



MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO  
DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA  
DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE  
UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LE GEORISORSE

---

Anno LV - N. 4

30 Aprile 2011

# BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE



MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO  
DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA  
DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE  
UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LE GEORISORSE

---

Anno LV - N. 4

30 Aprile 2011

# BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE

Direttore responsabile: ANTONIO MARTINI  
Redazione: OMBRETTA COPPI - NICOLA SANTOCCHI  
Segreteria di redazione: ANNA LIGATO

---

## SOMMARIO

AVVERTENZE .....	6
INDIRIZZI .....	7

### ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

#### PERMESSI DI RICERCA

##### DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento del permesso di ricerca «CALCIO» alla Società Pengas Srl.....	8
Conferimento del permesso di ricerca «PORTOMAGGIORE» alla Società Enel Longanesi Developments Srl. (r.u.) .....	11
Conferimento del permesso di ricerca «COLFELICE» alla Società Pentex Italia Ltd. (r.u.) .....	15
Conferimento del permesso di ricerca «CASONI» alla Società Independent Energy Solutions Srl. ....	19

##### DECRETI DI PROROGA E DI RIDUZIONE

Proroga e riduzione dell'area del permesso di ricerca «BASTIGLIA» della Società Ascent Resources Italia Srl. e approvazione del programma unitario lavori con il limitrofo permesso di ricerca «CENTO» .....	23
Proroga e riduzione dell'area del permesso di ricerca «CENTO» della Società Ascent Resources Italia Srl. e approvazione del programma unitario lavori con il limitrofo permesso di ricerca «BASTIGLIA» .....	25
Proroga e riduzione dell'area del permesso di ricerca «SAVIO» della Società Northern Petroleum (UK) Ltd. ....	27
Proroga e riduzione dell'area del permesso di ricerca «TORRENTE NURE» della Società Padana Energia Spa (r.u.) .....	29

##### DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «MANDURIA» da parte della Società Eni S.p.A. ....	31
Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «MASSAFRA» da parte della Società Eni S.p.A. ....	32

##### RICHIESTE DI AUTORIZZAZIONE ALLA PERFORAZIONE DI POZZI

Richiesta di autorizzazione alla perforazione di un pozzo esplorativo nel permesso di ricerca «LONGASTRINO» presentata dalla Società Northern Petroleum (UK) Ltd. ....	33
---	----

#### CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

##### ISTANZE DI AMPLIAMENTO DELL'AREA

Istanza di ampliamento dell'area della concessione di coltivazione «CASCINA CASTELLO» presentata dalla Società Northsun Italia S.p.A. ....	34
---	----

### ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

#### ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

##### NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca «d79F.R.-EN» presentata dalla Società Enel Longanesi Developments S.r.l. ....	35
---	----

#### PERMESSI DI RICERCA

##### ISTANZE RELATIVE AI PROGRAMMI DEI LAVORI

Istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori nell'ambito dei permessi di ricerca «G.R20.NP», «G.R21.NP» e «G.R22.NP» presentata dalla Società Northern Petroleum (UK) Ltd....	36
--	----

##### DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

Nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «G.R-17.NP» .....	36
Nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «G.R-18.NP» .....	37
Nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «G.R-19.NP» .....	38
Nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «G.R-20.NP» .....	39
Nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «G.R-21.NP» .....	40
Nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «G.R-22.NP» .....	41

##### DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

Sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «B.R268.RG» della Società Petrocelltic Italia S.r.l. (r.u.) .....	42
--	----

## STOCCAGGIO DI GAS NATURALE

### CONCESSIONI DI STOCCAGGIO

#### DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento della concessione di stoccaggio «CORNEGLIANO STOCCAGGIO» alla Società ITAL GAS Storage S.r.l. ....	45
---	----

#### DECRETI DI AUTORIZZAZIONE ALL'AMPLIAMENTO DELLA CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

Autorizzazione all'ampliamento della capacità di stoccaggio della concessione «SETTALA STOCCAGGIO» alla Società Stoccaggi Gas Italia S.p.A. (STOGIT). ....	50
--	----

#### ISTANZE RELATIVE AI PROGRAMMI DEI LAVORI

Istanza di variazione del programma dei lavori nell'ambito della concessione di stoccaggio gas denominata «BORDOLANO STOCCAGGIO» presentata dalla Società Stoccaggi Gas Italia S.p.A. (STOGIT). ....	53
--	----

### RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

Situazioni per le quali è in corso di accertamento la disponibilità dell'area a seguito del ripristino ambientale. Aggiornamento al 31 marzo 2011. ....	54
---	----

### LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

#### LEGGI E DECRETI

Approvazione dell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2011. ....	55
--	----

#### PIANI TOPOGRAFICI

TAV. 1 – Permesso di ricerca CALCIO .....	60
TAV. 2 – Permesso di ricerca PORTOMAGGIORE.....	61
TAV. 3 – Permesso di ricerca COLFELICE .....	62
TAV. 4 – Permesso di ricerca CASONI.....	63
TAV. 5 – Permesso di ricerca BASTIGLIA .....	64
TAV. 6 – Permesso di ricerca CENTO .....	65
TAV. 7 – Permesso di ricerca SAVIO.....	66
TAV. 8 – Permesso di ricerca TORRENTE NURE .....	67
TAV. 9 – Istanza di ampliamento della concessione di coltivazione CASCINA CASTELLO.....	68
TAV. 10 – Istanza di permesso di ricerca d79.F.R.-EN .....	69
TAV. 11 – Concessione di stoccaggio CORNEGLIANO STOCCAGGIO.....	70

#### ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE.....	72
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI .....	91

**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 delle Georisorse* 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
XLIX	1	31 gennaio 2005	1	8	LII	7	31 luglio 2008	83	134
XLIX	2	28 febbraio 2005	9	19	LII	8	31 agosto 2008	135	145
XLIX	3	31 marzo 2005	20	32	LII	9	30 settembre 2008	146	156
XLIX	4	30 aprile 2005	33	43	LII	10	31 ottobre 2008	157	173
XLIX	5	31 maggio 2005	44	49	LII	11	30 novembre 2008	174	191
XLIX	6	30 giugno 2005	50	71	LII	12	31 dicembre 2008	192	204
XLIX	7	31 luglio 2005	72	95					
XLIX	8	31 agosto 2005	96	107	LIII	1	31 gennaio 2009	1	7
XLIX	9	30 settembre 2005	108	113	LIII	2	28 febbraio 2009	8	20
XLIX	10	31 ottobre 2005	114	127	LIII	3	31 marzo 2009	21	33
XLIX	11	30 novembre 2005	128	136	LIII	4	30 aprile 2009	34	50
XLIX	12	31 dicembre 2005	137	155	LIII	5	31 maggio 2009	51	66
					LIII	6	30 giugno 2009	67	72
L	1	31 gennaio 2006	1	15	LIII	7	31 luglio 2009	73	92
L	2	28 febbraio 2006	16	34	LIII	8	31 agosto 2009	93	116
L	3	31 marzo 2006	35	43	LIII	9	30 settembre 2009	117	124
L	4	30 aprile 2006	44	61	LIII	10	31 ottobre 2009	125	139
L	5	31 maggio 2006	62	71	LIII	11	30 novembre 2009	140	154
L	6	30 giugno 2006	72	81	LIII	12	31 dicembre 2009	155	167
L	7	31 luglio 2006	82	94					
L	8	31 agosto 2006	95	113	LIV	1	31 gennaio 2010	1	21
L	9	30 settembre 2006	114	124	LIV	2	28 febbraio 2010	22	45
L	10	31 ottobre 2006	125	134	LIV	3	31 marzo 2010	46	72
L	11	30 novembre 2006	135	152	LIV	4	30 aprile 2010	73	101
L	12	31 dicembre 2006	153	168	LIV	5	31 maggio 2010	102	119
					LIV	6	30 giugno 2010	120	130
LI	1	31 gennaio 2007	1	10	LIV	7	31 luglio 2010	131	151
LI	2	28 febbraio 2007	11	22	LIV	8	31 agosto 2010	152	161
LI	3	31 marzo 2007	23	32	LIV	9	30 settembre 2010	162	167
LI	4	30 aprile 2007	33	51	LIV	10	31 ottobre 2010	168	177
LI	5	31 maggio 2007	52	62	LIV	11	30 novembre	178	192
LI	6	30 giugno 2007	63	64	LIV	12	31 dicembre	193	230
LI	7	31 luglio 2007	65	75					
LI	8	31 agosto 2007	76	88	LV	1	31 gennaio 2011	1	22
LI	9	30 settembre 2007	89	98	LV	2	28 febbraio 2011	23	39
LI	10	31 ottobre 2007	99	117	LV	3	31 marzo 2011	40	58
LI	11	30 novembre 2007	118	140	LV	4	30 aprile 2011	59	84
LI	12	31 dicembre 2007	141	151					
LII	1	31 gennaio 2008	1	11					
LII	2	29 febbraio 2008	12	20					
LII	3	31 marzo 2008	21	38					
LII	4	30 aprile 2008	39	53					
LII	5	31 maggio 2008	54	66					
LII	6	30 giugno 2008	67	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 le georisorse - Roma, Via Molise, 2 (C.A.P. 00187).

Il *B.U.I.G.* è pubblicato sul sito internet del Ministero dello sviluppo economico - Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche all'indirizzo <http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it/unmig/buig/mbuig.htm> entro il giorno 5 del mese successivo alla data del Bollettino stesso.

**INDIRIZZI**

MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO  
Dipartimento per l'Energia

DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

– Divisioni VI - VII e VIII - Via Molise, 2 - 00187 Roma - tel. 06 47052859 - fax 06 47887802

Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse

– Divisioni I - Via Molise, 2 - 00187 Roma - tel. 06 47052698 - fax 06 47052742

– Divisione II - Via Zamboni, 1 - 40125 Bologna - tel. 051 234326 - fax 051 228927

– Divisione III - Via Benedetto Croce, 40 - 00142 Roma - tel. 06 5411754 - fax 06 5410696

– Divisione IV - Piazza Giovanni Bovio, 22 - 80133 Napoli - tel. 081 5510049 - fax 081 5519460

– Divisione V - Via Bosio, 15 - 00161 Roma

DIREZIONE GENERALE PER LA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO E LE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

Via Molise, 2 - 00187 Roma - tel. 06 47052796 - fax 06 47052036

## ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

### PERMESSI DI RICERCA

#### DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 59.

DECRETO MINISTERIALE 7 marzo 2011

**Conferimento del permesso di ricerca «CALCIO» alla Società Pengas Srl.**

(Tavola fuori testo n. 1).

#### IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale";

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Istituzione del Ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia" e, in particolare l'art. 1, comma 77, della legge n. 239 del 2004 come modificato dall'art. 27, comma 34 della legge n. 99 del 2009 il quale prevede che il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma è rilasciato a seguito di un procedimento unico al quale partecipano le Amministrazioni statali e regionali interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241 e che esso consente lo svolgimento di attività di prospezione consistente in rilievi geologici, geofisici e geochimici, eseguiti con qualunque metodo o mezzo, e ogni altra operazione volta al rinvenimento di giacimenti, escluse le perforazioni dei pozzi esplorativi nonché il successivo comma 78, il quale prevede che l'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo, alla costruzione degli impianti e delle opere necessari, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione, che sono dichiarati di pubblica utilità, è concessa, previa valutazione di impatto ambientale, su istanza del titolare del permesso di ricerca, da parte dell'ufficio territoriale minerario per gli idrocarburi e georisorse competente;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme in materia ambientale";

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. 29, comma 2, lettera l) del D.Lgs. n. 112 del 1998;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";



Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale";

Vista l'istanza presentata in data 25 maggio 2007, con la quale le Società Pengas-S.r.l (r.u.) e Golden Dynasty Resources hanno chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «CALCIO», ricadente nel territorio delle provincie di Bergamo, Brescia e Cremona;

Vista l'istanza presentata in data 27 luglio 2007 con la quale la Società Mac Oil-S.r.l. ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «CARAVAGGIO» la cui area interferisce totalmente con quella dell'istanza «CALCIO»;

Vista l'istanza presentata in data 28 luglio 2007 con la quale la Società Terracon-S.a.s ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «FONTANELLE» la cui area interferisce totalmente con quella dell'istanza «CALCIO»;

Visto il parere della CIRM espresso nella seduta del 19 giugno 2008, con il quale, valutati i programmi di lavoro presentati, propone la fattività di una joint-venture tra le titolari delle istanze «CALCIO» e «FONTANELLE», mentre ritiene il programma di lavoro della Società Mac Oil-S.r.l. non adeguato;

Vista la nota ministeriale n. 12639 del 10 luglio 2008, con la quale si è proposto alle Società Pengas-S.r.l. e Terracon-s.a.s. di costituire una joint-venture per la conduzione in comune della ricerca;

Vista la nota ministeriale n. 12594 del 10 luglio 2008 con la quale l'istanza «CARAVAGGIO» della Società Mac Oil-S.r.l. è stata respinta;

Viste le note pervenute in data 8 agosto 2008 e 29 agosto 2008 con le quali l'accordo tra le Società per la conduzione in comune della ricerca non è stato raggiunto;

Considerato che questa Amministrazione, visto il parere espresso dalla CIRM nella seduta del 23 ottobre 2008 che ha valutato la situazione concorrenziale in base ai criteri stabiliti dall'art. 5, comma 1, del D. Lgs. n. 625/1996, è venuta nella determinazione di accogliere l'istanza «CALCIO» delle Società Pengas-S.r.l. e Golden Dynasty Resources e di respingere conseguentemente l'istanza «FONTANELLE» della Società Terracon-S.a.s.;

Vista la nota ministeriale n. 47991 del 26 novembre 2008, con la quale l'istanza «FONTANELLE» è stata respinta;

Vista la nota ministeriale n. 57420 del 17 dicembre 2008 con la quale la Società Pengas-S.r.l. è stata invitata a presentare alla Regione Lombardia la documentazione per ottenere l'intesa, previa valutazione ambientale, ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001;

Vista la nota in data 28 gennaio 2009, con la quale la Società Pengas-S.r.l. ha presentato alla Regione Lombardia la documentazione per la pronuncia di verifica ambientale "screening";

Visto il decreto dirigenziale n. 4578 del 28 aprile 2010 della Regione Lombardia – Struttura Sviluppo Attività Estrattive – Direzione Generale Ambiente, Energia e Reti, con il quale è stato espresso giudizio positivo circa la compatibilità ambientale del progetto presentato per l'istanza «CALCIO» limitatamente alla prima fase, connessa all'acquisto e rielaborazione di linee sismiche esistenti nonché all'esecuzione di nuove linee sismiche;

Vista la nota protocollo n. 8625 del 9 luglio 2010 del Ministero per i Beni e le Attività Culturali – Soprintendenza per i beni Archeologici della Lombardia, nella quale si esprime parere favorevole al rilascio del permesso di ricerca in parola, con prescrizioni e condizioni;

Vista la nota del 30 settembre 2010 con la quale la Società Columbus Energy Limited ha comunicato di voler rinunciare alla quota di titolarità dell'istanza di permesso «CALCIO»;

Vista la nota del 25 ottobre 2010 con la quale la Società Pengas-S.r.l. ha comunicato di voler acquisire la quota di titolarità dell'istanza di permesso «CALCIO» rinunciata dalla Società Columbus Energy-Limited;

Vista la Delibera di Giunta n. IX-00734 del 3 novembre 2010 della Regione Lombardia con la quale è stata espressa l'intesa al conferimento del permesso;

Vista la nota ministeriale n. 0024717 del 22 dicembre 2010 indirizzata alle Amministrazioni Comunali la cui area è interessata dall'istanza di permesso «CALCIO»;

Considerato che si sono acquisiti i pareri richiesti dalle Amministrazioni statali e regionali interessate al rilascio del permesso in parola, e pertanto non risulta necessario indire alcuna Conferenza di Servizi come richiesto dall'art. 1, comma 77 della legge n. 239 del 2004 come modificato dall'art. 27, comma 34 della legge n. 99 del 2009;

Considerato che il programma lavori, allegato all'istanza, prevede una prima fase comprendente l'acquisizione, elaborazione e interpretazione di linee sismiche 2D preesistenti nonché l'ulteriore acquisizione di nuove linee sismiche ed una seconda fase comprendente la perforazione di un pozzo esplorativo;

Ritenuto che il permesso di ricerca possa essere conferito al fine di valorizzare per mezzo della ricerca le risorse nazionali di idrocarburi imponendo alla Società permissionaria il rispetto delle condizioni e prescrizioni di cui agli atti indicati in epigrafe;

D E C R E T A:

Art. 1.  
(Conferimento del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 8, comma 1. del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, dell'art. 6, comma 4 della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 e dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge n. 239 del 23 agosto 2004, alla Società PENGAS-S.r.l. (c.f. 05489970961) con sede legale in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, n. 20 (C.a.p. 20097), è accordato per la durata di anni sei, a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «CALCIO» in territorio delle provincie di Bergamo, Brescia e Cremona.

2. Il permesso è accordato senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

Art. 2  
(Area di ricerca)

1. 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 quattordici vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

2. L'estensione del permesso è di kmq 539,40 (cinquecentotrentanovevirgolaquaranta).

Art. 3  
(Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 26 aprile 2010.

2. La Società permissionaria è tenuta ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e georisorse (U.N.M.I.G.) Div. I - o dalla competente Divisione II Sezione U.N.M.I.G. di Bologna.

3. Le attività dovranno essere condotte nel rispetto della normativa vigente, in particolare delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro.

4. La Società permissionaria è altresì tenuta, nel corso dello svolgimento della attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui al Decreto dirigenziale n. 4578 del 28 aprile 2010 della Regione Lombardia - Struttura Sviluppo Attività Estrattive - Direzione Generale Ambiente, Energia e Reti, alla Delibera di Giunta n. IX-00734 del 3 novembre 2010 della Regione Lombardia e alla nota n. 8625 del 9 luglio 2010 del Ministero per i Beni e le Attività Culturali - Soprintendenza per i beni Archeologici della Lombardia che sono parte integrante del presente decreto.

Art. 4  
(Canoni)

1. A decorrere dalla data di pubblicazione del presente decreto il titolare del permesso è tenuto a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di € 5,16 per kmq di superficie, ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs. 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5  
(Obblighi)

1. La Società permissionaria è tenuta ad iniziare i lavori di indagine 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 delle Georisorse del presente decreto ed i lavori di perforazione entro quarantotto dalla stessa data, fermo restando quanto previsto all'art. 3 e previa acquisizione del giudizio di compatibilità ambientale.

2. 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.

3. La Società permissionaria è tenuta ad acquisire il preventivo assenso ai Comuni di Urgnano, Calcio, Pontirolo e Chiari per l'eventuale esecuzione di lavori ubicati nel territorio dei rispettivi Comuni.

Art. 6  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Pengas-S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Lombardia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D. Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 7 marzo 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

Allegato al D.M. 7 marzo 2011 relativo al permesso di ricerca «CALCIO».

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: km<sup>2</sup> 539,40.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 60.

DECRETO MINISTERIALE 18 marzo 2011

**Conferimento del permesso di ricerca «PORTOMAGGIORE» alla Società Enel Longanesi Developments Srl. (r.u.)**

(Tavola fuori testo n. 2).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale";

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Istituzione del Ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia" e, in particolare l'art. 1, comma 77, della legge n. 239 del 2004 come modificato dall'art. 27, comma 34 della legge n. 99 del 2009 il quale prevede che il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma è rilasciato a seguito di un procedimento unico al quale partecipano le Amministrazioni statali e regionali interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241 e che esso consente lo svolgimento di attività di prospezione consistente in rilievi geologici, geofisici e geochimici, eseguiti con qualunque metodo o mezzo, e ogni altra operazione volta al rinvenimento di giacimenti, escluse le perforazioni dei pozzi esplorativi nonché il successivo comma 78, il quale prevede che l'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo, alla costruzione degli impianti e delle opere necessari, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione, che sono dichiarati di pubblica utilità, è concessa, previa valutazione di impatto ambientale, su istanza del titolare del permesso di ricerca, da parte dell'ufficio territoriale minerario per gli idrocarburi e georisorse competente;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme in materia ambientale";

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. 29, comma 2, lettera l) del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale";

Vista l'istanza presentata in data 20 aprile 2007, con la quale le Società Grove Energy-S.r.l. e Compagnia Generale Idrocarburi-S.r.l., rappresentate dalla prima, hanno chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «PORTOMAGGIORE», ricadente nel territorio delle provincie di Bologna, Ferrara e Ravenna;

Vista l'istanza presentata in data 30 agosto 2007, con la quale la Società Mac Oil - S.r.l. ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «ARGENTA» la cui area interferisce totalmente con quella dell'istanza «PORTOMAGGIORE»;

Considerato che questa Amministrazione, visto il parere espresso dalla Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie (CIRM) nella seduta del 19 giugno 2008 che ha valutato la situazione concorrenziale in base ai criteri stabiliti dall'art. 5, comma 1 del D. Lgs. 625/96, è venuta nella determinazione di accogliere l'istanza «PORTOMAGGIORE» delle Società Grove Energy-S.r.l. e Compagnia Generale Idrocarburi-S.r.l. e di respingere conseguentemente l'istanza «ARGENTA» della Società Mac. Oil-S.r.l.;

Vista la nota ministeriale prot. n. 0012540 del 9 luglio 2008 con la quale l'istanza «ARGENTA» della Società Mac Oil-S.r.l. è stata respinta;

Vista la nota ministeriale prot. n. 0003540 del 15 luglio 2008 con la quale è stata accolta l'istanza «PORTOMAGGIORE» della Società Grove Energy-S.r.l.;

Vista la nota ministeriale n. 0015668 dell'8 settembre 2008 con la quale la Società GROVE ENERGY s.r.l. è stata invitata a presentare alla Regione Emilia Romagna la documentazione per ottenere l'intesa, previa valutazione ambientale, ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001 e contestualmente è stata invitata ad inviare copia della documentazione atta ad esprimere le determinazioni di propria competenza alle Amministrazioni interessate;

Vista la nota in data 7 novembre 2008, acquisita agli atti in data 14 novembre 2008 prot. n. 42559, con la quale la Società GROVE ENERGY s.r.l. ha presentato alla Regione Emilia Romagna la documentazione per la pronuncia di verifica ambientale;

Vista la Delibera di Giunta Regionale n. 1026/2009 del 20 luglio 2009 della Regione Emilia Romagna - Servizio Valutazione Impatto Ambientale e Promozione Sostenibilità Ambientale - con la quale è stato espresso il parere favorevole, con prescrizioni, circa la compatibilità ambientale del progetto presentato per l'istanza «PORTOMAGGIORE» limitatamente alla prima fase di prospezione e l'esecuzione di eventuali pozzi esplorativi che dovranno essere sottoposti ad ulteriore procedura di valutazione di impatto ambientale;

Vista la Delibera di Giunta Regionale n. 1718/2009 del 9 novembre 2009 della Regione Emilia Romagna con la quale è stata espressa l'intesa al conferimento del permesso di ricerca «PORTOMAGGIORE», ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001, contenente condizioni e prescrizioni;

Vista la nota del 1 febbraio 2010 della Società GROVE ENERGY s.r.l. con la quale si trasmette alla Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le provincie di Bologna, Modena e Reggio Emilia, alla Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le provincie di Ravenna, Ferrara, Forlì-Cesena e Reggio Emilia copia degli atti allegati all'istanza di permesso di ricerca «PORTOMAGGIORE» e dello Studio di Inserimento Ambientale;

Vista la nota del 13 aprile 2010, acquisita agli atti in data 14 aprile 2010 prot. n. 0004485, con la quale è stato chiesto che le istanze di permesso di ricerca della Società GROVE ENERGY s.r.l. vengano conferite alla Società LONGANESI DEVELOPMENTS s.r.l. a seguito della cessione del ramo d'azienda dalla prima alla seconda, con atto della dott.ssa Monica Pollizzano, notaio in Roma, n. rep. 1335/973 del 23 marzo 2010;

Vista la nota del 20 maggio 2010, acquisita agli atti in data 14 giugno 2010 prot. n. 0009647, con la quale la Società ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS s.r.l. ha chiesto che le quote di titolarità in titolo alla Società LONGANESI DEVELOPMENTS s.r.l. vengano a lei intestate a seguito dell'avvenuta modifica della denominazione sociale, giusta delibera assembleare del 20 aprile 2010, con atto Notaio Atlante n. rep. 33965 racc. n. 14373 del 20 aprile 2010,

Viste le note del 26 marzo 2010 prot. n. 0004005 della Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le provincie di Bologna, Modena e Reggio Emilia, del 27 ottobre 2010 prot. n. 14959 della Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le provincie di Ravenna, Ferrara, Forlì-Cesena e Rimini e del 28 febbraio 2011 prot. n. 579/E della Direzione regionale per i beni culturali e paesaggisti dell'Emilia-Romagna con le quali è stato espresso parere di massima favorevole con prescrizioni,

Considerato che il programma lavori, allegato all'istanza, prevede uno studio geologico, l'acquisto e la rielaborazione di linee sismiche preesistenti, l'esecuzione eventuale di nuovi rilievi sismici e la perforazione di un pozzo esplorativo;

Ritenuto che il permesso di ricerca possa essere conferito al fine di valorizzare per mezzo della ricerca le risorse nazionali di idrocarburi imponendo alla Società permissionaria il rispetto delle condizioni e prescrizioni di cui agli atti indicati in epigrafe;

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

##### Art. 1.

(Conferimento del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 8, comma 1, del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, dell'art. 6, comma 4, della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 e dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge n. 239 del 23 agosto 2004, alle Società ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS.-S.r.l. (c.f. n. 10708691000) con sede legale in Roma, Via Dalmazia, 15 (C.a.p. 00198) ed uffici in Roma, Via Arno, 42 (C.a.p. 00198) e COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI - S.r.l. (c.f. 08098211009) con sede legale ed uffici in Roma Via Cavour n. 44 (C.a.p. 00184) è accordato per la durata di anni sei, a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «PORTOMAGGIORE» in territorio delle provincie di Bologna, Ferrara e Ravenna.

2. Le quote di partecipazione del permesso sono pertanto così stabilite :

- Enel Longanesi Developments - S.r.l. 50%
- Compagnia Generale Idrocarburi - S.r.l. 50%

3. Rappresentante unico è nominata la Società Enel Longanesi Developments - S.r.l.

4. Il permesso è accordato senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

##### Art. 2

(Area di ricerca)

1. La zona del terreno entro la quale le Società permissionarie eseguiranno 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 gli otto vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

2. L'estensione del permesso è di kmq 378,50 (trecentosettantottovirgolacinquanta).

##### Art. 3

(Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 26 aprile 2010.

2. Le Società permissionarie sono tenute ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e georisorse (U.N.M.I.G.) Div. I, o dalla competente Divisione II Sezione U.N.M.I.G. di Bologna.

3. Le attività dovranno essere condotte nel rispetto della normativa vigente, in particolare delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro.

4. Le Società permissionarie sono altresì tenute, nel corso dello svolgimento della attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla Delibera di Giunta Regionale n. 1026/2009 della Regione Emilia Romagna – Servizio Valutazione Impatto Ambientale e Promozione Sostenibilità Ambientale, alla Delibera di Giunta Regionale n. 1718/2009 della Regione Emilia Romagna e alla nota n. 579/E del 28 febbraio 2011 della Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici dell'Emilia Romagna che sono parte integrante del presente decreto.

Art. 4  
(Canoni)

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 kmq di superficie, ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs. 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5  
(Obblighi)

1. Le Società permissionarie sono tenute ad iniziare gli studi geologici, come da programma lavori, entro tre mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente decreto ed i lavori di perforazione entro ventiquattro mesi dalla stessa data, fermo restando quanto previsto all'art. 3 e previa acquisizione del giudizio di compatibilità ambientale.

2. 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. 6  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia Romagna.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 18 marzo 2011

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

Allegato al D.M. 18 marzo 2011 relativo al permesso di ricerca «PORTOMAGGIORE».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-0°42',	44°47',
b	-0°35',	44°47',
c	-0°35',	44°46',
d	-0°34',	44°46',
e	-0°34',	44°45',
f	-0°28',	44°45',
g	-0°28',	44°35',
h	-0°42',	44°35',

Superficie: km<sup>2</sup> 378,50.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 61.

DECRETO MINISTERIALE 23 marzo 2011

**Conferimento del permesso di ricerca «COLFELICE» alla Società Pentex Italia Ltd. (r.u.)**  
(Tavola fuori testo n. 3).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale";

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Istituzione del Ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia" e, in particolare l'art. 1, comma 77, della legge n. 239 del 2004 come modificato dall'art. 27, comma 34 della legge n. 99 del 2009 il quale prevede che il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma è rilasciato a seguito di un procedimento unico al quale partecipano le Amministrazioni statali e regionali interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241 e che esso consente lo svolgimento di attività di prospezione consistente in rilievi geologici, geofisici e geochimici, eseguiti con qualunque metodo o mezzo, e ogni altra operazione volta al rinvenimento di giacimenti, escluse le perforazioni dei pozzi esplorativi nonché il successivo comma 78, il quale prevede che l'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo, alla costruzione degli impianti e delle opere necessari, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione, che sono dichiarati di pubblica utilità, è concessa, previa valutazione di impatto ambientale, su istanza del titolare del permesso di ricerca, da parte dell'ufficio territoriale minerario per gli idrocarburi e georisorse competente;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme in materia ambientale";

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. 29, comma 2, lettera l) del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale";

Vista l'istanza presentata in data 26 novembre 2003 con la quale la Società Vittorito Petroleum-S.r.l. ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «COLFELICE», ricadente nel territorio della provincia di Frosinone;

Vista l'istanza presentata in data 31 marzo 2004 con la quale la Società Vittorito Petroleum-S.r.l. intende trasferire alla Società Pentex Italia-Ltd la quota del 75% e la qualifica di rappresentante unica nell'istanza di permesso di ricerca «COLFELICE»;

Visto il parere favorevole espresso dal Comitato Tecnico per gli Idrocarburi e la Geotermia (CTIG) nella seduta del 7 giugno 2005;

Vista la nota ministeriale n. 20487 del 13 dicembre 2005, con la quale la Società Pentex Italia Ltd è stata invitata a presentare alla Regione Lazio la documentazione per ottenere l'intesa, previa valutazione ambientale, ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001;

Vista la nota in data 19 settembre 2006 con la quale Società Pentex Italia Ltd ha presentato alla Regione Lazio la documentazione per la pronuncia di verifica ambientale "screening";

Viste le Conferenze di sServizi, tenutesi in data 20 settembre 2006, (indetta e convocata con nota ministeriale n. 13668 del 3 agosto 2006), 20 febbraio 2007 (indetta e convocata con nota ministeriale n. 1794 del 30 gennaio 2007), 20 aprile 2007 (indetta e convocata con nota ministeriale n. 3890 del 1° marzo 2007), 8 giugno 2007, (indetta e convocata con nota ministeriale n. 7588 del 2° maggio 2007) che si sono concluse con esito interlocutorio;

Vista la nota n. 38177 del 6 giugno 2007 della Provincia di Latina contenente condizioni al rilascio del permesso «COLFELICE»;

Vista la nota n. 45137 del 21 marzo 2008 della Regione Lazio – Dipartimento Economico e Occupazionale – Direzione Regionale Attività Produttive – Area D4 Ispettorato Regionale di Polizia Mineraria, con la quale è stato espresso il parere favorevole al conferimento del permesso di ricerca "COLFELICE";

Vista la nota ministeriale n. 59367 del 22 dicembre 2008 con la quale la Società Pentex Italia-Ltd. è stata invitata a trasmettere a tutte le Amministrazioni comunali e provinciali, interessate al conferimento del permesso in oggetto, copia dell'istanza, allegati e la documentazione integrativa per ottenere le autorizzazioni necessarie;

Vista la nota prot. 19171 del 9 febbraio 2009 della Società Pentex Italia-Ltd. con la quale la Società comunica di aver inviato la documentazione richiesta con la nota sopracitata;

Vista la nota prot. 2334 del 20 marzo 2009 del Comune di Ausonia (FR) con la quale si comunica che parte del territorio comunale che rientra nell'area del permesso di ricerca è interessato dal Parco Naturale dei Monti Aurunci;

Vista la riunione della Conferenza di Servizi tenutasi in data 14 gennaio 2010 (indetta e convocata con nota ministeriale n. 141798 del 17 dicembre 2009 con la quale sono state convocate la Regione Lazio, la Soprintendenza per i Beni Archeologici del Lazio e la Soprintendenza per i Beni Ambientali e Architettonici del Lazio e contestualmente sono state informate le Amministrazioni provinciali e comunali della nuova normativa introdotta dalla legge n. 99/2009) dichiarata deserta;

Visti gli esiti della riunione della Conferenza di Servizi, tenutasi in data 21 aprile 2010, indetta e convocata con nota ministeriale n. 30003701 del 6 aprile 2010, nella quale si acquisisce il parere favorevole della Regione Lazio (anticipato via fax) espresso con nota prot. n. 69587 del 21 aprile 2010, prescrivendo che prima della perforazione di eventuali pozzi esplorativi la Società dovrà acquisire il parere dell'Ufficio V.I.A. regionale nonché tutti i pareri e nulla osta preposti alla tutela di vincoli paesaggistici ed ambientali;

Viste le note prot. n. 4273 del 13 aprile 2010, pervenute a questo Ufficio in data 23 aprile 2010 e prot. n. 4342 del 13 aprile 2010, pervenuta a questo Ufficio in data 21 aprile 2010, del Ministero per i Beni e le Attività Culturali – Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici del Lazio, con le quali si ribadisce di non aver ancora ricevuto gli allegati progettuali richiesti per l'esame dell'istruttoria della pratica;

Vista la nota prot. n. MBAC-SBA-LAZ N. 5751 del 13 maggio 2010 del Ministero per i Beni e le Attività Culturali – Soprintendenza per i Beni Archeologici del Lazio con la quale si esprime il parere non ostativo con prescrizioni;

Vista la nota prot. n. MBAC-DR-LAZ 0010300 del 23 giugno 2010 del Ministero per i Beni e le Attività Culturali – Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici del Lazio nella quale, preso atto della nota della Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le provincie di Roma, Viterbo, Rieti, Latina e Frosinone prot. n. 2782 del 3 febbraio 2010, si conferma quanto riportato nella nota prot. n. MBAC-SBA-LAZ N. 5751 del 13 maggio 2010 del Ministero per i Beni e le Attività Culturali – Soprintendenza per i Beni Archeologici del Lazio;

Considerato che il programma lavori, allegato all'istanza, prevede l'acquisizione, elaborazione e interpretazione di linee sismiche preesistenti, l'eventuale esecuzione di un nuovo rilievo sismico con elaborazione e interpretazione dei dati sismici acquisiti e eventualmente la perforazione di un pozzo esplorativo;

Ritenuto che il permesso di ricerca possa essere conferito al fine di valorizzare per mezzo della ricerca le risorse nazionali di idrocarburi imponendo alla Società permissionaria il rispetto delle condizioni e prescrizioni di cui agli atti indicati in epigrafe;

Considerato che si sono acquisiti i pareri richiesti dalle Amministrazioni statali e regionali interessate al rilascio del permesso in parola, e pertanto non risulta necessario indire alcuna Conferenza di Servizi come richiesto dall'art. 1, comma 77 della legge n. 239 del 2004, come modificato dall'art. 27, comma 34 della legge n. 99 del 2009;

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

##### Art. 1. (Conferimento del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 8, comma 1. del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, dell'art. 6, comma 4 della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 e dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge n. 239 del 23 agosto 2004, alle



Società PENTEX ITALIA-Ltd. (c.f. n. 97063580587) con sede in Birksheads House (Inghilterra), Birksheads Road, Reogate, Surrey e sede secondaria in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia n. 43 (C.a.p. 03027) e VITTORITO PETROLEUM S.r.l. (c.f. n. 05122861007) con sede in Roma, Via Fratelli Bonnet, 44 (C.a.p. 00152) è accordato per la durata di anni sei, a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «COLFELICE» in territorio della provincia di Frosinone.

2. Le quote di partecipazione al permesso sono pertanto così stabilite:

- Pentex Italia-Ltd.: 75%;
- Vittorito Petroleum-S.r.l.: 25%.

3. Rappresentante unica è nominata la Società Pentex Italia-Ltd.

4. Il permesso è accordato senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

Art. 2  
(Area di ricerca)

1. La zona del terreno entro la quale le Società permissionarie eseguiranno 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 ventisei vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

2. L'estensione del permesso è di kmq 623,33 (seicentoventitrevirgolatrentatré).

Art. 3  
(Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 26 aprile 2010.

2. Le Società permissionarie sono tenute ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e georisorse (U.N.M.I.G.) Div. I - o dalla competente Divisione III Sezione U.N.M.I.G. di Roma.

3. Le attività dovranno essere condotte nel rispetto della normativa vigente, in particolare delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro.

4. Le Società permissionarie sono altresì tenute, nel corso dello svolgimento della attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla nota prot. n. 69587 del 21 aprile 2010 della Regione Lazio - Dipartimento Economico Occupazionale - Direzione Regionale Attività Produttive - Area 04 Ispettorato di Polizia Mineraria e Energia e alla nota prot. n. MBAC-SBA-LAZ N. 5751 del 13 maggio 2010 del Ministero per i Beni e le Attività Culturali - Soprintendenza per i Beni Archeologici del Lazio, che sono parte integrante del presente decreto.

Art. 4  
(Canoni)

A decorrere dalla data di pubblicazione del presente decreto le titolari del permesso sono tenuti a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di € 5,16 per kmq di superficie, ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs. 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5  
(Obblighi)

1. Le Società permissionarie sono tenute ad iniziare i lavori di indagine 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 delle Georisorse* del presente decreto ed i lavori di perforazione entro quarantotto dalla stessa data, fermo restando quanto previsto all'art. 3 e previa acquisizione del giudizio di compatibilità ambientale.

2. 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. 6  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Pentex Italia-Ltd. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Lazio.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D. Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 23 marzo 2011

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

Allegato al D.M. 23 marzo 2011 relativo al permesso di ricerca «COLFELICE».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Monte Mario	Latitudine N
a	1°02'	41°39'
b	1°15'	41°39'
c	1°15'	41°33'
d	1°17'	41°33'
e	1°17'	41°21'
f	1°12'	41°21'
g	1°12'	41°22'
h	1°10'	41°22'
i	1°10'	41°23'
l	1°08'	41°23'
m	1°08'	41°24'
n	1°06'	41°24'
o	1°06'	41°26'
p	1°04'	41°26'
q	1°04'	41°27'
r	1°02'	41°27'
s	1°02'	41°29'
t	0°58'	41°29'
u	0°58'	41°30'
v	0°53'	41°30'
z	0°53'	41°32'
a'	1°02'	41°32'
b'	1°02'	41°33'
c'	1°03'	41°33'
d'	1°03'	41°37'
e'	1°02'	41°37'

Superficie: km<sup>2</sup> 623,33.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 62.

DECRETO MINISTERIALE 24 marzo 2011

**Conferimento del permesso di ricerca «CASONI» alla Società Independent Energy Solutions Srl.**

(Tavola fuori testo n. 4).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi"*;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi"*;

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale"*;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Istituzione del Ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale"*;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali"*;

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Legge quadro sulle aree protette"*;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante *"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. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee"*;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi"*;

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia"* e, in particolare l'art. 1, comma 77, della legge n. 239 del 2004 come modificato dall'art. 27, comma 34 della legge n. 99 del 2009 il quale prevede che il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma è rilasciato a seguito di un procedimento unico al quale partecipano le Amministrazioni statali e regionali interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241 e che esso consente lo svolgimento di attività di prospezione consistente in rilievi geologici, geofisici e geochimici, eseguiti con qualunque metodo o mezzo, e ogni altra operazione volta al rinvenimento di giacimenti, escluse le perforazioni dei pozzi esplorativi nonché il successivo comma 78, il quale prevede che l'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo, alla costruzione degli impianti e delle opere necessari, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione, che sono dichiarati di pubblica utilità, è concessa, previa valutazione di impatto ambientale, su istanza del titolare del permesso di ricerca, da parte dell'ufficio territoriale minerario per gli idrocarburi e georisorse competente;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Norme in materia ambientale"*;

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. 29, comma 2, lettera l) del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il *"Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico"*;

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante *"Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale"*;

Vista l'istanza di permesso di ricerca per idrocarburi presentata in data 30 marzo 2007 dalla Soc. Independent Energy Solutions S.r.l. con la quale è stato chiesto il permesso di ricerca per idrocarburi denominato convenzionalmente «CASONI» per un'estensione di Kmq 183,07 ricadente nel territorio della provincia di Grosseto.

Vista l'istanza presentata in data 30 luglio 2007, con la quale la Società Mac Oil-S.r.l. ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «MARINA DI GROSSETO», la cui area interferisce totalmente con l'istanza «CASONI»;

Considerato che questa Amministrazione, visto il parere favorevole espresso nella seduta del 19 giugno 2008 dalla Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie (CIRM) che ha valutato la situazione concorrenziale in base ai criteri stabiliti dall'art. 5, comma 1 del D. Lgs. 625/96, è venuta nella determinazione di accogliere l'istanza «CASONI» della Società Independent Energy Solutions S.r.l. e di respingere conseguentemente l'istanza « MARINA DI GROSSETO» della Società Mac Oil-S.r.l.;

Vista la nota ministeriale n. 0012626 del 10 luglio 2008 con la quale l'istanza « MARINA DI GROSSETO » della Società Mac Oil-S.r.l. è stata respinta;

Vista la nota ministeriale prot. n. 0003472 del 10 luglio 2008 con la quale questa Amministrazione ha comunicato alla Società Independent Energy Solutions S.r.l. che l'istanza «CASONI» è stata accolta;

Vista la nota ministeriale prot. n. 0032542 del 23 ottobre 2008 con la quale la Società istante è stata invitata ad inviare alla Regione Toscana la documentazione necessaria per la pronuncia di valutazione d'impatto ambientale nonché per l'intesa di cui all'art. 3, comma 1, lettera a) dell'accordo Stato-Regione del 24 aprile 2001 e contestualmente è stata invitata ad inviare copia della documentazione atta ad esprimere le determinazioni di propria competenza alle Amministrazioni interessate,

Vista la nota in data 31 ottobre 2008, acquisita agli atti al prot.n. 0042281 del 14 novembre 2008, con la quale la Soprintendenza per i beni archeologici della Toscana ha chiesto a questa amministrazione la documentazione progettuale,

Vista la nota ministeriale del 7 aprile 2009 prot. n. 43332 con la quale è stata inviata copia dell'istanza di permesso di ricerca denominata "CASONI" alla Soprintendenza per i Beni Archeologici della Toscana,

Vista la nota prot. n. 7672 del 5 maggio 2009 con la quale la Soprintendenza per i Beni Archeologici della Toscana ha chiesto alla Società richiedente di precisare le località dove effettuare gli interventi evidenziando la presenza di zone ad elevata rilevanza archeologica e paesaggistica,

Vista l'istanza in data 12 maggio 2010 con la quale la Soc. Independent Energy Solutions s.r.l. ha chiesto la riduzione dell'area a Km<sup>2</sup> 143,32 al fine di escludere zone tutelate,

Vista l'istanza in data 8 luglio 2010 con la quale la Soc. Independent Energy Solutions s.r.l. ha chiesto la verifica di compatibilità ambientale alla Regione Toscana,

Visto il Decreto 22 ottobre 2010 n. 5181 della Regione Toscana – Direzione Generale Presidenza – Area di coordinamento programmazione e controllo – Settore valutazione di Impatto ambientale con il quale è stata espressa la verifica di assoggettabilità ambientale positiva con prescrizioni,

Vista la nota ministeriale n. 0024649 del 22 dicembre 2010 con la quale è stata convocata, ai sensi degli artt. 14 e seguenti della Legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni, la prima riunione della conferenza di servizi,

Viste le note prot. n. 452 del 13 gennaio 2011 della Soprintendenza per i beni architettonici e paesaggistici di Siena e Grosseto e prot. n. 595 del 13 gennaio 2011 della Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici della Toscana con la quale è stata chiesta la relazione paesaggistica per esprimersi per gli aspetti di competenza,

Vista la nota ministeriale prot. n. 0000836 del 14 gennaio 2011 con la quale è stato chiesto alla Società istante di inviare alla Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici della Toscana ed alla Soprintendenza per i beni archeologici e paesaggistici delle provincie di Siena e Grosseto la relazione paesaggistica,

Vista la Delibera n. 12 del 17 gennaio 2011 della Giunta Regione Toscana - Direzione Generale delle Politiche territoriali, Ambientali e per la Mobilità - con la quale è stata espressa l'intesa per il rilascio del permesso "CASONI",

Vista la nota del 18 gennaio 2011, acquisita agli atti al prot. n. 0001200 del 19 gennaio 2011, della Soc. Independent Energy Solutions s.r.l. con la quale è stata inviata la relazione paesaggistica,

Vista la nota prot. n. 882 del 19 gennaio 2011 della Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici della Toscana con la quale è stato chiesto di rinviare la riunione della conferenza di servizi convocata per il giorno 21 gennaio 2011 e contestualmente è stata richiesta alla Società Independent Energy Solutions s.r.l. una integrazione documentale,

Vista la nota del 2 febbraio 2011, acquisita agli atti al prot. n. 0002448 del 3 febbraio 2011, con la quale la Soc. Independent Energy Solutions s.r.l. ha inviato l'integrazione documentale,

Viste le note prot. n. 2699 del 16 febbraio 2011 della Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici della Toscana con la quale è stato delegato il Soprintendente per i beni architettonici e paesaggistici delle provincie di Siena e Grosseto ad esprimere il parere in sede di conferenza di servizi e prot. n. 2481 del 18 febbraio 2011 della Soprintendenza per i beni architettonici e paesaggistici delle provincie di Siena e Grosseto con la quale viene espresso parere favorevole,

Visti gli esiti della Conferenza di Servizi, tenutasi in data 18 febbraio, indetta e convocata con nota ministeriale nota n. 0002799 del 9 febbraio 2011, da cui risulta che: *"L'istruttoria sin qui svolta è adeguata al programma di ricerca di idrocarburi proposto dalla Soc. Independent Energy Solutions srl e pertanto si ritiene conclusa con la riunione odierna della conferenza di servizi.*

*Il permesso di ricerca di idrocarburi denominato "CASONI" verrà rilasciato con le condizioni e prescrizioni di cui al Decreto 22 ottobre 2010 n. 5181 della Regione Toscana – Direzione generale Presidenza – Area di coordinamento programmazione e controllo – Settore valutazione di Impatto ambientale, della Delibera n. 12 del 17 gennaio 2001 della Giunta Regione Toscana di intesa da parte della stessa Regione, come stabilito dall'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato/Regioni del 24 aprile 2001, e con il parere della Soprintendenza e per i beni architettonici e paesaggistici delle provincie di Siena e Grosseto (delegata dalla Direzione Regionale della Toscana ad esprimere il parere in occasione della conferenza di servizi).*

*Per le Amministrazioni non presenti si considera confermato l'assenso come previsto dall'art. 14 ter della legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni.[...]"*;

Vista la nota prot. n. 2922 del 18 febbraio 2011, inviata tramite fax e acquista agli atti a conferenza di servizi già conclusa, con la quale la Soprintendenza per i Beni Archeologici della Toscana ha espresso parere favorevole formulando apposita prescrizione per l'esecuzione dei lavori,

Vista le note ministeriali prot. n. 0003553 del 18 febbraio 2011 con la quale è stato inviato alle Amministrazioni convocate il verbale della conferenza di servizi tenuta in data 18 febbraio 2011 e prot. n. 0003678 del 21 febbraio 2011 con la quale è stata comunicata alle Amministrazioni convocate nella conferenza di servizi che la prescrizione della Soprintendenza per i Beni Archeologici della Toscana sarà inserita, salvo diversa opposizione, nel provvedimento di conferimento del permesso «CASONI»;

Considerato che il programma lavori, allegato all'istanza, prevede l'analisi di dati geologici, geofisici e di sondaggi preesistenti, l'acquisizione di un rilevamento micro-gravimetrico, l'acquisizione di una linea sismica sperimentale, l'acquisizione di dati sismici 2D e la perforazione del primo pozzo esplorativo,

Ritenuto che il permesso di ricerca possa essere conferito al fine di valorizzare per mezzo della ricerca le risorse nazionali di idrocarburi imponendo alla Società permissionaria il rispetto delle condizioni e prescrizioni di cui agli atti indicati in epigrafe;

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

##### Art. 1.

(Conferimento del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 8, comma 1. del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, dell'art. 6, comma 4 della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 e dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge n. 239 del 23 agosto 2004, alla Società Independent Energy Solutions s.r.l. (c.f. n. 01425410493) con sede legale in viale Liegi n. 10 - 00198 Roma - è accordato per la durata di anni sei, a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «CASONI» in territorio della provincia di Grosseto.

2. Il permesso è accordato senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

##### Art. 2

(Area di ricerca)

1. 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 ventisette vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

2. L'estensione del permesso è di kmq 142,50 (centoquarantaduevirgolacinquanta).

##### Art. 3

(Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 26 aprile 2010.

2. La Società permissionaria è tenuta ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e georisorse (U.N.M.I.G.) Div. I o dalla competente Divisione III - Sezione U.N.M.I.G. di Roma.

3. Le attività dovranno essere condotte nel rispetto della normativa vigente, in particolare delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro.

4. La Società permissionaria è altresì tenuta, nel corso dello svolgimento della attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui al Decreto 22 ottobre 2010 n. 5181 della Regione Toscana - Direzione Generale Presidenza - Area di coordinamento programmazione e controllo - Settore valutazione di Impatto ambientale -, alla Delibera n. 12 del 17 gennaio 2011 della Giunta Regione Toscana - Direzione Generale delle Politiche territoriali, Ambientali e per la Mobilità- ed alla nota prot. n. 2922 del 18 febbraio 2011 della Soprintendenza per i Beni Archeologici della Toscana che sono parte integrante del presente decreto.

##### Art. 4

(Canoni)

A decorrere dalla data del presente decreto il titolare del permesso è tenuto a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di € 5,16 per kmq di superficie, ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs. 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5  
(Obblighi)

1. La Società permissionaria è tenuta ad iniziare i lavori di indagine geologica nell'area del permesso entro dodici mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente decreto ed i lavori di perforazione entro quarantotto mesi dalla stessa data, fermo restando quanto previsto all'art. 3 e previa acquisizione del giudizio di compatibilità ambientale.

2. 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. 6  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Independent Energy Solutions-S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Toscana.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 24 marzo 2011

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

Allegato al D.M. 24 marzo 2011 relativo al permesso di ricerca «CASONI».  
Coordinate geografiche dei vertici:

Vertici	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-1°23'	42°51'
b	-1°20'	42°51'
c	-1°20'	42°48'
d	-1°17'	42°48'
e	-1°17'	42°46'
f	-1°20'	42°46'
g	-1°20'	42°47'
h	-1°21'	42°47'
i	-1°21'	42°45'
l	-1°20'	42°45'
m	-1°20'	42°44'
n	-1°22'	42°44'
o	-1°22'	42°43'
p	-1°26'	42°43'
q	-1°26'	42°42'
r	Intersezione tra il parallelo di latitudine 42°42' e la linea di costa a bassa marea	
s	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il meridiano 1°29'	
t	-1°29'	42°44'
u	-1°28'	42°44'
v	-1°28'	42°47'
z	-1°27'	42°47'
a'	-1°27'	42°48'
b'	-1°26'	42°48'

c'	-1°26',	42°49',
d'	-1°24',	42°49',
e'	-1°24',	42°50',
f'	-1°23',	42°50',

Dal vertice "r" al vertice "s" il limite del permesso è rappresentato dalla linea di costa a bassa marea.  
Superficie: km<sup>2</sup> 142,50.

## DECRETI DI PROROGA E DI RIDUZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 63.

DECRETO MINISTERIALE 18 marzo 2011.

**Proroga e riduzione dell'area del permesso di ricerca «BASTIGLIA» della Società Ascent Resources Italia Srl. e approvazione del programma unitario lavori con il limitrofo permesso di ricerca «CENTO»**  
(Tavola fuori testo n. 5).

### IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi"*;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi"*;

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale"*;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Istituzione del Ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale"*;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali"*;

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Legge quadro sulle aree protette"*;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante *"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. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee"*;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi"*;

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia"*;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Norme in materia ambientale"*;

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. 29, comma 2, lettera l) del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il *"Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico"*;

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante *"Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale"*;

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

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

Visti i DD.MM. 10 settembre 2001, 18 giugno 2002, 30 marzo 2005 e 18 novembre 2005, con i quali la titolarità del permesso in parola è stata trasferita, in ultimo, alla Società Ascent Resources Italia-S.r.l.;

Visto il D.M. 5 maggio 2008 con il quale è stata accordata la prima proroga triennale della vigenza del permesso in questione sino al 19 febbraio 2010, previa riduzione dell'area da kmq 643,12 a kmq 471,30;

Visto l'istanza della Società Ascent Resources Italia-S.r.l. datata 5 febbraio 2010, rettificata in data 2 aprile 2010, pervenuta a questo Ufficio in data 6 aprile 2010, con la quale è stata chiesta la seconda proroga triennale del permesso stesso, con riduzione dell'area di ricerca da kmq 471,30 a kmq 320,00;

Visto il programma dei lavori, relativo al nuovo periodo di vigenza, da effettuarsi nell'ambito del programma unitario lavori con il limitrofo permesso «CENTO»;

Visto il rapporto prot. n. 6805 del 24 agosto 2010, acquisito agli atti di questo Ufficio in data 2 settembre 2010 prot. n. 14665, con il quale il Direttore della Divisione II Sezione U.N.M.I.G. di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 18, comma 1, del citato D.P.R. 484 del 1994 per l'acquisizione del parere del Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia, ora Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie, in quanto la proroga di vigenza richiesta non presenta problemi di particolare rilevanza;

Preso atto che le Società hanno adempiuto agli obblighi derivanti dal permesso medesimo;

Vista la nota ministeriale prot. n. 23177 del 1° dicembre 2010, con la quale è stata chiesta alla Regione Emilia Romagna, 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 Ascent Resources Italia-S.r.l. è stata invitata a presentare, se richiesto, alla su indicata Regione il rapporto ambientale di cui al disposto dell'art. 35 del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Vista la delibera n. 209 del 21 febbraio 2011, acquisita agli atti di questo Ufficio in data 3 marzo 2011 con protocollo n. 4616, con la quale la Giunta della Regione Emilia Romagna ha espresso parere favorevole alla proroga del permesso di ricerca «BASTIGLIA» nel rispetto delle prescrizioni impartite con delibera di Giunta Regionale n. 2592 del 29 dicembre 2000;

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

##### Art. 1.

(Proroga della vigenza del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 6, comma 5, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dell'art. 7, comma 1 del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «BASTIGLIA», in territorio delle province di Modena, Reggio Emilia e Bologna di cui è titolare in base al D.M. 18 novembre 2005, la Società ASCENT RESOURCES ITALIA-S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede legale e uffici in Roma, Via Cassia, 1020 (C.a.p. 00189), è prorogato per la durata di tre anni a decorrere dal 19 febbraio 2010, previa riduzione dell'area da kmq 471,30 a kmq 320,00 (trecentoventivirgolazerozero).

##### Art. 2

(Programma dei lavori)

1. E'approvato il programma dei lavori che prevede, sempre nell'ambito del programma unitario lavori con il limitrofo permesso «CENTO», la perforazione di un sondaggio esplorativo previa valutazione di compatibilità ambientale.

2. Nessuna variazione può essere apportata al programma dei lavori approvato con il presente decreto senza la preventiva autorizzazione di questa Amministrazione previa eventuale valutazione di compatibilità ambientale.

##### Art. 3

(Obblighi e prescrizioni)

1. La permissionaria è tenuta a:

a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. 19 febbraio 2001, 20 gennaio 2005 e 5 maggio 2008, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 26 aprile 2010, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624. La Società permissionaria nel corso dello svolgimento della attività di ricerca è comunque tenuta a osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla delibera n. 209 del 21 febbraio 2011, della Giunta della Regione Emilia –Romagna, che fa parte integrante del presente decreto.

b) ad accertarsi presso le Autorità competenti che i lavori di ricerca programmati non ricadano nelle aree precluse ai sensi della legge 8 agosto 1985, n. 431, nonché a munirsi, ove occorra, delle autorizzazioni prescritte a



tutela dell'ambiente. E' comunque vietata la ricerca nelle aree destinate a parco naturale statale o regionale, salvo espressa autorizzazione da parte delle Autorità competenti;

c) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato 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. 4  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società Ascent Resources Italia-S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio filiale Emilia-Romagna.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 18 marzo 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 64.

DECRETO MINISTERIALE 18 marzo 2011.

**Proroga e riduzione dell'area del permesso di ricerca «CENTO» della Società Ascent Resources Italia Srl. e approvazione del programma unitario lavori con il limitrofo permesso di ricerca «BASTIGLIA»**  
(Tavola fuori testo n. 6).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi"*;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi"*;

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale"*;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Istituzione del Ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale"*;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali"*;

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Legge quadro sulle aree protette"*;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante *"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. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee"*;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi"*;

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia"*;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Norme in materia ambientale"*;

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. 29, comma 2, lettera l) del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il *"Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico"*;

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale";

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

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

Visti i DD.MM. 10 settembre 2001, 18 giugno 2002, 30 marzo 2005 e 18 novembre 2005, con i quali la titolarità del permesso in parola è stata trasferita, in ultimo, alla Società Ascent Resources Italia-S.r.l.;

Visto il D.M. 5 maggio 2008 con il quale è stata accordata la prima proroga triennale della vigenza del permesso in questione sino al 19 febbraio 2010, previa riduzione dell'area da kmq 470,20 a kmq 356,60;

Vista l'istanza della Società Ascent Resources Italia-S.r.l. datata 5 febbraio 2010, rettificata in data 2 aprile 2010, pervenuta a questo Ufficio in data 6 aprile 2010, con la quale è stata chiesta la seconda proroga triennale del permesso stesso, con riduzione dell'area di ricerca da kmq 356,60 a kmq 224,60;

Visto il programma dei lavori, relativo al nuovo periodo di vigenza, da effettuarsi nell'ambito del programma unitario lavori con il limitrofo permesso «BASTIGLIA»;

Visto il rapporto prot. n. 6801 del 24 agosto 2010, acquisito agli atti di questo Ufficio in data 2 settembre 2010 prot. n. 14640, con il quale il Direttore della Divisione II Sezione U.N.M.I.G. di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 18, comma 1, del citato D.P.R. 484 del 1994 per l'acquisizione del parere del Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia, ora Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie, in quanto la proroga di vigenza richiesta non presenta problemi di particolare rilevanza;

Preso atto che le Società hanno adempiuto agli obblighi derivanti dal permesso medesimo;

Vista la nota ministeriale prot. n. 23181 del 1° dicembre 2010, con la quale è stata chiesta alla Regione Emilia Romagna, 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 Ascent Resources Italia-S.r.l. è stata invitata a presentare, se richiesto, alla su indicata Regione il rapporto ambientale di cui al disposto dell'art. 35 del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Vista la delibera n. 210 del 21 febbraio 2011, acquisita agli atti di questo Ufficio in data 3 marzo 2011 con protocollo n. 4616, con la quale la Giunta della Regione Emilia Romagna ha espresso parere favorevole alla proroga del permesso di ricerca «CENTO» nel rispetto delle prescrizioni impartite con delibera di Giunta Regionale n. 1448 del 12 settembre 2000;

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

##### Art. 1.

(Proroga della vigenza del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 6, comma 5, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dell'art. 7, comma 1 del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «CENTO», in territorio delle provincie di Modena, Ferrara e Bologna di cui è titolare in base al D.M. 18 novembre 2005, la Società ASCENT RESOURCES ITALIA-S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede legale e uffici in Roma, Via Cassia, 1020 (C.a.p. 00189), è prorogato per la durata di tre anni a decorrere dal 19 febbraio 2010, previa riduzione dell'area da kmq 356,60 a kmq 224,70 (duecentoventiquattrovirgolasettanta).

##### Art. 2

(Programma dei lavori)

1. E'approvato il programma dei lavori che prevede, sempre nell'ambito del programma unitario lavori con il limitrofo permesso «BASTIGLIA», la perforazione di un sondaggio pozzo esplorativo previa valutazione di compatibilità ambientale.

2. Nessuna variazione può essere apportata al programma dei lavori approvato con il presente decreto senza la preventiva autorizzazione di questa Amministrazione previa eventuale valutazione di compatibilità ambientale.

##### Art. 3

(Obblighi e prescrizioni)

1. La permissionaria è tenuta a:

a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. 19 febbraio 2001, 20 gennaio 2005 e 5 maggio 2008, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 26 aprile 2010, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al

rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624. La Società permissionaria nel corso dello svolgimento della attività di ricerca è comunque tenuta a osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla delibera n. 210 del 21 febbraio 2011, della Giunta della Regione Emilia –Romagna, che fa parte integrante del presente decreto.

b) ad accertarsi presso le Autorità competenti che i lavori di ricerca programmati non ricadano nelle aree precluse ai sensi della legge 8 agosto 1985, n. 431, nonché a munirsi, ove occorra, delle autorizzazioni prescritte a tutela dell'ambiente. E' comunque vietata la ricerca nelle aree destinate a parco naturale statale o regionale, salvo espressa autorizzazione da parte delle Autorità competenti;

c) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato 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. 4  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società Ascent Resources Italia-S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio filiale Emilia-Romagna.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 18 marzo 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 65.

DECRETO MINISTERIALE 18 marzo 2011.

**Proroga e riduzione dell'area del permesso di ricerca «SAVIO» della Società Northern Petroleum (UK) Ltd.**  
(Tavola fuori testo n. 7).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi*";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi*";

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale*";

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Istituzione del Ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale*";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali*";

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Legge quadro sulle aree protette*";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "*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. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee*";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi*";

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia*";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Norme in materia ambientale*";

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. 29, comma 2, lettera l) del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale";

Visto il D.M. 13 febbraio 2004, rettificato con D.M. 7 luglio 2006, con il quale alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «SAVIO» in territorio delle province di Ravenna, Forlì-Cesena e Rimini;

Visto D.M. 28 aprile 2009 con il quale la titolarità del permesso in parola è stata intestata alle Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. e Avobone Italy-S.r.l con quote rispettivamente dell'80% e del 20%, rappresentate dalla prima;

Vista l'istanza pervenuta in data 29 gennaio 2010, con la quale la Società Northern Petroleum (UK) Ltd. ha chiesto la prima proroga triennale del permesso stesso, con riduzione dell'area di ricerca da kmq 458,92 a kmq 330,07;

Visto il programma dei lavori relativo al nuovo periodo di vigenza;

Visto il rapporto prot. n. 6810 del 24 agosto 2010, acquisito agli atti di questo Ufficio in data 2 settembre 2010 prot. n. 0014661, con il quale il Direttore della Divisione II Sezione U.N.M.I.G. di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 18, comma 1, del citato D.P.R. 484 del 1994 per l'acquisizione del parere della Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia, ora Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie, in quanto la proroga di vigenza richiesta non presenta problemi di particolare rilevanza;

Preso atto che le Società hanno adempiuto agli obblighi derivanti dal permesso medesimo;

Vista la nota ministeriale prot. n. 23182 del 1 dicembre 2010, con la quale è stata chiesta alla Regione Emilia Romagna, 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 Northern Petroleum (UK)-Ltd è stata invitata a presentare, se richiesto, alla su indicata Regione il rapporto ambientale di cui al disposto dell'art. 35 del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Vista la delibera n. 177 del 14 febbraio 2011, acquisita agli atti di questo Ufficio in data 25 febbraio 2011 con protocollo n. 0004151, con la quale la Giunta della Regione Emilia-Romagna ha espresso parere favorevole alla proroga del permesso di ricerca «SAVIO» nel rispetto delle prescrizioni impartite con delibera di Giunta Regionale n. 1100 del 16 giugno 2006;

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

##### Art. 1.

(Proroga della vigenza del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 6, comma 5, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e art. 7, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente "SAVIO", in territorio delle province di Ravenna e Forlì-Cesena di cui sono titolari, con il D.M. 13 febbraio 2004, le Società NORTHERN PETROLEUM (UK)-Ltd. (c.f. n. 97203520586) con sede in Londra (UK) e sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153) e dalla Società AVOBONE ITALY-S.r.l. (c.f. n. 06295250960) con sede legale in Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124) e uffici in Milano, c/o Avv. Chiara Peja-KStudio Associato, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124), rappresentate dalla prima, è prorogato per la durata di tre anni a decorrere dal 13 febbraio 2010, previa riduzione dell'area da kmq 458,92 a kmq 330,80 (trecentotrentavirgolaottanta).

##### Art. 2

(Programma dei lavori)

1. E' approvato il programma dei lavori che prevede:

- calibrazione delle linee sismiche
- reinterpretazione del data base sismico
- eventuale acquisto e riprocessamento di linee sismiche esistenti per un massimo di 60 km di linee,
- eventuale perforazione di un sondaggio con profondità massima di circa 4.000 m previa valutazione di compatibilità ambientale.

2. Nessuna variazione può essere apportata al programma dei lavori approvato con il presente decreto senza la preventiva autorizzazione di questa Amministrazione previa valutazione di compatibilità ambientale.

Art. 3  
(Obblighi e prescrizioni)

1. Le permissionarie sono tenute a:

a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con il D.M. 13 febbraio 2004, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 26 aprile 2010, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624. 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 delibera n. 1100 del 16 giugno 2006, della Giunta della Regione Emilia –Romagna, che fa parte integrante del presente decreto.

b) ad accertarsi presso le Autorità competenti che i lavori di ricerca programmati non ricadano nelle aree precluse ai sensi della legge 8 agosto 1985, n. 431, nonché a munirsi, ove occorra, delle autorizzazioni prescritte a tutela dell'ambiente. E' comunque vietata la ricerca nelle aree destinate a parco naturale statale o regionale, salvo espressa autorizzazione da parte delle Autorità competenti;

c) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato 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. 4  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società NORTHERN PETROLEUM (UK)-Ltd. tramite l'Agenzia del Demanio filiale Emilia-Romagna.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 18 marzo 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 66.

DECRETO MINISTERIALE 28 marzo 2011.

**Proroga e riduzione dell'area del permesso di ricerca «TORRENTE NURE» della Società Padana Energia Spa (r.u.).**

(Tavola fuori testo n. 8).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi*";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi*";

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale*";

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Istituzione del Ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale*";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali*";

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Legge quadro sulle aree protette*";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "*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. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per*

trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee”;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 e successive modifiche ed integrazioni, recante “Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi”;

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante “Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia”;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 e successive modifiche ed integrazioni, recante “Norme in materia ambientale”;

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. 29, comma 2, lettera l) del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il “Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico”;

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante “Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale”;

Visto il D.M. 19 febbraio 2001, con il quale alla Società B.G. International-Ltd. è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «TORRENTE NURE» in territorio delle provincie di Piacenza e Parma;

Visto il D.M. 30 novembre 2007, con il quale la vigenza del permesso in questione è stata prorogata sino al 19 febbraio 2010, previa riduzione dell'area a kmq 527,70 e contestualmente la Società ENI-S.p.A. è stata nominata rappresentante unica delle contitolari;

Visti i DD.MM 12 ottobre 2001, 25 marzo 2002, 28 novembre 2003, 30 giugno 2005, 28 febbraio 2008, 31 agosto 2009 e 9 febbraio 2010, con i quali la titolarità del permesso in questione è stata intestata, in ultimo alle Società Padana Energia-S.p.A., e Petrorep Italiana-S.p.A., con quote rispettivamente dell'87,5% e 12,5%, rappresentate dalla prima;

Vista l'istanza pervenuta in data 26 novembre 2009, con la quale è stata chiesta la seconda proroga triennale del permesso stesso, con riduzione dell'area di ricerca da kmq 527,70 a kmq 280,20;

Visto il programma dei lavori relativo al nuovo periodo di vigenza;

Visto il rapporto prot. n. GDB8181 dell' 11 gennaio 2010, acquisito agli atti di questo Ufficio in data 19 gennaio 2010 prot. n. 5905, con il quale il Direttore della Divisione II Sezione U.N.M.I.G. di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 18, comma 1, del citato D.P.R. 484 del 1994 per l'acquisizione del parere del Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia, ora Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie, in quanto la proroga di vigenza richiesta non presenta problemi di particolare rilevanza;

Preso atto che le Società hanno adempiuto agli obblighi derivanti dal permesso medesimo;

Vista la nota ministeriale prot. n. 4094 del 9 aprile 2010, con la quale è stata chiesta alla Regione Emilia Romagna, 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 ENI S.p.A., allora rappresentante unica delle contitolari, è stata invitata a presentare, se richiesto, alla su indicata Regione il rapporto ambientale di cui al disposto dell'art. 35 del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Vista la delibera n. 1423 del 27 settembre 2010, acquisita agli atti di questo Ufficio in data 18 ottobre 2010 con protocollo n. 18689, con la quale la Giunta della Regione Emilia –Romagna ha espresso parere favorevole alla proroga del permesso di ricerca «TORRENTE NURE» nel rispetto delle prescrizioni impartite con delibera di Giunta Regionale n. 764 del 25 maggio 1999;

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

##### Art. 1.

(Proroga della vigenza del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 7, comma 1 della legge 11 gennaio 1957, n. 6, art. 6. comma 5, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e art. 7, comma 1 del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente “TORRENTE NURE”, in territorio delle provincie di Piacenza e Parma di cui sono titolari, con il D.M. 9 febbraio 2010, le Società PADANA ENERGIA-S.p.A. (c.f. n. 02342760390) con sede legale in Marina di Ravenna, Via del Marchesato, 13 (C.a.p. 48123) 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), rappresentate dalla prima, è prorogato per la durata di tre anni a decorrere dal 19 febbraio 2010, previa riduzione dell'area da kmq 527.70 a kmq 280.20 (duecentottantavirgolaventi).

Art. 2  
(Programma dei lavori)

1. E'approvato il programma dei lavori che prevede:

- acquisizione sismica 2D di dettaglio di circa 78 km con metodo convenzionale ed Elidril;li;
- perforazione di un pozzo esplorativo per una migliore definizione dei temi della ricerca.

2. Nessuna variazione può essere apportata al programma dei lavori approvato con il presente decreto senza la preventiva autorizzazione di questa Amministrazione previa eventuale valutazione di compatibilità ambientale.

Art. 3  
(Obblighi e prescrizioni)

1. Le permissionarie sono tenute a:

a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con il D.M. 19 febbraio 2001, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 26 aprile 2010, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624. 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 delibera n. 1423 del 27 settembre 2010, della Giunta della Regione Emilia –Romagna, che fa parte integrante del presente decreto.

b) ad accertarsi presso le Autorità competenti che i lavori di ricerca programmati non ricadano nelle aree precluse ai sensi della legge 8 agosto 1985, n. 431, nonché a munirsi, ove occorra, delle autorizzazioni prescritte a tutela dell'ambiente. E' comunque vietata la ricerca nelle aree destinate a parco naturale statale o regionale, salvo espressa autorizzazione da parte delle Autorità competenti;

c) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato 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. 4  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società Padana Energia- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio filiale Emilia-Romagna.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 28 marzo 2011

*Il Direttore generale: TERLIZZESE*

**DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA**

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 67.

DECRETO MINISTERIALE 18 marzo 2011.

**Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «MANDURIA» da parte della Società Eni S.p.A.**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale";

Visto il D.M. 16 giugno 2008, con il quale alla Società ENI-S.p.A. è stato attribuito per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MANDURIA» in territorio delle province di Taranto e Lecce;

Vista la nota in data 8 novembre 2010, acquisita agli atti di questo ufficio in data 11 novembre 2010 con prot. 0021093, con la quale la Società ENI-S.p.A. ha presentato istanza di rinuncia al permesso «MANDURIA»;

Vista la nota protocollo n. 0868 in data 3 marzo 2011, acquisita agli atti di questo ufficio in data 16 marzo 2011 con prot. 5580, della Divisione IV Sezione U.N.M.I.G. di Napoli con la quale è stato espresso il nulla osta all'accettazione della rinuncia;

D E C R E T A:

Art. 1.  
(Rinuncia)

Ai sensi dell'art. 11, comma 1, della legge n. 6 dell'11 gennaio 1957 è accettata, a decorrere dalla data del presente decreto, la rinuncia della Società ENI-S.p.A. al permesso di ricerca «MANDURIA» dell'estensione di kmq 959,40, in territorio delle province di Taranto e Lecce.

Art. 2.  
(Pubblicazione e consegna)

1.- Il presente decreto è pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse* e consegnato alla Società ENI-S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Puglia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 18 marzo 2011

*Il Direttore generale: TERLIZZESE*

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 68.

DECRETO MINISTERIALE 18 marzo 2011.

**Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «MASSAFRA» da parte della Società Eni S.p.A.**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi*";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi*";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "*Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali*";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "*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 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";



Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale";

Visto il D.M. 16 giugno 2008, con il quale alla Società ENI-S.p.A. è stato attribuito per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MASSAFRA» in territorio delle province di Taranto e Bari;

Vista la nota in data 8 novembre 2010, acquisita agli atti di questo ufficio in data 11 novembre 2010 con prot. 0021097, con la quale la Società ENI-S.p.A. ha presentato istanza di rinuncia al permesso «MASSAFRA»;

Vista la nota protocollo n. 0869 in data 3 marzo 2011, acquisita agli atti di questo ufficio in data 16 marzo 2011 con prot. 5567, della Divisione IV Sezione U.N.M.I.G. di Napoli con la quale è stato espresso il nulla osta all'accettazione della rinuncia;

D E C R E T A:

Art. 1.  
(Rinuncia)

Ai sensi dell'art. 11, comma 1, della legge n. 6 dell'11 gennaio 1957 è accettata, a decorrere dalla data del presente decreto, la rinuncia della Società ENI-S.p.A. al permesso di ricerca «MASSAFRA» dell'estensione di kmq 956,20, in territorio delle province di Taranto e Bari.

Art. 2.  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse* e consegnato alla Società ENI-S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Puglia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 18 marzo 2011

*Il Direttore generale: TERLIZZESE*

**RICHIESTE DI AUTORIZZAZIONE ALLA PERFORAZIONE DI POZZI**

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 69.

**Richiesta di autorizzazione alla perforazione di un pozzo esplorativo nel permesso di ricerca «LONGASTRINO» presentata dalla Società Northern Petroleum (UK) Ltd.**  
(estratto pubblicato in ritardo rispetto agli usuali termini a causa di un disguido).

Con istanza pervenuta al Ministero dello Sviluppo Economico il 20 gennaio 2011, la Società Northern Petroleum (UK) Ltd., unica titolare del permesso di ricerca ubicato nelle province di Ferrara e Ravenna, convenzionalmente denominato «LONGASTRINO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 540 di riferimento), ha chiesto l'autorizzazione alla perforazione di un pozzo esplorativo nell'ambito del permesso stesso.

## CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

### ISTANZE DI AMPLIAMENTO DELL'AREA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 70.

**Istanza di ampliamento dell'area della concessione di coltivazione «CASCINA CASTELLO» presentata dalla Società Northsun Italia S.p.A.**

(estratto pubblicato in ritardo rispetto agli usuali termini a causa di un disguido).

Richiedente: Società Northsun Italia S.p.A. - Roma, Via Boncompagni, 47.

Data di presentazione dell'istanza: 27 gennaio 2011.

Denominazione della concessione di coltivazione per la quale si chiede l'estensione dell'area: «CASCINA CASTELLO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 934 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- Province: Cremona - Milano - Lodi.

- Superficie: km<sup>2</sup> 14,49.

Ubicazione e delimitazione dell'area richiesta in ampliamento:

- Province: Cremona - Milano - Lodi.

- Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M): 46.

- Coordinate geografiche dei vertici

Vertice	Longitudine W Greenwich	Latitudine N
a	-3°00',	45°28',
b	-2°58',	45°28',
c	-2°58',	45°26',
d	-2°57',	45°26',
e	-2°57',	45°24',
f	-3°00',	45°24',

Superficie dell'area richiesta: km<sup>2</sup> 24,10.

Riproduzione del piano topografico della concessione ampliata: Tav. n.9 fuori testo

## ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

### ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

#### NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 71.

**Istanza di permesso di ricerca «d79F.R.-.EN» presentata dalla Società Enel Longanesi Developments S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società Enel Longanesi Developments - Roma, Via Dalmazia, 15.

Data di presentazione dell'istanza: 22 marzo 2011.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d79F.R.-.EN».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Mare Ionio (Zona F).

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1: 250.000 (I.I.M.): 919.

- Coordinate geografiche dei vertici

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	17°16',	39°59',
b	17°30',	39°59',
c	17°30',	39°56',
d	17°36',	39°56',
e	17°36',	39°54',
f	17°38',	39°54',
g	17°38',	39°42',
h	17°32',	39°42',
i	17°32',	39°41',
l	17°28',	39°41',
m	17°28',	39°44',
n	17°25',	39°44',
o	17°25',	39°47',
p	17°24',	39°47',
q	17°24',	39°48',
r	17°23',	39°48',
s	17°23',	39°49',
t	17°16',	39°49',

Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 748,70.

L'istanza di permesso di ricerca è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «d78F.R.-.NP» pubblicata nel BUIG LIV-12 al n. 202.

Riproduzione del piano topografico della concessione ampliata: Tav. n. 10 fuori testo

## PERMESSI DI RICERCA

### ISTANZE RELATIVE AI PROGRAMMI DEI LAVORI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 72.

**Istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori nell'ambito dei permessi di ricerca «G.R20.NP», «G.R21.NP» e «G.R22.NP» presentata dalla Società Northern Petroleum (UK) Ltd.**  
(estratto pubblicato in ritardo rispetto agli usuali termini a causa di un disguido).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 22 luglio 2010, la Società Northern Petroleum (UK) Ltd, rappresentante unico dei permessi di ricerca ubicati nel Canale di Sicilia (Zona C), convenzionalmente denominati «G.R20.NP», «G.R21.NP» e «G.R22.NP» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 677, 678 e 679 di riferimento), ha chiesto la realizzazione di un programma unitario dei lavori.

### DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 73.

DECRETO MINISTERIALE 22 marzo 2011.

**Nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «G.R-17.NP»**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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 del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale", pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse Anno LIV n. 4;

Visto il D.M. 24 marzo 2005, rettificato con il D.M. 4 luglio 2006, con il quale alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «G.R17.NP» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito della Zona "G";

Visto il D.M. 25 marzo 2009 con il quale la titolarità del permesso «G.R17.NP» è stata intestata alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. e alla Società Shell Italia E&P-S.p.A., con quote rispettivamente del 45% e 55%, rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 7 aprile 2009 con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi «G.R17.NP», «G.R18.NP» e «G.R19.NP» ;

Vista l'istanza presentata in data 28 febbraio 2011, sottoscritta dalle contitolari, con la quale la Società Northern Petroleum (UK) Ltd. chiede che le funzioni di Rappresentante Unico nel permesso di ricerca in questione vengano trasferite dalla Società Northern Petroleum (UK) Ltd. alla Società Shell Italia E & P, a decorrere dal 28 febbraio 2011;

D E C R E T A:

Art. 1.  
(Nomina Rappresentante Unico)

Ai sensi dell'art. 18, della legge n. 613 del 21 luglio 1967, a decorrere dal 28 febbraio 2011, le funzioni di Rappresentante Unico delle contitolari del permesso di ricerca «G.R17.NP» ubicato nel Canale di Sicilia, nell'ambito della zona "G" vengono trasferite dalla Società NORTHERN PETROLEUM (UK)-Ltd (c.f. n. 97203520586) con sede in Londra (UK) e sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153) alla Società SHELL ITALIA E&P-S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Piazza dell'Indipendenza, 11/B (C.a.p. 00185).

Art. 2  
(Obblighi)

Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti dal D.M. 24 marzo 2005, rettificato con D.M. 4 luglio 2006, e dal DM. 7 aprile 2009 nelle premesse citati, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Shell Italia E & P- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Sicilia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D. Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 22 marzo 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 74.

DECRETO MINISTERIALE 22 marzo 2011.

**Nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «G.R-18.NP»**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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 del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale", pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse Anno LIV n. 4;

Visto il D.M. 10 maggio 2005, rettificato con il D.M. 4 luglio 2006, con il quale alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «G.R18.NP» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito della Zona "G";

Visto il D.M. 25 marzo 2009 con il quale la titolarità del permesso «G.R18.NP» è stata intestata alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. e alla Società Shell Italia E&P-S.p.A., con quote rispettivamente del 45% e 55%, rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 7 aprile 2009 con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi «G.R17.NP», «G.R18.NP» e «G.R19.NP» ;

Vista l'istanza presentata in data 28 febbraio 2011, sottoscritta dalle contitolari, con la quale la Società Northern Petroleum (UK) Ltd. chiede che le funzioni di Rappresentante Unico nel permesso di ricerca in questione vengano trasferite dalla Società Northern Petroleum (UK) Ltd. alla Società Shell Italia E & P, a decorrere dal 28 febbraio 2011;

D E C R E T A:

Art. 1.  
(Nomina Rappresentante Unico)

Ai sensi dell'art. 18, della legge n. 613 del 21 luglio 1967, a decorrere dal 28 febbraio 2011, le funzioni di Rappresentante Unico delle contitolari del permesso di ricerca «G.R18.NP» ubicato nel Canale di Sicilia, nell'ambito della zona "G" vengono trasferite dalla Società NORTHERN PETROLEUM (UK)-Ltd (c.f. n. 97203520586) con sede in Londra (UK) e sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153) alla Società SHELL ITALIA E&P-S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Piazza dell'Indipendenza, 11/B (C.a.p. 00185).

Art. 2  
(Obblighi)

Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti dal D.M. 10 maggio 2005, rettificato con D.M. 4 luglio 2006, e dal D.M 7 aprile 2009 nelle premesse citati, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Shell Italia E & P- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Sicilia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D. Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 22 marzo 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 75.

DECRETO MINISTERIALE 22 marzo 2011.

**Nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «G.R-19.NP»**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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 del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale", pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse Anno LIV n. 4;

Visto il D.M. 11 maggio 2005, rettificato con il D.M. 4 luglio 2006, con il quale alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «G.R19.NP» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito della Zona "G";

Visto il D.M. 25 marzo 2009 con il quale la titolarità del permesso «G.R19.NP» è stata intestata alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. e alla Società Shell Italia E&P-S.p.A., con quote rispettivamente del 45% e 55%, rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 7 aprile 2009 con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi «G.R17.NP», «G.R18.NP» e «G.R19.NP» ;

Vista l'istanza presentata in data 28 febbraio 2011, sottoscritta dalle contitolari, con la quale la Società Northern Petroleum (UK) Ltd. chiede che le funzioni di Rappresentante Unico nel permesso di ricerca in questione vengano trasferite dalla Società Northern Petroleum (UK) Ltd. alla Società Shell Italia E & P, a decorrere dal 28 febbraio 2011;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Nomina Rappresentante Unico)

Ai sensi dell'art. 18, della legge n. 613 del 21 luglio 1967, a decorrere dal 28 febbraio 2011, le funzioni di Rappresentante Unico delle contitolari del permesso di ricerca «G.R19.NP» ubicato nel Canale di Sicilia, nell'ambito della zona "G" vengono trasferite dalla Società NORTHERN PETROLEUM (UK)-Ltd (c.f. n. 97203520586) con sede in Londra (UK) e sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153) alla Società SHELL ITALIA E&P-S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Piazza dell'Indipendenza, 11/B (C.a.p. 00185).

Art. 2

(Obblighi)

Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti dal D.M. 11 maggio 2005, rettificato con D.M. 4 luglio 2006, e dal D.M 7 aprile 2009 nelle premesse citati, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Shell Italia E & P- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Sicilia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D. Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 22 marzo 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 76.

DECRETO MINISTERIALE 22 marzo 2011.

**Nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «G.R-20.NP»**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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 del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale", pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse Anno LIV n. 4;

Visto il D.M. 14 febbraio 2007, con il quale alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «G.R20.NP» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito delle Zone "G" e "C";

Visto il D.M. 25 marzo 2009 con il quale la titolarità del permesso «G.R20.NP» è stata intestata alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. e alla Società Shell Italia E&P-S.p.A., con quote rispettivamente del 30% e 70%, rappresentate dalla prima;

Vista l'istanza presentata in data 28 febbraio 2011, sottoscritta dalle contitolari, con la quale la Società Northern Petroleum (UK) Ltd. chiede che le funzioni di Rappresentante Unico nel permesso di ricerca in questione vengano trasferite dalla Società Northern Petroleum (UK) Ltd. alla Società Shell Italia E & P, a decorrere dal 28 febbraio 2011;

D E C R E T A:

Art. 1.  
(Nomina Rappresentante Unico)

Ai sensi dell'art. 18, della legge n. 613 del 21 luglio 1967, a decorrere dal 28 febbraio 2011, le funzioni di Rappresentante Unico delle contitolari del permesso di ricerca «G.R20.NP» ubicato nel Canale di Sicilia, nell'ambito delle zone "G" e "C" vengono trasferite dalla Società NORTHERN PETROLEUM (UK)-Ltd (c.f. n. 97203520586) con sede in Londra (UK) e sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153) alla Società SHELL ITALIA E&P-S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Piazza dell'Indipendenza, 11/B (C.a.p. 00185).

Art. 2  
(Obblighi)

Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti dal D.M. 14 febbraio 2007 nelle premesse citate, il quale si intende qui integralmente trascritto.

Art. 3  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Shell Italia E & P- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Sicilia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D. Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 22 marzo 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 77.

DECRETO MINISTERIALE 22 marzo 2011.

**Nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «G.R-21.NP»**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";



Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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 del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale", pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse Anno LIV n. 4;

Visto il D.M. 14 febbraio 2007, con il quale alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «G.R21.NP» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito della Zona "G"

Visto il D.M. 25 marzo 2009 con il quale la titolarità del permesso «G.R21.NP» è stata intestata alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. e alla Società Shell Italia E&P-S.p.A., con quote rispettivamente del 30% e 70%, rappresentate dalla prima;

Vista l'istanza presentata in data 28 febbraio 2011, sottoscritta dalle contitolari, con la quale la Società Northern Petroleum (UK) Ltd. chiede che le funzioni di Rappresentante Unico nel permesso di ricerca in questione vengano trasferite dalla Società Northern Petroleum (UK) Ltd. alla Società Shell Italia E & P, a decorrere dal 28 febbraio 2011;

D E C R E T A:

Art. 1

(Nomina Rappresentante Unico)

Ai sensi dell'art. 18, della legge n. 613 del 21 luglio 1967, a decorrere dal 28 febbraio 2011, le funzioni di Rappresentante Unico delle contitolari del permesso di ricerca «G.R21.NP» ubicato nel Canale di Sicilia, nell'ambito della zona "G" vengono trasferite dalla Società NORTHERN PETROLEUM (UK)-Ltd (c.f. n. 97203520586) con sede in Londra (UK) e sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153) alla Società SHELL ITALIA E&P-S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Piazza dell'Indipendenza, 11/B (C.a.p. 00185).

Art. 2

(Obblighi)

Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti dal D.M. 14 febbraio 2007 nelle premesse citate, il quale si intende qui integralmente trascritto.

Art. 3

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Shell Italia E & P- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Sicilia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D. Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 22 marzo 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 78.

DECRETO MINISTERIALE 22 marzo 2011.

**Nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «G.R-22.NP»**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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 del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale", pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse Anno LIV n. 4;

Visto il D.M. 14 febbraio 2007, con il quale alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla G.R22.NP» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito delle Zone "G" e "C";

Visto il D.M. 25 marzo 2009 con il quale la titolarità del permesso «G.R22.NP» è stata intestata alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. e «alla Società Shell Italia E&P-S.p.A., con quote rispettivamente del 30% e 70%, rappresentate dalla prima;

Vista l'istanza presentata in data 28 febbraio 2011, sottoscritta dalle contitolari, con la quale la Società Northern Petroleum (UK) Ltd. chiede che le funzioni di Rappresentante Unico nel permesso di ricerca in questione vengano trasferite dalla Società Northern Petroleum (UK) Ltd. alla Società Shell Italia E & P, a decorrere dal 28 febbraio 2011;

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

##### Art. 1. (Nomina Rappresentante Unico)

Ai sensi dell'art. 18, della legge n. 613 del 21 luglio 1967, a decorrere dal 28 febbraio 2011, le funzioni di Rappresentante Unico delle contitolari del permesso di ricerca «G.R22.NP» ubicato nel Canale di Sicilia, nell'ambito delle zone "G" e "C" vengono trasferite dalla Società NORTHERN PETROLEUM (UK)-Ltd (c.f. n. 97203520586) con sede in Londra (UK) e sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153) alla Società SHELL ITALIA E&P-S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Piazza dell'Indipendenza, 11/B (C.a.p. 00185).

##### Art. 2 (Obblighi)

Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti dal D.M. 14 febbraio 2007 nelle premesse citate, il quale si intende qui integralmente trascritto.

##### Art. 3 (Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Shell Italia E & P- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Sicilia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D. Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 22 marzo 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

#### DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 79.

DECRETO MINISTERIALE 1 marzo 2011.

**Sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «B.R268.RG» della Società Petrocelltic Italia S.r.l. (r.u.).**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, recante "Integrazione e adeguamento delle norme di polizia delle miniere e delle cave, contenute nel D.P.R. 9 aprile 1959 n. 128, al fine di regolare le attività di prospezione, di ricerca e di coltivazione degli idrocarburi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale";

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349, recante "Istituzione del Ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale";

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624 recante "Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee";

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia";

Visto il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112 e s.m.i recante "Conferimento di funzioni e compiti amministrativi dello Stato alle regioni ed agli enti locali, in attuazione del capo I della legge 15 marzo 1997, n. 59";

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale";

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 394 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 e successive modifiche ed integrazioni recante "Norme in materia ambientale";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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 del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale", pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse Anno LIV n. 4;

Visto il D.M. 24 marzo 2005, con il quale alla Società Vega Oil-S.r.l. è stato accordato per la durata di anni sei il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «B.R.268.RG» ubicato nel mare Adriatico nell'ambito della Zona "B" con scadenza il 24 marzo 2011;

Visti i DD.MM. 11 aprile 2006, 6 novembre 2006, 28 settembre 2009 e 28 gennaio 2010, con i quali la titolarità del permesso è stata intestata in ultimo alle Società Petroceltic Italia- S.r.l. e Vega Oil-S.p.A. con quote rispettivamente del 40% e 60%, rappresentate dalla prima,

Vista l'istanza in data 15 luglio 2010 della Società Petroceltic Italia-S.p.A. con la quale è stata chiesta la sospensione del decorso temporale del permesso "B.R.268.RG", a decorrere dal 16 aprile 2010, data del parere interlocutorio negativo della Commissione Tecnica di Verifica dell'Impatto Ambientale VIA e VAS con il quale è stata richiesta una integrazione documentale, sino alla pronuncia di compatibilità ambientale da parte del Ministero dell'Ambiente della tutela del territorio e del mare;

Vista la nota in data 30 settembre 2010 con la quale la Società Petroceltic Italia-S.r.l. ha inviato al Ministero dell'ambiente della tutela del territorio e del mare le integrazioni documentali richieste dalla Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale,

Vista la nota in data 13 ottobre 2010 prot. n. DVA-2010-0024346 con la quale il Ministero dell'ambiente della tutela del territorio e del mare ha comunicato ai sensi dell'art. 10 bis della legge 241/1990 alla Società istante il preavviso di rigetto del progetto relativo alla perforazione di un pozzo esplorativo denominato "Elsa 2" nell'ambito del permesso di ricerca "B.R. 268.RG" sito al largo delle coste Abruzzesi,

Vista la nota in data 22 ottobre 2010 con la quale la Società Petroceltic Italia-S.p.A., ha inviato al Ministero dell'ambiente della tutela del territorio e del mare le proprie osservazioni in relazione al preavviso di rigetto,

Vista l'istanza in data 23 dicembre 2010 della Società Petroceltic Italia-S.r.l. con la quale ha rinnovato la richiesta di sospensione del decorso temporale del permesso "B.R.268.RG", a decorrere dal 16 aprile 2010 sino alla comunicazione da parte del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare - in esito agli attesi chiarimenti sull'interpretazione e applicazione della disciplina introdotta dal D.Lgs. 128/2010 - del provvedimento relativo all'istanza di VIA per l'esecuzione dei lavori di perforazione del suddetto pozzo denominato "Elsa 2".

Vista la diffida della Società Petroceltic Italia-S.r.l., in data 15 febbraio 2011 e acquisita agli atti di quest'Ufficio prot. n. 3300 in data 16 febbraio 2011, ad adottare, entro il termine di dieci giorni dalla ricezione ogni più idonea misura volta a mantenere intatti i diritti delle Società titolari del permesso di ricerca "B.R.268.RG" e a emanare, conseguentemente, un provvedimento (i) di sospensione del decorso temporale del Permesso di ricerca "B.R.268.RG", ovvero (ii) di prima proroga triennale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato "B.R.268.RG", o comunque (iii) recante ogni altra misura idonea e sufficiente a proteggere integralmente la posizione giuridica delle Società titolari del Permesso di ricerca "B.R.268.RG" anteriormente alla scadenza di quest'ultimo.

Considerato che la sospensione temporale è stata chiesta per predisporre un'integrazione documentale richiesta dalla Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale;

Considerato che il Ministero dell'ambiente della tutela del territorio e del mare ha comunicato, a seguito della integrazione documentale presentata, i motivi ostativi al progetto di perforazione del pozzo esplorativo denominato "Elsa 2" sulla base della normativa introdotta dal D.Lgs. 128/2010,

Considerato che la Società Petroceltic Italia-S.r.l. ha chiesto, tra l'altro, ogni altra misura idonea e sufficiente a proteggere integralmente la posizione giuridica delle Società titolari del permesso di ricerca "B.R.268.RG" anteriormente alla scadenza del titolo minerario,

Considerato che per quanto sopra esposto le Società permissionarie non hanno potuto effettuare la perforazione d'obbligo come prevista dall'art. 5 del DM 24 marzo 2006,

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 11, comma 1, del citato D.P.R. 484 del 1994 per l'acquisizione del parere del Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia (ora Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie - CIRM) in quanto la richiesta di sospensione del decorso temporale non presenta problemi di particolare rilevanza;

Ritenuto di dover procedere alla sospensione del decorso temporale del titolo minerario per idrocarburi precisamente dalla data del 16 aprile 2010 di richiesta dell'integrazione documentale sino alla data 13 ottobre 2010 del preavviso di rigetto, pari a 180 giorni

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

##### Art. 1.

(Sospensione decorso temporale)

1. Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e s.m.i., il decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «B.R.268.RG» ubicato nel mare Adriatico nell'ambito della Zona "B" di cui sono titolari le Società PETROCELTIC ITALIA S.r.l. (c.f. n. 08662141004) con sede legale in Roma, Via Paola, 24 (C.a.p. 00186) e VEGA OIL-S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Romeo Romei, 27 (C.a.p. 00136), rappresentate dalla prima, è sospeso, ai soli fini del computo della durata, dal 16 aprile 2010 sino alla data del 13 ottobre 2010 e pertanto la scadenza del periodo di vigenza è fissato al 20 settembre 2011.

2. La sospensione del decorso temporale è accordata senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

##### Art. 2.

(Pagamento canone)

1. Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge sopra citata, per lo stesso periodo è correlativamente sospeso il pagamento del canone.

##### Art. 3.

(Obblighi)

1. La Società è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con i DD.MM. 11 aprile 2006, 6 novembre 2006, 28 settembre 2009 e 28 gennaio 2010 che si intendono qui integralmente trascritti.

2. Sono fatte salve le ulteriori determinazioni in applicazione del D.Lgs. n. 128/2010.

##### Art. 4.

(Ricorso)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società permissionaria. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Abruzzo.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24 novembre 1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 1 marzo 2011

*Il Direttore generale: TERLIZZESE*

## STOCCAGGIO DI GAS NATURALE

### CONCESSIONI DI STOCCAGGIO

#### DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 80.

DECRETO INTERMINISTERIALE 15 marzo 2011

**Conferimento della concessione di stoccaggio «CORNEGLIANO STOCCAGGIO» alla Società ITAL GAS Storage S.r.l.**

(Tavola fuori testo n. 11).

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO  
di concerto con  
IL MINISTRO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE  
e d'intesa con  
LA REGIONE LOMBARDIA

Vista la legge 26 aprile 1974, n. 170, recante disciplina dello stoccaggio di gas naturale in giacimenti di idrocarburi, nonché le successive modifiche e integrazioni;

Visto il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, di attuazione della direttiva n. 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624, di attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto o sotterranee;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, recante norme di polizia delle miniere e delle cave, nonché le successive modifiche ed integrazioni, con particolare riferimento a quelle introdotte dal decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, ed a quelle introdotte dall'articolo 11 della legge 30 luglio 1990, n. 221;

Visto il decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81, di attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, recante norme in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro e sue modifiche ed integrazioni;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, di attuazione della direttiva 94/22/CEE relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi, che all'articolo 13 definisce norme sul conferimento ed esercizio delle concessioni di coltivazione e di stoccaggio;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327, recante il testo unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di espropriazione per pubblica utilità, nonché le successive modifiche e integrazioni con particolare riferimento a quelle introdotte dal decreto legislativo 27 dicembre 2004, n. 330;

Visto la legge 23 agosto 2004, n. 239, recante norme per il riordino del settore energetico, ed in particolare l'articolo 1, comma 8, lettera b), numero 3), che attribuisce allo Stato le determinazioni inerenti lo stoccaggio di gas naturale in giacimento,

Vista la legge n. 239/2004 che all'articolo 1, comma 60, prevede l'applicazione delle disposizioni di cui all'articolo 8, della legge 24 novembre 2000, n.340, rubricato "Utilizzo dei siti industriali per la sicurezza e l'approvvigionamento strategico dell'energia", anche alla realizzazione di stoccaggi di gas naturale in sotterraneo, ferma restando l'applicazione della procedura di VIA, ove stabilita per legge;

Vista la legge 24 novembre 2000, n. 340 che all'articolo 8 dispone che la concessione di stoccaggio di gas naturale è conferita con decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, ora Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare (di seguito: Ministro dell'ambiente) e d'intesa con la Regione interessata;

Vista la legge 23 luglio 2009, n. 99 recante "Disposizioni per lo sviluppo e internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia" ed in particolare:

- l'articolo 27, comma 33, il quale abroga l'articolo 8 della legge 340/2000,

- l'articolo 27, comma 32, il quale stabilisce che le disposizioni dello stesso articolo 27 si applicano, su richiesta del proponente da presentare entro 30 giorni dalla data di entrata in vigore della legge n. 99/2009, ai procedimenti amministrativi in corso alla medesima data;

Considerato che il soggetto proponente non ha richiesto, ai sensi dell'articolo 27, comma 32, della legge n. 99/2009, l'applicazione al procedimento delle disposizioni dell'articolo 27, comma 33 della stessa legge;

Visto l'articolo 1, comma 61, della legge n. 239/2004, il quale stabilisce che i titolari di concessioni di stoccaggio di gas naturale in sottterraneo possono usufruire di non più di due proroghe di dieci anni, qualora abbiano eseguito i programmi di stoccaggio e adempiuto a tutti gli obblighi derivanti dalle concessioni medesime;

Visto il decreto del Ministero delle attività produttive del 26 agosto 2005 recante "modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sottterraneo, approvazione del relativo disciplinare tipo nel quale sono previste le modalità di attuazione delle attività di stoccaggio, gli obiettivi qualitativi, i poteri di verifica, le conseguenze di eventuali inadempimenti e sostituisce il disciplinare tipo approvato con decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 28 luglio 1975";

Visto il decreto del Ministero dello sviluppo economico del 21 gennaio 2011 recante "modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sottterraneo e relativo disciplinare tipo", pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana n. 26 del 2 febbraio 2011, che sostituisce il Decreto ministeriale 26 agosto 2005;

Visto il decreto direttoriale del 4 febbraio 2011, recante "procedure operative di attuazione del decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo, ai sensi dell'articolo 13, comma 4, del decreto ministeriale 21 gennaio 2011" pubblicato sul Supplemento Ordinario n. 43 alla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana del 18 febbraio 2011;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 recante norme in materia ambientale, come modificato ed integrato dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4, in particolare:

- l'articolo 7, comma 3, che stabilisce che sono sottoposti a valutazione di impatto ambientale (di seguito: VIA) in sede statale i progetti inerenti lo stoccaggio di gas combustibile e di CO<sub>2</sub> in serbatoi sotterranei naturali, in unità geologiche profonde e in giacimenti esauriti di idrocarburi, come riportato al numero 17 dell'Allegato II del decreto;

- l'articolo 7, comma 5, che stabilisce che in sede statale, l'autorità competente per la VIA è il Ministro dell'ambiente che emana il relativo provvedimento di concerto con il Ministro per i beni e le attività culturali;

Vista la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi nonché le successive modifiche e integrazioni;

Visto il decreto legislativo 17 agosto 1999, n. 334, modificato e integrato dal decreto legislativo 21 settembre 2005, n. 238 di attuazione della direttiva 96/82/CE relativa al controllo dei pericoli di incidenti rilevanti connessi con determinate sostanze pericolose;

Vista la circolare interministeriale 21 ottobre 2009 relativa agli indirizzi di applicazione del decreto legislativo 17 agosto 1999, n. 334 agli stoccaggi sotterranei di gas naturale in giacimenti o unità geologiche profonde;

Visto il decreto ministeriale 18 giugno 2010, di attuazione dell'articolo 7, comma 1 del decreto legge n. 135 del 25 settembre 2009, convertito con la legge n. 166 del 20 novembre 2009, recante le modalità di realizzazione e gestione dei sistemi di misura a tutela dei soggetti del sistema del gas naturale che offrono servizi e scambiano gas nel mercato nazionale ed internazionale tramite sistemi di trasporto, nazionale e regionale, in condotta, con esclusione dei sistemi di misura utilizzati dai produttori di idrocarburi e dai clienti finali, ovvero dai consumatori che acquistano gas per uso proprio;

Visto il decreto legislativo 30 maggio 2008 n. 117 di recepimento della Direttiva comunitaria 2006/21/CE relativa alla gestione dei rifiuti delle industrie estrattive;

Visto il decreto legislativo 13 agosto 2010, n. 130, recante misure per la maggiore concorrenzialità nel mercato del gas naturale ed il trasferimento dei benefici risultanti ai clienti finali, ai sensi dell'articolo 30, commi 6 e 7, della legge 23 luglio 2009, n.99;

Visto il Comunicato 31 ottobre 2001, pubblicato sul BUIG n.10 anno XLV, con cui veniva reso noto, ai sensi dell'articolo 2 del D.M. 27 marzo 2001, l'elenco dei giacimenti in fase avanzata di coltivazione, risultati idonei alla conversione a stoccaggio, tra i quali il giacimento di Cornegliano, situato nel sottosuolo della provincia di Lodi e ricadente nell'ambito della concessione di coltivazione "CAVIAGA" in titolo alla Società ENI S.p.A.;

Vista l'istanza presentata dalla Confservizi International S.c.r.l. in data 9 settembre 2002, al Ministero delle attività produttive, ora Ministero dello sviluppo economico, come pubblicata sul BUIG numero 9, anno XLVI, per il rilascio della concessione per l'esercizio dell'attività di stoccaggio di gas naturale nel giacimento di Cornegliano, risultata in concorrenza con altri operatori;

Vista la nota del 7 agosto 2003, n. 493073 con la quale la Direzione generale per l'energia e le risorse minerarie, acquisiti i pareri dell'UNMIG di Bologna di cui alla nota n. 4393 del 15 luglio 2003 e del Comitato Tecnico per gli Idrocarburi e la Geotermia espresso nella riunione del 29 luglio 2003, ha comunicato alla Confservizi International S.c.r.l. che l'istanza da essa presentata per la gestione dello stoccaggio di gas naturale nel giacimento di Cornegliano era stata selezionata in quanto, con riferimento ai criteri di cui all'art. 2, comma 10 del decreto ministeriale 27 marzo 2001, "superiore relativamente alla completezza e razionalità del progetto di stoccaggio e del relativo programma lavori nonché per le modalità di svolgimento dei lavori, riferiti alla sicurezza e salvaguardia ambientale" rispetto al progetto di cui all'istanza in concorrenza della Società Costruzioni Condotte S.r.l.;

Preso atto che in data 2 dicembre 2005 l'Assemblea dell'ATI, con capofila Confservizi International S.c.r.l., ha fondato ITAL GAS Storage S.r.l. (di seguito: Società proponente) e contestualmente ha sciolto l'ATI, come da comunicazione al Ministero delle attività produttive n. 337/2005 del 22 dicembre 2005 della Confservizi;

Visto il Decreto Direttoriale DSA-2007-0021157 del 26 luglio 2007 del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare (di seguito: Ministero dell'ambiente) che esclude dalla procedura di VIA la parte del progetto relativa alla prospezione sismica 3D;

Visto il decreto 22 gennaio 2009 del Ministro dell'ambiente, di concerto con il Ministro per i beni e le attività culturali e previo parere favorevole espresso dalla Regione Lombardia con Delibera n. VIII/008761 del 22 dicembre 2008, di giudizio favorevole di compatibilità ambientale (di seguito: decreto di VIA) del progetto di stoccaggio presentato dalla Società proponente, subordinatamente al rispetto di prescrizioni in esso contenute;

Vista la nota DSA-2009-0012924 del 26 maggio 2009 del Ministro dell'ambiente di interpretazione della prescrizione n. 1 del decreto di VIA;

Vista la richiesta del 2 aprile 2009 della Società proponente al Ministero dello sviluppo economico per la nomina, ai sensi dell'articolo 1, comma 60, della legge 239/2004 con rinvio all'articolo 8 della legge 340/2000, del responsabile unico del procedimento per il conferimento della concessione di stoccaggio e la dichiarazione di pubblica utilità delle opere connesse;

Considerato che:

- in data 2 aprile 2009 la Società proponente ha presentato al Ministero dello sviluppo economico il progetto definitivo per la realizzazione delle opere necessarie per esercire lo stoccaggio di gas naturale nel giacimento di Cornegliano redatto conformemente alle prescrizioni stabilite dal decreto di VIA;

- in data 9 luglio 2009 il Ministero dello sviluppo economico ha comunicato l'avvio del procedimento e la nomina del responsabile con appositi avvisi pubblicati sui quotidiani "Il Giorno" e "Il Corriere della Sera" riportanti le indicazioni previste dagli articoli 7 e 8 della legge n. 241/1990, dal decreto del Presidente della Repubblica n. 327/01, e dal decreto legislativo n. 330/2004, per il conferimento della concessione di stoccaggio denominata "CORNEGLIANO STOCCAGGIO" con contestuale approvazione del progetto delle opere, dichiarazione di pubblica utilità, riconoscimento della conformità urbanistica e apposizione del vincolo preordinato all'esproprio. Lo stesso avviso, è stato affisso per 31 giorni consecutivi, dal 14 luglio 2009, all'albo pretorio del Comune di Cornegliano Laudense, il cui territorio è potenzialmente interessato da procedure di esproprio per la realizzazione dei nuovi impianti. Contestualmente è stata data notizia dell'avvio del procedimento mediante comunicazione personale ai soggetti nei confronti dei quali il provvedimento finale è destinato ad avere affetti diretti;

- dal 9 luglio 2009 gli atti e i documenti progettuali, per consentire il diritto di accesso agli aventi diritto a norma della citata legge n. 241/1990, sono stati a disposizione presso l'Ufficio tecnico del Comune di Cornegliano Laudense, la provincia di Lodi, la Regione Lombardia e le Divisioni II e VII della Direzione Generale per le risorse minerarie ed energetiche;

- copia della documentazione inerente il progetto definitivo è stata resa disponibile alla Regione Lombardia, alla Provincia di Lodi ed al Comune di Cornegliano Laudense in qualità di Amministrazioni pubbliche interessate all'approvazione del progetto della Società proponente;

- è stato svolto l'esame contestuale degli interessi pubblici sulle opere proposte nel progetto definitivo tramite lo strumento della conferenza di servizi convocata nelle date del 9 ottobre 2009, 3 novembre 2009 e 3 novembre 2010;

Considerato inoltre che:

- il Comune di Cornegliano Laudense ha adottato, quale atto di espressione favorevole al conferimento della concessione di stoccaggio, non ostante all'insediamento degli impianti del progetto definitivo, la Delibera del Consiglio Comunale del 31 marzo 2010;

- la provincia di Lodi ha espresso parere favorevole alla realizzazione del progetto definitivo con deliberazione della Giunta Provinciale n. 41 del 5 novembre 2009, cui è seguita la delibera di Giunta Provinciale n. 12/2010 del 28 gennaio 2010 con l'espressione del parere favorevole di compatibilità del progetto con il Piano Territoriale di Coordinamento Provinciale vigente nella Provincia di Lodi che verrà supportato con una differita variazione allo stesso piano demandata a successivo specifico atto;

- il Ministero dell'ambiente, con nota datata 6 ottobre 2009, in relazione alla conferenza di servizi in atto in tale data, ha comunicato al responsabile del procedimento di non avere nulla da aggiungere rispetto a quanto espresso con Decreto di compatibilità ambientale del 22 gennaio 2009;

Valutate le seguenti osservazioni pervenute nell'ambito della conferenza di servizi:

a) da parte del Comune di Cornegliano Laudense, con nota datata 3 agosto 2009 a cui la Società proponente ha risposto con nota del 6 ottobre 2009;

b) dai signori Egidio Orsini e Antonio Cantoni, con note datate 14 ottobre 2009, e dalla società Baimmobil S.r.l. con nota del 24 novembre 2009. La Società proponente ha formalmente risposto alle osservazioni suddette, inviando copia al responsabile del procedimento, con le seguenti note: prot. n. 16/2009 pervenuta al signor Orsini il 20 novembre 2009; prot. n. 17/2009 pervenuta al signor Cantoni il 20 novembre 2009; prot. n. 18/2009 pervenuta alla società Baimmobil il 23 dicembre 2009 e alla società Bartolini S.p.A. quale affittuaria delle aree di Baimmobil il 24 dicembre 2009.

Vista la delibera 13 ottobre 2010 n. 9/627, con cui la Giunta della Regione Lombardia ha espresso l'intesa ai sensi dell'articolo 8 della legge 340/2000, con prescrizioni, in merito al conferimento della concessione di stoccaggio denominata "CORNEGLIANO STOCCAGGIO";

Visti i verbali delle riunioni della conferenza di servizi tenutesi in data 9 ottobre 2009, 12 novembre 2009 e 3 novembre 2010 durante le quali è stato presentato il progetto relativo alla concessione di stoccaggio, sono state discusse le osservazioni pervenute e sono stati acquisiti gli atti di assenso necessari;

Considerate le specifiche risultanze della conferenza di servizi e tenuto conto delle posizioni ivi espresse,

Vista la determinazione favorevole al conferimento della concessione datata 30 novembre 2010 trasmessa alla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche del Ministero dello sviluppo economico dal responsabile del procedimento;

Preso atto dell'accordo sottoscritto in data 20 gennaio 2011 da ENI e ITAL GAS Storage, ai sensi dell'articolo 13, comma 9, del D. Lgs. 164/2000, registrato il 25 gennaio 2011 presso l'Agenzia delle Entrate – Ufficio di Milano 3 al n. 1442 Serie 1T e del relativo pagamento effettuato in data 25 gennaio 2011, inoltrati al Ministero dello sviluppo economico in data 31 gennaio 2011;

Considerato il carattere strategico della realizzazione di nuovi stoccaggi di gas naturale che garantiscono il funzionamento del sistema nazionale del gas in relazione all'elevato livello di domanda nazionale, sia in termini di volume che di punta;

Visto il Nulla Osta di Fattibilità rilasciato dal Ministero dell'interno – Dipartimento dei Vigili del fuoco, del soccorso pubblico e della difesa civile – Direzione regionale Lombardia, in data 23 dicembre 2010, protocollo n. 22530;

## D E C R E T A:

### Art. 1.

(Conferimento della concessione)

1. E' conferita alla società ITAL GAS Storage S.r.l. la concessione denominata "CORNEGLIANO STOCCAGGIO" per lo stoccaggio di gas naturale nel giacimento di "Cornegliano", situato nel sottosuolo della provincia di Lodi, nei livelli minerari presenti entro le quote indicate nell'allegata scheda tecnica (Allegato 1), parte integrante del presente decreto ministeriale. La concessione è accordata senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi. La concessione ha una durata pari a 20 (venti) anni a decorrere dalla data del presente decreto.

2. L'area della concessione è rappresentata nel piano tipo allegato al presente decreto (Allegato 2). La scheda tecnica di cui al comma 1 riporta le coordinate geografiche dei vertici dell'area, l'ampiezza della relativa superficie, nonché le quote, inferiore e superiore, del sottosuolo concesso per lo stoccaggio minerario.

3. È fatto l'obbligo di corrispondere alla competente Agenzia del Demanio, dalla data di entrata in vigore del presente decreto, il canone annuo anticipato, ai sensi dell'articolo 18 del decreto legislativo 625/96, aggiornato annualmente con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

4. Si applica, a decorrere dalla data di entrata in vigore del presente decreto, ogni altro tributo o diritto dovuto ai sensi delle leggi vigenti, inclusi gli oneri di urbanizzazione e i contributi sul costo di costruzione dovuti per interventi edilizi ai Comuni, nonché il contributo ex articolo 2, commi 558 e 559 della legge 24 dicembre 2007, n. 244 (legge finanziaria 2008).

5. La società dovrà ottemperare alle prescrizioni disposte con il decreto del Ministero dell'ambiente del 22 gennaio 2009 n. 47, riportate in Allegato 3, come chiarito nella nota dello stesso Ministero n. DSA-2009-0012924 del 26 maggio 2009, riportata in Allegato 4, e a quelle stabilite e/o richiamate nella Delibera della Giunta della regione Lombardia n. 9/627 del 13 ottobre 2010, riportata in Allegato 5, nonché nel rispetto delle disposizioni del presente decreto e del disciplinare tipo di cui al decreto ministeriale 21 gennaio 2011. Tali prescrizioni costituiscono parte integrante del presente decreto.

6. Oltre a quanto previsto al comma 5, i risultati dei monitoraggi di cui alla prescrizione n. 9, lettere b), c), d) ed e) riportate nel decreto del Ministero dell'ambiente del 22 gennaio 2009 n. 47, dovranno essere inoltrate alla Divisione II – Sezione UNMIG di Bologna e alla divisione VII del Ministero dello sviluppo economico, con le modalità indicate nello stesso decreto.

7. In assenza dell'autorizzazione di cui all'articolo 13, punto 1, del decreto direttoriale 4 febbraio 2011 citato nelle premesse, nelle operazioni di stoccaggio non può essere superata l'originaria pressione statica di fondo del giacimento corrispondente a 161 bar.

8. Le ulteriori autorizzazioni alla realizzazione delle opere e degli impianti dovranno essere richieste alle competenti Amministrazioni, ivi comprese quelle di cui al decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624.

### Articolo 2

*Apposizione del vincolo preordinato all'esproprio e dichiarazione di pubblica utilità*

1. Le opere e gli impianti inerenti la realizzazione e l'esercizio della concessione di stoccaggio di gas naturale nel giacimento di Cornegliano, ai sensi dell'articolo 30, comma 1 del D.Lgs. n.164/2000, sono dichiarati di pubblica utilità, nonché urgenti e indifferibili.

2. Il presente decreto, ai sensi degli articoli 10 e 52-*quater* del decreto del Presidente della Repubblica 327/2001, ha efficacia equivalente allo strumento urbanistico generale del Comune interessato dalla realizzazione delle opere e degli impianti per l'esercizio dello stoccaggio di gas naturale e integra, limitatamente alla realizzazione di tali opere e impianti, il piano regolatore generale adottato dal Comune stesso, costituendone variante.



3. I beni interessati dalla realizzazione delle opere del programma definitivo, con evidenza delle relative particelle catastali, facenti parte della documentazione depositata presso il Ministero dello sviluppo economico e presso gli Uffici competenti del Comune di Cornegliano Laudense, sono sottoposti al vincolo preordinato all'esproprio dalla data di entrata in vigore del presente decreto.

4. Il Ministero dello sviluppo economico, autorità espropriante per gli effetti del decreto del Presidente della Repubblica 327/2001, emana, qualora necessario, entro tre anni dalla data del presente decreto, il decreto di esproprio per la realizzazione delle opere del progetto definitivo.

5. Il titolare della concessione esegue il decreto di esproprio secondo le procedure di cui all'articolo 24 del decreto del Presidente della Repubblica 327/2001.

### Articolo 3

#### *Programma dei lavori e caratteristiche tecniche*

1. Con riferimento al *Progetto definitivo* di trasformazione a stoccaggio di gas naturale del giacimento di Cornegliano, consegnato alla Direzione Generale per le risorse minerarie ed energetiche del Ministero dello sviluppo economico in data 6 aprile 2009, e depositato presso gli Uffici competenti della Provincia di Lodi e del Comune di Cornegliano Laudense, è approvato il seguente programma dei lavori:

I – rilievo sismico 3D;

II - riutilizzo dell'area occupata dalla centrale di produzione ENI di Cornegliano e sua trasformazione a centrale di compressione e trattamento per le operazioni di stoccaggio di gas naturale nel giacimento;

III - perforazione di complessivi quattordici nuovi pozzi direzionati nel giacimento di Cornegliano da eseguirsi in cluster da due aree denominate "Cluster A", nell'area ad est adiacente alla centrale di stoccaggio, e "Cluster B" nei pressi della Cascina Bossa, a NNE dell'abitato di Cornegliano Laudense. In ciascuna delle due aree verranno perforati 7 pozzi;

IV - realizzazione dei metanodotti per la connessione dei clusters con la centrale di stoccaggio; il metanodotto di collegamento tra "Cluster A" e la adiacente centrale di stoccaggio sarà realizzato all'interno dell'area degli impianti.

Le relative opere civili sono descritte nell'Allegato 5.

### Articolo 4

#### *Impianti per l'esercizio dello stoccaggio e infrastrutture connesse*

1. Il concessionario è tenuto ad iniziare i lavori per la realizzazione degli impianti del programma, elencati nell'allegato *Opere civili*, entro dodici mesi dalla data del presente decreto.

2. I lavori dovranno essere conclusi nel più breve tempo possibile e comunque non oltre quarantotto mesi dalla data di inizio lavori.

3. Il concessionario trasmette ogni tre mesi al Ministero dello sviluppo - Dipartimento per l'Energia – Direzione Generale per le risorse minerarie ed energetiche – Divisione VII, nonché alla Divisione II - Sezione UNMIG di Bologna, un rapporto concernente lo stato di avanzamento complessivo dei lavori di realizzazione fino all'entrata in esercizio degli impianti.

4. L'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio degli impianti e delle opere previste nel programma dei lavori approvato, è concessa dalla Divisione II - Sezione UNMIG di Bologna nel rispetto delle disposizioni degli articoli 84 e 85 del decreto legislativo 624/96, nonché dell'articolo 7 del decreto ministeriale 21 gennaio 2011. E' fatto salvo ogni ulteriore adempimento in ottemperanza alle disposizioni di cui all'articolo 1, comma 8, del presente decreto.

5. Le pertinenze derivanti dalle concessioni di coltivazione del giacimento di Cornegliano, elencate nell'allegato al presente decreto (Allegato 6), sono trasferite al concessionario di stoccaggio.

### Articolo 5

#### *Verifiche di ottemperanza*

1. L'ottemperanza delle condizioni disposte con i provvedimenti di cui all'articolo 1, comma 5, è verificata dagli organi di vigilanza delle competenti amministrazioni.

2. La Divisione II - Sezione UNMIG di Bologna effettua l'esame della documentazione e gli accertamenti tecnici necessari alla realizzazione degli impianti e all'esercizio della concessione di stoccaggio conferita con il presente decreto, nel rispetto delle norme di cui al decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e al decreto direttoriale 4 febbraio 2011.

3. L'esercizio della concessione è fatto nel rispetto delle disposizioni del presente decreto, nonché del disciplinare tipo di cui al decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e al decreto direttoriale 4 febbraio 2011.

Articolo 6  
Pubblicazione e obblighi

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino ufficiale per gli idrocarburi e le georisorse e nel sito *internet* del Ministero dello sviluppo economico ed è consegnato alla ITAL GAS Storage S.r.l. per il tramite dell'Agenzia del Demanio - Filiale di Milano, secondo quanto disposto dall'art. 8 del decreto direttoriale 4 febbraio 2011.

2. La Società concessionaria è tenuta, ai sensi dell'articolo 14-ter, comma 10 della legge n.241/1990, a pubblicare il presente decreto nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana e in un quotidiano a diffusione nazionale entro sei mesi dalla data di notifica dello stesso.

3. Il titolare della concessione è tenuto, ai sensi dell'articolo 17, comma 2, del decreto del Presidente della Repubblica 327/2001, a comunicare ai proprietari dei beni sottoposti a vincolo preordinato all'esproprio la facoltà di prendere visione della documentazione depositata presso la Divisione II - Sezione UNMIG di Bologna e presso gli Uffici competenti del Comune interessato.

4. Avverso il presente decreto è ammesso ricorso giurisdizionale al TAR competente o, in alternativa, ricorso straordinario al Capo dello Stato nel termine rispettivamente di sessanta e centoventi giorni dalla data della notifica o dalla data di pubblicazione dell'atto sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana, di cui al punto 2.

Roma, 15 marzo 2011

Il Ministro dello sviluppo economico: ROMANI

Il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio  
e del mare: PRESTIGIACOMO

Allegato 1 al D.M. 15 marzo 2011 relativo alla concessione di stoccaggio «CORNEGLIANO STOCCAGGIO».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-3°02',	45°18',
b	-2°57',	45°18',
c	-2°57',	45°16',
d	-3°02',	45°16',

Superficie: km<sup>2</sup> 24,23.

Si omettono gli allegati 3, 4, 5, 6 e 7. Il documento, completo di tutti gli allegati, è pubblicato sul sito internet della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche al seguente indirizzo:

[http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it/deposito/titoli/decreti/2925\\_20110315.pdf](http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it/deposito/titoli/decreti/2925_20110315.pdf)

**DECRETI DI AUTORIZZAZIONE ALL'AMPLIAMENTO DELLA CAPACITÀ DI STOCCAGGIO**

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 81.

DECRETO MINISTERIALE 25 ottobre 2010.

**Autorizzazione all'ampliamento della capacità di stoccaggio della concessione «SETTALA STOCCAGGIO» alla Società Stocaggi Gas Italia S.p.A. (STOGIT).**

(decreto pubblicato in ritardo rispetto agli usuali termini a causa di un disguido).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 26 aprile 1974, n. 170, recante disciplina dello stoccaggio di gas naturale in giacimenti di idrocarburi, nonché le successive modifiche e integrazioni;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624, di attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto o sotterranee;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, recante norme di polizia delle miniere e delle cave, nonché le successive modifiche ed integrazioni, con particolare riferimento a quelle introdotte dal decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, ed a quelle introdotte dall'articolo 11 della legge 30 luglio 1990, n. 221;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, di attuazione della direttiva 94/22/CEE relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi che all'articolo 13 definisce norme sul conferimento ed esercizio delle concessioni di coltivazione e di stoccaggio;

Visto il decreto legislativo 23 maggio 2000 n. 164, di attuazione della direttiva n. 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale;

Vista la legge 23 agosto 2004, n. 239, recante norme per il riordino del settore energetico, ed in particolare l'articolo 1, comma 8, lettera b), numero 3), che attribuisce allo Stato le determinazioni inerenti lo stoccaggio di gas naturale in giacimento;

Visto il decreto ministeriale 26 agosto 2005 recante le norme sulla modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sotterraneo e l'approvazione del relativo disciplinare tipo ed in particolare l'articolo 8, comma 1, lettera b) in cui dispone che l'ampliamento della capacità di stoccaggio in una concessione vigente, realizzato mediante incremento della pressione massima oltre quella statica di fondo originaria del giacimento, è soggetto ad autorizzazione rilasciata dal Ministero previa verifica di applicabilità della procedura di valutazione di impatto ambientale;

Visto il decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81, di attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, recante norme in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro e sue modifiche ed integrazioni;

Visto il decreto legislativo 17 agosto 1999, n. 334, di recepimento della direttiva 96/82/CE, modificato e integrato dal decreto legislativo 21 settembre 2005, n. 238, che detta disposizioni finalizzate a prevenire gli incidenti rilevanti connessi a determinate sostanze pericolose e a limitarne le conseguenze per l'uomo e per l'ambiente, e la Circolare Interministeriale 21 ottobre 2009 fra il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, Ministero dell'interno e Ministero dello sviluppo economico, di indirizzo per l'applicazione del decreto legislativo 17 agosto 1999, n. 334, agli stoccaggi sotterranei di gas naturale in giacimenti o unità geologiche profonde;

Visto il D.P.R. 29 novembre 2008, n. 197 recante "Regolamento di riorganizzazione del Ministero dello Sviluppo Economico" che attribuisce, tra l'altro, alla Direzione Generale per le Risorse Minerarie ed Energetiche compiti di autorizzazione allo stoccaggio delle risorse del sottosuolo;

Visto il D.M. 5 maggio 1999 di attribuzione della concessione per lo stoccaggio di idrocarburi "SETTALA STOCCAGGIO", con decorrenza 1 gennaio 2007;

Visto il D.M. 15 ottobre 2001 di conferma della concessione "SETTALA STOCCAGGIO";

Vista l'istanza in data 10 agosto 2001, prot. STOC n. 1249/WB presentata dalla società ENI Divisione AGIP S.p.A., titolare della concessione per lo stoccaggio di idrocarburi "SETTALA STOCCAGGIO" con la quale veniva chiesta l'approvazione di un programma lavori finalizzato alla gestione dello stoccaggio ad una pressione massima maggiore di quella iniziale;

Vista la nota del 25 ottobre 2001 prot. n. 447825, con la quale il Ministero delle Attività Produttive ha approvato l'esecuzione del programma di cui all'istanza 10 agosto 2001;

Visto il D.M. 22 febbraio 2002 di intestazione della titolarità della concessione "SETTALA STOCCAGGIO" dalla Società ENI S.p.A. alla Società STOGIT S.p.A.;

Visti gli studi realizzati nell'ambito del programma autorizzato il 25 ottobre 2001, presentati dalla Società STOGIT S.p.A. con nota del 1 luglio 2002, ed in particolare le conclusioni del Rapporto del Politecnico di Torino del marzo 2002, "Superamento della pressione iniziale del giacimento per il campo di stoccaggio di Settala - Analisi di idoneità della roccia di copertura e studio geomeccanico del giacimento", che evidenziano l'accettabilità, dal punto di vista geomeccanico, dell'esercizio del giacimento ad una pressione massima operativa maggiore della pressione originaria fino al 20%;

Viste le note del 7 agosto 2002 prot. n. 447553, del 9 maggio 2003 prot. n. 492133, del 6 maggio 2004 prot. n. 492272, del 5 aprile 2005 prot. n. 5931, del 27 aprile 2006 prot. n. 7380 del Ministero delle Attività Produttive e la nota del Ministero dello Sviluppo Economico prot. n. 16059 del 28 settembre 2007 con le quali è stata approvata la prosecuzione del programma di sperimentazione;

Vista l'istanza presentata in data 14 marzo 2003, con la quale la società STOGIT S.p.A. chiede la modifica dei decreti di conferimento e di conferma della concessione per lo stoccaggio di idrocarburi "SETTALA STOCCAGGIO" al fine di consentire l'esercizio del giacimento (Livello SAN P/E) fino a una pressione statica di fondo non superiore a 107% di quella originaria del giacimento stesso;

Visto il parere favorevole dell'Ufficio UNMIG F5 di Bologna del 19 giugno 2003, prot. n. GG/4010;

Visto il parere espresso in data 29 luglio 2003 dal Comitato Tecnico per gli Idrocarburi e la Geotermia, favorevole all'accoglimento dell'istanza presentata dalla società STOGIT per la gestione del campo di stoccaggio "SETTALA" a pressioni di esercizio superiori alla pressione iniziale;

Vista la nota del 13 luglio 2005 prot. n. 0012038, con cui il Ministero delle Attività Produttive ha invitato la STOGIT S.p.A. a presentare al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio istanza di verifica di esclusione dalla procedura VIA per il progetto volto a incrementare la capacità di stoccaggio della concessione "SETTALA STOCCAGGIO" mediante incremento della pressione di iniezione pari al 7% della pressione iniziale del giacimento;

Visto il provvedimento DSA-2007-0021167 del 26 luglio 2007 con cui il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare ha espresso parere negativo per l'esclusione dalla procedura di valutazione di impatto

ambientale del progetto di incremento della capacità di stoccaggio della concessione "SETTALA STOCCAGGIO" da realizzarsi mediante un aumento dei valori di pressione non superiori al 7%;

Vista l'istanza di pronuncia di compatibilità ambientale per il progetto di incremento della pressione massima di esercizio del giacimento di stoccaggio gas di Settala fino a valori non superiori del 7% alla pressione statica di fondo originaria, datata 18.07.2008 prot. n. DOP1213/RC dalla STOGIT S.p.A.;

Vista le conclusioni della Relazione Tecnica dell'Università degli Studi di Padova dell'aprile 2008, "Modellazione dei processi geomeccanici derivanti dallo stoccaggio di gas naturale nel campo di Settala", che confermano i risultati del Rapporto del Politecnico di Torino del marzo 2002;

Visto il provvedimento DVA-2010-0000002 del 27 gennaio 2010 con il quale il Ministro dell'Ambiente, di concerto con il Ministro per i beni e le attività culturali ha espresso giudizio positivo, con prescrizioni, circa la compatibilità ambientale del progetto presentato dalla STOGIT S.p.A. di ampliamento della capacità di stoccaggio nell'ambito della concessione "SETTALA STOCCAGGIO" a seguito dell'incremento della pressione massima di esercizio del giacimento pari a 1,07 della pressione iniziale di giacimento;

Vista la notifica prot. n. 120/SIAT/MC del 22.01.2010 prevista dall'art.6 del D.Lgs. n.334/1999 e successive modifiche, presentata dalla Società STOGIT S.p.A.;

Vista la dichiarazione della STOGIT S.p.A. prot. n. 1355/PERM/WB del 21.10.2010 di non aggravio del preesistente livello di rischio notificato con nota prot. n. 120/SIAT/MC del 22.01.2010;

Considerati, i risultati delle prove di iniezione fino ad una pressione massima pari al 107% della pressione statica di fondo originaria realizzate negli anni termici 2002-2008, come riportati nelle relazioni tecniche trasmesse dalla Società Stogit in data 1° luglio 2002 prot. PRE - n.30; 3 giugno 2003, prot. GIAC n. 666; 7 marzo 2005, prot. GIAC n. 283/EC; 29 marzo 2006, prot. GIAC n. 306/EC; 21 febbraio 2007 prot. GIAC n. 214/EC; 10 marzo 2009, prot. GIAC n. 524/EC;

Considerati i risultati del piano di monitoraggio consistente nella valutazione delle variazioni altimetriche del suolo attraverso l'interpretazione di immagini da satellite (SAR) tra gli anni 2002-2008;

Vista l'intesa espressa dalla Regione Lombardia con delibera di Giunta n. 9/628 del 13 ottobre 2010;

Vista la legge 7 agosto 1990, n. 241 e successive modifiche ed integrazioni, recante norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi;

#### AUTORIZZA

la Società STOCCAGGI GAS ITALIA S.p.A. (STOGIT) ad ampliare la capacità di stoccaggio della Concessione "SETTALA STOCCAGGIO", nel giacimento di "SETTALA", livello SAN P/E, mediante l'incremento della pressione massima di stoccaggio non superiore al 107% della pressione statica di fondo originaria del giacimento (140,4 kg/cm<sup>2</sup> a m 1.158 s.l.m.) ovvero ad una pressione non superiore a 150,2 kg/cm<sup>2</sup> a m 1.158 s.l.m.

Quanto sopra nel rispetto delle seguenti condizioni:

1. effettuare un monitoraggio altimetrico continuo per la valutazione delle variazioni altimetriche del suolo attraverso l'interpretazione di immagini da satellite (SAR);
2. attivare un monitoraggio microsismico continuo entro un anno dal rilascio della presente autorizzazione. La data di inizio del monitoraggio dovrà essere comunicata tempestivamente alle Divisioni II -Sezione UNMIG di Bologna e VII della Direzione Generale delle Risorse Minerarie ed Energetiche – Dipartimento dell'Energia;
3. effettuare un monitoraggio delle pressioni tramite profili statici e registrazione a fine campagna di un log di saturazione in gas ai fini del monitoraggio della tavola d'acqua;
4. rispettare la normativa in tema di sicurezza e salute di cui al D. Lgs. n. 624/96 e norme collegate.

I risultati dei monitoraggi dovranno essere comunicati annualmente alle Divisioni II e VII della Direzione Generale delle Risorse Minerarie ed Energetiche.

La Società STOGIT è tenuta altresì ad attenersi alle ulteriori disposizioni e prescrizioni impartite con il decreto DVA-DEC-2010-0000002 del 27 gennaio 2010 di VIA riportate in Allegato 1 e a quelle stabilite nella Delibera della Giunta della regione Lombardia n. IX/000628 del 13 ottobre 2010, riportate in Allegato 2, curando l'assolvimento degli adempimenti in essi riportati direttamente con gli Enti coinvolti a cui restano in capo le verifiche di competenza.

L'autorizzazione è conferita nel rispetto del disciplinare tipo approvato con il decreto ministeriale 26 agosto 2005 citato nelle premesse.

La presente autorizzazione potrà essere sospesa o revocata in caso di pericolo o di inadempienze gravi nonché per inosservanza di quanto in essa prescritto.

L'autorizzazione è valida fino al 1° gennaio 2017, data di scadenza della concessione.

Roma, 25 ottobre 2010

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

## ISTANZE RELATIVE AI PROGRAMMI DEI LAVORI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 82.

**Istanza di variazione del programma dei lavori nell'ambito della concessione di stoccaggio gas denominata «BORDOLANO STOCCAGGIO» presentata dalla Società Stoccaggi Gas Italia S.p.A. (STOGIT).**

(estratto pubblicato in ritardo rispetto agli usuali termini a causa di un disguido).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 26 luglio 2007, la Società Stoccaggio Gas Italia S.p.A. (STOGIT), titolare unica della concessione di stoccaggio gas ubicata nelle province di Cremona e Brescia, convenzionalmente denominata «BORDOLANO STOCCAGGIO», (v. Elenco delle concessioni di stoccaggio, n. 2923 di riferimento), ha chiesto la variazione del programma dei lavori.

## RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

**Situazioni per le quali è in corso di accertamento la disponibilità dell'area  
a seguito del ripristino ambientale.**

Aggiornamento al 31 marzo 2011

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 83.

<u>Cod. BUIG</u>	<u>Denominazione</u>	<u>Ubicazione</u>	<u>Superficie (Kmq)</u>	<u>Data scadenza</u>
895	PORPORANO	Parma	68,50	01/01/2002
925	MAGLIANO	Foggia	24,53	23/09/2004
799	COLLE SANNITA	Benevento	45,21	21/07/2005
909	ROMANENGO	Bergamo, Cremona	41,09	01/01/2005
893	PIADENA	Cremona, Mantova	58,29	01/01/2005
812	S. MARCO DEI CAVOTI	Benevento	347,30	23/05/2007
659	B.R263.ET	Zona B	347,30	26/11/2008
665	F.R38.AG	Zona D e Zona F	747,67	30/04/2008
473	ZURLENGO	Brescia, Cremona, Bergamo	239,27	22/07/2009
534	MASSA LOMBARDA	Bologna, Ravenna, Ferrara	397,87	24/05/2010

## LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

### LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 84.

DECRETO DIRETTORIALE 14 aprile 2011.

**Approvazione dell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2011.**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, recante norme di polizia delle miniere e delle cave, in particolare il titolo VIII – Esplosivi, articoli da 297 a 303;

Visto il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 21 aprile 1979, recante norme per il rilascio dell'idoneità di prodotti esplodenti ed accessori di tiro all'impiego estrattivo, ai sensi dell'articolo 687 del decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, modificato con decreti ministeriali 21 febbraio 1996 e 23 giugno 1997;

Visto l'articolo 32, comma 1, della legge 12 dicembre 2002, n. 273, recante misure per favorire l'iniziativa privata e lo sviluppo della concorrenza, ai sensi del quale l'iscrizione all'elenco dei prodotti esplodenti riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive avviene a seguito del versamento di un canone annuo;

Visto il decreto direttoriale 12 aprile 2010 per l'approvazione dell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2009, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana n. 100 del 30 aprile 2010;

Viste l'istanza della società SEI S.p.A., con la quale viene comunicato il cambio di denominazione dei prodotti identificati nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, con i codici MAP di cui alla seguente tabella 1a, fermo restando tutte le caratteristiche tecniche e d'impiego, nonché la nuova ragione sociale della Società produttrice dei suddetti prodotti, da Dyno Nobel Sweden AB in Orica Sweden AB;

Vista l'istanza della società Pravisani S.p.A. intesa ad ottenere il riconoscimento di idoneità all'impiego nelle attività estrattive del prodotto di cui alla tabella 2a, fabbricato dalla società Wano Schwarzpulver GmbH, Germania, per il quale la stessa ha versato il canone di iscrizione per l'anno 2011;

Visto che la società Pravisani S.p.A. ha trasmesso, per detto prodotto, la documentazione attestante l'avvenuta esecuzione delle prove da parte dell'organismo notificato tedesco BAM, all'atto dell'esame CE del tipo previsto dalla direttiva comunitaria 93/15/CEE;

Vista l'istanza della società Pravisani S.p.A. intesa ad ottenere il riconoscimento di idoneità all'impiego nelle attività estrattive del prodotto di cui alla tabella 2a, fabbricato dalla stessa Società presso Sequals (PN), per il quale ha versato il canone di iscrizione per l'anno 2011;

Visto che la società Pravisani S.p.A. ha trasmesso, per detto prodotto, la documentazione attestante l'avvenuta esecuzione delle prove da parte dell'organismo notificato tedesco BAM, all'atto dell'esame CE del tipo previsto dalla direttiva comunitaria 93/15/CEE;

Vista la comunicazione con la quale viene resa nota la cessazione dell'attività della società Demonox S.r.l.;

Vista la comunicazione con cui la società Nonex S.r.l. intende diventare il nuovo importatore in luogo della società Demonox S.r.l., del prodotto riconosciuto già riconosciuto idoneo all'impiego nelle attività estrattive con il codice MAP 1Aa 8007 e per il quale ha versato il canone di iscrizione per l'anno 2011;

Vista l'istanza con la quale la società Tecnomcom S.r.l. chiede di essere iscritta in elenco come importatrice dell'esplosivo già riconosciuto idoneo ed iscritto in elenco a titolo di altra società con il codice MAP 3Ea 2003 e per il quale ha versato il canone d'iscrizione per l'anno 2011;

Vista la comunicazione della società Esplosivi Industriali s.a.s. di Mancini Roberto & Co. con cui chiede di importare i prodotti di cui alla tabella 5a, già riconosciuti idonei ed iscritti in elenco e per i quali è stato versato il canone d'iscrizione per l'anno 2011;

Vista l'istanza della società Schlumberger Italiana S.p.A. intesa ad ottenere il riconoscimento di idoneità all'impiego nelle attività estrattive dei prodotti di cui alla tabella 6a, fabbricati dalla società francese Sae Alsetex;

Visto che la società Schlumberger Italiana S.p.A. ha trasmesso, per detti prodotti, la documentazione attestante l'avvenuta esecuzione delle prove da parte dell'organismo notificato francese Ineris, all'atto dell'esame CE del tipo previsto dalla direttiva comunitaria 93/15/CEE e per i quali la stessa ha versato il canone di iscrizione per l'anno 2011;

Ritenuta opportuna l'emanazione di un provvedimento che integri e modifichi l'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive a seguito delle richieste presentate rispettivamente dalle società S.E.I. S.p.A. Pravisani S.p.A., Demonox S.r.l, Nonex S.r.l, Tecnocon S.r.l, Esplosivi Industriali s.a.s. di Mancini Roberto & Co., Schlumberger Italiana S.p.A.;

Ritenuto altresì necessario, ai fini della sicurezza, informare gli operatori del settore circa i prodotti riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive a seguito dei decreti direttoriali di integrazioni e modifiche dell'elenco sopra citato pubblicati nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana nell'anno 2010, rispettivamente in data 16 giugno, 10 settembre 22 ottobre, 19 novembre e 3 dicembre;

DECRETA

Art. 1  
(Prodotti intestati alla SEI S.p.A.)

1. Le denominazioni dei prodotti esplodenti di cui alla seguente tabella 1a, fabbricati dalla società Orica Sweden AB (cui è assegnato il codice società: ORS) ed intestati alla S.E.I. S.p.A. (codice società: SEI), sono modificate come segue:

tabella 1a

<u>Dalla Denominazione</u>	<u>Alla nuova Denominazione</u>	<u>Codice MAP</u>	<u>Produttore / Importatore / Rappresentante autorizzato</u>
Sistema Nonel MS	Sistema Exel MS	2C 0017	ORS (imp. SEI)
Sistema Nonel LP	Sistema Exel LP	2C 0018	ORS (imp. SEI)
Sistema Nonel Unidet U	Sistema Exel U Det	2C 0019	ORS (imp. SEI)
Sistema Nonel Unidet SL	Sistema Exel Connectadet SL	2C 0020	ORS (imp. SEI)
Sistema Nonel Snapdet SL Clip	Sistema Exel Handidet SL	2C 0031	ORS (imp. SEI)

Art. 2  
(Prodotti intestati alla Pravisani S.p.A.)

1. Il prodotto di cui alla seguente tabella 2a, fabbricato dalla Wano Schwarzpulver GmbH di Liebenburg, Germania (codice società: WAN) ed intestato alla Pravisani S.p.A. (codice società: PRA), è riconosciuto idoneo all'impiego nelle attività estrattive.

2. Il prodotto di cui alla seguente tabella 2a, fabbricato dalla Pravisani S.p.A. ed intestato alla medesima società (codice società: PRA) è riconosciuto idoneo all'impiego nelle attività estrattive.

3. I prodotti di cui al comma 1 e 2 sono iscritti nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, nelle sezioni e con i codici del Ministero dello sviluppo economico (MAP) indicati nella seguente tabella:

tabella 2a

<u>Denominazione</u>	<u>Codice MAP</u>	<u>Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato</u>
Miccia a lenta combustione impermeabile	3A 0062	WAN ( import. PRA)
SIPECORD 12H	2F 1096	PRA

Art. 3  
(Prodotto Demonox S.r.l. e Nonex S.r.l.)

1. La società Demonox S.r.l. è cancellata dall'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, in quanto ha cessato l'attività produttiva.

2. Il prodotto esplodente di cui alla seguente tabella 3a, già iscritto nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive a titolo della Demonox S.r.l. (codice società: DMX), è intestato alla Nonex S.r.l. (codice società: NNX):

tabella 3a

<u>Denominazione</u>	<u>Codice MAP</u>	<u>Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato</u>
NONEX Safety Cartridge	1Aa 8007	NMT (import. NNX)



Art. 4  
(Prodotto TecnoCom S.r.l.)

1. La società TecnoCom S.r.l. (cui è assegnato il codice TCM) è iscritta come importatrice dell'esplosivo di cui alla seguente tabella 4a, già riconosciuto idoneo e iscritto in elenco:

tabella 4a

<u>Denominazione</u>	<u>Codice MAP</u>	<u>Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato</u>
Scorpion HB-SBS+	3Ea 2003	EIT (import. NTX), EIT (import. (TCM))

Art. 5  
(Prodotti Esplosivi Industriali s.a.s.)

1. I prodotti esplodenti di cui alla seguente tabella 5a, già iscritti nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive a titolo di altra Società, sono intestati alla Esplosivi Industriali s.a.s. di Mancini Roberto & Co. (cui è assegnato il codice società: EIM):

tabella 5a

<u>Denominazione</u>	<u>Codice MAP</u>	<u>Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato</u>
VESUVIT THH	1Aa 1015	ERC (import. EIM)
PERUNIT E	1Aa 2216	ERC (import. EIM)
PERMONEX V19	1Aa 2217	ERC (import. EIM)
PERMON DAP M	1Aa 2218	ERC (import. EIM)
EMSIT 1	1Ab 0276	ERC (import. EIM)
STARTLINE 6	2F 1089	ERC (import. EIM)
STARTLINE 12	2F 1090	ERC (import. EIM)
STARTLINE 15	2F 1091	ERC (import. EIM)
STARTLINE 20	2F 1092	ERC (import. EIM)
STARTLINE 40	2F 1093	ERC (import. EIM)
STARTLINE 80	2F 1094	ERC (import. EIM)

Art. 6  
(Prodotti intestati alla Schlumberger Italiana S.p.A.)

1. I prodotti esplodenti di cui alla seguente tabella 6a, fabbricati dalla Sae Alsetex, Francia (cui è assegnato il codice società: SAT) ed intestati alla Schlumberger (codice società: SCI), sono riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive.

2. I prodotti di cui al comma 1 sono iscritti nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, nelle sezioni e con i codici del Ministero dello sviluppo economico (MAP) indicati nella seguente tabella:

tabella 6a

<u>Denominazione</u>	<u>Codice MAP</u>	<u>Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato</u>
Cartuccia PLASTISOL gr 8 P 391521	1Aa 6012	SAT (import. SCI)
Cartuccia PLASTISOL gr 6 P 573944	1Aa 6013	SAT (import. SCI)

Art. 7  
(Approvazione dell'elenco ufficiale)

1. E' approvato l'allegato elenco aggiornato degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive per l'anno 2011. L'elenco costituisce parte integrante e sostanziale del presente decreto direttoriale.

2. L'elenco di cui al precedente comma sostituisce interamente l'elenco di cui al decreto direttoriale 12 aprile 2010 che è abrogato.

3. Il presente decreto, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana, entra in vigore dalla data della sua pubblicazione.

Roma, 14 aprile 2011

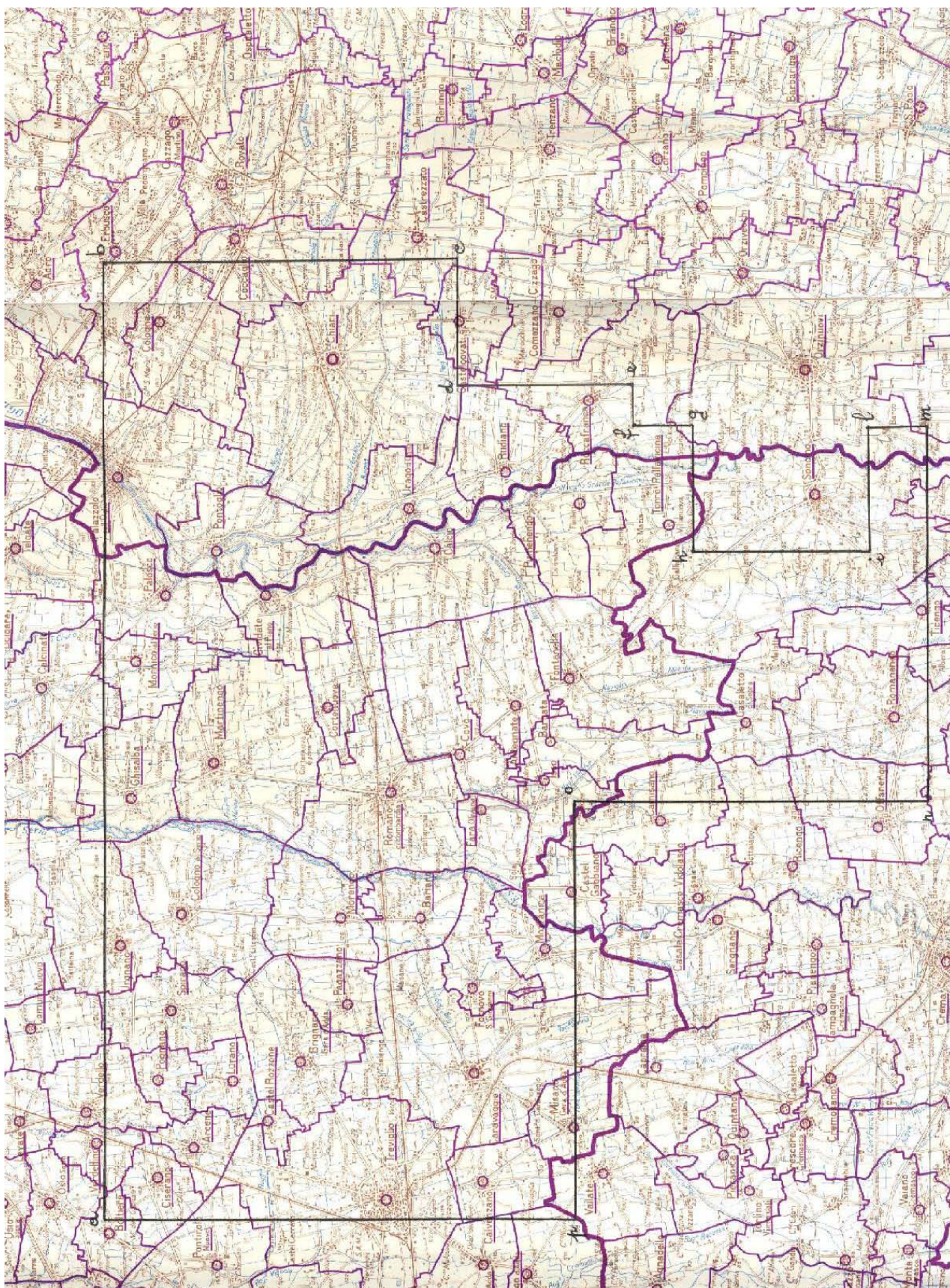
*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

L'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2011 è pubblicato in allegato al presente BUIG e sul sito internet della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche al seguente indirizzo

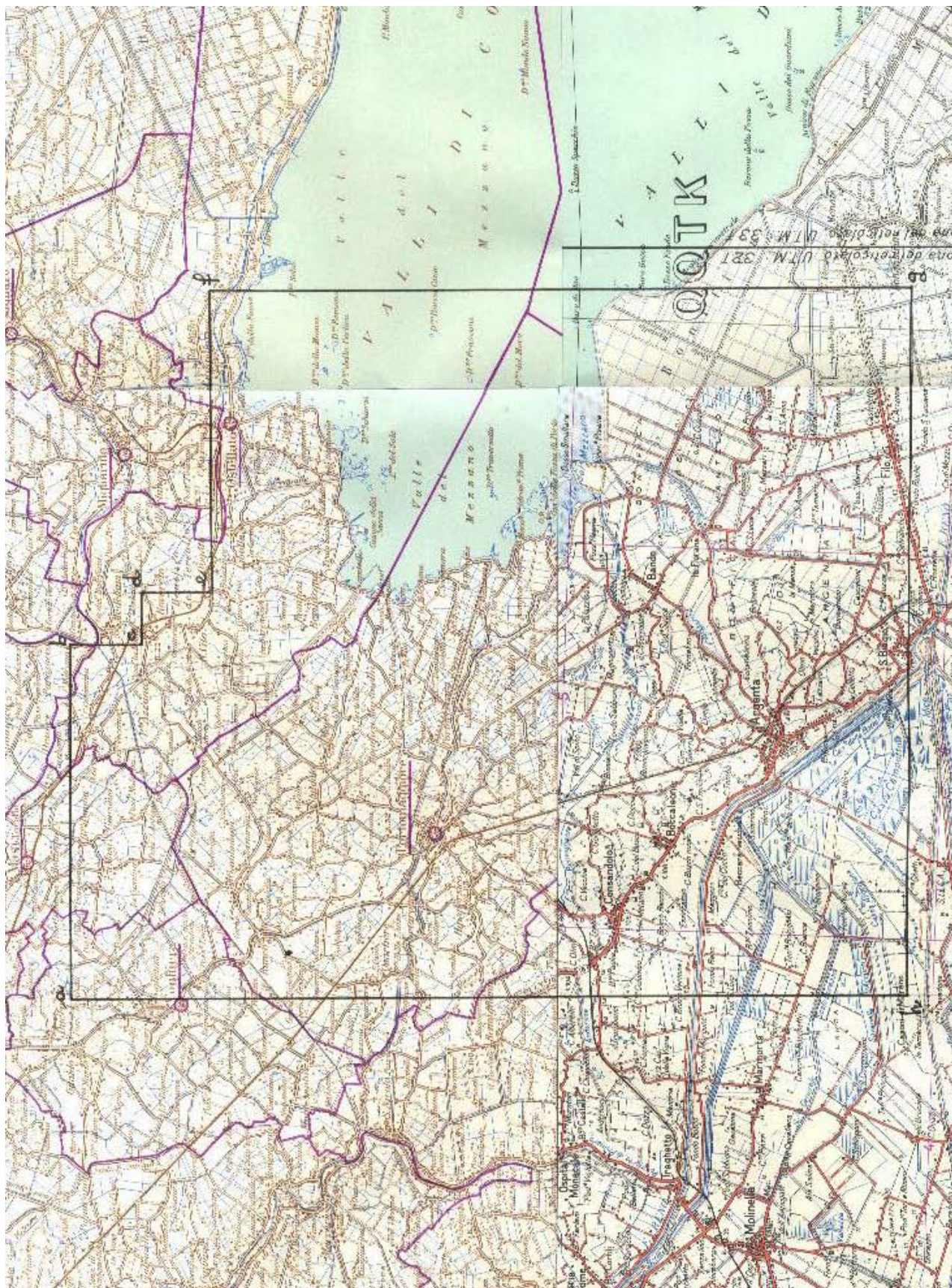
[http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it/unmig/norme/pdf/Elenco\\_prodotti\\_esplodenti\\_14\\_aprile\\_2011.pdf](http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it/unmig/norme/pdf/Elenco_prodotti_esplodenti_14_aprile_2011.pdf)

## **PIANI TOPOGRAFICI**

**ALLEGATI ALLE ISTANZE ED AI DECRETI PUBBLICATI  
NEL PRESENTE BOLLETTINO**



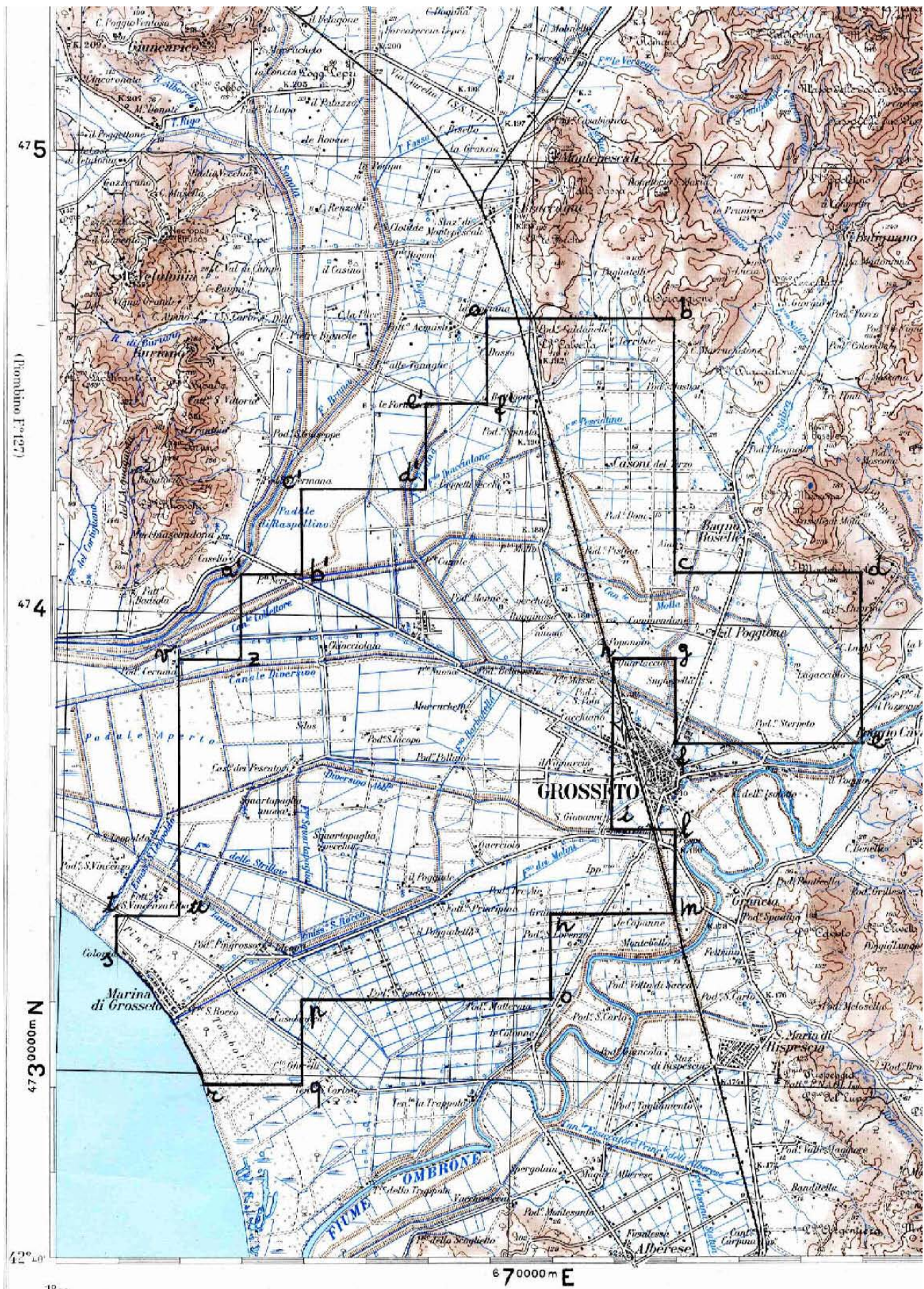
TAV. 1 –Permisso di ricerca CALCIO



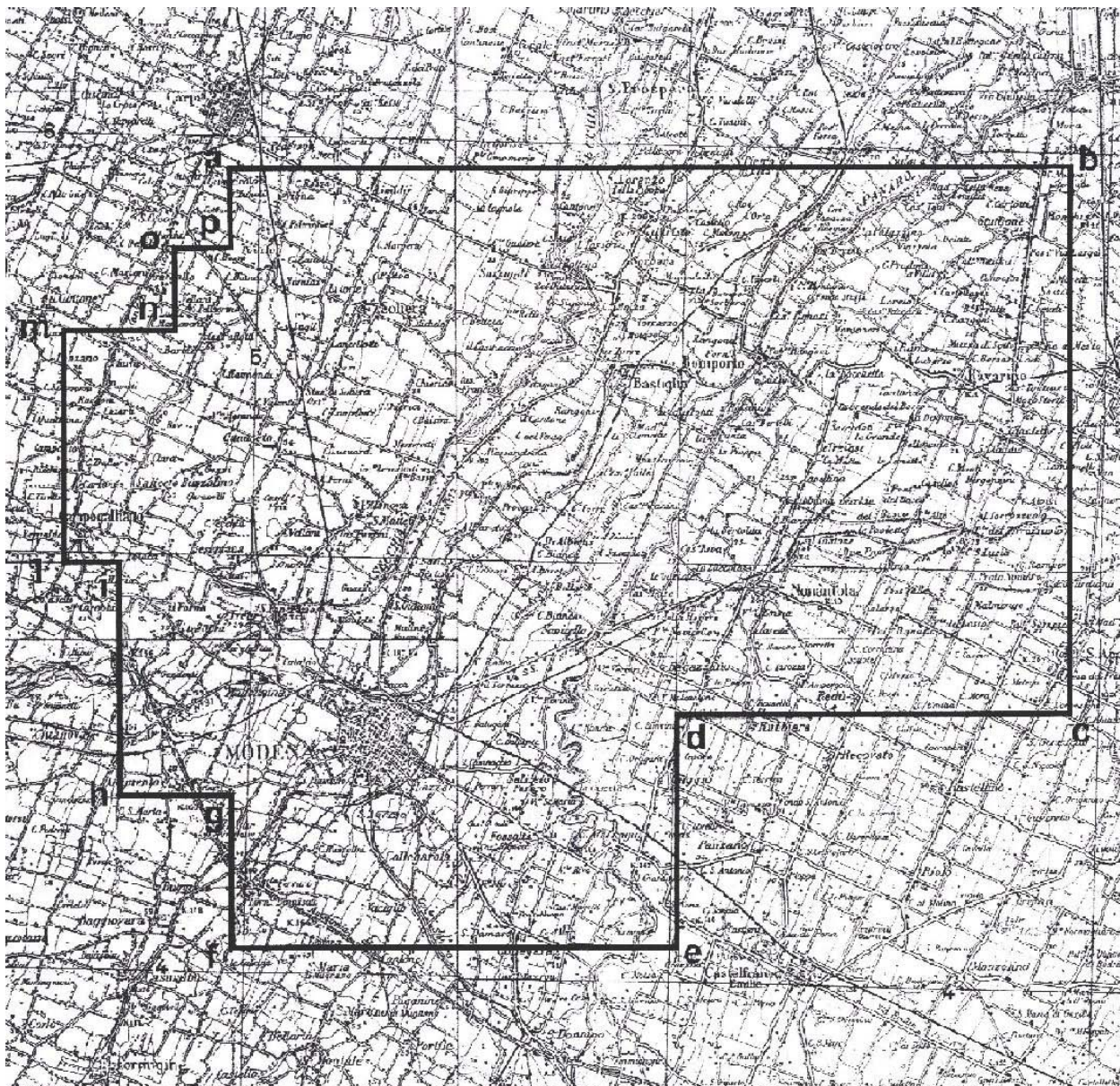
TAV. 2 –Permesso di ricerca PORTOMAGGIORE



**TAV. 3 –Permesso di ricerca COLFELICE**

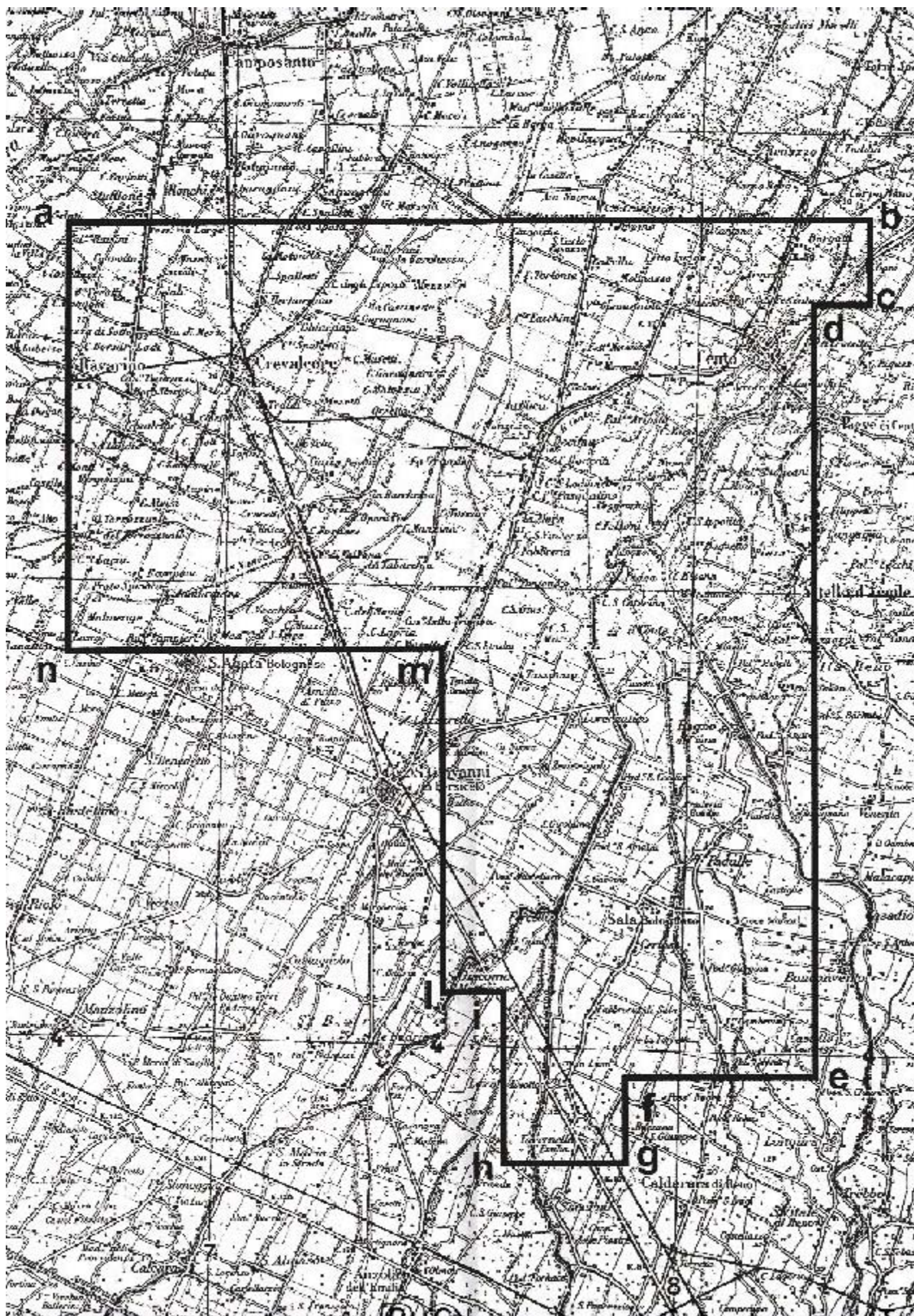


TAV. 4 - Permessi di ricerca CASONI



TAV. 5 – Permesso di ricerca BASTIGLIA





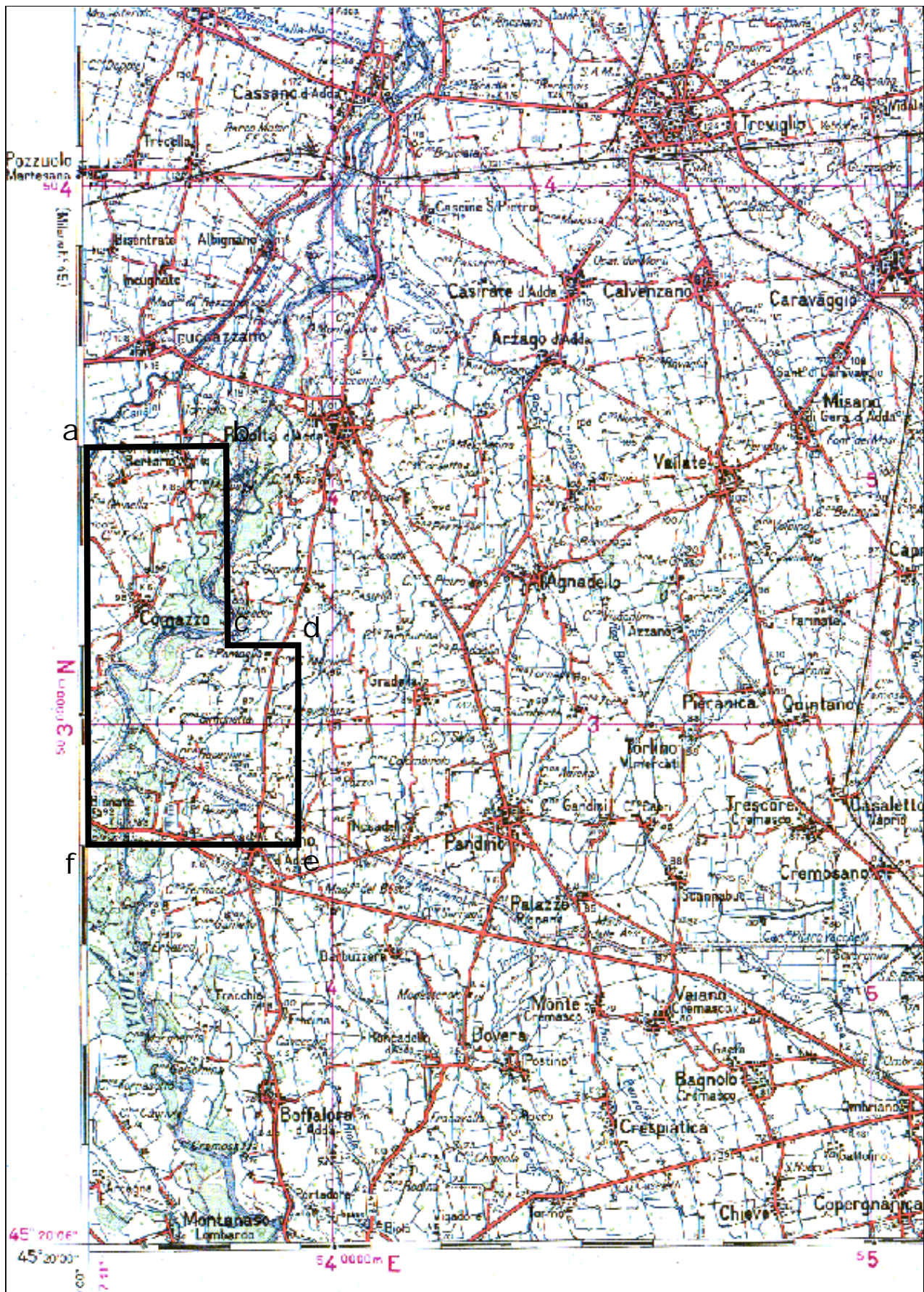
TAV. 6 – Permesso di ricerca CENTO



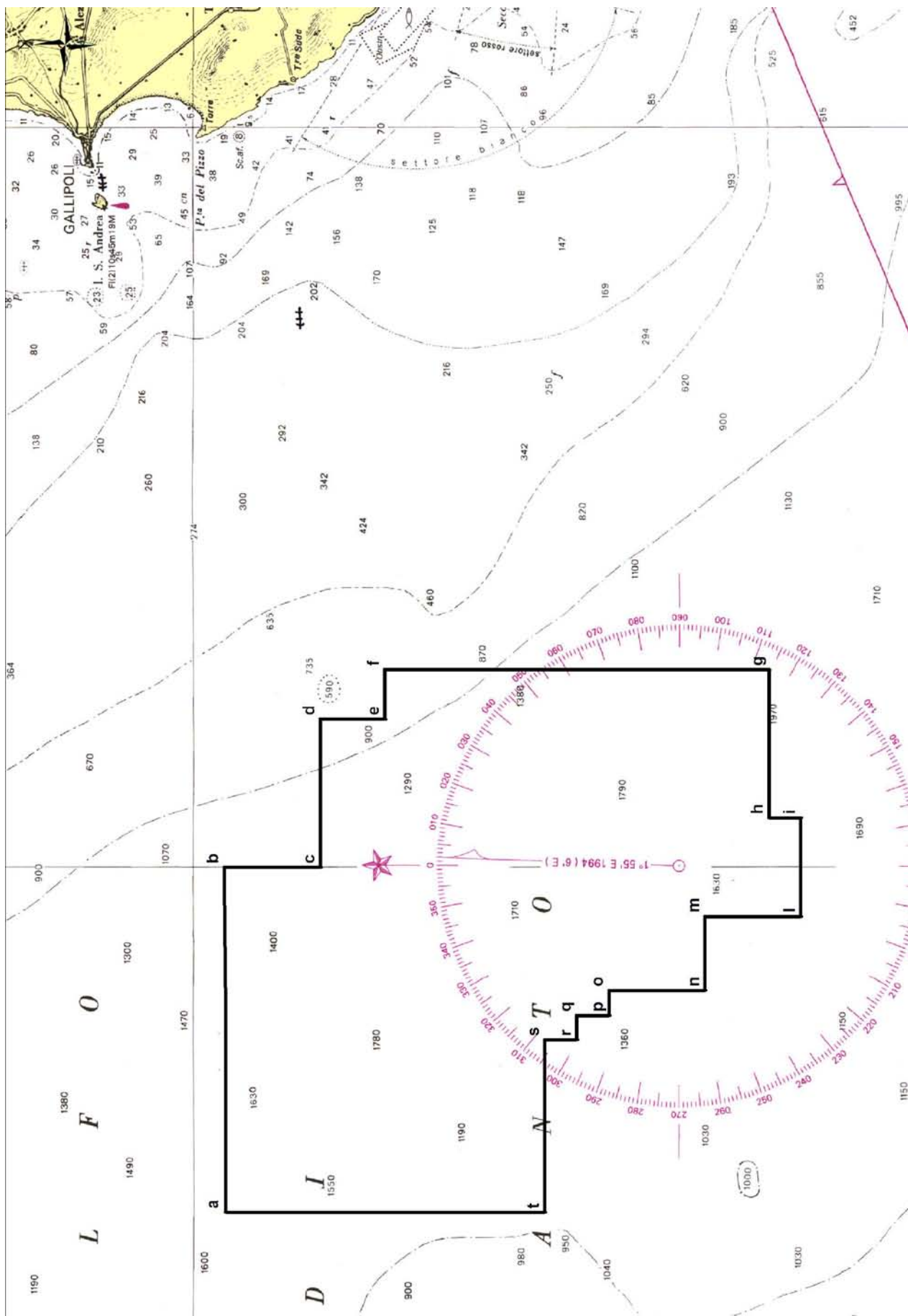
TAV. 7 - Permesso di ricerca SAVIO



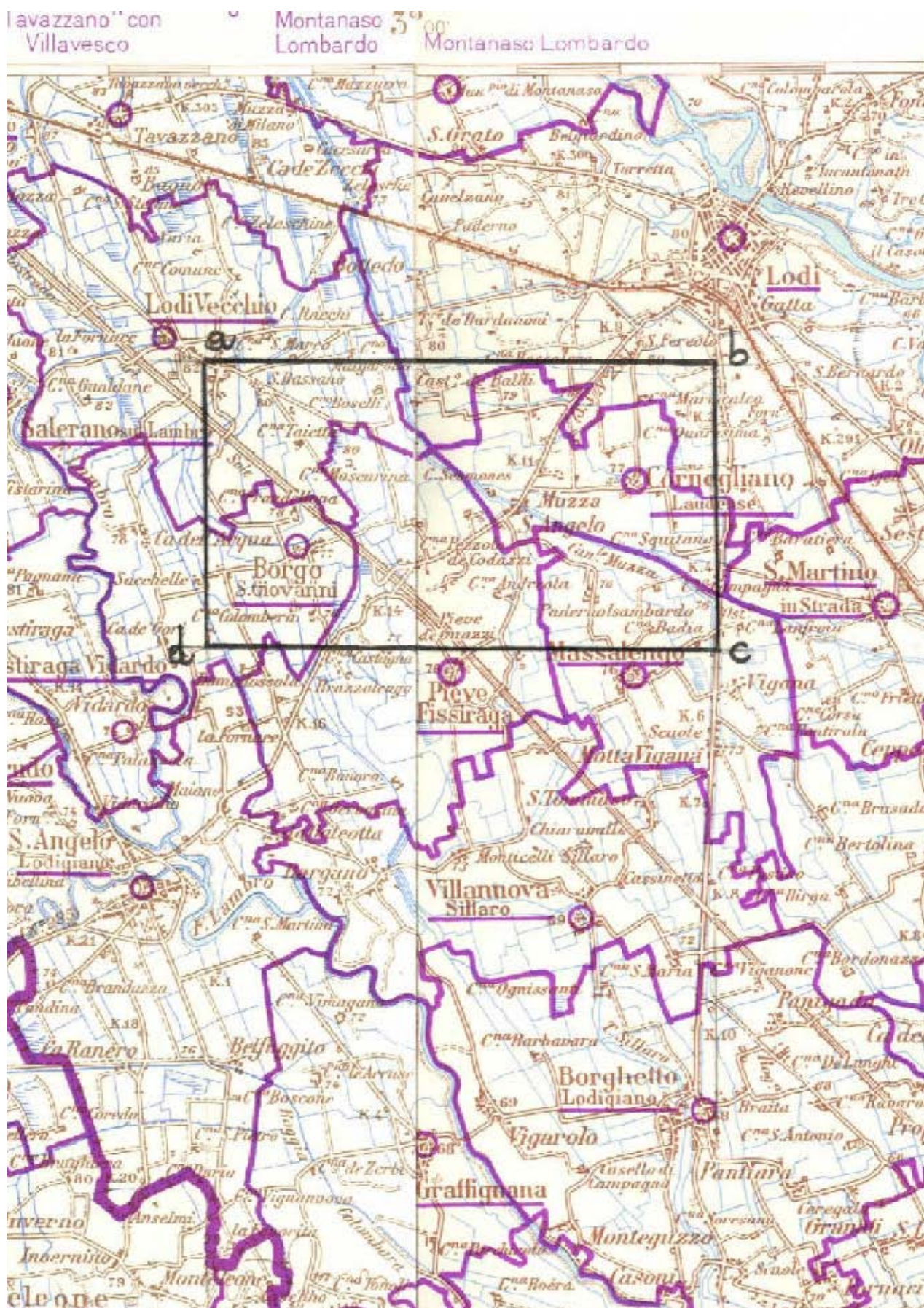
TAV. 8 – Permesso di ricerca TORRENTE NURE



TAV. 9 – Istanza di ampliamento della concessione di coltivazione CASCINA CASTELLO



TAV. 10 – Istanza di permesso di ricerca d79.F.R.-.EN



TAV. 11 - Concessione di stoccaggio CORNEGLIANO STOCCAGGIO

## **ELENCHI**

**ELENCO DELLE ISTANZE**

L'elenco delle istanze è consultabile anche on-line sul sito web dell'UNMIG all'indirizzo:  
**<http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it>**



**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE**

**d 1 B.P.-SP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 26/01/2011 AREA: 14510 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 1505 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Spectrum Geo Limited ZONA B

**d 1 F.P.-SP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 26/01/2011 AREA: 16300 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 1504 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Spectrum Geo Limited ZONA D  
 ZONA F

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRAFERMA**

**AGNONE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LI-9 ARRIVO: 22/08/2007 AREA: 747,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 153-154 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia MOLISE

**ANZI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 117,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**BELFORTE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 510,85 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 112-113 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Heritaqae Petroleum PLC

**BELGIOIOSO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 322 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 59-60 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC LOMBARDIA

**BOSCO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 13/09/2004 AREA: 9,85 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 97 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Consorzio Intercomunale Metanodotto

**BOSCONERO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 07/02/2011 AREA: 736,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 42-43-56-57 PIEMONTE  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

**CAROVILLI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLVI-4 ARRIVO: 01/03/2002 AREA: 673,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 153 161 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments MOLISE

**CARTABBIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 332,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 31-32 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**CASCINA ALBERTO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLVIII-8 ARRIVO: 29/07/2004 AREA: 462,14 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 31-43-44 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd PIEMONTE

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**CASCINETTA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 135,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 58 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration

**CASTELVERDE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 11/04/2007 AREA: 542,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 60-61 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi LOMBARDIA

**CINIGIANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 303,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 120-121-128-1 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Heritage Petroleum PLC

**CIPRESSI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-12 ARRIVO: 29/11/2005 AREA: 144,43 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 140-141 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Eni

**COLLE DEI NIDI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 83,19 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 140 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana MARCHE  
 Medoilgas Italia  
 Petrorep Italiana

**COLLE DELLA GUARDIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-4 ARRIVO: 31/03/2010 AREA: 83,87 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 148-154-155 MOLISE  
 RICHIEDENTI: Vega Oil  
 Vittorito Petroleum

**CORROPOLI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 01/10/2004 AREA: 172,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 133-134 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Jkx Italia MARCHE

**DARDAGNOLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 13/09/2004 AREA: 24,65 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 97 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Consorzio Intercomunale Metanodotto

**FAENZA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-12 ARRIVO: 21/11/2006 AREA: 246 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 99 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana

**FANTOZZA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-8 ARRIVO: 28/07/2006 AREA: 102,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 74 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

**FIORENZUOLA D'ARDA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-8 ARRIVO: 31/07/2008 AREA: 535,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 60-61-72-73 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**FIUME PANARO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 611,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 86-87-97-98 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

**FIUME RENO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 553,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 87-88-98-99 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**FIUME SECCHIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 651,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 86-97 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

**FONTE DELLA VIGNA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 56,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 212-222 CALABRIA  
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia

**FORAPANE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 24,53 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 163 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Delta Energy

**FRUSCI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLI-8 ARRIVO: 15/07/1997 AREA: 237,13 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**GROTTE DEL SALICE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIV-3 ARRIVO: 01/02/2000 AREA: 118,14 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 211 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

**IL CONVENTO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 155 MOLISE  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy PUGLIA  
 Compagnia Generale Idrocarburi

**IL PERITO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 91,39 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 201 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Delta Energy

**LA CERASA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 75,86 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

**LA RISORTA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-7 ARRIVO: 30/06/2005 AREA: 369,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 65-77 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Northsun Italia VENETO

**LE SALINE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-9 ARRIVO: 31/08/2006 AREA: 616,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 64-76 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC VENETO

**MASSERIA LA ROCCA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLII-1 ARRIVO: 22/12/1997 AREA: 13,06 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni  
 Medoilgas Italia  
 Total E&P Italia

**MASSERIA MONTAROZZO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 27/04/2007 AREA: 154,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 164-175 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Vega Oil

**MELZO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 25/01/2008 AREA: 182,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 45-46 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**MONTE CAVALLO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 211,9 Kmq FOGLI IGM: 199-210 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP CAMPANIA

**MONTE LI FOI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-1 ARRIVO: 31/12/2007 AREA: 140,7 Kmq FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**MONTOTTONE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 22/02/2008 AREA: 439,6 Kmq FOGLI IGM: 124-125-132-1 MARCHE  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**MURO LUCANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 13/07/2009 AREA: 111,9 Kmq FOGLI IGM: 186-187 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Italmin Petroli CAMPANIA

**OLIVETO LUCANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLII-11 ARRIVO: 08/10/1998 AREA: 188,23 Kmq FOGLI IGM: 200 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Esso Italiana  
 Total E&P Italia

**PALAZZO SAN GERVASIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 469,9 Kmq FOGLI IGM: 187-188 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

**PIETRA SPACCATA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 333,3 Kmq FOGLI IGM: 162-173 CAMPANIA  
 RICHIEDENTI: Delta Energy

**PIGNOLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 54,83 Kmq FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

**1 PONTE SANTO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 90,88 Kmq FOGLI IGM: 88-99 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Vittorito Petroleum

**POSTA DEL GIUDICE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 113,6 Kmq FOGLI IGM: 163 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy  
 Compagnia Generale Idrocarburi

**ROSANETO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-10 ARRIVO: 14/09/2009 AREA: 56,57 Kmq FOGLI IGM: 221-222 CALABRIA  
 RICHIEDENTI: Eni

**S. GIOVANNI TEATINO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIII-10 ARRIVO: 29/09/1999 AREA: 199,1 Kmq FOGLI IGM: 141 147 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Eni

**S. GRATO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LII-10 ARRIVO: 08/09/2008 AREA: 171,3 Kmq FOGLI IGM: 46-59-60 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**S. MARIA GORETTI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 101,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 133-134-125 MARCHE  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**S. VENERE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 22/06/2006 AREA: 73,12 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 141 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Eni  
 Gas Plus Italiana

**SAN BUONO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LI-9 ARRIVO: 22/08/2007 AREA: 736,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 147-148-153-1 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia MOLISE

**SAN FELE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 02/01/2008 AREA: 142,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 187 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**SAN PATRIZIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 30/12/2010 AREA: 205,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 88 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Vega Oil

**SAN ROCCO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 67,75 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 148 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi

**SATRIANO DI LUCANIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 22/09/2005 AREA: 104,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**SCARPIZZOLO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 30/12/2010 AREA: 110,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Vega Oil

**SERRA DEI GATTI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 121,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 163-174 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia

**SIENA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 477,96 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 113-120 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Heritage Petroleum PLC

**SIGNORELLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 82,11 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 155-163 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Vittorito Petroleum

**SOLFARA MARE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 27/11/2008 AREA: 337 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 230 CALABRIA  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**SORBOLO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 297 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 73-74 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

**SOSPIRO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 421,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 61 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**TEMPA LA PETROSA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 200-211 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia CALABRIA

**1 TOZZONA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 30/06/2010 AREA: 90,88 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 88-99 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY

**TRE PONTI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-9 ARRIVO: 31/08/2006 AREA: 742,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 64-65-76-77 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC VENETO

**VILLA CARBONE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 68,12 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 140-133 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana  
 Medoilgas Italia

**VILLA MAZZAROSA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-4 ARRIVO: 31/03/2006 AREA: 13,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 134-141 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE**

**d 21 G.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLVIII-3 ARRIVO: 29/02/2004 AREA: 712,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

**d 25 G.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 237,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**d 26 G.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 151,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**2 d 27 G.R.-NS**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 153,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northsun Italia

**d 28 G.R.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-4 ARRIVO: 25/03/2009 AREA: 456,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Edison  
 Eni

**d 29 G.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 153,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 916-917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd  
 Petroceltic Elsa

**d 30 G.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 334,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**2 d 31 G.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 153,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Petrocelltic Elsa

**2 d 33 G.R.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 26/06/2009 AREA: 153,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Edison  
 Eni

**d 35 G.R.-HC**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 745,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G

**d 36 G.R.-HC**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 751,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917-948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G

**d 59 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLIX-5 ARRIVO: 01/04/2005 AREA: 660,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

**d 60 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-4 ARRIVO: 01/03/2006 AREA: 741,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 921 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**d 61 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 728,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 921 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**d 63 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 724,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

**d 64 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 741,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

**d 65 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 AREA: 729,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 921 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**d 66 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 AREA: 711,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 921 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**d 67 F.R.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 748,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 920 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Eni

**3 d 68 F.R.-TU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 659,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum ZONA F  
 Transunion Petroleum Italia

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**d 71 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 AREA: 628 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 920 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**d 72 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 AREA: 742,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 920 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

**d 73 F.R.-SH**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 23/11/2009 AREA: 738,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

**d 74 F.R.-SH**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 23/11/2009 AREA: 617,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP ZONA F

**3 d 75 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 30/11/2009 AREA: 659,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

**d 77 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 749,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**5 d 78 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 748,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**5 d 79 F.R.-EN**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-4 ARRIVO: 24/03/2011 AREA: 748,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

**d 91 E.R.-PU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLIII-5 ARRIVO: 01/04/1999 AREA: 643,12 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 913 ZONA E  
 RICHIEDENTI: Puma Petroleum

**d 94 E.R.-SA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 24/01/2008 AREA: 693,44 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 949 ZONA E  
 RICHIEDENTI: Saras

**d 95 E.R.-SA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 24/01/2008 AREA: 633,44 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 911 ZONA E  
 RICHIEDENTI: Saras

**d 147 D.R.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XL-8 ARRIVO: 01/07/1996 AREA: 512,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 920 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Eni ZONA F

**d 148 D.R.-CS**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 162,28 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy



**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**d 149 D.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-10 ARRIVO: 01/09/2006 AREA: 735,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 921 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

**d 150 D.R.-CS**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 01/03/2007 AREA: 63,13 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy ZONA F

**d 151 D.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 13/05/2009 AREA: 253,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa ZONA F

**1 d 167 A.R.-CS**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 01/04/2007 AREA: 526 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 924 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**1 d 168 A.R.-PV**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LI-9 ARRIVO: 06/08/2007 AREA: 526 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 924 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY

**d 341 C.R.-PU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLII-12 ARRIVO: 01/11/1998 AREA: 681,14 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 960 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Puma Petroleum ZONA G

**d 342 C.R.-PU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLV-8 ARRIVO: 01/07/2001 AREA: 607,73 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 960 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Puma Petroleum

**d 346 C.R.-EA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLVII-8 ARRIVO: 30/07/2003 AREA: 267,81 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA C  
 RICHIEDENTI: British Gas International BV ZONA G  
 Edison  
 Eni

**d 347 C.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 30/11/2003 AREA: 391,49 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

**d 351 C.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 31/01/2008 AREA: 101,87 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**d 352 C.R.-SL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 358,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy ZONA G

**d 353 C.R.-SL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 220,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**d 354 C.R.-SL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 482,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 18 ZONA C  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy ZONA G

**d 355 C.R.-SR**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-10 ARRIVO: 30/09/2008 AREA: 465 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Sviluppo Risorse Naturali ZONA G

**d 358 C.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 28/07/2009 AREA: 134,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd  
 Petroceltic Elsa

**d 359 C.R.-TU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 697,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum  
 Transunion Petroleum Italia

**d 360 C.R.-TU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 464,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum  
 Transunion Petroleum Italia

**d 361 C.R.-TU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 88,99 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum  
 Transunion Petroleum Italia

**4 d 362 C.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-10 ARRIVO: 22/09/2009 AREA: 724,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

**4 d 363 C.R.-AX**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 724,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Audax Energy ZONA G

**d 364 C.R.-AX**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 654,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Audax Energy

**d 365 C.R.-HC**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 739 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G

**d 366 C.R.-HC**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 742,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

**d 492 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 152,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 493 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 327,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**d 494 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 373,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 495 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 165 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 496 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 263,49 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 499 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 269,68 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 500 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 121,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 503 B.R.-CS**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 26/04/2007 AREA: 137,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 923 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**d 504 B.R.-GE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LI-12 ARRIVO: 14/11/2007 AREA: 531,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 923 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

**d 505 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 29/02/2008 AREA: 729,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 507 B.R.- EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-4 ARRIVO: 12/03/2010 AREA: 496,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

**ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA**

**AGLAVIZZA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 7,32 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Medoilqas Civita

**AGOSTA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLVII-10 ARRIVO: 01/09/2003 AREA: 26,93 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 77 89 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: VALLI DI COMACCHIO

**BAGNACAVALLO**

DIRIGENTE DELEGATO: Arnaldo Viotto  
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 14,75 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 89 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Grove Energy PERMESSO: SAN MARCO - CASALE COCCHI

**COLLE S. GIOVANNI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 16/01/2008 AREA: 22,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 141 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Eni  
 Gas Plus Italiana

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**COLLE SANTO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 35,72 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 146 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Forest CMI PERMESSO: MONTE PALLANO  
 Interge

**MEZZOCOLLE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 144,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Eni

**S. ALBERTO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 19,51 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Edison  
 Northsun Italia  
 Po Valley Operations PTY

**ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE**

**d 1 G.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: XLI-1 ARRIVO: 30/12/1996 AREA: 171,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 947 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: G.R8.AS  
 Edison

**d 2 G.C.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini  
 BUIG: LIII-9 ARRIVO: 04/08/2009 AREA: 142,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: G.R 14.AG

**d 3 G.C.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini  
 BUIG: LIII-9 ARRIVO: 04/08/2009 AREA: 145,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: G.R 14.AG e G.R 13.AG

**d 6 F.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LI-1 ARRIVO: 01/12/2006 AREA: 76,69 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA F  
 RICHIEDENTI: Eni

**d 23 A.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: XXXIX-3 ARRIVO: 13/02/1995 AREA: 58,32 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 924 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: A.R80.AG

**d 26 B.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: XXXII-3 ARRIVO: 15/02/1988 AREA: 58,48 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: B.R137.AG

**d 29 B.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-10 ARRIVO: 19/09/2006 AREA: 27,31 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA B  
 RICHIEDENTI: Eni

**d 30 B.C.-MD**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LIII-1 ARRIVO: 18/12/2008 AREA: 144,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Medoilqas Italia

**d 35 A.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLI-4 ARRIVO: 03/03/1997 AREA: 144,17 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 924 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: A.R73.AX  
 Starqas Italia  
 Total Italia

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**d 38 A.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-3 ARRIVO: 01/02/2006 AREA: 54,26 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA A  
 RICHIEDENTI: Eni

**d 39 A.C.-EA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-9 ARRIVO: 01/08/2006 AREA: 103,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA A  
 RICHIEDENTI: Eni

**ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA**

**BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 24,07 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Edison Stoccaqiao  
 Retraqas

**CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 48,16 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 200 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Geoaastock

**PALAZZO MORONI STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Roberto Rocchi  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 03/10/2008 AREA: 4,98 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 125 MARCHE  
 RICHIEDENTI: Edison

**POGGIOFIORITO STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-11 ARRIVO: 26/10/2007 AREA: 10,18 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 147 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana

**RIVARA STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: XLVI-8 ARRIVO: 01/07/2002 AREA: 117,14 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 75 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Independent Gas Management

**ROMANENGO STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 24,09 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 46 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Enel Trade

**SAN BENEDETTO STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 14/09/2007 AREA: 15,07 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 133 MARCHE  
 RICHIEDENTI: Acea  
 Gas Plus Storage  
 Gaz de France International

**SERRA PIZZUTA STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 10,15 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 201 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Geoaastock

**SINARCA STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Roberto Rocchi  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 20,43 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 154 MOLISE  
 RICHIEDENTI: Edison  
 Gas Plus Italiana

**VOLTIDO STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 58,19 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 61 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Bluqas Infrastrutture

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN SICILIA**

**BIANCAVILLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 12/06/2009 AREA: 74 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

**CASTRONUOVO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 21/11/2003 AREA: 749,78 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Edison

**CONTRADA GIARDINELLO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 04/01/2010 AREA: 380,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

**COSTA DEL SOLE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIV-1 ARRIVO: 18/12/2009 AREA: 41,52 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 272 SICILIA  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**ENNA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: XLI-8 ARRIVO: 04/07/1997 AREA: 467,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Italmi Petrol

**GOLD**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 17/10/2008 AREA: 748,82 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: F.M.G. Srl

**LEBRINO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: XLIV-12 ARRIVO: 02/11/2000 AREA: 310 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Italmi Exploration

**MONTEAGGIORE BELSITO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: XLIV-10 ARRIVO: 25/09/2000 AREA: 739,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

**PETRALIA SOPRANA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LII-5 ARRIVO: 09/04/2008 AREA: 727,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

**SCIOLI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 28/05/2009 AREA: 96 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Irminio

**VITA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: L-6 ARRIVO: 10/05/2006 AREA: 682,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Edison

**ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN SICILIA**

**BONINCONTRO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 32,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Petrex Italia

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**CINQUEVIE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 71 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

**PIANO LUPO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 61,57 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA**

**1 ACQUAFERRATA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 67,65 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 119 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Co.Svi.G.

**3 ALTO FARMA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 70,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 120 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Gesto Italia

**4 BACCINELLO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 30/11/2009 AREA: 108,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Gesto Italia

**3 BOCHEGGIANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 233,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 119-120-127-1 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

**3 BOCHEGGIANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 233,79 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Maama Energy

**CAMPO GEOTERMICO EOLIANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 102,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 244 SICILIA  
 RICHIEDENTI: K Energy

**CAMPO GEOTERMICO GERBINI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 165 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 269 SICILIA  
 RICHIEDENTI: K Energy

**CAMPO GEOTERMICO PANTELLERIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 2,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: K Energy

**CAMPO GEOTERMICO SCIACCA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 460 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 266 SICILIA  
 RICHIEDENTI: K Energy

**4 CATABBIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 50,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 129-136 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Exerqia Toscana

**6 CINIGIANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 141,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Gesto Italia

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**2 CORTOLLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 22,54 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 112 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Co.Svi.G.

**7 GAVORRANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 62,97 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Geoenergy

**LA QUERCE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 14,92 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Energia Toscana

**LA SALUTE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: XLV-1 ARRIVO: 31/12/2000 AREA: 2,41 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 40 VENETO  
 RICHIEDENTI: Stecca Autoveicoli

**LE CASCINELLE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 52,97 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal

**LUCIGNANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 14,76 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Co.Svi.G.

**2 MAZZOLLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 21/01/2010 AREA: 72,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 112-113-119-1 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Gesto Italia

**MENSANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 215,26 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Maama Energy

**2 MICCIANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 55 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 119 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Co.Svi.G.

**7 MONTALCINO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 191,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Geoenergy

**6 MONTE LABBRO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 125,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Geoenergy

**7 MONTE MASSI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 203,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI:

**MONTE SANTA CROCE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 22,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal

**1 MONTEBAMBOLI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 225,96 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 119 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Enel Green Power



**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**2 MONTEGEMOLI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 267,82 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 112-113-119-1 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

**4 MURCI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 31/01/2010 AREA: 262,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 128-129 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

**5 ORCIATICO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 79,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Geoenergy

**PITIGLIANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 121,55 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Geoenergy

**POGGIO MONTONE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 58,05 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Soracenia Geothermal

**5 RIPARBELLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 192,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Gesto Italia

**7 ROCCASTRADA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 271,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Maama Energy

**1 SERRAIOLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 21/01/2010 AREA: 78,21 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 119 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Fattoria Perseto del Pozzo

**1 STERZA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 20 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 119 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Co.Svi.G.

**4 TRIANA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 53,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 129 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Energy Packet

**ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA**

**ABBADIA SAN SALVATORE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 2,52 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

**MILIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 26/11/2003 AREA: 25,11 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Enel Green Power PERMESSO: MACCHIA AL TORO

**ELENCO DEI TITOLI VIGENTI**

L'elenco dei titoli vigenti è consultabile anche on-line sul sito web dell'UNMIG all'indirizzo:  
**<http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it>**

**INDICE DEI TITOLI MINERARI**

Aggiornamento: 31/marzo/2011

**PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
ABBADIA CERRETO	717
ALIANO	492
ALTEDO	689
<b>B</b>	
BADILE	714
BARDONE	546
BASTIGLIA	503
BELGIOIOSO	2107
BIBBIANO	715
BORSANO	530
BUCCHIANICO	422
BUGIA	2100
<b>C</b>	
CADELBOSCO DI SOPRA	2112
CALCIO	2113
CARISIO	543
CARITA'	723
CASALE COCCHI	690
CASCINA S. PIETRO	514
CASE SPARSE	694
CASONI	2116
CENTO	505
CIVITA	496
CIVITAQUANA	547
CODOGNO	517
COLFELICE	2115
COLLE GINESTRE	2109
CORANA	548
CORTE DEI SIGNORI	683
CROCETTA	507
<b>F</b>	
FANTOZZA	2106
FIUME ANIENE	481
FIUME ARNONE	523
FIUME BRUNA	687
FOSSO VALDIENNA	437
FROSINONE	445
<b>G</b>	
GRATTASSASSO	2111
<b>J</b>	
JOLANDA DI SAVOIA	688
<b>L</b>	
LA PROSPERA	691
LA SACCA	702
LAGO DEL SALTO	482
LONGASTRINO	540
<b>M</b>	
MOLINO	720
MONTALBANO	539
MONTE GALLO	710
MONTE LA ROSSA	365
MONTE NEGRO	2103
MONTE PALLANO	531
MONTELURO	700
MONTEMARCIANO	541
MUTIGNANO	501
<b>N</b>	
NIBBIANO	695
NUSCO	2105

<b>O</b>	
OPERA	719
ORTONA	524
<b>P</b>	
PANNOCCHIA	721
PESCOPENNATARO	508
PIZZO SCIABOLONE	701
PODERE GALLINA	697
PONTE DEI GRILLI	699
PONTE DEL DIAVOLO	698
PORTOMAGGIORE	2114
POSTA NUOVA	545
PUNTA MARINA	705
<b>R</b>	
RECANATI	708
RONSECCO	2108
<b>S</b>	
SAMBUCHETO	686
SAN MARCO	525
SAN VINCENZO	510
SANTA CROCE	2110
SANTA MARGHERITA	692
SASSUOLO	716
SAVIO	532
SERRA S. BERNARDO	410
SETTECERRI	454
SORA	484
SULMONA	682
<b>T</b>	
TEANA	485
TEMPA MOLIANO	438
TERRA DEL SOLE	693
TORRENTE ACQUA FREDDA	2102
TORRENTE ALVO	2104
TORRENTE LA VELLA	544
TORRENTE NURE	512
TORRENTE PARMA	696
TRIGOLO	724
<b>V</b>	
VERCELLI	526
VIGEVANO	460
VILLA GIGLI	722
<b>Z</b>	
ZAPPOLINO	2101

**PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN SICILIA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>F</b>	
FIUME TELLARO	302
FRIDDANI	305
<b>P</b>	
PASSO DI PIAZZA	304
PATERNO'	303
<b>T</b>	
TRESAURO	300

**PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
A.R 78.RC	549
A.R 80.AG	566
A.R 81.FR	570
A.R 87.AG	625
A.R 91.EA	638
A.R 92.EA	639
A.R 93.EA	640
<b>B</b>	
B.R266.AG	663
B.R268.RG	671
B.R269.GC	673
<b>C</b>	
C.R146.NP	668
C.R147.NP	669
C.R148.VG	676
<b>E</b>	
E.R 54.PU	2000
<b>F</b>	
F.R 39.NP	680
F.R 40.NP	681
<b>G</b>	
G.R 13.AG	657
G.R 14.AG	656
G.R 15.PU	667
G.R 17.NP	672
G.R 18.NP	674
G.R 19.NP	675
G.R 20.NP	677
G.R 21.NP	678
G.R 22.NP	679

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
ALFONSINE	922
<b>B</b>	
BAGNOLO MELLA	905
BARIGAZZO	704
BOMBIANA	884
<b>C</b>	
CA' BELLAVISTA	712
CALCIANO	816
CANDELA	789
CANONICA	910
CAPO COLONNE	809
CAPPARUCCIA	933
CASA BALLEANI	731
CASA MAGGI	871
CASCINA CASTELLO	934
CASTEGGIO	889
CASTEL DI LAMA	820
CAVIAGA	890
CIGNONE	891
COLABELLA	830

COLLE DI LAURO	790
CORTEMAGGIORE	892
CUGNO LE MACINE	801
<b>D</b>	
DOSSO DEGLI ANGELI	902
<b>F</b>	
FILETTO	788
FIUME TENNA	800
FIUME TRESTE	810
FONTE S. DAMIANO	848
FORNOVO DI TARO	881
<b>G</b>	
GAGGIANO	904
GAGGIOLA	713
GARAGUSO	783
GORGOGNONE	928
GRECCHIA	703
<b>I</b>	
IL SALICE	846
<b>L</b>	
LUCERA	885
<b>M</b>	
MACCHIA DI PIERNO	852
MACERATA	829
MAFALDA	828
MANARA	886
MANCHE DI CIMALIA	779
MASSERIA ACQUASALSA	798
MASSERIA GROTTAVECCHIA	849
MASSERIA MONACO	836
MASSERIA PETRILLI	868
MASSERIA SPAVENTO	818
MASSERIA VERTICCHIO	819
MASSERIA VIORANO	874
MASSIGNANO	877
MELANICO	821
MIGLIANICO	930
MIRANDOLA	915
MISANO ADRIATICO	858
MOLINAZZO	718
MONTE CANTIERE	845
MONTE CASTELLANO	795
MONTE MORRONE	808
MONTE URANO	867
MONTE VERDESE	870
MONTE VRECCIARO	838
MONTEARDONE	878
MONTEGRANARO	875
MONTIGNANO	839
<b>N</b>	
NOVA SIRI SCALO	751
<b>O</b>	
ORSINO	834
OVANENGO	908
<b>P</b>	
PECORARO	843
PESSANO	911
PIETRAMALA	926
PIGAZZANO	837
POGGIO CASTIONE	749
POLICORO	859
POMPOSA	888
PONTETIDONE	894
PORTO CIVITANOVA	853
PORTO CORSINI TERRA	916
POZZA	711
<b>Q</b>	
QUARTO	931

<b>R</b>	
RAPAGNANO	730
RAVENNA TERRA	917
RECOLETA	927
RECOVATO	918
RIVALTA	919
<b>S</b>	
S. ANDREA	869
S. BENEDETTO DEL TRONTO	826
S. MARIA IMBARO	817
S. MARIA NUOVA	842
S. MAURO	864
S. TEODORO	857
SALGASTRI	707
SALSOMAGGIORE I	726
SALSOMAGGIORE II	725
SAN BASILE	854
SAN GERVASIO	906
SAN MARCO	862
SAN POTITO	920
SANTERNO	924
SCANZANO	865
SEDIA D'ORLANDO	762
SERRA PIZZUTA	802
SETTALA	913
SETTEFINESTRE	841
SILLARO	935
SORESINA	897
SPILAMBERTO	914
STRANGOLAGALLI	785
<b>T</b>	
TEMPA ROSSA	823
TERTIVERI	804
TOMBOLO	850
TORRENTE CELONE	861
TORRENTE CIGNO	856
TORRENTE MENOCCHIA	796
TORRENTE VULGANO	805
TRESIGALLO	921
TRIGNANO	709
<b>V</b>	
VAL D'AGRI	932
VALLE DEL ROVELLO	876
VECOVATO	899
VETTA	706
VILLAFORTUNA-TRECCATE	900

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN SICILIA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>B</b>	
BRONTE - S. NICOLA	320
<b>C</b>	
CASE SCHILLACI	331
COMISO II	321
<b>F</b>	
FIUMETTO	322
<b>G</b>	
GAGLIANO	323
GELA	324
GIAURONE	325
<b>I</b>	
IRMINIO	326
<b>L</b>	
LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	327

<b>N</b>	
NOTO	330
<b>R</b>	
RAGUSA	328
ROCCA CAVALLO	329
<b>S</b>	
S. ANNA	333
SAMPERI	332

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
A.C. 1.AG	956
A.C. 2.AS	958
A.C. 3.AS	959
A.C. 4.AS	960
A.C. 5.AV	964
A.C. 6.AS	967
A.C. 7.AS	965
A.C. 8.ME	970
A.C. 9.AG	978
A.C. 10.AG	980
A.C. 11.AG	981
A.C. 12.AG	984
A.C. 13.AS	985
A.C. 14.AS	989
A.C. 15.AX	990
A.C. 16.AG	995
A.C. 17.AG	1000
A.C. 18.AG	1001
A.C. 19.PI	1004
A.C. 20.AG	1005
A.C. 21.AG	1006
A.C. 22.EA	1009
A.C. 23.EA	1010
A.C. 24.EA	1011
A.C. 25.EA	1012
A.C. 26.EA	1013
A.C. 27.EA	1014
A.C. 28.EA	1015
A.C. 29.EA	1016
A.C. 30.EA	1017
A.C. 31.EA	1018
A.C. 32.AG	1019
A.C. 33.AG	1021
A.C. 34.AG	1022
A.C. 35.AG	1023
<b>B</b>	
B.C. 1.LF	954
B.C. 2.LF	957
B.C. 3.AS	961
B.C. 4.AS	962
B.C. 5.AS	966
B.C. 7.LF	968
B.C. 8.LF	971
B.C. 9.AS	973
B.C. 10.AS	977
B.C. 11.AS	979
B.C. 12.AS	988
B.C. 13.AS	986
B.C. 14.AS	987
B.C. 15.AV	993
B.C. 17.TO	996
B.C. 18.RI	997
B.C. 20.AS	1002
B.C. 21.AG	1007
B.C. 22.AG	1020

<b>C</b>	
C.C. 1.AG	955
C.C. 3.AG	975
C.C. 6.EO	991
CERVIA MARE	952
<b>D</b>	
D.C. 1.AG	963
D.C. 2.AG	972
D.C. 3.AG	976
D.C. 4.AG	983
<b>F</b>	
F.C. 1.AG	998
F.C. 2.AG	1003
FASCIA CERVIA MARE	953
<b>P</b>	
PORTO CORSINI MARE	1008

**CONCESSIONI DI STOCCAGGIO DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
ALFONSINE STOCCAGGIO	2922
<b>B</b>	
BORDOLANO STOCCAGGIO	2923
BRUGHERIO STOCCAGGIO	2903
<b>C</b>	
CELLINO STOCCAGGIO	2794
COLLALTO STOCCAGGIO	2814
CORNEGLIANO STOCCAGGIO	2925
CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	2892
<b>F</b>	
FIUME TRESTE STOCCAGGIO	2810
<b>M</b>	
MINERBIO STOCCAGGIO	2907
<b>R</b>	
RIPALTA STOCCAGGIO	2896
<b>S</b>	
SABBIONCELLO STOCCAGGIO	2921
SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCA	2924
SERGNANO STOCCAGGIO	2912
SETTALA STOCCAGGIO	2813

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>F</b>	
FRANCIACORTA	351
<b>L</b>	
LA FABBRICA	30
<b>P</b>	
PANTELLERIA	350

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN MARE**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>T</b>	
TIRRENO MERIDIONALE 1	1

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>B</b>	
BAGNORE	5
BORGO PANTANO	24
<b>C</b>	
CANNETO	21
CESANO	27
CHIUSDINO	28
<b>F</b>	
FERRARA	15
<b>L</b>	
LARDERELLO	22
LUSTIGNANO	23
<b>M</b>	
MARTA	25
<b>P</b>	
PIANCASTAGNAIO	11
<b>R</b>	
RIO SECCO	12
<b>T</b>	
TORRE ALFINA	20
TRAVALE	26
<b>V</b>	
VALENTANO	19
VICENZA	17

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA**

Leggi 11 gennaio 1957, n. 6, 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 88 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 25109,15 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ABRUZZO	8	3.230,65
BASILICATA	12	1.590,66
CAMPANIA	1	876,04
EMILIA ROMAGNA	33	7.783,26
LAZIO	6	3.012,14
LOMBARDIA	12	3.797,84
MARCHE	6	1.023,79
MOLISE	3	801,53
PIEMONTE	3	1.919,57
PUGLIA	1	154,55
TOSCANA	2	389,37
VENETO	1	529,75

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>MONTE LA ROSSA</b> Nota: Sospeso.	EDISON (50) (r.u.) ENI (40) SHELL ITALIA E&P (10)	28/1/1992	Conferimento	28/1/1992	XXXVI - 5	208,97	BASILICATA (135,83)  CAMPANIA (73,14)
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		27/12/1994	Trasferimento quota	16/11/1994	XXXIX - 1		
		2/4/1996	Trasferimento quota	8/1/1996	XL - 5		
		2/4/1996	1 <sup>a</sup> proroga e riduzione	28/1/1996	XL - 5		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		8/3/1999	2 <sup>a</sup> proroga e riduzione	28/1/1999	XLIII - 4		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		24/6/2002	Prolungamento vigenza	24/6/2002	XLVI - 7		
		20/3/2003	Sospensione decorso temporale	18/11/2002	XLVII - 4		
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003	XLVII - 7		
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
28/9/2004	Sospensione decorso temporale	18/11/2002	XLVIII - 10				

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>410</b> <b>SERRA S. BERNARDO</b> Nota: Sospeso.	MEDOILGAS ITALIA (22,89) (r.u.) ENI (63,34) TOTAL E&P ITALIA (13,77)	11/7/1994	Natura del provvedimento	Decorrenza	1 <sup>a</sup> proroga	268,56	BASILICATA (268,56)
		6/3/1995	Conferimento	11/7/1994	XXXVIII - 8		
		14/6/1996	Trasferimento quota	9/1/1995	XXXIX - 4		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
		5/12/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		28/8/1997	Trasferimento quote	14/10/1996	XLI - 1		
		13/2/1998	Trasferimento quota	1/7/1997	XLI - 9		
		20/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		21/9/1998	Trasferimento quota	29/1/1998	XLII - 3		
		5/2/1999	Assunzione quota	24/7/1998	XLII - 10		
		20/3/2000	Trasferimento quote	30/10/1998	XLIII - 3		
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12		
		25/3/2002	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		
		5/4/2002	Assunzione quota	7/11/2000	XLVI - 4		
		14/6/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		16/7/2003	Sospensione decorrenza vigenza	11/7/2000	XLVI - 7		
		10/11/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8		
		12/2/2004	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12		
		30/6/2005	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		30/8/2005	Determinazione scadenza vigenza	22/2/2005	XLIX - 7		
		30/3/2007	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7		
		17/12/2007	1 <sup>a</sup> proroga e riduzione	23/2/2005	XLIX - 9		
16/4/2008	Assunzione quota	15/1/2007	LI - 4				
9/7/2008	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 1				
9/7/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
9/2/2010	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 8				
	Trasferimento quote	4/2/2008	LII - 8				
	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				
<b>422</b> <b>BUCCHIANICO</b> Nota: L'area del permesso di ricerca è così ridotta in seguito al rilascio della concessione di coltivazione Miglianico. Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	25/7/1996	Natura del provvedimento	Decorrenza	2 <sup>a</sup> proroga	178,96	ABRUZZO (178,96)
		13/2/1998	Conferimento	25/7/1996	XL - 8		
		27/2/2003	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
		27/2/2003	Riduzione	19/4/2002	XLVII - 3		
		20/11/2007	1 <sup>a</sup> proroga	25/7/2002	XLVII - 3		
		9/7/2008	2 <sup>a</sup> proroga	25/7/2005	LI - 12		
		9/2/2010	Sospensione decorso temporale	27/9/2007	LII - 8		
			Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3		



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>437</b> <b>FOSSO VALDIENNA</b> Nota: Sospeso.	ESSO ITALIANA (51,7) (r.u.) TOTAL E&P ITALIA (31,7) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996 13/2/1998 15/3/2000 20/3/2000 29/11/2000 20/4/2001 5/6/2003 30/6/2003 16/7/2003 12/2/2004 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quote Cambio intestazione quote Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota	1° periodo 1° periodo	05/12/2002	34	BASILICATA (34)
<b>438</b> <b>TEMPA MOLIANO</b> Nota: Sospeso.	ESSO ITALIANA (51,7) (r.u.) TOTAL E&P ITALIA (31,7) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996 13/2/1998 15/3/2000 20/3/2000 29/11/2000 20/4/2001 5/6/2003 30/6/2003 16/7/2003 12/2/2004 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quote Cambio intestazione quote Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota	1° periodo 1° periodo	05/12/2002	57,48	BASILICATA (57,48)
<b>445</b> <b>FROSINONE</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 11.	PENTEX ITALIA (20) (r.u.) ASCENT RESOURCES ITALIA (80)	1/8/1997 14/7/1999 20/3/2000 29/5/2000 20/4/2001 27/1/2003 8/10/2003 4/10/2006 29/9/2008 30/7/2009 25/1/2010	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Approvazione programma lavoro unitario Cambio intestazione quota Trasferimenti quote Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza 1° proroga e riduzione Trasferimento quota Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza	1° proroga 1° proroga	03/11/2010	454,4	LAZIO (454,4)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

454 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO	
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG					
<b>SETTECERRI</b> Nota: Sospeso.	25/9/1997	ADRIATICA IDROCARBURI (66,6666667) (r.u.)	25/9/1997	XLI - 10	1° periodo	25/09/2003	882,17	ABRUZZO (636,93)	
	15/9/1999	MEDIOILGAS ITALIA (33,3333333)	21/1/1999	XLIII - 10					
	17/10/2000		15/2/2000	XLIV - 11					
	5/4/2002		29/11/2001	XLVI - 12					
	20/5/2003		29/4/2003	XLVII - 6					
	30/6/2005		26/4/2005	XLIX - 7					
	16/4/2008		12/2/2008	LII - 5					
	9/2/2010		1/1/2010	LIV - 3					
<b>460</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>VIGEVANO</b> Nota: Sospeso.	30/1/1998	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (45) (r.u.) BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA (40) EDISON (15)	1/1/1997	XLII - 2	1° periodo	01/06/2006	392,45	LOMBARDIA (371,26)  PIEMONTE (21,19)	
	17/3/2000		17/3/2000	XLIV - 4					
	17/10/2000		Riduzione	17/12/1999					XLV - 11
	29/11/2000		Sospensione decorrenza vigenza	6/9/2000					XLIV - 12
	18/5/2001		Trasferimento quota	19/1/2001					XLV - 6
	25/3/2002		Trasferimento quota	27/9/2001					XLVI - 4
	25/3/2002		Trasferimento quota	2/1/2002					XLVI - 4
	30/7/2002		Determinazione data scadenza sospensione vigenza	30/7/2002					XLVI - 8
	30/7/2002		Determinazione scadenza vigenza	30/7/2002					XLVI - 8
	20/3/2003		Sospensione decorso temporale	26/9/2003					XLVII - 4
	25/6/2003		Determinazione scadenza vigenza	9/4/2003					XLVII - 7
	12/2/2004		Intestazione quota	1/12/2003					XLVIII - 3
	12/10/2004		Sospensione decorso temporale	19/1/2004					XLVIII - 11
	30/6/2005		Cambio intestazione quota	1/12/2004					XLIX - 7
	<b>481</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>FIUME ANIENE</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.		21/9/1998	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) LUMAX OIL (100) (r.u.)					21/9/1998
11/2/1999		11/2/1999	XLIII - 3						
20/3/2000		Assunzione quote e nomina r.u.	1/1/2000		XLIV - 4				
29/5/2000		Cambio intestazione quota	29/5/2000		XLIV - 6				
		Approvazione programma lavoro unitario							
20/4/2001		Cambio intestazione quota	1/10/2000		XLV - 5				
27/1/2002		Trasferimento quota	26/6/2002		XLVII - 2				
8/10/2003		Sospensione decorso temporale	29/5/2003		XLVII - 11				
4/10/2006		Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006		L - 11				

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>LAGO DEL SALTO</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Conferimento	21/9/1998	05/01/2008	918,06	LAZIO (498,51)
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002			
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003			
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006			
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008			
		<b>SORA</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998			
10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.			21/2/1998			
20/3/2000	Cambio intestazione quota			1/1/2000			
29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario			29/5/2000			
20/4/2001	Cambio intestazione quota			1/10/2000			
27/1/2003	Trasferimento quota			26/6/2002			
8/10/2003	Sospensione decorso temporale			29/5/2003			
4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza			10/9/2006			
28/1/2010	Sospensione decorso temporale			11/8/2008			
<b>TEANA</b> Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (80) (r.u.) ENI (20)			23/9/1998	Conferimento	23/9/1998	23/09/2004
		4/12/1998	Rettifica	23/9/1998			
		10/3/1999	Cambio intestazione quota	23/9/1998			
		18/11/1999	Trasferimento quota	30/6/1999			
		19/10/2000	Assunzione quota	6/10/2000			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		16/4/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	3/12/2002			
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003			
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
<b>492</b> <b>ALIANO</b> Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (60) (r.u.)	6/11/1998	Natura del provvedimento	6/11/1998	1° periodo	06/11/2004	154,56	BASILICATA (154,56)
	ENI (40)	3/8/1999	Conferimento	7/4/1999				
		20/3/2000	Trasferimento quota	6/11/1998				
		20/3/2000	Rettifica					
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000				
		11/10/2000	Nomina r.u.	15/9/2000				
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000				
		20/5/2001	Assunzione quota	6/2/2001				
		26/3/2003	Assunzione quota	27/2/2003				
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003				
	8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004					
	9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010					

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
<b>496</b> <b>CIVITA</b> Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione AGLAVIZZA pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 7. Sospeso.	MEDOILGAS CIVITA (100) (r.u.)	22/4/1999	Natura del provvedimento	22/4/1999	1ª proroga	22/04/2008	276,57	ABRUZZO (270,21)
		21/3/2002	Conferimento	11/1/2002				
		20/11/2007	Trasferimento quota e nomina r.u.	22/4/2005				
		20/11/2007	1ª proroga	LI - 12				
		20/11/2007	Assunzione quota	27/7/2007				
		19/6/2008	Trasferimento	27/2/2008				
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	12/2/2006				
				LII - 8				

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
<b>501</b> <b>MUTIGNANO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 5. Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.)	9/6/2000	Natura del provvedimento	9/6/2000	1ª proroga	09/06/2009	98,99	ABRUZZO (98,99)
	GAS PLUS ITALIANA (50)	20/4/2001	Conferimento	1/10/2000				
		18/9/2001	Cambio intestazione quota	29/6/2001				
		12/1/2004	Trasferimento quota	25/6/2003				
		12/2/2004	Nomina r.u.	1/1/2004				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004				
		20/11/2007	Cambio intestazione quota	9/6/2006				
		4/5/2009	1ª proroga	18/12/2008				
		9/2/2010	Sospensione decorso temporale	1/1/2010				
			Trasferimento quota	LIV - 3				
				LIV - 3				

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>2</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
<b>503</b> <b>BASTIGLIA</b>	ASCENT RESOURCES ITALIA (100) (r.u.)		19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	19/02/2013	320	EMILIA ROMAGNA (320)
	10/9/2001	Trasferimento quota	6/7/2001	XLV - 10	2 <sup>a</sup> proroga			
	18/6/2002	Trasferimento quota	23/4/2002	XLVI - 7				
	20/1/2005	Approvazione programma lavoro unitario	20/1/2005	XLIX - 2				
	30/3/2005	Trasferimento quota	22/12/2004	XLIX - 4				
	18/11/2005	Intestazione	2/8/2005	XLIX - 12				
	5/5/2008	1 <sup>a</sup> proroga e riduzione	19/2/2007	LII - 6				
	18/3/2011	2 <sup>a</sup> proroga e riduzione	19/2/2010	LV - 4				
	18/3/2011	Approvazione programma lavoro unitario	18/3/2011	LV - 4				
	<b>505</b> <b>CENTO</b>	ASCENT RESOURCES ITALIA (100) (r.u.)		19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	19/02/2013	224,7
10/9/2001		Trasferimento quota	6/7/2001	XLV - 10	2 <sup>a</sup> proroga			
18/6/2002		Trasferimento quota	23/4/2002	XLVI - 7				
20/1/2005		Approvazione programma lavoro unitario	20/1/2005	XLIX - 2				
30/3/2005		Trasferimento quota	22/12/2004	XLIX - 4				
18/11/2005		Intestazione	2/8/2005	XLIX - 12				
5/5/2008		1 <sup>a</sup> proroga e riduzione	19/2/2007	LII - 6				
18/3/2011		2 <sup>a</sup> proroga e riduzione	19/2/2010	LV - 4				
18/3/2011		Approvazione programma lavoro unitario	18/3/2011	LV - 4				
<b>507</b> <b>CROCIETTA</b>		NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.)		19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	19/02/2010	51,58
	PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)		9/5/2005	Cambio intestazione quota	25/8/2004			
	31/7/2007	1 <sup>a</sup> proroga	19/2/2007	LI - 8	1 <sup>a</sup> proroga			
	25/1/2010	Sospensione decorso temporale	1/8/2009	LIV - 2				

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

508	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>PESCOPENNATARO</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	19/2/2001	Conferimento	1° periodo	04/10/2011	81,9	MOLISE (76,35)
			18/7/2001	Assunzione quota				
			30/6/2003	Sospensione decorso temporale				
			12/2/2004	Intestazione quota				
			21/5/2004	Determinazione scadenza vigenza				
			21/5/2004	Approvazione programma lavoro unitario				
			7/7/2006	Assunzione quota				
			26/11/2008	Sospensione decorso temporale				
			9/2/2010	Trasferimento				
			8/6/2010	Sospensione decorso temporale				
			8/6/2010	Ridenominazione				
			8/6/2010	Determinazione scadenza vigenza				
			8/6/2010	Riduzione				

510	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>SAN VINCENZO</b>	PO VALLEY OPERATIONS PTY (67,5) (r.u.) NORTHSUN ITALIA (32,5)	19/2/2001	Conferimento	2ª proroga	19/02/2013	58,7	EMILIA ROMAGNA (58,7)
			27/5/2003	Trasferimento quote e nomina r.u.				
			12/2/2004	Intestazione quota				
			9/5/2005	Cambio intestazione quota				
			17/12/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			7/1/2010	1ª proroga				
			11/1/2011	2ª proroga				

512	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>TORRENTE NURE</b>	PADANA ENERGIA (87,5) (r.u.) PETROREP ITALIANA (12,5)	19/2/2001	Conferimento	2ª proroga	19/02/2013	280,2	EMILIA ROMAGNA (280,2)
			12/10/2001	Trasferimento				
			25/3/2002	Trasferimento quota				
			28/11/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			30/6/2005	Cambio intestazione quota				
			30/11/2007	Nomina r.u.				
			30/11/2007	1ª proroga e riduzione				
			28/2/2008	Trasferimento quota				
			31/8/2009	Assunzione quota				
			9/2/2010	Trasferimento quota				
			28/3/2011	2ª proroga e riduzione				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011

514	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
	<b>CASCINA S. PIETRO</b>	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	20/2/2001	Natura del provvedimento	20/2/2001	XLV - 3	20/02/2010	137,73	LOMBARDIA (137,73)	
			31/10/2007	Conferimento	20/2/2007	LI - 11				
			13/7/2009	1 <sup>a</sup> proroga	22/10/2008	LIII - 8				
				Riduzione						
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 9.										
<b>517</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>CODOGNO</b>	EDISON (55) (r.u.) SVILUPPO RISORSE NATURALI (25) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (20)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
			20/2/2001	Conferimento	20/2/2001	XLV - 3	20/02/2010	450,4	LOMBARDIA (426,53)	
			25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	XLVI - 4				
			25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4				
			28/11/2003	Assunzione quote	1/9/2003	XLVII - 12				
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/12/2003	XLVIII - 3				
			10/1/2007	Trasferimenti quote	3/5/2006	LI - 2				
			11/4/2008	1 <sup>a</sup> proroga e riduzione	20/7/2007	LII - 5				
			18/3/2010	Sospensione decorso temporale	20/12/2009	LIV - 4			EMILIA ROMAGNA (23,87)	
Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1. Sospeso.										
<b>523</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>FIUME ARNONE</b>	ASCENT RESOURCES ITALIA (70) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (30)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
			10/7/2002	Conferimento	10/7/2002	XLVI - 8	10/07/2011	268,97	LAZIO (268,97)	
			28/10/2004	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/9/2004	XLVIII - 11				
			30/3/2007	Trasferimento quota e nomina r.u.	22/2/2007	LI - 4				
			19/6/2008	Trasferimento quota	27/2/2008	LII - 7				
			13/10/2009	1 <sup>a</sup> proroga e riduzione	10/7/2008	LIII - 11				
			17/3/2010	Assunzione quota	26/2/2010	LIV - 4				
Nota: Presentata istanza di proroga e riduzione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 6. Sospeso.										
<b>524</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>ORTONA</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
			10/7/2002	Conferimento	10/7/2002	XLVI - 8	10/07/2008	140,2	ABRUZZO (140,2)	
			9/7/2008	Sospensione decorso temporale	11/4/2008	LII - 8				
			9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				
			27/7/2010	Proroga sospensione decorso temporale	27/7/2010	LIV - 8				
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 6. Sospeso.										

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>525</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SAN MARCO</b> Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «BAGNACAVALLO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 10/7/2002 19/2/2003 27/10/2004 19/5/2009 22/2/2010 9/4/2010 12/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Trasferimento 1ª proroga Trasferimento Cambio intestazione	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 10/7/2002 12/12/2002 30/3/2004 10/7/2008 9/2/2010 22/3/2010 20/4/2010 BUIG XLVI - 8 XLVII - 3 XLVIII - 11 LIII - 6 LIV - 3 LIV - 5 LIV - 8	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1ª proroga 10/07/2011	<b>SCADENZA</b> 10/07/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 292,54	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> EMILIA ROMAGNA (292,54)
<b>526</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>VERCELLI</b> Nota: Presentata istanza di programma unitario dei lavori con il permesso di ricerca CASE SPARSE e differimento dell'obbligo di perforazione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 10/7/2002 16/4/2003 30/6/2005 28/2/2008 1/9/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. 1ª proroga e riduzione	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 10/7/2002 4/3/2003 1/12/2004 28/12/2007 10/7/2008 BUIG XLVI - 8 XLVII - 5 XLIX - 7 LII - 3 LIII - 10	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1ª proroga 10/07/2011	<b>SCADENZA</b> 10/07/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 536,7	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> PIEMONTE (347,78)  LOMBARDIA (188,92)
<b>530</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BORSANO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 26/11/2003 7/6/2007 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 26/11/2003 8/1/2007 BUIG XLVII - 12 LI - 7	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 26/11/2009	<b>SCADENZA</b> 26/11/2009	<b>AREA (Kmq)</b> 317,86	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> LOMBARDIA (317,86)
<b>531</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTE PALLANO</b> Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «COLLE SANTO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> FOREST - CMI (90) (r.u.) INTERGIE (10)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 13/2/2004 8/6/2006 8/6/2006 10/1/2007 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Trasferimento quota Determinazione scadenza vigenza	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 13/2/2004 24/3/2006 13/4/2006 9/6/2006 BUIG XLVIII - 3 L - 7 L - 7 LI - 2	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 02/05/2010	<b>SCADENZA</b> 02/05/2010	<b>AREA (Kmq)</b> 35,72	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ABRUZZO (35,72)
<b>532</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SAVIO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHERN PETROLEUM LIMITED (80) (r.u.) AVORONE ITALY (20)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 13/2/2004 7/7/2006 28/4/2009 18/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. 1ª proroga e riduzione	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 13/2/2004 13/2/2004 6/4/2009 13/2/2010 BUIG XLVIII - 3 L - 8 LIII - 5 LV - 4	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1ª proroga 13/02/2013	<b>SCADENZA</b> 13/02/2013	<b>AREA (Kmq)</b> 333,8	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> EMILIA ROMAGNA (333,8)



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>539</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTALBANO</b> Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS CIVITA (57,15) (r.u.) VEGA OIL (42,85)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/9/2005 11/4/2006 24/1/2007 19/6/2008 12/9/2008 31/10/2008 25/9/2009 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Nomina r.u. Assunzione quota	PERMESSO Decorrenza 8/9/2005 30/9/2005 1/7/2006 27/2/2008 4/7/2008 1/10/2008 16/9/2009 BUIG XLIX - 10 L - 5 LI - 2 LII - 7 LII - 10 LII - 11 LIII - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/09/2011	SCADENZA 08/09/2011	AREA (Kmq) 165,04	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (165,04)
<b>540</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>LONGASTRINO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/10/2005 Natura del provvedimento Conferimento	PERMESSO Decorrenza 24/10/2005 BUIG XLIX - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/12/2011	SCADENZA 24/12/2011	AREA (Kmq) 139,72	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (139,72)
<b>541</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTEMARCIANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SARP (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/2/2006 7/6/2007 16/4/2008 16/3/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Assunzione quota	PERMESSO Decorrenza 24/2/2006 27/3/2007 12/2/2008 11/1/2010 BUIG L - 3 LI - 7 LII - 5 LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/02/2012	SCADENZA 24/02/2012	AREA (Kmq) 49,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (49,4)
<b>543</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CARISIO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (47,5) (r.u.) ENI (47,5) COSTRUZIONI CONDOTTE (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/5/2006 28/2/2008 27/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota	PERMESSO Decorrenza 18/5/2006 28/12/2007 24/2/2009 BUIG L - 6 LII - 3 LIII - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/05/2012	SCADENZA 18/05/2012	AREA (Kmq) 728	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (728)
<b>544</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TORRENTE LA VELLA</b> Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (60) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 31/5/2006 3/8/2006 16/4/2008 30/10/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale	PERMESSO Decorrenza 31/5/2006 31/5/2006 12/2/2008 4/4/2009 BUIG L - 6 L - 9 LII - 5 LIII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 31/05/2012	SCADENZA 31/05/2012	AREA (Kmq) 9,65	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (9,65)
<b>545</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>POSTA NUOVA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 3/10/2006 Natura del provvedimento Conferimento	PERMESSO Decorrenza 3/10/2006 BUIG L - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 03/10/2012	SCADENZA 03/10/2012	AREA (Kmq) 154,55	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (154,55)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>546</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BARDONE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) PETROREP ITALIANA (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/5/2007 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LI - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/05/2013	AREA (Km <sup>2</sup> ) 51,46	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (51,46)
<b>547</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CIVITAQUANA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (65) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (35) Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/7/2007 Natura del provvedimento Conferimento 24/7/2007 LI - 8 12/9/2008 Trasferimento quota e nomina r.u. 24/7/2008 LII - 10 26/1/2010 Sospensione decorso temporale 4/8/2009 LIV - 2 26/1/2010 Determinazione scadenza vigenza 31/12/2009 LIV - 2	BUIG LI - 8 LII - 10 LIV - 2 LIV - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/12/2013	AREA (Km <sup>2</sup> ) 615,37	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (615,37)
<b>548</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CORANA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/7/2007 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LI - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/07/2013	AREA (Km <sup>2</sup> ) 476,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (411,46)  PIEMONTE (64,77)
<b>682</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SULMONA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.) Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 11.	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/8/2007 Natura del provvedimento Conferimento 16/4/2008 Intestazione	BUIG LI - 9 LII - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 14/08/2013	AREA (Km <sup>2</sup> ) 188,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (188,7)
<b>683</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CORTE DEI SIGNORI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/3/2008 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LII - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/03/2014	AREA (Km <sup>2</sup> ) 248,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (248,7)
<b>686</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SAMBUCHETO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/7/2008 Natura del provvedimento Conferimento 30/4/2009 Trasferimento quota e nomina r.u.	BUIG LII - 8 LIII - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/07/2014	AREA (Km <sup>2</sup> ) 147,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (147,35)
<b>687</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FIUME BRUNA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/8/2008 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LII - 9	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/08/2014	AREA (Km <sup>2</sup> ) 246,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (246,87)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>688</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>JOLANDA DI SAVOIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOGAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 1° periodo 10/09/2014	SCADENZA 10/09/2014	AREA (Kmq) 119,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (119,5)
<b>689</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>ALTEDO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 1° periodo 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 190,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (190,87)
<b>690</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>CASALE COCCHI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento 22/2/2010 Trasferimento 9/4/2010 Trasferimento 22/3/2010 LIV - 3 12/7/2010 Cambio intestazione 20/4/2010 LIV - 5 LIV - 8	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 LIV - 3 LIV - 5 LIV - 8 1° periodo 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 2,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (2,45)
<b>691</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>LA PROSPERA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 1° periodo 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 104,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (104,87)
<b>692</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>SANTA MARGHERITA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 1° periodo 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 308,83	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (308,83)
<b>693</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>TERRA DEL SOLE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 1° periodo 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 214,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (214,85)

Nota: Presentata Istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 9. Presentata Istanza di rinuncia alla istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 11.

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>694</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CASE SPARSE</b> Nota: Presentata istanza di programma unitario dei lavori con il permesso di ricerca VERCELLI e differimento dell'obbligo di perforazione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/10/2014	AREA (Kmq) 24,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (12,27)  PIEMONTE (11,93)
<b>695</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>NIBBIANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Kmq) 746,49	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (409,82)  LOMBARDIA (336,67)
<b>696</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TORRENTE PARMA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Kmq) 666,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (666,22)
<b>697</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PODERE GALLINA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/12/2014	AREA (Kmq) 506,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (506,2)
<b>698</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PONTE DEL DIAVOLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/02/2015	AREA (Kmq) 199,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (199,8)
<b>699</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PONTE DEI GRILLI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/02/2015	AREA (Kmq) 258,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (258,45)
<b>700</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTELURO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 15/07/2015	AREA (Kmq) 364,86	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (287,14)  EMILIA ROMAGNA (77,72)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>701</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PIZZO SCIABOLONE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	Data 5/10/2009 26/10/2009	Decorrenza 5/10/2009 5/10/2009	BUIG LIII - 11 LIII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 26/10/2015	AREA (Kmq) 96,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (96,22)
<b>702</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>LA SACCA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	Data 22/12/2009 10/3/2010	Decorrenza 22/12/2009 10/3/2010	BUIG LIV - 1 LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2015	AREA (Kmq) 52,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (52,35)
<b>705</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PUNTA MARINA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	Data 22/12/2009 10/3/2010	Decorrenza 22/12/2009 10/3/2010	BUIG LIV - 1 LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2015	AREA (Kmq) 29,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (29,7)
<b>708</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>RECANATI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COSTRUZIONI CONDOTTE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 25/1/2010	Decorrenza 25/1/2010	BUIG LIV - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 25/01/2016	AREA (Kmq) 72,54	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (72,54)
<b>710</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTE GALLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 8/2/2010	Decorrenza 8/2/2010	BUIG LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/02/2016	AREA (Kmq) 122,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (122,1)
<b>714</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BADILE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 23/3/2010	Decorrenza 23/3/2010	BUIG LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 23/03/2016	AREA (Kmq) 154,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (154,5)
<b>715</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BIBBIANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRACON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 27/4/2010	Decorrenza 27/4/2010	BUIG LIV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 411,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (411,1)
<b>716</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SASSUOLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRACON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 27/4/2010	Decorrenza 27/4/2010	BUIG LIV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 252,26	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (252,26)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>717</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>ABBADIA CERRETO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 21/6/2010	Decorrenza 21/6/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2016	AREA (kmq) 91,82	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (91,82)
<b>719</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>OPERA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 21/6/2010	Decorrenza 21/6/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2016	AREA (kmq) 329,28	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (329,28)
<b>720</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MOLINO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 7/7/2010	Decorrenza 7/7/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (kmq) 24,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (24,35)
<b>721</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PANNOCCCHIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 7/7/2010	Decorrenza 7/7/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (kmq) 250,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (250,7)
<b>722</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>VILLA GIGLI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (50) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 7/7/2010	Decorrenza 7/7/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (kmq) 100,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (100,9)
<b>723</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CARITA'</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (50) (r.u.) CELTIQUE ENERGIE (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Trasferimento quota e nomina r.u.	Data 9/7/2010 29/11/2010	Decorrenza 9/7/2010	BUIG LIV - 7 LIV - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 09/07/2016	AREA (kmq) 529,75	UBICAZIONE DEL PERMESSO VENETO (529,75)
<b>724</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TRIGOLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 8/9/2010	Decorrenza 8/9/2010	BUIG LIV - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/09/2016	AREA (kmq) 161,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (161,8)
<b>2100</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BUGIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 28/9/2010	Decorrenza 28/9/2010	BUIG LIV - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 28/09/2016	AREA (kmq) 197,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (197,8)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>2101</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>ZAPPOLINO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	Data 28/9/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 28/9/2010	BUIG LIV - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 28/09/2016	AREA (Kmq) 448,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (448,8)
<b>2102</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TORRENTE ACQUA FREDDA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data 6/10/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 6/10/2010	BUIG LIV - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 06/10/2016	AREA (Kmq) 66,24	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (66,24)
<b>2103</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTE NEGRO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (100) (r.u.)	Data 6/10/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 6/10/2010	BUIG LIV - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 06/10/2016	AREA (Kmq) 287,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (287,7)
<b>2104</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TORRENTE ALVO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (100) (r.u.)	Data 21/10/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 21/10/2010	BUIG LIV - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/10/2016	AREA (Kmq) 84,34	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (84,34)
<b>2105</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>NUSCO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	Data 21/10/2010 25/2/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	Decorrenza 21/10/2010	BUIG LIV - 11 LV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/10/2016	AREA (Kmq) 698,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO CAMPANIA (698,5)
<b>2106</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FANTOZZA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data 12/11/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 12/11/2010	BUIG LIV - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 12/11/2016	AREA (Kmq) 102,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (102,3)
<b>2107</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BELGIOTOSO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data 22/11/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 22/11/2010	BUIG LIV - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/11/2016	AREA (Kmq) 322	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (318,34) EMILIA ROMAGNA (3,66)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>2108</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>RONSECCO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 29/11/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 29/11/2010	SCADENZA 29/11/2016	AREA (Kmq) 745,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (745,9)
<b>2109</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>COLLE GINESTRE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50) (r.u.) APENNINE ENERGY (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/12/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 16/12/2010	SCADENZA 16/12/2016	AREA (Kmq) 77,62	UBICAZIONE DEL PERMESSO MOLISE (77,62)
<b>2110</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>SANTA CROCE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/12/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 16/12/2010	SCADENZA 16/12/2016	AREA (Kmq) 745,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO MOLISE (641,2) CAMPANIA (104,4)
<b>2111</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>GRATTASASSO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 25/1/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 25/1/2011	SCADENZA 25/01/2017	AREA (Kmq) 34,09	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (34,09)
<b>2112</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>CADELBOSCO DI SOPRA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/2/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/2/2011	SCADENZA 18/02/2017	AREA (Kmq) 512,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (512,8)
<b>2113</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>CALCIO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PENGAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 7/3/2011	SCADENZA 07/03/2017	AREA (Kmq) 539,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (539,4)
<b>2114</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>PORTOMAGGIORE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (50) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/3/2011	SCADENZA 18/03/2017	AREA (Kmq) 378,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (378,5)



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

2115	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento Conferimento				
	<b>COLFELICE</b>	PENTEX ITALIA (75) (r.u.) VITTORITO PETROLEUM (25)	23/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento	23/3/2011	23/03/2017	623,33	LAZIO (623,33)
	<b>2116</b>							
	<b>CASONI</b>	INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	24/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento	24/3/2011	24/03/2017	142,5	TOSCANA (142,5)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA**

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 5 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 3168,9 Km<sup>q</sup>

Regione	Numero permessi	Superficie (Km <sup>q</sup> )
SICILIA	5	3.168,90

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>300</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TRESAURO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 3 <sup>a</sup> proroga	SCADENZA 20/02/2012	AREA (Kmq) 102,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (102,23)
<b>302</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FIUME TELLARO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PANTHER EUREKA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/07/2010	AREA (Kmq) 740	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (740)
<b>303</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PATERNO'</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/03/2012	AREA (Kmq) 734,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (734,8)
<b>304</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PASSO DI PIAZZA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (Kmq) 900,31	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (900,31)
<b>305</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FRIDDANI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (Kmq) 691,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (691,56)

Nota: ex Morgantina.

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO**

Leggi 11 gennaio 1957, n. 6, 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 25 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 11689,19 Km<sup>2</sup>

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ZONA A	7	1.257,64
ZONA B	3	827,23
ZONA C	3	1.806,26
ZONA D	0	357,97
ZONA E	1	683,13
ZONA F	2	1.111,17
ZONA G	9	5.645,79

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più zone finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

549 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO			
		Data	Natura del provvedimento						
<b>A.R 78.RC</b> Nota: Sospeso.	ENI (90) (r.u.) EDISON (10)	16/4/1987	Conferimento	16/4/1987	100,02	ZONA A (100,02)			
		14/9/1988	Trasferimento quota	14/9/1988					
		11/4/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	5/12/1990					
		12/3/1992	Trasferimento quota	29/7/1991					
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992					
		13/12/1993	1ª proroga	16/4/1993					
		6/6/1996	2ª proroga	16/4/1996					
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998					
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998					
		22/1/1999	Sospensione decorrenza vigenza	16/4/1996					
		8/3/1999	Rettifica	16/4/1996					
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999					
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999					
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002					
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003					
566 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO			
<b>A.R 80.AG</b> Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	17/4/1990	Conferimento	17/4/1990	268,88	ZONA A (268,88)			
		30/5/1996	1ª proroga	17/4/1996					
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998					
		25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	17/4/1996					
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999					
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002					
		570 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		<b>A.R 81.FR</b> Nota: Sospeso.	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	11/9/1990	Conferimento		11/9/1990	101,76	ZONA A (101,76)
				21/9/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.		23/6/1992		
				14/6/1996	Trasferimento quota		1/1/1996		
14/6/1996	Cambio intestazione quota			23/1/1996					
21/10/1996	1ª proroga			11/9/1996					
13/9/1998	Cambio intestazione quota			1/1/1998					
25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza			11/9/1996					
5/4/2002	Trasferimento quota			29/11/2001					
30/6/2005	Trasferimento quota			26/4/2005					
16/4/2008	Cambio intestazione quota			12/2/2008					

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

625	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
	<b>A.R 87.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	1/12/1995 13/2/1998 11/2/1999 14/3/2002	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/12/1995 1/1/1998 1/12/1995 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/12/2001	279,45	ZONA A (279,45)	
	<b>A.R 91.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	1/8/1997 11/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/01/2003	136,17	ZONA A (136,17)	
	<b>A.R 92.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	10/9/1997 12/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/01/2003	214,2	ZONA A (214,2)	
	<b>A.R 93.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	10/9/1997 12/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/01/2003	157,16	ZONA A (157,16)	

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>656</b> <b>G.R 14.AG</b> Nota: Sospeso.	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	8/11/1999 23/4/2001 25/3/2002 25/3/2002 19/9/2003	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quote Trasferimento quota Trasferimento quota Approvazione programma lavoro unitario	8/11/1999 24/1/2001 27/9/2001 2/1/2002 19/9/2003	20/05/2014	408,78	ZONA G (404,28) ZONA C (4,5)
		12/2/2004 30/6/2005 2/11/2005	Intestazione quota Cambio intestazione quota Approvazione programma lavoro unitario	1/12/2003 1/12/2004 2/11/2005			
		2/11/2005 27/1/2006 12/11/2008 25/2/2011	1 <sup>a</sup> proroga e riduzione Trasferimento quota e nomina r.u. 2 <sup>a</sup> proroga e riduzione Sospensione decorso temporale	8/11/2005 25/10/2005 8/11/2008 25/2/2011			
<b>657</b> <b>G.R 13.AG</b> Nota: Sospeso.	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	9/11/1999 20/4/2001 25/3/2002 25/3/2002 19/9/2003	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quote Trasferimento quota Trasferimento quota Approvazione programma lavoro unitario	9/11/1999 24/1/2001 27/9/2001 2/1/2002 19/9/2003	21/05/2014	423,09	ZONA G (393,9) ZONA C (29,19)
		12/2/2004 30/6/2005 31/10/2005	Intestazione quota Cambio intestazione quota Approvazione programma lavoro unitario	1/12/2003 1/12/2004 31/10/2005			
		31/10/2005 30/1/2006 12/11/2008 25/2/2011	1 <sup>a</sup> proroga e riduzione Trasferimento quota e nomina r.u. 2 <sup>a</sup> proroga e riduzione Sospensione decorso temporale	9/11/2005 25/10/2005 9/11/2008 25/2/2011			
<b>663</b> <b>B.R266.AG</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI - N. 4.	ENI (100) (r.u.)	4/5/2001	Natura del provvedimento Conferimento	4/5/2001	04/05/2007	429,3	ZONA B (429,3)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>2</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
<b>667</b> <b>G.R 15.PU</b> Nota: Sospeso.	AUDAX ENERGY (100) (r.u.)	12/11/2002	Natura del provvedimento Conferimento	12/11/2002	XLVI - 12	1° periodo	12/11/2008	657,19	ZONA G (657,19)
		22/4/2003	Trasferimento	28/3/2003	XLVII - 5				
		27/10/2004	Trasferimento	30/3/2004	XLVIII - 11				
		6/8/2008	Trasferimento	28/7/2008	LII - 9				
		17/11/2008	Sospensione decorso temporale	2/7/2008	LII - 12				
<b>668</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>2</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>C.R146.NP</b> Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso.	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	28/9/2004	Natura del provvedimento Conferimento	28/9/2004	XLVIII - 11	1° periodo	28/09/2010	620,31	ZONA C (620,31)
		4/7/2006	Rettifica	28/9/2004	L - 8				
		27/7/2010	Sospensione decorso temporale	24/5/2010	LIV - 8				
<b>669</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>2</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>C.R147.NP</b> Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso.	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	30/9/2004	Natura del provvedimento Conferimento	30/9/2004	XLVIII - 11	1° periodo	30/09/2010	637,18	ZONA C (452,4)
		27/7/2010	Sospensione decorso temporale	24/5/2010	XLVIII - 8				ZONA G (184,78)
<b>671</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>2</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>B.R268.RG</b> Nota: Sospeso dal 16/04/2010 al 13/10/2010.	PETROCELTIC ITALIA (40) (r.u.) VEGA OIL (60)	24/3/2005	Natura del provvedimento Conferimento	24/3/2005	XLIX - 4	1° periodo	30/09/2011	126,68	ZONA B (126,68)
		11/4/2006	Cambio intestazione	30/9/2005	L - 5				
		6/11/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	5/4/2006	L - 12				
		28/1/2010	Trasferimento r.u.	4/1/2010	LIV - 2				
		1/3/2011	Sospensione decorso temporale	16/4/2010	LIV - 4				
<b>672</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>2</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>G.R 17.NP</b> Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	24/3/2005	Natura del provvedimento Conferimento	24/3/2005	XLIX - 4	1° periodo	24/03/2011	708,62	ZONA G (708,62)
		4/7/2006	Rettifica	24/5/2005	L - 8				
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		7/4/2009	Approvazione programma lavoro unitario	7/4/2009	LIII - 5				



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

673	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
	<b>B.R269.GC</b>	MEDDILGAS ITALIA (100) (r.u.)	5/5/2005 28/7/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Intestazione	5/5/2005 5/5/2005 12/2/2008	1° periodo	271,25	ZONA B (271,25)	
<b>674</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>G.R 18.NP</b>	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	10/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	10/5/2005 10/5/2005 20/1/2009 7/4/2009	1° periodo	736,88	ZONA G (736,88)	
	Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3.								
<b>675</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>G.R 19.NP</b>	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	11/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	11/5/2005 11/5/2005 20/1/2009 7/4/2009	1° periodo	709,61	ZONA G (709,61)	
	Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3.								
<b>676</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>C.R148.VG</b>	VEGA OIL (100) (r.u.)	27/11/2006 25/2/2011	Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	27/11/2006 25/2/2011	1° periodo	336,98	ZONA C (336,98)	
	Nota: Sospeso.								
<b>677</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>G.R 20.NP</b>	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007 25/3/2009	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	14/2/2007 20/1/2009	1° periodo	743,81	ZONA G (513,23) ZONA C (230,58)	
	Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori con i permessi di ricerca «G.R21.NP» e «G.R22.NP» pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.								

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

678	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>G.R 21.NP</b>	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007 25/3/2009	Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	1° periodo 14/02/2013	14/02/2013	742,7	ZONA G (742,7)
<p>Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori con i permessi di ricerca «G.R20.NP» e «G.R22.NP» pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.</p>								
	<b>679</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>G.R 22.NP</b>	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007 25/3/2009	Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	1° periodo 14/02/2013	14/02/2013	726,9	ZONA G (594,6) ZONA C (132,3)
<p>Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori con i permessi di ricerca «G.R20.NP» e «G.R21.NP» pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.</p>								
	<b>680</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>F.R 39.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	21/6/2007	Conferimento	1° periodo 21/06/2013	21/06/2013	734,5	ZONA F (599,35) ZONA D (135,15)
<p>Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.</p>								
	<b>681</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>F.R 40.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/6/2007	Conferimento	1° periodo 22/06/2013	22/06/2013	734,64	ZONA F (511,82) ZONA D (222,82)
<p>Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 9.</p>								
	<b>2000</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>E.R 54.PU</b>	PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	21/4/2010	Conferimento	1° periodo 21/04/2016	21/04/2016	683,13	ZONA E (683,13)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA**

Leggi 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 118 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8622,14 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ABRUZZO	6	490,14
BASILICATA	21	2.121,34
CALABRIA	2	103,21
EMILIA ROMAGNA	35	1.596,45
FRIULI VENEZIA GIULIA	0	0,99
LAZIO	1	41,14
LOMBARDIA	13	988,61
MARCHE	18	1.136,11
MOLISE	4	336,93
PIEMONTE	1	77,76
PUGLIA	14	1.252,46
TOSCANA	2	307,71
VENETO	1	163,33
ZONA A	0	5,95

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>703</b> <b>GRECCHIA</b>	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	12/10/1936 24/1/1953 1/8/1959 24/5/1963 30/10/1967 18/3/1976 21/9/1987 26/6/1989 20/8/1998 3/12/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Assoggettamento L. 6/57 Riassoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Trasferimento Rinnovo Rettifica Riassoggettamento L. 6/57 Proroga	-	12/10/2011	0,1627	EMILIA ROMAGNA (0,16)
<b>704</b>							
<b>BARIGAZZO</b>	IDROELETTRICA ALTOMODENESE SIAM (100) (r.u.)	23/11/1936 30/12/1959 30/12/1959 24/5/1963 7/1/1977 1/4/1994 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Rinnovo Assoggettamento L. 6/57 Riassoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Rinnovo Riassoggettamento L. 6/57	-	22/11/2011	1,4321	EMILIA ROMAGNA (1,43)
<b>706</b>							
<b>VETTA</b>	IDROELETTRICA ALTOMODENESE SIAM (100) (r.u.)	28/4/1937 5/3/1960 24/5/1963 24/5/1963 11/8/1967 3/3/1978 1/4/1994 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Assoggettamento L. 6/57 Proroga Riassoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Rinnovo Rinnovo Riassoggettamento L. 6/57	-	28/04/2012	1,6179	EMILIA ROMAGNA (1,62)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

707 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>SALGASTRI</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 4.	LAZZI GAS (100) (r.u.)	24/10/1938	Conferimento	24/10/1938	I - 1	24/10/2008	EMILIA ROMAGNA (11,45)
		8/10/1943	Ampliamento	8/10/1943	I - 1		
		6/6/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 8		
		6/6/1960	Trasferimento	6/6/1960	IV - 8		
		23/10/1961	Riduzione	23/10/1961	VI - 5		
		31/7/1962	Riduzione	31/7/1962	VII - 1		
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9		
		5/12/1968	Rinnovo	24/10/1968	XIII - 6		
		1/4/1994	Rinnovo	24/10/1983	XXXVIII - 5		
		1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990	XXXVIII - 5		
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9		
		11/9/2006	Proroga	24/10/2003	L - 10		

709 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>TRIGNANO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 12.	SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE (100) (r.u.)	18/3/1955	Conferimento	18/3/1955	L -	19/03/2010	EMILIA ROMAGNA (0,67)
		30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 3		
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9		
		22/4/1971	Rinnovo	18/3/1970	XV - 8		
		23/3/1981	Rinnovo	18/3/1980	XXV - 4		
		11/11/1986	Trasferimento titolarità	11/11/1986	XXX - 12		
		1/4/1994	Rinnovo	19/3/1990	XXXVIII - 5		
		31/1/1996	Rinnovo	19/3/1995	XL - 2		
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9		
		25/6/2007	Proroga	19/3/2005	LI - 7		
		5/2/2009	Trasferimento	13/8/2008	LIII - 3		

711 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>POZZA</b>	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	30/12/1959	Assoggettamento R.D. 1443/27	30/12/1959	VII - 9	30/12/2014	EMILIA ROMAGNA (3,09)
		30/12/1959	Conferimento	30/12/1959	IV - 6		
		18/3/1976	Trasferimento titolarità	18/3/1976	XX - 7		
		1/8/1980	Rinnovo	30/12/1979	XXIV - 9		
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9		
		25/2/2011	2 <sup>a</sup> proroga	30/12/1999	LV - 3		

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>712</b> <b>CA' BELLAVISTA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.	LAZZI GAS (100) (r.u.)	26/4/1960 24/5/1963 18/3/1980 1/4/1994 20/8/1998 3/6/2003 24/6/2008	Natura del provvedimento Conferimento Assoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Rinnovo Cambio intestazione Riassoggettamento L. 6/57 Proroga Proroga	26/4/1960 23/8/1962 26/4/1980 26/1/1990 28/11/1990 1/1/1997 26/1/2000 25/1/2005	-	1,54	EMILIA ROMAGNA (1,54)
<b>713</b> <b>GAGGIOLA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.	LAZZI GAS (100) (r.u.)	30/4/1960 24/5/1963 18/3/1980 1/4/1994 1/4/1994 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Assoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Rinnovo Cambio intestazione Riassoggettamento L. 6/57	30/4/1960 23/8/1962 30/4/1980 30/4/1990 28/11/1990 1/1/1997	-	9,06	EMILIA ROMAGNA (9,06)
<b>718</b> <b>MOLINAZZO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.	LAZZI GAS (100) (r.u.)	5/12/1979 1/10/1990 1/4/1994 20/8/1998 3/6/2003 24/6/2008	Natura del provvedimento Conferimento Rinnovo Cambio intestazione Riassoggettamento L. 6/57 Proroga Proroga	5/12/1979 5/12/1989 28/11/1990 1/1/1997 5/12/1999 6/12/2004	-	2,2238	EMILIA ROMAGNA (2,22)
<b>725</b> <b>SALSOMAGGIORE II</b> Nota: Accordata inizialmente all'Ing. Magnaghi Perpetua; la scadenza del 24/09/2038 è riferita esclusivamente all'area di ampliamento (Kmq 3,3432).	LAZZI GAS (100) (r.u.)	8/6/1893 4/10/1910 4/3/1917 25/9/1939 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Ampliamento Passaggio al Demanio Ampliamento Assoggettamento L. 6/57	8/6/1893 4/10/1910 4/3/1917 25/9/1939 1/1/1997	-	9,5472	EMILIA ROMAGNA (9,55)
<b>726</b> <b>SALSOMAGGIORE I</b> Nota: Perpetua. Conferita in data 11 giugno 1897.	LAZZI GAS (100) (r.u.)	11/7/897 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Assoggettamento L. 6/57	11/7/1897 1/1/1997	-	4,3667	EMILIA ROMAGNA (4,37)



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

762	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
	<b>SEDIA D'ORLANDO</b>	ENI (100) (r.u.)	13/2/1965	Natura del provvedimento Conferimento	13/2/1965	IX - 7	13/02/2005	4,22	PUGLIA (4,22)	
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
			16/3/1999	Proroga	13/2/1995	XLIII - 4				
			16/3/1999	Modifica programma sviluppo	16/3/1999	XLIII - 4				
779	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>MANCHE DI CIMALIA</b>	EDISON (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
			15/4/1967	Conferimento	17/9/1966	XI - 7	17/09/2006	30	CALABRIA (30)	
			2/7/1985	Cambio intestazione	1/1/1985	XXIX - 8				
			11/2/1987	Proroga	17/9/1996	XXXI - 3				
			22/4/1991	Trasferimento titolarità	1/7/1989	XXXV - 12				
			12/5/1992	Cambio intestazione	19/6/1991	XXXVI - 11				
			2/9/1993	Trasferimento titolarità	1/8/1992	XXXVII - 10				
			2/9/1993	Cambio intestazione	4/11/1992	XXXVII - 10				
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/12/2003	XLVIII - 3				
783	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>GARAGUSO</b>	EDISON (50,33333333) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (49,66666667)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
			7/6/1969	Conferimento	7/6/1969	XII - 8	07/06/2009	69,62	BASILICATA (69,62)	
			20/1/1978	Estensione titolarità	20/1/1978	XXII - 8				
			16/5/1978	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 8				
			22/1/1981	Estensione titolarità	22/1/1981	XXV - 4				
			16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
			15/5/1987	Cambio intestazione quota	1/12/1986	XXXI - 9				
			20/6/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 5				
			20/6/1990	Proroga	7/6/1999	XXXV - 5				
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10				
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
			1/5/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
<b>785</b> STRANGOLAGALLI	PENTEX ITALIA (100) (r.u.)		4/8/1969 29/12/1979	Conferimento Estensione titolarità	4/8/1969 28/12/1979	XIII - 10 XXIV - 1	41,14	LAZIO (41,14)
	20/6/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	26/6/1989	XXXIII - 7				
	12/3/1991	Cambio intestazione quota	12/3/1991	XXXV - 4				
	28/10/1993	Sospensione attività produzione	28/10/1993	XXXVII - 12				
	26/8/1994	Trasferimento quota	14/4/1994	XXXVIII - 11				
	26/8/1994	Trasferimento quota	3/8/1994	XXXVIII - 11				
	23/4/1998	Trasferimento quota	30/12/1997	XLII - 5				
	4/8/1999	Proroga	4/8/1999	XLIII - 9				
	14/12/2009	Proroga	4/8/2009	LIV - 1				
<b>788</b>								
<b>FILETTO</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)		30/5/1972	Conferimento	30/5/1972	XVI - 9	50,01	ABRUZZO (50,01)
	8/9/1982	Assunzione quota	8/9/1982	XXVI - 12				
	23/6/1995	Trasferimento titolarità	1/3/1995	XXXIX - 7				
	9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
	12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLIII - 3				
	20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				
	10/6/2005	Proroga	30/5/2002	XLIX - 7				
<b>789</b>								
<b>CANDELA</b>	ENI (60,5) (r.u.) EDISON (39,5)		29/9/1972	Unificazione	29/9/1972	XVII - 3	331,9039	PUGLIA (330,24) BASILICATA (1,66)
	16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
	28/8/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 2				
	12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
	6/8/1993	Proroga	1/6/1993	XXXVII - 9				
	6/8/1993	Approvazione programma lavoro	6/8/1993	XXXVII - 9				
	2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
	2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
	13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
	12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
	4/2/2005	Proroga e rimodulazione programma lavori	31/5/2003	XLIX - 3				
	2/7/2009	Proroga	31/5/2008	LIII - 8				

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>790</b> <b>COLLE DI LAURO</b>	EDISON (62,42) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (25,08) ENI (12,5)	9/10/1972	Unificazione	9/10/1972	13/09/2014	33,6248	MOLISE (33,62)
		8/3/1978	Estensione titolarità	8/3/1978			
		18/5/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978			
		25/5/1981	Estensione titolarità	25/5/1981			
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		7/8/1985	Proroga	13/9/1994			
		8/7/1987	Cambio intestazione quota	1/12/1986			
		8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		10/12/2009	Proroga	13/9/2009			
<b>795</b>							
<b>MONTE CASTELLANO</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) EDISON (50)	31/10/1974	Conferimento	30/6/1974	-	25	MARCHE (25)
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986			
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		6/6/2006	Proroga	30/6/2004			
		13/2/2007	Rettifica	6/6/2006			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011

796

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>TORRENTE MENCOCCHIA</b>	EDISON (88) (r.u.) PETROREP ITALIANA (1,2)	31/10/1974	Natura del provvedimento Conferimento	20/1/1974	XIX - 2	23,3	MARCHE (23,3)
		21/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 5		
		13/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 7		
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986	XXX - 11		
		22/4/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 12		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLI - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		6/6/2006	Proroga	20/1/2004	L - 7		

798

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>MASSERIA ACQUASALSA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4.	GAS PLUS ITALIANA (46,03) (r.u.) EDISON (45,17) MEDOILGAS ITALIA (8,8)	24/1/1975	Natura del provvedimento Conferimento	24/1/1975	XIX - 3	41,22	PUGLIA (41,22)
		12/12/1978	Trasferimento quota	12/12/1978	XXIII - 2		
		26/9/1979	Trasferimento quota	26/9/1979	XXIII - 11		
		24/3/1980	Trasferimento quota	24/3/1980	XXIV - 7		
		15/9/1981	Trasferimento quota	15/9/1981	XXV - 12		
		15/10/1983	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 2		
		19/2/1987	Trasferimento quota	19/2/1987	XXXI - 5		
		10/3/1988	Trasferimento quota	1/12/1986	XXXII - 8		
		21/3/1989	Trasferimento quota	21/3/1989	XXXIII - 8		
		20/2/1991	Trasferimento quota	20/2/1991	XXXV - 9		
		17/7/1993	Trasferimento quota	31/12/1992	XXXVII - 9		
		20/7/1993	Trasferimento quota	29/12/1992	XXXVII - 9		
		28/10/1993	Rettifica	28/10/1993	XXXVII - 12		
		29/3/1994	Trasferimento quota	1/10/1993	XXXVIII - 4		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLI - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

800	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>FIUME TENNA</b>	EDISON (100) (r.u.)	27/11/1975	Conferimento	17/7/1975	17/07/2015	22,06	MARCHE (22,06)
	Nota: Presentata istanza di unificazione con la concessione «B.C7.LF» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XX - N. 6.		27/11/1978	Cambio intestazione quota	19/4/1979			
			10/10/1988	Trasferimento quota	10/10/1988			
			8/8/1989	Trasferimento quota	8/8/1989			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
			4/3/1994	Sospensione attività di coltivazione	31/3/1993			
			18/3/1996	Sospensione attività di sviluppo	31/3/1995			
			18/3/1996	Proroga	31/3/1995			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
			5/9/2000	Trasferimento quota	23/3/2000			
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
			2/7/2009	Proroga	17/7/2005			

801	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>CUGNO LE MACINE</b>	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976	Unificazione	4/5/1976	09/03/2005	77,12	BASILICATA (77,12)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4.		6/4/1989	Proroga	9/3/1990			
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 4.		6/7/1995	Modifica programma lavoro	6/7/1996			
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
			17/11/2000	Proroga	9/3/2000			

802	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>SERRA PIZZUTA</b>	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976	Unificazione	4/5/1976	10/09/2001	62,55	BASILICATA (62,55)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIV - N. 11.		28/2/1989	Proroga	10/9/1991			
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 10.		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>804</b>							
<b>TERTIVERI</b>	ENI (70) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30)	22/10/1976 17/6/1994 17/6/1994	Unificazione Proroga Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	XXI - 5 XXXVIII - 7 XXXVIII - 7	12/02/2009	157,5915	PUGLIA (157,59)
		9/5/1996 9/5/1996 13/2/1998 1/6/1998 12/2/2004 20/7/2004 23/8/2006	Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Proroga	XL - 6 XL - 6 XLII - 3 XLII - 7 XLVIII - 3 XLVIII - 8 L - 9			
<b>805</b>							
<b>TORRENTE VULGANO</b>	ENI (100) (r.u.)	4/3/1977 16/6/1981 13/2/1998	Conferimento Trasferimento Cambio intestazione	XXI - 6 XXV - 10 XLII - 3	04/03/2007	41,75	PUGLIA (41,75)
<b>808</b>							
<b>MONTE MORRONE</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	1/9/1977 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione	XXI - 11 XL - 6 XL - 6 XLVIII - 3 XLVIII - 8	01/09/2007	29,72	BASILICATA (29,72)
<b>809</b>							
<b>CAPO COLONNE</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	3/9/1977 13/2/1998 16/7/2008 9/2/2010	Conferimento Cambio intestazione Proroga Trasferimento	XXI - 12 XLII - 3 LII - 8 LIV - 3	03/09/2017	64,68	CALABRIA (64,68)



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

819	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>MASSERIA VERTICCHIO</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	1/7/1982	Unificazione	XXVI - 11	10/02/2014	36,5	MOLISE (36,5)
			7/8/1985	Approvazione ampliamento programma di lavoro	XXIX - 9			
			3/6/1994	Proroga	XXXVIII - 7			
			3/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	XXXVIII - 7			
			28/11/1996	Modifica programma sviluppo	XL - 12			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			1/10/2008	Proroga	LII - 11			
			9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
<b>820</b>	<b>CASTEL DI LAMA</b>							
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		MEDOILGAS ITALIA (26) (r.u.)	27/1/1983	Conferimento	XXVII - 4	21/01/2013	184,07	MARCHE (105,1)
		ENI (34)	7/3/1984	Cambio intestazione quota	XXVIII - 7			
		EDISON (30)	16/7/1985	Cambio intestazione quota	XXIX - 10			
		SVILUPPO RISORSE NATURALI (10)	24/5/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXX - 2			
			24/5/1990	Trasferimento quota	XXXV - 2			
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11			
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	XL - 7			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			5/4/2002	Trasferimento quota	XLVI - 12			
			17/3/2003	Assunzione quota	XLVII - 4			
			10/11/2003	Trasferimento quota	XLVII - 4			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			30/6/2005	Trasferimento quota	XLIX - 7			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	LII - 5			
<b>821</b>	<b>MELANICO</b>							
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/8/1983	Conferimento	XXVII - 12	17/12/2012	59,14	PUGLIA (45,83)
			25/7/1984	Cambio intestazione quota	XXVIII - 11			
			25/7/1984	Trasferimento quota	XXVIII - 11			
			24/10/1986	Assunzione quota	XXXI - 3			
			20/1/1993	Trasferimento	XXXVII - 11			
			9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8			

Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 7.

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>823</b> TEMPA ROSSA	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	22/3/1984	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 4/4/1983	-	69,05	BASILICATA (69,05)
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		7/12/1999	Modifica programma sviluppo	7/12/1999			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
<b>826</b> S. BENEDETTO DEL TRONTO	ADRIATICA IDROCARBURI (85,5) (r.u.) EDISON (12,5) GAS PLUS ITALIANA (2)	6/11/1984	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 10/9/1984	-	87,22	MARCHE (87,22)
		21/3/1989	Trasferimento quota	21/3/1989			
		10/7/1992	Trasferimento quota	3/11/1989			
		29/3/1994	Trasferimento quota	29/12/1993			
		29/3/1994	Trasferimento quota	21/2/1994			
		16/10/1995	Modifica programma lavoro	16/10/1995			
		2/4/1996	Riesame art. 3 D.M. 16/10/95	2/4/1996			
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		6/3/1997	Trasferimento quota	29/1/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004					
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010					
<b>828</b> MAFALDA	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	7/3/1985	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 3/12/1984	-	79,4	MOLISE (79,4)
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		17/6/1994	Ampliamento	17/6/1994			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>829</b> <b>MACERATA</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	22/4/1985 29/6/1990 15/6/1995	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Approvazione nuovo programma di esplorazione	XXIX - 10 XXXIV - 12 XXXIX - 7	12/08/2014	217,91	MARCHE (217,91)
		8/5/1996 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	Modifica programma lavoro Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione quota Cambio intestazione	XL - 6 XL - 6 XL - 6 XLVIII - 3 XLVIII - 8			
<b>830</b>							
<b>COLABELLA</b>	EDISON (50) (r.u.) GAS DELLA CONCORDIA (50)	19/5/1985 22/1/1990 22/1/1990 12/5/1992 20/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 14/6/1996 14/6/1996 5/4/2002 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Intestazione quota	XXIX - 12 XXXIV - 11 XXXIV - 11 XXXVI - 11 XXXVI - 6 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XL - 7 XL - 7 XLVI - 12 XLVIII - 3	16/05/2015	54,45	BASILICATA (54,45)
<b>834</b>							
<b>ORSINO</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	7/8/1985 29/6/1990 20/1/1993 17/6/1994 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Trasferimento Modifica programma lavoro Cambio intestazione Cambio intestazione quota	XXX - 2 XXXV - 2 XXXVII - 11 XXXVIII - 8 XL - 6 XLVIII - 3	02/12/2014	144,89	BASILICATA (144,89)

Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1.

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

<b>836</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MASSERIA MONACO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> EDISON (50) (r.u.) ENI (50)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 8/7/1986 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 1/12/1994 13/2/1998 12/2/2004	<b>Natura del provvedimento</b> Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Integrazione nuovo programma di esplorazione Cambio intestazione quota Intestazione quota	<b>Decorrenza</b> 8/7/1986 1/7/1989 19/6/1991 1/8/1992 4/11/1992 1/12/1994 1/1/1998 1/12/2003	<b>BUIG</b> XXX - 8 XXXI - 6 XXXVI - 11 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XXXIX - 1 XLII - 3 XLVIII - 3	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 08/07/2016	<b>AREA (Kmq)</b> 35,93	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> BASILICATA (35,93)
<b>837</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PIGAZZANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 2/7/1986 20/12/1992 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	<b>Natura del provvedimento</b> Conferimento Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione	<b>Decorrenza</b> 24/5/1984 31/3/1992 1/1/1996 1/3/1996 1/1/2004 18/5/2004	<b>BUIG</b> XXX - 11 XXXVII - 12 XL - 6 XL - 6 XLVIII - 3 XLVIII - 8	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 24/05/2014	<b>AREA (Kmq)</b> 81,87	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> EMILIA ROMAGNA (81,87)
<b>838</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MONTE VRECCIARO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 14/1/1987 13/2/1998	<b>Natura del provvedimento</b> Conferimento Cambio intestazione	<b>Decorrenza</b> 31/8/1984 1/1/1998	<b>BUIG</b> XXXI - 2 XLII - 3	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 31/08/2014	<b>AREA (Kmq)</b> 31,84	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> PUGLIA (31,84)
<b>839</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MONTIGNANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 15/4/1987 21/3/1989 21/3/1989 10/10/1990 4/8/1993 9/5/1996 13/5/1997 23/11/1998 15/9/1999 12/2/2004 20/7/2004	<b>Natura del provvedimento</b> Conferimento Sostituzione art. 2 D.M. 15/4/87 Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Modifica programma lavoro Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota	<b>Decorrenza</b> 17/7/1986 17/7/1986 21/3/1989 10/10/1990 23/4/1992 1/3/1996 13/5/1997 29/6/1998 1/7/1999 1/12/2003 1/1/2004 18/5/2004	<b>BUIG</b> XXXI - 11 XXXIII - 8 XXXIII - 8 XXXV - 5 XXXVII - 10 XL - 6 XLI - 6 XLII - 12 XLIII - 10 XLVIII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 8	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 17/07/2016	<b>AREA (Kmq)</b> 93,48	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> MARCHE (93,48)

Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 11.

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

841	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>SETTEFINESTRE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (65)
			Data	Natura del provvedimento Decorrenza				
			8/7/1987	Natura del provvedimento Conferimento	8/7/1987	08/07/2017	65	
			10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXII - 3			
			10/7/1991	Trasferimento quota	XXXVI - 1			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XXXVI - 1			
			13/5/1997	Modifica programma lavoro	XL - 6			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	XLV - 4			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 5			
			18/9/2001	Trasferimento quota	XLV - 10			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8			
			27/4/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.	LII - 3			
			5/5/2008	Assunzione quota	LII - 6			

842	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>S. MARIA NUOVA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (81,75)
			Data	Natura del provvedimento Decorrenza				
			8/7/1987	Natura del provvedimento Conferimento	8/7/1987	08/07/2017	81,75	
			10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXII - 3			
			10/7/1991	Trasferimento quota	XXXVI - 1			
			6/8/1993	Nomina r.u.	XXXVI - 1			
			6/8/1993	Modifica programma lavoro	XXXVII - 9			
			2/4/1996	Modifica programma lavoro	XXXVII - 9			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 5			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 4			
			18/9/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 5			
			12/2/2004	Trasferimento quota	XLV - 10			
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
				Cambio intestazione	XLVIII - 8			

843	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>PECORARO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PUGLIA (40,87)
			Data	Natura del provvedimento Decorrenza				
			9/2/1988	Natura del provvedimento Conferimento e unificazione	9/2/1988	01/08/2005	40,87	
			13/2/1998	Cambio intestazione	XXXII - 3			
			16/3/1999	Modifica programma sviluppo	XLII - 3			
					XLIII - 4			

845	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>MONTE CANTIERE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) IDROELETTRICA ALTMODENESE SIAM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (36,36)
			Data	Natura del provvedimento Decorrenza				
			13/7/1988	Natura del provvedimento Conferimento	13/7/1988	13/07/2018	36,36	
					XXXII - 8			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
	Data	Natura del provvedimento	Data	Decorrenza					
<b>846</b> <b>IL SALICE</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)								
	28/7/1988	Conferimento	27/3/1988	XXXIII - 1	-	27/03/2018	47,15	BASILICATA (47,15)	
	2/7/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXV - 2					
	12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12					
	11/4/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	11/4/1995	XXXIX - 5					
	9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6					
	14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7					
	14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7					
	7/12/1999	Assunzione quote	27/9/1999	XLIV - 1					
	12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3					
	20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8					
	<b>848</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Data	Decorrenza				
APENNINE ENERGY (99) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (1)									
1/2/1989		Conferimento	18/7/1988	XXXIII - 3	-	18/07/2018	23,71	BASILICATA (23,71)	
14/7/1993		Cambio intestazione quota	10/8/1989	XXXVII - 12					
14/7/1993		Trasferimento quota	18/8/1989	XXXVII - 12					
14/7/1993		Cambio intestazione quota	15/1/1990	XXXVII - 12					
14/7/1993		Trasferimento quota	12/2/1992	XXXVII - 12					
14/7/1993		Trasferimento quota	29/11/1992	XXXVII - 12					
7/4/1994		Trasferimento quota	2/3/1994	XXXVIII - 5					
4/7/1994		Trasferimento quota	23/5/1994	XXXVIII - 8					
23/1/1995		Assunzione quota	12/12/1994	XXXIX - 2					
9/5/2001		Trasferimento quota	10/10/2000	XLV - 6					
9/5/2001	Trasferimento quota	31/10/2000	XLV - 6						
30/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	15/10/2001	XLV - 11						
12/5/2006	Trasferimento quota	28/1/2006	L - 6						
24/2/2009	Cambio intestazione quota	23/12/2008	LIII - 3						

Nota: Presentata istanza di estensione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 10.



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
		Data	Natura del provvedimento						
<b>853</b> <b>PORTO CIVITANOVA</b>	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	9/6/1989	Natura del provvedimento	Decorrenza	-	62,8	MARCHE (62,8)		
		4/8/1993	Conferimento	17/5/1989				BUIG	
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	23/4/1992				XXXIII - 11	
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996				XXXVII - 10	
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	1/3/1996				XL - 6	
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/3/1996				XL - 6	
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	29/6/1998				XLII - 12	
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/7/1999				XLIII - 10	
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003				XLVIII - 3	
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004				XLVIII - 3	
20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8						
<b>854</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		-	06/12/2018	97,56	ABRUZZO (97,56)		
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza	BUIG
		4/7/1989	Conferimento					6/12/1988	XXXIII - 12
		6/10/1993	Trasferimento quote					23/4/1993	XXXVII - 11
		13/1/1994	Ampliamento					13/1/1994	XXXVIII - 2
		9/5/1996	Cambio intestazione quota					1/3/1996	XL - 6
		14/6/1996	Trasferimento quota					1/1/1996	XL - 7
		14/6/1996	Cambio intestazione quota					23/1/1996	XL - 7
		5/4/2002	Trasferimento quota					29/11/2001	XLVI - 12
		9/2/2004	Trasferimento quota					2/10/2003	XLVIII - 3
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7						
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5						
7/8/2008	Assunzione quota	9/7/2008	LII - 9						
<b>856</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		-	07/03/2019	154,44	MOLISE (154,44)		
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza	BUIG
		25/1/1990	Conferimento					7/3/1989	XXXIV - 6
		12/5/1992	Cambio intestazione quota					19/6/1991	XXXVI - 11
		6/8/1993	Trasferimento quota					7/6/1991	XXXVII - 10
		6/8/1993	Trasferimento quota					4/11/1992	XXXVII - 10
		6/8/1993	Approvazione nuovo programma lavoro					6/8/1993	XXXVII - 10
		10/3/1994	Assunzione quota					26/11/1993	XXXVIII - 4
		9/5/1996	Cambio intestazione quota					1/3/1996	XL - 6
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.					1/1/1996	XL - 7
14/6/1996	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	23/1/1996	XL - 7						
5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12						
12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3						
20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8						
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7						
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5						

**SAN BASILE**  
Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1.  
Presentata istanza di riattribuzione pubblicata nel B.U.I.G.-Anno L - N. 8 - Società Consul Service.

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE				
		Data	Natura del provvedimento								
<b>857</b>	<b>S. TEODORO</b> MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	5/9/1989	-	59,25	BASILICATA (59,25)				
30/9/1990		Trasferimento quota	30/9/1990	XXXIV - 12							
12/5/1992		Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11							
2/9/1993		Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10							
2/9/1993		Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10							
12/11/1993		Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12							
9/5/1996		Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6							
14/6/1996		Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7							
14/6/1996		Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7							
7/12/1999		Trasferimento quota	28/9/1999	XLIV - 1							
8/3/2000		Trasferimento quote	4/2/2000	XLIV - 4							
17/11/2000		Trasferimento quota	10/8/2000	XLIV - 12							
17/11/2000		Trasferimento quota e nomina r.u.	4/10/2000	XLIV - 12							
19/10/2001		Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2001	XLV - 11							
8/10/2004		Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11							
3/12/2004		Trasferimento quota	2/3/2004	XLIX - 1							
30/6/2005		Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7							
16/4/2008		Intestazione	12/2/2008	LII - 5							
<b>858</b>	<b>MISANO ADRIATICO</b> MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	20/6/1990	Conferimento	20/6/1990	-	75,31	EMILIA ROMAGNA (74,11)				
9/5/1996		Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6							
14/6/1996		Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7							
14/6/1996		Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7							
7/2/2001		Trasferimento quota	11/2/2000	XLV - 3							
7/2/2001		Nomina r.u.	18/10/2000	XLV - 3							
7/2/2001		Trasferimento quota	18/10/2000	XLV - 3							
5/4/2002		Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12							
10/11/2003		Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12							
26/11/2003		Trasferimento quota	27/3/2003	XLVII - 10							
2/3/2005		Trasferimento quota	28/12/2004	XLIX - 4							
30/6/2005		Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7							
16/4/2008		Intestazione	12/2/2008	LII - 5							
<b>859</b>		<b>POLICORO</b> GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento				30/9/1990	-	164	BASILICATA (155,47)
9/5/1996			Cambio intestazione	1/1/1996				XL - 6			
9/5/1996			Cambio intestazione	1/3/1996				XL - 6			
12/2/2004			Cambio intestazione	1/1/2004				XLVIII - 3			
20/7/2004			Cambio intestazione	18/5/2004				XLVIII - 8			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				

**TORRENTE CELONE**

MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.)	Conferimento	5/4/1991	Decorrenza	-	05/04/2021	79,8	PUGLIA (79,8)
EDISON (50)	Trasferimento quota	2/9/1993	5/4/1991	XXXV - 8			
	Cambio intestazione quota	2/9/1993	1/8/1992	XXXVII - 10			
	Cambio intestazione quota	14/6/1996	4/11/1992	XXXVII - 10			
	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	14/6/1996	1/1/1996	XL - 7			
	Cambio intestazione quota	14/6/1996	23/1/1996	XL - 7			
	Trasferimento quota	5/4/2002	29/11/2001	XLVI - 12			
	Intestazione quota	12/2/2004	1/12/2003	XLVIII - 3			
	Trasferimento quota	30/6/2005	26/4/2005	XLIX - 7			
	Cambio intestazione quota	16/4/2008	12/2/2008	LII - 5			

**862**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				

**SAN MARCO**

EDISON (100) (r.u.)	Conferimento	9/7/1991	Decorrenza	-	09/07/2021	91,7	MARCHE (91,7)
	Cambio intestazione quota	12/5/1992	9/7/1991	XXXV - 10			
	Cambio intestazione quota	4/8/1993	19/6/1991	XXXVI - 11			
	Trasferimento quota e nomina r.u.	2/9/1993	23/4/1992	XXXVII - 10			
	Cambio intestazione quota	2/9/1993	1/8/1992	XXXVII - 10			
	Cambio intestazione quota	23/11/1998	4/11/1992	XXXVII - 10			
	Cambio intestazione quota	15/9/1999	29/6/1998	XLII - 12			
	Cambio intestazione quota	12/2/2004	1/7/1999	XLIII - 10			
	Cambio intestazione quota		1/12/2003	XLVIII - 3			

**864**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				

**S. MAURO**

GAS PLUS ITALIANA (77) (r.u.)	Conferimento	9/8/1991	Decorrenza	-	09/02/2020	25,32	ABRUZZO (25,32)
MEDOILGAS ITALIA (18)	Cambio intestazione quota	9/5/1996	9/2/1990	XXXVI - 3			
PETROREP ITALIANA (5)	Trasferimento quota	14/6/1996	1/3/1996	XL - 6			
	Cambio intestazione quota	14/6/1996	1/1/1996	XL - 7			
	Modifica programma sviluppo	11/9/1997	23/1/1996	XL - 7			
	Approvazione programma lavoro	1/4/1999	11/9/1997	XLI - 10			
	Cambio intestazione quota	20/3/2000	1/4/1999	XLIII - 5			
	Cambio intestazione quota	20/4/2001	1/1/2000	XLIV - 4			
	Trasferimento quota e nomina r.u.	18/9/2001	1/10/2000	XLV - 5			
	Trasferimento quota	5/4/2002	29/6/2001	XLV - 10			
	Cambio intestazione quota	12/2/2004	29/11/2001	XLVI - 12			
	Cambio intestazione quota	20/7/2004	1/1/2004	XLVIII - 3			
	Trasferimento quota	30/6/2005	18/5/2004	XLVIII - 8			
	Cambio intestazione quota	16/4/2008	26/4/2005	XLIX - 7			
	Cambio intestazione quota		12/2/2008	LII - 5			



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

865	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)		Data	Natura del provvedimento				
<b>SCANZANO</b>									
				13/12/1991	Conferimento	13/12/1991			
				12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVI - 4		
				9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XXXVII - 12		
				14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 6		
				14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
				19/3/1997	Modifica programma sviluppo	19/3/1997	XLI - 4		
				9/5/2001	Trasferimento quota	14/9/2000	XLV - 6		
				30/10/2001	Trasferimento quota	2/7/2001	XLV - 11		
				5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
				12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
				20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
				8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11		
				21/3/2005	Trasferimento quota	17/12/2004	XLIX - 4		
				30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7		
				16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5		
<b>867</b>									
	<b>MONTE URANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		EDISON (40) (r.u.)		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
		ADRIATICA IDROCARBURI (60)		30/3/1992	Conferimento	26/10/1989	XXXVI - 10		
				4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
				2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10		
				2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
				5/7/1994	Modifica programma lavoro	5/7/1994	XXXVIII - 8		
				13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
				23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
				15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
				12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
				17/4/2009	Riduzione	7/10/2008	LIII - 5		
				9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3		

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>868</b> <b>MASSERIA PETRILLI</b>	MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	21/5/1992 4/3/1994 4/3/1994 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996 9/5/2001 30/10/2001 5/4/2002 4/4/2003 12/2/2004 20/7/2004 8/10/2004 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Ampliamento Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Assunzione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	-	19/05/2020	118,28	PUGLIA (118,28)
			Decorrenza	BUIG			
			19/5/1990	XXXVI - 11			
			1/9/1993	XXXVIII - 4			
			4/3/1994	XXXVIII - 4			
			1/3/1996	XL - 6			
			1/1/1996	XL - 7			
			23/1/1996	XL - 7			
			14/9/2000	XLV - 6			
			2/7/2001	XLV - 11			
			29/11/2001	XLVI - 12			
			26/11/2002	XLVII - 5			
			1/1/2004	XLVIII - 3			
			18/5/2004	XLVIII - 8			
			31/12/2002	XLVIII - 11			
			26/4/2005	XLIX - 7			
			12/2/2008	LII - 5			
<b>869</b>							
<b>S. ANDREA</b>	MEDOILGAS ITALIA (40) (r.u.) EDISON (50) PETROREP ITALIANA (10)	8/8/1992 2/9/1993 2/9/1993 14/6/1996 14/6/1996 5/4/2002 12/2/2004 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota Intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	-	08/08/2022	164,32	VENETO (163,33) FRULI VENEZIA GIULIA (0,9)
			Decorrenza	BUIG			
			8/8/1992	XXXVI - 12			
			1/8/1992	XXXVII - 10			
			4/11/1992	XXXVII - 10			
			1/1/1996	XL - 7			
			23/1/1996	XL - 7			
			29/11/2001	XLVI - 12			
			1/12/2003	XLVIII - 3			
			26/4/2005	XLIX - 7			
			12/2/2008	LII - 5			
<b>870</b>							
<b>MONTE VERDESE</b>	MEDOILGAS ITALIA (60) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30) PETROREP ITALIANA (10)	18/1/1993 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996 5/4/2002 12/2/2004 20/7/2004 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	-	28/06/2022	60,02	BASILICATA (60,02)
			Decorrenza	BUIG			
			28/6/1992	XXXVII - 4			
			1/3/1996	XL - 6			
			1/1/1996	XL - 7			
			23/1/1996	XL - 7			
			29/11/2001	XLVI - 12			
			1/1/2004	XLVIII - 3			
			18/5/2004	XLVIII - 8			
			26/4/2005	XLIX - 7			
			12/2/2008	LII - 5			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

871	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>CASA MAGGI</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	15/3/1993	Natura del provvedimento	Decorrenza			
			15/3/1993	Conferimento	26/10/1992	XXXVII - 4	4,98	MARCHE (4,98)
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
			27/9/1999	Assunzione quota	29/4/1999	XLIII - 11		
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3		
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8		
<b>874</b>	<b>MASSERIA VIORANO</b>	GAS NATURAL VENDITA ITALIA (100) (r.u.)	16/7/1993	Natura del provvedimento	Decorrenza			
			16/7/1993	Conferimento	10/10/1989	XXXVII - 9	41,61	BASILICATA (41,61)
			12/11/1993	Trasferimento	6/4/1993	XXXVII - 12		
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
			22/1/1997	Cambio intestazione quota	22/12/1995	XLII - 3		
			23/1/1998	Trasferimento quota	18/3/1997	XLII - 2		
			23/1/1998	Assunzione quota	12/12/1997	XLII - 2		
			10/1/2000	Trasferimento quote	20/10/1999	XLIV - 2		
			30/4/2002	Trasferimento	1/3/2002	XLVI - 6		
			20/3/2003	Trasferimento	24/10/2002	XLVIII - 4		
			25/10/2006	Intestazione	1/7/2006	L - 11		
<b>875</b>	<b>MONTTEGRANARO</b>	GAS PLUS ITALIANA (25) (r.u.)	20/7/1993	Natura del provvedimento	Decorrenza			
		EDISON (50)	20/7/1993	Conferimento	9/11/1992	XXXVII - 9	60,11	MARCHE (60,11)
		ADRIATICA IDROCARBURI (25)	13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10		
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8		
			9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3		
<b>876</b>	<b>VALLE DEL ROVELLO</b>	METANO PUGLIA (100) (r.u.)	2/8/1993	Natura del provvedimento	Decorrenza			
			2/8/1993	Conferimento	20/11/1992	XXXVII - 9	37,49	PUGLIA (37,49)
			17/6/1994	Trasferimento quote	9/3/1994	XXXVIII - 7		



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

<b>884</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>BOMBIANA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) LAZZI GAS (100) (r.u.)	Data 9/8/1994	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 9/8/1994	BUIG XXXVIII - 9	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 09/08/2024	AREA (Kmq) 16,17	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (16,17)
<b>885</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>LUCERA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (81,6) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (13,6) EDISON (4,8)	Data 30/12/1994 24/1/1996 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996 12/3/1997 5/4/2002 12/2/2004 12/2/2004 20/7/2004 30/6/2005 16/4/2008 15/5/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Unificazione Modifica programma lavoro Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Trasferimento quota Intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione Trasferimento quota Cambio intestazione quota Proroga	Decorrenza 1/1/1995 24/1/1996 1/3/1996 1/1/1996 23/1/1996 12/3/1997 29/11/2001 1/12/2003 1/1/2004 18/5/2004 26/4/2005 12/2/2008 31/7/2007	BUIG XXXIX - 1 XL - 2 XL - 6 XL - 7 XL - 7 XLI - 4 XLVI - 12 XLVIII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 8 XLIX - 7 LII - 5 LII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 31/07/2017	AREA (Kmq) 155,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PUGLIA (155,86)
<b>886</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MANARA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 18/9/1997	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 54,13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (48,18)  ZONA A (5,95)
<b>888</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>POMPOSA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 18/9/1997 9/2/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	BUIG XLI - 10 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 55,21	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,21)
<b>889</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CASTEGGIO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 26/4/2001 12/2/2004 20/7/2004	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 26/2/2001 1/1/2004 18/5/2004	BUIG XLI - 10 XLV - 5 XLVIII - 3 XLVIII - 8	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 65,7	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (65,7)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

<b>890</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CAVIAGA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 21/10/2003 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 113,87	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (113,87)
<b>891</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CIGNONE</b> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 6/11/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 135,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (135,59)
<b>892</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CORTEMAGGIORE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 15/10/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 146,03	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (144,72) LOMBARDIA (1,31)
<b>894</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PONTETIDONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 1/6/1998 12/2/2004 20/7/2004 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 58,35	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,72) LOMBARDIA (2,63)
<b>897</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SORESINA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 84,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,82)
<b>899</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VESCOVATO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 8/5/2002 8/5/2002 21/5/2008 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga Approvazione programma lavoro Proroga Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 29,13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (29,13)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

<b>900</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VILLAFORTUNA-TRESTATE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 17/2/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - BUIG XLII - 3	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 142,41	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> PIEMONTE (77,76)  LOMBARDIA (64,65)
<b>902</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>DOSSO DEGLI ANGELI</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 23/2/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - BUIG XLII - 3	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 118,46	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> EMILIA ROMAGNA (118,46)
<b>904</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>GAGGIANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 17/3/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - BUIG XLII - 4	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 101,64	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (101,64)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1.						
<b>905</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>BAGNOLO MELLA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 21/4/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - BUIG XLII - 5	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 60,43	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (60,43)
<b>906</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SAN GERVASIO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 21/4/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - BUIG XLII - 5	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 77,45	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (77,45)
<b>908</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>OVANENGO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 22/5/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - BUIG XLII - 6 LIV - 3	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 41,11	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (41,11)
<b>910</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CANONICA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - BUIG XLII - 6	<b>SCADENZA</b> 01/01/2002	<b>AREA (Kmq)</b> 53,02	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (53,02)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLV - N. 8. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.						

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>911</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PESSANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 57,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.						
<b>913</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SETTALA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 15/10/2001 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 84,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,55)
<b>914</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SPILAMBERTO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 8/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 139,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (139,82)
<b>915</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MIRANDOLA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 121,96	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (121,96) LOMBARDIA (0,37)
<b>916</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PORTO CORSINI TERRA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 56,65	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (56,65)
<b>917</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RAVENNA TERRA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 98,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (98,28)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.						





**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

<b>926</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PIETRAMALA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 7. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SIM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/8/1999 Natura del provvedimento Unificazione	PERIODO DI VIGENZA - - -	SCADENZA 15/01/2006	AREA (Kmq) 27,16	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (21,73) EMILIA ROMAGNA (5,43)
<b>927</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RECOLETA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 8/9/1999 12/2/2004 20/7/2004 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA - - -	SCADENZA 08/09/2019	AREA (Kmq) 44,62	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (44,62)
<b>928</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>GORGOLIONE</b> Nota: Presentata istanza di ampliamento dell'area pubblicata sul B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) TOTAL E&P ITALIA (50) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (25) ESSO ITALIANA (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/11/1999 16/3/2000 20/3/2000 29/11/2000 20/4/2001 15/11/2002 5/6/2003 16/7/2003 12/2/2004 31/7/2007 9/2/2010 Natura del provvedimento Unificazione Approvazione nuovo programma di ricerca Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Adeguamento programma lavori Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA - - -	SCADENZA 14/07/2013	AREA (Kmq) 290,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (290,59)
<b>930</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MIGLIANICO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/4/2002 6/7/2005 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo -	SCADENZA 19/04/2022	AREA (Kmq) 29,3	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (29,3)
<b>931</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>QUARTO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (66,66666666667) (r.u.) EDISON (33,333333333333)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 12/1/2004 12/2/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione quota Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo -	SCADENZA 12/01/2024	AREA (Kmq) 58,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (58,42)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2011**

<b>932</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VAL D'AGRI</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI (60,77) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (39,23)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 28/12/2005 18/2/2008 Natura del provvedimento Unificazione Adeguaumento ripartizione quote	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> L - 1 LII - 3	<b>SCADENZA</b> 26/10/2019	<b>AREA (Kmq)</b> 660,15	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> BASILICATA (660,15)
<b>933</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CAPPARUCCIA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ADRIATICA IDROCARBURI (77,8) (r.u.) EDISON (22,2)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 7/10/2008 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> LII - 11 LIV - 3	<b>SCADENZA</b> 11/07/2026	<b>AREA (Kmq)</b> 59,55	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> MARCHE (59,55)
<b>934</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CASCINA CASTELLO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 22/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> LII - 11	<b>SCADENZA</b> 22/10/2028	<b>AREA (Kmq)</b> 14,49	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (14,49)
<b>935</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SILLARO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 29/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> LII - 11	<b>SCADENZA</b> 29/10/2028	<b>AREA (Kmq)</b> 7,37	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> EMILIA ROMAGNA (7,37)

Nota: Presentata istanza di ampliamento dell'area pubblicata sul BUIG pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 4.

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA**

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 14 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 596,85 Kmq

Regione	Numero concessioni	Superficie (Kmq)
SICILIA	14	596,85

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>320</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>BRONTE - S. NICOLA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga 02/03/2013	SCADENZA 14,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (14,23)
<b>321</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>COMISO II</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 20/05/2011	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (3,7)
<b>322</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>FIUMETTO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1º periodo 24/08/2011	SCADENZA 20,94	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (20,94)
<b>323</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>GAGLIANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga 01/09/2012	SCADENZA 116,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (116,23)
<b>324</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>GELA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga 09/08/2018	SCADENZA 92,22	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (92,22)
<b>325</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>GIAURONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga 29/09/2014	SCADENZA 13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (13)
<b>326</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>IRMINIO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) IRMINIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1º periodo 25/01/2012	SCADENZA 39,76	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (39,76)
<b>327</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>LIPPONE - MAZARA DEL VALLO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga 13/10/2007	SCADENZA 16,57	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (16,57)

Nota: Proroga in istruttoria

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>328</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data Natura del provvedimento Decorrenza BUIG	1 <sup>a</sup> proroga	30/11/2014	77,56	SICILIA (77,56)
	<b>ROCCA CAVALLO</b>						
<b>329</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data Natura del provvedimento Decorrenza BUIG	1° periodo	08/06/2011	37,31	SICILIA (37,31)
	<b>ROCCA CAVALLO</b>						
<b>330</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data Natura del provvedimento Decorrenza BUIG	1° periodo	08/01/2019	21,4	SICILIA (21,4)
	<b>NOTO</b>						
<b>331</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data Natura del provvedimento Decorrenza BUIG	1° periodo	01/07/2024	52,5	SICILIA (52,5)
	<b>CASE SCHILLACI</b>						
<b>332</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data Natura del provvedimento Decorrenza BUIG	1° periodo	30/09/2024	69,2	SICILIA (69,2)
	<b>SAMPERI</b>						
<b>333</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON (25)	Data Natura del provvedimento Decorrenza BUIG	1° periodo	29/04/2029	22,23	SICILIA (22,23)
	<b>S. ANNA</b>						

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO**

Leggi 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 66 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8955,07 Km<sup>2</sup>

Zona marina	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
EMILIA ROMAGNA	0	15,00
ZONA A	38	4.143,35
ZONA B	19	3.365,13
ZONA C	3	659,51
ZONA D	3	153,40
ZONA F	3	618,68

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più zone finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo





**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

955	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>C.C 1.AG</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	18/8/1977	Rinnovo	-	18/08/2012	79,91	ZONA C (79,91)
			6/10/1970	Natura del provvedimento				
			2/9/1996	Modifica programma lavoro				
			28/4/1997	Proroga				
			22/7/1997	Approvazione nuovo piano sviluppo				
			13/2/1998	Cambio intestazione				
			3/10/2005	Trasferimento				
			10/6/2008	Proroga				
			18/8/1977	Decorrenza				
			2/9/1996					
			18/8/1997					
			22/7/1997					
			1/1/1998					
			13/1/2005					
			18/8/2007					
			XV - 1					
			XL - 10					
			XLI - 5					
			XLII - 8					
			XLIX - 11					
			LII - 7					
			XV - 1					
			XXXVII - 9					
			XL - 10					
			XLII - 3					
			XLV - 6					
			XLV - 7					
			13/9/1970					
			6/8/1993					
			20/9/1996					
			1/1/1998					
			13/9/2000					
			7/6/2001					
			2/12/1970					
			6/8/1993					
			20/9/1996					
			13/2/1998					
			23/5/2001					
			7/6/2001					
			13/9/1970					
			6/8/1993					
			20/9/1996					
			1/1/1998					
			13/9/2000					
			7/6/2001					
			2/12/1970					
			24/4/1979					
			4/8/1993					
			9/5/1996					
			9/5/1996					
			23/11/1998					
			15/9/1999					
			31/5/2001					
			12/2/2004					
			12/2/2004					
			20/7/2004					
			16/4/2010					
			2/12/1970					
			27/11/1978					
			23/4/1992					
			1/1/1996					
			1/3/1996					
			29/6/1998					
			1/7/1999					
			2/12/2000					
			1/12/2003					
			1/1/2004					
			18/5/2004					
			2/12/2010					
			XV - 1					
			XXVII - 7					
			XXXVII - 10					
			XL - 6					
			XL - 6					
			XLII - 12					
			XLIII - 10					
			XLV - 6					
			XLVIII - 3					
			XLVIII - 3					
			XLVIII - 8					
			LIV - 5					
			2/12/1970					
			27/11/1978					
			23/4/1992					
			1/1/1996					
			1/3/1996					
			29/6/1998					
			1/7/1999					
			2/12/2000					
			1/12/2003					
			1/1/2004					
			18/5/2004					
			2/12/2010					
			XV - 1					
			XXVII - 7					
			XXXVII - 10					
			XL - 6					
			XL - 6					
			XLII - 12					
			XLIII - 10					
			XLV - 6					
			XLVIII - 3					
			XLVIII - 3					
			XLVIII - 8					
			LIV - 5					
			3/12/1970					
			10/3/1971					
			13/2/1998					
			13/6/2001					
			3/12/1970					
			10/3/1971					
			13/2/1998					
			3/12/2000					
			XV - 1					
			XV - 4					
			XLII - 3					
			XLV - 7					
			3/12/2010					
			54,56					
			ZONA A					
			(54,56)					

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

959	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		ENI (100) (r.u.)		Data	Natura del provvedimento				
	<b>A.C 3.A5</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	ENI (100) (r.u.)		3/12/1970	Conferimento	3/12/1970		23,476	ZONA A (23,48)
				10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971			
				6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	6/8/1993			
				20/9/1996	Modifica programma sviluppo	20/9/1996			
				13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
				13/6/2001	Proroga	3/12/2000			
960	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		ENI (100) (r.u.)		Data	Natura del provvedimento				
	<b>A.C 4.A5</b>	ENI (100) (r.u.)		15/3/1973	Conferimento	15/3/1973		23,87	ZONA A (23,87)
				7/7/1973	Trasferimento quota	7/7/1973			
				31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986			
				24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	24/3/1992			
				13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
				20/2/2001	Modifica programma sviluppo	20/2/2001			
				27/11/2003	Proroga	15/3/2003			
961	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)		Data	Natura del provvedimento				
	<b>B.C 3.A5</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)		7/7/1973	Conferimento	7/7/1973		221,69	ZONA B (221,69)
				30/10/1974	Trasferimento quota	30/10/1974			
				7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976			
				14/12/1981	Ampliamento	27/5/1980			
				31/7/1986	Modifica programma lavoro	31/7/1986			
				13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
				4/12/1998	Approvazione programma sviluppo ed esplorazione	4/12/1998			
				23/10/2000	Approvazione programma sviluppo e perforazione	23/10/2000			
				12/5/2003	Proroga	7/7/2003			
				9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			
962	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)		Data	Natura del provvedimento				
	<b>B.C 4.A5</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVI - N. 8.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)		7/7/1973	Conferimento	7/7/1973		147,17	ZONA B (147,17)
				30/10/1974	Trasferimento quota	30/10/1974			
				7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976			
				13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
				7/4/2003	Proroga	7/7/2003			
				9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
		Data	Natura del provvedimento						
<b>963</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	7/7/1973	Natura del provvedimento	-	07/07/2013	68,42	ZONA D (68,42)		
		7/7/1973	Conferimento					Decorrenza	BUIG
		5/7/1994	Aggiornamento programma lavoro					7/7/1973	XVIII - 2
		13/2/1998	Cambio intestazione					5/7/1994	XXXVIII - 8
		11/2/2003	Proroga					1/1/1998	XLII - 3
	9/2/2010	Trasferimento	7/7/2003	XLVII - 3					
			1/1/2010	LIV - 3					
<b>964</b>	ENI (100) (r.u.)	3/3/1974	Natura del provvedimento	-	03/03/2014	19,16	ZONA A (19,16)		
		3/3/1974	Conferimento					Decorrenza	BUIG
		23/7/1975	Trasferimento quota					3/3/1974	XVIII - 6
		9/4/1976	Trasferimento quota					23/7/1975	XX - 1
		30/6/1980	Trasferimento quota					9/4/1976	XX - 6
	4/3/1996	Modifica programma lavoro	30/6/1980	XXIV - 7					
	13/2/1998	Cambio intestazione	4/3/1996	XL - 4					
	3/12/2004	Proroga	1/1/1998	XLII - 3					
			3/3/2004	XLIX - 1					
<b>965</b>	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento	-	12/11/2014	210,16	ZONA A (210,16)		
		12/11/1974	Conferimento					Decorrenza	BUIG
		7/2/1976	Trasferimento quota					12/11/1974	XIX - 4
		26/6/1981	Ampliamento					7/2/1976	XX - 5
		20/11/1985	Modifica programma lavoro					23/10/1979	XXVI - 4
	13/2/1998	Cambio intestazione	20/11/1985	XXX - 4					
	25/1/1999	Modifica programma sviluppo	1/1/1998	XLII - 3					
	10/5/2004	Proroga	25/1/1999	XLIII - 2					
			12/11/2004	XLVIII - 6					
<b>966</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento	-	12/11/2014	98,35	ZONA B (98,35)		
		12/11/1974	Conferimento					Decorrenza	BUIG
		7/2/1976	Trasferimento quota					12/11/1974	XIX - 4
		5/10/1996	Modifica programma lavoro					7/2/1976	XX - 5
		13/2/1998	Cambio intestazione					5/10/1996	XL - 11
	3/12/2004	Proroga	1/1/1998	XLII - 3					
	9/2/2010	Trasferimento	12/11/2004	XLIX - 1					
			1/1/2010	LIV - 3					
<b>967</b>	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento	-	12/11/2014	33,37	ZONA A (33,37)		
		12/11/1974	Conferimento					Decorrenza	BUIG
		7/2/1976	Trasferimento quota					12/11/1974	XIX - 5
		13/2/1998	Cambio intestazione					7/2/1976	XX - 5
		3/12/2004	Proroga					1/1/1998	XLII - 3
			12/11/2004	XLIX - 1					

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>968</b> <b>B.C 7.LF</b>	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	20/5/1975	Natura del provvedimento	Decorrenza	29/05/2014	201	ZONA B
		19/4/1979	Conferimento	29/5/1974	-		(201)
		7/4/1989	Cambio intestazione quota	27/11/1978			
		4/8/1993	Trasferimento quota	7/4/1989			
		4/3/1994	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		4/3/1994	Trasferimento quota	2/10/1989			
		18/3/1996	Sospensione attività di sviluppo	23/3/1993			
			Proroga sospensione attività di sviluppo	23/3/1995			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		30/4/1997	Modifica programma sviluppo	30/4/1997			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		27/5/2004	Proroga	29/5/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>970</b> <b>A.C 8.ME</b>	ENI (81) (r.u.) EDISON (19)	5/11/1975	Natura del provvedimento	Decorrenza	05/11/2015	51,27	ZONA A
		10/6/1976	Conferimento	5/11/1975	-		(51,27)
		24/11/1978	Rettifica	10/6/1976			
		16/12/1980	Trasferimento quota	24/11/1978			
		26/4/1983	Estensione titolarità	16/12/1980			
		25/10/1985	Cambio intestazione quota	26/4/1983			
		31/7/1986	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		19/1/1987	Modifica programma lavoro	24/12/1985			
		20/7/1987	Trasferimento quota	19/1/1987			
		8/11/1988	Cambio intestazione quota	1/12/1986			
		8/8/1991	Trasferimento quota	26/11/1987			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	1/7/1989			
		2/9/1993	Trasferimento quota	19/6/1991			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/8/1992			
		6/3/1997	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Trasferimento quota	1/3/1996			
		25/3/1998	Ridominazione	11/7/1996			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	6/3/1997			
		20/4/2001	Modifica programma sviluppo	1/1/1998			
		18/9/2001	Cambio intestazione quota	25/3/1998			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		28/11/2005	Trasferimento quota	1/10/2000			
			Proroga	29/6/2001			
			Intestazione quota	1/12/2003			
			Approvazione nuovo programma lavoro	5/11/2005			
				28/11/2005			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

971 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON (61,7175) (r.u.) ENI (38,2825)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE						
		Data	Natura del provvedimento										
<b>B.C 8.LF</b>		9/3/1978	Conferimento	9/3/1978	-	369,62	ZONA B (369,62)						
		20/11/1978	Trasferimento quota	20/11/1978				XXII - 7					
		16/7/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978				XXIII - 3					
		13/9/1982	Trasferimento quota	3/9/1982				XXIII - 9					
		4/4/1984	Modifica programma lavoro	4/4/1984				XXVI - 12					
		8/5/1984	Trasferimento quota	8/5/1984				XXVIII - 7					
		20/11/1985	Approvazione programma definitivo	20/11/1985				XXVIII - 10					
		15/4/1987	Trasferimento quota	15/4/1987				XXX - 4					
		3/7/1989	Modifica programma lavoro	3/7/1989				XXXI - 11					
		29/6/1990	Approvazione nuovo programma lavoro	29/6/1990				XXXVI - 6					
		9/9/1991	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	9/9/1991				XXXV - 10					
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992				XXXVII - 10					
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998				XLII - 3					
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998				XLII - 12					
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999				XLIII - 10					
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3										
29/2/2008	Approvazione programma lavoro	29/2/2008	LII - 3										
29/2/2008	Proroga	9/3/2008	LII - 3										
<b>972 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) IONICA GAS (100) (r.u.)	24/7/1978	Conferimento	24/7/1978	-	44,35	ZONA D (44,35)						
		15/7/1997	Integrazione programma lavoro	15/7/1997				XXII - 10					
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998				XLI - 8					
		10/6/2008	Proroga	24/7/2008				XLII - 3					
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010				LII - 7					
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010				LIV - 3					
		<b>973 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (66,666667) (r.u.) EDISON (33,333333)	20/11/1978				Conferimento	20/11/1978	-	262,86	ZONA B (262,86)	
				6/10/1992				Trasferimento quota	18/3/1992				XXIII - 2
				2/9/1993				Cambio intestazione quota	4/11/1992				XXXVII - 10
				13/2/1998				Cambio intestazione quota	1/1/1998				XXXVII - 10
				12/2/2004				Intestazione quota	1/12/2003				XLII - 3
				10/6/2008				Proroga	20/11/2008				XLVIII - 3
				9/2/2010				Trasferimento quota	1/1/2010				LII - 7
				9/2/2010				Trasferimento quota	1/1/2010				LIV - 3

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>975</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>C.C 3.AG</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	BUIG	13/06/2020	394,8	ZONA C (394,8)
			13/6/1980	Conferimento	XXIV - 11			
			14/3/1989	Modifica programma lavoro	XXXIII - 11			
			8/5/1996	Modifica programma lavoro	XL - 6			
			22/7/1997	Approvazione nuovo programma di esplorazione	XLI - 8			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			12/7/2005	Trasferimento	XLIX - 8			
			20/10/2005	Modifica programma lavoro	XLIX - 10			
			1/3/2010	Proroga	LIV - 4			
<b>976</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>D.C 3.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	BUIG	16/12/2010	47,84	ZONA F (24,11) ZONA D (23,73)
			16/12/1980	Conferimento	XXV - 4			
			5/6/1995	Sospensione attività di sviluppo e produzione	XXXIX - 7			
			23/6/1997	Proroga sosp. attività di sviluppo e produzione	XLI - 7			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
<b>977</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>B.C 10.AS</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	Data	Natura del provvedimento	BUIG	27/05/2020	216,85	ZONA B (216,85)
			16/12/1980	Conferimento	XXV - 5			
			7/7/1989	Approvazione integrazione programma	XXXIV - 2			
			6/10/1992	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			7/1/2010	Proroga	LIV - 2			
			9/2/2010	Trasferimento quota	LIV - 3			
<b>978</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 9.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	BUIG	23/10/2009	138,59	ZONA A (138,59)
			26/6/1981	Conferimento	XXVI - 1			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 11.

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

979	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>B.C 11.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	26/6/1981 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Intestazione quota	-	26/06/2011	177,59	ZONA B (177,59)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.								
	<b>980</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>A.C 10.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981 25/10/1985 13/2/1998 29/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Cambio intestazione Proroga	-	23/10/2019	76,95	ZONA A (76,95)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.								
	<b>981</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>A.C 11.AG</b>	ENI (90) (r.u.) LIGESTRA (10)	26/6/1981 27/12/1983 25/10/1985 4/7/1989 13/2/1998 4/7/2001 7/11/2008 6/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Estensione titolarità Modifica programma lavoro Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Proroga	-	23/10/2019	154,69	ZONA A (154,69)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.								
	<b>983</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>D.C 4.AG</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	13/9/1982 5/7/1994 13/2/1998 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Aggiornamento programma lavoro Cambio intestazione Trasferimento	-	31/03/2011	16,9	ZONA D (16,9)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.								
	<b>984</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>A.C 12.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	13/9/1982 20/1/1987 17/6/1994 13/2/1998 29/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Approvazione nuovo programma di ricerca Cambio intestazione Proroga	-	23/10/2019	143,75	ZONA A (143,75)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

985 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>A.C 13.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/12/1992 2/9/1993 17/6/1994 13/2/1998 12/2/2004 29/7/2009	Decorrenza 23/10/1979 Conferimento 18/3/1992 Trasferimento quota 4/11/1992 Cambio intestazione quota 17/6/1994 Modifica programma lavoro 1/1/1998 Cambio intestazione quota 1/12/2003 Proroga 23/10/2009 LIII - 8	-	23/10/2019	135,97	ZONA A (135,97)
<b>986</b>							
<b>B.C 13.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/10/1992 2/9/1993 23/7/1996 23/7/1996 13/7/1998 3/3/2000	Decorrenza 27/5/1980 18/3/1992 4/11/1992 23/7/1996 23/7/1996 1/1/1998 3/3/2000	-	27/05/2010	395,52	ZONA B (395,52)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.							
<b>987</b>							
<b>B.C 14.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 14/1/2003 12/2/2004 29/1/2010	Decorrenza 27/5/1980 18/3/1992 4/11/1992 1/1/1998 14/1/2003 1/12/2003 27/1/2010	-	27/05/2020	228,24	ZONA B (228,24)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.							
<b>988</b>							
<b>B.C 12.AS</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 20/11/1985 10/7/1989 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 12/2/2004 9/2/2010	Decorrenza 27/5/1980 31/3/1985 10/7/1989 18/3/1992 4/11/1992 1/1/1998 1/12/2003 1/1/2010	-	27/05/2010	223,1	ZONA B (223,1)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.							





**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**993**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>B.C 15.AV</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/9/1984	Natura del provvedimento Conferimento	12/1/1982	12/01/2012	168,79	ZONA B (168,79)
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986			
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		15/10/1995	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		5/2/1998	Assunzione quota	29/12/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		10/3/2000	Assunzione quota	5/3/1998			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			

**995**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>A.C 16.AG</b>	ENI (70) (r.u.)	31/7/1986	Natura del provvedimento Conferimento	19/5/1985	19/05/2015	539,84	ZONA A (539,84)
	EDISON (30)	8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>996</b> <b>B.C 17.TO</b>	ENI (100) (r.u.)	18/10/1988 8/4/1991 18/7/1991 8/2/1993 2/9/1993 2/9/1993 3/9/1993 29/3/1994 1/8/1994 1/8/1994 7/3/1997 22/7/1997 29/10/1997 3/12/1997 13/2/1998 26/11/2002 14/12/2009	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Approvazione piano sviluppo Trasferimento quota Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma lavoro Trasferimento quota Cambio intestazione quota Proroga termine di inizio produzione Trasferimento quota Trasferimento quota Modifica programma sviluppo Trasferimento quote Cambio intestazione Ampliamento Approvazione nuovo programma lavoro	-	18/10/2018	206,94	ZONA B (206,94)
<b>997</b> <b>B.C 18.RI</b>	ENI (100) (r.u.)	18/10/1988 9/5/1996 9/5/1996 1/6/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Trasferimento titolarità	Decorrenza 18/10/1988 1/1/1996 1/3/1996 1/4/1998	18/10/2018	74,43	ZONA B (74,43)
<b>998</b> <b>F.C 1.AG</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	23/1/1989 13/2/1998 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento	Decorrenza 24/5/1987 1/1/1998 1/1/2010	- 24/05/2017	38,26	ZONA F (38,26)
<b>1000</b> <b>A.C 17.AG</b>	ENI (75) (r.u.) EDISON (25)	7/4/1989 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 8/5/1996 10/4/1997 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Modifica programma sviluppo Cambio intestazione quota Intestazione quota	Decorrenza 26/5/1987 1/7/1989 19/6/1991 1/8/1992 4/11/1992 8/5/1996 10/4/1997 1/1/1998 1/12/2003	- 26/05/2017	151,37	ZONA A (151,37)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>1001</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 18.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/12/1989 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	Decorrenza 4/9/1987 1/1/1998	BUIG XXXIV - 10 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 04/09/2017	AREA (Kmq) 155,18	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (155,18)
<b>1002</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>B.C 20.AS</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 16/1/1992 6/10/1992 2/9/1993 2/4/1996 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma di esplorazione Cambio intestazione quota Intestazione quota	Decorrenza 27/5/1980 18/3/1992 4/11/1992 2/4/1996 1/1/1998 1/12/2003	BUIG XXXVI - 5 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XL - 5 XLII - 3 XLVIII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 27/05/2010	AREA (Kmq) 82,21	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (82,21)
<b>1003</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>F.C 2.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/3/1992 8/8/1994 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric. Cambio intestazione	Decorrenza 25/5/1990 8/8/1994 1/1/1998	BUIG XXXVI - 6 XXXVIII - 9 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 25/05/2020	AREA (Kmq) 556,31	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA F (556,31)
<b>1004</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 19.PI</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/3/1994 14/6/1996 14/6/1996 13/2/1998 5/4/2002 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	Decorrenza 30/11/1993 1/1/1996 23/1/1996 1/1/1998 29/11/2001 26/4/2005 12/2/2008	BUIG XXXVIII - 4 XL - 7 XL - 7 XLII - 3 XLVI - 12 XLIX - 7 LII - 5	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 30/11/2023	AREA (Kmq) 219,46	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (219,46)
<b>1005</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 20.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/3/1994 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	Decorrenza 7/3/1994 1/1/1998	BUIG XXXVIII - 4 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 07/03/2024	AREA (Kmq) 99,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (99,42)
<b>1006</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 21.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/11/1994 13/2/1998 27/11/2003 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma lavoro Intestazione quota	Decorrenza 9/11/1994 1/1/1998 27/11/2003 1/12/2003	BUIG XXXVIII - 12 XLII - 3 XLVIII - 1 XLVIII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 09/11/2024	AREA (Kmq) 99,84	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (99,84)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>1007</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>B.C 21.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/11/1994 13/2/1998 7/12/1999 12/2/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Intestazione quota Trasferimento quota	Decorrenza 9/11/1994 1/1/1998 7/12/1999 1/12/2003 1/1/2010	BUIG XXXVIII - 12 XLII - 3 XLIV - 1 XLVIII - 3 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 09/11/2024	AREA (Kmq) 82,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (82,88)
<b>1008</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PORTO CORSINI MARE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/10/1996 13/2/1998 4/7/2001 7/7/2006 Natura del provvedimento Unificazione Cambio intestazione Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca Proroga	Decorrenza 1/10/1996 1/1/1998 4/7/2001 26/5/2006	BUIG XL - 11 XLII - 3 XLV - 8 L - 8	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 26/05/2011	AREA (Kmq) 56,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (56,41)
<b>1009</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 22.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 142,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (142,75)
<b>1010</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 23.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 71,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (71,28)
<b>1011</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 24.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 4,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (4,86)
<b>1012</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 25.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 25,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (25,88)
<b>1013</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 26.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 131,25	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (131,25)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>1014</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 27.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	110	ZONA A (95) EMILIA ROMAGNA (15)
<b>1015</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 28.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	76,42	ZONA A (76,42)
<b>1016</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 29.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	81,85	ZONA A (81,85)
<b>1017</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 30.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	114,37	ZONA A (114,37)
<b>1018</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 31.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	82,19	ZONA A (82,19)
<b>1019</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 32.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 16/2/1999 4/7/2001 Natura del provvedimento Conferimento Approvazione nuovo programma di ricerca Decorrenza 30/11/1994 4/7/2001	-	30/11/2024	190,04	ZONA A (190,04)
<b>1020</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>B.C 22.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 2/2/2000 Natura del provvedimento Conferimento Decorrenza 1/10/1994	-	01/10/2014	76,63	ZONA B (76,63)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

1021	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
<b>A.C 33.AG</b>		ENI (100) (r.u.)	16/11/2000 31/7/2001 12/1/2004	Conferimento Riduzione Riduzione	-	26/01/2016	78,4	ZONA A (78,4)
<b>1022</b>								
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
<b>A.C 34.AG</b>		ENI (100) (r.u.)	7/7/2006	Conferimento	-	19/06/2024	147,3	ZONA A (147,3)
<b>1023</b>								
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
<b>A.C 35.AG</b>		ENI (80) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (20)	14/12/2009	Conferimento	-	25/11/2022	76,56	ZONA A (76,56)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA**

Legge 26 aprile 1974, n. 170 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 14 CONCESSIONI DI STOCCAGGIO per complessivi 885,18 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ABRUZZO	2	101,03
EMILIA ROMAGNA	5	387,28
LOMBARDIA	6	301,78
MOLISE	0	6,14
VENETO	1	88,95

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo





**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

<b>2896</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>RIPALTA STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Data 5/5/1999 27/9/2001 22/2/2002 Attribuzione Conferma Cambio intestazione	BUIG XLIII - 6 XLV - 10 XLVI - 3	01/01/2017	62,96	LOMBARDIA (62,96)
<b>2903</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>BRUGHERIO STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Data 5/5/1999 27/9/2001 22/2/2002 Attribuzione Conferma Cambio intestazione	BUIG XLIII - 6 XLV - 10 XLVI - 3	01/01/2017	57,85	LOMBARDIA (57,85)
<b>2907</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>MINERBIO STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Data 5/5/1999 27/9/2001 22/2/2002 Attribuzione Conferma Cambio intestazione	BUIG XLIII - 6 XLV - 10 XLVI - 3	01/01/2017	68,61	EMILIA ROMAGNA (68,61)
<b>2912</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>SERGNANO STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 Attribuzione Conferma Cambio intestazione	BUIG XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3	01/01/2017	42,31	LOMBARDIA (42,31)
<b>2921</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>SABBIONCELLO STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 Attribuzione Ridenominazione e conferma Cambio intestazione	BUIG XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3	01/01/2017	100,15	EMILIA ROMAGNA (100,15)
<b>2922</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>ALFONSINE STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Data 4/8/1999 27/9/2001 22/2/2002 Attribuzione Conferma Cambio intestazione	BUIG XLIII - 9 XLV - 10 XLVI - 3	01/01/2017	85,88	EMILIA ROMAGNA (85,88)
<b>2923</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>BORDOLANO STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Data 6/11/2001 20/6/2003 Conferimento Cambio intestazione	BUIG XLV - 12 XLIX - 6	06/11/2021	62,97	LOMBARDIA (62,97)

Nota: Presentata istanza di variazione del programma dei lavori

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

2924	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>SAN POTTITO E COTTIGNOLA STOCCAGGIO</b>	EDISON STOCCAGGIO (90) (r.u.) BLUGAS INFRASTRUTTURE (10)	24/4/2009	Natura del provvedimento Conferimento	-	24/04/2029	51,76	EMILIA ROMAGNA (51,76)
	<b>2925</b>							
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>CORNEGLIANO STOCCAGGIO</b>	ITAL GAS STORAGE (100) (r.u.)	15/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	15/03/1931	24,23	LOMBARDIA (24,23)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA**

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 3 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 87,1 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
LOMBARDIA	1	78,20
SICILIA	1	6,50
VENETO	1	2,40

Nota:  
Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>30</b> <b>LA FABBRICA</b>	BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA (100) (r.u.)	7/5/1998	Conferimento	7/5/1998	07/05/2002	2,4	VENETO (2,4)
<b>350</b> <b>PANTELLERIA</b>	GEOTERMICA (100) (r.u.)				22/02/2011	6,5	SICILIA (6,5)
<b>351</b> <b>FRANCIACORTA</b>	COGEME (100) (r.u.)	31/5/2010	Conferimento	31/5/2010	31/05/2012	78,2	LOMBARDIA (78,2)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO**

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 1 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 678,3 Km<sup>2</sup>

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
NESSUNA	1	678,30

Nota:  
 Nel caso di titoli afferenti a due o più zone finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Decorrenza				
<b>TIRRENO MERIDIONALE 1</b>	EUROBUILDING (100) (r.u.)	29/9/2009	29/9/2009	1° periodo	29/09/2013	678,3	NESSUNA (678,3)
			Natura del provvedimento Conferimento	LIII - 10			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA**

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 15 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 760,76 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
EMILIA ROMAGNA	1	31,72
LAZIO	5	213,28
TOSCANA	8	492,95
UMBRIA	0	20,29
VENETO	1	2,52

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

5	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE		TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG						
	<b>BAGNORE</b>		ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)					03/05/2013	45,87	TOSCANA (45,87)
	4/5/1962	Conferimento	4/5/1962	XLVII - 9						
	6/8/1993	Proroga e ripermetrizzazione	4/5/1987	XXXVII - 6						
	9/4/1998	Proroga e ripermetrizzazione	4/5/1997	XLII - 5						
	10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 1						
	28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1						
	16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1						
	27/4/2007	Proroga	4/5/2007	LIV - 1						
	5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1						
<b>11</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE		TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG						
	<b>PIANCASTAGNAIO</b>		ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)					28/02/2013	47,91	TOSCANA (47,91)
	25/12/1968	Conferimento	28/12/1968	XXXVIII - 2						
	20/1/1994	Classificazione conferma e ripermetrizzazione	20/1/1994	XXXVIII - 2						
	10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5						
	28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1						
	16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1						
	5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1						
<b>12</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE		TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG						
	<b>RIO SECCO</b>		ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)					30/12/2024	55,25	TOSCANA (55,25)
	16/1/1970	Conferimento	16/1/1970	XLVII - 1						
	30/12/1994	Classificazione conferma e ripermetrizzazione	30/12/1994	XXXIX - 1						
	30/12/1994	Ampliamento	30/12/1994	XXXIX - 1						
	10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5						
	28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1						
	16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1						
	5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1						
<b>15</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE		TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG						
	<b>FERRARA</b>		ENI (50) (r.u.) ERGA (50)					19/07/2014	31,72	EMILIA ROMAGNA (31,72)
	19/7/1984	Conferimento	19/7/1984	XLVII - 3						
	4/1/1994	Classificazione conferma e ripermetrizzazione	4/1/1994	XXXVIII - 3						
	13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3						
	10/3/2000	Trasferimento quota	1/10/1999	XLIV - 5						

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2011**

17	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>VICENZA</b>	AIM SERVIZI A RETE (100) (r.u.)	22/7/1985	Natura del provvedimento Conferimento	-	22/07/2015	2,52	VENETO (2,52)
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
			16/3/1999	Classificazione conferma e ripermimetrazione	16/3/1999			
					XLVII - XLII - 3			
					XLIII - 4			
	<b>19</b>							
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>VALENTANO</b>	ERGA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
			9/10/1986	Natura del provvedimento Conferimento	9/10/1986	XLVII -	111,15	LAZIO (111,15)
			26/2/1993	Trasferimento quota	7/7/1992	XXXVII - 9		
			3/4/1994	Classificazione conferma e ripermimetrazione	3/4/1994	XXXVIII - 4		
			9/10/1995	Ampliamento	9/10/1995	XXXIX - 11		
			10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5		
	<b>20</b>							
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>TORRE ALFINA</b>	ERGA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
			7/3/1991	Natura del provvedimento Conferimento	30/12/1988	XXXV - 8	58,63	LAZIO (38,34)
			26/8/1996	Modifica programma lavoro	26/8/1996	XL - 9		
			10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5		UMBRIA (20,29)
	<b>21</b>							
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>CANNETO</b>	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
			1/8/1991	Natura del provvedimento Conferimento	9/7/1990	XXXVI - 4	52,74	TOSCANA (52,74)
			21/10/1994	Ripermimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 11		
			10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5		
			28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1		
			16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1		
			5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1		
	<b>22</b>							
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>LARDERELLO</b>	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
			7/3/1994	Classificazione unificazione e ripermimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 4	82,74	TOSCANA (82,74)
			10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5		
			28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1		
			19/10/2004	Modifica programma lavoro	19/10/2004	XLIX - 2		
			16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1		
			5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1		

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/ 2011**

<b>23</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>LUSTIGNANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 7/3/1994 Natura del provvedimento Classificazione unificazione e ripermetratura 10/3/2000 Trasferimento 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XXXVIII - 4 XXXVIII - 4 XLIV - 5 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	<b>SCADENZA</b> 07/03/2024	<b>AREA (Kmq)</b> 77,85	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> TOSCANA (77,85)
<b>24</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>BORGOPANTANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ERSAL (60) (r.u.) ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA (40)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 7/3/1994 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XXXVIII - 4	<b>SCADENZA</b> 07/03/2024	<b>AREA (Kmq)</b> 2,55	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LAZIO (2,55)
<b>25</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MARTA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ERGA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 30/12/1994 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento 19/2/1998 Proroga termine esecuzione programma lavori 10/3/2000 Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XXXIX - 1 XLII - 3 XLIV - 5	<b>SCADENZA</b> 30/12/2014	<b>AREA (Kmq)</b> 40,82	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LAZIO (40,82)
<b>26</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>TRAVALE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 30/12/1994 Natura del provvedimento Classificazione unificazione e ripermetratura 10/3/2000 Trasferimento 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XXXIX - 1 XLIV - 5 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	<b>SCADENZA</b> 30/12/2024	<b>AREA (Kmq)</b> 85,39	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> TOSCANA (85,39)
<b>27</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CESANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ERGA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 4/12/1995 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento 10/3/2000 Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XL - 1 XLIV - 5	<b>SCADENZA</b> 27/06/2024	<b>AREA (Kmq)</b> 20,42	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LAZIO (20,42)
<b>28</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CHIUSDINO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 29/1/1999 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento 10/3/2000 Trasferimento 1/10/2001 Modifica programma lavoro 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XLIII - 3 XLIV - 5 XLV - 11 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	<b>SCADENZA</b> 03/01/2029	<b>AREA (Kmq)</b> 45,2	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> TOSCANA (45,2)

**ELENCO DELLE DITTE TITOLARI, RAPPRESENTANTI UNICHE E CONTITOLARI DI TITOLI MINERARI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E DI RISORSE GEOTERMICHE**

**Aggiornamento 31/marzo/2011**

**ADRIATICA IDROCARBURI**

S.p.A. (c.f. n. 02288100692), con sede in Ortona (CH), Contrada Tamarete (C.a.p. 66026).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	401,06
	PESCOENNATARO BUCCHIANICO ORTONA	
Rappresentante unico	2	637,61
	MUTIGNANO SETTECERRI	
Total	5	1.038,67

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	65,80
	MIGLIANICO MASSERIA VERTICCHIO	
Rappresentante unico	3	133,40
	MONTE CASTELLANO CAPPARUCCIA S. BENEDETTO DEL TRONTO	
Contitolare	2	37,44
	MONTEGRANARO MONTE URANO	
Total	7	236,64

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	636,00
	B.C 15.AV B.C 5.AS B.C 4.AS B.C 3.AS	
Rappresentante unico	4	441,88
	B.C 9.AS B.C 21.AG B.C 12.AS B.C 10.AS	
Total	8	1.077,88

Compressivamente ADRIATICA IDROCARBURI è presente in 20 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.353,19 Kmq

**AIM SERVIZI A RETE**

S.r.l., c.f. n. 03196810240, con sede in Vicenza, Contrà Pedemuro San Biagio, 72

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	2,52
	VICENZA	
Total	1	2,52

Compressivamente AIM SERVIZI A RETE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,52 Kmq

**ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA**

S.a.S., (c.f. n. 0078840080) con sede in Civitavecchia (RM) località Borgo Pantano, S. Agostino, Via Fontanetta (C.A.P. 00053).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	1,02
	BORGO PANTANO	
Total	1	1,02

Compressivamente ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,02 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 12.AS B.C 21.AG CAPPARUCCIA MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO

GAS PLUS ITALIANA	
	MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO

MEDOILGAS ITALIA	
	SETTECERRI

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**ALEANNA RESOURCES**

LLC, c.f. n. 01126490778, con sede legale in Delaware (U.S.A.), sede secondaria in Matera, Via XX Settembre, 45 (C.a.p. 75100) e domicilio eletto in Roma, c/o lo Studio Legale Emanuele Turco, Viale G. Rossini, 9 (C.a.p. 00198).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	8	1.419,64
	BELGIOIOSO FANTOZZA TORRENTE ACQUA FREDDA BUGIA MOLINO PONTE DEI GRILLI PONTE DEL DIAVOLO CORTE DEI SIGNORI	
Total	8	1.419,64

Complessivamente ALEANNA RESOURCES è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.419,64 Kmq

**APENNINE ENERGY**

S.r.l. (c.f. n. 01348720358), con sede legale ed uffici in Roma, Via Alberico II, 31 (C.a.p. 00193).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	154,50
	BADILE	
Rappresentante unico	4	801,92
	CARITA' VILLA GIGLI MONTELURO SAMBUCHETO	
Contitolare	1	38,81
	COLLE GINESTRE	
Total	6	995,23

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	23,47
	FONTE S. DAMIANO	
Total	1	23,47

Complessivamente APENNINE ENERGY è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.018,71 Kmq

**ASCENT RESOURCES ITALIA**

S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede legale in Roma, Via Cassia 1020 (C.a.p. 00189) e sede amministrativa in San Donato Milanese, Via Emilia, 20 (C.a.p. 20097).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	544,70
	CENTO BASTIGLIA	
Rappresentante unico	1	188,28
	FIUME ARNONE	
Contitolare	1	363,52
	FROSINONE	
Total	4	1.096,50

Complessivamente ASCENT RESOURCES ITALIA è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.096,5 Kmq

**AUDAX ENERGY**

S.r.l. (c.f. n. 09986991009), con sede in Roma, Via Guerrieri, 5.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	657,19
	G.R 15.PU	
Total	1	657,19

Complessivamente AUDAX ENERGY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 657,19 Kmq

**JOINT-VENTURES**

CELTIQUE ENERGIE	
	CARITA'
COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	COLLE GINESTRE VILLA GIGLI
ITALMIN EXPLORATION	
	FONTE S. DAMIANO
PETREN	
	MONTELURO SAMBUCHETO

**JOINT-VENTURES**

ITALMIN EXPLORATION	
	FIUME ARNONE
PENTEX ITALIA	
	FROSINONE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**AVOBONE ITALY**

S.r.l. (c.f. n. 06295250960), con sede legale in Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	66,76
	SAVIO	
Total	1	66,76

Compressivamente AVOBONE ITALY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 66,76 Kmq

**JOINT-VENTURES**

NORTHERN PETROLEUM LIMITED	
	SAVIO

**AZIENDA DEMANIALE DI SALSOMAGGIORE**

(c.f. n. 00153990346) con sede in Salsomaggiore Terme (PR), Via Roma, 9 (C.A.P. 43039)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	13,91
	SALSOMAGGIORE I SALSOMAGGIORE II	
Total	2	13,91

Compressivamente AZIENDA DEMANIALE DI SALSOMAGGIORE è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 13,91 Kmq

**BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA**

(c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.A.P. 20121).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	156,98
	VIGEVANO	
Total	1	156,98

Compressivamente BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 156,98 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	VIGEVANO
ENI	
	VIGEVANO

**BLUGAS INFRASTRUTTURE**

S.r.l.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	5,18
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	1	5,18

Compressivamente BLUGAS INFRASTRUTTURE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 5,18 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON STOCCAGGIO	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

**BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA**

Azienda Agricola, (c.f. BRGRL58T23D548K) con sede in San Michele al Tagliamento (VE), Via Conciliazione, 162 (C.A.P. 30028)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	2,40
	LA FABBRICA	
Total	1	2,40

Compressivamente BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,4 Kmq

**CELTIQUE ENERGIE**

S.p.A. (c.f. n. 01191080777), con sede a Matera, Via XX Settembre, 45 (C.a.p. 75100).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	372,04
	TORRENTE ALVO MONTE NEGRO	
Contitolare	1	264,88
	CARITA'	
Total	3	636,92

Compressivamente CELTIQUE ENERGIE è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 636,92 Kmq

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	CARITA'

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**CH4 LIZZANO**

S.a.s. di Paolo Bonucci & C., (c.f. n. 00671920379) con sede in Lizzano in Belvedere (BO), Via III Novembre, 51 (C.A.P. 40042)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	3,25
	POZZA GRECCHIA	
Total	2	3,25

Complessivamente CH4 LIZZANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 3,25 Kmq

**COGEME**

S.p.A. (c.f. n. 00298360173) con sede in Rovato (BS), Via XXV Aprile n. 18 (C.a.p. 25038).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	78,20
	FRANCIACORTA	
Total	1	78,20

Complessivamente COGEME è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 78,2 Kmq

**COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI**

S.r.l. (c.f. n. 08098211009) con sede legale in Roma, Via Cavour, 44 (C.a.p. 00184).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	190,87
	ALTEDO	
Rappresentante unico	1	38,81
	COLLE GINESTRE	
Contitolare	3	329,78
	PORTOMAGGIORE VILLA GIGLI CODOGNO	
Total	5	559,46

Complessivamente COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 559,46 Kmq

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	COLLE GINESTRE VILLA GIGLI
EDISON	
	CODOGNO
ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS	
	PORTOMAGGIORE
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CODOGNO

**COSTRUZIONI CONDOTTE**

S.r.l. (c.f. n. 00886790054), con sede legale in Asti, Via del Lavoro, 144 (C.a.p. 14100).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	72,54
	RECANATI	
Contitolare	1	36,40
	CARISIO	
Total	2	108,94

Complessivamente COSTRUZIONI CONDOTTE è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 108,94 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	CARISIO
PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011

**EDISON**

S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.A.P. 20121).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	2.112,21
	PANNOCCHIA TORRENTE PARMA NIBBIANO ZAPPOLINO	
Rappresentante unico	3	357,99
	TORRENTE LA VELLA CODOGNO MONTE LA ROSSA	
Contitolare	1	58,87
	VIGEVANO	
Total	8	2.529,07

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	734,80
	PATERNO'	
Contitolare	1	25,56
	TRESAURO	
Total	2	760,36

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	342,75
	A.R 78.RC G.R 13.AG G.R 14.AG	
Total	3	342,75

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	143,76
	SAN MARCO FIUME TENNA MANCHE DI CIMALIA	
Rappresentante unico	9	273,77
	MASSERIA SPAVENTO GARAGUSO COLLE DI LAURO TORRENTE MENOCCHIA COLABELLA MASSERIA MONACO MONTIGNANO MASSIGNANO MONTE URANO	
Contitolare	15	505,55
	MAFALDA CANDELA MONTE CASTELLANO MASSERIA ACQUASALSA CASTEL DI LAMA TEMPA ROSSA TORRENTE CELONE S. BENEDETTO DEL TRONTO PORTO CIVITANOVA S. ANDREA MONTEGRANARO LUCERA QUARTO CAPPARUCCIA MASSERIA GROTTAVECCHIA	
Total	27	923,09

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	3,70
	COMISO II	
Contitolare	1	5,56
	S. ANNA	
Total	2	9,26

**JOINT-VENTURES**

ADRIATICA IDROCARBURI	
	B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 12.AS B.C 21.AG CAPPARUCCIA MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO

ENI	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 11.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS C.C 6.EO CANDELA CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO MASSERIA SPAVENTO MONTE LA ROSSA TEMPA ROSSA VIGEVANO

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	
	S. ANNA TRESAURO

GAS DELLA CONCORDIA	
	COLABELLA

GAS PLUS ITALIANA	
	B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 7.LF COLLE DI LAURO GARAGUSO LUCERA MAFALDA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSIGNANO MONTEGRANARO MONTIGNANO PORTO CIVITANOVA S. BENEDETTO DEL TRONTO

IRMINIO	
	S. ANNA TRESAURO

MEDOILGAS ITALIA	
	CASTEL DI LAMA LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

PADANA ENERGIA	
	QUARTO

PETROREP ITALIANA	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA



**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	5	654,65
	C.C 6.EO B.C 2.LF B.C 8.LF B.C 1.LF B.C 7.LF	
Contitolare	15	1.184,01
	B.C 12.AS B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 14.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS B.C 21.AG A.C 8.ME A.C 21.AG	
Total	20	1.838,66

Compressivamente EDISON è presente in 62 titoli per una superficie pro-quota totale di 6.403,18 Kmq

**EDISON STOCCAGGIO**

S.p.A. (c.f. n. 04501620969) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.A.P. 20121).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	119,33
	COLLALTO STOCCAGGIO CELLINO STOCCAGGIO	
Rappresentante unico	1	46,58
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	3	165,91

Compressivamente EDISON STOCCAGGIO è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 165,91 Kmq

**ENEL GREEN POWER**

Nuova denominazione assunta dalla Società ERGA a far data dal 28 dicembre 2001.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	8	492,95
	CHIUSDINO TRAVALE LUSTIGNANO LARDERELLO CANNETO RIO SECCO PIANCASTAGNAIO BAGNORE	
Total	8	492,95

Compressivamente ENEL GREEN POWER è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 492,95 Kmq

**ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS**

S.r.l (c.f. n. 10708691000) con sede legale in Roma, Via Dalmazia, 15 (C.a.p. 00198).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	294,99
	CASALE COCCHI SAN MARCO	
Rappresentante unico	1	189,25
	PORTOMAGGIORE	
Total	3	484,24

Compressivamente ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 484,24 Kmq

SHELL ITALIA E&P	
	MONTE LA ROSSA
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA

**JOINT-VENTURES**

BLUGAS INFRASTRUTTURE	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

**JOINT-VENTURES**

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	PORTOMAGGIORE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**ENI**

S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1 (C.A.P. 00144) ed uffici in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, 1 (C.A.P. 20097)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	253,62
	ABBADIA CERRETO TRIGOLO	
Rappresentante unico	1	176,60
	VIGEVANO	
Contitolare	7	714,20
	SERRA S. BERNARDO MONTE LA ROSSA FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO TEANA ALIANO CARISIO	
Total	10	1.144,43

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	1.485,16
	A.R 80.AG A.R 93.EA A.R 92.EA A.R 91.EA A.R 87.AG B.R266.AG	
Rappresentante unico	4	675,64
	A.R 81.FR A.R 78.RC G.R 13.AG G.R 14.AG	
Total	10	2.160,80

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	26	1.981,72
	MANARA RAPAGNANO SEDIA D'ORLANDO CUGNO LE MACINE SERRA PIZZUTA TORRENTE VULGANO FIUME TRESTE CALCIANO SAN GERVASIO S. MARIA IMBARO MONTE VRECCIARO PECORARO MACCHIA DI PIERNO CANONICA ALFONSINE TRESIGALLO GAGGIANO PESSANO CAVIAGA BAGNOLO MELLA DOSSO DEGLI ANGELI VILLAFORTUNA-TRECCATE SORESINA CORTEMAGGIORE CIGNONE RIVALTA	
Rappresentante unico	4	760,62
	VAL D'AGRI TEMPA ROSSA TERTIVERI CANDELA	
Contitolare	4	132,14
	CASTEL DI LAMA MASSERIA SPAVENTO COLLE DI LAURO MASSERIA MONACO	
Total	34	2.874,48

**JOINT-VENTURES**

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COSTRUZIONI CONDOTTE	
	CARISIO

EDISON	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 11.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS C.C 6.EO CANDELA CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO MASSERIA SPAVENTO MONTE LA ROSSA TEMPA ROSSA VIGEVANO

ERGA	
	FERRARA

ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO

GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DI LAURO TERTIVERI

LIGESTRA	
	A.C 11.AG

MEDOILGAS ITALIA	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO

PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA

TOTAL E&P ITALIA	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	33	3.463,60
	CERVIA MARE A.C 18.AG B.C 18.RI B.C 17.TO A.C 12.AG A.C 10.AG A.C 6.AS F.C 2.AG FASCIA CERVIA MARE D.C 3.AG A.C 5.AV A.C 4.AS A.C 3.AS A.C 2.AS A.C 1.AG A.C 9.AG A.C 31.EA A.C 7.AS A.C 20.AG A.C 34.AG A.C 33.AG A.C 32.AG A.C 30.EA A.C 29.EA A.C 23.EA PORTO CORSINI MARE B.C 22.AG A.C 22.EA A.C 28.EA A.C 24.EA A.C 25.EA A.C 26.EA A.C 27.EA	
Rappresentante unico	14	1.636,55
	B.C 14.AS A.C 35.AG B.C 11.AS A.C 11.AG A.C 13.AS B.C 13.AS A.C 8.ME A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS A.C 19.PI A.C 21.AG	
Contitolare	2	215,42
	C.C 6.EO B.C 8.LF	
<b>Total</b>	<b>49</b>	<b>5.315,57</b>
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	15,86
	FERRARA	
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>15,86</b>

Complessivamente ENI è presente in 104 titoli per una superficie pro-quota totale di 11.511,14 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI**

S.p.A., (c.f. n. 12300000150) con sede legale in Gela (CL), Strada Statale 117 bis - Contrada Ponte Olivo

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.591,87
	PASSO DI PIAZZA FRIDDANI	
Rappresentante unico	1	46,00
	TRESAURO	
Total	3	1.637,87

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	11	531,16
	RAGUSA BRONTE - S.NICOLA FIUMETTO GAGLIANO GELA LIPPONE - MAZARA DEL VALLO ROCCA CAVALLO NOTO CASE SCHILLACI SAMPERI GIAURONE	
Rappresentante unico	1	10,00
	S. ANNA	
Total	12	541,16

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	474,71
	C.C 1.AG C.C 3.AG	
Total	2	474,71

Compressivamente ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI è presente in 17 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.653,75 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	S. ANNA TRESAURO
IRMINIO	
	S. ANNA TRESAURO

**ERGA**

S.p.A. (c.f. n. 01494190505) con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.A.P. 56122) e sede amministrativa in Firenze, Via Pier Capponi, 61 (C.A.P. 50132)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	231,02
	CESANO MARTA TORRE ALFINA VALENTANO	
Contitolare	1	15,86
	FERRARA	
Total	5	246,88

Compressivamente ERGA è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 246,88 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	FERRARA

**ERSAL**

Ente di Sviluppo Agricolo del Lazio, (c.f. n. 80199190580) con sede in Roma, Via Rodolfo Lanciani, 38 (C.A.P. 00162)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	1,53
	BORGIO PANTANO	
Total	1	1,53

Compressivamente ERSAL è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,53 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA	
	BORGIO PANTANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**ESSO ITALIANA**

S.r.l. (c.f. n. 00473410587) con sede in Roma, Via Castello della Magliana, 25 (C.A.P. 00148)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	47,30
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Total	2	47,30
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	72,65
	GORGOGNONE	
Total	1	72,65

Complessivamente ESSO ITALIANA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 119,94 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO
SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO
TOTAL E&P ITALIA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

**EUROBUILDING**

S.p.A., (c.f. n. 0151770442), con sede in Servigliano (AP), Via dell'Artigianato, 6 (C.a.p. 63029).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE NEL SOTTOFONDO MARIN		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	678,30
	TIRRENO MERIDIONALE 1	
Total	1	678,30

Complessivamente EUROBUILDING è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 678,3 Kmq

**FOREST - CMI**

S.p.A. (c.f. n. 05023201006) con sede in Roma, Via Sardegna, 29 (C.A.P. 00187)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	32,15
	MONTE PALLANO	
Total	1	32,15

Complessivamente FOREST - CMI è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 32,15 Kmq

**JOINT-VENTURES**

INTERGIE	
	MONTE PALLANO

**GAS DELLA CONCORDIA**

S.p.A. (c.f. n. 11650030155) con sede legale in Roma, Via P. Togliatti, 1473 (C.a.p. 00155) e sede amministrativa a Concordia sulla Secchia (MO), Via Grandi, 39 (C.a.p. 41033).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	27,23
	COLABELLA	
Total	1	27,23

Complessivamente GAS DELLA CONCORDIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 27,23 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	COLABELLA

**GAS NATURAL VENDITA ITALIA**

S.p.A. (c.f. n. 07166601000) con sede in San Donato Milanese (MI), Via XXV Aprile, 6.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,61
	MASSERIA VIORANO	
Total	1	41,61

Complessivamente GAS NATURAL VENDITA ITALIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 41,61 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**GAS PLUS ITALIANA**

(c.f. n. 04086420967) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, 17 (C.A.P. 20134) ed uffici in Fornovo di Taro (PR), Via Nazionale, 2 (C.A.P. 43045)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	218,32
	PIZZO SCIABOLONE MONTE GALLO	
Rappresentante unico	1	30,88
	BARDONE	
Contitolare	1	49,49
	MUTIGNANO	
Total	4	298,69

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	17	1.162,49
	S. MARIA NUOVA NOVA SIRI SCALO FILETTO MONTE MORRONE MELANICO MACERATA ORSINO SETTEFINESTRE CASA BALLEANI IL SALICE POLICORO CASA MAGGI CASTEGGIO PONTETIDONE RECOVATO RECOLETA PIGAZZANO	
Rappresentante unico	8	317,63
	S. MAURO MASSERIA ACQUASALSA MAFALDA PORTO CIVITANOVA MONTEARDONE LUCERA MONTEGRANARO FORNOVO DI TARO	
Contitolare	10	374,86
	TORRENTE CIGNO GARAGUSO COLLE DI LAURO TERTIVERI S. BENEDETTO DEL TRONTO MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MASSIGNANO MONTIGNANO	
Total	35	1.854,99

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	16,61
	B.C 1.LF B.C 7.LF B.C 2.LF	
Total	3	16,61

Complessivamente GAS PLUS ITALIANA è presente in 42 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.170,29 Kmq

**GEOGAS**

S.r.l. (c.f. n. 00181440348) con sede in Parma, Via Paganini, 19 (C.A.P. 43100).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	119,50
	JOLANDA DI SAVOIA	
Total	1	119,50

Complessivamente GEOGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 119,5 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ADRIATICA IDROCARBURI	
	MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO

EDISON	
	B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 7.LF COLLE DI LAURO GARAGUSO LUCERA MAFALDA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSIGNANO MONTEGRANARO MONTIGNANO PORTO CIVITANOVA S. BENEDETTO DEL TRONTO

ENI	
	COLLE DI LAURO TERTIVERI

MEDOILGAS ITALIA	
	FORNOVO DI TARO LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO TORRENTE CIGNO

PETROREP ITALIANA	
	BARDONE FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**GEOTERMICA**

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	6,50
	PANTELLERIA	
Total	1	6,50

Compressivamente GEOTERMICA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 6,5 Kmq

**IDROELETTRICA ALTOMODENESE SIAM**

(c.f. n. 00266280361) con sede in Lama Mocogno (MO), località Barigazzo, Via Nazionale, 65 (C.A.P. 41023)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	39,41
	MONTE CANTIERE VETTA BARIGAZZO	
Total	3	39,41

Compressivamente IDROELETTRICA ALTOMODENESE SIAM è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 39,41 Kmq

**INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS**

S.r.l. (c.f. n. 01425410493), con sede legale in Roma, Via della Mercedes, 11 (C.A.P. 00187) ed uffici tecnici in Roma, Viale Liegi, 10 (C.A.P. 00198).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	389,37
	CASONI FIUME BRUNA	
Total	2	389,37

Compressivamente INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 389,37 Kmq

**INTERGIE**

S.r.l. (c.f. n. 08708351005), con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.A.P. 00153)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	3,57
	MONTE PALLANO	
Total	1	3,57

Compressivamente INTERGIE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 3,57 Kmq

**JOINT-VENTURES**

FOREST - CMI	
	MONTE PALLANO

**IONICA GAS**

S.p.A. (c.f. n. 02288110691), con sede in Ortona (CH), Contrada Tamarete (C.a.p. 66026).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	64,68
	CAPO COLONNE	
Total	1	64,68
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	167,93
	F.C 1.AG D.C 4.AG D.C 2.AG D.C 1.AG	
Total	4	167,93

Compressivamente IONICA GAS è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 232,61 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**IRMINIO**

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	30,67
	TRESAURO	
Total	1	30,67
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	39,76
	IRMINIO	
Contitolare	1	6,67
	S. ANNA	
Total	2	46,43

Compressivamente IRMINIO è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 77,1 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	S. ANNA TRESAURO
ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	
	S. ANNA TRESAURO

**ITAL GAS STORAGE**

S.r.l. (c.f. n. 08751271001), con sede legale in Milano, Via Meravigli, 3 (C.a.p. 20123).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	24,23
	CORNEGLIANO STOCCAGGIO	
Total	1	24,23

Compressivamente ITAL GAS STORAGE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 24,23 Kmq

**ITALMIN EXPLORATION**

S.r.l. (c.f. n. 05287541006) con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.A.P. 00153)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.174,73
	NUSCO CORANA	
Contitolare	1	80,69
	FIUME ARRONE	
Total	3	1.255,42
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	0,24
	FONTE S. DAMIANO	
Total	1	0,24

Compressivamente ITALMIN EXPLORATION è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.255,66 Kmq

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	FONTE S. DAMIANO
ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FIUME ARRONE

**LAZZI GAS**

S.r.l. (c.f. n. 00439240482) con sede in Firenze, Via Mercadante, 2/b (C.A.P. 50144)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	5	40,44
	BOMBIANA MOLINAZZO GAGGIOLA CA' BELLAVISTA SALGASTRI	
Total	5	40,44

Compressivamente LAZZI GAS è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 40,44 Kmq



**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**LIGESTRA**

S.r.l., c.f. n. 0888184100, con sede legale in Roma, Via Versilia, 2 (C.a.p. 00187).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	15,47
	A.C 11.AG	
Total	1	15,47

Compressivamente LIGESTRA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 15,47 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	A.C 11.AG

**LUMAX OIL**

S.p.A. (c.f. n. 00141800607) con sede in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.A.P. 03027)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	2.724,58
	SORA LAGO DEL SALTO FIUME ANIENE	
Total	3	2.724,58

Compressivamente LUMAX OIL è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.724,58 Kmq

**MEDOILGAS CIVITA**

Ltd., c.f. n. 08344911006, con uffici e sede secondaria in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	276,57
	CIVITA	
Rappresentante unico	1	94,32
	MONTALBANO	
Total	2	370,89

Compressivamente MEDOILGAS CIVITA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 370,89 Kmq

**JOINT-VENTURES**

VEGA OIL	
	MONTALBANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**MEDOILGAS ITALIA**

S.p.A., c.f. n. 08344911006, con sede in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	188,70
	SULMONA	
Rappresentante unico	1	61,47
	SERRA S. BERNARDO	
Contitolare	2	297,92
	TORRENTE LA VELLA SETTECERRI	
Total	4	548,09

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	271,25
	B.R269.GC	
Contitolare	1	15,26
	A.R 81.FR	
Total	2	286,51

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	302,91
	SCANZANO MISANO ADRIATICO S. TEODORO SAN BASILE	
Rappresentante unico	7	328,79
	S. ANDREA CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA TORRENTE CIGNO MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE TORRENTE CELONE	
Contitolare	5	39,07
	LUCERA FORNOVO DI TARO MONTEARDONE S. MAURO MASSERIA ACQUASALSA	
Total	16	670,77

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	48,23
	A.C 19.PI A.C 35.AG	
Total	2	48,23

Compressivamente MEDOILGAS ITALIA è presente in 24 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.553,61 Kmq

**METANO PUGLIA**

di Mauro Cardinali, (c.f. CRDMRA33S01D542S) con sede in Fermo (AP), Piazza Dante, 11 (C.A.P. 63023)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	37,49
	VALLE DEL ROVELLO	
Total	1	37,49

Compressivamente METANO PUGLIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 37,49 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ADRIATICA IDROCARBURI	
	SETTECERRI

EDISON	
	CASTEL DI LAMA LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

ENI	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO

GAS PLUS ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO TORRENTE CIGNO

PETROREP ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. ANDREA S. MAURO

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

TOTAL E&P ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**NORTHERN PETROLEUM LIMITED**

Ltd. (c.f. n. 97203520586) con sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	221,77
	PUNTA MARINA LA SACCA LONGASTRINO	
Rappresentante unico	1	267,04
	SAVIO	
<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>488,81</b>

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	2.726,63
	F.R 40.NP F.R 39.NP C.R147.NP C.R146.NP	
Contitolare	6	1.633,82
	G.R 22.NP G.R 21.NP G.R 20.NP G.R 19.NP G.R 18.NP G.R 17.NP	
<b>Total</b>	<b>10</b>	<b>4.360,45</b>

Complessivamente NORTHERN PETROLEUM LIMITED è presente in 14 titoli per una superficie pro-quota totale di 4.849,26 Kmq

**NORTHSUN ITALIA**

S.p.A. (c.f. n. 05296511008) con sede legale ed amministrativa in Roma, Via Boncompagni, 47 (C.A.P. 00187).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	786,73
	OPERA TERRA DEL SOLE LA PROSPERA CASCINA S. PIETRO	
Rappresentante unico	1	33,53
	CROCETTA	
Contitolare	1	19,08
	SAN VINCENZO	
<b>Total</b>	<b>6</b>	<b>839,33</b>

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	14,49
	CASCINA CASTELLO	
Rappresentante unico	1	4,79
	SILLARO	
<b>Total</b>	<b>2</b>	<b>19,28</b>

Complessivamente NORTHSUN ITALIA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 858,62 Kmq

**JOINT-VENTURES**

AVOBONE ITALY	
	SAVIO
SHELL ITALIA E&P	
	G.R 17.NP G.R 18.NP G.R 19.NP G.R 20.NP G.R 21.NP G.R 22.NP

**JOINT-VENTURES**

PO VALLEY OPERATIONS PTY	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**PADANA ENERGIA**

S.p.A., (c.f. n. 02342760390) con sede legale in Marina di Ravenna (RA), Via del Marchesato 13 (C.a.p. 48123).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	245,18
	TORRENTE NURE	
Total	1	245,18

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	10	739,88
	SANTERNO SAN POTITO RAVENNA TERRA PORTO CORSINI TERRA MIRANDOLA SPILAMBERTO SETTALA OVANENGO VESCOVATO POMPOSA	
Rappresentante unico	1	38,95
	QUARTO	
Total	11	778,83

Complessivamente PADANA ENERGIA è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.024, Km<sup>2</sup>

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	QUARTO
PETROREP ITALIANA	
	TORRENTE NURE

**PANTHER EUREKA**

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	740,00
	FIUME TELLARO	
Total	1	740,00

Complessivamente PANTHER EUREKA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 740, Km<sup>2</sup>

**PENGAS**

S.r.l. (c.f. n. 05489970961) con sede in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, n. 20 (C.a.p. 20097)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	539,40
	CALCIO	
Total	1	539,40

Complessivamente PENGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 539,4 Km<sup>2</sup>

**PENTEX ITALIA**

Ltd. (c.f. n. 97063580587) con sede in Birksheads House (Inghilterra), Birksheads Road, Reigate, Surrey e sede secondaria in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.A.P. 03027)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	558,38
	COLFELICE FROSINONE	
Total	2	558,38

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,14
	STRANGOLAGALLI	
Total	1	41,14

Complessivamente PENTEX ITALIA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 599,52 Km<sup>2</sup>

**JOINT-VENTURES**

ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FROSINONE
VITTORITO PETROLEUM	
	COLFELICE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**PETREN**

S.r.l. (c.f. n. 11964380155) con sede legale ed uffici in Milano, Via Monte Rosa, 60 (C.A.P. 20100) c/o Reporting S.r.l.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	25,61
	MONTELURO SAMBUCHETO	
Total	2	25,61

Complessivamente PETREN è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 25,61 Kmq

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	MONTELURO SAMBUCHETO

**PETROCELTIC ITALIA**

S.r.l. (c.f. n.08662141004) con sede in Roma, Via Paola, 24, int. 7 (C.a.p. 00186).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	1.306,80
	RONSECCO CASE SPARSE VERCELLI	
Rappresentante unico	1	345,80
	CARISIO	
Contitolare	1	215,38
	CIVITAQUANA	
Total	5	1.867,98

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	50,67
	B.R268.RG	
Total	1	50,67

Complessivamente PETROCELTIC ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.918,65 Kmq

**JOINT-VENTURES**

COSTRUZIONI CONDOTTE	
	CARISIO
ENI	
	CARISIO
VEGA OIL	
	B.R268.RG CIVITAQUANA

**PETROREP ITALIANA**

S.p.A. (c.f. n. 00430680108) con sede in Genova, Viale Sauli, 4/8b (C.A.P. 16121) ed uffici in Milano, Via Giacomo Leopardi, 26 (C.A.P. 20123)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	55,61
	BARDONE TORRENTE NURE	
Total	2	55,61

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	6	31,85
	FORNOVO DI TARO MONTEARDONE MONTE VERDESE S. ANDREA S. MAURO TORRENTE MENOCCHIA	
Total	6	31,85

Complessivamente PETROREP ITALIANA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 87,46 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA
GAS PLUS ITALIANA	
	BARDONE FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO
MEDOILGAS ITALIA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. ANDREA S. MAURO
PADANA ENERGIA	
	TORRENTE NURE
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	MONTEARDONE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**PO VALLEY OPERATIONS PTY**

Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede legale in Roma, Via della Luce, 58 (C.A.P. 00153) e sede amministrativa in Roma, Via del Gesù, 89 (C.A.P. 00186)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	1.053,09
		CADELBOSCO DI SOPRA GRATTASASSO PODERE GALLINA
Rappresentante unico	1	39,62
		SAN VINCENZO
Contitolare	1	18,05
		CROCETTA
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>1.110,77</b>

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA**

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	2,58
		SILLARO
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>2,58</b>

Completivamente PO VALLEY OPERATIONS PTY è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.113,35 Kmq

**JOINT-VENTURES**

NORTHSUN ITALIA	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

**PUMA PETROLEUM**

S.r.l., con sede legale a Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	317,86
		BORSANO
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>317,86</b>

**PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO**

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	683,13
		E.R 54.PU
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>683,13</b>

Completivamente PUMA PETROLEUM è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.000,99 Kmq

**SARP**

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	49,40
		MONTEMARCIANO
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>49,40</b>

Completivamente SARP è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 49,4 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**SHELL ITALIA E&P**

S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Via dei Due Macelli, 66 (C.a.p. 00187).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	29,40
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA	
Total	3	29,40

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	6	2.734,70
	G.R 22.NP G.R 21.NP G.R 20.NP G.R 19.NP G.R 18.NP G.R 17.NP	
Total	6	2.734,70

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	331,62
	VAL D'AGRI GORGGLIONE	
Total	2	331,62

Complessivamente SHELL ITALIA E&P è presente in 11 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.095,73 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	MONTE LA ROSSA

ENI	
	FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI

ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA GORGGLIONE TEMPA MOLIANO

NORTHERN PETROLEUM LIMITED	
	G.R 17.NP G.R 18.NP G.R 19.NP G.R 20.NP G.R 21.NP G.R 22.NP

TOTAL E&P ITALIA	
	FOSSO VALDIENNA GORGGLIONE TEMPA MOLIANO

**SIM**

S.r.l. (c.f. n. 00171870462) con sede in Viareggio (Lucca), località Massarosa (LU), Via Montramito (C.A.P. 55054)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	313,14
	PIETRAMALA TOMBOLO	
Total	2	313,14

Complessivamente SIM è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 313,14 Kmq

**SOCOPLUS**

S.r.l. (c.f. n. 02242850341) con sede legale ed uffici in Fidenza (PR), Via Emilia, 12 (C.a.p. 43036)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	1,15
	POGGIO CASTIONE	
Total	1	1,15

Complessivamente SOCOPLUS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,15 Kmq

**SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE**

S.r.l. (c.f. n. 03220910362), con sede in Fanano, Via Porrettana, 4580 (C.a.p. 41021).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	0,67
	TRIGNANO	
Total	1	0,67

Complessivamente SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di ,67 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)**

S.p.A., con sede legale - Piazza Santa Barbara, 7 - 20097 San Donato Milanese (MI)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	10	689,86
	BORDOLANO STOCCAGGIO ALFONSINE STOCCAGGIO SABBIONCELLO STOCCAGGIO SERGNANO STOCCAGGIO MINERBIO STOCCAGGIO BRUGHERIO STOCCAGGIO RIPALTA STOCCAGGIO CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO SETTALA STOCCAGGIO FIUME TRESTE STOCCAGGIO	
Total	10	689,86

Complessivamente STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 689,86 Kmq

**SVILUPPO RISORSE NATURALI**

S.r.l., (c.f. n. 07589111009) con sede legale in Roma, Via Reno, 5 (C.A.P. 00198).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.054,43
	SANTA CROCE SANTA MARGHERITA	
Contitolare	1	112,60
	CODOGNO	
Total	3	1.167,03

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	32,23
	MONTEARDONE MASSERIA GROTTAVECCHIA CASTEL DI LAMA	
Total	3	32,23

Complessivamente SVILUPPO RISORSE NATURALI è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.199,26 Kmq

**JOINT-VENTURES**

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO

EDISON	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA

ENI	
	CASTEL DI LAMA

GAS PLUS ITALIANA	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

MEDOILGAS ITALIA	
	CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

PETROREP ITALIANA	
	MONTEARDONE

**TERRACON**

S.r.l. (c.f. 04348780489), con sede legale in Firenze, Viale Bovio, 20 (C.a.p. 50136) ed Uffici in Firenze, Via della Scala, 69 (C.a.p. 50123).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	663,36
	SASSUOLO BIBBIANO	
Total	2	663,36

Complessivamente TERRACON è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 663,36 Kmq



**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2011**

**TOTAL E&P ITALIA**

S.p.A. (c.f. n. 10569621005), con sede in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	277,57
		ALIANO TEANA
Contitolare	3	65,98
		TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO
Total	5	343,55

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	145,29
		GORGOLIONE
Total	1	145,29

Compressivamente TOTAL E&P ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 488,84 Kmq

**VEGA OIL**

S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Romeo Romei, 27 (C.A.P. 00100).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	154,55
		POSTA NUOVA
Rappresentante unico	1	399,99
		CIVITAQUANA
Contitolare	1	70,72
		MONTALBANO
Total	3	625,26

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	336,98
		C.R148.VG
Contitolare	1	76,01
		B.R268.RG
Total	2	412,99

Compressivamente VEGA OIL è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.038,25 Kmq

**VITTORITO PETROLEUM**

S.r.l. (c.f. n. 05122861007) con sede in Roma, Viale Isacco Newton, 6 (C.A.P. 00151)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	155,83
		COLFELICE
Total	1	155,83

Compressivamente VITTORITO PETROLEUM è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 155,83 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

MEDOILGAS ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

**JOINT-VENTURES**

MEDOILGAS CIVITA	
	MONTALBANO

PETROCELTIC ITALIA	
	B.R268.RG CIVITAQUANA

**JOINT-VENTURES**

PENTEX ITALIA	
	COLFELICE