



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

Anno LV - N. 8

31 Agosto 2011

BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE



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

Anno LV - N. 8

31 Agosto 2011

BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE

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

SOMMARIO

AVVERTENZE	5
INDIRIZZI	6

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca «TORRE DEL MORO» presentata dalla Società Po Valley Operations PTY Ltd.....	7
--	---

PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di proroga del permesso di ricerca «FIUME ARNONE» della Società Ascent Resources Italia S.r.l.	7
Istanza di proroga del permesso di ricerca «LONGASTRINO» della Società Northern Petroleum (UK) Ltd.	8

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «FILETTO» della Società Gas Plus Italiana S.p.A.....	8
---	---

MERCATO DEL GAS

LEGGI E DECRETI

Decreto Ministeriale 28 dicembre 2010 - Termini e condizioni di partecipazione all'obbligo di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2010/2011.	9
Decreto Ministeriale 19 gennaio 2011 - Determinazione degli ambiti territoriali nel settore della distribuzione del gas naturale.....	11
Decreto Ministeriale 31 gennaio 2011 - Accettazione del piano di sviluppo di nuova capacità di stoccaggio.	14
Decreto Ministeriale 31 gennaio 2011 - Condizioni di reciprocità e idoneità previste per la partecipazione dei clienti finali agli investimenti.	17
Decreto Ministeriale 21 aprile 2011 - Disposizioni per governare gli effetti sociali connessi ai nuovi affidamenti delle concessioni di distribuzione del gas in attuazione del comma 6, dell'art. 28 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante norme comuni per il mercato intero del gas.	18
Decreto Ministeriale 22 luglio 2011 - Modifica dell'art. 4, comma 3, del decreto del Ministro dello sviluppo economico 6 agosto 2010 per la vendita delle aliquote di prodotto della produzione di gas nel territorio nazionale, royalties, destinate allo Stato.....	21
Decreto Ministeriale 29 luglio 2011 - Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2011-2012.	22
Decreto Ministeriale 2 agosto 2011 - Aggiornamento delle procedure per il rilascio delle autorizzazioni all'importazione di gas naturale, in attuazione dell'art. 28 del Decreto Legislativo 1 giugno 2011 n. 93.....	24

DISPOSIZIONI E COMUNICATI

Normativa del gas.....	27
------------------------	----

RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

Situazioni per le quali è in corso di accertamento la disponibilità dell'area a seguito del ripristino ambientale. Aggiornamento al 31 luglio 2011	33
--	----

PIANI TOPOGRAFICI

TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca «TORRE DEL MORO».....	35
---	----

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE.....	37
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI	54

AVVERTENZE

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

BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE		BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE	
Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero	Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero
XLIX	1	31 gennaio 2005	1	8	LII	7	31 luglio 2008	83	134
XLIX	2	28 febbraio 2005	9	19	LII	8	31 agosto 2008	135	145
XLIX	3	31 marzo 2005	20	32	LII	9	30 settembre 2008	146	156
XLIX	4	30 aprile 2005	33	43	LII	10	31 ottobre 2008	157	173
XLIX	5	31 maggio 2005	44	49	LII	11	30 novembre 2008	174	191
XLIX	6	30 giugno 2005	50	71	LII	12	31 dicembre 2008	192	204
XLIX	7	31 luglio 2005	72	95					
XLIX	8	31 agosto 2005	96	107	LIII	1	31 gennaio 2009	1	7
XLIX	9	30 settembre 2005	108	113	LIII	2	28 febbraio 2009	8	20
XLIX	10	31 ottobre 2005	114	127	LIII	3	31 marzo 2009	21	33
XLIX	11	30 novembre 2005	128	136	LIII	4	30 aprile 2009	34	50
XLIX	12	31 dicembre 2005	137	155	LIII	5	31 maggio 2009	51	66
					LIII	6	30 giugno 2009	67	72
L	1	31 gennaio 2006	1	15	LIII	7	31 luglio 2009	73	92
L	2	28 febbraio 2006	16	34	LIII	8	31 agosto 2009	93	116
L	3	31 marzo 2006	35	43	LIII	9	30 settembre 2009	117	124
L	4	30 aprile 2006	44	61	LIII	10	31 ottobre 2009	125	139
L	5	31 maggio 2006	62	71	LIII	11	30 novembre 2009	140	154
L	6	30 giugno 2006	72	81	LIII	12	31 dicembre 2009	155	167
L	7	31 luglio 2006	82	94					
L	8	31 agosto 2006	95	113	LIV	1	31 gennaio 2010	1	21
L	9	30 settembre 2006	114	124	LIV	2	28 febbraio 2010	22	45
L	10	31 ottobre 2006	125	134	LIV	3	31 marzo 2010	46	72
L	11	30 novembre 2006	135	152	LIV	4	30 aprile 2010	73	101
L	12	31 dicembre 2006	153	168	LIV	5	31 maggio 2010	102	119
					LIV	6	30 giugno 2010	120	130
LI	1	31 gennaio 2007	1	10	LIV	7	31 luglio 2010	131	151
LI	2	28 febbraio 2007	11	22	LIV	8	31 agosto 2010	152	161
LI	3	31 marzo 2007	23	32	LIV	9	30 settembre 2010	162	167
LI	4	30 aprile 2007	33	51	LIV	10	31 ottobre 2010	168	177
LI	5	31 maggio 2007	52	62	LIV	11	30 novembre	178	192
LI	6	30 giugno 2007	63	64	LIV	12	31 dicembre	193	230
LI	7	31 luglio 2007	65	75					
LI	8	31 agosto 2007	76	88	LV	1	31 gennaio 2011	1	22
LI	9	30 settembre 2007	89	98	LV	2	28 febbraio 2011	23	39
LI	10	31 ottobre 2007	99	117	LV	3	31 marzo 2011	40	58
LI	11	30 novembre 2007	118	140	LV	4	30 aprile 2011	59	84
LI	12	31 dicembre 2007	141	151	LV	5	31 maggio 2011	85	104
					LV	6	30 giugno 2011	105	129
LII	1	31 gennaio 2008	1	11	LV	7	31 luglio 2011	130	147
LII	2	29 febbraio 2008	12	20	LV	8	31 agosto 2011	148	161
LII	3	31 marzo 2008	21	38					
LII	4	30 aprile 2008	39	53					
LII	5	31 maggio 2008	54	66					
LII	6	30 giugno 2008	67	82					

La delimitazione delle istanze, dei permessi e delle concessioni pubblicate sui BUIG è rappresentata esclusivamente dalle relative coordinate geografiche, pertanto le tavole allegate sono puramente indicative ed eventuali incongruenze con le suddette coordinate geografiche sono da considerarsi semplici imprecisioni grafiche.

Eventuali opposizioni o reclami avverso le istanze ed i provvedimenti pubblicati nel *B.U.I.G.*, redatte in carta legale, vanno indirizzate al Ministero dello sviluppo economico - Direzione generale dell'energia e delle risorse minerarie - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse - Roma, Via Molise, 2 (C.A.P. 00187).

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

INDIRIZZI

MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO
Dipartimento per l'Energia

DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse

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

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

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

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

– Divisione V - Via Bosio, 15 - 00161 Roma

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

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

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 148.

Istanza di permesso di ricerca «TORRE DEL MORO» presentata dalla Società Po Valley Operations PTY Ltd.
(estratto)

Richiedente: Società Po Valley Operations PTY Ltd, Roma, Via della Luce, 58 (C.A.P. 00153)

Data di presentazione dell'istanza: 14 luglio 2011.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «TORRE DEL MORO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regione: Emilia Romagna
- Provincia: Forlì-Cesena
- Comuni: Cesena, Bertinoro, Forlimpopoli, Forlì, Meldola
- Foglio della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 100
- Coordinate geografiche dei vertici

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-0°20',	44°14',
b	-0°16',	44°14',
c	-0°16',	44°12',
d	-0°12',	44°12',
e	-0°12',	44°08',
f	-0°23',	44°08',
g	-0°23',	44°09',
h	-0°21',	44°09',
i	-0°21',	44°11',
l	-0°20',	44°11',

- Superficie richiesta: km² 111,00

Riproduzione del piano topografico dell'istanza: Tav. n. 1 fuori testo.

PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 149.

Istanza di proroga del permesso di ricerca «FIUME ARNONE» della Società Ascent Resources Italia S.r.l.
(estratto)

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico in data 11 luglio 2011, la Società Ascent Resources Italia S.r.l., rappresentante unica del permesso di ricerca ubicato in provincia di Roma, convenzionalmente denominato «FIUME ARNONE» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 523), ha chiesto la proroga del permesso stesso.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 150.

Istanza di proroga del permesso di ricerca «LONGASTRINO» della Società Northern Petroleum (UK) Ltd.
(estratto)

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico in data 7 luglio 2011, la Società Northern Petroleum (UK) Ltd, unica titolare del permesso di ricerca ubicato nelle province di Ferrara e Ravenna, convenzionalmente denominato «LONGASTRINO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 540), ha chiesto la proroga del permesso stesso.

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 151.

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «FILETTO» della Società Gas Plus Italiana S.p.A.
(estratto)

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico in data 6 luglio 2011, la Società Gas Plus Italiana S.p.A., unica titolare della concessione di coltivazione ubicata in provincia di Chieti, convenzionalmente denominata «FILETTO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 788), ha chiesto la proroga della concessione stessa.

MERCATO DEL GAS

LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 152.

Decreto Ministeriale 28 dicembre 2010 - Termini e condizioni di partecipazione all'obbligo di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2010/2011.

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

Visto il decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164 (di seguito: decreto legislativo n. 164/00) ed in particolare l'articolo 18, che stabilisce che le imprese di vendita del gas hanno l'obbligo di fornire ai propri clienti la modulazione loro necessaria;

Visto l'articolo 28, comma 2, del decreto legislativo n. 164/00, che stabilisce che il Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato (ora Ministero dello sviluppo economico, di seguito: il Ministero) provvede alla sicurezza, all'economicità e alla programmazione del sistema nazionale del gas, anche mediante specifici indirizzi con la finalità di salvaguardare la continuità e la sicurezza degli approvvigionamenti e di ridurre la vulnerabilità del sistema nazionale del gas;

Visto l'articolo 28, comma 3, del decreto legislativo n. 164/00, che stabilisce che il Ministero, in caso di crisi del mercato dell'energia o di gravi rischi per la sicurezza della collettività può adottare le necessarie misure temporanee di salvaguardia;

Visto il decreto ministeriale 11 settembre 2007 recante l'obbligo di contribuire al contenimento dei consumi di gas;

Visti gli articoli 1 e 2 del decreto ministeriale 3 dicembre 2008 che aggiorna la procedura di emergenza per fronteggiare eventi climatici sfavorevoli;

Visti i risultati dell'applicazione del decreto 11 settembre 2007, successivamente integrato dai decreti ministeriali 14 dicembre 2007, 30 ottobre 2008 e 17 dicembre 2009 recanti ulteriori disposizioni per il contenimento dei consumi di gas con modifiche al disposto del precedente decreto 11 settembre 2007, che non sono stati in linea con l'attesa adesione volontaria al contenimento dei consumi di gas su richiesta in caso di applicazione di procedure di emergenza, ma tuttavia costituiscono un possibile contributo utile a far fronte a situazioni di emergenza del sistema del gas naturale;

Considerato che, a causa della interruzione dell'approvvigionamento di gas all'Italia attraverso il gasdotto Transitgas a decorrere dal 23 luglio 2010 non si è potuto completare il riempimento programmato degli stoccaggi e che nel mese di dicembre 2010, a causa di condizioni climatiche rigide e della assenza delle importazioni di gas dal Nord Europa si è avuto un consistente svasso dagli stoccaggi;

Considerato che, pur essendo stato riattivato da alcuni giorni il gasdotto Transitgas, non vi è tuttora certezza che la sua operatività, per motivi di sicurezza, possa essere mantenuta anche successivamente alla fine del mese di febbraio 2010;

Ritenuto opportuno limitare all'adesione volontaria ed al periodo dal 31 gennaio 2011 al 3 aprile 2011, per il solo anno termico 2010/2011, il ricorso al contenimento dei consumi di gas da parte dei soggetti obbligati a norma del decreto ministeriale 11 settembre 2007;

Ritenuto possibile estendere, per il periodo sopra indicato, la possibilità di partecipazione al contenimento dei consumi di gas da parte delle imprese industriali, anche in forma aggregata, al fine di assicurare la tempestiva attuazione, secondo necessità, di un contenimento dei consumi per ristabilire il necessario equilibrio tra fabbisogno e disponibilità del sistema nazionale del gas in caso dovessero presentarsi condizioni critiche di esercizio;

Ritenuto necessario ed urgente, a parziale modifica ed integrazione di quanto disposto dal decreto ministeriale 11 settembre 2007, precisare i termini e le condizioni della partecipazione all'obbligo, da parte dei soggetti obbligati, per l'anno termico 2010/2011;

DECRETA:

Articolo 1

Termini e condizioni di partecipazione all'obbligo di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2010/2011

1. Le disposizioni di cui nel presente decreto si applicano per il periodo dal 31 gennaio 2011 al 3 aprile 2011 dell'anno termico 2010/2011 che decorre dal 1 ottobre 2010 ed ha termine il 30 settembre 2011.

2. L'obbligo del contenimento dei consumi di gas per i clienti finali è operante, in funzione della modalità di adesione volontaria al contenimento di cui all'articolo 3, comma 3, lettere a) e b) del decreto ministeriale 11 settembre 2007, durante cinque settimane, anche non consecutive, comprese tra il 31 gennaio ed il 3 aprile 2011, limitatamente al contenimento dei consumi per il quale gli stessi clienti hanno manifestato l'adesione.

I clienti finali delle classi c), d), e), ed f) di cui all'articolo 2, comma 1, del decreto 11 settembre 2007, adempiono all'obbligo unicamente mediante la contribuzione a titolo oneroso per essi prevista, stabilita per ciascuna classe in base alle determinazioni dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas (di seguito: l'"Autorità") di cui all'articolo 6 del decreto 11 settembre 2007 e da emanare entro il termine di cui al comma 9.

3. Le disposizioni previste dal decreto ministeriale 11 settembre 2007 relativamente alle imprese di vendita, quale soggetto che può procedere ad aggregare i clienti finali soggetti all'obbligo, o clienti volontari che aderiscono al contenimento dei consumi con modalità non individuale, sono estese, per il periodo dal 31 gennaio 2011 al 3 aprile 2011, a raggruppamenti volontari e temporanei di clienti finali, e di loro consorzi, che abbiano i requisiti previsti dal medesimo decreto, al fine di totalizzare i contributi di clienti diversi sia nello stesso intervallo temporale, sia su periodi temporali differenti.

4. Un raggruppamento volontario e temporaneo, per essere riconosciuto ai fini del contenimento dei consumi di gas, è tenuto ad essere rappresentato da un soggetto, con mandato irrevocabile, che sia responsabile dei rapporti con il Ministero e con l'Autorità, nonché dell'obbligo di trasmettere, entro il 28 gennaio 2011, all'impresa maggiore di trasporto ed agli altri soggetti indicati dal decreto ministeriale 11 settembre 2007, secondo modalità e contenuti dalla stessa precisate, la lista contenente i codici dei punti di riconsegna che alimentano totalmente o parzialmente i clienti rappresentati ai fini dell'adesione volontaria al contenimento del consumo di gas ed il quantitativo globale di gas per il quale viene manifestata l'adesione, che non potrà essere inferiore a 200.000 Smc/giorno.

5. Il soggetto mandatario di cui al comma 4 assume ogni responsabilità del risultato globale del contenimento dei consumi dei clienti aggregati, anche ai fini dei relativi premi per ottemperanza e penali per inadempienza conseguenti al risultato complessivo. A tal fine lo stesso mandatario concorda, a mezzo di specifici accordi, sia le modalità di partecipazione dei singoli clienti al contenimento dei consumi, sia la conseguente distribuzione tra gli stessi clienti finali dei premi e delle penali conseguenti ad ottemperanze od inadempienze.

6. Le imprese di vendita ed i soggetti di cui al comma 4 che aggregano clienti finali realizzano un profilo globale di contenimento dei consumi con valori che possono variare in ciascuna settimana del periodo di cui al comma 2, purché compresi in una banda di variazione del 5% rispetto al valor medio sull'intero periodo compreso tra il 31 gennaio ed il 3 aprile 2011.

7. L'adesione volontaria dei clienti finali di cui alla lettera b), comma 1, dell'articolo 2 del decreto ministeriale 11 settembre 2008 è da considerare quale opportunità per detti clienti di conseguire compensi per la partecipazione volontaria al contenimento dei consumi di gas, e per le imprese di vendita e gli altri soggetti di cui al comma 4, di ottenere i previsti compensi per i risultati ottenuti dall'aggregazione dei clienti finali stessi. A tal fine, i clienti finali offrono la propria disponibilità alle imprese di vendita, o ai soggetti che possono rappresentarli di cui al comma 4, che prestano su base non obbligatoria ogni possibile assistenza ed azione per il perfezionamento dell'adesione e per i successivi adempimenti.

8. L'individuazione del comportamento ottemperante od omissivo rispetto alla richiesta di contenimento di cui all'articolo 5, comma 4, lettera a) del decreto 11 settembre 2007 è eseguita con riferimento ai prelievi dei 30 giorni precedenti contabilizzati come precisato nello stesso decreto e, nella generalità dei casi, ai prelievi medi dei giorni feriali ricadenti in ciascuna settimana di contenimento effettivo. Per i soli clienti che operano con cicli continui nei sette giorni della settimana, il riferimento settimanale sarà esteso a tutti i giorni della settimana.

9. I valori dei corrispettivi, delle penali per inadempienza, dei premi per ottemperanza e degli incentivi per le imprese di vendita e per il soggetto mandatario sono stabiliti con delibera dell'Autorità, entro il termine del 14 gennaio 2011, da emanare con carattere di urgenza e indifferibilità, aggiornando ed integrando le valorizzazioni già introdotte con le delibere già emesse in materia di contenimento dei consumi di gas.

10. Entro il termine di cui al comma 4 le imprese di vendita e gli altri soggetti indicati all'articolo 7, commi 1 e 2, del decreto ministeriale 11 settembre 2007, trasmettono all'impresa maggiore di trasporto, secondo le modalità ivi indicate, gli elenchi dei clienti finali di cui all'articolo 3, comma 3, lettere a) e b) ed all'articolo 2, comma 1, lettere a) e b) e comma 5 del decreto ministeriale 11 settembre 2007.

11. Per quanto non specificato dal presente decreto valgono le disposizioni del decreto ministeriale 11 settembre 2007, in quanto applicabili.

Articolo 2

Adempimenti per il funzionamento della procedura di contenimento dei consumi di gas

1. Le imprese di vendita ed i soggetti mandatarî di cui al comma 5 dell'articolo 1, ai fini della identificazione dei clienti finali soggetti all'obbligo di contenimento dei consumi, utilizzano il data-base di classificazione dei punti di riconsegna nella versione presente sul sito internet delle imprese di trasporto al momento dell'entrata in vigore del presente decreto.

2. Le imprese di distribuzione forniscono alle imprese di vendita, su supporto informatico ed entro 3 giorni dalla richiesta, ove non già presenti sul proprio sito internet, l'elenco dei punti di riconsegna ai clienti finali allacciati alla propria rete e misurati giornalmente.

3. L'impresa maggiore di trasporto prevede nella sua procedura operativa, che pubblica sul suo sito internet entro il 14 gennaio 2011, in aggiunta alle informazioni utili alla compilazione degli elenchi dei clienti di cui all'articolo 1,

comma 5, di cui sopra ed all'articolo 3, comma 3, lettere a) e b) del decreto ministeriale 11 settembre 2007, anche la raccolta di informazioni utili alla compilazione degli elenchi dei clienti finali di cui all'articolo 2, comma 1, lettere a) e b) dello stesso decreto ministeriale, inoltrando i relativi elenchi alla Direzione entro il 28 gennaio 2011.

Articolo 3

Differimento di termini previsti dal decreto ministeriale 11 settembre 2007

1. Sono introdotti i seguenti differimenti di termini rispetto a quelli previsti nel decreto ministeriale 11 settembre 2007:

- inoltre all'impresa maggiore di trasporto, da parte delle imprese di vendita, delle informazioni di cui all'articolo 7 comma 1, al pari di quelle previste all'articolo 1, comma 4 del presente decreto: 28 gennaio 2011;

- inoltre alla Direzione ed all'Autorità, da parte delle imprese di vendita, della relazione di cui all'articolo 7, comma 3: 28 gennaio 2011;

- aggiornamento da parte delle imprese di vendita, di cui all'articolo 8, commi 1 e 2, del decreto ministeriale 11 settembre 2007, di contratti già sottoscritti alla data di entrata in vigore del presente decreto per la fornitura a clienti finali soggetti all'obbligo di contenimento dei consumi di gas di cui all'articolo 2, comma 1, lettera a, dello stesso decreto 11 settembre 2007 in esito dell'informativa delle prescrizioni sul contenimento dei consumi: 21 gennaio 2011.

- aggiornamento, da parte delle imprese di vendita, di contratti di cui all'articolo 8, comma 4 del decreto ministeriale 11 settembre 2007, ed ai fini dell'applicazione dell'articolo 3, comma 8, dello stesso decreto ministeriale 11 settembre 2007, in esito di attività di cui all'articolo 1, comma 9: 21 gennaio 2011.

Articolo 4

Adempimenti in materia di verifica di ottemperanza

1. Al fine di semplificare gli adempimenti in materia di verifica di ottemperanza di cui all'articolo 5, comma 4, del decreto ministeriale 11 settembre 2007, nel caso di clienti finali soggetti all'obbligo che aderiscono individualmente, i premi e le penali individuati a carico di ciascuno sono applicati dall'impresa di vendita fornitrice al momento della verifica.

Il presente decreto è pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica italiana e nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico.

Roma, 28 dicembre 2010

Il Ministro: ROMANI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 153.

Decreto Ministeriale 19 gennaio 2011 - Determinazione degli ambiti territoriali nel settore della distribuzione del gas naturale

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

di concerto con

IL MINISTRO PER I RAPPORTI CON LE REGIONI E LA COESIONE TERRITORIALE

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante norme comuni per il mercato interno del gas, ed in particolare gli articoli 14 e 15 sull'attività di distribuzione e il regime di transizione;

VISTA la legge 23 agosto 2004, n.239, recante riordino del settore energetico la quale, ai sensi dell'articolo 117, terzo comma, della Costituzione, stabilisce disposizioni per il settore energetico atte a garantire la tutela della concorrenza e dei livelli essenziali delle prestazioni concernenti i diritti civili e sociali, ed in particolare l'articolo 1, comma 2, lettera c) secondo cui le attività di distribuzione di gas sono attribuite in concessione secondo le disposizioni di legge;

VISTA la legge 23 febbraio 2006, n. 51, di conversione in legge del decreto legge 30 dicembre 2005, n. 273, recante definizione e proroga dei termini, nonché conseguenti disposizioni urgenti, ed in particolare l'articolo 23 relativo ai nuovi termini del regime di transizione nell'attività di distribuzione;

VISTA la legge 29 novembre 2007, n. 222, concernente la conversione in legge, con modificazioni, del decreto legge 1° ottobre 2007, n. 159, recante interventi urgenti in materia economico - finanziaria, per lo sviluppo e l'equità sociale, ed in particolare l'articolo 46 - bis, comma 2, che nell'ambito delle disposizioni in materia di concorrenza e qualità dei servizi essenziali nel settore della distribuzione del gas, stabilisce che con decreto dei Ministri dello sviluppo economico e per i rapporti con le regioni e per la coesione territoriale, su proposta dell'Autorità per l'energia elettrica e

il gas e sentita la Conferenza unificata, sono determinati gli ambiti territoriali minimi per lo svolgimento delle gare per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas;

VISTA la legge 6 agosto 2008, n. 133, concernente la conversione in legge, con modificazioni, del decreto legge 25 giugno 2008, n. 112, recante disposizioni urgenti per lo sviluppo economico, la semplificazione, la competitività, la stabilizzazione della finanza pubblica e la perequazione tributaria, ed in particolare l'articolo 23 - bis, concernente servizi pubblici locali di rilevanza economica, che, al comma 1, prevede l'applicazione delle disposizioni in esso contenute a tutti i servizi pubblici locali e la prevalenza sulle relative discipline di settore con esse incompatibili;

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

VISTO in particolare l'articolo 30, comma 26, della suddetta legge che fa salve le disposizioni del decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, e dell'articolo 46 - bis del decreto legge 1° ottobre 2007, n. 159, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 novembre 2007, n. 222, in materia di distribuzione di gas naturale, stabilendo inoltre in capo al Ministro dello sviluppo economico di concerto con il Ministro per i rapporti con le regioni e per la coesione territoriale, sentite la Conferenza unificata e l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, la determinazione degli ambiti territoriali minimi di cui al citato articolo 46 - bis, comma 2, tenendo anche conto delle interconnessioni degli impianti di distribuzione e con riferimento alle specificità territoriali e al numero dei clienti finali e che in ogni caso l'ambito non può essere inferiore al territorio comunale;

VISTA la legge 20 novembre 2009, n. 166, di conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 25 settembre 2009, n. 135, recante disposizioni urgenti per l'attuazione degli obblighi comunitari e per l'esecuzione di sentenze della Corte di giustizia delle Comunità europee, ed in particolare l'articolo 15, comma 1, lettera a-bis);

VISTO il documento dell'Autorità per l'energia e il gas "Considerazioni finali relative alle proposte in materia di individuazione di bacini ottimali di utenza" trasmesso al Ministero dello sviluppo economico in data 30 gennaio 2009;

CONSIDERATO che il presente provvedimento, ampliando l'area di gestione del servizio di distribuzione di gas naturale rispetto alle attuali concessioni, è finalizzato a favorire lo sviluppo efficiente del medesimo servizio, a ridurne i relativi costi a favore dei clienti finali, nonché a rimuovere le barriere che ostacolano lo sviluppo della concorrenza nel settore della vendita di gas;

CONSIDERATO che gli ambiti territoriali minimi devono essere identificati in base a criteri di efficienza e di riduzione dei costi per l'intero sistema costituito dalla distribuzione e dalla vendita di gas naturale, tenuto conto delle specificità territoriali;

CONSIDERATO che fra gli studi che analizzano le economie di scala nella distribuzione di gas basati su parametri nazionali, lo studio eseguito dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas, i cui risultati sono riportati nel suddetto documento, sia il più attendibile in quanto basato su dati disaggregati di bilancio forniti dalle imprese italiane nei rendiconti annuali per la separazione contabile, non disponibili a terzi;

CONSIDERATO che dalle analisi di produttività del documento dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas emerge la presenza di economie di scala nello svolgimento del servizio significative per le imprese medio-piccole e deboli per le imprese di dimensione maggiore;

CONSIDERATO che il suddetto studio prevede che l'effetto di economie di scala per il segmento della distribuzione di gas naturale è significativo almeno fino a un numero di clienti serviti pari a circa 300.000 qualora si considerino sia i costi della gestione tecnica delle reti, sia i costi delle funzioni centrali e dei servizi comuni, e fino a 100.000 clienti, qualora si considerino invece i soli costi di gestione tecnica delle reti;

CONSIDERATO che l'Autorità riconosce ai distributori con un numero di clienti inferiore alla soglia di 300.000 un maggiore ricavo tariffario a compensazione dei maggiori costi operativi per servire il singolo cliente, pari al 13 per cento in più per gli operatori con meno di 300.000 clienti e 22 per cento in più per quelli con meno di 50.000 clienti per il periodo regolatorio 2009-2012, e che pertanto l'aumento di dimensione degli ambiti consente di ridurre significativamente le tariffe di distribuzione a vantaggio dei consumatori;

CONSIDERATO che una maggiore dimensione degli ambiti determina anche una riduzione dei costi relativi allo svolgimento delle gare e la produzione di un maggiore numero di titoli di efficienza energetica, dato che ora i soggetti obbligati sono i distributori di gas naturale con almeno 50.000 clienti, e che sotto il profilo di tutela della concorrenza per il settore della vendita di gas, un numero minore di ambiti riduce i costi di transazione per le operazioni di acquisizione e di gestione della clientela;

CONSIDERATO che in questa fase è necessario disciplinare il passaggio del regime di transizione nell'attività di distribuzione di gas naturale anche per agevolare le società che attualmente effettuano l'attività di vendita di gas;

CONSIDERATO che le città con un numero di clienti finali superiore a 300.000 debbano costituire un ambito minimo territoriale, in quanto il medesimo non può essere inferiore all'ambito comunale;

CONSIDERATO che al fine di una migliore gestione tecnica della rete i Comuni alimentati dallo stesso impianto di distribuzione interprovinciale debbano essere assegnati all'ambito prevalente dell'impianto anche se appartenenti a province o a regioni differenti;

CONSIDERATO che il presente provvedimento definisce gli ambiti territoriali minimi per lo svolgimento delle gare per l'affidamento del servizio di distribuzione di gas, ciascuno dei quali rappresenta un insieme minimo di Comuni i cui relativi impianti di distribuzione, a regime, dovranno essere gestiti da un unico gestore;

CONSIDERATO che, a seguito della determinazione degli ambiti territoriali minimi, rientra nella facoltà degli Enti locali l'accorpamento di più ambiti territoriali limitrofi per lo svolgimento della gara con la quale sarà affidato il servizio dei relativi impianti di distribuzione;

CONSIDERATO che sulla base della metodologia adottata per la definizione degli ambiti territoriali minimi su tutto il territorio nazionale, per le Regioni Molise e Calabria risultano tre ambiti a livello provinciale con un numero di clienti effettivi inferiore a 30.000 clienti e con un numero di clienti potenziali inferiore a 50.000 clienti;

RITENUTO che i Comuni che alla data del presente provvedimento non sono serviti dal gas naturale debbano essere comunque inseriti nell'ambito territoriale minimo d'appartenenza in previsione di una futura metanizzazione, con eccezione dei Comuni della Sardegna che, in vista del completamento del progetto GALSI, saranno oggetto di un futuro provvedimento;

RITENUTO che dalla data di entrata in vigore del presente provvedimento la gara per l'affidamento della gestione dei vari impianti di distribuzione di uno stesso ambito territoriale debba essere unica, anche se l'affidamento avverrà in tempi successivi, a causa della scadenza differenziata delle diverse concessioni;

RITENUTO che per le aree ancora oggetto di metanizzazione l'ambito debba essere dimensionato considerando i clienti potenziali, come definiti nel sopraccitato documento dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas;

RITENUTO che in questa fase un ambito di dimensioni comparabili a quello medio provinciale o, qualora il numero dei clienti finali sia superiore a 300.000, più ambiti nello stesso territorio provinciale al di sotto di tale soglia, tenendo conto anche delle realtà montane, siano in grado di recepire al meglio le specificità territoriali garantendo al settore della distribuzione di gas maggiore efficienza e riduzione dei costi e nello stesso tempo permettano un passaggio graduale alla situazione ottimale attenuando i riflessi sulle imprese;

RITENUTO che, al fine di semplificare e accelerare nella prima fase delle gare le operazioni di aggregazione degli enti locali, sia opportuno introdurre un limite di 50 sul numero massimo dei Comuni presenti in un ambito purché gli ambiti abbiano almeno 50.000 clienti e gli impianti interconnessi risultino sempre in uno stesso ambito;

SENTITA l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, ai sensi dell'articolo 30, comma 26, della legge 23 luglio 2009, n. 99;

SENTITA la Conferenza Unificata nella seduta del 16 dicembre 2010;

RITENUTO di dover procedere alla definizione degli ambiti territoriali minimi di cui all'articolo 46 - bis, comma 2, del decreto legge 1° ottobre 2007, n. 159, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 novembre 2007, n. 222, secondo le modifiche apportate dall'articolo 30, comma 26, della citata legge 23 luglio 2009, n. 99;

DECRETA:

Art. 1 (Ambiti territoriali minimi)

1. Gli ambiti territoriali minimi per lo svolgimento delle gare e l'affidamento del servizio di distribuzione del gas sono determinati in numero di 177, ciascuno inserito nell'allegato 1 facente parte integrante del presente provvedimento.

2. Con successivo decreto del Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro per i rapporti con le Regioni e la Coesione territoriale, da comunicare alla Conferenza Unificata, sono indicati i Comuni appartenenti a ciascun ambito territoriale.

Art. 2 (Gare d'ambito)

1. Gli Enti locali di ciascun ambito territoriale minimo affidano il servizio di distribuzione gas previsto dall'articolo 14, comma 1, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, tramite gara unica.

2. Gli Enti locali il cui territorio sarà metanizzato successivamente all'aggiudicazione della gara d'ambito, sia nel caso di attuazione del piano di sviluppo degli impianti previsto in sede di gara e allegato al contratto di servizio, sia nel caso di attuazione di un piano di metanizzazione, anche attraverso finanziamento pubblico, definito successivamente alla gara medesima, affidano il servizio di distribuzione sul proprio territorio al gestore risultato vincitore nell'ambito territoriale minimo a cui appartengono.

3. L'affidamento di tutti gli impianti dello stesso ambito territoriale minimo, inclusi i nuovi impianti di distribuzione di cui al comma 2, scade al dodicesimo anno decorrente dalla data dell'affidamento al gestore vincitore della gara del primo impianto appartenente all'ambito.

4. La gara unica di cui al comma 1 può essere estesa a due o più ambiti confinanti previo accordo degli enti locali degli ambiti interessati.

Art. 3 (Affidamento e durata della concessione nel primo periodo)

1. Nel periodo di prima applicazione del nuovo sistema, il gestore risultato vincitore della gara d'ambito subentra progressivamente nell'affidamento del servizio dei vari impianti di distribuzione gas dell'ambito territoriale

minimo alla scadenza delle singole concessioni presenti nell'ambito, a meno di una loro anticipata risoluzione concordata fra il gestore uscente e l'Ente locale.

2. Con delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas sono stabilite misure volte a incentivare l'anticipata risoluzione di cui al comma 1, nonché misure volte a incentivare l'aggregazione degli ambiti territoriali minimi di cui all'articolo 1, che presentano un numero di clienti inferiore a 100.000.

3. Ai sensi dell'articolo 46 - bis, comma 2, del decreto legge 1° ottobre 2007, n. 159, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 novembre 2007, n. 222, e per ultimo modificato dall'articolo 30, comma 26, della legge 23 luglio 2009, n. 99, a decorrere dall'entrata in vigore del presente provvedimento le gare per l'affidamento del servizio di distribuzione gas previsto dall'articolo 14, comma 1, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, per le quali non è stato pubblicato il bando o non è decorso il termine per la presentazione delle offerte di gara sono aggiudicate unicamente relativamente agli ambiti determinati nell'allegato 1 facente parte integrante del presente provvedimento. Il gestore uscente, ai sensi dell'articolo 14, comma 7, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, resta comunque obbligato a proseguire la gestione del servizio fino alla data di decorrenza del nuovo affidamento.

Art. 4

(Prerogative delle Regioni a statuto speciale e delle Province autonome di Trento e Bolzano)

1. Sono fatte salve le prerogative statutarie delle Regioni a statuto speciale e delle province autonome di Trento e Bolzano.

Art. 5

(Pubblicazione)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica Italiana e nei siti internet dei Ministeri dello sviluppo economico e per i rapporti con le Regioni e la coesione territoriale, ed entra in vigore dal giorno successivo alla data della pubblicazione nella Gazzetta ufficiale della Repubblica Italiana.

2. Il presente decreto, munito del sigillo dello Stato, sarà inserito nella Raccolta ufficiale degli atti normativi della Repubblica italiana. E' fatto obbligo a chiunque spetti di osservarlo e di farlo osservare.

Roma, 19 gennaio 2011

Il Ministro dello sviluppo economico: ROMANI

Il Ministro per i rapporti con le regioni e per la coesione territoriale: FITTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 154.

Decreto Ministeriale 31 gennaio 2011 - Accettazione del piano di sviluppo di nuova capacità di stoccaggio.

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante "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 legislativo 13 agosto 2010, n. 130 recante "Misure per la maggiore concorrenzialità nel mercato del gas naturale e trasferimento dei benefici risultanti ai clienti finali, ai sensi dell'articolo 30, commi 6 e 7, della legge 23 luglio 2009, n.99" nel seguito "Decreto legislativo";

VISTO l'articolo 5, comma 1, del Decreto legislativo che prevede che:

a) il soggetto che aderisce all'attuazione delle misure ivi disciplinate assuma un impegno vincolante, anche in termini di caratteristiche prestazionali e tempi di realizzazione, a sviluppare nuove infrastrutture di stoccaggio di gas naturale o a potenziare quelle esistenti;

b) le infrastrutture di stoccaggio di gas naturale di cui al precedente punto a) siano selezionate tra le iniziative di sviluppo infrastrutturale di cui all'articolo 4, commi 1 e 3 del Decreto legislativo in modo da rendere complessivamente disponibile nuova capacità di stoccaggio di gas naturale per un volume pari a 4 miliardi di metri cubi;

c) l'impegno di cui al precedente punto a) possa essere assolto mediante stipula di appositi contratti:

1. con imprese di stoccaggio controllate, controllanti o controllate da una medesima controllante, sulle quali ricadrà la responsabilità per la puntuale realizzazione delle capacità infrastrutturali oggetto dell'impegno e graveranno direttamente i connessi obblighi;

2. con imprese di stoccaggio diverse da quelle del punto 1 e previa definizione, negli appositi contratti, dei casi di inadempimento e delle adeguate forme di garanzia in capo ai soggetti realizzatori;

VISTO l'articolo 5, comma 3, del Decreto legislativo che prevede che il soggetto che assume l'impegno vincolante a sviluppare nuove infrastrutture di stoccaggio di gas naturale o a potenziare quelle esistenti debba trasmettere al Ministero dello sviluppo economico, nel seguito Ministero, all'Autorità garante della concorrenza e del mercato, nel seguito Autorità garante, ed all'Autorità per l'energia elettrica e il gas, nel seguito Autorità di regolazione, entro l'1 settembre di ciascun anno un piano, o un aggiornamento del piano in essere, per la realizzazione della nuova capacità di stoccaggio selezionando le infrastrutture di cui all'articolo 4, commi 1 e 3 del Decreto legislativo comprensivo dei tempi e dei costi di realizzazione ;

CONSIDERATO che il piano di cui al punto precedente, in base alle disposizioni del citato articolo 5, comma 3, del Decreto legislativo, è volto allo sviluppo di nuova capacità di stoccaggio secondo criteri di efficacia, celerità ed efficienza e, salvo casi di insuperabili impedimenti tecnici, è realizzato non oltre 5 anni dall'adesione alle misure;

VISTO l'articolo 5, comma 4, del Decreto legislativo che prevede che, con decreto del Ministro dello sviluppo economico, sentita l'Autorità di regolazione, è accettato il piano di cui sopra, e i relativi aggiornamenti, fermo restando l'obbligo per i soggetti che realizzano le infrastrutture di stoccaggio di richiedere le autorizzazioni necessarie per la realizzazione delle infrastrutture e, ove necessario, le relative variazioni dei programmi di lavoro delle concessioni di stoccaggio interessate;

CONSIDERATO che, nell'accettazione del piano di cui sopra, si tiene preferenzialmente conto dei progetti caratterizzati dal minor costo e dai minori tempi di realizzazione e che, con l'accettazione, il medesimo piano diviene vincolante per il soggetto di cui all'articolo 5, comma 1, del Decreto legislativo;

VISTE, rispettivamente:

- la lettera dell'eni Spa, protocollo n. 163 dell'1 settembre 2010, con cui è stata trasmessa al Ministero, all'Autorità di regolazione e all'Autorità garante una proposta di piano per la realizzazione di nuova capacità di stoccaggio per oltre 4000 milioni di metri cubi;

- la lettera del 9 settembre 2010 della Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche del Ministero indirizzata all'Autorità di regolazione con la quale è stato richiesto il parere ai sensi dell'articolo 5, comma 4, del Decreto legislativo;

- la lettera del 20 settembre 2010 della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche del Ministero indirizzata alla Stogit Spa con la quale sono state richieste ulteriori informazioni relative ai progetti del piano;

- la lettera della Direzione Mercati dell'Autorità di regolazione del 28 settembre 2010, inviata alla Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche del Ministero con la quale, ai fini della formulazione del parere di cui al precedente alinea, sono state richieste informazioni e integrazioni al piano;

- la lettera della Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche del Ministero del 6 ottobre 2010 inviata all'eni Spa e, per conoscenza, alla Stogit Spa, all'Autorità di regolazione nonché al Dipartimento Energia e alla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche del Ministero con la quale sono state richieste alcune precisazioni, anche al fine di tenere conto delle osservazioni formulate dall'Autorità di regolazione con lettera di cui al precedente alinea;

- la lettera dell'eni Spa del 21 ottobre 2010 con cui è stata tra l'altro trasmessa al Ministero, all'Autorità di regolazione e alla Stogit Spa la nota della Stogit Spa n. 50 del 20 ottobre 2010 avente ad oggetto "Attuazione delle misure ex art. 5, commi 1, 3 e 4 del d.lgs. n. 130 del 2010. Precisazioni richieste dal Ministero dello Sviluppo Economico.";

- la Deliberazione 15 dicembre 2010 dell'Autorità di regolazione PAS 34/10, recante "Rilascio di parere al Ministero dello sviluppo economico ai sensi dell'articolo 5, comma 4, del decreto legislativo 13 agosto 2010, n. 130", con la quale è stato formulato il parere favorevole relativamente alla proposta di piano presentato dall'eni Spa seppur con richiesta di ulteriori informazioni integrative relative ai progetti inseriti nel medesimo piano;

- la lettera del 3 gennaio 2011 della Direzione generale per risorse minerarie ed energetiche del Ministero indirizzata alla Stogit Spa e per conoscenza all'eni Spa, alla Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche del Ministero e all'Autorità di regolazione con la quale, in riferimento al parere dell'Autorità di regolazione di cui al precedente alinea, sono state richieste alla Stogit Spa ulteriori informazioni in relazione alla necessità di riconciliazione dei dati inseriti nel piano con i dati del piano quadriennale trasmesso all'Autorità di regolazione il 2 febbraio 2010, nonché in merito ad alcuni aspetti tariffari;

- la lettera del 19 gennaio 2011 di Stogit Spa indirizzata alla Direzione generale per risorse minerarie ed energetiche e per conoscenza alla Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche e all'eni Spa con al quale sono state fornite le ulteriori informazioni di cui al precedente alinea;

- la lettera del 20 gennaio 2011 della Direzione generale per risorse minerarie ed energetiche del Ministero indirizzata alla Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche, all'Autorità di regolazione, alla Stogit Spa e all'eni Spa, con la quale si segnala che la Stogit Spa, per alcuni progetti inseriti nel piano, dovrà presentare agli Uffici della Direzione generale per risorse minerarie ed energetiche la richiesta di approvazione del programma dei lavori in concessione e che tali progetti dovranno essere sottoposti a verifiche di fattibilità tecnica nonché a verifiche di compatibilità ambientale da parte del Ministero dell'ambiente, della tutela del territorio e del mare, all'intesa regionale e alla procedura di cui al Decreto legislativo 17 agosto 1999, n.334 e successive modifiche ed integrazioni;

CONSIDERATO che il piano presentato, con le integrazioni e le informazioni successivamente pervenute, comprende progetti da realizzare, in gran parte, mediante esercizio in sovrappressione di giacimenti di stoccaggio già operativi che, pertanto, sono caratterizzati da minori costi e tempi di realizzazione ma anche dalla necessità di adeguate verifiche di fattibilità;

TENUTO CONTO che l'eventuale verifica negativa di fattibilità di uno o più progetti in sovrappressione comporta, ai sensi dell'articolo 5, commi 3 e 4, del Decreto Legislativo un aggiornamento del piano e la sua ulteriore accettazione con Decreto del Ministro dello sviluppo economico sentita l'Autorità di regolazione;

DECRETA

Articolo 1

(Accettazione del piano di sviluppo di nuova capacità di stoccaggio)

1. Ai sensi dell'articolo 5, comma 4, del Decreto legislativo, è accettato il piano per la realizzazione di nuova capacità di stoccaggio di gas naturale per 4060 milioni di metri cubi, di seguito piano, proposto dall'eni Spa con lettera protocollo n. 163 dell'1 settembre 2010, in ottemperanza alle disposizioni dell'articolo 5, comma 3, del Decreto legislativo, e successivamente integrato tramite le comunicazioni dell'eni Spa e della Stogit Spa richiamate nelle premesse al presente provvedimento. I dati di sintesi del piano accettato sono riportati in allegato al presente decreto.

2. Conseguentemente all'accettazione di cui al comma 1, il piano diviene vincolante per l'eni Spa, che pertanto è impegnata:

a) ai sensi dell'articolo 5, comma 3, del Decreto legislativo, a realizzare 4000 milioni di metri cubi di nuova capacità di stoccaggio di gas naturale nell'ambito di quella prevista nel medesimo piano entro e non oltre l'1 settembre 2015;

b) a porre in essere le ulteriori misure previste dall'articolo 5, comma 1, lettere b) e c), del Decreto legislativo, nonché ogni ulteriore misura necessaria per la realizzazione della nuova capacità di stoccaggio entro il termine di cui alla lettera a).

3. L'accettazione del piano di cui al comma 1, non configurandosi in alcun modo come un'approvazione di un programma di lavori in concessione, né come un'autorizzazione alla realizzazione delle opere, non solleva le imprese di stoccaggio selezionate dalla medesima eni Spa, dal presentare a questo Ministero e alle altre Amministrazioni interessate i necessari programmi e progetti per l'approvazione e l'autorizzazione relative ai progetti del piano stesso secondo le procedure vigenti. Su detti progetti ed eventuali loro varianti il Ministero effettuerà le proprie valutazioni ed avvierà i relativi procedimenti secondo le ordinarie procedure di legge ai fini delle loro approvazioni.

Articolo 2

(Vigilanza e monitoraggio dello sviluppo della nuova capacità di stoccaggio)

1. Ai sensi dell'articolo 5, comma 5, del Decreto legislativo, l'Autorità garante vigila sul rispetto della data dell'1 settembre 2015 quale termine ultimo per il completamento dello sviluppo complessivo della nuova capacità di stoccaggio e, al termine del periodo quinquennale previsto per la realizzazione del piano stesso adotta, qualora ne ricorrano i presupposti, le misure di cui all'articolo 5, comma 5, del Decreto legislativo.

2. Il Ministero, dandone informazione all'Autorità garante, effettua il monitoraggio sul rispetto delle azioni e degli adempimenti di competenza dell'eni Spa e delle imprese di stoccaggio selezionate dalla medesima eni Spa per l'assolvimento dell'impegno vincolante di cui all'articolo 5, comma 1, lettera a) del Decreto legislativo, necessari affinché la nuova capacità di stoccaggio prevista nel piano sia progressivamente sviluppata entro e non oltre l'1 settembre 2015.

3. Ai fini del monitoraggio di cui al comma 2, eni Spa, a decorrere dall'1 maggio 2011, trasmette al Ministero, con cadenza quadrimestrale, un rapporto dettagliato ove vengono evidenziate, per ciascun progetto di stoccaggio del piano:

a) le azioni e gli adempimenti di competenza dell'eni Spa e delle imprese di stoccaggio di cui al comma 2 svolte e da intraprendere, con indicazione della relativa tempistica;

b) ogni eventuale problematica che possa determinare un ritardo nell'entrata in esercizio della nuova capacità di stoccaggio e le azioni pianificate per la sua tempestiva risoluzione;

c) il conseguente aggiornamento temporale dell'entrata in esercizio della nuova capacità di stoccaggio.

4. I dati del piano rilevanti nei confronti dei soggetti investitori di cui all'articolo 6 del Decreto legislativo, sono riportati in allegato al presente decreto ed aggiornati, tramite pubblicazione sul sito internet del Ministero, a seguito delle informazioni pervenute ai sensi del comma 3.

5. Ogni ulteriore informazione relativa al piano rilevante per i soggetti investitori tra cui, in particolare, i tempi relativi all'entrata in esercizio della nuova capacità di stoccaggio, è resa disponibile da eni Spa e dalle imprese di stoccaggio di cui al comma 2, attraverso una tempestiva comunicazione scritta al Ministero che la pubblica sul proprio sito internet.

Articolo 3

(Notifica, entrata in vigore)

1. Il presente decreto è notificato all'eni Spa e comunicato all'Autorità garante e all'Autorità di regolazione per gli adempimenti di competenza ed entra in vigore il giorno successivo alla sua pubblicazione sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana.

Roma 31 gennaio 2011

Il Ministro: ROMANI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 155.

Decreto Ministeriale 31 gennaio 2011 - Condizioni di reciprocità e idoneità previste per la partecipazione dei clienti finali agli investimenti.

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante "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 legislativo 13 agosto 2010, n.130 recante "Misure per la maggiore concorrenzialità nel mercato del gas naturale e trasferimento dei benefici risultanti ai clienti finali, ai sensi dell'articolo 30, commi 6 e 7, della legge 23 luglio 2009, n.99" nel seguito "Decreto legislativo";

VISTO in particolare l'articolo 6, comma 1, lettera b) del sopra citato Decreto legislativo che prevede che "Ai fini della realizzazione dei progetti di sviluppo di capacità di stoccaggio come individuati dal piano accettato di cui all'articolo 5, comma 4, sono ammessi a partecipare, in qualità di soggetti investitori, i clienti finali industriali che non hanno diritto ai regimi di tutela di cui alla legge 3 agosto 2007, n.125 e:

a) caratterizzati da un consumo annuo di gas naturale non inferiore a 20 milioni di metri cubi per cliente finale con caratteristica di continuità, entro una banda di variazione del 10% per almeno 200 giorni lavorativi, anche non consecutivi, con riferimento agli ultimi 3 anni termici conclusi, e attestato dall'impresa di trasporto o da quella di distribuzione alla cui rete sono allacciati i punti di prelievo del cliente finale;

b) aventi centri di consumo in Italia nonché negli Stati membri che, in condizioni di reciprocità, ammettono l'accesso di clienti finali industriali italiani a misure analoghe a quelle di cui al presente decreto, attestate come tali con provvedimento del Ministro dello sviluppo economico, con riferimento alle capacità di stoccaggio realizzate negli stessi Stati;

c) per una quota non superiore ai propri consumi nell'anno termico precedente lo svolgimento delle procedure.";

VISTO, altresì, l'articolo 6, comma 5, del sopra citato Decreto legislativo che prevede che ai progetti di sviluppo di capacità di stoccaggio di cui al punto precedente sono ammessi a partecipare, tramite apposita procedura di asta competitiva, anche i soggetti produttori di energia elettrica titolari di impianti alimentati unicamente a gas naturale;

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

DECRETA

Articolo 1

(Finalità e ambito di applicazione)

1. Il presente decreto stabilisce le condizioni di reciprocità previste per la partecipazione di clienti finali che consumano gas naturale appartenenti ad uno Stato Membro dell'Unione europea, nel seguito "Stato Membro", alle procedure concorsuali e non discriminatorie di cui all'articolo 6, comma 5 del Decreto legislativo volte alla selezione dei soggetti investitori che intendono aderire a programmi di investimento per la realizzazione di progetti di sviluppo di nuova capacità di stoccaggio di gas naturale, come individuati dal piano di cui all'articolo 5, comma 4, del Decreto legislativo.

Articolo 2

(Reciprocità e idoneità per la partecipazione dei clienti finali agli investimenti)

1. In applicazione del criterio di reciprocità stabilito all'articolo 6, comma 1, lettera b) del Decreto legislativo, possono partecipare alle procedure concorsuali di cui all'articolo 1 i clienti finali di uno Stato Membro:

a) la cui legislazione consenta, a clienti finali industriali nonché a piccole e medie imprese, anche in forma aggregata, e a soggetti produttori di energia elettrica che utilizzano unicamente gas naturale e che hanno centri di consumo in Italia, di avere accesso diretto alle capacità di stoccaggio situate nel territorio dello stesso Stato membro, stipulando mediante procedure concorsuali, trasparenti e non discriminatorie, contratti pluriennali, di durata non inferiore a 5 anni rinnovabili, per la fornitura di servizi di stoccaggio con le imprese di stoccaggio operanti negli stessi Stati Membri al fine di ottenere benefici analoghi a quelli stabiliti dal Decreto legislativo tra cui, almeno, la possibilità di consegnare gas naturale nel periodo estivo per averlo riconsegnato nel periodo invernale;

b) che, applica le disposizioni di cui all'articolo 19, del Regolamento CE n. 715 del 2009, recante "Obblighi di trasparenza in relazione agli impianti di stoccaggio e agli impianti di GNL" pubblicando, in particolare, informazioni dettagliate riguardanti i servizi offerti e le relative condizioni applicate, unitamente alle informazioni tecniche necessarie, affinché gli utenti ottengano un effettivo accesso agli impianti di stoccaggio.

2. Fermo restando quanto stabilito al comma 1, sono ammessi a partecipare alle procedure concorsuali di cui all'articolo 1 i clienti finali industriali e le piccole e medie imprese in forma aggregata di uno Stato Membro che possiedono le caratteristiche e secondo le modalità di cui all'articolo 6, commi 1, 2 e 3 del Decreto legislativo, nonché i soggetti produttori di energia elettrica, limitatamente agli impianti di generazione che utilizzano unicamente gas naturale, secondo quanto disciplinato dall'articolo 6, comma 5, del Decreto legislativo, nonché dai decreti e indirizzi ministeriali emanati in attuazione del medesimo Decreto legislativo.

Articolo 3

(Documentazione per l'ammissione alle procedure concorsuali e comunicazioni)

1. I clienti finali industriali e le piccole e medie imprese, o loro aggregazioni, che hanno centri di consumo in uno Stato Membro, ove intendano partecipare alle procedure concorsuali di cui all'articolo 6, comma 5, del Decreto legislativo, sono tenuti a presentare al Ministero dello sviluppo economico, entro 15 giorni dalla data di indizione delle procedure concorsuali medesime, apposita documentazione in lingua italiana o inglese, attestante la sussistenza della reciprocità di cui all'articolo 2, comma 1, corredata della traduzione in lingua italiana o inglese della normativa di riferimento dello Stato Membro interessato, la cui vigenza deve essere comprovata dal competente Ministero dello Stato Membro interessato, o dalla rappresentanza diplomatica in Italia dello stesso Stato.

2. Il Ministero dello sviluppo economico, a seguito di esame della documentazione di cui al comma 1, comunica l'idoneità o meno a concorrere alle procedure di cui all'articolo 1.

Articolo 4

(Controversie sull'accesso al sistema di stoccaggio)

1. In caso di controversie in merito al riconoscimento della reciprocità di cui all'articolo 2, da parte italiana o di uno Stato Membro, si applicano le disposizioni dell'articolo 8 del Regolamento CE n.713/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009 che istituisce un'Agenzia per la cooperazione fra i regolatori nazionali dell'energia.

Articolo 5

(Entrata in vigore)

1. Il presente decreto entra in vigore il giorno successivo alla sua pubblicazione sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana.

Roma 31 gennaio 2011

Il Ministro: ROMANI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 156.

Decreto Ministeriale 21 aprile 2011 - Disposizioni per governare gli effetti sociali connessi ai nuovi affidamenti delle concessioni di distribuzione del gas in attuazione del comma 6, dell'art. 28 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante norme comuni per il mercato intero del gas.

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO
e
IL MINISTRO DEL LAVORO E DELLE POLITICHE SOCIALI

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante norme comuni per il mercato interno del gas, ed in particolare l'articolo 28, comma 6, che stabilisce che, al fine di individuare gli strumenti utili a governare gli effetti sociali della trasformazione del gas e la progressiva armonizzazione dei trattamenti economici e normativi, il Ministro dello sviluppo economico e il Ministro del lavoro e delle politiche sociali garantiscono, nella fase di avvio del processo di liberalizzazione, il coinvolgimento dei soggetti sociali anche a mezzo di opportune forme di concertazione e che, in particolare, i suddetti Ministri definiscono, con proprio provvedimento, le condizioni minime al cui rispetto sono tenuti i nuovi gestori di reti di distribuzione per un'adeguata gestione degli effetti occupazionali connessi alle trasformazioni del settore gas.

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, ed in particolare gli articoli 14 e 15 sull'attività di distribuzione e il regime di transizione;

VISTA la legge 23 agosto 2004, n.239, recante riordino del settore energetico la quale, ai sensi dell'articolo 117, terzo comma, della Costituzione, stabilisce disposizioni per il settore energetico atte a garantire la tutela della

concorrenza e dei livelli essenziali delle prestazioni concernenti i diritti civili e sociali, ed in particolare l'articolo 1, comma 2, lettera c) secondo cui le attività di distribuzione di gas sono attribuite in concessione secondo le disposizioni di legge;

VISTA la legge 23 febbraio 2006, n. 51, di conversione in legge del decreto legge 30 dicembre 2005, n. 273, recante definizione e proroga dei termini, nonché conseguenti disposizioni urgenti, ed in particolare l'articolo 23 relativo ai nuovi termini del regime di transizione nell'attività di distribuzione;

VISTA la legge 29 novembre 2007, n. 222, concernente la conversione in legge, con modificazioni, del decreto legge 1° ottobre 2007, n. 159, recante interventi urgenti in materia economico - finanziaria, per lo sviluppo e l'equità sociale, ed in particolare l'articolo 46 - bis, comma 1, che nell'ambito delle disposizioni in materia di concorrenza e qualità dei servizi essenziali nel settore della distribuzione del gas, stabilisce che con decreto dei Ministri dello sviluppo economico e per i rapporti con le regioni, sentita la Conferenza unificata e su parere dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas, sono individuati i criteri di gara e di valutazione dell'offerta per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas previsto dall'articolo 14, comma 1, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, tenendo conto in materia adeguata, oltre che delle condizioni economiche offerte, e in particolare di quelle a vantaggio dei consumatori, degli standard qualitativi e di sicurezza del servizio, dei piani di investimento e di sviluppo delle reti e degli impianti;

VISTA la legge 6 agosto 2008, n. 133, concernente la conversione in legge, con modificazioni, del decreto legge 25 giugno 2008, n. 112, recante disposizioni urgenti per lo sviluppo economico, la semplificazione, la competitività, la stabilizzazione della finanza pubblica e la perequazione tributaria, ed in particolare l'articolo 23 - bis, concernente servizi pubblici locali di rilevanza economica, che, al comma 1, prevede l'applicazione delle disposizioni in esso contenute a tutti i servizi pubblici locali e la prevalenza sulle relative discipline di settore con esse incompatibili;

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

VISTO in particolare l'articolo 30, comma 26, della suddetta legge che fa salve le disposizioni del decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, e dell'articolo 46 - bis del decreto legge 1° ottobre 2007, n. 159, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 novembre 2007, n. 222, in materia di distribuzione di gas naturale, stabilendo inoltre in capo al Ministro dello sviluppo economico di concerto con il Ministro per i rapporti con le regioni, sentite la Conferenza unificata e l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, la determinazione degli ambiti territoriali minimi di cui al citato articolo 46 - bis, comma 2, tenendo anche conto delle interconnessioni degli impianti di distribuzione e con riferimento alle specificità territoriali e al numero dei clienti finali e che in ogni caso l'ambito non può essere inferiore al territorio comunale;

RITENUTO che per il gestore subentrante si debba prevedere l'obbligo di assunzione del personale dei gestori uscenti addetto alla gestione degli impianti di distribuzione del gas naturale sia per governare gli effetti sociali connessi, sia in quanto il personale in esame assicura l'esperienza, la conoscenza degli impianti e la continuità del servizio e, in definitiva, una migliore sicurezza e qualità del servizio;

RITENUTO che, essendo i modelli operativi delle imprese nella distribuzione gas molto eterogenei, debba rientrare nell'obbligo di assunzione del gestore entrante anche il personale dei centri di servizio che si occupa di aspetti gestionali relativi al territorio, anche svolgendo funzioni di coordinamento di varie gestioni locali, dislocato in sedi differenti rispetto agli impianti e rispetto alla sede centrale, applicando nell'ultimo caso un criterio di prevalenza sul numero dei clienti e una quota parte di personale che svolge funzioni centrali di supporto all'attività di distribuzione e misura degli impianti stessi;

RITENUTO che nel passaggio del personale dal gestore uscente al gestore subentrante si debbano evitare comportamenti opportunistici da parte del gestore uscente e ostacoli al processo di efficienza operativa e che quindi l'obbligo debba essere limitato ad un numero di addetti che risulti, 12 mesi prima della richiesta di informazioni per il bando di gara, in forza all'impresa concessionaria o ad una società interamente controllata da essa o alla sua controllante per la gestione degli impianti oggetto di gara, come risulta dal Libro Unico del Lavoro dell'impresa, e che a meno di giustificazioni legate a specificità locali tale numero debba essere inferiore ad un valore di riferimento ritenuto una soglia di efficienza per la gestione di impianti di distribuzione su un territorio dell'estensione dei nuovi ambiti territoriali minimi, tenendo conto che l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha fissato un recupero di produttività per il terzo periodo di regolazione al 5,4% per le grandi imprese e a 3,2% per le piccole imprese;

RITENUTO che al personale eventualmente in esubero si debbano applicare gli ammortizzatori sociali legalmente previsti oltre a conservare un diritto di priorità di assunzione, a parità di qualifica ed esperienza lavorativa richiesta, qualora il gestore subentrante, nei due anni successivi al subentro, necessiti di nuovo personale per gli impianti di distribuzione di cui ha assunto la gestione per effetto del nuovo affidamento;

RITENUTO che l'affidamento del servizio, in particolare quando esso avverrà per ambiti territoriali minimi comporterà necessariamente un diverso modello di organizzazione del servizio, con necessità di riqualificazione e riorganizzazione del personale addetto alla gestione degli impianti e che tali processi debbano prevedere il coinvolgimento delle organizzazioni sindacali;

RITENUTO che, benché la direttiva 2001/23/CE non sia applicabile in quanto ha come ambito di applicazione il trasferimento di imprese o di parti di imprese, purché l'entità economica trasferita conservi la propria identità, mentre il solo trasferimento del personale oggetto del presente decreto non permetterebbe di conservare la identità dell'entità economica di partenza, non comprendendo il trasferimento di mezzi, di sale operative, di procedure e sistemi informatici con cui il personale opera, tuttavia la stessa direttiva fornisca indicazioni generali per l'emanazione del presente decreto, in particolare sulla previsione di fornire una adeguata informazione ai lavoratori e di introdurre specifiche misure per il mantenimento dei diritti dei lavoratori;

RITENUTO che, per ragioni di competitività, le imprese concorrenti debbano partecipare ad ogni gara a pari condizioni dal punto di vista del costo del personale e che quindi debbano impegnarsi, fin dalla domanda di

partecipazione alla gara, ad applicare, in caso di aggiudicazione della gara, il contratto nazionale unico del settore gas a tutto il personale e a mantenere al personale dei gestori uscenti le condizioni economiche in atto;

RITENUTO urgente emanare il presente decreto con riferimento sia agli affidamenti per singolo Comune che per gli affidamenti per ambiti territoriali minimi;

CONSIDERATO che in merito alle disposizioni contenute nel presente decreto, al fine di individuare strumenti utili a governare gli effetti sociali connessi ai nuovi affidamenti degli impianti di distribuzione del gas, si sono tenute riunioni con le maggiori organizzazioni sindacali, in particolare in data 26 novembre 2009, 22 gennaio 2010, 27 aprile 2010 e 22 luglio 2010, oltre che con le associazioni delle imprese;

DECRETA

Art. 1 Definizioni

1. Personale addetto alla gestione degli impianti di distribuzione del gas naturale è il personale, direttamente dipendente dalla società concessionaria o da una società da essa interamente controllata o dalla sua controllante, purché al 100%, che svolge, indipendentemente dalla sede di lavoro, una delle seguenti funzioni sull'impianto di distribuzione oggetto di gara: installazione e manutenzione condotte e impianti; allacciamento clienti; direzione lavori; programmazione lavori, coordinamento tecnico realizzazione impianti, coordinamento tecnico gestione impianti, reperibilità, gestione e movimentazione odorizzante, ricerca dispersioni, attività di accertamento della sicurezza degli impianti, aggiornamento cartografico, gestione automezzi, progettazione di dettaglio, protezione catodica, manutenzione impianti di telecontrollo, budgeting e reporting costi operativi, gestione dei cicli di lettura dei contatori, gestione degli approvvigionamenti e dei magazzini locali, posa, sostituzione e spostamento contatore; pronto intervento; lettura contatori; gestione della qualità del servizio specifica dell'impianto. E' escluso dalla definizione il personale che svolge una delle funzioni centrali.

2. Funzioni centrali sono la direzione dell'impresa, l'ingegneria, il vettoriamento, le tariffe e il rapporto con le istituzioni e l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, la gestione centralizzata della qualità del servizio, il servizio legale, i servizi amministrativi, la gestione del personale, il servizio di supporto informatico, il call center, la gestione del patrimonio e dei servizi.

Art. 2 (Tutela dell'occupazione del personale)

1. Il personale addetto alla gestione degli impianti di distribuzione del gas naturale oggetto di gara e una quota parte del personale che svolge funzioni centrali di supporto all'attività di distribuzione e misura degli impianti stessi è soggetto, ferma restando la risoluzione del rapporto di lavoro e salvo espressa rinuncia degli interessati, al passaggio diretto ed immediato al gestore subentrante, con la salvaguardia delle condizioni economiche individuali in godimento, con riguardo ai trattamenti fissi e continuativi e agli istituti legati all'anzianità di servizio.

2. La risoluzione del rapporto di lavoro di cui al comma 1 non comporta l'obbligo di liquidazione dell'indennità di preavviso. Il gestore uscente deve darne comunicazione per iscritto, almeno 25 giorni prima, alle rappresentanze sindacali costituite, a norma dell'art.19 della legge 20 maggio 1970, n. 300, nelle unità interessate, nonché alle associazioni di categoria.

3. L'obbligo per il gestore subentrante di cui al comma 1 è limitato ad un numero di addetti per singolo gestore uscente non superiore alla somma del personale addetto alla gestione degli impianti di distribuzione oggetto di gara e ad una quota parte del personale che svolge funzioni centrali pari alla percentuale dei punti di riconsegna gestiti dal gestore uscente negli impianti oggetto di gara rispetto al totale dei punti di riconsegna gestiti dallo stesso gestore a livello nazionale, sulla base di una dichiarazione sottoscritta dal legale rappresentante del gestore uscente in conformità con il Libro Unico del Lavoro e relativa alla situazione 12 mesi prima della richiesta di informazioni per il bando di gara. Tale numero di addetti deve inoltre soddisfare la verifica di congruità di cui al comma 4.

4. Qualora il numero complessivo di addetti di cui al comma 3 comporti un numero di punti di riconsegna gestiti per addetto inferiore al valore soglia di 1500, il gestore uscente è tenuto a giustificarlo alla stazione appaltante sulla base di specificità locali. Qualora la stazione appaltante non ritenga sufficiente la giustificazione, il numero di addetti con obbligo di assunzione di cui al comma 3 è limitato ad un valore tale che il numero dei punti di riconsegna gestiti per addetto non sia inferiore al valore soglia di cui sopra o al 90% della media dei valori presentati dalle altre imprese che operano all'interno del territorio del Comune o dei Comuni oggetto di gara, qualora tale media sia inferiore a 1500.

5. In caso di limitazione del numero degli addetti in base ai criteri di cui al comma 4, ha priorità di assunzione il personale che opera nel territorio del Comune o dei Comuni oggetto di gara e, successivamente, l'eventuale personale con sede di lavoro al di fuori di esso, con priorità per chi opera in sedi più prossime a tale territorio.

6. Al personale addetto alla gestione degli impianti di distribuzione e al personale che svolge funzioni centrali, che in seguito alle limitazioni di cui ai commi 3 e 4, risulti in esubero, si applicano gli ammortizzatori sociali previsti dalla normativa per le singole tipologie di impresa. Per i lavoratori dipendenti delle imprese a capitale interamente pubblico, si applicano gli ammortizzatori sociali in deroga, incluse le eventuali proroghe come ammesse dalla normativa vigente. Inoltre, per i due anni successivi alla data di inizio dell'affidamento della gestione della rete di distribuzione, il gestore subentrante si impegna alla loro assunzione, salvo espressa rinuncia degli interessati, prima di procedere a nuove assunzioni, a parità di esperienza e qualifica, per le località di cui ha assunto la gestione per effetto del nuovo affidamento.

Art.3
(Processi di riorganizzazione)

1. Il gestore subentrante si impegna a coinvolgere fattivamente i rappresentanti dei sindacati di categoria nel processo di riorganizzazione e di riqualificazione del personale successivo all'affidamento del servizio.

Art. 4
(Applicazione del contratto nazionale di lavoro settore gas)

1. Il gestore subentrante ha l'obbligo di applicare il contratto collettivo nazionale di lavoro unico del settore gas a tutto il proprio personale.

2. Il legale rappresentante di ogni impresa concorrente alla gara e di ogni partecipante ad un raggruppamento temporaneo di imprese e consorzio ordinario concorrente, in sede di domanda di partecipazione alla gara, sottoscrive, a pena di esclusione dalla gara medesima, una dichiarazione in cui, in caso di aggiudicazione della gara, si impegna a rispettare l'obbligo di cui al comma 1, nonché quelli relativi agli articoli 2 e 3.

Art. 5
(Pubblicazione)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica Italiana, e nei siti internet del Ministero dello sviluppo economico e del Ministero del lavoro e delle politiche sociali, ed entra in vigore dal giorno successivo alla data della pubblicazione.

2. Il presente decreto, munito del sigillo dello Stato, sarà inserito nella Raccolta ufficiale degli atti normativi della Repubblica italiana. E' fatto obbligo a chiunque spetti di osservarlo e di farlo osservare.

Roma, 21 aprile 2011

Il Ministro dello sviluppo economico: ROMANI

Il Ministro del lavoro e delle politiche sociali: SACCONI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 157.

Decreto Ministeriale 22 luglio 2011 - Modifica dell'art. 4, comma 3, del decreto del Ministro dello sviluppo economico 6 agosto 2010 per la vendita delle aliquote di prodotto della produzione di gas nel territorio nazionale, royalties, destinate allo Stato.

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

VISTO il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 (di seguito: decreto legislativo n. 625/96), ed in particolare le norme che disciplinano le aliquote di prodotto della coltivazione, come modificate dall'articolo 1, commi 93, 94 e 95 della legge 23 agosto 2004, n. 239, nonché integrate dall'articolo 45, comma 1, della legge 23 luglio 2009, n. 99 (di seguito: legge n. 99/09);

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, come modificato e integrato dal decreto legislativo 1° giugno 2011, n. 93, in attuazione della direttiva 2009/73/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009, relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale e che abroga la direttiva 2003/55/CE;

VISTO l'articolo 11, comma 1, del decreto legge 31 gennaio 2007, n. 7, convertito con legge 2 aprile 2007, n. 40, che stabilisce che al fine di accrescere gli scambi sul mercato nazionale del gas naturale, nonché di facilitare l'accesso dei piccoli e medi operatori, con decreto del Ministro dello sviluppo economico, sentita l'Autorità per l'energia elettrica e il gas (nel seguito: l'Autorità) sono determinate le modalità con cui le aliquote del prodotto della coltivazione di giacimenti di gas dovute allo Stato sono cedute dai titolari delle concessioni di coltivazione presso il mercato regolamentato delle capacità;

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 12 luglio 2007 pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, Serie Generale, n. 176 del 31 luglio 2007, con il quale sono stabilite le modalità di cessione presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato;

VISTO l'articolo 30, comma 2, della legge n. 99/2009 che dispone che il Gestore del mercato elettrico, ora Gestore dei mercati energetici; entro sei mesi dalla data di entrata in vigore della medesima legge, assume la gestione delle offerte di acquisto e di vendita del gas naturale e di tutti i servizi connessi secondo criteri di merito economico;

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 18 marzo 2010, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, Serie Generale, n. 103 del 5 maggio 2010, recante le modalità di offerta e gli obblighi degli operatori nell'ambito della Piattaforma di negoziazione per lo scambio delle quote di gas importato;

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 6 agosto 2010, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, Serie Generale, n. 200 del 27 agosto 2010, recante le modalità di offerta e gli obblighi degli operatori per la cessione delle aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato;

RITENUTO opportuno, modificare l'articolo 4, comma 3 del citato decreto 6 agosto 2010 al fine di rendere la disposizione coerente con il valore medio annuale della quota energetica del costo della materia prima gas, espresso in euro per MJ, determinata ogni trimestre dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas ai sensi della Delibera n. 52/99 e successive modificazioni,

D E C R E T A:

Articolo Unico

1. Il comma 3 dell'articolo 4 del decreto del Ministro dello sviluppo economico 6 agosto 2010 recante le modalità di offerta e gli obblighi degli operatori per la cessione delle aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato, è sostituito dal seguente:

"3. Non sono accettate offerte in acquisto inferiori all'indice QE di cui all'articolo 19, comma 5-bis, del decreto legislativo 625/96, pubblicato annualmente con comunicato ministeriale, in data antecedente l'offerta, sul sito internet della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche."

2. Il presente decreto, avente natura provvedimentale, è destinato ai titolari di concessioni di coltivazione di gas naturale ed agli operatori della Piattaforma di negoziazione del gas naturale.

3. Il presente decreto è pubblicato nel sito internet del Ministero ed entra in vigore a decorrere dalla data di pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana, ovvero, se anteriore, dalla data della sua notifica ai soggetti interessati per le norme ad essi applicabili.

Roma, 22 luglio 2011

Il Ministro: ROMANI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 158.

Decreto Ministeriale 29 luglio 2011 - Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2011-2012.

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante "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";

VISTA la Legge 23 agosto 2004, n. 239 recante "Riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia" ed in particolare l'articolo 1, commi 46 e 47 che disciplinano la fornitura di gas naturale ai clienti finali con consumi inferiori o pari a 200.000 standard metri cubi annui di gas naturale che, anche temporaneamente, sono privi di un fornitore o risiedono in aree geografiche nelle quali non si è ancora sviluppato un mercato concorrenziale nell'offerta di gas naturale;

VISTA la Legge 23 luglio 2009, n. 99, recante "Disposizioni per lo sviluppo e l'internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia" ed in particolare l'articolo 27, comma 2 che prevede, fra l'altro, che l'Autorità per l'energia elettrica e il gas si possa avvalere del Gestore dei servizi elettrici Spa e dell'Acquirente Unico Spa per il rafforzamento delle attività di tutela dei consumatori di energia;

VISTO il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93, recante "Attuazione della direttiva 2009/72/CE, relativa a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica e che abroga la direttiva 2003/54/CE, e della direttiva 2009/73/CE, relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale e che abroga la direttiva 2003/55/CE. e della direttiva 2008/92/CE del parlamento europeo e del consiglio del 22 ottobre 2008 concernente una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas ed energia elettrica" nel seguito "Decreto legislativo";

VISTO l'articolo 22, comma 7 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, come modificato dall'articolo 7, comma 1 del Decreto legislativo che prevede che, con decreto del Ministro dello sviluppo economico, anche in base a quanto previsto all'articolo 30, commi 5 e 8, della legge 23 luglio 2009, n. 99, sono individuati e aggiornati i criteri e le modalità per la fornitura di gas naturale nell'ambito del servizio di ultima istanza, a condizioni che incentivino la ricerca di un nuovo fornitore sul mercato, per tutti i clienti civili e i clienti non civili con consumi pari o inferiori a 50.000 metri cubi all'anno, nonché per le utenze relative ad attività di servizio pubblico tra cui ospedali, case di cura e di riposo, carceri, scuole, e altre strutture pubbliche e private che svolgono un'attività riconosciuta di assistenza, nonché nelle aree geografiche nelle quali non si è ancora sviluppato un mercato concorrenziale nell'offerta di gas naturale, ai sensi dell'articolo 1, comma 46, della legge 23 agosto 2004, n.239;

RITENUTO opportuno che, al fine di evitare penalizzazioni di prezzo della fornitura del gas naturale per i clienti finali che accedono al servizio di ultima istanza tale servizio vada limitato ai clienti finali che, per cause indipendenti dalla propria volontà, risultino privi di fornitore;

RITENUTO altresì opportuno che, in analogia con quanto già effettuato per l'anno termico 2010-2011, la selezione dei soggetti fornitori il servizio di ultima istanza sia svolta dall'Acquirente Unico Spa con procedure ad evidenza pubblica disciplinate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas e che con modalità da stabilire con successivo decreto tale servizio sia esteso anche nelle aree ove non si è sviluppata una adeguata concorrenza nel mercato del gas naturale;

CONSIDERATA la necessità che l'Autorità per l'energia elettrica e il gas impartisca indirizzi affinché le imprese di vendita del gas naturale riportino, nei documenti di fatturazione, un'adeguata e chiara informativa delle modalità economiche di fornitura del servizio di ultima istanza, ai fini di agevolare il passaggio sul mercato dei clienti che accedono al servizio medesimo;

DECRETA

Articolo 1

(Finalità e ambito di applicazione)

1. Il presente decreto, ai sensi dell'articolo 22, comma 7 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, come modificato dall'articolo 7, comma 1 del Decreto legislativo, stabilisce indirizzi nei confronti dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas al fine di individuare i criteri e le modalità per la fornitura di gas naturale nell'ambito del servizio di ultima istanza per l'anno termico 2011-2012 a condizioni che incentivino la ricerca di un nuovo fornitore sul mercato.

2. Il servizio di ultima istanza di cui al presente decreto consiste nella fornitura di gas naturale ai clienti finali che indipendentemente dalla loro volontà sono, anche temporaneamente, sprovvisti di fornitore. Detti clienti finali sono:

a) i clienti civili e non civili con consumi pari o inferiori a 50.000 metri cubi all'anno di gas naturale;

b) i clienti titolari di utenze relative ad attività di servizio pubblico, tra cui ospedali, case di cura e di riposo, carceri, scuole, e altre strutture pubbliche e private che svolgono un'attività riconosciuta di assistenza, anche con consumi superiori a 50.000 metri cubi all'anno di gas naturale. Tali utenze sono quelle identificate dai soggetti venditori di gas naturale, ai sensi della deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas ARG/gas 71/11 ed eventuali modifiche ed integrazioni.

3. Con successivo decreto del Ministero dello sviluppo economico sono emanati indirizzi all'Autorità per l'energia elettrica e il gas per disciplinare l'ambito e le modalità di erogazione del servizio di ultima istanza per i clienti finali ubicati in aree geografiche nelle quali non si è ancora sviluppato un mercato concorrenziale nell'offerta di gas naturale, ai sensi dell'articolo 1, comma 46, della legge 23 agosto 2004, n.239.

Articolo 2

(Indirizzi all'Autorità per l'energia elettrica e il gas)

1. Sulla base degli ambiti territoriali minimi di cui al Decreto del Ministro dello Sviluppo economico 19 gennaio 2011 recante "Determinazione degli ambiti territoriali nella distribuzione del gas naturale", l'Autorità per l'energia elettrica e il gas individua le aree geografiche ove svolgere il servizio di ultima istanza ai sensi dell'articolo 1, commi 1 e 2.

2. Le aree geografiche di cui al comma 1 possono essere aggregate in macroaree qualora ciò risulti necessario per garantire la sicurezza e/o l'economicità del servizio di ultima istanza.

Articolo 3

(Selezione dei soggetti fornitori di ultima istanza)

1. Con propria delibera l'Autorità per l'energia elettrica e il gas:

a) disciplina le modalità tecniche ed operative per la fornitura del servizio di ultima istanza del gas naturale;

b) definisce le garanzie finanziarie che i soggetti fornitori del servizio di ultima istanza devono prestare;

c) emana indirizzi alla società Acquirente Unico Spa per la selezione, tramite procedura concorsuale ad evidenza pubblica, dei soggetti fornitori del servizio di ultima istanza nel settore del gas naturale; tale procedura si dovrà basare su offerte relative alla variazione del corrispettivo per la commercializzazione all'ingrosso (CCI) del gas naturale fissato dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas;

d) stabilisce opportuni meccanismi al fine di incentivare l'uscita dei clienti finali dal servizio di ultima istanza, eventualmente differenziati per tipologia di clienti finali e per modalità di accesso al servizio, prevedendo in ogni caso che, dopo un periodo transitorio, la fornitura di gas naturale avvenga in base ai costi effettivi del servizio reso;

e) disciplina le modalità di subentro del fornitore di ultima istanza nelle capacità di stoccaggio, trasporto e distribuzione di gas naturale del fornitore da sostituire.

2. L'Autorità per l'energia elettrica e il gas emana indirizzi ai soggetti fornitori del servizio di ultima istanza del gas naturale selezionati con la procedura di cui al comma 1, affinché i tutti i clienti finali che accedono al medesimo servizio abbiano nei documenti di fatturazione una chiara informazione:

a) del prezzo della fornitura del gas naturale nell'ambito del servizio di ultima istanza e della sua variazione a seguito di incremento del corrispettivo relativo alla commercializzazione all'ingrosso (CCI) stabilito al fine di disincentivare la permanenza del cliente finale nel servizio stesso, ai sensi dell'articolo 3, comma 1, lettera d);

b) della facoltà per il cliente finale di poter recedere dal servizio di ultima istanza previa comunicazione scritta da inviare al proprio fornitore con almeno 30 giorni di anticipo rispetto al ricevimento del successivo documento di fatturazione.

3 Ai sensi dell'articolo 22, comma 4, lettera a) del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, come modificato dall'articolo 7, comma 1 del Decreto legislativo, qualora il recesso di cui al comma 2, lettera b) sia dovuto a scelta di un nuovo venditore di gas naturale, la nuova fornitura dovrà avvenire con decorrenza dal primo giorno del mese successivo alla scadenza dei 30 giorni di cui al medesimo comma 2, lettera b).

Articolo 4 (Disposizioni finali)

1. La procedura di cui all'articolo 3, comma 1, lettera c) si dovrà concludere in tempo utile affinché la fornitura di gas naturale nell'ambito del servizio di ultima istanza sia operativa a partire dall'1 ottobre 2011.

Il presente decreto è comunicato all'Autorità per l'energia elettrica e il gas per gli adempimenti di competenza, viene pubblicato sul sito internet del Ministero dello sviluppo economico ed entra in vigore il giorno successivo alla sua pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana.

Roma 29 luglio 2011

Il Ministro: ROMANI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 159.

Decreto Ministeriale 2 agosto 2011 - Aggiornamento delle procedure per il rilascio delle autorizzazioni all'importazione di gas naturale, in attuazione dell'art. 28 del Decreto Legislativo 1 giugno 2011 n. 93.

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

VISTO il Decreto Legislativo 23 maggio 2000, n.164, che all'articolo 3 commi 1, 2 e 4 stabilisce che l'attività d'importazione di gas naturale prodotto in Paesi non appartenenti all'Unione Europea è soggetta ad autorizzazione del Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato e che le importazioni di gas naturale prodotto in Paesi appartenenti all'Unione Europea sono soggette a comunicazione;

VISTO il decreto 27 marzo 2001 del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, relativo alla determinazione dei criteri per il rilascio dell'autorizzazione all'importazione di gas naturale prodotto in Paesi non appartenenti all'Unione Europea, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana n.97 del 27 aprile 2001;

VISTO il decreto 23 marzo 2005 del Ministro delle attività produttive, relativo alla semplificazione di adempimenti relativi alla comunicazione dei prezzi del gas, alla determinazione dello stoccaggio minerario e alle autorizzazioni per l'importazione del gas naturale, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana n. 256 del 3 novembre 2005;

VISTO il decreto legislativo 1° giugno 2011 n.93, relativo all'attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE, relative a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica, del gas naturale e ad una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana n.148 del 28 giugno 2011;

VISTO l'articolo 28 del decreto legislativo 1° giugno 2011 n.93, relativo a semplificazioni delle norme sull'attività di importazione di gas naturale;

RITENUTO necessario rivedere quanto stabilito nei decreti Ministeriali sopra citati, in relazione a quanto stabilito nel decreto legislativo 1°giugno 2011 n.93;

DECRETA

Art.1
(Campo d'applicazione)

1. L'attività di importazione di gas naturale relativa a contratti di durata superiore ad un anno, prodotto in Paesi sia appartenenti all'Unione Europea, sia non appartenenti all'Unione Europea, effettuata attraverso i punti di entrata della rete nazionale dei gasdotti a mezzo di gasdotti o di terminali di rigassificazione di GNL, nonché mediante carri bombolai o di autocisterne di gas naturale liquefatto, è soggetta ad autorizzazione del Ministero dello sviluppo economico (di seguito: Ministero).

2. L'attività di importazione di gas naturale di cui al comma 1, relativa a contratti di durata non superiore a un anno, è soggetta a comunicazione, da inviare trenta giorni prima del suo inizio al Ministero e all'Autorità per l'energia elettrica e il gas, unitamente agli elementi di cui all'articolo 2, comma 1, lettere a), b), c), d) ed e) e al certificato camerale del soggetto importatore, ove questo non sia già in possesso del Ministero. Con successiva Circolare della Direzione Generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche saranno indicate le modalità per l'invio per via informatica di detta comunicazione.

3. Il presente decreto stabilisce altresì i criteri in base ai quali, ai fini del rilascio dell'autorizzazione all'importazione di gas, o in relazione alle comunicazioni di cui al comma 2, il Ministero, in relazione ad ogni singola importazione, verifica: a) il possesso da parte del soggetto richiedente di capacità tecniche e finanziarie adeguate al progetto d'importazione;

b) le informazioni e garanzie circa la provenienza del gas naturale;

c) l'affidabilità dell'approvvigionamento e del sistema di trasporto estero utilizzato;

d) la disponibilità di stoccaggio strategico;

4. Per i contratti di importazione di durata non superiore a un anno, non sono richieste le garanzie finanziarie di cui all'articolo 3, comma 2, lettera a) del decreto 23 maggio 2000, n.164, e il soggetto importatore non è tenuto a quanto previsto dall'articolo 6, comma 1 del presente decreto.

Art.2
(Modalità di presentazione della domanda di autorizzazione o della comunicazione)

1. La domanda di autorizzazione, redatta in carta legale e firmata dal legale rappresentante della società richiedente, deve essere presentata al Ministero almeno tre mesi prima dell'inizio dell'importazione, corredata della seguente documentazione e di quella di cui agli articoli 3, 4, 5 e 6, sottoscritta dal legale rappresentante della società richiedente l'autorizzazione:

a) termini temporali del contratto di importazione, possibili estensioni in esso previste e data in cui si è sottoscritto o si prevede di sottoscrivere lo stesso;

b) quantità contrattuali annuali, mensili e giornaliere, espresse sia in GJ che in Smc, previste dal contratto, comprensive delle possibilità di modulazione annuale e stagionale;

c) caratteristiche fisico – chimiche del gas da importare;

d) indicazione del Paese dove il gas è stato prodotto e dei gasdotti di trasporto all'estero e dei terminali di GNL di liquefazione e di rigassificazione utilizzati;

e) obblighi comunque connessi al contratto e alla sua esecuzione, rilevanti ai fini della sicurezza del sistema italiano del gas.

2. Copia della domanda e della documentazione di cui al comma 1 è inviata contestualmente all'Autorità per l'energia elettrica e il gas.

Art.3
(Capacità tecniche e finanziarie)

1. Per quanto riguarda la capacità tecnica il soggetto richiedente l'autorizzazione deve fornire copia autentica dello Statuto e dell'Atto costitutivo e relativo certificato camerale, se avente sede in Italia, o Statuto e Atto costitutivo in traduzione giurata, e specifica dei legali rappresentanti e relative deleghe, nel caso di società aventi sede all'estero. Dall'oggetto sociale deve risultare tra le attività del richiedente quella d'importazione di gas naturale. Inoltre deve essere fornita la struttura organizzativa del richiedente, l'elenco delle competenze disponibili anche in termini di risorse umane, l'elenco delle attività svolte negli ultimi tre anni. Nel caso di nuove società potranno essere forniti elementi relativi alla struttura societaria precedente o del gruppo societario d'appartenenza.

2. Per quanto riguarda le capacità finanziarie il soggetto richiedente l'autorizzazione deve presentare copia dei bilanci degli ultimi tre anni dai quali risulti l'effettiva capacità di condurre l'iniziativa e in particolare di poter finanziare l'approvvigionamento previsto di gas naturale per un periodo minimo di tre mesi. In caso contrario dovranno essere fornite opportune analoghe garanzie a mezzo di impegni formali assunti da altre società controllanti o collegate con la società richiedente o mediante dichiarazioni di affidabilità da parte di una primaria banca.

Art.4
(Provenienza del gas naturale)

1. Il soggetto importatore deve fornire una dichiarazione che attesti il Paese o i Paesi dove il gas naturale è stato prodotto, specificando i dati del soggetto produttore e, ove possibile, le relative aree di produzione, nonché produrre una certificazione attestante la qualità del gas da importare.

2. Nel caso di acquisto da un intermediario grossista, oltre ai dati del contratto del soggetto importatore con detto intermediario, deve essere fornita analoga dichiarazione, sottoscritta dal legale rappresentante di quest'ultimo, relativa alla provenienza del gas fornito. Nel caso di più intermediari, la documentazione fornita deve comunque consentire di individuare il soggetto o i soggetti produttori.

3. Nel caso di acquisto da un nodo di interscambio (hub) deve essere fornita la documentazione attestante la composizione media nell'anno precedente della provenienza del gas dai vari Paesi di produzione.

Art.5

(Affidabilità dell'approvvigionamento e del sistema di trasporto)

1. Il soggetto richiedente l'autorizzazione deve fornire una dichiarazione del fornitore interessato relativa all'impegno e alla garanzia della fornitura per tutto il periodo previsto per la fornitura stessa.

2. Nel caso di acquisto da un intermediario grossista deve essere fornita una dichiarazione sottoscritta dal legale rappresentante di quest'ultimo attestante analoghi dati sull'affidabilità nel tempo della fornitura stessa.

3. Il soggetto richiedente l'autorizzazione deve fornire una dichiarazione contenente i dati rilevanti sul contratto o sugli accordi intercorsi con le società di trasporto interessate al di fuori del territorio nazionale, ivi comprese le relative capacità impegnate, e comprovante l'effettiva garanzia di poter accedere al trasporto della quantità di gas in questione per tutto il periodo interessato.

4. Il soggetto richiedente l'autorizzazione deve fornire, in relazione ai contratti di fornitura e trasporto, i dati rilevanti, ivi comprese le informazioni di cui all'articolo 3, comma 5, lettere a), b), c) e d) del decreto 23 maggio 2000, n.164, nonché specifiche informazioni relative all'esistenza di qualunque tipo di vincolo, contrattuale o di altra natura, relativo alla fornitura o al trasporto del gas, che possa comportare effetti qualitativi o quantitativi sul sistema italiano del gas.

Art.6

(Disponibilità di stoccaggio di modulazione e strategico)

1. Il soggetto richiedente l'autorizzazione deve fornire una dichiarazione contenente i dati rilevanti sul contratto o sugli accordi intercorsi con le società titolari di concessioni di stoccaggio nel territorio nazionale, comprovante l'effettiva garanzia di poter disporre di una modulazione stagionale tale da rendere possibile l'incremento delle quantità importate giornaliere nel periodo di punta in misura non inferiore al 10% rispetto al valore medio giornaliero su base annua. Il valore di cui sopra, ai sensi dell'articolo 28, comma 5, del decreto legislativo 1° giugno 2011 n.93, può essere ridotto o annullato, con decreto del Ministero, in funzione delle condizioni di sicurezza e flessibilità del sistema del gas naturale.

2. Il soggetto richiedente l'autorizzazione deve fornire una dichiarazione contenente i dati rilevanti sul contratto o sugli accordi intercorsi con le società titolari di concessioni di stoccaggio nel territorio nazionale, comprovante il rispetto degli obblighi di cui all'articolo 3, comma 2, lettera d), del decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, come modificati dal comma 11 bis dell'articolo 12 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, introdotto dall'articolo 27, comma 1, del decreto legislativo 1° giugno 2011, n.93.

Art.7

(Disposizioni finali)

1. Nel caso di richieste di integrazioni o chiarimenti, il termine di tre mesi di cui all'articolo 3, comma 4, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, resta sospeso fino al ricevimento dei dati o delle informazioni integrativi richiesti.

2. Le autorizzazioni alle importazioni di gas naturale sono trasmesse, oltre che al richiedente, all'Autorità per l'energia elettrica e il gas e all'Autorità garante della concorrenza e del mercato, all'impresa maggiore di trasporto e alla Agenzia delle Dogane competente. Il Ministero pubblica periodicamente sul suo sito internet l'elenco dei soggetti importatori con una sintesi dei relativi dati.

3. Le autorizzazioni all'importazione possono essere revocate in caso di accertamento di dati difformi da quelli comunicati o qualora il richiedente non comunichi entro sei mesi dalla data dell'autorizzazione l'avvenuto perfezionamento dei contratti relativi alla fornitura di gas e alla disponibilità delle capacità di trasporto all'estero e di stoccaggio strategico previste, salvo giustificate motivazioni tempestivamente comunicate al Ministero.

4. La revoca di una autorizzazione all'importazione costituisce valido e sufficiente motivo di diniego, per un periodo di tre anni, di nuove autorizzazioni all'importazione allo stesso soggetto e a società controllate, controllanti o controllate da una medesima controllante.

3. I soggetti importatori di gas naturale sono tenuti a comunicare mensilmente al Ministero i dati sulle importazioni effettuate, specificando i Paesi di produzione del gas naturale. Nel caso di acquisto da un nodo di interscambio (hub) deve essere fornita la composizione media nell'anno precedente della provenienza del gas dai vari Paesi di produzione.

5. Ai sensi dell'articolo 28, comma 8, del decreto legislativo 1° giugno 2011, n.92, nel caso una impresa eserciti l'attività importazione di gas in assenza di autorizzazione, per contratti pluriennali, o di comunicazione, per contratti di durata non superiore a un anno, è soggetta alle sanzioni di cui all'articolo 45, comma 1, lettera b), del decreto legislativo 1° giugno 2011, n.93. In caso di reiterazione a detta impresa può essere negato il rilascio di nuove autorizzazioni all'importazione.

6. Il decreto ministeriale 27 marzo 2001 e gli articoli 3 e 4 del decreto ministeriale 23 marzo 2005, citati nelle premesse, sono abrogati.

Il presente decreto è pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica italiana, nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia e nel sito internet del Ministero.

Roma, 2 agosto 2011

Il Ministro: ROMANI

DISPOSIZIONI E COMUNICATI

Si ritiene opportuno, per maggiore informazione, pubblicare l'elenco aggiornato al 31 agosto 2011 delle disposizioni riguardanti il gas naturale prodotto o importato in Italia (N.d.R.).

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 160.

Normativa del gas

1) Legge n. 170 del 1974 (modificata da D.L.vo n. 164 del 2000) – Stoccaggio di gas naturale in giacimenti di idrocarburi.

2) Art. 13, commi da 5 a 9, del D.L.vo n. 625 del 1996 (modificati da D.L.vo n. 164 del 2000) – conferimento ed esercizio delle concessioni di coltivazione e di stoccaggio.

3) Direttiva 98/30/CE sul mercato del gas naturale – Norme comuni per il mercato interno del gas naturale (abrogata dalla direttiva 2003/55/CE del 26.6.2003 – vedi n. 17).

4) Decreto Legislativo 23 maggio 2000, n. 164 – 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 (pubblicato nella G.U. del 20.6.2000 n. 142) - con le istruzioni successive del Ministero dell'economia e delle finanze: Nota 27 giugno 2001, n. 1064; Circ. 26 luglio 2002, n. 48/D; Circ. 17 dicembre 2003, n. 73/D e del Ministero delle attività produttive: Circ. 6 dicembre 2002.

5) Legge n. 340 del 24 novembre 2000 - recante: "Disposizioni per la delegificazione di norme e per la semplificazione di procedimenti amministrativi – Legge di semplificazione 1999" – art. 8 – Utilizzo di siti industriali per la sicurezza e l'approvvigionamento strategico dell'energia.

6) Decreto 22 dicembre 2000 – Individuazione della Rete nazionale dei gasdotti ai sensi dell'art. 9 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 23.1.2001 n. 18).

6bis) Legge n. 388 del 23 dicembre 2000 – art. 145 commi 21-22-23 – comma 21: relativo agli oneri per il completamento del programma di metanizzazione del Mezzogiorno...; comma 22: all'art.15 del d.l. n. 164 del 23.5.2000 aggiunto il comma 10-bis...; comma 23: all'art. 19 del d.l. n. 164 del 23.5.2000 aggiunto dopo il comma 6 il 6-bis (pubblicato nella G.U. del 29.12.2000 n. 302).

7) Decreto 27 marzo 2001 – Determinazione dei criteri per la conversione in stoccaggio di giacimenti in fase avanzata di coltivazione, ai sensi dell'art. 13 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 27.4.2001 n. 97).

8) Decreto 27 marzo 2001 – Determinazione dei criteri per il rilascio delle autorizzazioni ad importare gas naturale prodotto in Paesi non appartenenti all'Unione Europea, ai sensi dell'art. 3 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 27.4.2001 n. 97).

9) Decreti 24 aprile 2001: – Individuazione degli obiettivi quantitativi nazionali di risparmio energetico e sviluppo delle fonti rinnovabili di cui all'art. 16, comma 4, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 22.5.2001 n. 125) e - Individuazione degli obiettivi quantitativi per l'incremento dell'efficienza energetica negli usi finali ai sensi dell'art. 9, comma 1, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79. "(abrogati da D.M. 20.7.04 – pubblicato nella G.U. 20.7.04 n. 205)" (vedi n. 27).

10) Decreto 9 maggio 2001 – Determinazione dei criteri che rendono tecnicamente ed economicamente realizzabili i servizi di stoccaggio minerario, strategico e di modulazione richiesti dall'utente ai titolari di concessioni di stoccaggio, delle modalità per comunicazione da parte dei titolari di concessioni di coltivazione delle relative esigenze

di stoccaggio minerario, dei limiti e delle norme tecniche per il riconoscimento delle capacità di stoccaggio strategico e di modulazione, nonché adozione di direttive transitorie per assicurare il ciclo di riempimento degli stoccaggi nazionali (pubblicato nella G.U. del 5.6.2001 n. 128).

11) Decreto 26 settembre 2001 – Modalità di determinazione e di erogazione dello stoccaggio strategico, disposizioni per la gestione di eventuali emergenze durante il funzionamento del sistema del gas, e direttive transitorie per assicurare l'avvio della fase di erogazione 2001-2002 degli stoccaggi nazionali di gas (pubblicato nella G.U. del 9.10.2001 n. 235).

12) Decreto del 24.6.2002 - Criteri di rilascio dell'autorizzazione alla vendita ai clienti finali di gas naturale (pubblicato nella G.U. del 30.8.2002 n. 203).

13) Decreto MAP 29.11.2002 – Incentivi per accertamenti sullo stoccaggio (pubblicato nella G.U. del 23.1.2003 n. 18).

14) Legge 12.12.2002 n. 273: art. 27 (Potenziamento delle infrastrutture internazionali di approvvigionamento di gas naturale); Art. 28 (Misure per incrementare l'utilizzo del metano e del GPL in autotrazione); Art. 30 (Gasdotti internazionali di importazione) (pubblicato nella G.U. del 14.12.2002 n. 293).

15) Decreto del 27.12.2002 – Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (1° transitoria).

16) L.P. 9.1.2003 n. 1 – art. 33 - Disposizioni per la formazione del bilancio di previsione per l'anno finanziario 2003 e per il triennio 2003-2005 e norme legislative collegate (legge finanziaria 2003). (pubblicato nel B.U. Trentino-Alto Adige 10.1.2003, n. 1/bis).

17) Decreto del 30.1.2003 – Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (2° transitoria).

18) Direttiva 2003/55/CE del 26.6.2003 del Parlamento Europeo e del Consiglio relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale e che abroga la direttiva 98/30/CE (vedi n. 3).

19) Decreto del 17.7.2003 - Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (3° transitoria).

20) Decreto del 1.8.2003 - Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (4° transitoria).

21) Decreto del 5.9.2003 - Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (5° transitoria).

22) Decreto del 2.10.2003 - Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (6° transitoria).

23) Decreto del 14.11.2003 – Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (7° transitoria).

24) Decreto del 21.1.2004 – Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (8° transitoria).

25) Decreto del 12.2.2004 – Individuazione del “fornitore di ultima istanza” per l'approvvigionamento di gas naturale a clienti finali, con consumi inferiori a 200.000 metri cubi annui, che risultino privi di un fornitore per motivi indipendenti dalla loro volontà.

26) Direttiva 2004/67/CE DEL CONSIGLIO del 26.4.2004 – concernente misure volte a garantire la sicurezza dell'approvvigionamento di gas naturale (testo rilevante ai fini del SEE) (pubblicato nella G.U. n. 48 Serie speciale del 21.6.2004).

27) Decreto del 31.05.2004 - Individuazione delle Società “fornitore di ultima istanza”.

28) Decreto del 25.6.2004 – Approvazione della procedura di emergenza per fronteggiare la mancanza di copertura del fabbisogno di gas naturale, in caso di eventi climatici sfavorevoli, denominata “Procedura di emergenza climatica” (pubblicato G.U. n. 227 del 27.9.2004) .

29) Decreto del 30.6.2004 – Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti (pubblicato nella G.U. n. 202 del 28.8.2004) vedi 36.

30) Decreti del 20.7.04: – Individuazione degli obiettivi quantitativi nazionali di risparmio energetico e sviluppo delle fonti rinnovabili di cui all'art. 16, comma 4, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 22.5.2001 n. 125) e - Individuazione degli obiettivi quantitativi per l'incremento dell'efficienza energetica negli usi finali ai sensi dell'art. 9, comma 1, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 (pubblicati nella G.U. n. 205 dell'1.9.2004). “(abrogati decreti del 24.4.2001 – pubblicati nella G.U. 22.5.01 n.125)”(vedi n. 9).

31) Legge del 23.8.2004, n. 239 – Riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia (pubblicato nella G.U. n. 215 del 13.9.2004).

32) Circolare MAP – Chiarimenti in materia di affidamenti e concessioni di distribuzione di gas naturale di cui all'art. 15 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, come modificato dall'articolo 1, comma 69, della legge 23 agosto 2004, n. 239 (prot. 2355 del 10.11.2004).

33) Decreto Legislativo 27 dicembre 2004, n. 330 – Integrazioni al decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327, in materia di espropriazione per la realizzazione di infrastrutture lineari energetiche (pubblicato nella G.U. n. 25 del 1.2.2005).

34) Decreto ministeriale 23 marzo 2005 – Semplificazione adempimenti amministrativi nel settore dello stoccaggio della vendita dell'importazione di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 256 del 3.11.2005).

35) Legge 18 aprile 2005, n. 62 – Disposizioni per l'adempimento di obblighi derivanti dall'appartenenza dell'Italia alle Comunità europee. Legge comunitaria 2004 – art.: 1, 2, 3, 4, 5, 16 e 17.

36) Circolare MAP – Chiarimenti relativi all'applicazione dell'articolo 1, comma 34, della legge 23 agosto 2004, n. 239, in materia di servizi "post contatore".

37) Decreto ministeriale 4 agosto 2005 - Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti, (pubblicato nella G.U. n. 196 del 24.8.2005) (aggiorna il D.M. 30 giugno 2004 pubblicato nella G.U. n. 202 del 28.08.04) vedi 28.

38) Decreto ministeriale 26 agosto 2005 – Modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sotterraneo, approvazione del relativo disciplinare tipo nel quale sono previste le modalità di attuazione delle attività di stoccaggio, gli obiettivi qualitativi, i poteri di verifica, le conseguenze di eventuali inadempimenti e sostituisce il disciplinare tipo approvato con decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 28 luglio 1975 (pubblicato nella G.U. n. 222 del 23.9.2005).

39) Regolamento (CE) n. 1775/2005 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 28 settembre 2005 relativo alle condizioni di accesso alle reti di trasporto del gas naturale (pubblicato nella G.U. -2a serie speciale- n. 97 del 29.12.2005).

40) Decreto ministeriale 29 settembre 2005 – ai sensi dell'articolo 28, commi 2 e 4, e dell'articolo 36, del decreto legislativo n. 164/00 e dell'articolo 1, comma 49, della legge n. 239/04 stabilisce in via transitoria, al fine di assicurare l'efficienza e l'economicità nella gestione del sistema del gas, gli indirizzi e i criteri per la classificazione delle reti regionali di trasporto e per l'allacciamento diretto di clienti finali alle stesse reti. (pubblicato nella G.U. 246 del 21.10.2005).

41) Decreto ministeriale 3 novembre 2005 – Criteri per la determinazione di un adeguato corrispettivo per la enumerazione dei beni destinati ad un concessionario per lo stoccaggio di gas naturale, ai sensi dell'articolo 13, comma 9, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. n. 272 del 22.11.2005).

42) Decreto ministeriale 12 dicembre 2005 - Aggiornamento della procedura di emergenza per far fronte alla mancanza di copertura del fabbisogno di gas naturale in caso di eventi climatici sfavorevoli (pubblicato nella G.U. n. 297 del 22.12.2005).

43) Decreto-legge 30 dicembre 2005, n. 273 - Definizione e proroga dei termini, nonché conseguenti disposizioni urgenti. - Art.23. Disposizioni in materia di energia e attività produttive (pubblicato nella G.U. n. 303 del 30.12.2005).

44) Decreto ministeriale 20 gennaio 2006 – Misure per l'incentivazione di un'offerta di interrompibilità volontaria della domanda di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 21 del 26.1.2006).

45) Decreto-legge 25 gennaio 2006, n. 19 – Misure urgenti per garantire l'approvvigionamento di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 21 del 26.01.2006) – vedi n. 45.

46) Decreto Dirett. 3 febbraio 2006 – Approvazione dei risultati della procedura concorsuale per l'assegnazione del servizio di interrompibilità tecnica remunerata ai sensi della Del.Aut.en.el. e gas 21 gennaio 2006, n. 10/06 (pubblicato nella G.U. n. 42 del 20.2.2006).

47) Legge 23 febbraio 2006, n. 51 – Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 30 dicembre 2005, n. 273, recante definizione e proroga termini, nonché conseguenti disposizioni urgenti. Proroga dei termini relativi all'esercizio di deleghe legislative (pubblicato nella G.U. n. 47/L del 28.02.2006 supplemento ordinario alla G.U. n. 49 del 28.2.2006).

48) Ripubblicazione del testo del decreto-legge 25 gennaio 2006, n. 19 (in G.U. n. 21 del 26 gennaio 2006), convertito, con modificazioni dalla legge 8 marzo 2006, n. 108 (in questa stessa G.U. alla pag. 3), recante Misure urgenti per garantire l'approvvigionamento di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 67 del 21.3.2006)- vedi n. 42.

49) Decreto ministeriale 13.3.2006 – Aggiornamento dell'elenco dei gasdotti facenti parte della Rete Nazionale dei Gasdotti (pubblicato nella G.U. n.107 del 10.5.2006).

50) Decreto ministeriale 11.4.2006 - Procedure per il rilascio dell'esenzione del diritto di accesso dei terzi a nuove interconnessioni con le reti europee di trasporto di gas naturale e a nuovi terminali di rigassificazione, e ai loro potenziamenti e per il riconoscimento dell'allocazione prioritaria della nuova capacità di trasporto realizzata in Italia in relazione a nuove infrastrutture di interconnessione con Stati non appartenenti all'Unione europea (pubblicato nella G.U. n.109 del 12.5.2006).

51) Decreto ministeriale 28 aprile 2006 - Modalità di accesso alla rete nazionale dei gasdotti, conseguenti al rilascio dell'esenzione dal diritto di accesso dei terzi a nuove interconnessioni con le reti europee di trasporto di gas naturale, a nuovi terminali di rigassificazione e relativi potenziamenti, e al riconoscimento dell'allocazione prioritaria, nonché criteri in base ai quali l'Autorità per l'energia elettrica e il gas definisce le procedure per l'assegnazione della residua quota delle capacità non oggetto di esenzione o di allocazione prioritaria (pubblicato nella G.U. n.109 del 12.5.2006) vedi n. 90.

52) Decreto ministeriale 4 agosto 2006 - Misure per la ricostituzione degli stoccaggi di modulazione, per far fronte a possibili situazioni di emergenza del sistema nazionale del gas naturale per il prossimo periodo invernale 2006-2007 (pubblicato nella G.U. n. 193 del 21.8.2006).

53) Decreto ministeriale 4 agosto 2006 – Disposizioni per la massimizzazione delle importazioni di gas - Interrompibilità delle forniture di gas ai clienti industriali, per far fronte a possibili situazioni di emergenza del sistema nazionale del gas naturale per il prossimo periodo invernale 2006-2007 (pubblicato nella G.U. n.193 del 21.8.2006).

54) Decreto ministeriale 18 settembre 2006 – Regolamentazione delle modalità di versamento del contributo di cui all'articolo 1, comma 110, della legge 23 agosto 2004, n. 239 (pubblicato nella G.U. n. 271 del 21.11.2006).

55) Decreto ministeriale 29 settembre 2006 – Misure transitorie a tutela della sicurezza dell'approvvigionamento di gas naturale ai clienti finali con consumi inferiori a 200.000 metri cubi all'anno (pubblicato nella G.U. n. 243 del 18.10.2006).

56) Decreto ministeriale 18 dicembre 2006 - "Aggiornamento della procedura di emergenza climatica" (pubblicato nella G.U. n. 4 del 5.1.2007) e Comunicato 18.5.2007 relativo al D.M.18.12.2006 (pubblicato nella G.U. n. 114 del 18.5.2007).

57) Decreto ministeriale 30 gennaio 2007 - "Situazione delle disponibilità e della domanda di gas nell'inverno 2006/2007. Opportunità di sospensione della massimizzazione delle importazioni di gas naturale di cui al decreto del Ministero dello sviluppo economico del 4 agosto 2006" (pubblicato nella G.U. n. 32 del 8.2.2007).

58) Testo del decreto-legge 31 gennaio 2007, n. 7 – Articolo 11 – Misure per il mercato del gas (in Gazzetta Ufficiale – serie generale – n. 26 del 1° febbraio 2007), coordinato con la legge di conversione 2 aprile 2007, n. 40 (in questo stesso S.O. alla pag 5), recante "Misure urgenti per la tutela dei consumatori, la promozione della concorrenza, la valorizzazione dell'istruzione tecnico-professionale e la rottamazione di autoveicoli". (pubblicato nella G.U. n. 77 del 2.4.2007).

59) Decreto ministeriale 19 febbraio 2007 – contenente la "Regola Tecnica sulle caratteristiche chimico fisiche e sulla presenza di altri componenti nel gas combustibile". (Ufficio D4 DGERM) (pubblicato nella G.U. n. 65 del 19.3.2007).

60) Decreto ministeriale 12 luglio 2007 – Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato. (pubblicato nella G.U. n. 176 del 31.7.2007).

61) Decreto Dirett. 10 agosto 2007 – Criteri di remunerazione per il servizio di interrottibilità commerciale aggiuntiva attivato nel periodo dal 13 al 24 settembre 2006 (pubblicato nella G.U. n. 223 del 25.9.2007) e Comunicato (pubblicato nella G.U. n. 123 del 27.5.08).

62) Decreto ministeriale 30 agosto 2007 – Disposizioni per la massimizzazione delle importazioni di gas (pubblicato nella G.U. n. 223 del 25.9.2007).

63) Decreto ministeriale 11 settembre 2007 – Obbligo di contribuire al contenimento dei consumi di gas (pubblicato nella G.U. n. 226 del 28.9.2007).

64) Decreto ministeriale 23 novembre 2007 – Aggiornamento della procedura di emergenza per far fronte alla mancanza di copertura del fabbisogno di gas naturale in caso di eventi climatici sfavorevoli – novembre 2007 (pubblicato nella G.U. n. 51 del 29.2.2008).

65) Legge 29 novembre 2007 n. 222 – Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 1° ottobre 2007, n. 159, recante interventi urgenti in materia economico-finanziaria, per lo sviluppo e l'equità sociale – art. 46-bis: "Disposizioni in materia di concorrenza e qualità dei servizi essenziali nel settore della distribuzione del gas" (pubblicato nella G.U. n. 279 del 30 novembre 2007 – Suppl. Ordinario n. 249/L) e comma introdotto dall'art. 2, comma 175, legge n. 244 del 2007 (pubblicato nella G.U. n. 300 del 28.12.2007 – Suppl. Ordinario n. 285/L) e art. 30 comma 26, legge 23.7.2009 n. 99 (pubblicato nella G.U. n. 176 del 31.7.2009 Suppl. Ord. N. 136);

66) Decreto ministeriale 14 dicembre 2007 – Adozione di misure per la sicurezza del sistema nazionale del gas recante ulteriori disposizioni per il contenimento dei consumi di gas (pubblicato nella G.U. n. 130 del 5.6.2008).

67) Decreto ministeriale 15 febbraio 2008 – Con decorrenza dalle ore 6,00 del giorno 18 febbraio 2008 sono ridotti al 90% gli obblighi di completo utilizzo delle capacità di trasporto conferite ai punti di entrata della rete nazionale dei gasdotti, come previsti dall'art. 1, comma 1, del decreto 30 agosto 2007 (pubblicato nella G.U. n. 94 del 21.4.2008).

68) Decreto ministeriale 11 marzo 2008 – Revoca dell'obbligo di massimizzazione delle importazioni di gas naturale di cui al decreto ministeriale del 30 agosto 2007 (pubblicato nella G.U. n. 108 del 9.5.2008).

69) Decreto ministeriale 19 marzo 2008 – Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di quote del gas naturale importato e semplificazione di adempimenti connessi all'attività di importazione di gas naturale (pubblicato nella G.U. n.114 del 16.5.2008).

70) Decreto ministeriale 16 aprile 2008 – Regola tecnica per la progettazione, costruzione, collaudo, esercizio e sorveglianza delle opere e dei sistemi di distribuzione e di linee dirette del gas naturale con densità non superiore a 0,8 (pubblicato nella G.U. n. 115 dell'8 maggio 2008).

71) Decreto ministeriale 17 aprile 2008 – Regola tecnica per la progettazione, costruzione, collaudo, esercizio e sorveglianza delle opere e degli impianti di trasporto di gas naturale con densità non superiore a 0,8 (pubblicato nella G.U. n. 115 dell'8 maggio 2008).

72) Decreto ministeriale 22 aprile 2008 – Classificazione delle reti di trasporto regionale (pubblicato nella G.U. n. 160 del 10.7.2008 – Suppl. Ordinario n. 164).

73) Decreto ministeriale 1 agosto 2008 – Aggiornamento della rete nazionale dei gasdotti (pubblicato nella G.U. n. 200 del 27.8.2008).

73bis) Decreto ministeriale 15 ottobre 2008 (ministero dell'Economia e delle Finanze) – Modalità di versamento dei proventi derivanti dalla vendita presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato (pubblicato nella G.U. n. 287 del 9.12.2008).

74) Decreto ministeriale 30 ottobre 2008 - Misure per il contenimento dei consumi di gas per l'anno termico 2008/2009 (pubblicato nella G.U. n. 270 del 18.11.2008).

75) Decreto ministeriale 3 dicembre 2008 – Aggiornamento della procedura di emergenza climatica – dicembre 2008 (art.1 modifiche al decreto 23.11.2007 vedi D.M. n. 64) (pubblicato nella G.U. n. 2 del 3.12.2008).

76) Decreto ministeriale 7 gennaio 2009 – Disposizioni per la massimizzazione delle importazioni di gas (pubblicato nella G.U. n. 8 del 12.1.09).

77) Decreto ministeriale 29 gennaio 2009 – Revoca della massimizzazione delle importazioni di gas (pubblicato nella G.U. n. 78 del 29.1.2009).

78) Decreto ministeriale 25 maggio 2009 – Aggiornamento della Rete Regionale di trasporto (pubblicato nella G.U. n. 209 del 9.9.2009) e COMUNICATO del 10.10.2009 relativo al DM 25.5.2009 (pubblicato nella G.U. n. 236 del 10.10.2009).

79) Decreto ministeriale 7 agosto 2009 – Disposizioni aventi finalità di promuovere l'efficienza e la concorrenza nel mercato all'ingrosso del gas naturale, favorendo la conseguente riduzione di oneri per imprese e famiglie per l'anno termico 2009-2010 – ai sensi dell'art. 3, commi 1 e 2, del decreto-legge n. 78/09, nella prospettiva della revisione della normativa in materia disposta dall'art. 30 della legge 23 luglio 2009, n. 99 (pubblicato nella G.U. n. 274 del 24.11.2009).

80) Decreto ministeriale 3 settembre 2009 – Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2009-2010 (pubblicato nella G.U. n. 290 del 14.12.2009).

81) Decreto ministeriale 17.12.2009 - Termini e condizioni di partecipazione all'obbligo di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2009/2010 (pubblicato nella G.U. n. 90 del 19.4.2010).

82) Decreto ministeriale 18 marzo 2010 – Adeguamento alle norme del decreto ministeriale 19 marzo 2008 per l'offerta delle quote dell'importazione di gas al mercato del gas naturale di cui all'art. 30, comma 2, della legge 23 luglio 2009, n. 99 (pubblicato nella G.U. n. 103 del 5.5.2010).

83) Decreto ministeriale 18 giugno 2010 – Disposizioni per i sistemi di misura installati nell'ambito delle reti nazionali e regionali di trasporto del gas e per eliminare ostacoli all'uso e al commercio degli stessi, anche in relazione alla procedura d'infrazione n. 2007/4915 (pubblicato nella G.U. n. 155 del 6.7.2010).

84) Decreto ministeriale 6 agosto 2010 – Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2010-2011 (pubblicato nella G.U. n. 201 del 28.8.2010).

85) Decreto ministeriale 6 agosto 2010 – Decreto per l'esenzione della disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi, a favore delle imprese che investono nella realizzazione di nuovi stoccaggi in sotterraneo di gas naturali o in significativi potenziamenti delle capacità di stoccaggio esistenti (pubblicato nella G.U. n. 239 del 12 ottobre 2010).

86) Decreto ministeriale 6 agosto 2010 – Decreto per la vendita delle aliquote di prodotto della produzione di gas nel territorio nazionale, royalties, destinate allo stato" (pubblicato nella G.U. n. 200 del 27.8.2010). vedi n. 97 (mod. art. 4 comma 3).

87) Decreto legislativo n. 130 del 13 agosto 2010 – Misure per la maggiore concorrenzialità nel mercato del gas naturale ed il trasferimento dei benefici risultanti ai clienti finali, ai sensi dell'art. 30, commi 6 e 7, della legge 23 luglio 2009, n. 99 (pubblicato nella G.U. n. 192 del 18.8.2010).

88) Decreto ministeriale 21 ottobre 2010 - Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti per il trasporto di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 263 del 10.11.2010).

89) Decreto ministeriale 22 ottobre 2010 - Aggiornamento delle Reti di Trasporto Regionale di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 283 del 3.12.2010).

90) Decreto Ministeriale 24 novembre 2010 – Modifica e integrazione delle disposizioni di cui al D.M. 28.4.2006 vedi n. 51 (pubblicato nella G.U. n. 3 del 5.1.2011).

91) Decreto Ministeriale 28.12.2010 – Termini e condizioni di partecipazione all'obbligo di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2010/2011 (pubblicato nella G.U. n. 42 del 21.2.2011).

92) Decreto Ministeriale 19 gennaio 2011 del Ministro dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministro per i rapporti con le regioni e per la coesione territoriale Determinazione degli ambiti territoriali nel settore della distribuzione del gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 74 del 31.3.2011).

93) Decreto Ministeriale 31 gennaio 2011 – Accettazione del piano di sviluppo di nuova capacità di stoccaggio (pubblicato nella G.U. n. 42 del 21.2.2011).

94) Decreto Ministeriale 31 gennaio 2011 – Condizioni di reciprocità e idoneità previste per la partecipazione dei clienti finali agli investimenti (pubblicato nella G.U. n. 46 del 25.2.2011).

95) Decreto Ministeriale 21 aprile 2011 del Ministro dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministro del Lavoro e delle politiche sociali - Disposizioni per governare gli effetti sociali connessi ai nuovi affidamenti delle concessioni di distribuzione del gas in attuazione del comma 6, dell'art. 28 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante norme comuni per il mercato intero del gas.(pubblicato nella G.U. n. 102 del 4.11.2011).

96) Decreto legislativo 1.6.2011, n. 93 - Attuazione delle direttive 2009/72/CE,2009/73/CE e 2008/92/CE relative a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica, del gas naturale e ad una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE (supplemento ordinario n. 157/L alla G.U. n.148 del 28.6.2011) vedi direttiva 2009/73/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 13.7.2009 G.U. dell'Unione Europea 211/94 del 14.8.2009 e n. 99).

97) Decreto Ministeriale 22 luglio 2011 – Modifica dell'art. 4, comma 3, del decreto 6.8.2010 del ministro dello sviluppo Economico per la vendita delle aliquote di prodotto della produzione di gas nel territorio nazionale, royalties, destinate allo Stato (pubblicato nella G.U. n..... vedi n. 86).

98) Decreto Ministeriale 29.7.2011 – Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2011-2012 (pubblicato nella G.U. n.).

99) Decreto Ministeriale 2.8.2011 – Aggiornamento delle procedure per il rilascio delle autorizzazioni all'importazione di gas naturale, in attuazione dell'art. 28 del decreto legislativo 1.6.2011 n. 93 (pubblicato nella G.U. n. vedi n. 96).

Roma, 31 agosto 2011

RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

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

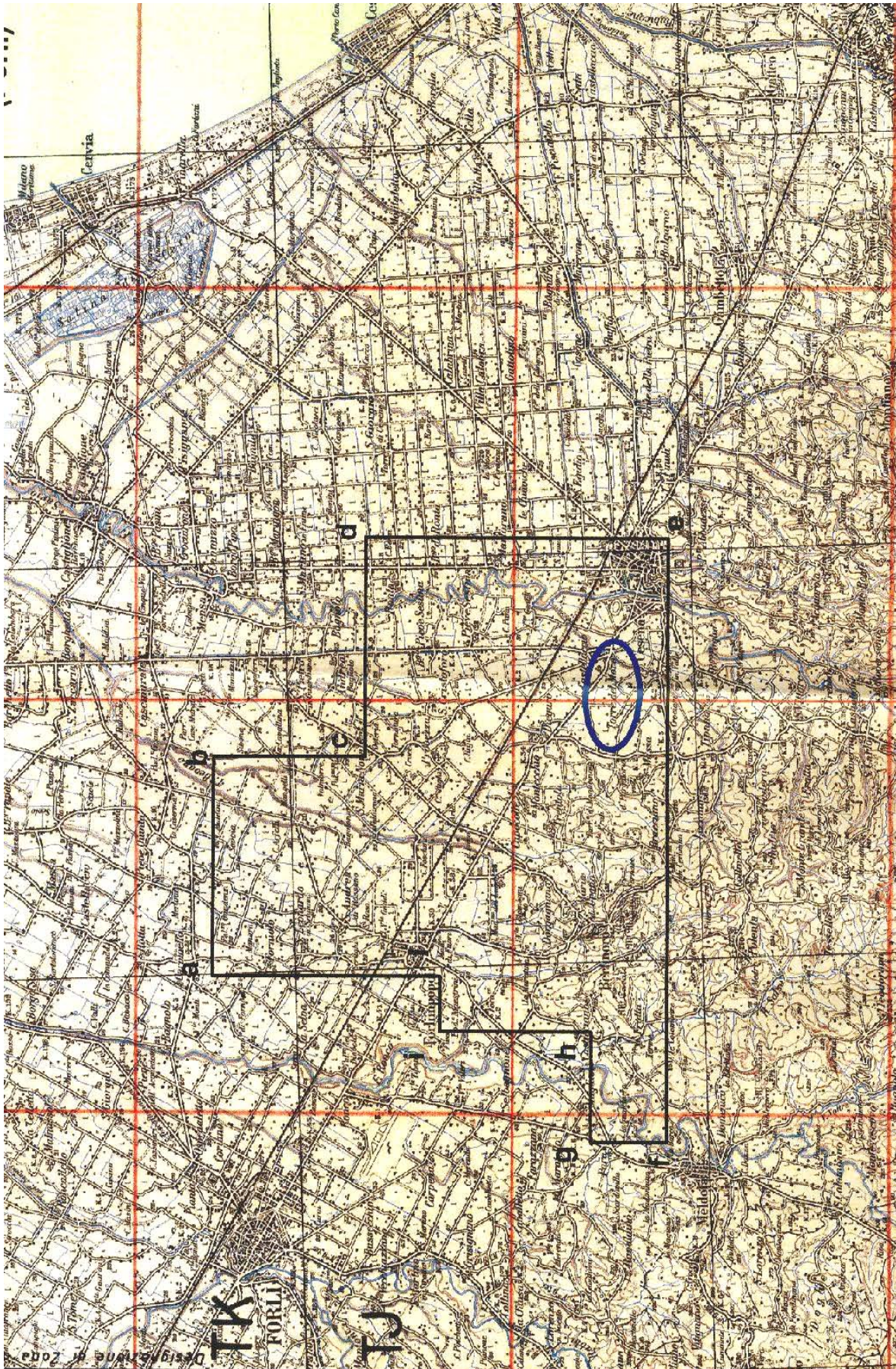
Aggiornamento al 31 luglio 2011

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 161.

<u>Cod. BUIG</u>	<u>Denominazione</u>	<u>Ubicazione</u>	<u>Superficie (Km²)</u>	<u>Data scadenza</u>
895	PORPORANO	Parma	68,50	01/01/2002
925	MAGLIANO	Foggia	24,53	23/09/2004
799	COLLE SANNITA	Benevento	45,21	21/07/2005
909	ROMANENGO	Bergamo, Cremona	41,09	01/01/2005
893	PIADENA	Cremona, Mantova	58,29	01/01/2005
812	S. MARCO DEI CAVOTI	Benevento	347,30	23/05/2007
659	B.R263.ET	Zona B	347,30	26/11/2008
665	F.R38.AG	Zona D e Zona F	747,67	30/04/2008
473	ZURLENGO	Brescia, Cremona, Bergamo	239,27	22/07/2009
534	MASSA LOMBARDA	Bologna, Ravenna, Ferrara	397,87	24/05/2010

PIANI TOPOGRAFICI

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



TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca «TORRE DEL MORO»

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/luglio/2011

ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE

d 1 B.P.-SP

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

d 1 F.P.-SP

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

d 2 F.P.-PG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 31/05/2011 AREA: 14280 Km^q FOGLI IIM: 1504 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroleum Geo Service Asia Pacific ZONA D
 ZONA F

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRAFERMA

AGNONE

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

ANZI

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

BELFORTE

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

2 BOSCONERO

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

CAROVILLI

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

CARTABBIA

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

CASCINA ALBERTO

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

CASCINA GRAZIOSA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 06/06/2011 AREA: 592,5 Km^q FOGLI IGM: 44 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments PIEMONTE

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

CASCINETTA

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

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

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: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-4 ARRIVO: 31/03/2010 AREA: 83,87 Km² FOGLI IGM: 148-154-155 MOLISE
 RICHIEDENTI: Vega Oil
 Vittorito Petroleum

CORROPOLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 01/10/2004 AREA: 172,3 Km² FOGLI IGM: 133-134 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Jkx Italia MARCHE

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: Fausto Ingravalle
 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: Fausto Ingravalle
 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: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 651,2 Km² FOGLI IGM: 86-97 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

FONTE DELLA VIGNA

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

FORAPANE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 24,53 Km² FOGLI IGM: 163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

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

FRUSCI

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

GROTTE DEL SALICE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIV-3 ARRIVO: 01/02/2000 AREA: 118,14 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

IL PERITO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 91,39 Km² FOGLI IGM: 201 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

LA CERASA

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

LA RISORTA

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

LE SALINE

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

MASSERIA LA ROCCA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLII-1 ARRIVO: 22/12/1997 AREA: 13,06 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

2 MAZZE'

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 30/06/2011 AREA: 736,6 Km² FOGLI IGM: 42-43-56-57 PIEMONTE
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

MELZO

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

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

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

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: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 13/07/2009 AREA: 111,9 Km² FOGLI IGM: 186-187 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration CAMPANIA

OLIVETO LUCANO

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

PALAZZO SAN GERVASIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 469,9 Km² FOGLI IGM: 187-188 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

PIETRA SPACCATA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 333,3 Km² FOGLI IGM: 162-173 CAMPANIA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

PIGNOLA

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

1 PONTE SANTO

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

POSTA DEL GIUDICE

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

ROSANETO

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

S. GIOVANNI TEATINO

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

S. GRATO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 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: Fausto Ingravalle
 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

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

SAN BUONO

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

SAN FELE

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

SAN PATRIZIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 30/12/2010 AREA: 205,8 Km² FOGLI IGM: 88 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Vega Oil

SAN ROCCO

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

SATRIANO DI LUCANIA

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

SCARPIZZOLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 30/12/2010 AREA: 110,9 Km² FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Vega Oil

SERRA DEI GATTI

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

SIENA

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

SIGNORELLA

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

SOLFARA MARE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 27/11/2008 AREA: 337 Km² FOGLI IGM: 230 CALABRIA
 RICHIEDENTI: Apennine Eneray

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 Eneray

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 Eneray

TEMPA LA PETROSA

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

TORRE DEL MORO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 14/07/2011 AREA: 111 Km² FOGLI IGM: 100 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY

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

1 TOZZONA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 30/06/2010 AREA: 90,88 Km² FOGLI IGM: 88-99 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Po Vallev Operations PTY

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

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 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

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 Ltd ZONA G

d 25 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 237,8 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA G
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 26 G.R.-NP

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

2 d 27 G.R.-NS

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 153,9 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Northsun Italia

d 28 G.R.-AG

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

d 29 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 153,5 Km² FOGLI IIM: 916-917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd
 Petroceltic Italia

d 30 G.R.-NP

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

2 d 31 G.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 153,9 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

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

2	d 33 G.R.-AG	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-7 ARRIVO: 26/06/2009 AREA: 153,9 Km ² FOGLI IIM: 917 ZONA G RICHIEDENTI: Edison Eni
	d 35 G.R.-HC	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 745,6 Km ² FOGLI IIM: 917 ZONA C RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G
	d 36 G.R.-HC	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 751,9 Km ² FOGLI IIM: 917-948 ZONA C RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G
	d 60 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: L-4 ARRIVO: 01/03/2006 AREA: 741,8 Km ² FOGLI IIM: 921 ZONA F RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd
	d 61 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 728,3 Km ² FOGLI IIM: 921 ZONA F RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd
	d 63 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 724,3 Km ² FOGLI IIM: 917 ZONA D RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F
	d 65 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 AREA: 729,3 Km ² FOGLI IIM: 921 ZONA F RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd
	d 66 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 AREA: 711,6 Km ² FOGLI IIM: 921 ZONA F RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd
	d 67 F.R.-AG	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 748,4 Km ² FOGLI IIM: 920 ZONA F RICHIEDENTI: Eni
	3	d 68 F.R.-TU
d 71 F.R.-NP		RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 AREA: 628 Km ² FOGLI IIM: 920 ZONA F RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd
d 72 F.R.-NP		RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 AREA: 742,6 Km ² FOGLI IIM: 920 ZONA D RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F
d 73 F.R.-SH		RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-12 ARRIVO: 23/11/2009 AREA: 738,4 Km ² FOGLI IIM: 919 ZONA F RICHIEDENTI: Shell Italia EP

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

d 74 F.R.-SH

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

3 d 75 F.R.-NP

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

d 77 F.R.-NP

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

5 d 78 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 748,7 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

5 d 79 F.R.-EN

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-4 ARRIVO: 24/03/2011 AREA: 748,7 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

d 149 D.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-10 ARRIVO: 01/09/2006 AREA: 264,4 Km² FOGLI IIM: 921 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

1 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

1 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 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 Ltd 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 Ltd

d 353 C.R.-SL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 220,6 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

d 359 C.R.-TU

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

d 361 C.R.-TU

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 88,99 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum
 Transunion Petroleum Italia

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

4 d 362 C.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-10 ARRIVO: 22/09/2009 AREA: 724,6 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

4 d 363 C.R.-AX

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 724,6 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Audax Energy ZONA G

d 364 C.R.-AX

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

d 365 C.R.-HC

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

d 366 C.R.-HC

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 742,2 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: 152,2 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

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 Italia

d 494 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 373,7 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

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 Italia

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: 531,8 Km² FOGLI IIM: 923 ZONA B
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

d 505 B.R.-EL

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

d 507 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-4 ARRIVO: 12/03/2010 AREA: 496,8 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

AGLAVIZZA

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

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/luglio/2011

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: Acip 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 PERMESSO: B.R250.EA

d 30 B.C-.MD

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LIII-1 ARRIVO: 18/12/2008 AREA: 109,2 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia

d 35 A.C-.AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLI-4 ARRIVO: 03/03/1997 AREA: 144,17 Km² FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: Acip 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 PERMESSO: A.R 90.AG

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

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: Roberto Rocchi
 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

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

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

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: Bluqas 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

CASTRONUOVO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 21/11/2003 AREA: 692,6 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Edison

CONTRADA GIARDINELLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 04/01/2010 AREA: 380,4 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

COSTA DEL SOLE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIV-1 ARRIVO: 18/12/2009 AREA: 41,52 Km² FOGLI IIM: 272 SICILIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

ENNA

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

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: Italmin 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: Irmínio

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

VITA

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN SICILIA

BONINCONTRO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 32,3 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 Mediterranea Idrocarburi

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

7 ACQUAPENDENTE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-4 ARRIVO: 07/03/2011 AREA: 71,66 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: ERG Renew

6 ANGLONA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 24/06/2011 AREA: 300 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Unione Comuni Anglona

ARRONE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 31/07/2011 AREA: 45,68 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna

BAGNI ODDINI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 29/12/2010 AREA: 7,8657 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: INI Fabi

BAGNOLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 10/05/2011 AREA: 20 Km² FOGLI IGM: 129 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

CAMPIGLIA D'ORCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 55,4 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

CAMPO GEOTERMICO EOLIANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 102,4 Km² FOGLI IGM: 244 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CAMPO GEOTERMICO GERBINI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 165 Km² FOGLI IGM: 269 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

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

CAMPO GEOTERMICO PANTELLERIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 2,5 Km² FOGLI IGM: SICILIA
 RICHIEDENTI: K Enerav

CAMPO GEOTERMICO SCIACCA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 460 Km² FOGLI IGM: 266 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Enerav

CANEPINA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-8 ARRIVO: 14/07/2010 AREA: 216 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

CASTIGLIONE D'ORCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 60,5 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

CELLE SUL RIGO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 50,45 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Soracenia Geothermal

CUGLIERI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 28/10/2008 AREA: 121,7 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Exerqia Toscana

2 FIUMICINO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 13/12/2010 AREA: 75 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: ETA Tecnologie Avanzate

8 FORMELLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 10/11/2010 AREA: 115,06 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

FRASSINI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 57,7 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geoenerav

GERFALCO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 32,63 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geoenerav

7 GROTTI DI CASTRO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-8 ARRIVO: 14/07/2010 AREA: 83,71 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

GUARDISTALLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 87,5 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geothermics Italv

5 IGIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 20/01/2011 AREA: 188,56 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Saras

LA RICCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 31/07/2011 AREA: 38,39 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna

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

LA VEDUTA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-11 ARRIVO: 13/10/2010 AREA: 40,49 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal

LADISPOLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-4 ARRIVO: 28/03/2011 AREA: 186,8 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Steam

LAGO DI ALBANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 22/11/2010 AREA: 145,39 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle

1 LAGO DI BOLSENA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 22/11/2010 AREA: 156,23 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle

1 LAGO DI BOLSENA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 24/06/2011 AREA: 164,78 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: ERG Renew UMBRIA

3 LAGO DI BRACCIANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 08/11/2010 AREA: 70 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle

LAGO DI VICO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 24/06/2011 AREA: 103,7 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI:

LE CASCINELLE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 52,97 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal

3 MANZIANA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-11 ARRIVO: 15/10/2010 AREA: 43,3 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Geotermica AB

3 MANZIANA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 13/12/2010 AREA: 97,025 Km² FOGLI IGM:
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal

6 MARTIS

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 09/06/2011 AREA: 278,5 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

MONTALCINO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 191,3 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Gesto Italia

8 MONTE AGUZZO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 28/01/2011 AREA: 140,5 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Steam

MONTE SANTA CROCE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 22,7 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal

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

4 MONTEROSI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 10/11/2010 AREA: 158,17 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

MURLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 10/05/2011 AREA: 135,64 Km² FOGLI IGM: 120 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Sorrenia

PONTE RIGO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 30/06/2011 AREA: 30,25 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna TOSCANA

RIPA D'ORCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 70,5 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

6 SEDINI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 09/06/2011 AREA: 296,18 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

5 SILIQUA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-4 ARRIVO: 25/03/2011 AREA: 297,49 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

4 SUTRI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 20/11/2010 AREA: 101,9 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Steam

TOBIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 03/01/2011 AREA: 12 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Cogeme

3 TOLFA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 11/02/2011 AREA: 280,11 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: ERG Renew

3 VEJANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-11 ARRIVO: 21/10/2010 AREA: 43,3 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Geotermica AB

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE FINALIZZATO ALLA SPERIMENTAZIONE DI IMPIANTI PILOTA

2 CASTEL DI GUIDO

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 19/05/2011 AREA: 53,42 Km² FOGLI IIM: 149 LAZIO
 RICHIEDENTI: Geoenergy

1 MONTECCHIO

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 20/05/2011 AREA: 43 Km² FOGLI IIM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

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/luglio/2011

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ABBADIA CERRETO	717
ALIANO	492
ALTEDO	689
B	
BADILE	714
BARDONE	546
BASTIGLIA	503
BELGIOIOSO	2107
BIBBIANO	715
BORSANO	530
BOSCO	2117
BUCCHIANICO	422
BUGIA	2100
C	
CADELBOSCO DI SOPRA	2112
CALCIO	2113
CARISIO	543
CARITA'	723
CASALE COCCHI	690
CASCINA S. PIETRO	514
CASE SPARSE	694
CASONI	2116
CENTO	505
CIVITA	496
CIVITAVANNA	547
CODOGNO	517
COLFELICE	2115
COLLE GINESTRE	2109
CORANA	548
CORTE DEI SIGNORI	683
CROCETTA	507
D	
DARDAGNOLA	2118
F	
FAENZA	2119
FANTOZZA	2106
FIUME ANIENE	481
FIUME ARNONE	523
FIUME BRUNA	687
FOSSO VALDIENNA	437
FROSINONE	445
G	
GRATTASASSO	2111
J	
JOLANDA DI SAVOIA	688
L	
LA PROSPERA	691
LA SACCA	702
LAGO DEL SALTO	482
LONGASTRINO	540
M	
MOLINO	720
MONTALBANO	539
MONTE GALLO	710
MONTE LA ROSSA	365
MONTE NEGRO	2103
MONTE PALLANO	531
MONTELURO	700
MONTEMARCIANO	541

MUTIGNANO	501
N	
NIBBIANO	695
NUSCO	2105
O	
OPERA	719
ORTONA	524
P	
PANNOCCHIA	721
PESCOENNATARO	508
PIZZO SCIABOLONE	701
PODERE GALLINA	697
PONTE DEI GRILLI	699
PONTE DEL DIAVOLO	698
PORTOMAGGIORE	2114
POSTA NUOVA	545
PUNTA MARINA	705
R	
RECANATI	708
RONSECCO	2108
S	
SAMBUCHETO	686
SAN MARCO	525
SAN VINCENZO	510
SANTA CROCE	2110
SANTA MARGHERITA	692
SASSUOLO	716
SAVIO	532
SERRA S. BERNARDO	410
SETTECERRI	454
SORA	484
T	
TEANA	485
TEMPA MOLIANO	438
TERRA DEL SOLE	693
TORRENTE ACQUA FREDDA	2102
TORRENTE ALVO	2104
TORRENTE LA VELLA	544
TORRENTE NURE	512
TORRENTE PARMA	696
TRIGOLO	724
V	
VERCELLI	526
VIGEVANO	460
VILLA GIGLI	722
Z	
ZAPPOLINO	2101

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN SICILIA

DENOMINAZIONE	CODICE
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
E	
E.R 54.PU	2000
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 MENOCCHIA	796
TORRENTE VULGANO	805
TRESIGALLO	921
TRIGNANO	709
V	
VAL D'AGRI	932
VALLE DEL ROVELLO	876
VECOVATO	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.C. 35.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

MENSANO	357
MONTE LABBRO	358
MONTEBAMBOLI	367
MONTEGEMOLI	368
MURCI	359
O	
ORCIATICO	360
P	
PANTELLERIA	350
PITIGLIANO	361
POGGIO MONTONE	362
R	
RIPARBELLA	363
ROCCASTRADA	364
ROMA OVEST	366
S	
S. CIPRIANO	369

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
CORNEGLIANO STOCCAGGIO	2925
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 MARE

DENOMINAZIONE	CODICE
T	
TIRRENO MERIDIONALE 1	1

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BAGNORE	5
C	
CANNETO	21
CHIUSDINO	28
F	
FERRARA	15
L	
LARDERELLO	22
LUSTIGNANO	23
P	
PIANCASTAGNAIO	11
R	
RIO SECCO	12
T	
TORRE ALFINA	33
TRAVALE	26
V	
VALENTANO	32
VICENZA	17

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BOCCHEGGIANO	352
C	
CATABBIO	353
CINIGIANO	354
F	
FRANCIACORTA	351
L	
LA QUERCE	355
M	
MAZZOLLA	356

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/Luglio/2011

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA

Leggi 11 gennaio 1957, n. 6, 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 90 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 25200,95 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	7	3.041,95
BASILICATA	12	1.590,66
CAMPANIA	1	876,04
EMILIA ROMAGNA	36	8.063,76
LAZIO	6	3.012,14
LOMBARDIA	12	3.797,84
MARCHE	6	1.023,79
MOLISE	3	801,53
PIEMONTE	3	1.919,57
PUGLIA	1	154,55
TOSCANA	2	389,37
VENETO	1	529,75

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

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				
MONTE LA ROSSA Nota: Sospeso.	EDISON (50) (r.u.) ENI (40) SHELL ITALIA E&P (10)	28/1/1992	Conferimento	28/1/1992	XXXVI - 5	208,97	BASILICATA (135,83) CAMPANIA (73,14)
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		27/12/1994	Trasferimento quota	16/11/1994	XXXIX - 1		
		2/4/1996	Trasferimento quota	8/1/1996	XL - 5		
		2/4/1996	1 ^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/luglio/2011

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
410 SERRA S. BERNARDO Nota: Sospeso.	MEDOILGAS ITALIA (22,89) (r.u.) ENI (63,34) TOTAL E&P ITALIA (13,77)	11/7/1994	Conferimento	11/7/1994	1 ^a proroga	268,56	BASILICATA (268,56)
		6/3/1995	Trasferimento quota	9/1/1995			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		5/12/1996	Trasferimento quote	14/10/1996			
		28/8/1997	Trasferimento quota	1/7/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		20/2/1998	Trasferimento quota	29/1/1998			
		21/9/1998	Assunzione quota	24/7/1998			
		5/2/1999	Trasferimento quote	30/10/1998			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		25/3/2002	Assunzione quota	7/11/2000			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		14/6/2002	Sospensione decorrenza vigenza	11/7/2000			
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003			
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		30/6/2005	Determinazione scadenza vigenza	22/2/2005			
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005					
30/8/2005	1 ^a proroga e riduzione	23/2/2005					
30/3/2007	Assunzione quota	15/1/2007					
17/12/2007	Sospensione decorso temporale	30/4/2007					
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008					
9/7/2008	Sospensione decorso temporale	30/4/2007					
9/7/2008	Trasferimento quote	4/2/2008					
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010					
422 BUCCHIANICO Nota: L'area del permesso di ricerca è così ridotta in seguito al rilascio della concessione di coltivazione Miglianico. Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	25/7/1996	Conferimento	25/7/1996	2 ^a proroga	178,96	ABRUZZO (178,96)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		27/2/2003	Riduzione	19/4/2002			
		27/2/2003	1 ^a proroga	25/7/2002			
		20/11/2007	2 ^a proroga	25/7/2005			
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	27/9/2007			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

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)					
		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)
				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	2 ^a proroga	454,4	LAZIO (454,4)			
				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	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								
		24/6/2011	Proroga e riduzione	3/11/2010								

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

454 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		
SETTECERRI Nota: Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (66,6666667) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (33,3333333)	25/9/1997	Conferimento	25/9/1997	XLII - 10	882,17	ABRUZZO (636,93)				
		15/9/1999	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/1/1999	XLIII - 10						
		17/10/2000	Sospensione decorrenza vigenza	15/2/2000	XLIV - 11						
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12						
		20/5/2003	Assunzione quota e nomina r.u.	29/4/2003	XLVII - 6						
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7						
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5						
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3						
		460 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO VIGEVANO Nota: Sospeso.	ENI (45) (r.u.) BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA (40) EDISON (15)	30/1/1998	Attribuzione			1/1/1997	XLII - 2	392,45	LOMBARDIA (371,26) PIEMONTE (21,19)
				17/3/2000	Riduzione			17/3/2000	XLIV - 4		
17/10/2000	Sospensione decorrenza vigenza			17/12/1999	XLV - 11						
29/11/2000	Trasferimento quota			6/9/2000	XLIV - 12						
18/5/2001	Trasferimento quota			19/1/2001	XLV - 6						
25/3/2002	Trasferimento quota			27/9/2001	XLVI - 4						
25/3/2002	Trasferimento quota			2/1/2002	XLVI - 4						
30/7/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza			30/7/2002	XLVI - 8						
30/7/2002	Determinazione scadenza vigenza			30/7/2002	XLVI - 8						
20/3/2003	Sospensione decorso temporale			26/9/2003	XLVII - 4						
25/6/2003	Determinazione scadenza vigenza			9/4/2003	XLVII - 7						
12/2/2004	Intestazione quota			1/12/2003	XLVIII - 3						
12/10/2004	Sospensione decorso temporale			19/1/2004	XLVIII - 11						
30/6/2005	Cambio intestazione quota			1/12/2004	XLIX - 7						
481 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FIUME ANIENE Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)			21/9/1998	Conferimento	21/9/1998	XLII - 10	911,02	LAZIO (689,64) ABRUZZO (221,38)		
		11/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998	XLIII - 3						
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4						
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000	XLIV - 6						
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5						
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2						
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11						
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11						
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	LIV - 2						

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
LAGO DEL SALTO Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Conferimento	21/9/1998	XLII - 10	918,06	LAZIO (498,51)
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998	XLIII - 3		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000	XLIV - 6		
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2		
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11		
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11		
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	LIV - 2		
		SORA Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Conferimento		
10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.			21/2/1998	XLIII - 3		
20/3/2000	Cambio intestazione quota			1/1/2000	XLIV - 4		
29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario			29/5/2000	XLIV - 6		
20/4/2001	Cambio intestazione quota			1/10/2000	XLV - 5		
27/1/2003	Trasferimento quota			26/6/2002	XLVII - 2		
8/10/2003	Sospensione decorso temporale			29/5/2003	XLVII - 11		
4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza			10/9/2006	L - 11		
28/1/2010	Sospensione decorso temporale			11/8/2008	LIV - 2		
TEANA Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (80) (r.u.) ENI (20)			23/9/1998	Conferimento	23/9/1998	XLII - 10
		4/12/1998	Rettifica	23/9/1998	XLIII - 1		
		10/3/1999	Cambio intestazione quota	23/9/1998	XLIII - 4		
		18/11/1999	Trasferimento quota	30/6/1999	XLIII - 12		
		19/10/2000	Assunzione quota	6/10/2000	XLIV - 11		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		16/4/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	3/12/2002	XLVII - 5		
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8		
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11		
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3		

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

539	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTALBANO Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS CIVITA (57,15) (r.u.) VEGA OIL (42,85)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/9/2005 11/4/2006 24/1/2007 19/6/2008 12/9/2008 31/10/2008 25/9/2009 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Nomina r.u. Assunzione quota	PERMESSO Decorrenza 8/9/2005 30/9/2005 1/7/2006 27/2/2008 4/7/2008 1/10/2008 16/9/2009	BUIG XLIX - 10 L - 5 LI - 2 LII - 7 LII - 10 LII - 11 LIII - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/09/2011	SCADENZA 08/09/2011	AREA (Kmq) 165,04	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (165,04)
540	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LONGASTRINO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 8.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/10/2005 Natura del provvedimento Conferimento	PERMESSO Decorrenza 24/10/2005	BUIG XLIX - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/12/2011	SCADENZA 24/12/2011	AREA (Kmq) 139,72	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (139,72)
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	SCADENZA 24/02/2012	AREA (Kmq) 49,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (49,4)
543	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CARISIO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (47,5) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (47,5) COSTRUZIONI CONDOTTE (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/5/2006 28/2/2008 27/3/2009 20/4/2011 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota Nomina r.u.	PERMESSO Decorrenza 18/5/2006 28/12/2007 24/2/2009 1/4/2011	BUIG L - 6 LII - 3 LIII - 4 LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/05/2012	SCADENZA 18/05/2012	AREA (Kmq) 728	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (728)
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	PERMESSO Decorrenza 31/5/2006 31/5/2006 12/2/2008 4/4/2009	BUIG L - 6 L - 9 LII - 5 LIII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 31/05/2012	SCADENZA 31/05/2012	AREA (Kmq) 9,65	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (9,65)
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	PERMESSO Decorrenza 3/10/2006	BUIG L - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 03/10/2012	SCADENZA 03/10/2012	AREA (Kmq) 154,55	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (154,55)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

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 21/05/2013	AREA (Km ²) 51,46	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (51,46)
547	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CIVITAQUANA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (65) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (35) Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/7/2007 Natura del provvedimento Conferimento 24/7/2007 LI - 8 12/9/2008 Trasferimento quota e nomina r.u. 24/7/2008 LII - 10 26/1/2010 Sospensione decorso temporale 4/8/2009 LIV - 2 26/1/2010 Determinazione scadenza vigenza 31/12/2009 LIV - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/12/2013	AREA (Km ²) 615,37	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (615,37)
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 24/07/2013	AREA (Km ²) 476,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (411,46) PIEMONTE (64,77)
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 28/03/2014	AREA (Km ²) 248,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (248,7)
686	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SAMBUCHETO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE 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 10/07/2014	AREA (Km ²) 147,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (147,35)
687	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FIUME BRUNA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/8/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/08/2014	AREA (Km ²) 246,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (246,87)
688	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO JOLANDA DI SAVOIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOGAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/09/2014	AREA (Km ²) 119,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (119,5)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

689	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ALTEDO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 10	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 190,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (190,87)
690	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASALE COCCHI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento Data 22/2/2010 Trasferimento 9/2/2010 LIV - 3 22/3/2010 LIV - 5 9/4/2010 LIV - 5 12/7/2010 Cambio intestazione 20/4/2010 LIV - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 10 LIV - 3 LIV - 5 LIV - 8	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 2,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (2,45)
691	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA PROSPERA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 10	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 104,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (104,87)
692	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SANTA MARGHERITA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 10	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 308,83	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (308,83)
693	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TERRA DEL SOLE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 10	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 214,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (214,85)
		Nota: Presentata istanza per la riduzione volontaria dell'area e contestuale istanza di differimento dei termini di perforazione pubblicata nel B.U.I.G. - Anno LV - N. 5					
694	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASE SPARSE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 11	SCADENZA 07/10/2014	AREA (Kmq) 24,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (12,27) PIEMONTE (11,93)
		Nota: Presentata istanza di programma unitario dei lavori con il permesso di ricerca VERCELLI e differimento dell'obbligo di perforazione pubblicata nel B.U.I.G. - Anno LV - N. 3.					

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

695	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO NIBBIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 29/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 11 1° periodo 29/10/2008	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Kmq) 746,49	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (409,82) LOMBARDIA (336,67)
696	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TORRENTE PARMA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 29/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 11 1° periodo 29/10/2008	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Kmq) 666,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (666,22)
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 Data 2/12/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIII - 1 1° periodo 2/12/2008	SCADENZA 02/12/2014	AREA (Kmq) 506,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (506,2)
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 Data 2/2/2009 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIII - 3 1° periodo 2/2/2009	SCADENZA 02/02/2015	AREA (Kmq) 199,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (199,8)
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 Data 30/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIII - 4 1° periodo 30/3/2009	SCADENZA 30/03/2015	AREA (Kmq) 258,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (258,45)
700	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTELURO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/7/2009 20/10/2010 Natura del provvedimento Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA LIII - 8 LIV - 11 1° periodo 15/7/2009 21/9/2010	SCADENZA 15/07/2015	AREA (Kmq) 364,86	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (287,14) EMILIA ROMAGNA (77,72)
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 Data 5/10/2009 26/10/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	PERIODO DI VIGENZA LIII - 11 LIII - 11 1° periodo 5/10/2009 5/10/2009	SCADENZA 05/10/2015	AREA (Kmq) 96,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (96,22)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

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 Data 22/12/2009 10/3/2010 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/12/2009 10/3/2010	BUIG LIV - 1 LIV - 4	SCADENZA 22/12/2015	AREA (Kmq) 52,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (52,35)
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 Data 22/12/2009 10/3/2010 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/12/2009 10/3/2010	BUIG LIV - 1 LIV - 4	SCADENZA 22/12/2015	AREA (Kmq) 29,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (29,7)
708	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO RECANATI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COSTRUZIONI CONDOTTE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 25/1/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 25/1/2010	BUIG LIV - 2	SCADENZA 25/01/2016	AREA (Kmq) 72,54	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (72,54)
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 Data 8/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 8/2/2010	BUIG LIV - 3	SCADENZA 08/02/2016	AREA (Kmq) 122,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (122,1)
714	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BADILE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 23/3/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 23/3/2010	BUIG LIV - 4	SCADENZA 23/03/2016	AREA (Kmq) 154,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (154,5)
715	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BIBBIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRACON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 27/4/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 27/4/2010	BUIG LIV - 5	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 411,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (411,1)
716	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SASSUOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRACON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 27/4/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 27/4/2010	BUIG LIV - 5	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 252,26	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (252,26)
717	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ABBADIA CERRETO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/6/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/6/2010	BUIG LIV - 7	SCADENZA 21/06/2016	AREA (Kmq) 91,82	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (91,82)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

719	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO OPERA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/6/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIV - 7 21/6/2010	SCADENZA 21/06/2016	AREA (Kmq) 329,28	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (329,28)
720	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MOLINO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIV - 7 7/7/2010	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 24,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (24,35)
721	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PANNOCCCHIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIV - 7 7/7/2010	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 250,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (250,7)
722	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO VILLA GIGLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (50) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIV - 7 7/7/2010	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 100,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (100,9)
723	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CARITA'	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (50) (r.u.) CELTQUE ENERGIE (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 9/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento 29/11/2010 Trasferimento quota e nomina r.u. 15/4/2011 Rettifica	PERIODO DI VIGENZA LIV - 7 LIV - 12 LV - 5 9/7/2010 28/10/2010 15/4/2011	SCADENZA 09/07/2016	AREA (Kmq) 529,75	UBICAZIONE DEL PERMESSO VENETO (529,75)
724	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TRIGOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIV - 10 8/9/2010	SCADENZA 08/09/2016	AREA (Kmq) 161,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (161,8)
2100	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BUGIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIV - 10 28/9/2010	SCADENZA 28/09/2016	AREA (Kmq) 197,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (197,8)
2101	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ZAPPOLINO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIV - 10 28/9/2010	SCADENZA 28/09/2016	AREA (Kmq) 448,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (448,8)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

2102	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TORRENTE ACQUA FREDDA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/10/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIV - 11 1° periodo	SCADENZA 06/10/2016	AREA (Kmq) 66,24	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (66,24)
2103	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTE NEGRO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (50) (r.u.) APEENNINE ENERGY (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/10/2010 19/4/2011 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA LIV - 11 LV - 5	SCADENZA 06/10/2016	AREA (Kmq) 287,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (287,7)
2104	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TORRENTE ALVO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (50) (r.u.) APEENNINE ENERGY (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/10/2010 28/4/2011 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA LIV - 11 LV - 5	SCADENZA 21/10/2016	AREA (Kmq) 84,34	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (84,34)
2105	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO NUSCO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/10/2010 25/2/2011 Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	PERIODO DI VIGENZA LIV - 11 LV - 3	SCADENZA 21/10/2016	AREA (Kmq) 698,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO CAMPANIA (698,5)
2106	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FANTOZZA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 12/11/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIV - 12	SCADENZA 12/11/2016	AREA (Kmq) 102,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (102,3)
2107	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BELGIOIOSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/11/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIV - 12	SCADENZA 22/11/2016	AREA (Kmq) 322	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (318,34) EMILIA ROMAGNA (3,66)
2108	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO RONSECCO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 29/11/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LIV - 12	SCADENZA 29/11/2016	AREA (Kmq) 745,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (745,9)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

2109	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO COLLE GINESTRE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50) APENNINE ENERGY (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 16/12/2016	AREA (Kmq) 77,62	UBICAZIONE DEL PERMESSO MOLISE (77,62)
2110	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SANTA CROCE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) SVILUPPO RISORSE NATURALI (100)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 16/12/2016	AREA (Kmq) 745,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO MOLISE (641,2) CAMPANIA (104,4)
2111	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO GRATTASSASSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 25/01/2017	AREA (Kmq) 34,09	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (34,09)
2112	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CADELBOSCO DI SOPRA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/02/2017	AREA (Kmq) 512,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (512,8)
2113	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CALCIO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) PENGAS (100)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/03/2017	AREA (Kmq) 539,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (539,4)
2114	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PORTOMAGGIORE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (50) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/03/2017	AREA (Kmq) 378,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (378,5)
2115	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO COLFELICE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) PENTEX ITALIA (75) VITTORITO PETROLEUM (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 23/03/2017	AREA (Kmq) 623,33	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (623,33)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

2116	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASONI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	Data 24/3/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 24/3/2011	BUIG LV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/03/2017	AREA (Kmq) 142,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (142,5)
2117	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BOSCO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CO.I.ME.PA (100) (r.u.)	Data 3/6/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 3/6/2011	BUIG LV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 03/06/2017	AREA (Kmq) 9,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (9,85)
2118	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO DARDAGNOLA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CO.I.ME.PA (100) (r.u.)	Data 13/6/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 13/6/2011	BUIG LV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 13/06/2017	AREA (Kmq) 24,65	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (24,65)
2119	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FAENZA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data 30/6/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 30/6/2011	BUIG LV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/06/2017	AREA (Kmq) 246	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (246)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/luglio/2011

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 5 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 3074,66 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
SICILIA	5	3.074,66

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/luglio/2011

300	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TRESAURO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 2 ^a proroga	SCADENZA 29/12/2012	AREA (Kmq) 102,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (102,23)
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 Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/07/2010	AREA (Kmq) 741,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (741,2)
303	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PATERNO'	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/03/2012	AREA (Kmq) 734,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (734,8)
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 Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (Kmq) 804,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (804,87)
305	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FRIDDANI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (Kmq) 691,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (691,56)

Nota: ex Morgantina.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/luglio/2011

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO

Leggi 11 gennaio 1957, n. 6, 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 25 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 11689,19 Km²

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ZONA A	7	1.257,64
ZONA B	3	827,23
ZONA C	3	1.806,26
ZONA D	0	357,97
ZONA E	1	683,13
ZONA F	2	1.111,17
ZONA G	9	5.645,79

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più zone finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2011

625	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
	A.R 87.AG	ENI (100) (r.u.)	1/12/1995 13/2/1998 11/2/1999 14/3/2002	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/12/1995 1/1/1998 1/12/1995 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/12/2001	279,45	ZONA A (279,45)	
	A.R 91.EA	ENI (100) (r.u.)	1/8/1997 11/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/01/2003	136,17	ZONA A (136,17)	
	A.R 92.EA	ENI (100) (r.u.)	10/9/1997 12/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/01/2003	214,2	ZONA A (214,2)	
	A.R 93.EA	ENI (100) (r.u.)	10/9/1997 12/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/01/2003	157,16	ZONA A (157,16)	

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2011

667	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R. 15.PU Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) AUDAX ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 12/11/2002 12/11/2002 22/4/2003 27/10/2004 6/8/2008 17/11/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Trasferimento Trasferimento Sospensione decorso temporale	PERMESSO Decorrenza 12/11/2002 28/3/2003 30/3/2004 28/7/2008 2/7/2008	BUIG XLVI - 12 XLVII - 5 XLVIII - 11 LII - 9 LII - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 12/11/2008	SCADENZA 12/11/2008	AREA (Km ²) 657,19	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (657,19)
668	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO C.R146.NP Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso.	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 27/7/2010	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Sospensione decorso temporale	PERMESSO Decorrenza 28/9/2004 28/9/2004 24/5/2010	BUIG XLVIII - 11 L - 8 LIV - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/09/2010	SCADENZA 28/09/2010	AREA (Km ²) 620,31	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (620,31)
669	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO C.R147.NP Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 30/9/2004 27/7/2010	Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	PERMESSO Decorrenza 30/9/2004 24/5/2010	BUIG XLVIII - 11 XLVIII - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 30/09/2010	SCADENZA 30/09/2010	AREA (Km ²) 637,18	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (452,4) ZONA G (184,78)
671	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO B. R268.RG Nota: Sospeso dal 16/04/2010 al 13/10/2010. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 6	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (40) (r.u.) VEGA OIL (60)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/3/2005 11/4/2006 6/11/2006 28/1/2010 1/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento r.u. Sospensione decorso temporale	PERMESSO Decorrenza 24/3/2005 30/9/2005 5/4/2006 4/1/2010 16/4/2010	BUIG XLIX - 4 L - 5 L - 12 LIV - 2 LV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 30/09/2011	SCADENZA 30/09/2011	AREA (Km ²) 126,68	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA B (126,68)
672	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R. 17.NP Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/3/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 22/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario Nomina r.u.	PERMESSO Decorrenza 24/3/2005 24/5/2005 20/1/2009 7/4/2009 28/2/2011	BUIG XLIX - 4 L - 8 LIII - 4 LIII - 5 LV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/03/2011	SCADENZA 24/03/2011	AREA (Km ²) 708,62	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (708,62)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/luglio/2011

673	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
	B.R269.GC	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	5/5/2005 28/7/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Intestazione	5/5/2005 5/5/2005 12/2/2008	1° periodo	271,25	ZONA B (271,25)	
	Nota: Presentata istanza di concessione di 30 B.C.-MD pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N.1. Presentata istanza di riduzione volontaria dell'area del permesso pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N.6								
	674	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	G.R 18.NP	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	10/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 22/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario Nomina r.u.	10/5/2005 10/5/2005 20/1/2009 7/4/2009 28/2/2011	1° periodo	736,88	ZONA G (736,88)	
	Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N.1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N.3.								
	675	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	G.R 19.NP	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	11/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 22/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario Nomina r.u.	11/5/2005 11/5/2005 20/1/2009 7/4/2009 28/2/2011	1° periodo	709,61	ZONA G (709,61)	
	Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N.1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N.3.								
	676	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	C.R148.VG	VEGA OIL (100) (r.u.)	27/11/2006 25/2/2011	Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	27/11/2006 25/2/2011	1° periodo	336,98	ZONA C (336,98)	
	Nota: Sospeso.								

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/luglio/2011

677	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
	G.R 20.NP	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007	Conferimento	14/2/2007	1° periodo	743,81	ZONA G (513,23) ZONA C (230,58)	
	Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori con i permessi di ricerca «G.R21.NP» e «G.R22.NP» pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.								
	G.R 21.NP	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007	Conferimento	14/2/2007	1° periodo	742,7	ZONA G (742,7)	
	Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori con i permessi di ricerca «G.R20.NP» e «G.R22.NP» pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.								
	G.R 22.NP	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007	Conferimento	14/2/2007	1° periodo	726,9	ZONA G (594,6) ZONA C (132,3)	
	Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori con i permessi di ricerca «G.R20.NP» e «G.R21.NP» pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.								
	F.R 39.NP	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	21/6/2007	Conferimento	21/6/2007	1° periodo	734,5	ZONA F (599,35) ZONA D (135,15)	

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2011

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	Natura del provvedimento Conferimento				
F.R. 40.NP	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/6/2007	Conferimento	1° periodo	22/06/2013	734,64	ZONA F (511,82) ZONA D (222,82)

2000

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 Conferimento				
E.R. 54.PU	PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	21/4/2010	Conferimento	1° periodo	21/04/2016	683,13	ZONA E (683,13)

Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 9.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

Leggi 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 118 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8622,14 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	6	490,14
BASILICATA	21	2.121,34
CALABRIA	2	103,21
EMILIA ROMAGNA	35	1.596,45
FRIULI VENEZIA GIULIA	0	0,99
LAZIO	1	41,14
LOMBARDIA	13	988,61
MARCHE	18	1.136,11
MOLISE	4	336,93
PIEMONTE	1	77,76
PUGLIA	14	1.252,46
TOSCANA	2	307,71
VENETO	1	163,33
ZONA A	0	5,95

Nota:
Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

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.) GAS PLUS ITALIANA (49,66666667)	7/6/1969	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	07/06/2009	69,62	BASILICATA (69,62)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 7.		20/1/1978	Conferimento				
			16/5/1978	Estensione titolarità				
			22/1/1981	Cambio intestazione quota				
			22/1/1981	Estensione titolarità				
			16/7/1985	Cambio intestazione quota				
			15/5/1987	Cambio intestazione quota				
			20/6/1990	Cambio intestazione quota				
			20/6/1990	Trasferimento quota				
			20/6/1990	Proroga				
			12/5/1992	Cambio intestazione quota				
			4/8/1993	Cambio intestazione quota				
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			2/9/1993	Cambio intestazione quota				
			9/5/1996	Cambio intestazione quota				
			23/11/1998	Cambio intestazione quota				
			1/5/1999	Cambio intestazione quota				
			20/3/2000	Cambio intestazione quota				
			20/4/2001	Cambio intestazione quota				
			18/9/2001	Cambio intestazione quota				
			12/2/2004	Trasferimento quota				
			12/2/2004	Intestazione quota				
			12/2/2004	Cambio intestazione quota				
			20/7/2004	Cambio intestazione quota				
			7/6/1969	Cambio intestazione quota				
			20/1/1978	Estensione titolarità				
			27/11/1978	Cambio intestazione quota				
			22/1/1981	Estensione titolarità				
			1/1/1985	Cambio intestazione quota				
			1/12/1986	Cambio intestazione quota				
			1/7/1989	Trasferimento quota				
			7/6/1999	Proroga				
			19/6/1991	Cambio intestazione quota				
			23/4/1992	Cambio intestazione quota				
			1/8/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			4/11/1992	Cambio intestazione quota				
			1/3/1996	Cambio intestazione quota				
			29/6/1998	Cambio intestazione quota				
			1/7/1999	Cambio intestazione quota				
			1/1/2000	Cambio intestazione quota				
			1/10/2000	Cambio intestazione quota				
			29/6/2001	Cambio intestazione quota				
			1/12/2003	Trasferimento quota				
			1/1/2004	Intestazione quota				
			18/5/2004	Cambio intestazione quota				
			4/8/1969	Natura del provvedimento	2 ^a proroga	04/08/2014	41,14	LAZIO (41,14)
			29/12/1979	Conferimento				
			20/6/1989	Estensione titolarità				
			12/3/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			28/10/1993	Cambio intestazione quota				
			26/8/1994	Sospensione attività produzione				
			26/8/1994	Trasferimento quota				
			23/4/1998	Trasferimento quota				
			4/8/1999	Trasferimento quota				
			14/12/2009	Proroga				
			30/5/1972	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	30/05/2012	50,01	ABRUZZO (50,01)
			8/9/1982	Conferimento				
			23/6/1995	Assunzione quota				
			9/5/1996	Trasferimento titolarità				
			12/2/2004	Cambio intestazione				
			20/7/2004	Cambio intestazione				
			10/6/2005	Cambio intestazione				
			30/5/1972	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	30/05/2012	50,01	ABRUZZO (50,01)
			8/9/1982	Conferimento				
			23/6/1995	Assunzione quota				
			9/5/1996	Trasferimento titolarità				
			12/2/2004	Cambio intestazione				
			20/7/2004	Cambio intestazione				
			10/6/2005	Cambio intestazione				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

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				
789 CANDELA	ENI (60,5) (r.u.) EDISON (39,5)	29/9/1972	Natura del provvedimento	3 ^a proroga	31/05/2013	331,9039	PUGLIA (330,24)
		16/7/1985	Unificazione	XVII - 3			
		28/8/1990	Cambio intestazione quota	XXIX - 10			
		12/5/1992	Trasferimento quota	XXXV - 2			
		6/8/1993	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11			
		6/8/1993	Proroga	XXXVII - 9			
		2/9/1993	Approvazione programma lavoro	XXXVII - 9			
		2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
		4/2/2005	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			Proroga e rimodulazione programma lavori	XLIX - 3			
		2/7/2009	Proroga	LIII - 8			
790 COLLE DI LAURO	ENI (62,42) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (25,08) ENI (12,5)	9/10/1972	Natura del provvedimento	2 ^a proroga	13/09/2014	33,6248	MOLISE (33,62)
		8/3/1978	Unificazione	XVII - 3			
		18/5/1979	Estensione titolarità	XXII - 4			
		25/5/1981	Cambio intestazione quota	XXIII - 8			
		8/6/1985	Estensione titolarità	XXVI - 1			
		7/8/1985	Cambio intestazione quota	XXIX - 7			
		8/7/1987	Proroga	XXIX - 9			
		8/8/1991	Cambio intestazione quota	XXXI - 8			
		12/5/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVI - 6			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11			
		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			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 5			
		15/9/1999	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			
		20/7/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
		10/12/2009	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			Proroga	XLVIII - 8			
				LIV - 1			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

795

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 CASTELLANO	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) EDISON (50)	31/10/1974	Natura del provvedimento Conferimento	30/6/1974	XIX - 2	25	MARCHE (25)
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10		
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986	XXX - 11		
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXVI - 6		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		6/6/2006	Proroga	30/6/2004	L - 7		
		13/2/2007	Rettifica	6/6/2006	L - 3		
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3		

796

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
TORRENTE MENCOCCHIA	EDISON (88) (r.u.) PETROREP ITALIANA (12)	31/10/1974	Natura del provvedimento Conferimento	20/1/1974	XIX - 2	23,3	MARCHE (23,3)
		21/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 5		
		13/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 7		
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986	XXX - 11		
		22/4/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 12		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		6/6/2006	Proroga	20/1/2004	L - 7		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

798

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
MASSERIA ACQUASALSA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4.	GAS PLUS ITALIANA (46,03) (r.u.) EDISON (45,17) MEDOILGAS ITALIA (8,8)	24/1/1975	Conferimento	24/1/1975	XIX - 3	41,22	PUGLIA (41,22)
		12/12/1978	Trasferimento quota	12/12/1978	XXIII - 2		
		26/9/1979	Trasferimento quota	26/9/1979	XXIII - 11		
		24/3/1980	Trasferimento quota	24/3/1980	XXIV - 7		
		15/9/1981	Trasferimento quota	15/9/1981	XXV - 12		
		15/10/1983	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 2		
		19/2/1987	Trasferimento quota	19/2/1987	XXXI - 5		
		10/3/1988	Trasferimento quota	1/12/1986	XXXII - 8		
		21/3/1989	Trasferimento quota	21/3/1989	XXXIII - 8		
		20/2/1991	Trasferimento quota	20/2/1991	XXXV - 9		
		17/7/1993	Trasferimento quota	31/12/1992	XXXVII - 9		
		20/7/1993	Trasferimento quota	29/12/1992	XXXVII - 9		
		28/10/1993	Rettifica	28/10/1993	XXXVII - 12		
		29/3/1994	Trasferimento quota	1/10/1993	XXXVIII - 4		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

800

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				
FIUME TENNA Nota: Presentata istanza di unificazione con la concessione «B.C7.LF» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XX - N. 6.	EDISON (100) (r.u.)	27/11/1975	Conferimento	17/7/1975	XX - 3	22,06	MARCHE (22,06)
		27/11/1978	Cambio intestazione quota	19/4/1979	XXIII - 5		
		10/10/1988	Trasferimento quota	10/10/1988	XXXII - 11		
		8/8/1989	Trasferimento quota	8/8/1989	XXXIII - 9		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		4/3/1994	Sospensione attività di coltivazione	31/3/1993	XXXVIII - 4		
		18/3/1996	Proroga sospensione decorso temporale	31/3/1995	XL - 4		
		18/3/1996	Sospensione attività di sviluppo	31/3/1995	XL - 4		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		5/9/2000	Trasferimento quota	23/3/2000	XLIV - 10		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		2/7/2009	Proroga	17/7/2005	LIII - 8		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
		Data	Natura del provvedimento						
826 S. BENEDETTO DEL TRONTO	ADRIATICA IDROCARBURI (85,5) (r.u.) EDISON (12,5) GAS PLUS ITALIANA (2)	6/11/1984	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	87,22	MARCHE (87,22)		
		10/9/1984	Conferimento	XXIX - 3	10/09/2014				
		21/3/1989	Trasferimento quota	XXXIII - 8					
		10/7/1992	Trasferimento quota	XXXVI - 12					
		29/3/1994	Trasferimento quota	XXXVIII - 4					
		29/3/1994	Trasferimento quota	XXXVIII - 4					
		16/10/1995	Modifica programma lavoro	XXXIX - 11					
		2/4/1996	Riesame art. 3 D.M. 16/10/95	XL - 5					
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	XL - 6					
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6					
		6/3/1997	Trasferimento quota	XLI - 4					
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3					
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 12					
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLIII - 10					
12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLIII - 3							
12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3							
20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8							
9/2/2010	Trasferimento quota	LIV - 3							
828 MAFALDA	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	7/3/1985	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	79,4	MOLISE (79,4)		
		4/8/1993	Conferimento	XXIX - 7	03/12/2014				
		17/6/1994	Ampliamento	XXXVII - 10					
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XXXVIII - 7					
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	XL - 6					
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 12					
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLII - 10					
		12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3					
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3					
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8					
		829 MACERATA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	22/4/1985	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	217,91	MARCHE (217,91)
				29/6/1990	Conferimento	XXIX - 10	12/08/2014		
				15/6/1995	Trasferimento	XXXIV - 12			
				8/5/1996	Approvazione nuovo programma di esplorazione	XXXIX - 7			
9/5/1996	Modifica programma lavoro			XL - 6					
9/5/1996	Cambio intestazione			XL - 6					
9/5/1996	Cambio intestazione			XL - 6					
12/2/2004	Cambio intestazione quota			XLVIII - 3					
20/7/2004	Cambio intestazione			XLVIII - 8					

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
856 TORRENTE CIGNO	MEDOILGAS ITALIA (45) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (55)	25/1/1990	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	154,44	MOLISE (154,44)
		12/5/1992	Conferimento	7/3/1989	XXXIV - 6	07/03/2019	
		6/8/1993	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		6/8/1993	Trasferimento quota	7/6/1991	XXXVII - 10		
		6/8/1993	Trasferimento quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		6/8/1993	Approvazione nuovo programma lavoro	6/8/1993	XXXVII - 10		
		10/3/1994	Assunzione quota	26/11/1993	XXXVIII - 4		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	23/1/1996	XL - 7		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7		
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
857 S. TEODORO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	59,25	BASILICATA (59,25)
		30/9/1990	Conferimento	5/9/1989	XXXIV - 12	05/09/2019	
		12/5/1992	Trasferimento quota	30/9/1990	XXXIV - 12		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		12/11/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		9/5/1996	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
		7/12/1999	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		8/3/2000	Trasferimento quota	28/9/1999	XLIV - 1		
		17/11/2000	Trasferimento quota	4/2/2000	XLIV - 4		
		17/11/2000	Trasferimento quota	10/8/2000	XLIV - 12		
		19/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	4/10/2000	XLIV - 12		
8/10/2004	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2001	XLV - 11				
3/12/2004	Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11				
30/6/2005	Trasferimento quota	2/3/2004	XLIX - 1				
16/4/2008	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7				
	Intestazione	12/2/2008	LII - 5				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

885	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE LUCERA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (81,6) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (13,6) EDISON (4,8)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 30/12/1994 Unificazione 24/1/1996 Modifica programma lavoro 9/5/1996 Cambio intestazione quota 14/6/1996 Trasferimento quota 14/6/1996 Cambio intestazione quota 12/3/1997 Modifica programma sviluppo 5/4/2002 Trasferimento quota 12/2/2004 Intestazione quota 12/2/2004 Cambio intestazione quota 20/7/2004 18/5/2004 30/6/2005 Trasferimento quota 16/4/2008 15/5/2008 Proroga	Decorrenza 1/1/1995 24/1/1996 1/3/1996 1/1/1996 23/1/1996 12/3/1997 29/11/2001 1/12/2003 XLV - 1 XL - 2 XL - 6 XL - 7 XL - 7 XLI - 4 XLVI - 12 XLVII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 8 XLIX - 7 LII - 5 LII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga	SCADENZA 31/07/2017	AREA (Kmq) 155,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PUGLIA (155,86)
886	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MANARA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 54,13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (48,18) ZONA A (5,95)
888	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE POMPOSA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 9/2/2010 Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 55,21	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,21)
889	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASTEGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 26/4/2001 12/2/2004 20/7/2004 Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 26/2/2001 1/1/2004 18/5/2004	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 65,7	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (65,7)
890	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAVIAGA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 21/10/2003 Attribuzione Proroga	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2002	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 113,87	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (113,87)

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

891	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CIGNONE Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 6/11/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	AREA (Km ^q) 135,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (135,59)
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 1° periodo 01/01/2017	AREA (Km ^q) 146,03	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (144,72) LOMBARDIA (1,31)
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 1° periodo 01/01/2017	AREA (Km ^q) 58,35	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,72) LOMBARDIA (2,63)
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 1° periodo 01/01/2017	AREA (Km ^q) 84,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,82)
899	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VESCOVATO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 8/5/2002 8/5/2002 21/5/2008 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga Approvazione programma lavoro Proroga Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 2 ^a proroga 01/01/2012	AREA (Km ^q) 29,13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (29,13)
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 1° periodo 01/01/2017	AREA (Km ^q) 142,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PIEMONTE (77,76) LOMBARDIA (64,65)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

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 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 118,46	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (118,46)
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 1° periodo	SCADENZA 01/01/2007	AREA (Kmq) 101,64	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (101,64)
	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 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 60,43	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (60,43)
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 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 77,45	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (77,45)
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 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 41,11	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (41,11)
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 1° periodo	SCADENZA 01/01/2002	AREA (Kmq) 53,02	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (53,02)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLV - N. 8. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.									
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 1° periodo	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 57,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.									

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

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	Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001 1/1/2010	BUIG XLII - 6 XLV - 11 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 84,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,55)	
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	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	BUIG XLII - 6 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 139,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (139,82)	
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	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	BUIG XLII - 6 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 121,96	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (121,96) LOMBARDIA (0,37)	
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	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	BUIG XLII - 6 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 56,65	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (56,65)	
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	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	BUIG XLII - 6 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 98,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (98,28)	
			Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.							
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 12/11/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Approvazione nuovo programma lavoro	Decorrenza 1/1/1997 26/2/2001 1/1/2004 18/5/2004 12/11/2010	BUIG XLII - 6 XLV - 5 XLVIII - 3 XLVIII - 8 LIV - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 36,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (36,75)	

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

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 1° periodo	SCADENZA 01/01/2002	AREA (kmq) 19,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (19,59)
920	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN POTTIO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno L - N. 1. Presentata 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 1ª proroga	SCADENZA 01/01/2007	AREA (kmq) 73,78	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (73,78)
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 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (kmq) 100,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (100,15)
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 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (kmq) 85,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88)
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 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (kmq) 39,39	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (39,39)
926	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PIETRAMALA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLIX - N. 7. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno LV - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SIM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/8/1999 Natura del provvedimento Unificazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 15/01/2006	AREA (kmq) 27,16	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (21,73) EMILIA ROMAGNA (5,43)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

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 12/2/2004 20/7/2004 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	Decorrenza 8/9/1999 1/1/2004 18/5/2004	BUIG XLIII - 10 XLVIII - 3 XLVIII - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/09/2019	AREA (Kmq) 44,62	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (44,62)
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 16/3/2000 20/3/2000 29/11/2000 20/4/2001 15/11/2002 5/6/2003 16/7/2003 12/2/2004 31/7/2007 9/2/2010 30/6/2011 Natura del provvedimento Unificazione Approvazione nuovo programma di ricerca Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Adeguamento programma lavori Trasferimento quota Proroga	Decorrenza 19/11/1999 16/3/2000 1/1/2000 3/3/2000 1/10/2000 1/8/2002 1/5/2003 26/5/2003 31/12/2003 31/7/2007 1/1/2010 14/7/2013	BUIG XLIII - 12 XLIV - 5 XLIV - 4 XLIV - 12 XLV - 5 XLVI - 12 XLVII - 7 XLVIII - 8 XLVIII - 3 LI - 8 LIV - 3 LV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 14/07/2023	AREA (Kmq) 290,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (290,59)
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 6/7/2005 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Trasferimento	Decorrenza 19/4/2002 6/7/2005 1/1/2010	BUIG XLVI - 5 XLIX - 8 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 19/04/2022	AREA (Kmq) 29,3	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (29,3)
931	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE QUARTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (66,666666666667) (r.u.) EDISON (33,3333333333333)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 12/1/2004 12/2/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione quota Trasferimento quota	Decorrenza 12/1/2004 12/1/2004 1/1/2010	BUIG XLVIII - 2 XLVIII - 3 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 12/01/2024	AREA (Kmq) 58,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (58,42)
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 18/2/2008 Natura del provvedimento Unificazione Adeguamento ripartizione quote	Decorrenza 28/12/2005 18/2/2008	BUIG L - 1 LII - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 26/10/2019	AREA (Kmq) 660,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (660,15)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

933	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
	CAPPARUCCIA	ADRIATICA IDROCARBURI (77,8) (r.u.) EDISON (22,2)	7/10/2008 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota	11/7/2006 1/1/2010	LII - 11 LIV - 3	11/07/2026	59,55	MARCHE (59,55)
934	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
	CASCINA CASTELLO	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	22/10/2008	Natura del provvedimento Conferimento	22/10/2008	LII - 11	14,49	LOMBARDIA (14,49)	
Nota: Presentata istanza di ampliamento dell'area pubblicata sul BUIG pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 4.									
935	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
	SILLARO	NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	29/10/2008	Natura del provvedimento Conferimento	29/10/2008	LII - 11	7,37	EMILIA ROMAGNA (7,37)	

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/luglio/2011

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 14 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 596,85 Kmq

Regione	Numero concessioni	Superficie (Kmq)
SICILIA	14	596,85

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/luglio/2011

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO

Leggi 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 66 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8955,07 Km²

Zona marina	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
EMILIA ROMAGNA	0	15,00
ZONA A	38	4.143,35
ZONA B	19	3.365,13
ZONA C	3	659,51
ZONA D	3	153,40
ZONA F	3	618,68

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più zone finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2011

979	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	B.C 11.AS	ENI (51.) (r.u.) EDISON (49)	26/6/1981	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXVI - 1	26/06/2011	177,59	ZONA B (177,59)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.		6/10/1992	Trasferimento quota	XXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXVII - 10			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
	980							
	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 10.AG	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
			26/6/1981	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXVI - 6	23/10/2019	76,95	ZONA A (76,95)
			25/10/1985	Modifica programma lavoro	XXX - 4			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			29/7/2009	Proroga	LIII - 8			
	981							
	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 11.AG	ENI (90) (r.u.) LIGESTRA (10)	Data	Natura del provvedimento				
			26/6/1981	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXVI - 6	23/10/2019	154,69	ZONA A (154,69)
			27/12/1983	Estensione titolarità	XXVIII - 3			
			25/10/1985	Modifica programma lavoro	XXX - 4			
			4/7/1989	Trasferimento quota	XXXII - 11			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			4/7/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 8			
			7/11/2008	Cambio intestazione quota	LII - 12			
			6/7/2009	Proroga	LIII - 8			
	983							
	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
	D.C 4.AG	IONICA GAS (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
			13/9/1982	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXVI - 10	31/03/2011	16,9	ZONA D (16,9)
			5/7/1994	Aggiornamento programma lavoro	XXXVIII - 8			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.							
	984							
	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 12.AG	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
			13/9/1982	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXVI - 12	23/10/2019	143,75	ZONA A (143,75)
			20/1/1987	Modifica programma lavoro	XXXI - 5			
			17/6/1994	Approvazione nuovo programma di ricerca	XXXVIII - 8			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			29/7/2009	Proroga	LIII - 8			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2011

985	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 13.AS		ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/12/1992 2/9/1993 17/6/1994 13/2/1998 12/2/2004 29/7/2009	Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma lavoro Cambio intestazione quota Intestazione quota Proroga	1 ^a proroga 23/10/2019	23/10/2019	135,97	ZONA A (135,97)
986								
B.C 13.AS		ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/10/1992 2/9/1993 23/7/1996 23/7/1996 13/7/1998 3/3/2000 12/2/2004 5/4/2011	Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Sospensione lavori di sviluppo Modifica programma lavoro Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca Intestazione quota Proroga	1 ^a proroga 27/05/2020	27/05/2020	395,52	ZONA B (395,52)
987								
B.C 14.AS		ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 14/1/2003 12/2/2004 29/1/2010	Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Intestazione quota Proroga	1 ^a proroga 27/05/2020	27/05/2020	228,24	ZONA B (228,24)
988								
B.C 12.AS		ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 20/11/1985 10/7/1989 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 12/2/2004 9/2/2010	Conferimento Proroga inizio perforazione Approvazione nuovo programma di ricerca Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Intestazione quota Trasferimento quota	1° periodo 27/05/2010	27/05/2010	223,1	ZONA B (223,1)

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2011

993

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.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 (Kmq)	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/ luglio/2011

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	Conferimento	1° periodo	04/09/2017	155,18	ZONA A
			13/2/1998	Cambio intestazione				(155,18)
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	Conferimento	1° periodo	27/05/2010	82,21	ZONA B
	Nota: Presentata istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1.		6/10/1992	Trasferimento quota				(82,21)
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.		2/9/1993	Cambio intestazione quota				
			2/4/1996	Approvazione nuovo programma di esplorazione				
			13/2/1998	Cambio intestazione quota				
			12/2/2004	Intestazione quota				
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	Conferimento	1° periodo	25/05/2020	556,31	ZONA F
			8/8/1994	Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric.				(556,31)
			13/2/1998	Cambio intestazione				
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	Conferimento	1° periodo	30/11/2023	219,46	ZONA A
			14/6/1996	Trasferimento quota				(219,46)
			14/6/1996	Cambio intestazione quota				
			13/2/1998	Cambio intestazione quota				
			5/4/2002	Trasferimento quota				
			30/6/2005	Trasferimento quota				
			16/4/2008	Cambio intestazione quota				
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	Conferimento	1° periodo	07/03/2024	99,42	ZONA A
			13/2/1998	Cambio intestazione				(99,42)
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	Conferimento	1° periodo	09/11/2024	99,84	ZONA A
			13/2/1998	Cambio intestazione quota				(99,84)
			27/11/2003	Approvazione nuovo programma lavoro				
			12/2/2004	Intestazione quota				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/luglio/2011

1007	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE B.C 21.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/11/1994 13/2/1998 7/12/1999 12/2/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Intestazione quota Trasferimento quota	Decorrenza 9/11/1994 1/1/1998 7/12/1999 1/12/2003 1/1/2010	BUIG XXXVIII - 12 XLII - 3 XLIV - 1 XLVIII - 3 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 09/11/2024	AREA (Kmq) 82,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (82,88)
1008	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PORTO CORSINI MARE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/10/1996 13/2/1998 4/7/2001 7/7/2006 Natura del provvedimento Unificazione Cambio intestazione Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca Proroga	Decorrenza 1/10/1996 1/1/1998 4/7/2001 26/5/2006	BUIG XL - 11 XLII - 3 XLV - 8 L - 8	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 26/05/2011	AREA (Kmq) 56,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (56,41)
1009	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 22.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 142,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (142,75)
1010	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 23.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 71,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (71,28)
1011	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 24.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 4,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (4,86)
1012	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 25.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 25,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (25,88)
1013	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 26.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 131,25	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (131,25)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2011

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	1° periodo	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	1° periodo	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	1° periodo	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	1° periodo	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	1° periodo	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	1° periodo	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	1° periodo	01/10/2014	76,63	ZONA B (76,63)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2011

1021	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
A.C 33.AG		ENI (100) (r.u.)	16/11/2000 31/7/2001 12/1/2004	Conferimento Riduzione Riduzione	26/1/1996 31/7/2001 12/1/2004	1° periodo	26/01/2016	78,4 ZONA A (78,4)	
1022									
	A.C 34.AG								
		ENI (100) (r.u.)	7/7/2006	Conferimento	19/6/2004	1° periodo	19/06/2024	147,3 ZONA A (147,3)	
1023									
	A.C 35.AG								
		ENI (80) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (20)	14/12/2009	Conferimento	25/11/2002	1° periodo	25/11/2022	76,56 ZONA A (76,56)	

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

Legge 26 aprile 1974, n. 170 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 14 CONCESSIONI DI STOCCAGGIO per complessivi 885,18 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	2	101,03
EMILIA ROMAGNA	5	387,28
LOMBARDIA	6	301,78
MOLISE	0	6,14
VENETO	1	88,95

Nota:
 Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ luglio/2011

2794	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CELLINO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 10/12/1984 16/7/1985 20/11/1987 22/4/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 27/9/2001 23/11/2004	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Modifica programma lavoro Trasferimento titolarità Cambio intestazione Trasferimento titolarità Cambio intestazione Conferma Trasferimento	DECORRENZA 10/12/1984 1/1/1985 20/11/1987 1/7/1989 19/6/1991 1/8/1992 4/11/1992 27/9/2001 2/8/2004	BUIG XXIX - 2 XXIX - 8 XXXII - 2 XXXV - 12 XXXVI - 11 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XLV - 10 XLVIII - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 10/12/2014	AREA (Kmq) 30,3786	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (30,38)
2810	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE FIUME TRESTE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 21/6/1982 27/2/1991 13/2/1998 13/3/2000 11/2/2002 22/2/2002 6/6/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Cambio intestazione Ampliamento capacità di stoccaggio Conferma e delimitazione area Cambio intestazione Proroga	DECORRENZA 21/6/1982 27/2/1991 1/1/1998 13/3/2000 21/6/2000 31/10/2001 21/6/2012	BUIG XXVI - 7 XXXV - 3 XLII - 3 XLV - 4 XLVI - 3 XLVI - 3 LV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga	SCADENZA 21/06/2022	AREA (Kmq) 76,79	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (70,65) MOLISE (6,14)
2813	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SETTALA STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 25/10/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione Autorizzazione ampliamento capacità di stoccaggio	DECORRENZA 1/1/1997 15/10/2001 31/10/2001 25/10/2010	BUIG XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3 LIV - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 50,73	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (50,73)
2814	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE COLLALTO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 16/6/1994 27/9/2001 23/11/2004 16/10/2009	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Conferimento Conferma Trasferimento Autorizzazione ampliamento centrale	DECORRENZA 16/6/1994 27/9/2001 2/8/2004 16/10/2009	BUIG XXXVIII - 7 XLV - 10 XLVIII - 12 LIII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 16/06/2024	AREA (Kmq) 88,95	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE VENETO (88,95)
2892	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE 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 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 81,61	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (80,88) LOMBARDIA (0,73)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ luglio/2011

2896	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RIPALTA STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (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 XLIH - 6 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 62,96	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (62,96)
2903	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BRUGHERIO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (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 XLIH - 6 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 57,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85)
2907	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MINERBIO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (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 XLIH - 6 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 68,61	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (68,61)
2912	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SERGNANO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (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 XLIH - 6 XLV - 11 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 42,31	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (42,31)
2921	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SABBIONCELLO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (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 XLIH - 6 XLV - 11 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 100,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (100,15)
2922	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ALFONSINE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (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 XLIH - 9 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 85,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88)
2923	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BORDOLANO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (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 1° periodo	SCADENZA 06/11/2021	AREA (Kmq) 62,97	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (62,97)

Nota: Presentata istanza di variazione del programma dei lavori pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 4.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

2924	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento Conferimento				
	SAN POTTITO E COTTIGNOLA STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (90) (r.u.) BLUGAS INFRASTRUTTURE (10)	24/4/2009	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	24/04/2029	51,76	EMILIA ROMAGNA (51,76)
	2925							
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	CORNEGLIANO STOCCAGGIO	ITAL GAS STORAGE (100) (r.u.)	15/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	15/03/2031	24,23	LOMBARDIA (24,23)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 19 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 2458,37 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
LAZIO	1	45,00
LOMBARDIA	1	78,20
SICILIA	1	6,49
TOSCANA	13	1.697,49

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/luglio/2011

350	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PANTELLERIA Nota: Accordato con D.-A. n.126 del 13 aprile 2011 il prolungamento della vigenza con lo slittamento della scadenza del titolo minerario dal 22 febbraio 2011 al 22 dicembre 2013	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTERMICA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2013	AREA (Kmq) 6,495	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (6,49)
351	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FRANCIACORTA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COGEME (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 31/05/2012	AREA (Kmq) 78,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (78,2)
352	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BOCCHEGGIANO Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA	AREA (Kmq) 233,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (233,8)
353	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CATABBIO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EXERGIA TOSCANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/03/2015	AREA (Kmq) 40,46	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (40,46)
354	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CINIGIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/03/2015	AREA (Kmq) 141,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (141,2)
355	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA QUERCE Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EXERGIA TOSCANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA	AREA (Kmq) 14,92	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (14,92)
356	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MAZZOLLA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/03/2015	AREA (Kmq) 52,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (52,5)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

357	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MENSANO Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	Data 21/3/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 21/3/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA	AREA (Kmq) 215,26	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (215,26)
358	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTE LABBRO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOENERGY (100) (r.u.)	Data 21/3/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 21/3/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/03/2015	AREA (Kmq) 87,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (87,85)
359	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MURCI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	Data 18/4/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 18/4/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/04/2015	AREA (Kmq) 262,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (262,7)
360	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ORCIATICO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOENERGY (100) (r.u.)	Data 21/3/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 21/3/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/03/2015	AREA (Kmq) 79,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (79,9)
361	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PITIGLIANO Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOENERGY (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA	AREA (Kmq) 121,55	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (121,55)
362	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO POGGIO MONTONE Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA	AREA (Kmq) 58,05	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (58,05)
363	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO RIPARBELLA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	Data 21/3/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 21/3/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/03/2015	AREA (Kmq) 117,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (117,4)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

364	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ROCCASTRADA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA	AREA (Kmq) 271,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (271,9)
			Decorrenza				
			12/2/2009	12/2/2009	12/02/2013		
366	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ROMA OVEST	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) DER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 12/02/2013	AREA (Kmq) 45	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (45)
			Decorrenza				
			12/2/2009	12/2/2009	12/02/2013	45	LAZIO (45)
367	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTEBAMBOLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA	AREA (Kmq) 225,96	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Decorrenza				
				1° periodo		225,96	
368	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTEGEMOLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA	AREA (Kmq) 267,82	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Decorrenza				
				1° periodo		267,82	
369	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO S. CIPRIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA	AREA (Kmq) 137,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Decorrenza				
				1° periodo		137,4	

Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/luglio/2011

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 1 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 678,3 Km^q

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ^q)
NESSUNA	1	678,30

Nota:
Nel caso di titoli afferenti a due o più zone finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/luglio/2011

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	NESSUNA (678,3)
			Natura del provvedimento Conferimento	BUIG			
				LIII - 10			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2011

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 12 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 658,63 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
EMILIA ROMAGNA	1	31,72
LAZIO	1	111,15
TOSCANA	8	492,95
UMBRIA	1	20,29
VENETO	1	2,52

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ luglio/2011

17	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE																												
	VICENZA	AIM SERVIZI A RETE (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>22/7/1985</td> <td>Conferimento</td> <td>22/7/1985</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>13/2/1998</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/1/1998</td> <td>XLII - 3</td> </tr> <tr> <td>16/3/1999</td> <td>Classificazione conferma e ripermimetrazione</td> <td>16/3/1999</td> <td>XLIII - 4</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	22/7/1985	Conferimento	22/7/1985	-	13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3	16/3/1999	Classificazione conferma e ripermimetrazione	16/3/1999	XLIII - 4	1° periodo	22/07/2015	2,52	VENETO (2,52)												
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																
22/7/1985	Conferimento	22/7/1985	-																																
13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3																																
16/3/1999	Classificazione conferma e ripermimetrazione	16/3/1999	XLIII - 4																																
21	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																												
	CANNETO	ENEL GREEN POWER (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>1/8/1991</td> <td>Conferimento</td> <td>9/7/1990</td> <td>XXXVI - 4</td> </tr> <tr> <td>21/10/1994</td> <td>Ripermimetrazione</td> <td>7/3/1994</td> <td>XXXVIII - 11</td> </tr> <tr> <td>10/3/2000</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/10/1999</td> <td>XLIV - 5</td> </tr> <tr> <td>28/12/2001</td> <td>Modifica denominazione sociale</td> <td>28/12/2001</td> <td>LIV - 1</td> </tr> <tr> <td>16/8/2005</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/6/2005</td> <td>LIV - 1</td> </tr> <tr> <td>5/2/2009</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/12/2008</td> <td>LIV - 1</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1/8/1991	Conferimento	9/7/1990	XXXVI - 4	21/10/1994	Ripermimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 11	10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5	28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1	16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1	5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1	1° periodo	09/07/2020	52,74	TOSCANA (52,74)
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																
1/8/1991	Conferimento	9/7/1990	XXXVI - 4																																
21/10/1994	Ripermimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 11																																
10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5																																
28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1																																
16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1																																
5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1																																
22	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																												
	LARDERELLO	ENEL GREEN POWER (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>7/3/1994</td> <td>Classificazione unificazione e ripermimetrazione</td> <td>7/3/1994</td> <td>XXXVIII - 4</td> </tr> <tr> <td>10/3/2000</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/10/1999</td> <td>XLIV - 5</td> </tr> <tr> <td>28/12/2001</td> <td>Modifica denominazione sociale</td> <td>28/12/2001</td> <td>LIV - 1</td> </tr> <tr> <td>19/10/2004</td> <td>Modifica programma lavoro</td> <td>19/10/2004</td> <td>XLIX - 2</td> </tr> <tr> <td>16/8/2005</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/6/2005</td> <td>LIV - 1</td> </tr> <tr> <td>5/2/2009</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/12/2008</td> <td>LIV - 1</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	7/3/1994	Classificazione unificazione e ripermimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 4	10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5	28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1	19/10/2004	Modifica programma lavoro	19/10/2004	XLIX - 2	16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1	5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1	1° periodo	07/03/2024	82,74	TOSCANA (82,74)
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																
7/3/1994	Classificazione unificazione e ripermimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 4																																
10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5																																
28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1																																
19/10/2004	Modifica programma lavoro	19/10/2004	XLIX - 2																																
16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1																																
5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1																																
23	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																												
	LUSTIGNANO	ENEL GREEN POWER (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>7/3/1994</td> <td>Classificazione e unificazione e ripermimetrazione</td> <td>7/3/1994</td> <td>XXXVIII - 4</td> </tr> <tr> <td>10/3/2000</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/10/1999</td> <td>XLIV - 5</td> </tr> <tr> <td>28/12/2001</td> <td>Modifica denominazione sociale</td> <td>28/12/2001</td> <td>LIV - 1</td> </tr> <tr> <td>16/8/2005</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/6/2005</td> <td>LIV - 1</td> </tr> <tr> <td>5/2/2009</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/12/2008</td> <td>LIV - 1</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	7/3/1994	Classificazione e unificazione e ripermimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 4	10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5	28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1	16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1	5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1	1° periodo	07/03/2024	77,85	TOSCANA (77,85)				
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																
7/3/1994	Classificazione e unificazione e ripermimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 4																																
10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5																																
28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1																																
16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1																																
5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1																																
26	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																												
	TRAVALLE	ENEL GREEN POWER (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>30/12/1994</td> <td>Classificazione unificazione e ripermimetrazione</td> <td>30/12/1994</td> <td>XXXIX - 1</td> </tr> <tr> <td>10/3/2000</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/10/1999</td> <td>XLIV - 5</td> </tr> <tr> <td>28/12/2001</td> <td>Modifica denominazione sociale</td> <td>28/12/2001</td> <td>LIV - 1</td> </tr> <tr> <td>16/8/2005</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/6/2005</td> <td>LIV - 1</td> </tr> <tr> <td>5/2/2009</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/12/2008</td> <td>LIV - 1</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	30/12/1994	Classificazione unificazione e ripermimetrazione	30/12/1994	XXXIX - 1	10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5	28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1	16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1	5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1	1° periodo	30/12/2024	85,39	TOSCANA (85,39)				
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																
30/12/1994	Classificazione unificazione e ripermimetrazione	30/12/1994	XXXIX - 1																																
10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5																																
28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1																																
16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1																																
5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1																																

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/luglio/2011

ADRIATICA IDROCARBURI

S.p.A. (c.f. n. 02288100692), con sede in Ortona (CH), Contrada Tamarete (C.a.p. 66026).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	401,06
	PESCOENNATARO BUCCHIANICO ORTONA	
Rappresentante unico	2	637,61
	MUTIGNANO SETTECERRI	
Total	5	1.038,67

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	65,80
	MIGLIANICO MASSERIA VERTICCHIO	
Rappresentante unico	3	133,40
	MONTE CASTELLANO CAPPARUCCIA S. BENEDETTO DEL TRONTO	
Contitolare	2	37,44
	MONTEGRANARO MONTE URANO	
Total	7	236,64

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	636,00
	B.C 15.AV B.C 5.AS B.C 4.AS B.C 3.AS	
Rappresentante unico	4	441,88
	B.C 9.AS B.C 21.AG B.C 12.AS B.C 10.AS	
Total	8	1.077,88

Compressivamente ADRIATICA IDROCARBURI è presente in 20 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.353,19 Kmq

AIM SERVIZI A RETE

S.r.l. (c.f. n. 03196810240), con sede in Vicenza, Contrà Pedemuro San Biagio, 72

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	2,52
	VICENZA	
Total	1	2,52

Compressivamente AIM SERVIZI A RETE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,52 Kmq

ALEANNA RESOURCES

LLC (c.f. n. 01126490778), con sede legale in Delaware (U.S.A.), sede secondaria in Matera, Via XX Settembre, 45 (C.a.p. 75100) e domicilio eletto in Roma, c/o lo Studio Legale Emanuele Turco, Viale G. Rossini, 9 (C.a.p. 00198).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	8	1.419,64
	BELGIOIOSO FANTOZZA TORRENTE ACQUA FREDDA BUGIA MOLINO PONTE DEI GRILLI PONTE DEL DIAVOLO CORTE DEI SIGNORI	
Total	8	1.419,64

Compressivamente ALEANNA RESOURCES è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.419,64 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 12.AS B.C 21.AG CAPPARUCCIA MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO

GAS PLUS ITALIANA	
	MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO

MEDOILGAS ITALIA	
	SETTECERRI

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

APENNINE ENERGY

S.r.l. (c.f. n. 01348720358), con sede legale ed uffici in Roma, Via Alberico II, 31 (C.a.p. 00193).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	154,50
	BADILE	
Rappresentante unico	4	801,92
	CARITA' VILLA GIGLI MONTELURO SAMBUCHETO	
Contitolare	3	224,83
	COLLE GINESTRE TORRENTE ALVO MONTE NEGRO	
Total	8	1.181,25

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	23,47
	FONTE S. DAMIANO	
Total	1	23,47

Complessivamente APENNINE ENERGY è presente in 9 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.204,73 Km²

JOINT-VENTURES

CELTIQUE ENERGIE	
	CARITA' MONTE NEGRO TORRENTE ALVO
COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	COLLE GINESTRE VILLA GIGLI
ITALMIN EXPLORATION	
	FONTE S. DAMIANO
PETREN	
	MONTELURO 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	544,70
	CENTO BASTIGLIA	
Rappresentante unico	1	188,28
	FIUME ARRONE	
Contitolare	1	363,52
	FROSINONE	
Total	4	1.096,50

Complessivamente ASCENT RESOURCES ITALIA è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.096,5 Km²

JOINT-VENTURES

ITALMIN EXPLORATION	
	FIUME ARRONE
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

Complessivamente AUDAX ENERGY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 657,19 Km²

AVOBONE ITALY

S.r.l. (c.f. n. 06295250960), con sede legale in Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	66,76
	SAVIO	
Total	1	66,76

Complessivamente AVOBONE ITALY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 66,76 Km²

JOINT-VENTURES

NORTHERN PETROLEUM LIMITED	
	SAVIO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

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

CELTIQUE ENERGIE

S.p.A. (c.f. n. 01191080777), con sede a Matera, Via XX Settembre 45 (C.a.p. 75100).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	186,02
	TORRENTE ALVO MONTE NEGRO	
Contitolare	1	264,88
	CARITA'	
Total	3	450,90

Compressivamente CELTIQUE ENERGIE è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 450,9 Kmq

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	
	CARITA' MONTE NEGRO TORRENTE ALVO

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

CO.I.ME.PA

S.r.l. (c.f. n. 01683750366) con sede legale in Zocca (MO), Via Mauro Tesi, 963 (C.a.p. 41059).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	34,50
	DARDAGNOLA BOSCO	
Total	2	34,50

Compressivamente CO.I.ME.PA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 34,5 Kmq

COGEME

S.p.A. (c.f. n. 00298360173) con sede in Rovato (BS), Via XXV Aprile 18 (C.a.p. 25038).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	78,20
	FRANCIACORTA	
Total	1	78,20

Compressivamente COGEME è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 78,2 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI

S.r.l. (c.f. n. 08098211009) con sede legale in Roma, Via Cavour, 44 (C.a.p. 00184).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	190,87
	ALTEDO	
Rappresentante unico	1	38,81
	COLLE GINESTRE	
Contitolare	3	329,78
	PORTOMAGGIORE VILLA GIGLI CODOGNO	
Total	5	559,46

Complessivamente COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 559,46 Kmq

COSTRUZIONI CONDOTTE

S.r.l. (c.f. n. 00886790054), con sede legale in Asti, Via del Lavoro, 144 (C.a.p. 14100).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	72,54
	RECANATI	
Contitolare	1	36,40
	CARISIO	
Total	2	108,94

Complessivamente COSTRUZIONI CONDOTTE è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 108,94 Kmq

DER

S.r.l.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	45,00
	ROMA OVEST	
Total	1	45,00

Complessivamente DER è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 45, Kmq

JOINT-VENTURES

APEENNINE ENERGY	
	COLLE GINESTRE VILLA GIGLI
EDISON	
	CODOGNO
ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS	
	PORTOMAGGIORE
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CODOGNO

JOINT-VENTURES

ENI	
	CARISIO
PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

EDISON

S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.A.P. 20121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	2.112,21
	PANNOCCHIA TORRENTE PARMA NIBBIANO ZAPPOLINO	
Rappresentante unico	3	357,99
	TORRENTE LA VELLA CODOGNO MONTE LA ROSSA	
Contitolare	1	58,87
	VIGEVANO	
Total	8	2.529,07

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	734,80
	PATERNO'	
Contitolare	1	25,56
	TRESAURO	
Total	2	760,36

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	342,75
	A.R 78.RC G.R 13.AG G.R 14.AG	
Total	3	342,75

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	143,76
	SAN MARCO FIUME TENNA MANCHE DI CIMALIA	
Rappresentante unico	9	273,77
	MASSERIA SPAVENTO GARAGUSO COLLE DI LAURO TORRENTE MENOCCHIA COLABELLA MASSERIA MONACO MONTIGNANO MASSIGNANO MONTE URANO	
Contitolare	15	505,55
	MAFALDA CANDELA MONTE CASTELLANO MASSERIA ACQUASALSA CASTEL DI LAMA TEMPA ROSSA TORRENTE CELONE S. BENEDETTO DEL TRONTO PORTO CIVITANOVA S. ANDREA MONTEGRANARO LUCERA QUARTO CAPPARUCCIA MASSERIA GROTTAVECCHIA	
Total	27	923,09

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	3,70
	COMISO II	
Contitolare	1	5,56
	S. ANNA	
Total	2	9,26

JOINT-VENTURES

ADRIATICA IDROCARBURI	
	B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 12.AS B.C 21.AG CAPPARUCCIA MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO

ENI	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 11.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS C.C 6.EO CANDELA CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO MASSERIA SPAVENTO MONTE LA ROSSA TEMPA ROSSA VIGEVANO

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	
	S. ANNA TRESAURO

GAS DELLA CONCORDIA	
	COLABELLA

GAS PLUS ITALIANA	
	B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 7.LF COLLE DI LAURO GARAGUSO LUCERA MAFALDA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSIGNANO MONTEGRANARO MONTIGNANO PORTO CIVITANOVA S. BENEDETTO DEL TRONTO

IRMINIO	
	S. ANNA TRESAURO

MEDOILGAS ITALIA	
	CASTEL DI LAMA LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

PADANA ENERGIA	
	QUARTO

PETROREP ITALIANA	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	5	654,65
	C.C 6.EO B.C 2.LF B.C 8.LF B.C 1.LF B.C 7.LF	
Contitolare	15	1.184,01
	B.C 12.AS B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 14.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS B.C 21.AG A.C 8.ME A.C 21.AG	
Total	20	1.838,66

Completivamente EDISON è presente in 62 titoli per una superficie pro-quota totale di 6.403,18 Kmq

EDISON STOCCAGGIO

S.p.A. (c.f. n. 04501620969) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.A.P. 20121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	119,33
	COLLALTO STOCCAGGIO CELLINO STOCCAGGIO	
Rappresentante unico	1	46,58
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	3	165,91

Completivamente EDISON STOCCAGGIO è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 165,91 Kmq

ENEL GREEN POWER

Nuova denominazione assunta dalla Società ERGA a far data dal 28 dicembre 2001.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	990,28
	MONTEGEMOLI MONTEBAMBOLI MURCI BOCCHEGGIANO	
Total	4	990,28

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	9	513,24
	TORRE ALFINA CHIUSDINO TRAVALE LUSTIGNANO LARDERELLO CANNETO RIO SECCO PIANCASTAGNAIO BAGNORE	
Total	9	513,24

Completivamente ENEL GREEN POWER è presente in 13 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.503,52 Kmq

SHELL ITALIA E&P	
	MONTE LA ROSSA
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA

JOINT-VENTURES

BLUGAS INFRASTRUTTURE	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS

S.r.l. (c.f. n. 10708691000) con sede legale in Roma, Via Dalmazia, 15 (C.a.p. 00198).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	294,99
	CASALE COCCHI SAN MARCO	
Rappresentante unico	1	189,25
	PORTOMAGGIORE	
Total	3	484,24

Complessivamente ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 484,24 Kmq

JOINT-VENTURES

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	PORTOMAGGIORE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

ENI

S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1 (C.A.P. 00144) ed uffici in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, 1 (C.A.P. 20097)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	253,62
	ABBADIA CERRETO TRIGOLO	
Rappresentante unico	2	522,40
	CARISIO VIGEVANO	
Contitolare	6	368,40
	SERRA S. BERNARDO MONTE LA ROSSA FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO TEANA ALIANO	
Total	10	1.144,43

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	1.485,16
	A.R. 80.AG A.R. 93.EA A.R. 92.EA A.R. 91.EA A.R. 87.AG B.R266.AG	
Rappresentante unico	4	675,64
	A.R. 81.FR A.R. 78.RC G.R. 13.AG G.R. 14.AG	
Total	10	2.160,80

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	26	1.981,72
	MANARA RAPAGNANO SEDIA D'ORLANDO CUGNO LE MACINE SERRA PIZZUTA TORRENTE VULGANO FIUME TRESTE CALCIANO SAN GERVASIO S. MARIA IMBARO MONTE VRECCIARO PECORARO MACCHIA DI PIERNO CANONICA ALFONSINE TRESIGALLO GAGGIANO PESSANO CAVIAGA BAGNOLO MELLA DOSSO DEGLI ANGELI VILLAFORTUNA-TRECCATE SORESINA CORTEMAGGIORE CIGNONE RIVALTA	
Rappresentante unico	4	760,62
	VAL D'AGRI TEMPA ROSSA TERTIVERI CANDELA	
Contitolare	4	132,14
	CASTEL DI LAMA MASSERIA SPAVENTO COLLE DI LAURO MASSERIA MONACO	
Total	34	2.874,48

JOINT-VENTURES

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COSTRUZIONI CONDOTTE	
	CARISIO

EDISON	
	A.C. 8.ME A.C. 13.AS A.C. 14.AS A.C. 15.AX A.C. 16.AG A.C. 17.AG A.C. 21.AG A.R. 78.RC B.C. 8.LF B.C. 11.AS B.C. 13.AS B.C. 14.AS B.C. 20.AS C.C. 6.EO CANDELA CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R. 13.AG G.R. 14.AG MASSERIA MONACO MASSERIA SPAVENTO MONTE LA ROSSA TEMPA ROSSA VIGEVANO

ERGA	
	FERRARA

ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO

GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DI LAURO TERTIVERI

LIGESTRA	
	A.C. 11.AG

MEDOILGAS ITALIA	
	A.C. 19.PI A.C. 35.AG A.R. 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO

PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA

TOTAL E&P ITALIA	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	33	3.463,60
	CERVIA MARE A.C 18.AG B.C 18.RI B.C 17.TO A.C 12.AG A.C 10.AG A.C 6.AS F.C 2.AG FASCIA CERVIA MARE D.C 3.AG A.C 5.AV A.C 4.AS A.C 3.AS A.C 2.AS A.C 1.AG A.C 9.AG A.C 31.EA A.C 7.AS A.C 20.AG A.C 34.AG A.C 33.AG A.C 32.AG A.C 30.EA A.C 29.EA A.C 23.EA PORTO CORSINI MARE B.C 22.AG A.C 22.EA A.C 28.EA A.C 24.EA A.C 25.EA A.C 26.EA A.C 27.EA	
Rappresentante unico	14	1.636,55
	B.C 14.AS A.C 35.AG B.C 11.AS A.C 11.AG A.C 13.AS B.C 13.AS A.C 8.ME A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS A.C 19.PI A.C 21.AG	
Contitolare	2	215,42
	C.C 6.EO B.C 8.LF	
Total	49	5.315,57
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	15,86
	FERRARA	
Total	1	15,86

Complessivamente ENI è presente in 104 titoli per una superficie pro-quota totale di 11.511,14 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI

S.p.A. (c.f. n. 12300000150) con sede legale in Gela (CL), Strada Statale 117 bis - Contrada Ponte Olivo

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.496,43
	PASSO DI PIAZZA FRIDDANI	
Rappresentante unico	1	46,00
	TRESAURO	
Total	3	1.542,43

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	11	531,16
	RAGUSA BRONTE - S.NICOLA FIUMETTO GAGLIANO GELA LIPPONE - MAZARA DEL VALLO ROCCA CAVALLO NOTO CASE SCHILLACI SAMPERI GIAURONE	
Rappresentante unico	1	10,00
	S. ANNA	
Total	12	541,16

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	474,71
	C.C 1.AG C.C 3.AG	
Total	2	474,71

Completivamente ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI è presente in 17 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.558,31 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	S. ANNA TRESAURO
IRMINIO	
	S. ANNA TRESAURO

ERGA

S.p.A. (c.f. n. 01494190505) con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.A.P. 56122) e sede amministrativa in Firenze, Via Pier Capponi, 61 (C.A.P. 50132)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	111,15
	VALENTANO	
Contitolare	1	15,86
	FERRARA	
Total	2	127,01

Completivamente ERGA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 127,01 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	FERRARA

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

Completivamente 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

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

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

EXERGIA TOSCANA

S.r.l. (c.f. n. 02073930469), con sede legale in Fornoli (LU), Piazza Aldo Moro Snc (C.a.p. 55021).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	55,38
	LA QUERCE CATABBIO	
Total	2	55,38

Compressivamente EXERGIA TOSCANA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 55,38 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
----------	---------------

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
--------	-----------

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

Compressivamente GAS NATURAL VENDITA ITALIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 41,61 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

GAS PLUS ITALIANA

S.p.A. (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	3	464,32
	MONTE GALLO PIZZO SCIABOLONE FAENZA	
Rappresentante unico	1	30,88
	BARDONE	
Contitolare	1	49,49
	MUTIGNANO	
Total	5	544,69

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	17	1.162,49
	NOVA SIRI SCALO CASA BALLEANI FILETTO MONTE MORRONE MELANICO MACERATA ORSINO PIGAZZANO S. MARIA NUOVA IL SALICE POLICORO CASA MAGGI CASTEGGIO PONTETIDONE RECOVATO RECOLETA SETTEFINESTRE	
Rappresentante unico	8	317,63
	PORTO CIVITANOVA LUCERA MAFALDA S. MAURO MONTEARDONE FORNOVO DI TARO MONTEGRANARO MASSERIA ACQUASALSA	
Contitolare	10	374,86
	TORRENTE CIGNO GARAGUSO COLLE DI LAURO TERTIVERI S. BENEDETTO DEL TRONTO MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MASSIGNANO MONTIGNANO	
Total	35	1.854,99

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	16,61
	B.C 1.LF B.C 7.LF B.C 2.LF	
Total	3	16,61

Complessivamente GAS PLUS ITALIANA è presente in 43 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.416,29 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/luglio/2011

GEOENERGY

S.r.l. con sede legale in Pisa (PI), Località Ospedaletto, Via di Capiteta 22 (C.a.p. 56121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	426,70
	S. CIPRIANO PITIGLIANO ORCIATICO MONTE LABBRO	
Total	4	426,70

Compressivamente GEOENERGY è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 426,7 Kmq

GEOGAS

S.r.l. (c.f. n. 00181440348) con sede in Parma, Via Paganini, 19 (C.A.P. 43100).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	119,50
	JOLANDA DI SAVOIA	
Total	1	119,50

Compressivamente 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	6,49
	PANTELLERIA	
Total	1	6,49

Compressivamente GEOTERMICA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 6,49 Kmq

GESTO ITALIA

S.r.l. (c.f. n. 10619261000), con sede legale in Roma (RM), Viale delle Milizie 12 (C.a.p. 00192).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	311,10
	RIPARBELLA MAZZOLLA CINIGIANO	
Total	3	311,10

Compressivamente GESTO ITALIA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 311,1 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	2	389,37
	CASONI FIUME BRUNA	
Total	2	389,37

Compressivamente INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 389,37 Kmq

INTERGIE

S.r.l. (c.f. n. 08708351005), con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.A.P. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	3,57
	MONTE PALLANO	
Total	1	3,57

Compressivamente INTERGIE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 3,57 Kmq

JOINT-VENTURES

FOREST - CMI	MONTE PALLANO
--------------	---------------

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

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

Completivamente 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

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	30,67
	TRESAURO	
Total	1	30,67

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	39,76
	IRMINIO	
Contitolare	1	6,67
	S. ANNA	
Total	2	46,43

Completivamente IRMINIO è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 77,1 Kmq

ITAL GAS STORAGE

S.r.l. (c.f. n. 08751271001), con sede legale in Milano, Via Meravigli 3 (C.a.p. 20123).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	24,23
	CORNEGLIANO STOCCAGGIO	
Total	1	24,23

Completivamente ITAL GAS STORAGE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 24,23 Kmq

ITALMIN EXPLORATION

S.r.l. (c.f. n. 05287541006) con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.A.P. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.174,73
	NUSCO CORANA	
Contitolare	1	80,69
	FIUME ARRONE	
Total	3	1.255,42

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	0,24
	FONTE S. DAMIANO	
Total	1	0,24

Completivamente ITALMIN EXPLORATION è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.255,66 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	S. ANNA TRESAURO

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	
	S. ANNA TRESAURO

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	
	FONTE S. DAMIANO

ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FIUME ARRONE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

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

LUMAX OIL

S.p.A. (c.f. n. 00141800607) con sede in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.A.P. 03027)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	2.724,58
	SORA LAGO DEL SALTO FIUME ANIENE	
Total	3	2.724,58

Compressivamente LUMAX OIL è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.724,58 Kmq

MAGMA ENERGY ITALIA

S.r.l. con sede legale in Firenze (FI), Via Bolognese 55 (C.a.p. 50139).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	487,16
	ROCCASTRADA MENSANO	
Total	2	487,16

Compressivamente MAGMA ENERGY ITALIA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 487,16 Kmq

MEDOILGAS CIVITA

Ltd. (c.f. n. 08344911006), con uffici e sede secondaria in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	276,57
	CIVITA	
Rappresentante unico	1	94,32
	MONTALBANO	
Total	2	370,89

Compressivamente MEDOILGAS CIVITA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 370,89 Kmq

JOINT-VENTURES

VEGA OIL	
	MONTALBANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

MEDOILGAS ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 08344911006), con sede in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	61,47
	SERRA S. BERNARDO	
Contitolare	2	297,92
	TORRENTE LA VELLA SETTECERRI	
Total	3	359,39

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	271,25
	B.R269.GC	
Contitolare	1	15,26
	A.R 81.FR	
Total	2	286,51

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	302,91
	SCANZANO MISANO ADRIATICO S. TEODORO SAN BASILE	
Rappresentante unico	7	328,79
	S. ANDREA CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA TORRENTE CIGNO MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE TORRENTE CELONE	
Contitolare	5	39,07
	LUCERA FORNOVO DI TARO MONTEARDONE S. MAURO MASSERIA ACQUASALSA	
Total	16	670,77

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	48,23
	A.C 19.PI A.C 35.AG	
Total	2	48,23

Compressivamente MEDOILGAS ITALIA è presente in 23 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.364,91 Kmq

METANO PUGLIA

di Mauro Cardinali, (c.f. CRDMRA33S01D542S) con sede in Fermo (AP), Piazza Dante, 11 (C.A.P. 63023)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	37,49
	VALLE DEL ROVELLO	
Total	1	37,49

Compressivamente METANO PUGLIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 37,49 Kmq

JOINT-VENTURES

ADRIATICA IDROCARBURI	
	SETTECERRI

EDISON	
	CASTEL DI LAMA LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

ENI	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO

GAS PLUS ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO TORRENTE CIGNO

PETROREP ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. ANDREA S. MAURO

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

TOTAL E&P ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

NORTHERN PETROLEUM LIMITED

Ltd. (c.f. n. 97203520586) con sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	221,77
	PUNTA MARINA LA SACCA LONGASTRINO	
Rappresentante unico	1	267,04
	SAVIO	
Total	4	488,81

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	2.726,63
	F.R 40.NP F.R 39.NP C.R147.NP C.R146.NP	
Contitolare	6	1.633,82
	G.R 22.NP G.R 21.NP G.R 20.NP G.R 19.NP G.R 18.NP G.R 17.NP	
Total	10	4.360,45

Complessivamente NORTHERN PETROLEUM LIMITED è presente in 14 titoli per una superficie pro-quota totale di 4.849,26 Kmq

NORTHSUN ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 05296511008) con sede legale ed amministrativa in Roma, Via Boncompagni, 47 (C.A.P. 00187).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	786,73
	OPERA TERRA DEL SOLE LA PROSPERA CASCINA S. PIETRO	
Rappresentante unico	1	33,53
	CROCETTA	
Contitolare	1	19,08
	SAN VINCENZO	
Total	6	839,33

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

Complessivamente NORTHSUN ITALIA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 858,62 Kmq

JOINT-VENTURES

AVOBONE ITALY	
	SAVIO
SHELL ITALIA E&P	
	G.R 17.NP G.R 18.NP G.R 19.NP G.R 20.NP G.R 21.NP G.R 22.NP

JOINT-VENTURES

PO VALLEY OPERATIONS PTY	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

PADANA ENERGIA

S.p.A. (c.f. n. 02342760390) con sede legale in Marina di Ravenna (RA), Via del Marchesato 13 (C.a.p. 48123).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	245,18
	TORRENTE NURE	
Total	1	245,18

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	10	739,88
	SANTERNO SAN POTITO RAVENNA TERRA PORTO CORSINI TERRA MIRANDOLA SPILAMBERTO SETTALA OVANENGO VESCOVATO POMPOSA	
Rappresentante unico	1	38,95
	QUARTO	
Total	11	778,83

Complessivamente PADANA ENERGIA è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.024, Km²

JOINT-VENTURES

EDISON	QUARTO
PETROREP ITALIANA	TORRENTE NURE

PANTHER EUREKA

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	741,20
	FIUME TELLARO	
Total	1	741,20

Complessivamente PANTHER EUREKA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 741,2 Km²

PENGAS

S.r.l. (c.f. n. 05489970961) con sede in San Donato Milanese (MI), 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	1	539,40
	CALCIO	
Total	1	539,40

Complessivamente PENGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 539,4 Km²

PENTEX ITALIA

Ltd. (c.f. n. 97063580587) con sede in Birksheads House (Inghilterra), Birksheads Road, Reigate, Surrey e sede secondaria in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.A.P. 03027)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	558,38
	COLFELICE FROSINONE	
Total	2	558,38

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,14
	STRANGOLAGALLI	
Total	1	41,14

Complessivamente PENTEX ITALIA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 599,52 Km²

JOINT-VENTURES

ASCENT RESOURCES ITALIA	FROSINONE
VITTORITO PETROLEUM	COLFELICE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

PETREN

S.r.l. (c.f. n. 11964380155) con sede legale ed uffici in Milano, Via Monte Rosa, 60 (C.A.P. 20100) c/o Reporting S.r.l.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	25,61
	MONTELURO SAMBUCHETO	
Total	2	25,61

Compressivamente PETREN è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 25,61 Kmq

PETROCELTIC ITALIA

S.r.l. (c.f. n.08662141004) con sede in Roma, Via Paola, 24, int. 7 (C.a.p. 00186).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	1.306,80
	RONSECCO CASE SPARSE VERCELLI	
Contitolare	2	561,18
	CIVITAQUANA CARISIO	
Total	5	1.867,98

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	50,67
	B.R268.RG	
Total	1	50,67

Compressivamente PETROCELTIC ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.918,65 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	55,61
	BARDONE TORRENTE NURE	
Total	2	55,61

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	6	31,85
	FORNOVO DI TARO MONTEARDONE MONTE VERDESE S. ANDREA S. MAURO TORRENTE MENOCCHIA	
Total	6	31,85

Compressivamente PETROREP ITALIANA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 87,46 Kmq

JOINT-VENTURES

APEENNINE ENERGY	
	MONTELURO SAMBUCHETO

JOINT-VENTURES

COSTRUZIONI CONDOTTE	
	CARISIO
ENI	
	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

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

PO VALLEY OPERATIONS PTY

Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede legale in Roma, Via della Luce, 58 (C.A.P. 00153) e sede amministrativa in Roma, Via del Gesù, 89 (C.A.P. 00186)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	1.053,09
		CADELBOSCO DI SOPRA GRATTASASSO PODERE GALLINA
Rappresentante unico	1	39,62
		SAN VINCENZO
Contitolare	1	18,05
		CROCETTA
Total	5	1.110,77

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 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.113,35 Kmq

JOINT-VENTURES

NORTHSUN ITALIA	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

PUMA PETROLEUM

S.r.l., con sede legale a Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	317,86
		BORSANO
Total	1	317,86

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	683,13
		E.R 54.PU
Total	1	683,13

Complessivamente PUMA PETROLEUM è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.000,99 Kmq

SARP

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	49,40
		MONTEMARCIANO
Total	1	49,40

Complessivamente SARP è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 49,4 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

SHELL ITALIA E&P

S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Via dei Due Macelli, 66 (C.a.p. 00187).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	29,40
		TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA
Total	3	29,40

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	6	2.734,70
		G.R 22.NP G.R 21.NP G.R 20.NP G.R 19.NP G.R 18.NP G.R 17.NP
Total	6	2.734,70

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	331,62
		VAL D'AGRI GORGOLIONE
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 GORGOLIONE 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 GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

SIM

S.r.l. (c.f. n. 00171870462) con sede in Viareggio (Lucca), località Massarosa (LU), Via Montramito (C.A.P. 55054)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	313,14
		PIETRAMALA TOMBOLO
Total	2	313,14

Complessivamente SIM è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 313,14 Kmq

SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE

S.r.l. (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

Complessivamente SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 39,41 Kmq

SOCOPLUS

S.r.l. (c.f. n. 02242850341) con sede legale ed uffici in Fidenza (PR), Via Emilia, 12 (C.a.p. 43036)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	1,15
		POGGIO CASTIONE
Total	1	1,15

Complessivamente SOCOPLUS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,15 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

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

SORGENIA GEOTHERMAL

S.r.l. con sede legale in Milano (MI), Via Vincenzo Viviani 12 (C.a.p. 20124).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	58,05
	POGGIO MONTONE	
Total	1	58,05

Complessivamente SORGENIA GEOTHERMAL è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 58,05 Kmq

STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)

S.p.A. con sede legale - Piazza Santa Barbara, 7 - 20097 San Donato Milanese (MI)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	10	689,86
	BORDOLANO STOCCAGGIO ALFONSINE STOCCAGGIO SABBIONCELLO STOCCAGGIO SERGNANO STOCCAGGIO MINERBIO STOCCAGGIO BRUGHERIO STOCCAGGIO RIPALTA STOCCAGGIO CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO SETTALA STOCCAGGIO FIUME TRESTE STOCCAGGIO	
Total	10	689,86

Complessivamente STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 689,86 Kmq

SVILUPPO RISORSE NATURALI

S.r.l. (c.f. n. 07589111009) con sede legale in Roma, Via Reno, 5 (C.A.P. 00198).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.054,43
	SANTA CROCE SANTA MARGHERITA	
Contitolare	1	112,60
	CODOGNO	
Total	3	1.167,03
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	32,23
	MONTEARDONE MASSERIA GROTTAVECCHIA CASTEL DI LAMA	
Total	3	32,23

Complessivamente SVILUPPO RISORSE NATURALI è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.199,26 Kmq

JOINT-VENTURES

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO
EDISON	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA
ENI	
	CASTEL DI LAMA
GAS PLUS ITALIANA	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE
MEDOILGAS ITALIA	
	CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE
PETROREP ITALIANA	
	MONTEARDONE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO

S.p.A. (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 TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 13,91 Kmq

TERRACON

S.r.l. (c.f. 04348780489), con sede legale in Firenze, Viale Bovio, 20 (C.a.p. 50136) ed Uffici in Firenze, Via della Scala, 69 (C.a.p. 50123).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	663,36
	SASSUOLO BIBBIANO	
Total	2	663,36

Compressivamente TERRACON è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 663,36 Kmq

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
	GORGOGNONE	
Total	1	145,29

Compressivamente TOTAL E&P ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 488,84 Kmq

VEGA OIL

S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Romeo Romei, 27 (C.A.P. 00100).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	154,55
	POSTA NUOVA	
Rappresentante unico	1	399,99
	CIVITAQUANA	
Contitolare	1	70,72
	MONTALBANO	
Total	3	625,26

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	336,98
	C.R148.VG	
Contitolare	1	76,01
	B.R268.RG	
Total	2	412,99

Compressivamente VEGA OIL è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.038,25 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

MEDOILGAS ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

JOINT-VENTURES

MEDOILGAS CIVITA	
	MONTALBANO

PETROCELTIC ITALIA	
	B.R268.RG CIVITAQUANA

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2011

VITTORITO PETROLEUM

S.r.l. (c.f. n. 05122861007) con sede in Roma, Viale Isacco Newton, 6 (C.A.P. 00151)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	155,83
	COLFELICE	
Total	1	155,83

Compressivamente VITTORITO PETROLEUM è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 155,83 Kmq

JOINT-VENTURES

PENTEX ITALIA	
	COLFELICE



<http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it>