

SOMMARIO

<p>Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia Anno L – N° 11</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. 6



IDROCARBURI

TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NELLA ERRAFERMA

■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

■ PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE DI PROROGA

- **CASCINA S. PIETRO** – Istanza di proroga del permesso di ricerca (Bergamo, Cremona, Lodi, Milano) – Società Northsun Italia Pag. 7
- **CROCETTA** – Istanza di proroga del permesso di ricerca (Bologna) – Società Northsun Italia (r.u.) Pag. 7

DECRETI DI CONFERIMENTO

- **POSTA NUOVA** – Decreto ministeriale 3 ottobre 2006 di conferimento del permesso di ricerca (Foggia) – Società Vega OilPag. 7

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

- **FIUME ANIENE** – Decreto ministeriale 4 ottobre 2006 di determinazione della scadenza della vigenza del permesso di ricerca (Frosinone, Roma, L'Aquila) – Società Lumax Oil *Pag.* 10
- **FROSINONE** – Decreto ministeriale 4 ottobre 2006 di determinazione della scadenza della vigenza del permesso di ricerca (Frosinone, Latina, Roma) – Società Pentex Italia *Pag.* 12
- **LAGO DEL SALTO** – Decreto ministeriale 4 ottobre 2006 di determinazione della scadenza della vigenza del permesso di ricerca (L'Aquila, Rieti, Roma) – Società Lumax Oil *Pag.* 13
- **SORA** – Decreto ministeriale 4 ottobre 2006 di determinazione della scadenza della vigenza del permesso di ricerca (Frosinone, L'Aquila) – Società Lumax Oil *Pag.* 14

 **ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE**
 **CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE**
DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

- **MASSERIA VIORANO** – Decreto ministeriale 25 ottobre 2006 di intestazione della concessione di coltivazione (Bologna) – Società Gas Natural Vendita Italia *Pag.* 16

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

- **d492B.R.-.EL** – Istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona B) – Società Petrolceltic Elsa *Pag.* 17
- **d493B.R.-.EL** – Istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona B) – Società Petrolceltic Elsa *Pag.* 18
- **d494B.R.-.EL** – Istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona B) – Società Petrolceltic Elsa *Pag.* 18
- **d495B.R.-.EL** – Istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona B) – Società Petrolceltic Elsa *Pag.* 19
- **d496B.R.-.EL** – Istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona B) – Società Petrolceltic Elsa *Pag.* 19
- **d497B.R.-.EL** – Istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona B) – Società Petrolceltic Elsa *Pag.* 20

- **d498B.R-.EL** – Istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona B) – Società Petrolceltic Elsa *Pag.* 20
- **d499B.R-.EL** – Istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona B) – Società Petrolceltic Elsa *Pag.* 21
- **d500B.R-.EL** – Istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona B) – Società Petrolceltic Elsa *Pag.* 21

 PERMESSI DI RICERCA

 ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE



MERCATO DEL GAS NATURALE



GEOTERMIA

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE



LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

DISPOSIZIONI E COMUNICATI

- **Comunicato ministeriale n. 19875 del 28 novembre 2006** – Chiarimenti relativi all'attuazione dell'art. 1, comma 110, della legge n. 239/04 – Contributo per spese istruttorie della D.G.E.R.M. – U.N.M.I.G. e Ufficio D1 (prospezione, ricerca e coltivazione degli idrocarburi e stoccaggio di gas naturale) *Pag.* 22



REGIONE SICILIA

	<ul style="list-style-type: none">● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE● CONCESSIONI DI STOCCAGGIO● PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE
	<p style="text-align: center;">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	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					

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

PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **135.**

Istanza di proroga del permesso di ricerca «CASCINA S. PIETRO» presentata dalla Società Northsun Italia (estratto).

Richiedente: Società NORTHSUN ITALIA – Roma, Via Boncompagni, 47.

Data di presentazione dell'istanza: 2 ottobre 2006.

Denominazione del permesso di ricerca del quale si chiede la seconda proroga: «CASCINA S. PIETRO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 514 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- *Province:* Bergamo – Cremona – Lodi - Milano.

- *Superficie:* km² 152,22.

- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la prima proroga:* km² 152,22.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **136.**

Istanza di proroga del permesso di ricerca «CROCETTA» presentata dalla Società Northsun Italia (r.u.) (estratto).

Richiedente: Rappresentante unica - Società NORTHSUN ITALIA – Roma, Via Boncompagni, 47.

Data di presentazione dell'istanza: 2 ottobre 2006.

Denominazione del permesso di ricerca del quale si chiede la seconda proroga: «CROCETTA» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 507 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- *Province:* Bologna.

- *Superficie:* km² 51,58.

- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la prima proroga:* km² 51,58.

DECRETI DI CONFERIMENTO DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **137.**

DECRETO MINISTERIALE 3 ottobre 2006.

Conferimento del permesso di ricerca "POSTA NUOVA" alla Società Vega Oil (Tavola n. 1 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 d.lgs. 25 novembre 1996, n. 625, relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

Visto il d.lgs. 31 marzo 1998, n. 112, modificato dal d. lgs. 29 ottobre 1999, n. 443;

Visto il d.lgs. 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 31 luglio 2000 corredata dalla prescritta documentazione, con la quale la Società Rigo Oil Company-Ltd ha chiesto il permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «POSTA NUOVA», in territorio della provincia di Foggia;

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. 445589 del 6 marzo 2002 con la quale è stata chiesta alla Regione Puglia ai sensi dell'art.1, comma 7 della legge n. 239 del 2004 la prescritta intesa in conformità all'Accordo procedimentale (rep.n. 1247) sancito dalla Conferenza Stato-Regioni in data 24 aprile 2001 e contestualmente la Società Rigo Oil Company-Ltd. 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;

Considerato che la Società Vega Oil Company Ltd. ha presentato alla Regione Puglia, in data 8 gennaio 2004, il rapporto ambientale richiesto;

Considerato che la Società Rigo Oil Company-Ltd., ai sensi dell'art. 5 della legge n.9 del gennaio 1991, ha costituito la Società Vega Oil Srl per la ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in Italia;

Considerato che a decorrere dal 30 settembre 2005 la Società Vega Oil ha cambiato la propria ragione sociale da Srl a S.p.A., giunta delibera assembleare in pari data;

Ritenuto, per quanto sopra esposto, di conferire il permesso di ricerca «POSTA NUOVA» alla Società Vega Oil-S.p.A.;

Vista la Determinazione Dirigenziale n. 539 del 12 dicembre 2005, della Regione Puglia-Assessorato Ambiente-Settore Ecologia, notificata alla Società Rigo Oil Company Ltd., con la quale ha escluso dalle procedure di V.I.A. il progetto di ricerca denominato «POSTA NUOVA»;

Vista la Delibera della Giunta Regionale n. 1109 del 25 luglio 2006, con la quale la Regione Puglia ha espresso la dichiarazione d'intesa al conferimento del permesso di ricerca «POSTA NUOVA», comportante la attuazione del programma lavori con la limitazione della perforazione del solo pozzo «POSTA PIANA1»;

D E C R E T A:

Art. 1.- Alla Società VEGA OIL-S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Romeo Romei, 27 (C.a.p. 00100) 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 «POSTA NUOVA» in territorio della provincia di Foggia.

Art. 2.- La zona del terreno entro la quale la Società permissionaria eseguirà la ricerca, secondo il programma dei lavori nelle premesse citato 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 ventotto vertici le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

L'estensione del permesso è di kmq 154,55 (centocinquantaquattrovirgolacinquantacinque).

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

Art. 4.- A decorrere dalla data del presente decreto la titolare del permesso è tenuta a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di € 5,16 per kmq di superficie, ai sensi dell'art. 18 del d. lgs. n. 625 del 1996 nelle premesse citato, aggiornato con l'indice Istat per gli anni seguenti.

Art. 5.- La Società permissionaria è tenuta 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 ventiquattro mesi dalla stessa data.

Art. 6.- Per quanto non espressamente stabilito nel disciplinare tipo di cui all'art. 3, la permissionaria è tenuta ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per l'energia e le risorse minerarie- Ufficio nazionale per gli idrocarburi e la geotermia- o dal competente Ufficio F7 di Napoli.

Le attività dovranno essere condotte nel rispetto delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro, in particolare del D.P.R. 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 modificazioni ed integrazioni.

Art. 7.- All'interno dei perimetri delle aree naturali protette di cui all'art. 2 della legge 6 dicembre 1991, n. 394, la Società permissionaria dovrà 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, la Società permissionaria nel corso dello svolgimento della attività di ricerca è comunque tenuta a osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alle citate delibere n. 539 del 12 dicembre 2005 e n. 1109 del 25 luglio 2006 della Regione Puglia 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 per missionaria tramite L'Agenzia del Demanio Filiale Puglia.
Roma, 3 ottobre 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **138.**

DECRETO MINISTERIALE 4 ottobre 2006.

Determinazione della scadenza della vigenza del permesso di ricerca «FIUME ANIENE» della Società Lumax Oil.

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi 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. 21 settembre 1998, con il quale alle Società S.P.I.- S.p.A., Fina Italiana-S.p.A.; Edison Gas- S.p.A. e Lumax Oil-S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FIUME ANIENE», in territorio delle provincie di

Roma, L'Aquila e Frosinone;

Visti i DD.MM. 11 febbraio 1999, 20 marzo 2000, 20 aprile 2001 e 27 gennaio 2003, con i quali la titolarità del permesso in parola è stata intestata, in ultimo, alla Società Lumax Oil- S.p.A.;

Visto il D.M. 29 maggio 2000, con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominati «FIUME ANIENE», «LAGO DEL SALTO», «SORA» e «FROSINONE»;

Visto il D.M. 8 ottobre 2003, con il quale il decorso temporale del predetto permesso è stato sospeso ai soli fini del computo della durata a decorrere dal 29 maggio 2003 in accoglimento dell'istanza presentata dalla Società stessa in data 13 luglio 2003 per i motivi in essa addotti;

Vista la nota n. 153265 del 10 settembre 2006 con la quale la Regione Lazio -Dipartimento Territorio- Direzione Regionale Ambiente e Protezione Civile- ha espresso la pronuncia di compatibilità ambientale per la realizzazione del progetto "Perforazione dei pozzi "Anagni 1" e "Veroli 1" previsti nel programma unitario approvato con il citato D.M. 29 maggio 2000;

D E C R E T A:

Art. 1.- La sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FIUME ANIENE» in territorio delle provincie di Roma, L'Aquila e Frosinone di cui è titolare la Società LUMAX OIL-S.p.A. (c.f. n. 00141800607) con sede in San Giovanni di Ripi (Frosinone), Via Varroccia, 43 (C.a.p. 03027) accordata alla Società stessa con il D.M. 8 ottobre 2003 nelle premesse citato ha termine alla data del 10 settembre 2006. Di conseguenza la vigenza del permesso stesso verrà a scadere il 5 gennaio 2008.

Art. 2 – A decorrere dal 10 settembre 2006 riprende l'obbligo della corresponsione del canone annuo anticipato, salvo quanto già eventualmente corrisposto.

Art. 3. – La Società è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 21 settembre 2003 che si intendono qui integralmente trascritti.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società Lumax Oil – S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Lazio. Roma, 4 ottobre 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **139**.

DECRETO MINISTERIALE 4 ottobre 2006.

Determinazione della scadenza della vigenza del permesso di ricerca «FROSINONE» della Società Pentex Italia.

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 d. lgs. 25 novembre 1996, n. 625, relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

Visto il d. lgs. 30 marzo 2001 n. 165;

Visto il D.M. 1 agosto 1997, con il quale alla Società FINA Italiana-S.p.A.; S.P.I.-S.p.A. e Lumax Oil- S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FROSINONE» in territorio delle provincie di Frosinone, Roma e Latina;

Visti i DD.MM. 14 luglio 1999 e 20 marzo 2000, 20 aprile 2001 e 27 gennaio 2003, con i quali la titolarità del permesso in parola è stata intestata, in ultimo, alla Società Pentex Italia Ltd;

Visto il D.M. 29 maggio 2000, con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominati «FIUME ANIENE», «LAGO DEL SALTO», «SORA» e «FROSINONE»;

Visto il D.M. 8 ottobre 2003 con il quale il decorso temporale del predetto permesso è stato sospeso, ai soli fini del computo della durata a decorrere dal 29 maggio 2003 in accoglimento dell'istanza presentata dalla Società stessa in data 13 luglio 2003 per i motivi in essa addotti;

Vista la nota n. 153265 del 10 settembre 2006 la quale la Regione Lazio-Dipartimento Territorio-Direzione Regionale Ambiente e Protezione Civile- ha espresso la pronuncia di compatibilità ambientale per la realizzazione del Progetto "Perforazione dei pozzi", "Anagni 1" e "Verde 1" previsti nel programma unitario approvato con il citato D.M. 29 Maggio 2000;

D E C R E T A:

Art. 1.- La sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FROSINONE» in territorio delle provincie di Frosinone, Roma e Latina di cui è titolare la Società PENTEX ITALIA-Ltd. (c.f. n. 97063580587) con sede in Birkshcads House (Inghilterra), Birkshcads Rods, Reogate, Surrey e sede secondaria in San Giovanni di Ripi (FR), Via Variocchia n. 43 (C.a.p. 03027) accordata alla Società stessa con il D.M. 8 Ottobre 2003 nelle premesse citato ha termine alla data del 10 settembre 2006. Di conseguenza la vigenza del permesso stesso verrà a scadere il 14 novembre 2006.

Art. 2.- A decorrere dal 10 settembre 2006 riprende l'obbligo della corresponsione del canone annuo anticipato, salvo quanto già eventualmente corrisposto.

Art. 3.- La Società è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 1 agosto 1997 che si intendono qui integralmente trascritti

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società Pentex Italia-Ltd. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Lazio. Roma, 4 ottobre 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

Determinazione della scadenza della vigenza del permesso di ricerca «LAGO DEL SALTO» della Società Lumax Oil.

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi 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. 21 settembre 1998, con il quale alla Società S.P.I.-S.p.A., Fina Italiana-S.p.A., Edison Gas-S.p.A. e Lumax Oil- S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «LAGO DEL SALTO» in territorio delle provincie di Rieti, L'Aquila e Roma;

Visti i DD.MM. 10 febbraio 1999, 20 marzo 2000, 20 aprile 2001 e 27 gennaio 2003, con i quali la titolarità del permesso in parola è stata intestata, in ultimo, alla Società Lumax Oil- S.p.A.

Visto il D.M. 29 maggio 2000 con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominati «FIUME ANIENE», «LAGO DEL SALTO», «SORA» e «FROSINONE»;

Visto il D.M. 8 ottobre 2003, con il quale il decorso temporale del predetto permesso è stato sospeso ai soli fini del computo della durata a decorrere dal 29 maggio 2003 in accoglimento dell'istanza presentata dalla Società stessa in data 13 luglio 2003 per i motivi in essa addotti;

Vista la nota n.153265 del 10 settembre 2006 con la quale la Regione Lazio -Dipartimento Territorio-Direzione Regionale Ambiente e Protezione Civile- ha espresso la pronuncia di compatibilità ambientale per la realizzazione del progetto "Perforazione dei pozzi "Anagni 1" e "Veroli 1" previsti nel programma unitario approvato con il citato D.M. 29 maggio 2000;

D E C R E T A:

Art. 1.- La sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «LAGO DEL SALTO» in territorio delle provincie di Rieti, L'Aquila e Roma di cui è titolare la Società LUMAX OIL-S.p.A. (c.f. n. 00141800607) con sede in San Giovanni di Ripi (Frosinone), Via Varroccia, 43 (C.a.p. 03027) accordata alla Società stessa con il D.M. 8 ottobre 2003 nelle premesse citate ha termine alla data del 10 settembre 2006. Di conseguenza la vigenza del permesso stesso verrà a scadere il 5 gennaio 2008.

Art. 2.- A decorrere dal 10 settembre 2006 riprende l'obbligo della corresponsione del canone annuo anticipato, salvo quanto già eventualmente corrisposto.

Art. 3.- La Società è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 21 settembre

1998 che si intendono qui integralmente trascritti.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società Lumax Oil- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio- Filiale Lazio. Roma, 4 ottobre 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **141**.

DECRETO MINISTERIALE 4 ottobre 2006.

Determinazione della scadenza della vigenza del permesso di ricerca «SORA» della Società Lumax Oil.

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi 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. 21 settembre 1998, con il quale alla Società S.P.I.-S.p.A., Fina Italiana-S.p.A., Edison Gas-S.p.A. e Lumax Oil- S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «SORA» in territorio delle provincie di Frosinone, e L'Aquila;

Visti i DD.MM. 10 febbraio 1999, 20 marzo 2000, 20 aprile 2001 e 27 gennaio 2003, con i quali la titolarità del permesso in parola è stata intestata, in ultimo, alla Società Lumax Oil- S.p.A.

Visto il D.M. 29 maggio 2000 con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominati «FIUME ANIENE», «LAGO DEL SALTO», «SORA» e «FROSINONE»;

Visto il D.M. 8 ottobre 2003, con il quale il decorso temporale del predetto permesso è stato sospeso ai soli fini del computo della durata a decorrere dal 29 maggio 2003 in accoglimento dell'istanza presentata dalla Società stessa in data 13 luglio 2003 per i motivi in essa adottati;

Vista la nota n.153265 del 10 settembre 2006 con la quale la Regione Lazio -Dipartimento Territorio- Direzione Regionale Ambiente e Protezione Civile- ha espresso la pronuncia di compatibilità ambientale per la realizzazione del progetto "Perforazione dei pozzi "Anagni 1" e "Veroli 1" previsti nel programma unitario approvato con il citato D.M. 29 maggio 2000;

D E C R E T A:

Art. 1.- La sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi

e gassosi denominato «SORA» in territorio delle provincie di Frosinone e L'Aquila di cui è titolare la Società LUMAX OIL-S.p.A. (c.f. n. 00141800607) con sede in San Giovanni di Ripi (Frosinone), Via Varroccia, 43 (C.a.p. 03027) accordata alla Società stessa con il D.M. 8 ottobre 2003 nelle premesse citato ha termine alla data del 10 settembre 2006. Di conseguenza la vigenza del permesso stesso verrà a scadere il 5 gennaio 2008.

Art. 2.- A decorrere dal 10 settembre 2006 riprende l'obbligo della corresponsione del canone annuo anticipato, salvo quanto già eventualmente corrisposto.

Art. 3.- La Società è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 21 settembre 1998 che si intendono qui integralmente trascritti.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società Lumax Oil- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio- Filiale Lazio. Roma, 4 ottobre 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **142.**

DECRETO MINISTERIALE 25 ottobre 2006.

Intestazione, alla Società Gas Natural Vendita Italia, della titolarità della Società Nettis Gas Plus relativa alla concessione di coltivazione «MASSERIA VIORANO».

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi 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. 16 luglio 1993 con il quale è stata accordata per la durata di anni trenta la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominata «MASSERIA VIORANO», nel territorio delle provincie di Matera e Potenza, alle Società FIAT RIMI – S.p.A. (34%), PETREX – S.p.A.(26%), CPA- S.p.A. (20%) e CANADA NORTHWEST ITALIANA S.p.A. (20%);

Visti i DD.MM. 12 novembre 1993, 9 maggio 1996, 22 gennaio 1997, 23 gennaio 1998, 10 gennaio 2000, 30 aprile 2002 e 20 marzo 2003 con i quali con i quali la titolarità della concessione è

stata intestata in ultimo alla Società NETTIS GAS PLUS - S.p.A;

Vista la nota pervenuta in data 21 luglio 2006, con il quale la Società NETTIS GAS PLUS S.p.A. ha chiesto che la titolarità della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "MASSERIA VIORANO" detenuta dalla Società NETTIS GAS PLUS S.p.A. venga intestata alla Società GAS NATURAL VENDITA ITALIA S.p.A. a seguito della fusione mediante incorporazione della prima nella seconda;

Visto l'atto in data 15 giugno 2006 a rogito del Dott. Colombo Alfonso, notaio in Milano, rep. N. 128.032 e registrato presso l'Agenzia delle Entrate di Milano in data 21 giugno 2006 con il quale, a decorrere dal 1° luglio 2006, è stata effettuata la fusione mediante incorporazione della Società NETTIS GAS PLUS - S.p.A. nella Società GAS NATURAL VENDITA ITALIA S.p.A.;

D E C R E T A:

Art. 1. - A decorrere dal 1° luglio 2006 è intestata dalla Società NETTIS GAS PLUS - S.p.A. (c.f. n. 05920250726) con sede in Bari Via Bitritto, n. 131 (C.a.p. 70124) alla Società GAS NATURAL VENDITA ITALIA S.p.A. (c.f. 07166601000) con sede in Via XXV Aprile n. 6 San Donato Milanese, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «MASSERIA VIORANO» nel territorio delle province di Matera e Potenza.

Art. 2. – L' attribuzione di quote di cui al presente decreto non pregiudica gli eventuali diritti dei terzi.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Gas Natural Vendita Italia S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio filiale di Matera.
Roma, 25 ottobre 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **143**.

Istanza di permesso di ricerca «d492B.R-EL.» presentata dalla Società Petrolceltic Elsa (estratto).

Richiedente: Società PETROLCELTIC ELSA – Roma, Lungotevere dei Mellini, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 31 ottobre 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d492B.R-.EL».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

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

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.):* 922.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
A	14° 52'	42° 30'
B	14° 57'	42° 30'
C	14° 57'	42° 19'
D	14° 49'	42° 19'
E	14° 49'	42° 20'
F	14° 50'	42° 20'
G	14° 50'	42° 21'
H	14° 51'	42° 21'
I	14° 51'	42° 23'
L	14° 44'	42° 23'
m	14° 44'	42° 24'
n	14° 52'	42° 24'
o	14° 52'	42° 26'
p	14° 53'	42° 26'
q	14° 53'	42° 28'
r	14° 52'	42° 28'

- Superficie richiesta: km² 172,40.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **144.**

Istanza di permesso di ricerca « d493B.R-.EL » presentata dalla Società Petrolceltic Elsa (estratto).

Richiedente: Società PETROLCELTIC ELSA – Roma, Lungotevere dei Mellini, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 31 ottobre 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d493B.R-.EL».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

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

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.):* 922.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	14° 57'	42° 30'
b	15° 05'	42° 30'
c	15° 05'	42° 24'
d	15° 11'	42° 24'
e	15° 11'	42° 18'
f	15° 00'	42° 18'
g	15° 00'	42° 19'
h	14° 57'	42° 19'

- Superficie richiesta: km² 327,10.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **145.**

Istanza di permesso di ricerca «d494B.R-.EL» presentata dalla Società Petrolceltic Elsa (estratto).

Richiedente: Società PETROLCELTIC ELSA – Roma, Lungotevere dei Mellini, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 31 ottobre 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d494B.R-.EL».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

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

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.):* 922.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	15° 01'	42° 18'
b	15° 11'	42° 18'
c	15° 11'	42° 05'
d	15° 02'	42° 05'
e	15° 02'	42° 07'
f	15° 03'	42° 07'
g	15° 03'	42° 08'
h	15° 04'	42° 08'
i	15° 04'	42° 09'
l	15° 05'	42° 09'
m	15° 05'	42° 10'
n	15° 03'	42° 10'
o	15° 03'	42° 13'
p	15° 01'	42° 13'

- *Superficie richiesta:* km² 287,50.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **146.**

Istanza di permesso di ricerca «d495B.R-EL.» presentata dalla Società Petrolceltic Elsa (estratto).

Richiedente: Società PETROLCELTIC ELSA – Roma, Lungotevere dei Mellini, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 31 ottobre 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d495B.R-.EL».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

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

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.):* 922.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	14° 35'	42° 25'
b	14° 44'	42° 25'
c	14° 44'	42° 20'
d	14° 47'	42° 20'
e	14° 47'	42° 14'
f	14° 42'	42° 14'
g	14° 42'	42° 15'
h	14° 40'	42° 15'
i	14° 40'	42° 24'
l	14° 35'	42° 24'

- *Superficie richiesta:* km² 165,00.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **147.**

Istanza di permesso di ricerca « d496B.R-EL.» presentata dalla Società Petrolceltic Elsa (estratto).

Richiedente: Società PETROLCELTIC ELSA – Roma, Lungotevere dei Mellini, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 31 ottobre 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d496B.R-.EL».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

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

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.):* 922.

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:*

Vertice o intersezione	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
---------------------------	----------------------------	--------------

a	14° 19'	42° 32'
b	14° 32'	42° 32'
c	14° 32'	42° 27'
d	14° 28'	42° 27'
e	14° 28'	42° 28'
f	14° 25'	42° 28'
g	14° 25'	42° 26'
h	14° 23'	42° 26'
i	14° 23'	42° 27'
l	14° 18'	42° 27'
m	Intersezione tra il meridiano 14° 18' e la linea di costa a bassa marea;	
n	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il meridiano 14° 13';	
o	14° 13'	42° 31'
p	14° 19'	42° 31'

Area sensibile.

- Superficie richiesta: km² 263,49.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **148.**

Istanza di permesso di ricerca « d497B.R-EL. » presentata dalla Società Petrolceltic Elsa (estratto).

Richiedente: Società PETROLCELTIC ELSA – Roma, Lungotevere dei Mellini, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 31 ottobre 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d497B.R-.EL».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

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

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.)*: 922.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	15° 11'	42° 22'
b	15° 19'	42° 22'
c	15° 19'	42° 02'
d	15° 11'	42° 02'

- Superficie richiesta: km² 407,40.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **149.**

Istanza di permesso di ricerca «d498B.R-EL.» presentata dalla Società Petrolceltic Elsa (estratto).

Richiedente: Società PETROLCELTIC ELSA – Roma, Lungotevere dei Mellini, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 31 ottobre 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d498B.R-.EL».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

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

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.)*: 922.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	15° 19'	42° 22'
b	15° 30'	42° 22'
c	15° 30'	42° 11'
d	15° 25'	42° 11'
e	15° 25'	42° 04'

f	15° 30'	42° 04'
g	15° 30'	42° 00'
h	15° 19'	42° 00'

Area sensibile – Isole Tremiti.

- *Superficie richiesta*: km² 526,80.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **150.**

Istanza di permesso di ricerca «d499B.R-EL.» presentata dalla Società Petrolceltic Elsa (estratto).

Richiedente: Società PETROLCELTIC ELSA – Roma, Lungotevere dei Mellini, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 31 ottobre 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d499B.R-.EL».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

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

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.)*: 922.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
A	14° 48'	42° 19'
B	14° 52'	42° 19'
C	14° 52'	42° 06'
D	14° 53'	42° 06'
E	14° 53'	42° 05'
F	Intersezione tra il parallelo 42° 05' e la linea costiera a bassa marea ;	
G	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il meridiano 14° 43';	
H	14° 43'	42° 14'
I	14° 47'	42° 14'
L	14° 47'	42° 18'
M	14° 48'	42° 18'

Area sensibile.

- *Superficie richiesta*: km² 269,68.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **151.**

Istanza di permesso di ricerca «d500B.R-EL.» presentata dalla Società Petrolceltic Elsa (estratto).

Richiedente: Società PETROLCELTIC ELSA – Roma, Lungotevere dei Mellini, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 31 ottobre 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d500B.R-.EL».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

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

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.)*: 922.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
A	14° 17'	42° 40'
B	14° 19'	42° 40'
C	14° 19'	42° 31'
D	14° 13'	42° 31'
E	14° 13'	42° 36'
F	14° 12'	42° 36'

G	14° 12'	42° 37'
H	14° 14'	42° 37'
I	14° 14'	42° 39'
L	14° 17'	42° 39'

Area sensibile.

- Superficie richiesta: km² 123,90.

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

LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

DISPOSIZIONI E COMUNICATI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **152.**

COMUNICATO MINISTERIALE n. 19875 del 28 novembre 2006.

Chiarimenti relativi all'attuazione dell'art. 1, comma 110, della legge n. 239/04 – Contributo per spese istruttorie della D.G.E.R.M. – U.N.M.I.G. e Ufficio D1 (prospezione, ricerca e coltivazione degli idrocarburi e stoccaggio di gas naturale).

IL DIRETTORE GENERALE PER L'ENERGIA E LE RISORSE MINERARIE

Con decreto interministeriale 18 settembre 2006, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale n. 271 del 21 novembre 2006 sono state regolamentate le modalità di versamento del contributo previsto dall'articolo 1, comma 110, della legge 23 agosto 2004, n. 239, che prevede che a decorrere dalla data di entrata in vigore della stessa legge "le spese per le attività svolte dagli uffici della Direzione generale per l'energia e le risorse minerarie del Ministero delle attività produttive, quali autorizzazioni, permessi o concessioni, volte alla realizzazione e alla verifica di impianti ed infrastrutture energetiche di competenza statale il cui valore sia di entità superiore a 5 milioni di euro, salvo esclusione disposta con decreto del Presidente del Consiglio dei ministri, su proposta del Ministro delle attività produttive, per le relative istruttorie tecniche e amministrative e per le conseguenti necessità logistiche e operative, sono poste a carico del soggetto richiedente tramite il versamento di un contributo di importo non superiore allo 0,5 per mille del valore delle opere da realizzare".

Pertanto, in applicazione del citato decreto, per le attività di istruttoria svolte dalla Direzione generale per l'energia e le risorse minerarie del Ministero dello sviluppo economico è posto a carico dei soggetti richiedenti un versamento pari allo 0,5 per mille del valore delle opere da realizzare.

Poiché nella casistica prevista dal decreto interministeriale 18 settembre 2006 rientrano le opere e gli impianti da realizzare per la prospezione, la ricerca e la coltivazione degli idrocarburi e lo stoccaggio di gas naturale, ciascun soggetto che ai sensi della vigente legislazione di settore intenda presentare alla Direzione generale per l'energia e le risorse minerarie - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e la geotermia (U.N.M.I.G.) o Ufficio D1 domande per il rilascio di permesso di prospezione, di permesso di ricerca o di concessione di coltivazione di idrocarburi ovvero domande di rilascio di concessione di stoccaggio di gas naturale, è tenuto al versamento di un contributo di importo pari allo 0,5 per mille del valore dichiarato complessivo delle opere e degli

impianti la cui realizzazione è prevista dal relativo programma di lavoro allegato alla domanda, qualora tale valore sia superiore a 5 milioni di euro.

Il contributo dello 0,5 per mille è altresì dovuto per le istruttorie degli stessi Uffici relative ai procedimenti amministrativi inerenti i titoli minerari per idrocarburi e le concessioni di stoccaggio di gas naturale - quali variazioni di programmi di lavoro, proroghe di vigenza - comportanti l'approvazione di programmi che prevedono nuove opere o impianti per importi complessivi previsti e dichiarati superiori a 5 milioni di euro.

Pertanto, ai fini dell'applicazione della norma in oggetto, per ogni domanda rientrante nelle fattispecie sopra citate, il legale rappresentante del soggetto richiedente è tenuto a dichiarare l'importo complessivo previsto delle opere e degli impianti in programma, anche qualora detto importo sia inferiore o uguale a 5 milioni di euro. Nel computo dell'importo complessivo di cui sopra devono essere compresi anche gli importi previsti per le opere e gli impianti la cui realizzazione viene indicata come eventuale dal richiedente.

La dichiarazione del legale rappresentante relativa all'importo complessivo e l'originale, ovvero la copia conforme all'originale, della quietanza del versamento devono essere allegati al programma di lavoro presentato, di cui costituiscono parte integrante.

Nel caso di domanda di permesso di ricerca o di domanda di concessione di coltivazione in situazione di concorrenza, il programma di lavoro, unitamente agli allegati di cui sopra, deve essere presentato in busta chiusa come già previsto dalle vigenti norme procedurali in materia.

I versamenti relativi alle istruttorie sopraindicate sono effettuati con imputazione sul capitolo 3592 "Somme da introitare ai fini della riassegnazione in tutto o in parte, all'amministrazione delle attività produttive", articolo 19 "Somme versate dalle imprese interessate alla realizzazione e alla verifica degli impianti ed infrastrutture energetiche in applicazione della legge 23 agosto 2004, n. 239".

Il versamento può essere effettuato presso la competente sezione di Tesoreria provinciale della Banca d'Italia ovvero con conto corrente postale intestato alla stessa Tesoreria provinciale riportando la causale "Contributo per le spese sostenute dagli uffici della Direzione generale per l'energia e le risorse minerarie del Ministero dello Sviluppo Economico, per le istruttorie tecniche e amministrative per permessi o concessioni, volte alla realizzazione e alla verifica di impianti e di infrastrutture energetiche di competenza statale, di cui all'articolo 1, comma 110, della legge 23 agosto 2004, n. 239 – Denominazione della domanda e/o del titolo minerario di riferimento Regione ... – Province ..."

In mancanza del versamento dovuto non viene dato seguito al procedimento amministrativo.

Nulla è innovato per quanto concerne il rimborso delle spese e le tariffe degli uffici U.N.M.I.G. relative ai controlli sulle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi e di stoccaggio di gas naturale, anche ai fini del rilascio delle autorizzazioni di competenza dell'autorità di vigilanza mineraria.

Per le domande le cui istruttorie erano in corso all'atto dell'entrata in vigore della legge n. 239/2004 e per quelle presentate successivamente a tale data, ma prima della emanazione della presente circolare, l'U.N.M.I.G. e l'Ufficio D1 provvederanno a richiedere il relativo versamento sulla base dei dati e delle dichiarazioni contenute nelle domande stesse.

Il Direttore generale: GARRIBBA

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 ottobre 2006

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

37	XLVIII-11	10/04	TORRENTE PARMA	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR-RE	666,22
38	XLVIII-11	10/04	LA SACCA	NORTHERN PETROLEUM (UK) LIMITED	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
39	XLVIII-11	10/04	CORROPOLI	JKX Italia limited	MARCHE	AP	168,00
40	XLIX-3	02/05	PUNTA MARINA	NORTHERN PETROLEUM (UK)	EMILIA ROMAGNA	RA	29,70
41	XLIX-4	03/05	COSTA PAVESI (14)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	PR	341,85
42	XLIX-6	05/05	ALTEDO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	190,87
43	XLIX-6	05/05	PIZZO SCIABOLONE	GAS PLUS ITALIANA	BASILICATA	MT	96,22
44	XLIX-7	06/05	BRIENZA	JKX ITALIA	BASILICATA	PZ	75,86
45	XLIX-7	06/05	SANTA MARGHERITA (14)	SVILUPPO RISORSE NATURALI	EMILIA ROMAGNA	PR	308,83
46	XLIX-7	06/05	CASCINA CAMPAZZO (15)	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
47	XLIX-7	06/05	LA RISORTA	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	369,50
48	XLIX-8	07/05	LA PROSPERA	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	110,00
49	XLIX-8	07/05	OPERA	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	MI-PV	329,00
50	XLIX-8	07/05	SOLAROLO (16)	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
51	XLIX-9	08/05	S.MARTINO (17)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
52	XLIX-10	09/05	ANZI	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	117,40
53	XLIX-10	09/05	SATRIANO DI LUCANIA	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	104,30
54	XLIX-10	09/05	LA CERASA	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	75,86
55	XLIX-10	09/05	MONTE CAVALLO	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ-SA	211,90
56	XLIX-10	09/05	PIGNOLA	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	54,83
57	XLIX-10	09/05	MOLINELLA (18)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
58	XLIX-11	10/05	TRIGOLO (15)	ENI DIVISIONE E&P	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
59	XLIX-12	11/05	GRASSANO (23)	ENERGIA DELLA CONCORDIA	BASILICATA	MT	66,24
60	XLIX-12	11/05	BARZANO (19)	EDISON	LOMBARDIA	BG-LC-MI	297,60
61	XLIX-12	11/05	SANTA CROCE	SVILUPPO RISORSE NATURALI	CAMPANIA MOLISE	BE-CB	745,60
62	XLIX-12	11/05	MORDANO (16)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
63	XLIX-12 L-3	11/05	CIPRESSI	ENI	ABRUZZO	PE-TE	101,20 144,43
64	XLIX-12	11/05	ROSETO DEGLI ABRUZZI (20)	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	13,40
65	XLIX-12	11/05	PONTE DEI GRILLI (16)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
66	L-1	12/05	CORTE DEI SIGNORI	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	FE	248,70
67	L-1	12/05	PANNOCCHIA (17)	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
68	L-1	12/05	MAZZALASINO (22)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80
69	L-1	12/05	PODERE GALLINA (18)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
70	L-1	12/05	POGGIO MORELLO	ENERGIA DELLA CONCORDIA	MARCHE ABRUZZO	AP-TE	83,19
71	L-1	12/05	SAN GERVASIO	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	68,12
72	L-2	01/06	SASSUOLO	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	252,26
73	L-2	01/06	BADILE	ENERGIA DELLA CONCORDIA	LOMBARDIA	MI-PV	154,50
74	L-2	01/06	COLLE GINESTRE	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO MOLISE	CB CH	86,55
75	L-2	01/06	GENZONE (21)	ENERGIA DELLA CONCORDIA	LOMB. (318,70) EMILIA ROM. (3,30)	LO-PV PC	322,00
76	L-2	01/06	POSTA DEL GIUDICE	ENERGIA DELLA CONCORDIA	PUGLIA	FG	113,60
77	L-2	01/06	SERRA DEI GATTI (24)	INTERGAS PIÙ	PUGLIA	FG	121,80
78	L-3	02/06	OSSOLA (19)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	LOMBARDIA	BG-LC-MI	297,60
79	L-3	02/06	MASSERIA MANFREDI (26)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO	PE	78,65
80	L-4	03/06	SAN GIOVANNI (28)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	104,70
81	L-4	03/06	SANT'ANNA (20)	COR.PRO.ITALIA, TERRACON	ABRUZZO	TE	13,40
82	L-4	03/06	BELGIOIOSO (21)	ALEANNA RESOURCES	LOMBARDIA EMILIA ROM.	LO-PV-PC	322,00
83	L-4	03/06	BUGIA (22)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80
84	L-4	03/06	MEDOLA (25)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	448,80

85	L-4	03/06	PALAZZO SAN GERVASIO	ALEANNA RESOURCES	PUGLIA BASILICATA	BA-PZ	561,00
86	L-4	03/06	PONTE DEL DIAVOLO	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	FE	204,60
87	L-4	03/06	TORRENTE ACQUA FREDDA (23)	ALEANNA RESOURCES	BASILICATA	MT	66,24
88	L-4	03/06	ABBADIA CERRETO (29)	ENI	LOMBARDIA	CR-LO	91,82
89	L-4	03/06	VILLA MAZZAROSA (20)	INTERGAS PIÙ	ABRUZZO	TE	13,40
90	L-5	04/06	FAETO (24)	PETREN	PUGLIA	FG	121,80
91	L-5	04/06	BIBBIANO	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-PR-RE	411,90
92	L-5	04/06	SALICETO (30)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PC	24,34
93	L-5	04/06	ZAPPOLINO (25)	EDISON	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	448,80
94	L-5	04/06	COLLE DEI NIDI	GAS PLUS ITALIANA, INTERGAS PIÙ, PETROREP ITALIANA	MARCHE ABRUZZO	AP-TE	83,19
95	L-5	04/06	VILLA CARBONE	INTERGAS PIÙ. GAS PLUS ITALIANA	ABRUZZO	TE	68,12
96	L-6	05/06	MASSERIA DELLA GIOIA (24)	CONSUL SERVICE	PUGLIA	FG	121,80
97	L-7	06/06	MONTE GALLO (27)	GAS PLUS ITALIANA	MARCHE	AN-MC	122,10
98	L-7	06/06	S. ROCCO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO	CH	67,75
99	L-7	06/06	S. VENERE (26)	ENI, GAS PLUS ITALIANA	ABRUZZO	PE	73,12
100	L-8	07/06	ROCCA DI BOLIGNANO (27)	COR.PRO.ITALIA, TERRACON	MARCHE	AN-MC	122,10
101	L-8	07/06	BRISIGHELLA	UNION EQUITIES CORPORATION	EMILIA ROMAGNA	FO-RA	246,00
102	L-8	07/06	FANTOZZA (28)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	104,70
103	L-8	07/06	PRADA (29)	ALEANNA RESOURCES	LOMBARDIA	CR-LO	91,82
104	L-8	07/06	CENTRALE LUNA	BIG	UMBRIA	TR	2,524
105	L-9	08/06	MOLINO (30)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	PC	24,35
106	L-9	08/06	LE SALINE	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA VENETO	FE-PD-RO	616,80
107	L-9	08/06	TRE PONTI	ALEANNA RESOURCES	VENETO	PD-RO-VE-FE	742,80
108	L-10	09/06	POVEGLIANO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	VENETO	TV	529,75

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

ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE

N.	Public. 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.	Public. 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-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	12/05	d 349 C.R-.MD	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	366,25
19	L-1	12/05	d 350 C.R-.MD	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	589,69
20	L-4	03/06	d 60 F.R-.NP	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Adriatico	741,80
21	L-7	06/06	d 148 D.R-.CS	CONSUL SERVICE	D – Mare Ionio	162,28
22	L-7	06/06	d 61 F.R-.NP	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Adriatico	733,50
23	L-10	09/06	d 149 D.R-.NP	NORTHERN PETROLEUM	D - Mare Adriatico	735,70
24	L-11	10/06	d 492 B.R-.EL	PETROLCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	172,40
25	L-11	10/06	d 493 B.R-.EL	PETROLCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	327,10
26	L-11	10/06	d 494 B.R-.EL	PETROLCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	287,50
27	L-11	10/06	d 495 B.R-.EL	PETROLCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	165,00
28	L-11	10/06	d 496 B.R-.EL	PETROLCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	263,49
29	L-11	10/06	d 497 B.R-.EL	PETROLCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	407,40
30	L-11	10/06	d 498 B.R-.EL	PETROLCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	526,80
31	L-11	10/06	d 499 B.R-.EL	PETROLCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	269,68
32	L-11	10/06	d 500 B.R-.EL	PETROLCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	123,90

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Regioni	Province	Area 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

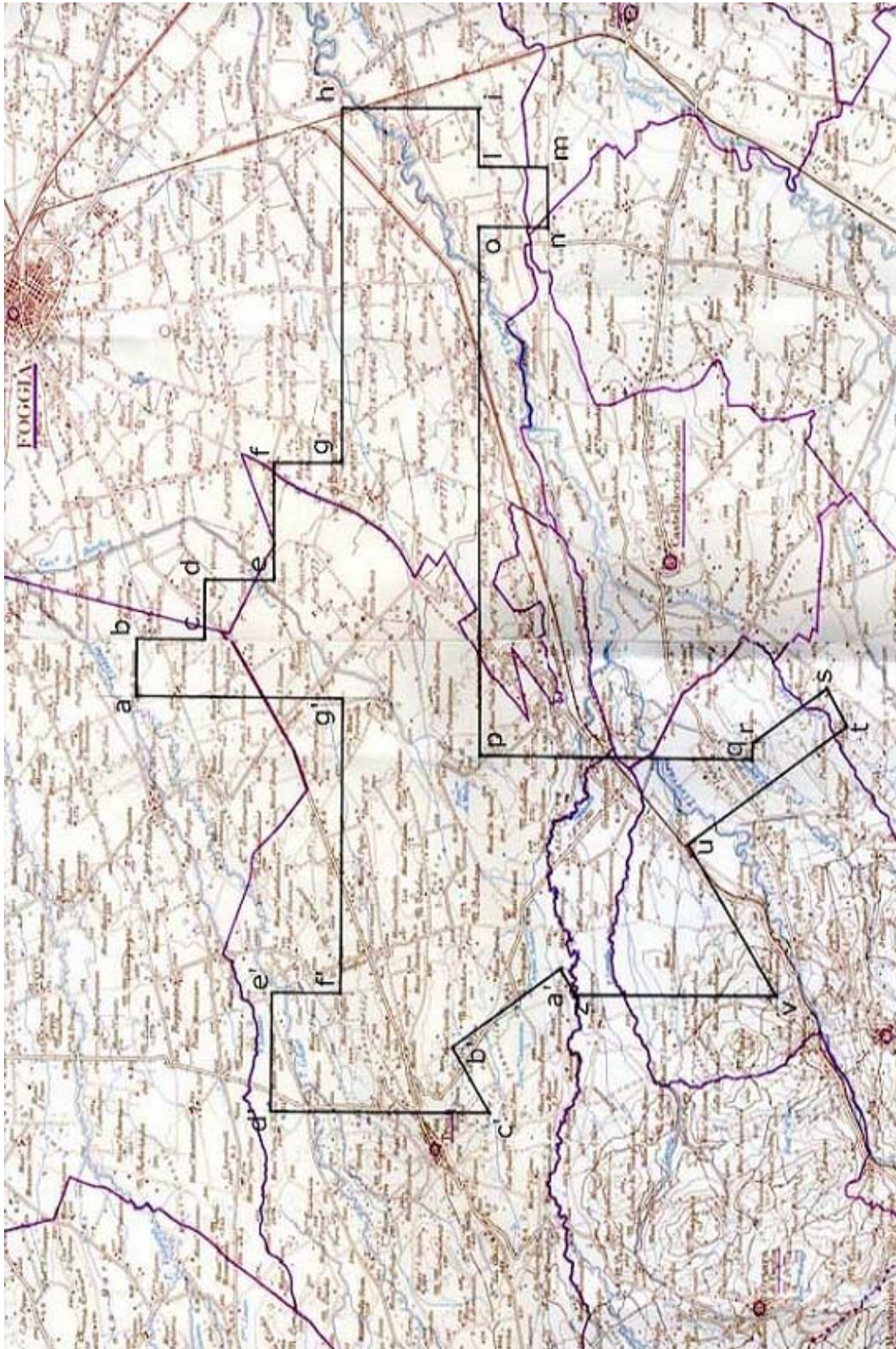
Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

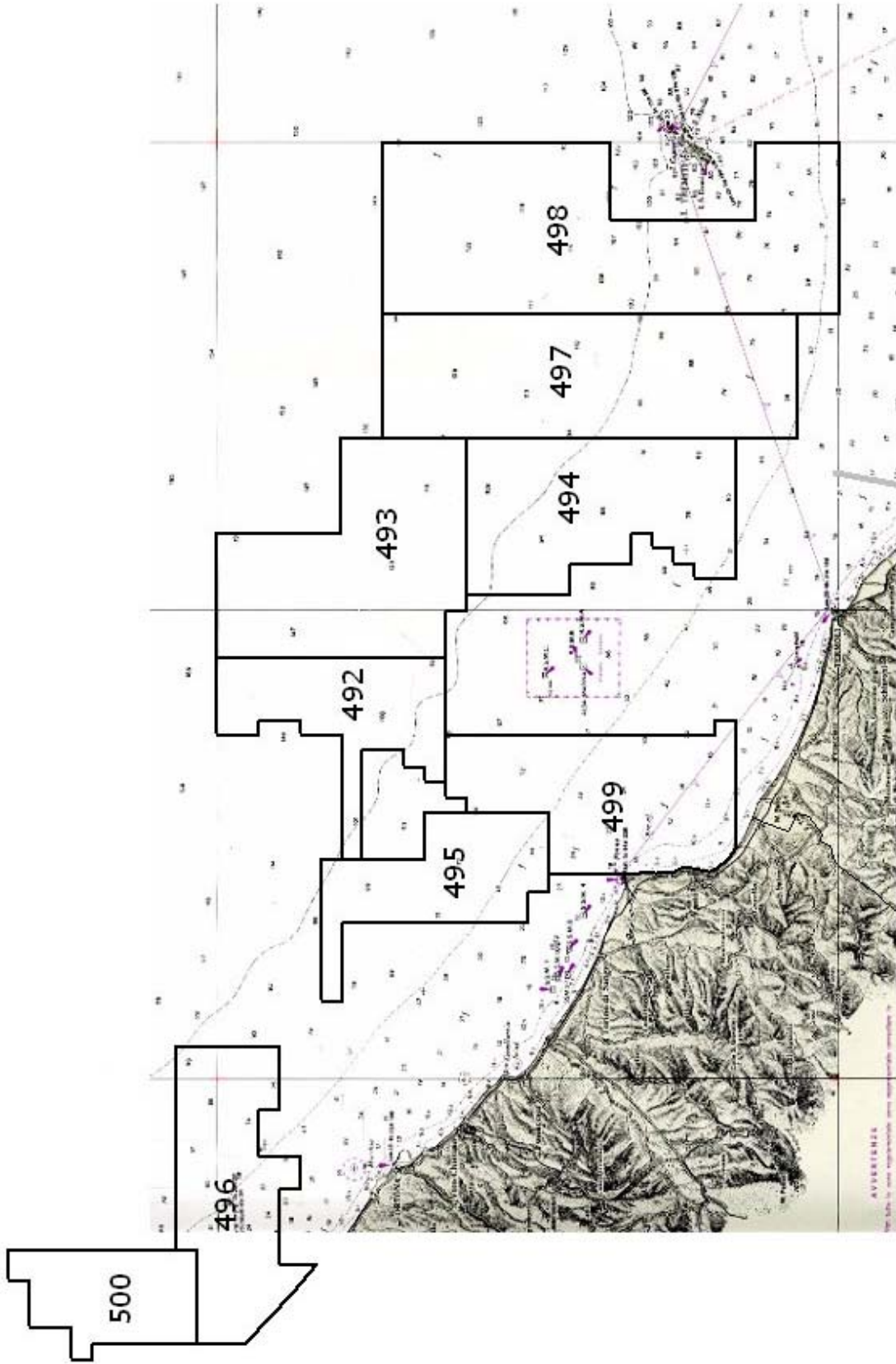
N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione	Società titolare	Regioni	Province	Area
			istanza				Km ²
1	XLVI-8	07/02	RIVARA	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	117,14
2	XLVI-9	08/02	CORNEGLIANO	ITAL GAS STORAGE	LOMBARDIA	LO	24,23
3	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA	EDISON STOCCAGGIO	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
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.

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



TAV. 1 – PERMESSO DI RICERCA POSTA NUOVA



TAV. 2 - Istanze di permesso di ricerca: **d 492** – **d 493** – **d 494** – **d 495** – **d 496** – **d 497** – **d 498** – **d 499** – **d 500**