


SOMMARIO

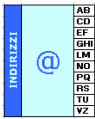
<p>Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia Anno LI - N° 6</p> <p><i>Direttore responsabile:</i> GILBERTO DIALUCE</p> <p><i>Redazione:</i> MARIA BEATRICE DE AMICIS</p> <p><i>Grafica e impaginazione:</i> OMBRETTA COPPI</p>	<p>AVVERTENZE</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ IDROCARBURI - 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
	<ul style="list-style-type: none"> ■ APPENDICE: INDICI - ELENCHI


AVVERTENZE Pag. 5


	<h2 style="text-align: center;">IDROCARBURI</h2>
	<p>TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NELLA TERRAFERMA</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA <p>NUOVE ISTANZE</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ CALCIO - Istanza di permesso di ricerca (Bergamo, Brescia, Cremona) - Società PenGas e Golden Dynasty Resources Pag. 8 <ul style="list-style-type: none"> ■ PERMESSI DI RICERCA <p>DECRETI DI CONFERIMENTO</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ BARDONE - Decreto ministeriale 21 maggio 2007 di conferimento del permesso di ricerca (Parma) - Società Gas Plus Italiana e Petrorep Italiana Pag. 12
	<ul style="list-style-type: none"> ■ ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE ■ CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

	<p>TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NEL SOTTOFONDO DEL MARE TERRITORIALE E DELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE</p> <ul style="list-style-type: none">  ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE  ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA  PERMESSI DI RICERCA <hr/> <ul style="list-style-type: none">  ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE  CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE
	<p style="text-align: center;">MERCATO DEL GAS NATURALE</p>
	<p style="text-align: center;">GEOTERMIA</p> <p style="text-align: center;">ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE</p>
	<p style="text-align: center;">LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI</p>
	<p style="text-align: center;">REGIONE SICILIA</p>
	<p style="text-align: center;">DATI STATISTICI</p>



	<h2>INDIRIZZI</h2>
	<ul style="list-style-type: none"> ● MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO <i>Pag. 11</i>

	<h2>ELENCHI DELLE ISTANZE</h2>
	<ul style="list-style-type: none"> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA <i>Pag. 12</i> ● ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE <i>Pag. 15</i> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE <i>Pag. 15</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA <i>Pag. 16</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE <i>Pag. 17</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO <i>Pag. 17</i> ● ISTANZE DI PERMESSO DI GEOTERMIA IN MARE <i>Pag. 17</i> ● TAVOLE FUORI TESTO <i>Pag. 18</i>

	<h2>APPENDICE</h2>
	<p>1) INDICI</p> <ul style="list-style-type: none"> ● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA E IN MARE ● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRA E IN MARE ● CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ● PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE
	<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

	<ul style="list-style-type: none">● 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
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	L	3	31 marzo 2006	35	43
XLVI	11	30 novembre	172	178	L	4	30 aprile 2006	44	61
XLVI	12	31 dicembre	179	205	L	5	31 maggio 2006	62	71
					L	6	30 giugno 2006	72	81
XLVII	1	31 gennaio 2003	1	8	L	7	31 luglio 2006	82	94
XLVII	2	28 febbraio 2003	9	24	L	8	31 agosto 2006	95	113
XLVII	3	31 marzo 2003	25	40	L	9	30 settembre 2006	114	124
XLVII	4	30 aprile 2003	41	64	L	10	31 ottobre 2006	125	134
XLVII	5	31 maggio 2003	65	81	L	11	30 novembre 2006	135	152
XLVII	6	30 giugno 2003	82	88	L	12	31 dicembre 2006	153	168
XLVII	7	31 luglio 2003	89	100					
XLVII	8	31 agosto 2003	101	118	LI	1	31 gennaio 2007	1	10
XLVII	9	30 settembre	119	124	LI	2	28 febbraio 2007	11	22
XLVII	10	31 ottobre 2003	125	135	LI	3	31 marzo 2007	23	32
XLVII	11	30 novembre	136	144	LI	4	30 aprile 2007	33	51
XLVII	12	31 dicembre	145	167	LI	5	31 maggio 2007	52	62
					LI	6	30 giugno 2007	63	64
XLVIII	1	31 gennaio 2004	1	10					
XLVIII	2	29 febbraio 2004	11	24					
XLVIII	3	31 marzo 2004	25	47					
XLVIII	4	30 aprile 2004	48	60					
XLVIII	5	31 maggio 2004	61	69					
XLVIII	6	30 giugno 2004	70	82					

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 dello sviluppo economico - 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 NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **63.**

Istanza di permesso di ricerca «CALCIO» presentata dalle Società PenGas e Golden Dynasty Resources
(estratto).

Richiedenti ⁽¹⁾: (50%) Società PENGAS – Milano, Via Perugino, 18/A.
(50%) Società GOLDEN DYNASTY RESOURCES - Vancouver (Canada), B.C. V6Z 2H2,
Suite 2103, 808 Nelson Street.

Rappresentante unica: Società PenGas.
Data di presentazione dell'istanza: 25 maggio 2007.
Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «CALCIO».
Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:
- *Province:* Bergamo – Brescia - Cremona.
- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 46-47.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-2° 52'	45° 36'
b	-2° 29'	45° 36'
c	-2° 29'	45° 30'
d	-2° 32'	45° 30'
e	-2° 32'	45° 27'
f	-2° 33'	45° 27'
g	-2° 33'	45° 26'
h	-2° 36'	45° 26'
i	-2° 36'	45° 23'
l	-2° 33'	45° 23'
m	-2° 33'	45° 22'
n	-2° 42'	45° 22'
o	-2° 42'	45° 28'
p	-2° 52'	45° 28'

- *Superficie richiesta:* km² 539,40.

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

⁽¹⁾ Per ogni soggetto richiedente è indicata, fra parentesi, la quota di partecipazione.

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI DI CONFERIMENTO DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **64**.

DECRETO MINISTERIALE 21 maggio 2007.

Conferimento del permesso di ricerca «BARDONE» alle Società Gas Plus Italiana e Petrorep Italiana (Tavola n. 2 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;

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;

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

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

Visto il regolamento di cui al 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 decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112, modificato dal decreto legislativo 29 ottobre 1999, n. 443;

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

Visto l'Accordo procedimentale (rep. n. 1247) sancito dalla Conferenza Stato-Regioni in data 24 aprile 2001 per l'acquisizione dell'intesa prevista dall'art. 3, comma 1, lettera b) del d. lgs. n. 443 del 1999;

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 relativa al riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia;

Vista l'istanza presentata in data 27 luglio 2000 corredata dalla prescritta documentazione, con la quale le Società S.P.I.-Società Petrolifera Italiana-S.p.A. e Petrorep Italiana-S.p.A., rappresentate dalla prima, hanno chiesto il permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «BARDONE», in territorio della provincia di Parma;

Visto il parere favorevole espresso dal Comitato tecnico per gli idrocarburi e per la

geotermia nella seduta del 20 dicembre 2001;

Visto il programma dei lavori allegato all'istanza;

Vista la nota ministeriale n. 445588 del 6 marzo 2002, con la quale è stata chiesta alla Regione Emilia Romagna la prescritta intesa ai sensi dell'art. 3, comma 1 dell'Accordo procedimentale (rep. n. 1247) sancito dalla Conferenza Stato-Regioni in data 24 aprile 2001 e contestualmente la Società S.P.I.-S.p.A. è stata invitata a presentare alla su indicata Regione il rapporto ambientale di cui al disposto dell'art. 35 del d. lgs. n. 112 del 1998 e del D.P.C.M. 3 settembre 1999;

Visto il D.M. 12 febbraio 2004, con il quale sono state trasferite alla Società Stargas Italia-S.p.A. le quote di titolarità dei titoli minerari detenute dalla Società Petrolifera Italiana S.P.I.-S.p.A, a seguito del conferimento del ramo d'azienda dalla seconda alla prima comprendente i permessi di ricerca e le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il D.M. 20 luglio 2004, con il quale le quote di titolarità dei permessi di ricerca e delle concessioni di coltivazione della Società Stargas Italia-S.p.A. sono state intestate alla Società Gas Plus Italiana-S.p.A. a decorrere dal 18 maggio 2004 a seguito del cambiamento della denominazione sociale;

Considerato che la Società Gas Plus Italiana-S.p.A. ha presentato alla Regione Emilia Romagna, in data 12 ottobre 2005, il rapporto ambientale richiesto;

Vista la delibera della Giunta Regionale n. 85/2006 in data 30 gennaio 2006, della Regione Emilia Romagna, notificata tra l'altro alla Società Gas Plus Italiana-S.p.A., con la quale le indagini sismiche previste nell'ambito dell'istanza «BARDONE» sono state escluse dalla procedura della valutazione di impatto ambientale subordinatamente al rispetto di alcune condizioni cautelative, mentre le operazioni connesse alla perforazione del pozzo esplorativo sono da assoggettare preventivamente a specifica procedura di V.I.A.;

Vista la nota ministeriale n. 0009551 in data 1° giugno 2006, con la quale, ai sensi dell'art. 1, commi 77-83, della legge n. 239/2004, è stata convocata la Conferenza di servizi relativa al rilascio del permesso di ricerca «BARDONE» sito in territorio della provincia di Parma;

Visto il parere favorevole espresso dalla Provincia di Parma con nota n. 58536 del 22 giugno 2006 al conferimento del permesso di ricerca «BARDONE» subordinatamente al rispetto di alcune condizioni cautelative;

Visto il verbale della conferenza di servizi del 27 giugno 2007, con il quale si prendeva atto all'assenso scritto manifestato dalla Regione Emilia Romagna e della Provincia di Parma al conferimento del permesso in parola, con alcune prescrizioni a carico della Società permissionaria nello svolgimento dei lavori di ricerca;

Vista la nota ministeriale n. 0012694 in data 19 luglio 2006, con la quale veniva trasmesso il verbale della conferenza di servizi alle Amministrazioni e alla Società interessata;

Vista la delibera della Giunta n. 1025 del 24 luglio 2006, con la quale la Regione Emilia Romagna ha espresso la dichiarazione d'intesa al conferimento del permesso di ricerca «BARDONE», subordinatamente al rispetto delle prescrizioni e delle condizioni indicate nella delibera n. 85/2006 suindicata;

Vista la nota pervenuta in data 3 agosto 2006 con la quale la Società Gas Plus Italiana-S.p.A. ha dichiarato di accettare le prescrizioni imposte dalla Provincia di Parma;

D E C R E T A:

Art. 1.- Alle Società GAS PLUS ITALIANA-S.p.A. (c.f. n. 04086420967) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, n. 17 (C.a.p. 20134) ed uffici in Fornovo di Taro (Parma), Via Nazionale, 2 (C.a.p. 43045) e PETROREP ITALIANA-S.p.A. (c.f. n. 00430680108) con sede in Genova, Viale Sauli, 4/8/B (C.a.p. 16121) ed Uffici in Milano, Via Giacomo Leopardi, 26 (C.a.p. 20123) è accordato, per la durata di anni sei a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «BARDONE» in territorio della provincia di Parma.

Le quote di partecipazione al permesso sono così suddivise:

Gas Plus Italiana-S.p.A.:	60%;
Petrorep Italiana-S.p.A.:	40%.

Rappresentante per tutti i rapporti con l'Amministrazione e con i terzi è nominata la Società Gas Plus Italiana-S.p.A.

Art. 2.- La zona del terreno entro la quale le Società permissionarie eseguiranno la ricerca, secondo il programma dei lavori nelle premesse citate e che con il presente decreto s'intende approvato, è delimitata, sul piano topografico alla scala 1:100.000 allegato al presente decreto, con linea continua di colore nero passante per i quattro vertici le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

L'estensione del permesso è di km² 51,46 (cinquantunovirgolaquarantasei).

Art. 3.- Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, nelle premesse citate.

Art. 4.- A decorrere dalla data del presente decreto le titolari del permesso sono tenute a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di € 5,16 per km² di superficie, ai sensi dell'art. 18 del d. lgs. n. 625 del 1996 nelle premesse citate, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5.- Le Società permissionarie sono tenute ad iniziare i lavori di indagine geologica e geofisica nell'area del permesso entro dodici mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* del presente decreto ed i lavori di perforazione entro quarantotto mesi dalla stessa data.

Art. 6.- Per quanto non espressamente stabilito nel disciplinare tipo di cui all'art. 3, le permissionarie sono tenute ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per l'energia e le risorse minerarie - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e la geotermia - o dal competente Ufficio F5 di Bologna.

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

Le attività dovranno essere condotte nel rispetto del d. lgs. n. 152 del 1999, del d. lgs. n. 22 del 1997 e del D.P.C.M. 1° marzo 1991, in quanto applicabili, e successive modifiche 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, e 8 agosto 1985, n. 431, del R.D. 30 dicembre 1923, n. 3267, e loro successive modifiche ed integrazioni.

Art. 7.- All'interno dei perimetri delle aree naturali protette di cui all'art. 2 della legge 6 dicembre 1991, n. 394, le Società permissionarie dovranno svolgere le operazioni di ricerca nel rispetto dei limiti e delle modalità previste dal Regolamento, dal Piano o dal provvedimento di salvaguardia che disciplina le attività nell'area interessata.

In tali casi l'inizio delle operazioni di ricerca sarà subordinato al rilascio di preventivo nulla osta da parte dell'organismo preposto alla gestione dell'area naturale interessata o, in sua assenza, da parte delle autorità competenti indicate dal provvedimento di salvaguardia.

Art. 8.- Fatte salve le approvazioni, le autorizzazioni ed i nulla osta previsti dalle normative di cui al precedente art. 6 e le prescrizioni in essi eventualmente stabilite, le Società permissionarie nel corso dello svolgimento della attività di ricerca sono comunque tenute a osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla citata delibera n. 85 in data 30 gennaio 2006 della Regione Emilia Romagna e la nota n. 58236 del 22 giugno 2006 della Provincia di Parma che fanno parte integrante del presente decreto.

Art. 9.- Il permesso è accordato senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

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

Roma, 21 maggio 2007.

Il Direttore generale: ROMANO

Allegato al D.M. 21 maggio 2007 relativo al permesso di ricerca «BARDONE».

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	2° 22'	44° 38'
b	2° 15'	44° 38'
c	2° 15'	44° 35'
d	2° 22'	44° 35'

- *Superficie:* km² 51,46.

INDIRIZZI

- **MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO – 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 maggio 2007

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolari	Zona	Province	Area Km ²
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	CORANA	ITALMIN EXPLORATION	PIEMONTE (412,58) LOMBARDIA (63,65)	AL PV	476,23
15	XLV-2	02/01	CIVITAQUANA	RIGO OIL COMPANY	ABRUZZO	PE-CH-TE	615,37
16	XLVI-4	03/02	CAROVILLI	WPN Resources Ltd	MOLISE (599,8) ABRUZZO (73,4)	IS-CB AQ	673,20
17	XLVI-8	07/02	NUSCO	ITALMIN	CAMPANIA	AV-BN	698,50
18	XLVI-11	10/02	TERRA DEL SOLE	NORTHSUN ITALIA	EMILIA ROMAGNA	FO-RA	214,85
19	XLVII-4	03/03	MONTELURO	PETREN	MARCHE (287,01) EMILIA R. (77,85)	PS - RN	364,86
20	XLVII-10	09/03	RECANATI	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MARCHE	MC-AN	72,54
21	XLVII-11	10/03	IOLANDA DI SAVOIA	GEOGAS	EMILIA ROMAGNA	FE	119,50
22	XLVII-11 XLIX-5	10/03 21/04	SULMONA	GAS DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	AQ	(212,03) 188,95
23	XLVII-12	11/03	COLFELICE	VITTORITO PETROLEUM S.r.l.	LAZIO	FR	623,33
24	XLVII-12	11/03	NIBBIANO	EDISON SpA	EMILIA ROM. (402,91) LOMBARDIA (344,37)	PC-PV	747,28
25	XLVIII-4	03/04	CASE SPARSE	BRITISH GAS INTERNATIONAL BV	LOMBARDIA (12,60) PIEMONTE (11,60)	PV-NO	24,20
26	XLVIII-5	04/04	BELFORTE	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	PI-SI	510,85
27	XLVIII-5	04/04	CINIGIANO	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	GR-SI	303,30
28	XLVIII-5	04/04	SIENA	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	SI-FI	477,96
29	XLVIII-7	06/04	MORGETTA	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MOLISE	CB	6,10
30	XLVIII-8	07/04	GATTINARA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	PIEMONTE (462,14) LOMBARDIA (7,65)	NO-VC-BI- VA	462,14
31	XLVIII-9 L-2	08/04	FIUME BRUNA	Independent Energy Solutions	TOSCANA	GR	246,87
32	XLVIII-10	09/04	BOSCO	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	9,85
33	XLVIII-10	09/04	DARDAGNOLA	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	24,65
34	XLVIII-10	09/04	CASALE COCCHI	GROVE ENERGY Ltd	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
35	XLVIII-11	10/04	SAMBUCETO	PETREN s.r.l.	MARCHE	MC-AN	147,59
36	XLVIII-11	10/04	TORRENTE PARMA	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR-RE	666,22
37	XLVIII-11	10/04	LA SACCA	NORTHERN PETROLEUM (UK) LIMITED	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35

38	XLVIII-11	10/04	CORROPOLI	JKX Italia limited	MARCHE	AP	168,00
39	XLIX-3	02/05	PUNTA MARINA	NORTHERN PETROLEUM (UK)	EMILIA ROMAGNA	RA	29,70
40	XLIX-4	03/05	COSTA PAVESI (14)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	PR	341,85
41	XLIX-6	05/05	ALTEDO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	190,87
42	XLIX-6	05/05	PIZZO SCIABOLONE	GAS PLUS ITALIANA	BASILICATA	MT	96,22
43	XLIX-7	06/05	BRIENZA	JKX ITALIA	BASILICATA	PZ	75,86
44	XLIX-7	06/05	SANTA MARGHERITA (14)	SVILUPPO RISORSE NATURALI	EMILIA ROMAGNA	PR	308,83
45	XLIX-7	06/05	CASCINA CAMPAZZO (15)	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
46	XLIX-7	06/05	LA RISORTA	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	369,50
47	XLIX-8	07/05	LA PROSPERA	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	110,00
48	XLIX-8	07/05	OPERA	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	MI-PV	329,00
49	XLIX-8	07/05	SOLAROLO (16)	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
50	XLIX-9	08/05	S.MARTINO (17)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
51	XLIX-10	09/05	ANZI	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	117,40
52	XLIX-10	09/05	SATRIANO DI LUCANIA	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	104,30
53	XLIX-10	09/05	LA CERASA	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	75,86
54	XLIX-10	09/05	MONTE CAVALLO	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ-SA	211,90
55	XLIX-10	09/05	PIGNOLA	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	54,83
56	XLIX-10	09/05	MOLINELLA (18)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
57	XLIX-11	10/05	TRIGOLO (15)	ENI DIVISIONE E&P	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
58	XLIX-12	11/05	GRASSANO (23)	ENERGIA DELLA CONCORDIA	BASILICATA	MT	66,24
59	XLIX-12	11/05	BARZANO (19)	EDISON	LOMBARDIA	BG-LC-MI	297,60
60	XLIX-12	11/05	SANTA CROCE	SVILUPPO RISORSE NATURALI	CAMPANIA MOLISE	BE-CB	745,60
61	XLIX-12	11/05	MORDANO (16)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
62	XLIX-12 L-3	11/05	CIPRESSI	ENI	ABRUZZO	PE-TE	101,20 144,43
63	XLIX-12	11/05	ROSETO DEGLI ABRUZZI (20)	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	13,40
64	XLIX-12	11/05	PONTE DEI GRILLI (16)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
65	L-1	12/05	CORTE DEI SIGNORI	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	FE	248,70
66	L-1	12/05	PANNOCCHIA (17)	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
67	L-1	12/05	MAZZALASINO (22)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80
68	L-1	12/05	PODERE GALLINA (18)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
69	L-1	12/05	POGGIO MORELLO	ENERGIA DELLA CONCORDIA	MARCHE ABRUZZO	AP-TE	83,19
70	L-1	12/05	SAN GERVASIO	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	68,12
71	L-2	01/06	SASSUOLO	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	252,26
72	L-2	01/06	BADILE	ENERGIA DELLA CONCORDIA	LOMBARDIA	MI-PV	154,50
73	L-2	01/06	COLLE GINESTRE	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO MOLISE	CB CH	86,55
74	L-2	01/06	GENZONE (21)	ENERGIA DELLA CONCORDIA	LOMB. (318,70) EMILIA ROM. (3,30)	LO-PV PC	322,00
75	L-2	01/06	POSTA DEL GIUDICE	ENERGIA DELLA CONCORDIA	PUGLIA	FG	113,60
76	L-2	01/06	SERRA DEI GATTI (24)	INTERGAS PIÙ	PUGLIA	FG	121,80
77	L-3	02/06	OSSOLA (19)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	LOMBARDIA	BG-LC-MI	297,60
78	L-3	02/06	MASSERIA MANFREDI (26)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO	PE	78,65
79	L-4	03/06	SAN GIOVANNI (28)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	104,70
80	L-4	03/06	SANT'ANNA (20)	COR.PRO.ITALIA, TERRACON	ABRUZZO	TE	13,40
81	L-4	03/06	BELGIOIOSO (21)	ALEANNA RESOURCES	LOMBARDIA EMILIA ROM.	LO-PV-PC	322,00
82	L-4	03/06	BUGIA (22)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80
83	L-4	03/06	MEDOLA (25)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	448,80
84	L-4	03/06	PALAZZO SAN GERVASIO	ALEANNA RESOURCES	PUGLIA BASILICATA	BA-PZ	561,00
85	L-4	03/06	PONTE DEL DIAVOLO	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	FE	204,60

86	L-4	03/06	TORRENTE ACQUA FREDDA (23)	ALEANNA RESOURCES	BASILICATA	MT	66,24
87	L-4	03/06	ABBADIA CERRETO (29)	ENI	LOMBARDIA	CR-LO	91,82
88	L-4	03/06	VILLA MAZZAROSA (20)	INTERGAS PIÙ	ABRUZZO	TE	13,40
89	L-5	04/06	FAETO (24)	PETREN	PUGLIA	FG	121,80
90	L-5	04/06	BIBBIANO	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-PR-RE	411,90
91	L-5	04/06	SALICETO (30)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PC	24,34
92	L-5	04/06	ZAPPOLINO (25)	EDISON	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	448,80
93	L-5	04/06	COLLE DEI NIDI	GAS PLUS ITALIANA, INTERGAS PIÙ, PETROREP ITALIANA	MARCHE ABRUZZO	AP-TE	83,19
94	L-5	04/06	VILLA CARBONE	INTERGAS PIÙ. GAS PLUS ITALIANA	ABRUZZO	TE	68,12
95	L-6	05/06	MASSERIA DELLA GIOIA (24)	CONSUL SERVICE	PUGLIA	FG	121,80
96	L-7	06/06	MONTE GALLO (27)	GAS PLUS ITALIANA	MARCHE	AN-MC	122,10
97	L-7	06/06	S. ROCCO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO	CH	67,75
98	L-7	06/06	S. VENERE (26)	ENI, GAS PLUS ITALIANA	ABRUZZO	PE	73,12
99	L-8	07/06	ROCCA DI BOLIGNANO (27)	COR.PRO.ITALIA, TERRACON	MARCHE	AN-MC	122,10
100	L-8	07/06	FANTOZZA (28)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	104,70
101	L-8	07/06	PRADA (29)	ALEANNA RESOURCES	LOMBARDIA	CR-LO	91,82
102	L-8	07/06	CENTRALE LUNA	BIG	UMBRIA	TR	2,524
103	L-9	08/06	MOLINO (30)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	PC	24,35
104	L-9	08/06	LE SALINE	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA VENETO	FE-PD-RO	616,80
105	L-9	08/06	TRE PONTI	ALEANNA RESOURCES	VENETO	PD-RO-VE- FE	742,80
106	L-10	09/06	POVEGLIANO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	VENETO	TV	529,75
107	L-12	11/06	FAENZA (31)	GAS PLUS ITALIANA	EMILIA ROMAGNA	FC-RA	246,00
108	L-12	11/06	MARZENO (31)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	FC-RA	246,00
109	L-12	11/06	FONTANA AUTUNO (38)	CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM	BASILICATA	MT	80,82
110	L-12	11/06	MONTE NEGRO (34)	CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM	BASILICATA	MT	287,70
111	L-12	11/06	POZZO FRASCAROSSA (36)	CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM	BASILICATA	MT	412,10
112	L-12	11/06	TORRENTE ALVO (37)	CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM	BASILICATA	MT	81,015
113	LI-1	12/06	SERRE ALTE (34)	CONSUL SERVICE	BASILICATA	MT	287,70
114	LI-1	12/06	VILLA GIGLI (39)	CONSUL SERVICE, COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	MARCHE	AN-MC	100,90
115	LI-2	01/07	CARITÀ (35)	CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM	VENETO	TV	529,75
116	LI-2	01/07	BORGO DI FONTANE (35)	CONSUL SERVICE	VENETO	TV	529,75
117	LI-4	03/07	FONTE DELLA VIGNA	TOTAL ITALIA	CALABRIA	CS	56,10
118	LI-4	03/07	IL CONVENTO	CONSUL SERVICE	MOLISE PUGLIA	CB-FG	412,80
119	LI-4	03/07	MASSERIA GRIMALDI (37)	CONSUL SERVICE	BASILICATA	PZ	84,34
120	LI-4	03/07	RIOLO TERME (31)	MAC OIL	EMILIA ROMAGNA	FC-RA	246,00
121	LI-4	03/07	SERRA DI CROCE (34)	MAC OIL	BASILICATA	MT	287,70
122	LI-4	03/07	TEMPA LA PETROSA (36)	TOTAL ITALIA	BASILICATA CALABRIA	CS-MT-PZ	412,10
123	LI-4	03/07	TOLVE (37)	MAC OIL	BASILICATA	PZ	84,34
124	LI-4	03/07	TRE CANCELLI (38)	MAC OIL	BASILICATA	MT-PZ	80,82
125	LI-4	03/07	TURSI (36)	MAC OIL	BASILICATA CALABRIA	CS-MT-PZ	412,10
126	LI-4	03/07	CASONI	INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS	TOSCANA	GR	187,50
127	LI-4 LI-5	03/07	COLOBRARO (36) (ex Masseria La Rocca)	ITALMIN EXPLORATION	BASILICATA CALABRIA	CS-MT-PZ	412,10
128	LI-4	03/07	TOLVE (37)	INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS	BASILICATA	PZ	84,34
129	LI-5	04/07	CASTELVERDE	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	LOMBARDIA EMILIA ROMAGNA	BS-CR-LO- PC	542,30
130	LI-5	04/07	PORTOMAGGIORE	GROVE ENERGY, COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE-RA	378,50

131	LI-5	04/07	MASSERIA MONTAROZZO	VEGA OIL	PUGLIA	FG	154,60
132	LI-5	04/07	LORETO (39)	MAC OIL	MARCHE	AN-MC	100,90
133	LI-5	04/07	LAVIANO	ITALMIN EXPLORATION	CAMPANIA BASILICATA	AV-SA-PZ	598,00
134	LI-6	05/07	CALCIO	PENGAS, GOLDEN DYNASTY RESOURCES	LOMBARDIA	BG-BS-CR	539,40

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

ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE

N.	Pubbl. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area Km ²
1	XL-10 L-5 L-7	09/05 04/06 06/06	d 4 E.P.-SA	SARAS	E - Mare Mediterraneo - Golfo di Cagliari	(1.150,00) 470,60
2	L-6 L-7	05/06 06/06	d 5 E.P.-SA	SARAS	E - Mare Mediterraneo - Golfo di Oristano	(855,15) 629,95

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

N.	Pubbl. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area Km ²
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-7	06/03	d 346 C.R.-EA (1)	ENI - EDISON - BRITISH GAS INTERNATIONAL	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	XLIX--5	04/05	d 59 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Ionio	730,75
14	L-1	12/05	d 349 C.R.-MD	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	366,25
15	L-1	12/05	d 350 C.R.-MD	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	589,69
16	L-4	03/06	d 60 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Adriatico	741,80
17	L-7	06/06	d 148 D.R.-CS	CONSUL SERVICE	D - Mare Ionio	162,28
18	L-7	06/06	d 61 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Adriatico	733,50
19	L-10	09/06	d 149 D.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	D - Mare Adriatico	735,70
20	L-11	10/06	d 492 B.R.-EL (2)	PETROCELTIC ELSA	B - Mare Adriatico	172,40
21	L-11	10/06	d 493 B.R.-EL (3)	PETROCELTIC ELSA	B - Mare Adriatico	327,10
22	L-11	10/06	d 494 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B - Mare Adriatico	287,50
23	L-11	10/06	d 495 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B - Mare Adriatico	165,00
24	L-11	10/06	d 496 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B - Mare Adriatico	263,49

25	L-11	10/06	d 497 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B - Mare Adriatico	407,40
26	L-11	10/06	d 498 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B - Mare Adriatico	526,80
27	L-11	10/06	d 499 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B - Mare Adriatico	269,68
28	L-11	10/06	d 500 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B - Mare Adriatico	123,90
29	LI-3	02/07	d 501 B.R.-GE (2)	GROVE ENERGY	B - Mare Adriatico	172,40
30	LI-3	02/07	d 502 B.R.-GE (3)	GROVE ENERGY	B - Mare Adriatico	327,10
31	LI-4	03/07	d 150 D.R.-CS	CONSUL SERVICE	D- Mare Jonio	63,13
32	LI-5	04/07	d 167 A.R.-CS	CONSUL SERVICE	A- Mare Adriatico	526,00
33	LI-5	04/07	d 503 B.R.-CS	CONSUL SERVICE	B - Mare Adriatico	137,70

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 Km ²
1	XLVII-10	09/03	AGOSTA	ENI, PETROREP ITALIANA	EMILIA ROMAGNA	FE	26,93
2	XLIX-5	04/05	ABBADESSE	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	RA	14,70
3	XLIX-6	05/05	CAPPARUCCIA	ENI, EDISON	MARCHE	AP	59,55
4	L-6	05/06	SILLARO	NORTHSUN ITALIA, PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO	7,37
5	L-7	06/06	AGLAVIZZA	JKX ITALIA	ABRUZZO	CH	7,32
6	L-8	07/06	MEZZOCOLLE	ENI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	144,90
7	L-8	07/06	S. ALBERTO	EDISON, NORTHSUN ITALIA, PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO	19,51
8	L-10	09/06	CASCINA CASTELLO	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	CR-LO-MI	14,49

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 Km ²
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
6	XLV-3	02/01	d 37 A.C.-AG	ENI	A - Mare Adriatico	73,56
7	L-3	02/06	d 38 A.C.-AG	ENI, EDISON	A - Mare Adriatico	54,26
8	L-9	08/06	d 39 A.C.-EA	ENI	A - Mare Adriatico	103,60
9	L-10	09/06	d 29 B.C.-AG	ENI	B - Mare Adriatico	27,31
10	LI-1	12/06	d 6 F.C.-AG	ENI	F-Mare Jonio	76,69

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

N.	Public.	Arrivo	Denominazione	Società titolare	Regioni	Province	Area
	BUIG		istanza				Km ²
1	XLVI-8	07/02	RIVARA	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	117,14
2	XLVI-9	08/02	CORNEGLIANO	ITAL GAS STORAGE	LOMBARDIA	LO	24,23

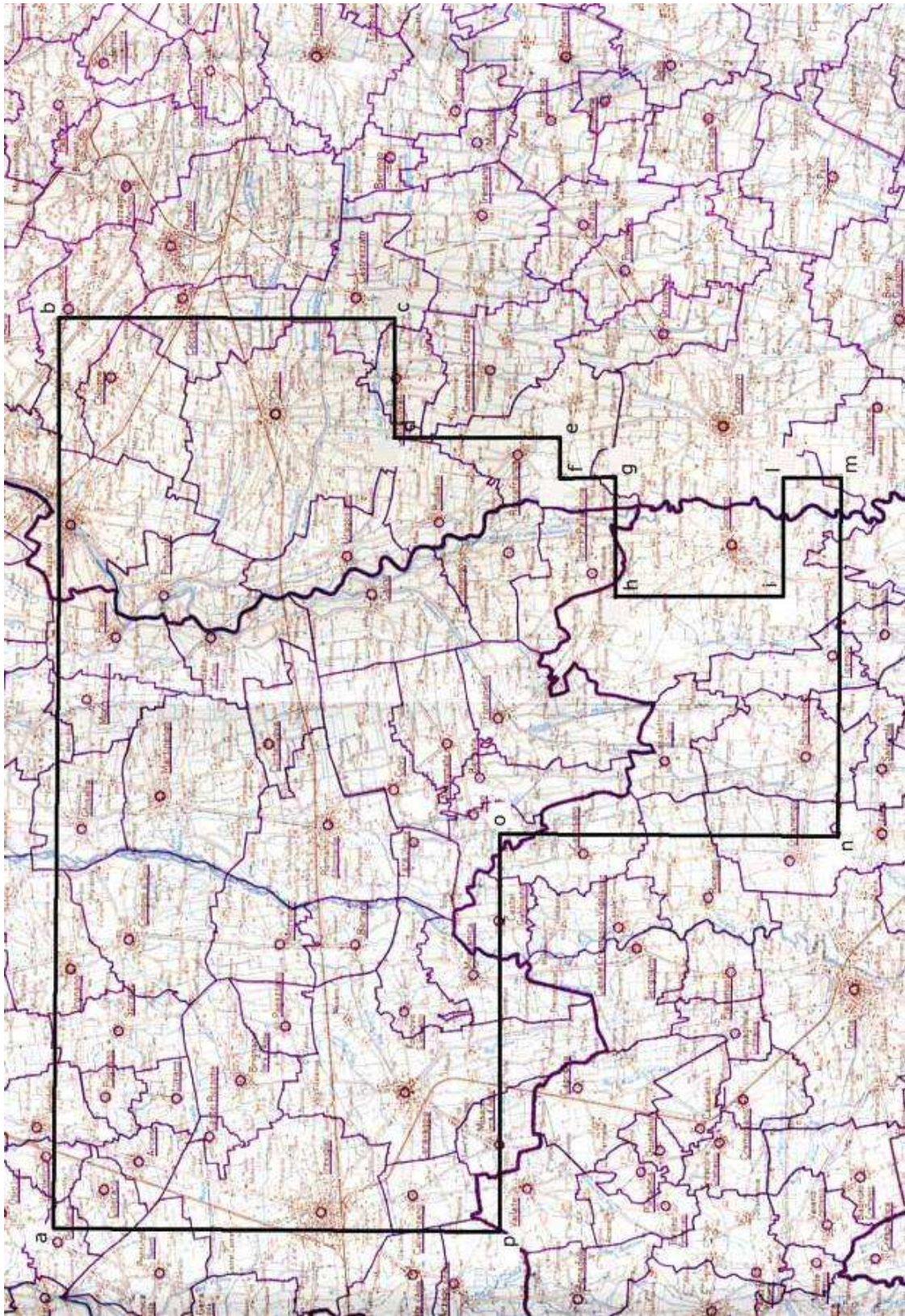
3	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA	EDISON STOCCAGGIO	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
4	XLVI-9	08/02	CUGNO LE MACINE	GEOGAS	BASILICATA	MT	48,16
5	XLVI-9	08/02	SAN POTITO	EDISON STOCCAGGIO	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
6	XLVI-9	08/02	SERRA PIZZUTA	GEOGAS	BASILICATA	MT	10,15
7		06/06	SINARCA	GAS PLUS ITALIANA	MOLISE	CB	20,49

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

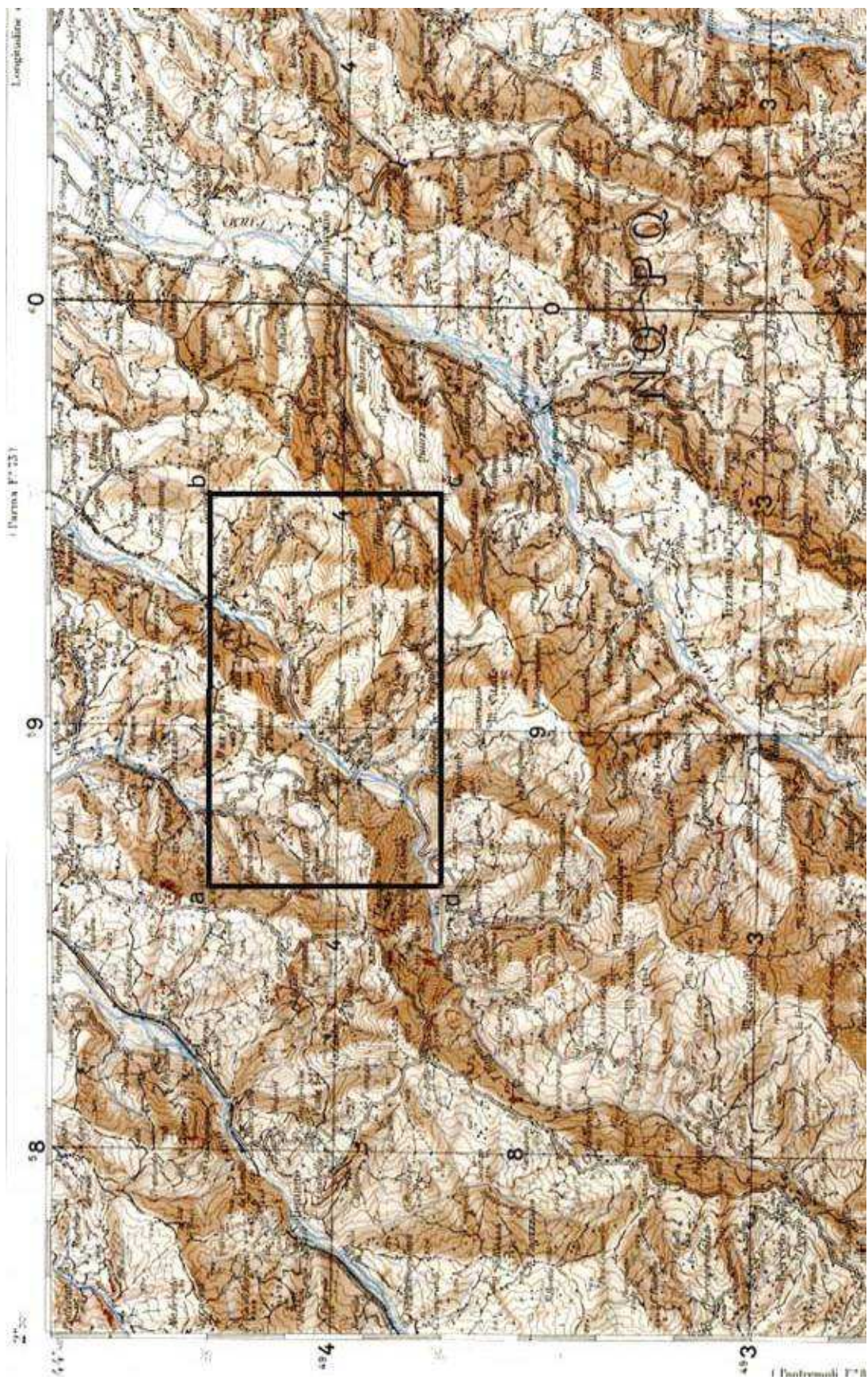
ISTANZE DI PERMESSO DI GEOTERMIA IN MARE

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area Km ²
1	L-6	05/06	TIRRENO MERIDIONALE 1	EUROBUILDING	Mare Tirreno Meridionale	678,30

PIANI TOPOGRAFICI
ALLEGATI ALLE ISTANZE ED AI DECRETI PUBBLICATI
NEL PRESENTE BOLLETTINO



TAV. 1 - Istanza di permesso di ricerca CALCIO



TAV. 2 - Permesso di ricerca BARDONE