



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 LIV - N. 4

30 Aprile 2010

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 LIV - N. 4

30 Aprile 2010

BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE

Direttore responsabile: ANTONIO MARTINI
Redazione: MARIA BEATRICE DE AMICIS
Grafica e impaginazione: OMBRETTA COPPI – NICOLA SANTOCCHI

SOMMARIO

AVVERTENZE	5
INDIRIZZI	6

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSI

NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca «COLLE DELLA GUARDIA» presentata dalla Società Vega Oil	7
--	---

ISTANZE RELATIVE ALLA TITOLARITÀ

Istanza di cambio dell'intestazione della domanda di permesso di ricerca «BIBBIANO» da parte della Società Terracon S.r.l.	7
Istanza di cambio dell'intestazione della domanda di permesso di ricerca «SASSUOLO» da parte della Società Terracon S.r.l.	8

DETERMINAZIONI DI RIGETTO

Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «TORRENTE DRAGONE» presentata dalla Società Mac Oil	8
--	---

PERMESSI

ISTANZE DI PROROGA E DI RIDUZIONE

Istanza di proroga e di riduzione del permesso di ricerca «BASTIGLIA» presentata dalla Società Ascent Resources Italia.....	8
Istanza di proroga e di riduzione del permesso di ricerca «CENTO» presentata dalla Società Ascent Resources Italia.....	9

DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento del permesso di ricerca «BADILE» alla Società APENNINE ENERGY	10
--	----

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

Assunzione, da parte della Società SARP, della quota di titolarità rinunciata dalla Società Medoilgas Italia, relativa al permesso di ricerca «MONTEMARCIANO».....	13
Assunzione, da parte della Società Ascent Resources Italia, della quota di titolarità rinunciata dalla Società Medoilgas Civita, relativa al permesso di ricerca «FIUME ARNONE».....	14

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

Sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «CODOGNO».....	16
--	----

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «AGUGLIANO» da parte della Società Medoilgas Italia	18
Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «GUARDIA VOMANO» da parte della Società Medoilgas Italia	19
Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «CERASA» da parte della Società Northern Petroleum UK	20

DECRETI DI RETTIFICA

Rettifica del decreto ministeriale 22 dicembre 2009 relativo al permesso di ricerca «LA SACCA».....	21
Rettifica del decreto ministeriale 22 dicembre 2009 relativo al permesso di ricerca «PUNTA MARINA»	23

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI PROROGA

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «SAN POTITO» presentata dalla Società Padana Energia	24
---	----

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

ISTANZE DI PERMESSO

NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca «d507B.R-.EL» presentata dalla Società Petroceltic Italia.....	25
---	----

COMUNICAZIONE DI COSTITUZIONE DI JOINT-VENTURE

Costituzione di joint-venture fra i titolari delle istanze di permesso di ricerca in concorrenza «d29G.R-.NP», presentata dalla Società Northern Petroleum UK, e «d34G.R-.EL», presentata dalla Società Petroceltic Italia.....	26
---	----

DETERMINAZIONI DI RIGETTO

Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «d76F.R-.NP» presentata dalla Società Northern Petroleum UK	26
Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «d70F.R-.TU» presentata dalla Società Transunion Petroleum Italia	26

Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «d69F.R-.TU» presentata dalla Società Transunion Petroleum Italia.....	26
---	----

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI PROROGA

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C14.AS» presentata dalla Società ENI (r.u.) ..	27
Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C15.AX» presentata dalla Società ENI (r.u.) ..	27

DECRETI DI PROROGA

Proroga della concessione di coltivazione «C.C3.AG» della Società EniMed.	27
--	----

STOCCAGGIO

ISTANZE DI CONCESSIONI

ISTANZE RELATIVE ALLA TITOLARITÀ

Istanza di cambio dell'intestazione della domanda di concessione di stoccaggio «RIVARA STOCCAGGIO».....	30
--	----

LEGGI E 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 2010.	31
Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale.	38

DISPOSIZIONI E COMUNICATI

Emissione di pareri afferenti la realizzazione di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili.....	57
--	----

RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

Situazione al 31 marzo 2010.....	58
----------------------------------	----

PIANI TOPOGRAFICI

TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca COLLE DELLA GUARDIA	60
TAV. 2 – Permesso di ricerca BASTIGLIA	61
TAV. 3 – Permesso di ricerca CENTO	62
TAV. 4 – Permesso di ricerca BADILE	63
TAV. 5 – Istanza di permesso di ricerca d 507B.R-.EL.....	64

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE.....	66
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI	84

ANNESSE

Elenco dei prodotti esplodenti riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2010	
---	--

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
XLVIII	1	31 gennaio 2004	1	10	LI	7	31 luglio 2007	65	75
XLVIII	2	29 febbraio 2004	11	24	LI	8	31 agosto 2007	76	88
XLVIII	3	31 marzo 2004	25	47	LI	9	30 settembre	89	98
XLVIII	4	30 aprile 2004	48	60	LI	10	31 ottobre 2007	99	117
XLVIII	5	31 maggio 2004	61	69	LI	11	30 novembre	118	140
XLVIII	6	30 giugno 2004	70	82	LI	12	31 dicembre 2007	141	151
XLVIII	7	31 luglio 2004	83	87					
XLVIII	8	31 agosto 2004	88	104	LII	1	31 gennaio 2008	1	11
XLVIII	9	30 settembre	105	112	LII	2	29 febbraio 2008	12	20
XLVIII	10	31 ottobre 2004	113	119	LII	3	31 marzo 2008	21	38
XLVIII	11	30 novembre	120	147	LII	4	30 aprile 2008	39	53
XLVIII	12	31 dicembre 2004	148	158	LII	5	31 maggio 2008	54	66
					LII	6	30 giugno 2008	67	82
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	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	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	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	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	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	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	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	135	152	LIV	4	30 aprile 2010	73	101
L	12	31 dicembre 2006	153	168					
LI	1	31 gennaio 2007	1	10					
LI	2	28 febbraio 2007	11	22					
LI	3	31 marzo 2007	23	32					
LI	4	30 aprile 2007	33	51					
LI	5	31 maggio 2007	52	62					
LI	6	30 giugno 2007	63	64					

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).

Si comunica inoltre che, per ovviare ai ritardi tecnici nella distribuzione e messa in vendita del *B.U.I.G.*, gli Operatori interessati alla tempestiva conoscenza dei dati di pubblicazione possono consultare le bozze di stampa o, in assenza, il sommario ed i piani topografici, presso la Redazione del *B.U.I.G.*, all'indirizzo suddetto, a partire dal 1° giorno del mese successivo alla data di pubblicazione del Bollettino stesso.

INDIRIZZI

MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO
Dipartimento per l'Energia

Direzione Generale per le risorse minerarie ed energetiche

UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LE GEORISORSE

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

– 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

ISTANZE DI PERMESSI

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 73.

Istanza di permesso di ricerca «COLLE DELLA GUARDIA» presentata dalla Società Vega Oil
(estratto).

Richiedente: Società VEGA OIL– Roma, Via R. Romei, 27.

Data di presentazione dell'istanza: 31 marzo 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «COLLE DELLA GUARDIA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Molise (83,87).
- Province: Campobasso.
- Comuni: Guglionesi, Petacciato, San Giacomo degli Schiavoni, Termoli.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 148-154-155.

Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:

Vertice o intersezione	Longitudine E Monte Mario	Latitudine N
a	Intersezione tra il meridiano 2° 24' e la linea di costa a bassa marea;	
b	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il meridiano 2° 31';	
c	2° 31'	41° 55'
d	2° 29'	41° 55'
e	2° 29'	41° 57'
f	2° 27'	41° 57'
g	2° 27'	41° 56'
h	2° 25'	41° 56'
i	2° 25'	42° 00'
l	2° 24'	42° 00'

- Superficie richiesta: km² 83,87.

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

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

ISTANZE RELATIVE ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 74.

Istanza di cambio dell'intestazione della domanda di permesso di ricerca «BIBBIANO» da parte della Società Terracon S.r.l.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello Sviluppo economico il 23 marzo 2010, la Società TERRACON S.r.l. ha chiesto l'intestazione a sé medesima della titolarità della domanda di permesso di ricerca «BIBBIANO», già della Società TERRACON s.a.s.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 75.

Istanza di cambio dell'intestazione della domanda di permesso di ricerca «SASSUOLO» da parte della Società Terracon S.r.l.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello Sviluppo economico il 23 marzo 2010, la Società TERRACON S.r.l. ha chiesto l'intestazione a sé medesima della titolarità della domanda di permesso di ricerca «SASSUOLO», già della Società TERRACON s.a.s.

DETERMINAZIONI DI RIGETTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 76.

DETERMINAZIONE 27 aprile 2010, n. 5565.

Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «TORRENTE DRAGONE» presentata dalla Società Mac Oil
(estratto).

Il Direttore generale delle risorse minerarie ed energetiche, sentita la Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie, ha rigettato, con determinazione in data 27 aprile 2010, n. 5565, l'istanza di permesso di ricerca «TORRENTE DRAGONE» presentata dalla Società MAC OIL e pubblicata nel *B.U.I.G.* Anno LIII- N. 11, in seguito all'accoglimento dell'istanza «FIUME SECCHIA» presentata dalla Società HUNT OIL, pubblicata nel *B.U.I.G.* Anno LIII - N. 7, con cui la stessa era in concorrenza. Per l'istanza prescelta, quindi, potranno proseguire le istruttorie amministrative, previo espletamento delle procedure di V.I.A. previste alla normativa vigente.

PERMESSI

ISTANZE DI PROROGA E DI RIDUZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 77.

Istanza di proroga e di riduzione del permesso di ricerca «BASTIGLIA» presentata dalla Società Ascent Resources Italia
(estratto).

Richiedente: Società ASCENT RESOURCES ITALIA – Roma, Via Cassia, 1020.

Data di presentazione dell'istanza: 5 febbraio 2010¹.

Denominazione del permesso di ricerca del quale si richiede la seconda proroga: «BASTIGLIA» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 503 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- Regioni: Emilia Romagna (471,30).

- Province: Bologna - Modena.

- Superficie: Km² 471,30

Nuova delimitazione del permesso di ricerca per effetto della riduzione stabilita dall'art. 12 della legge 11 gennaio 1957, n. 6.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-1° 34'	44° 46'
b	-1° 21'	44° 46'
c	-1° 21'	44° 39'
d	-1° 26'	44° 39'

¹ L'istanza è stata pubblicata nel presente numero per concludere la verifica tecnica dei dati presentati.

e	-1° 26'	44° 36'
f	-1° 34'	44° 36'
g	-1° 34'	44° 38'
h	-1° 36'	44° 38'
i	-1° 36'	44° 41'
l	-1° 37'	44° 41'
m	-1° 37'	44° 44'
n	-1° 35'	44° 44'
o	-1° 35'	44° 45'
p	-1° 34'	44° 45'

- Estensione dell'area di ricerca ridotta per la quale si chiede la seconda proroga: km² 320,00.
Riproduzione del piano topografico del permesso ridotto: Tav. n. 2 fuori testo.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 78.

Istanza di proroga e di riduzione del permesso di ricerca «CENTO» presentata dalla Società Ascent Resources Italia
(estratto).

Richiedente: Società ASCENT RESOURCES ITALIA – Roma, Via Cassia, 1020.

Data di presentazione dell'istanza: 5 febbraio 2010².

Denominazione del permesso di ricerca del quale si richiede la seconda proroga: «CENTO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 505 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- Regioni: Emilia Romagna (356,6).

- Province: Bologna – Ferrara - Modena.

- Superficie: Km² 356,6

Nuova delimitazione del permesso di ricerca per effetto della riduzione stabilita dall'art. 12 della legge 11 gennaio 1957, n.6.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-1° 21'	44° 45'
b	-1° 08'	44° 45'
c	-1° 08'	44° 44'
d	-1° 09'	44° 44'
e	-1° 09'	44° 35'
f	-1° 12'	44° 35'
g	-1° 12'	44° 34'
h	-1° 14'	44° 34'
i	-1° 14'	44° 36'
l	-1° 15'	44° 36'
m	-1° 15'	44° 40'
n	-1° 21'	44° 40'

- Estensione dell'area di ricerca ridotta per la quale si chiede la seconda proroga: km² 224,70.
Riproduzione del piano topografico del permesso ridotto: Tav. n. 3 fuori testo.

² L'istanza è stata pubblicata nel presente numero per concludere la verifica tecnica dei dati presentati.

DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 79.

DECRETO MINISTERIALE 23 marzo 2010.

Conferimento del permesso di ricerca «BADILE» alla Società APENNINE ENERGY
(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 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";

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 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 "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" e s.m.i.;

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. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

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";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante la "Disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare";

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

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

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

Vista la legge n. 99 del 23 luglio 2009 ed in particolare l'art. 27, comma 34, recante la modifica dei commi da 77 a 82 dell'art. 1 della legge 23 agosto 2004 n. 239;

Visto il comma 77 della legge n. 239 del 2004 come modificato dal comma 34 dell'art. 27 della legge n. 99 del 2009 che 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. 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.

Visto il comma 35 della legge 23 luglio 2009 n. 99 che prevede "Le disposizioni di cui ai commi da 77 a 82-sexies dell'articolo 1 della legge 23 agosto 2004, n. 239, come sostituiti dal comma 34 del presente articolo, si applicano anche ai procedimenti in corso alla data di entrata in vigore della presente legge, nonché ai procedimenti relativi ai titoli minerari vigenti, eccetto quelli per i quali sia completata la procedura per il rilascio dell'intesa da parte della regione competente".

Vista l'istanza di permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi, presentata in data 31 gennaio 2006 dalla Società Energia della Concordia-S.p.A., denominata "BADILE" e ricadente nelle provincie di Pavia e Milano;

Visto il parere favorevole al conferimento del permesso di ricerca di idrocarburi espresso dal Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia in data 13 dicembre 2006;

Vista la nota del 30 giugno 2006, pervenuta a questo Ufficio in data 29 novembre 2006 prot. n. 0019950, con la quale è stato chiesto che le istanze di permesso di ricerca, presentate dalla Società Energia della Concordia-S.p.A. vengano conferite alla Società Consul Service-S.r.l. a seguito della cessione del ramo d'azienda dalla prima alla seconda giusta atto del dott. Antonio Caranci, notaio in Reggio Emilia, n. rep. 32956 del 23 dicembre 2005;

Vista la nota ministeriale n. 0017201 del 17 ottobre 2007, con la quale la Società Consul Service-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) Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001;

Visto il decreto n. 13128 del 17 novembre 2008 della Regione Lombardia con il quale è stata espressa la determinazione che le operazioni connesse agli studi geologici e rielaborazioni sismiche previste nella prima fase del programma dei lavori sono escluse da valutazione di impatto ambientale e che l'eventuale esecuzione di una nuova campagna sismica dovrà essere assoggettata a verifica di esclusione dalla procedura di valutazione di impatto ambientale nonché che la perforazione del pozzo esplorativo è da assoggettare a specifica procedura di valutazione di impatto ambientale;

Vista la nota ministeriale n. 0058701 del 19 dicembre 2008 con la quale la Società Consul Service-S.r.l. è stata invitata ad inviare copia della documentazione atta ad esprimere l'assenso al conferimento del permesso in parola alle Amministrazioni provinciali e comunali, ai sensi dell'art. 1, comma 77, della legge n. 239/2004;

Vista la deliberazione di giunta provinciale n. 93/99 del 23 febbraio 2009 della Provincia di Milano con la quale è stato espresso il proprio assenso al conferimento del permesso;

Vista la nota prot. n. 13801 del 26 novembre 2009 della Soprintendenza per i Beni Archeologici della Lombardia con la quale la stessa ha espresso il proprio assenso al conferimento del permesso in parola dettando alcune prescrizioni per l'esecuzione dei lavori;

Vista la deliberazione di Giunta Regionale n. VIII/10771 dell'11 dicembre 2009 con la quale la Regione Lombardia ha espresso l'intesa al conferimento del permesso dettando alcune prescrizione e condizioni;

Considerato che con la deliberazione di Giunta Regionale n. VIII/10771 dell'11 dicembre 2009 della Regione Lombardia è stata imposta la condizione che, qualora nel prosieguo dell'attività esplorativa si rendano necessarie opere sul campo, quale la perforazione del pozzo esplorativo, le stesse dovranno essere preventivamente assoggettate a specifica procedura di impatto ambientale regionale, in osservanza, tra l'altro, del comma 78 dell'art. 1 della legge 23 agosto 2004 n. 239, così come modificato dal comma 34 dell'art. 27 della legge 23 luglio 2009 n. 99;

Vista la nota pervenuta a questo Ufficio in data 9 gennaio 2009 prot. n. 0001618, con la quale la Società Apennine Energy-S.r.l. ha chiesto che le quote di titolarità in titolo alla Società Consul Service-S.r.l. vengano a lei intestate a seguito dell'avvenuta modifica della denominazione sociale, giusta delibera assembleare del 23 dicembre 2008, a rogito Avv. Giorgio Rizzo, notaio in Roma, n. rep. 16843 del 23 dicembre 2008;

Considerato che il programma lavori, allegato all'istanza, prevede una prima fase comprendente l'esecuzione di uno studio geologico, l'acquisizione e la rielaborazione di linee sismiche, che non comporta l'esecuzione di lavori od opere dirette sul terreno e una seconda fase comprendente la perforazione di un pozzo esplorativo;

Ritenuto che la Società istante potrà attivare le procedure necessarie per l'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo, previa valutazione di compatibilità ambientale, e per la costruzione degli impianti, opere ed infrastrutture necessarie ed alla dichiarazione di pubblica utilità successivamente all'emanazione del presente decreto, quando nel corso delle attività di ricerca, sarà in grado di presentare un dettagliato progetto operativo contenente l'esatta localizzazione delle opere e degli impianti;

Ritenuto che il permesso di ricerca possa essere conferito secondo i disposti di cui al comma 77 dell'art. 1 della legge 23 agosto 2004 n. 239, così come modificato dal comma 34 dell'art. 27 della legge 23 luglio 2009 n. 99;

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 espresse nella deliberazione di Giunta Regionale n. VIII/10771 dell'11 dicembre 2009 della Regione Lombardia e del parere della Soprintendenza ai beni archeologici della Lombardia;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Conferimento del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 6 della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 e dell'art. 1, comma 7, della legge 23 agosto 2004, n. 239, come modificata dalla legge n. 99/2009, alla Società APENNINE ENERGY S.r.l. (c.f. n. 01348720358) con sede legale e uffici in Roma, Via Alberico II, 31 (C.a.p. 00193) è accordato, per la durata di anni sei a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca esclusivo per idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «BADILE», ricadente nel territorio delle provincie di Milano e Pavia.

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

Art. 2

(Area e programma di ricerca)

1. La zona del terreno entro la quale la Società permissionaria eseguirà la ricerca è delimitata, sul piano topografico alla scala 1:100.000, allegato al presente decreto, con linea continua di colore nero passante per i sedici 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 km² 154,50 (centocinquantaquattrovirgolacinquanta), come risulta da esatta misurazione effettuata analiticamente con l'impiego del calcolatore elettronico.

3. E' approvata la prima fase del programma di ricerca relativa alla revisione di tutti i dati di geologia di superficie e sottosuolo disponibile e l'acquisizione e la rielaborazione di linee sismiche (200 km) che non comportano l'esecuzione di lavori od opere dirette sul terreno.

Art. 3

(Prescrizioni dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991.

2. La Società permissionaria è tenuta ad attivare, per le ragioni indicate in premessa, la procedura di cui all'art. 1 comma 78 della legge 23 agosto 2004, n. 239, come modificata dalla legge n. 99/2009 per l'autorizzazione del pozzo esplorativo.

3. 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 Div. II - Sezione U.N.M.I.G. di Bologna.

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

5. La Società permissionaria è altresì tenuta, nel corso dello svolgimento dell'attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla deliberazione di Giunta Regionale n. VIII/10771 dell'11 dicembre 2009 della Regione Lombardia, che è parte integrante del presente decreto e dei pareri della Soprintendenza ai beni archeologici della Lombardia.

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 della prima fase 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 trentasei mesi dalla stessa data, fermo restando quanto previsto all'art. 3 e previa acquisizione del giudizio di compatibilità ambientale, come disposto dalla deliberazione di Giunta Regionale n. VIII/10771 dell'11 dicembre 2009 della Regione Lombardia.

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 sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società richiedente 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 alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, 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, 23 marzo 2010

Il Direttore generale: TERLIZZESE

Allegato al D.M. 23 marzo 2010 relativo al permesso di ricerca «BADILE».

- Coordinate geografiche dei vertici:

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

Superficie: km² 154,50.

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 80.

DECRETO MINISTERIALE 16 marzo 2010.

Assunzione, da parte della Società SARP, della quota di titolarità rinunciata dalla Società Medoilgas Italia, relativa al permesso di ricerca «MONTEMARCIANO».

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 la "Disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare";

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

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

Visto il D.M. 24 febbraio 2006, con il quale alla Società SARP sas di Rossato Augusto è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTEMARCIANO» in territorio della provincia di Ancona;

Visti i DD.MM. 7 giugno 2007 e 16 aprile 2008, con i quali la titolarità del permesso in questione è stata intestata, in ultimo alle Società Medoilgas Italia-S.p.A. e S.A.R.P.- sas, con quote paritetiche, rappresentate dalla prima;

Visto l'atto pervenuto in data 11 gennaio 2010, con il quale la Società Medoilgas Italia-S.p.A. ha dichiarato di ritirarsi dalla titolarità del permesso in questione e contestualmente le Società S.A.R.P.- sas ha dichiarato di assumere a proprio carico la quota rimasta libera;

D E C R E T A:

Art. 1

(Titolarietà del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 18 della legge n. 613 del 1967 e dell'art. 11, comma 3, del D.Lgs. 25 novembre 1996, n. 625 a decorrere dall'11 gennaio 2010 la quota del 50% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTEMARCIANO», in territorio della provincia di Ancona, già attribuita alla Società MEDOILGAS ITALIA S.p.A. (c.f. n. 08344911006), con sede in Roma, Via Orazio, 30 (C.a.p. 00193), è assunta dalla Società S.A.R.P. Servizi Assistenza Ricerche Petroliere - sas di Rossato Augusto (c.f.n. 01890600248) con sede in Noventa Vicentina (VI) Via Cesare Battisti, 10 (C.a.p. 36035), che diviene unica titolare.

Art. 2

(Obblighi della permissionaria)

1. La Società titolare è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 24 febbraio 2006 nelle premesse citate, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3

(Garanzie)

1. L'assunzione di quota di cui al presente decreto non pregiudica gli eventuali diritti dei terzi.

Art. 4

(Pubblicazione e consegna)

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

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, 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, 16 marzo 2010

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 81.

DECRETO MINISTERIALE 17 marzo 2010.

Assunzione, da parte della Società Ascent Resources Italia, della quota di titolarità rinunciata dalla Società Medoilgas Civita, relativa al permesso di ricerca «FIUME ARNONE».

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 la "Disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare";

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

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

Visto il D.M. 10 luglio 2002, con il quale alla Società Italmin Exploration-S.r.l. è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FIUME ARRONE» in territorio della provincia di Roma;

Visti i DD.MM 28 ottobre 2004, 30 marzo 2007 e 19 giugno 2008 con i quali la titolarità del permesso in questione è stata intestata, in ultimo alle Società Ascent Resources Italia-S.r.l., Medoilgas Civita-Ltd. e Italmin Exploration-S.r.l., con quote rispettivamente del 40%. 30% e 30% rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 13 ottobre 2009, con il quale la vigenza del permesso in questione è stata prorogata sino al 10 luglio 2011, previa riduzione dell'area a kmq 268.97;

Visto l'atto pervenuto in data 26 febbraio 2010, con il quale la Società Medoilgas Civita-Ltd ha dichiarato di ritirarsi dalla titolarità del permesso in questione e contestualmente la Società Ascent Resources Italia-S.r.l. ha dichiarato di assumere a proprio carico la quota rimasta libera;

D E C R E T A:

Art. 1

(Titolarietà del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 18 della legge n. 613 del 1967 e dell'art. 11, comma 3, del D.Lgs. 25 novembre 1996, n. 625 a decorrere dal 26 febbraio 2010 la quota del 30% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FIUME ARRONE», in territorio della provincia di Roma, già attribuita alla Società MEDOILGAS CIVITA- LTD. (c.f. n. 08344911006), con sede in Londra Southampton Buildings WC2A 1AP e Sede secondaria in Roma, Via Orazio, 30 (C.a.p. 00193), è assunta dalla 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).

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

- Ascent Resources Italia-S.r.l.: 70%;
- Italmin Exploration-S.r.l.: 30%.

3. Rappresentante unica è confermata la Società Ascent Resources Italia-S.r.l..

Art. 2

(Obblighi delle permissionarie)

1. Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con i DD.MM. 10 luglio 2002 e 13 ottobre 2009 nelle premesse citati, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3

(Garanzie)

1. L'assunzione di quota di cui al presente decreto non pregiudica gli eventuali diritti dei terzi.

Art. 4

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Ascent Resources Italia-S.r.l. 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 alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, 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, 17 marzo 2010

Il Direttore generale: TERLIZZESE

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 82.

DECRETO MINISTERIALE 18 marzo 2010.

Sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «CODOGNO».

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";

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

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. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

Vista la legge 23 luglio 2009, n. 99 riguardante "Disposizioni per lo sviluppo e l'internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 1994, n. 484, recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare;

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

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. 20 febbraio 2001, con il quale alle Società Edison Gas -S.p.A., BG RIMI-S.p.A. e Petrorep Italiana-S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «CODOGNO» in territorio delle provincie di Lodi, Cremona, Pavia e Piacenza;

Visti i DD.MM 20 febbraio 2002, 28 novembre 2003, 12 febbraio 2004 e 10 gennaio 2007 con i quali la titolarità del permesso in questione è stata intestata, in ultimo, alle Società Edison-S.p.A., Sviluppo Risorse Naturali-S.r.l. e Compagnia Generale Idrocarburi-S.r.l., con quote rispettivamente del 55%, 25% e 20%, rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 18 aprile 2008, con il quale la vigenza del permesso in parola è stata prorogata sino al 20 febbraio 2010, previa riduzione dell'area da kmq. 624,09 a kmq 450,40;

Vista l'istanza presentata in data 18 gennaio 2010, con la quale la Società Edison-S.p.A., ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso, ai sensi del comma 10 dell'art. 6 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, a seguito della mancata pronuncia di compatibilità ambientale per la perforazione del pozzo esplorativo da parte della Regione Lombardia;

Considerato che con nota in data 21 luglio 2009 la Società Edison-S.p.A. ha chiesto a questo Ufficio l'autorizzazione alla perforazione del pozzo "Cotogno 2" e in data 23 luglio 2009 ha depositato presso la Regione Lombardia lo Studio di Impatto Ambientale relativo alla perforazione del medesimo pozzo;

Considerato che i centocinquanta giorni, termini stabiliti dall'art. 26 del D.Lgs. 152 del 1996, sono stati superati, senza la pronuncia da parte della Regione Lombardia sulla V.I.A. per l'esecuzione del pozzo "Codogno2";

Considerato che le motivazioni addotte dalla Società sono valide, in quanto, in assenza della pronuncia sulla V.I.A. da parte della regione competente, non può essere rilasciata l'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo;

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;

Vista la relazione della Divisione II – Sezione U.N.M.I.G. di Bologna n. 1007 del 16 febbraio 2010;

Ritenuto di dover procedere alla sospensione del decorso temporale del permesso in questione;

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, il decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «CODOGNO» in territorio delle provincie di Lodi, Cremona e Piacenza di cui sono titolari le Società EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121), SVILUPPO RISORSE NATURALI-S.r.l. (c.f. n. 07589111009) con sede in Roma, Via Reno, 5 (C.a.p. 00198) e COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI-S.r.l. (c.f. n. 08098211009) con sede legale in Roma, Via Cavour, 44 (C.a.p. 00184), rappresentate dalla prima, è sospeso, ai soli fini del computo della durata, a decorrere dal 20 dicembre 2009 sino alla pronuncia della V.I.A. da parte della Regione Lombardia. Con successivo decreto sarà determinato il termine finale della sospensione, in coincidenza della data di detta pronuncia.

Art. 2.

(Pagamento canone)

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

Art. 3.

(Ricorso)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse* e consegnato alla Società Lumax Oil-S.p.A. 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 alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, 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, 18 marzo 2010

Il Direttore generale: TERLIZZESE

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 83.

DECRETO MINISTERIALE 16 marzo 2010.

Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «AGUGLIANO» da parte della Società Medoiligas Italia
(v. Tavola fuori testo n. 5 del B.U.I.G. Anno XLVIII – N. 11).

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";

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

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. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 1994, n. 484, recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare;

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

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. 8 ottobre 2004, con il quale alla Società Gas della Concordia-S.p.A. è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «AGUGLIANO» in territorio della provincia di Ancona;

Visti i DD.MM. 30 giugno 2005 e 16 aprile 2008, con i quali la titolarità del permesso in parola è stata intestata, in ultimo, alla Società Medoiligas Italia-S.p.A.;

Vista l'istanza pervenuta il 20 novembre 2009 con la quale la Società permissionaria ha presentato istanza di rinuncia al permesso in parola;

Vista la nota protocollo n. 0000079 in data 16 febbraio 2010 dell'U.N.M.I.G. Sezione di Roma con la quale è stato espresso il nulla osta all'accettazione della rinuncia;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Rinuncia)

1. 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 MEDOILGAS ITALIA S.p.A. (c.f. n. 08344911006), con sede in Roma, Via Orazio, 30 (C.a.p. 00193) al permesso di ricerca «AGUGLIANO» dell'estensione di km² 112,28 in territorio della provincia di Ancona.

Art. 2.

(Pubblicazione e consegna)

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

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25 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, 16 marzo 2010

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 84.

DECRETO MINISTERIALE 16 marzo 2010.

Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «GUARDIA VOMANO» da parte della Società Medoilgas Italia

(v. tavola fuori testo n. 4 del B.U.I.G. Anno XLIX – 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 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";

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

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. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 1994, n. 484, recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare;

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

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. 12 luglio 2005, con il quale alla Società Intergas Più - S.p.A. è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «GUARDIA VOMANO» in territorio della provincia di Teramo;

Visto il D.M. 16 aprile 2008, con il quale la titolarità del permesso in parola è stata intestata, in ultimo, alla Società Medoilgas Italia-S.p.A.;

Vista l'istanza pervenuta il 3 febbraio 2010, con la quale la Società permissionaria ha presentato istanza di rinuncia al permesso in parola;

Vista la nota protocollo n. 0000078 in data 16 febbraio 2010 dell'U.N.M.I.G. Sezione di Roma con la quale è stato espresso il nulla osta all'accettazione della rinuncia;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Rinuncia)

1. 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 MEDOILGAS ITALIA S.p.A. (c.f. n. 08344911006), con sede in Roma, Via Orazio, 30 (C.a.p. 00193) al permesso di ricerca «GUARDIA VOMANO» dell'estensione di kmq 91,09 in territorio della provincia di Teramo.

Art. 2.

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà 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 alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25 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, 16 marzo 2010

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 85.

DECRETO MINISTERIALE 17 marzo 2010.

Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «CERASA» da parte della Società Northern Petroleum UK

(v. Tavola fuori testo n. 6 del B.U.I.G. Anno XLVIII – N. 11).

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";

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

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. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 1994, n. 484, recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare;

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

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. 8 ottobre 2004, rettificato con il 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 denominata «CERASA» in territorio delle provincie di Pesaro Urbino e Ancona;

Vista l'istanza pervenuta il 22 febbraio 2010 con la quale la Società permissionaria ha presentato istanza di rinuncia al permesso in parola;

Vista la nota protocollo n. 0000874 in data 26 febbraio 2010 dell'U.N.M.I.G. Sezione di Roma con la quale è stato espresso il nulla osta all'accettazione della rinuncia;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Rinuncia)

1. 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 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) al permesso di ricerca «CERASA» dell'estensione di kmq 382,30 in territorio delle provincie di Pesaro Urbino e Ancona.

Art. 2.

(Pubblicazione e consegna)

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

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25 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, 17 marzo 2010

Il Direttore generale: TERLIZZESE

DECRETI DI RETTIFICA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 86.

DECRETO MINISTERIALE 10 marzo 2010.

Rettifica del decreto ministeriale 22 dicembre 2009 relativo al permesso di ricerca «LA SACCA».

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 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"*;

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"*;

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. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Legge quadro sulle aree protette";

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

Visto 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. 22 dicembre 2009 con il quale è stato conferito alla Società Northern Petroleum (UK) Ltd, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «LA SACCA», in territorio della provincia di Ravenna;

Considerato che nella stesura del sopra citato decreto si è incorso in un errore materiale, indicando all'art. 5, comma 1, l'inizio dei lavori di perforazione entro ventiquattro mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse* del decreto di conferimento, in luogo di sessanta mesi, come indicato nel programma di lavoro presentato dalla Società;

Ritenuto di dover provvedere alla rettifica dello stesso provvedimento;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Rettifica)

1. L'art. 5, comma 1, del D.M. 22 dicembre 2009 è così modificato: "La Società permissionaria è tenuta ad iniziare i lavori di indagine geofisica nell'area del permesso (con l'esclusione di attività sul territorio che deve essere previamente autorizzata), come da programma lavori, 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 sessanta mesi dalla stessa data, salvo quanto previsto dall'art. 3 del presente decreto e previa acquisizione del giudizio di compatibilità ambientale, come disposto dalla delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, prot. n. 598 del 4 maggio 2009".

2. La presente rettifica è accordata senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

Art. 2

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse* e consegnato alla Società Northern Petroleum (UK) Limited 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 alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, 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, 10 marzo 2010

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 87.

DECRETO MINISTERIALE 10 marzo 2010.

Rettifica del decreto ministeriale 22 dicembre 2009 relativo al permesso di ricerca «PUNTA MARINA».

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 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"*;

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"*;

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. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante *"Legge quadro sulle aree protette"*;

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

Visto 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. 22 dicembre 2009 con il quale è stato conferito alla Società Northern Petroleum (UK) Ltd, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «PUNTA MARINA», in territorio della provincia di Ravenna;

Considerato che nella stesura del sopra citato decreto si è incorsi in un errore materiale, indicando all'art. 5, comma 1, l'inizio dei lavori di perforazione entro ventiquattro mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse* del decreto di conferimento, in luogo di quarantotto mesi, come indicato nel programma di lavoro presentato dalla Società;

Ritenuto di dover provvedere alla rettifica dello stesso provvedimento;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Rettifica)

1. L'art. 5, comma 1, del D.M. 22 dicembre 2009 è così modificato: "La Società permissionaria è tenuta ad iniziare i lavori di indagine geofisica nell'area del permesso (con l'esclusione di attività sul territorio che deve essere previamente autorizzata), come da programma lavori, 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, salvo quanto previsto dall'art. 3 del presente decreto e previa acquisizione del giudizio di compatibilità ambientale, come disposto dalla delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, prot. n. 627 del 11 maggio 2009".

2. La presente rettifica è accordata senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

Art. 2

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Northern Petroleum (UK) Limited 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 alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, 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, 10 marzo 2010

Il Direttore generale: TERLIZZESE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 88.

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «SAN POTITO» presentata dalla Società Padana Energia

(estratto).

Richiedente: SOCIETÀ PADANA ENERGIA – Marina di Ravenna (RA), Via del Marchesato, 13.

Data di presentazione dell'istanza: 22 marzo 2010.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «SAN POTITO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 920 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- Province: Ravenna.

- Superficie: km² 73,78.

- Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga: km² 73,78.

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

ISTANZE DI PERMESSO

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 89.

Istanza di permesso di ricerca «d507B.R-.EL» presentata dalla Società Petroceltic Italia
(estratto).

Richiedente: Società PETROCELTIC ITALIA– Roma, Via Paola, 24.

Data di presentazione dell'istanza: 9 marzo 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d507B.R-.EL».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Mare Adriatico (Zona B).

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

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	14° 19'	42° 35'
b	14° 57'	42° 35'
c	14° 57'	42° 30'
d	14° 52'	42° 30'
e	14° 52'	42° 28'
f	14° 53'	42° 28'
g	14° 53'	42° 26'
h	14° 52'	42° 26'
i	14° 52'	42° 24'
l	14° 44'	42° 24'
m	14° 44'	42° 25'
n	14° 35'	42° 25'
o	14° 35'	42° 23'
p	14° 28'	42° 23'
q	14° 28'	42° 24'
r	14° 29'	42° 24'
s	14° 29'	42° 25'
t	14° 32'	42° 25'
u	14° 32'	42° 32'
v	14° 19'	42° 32'

L'istanza interferisce con area sensibile per 0,52 km².

- Superficie richiesta: km² 728,20.

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

COMUNICAZIONE DI COSTITUZIONE DI JOINT-VENTURE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 90.

Costituzione di joint-venture fra i titolari delle istanze di permesso di ricerca in concorrenza «d29G.R-.NP», presentata dalla Società Northern Petroleum UK, e «d34G.R-.EL», presentata dalla Società Petroceltic Italia
(estratto).

Con comunicazione del 17 marzo 2010, le Società NORTHERN PETROLEUM UK e PETROCELTIC ITALIA, titolari rispettivamente delle istanze di permesso di ricerca «d29G.R-.NP» e «d34G.R-.EL», tra di esse in concorrenza, hanno dichiarato di aver raggiunto l'accordo, in caso di conferimento del permesso di ricerca di cui alla seconda domanda, per la costituzione di una joint-venture con quote paritetiche del 50%. La Società Northern Petroleum UK è nominata rappresentante unica delle contitolari nei confronti dell'Amministrazione. Contestualmente, la Società PETROCELTIC ITALIA dichiara di rinunciare alla domanda di permesso di ricerca «d34G.R-.EL».

DETERMINAZIONI DI RIGETTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 91.

DETERMINAZIONE 27 aprile 2010, n. 5567.

Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «d76F.R-.NP» presentata dalla Società Northern Petroleum UK
(estratto).

Il Direttore generale delle risorse minerarie ed energetiche, sentita la Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie, ha rigettato, con determinazione in data 27 aprile 2010, n. 5567, l'istanza di permesso di ricerca «d76F.R-.NP» presentata dalla Società NORTHERN PETROLEUM UK e pubblicata nel *B.U.I.G.* Anno LIII - N. 12, in seguito all'accoglimento dell'istanza «d74F.R-.SH» presentata dalla Società SHELL ITALIA E&P, pubblicata nel *B.U.I.G.* Anno LIII - N. 12, con cui la stessa era in concorrenza. Per l'istanza prescelta, quindi, potranno proseguire le istruttorie amministrative, previo espletamento delle procedure di V.I.A. previste alla normativa vigente.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 92.

DETERMINAZIONE 27 aprile 2010, n. 5574.

Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «d70F.R-.TU» presentata dalla Società Transunion Petroleum Italia
(estratto).

Il Direttore generale delle risorse minerarie ed energetiche, sentita la Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie, ha rigettato, con determinazione in data 27 aprile 2010, n. 5574, l'istanza di permesso di ricerca «d70F.R-.TU» presentata dalla Società TRANSUNION PETROLEUM ITALIA e pubblicata nel *B.U.I.G.* Anno LIII - N. 8, in seguito all'accoglimento dell'istanza «d74F.R-.SH» presentata dalla Società SHELL ITALIA E&P, pubblicata nel *B.U.I.G.* Anno LIII - N. 12, con cui la stessa era in concorrenza. Per l'istanza prescelta, quindi, potranno proseguire le istruttorie amministrative, previo espletamento delle procedure di V.I.A. previste alla normativa vigente.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 93.

DETERMINAZIONE 27 aprile 2010, n. 5579.

Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «d69F.R-.TU» presentata dalla Società Transunion Petroleum Italia
(estratto).

Il Direttore generale delle risorse minerarie ed energetiche, sentita la Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie, ha rigettato, con determinazione in data 27 aprile 2010, n. 5579, l'istanza di permesso di ricerca «d69F.R-.TU» presentata dalla Società TRANSUNION PETROLEUM ITALIA e pubblicata nel *B.U.I.G.* Anno LIII - N. 8, in seguito all'accoglimento dell'istanza «d73F.R-.SH» presentata dalla Società SHELL ITALIA E&P, pubblicata nel *B.U.I.G.* Anno LIII - N. 12, con cui la stessa era in concorrenza. Per l'istanza prescelta, quindi, potranno proseguire le istruttorie amministrative, previo espletamento delle procedure di V.I.A. previste alla normativa vigente.

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 94.

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C14.AS» presentata dalla Società ENI (r.u.)
(estratto).

Richiedente: Rappresentante unica - Società ENI– Roma, P.le E. Mattei, 1.
Data di presentazione dell'istanza: 30 marzo 2010.
Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «A.C14.AS» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 989 di riferimento).
Ubicazione ed estensione attuale della medesima:
- Sottofondo marino: Mare Adriatico (Zona A).
- Superficie: km² 152,28.
- Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga: km² 152,28.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 95.

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C15.AX» presentata dalla Società ENI (r.u.)
(estratto).

Richiedente: Rappresentante unica - Società ENI– Roma, P.le E. Mattei, 1.
Data di presentazione dell'istanza: 30 marzo 2010.
Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «A.C15.AS» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 990 di riferimento).
Ubicazione ed estensione attuale della medesima:
- Sottofondo marino: Mare Adriatico (Zona A).
- Superficie: km² 75,62.
- Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga: km² 75,62.

DECRETI DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 96.

DECRETO MINISTERIALE 1 marzo 2010.

Proroga della concessione di coltivazione «C.C3.AG» della Società EniMed.

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 31 dicembre 1982, n. 979, recante "Disposizioni per la difesa del mare";

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";

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

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. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

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";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

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

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante la "Disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare";

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

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

Visto il D.M. 13 giugno 1980, con il quale alla Società Agip S.p.A., è stata accordata, per la durata di anni trenta, dell'estensione di Kmq 394,80, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla «C.C3.AG» situata nel Canale di Sicilia, Zona "C";

Visti i DD.MM. 14 marzo 1989, 8 maggio 1996, 22 luglio 1998 e 20 ottobre 2005 con i quali è stato modificato il programma di lavoro da eseguire nella concessione "C.C3.AG.";

Visti i DD.MM. 13 febbraio 1998 e 12 luglio 2005 con i quali la titolarità della concessione in parola è stata intestata, in ultimo, alla Società ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI S.p.A.;

Vista l'istanza pervenuta in data 16 giugno 2009 con la quale è stata chiesta la proroga decennale della concessione;

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

Visto il rapporto prot. n. 4081 del 22 ottobre 2009 con il quale l'Ingegnere Capo della Sezione U.N.M.I.G. di Napoli ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'U.N.M.I.G. Divisione I, del 26 gennaio 2010, favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

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 è giustificata dalla prosecuzione delle attività di coltivazione in atto;

Preso atto che la Società ha adempiuto agli obblighi derivanti dalla concessione medesima "C.C3.AG";

Ritenuto che il nuovo programma lavori previsto nella citata istanza di proroga è idoneo anche al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Proroga della concessione)

Ai sensi del combinato disposto dall'art. 29 della legge 21 luglio 1967, n. 613, dell'art. 9 della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dall'art. 13, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "C.C3.AG.", ubicata nel Canale di Sicilia, Zona "C, di cui è titolare, la Società EniMed-ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI - S.p.A. (c.f. 12300000150) con sede legale ed Uffici in Gela (Caltanissetta) Strada Statale 117 bis Caltanissetta n. 90274 (CAP 93012) è prorogata per dieci anni a decorrere dal 13 giugno 2010 fino al 13 giugno 2020.

Art. 2

(Programma dei lavori)

1. E' approvato il programma dei lavori che prevede la prosecuzione delle attività di coltivazione mediante l'utilizzo degli impianti e dei pozzi esistenti con la sola esecuzione di interventi manutenzione ed ottimizzazione degli stessi impianti.

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 concessionarie sono tenute a:

a) osservare oltre agli obblighi stabiliti con il D.M 27 agosto 1970 e 31 maggio 2001 nelle premesse citati, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, le disposizioni del D. Lgs 24 maggio 1979, n. 886, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal D. Lgs n. 624. del 25 novembre 1996;

b) osservare, ai fini della sicurezza delle lavorazioni, le norme di cui al D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886, e al D. Lgs n. 624 del 1996, nonché, tutte le prescrizioni che possono essere impartite dall'Ingegnere Capo dell'Ufficio territoriale di Napoli, dalle Autorità marittime e dalle altre Amministrazioni statali interessate, in applicazione del terzo comma dell'art. 2 della legge 21 luglio 1967, n. 613;

c) osservare il Codice della navigazione, del regolamento di esecuzione e le altre norme internazionali sulla navigazione marittima ed aerea, nonché, le norme e le convenzioni internazionali in materia di prevenzione dall'inquinamento dell'area, del mare e del sottofondo marino;

d) adottare ogni misura possibile per la protezione dell'ambiente marino da ogni effetto nocivo eventualmente risultante dalle attività di ricerca e coltivazione, le quali sono comunque vietate nelle aree destinate a riserva ai sensi della legge n. 979/1982 nelle premesse citata, salvo espressa autorizzazione da parte delle autorità competenti;

e) osservare le prescrizioni e le istruzioni che le competenti autorità dello Stato ritengano di impartire, nel corso dell'esercizio di volta in volta, a tutela dell'ambiente;

f) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs n. 625 del 1996 nelle premesse citato, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 4

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società EniMed-ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI 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 alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, 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, 1 marzo 2010

Il Direttore generale: TERLIZZESE

STOCCAGGIO

ISTANZE DI CONCESSIONI

ISTANZE RELATIVE ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 97.

Istanza di cambio dell'intestazione della domanda di concessione di stoccaggio «RIVARA STOCCAGGIO».

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 22 agosto 2008, la Società INDEPENDENT GAS MANAGEMENT dichiara di aver costituito, con la Società ERG Power & Gas, la nuova Società ERG Rivara Storage, alla quale chiede che venga attribuita la titolarità della domanda di concessione di stoccaggio ubicata nelle province di Bologna e Modena, convenzionalmente denominata «RIVARA STOCCAGGIO».

LEGGI E DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 98.

DECRETO MINISTERIALE 12 aprile 2010.

Approvazione dell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2010.

IL DIRETTORE GENERALE DELLE 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 20 marzo 2009 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 nel Supplemento ordinario n. 52 della Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana n. 88 del 16 aprile 2009;

Viste le istanze della società UEE Italia S.r.l. con le quali comunica 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, nonché la cancellazione dei prodotti di cui alla successiva tabella 1b, intestati alla medesima società;

Viste le istanze della società Pravisani S.p.A. intese ad ottenere il riconoscimento di idoneità all'impiego nelle attività estrattive di 5 prodotti esplodenti di cui alla seguente tabella 2a fabbricati dalle società Westspreng, Germania e Orica Gyttorp, Svezia, per i quali la stessa ha versato il canone di iscrizione per l'anno 2010;

Visto che la società Pravisani S.p.A. ha trasmesso, per detti prodotti, la documentazione attestante l'avvenuta esecuzione delle prove da parte degli organismi notificati tedesco BAM e inglese HSE, all'atto dell'esame CE del tipo previsto dalla direttiva comunitaria 93/15/CEE;

Vista l'istanza della società Pravisani S.p.A. con la quale chiede il reinserimento nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive di un prodotto già riconosciuto idoneo con il codice MAP 1Ab 0271, nonché la cancellazione dei prodotti identificati con i codici MAP 1Ab 0268 e 1Ab 0269, intestati alla medesima società;

Vista l'istanza della società S.E.I. - Società Esplosivi Industriali S.p.A. con la quale comunica il cambio di denominazione dell'esplosivo da mina, già riconosciuto idoneo ed iscritto in elenco con il codice MAP 1Aa 2213, nonché l'estensione della fabbricazione, per il medesimo prodotto, anche alla società Esplosivi Sabino S.r.l. di Casalbordino (CH);

Vista l'istanza della società D.E.C. - Dionisi Esplosivi Comunanza S.r.l. con la quale chiede la cancellazione dall'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, dei prodotti identificati con i codici MAP di cui alla seguente tabella 4;

Vista l'istanza della società Copgo Services S.r.l. intesa ad ottenere il riconoscimento di idoneità all'impiego nelle attività estrattive di 7 prodotti esplodenti di cui alla seguente tabella 5 fabbricati dalla società Owen Oil Tools Inc., Texas, U.S.A., da impiegarsi nelle operazioni di messa in produzione di pozzi petroliferi in Italia, per i quali la stessa ha versato il canone di iscrizione per l'anno 2010;

Visto che la società Copgo Services S.r.l. 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;

Vista l'istanza della società Geo Imex S.r.l. intesa ad ottenere il riconoscimento di idoneità all'impiego nelle attività estrattive di 9 prodotti esplodenti di cui alla seguente tabella 6 fabbricati dalla società Explosia a.s., Repubblica Ceca, per i quali la stessa ha versato il canone di iscrizione per l'anno 2010;

Visto che la società Geo Imex S.r.l. ha trasmesso, per detti prodotti, 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 Vano Sud S.r.l. con la quale chiede che i prodotti di cui al successivo articolo 7, già riconosciuti idonei ed iscritti in elenco in titolo alla medesima società, vengano intestati alla società VS Italia S.r.l., nonché di provvedere alla cancellazione dei rimanenti prodotti ad essa intestati in quanto ha cessato l'attività produttiva;

Visto che la società VS Italia S.r.l. ha versato, per detti prodotti, il canone di iscrizione per l'anno 2010;

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 UEE Italia S.r.l., Pravisani S.p.A., S.E.I. S.p.A., D.E.C. S.r.l., Coggio Services S.r.l., Geo Imex S.r.l., Vano Sud S.r.l. e VS Italia S.r.l.;

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 2009, rispettivamente in data 30 aprile, 18 giugno e 18 novembre;

Ritenuto che per gli esploditori (codici 3Ea e 3Eb) e per gli ohmetri (codice 3F), già riconosciuti idonei e per i quali le società produttrici o importatrici non hanno versato il relativo canone di iscrizione, sia necessario conservare il diritto all'utilizzo in quanto già riconosciuti idonei e probabilmente ancora impiegati nelle attività estrattive;

D E C R E T A:

Art. 1

(Prodotti intestati alla UEE Italia S.r.l.)

Le denominazioni CE dei prodotti esplosivi di cui alla seguente tabella 1a, fabbricati dalla società Union Explosivos-Ensign Bickford Sistemas de Iniciacion (codice società: UEB), ed intestati alla UEE Italia S.r.l. (codice società: UEI) sono modificate come segue:

tabella 1a

Dalla Denominazione	Alla nuova Denominazione	Codice MAP	Produttore / Importatore / Rappresentante autorizzato
RIODET AI istantaneo	RIODET HZ	2Bc 1009	UEB (import. UEI)
RIODET AI ritardo breve tempi da 1 a 30 con intervallo di 25 ms	RIODET HM. Tempi da 1 a 30 con intervallo di 25 ms	2Bc 2012	UEB (import. UEI)
RIODET AI ritardo lungo tempi da 1 a 12 con intervallo di 500 ms	RIODET HD. Tempi da 1 a 12 con intervallo di 500 ms	2Bc 3007	UEB (import. UEI)
PRIMADET MS	RIONEL MS	2C 0025	UEB (import. UEI)
PRIMADET LP	RIONEL LP	2C 0026	UEB (import. UEI)
PRIMADET EZTL	RIONEL SC X - tubo plastica < 30 mm RIONEL LL X - tubo plastica > 30 mm	2C 0027	UEB (import. UEI)
PRIMADET EZDet	RIONEL DD X	2C 0028	UEB (import. UEI)
RIOCORD 6 g/m	RIOCORD PV 6	2F 1049	UEB (import. UEI)
RIOCORD 10g/m	RIOCORD PV 10	2F 1050	UEB (import. UEI)
RIOCORD 12 g/m	RIOCORD PV 12	2F 1051	UEB (import. UEI)
RIOCORD 20 g/m	RIOCORD PV 20	2F 1052	UEB (import. UEI)
RIOCORD 40 g/m	RIOCORD PV 40	2F 1053	UEB (import. UEI)
RIOCORD 3 g/m R	RIOCORD RF 3	2F 1055	UEB (import. UEI)
RIOCORD 6 g/m R	RIOCORD RF 6	2F 1056	UEB (import. UEI)
Mecha lenta	RIOFUSE	3A 0058	UEB (import. UEI)

2. Per espressa volontà della UEE Italia S.r.l., i prodotti di cui alla seguente tabella 1b sono cancellati dall'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive.

tabella 1b

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
Alnafo	1Aa 2182	MXE (import. UEI)
Riogur R	1Ab 0233	MXE (import. UEI)
Detonatore sismico RIODET Tipo I	2Bb 1019	UEB (import. UEI)

Art. 2

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

1. L'esplosivo denominato "RIOSEIS PLUS", fabbricato dalla Westspreng GmbH di Schlungwitz, Germania (codice società: WSG) ed intestato alla Pravisani S.p.A. (codice società: PRA), è riconosciuto idoneo all'impiego nelle attività estrattive.

2. I detonatori denominati "DYNADET-C4", fabbricati dalla Orica Gyttorp di Gyttorp-Nora, Svezia (cui è assegnato il codice società: OGS) ed intestati alla Pravisani S.p.A., sono riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive.

3. I prodotti di cui ai commi 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

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
RIOSEIS PLUS	1Aa 2215	WSG (import. PRA)
DYNADET-C4-0ms	2Bc 1012	OGS (import. PRA)
DYNADET-C4-25ms. Tempi da 1 a 40 con intervallo di 25 ms	2Bc 2015	OGS (import. PRA)
DYNADET-C4-100ms. Tempi da 1 a 20 con intervallo di 100 ms	2Bc 3015	OGS (import. PRA)
DYNADET-C4-250ms. Tempi da 1 a 24 con intervallo di 250 ms	2Bc 3016	OGS (import. PRA)

4. L'esplosivo denominato "Emulgit LWC AI", fabbricato dalla Westspreng GmbH di Schlungwitz, Germania ed intestato alla Pravisani S.p.A., è reinserito nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive con il codice MAP 1Ab 0271 già assegnato.

tabella 2b

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
Emulgit LWC AI	1Ab 0271	WSG (import. PRA)

5. Per espressa volontà della Pravisani S.p.A., i prodotti di cui alla seguente tabella 2c sono cancellati dall'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive.

tabella 2c

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
Eurogelatina 1	1Ab 0268	DNA (import. PRA)
Eurogelatina 2	1Ab 0269	DNA (import. PRA)

Art. 3

(Prodotto intestato alla S.E.I. S.p.A. e Esplosivi Sabino S.r.l.)

1. La denominazione CE del prodotto esplosivo identificato dal codice MAP 1Aa 2213, fabbricato dalle società S.E.I. Società Esplosivi Industriali S.p.A. (codice società: SEI) e Esplosivi Sabino S.r.l. (codice società: SAB), è modificata come segue:

tabella 3

Dalla Denominazione	Alla nuova Denominazione	Codice MAP	Produttore / Importatore / Rappresentante autorizzato
SEIBOOST A	EPCBOOST A	1Aa 2213	SEI, SAB

Art. 4

(Cancellazione prodotti intestati alla D.E.C. S.r.l.)

1. Per espressa volontà della D.E.C. - Dionisi Esplosivi Comunanza S.r.l., i prodotti per pozzi petroliferi di cui alla seguente tabella 4 sono cancellati dall'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive:

tabella 4

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/Rappresentante autorizzato
DYNAWELL 22.7g BH Steel HMX	1Aa 4364	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 22.7g BH Steel HNS	1Aa 4365	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 22.7g BH Zinc RDX	1Aa 4366	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 22.7g BH Zinc HMX	1Aa 4367	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 9g Puncher TTG Strip St HMX	1Aa 4369	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 9g Puncher TTG Strip Zn RDX	1Aa 4370	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 9g Puncher TTG Strip Zn HMX	1Aa 4371	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 61g BH Steel HMX	1Aa 4373	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 61g BH Steel HNS	1Aa 4374	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 61g BH Zinc RDX	1Aa 4375	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 61g BH Zinc HMX	1Aa 4376	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 32g DP2 Steel HMX	1Aa 4378	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 32g DP2 Steel HNS	1Aa 4379	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 32g DP2 Zinc RDX	1Aa 4380	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 32g DP2 Zinc HMX	1Aa 4381	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 39g DP St HMX	1Aa 4383	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 39g DP St HNS	1Aa 4384	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 39g DP Zn RDX	1Aa 4385	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 39g DP Zn HMX	1Aa 4386	DNG (import. DEC)

tabella 4

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
LRI 39g SDP RDX Steel	1Aa 4387	DNG (import. DEC)
LRI 39g SDP HMX Steel	1Aa 4388	DNG (import. DEC)
LRI 39g SDP HNS Steel	1Aa 4389	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 6.5g DP Steel HMX	1Aa 4391	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 6.5g DP Steel HNS	1Aa 4392	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 6.5g DP Zinc RDX	1Aa 4393	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 6.5g DP Zinc HMX	1Aa 4394	DNG (import. DEC)
AECO 6.5g DP Steel RDX	1Aa 4395	DNG (import. DEC)
AECO 6.5g DP Steel HMX	1Aa 4396	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 15g DP St HMX	1Aa 4398	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 15g DP St HNS	1Aa 4399	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 15g DP Zn RDX	1Aa 4400	DNG (import. DEC)
DYNAWELL 15g DP Zn HMX	1Aa 4401	DNG (import. DEC)
OCTOCORD PT 165	2F 2051	DNG (import. DEC)
HNS CORD PT 250	2F 2052	DNG (import. DEC)
OCTOCORD PT 185	2F 2054	DNG (import. DEC)
OCTOCORD T 190	2F 2055	DNG (import. DEC)

Art. 5

(Prodotti intestati alla Copgo Services S.r.l.)

1. I prodotti per pozzi petroliferi di cui alla successiva tabella 5, fabbricati dalla società Owen Oil Tools Inc., Texas, U.S.A. (codice società: OOT) ed intestati alla società Copgo Services S.r.l. (codice società: COP), 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 5

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
Cartridge CRT-3030-325F	1Aa 5100	OOT (import. COP)
Cartridge CRT-3030-325G	1Aa 5101	OOT (import. COP)
Cartridge CRT-3030-325J	1Aa 5102	OOT (import. COP)
Cartridge CRT-3030-325N	1Aa 5103	OOT (import. COP)
Cartridge CRT-3030-400GV	1Aa 5104	OOT (import. COP)

tabella 5

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
Cartridge CRT-3030-400JV	1Aa 5105	OOT (import. COP)
Cartridge CRT-3030-400LV	1Aa 5106	OOT (import. COP)

Art. 6

(Prodotti intestati alla Geo Imex S.r.l.)

1. I prodotti esplosivi di cui alla seguente tabella 6, fabbricati dalla Explosia a.s. di Pardubice, Semtin, Repubblica Ceca (cui è assegnato il codice società: ERC) ed intestati alla Geo Imex S.r.l. (cui è assegnato il codice società: GIM), 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 6

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
VESUVIT THH	1Aa 1015	ERC (import. GIM)
PERUNIT E	1Aa 2216	ERC (import. GIM)
PERMONEX V19	1Aa 2217	ERC (import. GIM)
STARTLINE 6	2F 1089	ERC (import. GIM)
STARTLINE 12	2F 1090	ERC (import. GIM)
STARTLINE 15	2F 1091	ERC (import. GIM)
STARTLINE 20	2F 1092	ERC (import. GIM)
STARTLINE 40	2F 1093	ERC (import. GIM)
STARTLINE 80	2F 1094	ERC (import. GIM)

Art. 7

(Prodotti Vano Sud S.r.l. e VS Italia S.r.l.)

1. I prodotti esplosivi di cui alla seguente tabella 7a, già iscritti nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive a titolo della Vano Sud S.r.l. (codice società: VAS), sono intestati alla VS Italia S.r.l. (codice società: VSI).

tabella 7a

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
Polvere nera da mina, pura potassa	1Aa 1003	VSI
Gelamon 22	1Aa 2154	ACF (import. VSI)
Gelamon 40	1Aa 2156	ACF (import. VSI)
Geostak a	1Aa 2176	VSI
Geostak g	1Aa 2177	VSI

2. La società Vano Sud 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. Pertanto sono cancellati anche i seguenti prodotti intestati alla medesima società:

tabella 7b

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
Apuania Super	1Aa 2014	VAS
F.C. Extra	1Aa 2046	VAS
Gelamon 30	1Aa 2155	ACF (import. VAS)

Art. 8

(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 2010. 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 20 marzo 2009 che è abrogato.

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

Roma, 12 aprile 2010

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 99.

DECRETO MINISTERIALE 26 aprile 2010.

Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale.

IL DIRETTORE GENERALE DELLE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Visto il regio decreto 29 luglio 1927, n.1443, recante norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere;

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6, recante norme sulla ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma;

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;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613, recante norme sulla ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale;

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

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9, recante norme per l'attuazione del piano energetico nazionale;

Visto il decreto ministeriale 6 agosto 1991, recante "Approvazione del nuovo disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma ed in mare;

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 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, in particolare all'articolo 13, definisce le norme sul conferimento ed esercizio delle concessioni di coltivazione e di stoccaggio;

Visto il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112, che ha dettato nuove disposizioni circa il 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;

Visto il decreto legislativo 29 ottobre 1999, n. 443, che ha dettato disposizioni correttive ed integrative al decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112;

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, a norma dell'articolo 41 della legge 17 maggio 1999, n. 144;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 dicembre 2000, n. 445, recante disposizioni legislative e regolamentari in materia di documentazione amministrativa;

Visto l'accordo del 24 aprile 2001 fra il Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, le Regioni e le Province autonome di Trento e Bolzano sulle modalità procedurali da adottare per l'intesa tra lo Stato e le Regioni, in materia di funzioni amministrative relative a prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi in terraferma, ivi comprese quelle di polizia mineraria;

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

Visto il decreto legislativo 7 marzo 2005, n. 82, "Codice dell'amministrazione digitale";

Visto il decreto legislativo 24 gennaio 2006, n. 36, di attuazione della direttiva 2003/98/CE relativa al riutilizzo dei documenti nel settore pubblico;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284, e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4;

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 ed il decreto legislativo 3 agosto 2009, n. 106, recante disposizioni integrative e correttive;

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

Visto il decreto legge n. 135 del 25 settembre 2009, convertito con legge n. 166 del 20 novembre 2009, recante disposizioni urgenti per l'attuazione di obblighi comunitari e per l'esecuzione di sentenze della Corte di giustizia delle Comunità europee, ed in particolare il comma 1 dell'articolo 7 che prevede che, per i sistemi di misura della produzione nazionale di idrocarburi, il livello di tutela previsto dalle norme in materia di misura del gas venga assicurato mediante la realizzazione e la gestione degli stessi sistemi di misura, secondo modalità stabilite con decreto del Ministro dello sviluppo economico da emanare ai sensi dell'articolo 14, comma 2, del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625;

Considerato che l'articolo 14 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, prevede l'aggiornamento del disciplinare-tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nella terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale;

Ritenuto opportuno disciplinare, in conformità alle norme citate in premessa, le modalità di conferimento e di esercizio per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nella terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e di provvedere all'aggiornamento del vigente disciplinare tipo di cui al decreto ministeriale 6 agosto 1991, in armonia con il vigente dettato costituzionale ed in aderenza con la nuova normativa di settore;

D E C R E T A:

DISCIPLINARE TIPO PER I PERMESSI DI PROSPEZIONE E DI RICERCA E PER LE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI LIQUIDI E GASSOSI IN TERRAFERMA, NEL MARE TERRITORIALE E NELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE.

TITOLO I

CAPO I - NORME GENERALI

Articolo 1

(Definizioni ed ambito di applicazione)

Ai fini del presente decreto valgono le seguenti definizioni:

Ministero: Ministero dello sviluppo economico;

Regioni: le Regioni a statuto ordinario, titolari d'intesa con il Ministero, delle determinazioni in materia di prospezione, ricerca e coltivazione idrocarburi in terraferma;

B.U.I.G.: Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse;

DGRIME: Ministero dello sviluppo economico, Dipartimento per l'Energia, Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche;

"CIRM": Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie del Ministero dello sviluppo economico di cui al decreto del Presidente della Repubblica 14 maggio 2007, n. 78;

"U.N.M.I.G.": Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e le Georisorse di cui all'art. 6 della legge 6/57 e s.m.i.;

Direzione U.N.M.I.G.: ufficio dirigenziale (Divisione I) della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche competente in materia di coordinamento tecnico delle attività regolate dal presente Disciplinare;

"Sezioni": uffici dirigenziali (Divisioni II, III e IV) della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche, sedi periferiche dell'U.N.M.I.G. situate, rispettivamente, a Bologna, Roma e Napoli, competenti in materia di gestione e controllo sulle attività regolate dal presente Disciplinare in relazione all'ubicazione dei titoli minerari nell'Italia settentrionale, centrale o meridionale, nel relativo mare territoriale e piattaforma continentale;

"Laboratori": ufficio dirigenziale (Divisione V) della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche, laboratori chimici ed ambientali dell'U.N.M.I.G.;

Divisione VI: ufficio dirigenziale della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche competente in materia di sviluppo delle attività regolate dal presente Disciplinare e dei relativi procedimenti;

Divisione VIII: ufficio dirigenziale della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche competente in materia di coordinamento della gestione degli accertamenti in materia di aliquote di prodotto di giacimento di idrocarburi;

"permesso di prospezione": titolo non esclusivo che consente le attività di prospezione rilasciato ai sensi dell'articolo 3 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, e ai sensi della legge n. 239 del 2004;

"permesso di ricerca": titolo esclusivo che consente le "attività di ricerca" rilasciato ai sensi dell'articolo 6 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, come modificato dall'articolo 1, comma 77, della legge 20 agosto 2004, n. 239, per ultimo modificato dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99;

"permissionario": titolare del permesso di prospezione o del permesso di ricerca;

"concessione di coltivazione": titolo che consente le attività di sviluppo e coltivazione di un giacimento di idrocarburi liquidi e gassosi, rilasciato ai sensi dell'articolo 9 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, come modificato dall'articolo 1, comma 82 ter, della legge 20 agosto 2004, n. 239, modificato dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99;

"concessionario": titolare della concessione di coltivazione;

"attività di prospezione": attività consistente in rilievi geografici, geologici, geochimici e geofisici eseguiti con qualunque metodo e mezzo, escluse le perforazioni meccaniche di ogni specie, intese ad accertare la natura del sottosuolo e del sottofondo marino;

"attività di ricerca": insieme delle operazioni volte all'accertamento dell'esistenza di idrocarburi liquidi e gassosi, comprendenti le attività di indagini geologiche, geochimiche e geofisiche, eseguite con qualunque metodo e mezzo, nonché le attività di perforazioni meccaniche, previa acquisizione dell'autorizzazione di cui all'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99;

"attività di coltivazione": insieme delle operazioni necessarie per la produzione di idrocarburi liquidi e gassosi;

"giacimento": formazione rocciosa sotterranea costituita da uno o più livelli contenenti idrocarburi in quantità tali da consentire tecnicamente ed economicamente la coltivazione mineraria;

"rappresentante unico": contitolare rappresentante nei confronti dell'amministrazione del titolo minerario;

"ripristino": il ripristino territoriale di cui alla legge 9 gennaio 1991, n. 9;

DSS: documento di sicurezza e salute di cui all'art. 6 del Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 624;

per ogni ulteriore utile definizione si fa riferimento all'articolo 2, comma 1, del decreto legislativo n. 164/00 e dei relativi decreti applicativi.

2. Il presente decreto stabilisce, nell'ambito delle competenze del Ministero, le modalità di conferimento dei permessi di prospezione, di ricerca e delle concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nella terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale, nonché di esercizio delle attività nell'ambito degli stessi titoli minerari.

3. Le determinazioni inerenti la prospezione, la ricerca e la coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi, ivi comprese le funzioni di polizia mineraria, sono adottate, per la terraferma, nei casi previsti dalla legge, d'intesa con le Regioni interessate, fatte salve le competenze delle Regioni a statuto speciale e delle Province autonome di Trento e di Bolzano.

4. La vigilanza sull'applicazione della vigente normativa in materia di sicurezza dei luoghi di lavoro e di tutela della salute dei lavoratori addetti alle attività minerarie di prospezione, ricerca, e coltivazione di idrocarburi, ivi compresa

l'emanazione di atti polizia giudiziaria è svolta dal Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche – Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e le Georisorse (U.N.M.I.G.), tramite i propri uffici territoriali, che si avvalgono della collaborazione, per la materia connessa con la salvaguardia della salute dei suddetti lavoratori, delle locali ASL.

5. Il Ministero può stipulare appositi accordi di programma con le singole regioni e province autonome, finalizzati alla definizione di idonei meccanismi di raccordo e di cooperazione condivisi, anche per il progressivo coinvolgimento delle specifiche strutture tecniche dei suddetti enti territoriali nell'azione amministrativa e di vigilanza di cui ai commi 3 e 4, nel rispetto dei principi di sussidiarietà, differenziazione, adeguatezza e leale collaborazione.

6. Le operazioni di prospezione, ricerca e coltivazione devono essere eseguite nel rispetto delle disposizioni e delle norme di sicurezza vigenti, in particolare di quelle contenute nel decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, nel decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, nel decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624, nonché delle prescrizioni imposte dal Ministero e dalle altre amministrazioni dello Stato interessate.

Articolo 2

(Acquisizione delle intese)

1. L'acquisizione di intese, nulla osta, concertati con altre amministrazioni dello Stato, è svolta nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241. Il procedimento è svolto in conformità delle vigenti norme in materia di dematerializzazione del procedimento amministrativo ed a tal fine verranno assunti specifici accordi con le diverse amministrazioni coinvolte nei processi autorizzativi. Ai fini del presente decreto il procedimento unico è quello previsto dalla legge n. 241/90, svolto secondo le modalità di cui alla stessa legge, previa richiesta di pareri o determinazioni alle amministrazioni interessate; qualora i suddetti non pervengano nei termini previsti, l'amministrazione procedente provvederà ad indire la conferenza di servizi. La conferenza di servizi può essere altresì indetta quando nello stesso termine è intervenuto il dissenso di una o più amministrazioni interpellate.

Per amministrazioni statali interessate si intendono:

a) per la terraferma, le amministrazioni periferiche del Ministero per i beni e le attività culturali (MIBAC) destinate alla tutela degli interessi naturalistici, storici, artistici, archeologici ed architettonici ed il Ministero della difesa;

b) per il mare, il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare (MATTM), il Ministero delle infrastrutture e trasporti (MIT), il Ministero della difesa ed il Ministero delle politiche agricole, alimentari e forestali (MIPAAF), il Dipartimento delle comunicazioni di questa Amministrazione.

2. Nel procedimento unico sono comprese, oltre le autorizzazioni minerarie, tutti i nulla osta necessari alla realizzazione delle relative attività, quali il giudizio di compatibilità ambientale dell'autorità competente, le varianti agli strumenti urbanistici del Comune interessato, il nulla osta delle amministrazioni di cui al comma 1 e l'intesa con la Regione interessata.

3. Delle particolari disposizioni o vincoli all'attività formulati dalle predette amministrazioni è fatta menzione nel relativo provvedimento.

Articolo 3

(Obblighi del titolare)

1. Il titolare deve fornire all'U.N.M.I.G. i mezzi per effettuare ispezioni sui luoghi delle operazioni. Nei casi in cui sia richiesto il rilascio di autorizzazioni o certificazioni previste dal presente disciplinare, resta ferma la facoltà da parte dell'U.N.M.I.G. di disporre, a carico del richiedente, l'effettuazione preliminare di sopralluoghi o visite di controllo agli impianti.

2. Il titolare deve fornire alla DGRIME le notizie richieste di carattere economico e tecnico relative all'attività.

Articolo 4

(Concessioni, autorizzazioni e responsabilità)

1. Le operazioni di prospezione, ricerca e coltivazione non possono avere inizio se non dopo l'emanazione del decreto di conferimento del titolo minerario, di cui verrà data contestuale comunicazione alla Direzione U.N.M.I.G. ed alla competente Sezione, all'Ufficio del demanio ed al titolare, fatto salvo il disposto di cui all'articolo 4 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164.

2. Il titolare è responsabile nei confronti della Pubblica Amministrazione dell'opera delle imprese specializzate di cui può avvalersi per l'esecuzione delle operazioni predette. Di questa collaborazione deve dare comunicazione alla Sezione prima dell'inizio dei lavori nell'ambito del DSS.

3. Fatto salvo quanto disposto dall'articolo 6, comma 6, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, la sospensione forzata delle operazioni a seguito di condizioni atmosferiche contrarie, o di altri impedimenti, non costituisce causa di prolungamento della vigenza del permesso di prospezione o di ricerca oltre i termini massimi stabiliti dalla medesima legge n. 9/91.

4. Ai fini dell'applicazione di quanto disposto dalle norme di incentivazione vigenti, il titolare è tenuto, a richiesta, a porre a disposizione dei funzionari dell'U.N.M.I.G. i libri obbligatori e le scritture contabili previste dall'articolo 2214 del codice civile relativamente ai costi delle operazioni.

5. La presentazione delle istanze deve avvenire utilizzando la casella di posta elettronica certificata della Divisione competente "divisionexy@pec.sviluppoeconomico.gov.it", presso la quale recapitare, con il solo impiego della firma digitale da parte di un legale rappresentante della Società richiedente, la documentazione, in formato elettronico. La documentazione suddetta dovrà essere validata mediante l'apposizione della firma digitale del legale rappresentante o di un suo delegato, e di una marca temporale. Per garantire la segretezza dei dati comunicati è possibile anche crittografare i file mediante il certificato di firma digitale del Dirigente della Divisione pubblicato sul sito internet ministeriale nella Sezione "I recapiti". Sono transitoriamente accettate domande e documentazione in forma cartacea.

Articolo 5

(Delimitazione delle aree)

1. Le aree oggetto dell'istanza devono risultare continue e delimitate da archi di meridiano e di parallelo di lunghezza pari a un minuto primo o ad un multiplo di esso, salvo per il lato che eventualmente coincida con la frontiera dello Stato, con la linea che segna il limite esterno della piattaforma continentale italiana di cui all'articolo 1 della legge 21 luglio 1967 n. 613, con la linea costiera o con il lato delle concessioni di coltivazione vigenti.
2. L'area oggetto di una istanza deve essere definita con le coordinate geografiche dei vertici con riferimento alla carta topografica dell'Istituto geografico militare alla scala di 1:100.000 per le istanze ricadenti integralmente o in modo preponderante in terraferma, o della carta nautica dell'Istituto idrografico della marina alla scala di 1:250.000 per le istanze ricadenti totalmente o in modo preponderante in mare.
3. Le coordinate dei vertici corrispondenti all'intersezione di archi di meridiano e di parallelo di lunghezza pari a un minuto primo o ad un multiplo di esso saranno espresse in gradi e minuti primi, riferiti al meridiano di Monte Mario per le aree in terraferma e al meridiano di Greenwich per le aree ricadenti in mare. Negli altri casi i vertici saranno individuati mediante coordinate espresse anche con frazioni decimali di primi, o, nel caso esse non risultino analiticamente calcolabili, mediante descrizione del punto di intersezione.
4. All'istanza è allegata una mappa in formato digitale, firmata dal richiedente, dell'area richiesta alla scala di 1:100.000 per le istanze ricadenti integralmente o in modo preponderante in terraferma e alla scala di 1:250.000 per le istanze ricadenti totalmente o in modo preponderante in mare.

Articolo 6

(Deroghe particolari)

1. Su richiesta del titolare, motivata da particolari esigenze tecniche, il Ministero può disporre deroghe a determinate disposizioni del presente disciplinare tipo.

CAPO II - REQUISITI PER AMMISSIONE AD ATTIVITA' DI PROSPEZIONE, RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI

Articolo 7

(Requisiti di ordine generale, capacità tecnica ed economica del richiedente)

1. I permessi di prospezione, i permessi di ricerca e le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi sono accordati agli Enti di cui al decreto legislativo 25/11/1996, n. 625, (persona fisica o giuridica, pubblica o privata, o associazione di tali persone) che dispongano di requisiti di ordine generale, capacità tecniche ed economiche adeguate ai programmi presentati e che siano persone fisiche o giuridiche con sede legale in Italia o in altri Stati membri dell'Unione Europea, nonché, a condizioni di reciprocità, ad Enti di altri Paesi.
2. Per quanto riguarda i requisiti di ordine generale, il richiedente deve fornire:
dichiarazione sostitutiva resa ai sensi degli articoli 38 e 76 del DPR 445/2000 dal legale rappresentante dell'ente richiedente il titolo circa il possesso, ai sensi della legislazione vigente, in materia di partecipazione a procedure di evidenza pubblica, nonché in materia di autorizzazioni e concessioni, dei requisiti morali richiesti. Nel caso di associazione di persone (RTI o Consorzio), detta dichiarazione è resa dal legale rappresentante di ciascun componente l'associazione;
se il richiedente ha sede in Italia, il certificato camerale, in corso di validità, provvisto della dicitura antimafia e dell'inesistenza, negli ultimi cinque anni, di procedure concorsuali di qualsiasi genere: fallimento, liquidazione coatta amministrativa, ammissione in concordato o amministrazione controllata. Nel caso di associazione (RTI o Consorzio), il suddetto certificato è prodotto da ciascun componente l'associazione;
se appartenente ad uno Stato membro dell'Unione o ad altro Stato, un certificato equipollente. Se nessun documento o certificato è rilasciato da altro Stato membro dell'Unione Europea, costituisce prova sufficiente una dichiarazione giurata, ovvero in Stati in cui non esiste siffatta dichiarazione, una dichiarazione resa dal soggetto interessato innanzi ad un'autorità giudiziaria o amministrativa competente, a un notaio o ad un organismo professionale qualificato a riceverla del Paese di origine o di provenienza.
dall'oggetto sociale deve risultare che le attività del soggetto richiedente comprendono quella di attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi.
3. Copia autentica dello Statuto e dell'Atto costitutivo, accompagnata da traduzione giurata se il richiedente è residente presso uno Stato membro dell'Unione Europea o presso altro Stato.
4. Per quanto riguarda la capacità economica il soggetto richiedente deve presentare:
a) copia dei bilanci (eventualmente consolidati) degli ultimi tre anni (ovvero i bilanci a far data dal momento della costituzione della società, per quelle costituite da meno di tre anni), con le relazioni dell'organo amministrativo e del collegio dei revisori o dei sindaci sulla gestione della società;
b) prospetto riassuntivo delle seguenti voci e indici di bilancio: ricavi di vendita; utili di esercizio; ROI (Return On Investment), ROE (Return On Equity), MOL (Margine Operativo Lordo), LEVERAGE (Rapporto di indebitamento).
c) dichiarazione sostitutiva di atto notorio a firma del legale rappresentante, ai sensi degli articoli 38, 47 e 76 del DPR 445/2000, concernente il fatturato (volume d'affari) globale e specifico (relativo all'attività di upstream), degli ultimi tre anni.
5. Non sono attribuiti permessi di ricerca e/o concessioni di coltivazione mineraria a società aventi capitale sociale interamente versato inferiore a 120.000,00 euro.
Le persone fisiche dovranno prestare, al momento della presentazione dell'istanza, una cauzione iniziale di importo pari a 120.000,00 euro, costituita mediante fidejussione bancaria rilasciata da istituti di credito di cui al decreto legislativo 385/93 "Testo unico bancario" mediante polizza assicurativa fidejussoria, rilasciata da un'impresa di assicurazioni autorizzata all'esercizio nel ramo cauzioni ed operante nel territorio della Repubblica in regime di libertà di stabilimento o di libertà di prestazione di servizi (legge n. 348/1982). Non sono accettate garanzie rilasciate da società di intermediazione finanziaria iscritte nell'elenco di cui all'articolo 107 del decreto legislativo n. 385/93.

La fideiussione o la polizza relative al deposito cauzionale è, a pena di esclusione, corredata di idonea dichiarazione sostitutiva rilasciata dai soggetti firmatari il titolo di garanzia ai sensi degli articoli 38 e 76 del DPR 445/2000, circa l'identità, la qualifica ed i poteri degli stessi. Si intendono per soggetti firmatari gli agenti, broker, funzionari e comunque i soggetti muniti di poteri di rappresentanza dell'istituto di credito o compagnia assicurativa che emette il titolo di garanzia. Tale dichiarazione dovrà essere accompagnata, a pena di esclusione, dal documento di identità dei suddetti soggetti (carta d'identità, passaporto, patente di guida se rilasciata dal Prefetto). In alternativa, il deposito dovrà essere corredato di autentica notarile circa la qualifica, i poteri e l'identità dei soggetti firmatari il titolo di garanzia, con assolvimento dell'imposta di bollo.

6. Con riferimento ai gruppi societari, le società aventi capitale sociale interamente versato inferiore a 10 milioni di euro, purché uguale o superiore a 120.000,00 euro, devono fornire idonee garanzie mediante impegni formali assunti da società controllanti o collegate aventi capitale sociale almeno pari all'importo di 10 milioni di euro; la società garante, oltre alla lettera di impegno formale, (allegato 1 della circolare 29 luglio 2009) deve presentare anche la documentazione di cui ai commi 2, 3, 4, del presente articolo.

In alternativa può essere presentata copia autentica della delibera del competente organo amministrativo della società richiedente il titolo minerario dalla quale risulti l'impegno formale a prestare cauzione, ad avvenuto conferimento del titolo, mediante fideiussione bancaria rilasciata da istituti di credito di cui al decreto legislativo 385/93 "Testo unico bancario", o mediante polizza assicurativa fideiussoria, rilasciata da un'impresa di assicurazioni autorizzata all'esercizio nel ramo cauzioni ed operante nel territorio della Repubblica in regime di libertà di stabilimento o di libertà di prestazione di servizi (legge n. 348/1982), con le modalità di cui al precedente comma 5. Dovrà altresì essere fornita la dichiarazione del fideiussore con le modalità già indicate.

7. Le società aventi capitale sociale interamente versato superiore a 10 milioni di euro sono esentate dal presentare le garanzie di cui sopra a dimostrazione della propria capacità economica.

8. Nel caso di permessi di ricerca, le garanzie devono coprire, per ciascuna istanza, gli impegni di spesa relativi ai ripristini ambientali dei lavori di prospezione di cui al programma di prospezione geologica, geofisica e di perforazione secondo quanto specificato nell'istanza. Le relative ricevute devono essere presentate alla Sezione competente per territorio all'atto della richiesta di autorizzazione ai lavori.

9. Nel caso di concessioni di coltivazione, le garanzie per le attività di prospezione e perforazione sono analoghe a quelle previste per le autorizzazioni di prospezione e ricerca. Le garanzie relative agli impianti di produzione, da presentare all'atto della richiesta di autorizzazione alla costruzione degli stessi, sono relative al costo del relativo ripristino in riferimento agli importi indicati nel programma lavori.

10. Nel caso di istanze di trasferimento di concessioni di coltivazione, le garanzie da presentare all'atto della richiesta di autorizzazione alla costruzione degli impianti se non ancora costruiti e all'atto dell'istanza se già costruiti, devono coprire i costi delle operazioni di ripristino indicati nel programma lavori.

11. Per quanto riguarda le capacità tecniche, gli enti di cui al comma 1 devono produrre la seguente documentazione, sottoscritta dal legale rappresentante con le modalità di cui agli articoli 38, 47, 76 del DPR 445/2000:

relazione con descrizione dei principali lavori connessi all'attività di ricerca e coltivazione di idrocarburi prestati in Italia o all'estero negli ultimi tre anni, o dal momento della costituzione della Società o dell'attività imprenditoriale se inferiore ai tre anni, con indicazione degli importi e delle date;

attestazione relativa alla struttura organizzativa, alle risorse impiegate e all'organizzazione produttiva in Italia o all'estero negli ultimi tre anni, o dal momento della costituzione della società o dell'attività imprenditoriale se inferiore ai tre anni, relativamente al settore della ricerca e coltivazione di idrocarburi. Tale attestazione comprende l'organigramma aziendale, nonché i curricula dei responsabili del settore Esplorazione, Ambiente e Sicurezza e, per le concessioni di coltivazione, di quelli di Sviluppo e Produzione. E' necessario da parte dell'azienda comprovare l'inserimento effettivo e stabile all'interno del proprio organico dei responsabili dei settori sopraindicati;

la documentazione sopra esplicitata deve essere prodotta in lingua italiana. La documentazione prodotta nella lingua del paese del richiedente può essere accettata solo se accompagnata da una traduzione in lingua italiana certificata conforme al testo straniero dalla competente rappresentanza diplomatica o consolare, ovvero da un traduttore ufficiale, ai sensi dell'articolo 33, comma 3 del D.P.R. 28/12/2000, n. 445.

12. Le documentazioni tecniche ed economiche sono aggiornate annualmente, nel periodo intercorrente tra il primo giugno e il 30 settembre per la parte relativa al bilancio ed ai valori degli indici e degli indicatori. Deve altresì essere aggiornata: la dichiarazione relativa al possesso dei requisiti di ordine generale di cui al comma 2, nonché il certificato camerale o dichiarazione sostitutiva dello stesso ai sensi del DPR 445/2000 per gli enti avente sede legale in Italia, ovvero un certificato equipollente o altra dichiarazione nelle modalità già indicate al comma 2 per gli enti avente sede legale in altri Stati.

13. Nel caso di contitolarità di uno stesso permesso da parte di più società e/o persone fisiche, la documentazione e le garanzie relative alla capacità tecnica ed economica vengono presentate a cura del rappresentante unico. Le società e, dove applicabile, le persone fisiche titolari di permessi e concessioni minerarie sono tenute a comunicare ogni variazione relativa a sede, residenza o domicilio, denominazione o ragione sociale, nonché alla nomina dei propri rappresentanti legali.

14. Le fideiussioni o polizze fideiussorie devono prevedere la dichiarazione di esplicito rinnovo ogni 2 anni e cessano con il completamento delle attività. Il Ministero provvederà a rilasciare il nulla osta al loro svincolo.

Gli importi delle garanzie di cui al comma precedente possono essere ridotti, all'atto del rinnovo, proporzionalmente allo stato di avanzamento dei lavori, come comunicato dal permissionario o concessionario alla Sezione competente per territorio. La comunicazione viene effettuata almeno due mesi prima della scadenza biennale, mediante l'invio di appositi rapporti nella forma di dichiarazione sostitutiva di atto notorio ai sensi degli artt. 38, 47, 76 del DPR 445/2000 e salvo rilievi e/o contestazioni da parte dell'Amministrazione nel termine di giorni 30 (trenta) dalle comunicazioni.

TITOLO II - PERMESSI DI ESPLORAZIONE

CAPO I - RILASCIO ED ESERCIZIO DEL PERMESSO DI PROSPEZIONE

Articolo 8

(Permesso di prospezione non esclusivo)

1. Il permesso di prospezione non esclusivo è rilasciato con decreto del Ministero, d'intesa, per la terraferma, con la Regione interessata. Sono fatte salve le disposizioni di cui all'articolo 4 del decreto legislativo 164/2000.
2. Il permesso 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.
3. Il conferimento del permesso di prospezione è subordinato alla verifica di compatibilità ambientale in accordo alle disposizioni di cui al decreto legislativo 152/2006 così come modificato dal decreto legislativo n. 4/2008.
4. La domanda di permesso di prospezione, conforme alla normativa vigente sul bollo, deve essere presentata secondo le modalità informatiche di cui all'art. 4, comma 5, ovvero transitoriamente in forma cartacea al seguente indirizzo: Ministero dello sviluppo economico, Dipartimento per l'energia - Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Via Molise, 2 00187 Roma. La domanda deve essere corredata da idoneo programma di lavoro, nel quale sono indicate le attività che si intendono svolgere, i metodi ed i mezzi impiegati, i tempi di esecuzione, le eventuali opere di ripristino che si rendessero necessarie.
5. Il permesso di prospezione non esclusivo è contraddistinto da un nominativo convenzionale, corrispondente ad un toponimo compreso nell'area del permesso ovvero, qualora l'area ricada interamente in mare, da una sigla costituita dalla lettera maiuscola della zona del sottofondo marino, nella quale è ubicato, a termine dell'articolo 5 della legge n. 613/67, seguita dalla lettera P (maiuscola), dal numero d'ordine cronologico nel rilascio dei permessi di prospezione per la rispettiva zona e dalla sigla del titolare espressa da due lettere maiuscole indicate dallo stesso richiedente. Tali elementi di riferimento devono essere utilizzati per ogni comunicazione con l'amministrazione.
6. Il permesso di prospezione non esclusivo è accordato con decreto della DGRIME per la terraferma ed il mare, ai sensi all'articolo 3 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, e delle procedure di cui al decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484.
7. Il decreto è consegnato al permissionario, attraverso l'ufficio del demanio indicato nel decreto medesimo, previo pagamento anticipato del canone annuo stabilito all'articolo 18 del decreto legislativo n. 625/1996. Dell'avvenuto pagamento il permissionario dà immediata comunicazione alla competente Sezione.
8. La titolarità del permesso di prospezione non esclusivo non costituisce titolo preferenziale per l'eventuale rilascio di permesso di ricerca nello stesso comprensorio.

Articolo 9

(Attività di prospezione)

1. Il titolare del permesso di prospezione, prima di dare inizio alle indagini geologiche e geofisiche, deve presentarne il programma alla competente Sezione, specificando quali rilievi intende svolgere, con quali mezzi, su quale parte dell'area del permesso ed in quale periodo di tempo, anche nel caso di attività condotte in virtù dell'articolo 4 del decreto legislativo 164/00.
2. Ai fini del comma 2 dell'articolo 8, i pareri o le determinazioni delle Amministrazioni interessate si possono ritenere assentiti nella fase di conferimento di cui al precedente articolo 8.
3. L'inizio delle operazioni suddette non può aver luogo prima che la Sezione, ai sensi del decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, e 24 maggio 1979, n. 886, abbia dato l'autorizzazione, imponendo il rispetto delle eventuali prescrizioni formulate dalle altre amministrazioni dello Stato interessate.
4. Nel caso in cui operatori diversi, titolari di permessi di prospezione per aree sovrapposte, intendano effettuare, nella stessa zona, rilevamenti di cui la competente Sezione non riconosca la compatibilità dell'esecuzione contemporanea, è data la precedenza al titolare del permesso accordato in data anteriore.
5. Qualora nell'ambito del permesso di prospezione sia rilasciato un permesso di ricerca a terzi, la DGRIME ne dà comunicazione ai titolari del permesso di prospezione e del permesso di ricerca ai fini dell'eventuale prosecuzione delle operazioni di prospezione entro l'ambito del permesso di ricerca nei limiti di tempo di cui all'articolo 14 della legge n. 613/67.
6. In caso di accordo fra le parti per l'ulteriore seguito delle prospezioni, le stesse ne danno avviso alla competente Sezione.

Articolo 10

(Obblighi a carico del titolare)

1. Il titolare del permesso di prospezione è tenuto a trasmettere trimestralmente alla Direzione U.N.M.I.G. ed alla Sezione un rapporto sull'andamento delle operazioni. Al termine dei lavori o alla scadenza del permesso di prospezione, il titolare deve presentare alla Direzione U.N.M.I.G. ed alla Sezione una relazione conclusiva, corredata da sezioni sismiche rappresentative, che indichi le operazioni effettuate, i mezzi e le squadre impiegate ed i risultati ottenuti. La trasmissione dei documenti e dei dati avverrà in formato elettronico, secondo le modalità e gli standard stabiliti dalla Direzione U.N.M.I.G.
2. Ferme restando le sanzioni previste dalle norme relative alla sicurezza, costituiscono motivi di decadenza dal permesso di prospezione, oltre quelli previsti dall'articolo 15 della legge n. 613/1967:
 - a) la perdita dei requisiti di capacità di cui all'articolo 3, comma 1, della legge n. 9/91, nonché dei requisiti di ordine generale di cui al punto 2, articolo 7, del presente disciplinare;
 - b) la mancata osservanza delle prescrizioni di cui agli articoli 3 e 9, comma 3, del presente disciplinare;
 - c) l'esecuzione di operazioni, nell'ambito di permesso di ricerca accordato a terzi, oltre i limiti di tempo consentiti;
 - d) l'esecuzione di operazioni di prospezione non autorizzate, con qualsiasi mezzo, fuori dei limiti dell'area del permesso;
 - e) la mancata corresponsione del canone e di ogni altro tributo o diritto di cui al comma 4 dell'articolo 8.

CAPO II - RILASCIO DEL PERMESSO DI RICERCA ESCLUSIVO

Articolo 11

(Modalità di attribuzione del permesso)

1. La domanda di permesso di ricerca esclusivo, conforme alla normativa vigente sul bollo, deve essere presentata secondo le modalità informatiche di cui all'art. 4, comma 5, ovvero transitoriamente in forma cartacea al seguente indirizzo: Ministero dello Sviluppo Economico, Dipartimento per l'energia - Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Via Molise, 2 00187 Roma. La domanda deve essere corredata da una relazione tecnica sullo stato delle conoscenze geominerarie dell'area e sugli obiettivi della ricerca, nonché dal programma dei lavori che il richiedente intende svolgere, a norma dell'articolo 4, comma 1, del decreto legislativo n. 625/1996, indicando i metodi ed i mezzi da impiegare, i tempi di esecuzione, le opere di ripristino previste, i relativi costi e l'impegno finanziario complessivo. La relazione tecnica ed il programma dei lavori devono essere allegati all'istanza in busta chiusa e sigillata e munita della seguente dicitura "relazione tecnica e programma dei lavori allegati all'Istanza per il conferimento di permesso di ricerca esclusivo Non aprire".

2. Il permesso di ricerca è contraddistinto da un nominativo convenzionale, corrispondente ad un toponimo compreso nell'area del permesso ovvero, qualora l'area ricada interamente in mare, da una sigla costituita dalla lettera maiuscola della zona del sottofondo marino nella quale è ubicato, a termine dell'articolo 5 della legge n. 613/1967, seguita dalla lettera R (maiuscola), dal numero d'ordine cronologico nel rilascio dei permessi di ricerca per la rispettiva zona e dalla sigla del titolare espressa da due lettere maiuscole, indicate dallo stesso richiedente. Tali elementi di riferimento devono essere utilizzati per ogni comunicazione con l'Amministrazione.

3. Il permesso di ricerca in terraferma è accordato con decreto della DGRIME, ai sensi all'articolo 6 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, come modificato dal comma 77 della legge 20 agosto 2004, n. 239, per ultimo modificato dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99, e delle procedure di cui al decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, a seguito di un procedimento unico così articolato:

la Divisione VI è responsabile del procedimento amministrativo di conferimento, fino alla predisposizione del decreto finale, in coordinamento con la Direzione U.N.M.I.G.;

la Direzione U.N.M.I.G. è responsabile dell'istruttoria tecnica in coordinamento con la Divisione VI: pubblica l'istanza nel B.U.I.G. del mese successivo alla data di presentazione dell'istanza, fornisce le necessarie comunicazioni per la Gazzetta dell'Unione Europea, decorsi i termini di cui all'articolo 4 del decreto legislativo n. 625/96 acquisisce il parere della CIRM, in caso di concorrenza propone, in coordinamento con la Divisione VI, la graduatoria della concorrenza sulla base dell'esito della CIRM, dell'eventuale parere della Sezione e dei criteri di selezione tra domande concorrenti di cui all'articolo 5 del decreto legislativo n. 625/96;

la DGRIME comunica l'esito motivato della concorrenza indicando l'istanza prescelta per il seguito istruttorio e i rigetti delle altre istanze, ad ognuno degli interessati entro 15 giorni dalla specifica seduta CIRM;

il rigetto dell'istanza a seguito degli esiti della concorrenza di cui al punto c) conclude il procedimento relativo; il procedimento prosegue per l'istanza prescelta;

il titolare dell'istanza prescelta sottopone il programma dei lavori di ricerca a verifica di assoggettabilità ambientale presso l'autorità competente nel più breve tempo possibile, e comunque entro 90 giorni dalla data della suddetta comunicazione. Nel caso in cui la domanda non sia soggetta a concorrenza nei termini previsti dalla legge, l'istante sottopone entro 90 giorni dalla data di chiusura del periodo di concorrenza il programma a verifica di assoggettabilità ambientale;

la Divisione VI acquisisce i pareri delle amministrazioni statali interessate ai sensi del comma 34 dell'articolo 27 della legge 99/2009, l'esito della procedura di assoggettabilità alla VIA ai sensi dell'articolo 20 del decreto legislativo 152/2006 e ss.mm.ii e l'intesa con la Regione interessata. Detta intesa può essere acquisita anche nella conferenza di servizi di cui al comma 5. Negli accordi di programma di cui al comma 4 dell'articolo 1, potranno essere previste specifiche procedure per l'acquisizione dell'intesa regionale. Sulla base degli atti conclusivi della conferenza dei servizi la Divisione VI predisporre il Decreto di conferimento entro 15 giorni dalla conclusione del procedimento stesso;

il decreto è notificato al titolare, alla Sezione competente, alle regioni ed ai comuni interessati ed è pubblicato nel B.U.I.G. e, ove ne ricorrano i presupposti ai sensi dell'articolo 14 ter comma 10 della legge 241/90, nel Bollettino regionale e su un quotidiano a diffusione nazionale.

4. Il permesso di ricerca a mare è accordato con decreto DGRIME, ai sensi all'articolo 6 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, modificato dall'articolo 79 della legge 20 agosto 2004, n. 239, e per ultimo modificato dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99, e delle procedure di cui al decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, a seguito di un procedimento unico così articolato:

la Divisione VI è responsabile del procedimento amministrativo di conferimento, fino alla predisposizione del decreto finale, in coordinamento con la Direzione U.N.M.I.G.;

la Direzione U.N.M.I.G. è responsabile dell'istruttoria tecnica in coordinamento con la Divisione VI: pubblica l'istanza nel B.U.I.G. del mese successivo alla data di presentazione dell'istanza, fornisce le necessarie comunicazioni per la Gazzetta dell'Unione Europea, decorsi i termini di cui all'articolo 4 del decreto legislativo n. 625/96 acquisisce il parere della CIRM, in caso di concorrenza propone, in coordinamento con la Divisione VI, la graduatoria della concorrenza sulla base dell'esito della CIRM, dell'eventuale parere della Sezione e dei criteri di selezione tra domande concorrenti di cui all'articolo 5 del D.Lgs. 625/96;

la DGRIME comunica l'esito motivato della concorrenza indicando l'istanza prescelta per il seguito istruttorio e i rigetti delle altre istanze, ad ognuno degli interessati entro 15 giorni dalla specifica seduta CIRM;

il rigetto dell'istanza a seguito degli esiti della concorrenza di cui al punto c) conclude il procedimento relativo; il procedimento prosegue per l'istanza prescelta;

il titolare dell'istanza prescelta sottopone il programma dei lavori di ricerca a verifica di assoggettabilità ambientale presso l'autorità competente nel più breve tempo possibile, e comunque entro 90 giorni dalla data della suddetta comunicazione. Nel caso in cui la domanda non sia soggetta a concorrenza nei termini previsti dalla legge, l'istante sottopone entro 90 giorni dalla data di chiusura del periodo di concorrenza il programma a verifica di assoggettabilità ambientale;

la Divisione VI acquisisce i pareri delle amministrazioni statali interessate ai sensi del comma 34 dell'articolo 27 della legge 99/2009, l'esito della procedura di assoggettabilità alla VIA ai sensi dell'articolo 20 del decreto legislativo 152/2006 e ss.mm.ii. Sulla base degli atti conclusivi della conferenza dei servizi la Divisione VI predispose il decreto di conferimento entro 15 giorni dalla conclusione del procedimento stesso;

il decreto è notificato al titolare, alla Sezione competente, alle Regioni ed ai comuni interessati ed è pubblicato nel B.U.I.G. e, ove ne ricorrano i presupposti ai sensi dell'articolo 14 ter comma 10 della legge 241/90, nel Bollettino regionale e su un quotidiano a diffusione nazionale.

5. Ai fini di cui alla lettera d) del comma 3 e 4, la Divisione VI richiede il parere di competenza alle amministrazioni interessate ponendo un termine di 60 giorni. Qualora entro detto termine non pervengano i pareri previsti o in caso di dissenso di una delle amministrazioni, viene indetta una conferenza di servizi secondo le modalità di cui alla legge n. 241/90. La mancata partecipazione costituisce atto di assenso qualora non pervenga un parere scritto entro i termini indicati nella notifica del verbale della conferenza di servizi.

6. Ai fini di cui alla lettera e) del comma 3, la Divisione VI richiede l'intesa alla Regione competente. Detta intesa può essere acquisita anche nella conferenza di servizi di cui al comma 5.

7. Il permesso di ricerca consente lo svolgimento di attività consistenti in rilievi geografici, geologici, geochimici e geofisici, eseguiti con qualunque metodo o mezzo, e ogni altra operazione volta al rinvenimento di giacimenti, escluse le perforazioni dei pozzi esplorativi, la cui autorizzazione viene rilasciata secondo la procedura di cui all'articolo 16.

8. Il decreto è consegnato al permissionario attraverso l'Ufficio del demanio competente previo pagamento anticipato del canone annuo stabilito all'articolo 18 del decreto legislativo 625/96 e di ogni altro tributo o diritto dovuto ai sensi delle leggi vigenti. Dell'avvenuto pagamento il permissionario dà immediata comunicazione alla competente Sezione.

9. La procedura di cui alle lettere a) e b) dei commi 3 e 4 deve essere completata entro 160 giorni dalla presentazione dell'istanza. Il procedimento unico per il conferimento del permesso di ricerca ha la durata complessiva massima di 360 giorni, fatti salvi i tempi dei sub-procedimenti obbligatori, gestiti da altre amministrazioni.

Sul sito internet ministeriale sono riportati i procedimenti autorizzativi di conferimento in corso con evidenziati i dati generali, il responsabile del procedimento e lo stato di avanzamento della procedura autorizzativa con evidenza dei tempi impiegati.

10. Nei casi di contitolarità, le disposizioni di cui all'articolo 5, comma 1, della legge n. 9/91 relative alle strutture tecniche e amministrative, si applicano nei confronti del rappresentante unico del permesso di ricerca. L'adeguatezza delle strutture tecniche ed amministrative sarà valutata dall'amministrazione all'atto della richiesta di permesso o del trasferimento di titolarità.

11. Qualora il richiedente non rispetti i termini di cui alla lettera c) dei commi 3 e 4, il responsabile del procedimento assume le idonee iniziative al fine di accelerare gli specifici adempimenti del richiedente; in mancanza di motivato riscontro vengono assunte le conseguenti iniziative per la revisione della concorrenza a favore di altro richiedente.

Articolo 12

(Deroghe ed esenzioni)

1. Ferma restando l'osservanza del termine di cui all'articolo 4 del decreto legislativo 625/96, la Divisione VI può esaminare eventuali istanze di estensione della titolarità di domande di permesso di ricerca o di trasferimento delle stesse ad altri soggetti anche se pervenute oltre la scadenza dei termini di cui sopra, solo a condizione che le altre istanze:

siano presentate da soggetti legittimamente concorrenti,
siano pervenute entro il termine suddetto,

consentano, previo accordo tra i suddetti operatori, la soluzione di eventuali situazioni concorrenziali.

2. La domanda di variazione dei programmi originari di ricerca da parte di richiedenti di permessi di ricerca in concorrenza per la stessa area, può comunque essere ammessa entro i termini di cui al comma 1.

3. Non sono ammissibili istanze di permesso di ricerca relative ad aree di permessi scaduti, per la parte interessata da istanze di concessione di coltivazione.

4. I richiedenti un permesso di ricerca devono dichiarare esplicitamente nell'istanza, a pena di inammissibilità della stessa, di non trovarsi nelle condizioni di cui all'articolo 6, comma 7, della legge n. 9/91, come sostituito dall'articolo 10 del decreto legislativo 625/96.

5. Le disposizioni di cui all'articolo 6, comma 7, della legge n. 9/91, come sostituito dall'articolo 10 del decreto legislativo 625/96 si riferiscono anche alle aree di permessi rilasciate obbligatoriamente in fase di proroga. Non si applicano nel caso che sia stata presentata istanza di concessione e che sia stato perforato un pozzo esplorativo nel primo periodo di proroga e nel caso di unitarietà di area in caso di concorrenza.

Articolo 13

(Alienazione del permesso)

1. Il titolare o i contitolari del permesso possono trasferire la titolarità o cederne quote.

2. Il trasferimento del permesso o di quote di titolarità è consentito previa autorizzazione del Ministero, sentiti gli altri contitolari.

3. Le istanze per l'ottenimento dei trasferimenti sono presentate alla Divisione VI e, per conoscenza, alla Sezione competente.

4. Il trasferimento è valido a tutti gli effetti a decorrere dalla data di registrazione dell'atto di cessione.

Articolo 14

(Limiti massimi di area)

1. Possono essere accordati ad uno stesso soggetto, direttamente o indirettamente, più permessi di ricerca purché l'area complessiva non risulti superiore a 10.000 km² in terraferma e a 10.000 km² in mare.

2. Ai fini dell'osservanza dei limiti massimi, si applicano le disposizioni di cui ai commi 3 e 4 dell'articolo 3 della legge n. 6 del 1957.

3. L'area del permesso deve essere compatta, intendendosi come tale l'area per la quale il quadrato della distanza misurata fra i vertici estremi sia inferiore al quadruplo dell'area stessa.

4. Nel caso ricorrano gli estremi di cui all'articolo 6, comma 3, della legge n. 9/91, l'istanza di permesso di ricerca è respinta con provvedimento della DGRIME sentita la CIRM.
5. Nel caso sussistano altri interessi prevalenti, il Ministero può conferire il permesso di ricerca su un'area ridotta, previa consultazione dei richiedenti, che possono ove occorra adeguare il programma o rinunciare al titolo.

CAPO III - ESERCIZIO DEL PERMESSO DI RICERCA

Articolo 15 (Inizio dell'attività)

1. Il titolare del permesso è tenuto ad iniziare le indagini geologiche e geofisiche e la perforazione entro i termini stabiliti nel decreto di conferimento o di proroga del permesso. I termini della perforazione possono essere differiti, su istanza del titolare, anche in funzione del periodo di tempo occorrente per il rilascio dell'autorizzazione alla perforazione di cui all'articolo 16.
2. I termini di cui al comma 1 decorrono dalla prima data utile tra quella di pubblicazione del provvedimento nel B.U.I.G. o da quella di consegna del decreto da parte del competente Ufficio del registro.
3. Ai fini del riconoscimento dell'assolvimento dell'obbligo di inizio dei lavori geofisici può essere considerata anche la data documentata di inizio della rielaborazione di linee sismiche precedentemente registrate o acquisite da terzi, a condizione che tali elaborazioni risultino esplicitamente previste e circostanziate nel programma dei lavori approvato.
4. Ai fini del riconoscimento dell'assolvimento dell'obbligo di inizio dei lavori di perforazione nei termini di cui ai commi precedenti, per i pozzi eseguiti in terraferma può essere considerata la data di inizio dei lavori civili di predisposizione del cantiere di perforazione, e per i pozzi in mare la data di inizio delle indagini preliminari del fondo e sottofondo marino. In tale caso le operazioni effettive di perforazione devono comunque iniziare entro novanta giorni rispettivamente dall'inizio dei lavori civili o delle indagini preliminari stesse.

Articolo 16 (Modalità di autorizzazione alla perforazione)

1. L'autorizzazione in terraferma alla perforazione del pozzo esplorativo previsto nel programma dei lavori del permesso di ricerca, alla costruzione degli impianti e delle opere necessari, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione è accordata, ai sensi del comma 78 della legge 20 agosto 2004, n. 239, modificato dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99, con provvedimento della Sezione competente d'intesa con la Regione a seguito di un procedimento unico così articolato:
il titolare provvede alla presentazione dell'istanza alla Sezione competente e alla Divisione VI;
la Direzione U.N.M.I.G. provvede alla pubblicazione dell'istanza nel B.U.I.G.;
il programma di perforazione viene sottoposto a valutazione di impatto ambientale presso l'autorità competente dal titolare nel più breve tempo possibile dopo la presentazione dell'istanza alla Sezione e comunque non oltre 180 giorni da tale data;
la Sezione acquisisce i pareri della Regione, della Provincia e del Comune;
la Sezione acquisisce l'intesa con la Regione interessata;
la Sezione, a seguito dell'acquisizione dell'esito positivo della procedura di VIA ai sensi dell'articolo 20 del decreto legislativo 152/2006 e ss.mm.ii da parte della Regione, rilascia l'autorizzazione entro 30 giorni dal perfezionamento dell'istruttoria. L'autorizzazione, che può prevedere particolari condizioni e/o prescrizioni, viene notificata al richiedente, alla Divisione VI, alla Regione ed ai comuni interessati;
l'autorizzazione è pubblicata nel B.U.I.G. e, ove ne ricorrano i presupposti ai sensi dell'articolo 14 ter comma 10 della legge 241/90, nel Bollettino regionale e su un quotidiano a diffusione nazionale.
2. L'autorizzazione a mare alla perforazione del pozzo esplorativo, alla costruzione degli impianti e delle opere necessari, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione è accordata, ai sensi del comma 80 della legge 20 agosto 2004, n. 239, modificato dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99, con provvedimento della Sezione competente a seguito di un procedimento unico così articolato:
il titolare provvede alla presentazione dell'istanza alla Sezione competente e alla Divisione VI;
la Direzione U.N.M.I.G. provvede alla pubblicazione dell'istanza nel B.U.I.G.;
il programma di perforazione viene sottoposto a valutazione di impatto ambientale presso l'autorità competente dal titolare nel più breve tempo possibile dopo la presentazione dell'istanza alla Sezione e comunque non oltre 180 giorni da tale data;
la Sezione acquisisce i pareri delle amministrazioni statali interessate;
la Sezione, a seguito dell'acquisizione dell'esito positivo della procedura di VIA ai sensi dell'articolo 20 del decreto legislativo 152/2006 e ss.mm.ii da parte dall'amministrazione statale competente, rilascia l'autorizzazione entro 30 giorni dal perfezionamento dell'istruttoria. L'autorizzazione, che può prevedere particolari condizioni e/o prescrizioni, viene notificata al richiedente e alla Divisione VI.
l'autorizzazione è pubblicata nel B.U.I.G. e, ove ne ricorrano i presupposti ai sensi dell'articolo 14 ter comma 10 della legge 241/90, su un quotidiano a diffusione nazionale.
3. Ai fini di cui alla lettera d) dei commi 1 e 2, la Sezione provvede a richiedere il parere di competenza alle amministrazioni interessate ponendo un termine di 60 giorni. Qualora entro detto termine non pervengano le determinazioni previste o ci sia dissenso di una delle amministrazioni, la stessa Sezione provvede ad indire una conferenza di servizi secondo le modalità di cui alla legge n. 241/90. La mancata partecipazione costituisce atto di assenso qualora non pervenga un parere scritto entro i termini indicati nella notifica del verbale della conferenza di servizi.
4. Ai fini di cui alla lettera e) del comma 1, la Sezione provvede alla richiesta dell'intesa alla Regione competente. Detta intesa può essere acquisita anche nella conferenza di servizi di cui al comma 3. Negli accordi di programma di cui al comma 4 dell'articolo 1, potranno essere previste specifiche procedure per l'acquisizione dell'intesa regionale.
5. L'autorizzazione alla perforazione del pozzo, alla costruzione degli impianti e delle opere necessarie è dichiarata di pubblica utilità ai sensi del comma 78 della legge 20 agosto 2004, n. 239, modificato dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99, e trova applicazione quanto previsto dal decreto del Presidente della Repubblica 8

giugno 2001, n. 327 successive modificazioni. La stessa è comprensiva dell'autorizzazione di cui ai decreti del Presidente della Repubblica n. 128/59, n. 886/79 e n. 624/96.

6. Il procedimento unico per l'autorizzazione alla perforazione del pozzo ha la durata complessiva massima di 180 giorni, fatti salvi i tempi dei sub-procedimenti obbligatori, gestiti da altre amministrazioni. Nel sito internet ministeriale sono riportati i procedimenti autorizzativi per la perforazione del pozzo esplorativo in corso con riportati i dati generali, il responsabile del procedimento e lo stato di avanzamento con evidenza dei tempi impiegati.

7. Qualora il richiedente non rispetti i termini di cui alla lettera c) dei commi 1 e 2, la Sezione assume le idonee iniziative al fine di accelerare gli specifici adempimenti del richiedenti. La mancanza di motivato riscontro è motivo di decadenza dal titolo minerario.

Articolo 17

(Obblighi del permissionario)

1. Al solo fine di ottenere la copertura sismica relativa alla superficie del permesso di ricerca, possono essere autorizzate operazioni relative a rilievi geofisici anche in aree ad esso adiacenti, fatto salvo il disposto di cui all'articolo 4 del decreto Legislativo 23 maggio 2000, n. 164.

2. Il permissionario deve consentire che i titolari dei permessi di ricerca o di concessioni di coltivazione finitimi, per riconosciuta necessità di esecuzione di operazioni relative a rilievi geofisici, accedano nell'ambito del proprio permesso di ricerca o lo sorvolino.

3. La Sezione stabilisce le cautele che dovranno essere osservate nell'esecuzione delle operazioni predette.

4. Il permissionario deve altresì consentire la posa di condotte, autorizzate dalla Sezione, per il trasporto di idrocarburi estratti nell'ambito di altri titoli minerari.

5. Il titolare del permesso è tenuto a comunicare semestralmente alla Direzione U.N.M.I.G. ed alla Sezione le notizie sullo stato di avanzamento dei lavori. La trasmissione dei documenti e dei dati avviene in formato elettronico.

6. Qualora il titolare del permesso di ricerca intenda apportare modifiche significative al programma dei lavori che comprendano attività aggiuntive rispetto a quanto autorizzato, deve sottoporre il nuovo programma per l'approvazione al Ministero, che provvederà sentita la CIRM nei casi di maggiore rilevanza, secondo la procedura di cui alla lettere c), d), e) ed f) del comma 2 dell'articolo 11 per la terraferma e secondo le lettere c), d) ed e) del comma 3 dell'articolo 11 per il mare.

7. Il rinvio dell'esecuzione del programma non superiore a sei mesi, fatti salvi i termini massimi stabiliti dalla legge o dal decreto, è autorizzato dalla Sezione previa valutazione di cui al comma 1 dell'articolo 15.

8. Il titolare del permesso non può sospendere i lavori di ricerca se non espressamente autorizzato dalla Sezione. In caso di sospensione di lavori effettuata di propria iniziativa il titolare deve notificarne senza indugio le cause per la convalida alla Sezione, la quale, nel caso in cui non riconosca giustificata la sospensione, ordina l'immediata ripresa dei lavori.

Articolo 18

(Individuazione di giacimento)

1. In caso di rinvenimento di idrocarburi, il titolare del permesso deve darne immediata comunicazione alla Direzione U.N.M.I.G. ed alla Sezione.

2. Il permissionario deve porre a disposizione della Sezione, anche ai fini dell'eventuale riconoscimento da parte della Direzione U.N.M.I.G. del ritrovamento di idrocarburi liquidi e gassosi, la documentazione in formato elettronico relativa alle ricerche effettuate nell'ambito del permesso e ai risultati ottenuti, nonché gli esiti delle prove di strato e di produzione effettuate, le diagrafie rilevate in pozzo, e le proprie valutazioni sulle caratteristiche tecniche di produzione del pozzo stesso.

Articolo 19

(Modalità di proroga del permesso)

1. L'istanza di proroga del permesso di cui all'articolo 7 del decreto legislativo 625/96, è presentata alla Divisione VI ed alla Sezione almeno sessanta giorni prima della scadenza del periodo di vigenza.

2. Ai fini della proroga di cui all'articolo 6, comma 6, della legge n. 9 del 1991, il termine di cui al comma 1 è ridotto a quindici giorni.

3. In caso di contitolarità, l'istanza di proroga deve essere firmata da tutti i contitolari.

4. La proroga di cui al comma 1 è accordata con decreto della DGRIME.

5. Qualora il programma dei lavori previsto non comporti modifiche ed estensioni di quelli già approvati in sede di conferimento o di modifica, la proroga viene accordata secondo la procedura di cui alla lettera a) dei commi 3 e 4 dell'articolo 11.

6. Qualora il programma dei lavori previsto comporti modifiche ed estensioni di quelli già approvati in sede di conferimento o di modifica, la proroga verrà accordata, sentita la CIRM nei casi di maggiore rilevanza, a seguito dell'istruttoria della Direzione U.N.M.I.G. secondo la procedura di cui alle lettere d), e) ed f) del comma 3 dell'articolo 11 per la terraferma e secondo le lettere d) ed e) del comma 4 dell'articolo 11 per il mare.

7. L'eventuale perforazione di pozzi nel periodo di proroga segue le procedure autorizzative di cui all'articolo 16.

8. L'ulteriore proroga di cui all'articolo 6, comma 6, della legge n. 9/91, è accordata con decreto della DGRIME.

9. Le istanze di proroga del termine di inizio dei lavori di perforazione di cui all'articolo 6, comma 9, della legge n. 9/91, come modificato dall'articolo 11 del decreto legislativo 625/96, e le istanze di sospensione del decorso temporale del permesso, debitamente motivate, devono essere presentate alla Direzione U.N.M.I.G. ed alla Sezione.

10. Costituisce giusta motivazione per la sospensione del decorso temporale anche l'omessa pronuncia, entro i termini stabiliti dalle vigenti normative, di autorizzazioni o nulla osta da parte di amministrazioni interessate necessari per l'esercizio del permesso.

Articolo 20
(Programma unitario di lavoro)

L'istanza per l'autorizzazione a realizzare un programma unitario di lavoro nell'ambito di più permessi di cui all'articolo 8 della legge n. 9/91, deve essere presentata alla Divisione VI ed alla Sezione territorialmente competente. L'istanza deve essere sottoscritta dai titolari o rappresentanti unici di tutti i permessi interessati.

2. Il programma unitario di lavoro deve riguardare permessi confinanti o finitimi, motivato dalla presenza di obiettivi minerari omogenei che possono essere ricercati in modo più razionale nel complesso delle aree dei permessi.

3. Il programma unitario è approvato con decreto della DGRIME secondo i procedimenti, laddove compatibili, degli articoli 11 e 16 del presente decreto.

4. In caso di cessazione di uno dei permessi per i quali è stato approvato un programma unitario di lavoro, i titolari dei restanti permessi, su invito dell'amministrazione, possono adeguare il programma precedente o, in via alternativa, presentare nuovi distinti programmi per ciascun permesso.

5. All'atto della proroga di ciascuno dei permessi di ricerca per i quali è stato approvato un programma unitario di lavoro, ove si debba procedere alla riduzione obbligatoria di area, l'area da rilasciare può interessare, previo accordo sottoscritto dai titolari o rappresentanti unici di tutti i permessi interessati, le aree di qualunque permesso. Le aree da rilasciare devono essere confinanti con almeno un lato di un permesso e la riduzione di area non potrà comunque risultare tale da privare totalmente dell'area uno dei permessi per i quali è stato approvato il programma unitario.

6. La riduzione è approvata col decreto di proroga del permesso. Nel caso essa interessi anche gli altri permessi per i quali è stato approvato il programma unitario l'amministrazione procede contestualmente a ridurre le superfici relative.

Articolo 21

(Decadenza dal permesso)

1. Ferme restando le sanzioni previste dalle norme relative alla sicurezza, costituiscono motivi di decadenza dal permesso, oltre quelli previsti dall'articolo 8 del decreto legislativo 625/1996, dall'articolo 38 della legge n. 6/1957, e dall'articolo 41 della legge n. 613/1967:

avere iniziato le operazioni di ricerca prima di averne ottenuto la regolare autorizzazione ai sensi del precedente articolo 16;

la mancata osservanza delle prescrizioni di cui al successivo articolo 32.

TITOLO III - CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

CAPO I - RILASCIO DELLA CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

Articolo 22
(Attività di coltivazione)

1. L'istanza di concessione di coltivazione è corredata da una relazione tecnica dettagliata, con documentazione illustrativa, sui risultati dei lavori eseguiti nell'ambito del permesso di ricerca, con particolare riferimento alla capacità produttiva del pozzo o dei pozzi con i quali si è pervenuto al rinvenimento di idrocarburi ed alla interpretazione dei dati geologici acquisiti e dei rilievi geofisici effettuati.

2. Qualora sia stato effettuato il riconoscimento del ritrovamento di cui all'articolo 63 della legge 613/67, che sostituisce l'articolo 13 della legge 6/57, da parte della Direzione U.N.M.I.G., l'istanza deve essere presentata alla DGRIME, a pena di decadenza, entro centoventi giorni dalla data del riconoscimento.

3. L'istanza di concessione è corredata, fatto salvo quanto disposto dall'articolo 10 della legge 9/91, dal programma dei lavori di sviluppo del campo, dal progetto preliminare ovvero dal piano di massima di coltivazione nonché dall'eventuale programma dei lavori di ricerca che si prevede di effettuare nell'ambito della concessione, indicando per ognuno di essi le fasi operative, i temi di ricerca, i tempi di esecuzione previsti, le opere da realizzare, il termine entro il quale il programma di sviluppo sarà completato, i relativi investimenti e le eventuali opere di ripristino che si rendessero necessarie, nonché la stima delle aliquote di prodotto da corrispondersi allo Stato, alle regioni e ai Comuni e la stima delle ricadute occupazionali sul territorio.

4. Qualora l'Amministrazione ritenga di conferire in concessione un'area ridotta rispetto a quella richiesta, il richiedente, su invito dell'Amministrazione stessa, può adeguare il relativo programma dei lavori.

5. Qualora risulti che il giacimento scoperto si estenda oltre il limite del permesso, l'istanza di concessione potrà estendersi anche ad aree interessate da istanze di permesso di ricerca per le quali non siano ancora scaduti i termini per la concorrenza di cui al comma 4 dell'articolo 4 del decreto legislativo 625/96.

Articolo 23
(Procedimento per il rilascio della concessione)

1. La concessione di coltivazione in terraferma sulla base del progetto di cui all'articolo 22 del presente decreto è accordata, ai sensi del comma 82 ter della legge 20 agosto 2004, n. 239, come inserito dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99, con decreto della DGRIME a seguito di un procedimento unico così articolato:

la domanda di concessione è presentata alla DGRIME, e in copia alla Sezione, corredata del programma dei lavori e di tutti gli elementi di natura tecnica ed economica necessari di cui all'articolo 22;

la Divisione VI è responsabile del procedimento amministrativo, in coordinamento con la Direzione U.N.M.I.G., fino alla predisposizione del decreto finale;

la Direzione U.N.M.I.G. è responsabile dell'istruttoria tecnica: pubblica l'istanza nel B.U.I.G., effettua l'istruttoria tecnico-economica del programma, nel cui ambito viene acquisito il parere della Sezione e della CIRM;

il programma dei lavori di coltivazione viene sottoposto a valutazione di impatto ambientale dal titolare entro 180 giorni dalla data di presentazione dell'istanza;

la Divisione VI: acquisisce i pareri delle amministrazioni statali e degli enti locali interessati ponendo un termine di 60 giorni. Qualora entro detto termine non pervengano le suddette determinazioni o ci sia dissenso di una delle amministrazioni, indice una conferenza di servizi secondo le modalità di cui alla legge n. 241/90. La mancata partecipazione costituisce atto di assenso qualora non pervenga un parere scritto entro i termini indicati nella notifica del verbale della conferenza di servizi; acquisisce l'intesa della Regione. Detta intesa può essere acquisita anche nella

conferenza di servizi di cui al comma 3. Negli accordi di programma di cui al comma 4 dell'articolo 1, potranno essere previste specifiche procedure per l'acquisizione dell'intesa regionale; predisporre il decreto di concessione entro 15 giorni dalla conclusione dell'istruttoria;

il decreto viene notificato al richiedente, alla Sezione competente, alla Regione ed ai Comuni interessati ed è pubblicato nel B.U.I.G. e, ove ne ricorrano i presupposti ai sensi dell' articolo 14 ter comma 10 della legge 241/90, nel Bollettino regionale e su un quotidiano a diffusione nazionale.

2. La concessione di coltivazione a mare è accordata, ai sensi del comma 82 ter della legge 20 agosto 2004, n. 239, inserito dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99, con decreto della DGRIME a seguito di un procedimento unico così articolato:

la domanda di concessione è presentata alla DGRIME, e in copia alla Sezione, corredata del programma dei lavori e di tutti gli elementi di natura tecnica ed economica necessari di cui all'articolo 22;

la Divisione VI è responsabile del procedimento amministrativo, in coordinamento con la Direzione U.N.M.I.G., fino alla predisposizione del decreto finale;

la Direzione U.N.M.I.G. è responsabile dell'istruttoria tecnica: pubblica l'istanza nel B.U.I.G., effettua l'istruttoria tecnico-economica del programma, nel cui ambito viene acquisito il parere della Sezione e della CIRM;

il programma dei lavori di coltivazione viene sottoposto a valutazione di impatto ambientale dal titolare entro 180 giorni dalla data di presentazione dell'istanza;

la Divisione VI acquisisce i pareri delle amministrazioni interessate ponendo un termine di 60 giorni. Qualora entro detto termine non pervengano le suddette determinazioni o ci sia dissenso di una delle amministrazioni, viene indetta una conferenza di servizi secondo le modalità di cui alla legge n. 241/90. La mancata partecipazione costituisce atto di assenso qualora non pervenga un parere scritto entro i termini indicati nella notifica del verbale della conferenza di servizi; acquisisce l'intesa della regione: detta intesa può essere acquisita anche nella conferenza di servizi di cui al comma 3. La mancata partecipazione costituisce atto di assenso qualora non pervenga un parere scritto entro i termini indicati nella notifica del verbale della conferenza di servizi; predisporre, sulla base dell'istruttoria tecnica e degli esiti della conferenza dei servizi, il decreto di concessione;

il decreto viene notificato al richiedente, alla Sezione competente, alla Regione ed ai Comuni interessati ed è pubblicato nel B.U.I.G. e, ove ne ricorrano i presupposti ai sensi dell' articolo 14 ter comma 10 della legge 241/90, nel Bollettino regionale e su un quotidiano a diffusione nazionale.

3. I pareri formulati dalle amministrazioni interessate sono assentiti anche ai fini dell'inizio delle operazioni ai sensi dei decreti del Presidente della Repubblica n. 128/59, n. 886/79 e n. 624/96.

4. Il decreto è consegnato al concessionario attraverso l'Ufficio del demanio competente indicato nel decreto medesimo, previo pagamento anticipato del canone annuo stabilito all'articolo 18 del decreto legislativo 625/96 e di ogni altro tributo o diritto dovuto ai sensi delle vigenti leggi. Dell'avvenuto pagamento il concessionario dà immediata comunicazione alla Sezione.

5. La concessione di coltivazione è contraddistinta da un nominativo convenzionale, corrispondente ad un toponimo compreso nell'area ovvero, qualora l'area ricada interamente in mare, da una sigla costituita dalla lettera maiuscola della zona del sottofondo marino nella quale la concessione è ubicata, come definito dall'articolo 5 della legge n. 613, seguita dalla lettera C (maiuscola), dal numero d'ordine cronologico nel rilascio delle concessioni per la rispettiva zona e dalla sigla del titolare espressa da due lettere maiuscole, indicate dallo stesso richiedente. Tali elementi di riferimento devono essere utilizzati per ogni comunicazione con l'amministrazione.

6. Il procedimento unico per il conferimento della concessione ha la durata complessiva massima di 160 giorni, fatti salvi i tempi dei sub-procedimenti obbligatori, gestiti da altre amministrazioni. Nel sito internet ministeriale sono riportati i procedimenti autorizzativi di conferimento in corso con riportati i dati generali, il responsabile del procedimento e lo stato di avanzamento della procedura autorizzativa con evidenza dei tempi impiegati.

7. La Direzione U.N.M.I.G. autorizza su istanza del titolare, ai sensi dell'articolo 82 ter della legge 20 agosto 2004, n. 239, inserito dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99, tutte le attività preliminari sino all'inizio della produzione che non comportano effetti significativi e permanenti sull'ambiente e ripristinabili, in attesa della determinazione conclusiva della conferenza di servizi, come individuate dal decreto dei Ministri dello sviluppo economico; delle infrastrutture e dei trasporti; dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, di cui al comma 82 ter sopra citato.

8. Qualora il richiedente non rispetti i termini di cui alla lettera d) dei commi 1 e 2, la DGRIME, in assenza di motivata richiesta di proroga, avvia il procedimento di decadenza dal diritto di preferenza del richiedente, con conseguente messa in disponibilità del giacimento ai fini del conferimento della concessione di coltivazione ad un nuovo titolare da individuarsi mediante procedura ad evidenza pubblica.

Articolo 24

(Richiesta di ampliamento dell'area)

1. Nel corso della vigenza della concessione il titolare può chiedere l'ampliamento dell'area accordata entro il perimetro del permesso di ricerca, se questo sia ancora vigente, nonché, ai sensi dell'articolo 9, comma 4, della legge n. 9/91, ad aree non coperte da vincolo minerario ovvero su aree interessate da istanza di permesso di ricerca per le quali non siano ancora scaduti i termini per la concorrenza. In tal caso si applicano le disposizioni di cui all'articolo 23.

2. A tal fine il titolare presenta istanza alla Divisione VI e per conoscenza alla Sezione corredata da una documentata relazione illustrativa.

3. L'area ampliata è definita e misurata analogamente a quanto disposto all'articolo 5.

Articolo 25

(Rinuncia parziale)

1. Nel corso della vigenza della concessione il titolare può rinunciare a parte dell'area accordata.

2. A tal fine il titolare presenta istanza analogamente a quanto stabilito per il caso dell'ampliamento all'articolo 24.

3. L'area ridotta è definita e misurata analogamente a quanto disposto all'articolo 5.

Articolo 26

(Coesistenza di più concessioni)

1. Qualora, nell'ambito del permesso di ricerca per il quale sia stata già rilasciata una concessione di coltivazione, si effettui un ulteriore ritrovamento di idrocarburi, può essere accordata un'altra concessione di coltivazione, sempreché gli elementi di valutazione geomineraria all'uopo forniti dall'interessato giustifichino il distacco di tale concessione, distinta e separata da quella già conferita.

Articolo 27

(Alienazione della concessione)

1. Il trasferimento a terzi della concessione è soggetto all'autorizzazione della DGRIME.
2. Il trasferimento delle quote di uno o più contitolari è autorizzato, sentiti gli altri contitolari della concessione, con decreto della DGRIME.
3. L'istanza per ottenere il trasferimento di cui ai commi 1 e 2 è presentata alla Divisione VI e, per conoscenza, alla Sezione.
4. Il trasferimento è valido a tutti gli effetti a decorrere dalla data di registrazione dell'atto di cessione.

Articolo 28

(Proroga della concessione)

1. L'istanza di proroga decennale della concessione di coltivazione di cui all'articolo 13 del decreto legislativo 625/96 è presentata alla Divisione VI, decorsi almeno 15 anni dal conferimento e, comunque, almeno un anno prima della data di scadenza.
2. L'istanza di ulteriore proroga quinquennale di cui all'articolo 9, comma 8, della legge n. 9/91, è presentata alla Divisione VI, almeno un anno prima della data di scadenza del periodo di proroga.
3. Le istanze di cui ai commi 1 e 2 devono essere corredate da una dettagliata relazione tecnica contenente la descrizione dei lavori effettuati, i dati sull'andamento produttivo del campo e sulle riserve residue, nonché dal programma dei lavori da svolgere nel periodo di proroga, con i relativi investimenti, e delle operazioni di ripristino finale.
4. La proroga di cui ai commi 1 e 2 viene rilasciata secondo le procedure, laddove compatibili, dell'articolo 23 del presente decreto. Qualora il programma lavori previsto comprenda la sola prosecuzione della produzione, i lavori di manutenzione e le attività non significative come descritte nell'articolo 31, la proroga viene accordata secondo la procedura di cui alla lettera a) dei commi 1 e 2 dell'articolo 23.

CAPO II - ESERCIZIO DELLA CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

Articolo 29

(Modalità di esercizio della concessione)

1. La concessione di coltivazione costituisce titolo per la costruzione degli impianti e delle opere necessarie, degli interventi di modifica delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'esercizio, che sono considerati di pubblica utilità ai sensi del comma 82 quater della legge 20 agosto 2004, n. 239, inserito dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99, sulla base del progetto definitivo che individui compiutamente i lavori da realizzare da presentare all'autorità competente per l'applicazione di quanto previsto dal decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327, e successive modificazioni.
2. I lavori di ricerca, e di sviluppo e coltivazione del campo devono iniziare entro il termine stabilito nel decreto di concessione e proseguire senza ingiustificate soste. La coltivazione può iniziare contemporaneamente ai lavori di sviluppo.
3. Entro tre mesi dall'ultimazione del programma di sviluppo, il concessionario comunica il piano definitivo di coltivazione alla Sezione.
4. L'inizio della produzione e l'esercizio dei relativi impianti è autorizzato dalla Sezione, su istanza del concessionario ai sensi degli articoli 84, 85 e 93 del decreto legislativo 624/96.
5. Qualora agli impianti di cui al comma 2 sia applicabile il decreto legislativo 334/99 e s.m.i, si applica quanto stabilito negli specifici atti interministeriali all'uopo emanati.
6. Lo sviluppo e la coltivazione del campo devono essere condotti secondo i criteri tecnico-economici più aggiornati, in particolare per quanto concerne l'ubicazione, la spaziatura e la deviazione dei pozzi, l'utilizzazione dell'energia del giacimento, l'estrazione, eventualmente anche con l'applicazione di metodi di recupero secondario.
7. La Direzione U.N.M.I.G., su segnalazione della Sezione, può imporre particolari condizioni per la tutela del giacimento qualora dall'esercizio della concessione, nonostante l'osservanza di tutti gli obblighi imposti dal decreto e dal presente disciplinare, derivi pregiudizio al giacimento stesso.

Articolo 30

(Sospensione dei lavori)

1. Il concessionario non può sospendere i lavori di coltivazione e di ricerca, né ridurre la produzione di regime della concessione senza provata giustificazione tecnica o riconosciuta causa di forza maggiore o nel caso in cui la coltivazione del giacimento in ottemperanza del programma lavori approvato risulti non economica o senza autorizzazione espressa della Sezione.
2. Il concessionario è tenuto a notificare, senza indugio, alla Sezione ed alla Direzione U.N.M.I.G. le cause che hanno determinato la sospensione dei lavori di coltivazione e di ricerca o la riduzione della produzione di regime della concessione di cui al successivo articolo 40, effettuate di propria iniziativa.
3. La sospensione e la riduzione di cui al comma 2 sono soggette a convalida da parte della Sezione.
4. La Sezione, nel caso in cui non riconosca giustificata la sospensione o la riduzione, ordina l'immediata ripresa dei lavori o il ripristino del precedente ritmo produttivo.

Articolo 31

(Obblighi del concessionario)

1. Entro il giorno venti di ciascun mese, il concessionario deve riferire alla Direzione U.N.M.I.G. ed alla Sezione sui lavori svolti nel mese precedente e comunicare i dati relativi alla produzione ottenuta. Entro il primo trimestre di ciascun anno deve comunicare al Ministero ed alla Sezione competente i quantitativi di idrocarburi prodotti ed avviati al consumo nell'anno precedente.
2. Per le indagini geologiche e geofisiche condotte nell'ambito della concessione si applicano gli articoli 15 e 17.
3. Entro il primo trimestre di ciascun anno il concessionario deve presentare alla Direzione U.N.M.I.G. ed alla Sezione una relazione annuale di aggiornamento sullo stato di ciascuna concessione, sulle eventuali ulteriori conoscenze geominerarie acquisite nel corso dell'anno precedente, sull'eventuale rivalutazione delle riserve e l'aggiornamento dei profili di produzione, per ciascuno dei campi ricadenti nella concessione, e sulla consistenza degli impianti e delle attrezzature esistenti a servizio della concessione al 31 dicembre dell'anno trascorso. Le comunicazioni devono essere fornite ai sensi degli articoli 38, 47, 76 del D.P.R. 445/2000.
4. Il concessionario, nel caso in cui ravvisi la necessità di apportare integrazioni o modificazioni significative al programma di ricerca, sviluppo o coltivazione, è tenuto a presentare preventivamente il programma alla Direzione U.N.M.I.G. inviandone copia alla Sezione. L'approvazione viene accordata secondo le procedure, laddove compatibili, dell'articolo 23, salvo quanto disposto dal successivo comma 5.
5. Tutte le attività finalizzate a migliorare le prestazioni degli impianti di coltivazione di idrocarburi, compresa la perforazione, se effettuate a partire da opere esistenti e nell'ambito dei limiti di produzione ed emissione dei programmi di lavoro già approvati, ai sensi del comma 82 sexies della legge 20 agosto 2004, n. 239, inserito dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99, sono soggette ad autorizzazione rilasciata dalla Direzione U.N.M.I.G., fatte salve le competenze della Sezione ai sensi del decreto legislativo 624/96.
6. Per opere esistenti si intende:
medesima area pozzi;
centrale di raccolta e trattamento esistente;
piattaforma di produzione esistente;
rete di raccolta e altre pertinenze minerarie esistenti;
7. Per limiti di produzione già approvati si intende la produzione annuale massima prevista nell'ultimo progetto di coltivazione approvato, comunque compresa nei limiti complessivi di produzione previsti nel programma dei lavori della concessione, nonché nei profili di produzione così come aggiornati in conformità al comma 3.
8. Ai fini del comma 4, l'istanza prodotta alla Direzione U.N.M.I.G. e alla Sezione deve essere corredata di idonea documentazione probante secondo quanto indicato ai commi 5, 6 e 7.
9. Per le attività sugli impianti ricorrendone i presupposti si applica l'articolo 29, comma 4, mentre per le attività di straordinaria manutenzione degli impianti e dei pozzi che non comportino modifiche impiantistiche sono soggette solo a comunicazione, da parte del titolare, alla Sezione. Nella comunicazione devono essere indicati gli eventuali termini di sospensione della produzione e le apparecchiature e gli impianti impiegati durante le operazioni stesse.

TITOLO IV - CONDOTTA DEI LAVORI NEL PERMESSO DI RICERCA E NELLA CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

Articolo 32

(Individuazione e ubicazione dei pozzi)

1. Ogni pozzo in terraferma è individuato mediante un toponimo, ricadente nell'area del permesso o della concessione, seguito da un numero d'ordine.
2. Ogni pozzo in mare è individuato dalla sigla del permesso o della concessione, seguita da un numero d'ordine, nonché da un nome convenzionale.
3. Il titolare, prima di dare inizio ad ogni perforazione, deve presentare il programma alla Sezione per l'autorizzazione, che nel caso di permesso di ricerca segue la procedura di cui all'articolo 16.
4. Il programma deve indicare la postazione del pozzo, l'obiettivo minerario, la profondità da raggiungere, il profilo previsto, la tipologia dell'impianto da impiegare, il programma di tubaggio e di cementazione, le attrezzature contro le eruzioni libere e la natura dei fluidi di perforazione.
5. La postazione non può essere fissata a distanza inferiore a 125 metri dal confine del permesso o della concessione, salvo deroghe autorizzate dalla Sezione, che peraltro può imporre una distanza maggiore.
6. Ove il pozzo debba essere ubicato nel mare territoriale o in zona di demanio marittimo ovvero nella zona contigua a quest'ultimo, il titolare deve richiedere inoltre apposita autorizzazione o concessione direttamente all'autorità marittima, ai sensi degli articoli 36 e 55 del codice della navigazione e 524 del relativo regolamento di esecuzione (parte marittima), inviando copia dell'istanza alla Sezione.
7. La Sezione approva il programma e autorizza la perforazione.
8. Per la perforazione di pozzi orientati a partire da altro titolo minerario, la Sezione comunica l'istanza relativa corredata dagli atti al titolare del permesso o concessione contigui, imponendo un termine per la presentazione di eventuali osservazioni. Trascorso infruttuosamente tale termine, si intende che il titolare destinatario non si oppone all'esecuzione del pozzo.
9. L'ubicazione dei pozzi deve essere effettuata con sistema ottico o con radiolocalizzazione o con altri metodi topografici similari, trasmettendo alla Sezione il verbale redatto con l'indicazione del metodo seguito.
10. I pozzi ricadenti in terraferma devono essere contrassegnati in modo da renderne sicura l'individuazione sul campo. Il verbale di cui al precedente comma può essere redatto in presenza di funzionari della Sezione.

Articolo 33

(Obblighi del concessionario)

1. Ogni incidente rilevante di sondaggio o altro evento che possa provocare modifiche al previsto svolgimento dei lavori di perforazione è riportato sul giornale di sonda e immediatamente comunicato alla Sezione. Il rapporto giornaliero di perforazione deve essere reso disponibile per via elettronica alla Sezione interessata.

2. Il titolare è tenuto a conservare, a disposizione della Sezione, i campioni rappresentativi delle rocce attraversate, salvo i casi in cui, per lo scarso recupero, i campioni siano stati completamente usati per le analisi degli idrocarburi rinvenuti e delle acque di strato, nonché i risultati di eventuali analisi effettuate.

3. I campioni devono recare le indicazioni atte a precisare il pozzo dal quale sono stati prelevati, le profondità di prelievo e la loro orientazione, con l'individuazione delle estremità superiore e inferiore. Essi non possono essere distrutti o dispersi prima di diciotto mesi dall'ultimazione del sondaggio.

4. Entro novanta giorni dall'ultimazione del sondaggio, il titolare deve trasmettere alla Direzione U.N.M.I.G. ed alla Sezione il profilo geologico del foro, corredato da una relazione, in formato digitale, dei risultati delle diagrafie effettuate in foro, da grafici e notizie relative a tutte le operazioni eseguite ed ai risultati ottenuti.

Articolo 34

(Prove di produzione)

1. Le prove di produzione, a seguito di ritrovamento di idrocarburi, devono essere iniziate, salvo giustificati motivi, entro un mese dall'ultimazione del pozzo nell'ambito di permessi di ricerca ed entro due mesi dalla stessa data nell'ambito di concessioni di coltivazione, e devono essere condotte con continuità fino a risultati conclusivi. Il programma delle prove deve essere comunicato dal titolare almeno tre giorni prima del loro inizio alla Sezione che può intervenire e, ai fini dell'accertamento della produttività delle formazioni indiziate, può prescrivere lo svolgimento con gli apparecchi ed i sistemi che ritenga più adatti e la sua durata. La Sezione, nei casi in cui risulti indispensabile, può ordinare altresì la ripetizione delle prove, a spese del titolare.

2. Durante l'esecuzione delle prove, il titolare è tenuto a comunicare quotidianamente per via elettronica alla Sezione i dati tecnici rilevanti inerenti le prove.

Articolo 35

(Esaurimento o inutilizzabilità di un pozzo)

1. Il titolare, nel caso in cui intenda chiudere minerariamente un pozzo sterile o esaurito o comunque non utilizzabile o non suscettibile di assicurare ulteriormente produzione in quantità commerciale, ne dà comunicazione alla Sezione precisando il piano di sistemazione del pozzo stesso e dell'area impegnata.

2. Qualora la Sezione non comunichi entro 30 giorni dalla comunicazione del titolare eventuali istruzioni in merito al programma di chiusura ed ai lavori di ripristino, per gli aspetti di competenza mineraria, il titolare può dare avvio ai lavori.

3. Il titolare redige il rapporto tecnico della chiusura mineraria del pozzo, con l'indicazione delle operazioni effettuate, e lo trasmette alla Sezione. Dell'avvenuta chiusura mineraria viene data comunicazione alla Regione.

4. Ove necessario, il verbale della chiusura mineraria può essere redatto con la partecipazione di tecnici della Sezione.

5. Nei programmi di attività di cui agli articoli 11, 16 e 22, il titolare deve prevedere le necessarie azioni per la caratterizzazione e per l'eventuale bonifica del sito ai fini del successivo rilascio dello stesso senza vincoli derivanti dalla pregressa attività di perforazione.

6. Il rilascio del sito ai fini minerari è subordinato ad attestazione della Sezione della cessazione dell'attività mineraria con estinzione dell'efficacia della relativa porzione di titolo minerario. Restano salvi gli obblighi e gli impegni del titolare per le necessarie azioni di bonifica e ripristino del sito ed eventuali altri obblighi collegati alla competenza di altre amministrazioni.

Articolo 36

(Ulteriori obblighi del concessionario)

1. Per l'installazione di impianti fissi di produzione nel mare territoriale o nelle aree demaniali, il titolare deve rivolgere istanza all'amministrazione marittima per ottenere la concessione all'occupazione e all'uso di beni demaniali e di zone di mare territoriale ai sensi degli articoli 36 e, ove del caso, 52 del codice della navigazione, nonché degli articoli 5 e seguenti del relativo regolamento di esecuzione (parte marittima).

2. Lo stesso titolare deve altresì ottenere la preventiva autorizzazione del capo della competente circoscrizione doganale nei casi previsti dall'articolo 19 del decreto legislativo 374/90 "Riordinamento degli istituti doganali".

3. Quando si accerti che un giacimento di idrocarburi si estende da ambo le parti della linea di delimitazione della piattaforma continentale con altro Stato frontista, con la conseguenza che il giacimento può essere razionalmente coltivato con programma unico, il titolare della concessione rivolge istanza al Ministero per la più opportuna azione diplomatica presso le autorità dello Stato frontista per convenire le modalità con le quali sarà coltivato il giacimento predetto.

TITOLO V - CORRESPONSIONE DELLE ALIQUOTE DEL PRODOTTO ALLO STATO

CAPO I - DETERMINAZIONE E CORRESPONSIONE DELLE ALIQUOTE

Articolo 37

(Corresponsione delle royalties)

1. Il titolare di ciascuna concessione di coltivazione è tenuto a corrispondere annualmente allo Stato il valore di un'aliquota del prodotto della coltivazione pari al 7% della quantità di idrocarburi liquidi e gassosi estratti in terraferma, e al 7% della quantità di idrocarburi gassosi e al 4% della quantità di idrocarburi liquidi estratti in mare.

2. Per le produzioni di idrocarburi liquidi e gassosi ottenute in terraferma, ivi comprese quelle ottenute da concessioni nel mare territoriale da pozzi che partono dalla terraferma, il titolare di ciascuna concessione di coltivazione è tenuto a corrispondere annualmente un ulteriore 3% secondo le modalità di cui all'articolo 45 della legge n. 99/09.

3. L'aliquota non è dovuta per le produzioni disperse, bruciate, impiegate nelle operazioni di cantiere o nelle operazioni di campo oppure reimmesse in giacimento, per le quali deve essere fornito analitico riscontro alla Sezione. Nessuna aliquota è dovuta per le produzioni ottenute durante prove di produzione effettuate in regime di permesso di ricerca.

4. Per ciascuna concessione sono esenti dal pagamento dell'aliquota annuale, al netto delle produzioni di cui al comma 3:
in terraferma, i primi 25 milioni di Smc di gas prodotti e le prime 20.000 tonnellate di olio prodotte;
a mare, i primi 80 milioni di Smc prodotti e le prime 50.000 tonnellate di olio prodotte.
5. Nel caso che un giacimento interessi aree di due o più concessioni, le aliquote saranno determinate sulla base di una ripartizione delle riserve e delle produzioni determinata dalla Sezione su proposta formulata dai concessionari interessati, corredata di adeguata relazione tecnica.
6. Nel caso in cui un giacimento ricada parte in mare e parte in terraferma, le aliquote dovute sono determinate sulla base di una ripartizione delle riserve e delle produzioni determinata dalla Sezione, su proposta formulata dal concessionario, corredata da una adeguata relazione tecnica.
7. Le ripartizioni di cui ai commi 5 e 6 sono aggiornate sulla base dell'evoluzione dei dati geominerari disponibili.

Articolo 38

(Rilevazione dell'attività giornaliera di estrazione)

1. Il concessionario è tenuto ad installare nel centro di raccolta della concessione idonei dispositivi di misura, per permettere la rilevazione giornaliera delle quantità di idrocarburi prodotti, tali da assicurare la continuità e la fedeltà delle misurazioni, utilizzando le apparecchiature in commercio aventi le più aggiornate e precise tecniche di misurazione, anche elettroniche.
2. Nei casi di produzione di idrocarburi liquidi, la produzione anidra è calcolata sulla base di analisi effettuate su campioni del prodotto, prelevati a valle del trattamento di centrale, per la determinazione dell'acqua residua ed irriducibile (BSW).
3. Nei casi di produzione e/o di trasporto di idrocarburi liquidi con ausilio delle tecniche di flussaggio, dovranno essere installati idonei dispositivi di misura per consentire la determinazione giornaliera delle quantità di flussante utilizzato.
4. Deve essere consentita la rilevazione giornaliera delle quantità di idrocarburi prodotti di cui al comma 1, nonché le quantità al netto di quelle impiegate negli usi di cantiere o in operazioni di campo, ivi compresa la reimmissione in giacimento, nonché del flussante utilizzato.
5. I risultati delle misurazioni giornaliere devono essere annotati in apposito registro preventivamente vidimato dalla Sezione competente per territorio.
6. La rilevazione giornaliera delle quantità di idrocarburi liquidi e gassosi prodotti è riferita ad un periodo di 24 ore che va dalle ore 6,00 alle ore 6,00 del giorno successivo in ora solare. Per il computo della produzione giornaliera di idrocarburi, su richiesta del concessionario, la Direzione U.N.M.I.G. può autorizzare un diverso arco temporale sempre di 24 ore.
7. Le registrazioni automatiche prodotte dal sistema di misura devono essere tenute a disposizione della Sezione competente fino alla determinazione definitiva dell'aliquota di prodotto dovuta ai sensi dell'articolo 19 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, e devono essere conservate per un periodo di almeno cinque anni.
8. Nel caso in cui non risultino per giustificati motivi registrazioni digitali, saranno tenute a disposizione idonee registrazioni analogiche per lo stesso periodo di tempo.

Articolo 39

(Comunicazione di dati al Ministero)

1. Il concessionario comunica alla Direzione U.N.M.I.G. e alla Sezione competente, entro il giorno 20 del mese successivo, come disposto all'articolo 31, i quantitativi degli idrocarburi prodotti e di quelli avviati al consumo. La DGRIME dispone accertamenti sulle produzioni effettuate attraverso la Sezione, sentita la CIRM.
2. Entro il 31 marzo di ciascun anno, il rappresentante unico comunica alla Divisione VIII ed alle Sezioni competenti i quantitativi di idrocarburi prodotti e avviati al consumo nell'anno precedente per ciascuna concessione e ciascun contitolare. Le comunicazioni sono sottoscritte ai sensi degli artt. 38, 47, 76, del D.P.R. 445/2000.

Articolo 40

(Determinazione delle aliquote)

1. I valori unitari dell'aliquota di coltivazione sono determinati:
 - a) per l'olio, per ciascuna concessione e per ciascun titolare in essa presente, come media ponderale dei prezzi di vendita da esso fatturati nell'anno di riferimento. Nel caso di utilizzo diretto dell'olio da parte del concessionario, il valore dell'aliquota è determinato dallo stesso concessionario sulla base dei prezzi sul mercato internazionale di greggi di riferimento con caratteristiche similari, tenuto conto del differenziale delle rese di produzione. Al valore unitario così calcolato si applica la riduzione quantificata con le modalità di cui al comma 6 dell'articolo 19 del decreto legislativo n. 625/96.
 - b) per il gas, per tutte le concessioni e per tutti i titolari, in base alla media aritmetica relativa all'anno di riferimento dell'indice QE, quota energetica del costo della materia prima gas, espresso in euro per MJ, determinato dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas ai sensi della Delibera 22 aprile 1999, n. 52/99, pubblicata nella Gazzetta Ufficiale n. 100 del 30 aprile 1999, e successive modificazioni, assumendo fissa l'equivalenza 1 Smc = 38,52 MJ. Nel caso di produzioni complessive per ciascun titolare, superiori a 5 milioni di Smc trova applicazione il decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 12 luglio 2007 recante "Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato."
2. Ai fini della determinazione preventiva del gettito delle aliquote dovute allo Stato, il concessionario è tenuto a presentare, entro il 31 ottobre di ciascun anno, alla Divisione VIII ed alla Sezione, il programma annuale di produzione che si impegna a svolgere nell'anno successivo, indicando la produzione prevista per ogni mese.
3. La Sezione può imporre varianti al programma stesso.
4. Il concessionario può essere autorizzato a rivalersi dell'eventuale eccedenza delle corrisposizioni fatte su quelle dovute per l'anno successivo.

Articolo 41
(Versamento delle aliquote)

1. Ciascun titolare per tutte le concessioni di coltivazione redige un prospetto complessivo del valore delle aliquote dovute e delle relative ripartizioni tra Stato, Regioni e Comuni, in base al disposto degli articoli 20 e 22 del decreto legislativo n. 626/96, come modificato dall'articolo 7 della legge n. 140/99 e dall'articolo 1, comma 366 della legge 296/06.
2. Ciascun titolare, sulla base dei risultati del prospetto, entro il 30 giugno dell'anno successivo a quello cui si riferiscono le aliquote, effettua i relativi versamenti da esso dovuti allo Stato, alle Regioni a statuto ordinario e ai Comuni interessati. Per le aliquote corrisposte per produzioni complessive per ciascun titolare, superiori a 5 milioni di Smc, le modalità di corresponsione seguono il decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 12 luglio 2007 recante "Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato."
3. Il concessionario effettua i versamenti dovuti in forma cumulativa per tutte le concessioni per le quali è titolare a ciascuno dei destinatari, Stato, Regione e Comune.
4. Ciascun titolare, entro il 15 luglio di ogni anno, trasmette al Ministero delle finanze, alla Divisione VIII e alle Sezioni copia del prospetto di cui al comma 1, corredato di copia delle ricevute dei versamenti effettuati. Le Sezioni procedono al controllo del prospetto presentato.

CAPO II - REALIZZAZIONE E GESTIONE DEI SISTEMI DI MISURA

Articolo 42
(Indicazioni generali)

1. Il presente Capo disciplina le modalità di realizzazione e gestione dei sistemi di misura della produzione di idrocarburi ottenuta nelle concessioni di coltivazione di giacimenti nazionali, anche ai fini dell'applicazione di quanto previsto, in materia di corresponsione delle aliquote di prodotto della coltivazione, dall'articolo 19 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, e successive modificazioni.

Articolo 43
(Definizioni)

1. Agli effetti delle disposizioni di cui al presente Capo si intendono per:
«sistema di misura»: il complesso delle apparecchiature e degli strumenti installati, anche con funzione di riserva e controllo, inclusi i sistemi di acquisizione ed elaborazione locale della misura e le locali apparecchiature atte a consentire la eventuale telelettura. Il sistema di misura include principalmente i seguenti componenti:
le valvole di intercettazione ove presenti e le tubazioni comprese fra valvola di intercettazione a monte e a valle del misuratore stesso;
il misuratore dei volumi di gas;
il gascromatografo e i dispositivi ad esso associati, dove presenti, ovvero altre apparecchiature di misura della qualità del gas;
i dispositivi per la misurazione automatizzata quali, ad esempio, il convertitore di volume (flow computer), il sistema locale di trasmissione dei dati e il registratore dei dati (data logger);
i dispositivi, ove presenti, di registrazione meccanica delle condizioni di esercizio (manotermografo o registratore triplex di pressione, temperatura e pressione differenziale);
per gli idrocarburi liquidi, serbatoi e cisterne tarati o altro sistema tecnicamente idoneo.
misura diretta: quella ottenuta mediante misuratori che forniscono direttamente la quantità misurata, alle condizioni di esercizio;
misura indiretta: quella ottenuta mediante misuratori che rilevano proprietà o grandezze fisiche che sono funzione della corrente di fluido da misurare;
condizioni di esercizio: temperatura e pressione di esercizio;
condizioni di riferimento: temperatura 15°C e pressione 1,01325 bar;
concessionario: il titolare della concessione di coltivazione mineraria per idrocarburi liquidi e/o gassosi;
misura meccanica: misura nella quale i parametri di flusso sono rilevati, in modo continuo, mediante registratori meccanici (registratori "triplex", "manotermografi", ecc);
misura automatizzata: misura nella quale i parametri di flusso rilevati in campo, sono trasmessi, mediante trasmettitori elettronici, ad un flow-computer per il calcolo automatico della portata;
flow-computer e correttore di volume: apparecchiatura elettronica che gestisce un software per la elaborazione dei dati trasmessi dal misuratore in campo e dagli elementi secondari, i quali forniscono i dati necessari per il calcolo dei volumi e la conversione degli stessi alle condizioni di riferimento.
Valgono le ulteriori definizioni dell'articolo 2.

Articolo 44
(Unità di misura)

1. La rilevazione delle quantità di idrocarburi liquidi prodotti è espressa in tonnellate; il calcolo di conversione da volume a peso deve essere eseguito determinando la densità del prodotto a 15 gradi centigradi mediante le tavole ad unità metriche ASTM-IP (Petroleum Measurement Tables), in conformità a quanto praticato dall'Ufficio tecnico imposte di fabbricazione.
2. La rilevazione delle quantità di idrocarburi gassosi prodotti è espressa in metri cubi alle condizioni di riferimento (Smc: 15°C e 1,01325 bar); il calcolo di conversione del volume è fatto in conformità alle leggi dei gas perfetti, apportandovi le correzioni per le deviazioni da tali leggi; i fattori di compressibilità, alle condizioni di riferimento e di esercizio, sono calcolati in accordo alle norme ISO previste per tale calcolo.

3. La rilevazione in energia delle quantità di idrocarburi avviate al consumo o immessa nella rete di trasporto, è espressa in MegaJoule.

Articolo 45
(Sistema di misura)

1. Per la rilevazione giornaliera delle quantità di idrocarburi prodotti sono ammessi sistemi di misura diretta o indiretta.
2. Il sistema di misura realizzato conforme alla vigente normativa, alle norme dell'UNI, del CEI o di altri organismi di normalizzazione dell'Unione Europea o dei suoi Stati membri o di Stati che sono parti contraenti dell'accordo sullo spazio economico europeo, si considera eseguito secondo la regola dell'arte.
3. Fatte salve le caratteristiche minerarie della misura i sistemi di misura devono permettere la comparabilità con gli altri sistemi di misura adottati nei differenti settori della filiera di produzione e distribuzione degli idrocarburi.

Articolo 46
(Realizzazione del sistema di misura)

1. Ai fini della realizzazione o adeguamento del sistema di misura, il concessionario presenta alla Sezione competente per territorio una denuncia di esercizio congiuntamente al progetto del sistema di misura, che deve essere funzionale in rapporto sia al tipo che alla quantità di idrocarburi da misurare.
2. Il progetto deve essere corredato almeno della seguente documentazione:
descrizione del sistema di misura, delle norme tecniche di riferimento e, per ognuno dei componenti, delle specifiche tecniche ed eventuali certificazioni metrologiche, nonché di ogni altro elemento atto ad attestare che quanto realizzato risponde alle norme tecniche di riferimento per il sistema di misura realizzato;
schema grafico quotato del sistema di misura, con evidenziati tutti gli elementi, anche dimensionali, regolati dalla norma tecnica di riferimento e che risultano rilevanti in rapporto al sistema di misura adottato;
per gli strumenti di misura venturimetrici, il dettaglio dimensionale del tronco venturimetrico e dell'apparato portadiaframma, nonché il certificato di calibratura del diaframma, il rapporto di misurazione del portadiaframma, il rapporto di calibratura dei tratti monte/valle della tubazione;
3. Qualora la Sezione non comunichi eventuali osservazioni e/o prescrizioni in merito al progetto del sistema di misura di cui al comma 1 entro 30 giorni dal ricevimento della documentazione, il concessionario può dare avvio ai lavori.
4. I componenti e le apparecchiature che costituiscono il sistema di misura devono soddisfare i requisiti essenziali richiesti per la loro libera circolazione e utilizzazione nel mercato comunitario e nello spazio economico europeo.
5. La conformità è attestata dal titolare dell'impianto che può avvalersi di organismi competenti in materia, accreditati nell'ambito del quadro regolatorio del regolamento (CE) n. 765/2008, nonché di organismi notificati per le apparecchiature e gli strumenti disciplinati da normative comunitarie di armonizzazione tecnica.
6. L'impianto in cui è collocato un sistema di misura con contatore volumetrico deve consentire l'applicazione temporanea di un misuratore con funzione di controllo.
7. L'attestato di conformità è conservato a cura del concessionario ed è aggiornato ad ogni intervento di manutenzione comportante la sostituzione, la modifica di apparecchiature e di strumenti presenti nel sistema di misura. Copia dell'attestato, nonché dei successivi aggiornamenti, è inoltrata alla Sezione.
8. Ai fini dell'eventuale controllo della strumentazione prima del definitivo montaggio, il concessionario deve comunicare in tempi utili alla Sezione competente, la disponibilità in campo della strumentazione stessa.
9. Qualora occorra, il concessionario comunica alla Sezione le eventuali variazioni apportate in fase realizzativa.

Articolo 47
(Esercizio del sistema di misura)

1. Entro il mese di ottobre di ogni anno, il concessionario predispone il piano di gestione annuale del sistema di misura dando evidenza delle fasi di controllo e di esercizio da svolgere. Il piano è comunicato alla Sezione.
2. Per i sistemi di misura non equipaggiati con gascromatografo, i dati relativi alla qualità del gas sono aggiornati ogni mese, sulla base di analisi eseguite da laboratorio abilitato; qualora la linea di misura è adibita alla misura di gas prodotto da un determinato giacimento che garantisca stabilità delle caratteristiche della qualità del gas, l'aggiornamento è effettuato ogni sei mesi.
3. Nel sistema di misura automatizzato l'accesso alla programmazione del flow-computer deve poter essere inibito mediante apposizione di sigillo; l'eventuale intervento nella programmazione di parametri interessanti le caratteristiche metrologiche del sistema di misura deve comunque risultare dalla stampa in automatico dell'intervento stesso o dell'intera nuova programmazione.
4. La Sezione effettua periodicamente il controllo di esercizio del sistema di misura mediante l'accertamento del corretto funzionamento delle apparecchiature e degli strumenti che lo compongono.
5. I criteri per l'esecuzione dei controlli dei sistemi di misura sono indicati nei decreti previsti dall'ultimo periodo del comma 2, dell'articolo 7 del decreto legge n. 135 del 25 settembre 2009, convertito dalla legge 20 novembre 2009, n. 166. Il controllo di esercizio è operato tramite strumenti di riferimento che devono presentare accuratezza non inferiore a quella degli stessi strumenti sottoposti a controllo di esercizio.
6. La Sezione si avvale dei Laboratori dell'U.N.M.I.G. per le verifiche dei sistemi di misura e per i controlli sulla qualità del gas.
7. Le spese per i controlli e le verifiche periodiche, di cui ai commi 4, 6 e al comma 8 dell'articolo 46, sono a carico del richiedente.
8. I rapporti di taratura degli strumenti in campo devono essere tenuti a disposizione della Sezione.

Articolo 48
(Attuazione)

1. I sistemi di misura e le linee di misura in servizio alla data del presente decreto devono conformarsi alle disposizioni contenute nel presente decreto entro il termine di due anni ed a tal fine il concessionario presenta denuncia di esercizio alla Sezione competente per territorio. Possono essere concesse proroghe su richiesta del titolare in caso di comprovate difficoltà, ma comunque il termine ultimo non eccede i cinque anni.
2. Fino all'adeguamento di cui al comma 1, restano valide le previgenti approvazioni rilasciate dalle Sezioni.
3. Negli accordi di cui al comma 4 dell'articolo 1, possono essere previste modalità per l'effettuazione dei controlli dei sistemi di misura da parte delle Regioni.

TITOLO VI - DISPOSIZIONI FINALI

Articolo 49

1. Per tutti i dati e le notizie di carattere tecnico ed economico comunicati all'amministrazione ai sensi del presente disciplinare dai permissionari e dai concessionari si applicano le disposizioni di cui all'articolo 39 della legge n. 613/67.

Articolo 50

1. Il titolare della concessione, in seguito alla cessazione della stessa per scadenza del termine, rinuncia o decadenza, è costituito custode, a titolo gratuito, della miniera sino alla data di compilazione del verbale di riconsegna della miniera stessa e delle sue pertinenze all'Amministrazione. Detto verbale, ai fini della devoluzione delle pertinenze allo Stato, sarà sottoscritto da funzionari rispettivamente della Sezione e della competente Agenzia del Demanio.
2. La Sezione accerta preventivamente, in contraddittorio con il concessionario, l'esistenza e la consistenza delle pertinenze da devolvere allo Stato.

Articolo 51

1. I titolari di permessi o di concessioni debbono risarcire ogni danno derivante dall'esercizio della loro attività. Essi sono tenuti ad effettuare i versamenti cauzionali a favore dei proprietari dei terreni per le opere effettuate anche fuori dell'ambito dei permessi e delle concessioni, ai sensi degli articoli 10 e 31 del Regio decreto n. 1443/27.

Articolo 52

1. Per l'installazione, l'uso e le ulteriori destinazioni degli impianti e delle apparecchiature per la prospezione, la ricerca e la coltivazione, nonché per la custodia ed il trasporto dei prodotti ottenuti, debbono essere osservate, in quanto applicabili, anche le vigenti norme di carattere doganale, economico e valutario e quelle in materia di imposta di fabbricazione.

Articolo 53

1. Nel caso di decadenza o rinuncia, parziale o totale, di un titolo minerario è comunque dovuto il canone per l'anno in corso al momento del provvedimento.

Articolo 54

1. La mancata osservanza delle prescrizioni di cui agli articoli 32, 33, 34, 35, 36, 39, 40 e 41 comma 1, costituisce causa di decadenza, ai termini degli articoli 38 e 39 della legge n. 6 e degli articoli 41 e 42 della legge 613.

Articolo 55

1. E' abrogato il decreto ministeriale 6 agosto 1991 recante "Approvazione del nuovo disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi". Le circolari del Ministero o parti di esse in contrasto con il presente decreto si intendono abrogate.
2. Dall'attuazione del presente decreto non derivano nuovi o maggiori oneri a carico della finanza pubblica.
3. Il presente decreto, pubblicato nel sito internet del Ministero, entra in vigore a decorrere dalla data di pubblicazione nel B.U.I.G.

Roma, 26 aprile 2010

Il Ministro: SCAJOLA

DISPOSIZIONI E COMUNICATI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 100.

COMUNICATO MINISTERIALE n. 5113, del 22 aprile 2010.

Emissione di pareri afferenti la realizzazione di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili.

IL DIRETTORE DELL'UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LE GEORISORSE

Quest'Ufficio sta ricevendo numerose richieste di parere riferite alla costruzione di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili (eolico, fotovoltaico, biomasse) inoltrate nell'ambito del procedimento unico di cui all'art. 12 del D. Lgs. n. 387 del 29.12.2003.

Si precisa che l'ambito di competenza di quest'Ufficio è circoscritto alla verifica della interferenza dei suddetti impianti con titoli minerari per ricerca o coltivazione di idrocarburi, ai sensi del disposto ex art. 120 del "Testo unico delle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici" n. 1775 dell'11.12.1933.

Al fine di semplificare l'iter per il rilascio di detto parere, coerentemente con le vigenti norme in materia di dematerializzazione del procedimento amministrativo, si ritiene opportuno fornire le indicazioni di seguito riportate sulla metodologia d'inoltro delle richieste e sulla tipologia di documenti necessari da allegare.

Sarà cura dello scrivente Ufficio effettuare una verifica sulla interferenza del progetto con le aree interessate da permessi di ricerca o concessioni di coltivazione di idrocarburi, procedendo direttamente al rilascio di un nulla osta o interessando le Sezioni UNMIG di Bologna, Roma e Napoli, in relazione all'ambito giurisdizionale di competenza, qualora il progetto ricadesse nell'ambito di un titolo minerario vigente, per le verifiche di dettaglio e il rilascio del prescritto parere.

Per l'inoltro delle richieste, sia da parte delle Società interessate che da parte delle Amministrazioni procedenti la Conferenza dei Servizi, si invita ad utilizzare la casella di posta elettronica certificata di questa Divisione I ene.rme.div1@pec.sviluppoeconomico.gov.it presso la quale recapitare, mediante il sistema P.E.C. del proprio gestore, la documentazione in formato elettronico di seguito elencata.

Per le richieste formulate direttamente dalle Società, è necessario che l'inoltro avvenga utilizzando la FIRMA DIGITALE di un legale rappresentante della stessa richiedente.

La documentazione necessaria, è costituita in generale da:

richiesta di parere con l'indicazione anagrafica completa del richiedente (nome della società, ragione sociale, codice fiscale-partita iva, indirizzo, riferimenti telefonici e di posta elettronica), l'oggetto della richiesta e l'Ente che rilascerà l'autorizzazione finale,

relazione tecnica sintetica sull'opera da realizzare,

piano topografico ovvero, mappa rappresentativa dell'ubicazione dell'impianto e del tracciato della linea elettrica a scala adeguata,

indicazione delle coordinate geografiche riferite alla longitudine Est di Greenwich. Si precisa che laddove le opere da realizzare siano caratterizzate da installazioni sommariamente definibili di tipo "puntiforme" (quali ad esempio le pale eoliche), è opportuno indicare le coordinate di tali punti, mentre nel caso le installazioni previste fossero sviluppate su superfici estese (superiori ad un secondo di longitudine e latitudine) è opportuno indicare le coordinate dei vertici del poligono che le racchiude.

Si invita ad adottare i dovuti accorgimenti per contenere la dimensione della documentazione da trasmettere entro il limite massimo di 20 MB.

Si segnala infine che nell'ambito territoriale della Regione Sicilia, l'attività di ricerca e coltivazione degli idrocarburi ricade sotto il controllo dell'Ufficio Regionale per gli Idrocarburi e la Geotermia (URIG), pertanto, nel caso in cui il progetto ricadesse in tale ambito, le richieste non dovranno essere inviate a quest'Ufficio ma direttamente al sopracitato URIG.

Roma, 22 aprile 2010

Il Direttore dell'U.N.M.I.G.: MARTINI

RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

Situazione al 31 marzo 2010

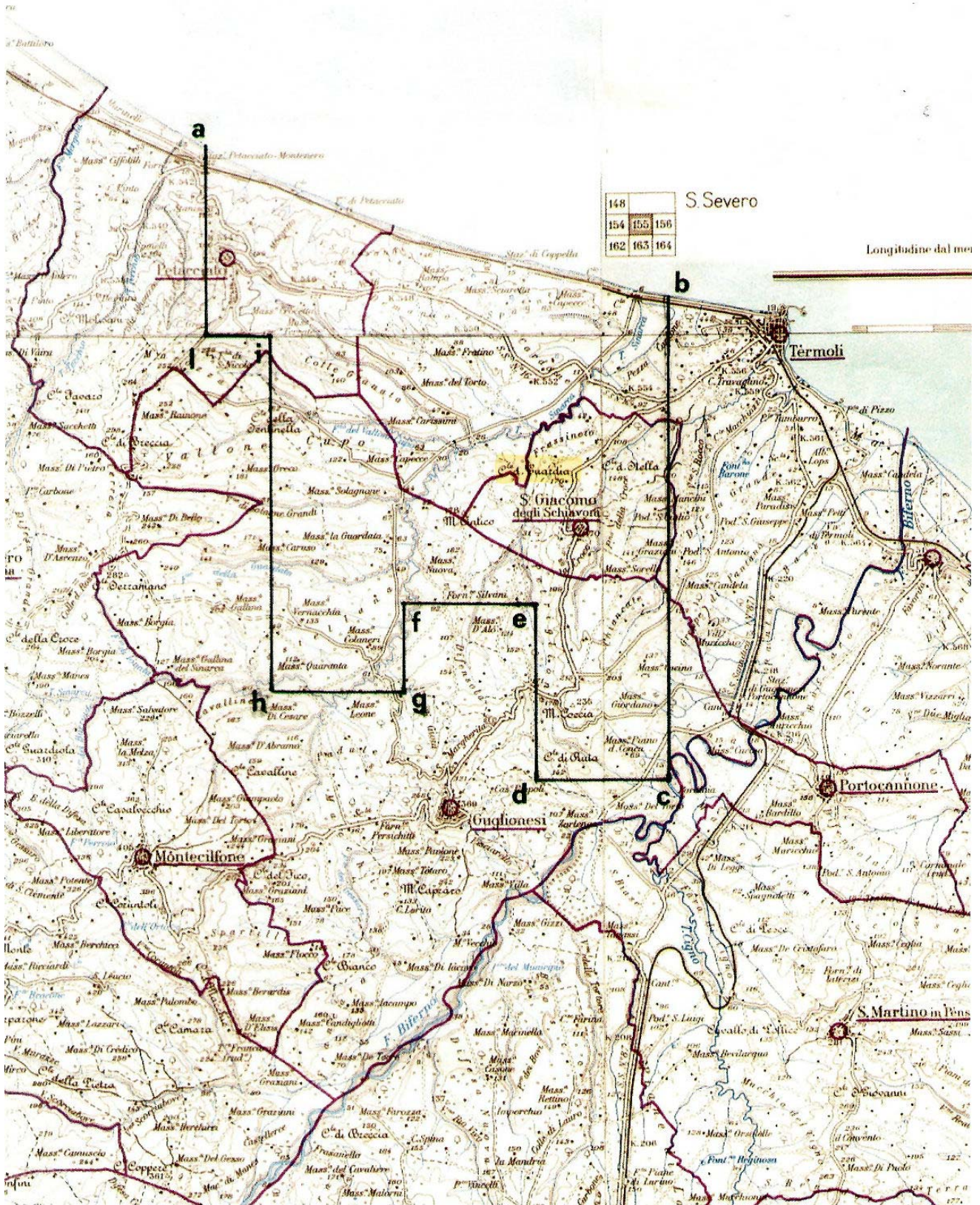
È in corso di accertamento la disponibilità dell'area dei seguenti titoli minerari:

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 101.

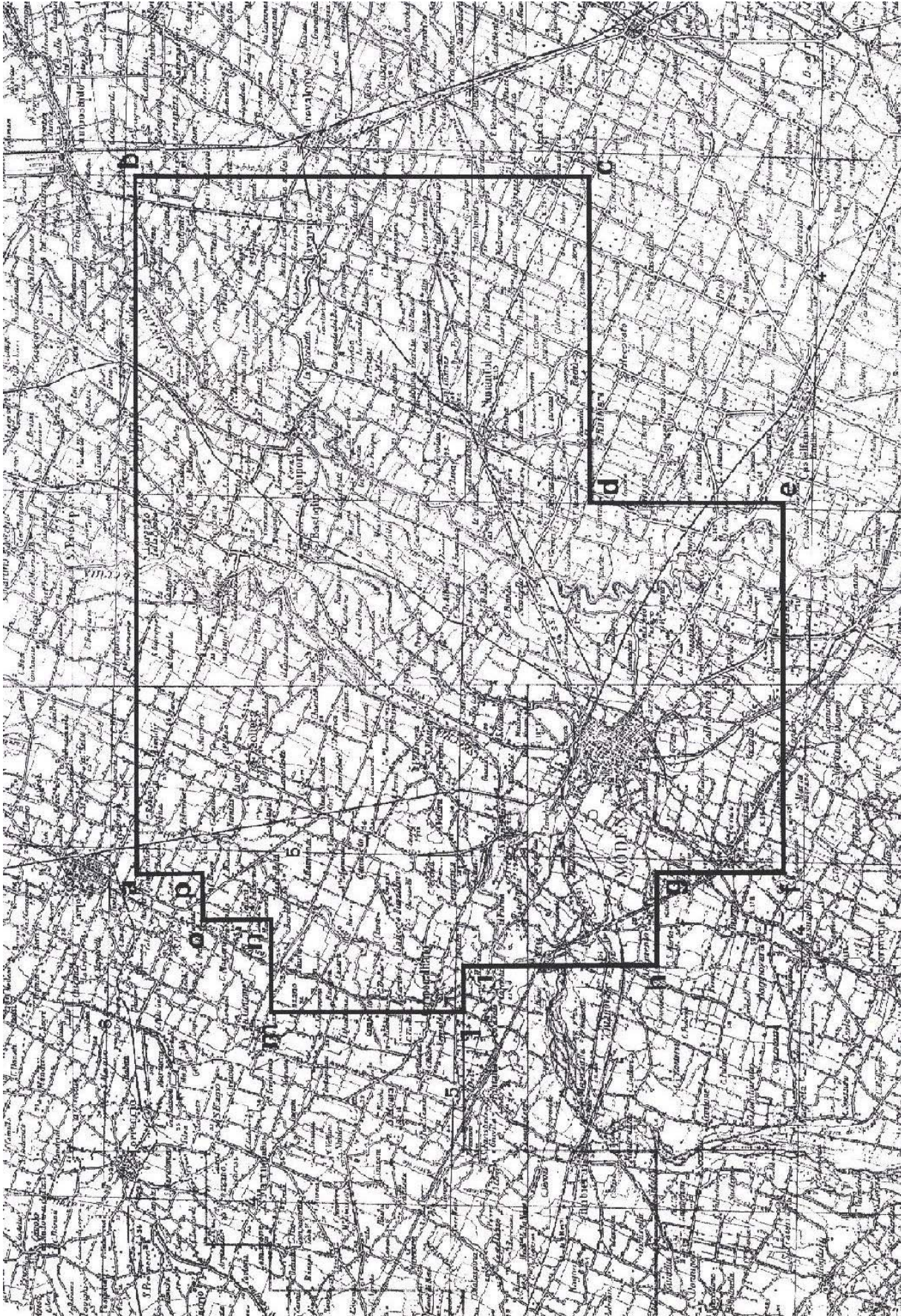
Cod. BUIG	Denominazione	Ubicazione	Superficie (Kmq)	Data scadenza
812	S. MARCO DEI CAVOTI	Benevento	347,30	23/05/2007
895	PORPORANO	Parma	68,50	01/01/2002
925	MAGLIANO	Foggia	24,53	23/09/2004
799	COLLE SANNITA	Benevento	45,21	21/07/2005
909	ROMANENGO	Bergamo, Cremona	41,09	01/01/2005
893	PIADENA	Cremona, Mantova	58,29	01/01/2005
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

PIANI TOPOGRAFICI

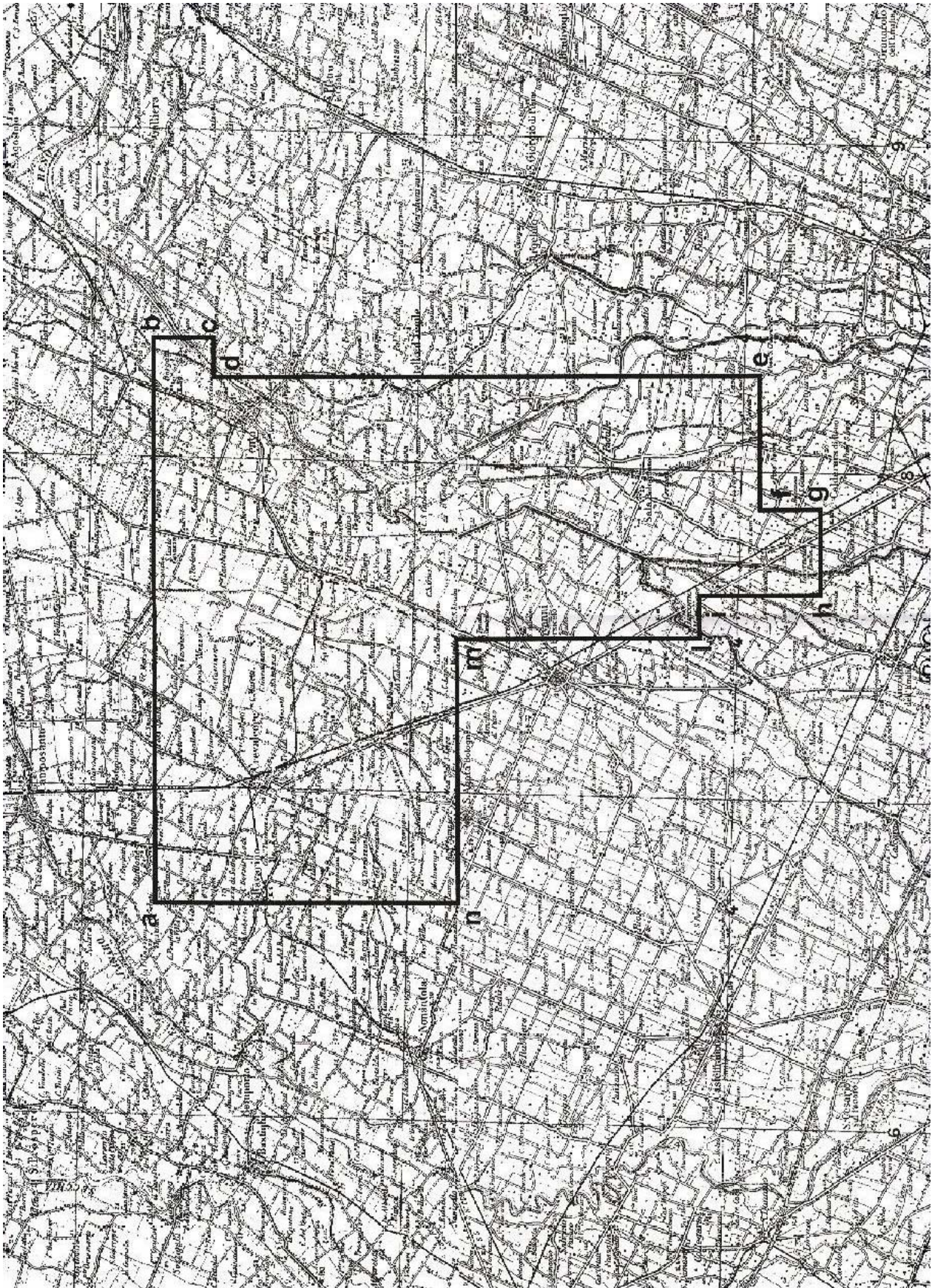
**ALLEGATI ALLE ISTANZE ED AI DECRETI PUBBLICATI
NEL PRESENTE BOLLETTINO**



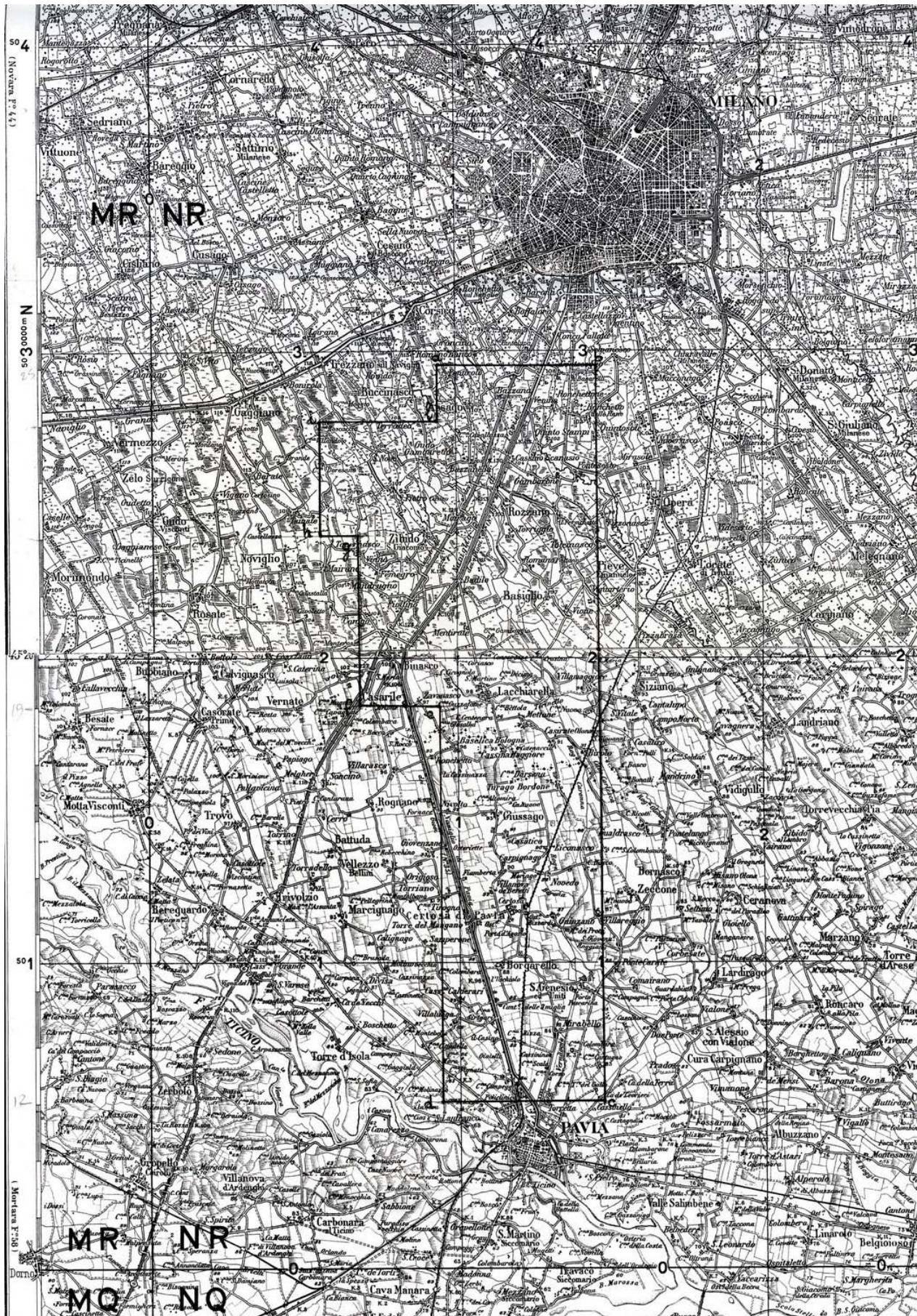
TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca COLLE DELLA GUARDIA



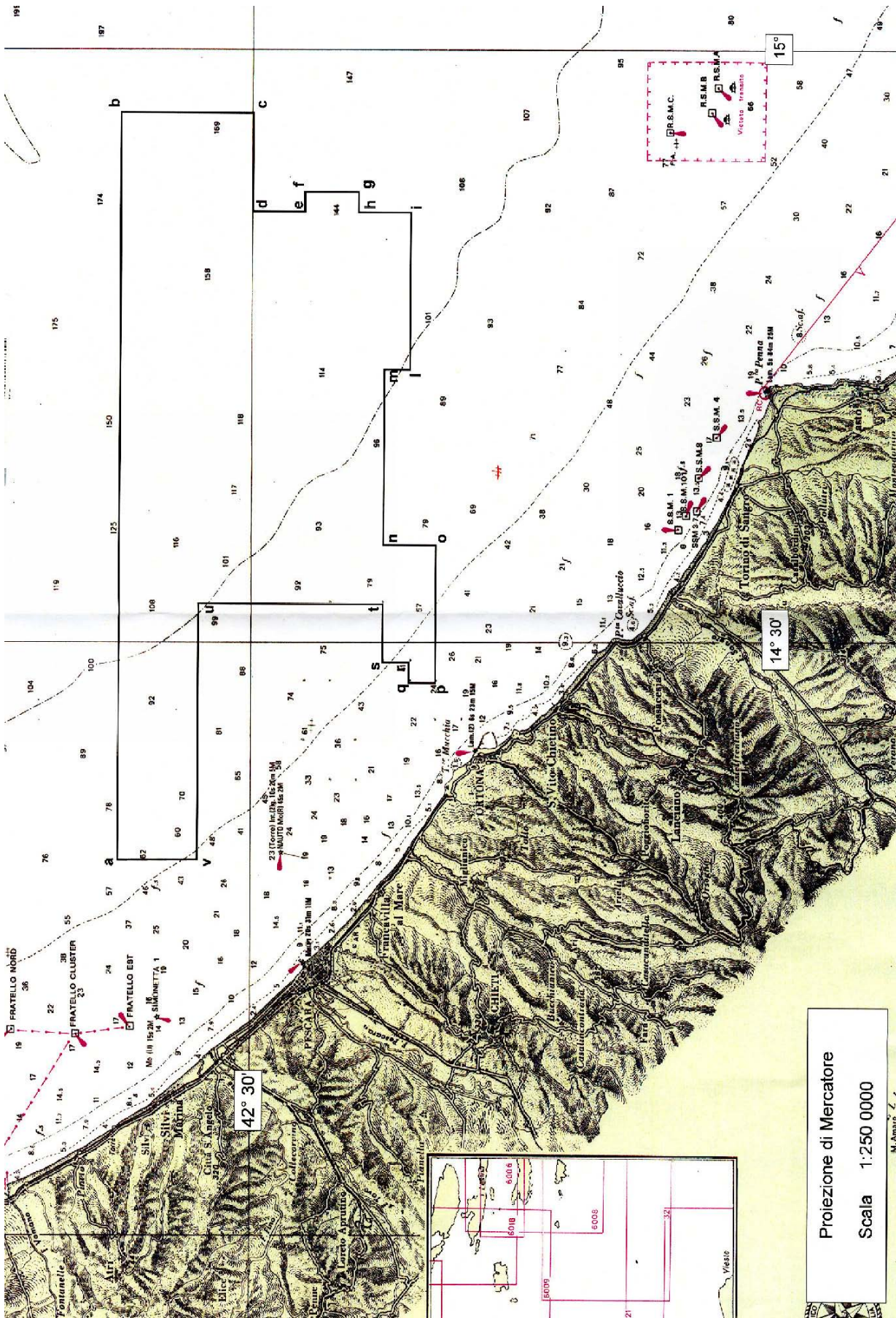
TAV. 2 – Permesso di ricerca BASTIGLIA



TAV. 3 – Permesso di ricerca CENTO



TAV. 4 - Permesso di ricerca BADILE



TAV. 5 – Istanza di permesso di ricerca d 507B.R.-EL

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/2010

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRAFERMA

ABBADIA CERRETO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: L-4 ARRIVO: 31/03/2006 AREA: 91,82 Km² FOGLI IGM: 60 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Eni

AGNONE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Aldo Roncuzzi
 BUIG: LI-9 ARRIVO: 22/08/2007 AREA: 747,4 Km² FOGLI IGM: 153-154 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia MOLISE

ANZI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 117,4 Km² FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

BELFORTE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 510,85 Km² FOGLI IGM: 112-113 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Heritage Petroleum PLC

BELGIOIOSO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 322 Km² FOGLI IGM: 59-60 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC LOMBARDIA

BIBBIANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-5 ARRIVO: 20/04/2006 AREA: 411,1 Km² FOGLI IGM: 73-74-85-86 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Terracon

BOSCO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 13/09/2004 AREA: 9,85 Km² FOGLI IGM: 97 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Consorzio Intercomunale Metanodotto

BUGIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 197,8 Km² FOGLI IGM: 86 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

CADELBOSCO DI SOPRA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella
 BUIG: LII-1 ARRIVO: 27/12/2007 AREA: 512,8 Km² FOGLI IGM: 73-74-85-86 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Po Vallev Operations PTY

CALCIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LI-6 ARRIVO: 25/05/2007 AREA: 539,4 Km² FOGLI IGM: 46-47 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Columbus Energy
 Pen Gas

CARITA'

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Aldo Roncuzzi
 BUIG: LI-2 ARRIVO: 30/01/2007 AREA: 529,75 Km² FOGLI IGM: 38-51 VENETO
 RICHIEDENTI: Celtique Energie Petr.

CAROVILLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Aldo Roncuzzi
 BUIG: XLVI-4 ARRIVO: 01/03/2002 AREA: 673,2 Km² FOGLI IGM: 153 161 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: WPN Resources MOLISE

CARTABBIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 332,6 Km² FOGLI IGM: 31-32 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

CASCINA ALBERTO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Massimo Tabbita
 BUIG: XLVIII-8 ARRIVO: 29/07/2004 AREA: 462,14 Km² FOGLI IGM: 31-43-44 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK PIEMONTE

CASCINETTA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 135,6 Km² FOGLI IGM: 58 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration

CASONI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 30/03/2007 AREA: 187,5 Km² FOGLI IGM: 128 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Independent Energy Solutions

CASTELVERDE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 11/04/2007 AREA: 542,3 Km² 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 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 140-141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Eni

COLFELICE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Aldo Roncuzzi
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 26/11/2003 AREA: 623,33 Km² FOGLI IGM: 159-160 LAZIO
 RICHIEDENTI: Petrex Italia
 Vittorito Petroleum

COLLE DEI NIDI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 83,19 Km² FOGLI IGM: 140 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana MARCHE
 Medoilgas Italia
 Petrorep Italiana

COLLE DELLA GUARDIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIV-4 ARRIVO: 31/03/2010 AREA: 83,87 Km² FOGLI IGM: 148-154-155 MOLISE
 RICHIEDENTI: Vega Oil

COLLE GINESTRE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Aldo Roncuzzi
 BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 77,62 Km² FOGLI IGM: 148-154 MOLISE
 RICHIEDENTI: Apennine Energy
 Compagnia Generale Idrocarburi

CORROPOLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 01/10/2004 AREA: 172,3 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 97 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Consorzio Intercomunale Metanodotto

FAENZA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella
 BUIG: L-12 ARRIVO: 21/11/2006 AREA: 246 Km² FOGLI IGM: 99 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

FANTOZZA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-8 ARRIVO: 28/07/2006 AREA: 104,7 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 60-61-72-73 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

FIUME PANARO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 611,5 Km² FOGLI IGM: 86-87-97-98 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

FIUME RENO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 553,2 Km² FOGLI IGM: 87-88-98-99 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

FIUME SECCHIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 651,2 Km² FOGLI IGM: 86-97 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

FONTANA AUTUNO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella
 BUIG: L-12 ARRIVO: 29/11/2006 AREA: 80,82 Km² FOGLI IGM: 200 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Celtique Energie Petr.

FONTE DELLA VIGNA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 56,1 Km² FOGLI IGM: 212-222 CALABRIA
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia

FRUSCI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: XLI-8 ARRIVO: 15/07/1997 AREA: 237,13 Km² FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

GRATTASSASSO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 20/02/2008 AREA: 34,09 Km² FOGLI IGM: 74 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY

GROTTE DEL SALICE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: XLIV-3 ARRIVO: 01/02/2000 AREA: 118,14 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 155 MOLISE
 RICHIEDENTI: Apennine Energy PUGLIA
 Compagnia Generale Idrocarburi

LA CERASA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 75,86 Km² FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

LA RISORTA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Massimo Tabbita
 BUIG: XLIX-7 ARRIVO: 30/06/2005 AREA: 369,5 Km² FOGLI IGM: 65-77 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Northsun Italia VENETO

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

LE SALINE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-9 ARRIVO: 31/08/2006 AREA: 616,8 Km² FOGLI IGM: 64-76 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC VENETO

MASSERIA LA ROCCA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: XLII-1 ARRIVO: 22/12/1997 AREA: 13,06 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 164-175 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Veqa Oil

MELZO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 25/01/2008 AREA: 182,8 Km² FOGLI IGM: 45-46 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

MOLINO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella
 BUIG: L-9 ARRIVO: 09/08/2006 AREA: 24,35 Km² FOGLI IGM: 60-72 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

MONTE CAVALLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 211,9 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

MONTE NEGRO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella
 BUIG: L-12 ARRIVO: 29/11/2006 AREA: 287,7 Km² FOGLI IGM: 200-211 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Celtique Energie Petr.

MONTOTTONE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 22/02/2008 AREA: 439,6 Km² FOGLI IGM: 124-125-132-1 MARCHE
 RICHIEDENTI: Mac Oil

MURO LUCANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 13/07/2009 AREA: 111,9 Km² FOGLI IGM: 186-187 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Italmin Petroli CAMPANIA

NUSCO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVI-8 ARRIVO: 18/07/2002 AREA: 698,5 Km² FOGLI IGM: 174 186 CAMPANIA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration

OLIVETO LUCANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: XLII-11 ARRIVO: 08/10/1998 AREA: 188,23 Km² FOGLI IGM: 200 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Esso Italiana
 Total E&P Italia

OPERA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: XLIX-8 ARRIVO: 01/07/2005 AREA: 329,28 Km² FOGLI IGM: 45-59 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Northsun Italia

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

PALAZZO SAN GERVASIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 561 Km² FOGLI IGM: 187-188 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC PUGLIA

PANNOCCHIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella
 BUIG: L-1 ARRIVO: 01/12/2005 AREA: 250,7 Km² FOGLI IGM: 73-85 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Edison

PIGNOLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 54,83 Km² FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

PONTE SANTO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 90,88 Km² FOGLI IGM: 88-99 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Vittorito Petroleum SICILIA

PORTOMAGGIORE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 20/04/2007 AREA: 378,5 Km² FOGLI IGM: 76-77-88-89 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Grove Energy

POSTA DEL GIUDICE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 113,6 Km² FOGLI IGM: 163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy
 Compagnia Generale Idrocarburi

RONSECCO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: LII-9 ARRIVO: 28/08/2008 AREA: 745,9 Km² FOGLI IGM: 43-57-69 PIEMONTE
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

ROSANETO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: LIII-10 ARRIVO: 14/09/2009 AREA: 56,57 Km² FOGLI IGM: 221-222 CALABRIA
 RICHIEDENTI: Eni

S. GIOVANNI TEATINO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: XLIII-10 ARRIVO: 29/09/1999 AREA: 199,1 Km² FOGLI IGM: 141 147 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Eni

S. GRATO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LII-10 ARRIVO: 08/09/2008 AREA: 171,3 Km² FOGLI IGM: 46-59-60 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

S. MARIA GORETTI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 101,3 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Eni
 Gas Plus Italiana

SAN BUONO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Aldo Roncuzzi
 BUIG: LI-9 ARRIVO: 22/08/2007 AREA: 736,3 Km² FOGLI IGM: 147-148-153-1 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia MOLISE

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

SAN FELE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 02/01/2008 AREA: 142,9 Km² FOGLI IGM: 187 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

SAN ROCCO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 67,75 Km² FOGLI IGM: 148 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi

SANTA CROCE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Aldo Roncuzzi
 BUIG: XLIX-12 ARRIVO: 01/11/2005 AREA: 745,6 Km² FOGLI IGM: 162 CAMPANIA
 RICHIEDENTI: Sviluppo Risorse Naturali MOLISE

SASSUOLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-2 ARRIVO: 11/01/2006 AREA: 252,26 Km² FOGLI IGM: 86-87 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Terracon

SATRIANO DI LUCANIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 22/09/2005 AREA: 104,3 Km² FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

SERRA DEI GATTI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 121,8 Km² FOGLI IGM: 163-174 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Medoilqas Italia

SIENA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 477,96 Km² FOGLI IGM: 113-120 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Heritage Petroleum PLC

SIGNORELLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 82,11 Km² FOGLI IGM: 155-163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Vittorito Petroleum

SOLFARA MARE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Aldo Roncuzzi
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 27/11/2008 AREA: 337 Km² FOGLI IGM: 230 CALABRIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

SORBOLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 297 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 61 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

TEMPA LA PETROSA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,1 Km² FOGLI IGM: 200-211 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia CALABRIA

TORRENTE ACQUA FREDDA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani
 BUIG: L-4 ARRIVO: 01/03/2006 AREA: 66,24 Km² FOGLI IGM: 200 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

TORRENTE ALVO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella
 BUIG: L-12 ARRIVO: 29/11/2006 AREA: 84,34 Km² FOGLI IGM: 188 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Celtique Energie Petr.

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

TRE PONTI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-9 ARRIVO: 31/08/2006 AREA: 742,8 Km² FOGLI IGM: 64-65-76-77 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC VENETO

TRIGOLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: XLIX-11 ARRIVO: 01/10/2005 AREA: 161,8 Km² FOGLI IGM: 46-60 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Eni

VILLA CARBONE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 68,12 Km² FOGLI IGM: 140-133 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana
 Medoilgas Italia

VILLA GIGLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LI-1 ARRIVO: 29/12/2006 AREA: 100,9 Km² FOGLI IGM: 118 MARCHE
 RICHIEDENTI: Apennine Energy
 Compagnia Generale Idrocarburi

VILLA MAZZAROSA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-4 ARRIVO: 31/03/2006 AREA: 13,4 Km² FOGLI IGM: 134-141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia

ZAPPOLINO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-5 ARRIVO: 21/04/2006 AREA: 448,8 Km² FOGLI IGM: 87-88 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Edison

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 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA G

d 25 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 746,6 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA G
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

d 26 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 151,1 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA G
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

3 d 27 G.R.-NS

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 456,4 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northsun Italia ZONA G

d 28 G.R.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Massimo Tabbita
 BUIG: LIII-4 ARRIVO: 25/03/2009 AREA: 456,5 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Eni

d 29 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 601,6 Km² FOGLI IIM: 916-917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA G
 Petroceltic Elsa

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

d 30 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 334,5 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA G

3 d 31 G.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 456,4 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa ZONA G

3 d 33 G.R.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 26/06/2009 AREA: 456,4 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Edison ZONA G
 Eni

d 35 G.R.-HC

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 745,6 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G

d 36 G.R.-HC

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 751,9 Km² 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 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

d 60 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-4 ARRIVO: 01/03/2006 AREA: 741,8 Km² FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

d 61 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 733,5 Km² FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

d 63 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 724,3 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

d 64 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 741,1 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

d 65 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 AREA: 729,3 Km² FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

d 66 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 AREA: 711,6 Km² FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

d 67 F.R.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 748,4 Km² FOGLI IIM: 920 ZONA F
 RICHIEDENTI: Eni

5 d 68 F.R.-TU

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 659,4 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA D
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum ZONA F
 Transunion Petroleum Italia

d 71 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 AREA: 748,3 Km² FOGLI IIM: 920 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

d 72 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 AREA: 745,2 Km² FOGLI IIM: 920 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

d 73 F.R.-SH

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 23/11/2009 AREA: 738,4 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

d 74 F.R.-SH

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 23/11/2009 AREA: 617,8 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA D
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP ZONA F

5 d 75 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 30/11/2009 AREA: 659,4 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

d 77 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 749,1 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

d 90 E.R.-PU

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: XLIII-2 ARRIVO: 01/01/1999 AREA: 683,13 Km² FOGLI IIM: 911 ZONA E
 RICHIEDENTI: Puma Petroleum

d 91 E.R.-PU

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: XLIII-5 ARRIVO: 01/04/1999 AREA: 643,12 Km² 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 Km² 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 Km² 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 Km² FOGLI IIM: 920 ZONA D
 RICHIEDENTI: Eni ZONA F

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

d 148 D.R.-CS

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 162,28 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA D
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

d 149 D.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-10 ARRIVO: 01/09/2006 AREA: 735,7 Km² FOGLI IIM: 921 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

d 150 D.R.-CS

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 01/03/2007 AREA: 63,13 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA D
 RICHIEDENTI: Apennine Energy ZONA F

d 151 D.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 13/05/2009 AREA: 253,1 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA D
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa ZONA F

2 d 167 A.R.-CS

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 01/04/2007 AREA: 526 Km² FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

2 d 168 A.R.-PV

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LI-9 ARRIVO: 06/08/2007 AREA: 526 Km² FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: Po Vallev Operations PTY

d 341 C.R.-PU

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: XLII-12 ARRIVO: 01/11/1998 AREA: 681,14 Km² 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 Km² FOGLI IIM: 960 ZONA C
 RICHIEDENTI: Puma Petroleum

1 d 345 C.R.-MF

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: XLVII-5 ARRIVO: 01/04/2003 AREA: 267,81 Km² FOGLI IIM: ZONA C
 RICHIEDENTI: Mayfair Petroleum ZONA G

1 d 346 C.R.-EA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: XLVII-8 ARRIVO: 30/07/2003 AREA: 267,81 Km² 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 Km² FOGLI IIM: ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA G

d 351 C.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 31/01/2008 AREA: 101,87 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

d 352 C.R.-SL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 358,5 Km² 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: 226,2 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

d 354 C.R.-SL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 482,5 Km² 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 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Sviluppo Risorse Naturali ZONA G

4 d 357 C.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 134,4 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

4 d 358 C.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 28/07/2009 AREA: 134,4 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Petrocelltic Elsa

d 359 C.R.-TU

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 697,4 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum
 Transunion Petroleum Italia

d 360 C.R.-TU

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 464,4 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum
 Transunion Petroleum Italia

d 361 C.R.-TU

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 639,3 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum ZONA G
 Transunion Petroleum Italia

6 d 362 C.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-10 ARRIVO: 22/09/2009 AREA: 749,3 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

6 d 363 C.R.-AX

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 749,3 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Audax Energy

d 364 C.R.-AX

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 654,4 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Audax Energy

d 365 C.R.-HC

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 739 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

d 366 C.R.-HC

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 742,2 Km² 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: 172,4 Km² 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 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

d 494 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 277,3 Km² 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 Km² 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 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

d 497 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 407,4 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

d 498 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 526,8 Km² 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 Km² 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 Km² 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 Km² 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: 631 Km² FOGLI IIM: 923 ZONA A
 RICHIEDENTI: Grove Energy ZONA B

d 505 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 29/02/2008 AREA: 729,7 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

d 507 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIV-4 ARRIVO: 12/03/2010 AREA: 728,2 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

AGLAVIZZA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Aldo Roncuzzi
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 7,32 Km² FOGLI IGM: ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Medoilgas Civita

AGOSTA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVII-10 ARRIVO: 01/09/2003 AREA: 26,93 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 89 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Grove Enerav PERMESSO: SAN MARCO - CASALE COCCHI

COLLE S. GIOVANNI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 16/01/2008 AREA: 22,8 Km² FOGLI IGM: 141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Eni
 Gas Plus Italiana

COLLE SANTO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 35,72 Km² FOGLI IGM: 146 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Forest CMI PERMESSO: MONTE PALLANO

MEZZOCOLLE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 144,9 Km² FOGLI IGM: EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Eni

S. ALBERTO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 19,51 Km² 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 Km² 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 Km² 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 Km² 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 Km² 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 Km² FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: A.R80.AG

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

d 26 B.C-.AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: XXXII-3 ARRIVO: 15/02/1988 AREA: 58,48 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Agip PERMESSO: B.R137.AG

d 29 B.C-.AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: L-10 ARRIVO: 19/09/2006 AREA: 27,31 Km² FOGLI IIM: ZONA B
 RICHIEDENTI: Eni

d 30 B.C-.MD

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella
 BUIG: LIII-1 ARRIVO: 18/12/2008 AREA: 144,7 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia

d 35 A.C-.AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: XLI-4 ARRIVO: 03/03/1997 AREA: 144,17 Km² FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: Agip PERMESSO: A.R73.AX
 Stargas Italia
 Total Italia

d 38 A.C-.AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: L-3 ARRIVO: 01/02/2006 AREA: 54,26 Km² 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 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Edison Stoccaaggio
 Retraagas

CORNEGLIANO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 24,23 Km² FOGLI IGM: 59-60 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Ital Gas Storage

CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 48,16 Km² FOGLI IGM: 200 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Geoaastock

PALAZZO MORONI STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 03/10/2008 AREA: 4,98 Km² FOGLI IGM: 125 MARCHE
 RICHIEDENTI: Edison

POGGIOFIORITO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: LI-11 ARRIVO: 26/10/2007 AREA: 10,18 Km² 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 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 46 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Enel Trade

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

SAN BENEDETTO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 14/09/2007 AREA: 15,07 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 201 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Geostock

SINARCA STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Roberto Rocchi
 BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 20,43 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 61 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: BluGas Infrastrutture

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN SICILIA

BIANCAVILLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 12/06/2009 AREA: 74 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

CASTRONOVO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 21/11/2003 AREA: 749,78 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Edison

ENNA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: XLI-8 ARRIVO: 04/07/1997 AREA: 467,5 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Italmi Petrol

GOLD

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 17/10/2008 AREA: 748,82 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: F.M.G. Srl

LEBRINO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: XLIV-12 ARRIVO: 02/11/2000 AREA: 310 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Italmi Exploration

MONTEMAGGIORE BELSITO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: XLIV-10 ARRIVO: 25/09/2000 AREA: 739,6 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

PETRALIA SOPRANA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LII-5 ARRIVO: 09/04/2008 AREA: 727,5 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

SCICLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 28/05/2009 AREA: 96 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Irmio

VITA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: L-6 ARRIVO: 10/05/2006 AREA: 682,1 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Edison

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN SICILIA

BONINCONTRO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 32,3 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Petrex Italia

CINQUEVIE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 71 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

PIANO LUPO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 61,57 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni

ROCCA CAVALLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 38,1 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

BOCCHEGGIANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 233,8 Km² FOGLI IGM: 119-120-127-1 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

CAMPO GEOTERMICO EOLIANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 25/01/2010 AREA: 102,4 Km² FOGLI IGM: 244 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

LA SALUTE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: XLV-1 ARRIVO: 31/12/2000 AREA: 2,41 Km² FOGLI IGM: 40 VENETO
 RICHIEDENTI: Stecca Autoveicoli

2 MAZZOLLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 21/01/2010 AREA: 72,57 Km² FOGLI IGM: 112-113-119-1 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Gesto Italia

1 MONTEBAMBOLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 225,96 Km² FOGLI IGM: 119 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

2 MONTEGEMOLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 467,81 Km² FOGLI IGM: 112-113-119-1 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

MURCI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 24/11/2009 AREA: 487,76 Km² FOGLI IGM: 128-129-135 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

1 SERRAIOLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 21/01/2010 AREA: 78,21 Km² FOGLI IGM: 119 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Fattoria Perseto del Pozzo

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2010

**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 Km² FOGLI IGM: TOSCANA

RICHIEDENTI: Enel Green Power

MILIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale

BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 26/11/2003 AREA: 25,11 Km² 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/2010

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ALIANO	492
ALTEDO	689
B	
BADILE	714
BARDONE	546
BASTIGLIA	503
BORSANO	530
BUCCHIANICO	422
C	
CARISIO	543
CASALE COCCHI	690
CASCINA S. PIETRO	514
CASE SPARSE	694
CENTO	505
CIVITA	496
CIVITAQUANA	547
CODOGNO	517
CORANA	548
CORTE DEI SIGNORI	683
CROCETTA	507
F	
FINALE EMILIA	518
FIUME ANIENE	481
FIUME ARNONE	523
FIUME BRUNA	687
FIUME TARO	533
FOSSO VALDIENNA	437
FROSINONE	445
J	
JOLANDA DI SAVOIA	688
L	
LA PROSPERA	691
LA SACCA	702
LAGO DEL SALTO	482
LONGASTRINO	540
M	
MANDURIA	684
MASSA LOMBARDA	534
MASSAFRA	685
MASSERIA GAUDELLA	542
MONTALBANO	539
MONTE ARAZZECCA	508
MONTE GALLO	710
MONTE LA ROSSA	365
MONTE PALLANO	531
MONTELURO	700
MONTEMARCIANO	541
MUTIGNANO	501
N	
NIBBIANO	695
NOVARA	459
O	
ORTONA	524
P	
PIZZO SCIABOLONE	701
PODERE GALLINA	697
PONTE DEI GRILLI	699
PONTE DEL DIAVOLO	698
POSTA NUOVA	545
PUNTA MARINA	705
R	
RECANATI	708

S	
SAMBUCHETO	686
SAN MARCO	525
SAN VINCENZO	510
SANTA MARGHERITA	692
SAVIO	532
SERRA S. BERNARDO	410
SETTECERRI	454
SORA	484
SULMONA	682
T	
TEANA	485
TEMPA MOLIANO	438
TERRA DEL SOLE	693
TORRENTE LA VELLA	544
TORRENTE NURE	512
TORRENTE PARMA	696
V	
VERCELLI	526
VIGEVANO	460
Z	
ZURLENGO	473

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN SICILIA

DENOMINAZIONE	CODICE
C	
CASTELTERMINI	301
F	
FIUME TELLARO	302
FRIDDANI	305
P	
PASSO DI PIAZZA	304
PATERNO'	303
T	
TRESAURO	300

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
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.R266.AG	663
B.R268.RG	671
B.R269.GC	673
C	
C.R146.NP	668
C.R147.NP	669
C.R148.VG	676
F	
F.R. 39.NP	680
F.R. 40.NP	681
G	
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
A	
ALFONSINE	922
B	
BAGNOLO MELLA	905
BARIGAZZO	704
BOMBIANA	884
C	
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
D	
DOSSO DEGLI ANGELI	902
F	
FILETTO	788
FIUME TENNA	800
FIUME TRESTE	810
FONTE S. DAMIANO	848
FORNOVO DI TARO	881
G	
GAGGIANO	904
GAGGIOLA	713
GARAGUSO	783
GORGOGNONE	928
GRECCHIA	703
I	
IL SALICE	846
L	
LUCERA	885
M	
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
N	
NOVA SIRI SCALO	751
O	
ORSINO	834
OVANENGO	908
P	
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
Q	
QUARTO	931
R	
RAPAGNANO	730
RAVENNA TERRA	917
RECOLETA	927
RECOVATO	918
RIVALTA	919
S	
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
T	
TEMPA ROSSA	823
TERTIVERI	804
TOMBOLO	850
TORRENTE CELONE	861
TORRENTE CIGNO	856
TORRENTE MENOCCIA	796
TORRENTE VULGANO	805
TRESIGALLO	921
TRIGNANO	709
V	
VAL D'AGRI	932
VALLE DEL ROVELLO	876
VESCOVATO	899
VETTA	706

VILLAFORTUNA-TRECATE	900
----------------------	-----

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN SICILIA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BRONTE - S.NICOLA	320
C	
CASE SCHILLACI	331
COMISO II	321
F	
FIUMETTO	322
G	
GAGLIANO	323
GELA	324
GIAURONE	325
I	
IRMINIO	326
L	
LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	327
N	
NOTO	330
R	
RAGUSA	328
ROCCA CAVALLO	329
S	
S. ANNA	333
SAMPERI	332

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
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.C35.AG	1023
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
C	
C.C. 1.AG	955
C.C. 3.AG	975
C.C. 6.EO	991
CERVIA MARE	952
D	
D.C. 1.AG	963
D.C. 2.AG	972
D.C. 3.AG	976
D.C. 4.AG	983
F	
F.C. 1.AG	998
F.C. 2.AG	1003
FASCIA CERVIA MARE	953
P	
PORTO CORSINI MARE	1008

PERMESSI DI PROSPEZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

DENOMINAZIONE	CODICE
E	
E.P. 1.SA	101
E.P. 2.SA	102

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ALFONSINE STOCCAGGIO	2922
B	
BORDOLANO STOCCAGGIO	2923
BRUGHERIO STOCCAGGIO	2903
C	
CELLINO STOCCAGGIO	2794
COLLALTO STOCCAGGIO	2814
CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	2892
F	
FIUME TRESTE STOCCAGGIO	2810
M	
MINERBIO STOCCAGGIO	2907
R	
RIPALTA STOCCAGGIO	2896

S	
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
C	
CAPALLE	33
L	
LA FABBRICA	30
M	
MACCHIA AL TORO	31
MEZZANA	34
P	
PANTELLERIA	350

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE
GEOTERMICHE IN MARE**

DENOMINAZIONE	CODICE
T	
TIRRENO MERIDIONALE 1	1

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI
RISORSE GEOTERMICHE IN
TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BAGNORE	5
BORGO PANTANO	24
C	
CANNETO	21
CESANO	27
CHIUSDINO	28
F	
FERRARA	15
L	
LARDERELLO	22
LUSTIGNANO	23
M	
MARTA	25
P	
PIANCASTAGNAIO	11
R	
RIO SECCO	12
T	
TORRE ALFINA	20
TRAVALE	26
V	
VALENTANO	19
VICENZA	17

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

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. 70 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 22216,38 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	9	3.147,93
BASILICATA	10	1.305,76
CAMPANIA	0	73,97
EMILIA ROMAGNA	24	7.395,92
LAZIO	5	2.835,35
LOMBARDIA	7	2.536,11
MARCHE	3	726,61
MOLISE	0	102,34
PIEMONTE	3	1.343,86
PUGLIA	3	2.070,15
TOSCANA	1	246,89
VENETO	0	0,30

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/2010

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTE LA ROSSA Nota: Sospeso.	28/1/1992	EDISON (50) (r.u.)	Conferimento	28/1/1992	XXXVI - 5	28/01/2003	208,97	BASILICATA (135) Potenza CAMPANIA (73,97) Salerno
	4/8/1993	ENI (40)	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10			
	2/9/1993	SHELL ITALIA E & P (10)	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 ^a 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 ^a 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/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				
SERRA S. BERNARDO Nota: Sospeso.	11/7/1994	Conferimento	11/7/1994	XXXVIII - 8	1ª proroga	23/02/2008	268,56	BASILICATA (268,56) Potenza Matera
	6/3/1995	Trasferimento quota	9/1/1995	XXXIX - 4				
	14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
	14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XLI - 7				
	5/12/1996	Trasferimento quota	14/10/1996	XLI - 1				
	28/8/1997	Trasferimento quota	1/7/1997	XLI - 9				
	13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
	20/2/1998	Trasferimento quota	29/1/1998	XLII - 3				
	21/9/1998	Assunzione quota	24/7/1998	XLII - 10				
	5/2/1999	Trasferimento quota	30/10/1998	XLIII - 3				
	20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
	29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12				
	20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
	25/3/2002	Assunzione quota	7/11/2000	XLVI - 4				
	5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
	14/6/2002	Sospensione decorrenza vigenza	11/7/2000	XLVI - 7				
	16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
	10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12				
	12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
	30/6/2005	Determinazione scadenza vigenza	22/2/2005	XLIX - 7				
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7					
30/8/2005	1ª proroga e riduzione	23/2/2005	XLIX - 9					
30/3/2007	Assunzione quota	15/1/2007	LI - 4					
17/12/2007	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 1					
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5					
9/7/2008	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 8					
9/7/2008	Trasferimento quota	4/2/2008	LII - 8					
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3					
BUCCHIANICO Nota: L'area del permesso di ricerca è così ridotta in seguito al rilascio della concessione di coltivazione Miglianico - Sospeso	25/7/1996	Conferimento	25/7/1996	XL - 8	2ª proroga	25/07/2008	178,96	ABRUZZO (178,96) Pescara Chieti
	13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
	27/2/2003	Riduzione	19/4/2002	XLVII - 3				
	27/2/2003	1ª proroga	25/7/2002	XLVII - 3				
	20/11/2007	2ª proroga	25/7/2005	LI - 12				
	9/7/2008	Sospensione decorso temporale	27/9/2007	LII - 8				
	9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO					
		Data	Natura del provvedimento									
437 FOSSO VALDIENNA 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	Conferimento	5/12/1996	1° periodo	34	BASILICATA (34) Potenza Matera					
		13/2/1998	Cambio intestazione	28/7/1997								
		15/3/2000	Trasferimento quote e nomina r.u.	29/10/1999								
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000								
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000								
		20/4/2001	Cambio intestazione quote	1/10/2000								
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003								
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002								
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003								
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003								
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010								
		438 TEMPA MOLIANO 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				Conferimento	5/12/1996	1° periodo	57,48	BASILICATA (57,48) Potenza
				13/2/1998				Cambio intestazione	28/7/1997			
15/3/2000	Trasferimento quote e nomina r.u.			29/10/1999								
20/3/2000	Cambio intestazione quota			1/1/2000								
29/11/2000	Cambio intestazione quota			3/3/2000								
20/4/2001	Cambio intestazione quote			1/10/2000								
5/6/2003	Cambio intestazione quota			1/5/2003								
30/6/2003	Sospensione decorso temporale			22/4/2002								
16/7/2003	Cambio intestazione quota			26/5/2003								
12/2/2004	Cambio intestazione quota			31/12/2003								
9/2/2010	Trasferimento quota			1/1/2010								
445 FROSINONE	PENTEX ITALIA (20) (r.u.) ASCENT RESOURCES ITALIA (80)			1/8/1997	Conferimento	1/8/1997	1 ^a proroga	631,3	LAZIO (631,3) Roma Frosinone			
				14/7/1999	Trasferimento quota	30/10/1998						
		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	Trasferimenti quote	26/6/2002								
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003								
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006								
		29/9/2008	1 ^a proroga e riduzione	14/11/2006								
		30/7/2009	Trasferimento quota	8/6/2009								
		25/1/2010	Sospensione decorso temporale	3/4/2007								
		25/1/2010	Determinazione scadenza vigenza	21/3/2008								

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

473	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				
	ZURLENGO	ENI (66,66667) (r.u.) EDISON (33,33333)	16/6/1998	Natura del provvedimento	1° periodo	22/07/2009	239,27	LOMBARDIA (239,27)
			15/9/1999	Attribuzione	XLII - 6			Cremona
			28/2/2000	Sospensione decorrenza vigenza	XLIII - 10			Brescia
			30/7/2002	Trasferimento quota e nomina r.u.	XLIV - 4			Bergamo
				Determinazione data scadenza sospensione vigenza	XLVI - 8			
			30/7/2002	Determinazione scadenza vigenza	XLVI - 8			
			20/3/2003	Sospensione decorso temporale	XLVII - 4			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			31/3/2004	Determinazione scadenza vigenza	XLVIII - 4			
			21/12/2004	Riduzione	XLIX - 1			
			22/5/2008	Sospensione decorso temporale	LII - 6			
			17/9/2008	Prolungamento vigenza	LII - 10			

481	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				
	FIUME ANIENE	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Natura del provvedimento	1° periodo	05/01/2008	911,02	LAZIO (735,27)
			11/2/1999	Conferimento	XLII - 10			Roma
			20/3/2000	Assunzione quote e nomina r.u.	XLIII - 3			Frosinone
			29/5/2000	Cambio intestazione quota	XLIV - 4			ABRUZZO (175,75)
				Approvazione programma lavoro unitario	XLIV - 6			L'Aquila
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 5			
			27/1/2003	Trasferimento quota	XLVII - 2			
			8/10/2003	Sospensione decorso temporale	XLVII - 11			
			4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	L - 11			

482	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				
	LAGO DEL SALTO	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Natura del provvedimento	1° periodo	05/01/2008	918,06	LAZIO (614,26)
			10/2/1999	Conferimento	XLII - 10			Roma
			20/3/2000	Assunzione quote e nomina r.u.	XLIII - 3			Rieti
			29/5/2000	Cambio intestazione quota	XLIV - 4			ABRUZZO (303,8)
				Approvazione programma lavoro unitario	XLIV - 6			L'Aquila
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 5			
			27/1/2003	Trasferimento quota	XLVII - 2			
			8/10/2003	Sospensione decorso temporale	XLVII - 11			
			4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	L - 11			
			28/1/2010	Sospensione decorso temporale	LIV - 2			

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

514	CASCINA S. PIETRO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 20/2/2001 31/10/2007 13/7/2009 Natura del provvedimento Conferimento 1ª proroga Riduzione	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 20/02/2010	AREA (Kmq) 137,73	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (137,73) Milano Lodi Cremona Bergamo
517	CODOGNO Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1; Sospeso	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (55) (r.u.) SVILUPPO RISORSE NATURALI (25) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (20)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 20/2/2001 25/3/2002 25/3/2002 28/11/2003 12/2/2004 10/1/2007 11/4/2008 18/3/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota Assunzione quote Cambio intestazione Trasferimenti quote 1ª proroga e riduzione Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 20/02/2010	AREA (Kmq) 450,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (100) Piacenza LOMBARDIA (350,4) Pavia Lodi Cremona
518	FINALE EMILIA Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) FOREST OIL MEDITERRANEAN (80) (r.u.) AVOBONE ITALY (20)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 20/2/2001 18/6/2002 16/3/2007 28/4/2009 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Sospensione decorso temporale Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 20/02/2007	AREA (Kmq) 744,55	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (744,25) Modena Ferrara Bologna VENETO (0,3) Rovigo
523	FIUME ARNONE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ASCENT RESOURCES ITALIA (70) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (30)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/7/2002 28/10/2004 30/3/2007 19/6/2008 13/10/2009 17/3/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota 1ª proroga e riduzione Assunzione quota	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 10/07/2011	AREA (Kmq) 268,97	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (268,97) Roma
524	ORTONA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 6 - Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/7/2002 9/7/2008 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 10/07/2008	AREA (Kmq) 140,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (140,2) Chieti

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

533	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FIUME TARO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/5/2004 24/5/2004 9/5/2005 30/6/2005 11/4/2006 10/1/2007 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Assunzione quota Assunzione quota	PERMESSO Decorrenza 24/5/2004 25/1/2005 1/12/2004 17/2/2006 25/7/2006 BUIG XLVIII - 6 XLIX - 6 XLIX - 7 L - 5 LI - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/05/2010	AREA (Kmq) 443,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (443,8) Piacenza Parma
534	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MASSA LOMBARDA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) FOREST OIL MEDITERRANEAN (80) (r.u.) AVOBONE ITALY (20)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/5/2004 28/4/2009 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota	PERMESSO Decorrenza 24/5/2004 6/4/2009 11/11/2009 BUIG XLVIII - 6 LIII - 5 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/05/2010	AREA (Kmq) 397,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (397,87) Ravenna Ferrara Bologna
539	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTALBANO	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	AREA (Kmq) 165,04	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (165,04) Matera
540	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LONGASTRINO	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	AREA (Kmq) 139,72	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (139,72) Ravenna Ferrara
541	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTEMARCIANO	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	AREA (Kmq) 49,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHI (49,4) Ancona

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

542	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MASSERIA GAUDELLA Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 27/3/2006 16/4/2008 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/03/2012	AREA (Km ^q) 154,21	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (154,21) Matera
543	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CARISIO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ELSA (47,5) (r.u.) ENI (47,5) SOCIETÀ COSTRUZIONE 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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/05/2012	AREA (Km ^q) 728	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (728) Vercelli Novara Biella
544	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TORRENTE LA VELLA 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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 31/05/2012	AREA (Km ^q) 9,65	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (9,65) Matera
545	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO POSTA NUOVA	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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 03/10/2012	AREA (Km ^q) 154,55	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (154,55) Foggia
546	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BARDONE	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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/05/2013	AREA (Km ^q) 51,46	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (51,46) Parma
547	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CIVITATAQUANA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (65) (r.u.) PETROCELTIC ELSA (35)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/7/2007 12/9/2008 26/1/2010 26/1/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 17/12/2013	AREA (Km ^q) 615,37	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (615,37) Teramo Pescara Chieti

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

548	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CORANA	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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LI - 8	SCADENZA 24/07/2013	AREA (Km ²) 476,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (63,65) Alessandria LOMBARDIA (412,58) Pavia
682	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SULMONA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/8/2007 16/4/2008 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LI - 9 LII - 5	SCADENZA 14/08/2013	AREA (Km ²) 188,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (188,7) L'Aquila
683	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CORTE DEI SIGNORI	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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 4	SCADENZA 28/03/2014	AREA (Km ²) 248,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (248,7) Ferrara
684	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MANDURIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/6/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 7	SCADENZA 16/06/2014	AREA (Km ²) 959,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (959,4) Taranto Lecce
685	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MASSAFRA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/6/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 7	SCADENZA 16/06/2014	AREA (Km ²) 956,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (956,2) Taranto Bari
686	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SAMBUCHETO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APEININE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/7/2008 30/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 8 LIII - 5	SCADENZA 10/07/2014	AREA (Km ²) 147,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHÉ (147,35) Macerata Ancona
687	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FIUME BRUNA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/8/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 9	SCADENZA 08/08/2014	AREA (Km ²) 246,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (246,87) Grosseto

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

688	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO JOLANDA DI SAVOIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOGAS (100) (r.u.)	Data 10/9/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 10/9/2008	BUIG LII - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 10/09/2014	AREA (Kmq) 119,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (119,5) Ferrara
689	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ALTEDO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data 22/9/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 22/9/2008	BUIG LII - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 190,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (190,87) Ferrara Bologna
690	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASALE COCCHI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GROVE ENERGY (100) (r.u.)	Data 22/9/2008 22/2/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento	Decorrenza 22/9/2008 9/2/2010	BUIG LII - 10 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 2,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (2,45) Ravenna
691	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA PROSPERA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	Data 22/9/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 22/9/2008	BUIG LII - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 104,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (104,87) Ferrara
692	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SANTA MARGHERITA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	Data 22/9/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 22/9/2008	BUIG LII - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 308,83	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (308,83) Parma
693	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TERRA DEL SOLE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	Data 22/9/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 22/9/2008	BUIG LII - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 214,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (214,85) Ravenna Forlì-Cesena
694	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASE SPARSE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ELSA (100) (r.u.)	Data 7/10/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 7/10/2008	BUIG LII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/10/2014	AREA (Kmq) 24,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (11,6) Novara LOMBARDIA (12,6) Pavia

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

695	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO NIBBIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 29/10/2008	Decorrenza 29/10/2008	BUIG LII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Km ^q) 746,49	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (402,91) Piacenza LOMBARDIA (343,58) Pavia
696	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TORRENTE PARMA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 29/10/2008	Decorrenza 29/10/2008	BUIG LII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Km ^q) 666,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (666,2) Reggio Emilia Parma TOSCANA (0,02) Massa Carrara
697	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PODERE GALLINA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 2/12/2008	Decorrenza 2/12/2008	BUIG LIII - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/12/2014	AREA (Km ^q) 506,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (506,2) Ferrara Bologna
698	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PONTE DEL DIAVOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 2/2/2009	Decorrenza 2/2/2009	BUIG LIII - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/02/2015	AREA (Km ^q) 199,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (199,8) Ferrara
699	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PONTE DEI GRILLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 2/2/2009	Decorrenza 2/2/2009	BUIG LIII - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/02/2015	AREA (Km ^q) 258,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (258,45) Ravenna Forlì-Cesena Bologna
700	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTELURO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETREN (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 15/7/2009	Decorrenza 15/7/2009	BUIG LIII - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 15/07/2015	AREA (Km ^q) 364,86	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (287,01) Pesaro EMILIA ROMAGNA (77,85) Rimini

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

701	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PIZZO SCIABOLONE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 26/10/2015	AREA (Kmq) 96,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (96,22) Matera
			Data 5/10/2009 26/10/2009	Decorrenza 5/10/2009 5/10/2009			
				LIII - 11 LIII - 11			
702	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA SACCA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2015	AREA (Kmq) 52,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data 22/12/2009 10/3/2010	Decorrenza 22/12/2009 10/3/2010			
				LIV - 1 LIV - 4			
705	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PUNTA MARINA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2015	AREA (Kmq) 29,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data 22/12/2009 10/3/2010	Decorrenza 22/12/2009 10/3/2010			
				LIV - 1 LIV - 4			
708	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO RECANATI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COSTRUZIONI CONDOTTE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 25/01/2016	AREA (Kmq) 72,54	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data 25/1/2010	Decorrenza 25/1/2010			
				LIV - 2			
710	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTE GALLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/02/2016	AREA (Kmq) 122,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data 8/2/2010	Decorrenza 8/2/2010			
				LIV - 3			
714	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BADILE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 23/03/2016	AREA (Kmq) 154,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data 23/3/2010	Decorrenza 23/3/2010			
				LIV - 4			

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2010

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 6 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 3838,22 Km^q

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ^q)
SICILIA	6	3.662,48

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2010

300	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TRESAURO Nota: Proroga in istruttoria	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 2 ^a proroga	SCADENZA 20/02/2010	AREA (Kmq) 102,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (102,23) Ragusa
301	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASTELTERMINI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga	SCADENZA 11/01/2010	AREA (Kmq) 669,32	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (669,32) Enna Agrigento Palermo Caltanissetta
302	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FIUME TELLARO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PANTHER EUREKA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/07/2010	AREA (Kmq) 740	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (740) Catania Siracusa Ragusa
303	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PATERNO'	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/03/2012	AREA (Kmq) 734,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (734,8) Enna Catania
304	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PASSO DI PIAZZA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (Kmq) 900,31	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (734,13) Catania Enna Ragusa Caltanissetta
305	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FRIDDANI Nota: ex Morgantina	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (Kmq) 691,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (682) Caltanissetta Enna Catania

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

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. 24 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 11006,06 Km²

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ZONA A	7	1.257,64
ZONA B	3	827,23
ZONA C	3	1.805,73
ZONA D	0	357,81
ZONA F	2	1.111,33
ZONA G	9	5.646,32

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/2010

549 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					
A.R 78.RC Nota: Sospeso	ENI (90) (r.u.) EDISON (10)	16/4/1987	Conferimento	16/4/1987	16/04/1999	100,02	ZONA A (100,02)	
		14/9/1988	Trasferimento quota	14/9/1988	2ª proroga			
		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	14/3/2002						
12/2/2004	Sospensione vigenza	1/12/2003						
12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3						
566 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	
A.R 80.AG Nota: Sospeso	ENI (100) (r.u.)	17/4/1990	Conferimento	17/4/1990	17/04/1999	268,88	ZONA A (268,88)	
		30/5/1996	1ª proroga	17/4/1996	1ª proroga			
		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	14/3/2002				
		14/3/2002	Sospensione vigenza	XLVI - 4				
		11/9/1990	Conferimento	11/9/1990				
		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						
570 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	
A.R 81.FR Nota: Sospeso	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	11/9/1990	Conferimento	11/9/1990	11/09/1999	101,76	ZONA A (101,76)	
		21/9/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	23/6/1992	1ª proroga			
		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/2010

656	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													
G.R. 14.AG		ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	8/11/1999	Natura del provvedimento	8/11/1999	08/11/2011	408,78	ZONA G (404,26) ZONA C (4,52)									
			23/4/2001	Conferimento	24/1/2001	2ª proroga											
			25/3/2002	Trasferimento quote	27/9/2001												
			25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002												
			19/9/2003	Approvazione programma lavoro unitario	19/9/2003												
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003												
			30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004												
			2/11/2005	Approvazione programma lavoro unitario	2/11/2005												
			2/11/2005	1ª proroga e riduzione	8/11/2005												
			27/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/10/2005												
			12/11/2008	2ª proroga e riduzione	8/11/2008												
			657		ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	9/11/1999	Natura del provvedimento		9/11/1999	09/11/2011	423,09	ZONA G (393,85) ZONA C (29,24)					
						20/4/2001	Conferimento		24/1/2001	2ª proroga							
25/3/2002	Trasferimento quote	27/9/2001															
25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002															
19/9/2003	Approvazione programma lavoro unitario	19/9/2003															
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003															
30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004															
31/10/2005	Approvazione programma lavoro unitario	31/10/2005															
31/10/2005	1ª proroga e riduzione	9/11/2005															
30/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/10/2005															
12/11/2008	2ª proroga e riduzione	9/11/2008															
663		ENI (100) (r.u.)				4/5/2001	Natura del provvedimento	4/5/2001	04/05/2007	429,3	ZONA B (429,3)						
							Conferimento		1º periodo								
			B.R266.AG		ENI (100) (r.u.)	12/11/2002	Natura del provvedimento	12/11/2002	12/11/2008	657,19		ZONA G (657,19)					
						22/4/2003	Conferimento	28/3/2003	1º periodo								
						27/10/2004	Trasferimento	30/3/2004									
						6/8/2008	Trasferimento	28/7/2008									
						17/11/2008	Sospensione decorso temporale	2/7/2008									
						667		AUDAX ENERGY (100) (r.u.)	12/11/2002	Natura del provvedimento			12/11/2002	12/11/2008	657,19	ZONA G (657,19)	
									22/4/2003	Conferimento			28/3/2003	1º periodo			
									27/10/2004	Trasferimento			30/3/2004				
									6/8/2008	Trasferimento			28/7/2008				
									17/11/2008	Sospensione decorso temporale			2/7/2008				

Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI - N. 4.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

668	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO C.R146.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2004 4/7/2006 Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/09/2010	AREA (Kmq) 620,31	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (620,31)
669	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO C.R147.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 30/9/2004 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 30/09/2010	AREA (Kmq) 637,18	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (452,18) ZONA G (185)
671	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO B.R268.RG	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ELSA (40) (r.u.) VEGA OIL (60)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/3/2005 11/4/2006 6/11/2006 28/1/2010 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/03/2011	AREA (Kmq) 126,68	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA B (126,68)
672	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R 17.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E & P (55)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/3/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/03/2011	AREA (Kmq) 708,62	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (708,62)
673	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO B.R269.GC	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 5/5/2005 28/7/2005 16/4/2008 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 05/05/2011	AREA (Kmq) 271,25	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA B (271,25)
674	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R 18.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E & P (55)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/05/2011	AREA (Kmq) 736,88	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (736,88)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

675	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R 19.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E & P (55)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 11/05/2011	AREA (Kmq) 709,61	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (709,61)
676	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO C.R148.VG	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 27/11/2006 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/11/2012	AREA (Kmq) 336,98	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (336,98)
677	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R 20.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E & P (70)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/2/2007 25/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 14/02/2013	AREA (Kmq) 743,81	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (230,2) ZONA G (513,61)
678	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R 21.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E & P (70)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/2/2007 25/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 14/02/2013	AREA (Kmq) 742,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (742,7)
679	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R 22.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E & P (70)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/2/2007 25/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 14/02/2013	AREA (Kmq) 726,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (132,3) ZONA G (594,6)
680	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO F.R 39.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/6/2007 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2013	AREA (Kmq) 734,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA D (135) ZONA F (599,5)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

681

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Decorrenza				
F. R. 40.NP	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/6/2007	22/6/2007	1° periodo	22/06/2013	734,64	ZONA D (222,81) ZONA F (511,83)
			Natura del provvedimento Conferimento	LI - 7			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

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 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	6	491,20
BASILICATA	21	2.120,89
CALABRIA	2	103,43
EMILIA ROMAGNA	35	1.597,15
LAZIO	1	41,14
LOMBARDIA	13	988,15
MARCHE	18	1.134,86
MOLISE	4	336,19
PIEMONTE	1	77,71
PUGLIA	14	1.253,31
TOSCANA	2	307,84
VENETO	1	164,32
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/2010

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				
707 SALGASTRI	LAZZI GAS (100) (r.u.)	24/10/1938	Natura del provvedimento Conferimento	24/10/1938	24/10/2008	11,45	EMILIA ROMAGNA (11,45) Bologna
		8/10/1943	Ampliamento	8/10/1943			
		6/6/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
		6/6/1960	Trasferimento	6/6/1960			
		23/10/1961	Riduzione	23/10/1961			
		31/7/1962	Riduzione	31/7/1962			
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962			
		5/12/1968	Rinnovo	24/10/1968			
		1/4/1994	Rinnovo	24/10/1983			
		1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
		11/9/2006	Proroga	24/10/2003			

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				
709 TRIGNANO	SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE (100) (r.u.)	18/3/1955	Natura del provvedimento Conferimento	18/3/1955	19/03/2010	0,67	EMILIA ROMAGNA (0,67) Modena
		30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962			
		22/4/1971	Rinnovo	18/3/1970			
		23/3/1981	Rinnovo	18/3/1980			
		11/11/1986	Trasferimento titolarità	11/11/1986			
		1/4/1994	Rinnovo	19/3/1990			
		31/1/1996	Rinnovo	19/3/1995			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
		25/6/2007	Proroga	19/3/2005			
		5/2/2009	Trasferimento	13/8/2008			

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				
711 POZZA	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	30/12/1959	Natura del provvedimento Assoggettamento R.D. 1443/27	30/12/1959	30/12/1999	3,09	EMILIA ROMAGNA (3,09) Bologna
		30/12/1959	Conferimento	30/12/1959			
		18/3/1976	Trasferimento titolarità	18/3/1976			
		1/8/1980	Rinnovo	30/12/1979			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

712	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				
	CA' BELLAVISTA	LAZZI GAS (100) (r.u.)	26/4/1960	Natura del provvedimento Conferimento	IV - 6	26/01/2010	1,54	EMILIA ROMAGNA (1,54) Bologna
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.		24/5/1963	Assoggettamento R.D. 1443/27	VII - 9			
			18/3/1980	Rinnovo	XXIV - 4			
			1/4/1994	Rinnovo	XXXVIII - 5			
			20/8/1998	Cambio intestazione	XXXVIII - 5			
			3/6/2003	Riassoggettamento L. 6/57	XLII - 9			
			24/6/2008	Proroga	XLVII - 7			
				Proroga	LII - 7			
713	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
GAGGIOLA			Data	Natura del provvedimento				
		LAZZI GAS (100) (r.u.)	30/4/1960	Natura del provvedimento Conferimento	IV - 6	30/04/2010	9,06	EMILIA ROMAGNA (9,06) Bologna
			24/5/1963	Assoggettamento R.D. 1443/27	VII - 9			
			18/3/1980	Rinnovo	XXIV - 4			
			1/4/1994	Rinnovo	XXXVIII - 5			
			1/4/1994	Cambio intestazione	XXXVIII - 5			
			20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	XLII - 9			
718	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
MOLINAZZO			Data	Natura del provvedimento				
		LAZZI GAS (100) (r.u.)	5/12/1979	Natura del provvedimento Conferimento	BUIG	05/12/2009	2,2238	EMILIA ROMAGNA (2,2238) Bologna
			1/10/1990	Rinnovo	XXIV - 1			
			1/4/1994	Rinnovo	XXXIV - 11			
			20/8/1998	Cambio intestazione	XXXVIII - 5			
			3/6/2003	Riassoggettamento L. 6/57	XLII - 9			
			24/6/2008	Proroga	XLVII - 7			
				Proroga	LII - 7			
725	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
SALSOMAGGIORE II			Data	Natura del provvedimento				
		AZIENDA DEMANIALE DI SALSOMAGGIORE (100) (r.u.)	8/6/1893	Natura del provvedimento Conferimento	L -	24/09/2038	9,5472	EMILIA ROMAGNA (9,5472) Parma
			4/10/1910	Ampliamento	L -			
			4/3/1917	Passaggio al Demanio	L -			
			25/9/1939	Ampliamento	L -			
			20/8/1998	Assoggettamento L. 6/57	XLII - 9			
	Nota: Accordata inizialmente all'Ing. Magnaghi Perpetua: la scadenza del 24/09/2038 è riferita esclusivamente all'area di ampliamento (Kmq 3,3432)							
726	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
SALSOMAGGIORE I			Data	Natura del provvedimento				
		AZIENDA DEMANIALE DI SALSOMAGGIORE (100) (r.u.)	11/7/1897	Natura del provvedimento Conferimento	BUIG		4,3667	EMILIA ROMAGNA (4,3667) Parma
			20/8/1998	Assoggettamento L. 6/57	XLVII - 13			
					XLII - 9			
	Nota: Perpetua. E stata conferita l'11 giugno 1897.							

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

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				
730 RAPAGNANO	ENI (100) (r.u.)	17/4/1960	Natura del provvedimento	17/4/1960	17/04/2010	8,49	MARCHE (8,49) Ascoli Piceno
		24/5/1963	Conferimento	31/12/1962			
		6/8/1993	Cambio intestazione	17/4/1990			
		29/5/1997	Proroga	XXXVII - 9			
		29/10/1997	Modifica programma sviluppo	29/5/1997			
		13/2/1998	Rettifica	29/5/1997			
		7/5/2001	Cambio intestazione	1/1/1998			
		6/6/2006	Proroga	17/4/2000			
			Proroga	17/4/2005			
				L - 7			
731							
CASA BALLEANI	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	10/5/1960	Natura del provvedimento	10/5/1960	10/05/2010	3,15	MARCHE (3,15) Ancona
		24/5/1963	Conferimento	31/12/1962			
		6/8/1993	Cambio intestazione	10/5/1990			
		15/9/1995	Proroga	XXXVII - 9			
		2/4/1996	Trasferimento titolarità	3/5/1995			
		9/5/1996	Modifica programma lavoro	2/4/1996			
		3/11/1999	Cambio intestazione	1/3/1996			
		12/2/2004	Proroga	10/5/2000			
		20/7/2004	Cambio intestazione	1/1/2004			
		23/8/2006	Cambio intestazione	18/5/2004			
			Proroga	10/5/2005			
				L - 9			
749							
POGGIO CASTIONE	SOCOPLUS (100) (r.u.)	22/1/1962	Natura del provvedimento	22/1/1962	22/01/2012	1,1518	EMILIA ROMAGNA (1,1518) Parma
		3/4/1971	Conferimento	3/4/1971			
		16/12/1985	Trasferimento quota	16/12/1985			
		9/9/1993	Cambio intestazione	XXX - 1			
		27/11/2003	Proroga	22/1/1992			
		17/4/2007	Proroga	22/1/2002			
			Trasferimento	23/11/2006			
				LI - 5			
751							
NOVA SIRI SCALO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	24/5/1963	Natura del provvedimento	24/5/1963	24/05/2003	7,5	BASILICATA (7,5) Matera
		23/5/1966	Conferimento	23/5/1966			
		20/2/1991	Riduzione	20/2/1991			
		30/3/1992	Trasferimento titolarità	XXXV - 8			
		9/5/1996	Modifica programma lavoro	30/3/1992			
		12/2/2004	Proroga	24/5/1993			
		20/7/2004	Cambio intestazione	24/5/1993			
			Proroga	1/1/1996			
			Cambio intestazione	1/3/1996			
			Cambio intestazione	1/3/1996			
			Cambio intestazione	1/1/2004			
			Cambio intestazione	18/5/2004			
				XLVIII - 3			
				XLVIII - 8			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

762	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				
	SEDIA D'ORLANDO	ENI (100) (r.u.)	13/2/1965	Natura del provvedimento	IX - 7	13/02/2005	4,22	PUGLIA (4,22)
			13/2/1998	Conferimento	XLII - 3			Foggia
			16/3/1999	Cambio intestazione	XLIII - 4			
			16/3/1999	Proroga	XLIII - 4			
			16/3/1999	Modifica programma sviluppo	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 (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	MANCHE DI CIMALIA	EDISON (100) (r.u.)	15/4/1967	Natura del provvedimento	XI - 7	17/09/2006	30	CALABRIA (30)
			2/7/1985	Conferimento	XXIX - 8			Cosenza
			11/2/1987	Cambio intestazione	XXXI - 3			Catanzaro
			22/4/1991	Proroga	XXXV - 12			
			12/5/1992	Trasferimento titolarità	XXXVI - 11			
			2/9/1993	Cambio intestazione	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Trasferimento titolarità	XXXVII - 10			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XXXVII - 10			
					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 (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	GARAGUSO	EDISON (50,33333333) (r.u.)	7/6/1969	Natura del provvedimento	XII - 8	07/06/2009	69,62	BASILICATA (69,62)
			20/1/1978	Conferimento	XXII - 8			Matera
			16/5/1978	Estensione titolarità	XXIII - 8			
			22/1/1981	Cambio intestazione quota	XXV - 4			
			16/7/1985	Estensione titolarità	XXIX - 10			
			15/5/1987	Cambio intestazione quota	XXXI - 9			
			20/6/1990	Cambio intestazione quota	XXXV - 5			
			20/6/1990	Trasferimento quota	XXXV - 5			
			12/5/1992	Proroga	XXXVI - 11			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVII - 10			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			1/5/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	XLIV - 4			
			18/9/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 5			
			12/2/2004	Trasferimento quota	XLV - 10			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLV - 10			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Trasferimento quota	XLVIII - 3			
				Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
					XLVIII - 8			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

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					
790 COLLE DI LAURO	EDISON (62,42) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (25,08) ENI (12,5)	9/10/1972	Unificazione	Decorrenza 9/10/1972	-	33,6248	MOLISE (33,6248) Campobasso	
		8/3/1978	Estensione titolarità	8/3/1978				XVII - 3
		18/5/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978				XXII - 4
		25/5/1981	Estensione titolarità	25/5/1981				XXIII - 8
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985				XXVI - 1
		7/8/1985	Proroga	13/9/1994				XXIX - 7
		8/7/1987	Cambio intestazione quota	1/12/1986				XXIX - 9
		8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989				XXXI - 8
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991				XXXVI - 6
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992				XXXVI - 11
		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
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998				XLII - 5
		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 quota	18/5/2004	XLVIII - 8					
10/12/2009	Proroga	13/9/2009	LIV - 1					
795 MONTE CASTELLANO	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) EDISON (50)	31/10/1974	Conferimento	Decorrenza 30/6/1974	-	25	MARCHE (25) Ascoli Piceno	
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985				XIX - 2
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986				XXIX - 10
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989				XXX - 11
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991				XXXVI - 6
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992				XXXVI - 11
		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
		6/6/2006	Proroga	30/6/2004				XLVIII - 3
		13/2/2007	Rettifica	6/6/2006				L - 7
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010				LI - 3
								LIV - 3

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

805	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE TORRENTE VULGANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 4.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/3/1977 16/6/1981 13/2/1998 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Cambio intestazione	Decorrenza 4/3/1977 16/6/1981 1/1/1998	BUIG XXI - 6 XXV - 10 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 04/03/2007	AREA (Kmq) 41,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PUGLIA (41,75) Foggia
808	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MONTE MORRONE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 10.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 1/9/1977 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione	Decorrenza 1/9/1977 1/1/1996 1/3/1996 1/1/2004 18/5/2004	BUIG XXI - 11 XL - 6 XL - 6 XLVIII - 3 XLVIII - 8	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/09/2007	AREA (Kmq) 29,72	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (29,72) Matera
809	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAPO COLONNE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) IONICA GAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 3/9/1977 13/2/1998 16/7/2008 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Proroga Trasferimento	Decorrenza 3/9/1977 1/1/1998 3/9/2007 1/1/2010	BUIG XXI - 12 XLII - 3 LII - 8 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 03/09/2017	AREA (Kmq) 64,68	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE CALABRIA (64,68) Catanzaro
810	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE FIUME TRESTE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 24/11/1977 8/7/1987 13/2/1998 4/4/2000 11/2/2002 11/2/2002 11/2/2002 29/7/2002 Natura del provvedimento Unificazione Proroga Cambio intestazione Modifica programma lavoro Conferma Proroga Modifica programma lavoro Rettifica	Decorrenza 24/11/1977 21/11/1990 1/1/1998 4/4/2000 21/6/2000 21/11/2000 11/2/2002 29/7/2002	BUIG XXII - 1 XXXII - 3 XLII - 3 XLIV - 5 XLVI - 3 XLVI - 3 XLVI - 3 XLVI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 21/11/2005	AREA (Kmq) 115,5977	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (109,5977) Chieti MOLISE (6) Campobasso
816	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CALCIANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 25/1/1982 10/3/1988 18/12/1995 13/2/1998 Natura del provvedimento Conferimento Riduzione Approvazione programma lavoro Cambio intestazione	Decorrenza 25/1/1982 10/3/1988 18/12/1995 1/1/1998	BUIG XXVI - 5 XXXII - 8 XL - 1 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 25/01/2012	AREA (Kmq) 65,26	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (65,26) Potenza Matera

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
820 CASTEL DI LAMA	MEDOILGAS ITALIA (26) (r.u.) ENI (34) EDISON (30) SVILUPPO RISORSE NATURALI (10)	27/1/1983 7/3/1984 16/7/1985 24/5/1990 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 14/6/1996 14/6/1996 13/2/1998 5/4/2002 17/3/2003 10/11/2003 12/2/2004 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Assunzione quota Trasferimento quota Intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	-	21/01/2013	184,07	MARCHE (104,17) Ascoli Piceno ABRUZZO (79,9) Teramo
821 MELANICO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/8/1983 25/7/1984 25/7/1984 24/10/1986 20/1/1993 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Trasferimento quota Assunzione quota Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione	-	17/12/2012	59,14	PUGLIA (45,39) Foggia MOLISE (13,75) Campobasso
823 TEMPA ROSSA	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	22/3/1984 8/6/1985 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 13/2/1998 7/12/1999 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Intestazione quota	-	04/04/2013	69,05	BASILICATA (69,05) Matera

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

830	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				
	COLABELLA	EDISON (50) (r.u.) GAS DELLA CONCORDIA (50)	19/5/1985 22/1/1990 22/1/1990 12/5/1992 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	-	16/05/2015	54,45	BASILICATA (54,45) Potenza
	ORSINO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) 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 Cambio intestazione	-	02/12/2014	144,89	BASILICATA (144,89) Potenza Matera
	MASSERIA MONACO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON (50) (r.u.) ENI (50)	8/7/1986 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 1/12/1994 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento 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	-	08/07/2016	35,93	BASILICATA (35,93) Matera
	PIGAZZANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/7/1986 20/12/1992 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione	-	24/05/2014	81,87	EMILIA ROMAGNA (81,87) Piacenza

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

838	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				
	MONTE VRECCIARO	ENI (100) (r.u.)	14/1/1987	Natura del provvedimento Conferimento	31/8/1984	31/08/2014	31,84	PUGLIA (31,84)
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			Foggia
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 11.							
839	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
MONTEGNANO			Data	Natura del provvedimento				
		EDISON (50) (r.u.)	15/4/1987	Natura del provvedimento Conferimento	17/7/1986			
			21/3/1989	Sostituzione art. 2 D.M. 15/4/87	17/7/1986			
			21/3/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/3/1989			
			10/10/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	10/10/1990			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			13/5/1997	Modifica programma lavoro	13/5/1997			
			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			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 11.							
841	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
SETTEFINESTRE			Data	Natura del provvedimento				
		GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1987	Natura del provvedimento Conferimento	8/7/1987			
			10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990			
			10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			13/5/1997	Modifica programma lavoro	13/5/1997			
			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	Cambio intestazione	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004			
			27/4/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.	30/12/2004			
			5/5/2008	Assunzione quota	7/4/2008			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

842	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				
	S. MARIA NUOVA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1987	Natura del provvedimento Conferimento	8/7/1987	08/07/2017	81,75	MARCHE (81,75) Macerata Ancona
			10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990			
			10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990			
			6/8/1993	Nomina r.u.	6/8/1993			
			6/8/1993	Modifica programma lavoro	6/8/1993			
			2/4/1996	Modifica programma lavoro	2/4/1996			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			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	Cambio intestazione	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004			

843	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				
	PECORARO	ENI (100) (r.u.)	9/2/1988	Natura del provvedimento Conferimento e unificazione	9/2/1988	01/08/2005	40,87	PUGLIA (40,87) Foggia
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
			16/3/1999	Modifica programma sviluppo	16/3/1999			

130

845	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				
	MONTE CANTIERE	IDROELETTRICA AL TOMODENESE SIAM (100) (r.u.)	13/7/1988	Natura del provvedimento Conferimento	13/7/1988	13/07/2018	36,36	EMILIA ROMAGNA (36,36) Modena

846	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				
	IL SALICE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	28/7/1988	Natura del provvedimento Conferimento	27/3/1988	27/03/2018	47,15	BASILICATA (47,15) Matera
			2/7/1990	Trasferimento quota	1/1/1989			
			12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993			
			11/4/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	11/4/1995			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
			7/12/1999	Assunzione quote	27/9/1999			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

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				
856 TORRENTE CIGNO	MEDOILGAS ITALIA (45) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (55)	25/1/1990	Conferimento	7/3/1989	-	154,44	MOLISE (154,44) Campobasso
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		6/8/1993	Trasferimento quota	7/6/1991			
		6/8/1993	Trasferimento quota	4/11/1992			
		6/8/1993	Approvazione nuovo programma lavoro	6/8/1993			
		10/3/1994	Assunzione quota	26/11/1993			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	23/1/1996			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008			
857 S. TEODORO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	5/9/1989	-	59,25	BASILICATA (59,25) Matera
		30/9/1990	Trasferimento quota	30/9/1990			
		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			
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		7/12/1999	Trasferimento quota	28/9/1999			
		8/3/2000	Trasferimento quote	4/2/2000			
		17/11/2000	Trasferimento quota	10/8/2000			
		17/11/2000	Trasferimento quota e nomina r.u.	4/10/2000			
		19/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2001			
8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002					
3/12/2004	Trasferimento quota	2/3/2004					
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005					
16/4/2008	Intestazione	12/2/2008					

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

858	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				
	MISANO ADRIATICO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	20/6/1990	Natura del provvedimento	-	20/06/2020	75,31	EMILIA ROMAGNA (74,43)
			9/5/1996	Conferimento	XXXV - 2			Forlì
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			MARCHE (0,88)
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	XL - 7			Pesaro
			7/2/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 3			
			7/2/2001	Trasferimento quota	XLV - 3			
			7/2/2001	Nomina r.u.	XLV - 3			
			5/4/2002	Trasferimento quota	XLV - 3			
			10/11/2003	Trasferimento quota	XLVI - 12			
			26/11/2003	Trasferimento quota	XLVII - 12			
			2/3/2005	Trasferimento quota	XLVII - 10			
			30/6/2005	Trasferimento quota	XLIX - 4			
			16/4/2008	Trasferimento	XLIX - 7			
				Intestazione	LII - 5			

859	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				
	POLICORO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	30/9/1990	Natura del provvedimento	-	30/09/2020	164	BASILICATA (155,25)
			9/5/1996	Conferimento	XXXV - 2			Matera
			9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			CALABRIA (8,75)
			12/2/2004	Cambio intestazione	XL - 6			Cosenza
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
				Cambio intestazione	XLVIII - 8			

861	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				
	TORRENTE CELONE	MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) EDISON (50)	5/4/1991	Natura del provvedimento	-	05/04/2021	79,8	PUGLIA (79,8)
			2/9/1993	Conferimento	XXXV - 8			Foggia
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	XL - 7			
			5/4/2002	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			12/2/2004	Trasferimento quota	XLVI - 12			
			30/6/2005	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			16/4/2008	Trasferimento quota	XLIX - 7			
				Cambio intestazione quota	LII - 5			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

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				
862 SAN MARCO	EDISON (100) (r.u.)	9/7/1991	Conferimento	9/7/1991	09/07/2021	91,7	MARCHE (91,7) Ascoli Piceno
		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			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/7/1999			
				1/12/2003			
864							
S. MAURO	GAS PLUS ITALIANA (77) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (18) PETROREP ITALIANA (5)	9/8/1991	Conferimento	9/2/1990			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		11/9/1997	Modifica programma sviluppo	11/9/1997			
		1/4/1999	Approvazione programma lavoro	1/4/1999			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		18/9/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	29/6/2001			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008			
865							
SCANZANO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	13/12/1991	Conferimento	13/12/1991			
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		19/3/1997	Modifica programma sviluppo	19/3/1997			
		9/5/2001	Trasferimento quota	14/9/2000			
		30/10/2001	Trasferimento quota	2/7/2001			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002			
		21/3/2005	Trasferimento quota	17/12/2004			
		30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005			
		16/4/2008	Intestazione	12/2/2008			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

891	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CIGNONE	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) Cremona Brescia
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 2.						
892	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CORTEMAGGIORE	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 (144,83) Piacenza Parma LOMBARDIA (1,2) Cremona
894	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PONTETIDONE	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 (56,05) Piacenza LOMBARDIA (2,3) Pavia
897	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SORESINA	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) Lodi Cremona
899	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VESCOVATO	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) Cremona
900	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VILLAFORTUNA-TRECATE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 17/2/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 142,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PIEMONTE (77,71) Novara LOMBARDIA (64,7) Milano

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

902	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE DOSSO DEGLI ANGELI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 23/2/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km ^q) 118,46	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (118,46) Ravenna Ferrara
904	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GAGGIANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 17/3/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 4	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km ^q) 101,64	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (101,64) Pavia Milano
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1.									
905	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BAGNOLO MELLA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 21/4/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 5	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km ^q) 60,43	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (60,43) Brescia
906	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN GERVASIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 21/4/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 5	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km ^q) 77,45	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (77,45) Brescia
908	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE OVANENGO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 22/5/1998 9/2/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	BUIG XLII - 6 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km ^q) 41,11	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (41,11) Brescia
910	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CANONICA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2002	AREA (Km ^q) 53,02	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (53,02) Milano Bergamo
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLV - N. 8									
911	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PESSANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Km ^q) 57,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85) Milano

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

913	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SETTALA	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) Milano Lodi
914	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SPILAMBERTO	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) Modena Bologna
915	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MIRANDOLA	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 (121,66) Reggio Emilia Modena LOMBARDIA (0,3) Mantova
916	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PORTO CORSINI TERRA	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) Ravenna
917	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RAVENNA TERRA	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) Ravenna
918	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RECOVATO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 26/4/2001 12/2/2004 20/7/2004 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 36,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (36,75) Modena Bologna

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

919	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RIVALTA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLV - N. 1	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2002	AREA (Kmq) 19,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (19,59) Reggio Emilia
920	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN POTTIO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1; - Istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 4.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 10/3/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2007	AREA (Kmq) 73,78	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (73,78) Ravenna
921	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE TRESIGALLO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 9.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 15/10/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 100,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (100,15) Ferrara
922	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ALFONSINE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 27/9/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 85,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88) Ravenna
924	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SANTERNO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 39,39	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (39,39) Ravenna Bologna
926	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PIETRAMALA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 7.	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 (21,86) Firenze EMILIA ROMAGNA (5,3) Bologna

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

927	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RECOLETA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 8/9/1999 Conferimento 12/2/2004 Cambio intestazione 20/7/2004 Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA - - -	SCADENZA 08/09/2019	AREA (Km^q) 44,62	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (44,62) Matera
928	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GORGOGNONE	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 Unificazione 16/3/2000 Approvazione nuovo programma di ricerca 20/3/2000 Cambio intestazione quota 29/11/2000 Cambio intestazione quota 20/4/2001 Cambio intestazione quota 15/11/2002 Trasferimento quota e nomina r.u. 5/6/2003 Cambio intestazione quota 16/7/2003 Cambio intestazione quota 12/2/2004 Cambio intestazione quota 31/7/2007 Adeguamento programma lavori 9/2/2010 Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA - - -	SCADENZA 14/07/2013	AREA (Km^q) 290,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (290,59) Potenza Matera
930	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MIGLIANICO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/4/2002 Conferimento 6/7/2005 Modifica programma lavoro 9/2/2010 Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo -	SCADENZA 19/04/2022	AREA (Km^q) 29,3	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (29,3) Chieti
931	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE QUARTO	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 Conferimento 12/2/2004 Intestazione quota 9/2/2010 Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo -	SCADENZA 12/01/2024	AREA (Km^q) 58,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (58,42) Piacenza
932	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VAL D'AGRI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (60,77) (r.u.) SHELL ITALIA E P (39,23)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 28/12/2005 Unificazione 18/2/2008 Adeguamento ripartizione quote	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 26/10/2019	AREA (Km^q) 660,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (660,15) Potenza
933	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAPPARUCCIA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (77,8) (r.u.) EDISON (22,2)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/10/2008 Conferimento 9/2/2010 Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 11/07/2026	AREA (Km^q) 59,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (59,55) Ascoli Piceno

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/2010

934

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				
CASCINA CASTELLO	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	22/10/2008	Conferimento	22/10/2008	22/10/2028	14,49	LOMBARDIA (14,49) Milano Lodi Cremona

935

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				
SILLARO	NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	29/10/2008	Conferimento	29/10/2008	29/10/2028	7,37	EMILIA ROMAGNA (7,37) Ravenna Bologna

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2010

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 599,56 Kmq

Regione	Numero concessioni	Superficie (Kmq)
SICILIA	14	588,87

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2010

320	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BRONTE - S.NICOLA	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) Messina Catania
321	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE COMISO II	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON GAS (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) Ragusa
322	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE FIUMETTO	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 1° periodo	SCADENZA 24/08/2011	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (20,94) Catania Enna
323	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GAGLIANO	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) Enna
324	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GELA	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) Caltanissetta
325	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GTAURONE	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) Caltanissetta
326	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE IRMINIO	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 1° periodo 25/01/2012	SCADENZA 39,76	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (39,76) Ragusa

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2010

327	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	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 1 ^a proroga	SCADENZA 13/10/2007	AREA (Kmq) 16,57	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (16,57) Trapani
Nota: Proroga in istruttoria									
328	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RAGUSA	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 1 ^a proroga	SCADENZA 30/11/2014	AREA (Kmq) 77,56	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (77,56) Ragusa
329	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ROCCA CAVALLO	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 1° periodo	SCADENZA 08/06/2011	AREA (Kmq) 37,31	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (29,33) Messina Enna Catania
330	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE NOTO	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 1° periodo	SCADENZA 08/01/2019	AREA (Kmq) 21,4	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (21,4) Ragusa Siracusa
331	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASE SCHILLACI	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 1° periodo	SCADENZA 01/07/2024	AREA (Kmq) 52,5	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (52,5) Catania Enna
332	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAMPERI	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 1° periodo	SCADENZA 30/09/2024	AREA (Kmq) 71,91	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (69,2) Messina Enna
333	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE S. ANNA	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 1° periodo	SCADENZA 29/04/2029	AREA (Kmq) 22,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (22,23) Ragusa

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

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 Km²

Zona marina	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
EMILIA ROMAGNA	0	15,00
ZONA A	37	4.066,79
ZONA B	19	3.365,13
ZONA C	3	659,51
ZONA D	3	153,41
ZONA F	3	618,67

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/2010

959	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	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		
			Data	Natura del provvedimento						
A.C 3.AS			3/12/1970	Conferimento	3/12/1970		23,476	ZONA A (23,476)		
			10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971					
			6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	6/8/1993	XXXVII - 9				
			20/9/1996	Modifica programma sviluppo	20/9/1996	XL - 10				
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
			13/6/2001	Proroga	3/12/2000	XLV - 7				
960	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	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		
			Data	Natura del provvedimento						
			15/3/1973	Conferimento					15/3/1973	XVII - 6
			7/7/1973	Trasferimento quota					7/7/1973	XVII - 11
			31/7/1986	Approvazione piano sviluppo					31/7/1986	XXXI - 3
			24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo					24/3/1992	XXXVI - 5
			13/2/1998	Cambio intestazione					1/1/1998	XLII - 3
20/2/2001	Modifica programma sviluppo	20/2/2001	XLV - 3							
27/11/2003	Proroga	15/3/2003	XLVIII - 1							
961	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
			Data	Natura del provvedimento						
			7/7/1973	Conferimento					7/7/1973	XVIII - 2
			30/10/1974	Trasferimento quota					30/10/1974	XIX - 3
			7/2/1976	Trasferimento quota					7/2/1976	XX - 5
			14/12/1981	Ampliamento					27/5/1980	XXVI - 6
			31/7/1986	Modifica programma lavoro					31/7/1986	XXXI - 2
			13/2/1998	Cambio intestazione					1/1/1998	XLII - 3
			4/12/1998	Approvazione programma sviluppo ed esplorazione					4/12/1998	XLIII - 1
			23/10/2000	approvazione programma sviluppo e perforazione					23/10/2000	XLIV - 11
			12/5/2003	Proroga					7/7/2003	XLVII - 6
			9/2/2010	Trasferimento					1/1/2010	LIV - 3
			962	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE					TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE
Data	Natura del provvedimento									
7/7/1973	Conferimento	7/7/1973			XVIII - 2					
30/10/1974	Trasferimento quota	30/10/1974			XIX - 3					
7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976			XX - 5					
13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			XLII - 3					
7/4/2003	Proroga	7/7/2003			XLVII - 5					
9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3							

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVI - N. 8.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

971	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 8.LF		EDISON (61,7175) (r.u.) ENI (38,2825)	9/3/1978	Conferimento	9/3/1978	XXII - 7	369,62	ZONA B (369,62)														
			20/11/1978	Trasferimento quota	20/11/1978	XXIII - 3																
			16/7/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 9																
			13/9/1982	Trasferimento quota	3/9/1982	XXVI - 12																
			4/4/1984	Modifica programma lavoro	4/4/1984	XXVIII - 7																
			8/5/1984	Trasferimento quota	8/5/1984	XXVIII - 10																
			20/11/1985	Approvazione programma definitivo	20/11/1985	XXX - 4																
			15/4/1987	Trasferimento quota	15/4/1987	XXXI - 11																
			3/7/1989	Modifica programma lavoro	3/7/1989	XXXIII - 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																			
972	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												
			24/7/1978	Conferimento					24/7/1978	XXII - 10												
			15/7/1997	Integrazione programma lavoro					15/7/1997	XLI - 8												
			13/2/1998	Cambio intestazione					1/1/1998	XLII - 3												
			10/6/2008	Proroga					24/7/2008	LII - 7												
			9/2/2010	Trasferimento					1/1/2010	LIV - 3												
			D.C 2.AG						IONICA GAS (100) (r.u.)	24/7/1978	Conferimento	24/7/1978	XXII - 10	44,35	ZONA D (44,35)							
										15/7/1997	Integrazione programma lavoro	15/7/1997	XLI - 8									
										13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3									
										10/6/2008	Proroga	24/7/2008	LII - 7									
										9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3									
										973	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
													20/11/1978							Conferimento	20/11/1978	XXIII - 2
6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992			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																	
10/6/2008	Proroga	20/11/2008			LII - 7																	
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			LIV - 3																	
B.C 9.AS		ADRIATICA IDROCARBURI (66,666667) (r.u.) EDISON (33,333333)			20/11/1978	Conferimento	20/11/1978	XXIII - 2					262,86							ZONA B (262,86)		
			6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	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																
			10/6/2008	Proroga	20/11/2008	LII - 7																
			9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3																

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

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.C 11.AS	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)
	980			Decorrenza XXVI - 1 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XLII - 3 XLVIII - 3				
	A.C 10.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
		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)
	981			Decorrenza XXVI - 6 XXX - 4 XLII - 3 LIII - 8				
	A.C 11.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
		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)
	983			Decorrenza XXVI - 6 XXVIII - 3 XXX - 4 XXXIII - 11 XLII - 3 XLV - 8 LII - 12 LIII - 8				
	D.C 4.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
		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)
	984			Decorrenza XXVI - 10 XXXVIII - 8 XLII - 3 LIV - 3				
	A.C 12.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
		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)
				Decorrenza XXVI - 12 XXXI - 5 XXXVIII - 8 XLII - 3 LIII - 8				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

993

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ²)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 15.AV	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 (Km ²)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
A.C 16.AG	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/2010

1001	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				
A.C 18.AG		ENI (100) (r.u.)	18/12/1989	Natura del provvedimento Conferimento	XXIV - 10	04/09/2017	155,18	ZONA A (155,18)
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
1002								
	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.C 20.AS		ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/1/1992	Natura del provvedimento Conferimento	XXVI - 5	27/05/2010	82,21	ZONA B (82,21)
			6/10/1992	Trasferimento quota	XXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXVII - 10			
			2/4/1996	Approvazione nuovo programma di esplorazione	XL - 5			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
1003								
	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
F.C 2.AG		ENI (100) (r.u.)	19/3/1992	Natura del provvedimento Conferimento	XXVI - 6	25/05/2020	556,31	ZONA F (556,31)
			8/8/1994	Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric.	XXXVIII - 9			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
1004								
	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
A.C 19.PI		ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	7/3/1994	Natura del provvedimento Conferimento	XXXVIII - 4	30/11/2023	219,46	ZONA A (219,46)
			14/6/1996	Trasferimento quota	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			
			30/6/2005	Trasferimento quota	XLIX - 7			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	LII - 5			
1005								
	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
A.C 20.AG		ENI (100) (r.u.)	7/3/1994	Natura del provvedimento Conferimento	XXXVIII - 4	07/03/2024	99,42	ZONA A (99,42)
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
1006								
	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
A.C 21.AG		ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	9/11/1994	Natura del provvedimento Conferimento	XXXIII - 12	09/11/2024	99,84	ZONA A (99,84)
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			27/11/2003	Approvazione nuovo programma lavoro	XLVIII - 1			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

1007	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
			Data	Natura del provvedimento						
B.C 21.AG		ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	9/11/1994	Conferimento	9/11/1994		82,88	ZONA B (82,88)		
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
			7/12/1999	Modifica programma sviluppo	7/12/1999	XLIV - 1				
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
			9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				
1008	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
			Data	Natura del provvedimento						
			5/10/1996	Unificazione					1/10/1996	XL - 11
			13/2/1998	Cambio intestazione					1/1/1998	XLII - 3
			4/7/2001	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca					4/7/2001	XLV - 8
	7/7/2006	Proroga	26/5/2006	L - 8						
1009	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
			Data	Natura del provvedimento						
			18/9/1997	Attribuzione					1/1/1997	XLII - 10
1010	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
			Data	Natura del provvedimento						
			18/9/1997	Attribuzione					1/1/1997	XLII - 10
1011	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
			Data	Natura del provvedimento						
			15/6/1998	Attribuzione					1/1/1997	XLII - 6
1012	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
			Data	Natura del provvedimento						
			18/6/1998	Attribuzione					1/1/1997	XLII - 6
1013	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
			Data	Natura del provvedimento						
			18/6/1998	Attribuzione					1/1/1997	XLII - 6

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

1014	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 27.EA	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)
1015	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 28.EA	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)
1016	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 29.EA	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)
1017	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 30.EA	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)
1018	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 31.EA	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)
1019	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 32.AG	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)
1020	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	B.C 22.AG	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/2010

1021	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				
A.C 33.AG		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)
1022								
	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
A.C 34.AG		ENI (100) (r.u.)	7/7/2006	Conferimento	-	19/06/2024	147,3	ZONA A (147,3)
1023								
	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
A.C35.AG		ENI (80) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (20)	14/12/2009	Conferimento	-	25/11/2022	76,56	

ELENCO DEI PERMESSI DI PROSPEZIONE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

PERMESSI DI PROSPEZIONE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO
RIPORTARE LE LEGGI RELATIVE ALLA PROSPEZIONE

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 2 PERMESSI DI PROSPEZIONE per complessivi 1.114,06 Km²

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ZONA E	2	1.114,06

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 PROSPEZIONE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

101	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				
	E.P. 1.SA	SARAS (100) (r.u.)	25/2/2009	Conferimento	-	25/02/2010	480,62	ZONA E (480,62)
	102							
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	E.P. 2.SA	SARAS (100) (r.u.)	25/2/2009	Conferimento	-	25/02/2010	633,44	ZONA E (633,44)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

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. 13 CONCESSIONI DI STOCCAGGIO per complessivi 860,95 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	2	101,17
EMILIA ROMAGNA	5	388,01
LOMBARDIA	5	276,82
MOLISE	0	6,00
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/2010

2794	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE																																								
	CELLINO STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>10/12/1984</td> <td>Conferimento</td> <td>10/12/1984</td> <td>XXIX - 2</td> </tr> <tr> <td>16/7/1985</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>1/1/1985</td> <td>XXIX - 8</td> </tr> <tr> <td>20/11/1987</td> <td>Modifica programma lavoro</td> <td>20/11/1987</td> <td>XXXII - 2</td> </tr> <tr> <td>22/4/1991</td> <td>Trasferimento titolarità</td> <td>1/7/1989</td> <td>XXXV - 12</td> </tr> <tr> <td>12/5/1992</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>19/6/1991</td> <td>XXXVI - 11</td> </tr> <tr> <td>2/9/1993</td> <td>Trasferimento titolarità</td> <td>1/8/1992</td> <td>XXXVII - 10</td> </tr> <tr> <td>2/9/1993</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>4/11/1992</td> <td>XXXVII - 10</td> </tr> <tr> <td>27/9/2001</td> <td>Conferma</td> <td>27/9/2001</td> <td>XLV - 10</td> </tr> <tr> <td>23/11/2004</td> <td>Trasferimento</td> <td>2/8/2004</td> <td>XLVIII - 12</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	10/12/1984	Conferimento	10/12/1984	XXIX - 2	16/7/1985	Cambio intestazione	1/1/1985	XXIX - 8	20/11/1987	Modifica programma lavoro	20/11/1987	XXXII - 2	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	27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10	23/11/2004	Trasferimento	2/8/2004	XLVIII - 12	-	10/12/2014	30,3786	ABRUZZO (30,3786) Teramo
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
10/12/1984	Conferimento	10/12/1984	XXIX - 2																																												
16/7/1985	Cambio intestazione	1/1/1985	XXIX - 8																																												
20/11/1987	Modifica programma lavoro	20/11/1987	XXXII - 2																																												
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																																												
27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10																																												
23/11/2004	Trasferimento	2/8/2004	XLVIII - 12																																												
2810	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE																																								
	FIUME TRESTE STOCCAGGIO	STOGIT (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>14/6/1982</td> <td>Conferimento</td> <td>14/6/1982</td> <td>XXVI - 7</td> </tr> <tr> <td>27/2/1991</td> <td>Modifica programma lavoro</td> <td>27/2/1991</td> <td>XXXV - 3</td> </tr> <tr> <td>13/2/1998</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>1/1/1998</td> <td>XLII - 3</td> </tr> <tr> <td>11/2/2002</td> <td>Delimitazione area</td> <td>21/6/2000</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> <tr> <td>11/2/2002</td> <td>Conferma</td> <td>21/6/2000</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> <tr> <td>22/2/2002</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>31/10/2001</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	14/6/1982	Conferimento	14/6/1982	XXVI - 7	27/2/1991	Modifica programma lavoro	27/2/1991	XXXV - 3	13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3	11/2/2002	Delimitazione area	21/6/2000	XLVI - 3	11/2/2002	Conferma	21/6/2000	XLVI - 3	22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3	-	14/06/2012	76,79	ABRUZZO (70,79) Chieti MOLISE (6) Campobasso												
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
14/6/1982	Conferimento	14/6/1982	XXVI - 7																																												
27/2/1991	Modifica programma lavoro	27/2/1991	XXXV - 3																																												
13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3																																												
11/2/2002	Delimitazione area	21/6/2000	XLVI - 3																																												
11/2/2002	Conferma	21/6/2000	XLVI - 3																																												
22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3																																												
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 10.																																													
2813	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE																																								
	SETTALA STOCCAGGIO	STOGIT (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>5/5/1999</td> <td>Attribuzione</td> <td>1/1/1997</td> <td>XLIII - 6</td> </tr> <tr> <td>15/10/2001</td> <td>Conferma</td> <td>15/10/2001</td> <td>XLV - 11</td> </tr> <tr> <td>22/2/2002</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>31/10/2001</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11	22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3	-	01/01/2017	50,73	LOMBARDIA (50,73) Lodi Milano																								
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6																																												
15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11																																												
22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3																																												
2814	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE																																								
	COLLALTO STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>16/6/1994</td> <td>Conferimento</td> <td>16/6/1994</td> <td>XXXVIII - 7</td> </tr> <tr> <td>27/9/2001</td> <td>Conferma</td> <td>27/9/2001</td> <td>XLV - 10</td> </tr> <tr> <td>23/11/2004</td> <td>Trasferimento</td> <td>2/8/2004</td> <td>XLVIII - 12</td> </tr> <tr> <td>16/10/2009</td> <td>Autorizzazione ampliamento centrale</td> <td>16/10/2009</td> <td>LIII - 11</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	16/6/1994	Conferimento	16/6/1994	XXXVIII - 7	27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10	23/11/2004	Trasferimento	2/8/2004	XLVIII - 12	16/10/2009	Autorizzazione ampliamento centrale	16/10/2009	LIII - 11	-	16/06/2024	88,95	VENETO (88,95) Treviso																				
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
16/6/1994	Conferimento	16/6/1994	XXXVIII - 7																																												
27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10																																												
23/11/2004	Trasferimento	2/8/2004	XLVIII - 12																																												
16/10/2009	Autorizzazione ampliamento centrale	16/10/2009	LIII - 11																																												
2892	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE																																								
	CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	STOGIT (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>5/5/1999</td> <td>Attribuzione</td> <td>1/1/1997</td> <td>XLIII - 6</td> </tr> <tr> <td>15/10/2001</td> <td>Conferma</td> <td>15/10/2001</td> <td>XLV - 11</td> </tr> <tr> <td>22/2/2002</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>31/10/2001</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11	22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3	-	01/01/2017	81,61	EMILIA ROMAGNA (81,61) Parma Piacenza																								
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6																																												
15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11																																												
22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3																																												

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

2896	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RIPALTA STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 62,96	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (62,96) Cremona
2903	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BRUGHERIO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 57,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85) Milano
2907	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MINERBIO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 68,61	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (68,61) Bologna
2912	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SERGNANO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 42,31	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (42,31) Bergamo Cremona
2921	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SABBIONCELLO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Ridenominazione e conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 100,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (100,15) Ferrara
2922	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ALFONSINE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/8/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 9 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 85,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88) Ravenna
2923	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BORDOLANO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 6/11/2001 20/6/2003 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	Decorrenza 6/11/2001 7/3/2003	BUIG XLV - 12 XLIX - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 06/11/2021	AREA (Kmq) 62,97	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (62,97) Cremona Brescia

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

2924

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
SAN POTTITO E COTTIGNOLA STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (90) (r.u.) BLUGAS INFRASTRUTTURE (10)	24/4/2009	Conferimento	24/4/2009		51,76	EMILIA ROMAGNA (51,76) Ravenna

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA

Legge 9 dicembre 1986, n. 896

Nella terraferma sono vigenti n. 5 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 48,33 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
SICILIA	1	6,50
TOSCANA	3	39,43
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/2010

30	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA FABBRICA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/5/1998 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 7/5/1998 XLII - 6	SCADENZA 07/05/2002	AREA (Kmq) 2,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO VENETO (2,4) Venezia
31	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MACCHIA AL TORO Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «MILIA».	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 27/5/1998 10/3/2000 28/12/2001 24/5/2002 21/4/2004 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Modifica denominazione sociale Proroga Classificazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 27/5/1998 1/10/1999 28/12/2001 27/5/2002 21/4/2004 XLII - 6 XLIV - 5 LIV - 1 XLVI - 8 LIV - 1	SCADENZA 27/05/2004	AREA (Kmq) 25,11	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (25,11) Grosseto
33	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CAPALLE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMUNE DI CAMPI BISENZIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2004 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/9/2004 XLIX - 2	SCADENZA	AREA (Kmq) 4,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (4,5) Firenze
34	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MEZZANA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMUNE DI PRATO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2004 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/9/2004 XLIX - 2	SCADENZA	AREA (Kmq) 9,82	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (9,82) Firenze
350	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PANTELLERIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTERMICA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/02/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/02/2011 BUIG	SCADENZA	AREA (Kmq) 6,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (6,5) Trapani

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2010

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO

Legge 9 dicembre 1986, n. 896

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 1 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 678,3 Km^q

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ^q)
ZONA E	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/2010

1

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Decorrenza				
TIRRENO MERIDIONALE 1	EUROBUILDING (100) (r.u.)	29/9/2009	29/9/2009	1° periodo	29/09/2013	678,3	ZONA E (678,3)
			Natura del provvedimento Conferimento	LIII - 10			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2010

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

Legge 9 dicembre 1986, n. 896

Nella terraferma sono vigenti n. 15 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 760,76 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
EMILIA ROMAGNA	1	31,72
LAZIO	4	194,17
TOSCANA	8	492,95
UMBRIA	1	39,40
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/ 2010

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				
	VICENZA	ENI (50) (r.u.) ENEL (50)	22/7/1985 13/2/1998 16/3/1999	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Classificazione conferma e riperimetrazione	-	22/07/2015	2,52	VENETO (2,52) Vicenza
	19							
	VALENTANO	ERGA (100) (r.u.)	9/10/1986 26/2/1993 3/4/1994	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Classificazione conferma e riperimetrazione	-	09/10/2011	111,15	LAZIO (111,15) Viterbo
	20							
	TORRE ALFINA	ERGA (100) (r.u.)	7/3/1991 26/8/1996 10/3/2000	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Trasferimento	-	30/12/2013	58,63	UMBRIA (39,4) Terni LAZIO (19,23) Viterbo
	21							
	CANNETO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	1/8/1991 21/10/1994 10/3/2000 28/12/2001 16/8/2005 5/2/2009	Natura del provvedimento Conferimento Riperimetrazione Trasferimento Modifica denominazione sociale Trasferimento Trasferimento	-	09/07/2020	52,74	TOSCANA (52,74) Pisa
	22							
	LARDERELLO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	7/3/1994 10/3/2000 28/12/2001 19/10/2004 16/8/2005 5/2/2009	Natura del provvedimento Classificazione unificazione e riperimetrazione Modifica denominazione sociale Modifica programma lavoro Trasferimento Trasferimento	-	07/03/2024	82,74	TOSCANA (82,74) Siena Pisa

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ marzo/ 2010

23	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE LUSTIGNANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/3/1994 Natura del provvedimento Classificazione unificazione e ripermetrizzazione 10/3/2000 Trasferimento 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - XXXVIII - 4 XLIV - 5 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	SCADENZA 07/03/2024	AREA (Kmq) 77,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (77,85) Siena Grosseto Pisa
24	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BORGOPANTANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ERSAL (60) (r.u.) ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/3/1994 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento	PERIODO DI VIGENZA - XXXVIII - 4	SCADENZA 07/03/2024	AREA (Kmq) 2,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LAZIO (2,55) Roma
25	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MARTA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 30/12/1994 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento 19/2/1998 Proroga termine esecuzione programma lavori 10/3/2000 Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - XXXIX - 1 XLII - 3 XLIV - 5	SCADENZA 30/12/2014	AREA (Kmq) 40,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LAZIO (40,82) Viterbo
26	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE TRAVALE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 30/12/1994 Natura del provvedimento Classificazione unificazione e ripermetrizzazione 10/3/2000 Trasferimento 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - XXXIX - 1 XLIV - 5 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	SCADENZA 30/12/2024	AREA (Kmq) 85,39	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (85,39) Pisa Grosseto Siena
27	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CESANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/12/1995 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento 10/3/2000 Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - XL - 1 XLIV - 5	SCADENZA 27/06/2024	AREA (Kmq) 20,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LAZIO (20,42) Roma
28	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CHIUSDINO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE 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	PERIODO DI VIGENZA - XLIII - 3 XLIV - 5 XLV - 11 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	SCADENZA 03/01/2029	AREA (Kmq) 45,2	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (45,2) Siena Grosseto

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/2010

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	606,10
	MONTE ARAZZECCA BUCCHIANICO ORTONA	
Rappresentante unico	2	637,61
	MUTIGNANO SETTECERRI	
Total	5	1.243,71

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	

Completivamente ADRIATICA IDROCARBURI è presente in 20 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.558,23 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

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
	BORG PANTANO	
Total	1	1,02

Completivamente ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,02 Kmq

JOINT-VENTURES

ERSAL	
	BORG PANTANO

ALEANNA RESOURCES

LLC, c.f. n. 01126490778, con sede legale in Delaware (U.S.A.), sede secondaria in Matera, Via XX Settembre, 45 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	3	706,95
	PONTE DEI GRILLI PONTE DEL DIAVOLO CORTE DEI SIGNORI	
Total	3	706,95

Completivamente ALEANNA RESOURCES è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 706,95 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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	1	139,98
	SAMBUCHETO	
Total	2	294,48

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	23,47
	FONTES S. DAMIANO	
Total	1	23,47

Compressivamente APENNINE ENERGY è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 317,96 Kmq

JOINT-VENTURES

ITALMIN EXPLORATION	
	FONTES S. DAMIANO
PETREN	
	SAMBUCHETO

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	827,90
	CENTO BASTIGLIA	
Rappresentante unico	1	188,28
	FIUME ARNONE	
Contitolare	1	505,04
	FROSINONE	
Total	4	1.521,22

Compressivamente ASCENT RESOURCES ITALIA è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.521,22 Kmq

JOINT-VENTURES

ITALMIN EXPLORATION	
	FIUME ARNONE
PENTEX ITALIA	
	FROSINONE

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

Compressivamente AUDAX ENERGY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 657,19 Kmq

AVOBONE ITALY

S.r.l. (c.f. n. 06295250960), con sede legale in Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124) ed uffici in Milano, c/o Avv. Chiara Peja - Kstudio Associato, 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	3	320,27
	MASSA LOMBARDA	
	SAVIO FINALE EMILIA	
Total	3	320,27

Compressivamente AVOBONE ITALY è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 320,27 Kmq

JOINT-VENTURES

FOREST OIL MEDITERRANEAN	
	FINALE EMILIA MASSA LOMBARDA
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

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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. BRGGRL58T23D548K) 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

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

Compressivamente CH4 LIZZANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 3,25 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	
Contitolare	1	90,08
	CODOGNO	
Total	2	280,95

Compressivamente COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 280,95 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	CODOGNO
SVILUPPO RISORSE NATURALI	CODOGNO

COMUNE DI CAMPI BISENZIO

Comune in provincia di Firenze, con sede in Piazza Dante, 36 (C.A.P. 50013)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	4,50
	CAPALLE	
Total	1	4,50

Compressivamente COMUNE DI CAMPI BISENZIO è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 4,5 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

COMUNE DI PRATO

Comune in provincia di Firenze, con sede in Piazza del Comune, 2 (C.A.P. 59100)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	9,82
	MEZZANA	
Total	1	9,82

Compressivamente COMUNE DI PRATO è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 9,82 Kmq

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	
Total	1	72,54

Compressivamente COSTRUZIONI CONDOTTE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 72,54 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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	2	1.412,71
	NIBBIANO TORRENTE PARMA	
Rappresentante unico	3	357,99
	TORRENTE LA VELLA CODOGNO MONTE LA ROSSA	
Contitolare	2	138,62
	ZURLENGO VIGEVANO	
Total	7	1.909,33

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	734,80
	PATERNO'	
Total	1	734,80

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	342,75
	G.R 13.AG G.R 14.AG A.R 78.RC	
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 MASSIGNANO GARAGUSO COLLE DI LAURO TORRENTE MENCOCCHIA COLABELLA MASSERIA MONACO MONTE URANO MONTIGNANO	
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

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 ZURLENGO

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

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 MENCOCCHIA

SHELL ITALIA E & P	
	MONTE LA ROSSA

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	5	654,65
	B.C 8.LF B.C 1.LF B.C 7.LF C.C 6.EO B.C 2.LF	
Contitolare	15	1.184,01
	B.C 14.AS B.C 21.AG B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 12.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.C 8.ME B.C 20.AS	
Total	20	1.838,66

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA

Compressivamente EDISON è presente in 58 titoli per una superficie pro-quota totale di 5.748,63 Kmq

EDISON GAS

S.p.A. (c.f. n. 10578610155) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.A.P. 20121)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	3,70
	COMISO II	
Total	1	3,70

Compressivamente EDISON GAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 3,7 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

S.p.A. (c.f. n. 00811720580), Direzione Produzione Geotermica, Divisione Produzione, con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.A.P. 56122)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	1,26
	VICENZA	
Total	1	1,26

Compressivamente ENEL è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,26 Kmq

JOINT-VENTURES

BLUGAS INFRASTRUTTURE	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

JOINT-VENTURES

ENI	
	VICENZA

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

ENEL GREEN POWER

Nuova denominazione assunta dalla Società ERGA a far data dal 28 dicembre 2001.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	25,11
	MACCHIA AL TORO	
Total	1	25,11

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

Complessivamente ENEL GREEN POWER è presente in 9 titoli per una superficie pro-quota totale di 518,06 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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	4	2.692,95
	MANDURIA FIUME TARO NOVARA MASSAFRA	
Rappresentante unico	2	336,12
	ZURLENGO VIGEVANO	
Contitolare	8	982,55
	VERCELLI MONTE LA ROSSA SERRA S. BERNARDO FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO ALIANO CARISIO TEANA	
Total	14	4.011,62

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	1.485,16
	A.R 87.AG A.R 91.EA A.R 93.EA B.R266.AG A.R 92.EA A.R 80.AG	
Rappresentante unico	4	675,64
	G.R 13.AG G.R 14.AG A.R 81.FR A.R 78.RC	
Total	10	2.160,80

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	26	1.981,72
	RAPAGNANO MACCHIA DI PIERNO PECORARO MONTE VRECCIARO S. MARIA IMBARO CALCIANO FIUME TRESTE TORRENTE VULGANO SERRA PIZZUTA SEDIA D'ORLANDO MANARA PESSANO CUGNO LE MACINE CANONICA CIGNONE CORTEMAGGIORE SOESINA VILLAFORTUNA-TRECCATE DOSSO DEGLI ANGELI GAGGIANO BAGNOLO MELLA CAVIAGA ALFONSINE SAN GERVASIO RIVALTA TRESIGALLO	
Rappresentante unico	4	760,62
	TERTIVERI TEMPA ROSSA VAL D'AGRI CANDELA	
Contitolare	4	132,14
	COLLE DI LAURO MASSERIA SPAVENTO CASTEL DI LAMA MASSERIA MONACO	
Total	34	2.874,48

JOINT-VENTURES

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO
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 ZURLENGO
ENEL	
	VICENZA
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.C35.AG A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO
PETROCELTIC ELSA	
	CARISIO VERCELLI
SHELL ITALIA E & P	
	FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI
SOCIETÀ COSTRUZIONE CONDOTTE	
	CARISIO
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/2010

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	33	3.463,60
	A.C 18.AG B.C 18.RI B.C 17.TO A.C 12.AG A.C 10.AG A.C 9.AG F.C 2.AG A.C 5.AV D.C 3.AG A.C 4.AS A.C 3.AS A.C 2.AS A.C 1.AG FASCIA CERVIA MARE CERVIA MARE A.C 6.AS A.C 30.EA A.C 7.AS A.C 20.AG A.C 33.AG B.C 22.AG A.C 31.EA A.C 34.AG A.C 29.EA A.C 28.EA A.C 27.EA A.C 26.EA A.C 25.EA A.C 24.EA A.C 23.EA A.C 22.EA PORTO CORSINI MARE A.C 32.AG	
Rappresentante unico	14	1.636,55
	A.C 8.ME A.C 14.AS B.C 11.AS A.C 11.AG A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS A.C 19.PI A.C35.AG A.C 21.AG	
Contitolare	2	215,42
	C.C 6.EO B.C 8.LF	
Total	49	5.315,57
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	17,12
	FERRARA VICENZA	
Total	2	17,12

Complessivamente ENI è presente in 109 titoli per una superficie pro-quota totale di 14.379,59 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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	4	2.363,42
	PASSO DI PIAZZA CASTELTERMINI TRESAURO FRIDDANI	
Total	4	2.363,42

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	12	556,10
	ROCCA CAVALLO BRONTE - S.NICOLA FIUMETTO GAGLIANO GELA GIAURONE RAGUSA NOTO CASE SCHILLACI SAMPERI S. ANNA LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	
Total	12	556,10

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

Complessivamente ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI è presente in 18 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.394,23 Kmq

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

Complessivamente ERGA è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 246,88 Kmq

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
	BORG PANTANO	
Total	1	1,53

Complessivamente ERSAL è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,53 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	FERRARA
-----	---------

JOINT-VENTURES

ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA	BORG PANTANO
------------------------------------	--------------

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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

Compressivamente 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

Compressivamente 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

Compressivamente FOREST - CMI è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 32,15 Kmq

JOINT-VENTURES

INTERGIE	
	MONTE PALLANO

FOREST OIL MEDITERRANEAN

S.r.l. (c.f. n. 08364381007), con sede legale 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	2	913,94
	MASSA LOMBARDA FINALE EMILIA	
Total	2	913,94

Compressivamente FOREST OIL MEDITERRANEAN è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 913,94 Kmq

JOINT-VENTURES

AVOBONE ITALY	
	FINALE EMILIA MASSA LOMBARDA

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

Compressivamente GAS DELLA CONCORDIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 27,23 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	COLABELLA

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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

GAS PLUS ITALIANA

(c.f. n. 04086420967) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, 17 (C.A.P. 20134) ed uffici in Fornovo di Tarò (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

Complessivamente GAS PLUS ITALIANA è presente in 42 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.170,29 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/2010

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

Completivamente GEOGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 119,5 Kmq

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

Completivamente GEOTERMICA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 6,5 Kmq

GROVE ENERGY

S.r.l. (c.f. n. 08533181007) con sede legale in Roma, Via Tagliamento, 76 (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	
Total	2	294,99

Completivamente GROVE ENERGY è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 294,99 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

Completivamente 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 Mercede, 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	1	246,87
	FIUME BRUNA	
Total	1	246,87

Completivamente INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 246,87 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

Completivamente INTERGIE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 3,57 Kmq

JOINT-VENTURES

FOREST - CMI	MONTE PALLANO
--------------	---------------

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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

IRMINIO

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	39,76
	IRMINIO	
Total	1	39,76

Compressivamente IRMINIO è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 39,76 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	1	476,23
	CORANA	
Contitolare	1	80,69
	FIUME ARRONE	
Total	2	556,92

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 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 557,16 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

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

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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

Complessivamente 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 sede in Londra, Southampton Buildings WC2A 1AP, e sede secondaria in Roma, Via Orazio, 30 (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	276,57
	CIVITA	
Rappresentante unico	1	94,32
	MONTALBANO	
Total	2	370,89

Complessivamente 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/2010

MEDOILGAS ITALIA

S.p.A., c.f. n. 08344911006, con sede in Roma, Via Orazio, 30 (C.a.p. 00193)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	342,91
	MASSERIA GAUDELLA SULMONA	
Rappresentante unico	1	61,47
	SERRA S. BERNARDO	
Contitolare	2	297,92
	TORRENTE LA VELLA SETTECERRI	
Total	5	702,30

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
	MONTE VERDESE CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA TORRENTE CIGNO TORRENTE CELONE S. ANDREA MASSERIA PETRILLI	
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.C35.AG	
Total	2	48,23

Compressivamente MEDOILGAS ITALIA è presente in 25 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.707,82 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.C35.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/2010

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	367,14
	SAVIO	
Total	4	588,91

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	
Rappresentante unico	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	
Total	10	4.360,45

Compressivamente NORTHERN PETROLEUM LIMITED è presente in 14 titoli per una superficie pro-quota totale di 4.949,36 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

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	3	457,45
	TERRA DEL SOLE LA PROSPERA CASCINA S. PIETRO	
Rappresentante unico	1	33,53
	CROCETTA	
Contitolare	1	19,08
	SAN VINCENZO	
Total	5	510,05

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	14,49
	CASCINA CASTELLO	
Rappresentante unico	1	4,79
	SILLARO	
Total	2	19,28

Compressivamente NORTHSUN ITALIA è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 529,34 Kmq

JOINT-VENTURES

PO VALLEY OPERATIONS PTY	
	CROCETTA
	SAN VINCENZO
	SILLARO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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	461,74
	TORRENTE NURE	
Total	1	461,74

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

Compressivamente PADANA ENERGIA è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.240,56 Kmq

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

Compressivamente PANTHER EUREKA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 740, Kmq

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, 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	1	126,26
	FROSINONE	
Total	1	126,26

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,14
	STRANGOLAGALLI	
Total	1	41,14

Compressivamente PENTEX ITALIA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 167,4 Kmq

JOINT-VENTURES

ASCENT RESOURCES ITALIA	FROSINONE
-------------------------	-----------

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)
Unico titolare	1	364,86
	MONTELURO	
Contitolare	1	7,37
	SAMBUCHETO	
Total	2	372,23

Compressivamente PETREN è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 372,23 Kmq

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	SAMBUCHETO
-----------------	------------

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

PETROCELTIC ELSA

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	1	24,20
	CASE SPARSE	
Rappresentante unico	2	614,15
	CARISIO VERCELLI	
Contitolare	1	215,38
	CIVITAQUANA	
Total	4	853,73

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 ELSA è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 904,4 Kmq

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	86,55
	BARDONE TORRENTE NURE	
Total	2	86,55

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 118,4 Kmq

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	1	506,20
	PODERE GALLINA	
Rappresentante unico	1	39,62
	SAN VINCENZO	
Contitolare	1	18,05
	CROCETTA	
Total	3	563,88

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	2,58
	SILLARO	
Total	1	2,58

Complessivamente PO VALLEY OPERATIONS PTY è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 566,46 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	CARISIO VERCELLI
SOCIETÀ COSTRUZIONE CONDOTTE	
	CARISIO
VEGA OIL	
	B.R268.RG CIVITAQUANA

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

JOINT-VENTURES

NORTHSUN ITALIA	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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	
Total	1	317,86

Complessivamente PUMA PETROLEUM è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 317,86 Kmq

SARAS

S.p.A., (c.f. n. 00136440922) con sede in Sarroch (CA), S.S. Sulcitana, 195 (C.a.p. 09018).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI PROSPEZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.114,06
	E.P. 2.SA E.P. 1.SA	
Total	2	1.114,06

Complessivamente SARAS è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.114,06 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	
Total	1	49,40

Complessivamente SARP è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 49,4 Kmq

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)	
Contitolare	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 GORGOGNONE			
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 GORGOGNONE 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 GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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

SOCIETÀ COSTRUZIONE CONDOTTE

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	36,40
	CARISIO	
Total	1	36,40

Complessivamente SOCIETÀ COSTRUZIONE CONDOTTE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 36,4 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	CARISIO
PETROCELTIC ELSA	CARISIO

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

STOGIT

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 STOGIT è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 689,86 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2010

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	1	308,83
SANTA MARGHERITA		
Contitolare	1	112,60
CODOGNO		
Total	2	421,43

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 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 453,66 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

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

Complessivamente TOTAL E&P ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 488,84 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

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

Complessivamente VEGA OIL è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.038,25 Kmq

JOINT-VENTURES

MEDOILGAS CIVITA	
	MONTALBANO

PETROCELTIC ELSA	
	B.R268.RG CIVITAQUANA

