

SOMMARIO

Bollettino Ufficiale degli
Idrocarburi e della
Geotermia - Anno XLIX -
N. 8

Direttore responsabile:
GILBERTO DIALUCE

Redazione:
MARIA BEATRICE DE AMICIS

Grafica e impaginazione:
OMBRETTA COPPI

AVVERTENZE

- IDROCARBURI - Attività di ricerca e coltivazione in terra e in mare
- MERCATO DEL GAS NATURALE - Attività di stoccaggio
- GEOTERMIA - Attività di ricerca e coltivazione
- LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI
- REGIONE SICILIA
- DATI STATISTICI
- INDIRIZZI
- ELENCHI ISTANZE
- APPENDICE: INDICI - ELENCHI

AVVERTENZE Pag 5



IDROCARBURI

TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NELLA TERRAFERMA

■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

ISTANZE DI PERMESSO

- **LA PROSPERA** - Istanza di permesso di ricerca (Ferrara, Rovigo) - Società Northsun Italia Pag. 6
- **OPERA** - Istanza di permesso di ricerca (Milano, Pavia) - Società Northsun Italia Pag. 8
- **SOLAROLO** - Istanza di permesso di ricerca (Bologna, Forlì, Ravenna) - Società Grove Energy Pag. 10








■ PERMESSI DI RICERCA

DECRETI DI CONFERIMENTO

- **GUARDIA VOMANO** - Decreto ministeriale 12 luglio 2005 di conferimento del permesso di ricerca (Teramo) alla Società Intergas Più Pag. 12

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

- **CORTE DE' FRATI** - Decreto ministeriale 12 luglio 2005 di assunzione, da parte della Società BG Gas International BV - Filiale Italiana, della quota della Società Petrorep Italiana relativa al permesso di ricerca (Brescia, Cremona, Lodi, Piacenza) Pag. 17

| | |
|---|---|
| | <p> Istanze di concessione di coltivazione</p> <p> Concessioni di coltivazione</p> <p>ISTANZE DI RINUNCIA</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ CORREGGIO – Istanza di rinuncia alla concessione di coltivazione (Modena, Reggio Emilia) – Società ENI <i>Pag. 18</i> <p>DECRETI RELATIVI AI PROGRAMMI DI LAVORO</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ MIGLIANICO – Decreto ministeriale 6 luglio 2005 di approvazione della modifica del programma dei lavori relativo alla concessione di coltivazione (Chieti) – Società ENI <i>Pag. 18</i> |
| | <p>TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NEL SOTTOFONDO DEL MARE TERRITORIALE E DELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE</p> <p> Istanze di permesso di ricerca</p> <p> Permessi di ricerca</p> <p>ISTANZE DI RINUNCIA</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ C.R144.AG – Istanza di rinuncia al permesso di ricerca (Canale di Sicilia, Zona C e Zona G) – Società ENI <i>Pag. 21</i> <p>DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ B.R269.GC – Decreto ministeriale 28 luglio 2005 di trasferimento, alla Società Intergas Più, della titolarità della Società Gas della Concordia relativa al permesso di ricerca (Mare Jonio, Zona D e Zona F) – Società ENI <i>Pag. 21</i> <p> Istanze di concessione di coltivazione</p> <p> Concessioni di coltivazione</p> <p>DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ C.C3.AG – Decreto ministeriale 12 luglio 2005 di trasferimento, alla Società ENI Mediterranea Idrocarburi, della titolarità della Società ENI relativa alla concessione di coltivazione (Canale di Sicilia, Zona C) <i>Pag. 22</i> |
|  | <p style="text-align: center;">MERCATO DEL GAS NATURALE</p> |
| | <p>DECRETI RELATIVI AI GASETTI</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Rete Nazionale Gasetti – Decreto ministeriale 4 agosto 2005 di aggiornamento della RNG individuata con D.M. 30 giugno 2004 ... <i>Pag. 24</i> ▪ Concessioni di stoccaggio – Decreto ministeriale 26 agosto 2005 di |

| | |
|---|--|
| | <p>determinazione di nuove procedure per il conferimento e l'esercizio delle concessioni <i>Pag. 36</i></p> |
|  | <p style="text-align: center;">GEOTERMIA</p> <p>ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE</p> |
| | |
|  | <p style="text-align: center;">LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI</p> |
| | |
|  | <p style="text-align: center;">REGIONE SICILIA</p> |
| | |
|  | <p style="text-align: center;">DATI STATISTICI</p> |
| | |
|  | <p style="text-align: center;">INDIRIZZI</p> |
| | <ul style="list-style-type: none"> ● MINISTERO ATTIVITA' PRODUTTIVE <i>Pag. 50</i> |
|  | <p style="text-align: center;">ELENCHI DELLE ISTANZE</p> |
| | <ul style="list-style-type: none"> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA <i>Pag. 51</i> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE <i>Pag. 52</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA <i>Pag. 53</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE <i>Pag. 53</i> |

AVVERTENZE

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

| BOLLETTINO | | | NUMERI DI PUBBLICAZIONE | | BOLLETTINO | | | NUMERI DI PUBBLICAZIONE | |
|------------|--------|-----------------------|-------------------------|-----------|------------|--------|-----------------------|-------------------------|-----------|
| Anno | Numero | Data di pubblicazione | dal numero | al numero | Anno | Numero | Data di pubblicazione | dal numero | al numero |
| XLIII | 1 | 31 gennaio 1999 | 1 | 26 | XLVI | 7 | 31 luglio 2002 | 110 | 123 |
| XLIII | 2 | 28 febbraio 1999 | 27 | 35 | XLVI | 8 | 31 agosto 2002 | 124 | 146 |
| XLIII | 3 | 31 marzo 1999 | 36 | 58 | XLVI | 9 | 30 settembre 2002 | 147 | 166 |
| XLIII | 4 | 30 aprile 1999 | 59 | 92 | XLVI | 10 | 31 ottobre 2002 | 167 | 171 |
| XLIII | 5 | 31 maggio 1999 | 93 | 113 | XLVI | 11 | 30 novembre 2002 | 172 | 178 |
| XLIII | 6 | 30 giugno 1999 | 114 | 137 | XLVI | 12 | 31 dicembre 2002 | 179 | 205 |
| XLIII | 7 | 31 luglio 1999 | 138 | 158 | | | | | |
| XLIII | 8 | 31 agosto 1999 | 159 | 165 | XLVII | 1 | 31 gennaio 2003 | 1 | 8 |
| XLIII | 9 | 30 settembre | 166 | 179 | XLVII | 2 | 28 febbraio 2003 | 9 | 24 |
| XLIII | 10 | 31 ottobre 1999 | 180 | 214 | XLVII | 3 | 31 marzo 2003 | 25 | 40 |
| XLIII | 11 | 30 novembre | 215 | 229 | XLVII | 4 | 30 aprile 2003 | 41 | 64 |
| XLIII | 12 | 31 dicembre | 230 | 264 | XLVII | 5 | 31 maggio 2003 | 65 | 81 |
| | | | | | XLVII | 6 | 30 giugno 2003 | 82 | 88 |
| XLIV | 1 | 31 gennaio 2000 | 1 | 20 | XLVII | 7 | 31 luglio 2003 | 89 | 100 |
| XLIV | 2 | 29 febbraio 2000 | 21 | 33 | XLVII | 8 | 31 agosto 2003 | 101 | 118 |
| XLIV | 3 | 31 marzo 2000 | 34 | 44 | XLVII | 9 | 30 settembre 2003 | 119 | 124 |
| XLIV | 4 | 30 aprile 2000 | 45 | 72 | XLVII | 10 | 31 ottobre 2003 | 125 | 135 |
| XLIV | 5 | 31 maggio 2000 | 73 | 77 | XLVII | 11 | 30 novembre 2003 | 136 | 144 |
| XLIV | 6 | 30 giugno 2000 | 78 | 98 | XLVII | 12 | 31 dicembre 2003 | 145 | 167 |
| XLIV | 7 | 31 luglio 2000 | 99 | 115 | | | | | |
| XLIV | 8 | 31 agosto 2000 | - | - | XLVIII | 1 | 31 gennaio 2004 | 1 | 10 |
| XLIV | 9 | 30 settembre | - | - | XLVIII | 2 | 29 febbraio 2004 | 11 | 24 |
| XLIV | 10 | 31 ottobre 2000 | - | - | XLVIII | 3 | 31 marzo 2004 | 25 | 47 |
| XLIV | 11 | 30 | - | - | XLVIII | 4 | 30 aprile 2004 | 48 | 60 |
| XLIV | 12 | 31 dicembre 2000 | - | - | XLVIII | 5 | 31 maggio 2004 | 61 | 69 |
| | | | | | XLVIII | 6 | 30 giugno 2004 | 70 | 82 |
| XLV | 1 | 31 gennaio 2001 | 1 | 17 | XLVIII | 7 | 31 luglio 2004 | 83 | 87 |
| XLV | 2 | 29 febbraio 2001 | 18 | - | XLVIII | 8 | 31 agosto 2004 | 88 | 104 |
| XLV | 3 | 31 marzo 2001 | - | - | XLVIII | 9 | 30 settembre 2004 | 105 | 112 |
| XLV | 4 | 30 aprile 2001 | - | - | XLVIII | 10 | 31 ottobre 2004 | 113 | 119 |
| XLV | 5 | 31 maggio 2001 | - | - | XLVIII | 11 | 30 novembre 2004 | 120 | 147 |
| XLV | 6 | 30 giugno 2001 | - | - | XLVIII | 12 | 31 dicembre 2004 | 148 | 158 |
| XLV | 7 | 31 luglio 2001 | - | - | | | | | |
| XLV | 8 | 31 agosto 2001 | - | - | XLIX | 1 | 31 gennaio 2005 | 1 | 8 |
| XLV | 9 | - | - | - | XLIX | 2 | 28 febbraio 2005 | 9 | 19 |
| XLV | 10 | 31 ottobre 2001 | - | - | XLIX | 3 | 31 marzo 2005 | 20 | 32 |
| XLV | 11 | 30 novembre | - | - | XLIX | 4 | 30 aprile 2005 | 33 | 43 |
| XLV | 12 | 31 dicembre | - | - | XLIX | 5 | 31 maggio 2005 | 44 | 49 |
| | | | | | XLIX | 6 | 30 giugno 2005 | 50 | 71 |
| XLVI | 1 | 31 gennaio 2002 | 1 | 23 | XLIX | 7 | 31 luglio 2005 | 72 | 95 |
| XLVI | 2 | 28 febbraio 2002 | 24 | 27 | XLIX | 8 | 31 agosto 2005 | 96 | 107 |
| XLVI | 3 | 31 marzo 2002 | 28 | 43 | | | | | |
| XLVI | 4 | 30 aprile 2002 | 44 | 72 | | | | | |
| XLVI | 5 | 31 maggio 2002 | 73 | 95 | | | | | |
| XLVI | 6 | 30 giugno 2002 | 96 | 109 | | | | | |

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 delle attività produttive - Direzione generale dell'energia e delle risorse minerarie - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e la geotermia - Roma, Via Molise, 2 (C.A.P. 00187).

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

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE**DI IDROCARBURI IN TERRA****ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA**

ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **96.****Istanza di permesso di ricerca «LA PROSPERA» presentata dalla Società Northsun Italia** (estratto).

Richiedente: Società NORTHSUN ITALIA – Roma, Via della Luce, 58.

Data di presentazione dell'istanza: 28 luglio 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «LA PROSPERA».

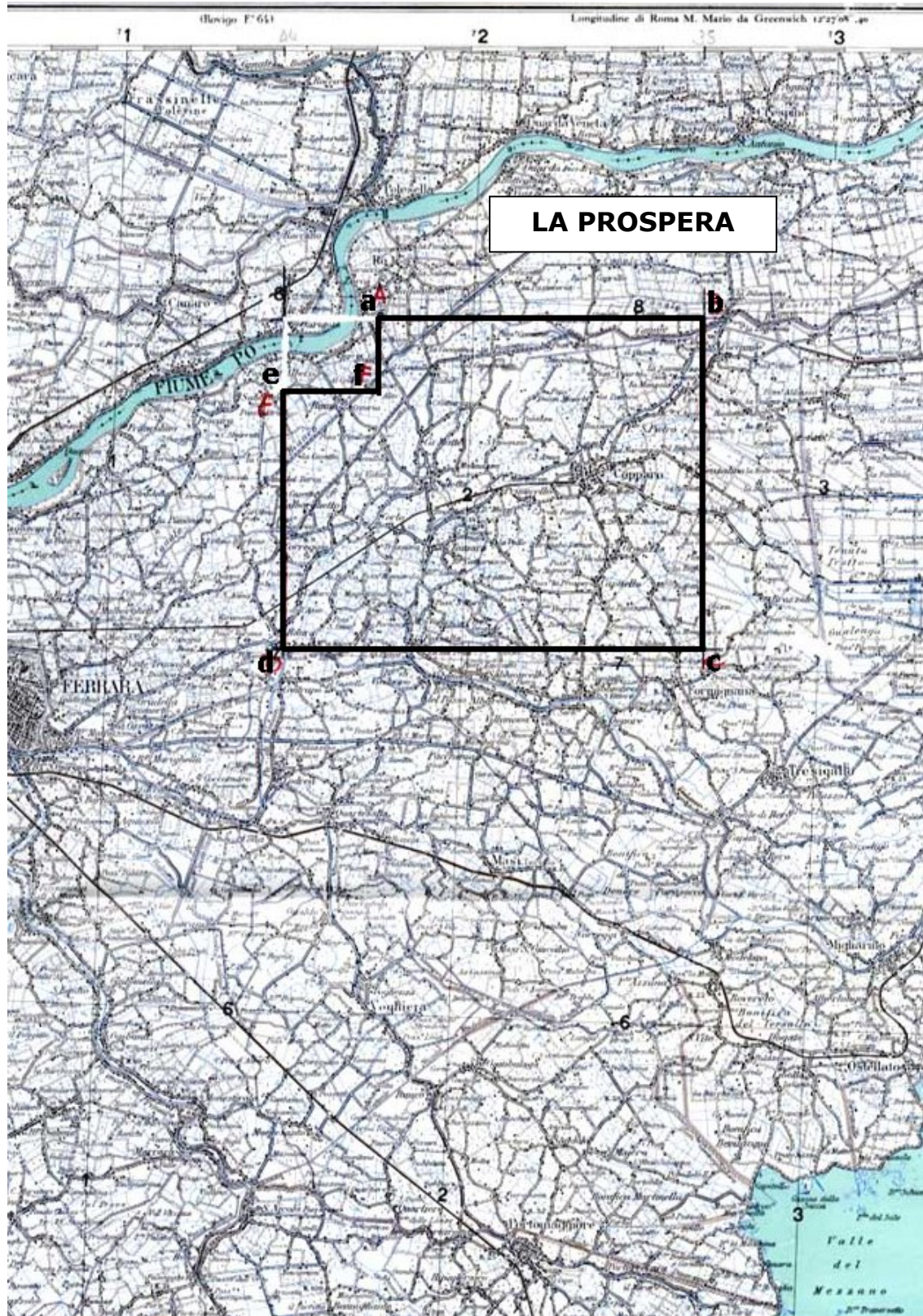
Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province:* Ferrara - Rovigo.- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 76.- *Coordinate geografiche dei vertici:*

| <i>Vertice</i> | <i>Longitudine W Monte Mario</i> | <i>Latitudine N</i> |
|----------------|--------------------------------------|---------------------|
| a | 0° 42' | 44° 56' |
| b | 0° 35' | 44° 56' |
| c | 0° 35' | 44° 51' |
| d | 0° 44' | 44° 51' |
| e | 0° 44' | 44° 55' |
| f | 0° 42' | 44° 55' |

- *Superficie richiesta:* km² 104,87.

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



TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca LA PROSPERA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **97**.

Istanza di permesso di ricerca «OPERA» presentata dalla Società Northsun Italia (estratto).

Richiedente: Società NORTHSUN ITALIA – Roma, Via della Luce, 58.

Data di presentazione dell'istanza: 28 luglio 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «OPERA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province*: Pavia - Milano.

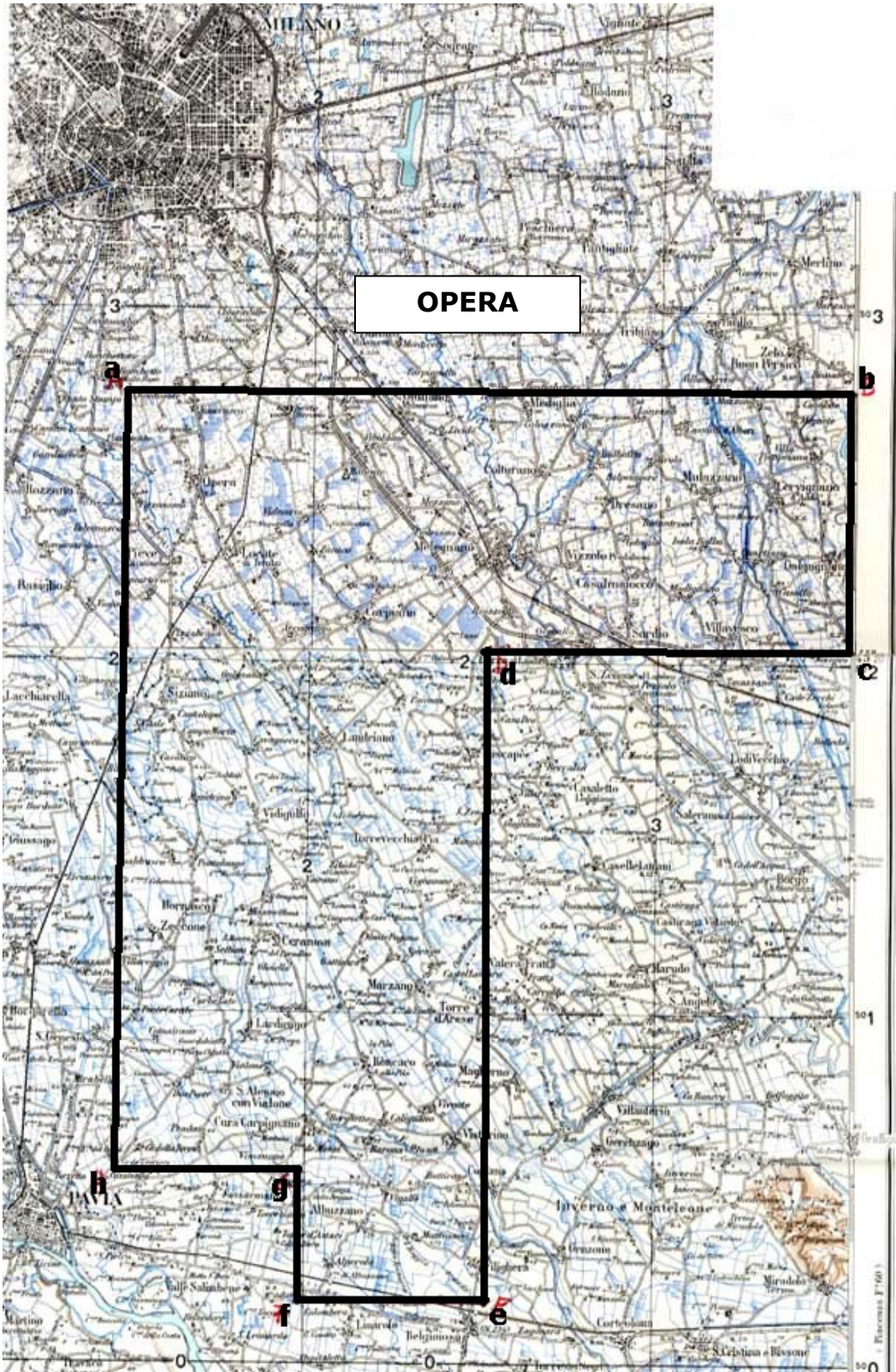
- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.)*: 45-59.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

| <i>Vertice</i> | <i>Longitudine W Monte Mario</i> | <i>Latitudine N</i> |
|----------------|--------------------------------------|---------------------|
| a | 3° 16' | 45° 24' |
| b | 3° 00' | 45° 24' |
| c | 3° 00' | 45° 20' |
| d | 3° 08' | 45° 20' |
| e | 3° 08' | 45° 10' |
| f | 3° 12' | 45° 10' |
| g | 3° 12' | 45° 12' |
| h | 3° 16' | 45° 12' |

- *Superficie richiesta*: km² 329,28.

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



TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca OPERA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **98**.

Istanza di permesso di ricerca «SOLAROLO» presentata dalla Società Grove Energy (estratto).

Richiedente: Società GROVE ENERGY – Roma, Via Nemorense, 18.

Data di presentazione dell'istanza: 29 luglio 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «SOLAROLO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province*: Bologna - Forlì - Ravenna.

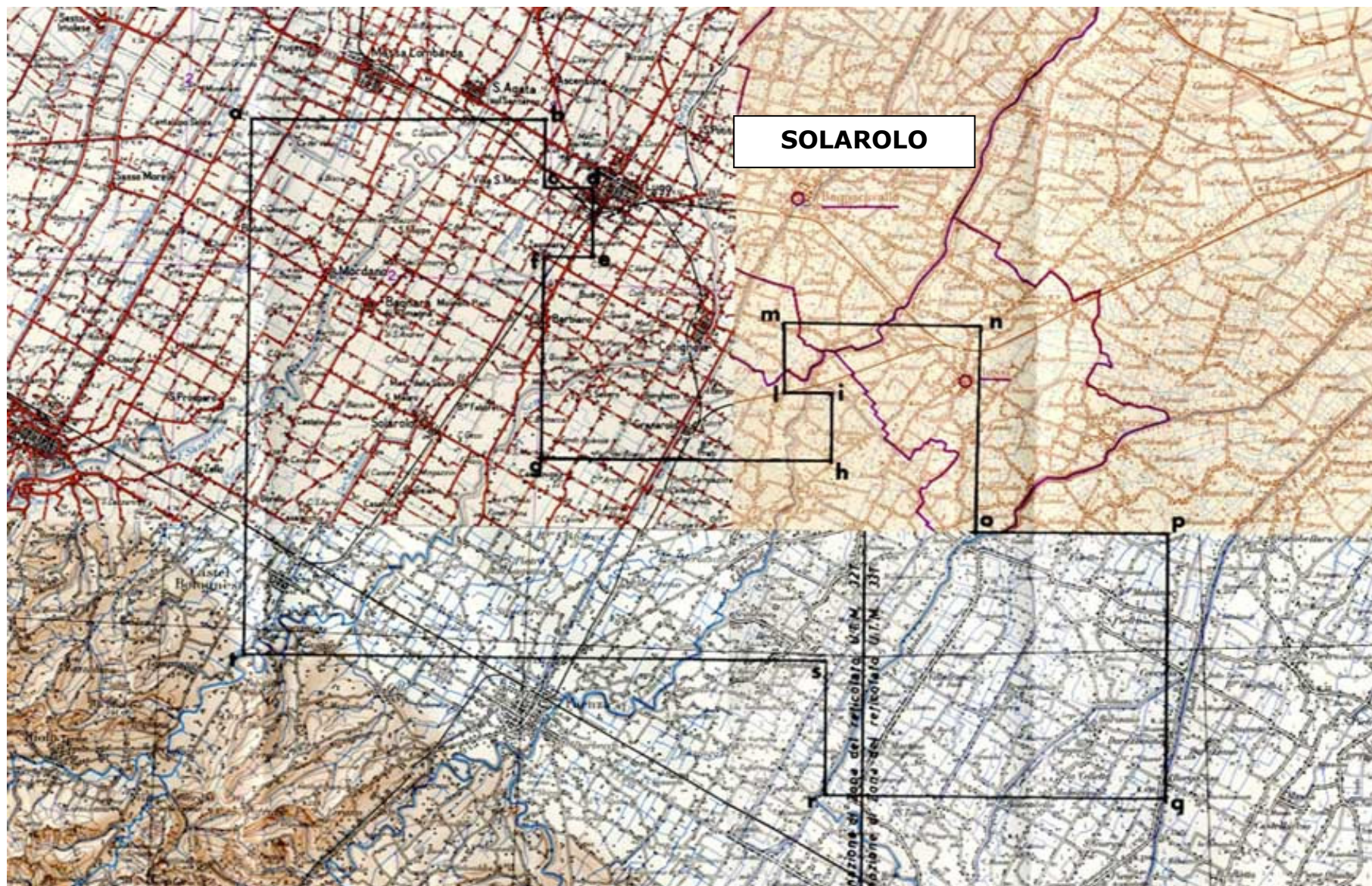
- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.)*: 88-89-99-100.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

| <i>Vertice</i> | <i>Longitudine W Monte Mario</i> | <i>Latitudine N</i> |
|----------------|--------------------------------------|---------------------|
| a | 0° 40' | 44°26' |
| b | 0° 34' | 44°26' |
| c | 0° 34' | 44°25' |
| d | 0° 33' | 44°25' |
| e | 0° 33' | 44°24' |
| f | 0° 34' | 44°24' |
| g | 0° 34' | 44°21' |
| h | 0° 28' | 44°21' |
| i | 0° 28' | 44°22' |
| l | 0° 29' | 44°22' |
| m | 0° 29' | 44°23' |
| n | 0° 25' | 44°23' |
| o | 0° 25' | 44°20' |
| p | 0° 21' | 44°20' |
| q | 0° 21' | 44°16' |
| r | 0° 28' | 44°16' |
| s | 0° 28' | 44°18' |
| t | 0° 40' | 44°18' |

- *Superficie richiesta*: km² 258,45.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 3.



TAV. 3 - Istanza di permesso di ricerca SOLAROLO

DECRETI DI CONFERIMENTO DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **99**.

DECRETO MINISTERIALE 12 luglio 2005.

Conferimento del permesso di ricerca "GUARDIA VOMANO" alla Società Intergas Più (Tavola n. 4)

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

Visto il decreto legislativo 11 maggio 1999, n. 152;

Visto il decreto legislativo 5 febbraio 1997, n. 22;

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431;

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 394;

Visto il D.M. 6 agosto 1991, di approvazione del nuovo Disciplinare tipo

per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

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

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 526, recante norme per disciplinare la valutazione dell'impatto ambientale, relativa alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

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

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

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

Vista l'istanza presentata in data 19 marzo 2003 corredata dalla prescritta documentazione, con la quale la Società Gas della Concordia-S.p.A. ha chiesto il permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «GUARDIA VOMANO», in territorio della provincia di Teramo;

Visto il parere favorevole espresso dal Comitato tecnico per gli idrocarburi e per la geotermia nella seduta del 12 maggio 2004 ;

Visto il programma dei lavori allegato all'istanza;

Vista la nota ministeriale n. 492911 del 19 luglio 2004, con la quale è stata chiesta alla

Regione Abruzzo la prescritta intesa in conformità all'Accordo procedimentale (rep. n. 1247) sancito dalla Conferenza Stato-Regioni in data 24 aprile 2001 e contestualmente la Società Gas della Concordia-S.p.A. è stata invitata a presentare alla su indicata Regione il rapporto ambientale di cui al disposto dell'art. 35 del d.lgs. n. 112 del 1998 e del D.P.C.M. 3 settembre 1999;

Considerato che la Società Gas della Concordia-S.p.A. ha presentato alla Regione Abruzzo, in data 17 novembre 2004, il rapporto ambientale richiesto;

Visto il nulla osta prot. 15835/04 dell'11 febbraio 2005 della Regione Abruzzo - Direzione Territorio Urbanistica BB.AA. Parchi Politiche e Gestione dei Bacini idrografici - e la nota della stessa Direzione prot. n. 16061/04 in pari data con la quale si comunicava il giudizio favorevole espresso dal Comitato di Coordinamento Regionale per la Valutazione di Impatto Ambientale, notificate entrambe alla Società Gas della Concordia-S.p.A. ;

Vista la nota prot. n. 805 del 14 marzo 2005, con la quale la Regione Abruzzo - Direzione Attività Produttive - ha espresso la dichiarazione d'intesa al conferimento del permesso di ricerca «GUARDIA VOMANO», alle condizioni che: "1) prima della loro effettuazione venga presentato un elaborato cartografico (1:25.000) con le linee di rilievo;

2) venga indicata, preventivamente, l'esatta ubicazione dell'eventuale pozzo";

Considerato che la Società Gas della Concordia-S.p.A., giusta atto rogito notaio Dott. Giorgio Perrotta rep. n. 21974 in data 26 aprile 2005, ha ceduto il proprio ramo d'azienda, comprendente i permessi di ricerca e le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi, alla Società Intergas Piu'-S.r.l.;

Ritenuto, pertanto di dover intestare la titolarità del conferendo permesso di ricerca «GUARDIA VOMANO» alla Società Intergas Piu'-S.r.l.;

D E C R E T A:

Art. 1.- Alla Società INTERGAS PIU'-Srl (c.f. n. 08344911006) con sede in Roma, Viale Palmiro Togliatti, 1473 (C.a.p. 00155), è accordato, per la durata di anni sei a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «GUARDIA VOMANO» in territorio della provincia di Teramo.

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

L'estensione del permesso è di kmq 91,09 (novantunovirgolazeronove).

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

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

Art. 5.- La Società permissionaria è tenuta ad iniziare i lavori di indagine geologica e geofisica nell'area del permesso entro dodici mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia del presente decreto ed i lavori di perforazione entro sessanta mesi dalla stessa data.

Art. 6.- Per quanto non espressamente stabilito nel Disciplinare tipo di cui all'art. 3, la permissionaria è tenuta ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione Generale per l'Energia e le Risorse Minerarie - Ufficio nazionale per gli idrocarburi e la geotermia - o dal competente Ufficio F6 di Roma.

Le attività dovranno essere condotte nel rispetto delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro, in particolare del D.P.R. 9 maggio 1958, n. 128 e del decreto legislativo del 25 novembre 1996, n. 624.

Le attività dovranno essere condotte nel rispetto del decreto legislativo dell'11 maggio 1999, n. 152, del decreto legislativo del 5 febbraio 1997, n. 22 e del D.P.C.M. 1° marzo 1991, in quanto applicabili, e successive modifiche e integrazioni e conformemente alle disposizioni delle rispettive normative di attuazione.

Le attività dovranno altresì essere condotte nel rispetto delle leggi 1° giugno 1939, n. 1089, 29 giugno 1939, n. 1497 e 8 agosto 1985, n. 431, del R.D. 30 dicembre 1923, n. 3267, e loro successive modifiche ed integrazioni.

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

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

Art. 8.- Fatte salve le approvazioni, le autorizzazioni ed i nulla osta previsti dalle normative di cui al precedente art. 6 e le prescrizioni in essi eventualmente stabilite, la Società permissionaria nel corso dello svolgimento della attività di ricerca è comunque tenuta a osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alle citate note n. 15835/04 e n. 16061/04 in data 11 febbraio 2005 e n. 805 in data 14 marzo 2005 della Regione Abruzzo che fanno parte integrante del presente decreto.

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

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società permissionaria tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Abruzzo.
Roma, 12 luglio 2005.

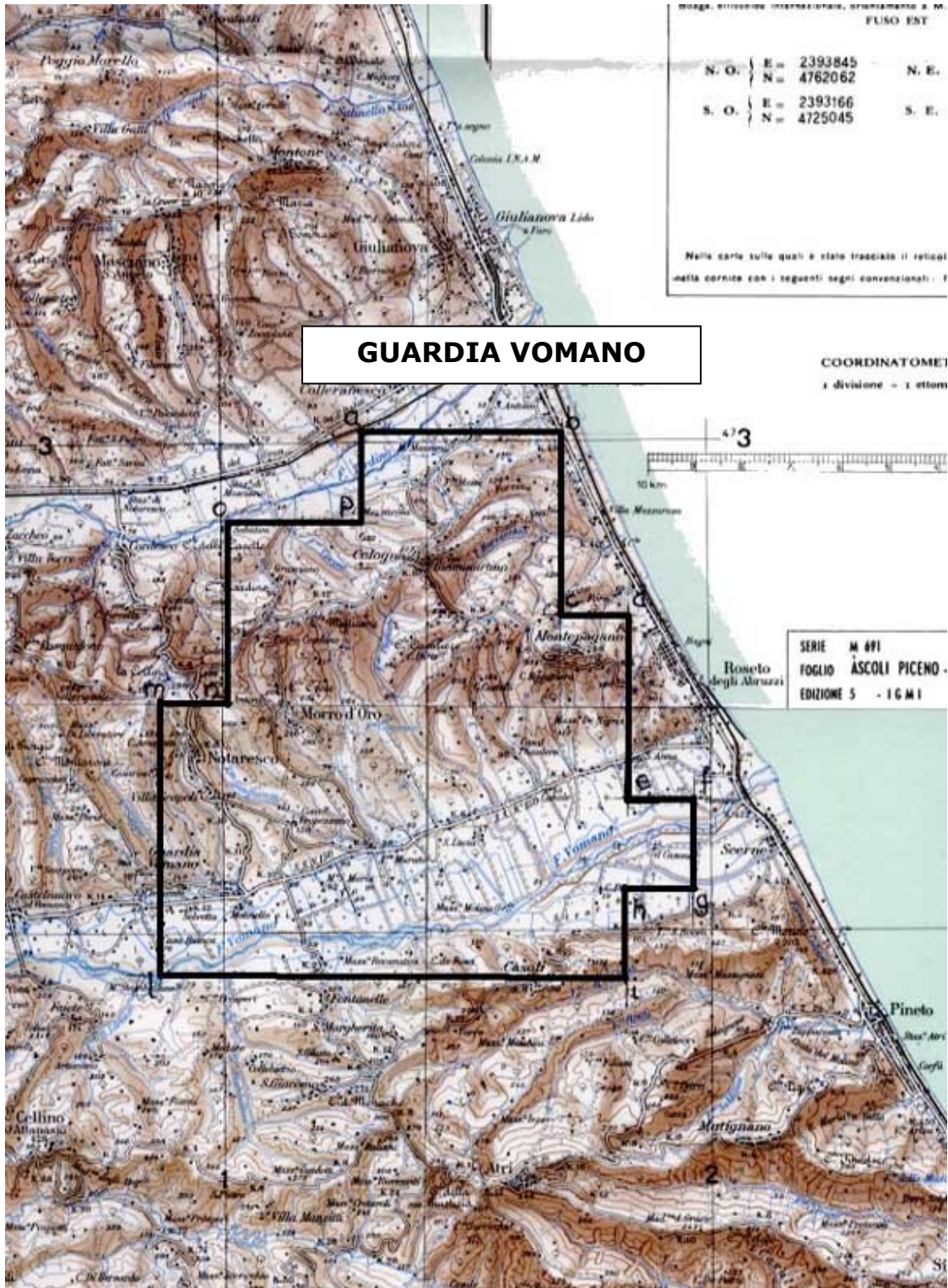
Il Direttore generale: GARRIBBA

Allegato al D.M. 12 luglio 2005 relativo al permesso di ricerca «GUARDIA VOMANO».

Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:

| Vertice o intersezione | Longitudine E Greenwich | Latitudine N |
|---------------------------|-------------------------|--------------|
| a | 1° 29' | 42° 43' |
| b | 1° 32' | 42° 43' |
| c | 1° 32' | 42° 41' |
| d | 1° 33' | 42° 41' |
| e | 1° 33' | 42° 39' |
| f | 1° 34' | 42° 39' |
| g | 1° 34' | 42° 38' |
| h | 1° 33' | 42° 38' |
| i | 1° 33' | 42° 37' |
| l | 1° 26' | 42° 37' |
| m | 1° 26' | 42° 40' |
| n | 1° 27' | 42° 40' |
| o | 1° 27' | 42° 42' |
| p | 1° 29' | 42° 42' |

Estensione dell'area di ricerca: km² 91,09.



TAV. 4 - Permesso di ricerca GUARDIA VOMANO

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **100.**

DECRETO MINISTERIALE 12 luglio 2005.

Assunzione, da parte della Società BG Gas International BV – Filiale Italiana, della quota della Società Petrorep Italiana relativa al permesso di «CORTE DE' FRATI».

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

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

Visto il D.M. 19 febbraio 2001, con il quale alle Società BG RIMI-S.p.A., Edison Gas-S.p.A. e Petrorep Italiana S.p.A., con quote rispettivamente del 45%, 45% e 10%, rappresentate dalla prima, è stato accordato per la durata di anni sei il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «CORTE DE' FRATI» in territorio delle provincie di Cremona, Brescia, Lodi e Piacenza;

Visti i DD.MM. 25 marzo 2002 e 12 febbraio 2004 con i quali la titolarità del permesso è stata intestata, in ultimo, alle Società British Gas International BV-Filiale Italiana, Edison-S.p.A. e Petrorep Italiana-S.p.A., con quote rispettivamente del 45%, 45% e 10%, rappresentate dalla prima;

Visto l'atto pervenuto il 26 maggio 2005, con il quale la Società Petrorep Italiana-S.p.A. ha dichiarato di ritirarsi dalla contitolarità del permesso e contestualmente la Società British Gas International BV-Filiale Italiana ha dichiarato di assumere a proprio carico la quota rimasta libera;

Considerato che in data 26 maggio 2005 la Società BG Gas International BV-Filiale Italiana ha chiesto che le vengano intestate le quote di titolarità dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi detenute dalla Società British Gas International BV-Filiale Italiana a seguito dell'avvenuta modifica della denominazione sociale, giusta atto rogito notaio Willem Frederik Otto Stricker di Rotterdam (Olanda) datato 1° dicembre 2004;

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dal 26 maggio 2005 la quota del 10% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «CORTE DE' FRATI», in territorio delle provincie di Cremona, Brescia, Lodi, e Piacenza già attribuita alla Società Petrorep Italiana-S.p.A. (c.f.n. 00430680108), con sede in Genova, Viale Sauli, 4/8/B (C.a.p. 16121) è assunta dalla Società BG Gas International BV-Filiale Italiana (c.f.n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.a.p. 20121).

Le quote di partecipazione al permesso sono pertanto così stabilite:

BG Gas International BV-Filiale Italiana: 55%;

Edison-S.p.A. : 45%.

Rappresentante unica è confermata la Società BG Gas International BV-Filiale Italiana.

Art. 2.- Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 19 febbraio 2001 alle premesse citato, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3.- L'assunzione di quota di cui al presente decreto non pregiudica gli eventuali diritti dei terzi.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società BG Gas International BV-Filiale Italiana tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Lombardia.

Roma, 12 luglio 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI RINUNCIA A CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **101.**

Istanza di rinuncia alla concessione di coltivazione «CORREGGIO» presentata dalla Società ENI (estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero delle attività produttive il 13 luglio 2005, la Società ENI, titolare unica della concessione di coltivazione ubicata nelle province di Modena e Reggio Emilia, convenzionalmente denominata «CORREGGIO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 901 di riferimento), ha chiesto di rinunciare alla concessione stessa.

DECRETI RELATIVI AI PROGRAMMI DI LAVORO DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **102.**

DECRETO MINISTERIALE 6 luglio 2005.

Approvazione della modifica del programma dei lavori relativo alla concessione di coltivazione «MIGLIANICO» della Società ENI.

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484 recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

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

Visto il D.M. 19 aprile 2002 con il quale è stata accordata alla Società ENI - S.p.A., per la durata di anni venti, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «MIGLIANICO», della superficie di Km² 29,3, ricadente nella provincia di Chieti.

Vista l'istanza pervenuta in data 5 gennaio 2005 con la quale la Società ENI -S.p.A. ha chiesto la variazione del programma dei lavori approvato con D.M. 19 aprile 2002;

Visto il rapporto del 26 gennaio 2005 prot. 1471 con il quale l'Ingegnere Capo dell'Ufficio F6- di Roma ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di variazione del programma dei lavori;

Vista la nota ministeriale dell'11 febbraio 2005 prot. 2731 con la quale, è stata richiesta l'intesa con la Regione Abruzzo, ai sensi del d.lgs. 31 marzo 1998 n. 112 ed in conformità all'accordo procedimentale sancito dalla conferenza Stato-Regione in data 24 aprile 2001;

Vista la nota n° 1152 del 18 aprile 2005 pervenuta il 6 maggio 2005, con la quale la Giunta Regionale della Regione Abruzzo ha espresso parere favorevole alla variazione del programma dei lavori;

Vista la relazione dell'Ufficio F2 dell' UNMIG in data 20 maggio 2005 favorevole all'accoglimento dell'istanza;

Considerato che il nuovo programma proposto, da eseguire entro il 31 dicembre 2007, prevede:

- una Centrale per il trattamento degli idrocarburi, comprendente anche la desolforazione del gas;
- gli impianti di superficie per l'estrazione degli idrocarburi delle aree pozzo "Miglianico 1" e "Miglianico 2 Dir A" già perforati;
- gli impianti per la reiniezione d'acqua dell'area pozzo "Granciaro 1", già perforato e da completare, dopo averne valutato l'idoneità;
- la rete di raccolta per il collegamento di suddette aree pozzo alla centrale di trattamento;
- l'oleodotto di collegamento della centrale di trattamento al deposito costiero dell'ENI Divisione R&M di Ortona;
- la condotta di trasporto delle acque meteoriche - semioleose dal Centro Olio all'impianto dei trattamento acque del Deposito R&M;
- il metanodotto, al di fuori della pertinenza mineraria, per il trasporto del gas dalla centrale di trattamento fino al punto d'immissione nella rete nazionale di distribuzione;

Considerato che la variazione dei lavori richiesta non presenta problemi di particolari rilevanza, ai sensi dell'art 18, del citato D.P.R. n° 484;

D E C R E T A:

Art. 1 - Alla Società ENI - S.p.A. con sede legale in Roma, Piazzale Enrico Matte, n. 1 e sede secondaria in San Donato Milanese (Mi) Via Emilia, n. 1 (c.f. 00484960588) è accolta la variazione del programma dei lavori approvato con D.M. 19 aprile 2002 e descritta in premessa, nonché la proroga al 31 dicembre 2007 del termine di esecuzione del programma di sviluppo della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «MIGLIANICO», ricadente nella provincia di Chieti, dell'estensione di kmq 29,3.

Art. 2 - La società è tenuta:

- a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con il D.M. nelle premesse citate, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991 nelle premesse citate, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela dei pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito nel D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624;
- b) in caso di perforazione di nuovi pozzi, a presentare apposita istanza corredata di adeguata documentazione tecnica presso i competenti organi regionali, ai fini della verifica di compatibilità ambientale in applicazione dell'art 4 comma 2 del D.P.R. 526/94;
- c) ad osservare le prescrizioni e le raccomandazioni prescritte nell'intesa Stato-Regione della Regione Abruzzo di cui alla nota n. 1152 del 18 aprile 2005 che fa parte integrante del presente decreto;
- d) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi della normativa vigente;
- e) a provvedere alla adeguata programmazione delle chiusure minerarie dei pozzi a fine vita produttiva dei pozzi stessi.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società ENI - S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Abruzzo.
Roma, 6 luglio 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

**ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE
DI IDROCARBURI IN MARE
PERMESSI DI RICERCA**

ISTANZE DI RINUNCIA A PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **103.**

Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «C.R144.AG» presentata dalla Società ENI (estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero delle attività produttive il 26 luglio 2005, la Società ENI, rappresentante unica delle contitolari del permesso di ricerca ubicato nel Canale di Sicilia - Zona C e Zona G, convenzionalmente denominato «C.R144.AG» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 654 di riferimento), ha chiesto di rinunciare al permesso stesso.

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **104.**

DECRETO MINISTERIALE 28 luglio 2005.

Trasferimento, alla Società Intergas Più, della titolarità della Società Gas della Concordia relativa al permesso di ricerca «B.R269.GC».

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

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

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

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

Visto il D.M. 5 maggio 2005, con il quale alla Società Gas della Concordia S.p.A. è stata accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «BR.269.GC» ubicato nel mare Adriatico nell'ambito della zona «B» ;

Visto l'atto di cessione di ramo d'azienda dalla Società Gas della Concordia S.p.A. alla Società Intergas Più S.r.l. autenticato dal Dott. Giorgio Perrotta notaio in Roma, rep. n. 21974 in data 26 aprile 2005 e registrato presso l'Agenzia delle Entrate di Roma in data 5 maggio 2005;

Considerato di dover intestare alla nuova Società la titolarità del permesso «BR.269.GC»;

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dal 5 maggio 2005 la titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «BR.269.GC» ubicato nel mare Adriatico nell'ambito della zona «B» è intestata dalla Società GAS DELLA CONCORDIA S.p.A. (c.f.n. 11650030155) con sede legale ed uffici in Via Palmiro Togliatti, n.1473 alla Società INTERGAS PIU' S.r.l. (c.f. n. 08344911006 con sede legale ed uffici in Roma, Viale Palmiro Togliatti, 1473 (C.a.p. 00155)

Art. 2.- La Società titolare è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con D.M. 5 maggio 2005 nelle premesse citato, i quali si intendono qui integralmente trascritti, nonché tutte le cautele, limiti e divieti che il Ministero dei Trasporti ed il Ministero dell'Ambiente potranno stabilire ai fini dell'applicazione delle norme concernenti la difesa del mare.

Art. 3.- Il trasferimento di cui al presente decreto non pregiudica gli eventuali diritti dei terzi.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società Intergas Piu' S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio - Filiale Abruzzo con sede a Pescara, Piazza Italia,15.
Roma, 28 luglio 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **105.**

DECRETO MINISTERIALE 12 luglio 2005.

Trasferimento, alla Società ENI Mediterranea Idrocarburi, della titolarità della Società ENI relativa alla concessione di coltivazione «C.C3.AG».

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

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

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

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

Vista l'istanza presentata in data 6 agosto 2004 con la quale la Società ENI - S.p.A. ha chiesto di poter trasferire la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "C.C3.AG" sita nel canale di Sicilia, zona "C" alla Società ENI -Mediterranea Idrocarburi S.p.A (c.f. n. 12300000150) con sede in Gela (CL), Strada Statale 117 bis - Contrada Ponte Olivo, a seguito del conferimento del ramo d'azienda;

Vista la nota ministeriale n. prot. n° 682 del 15 ottobre 2004 con la quale è stato preventivamente autorizzato il richiesto trasferimento;

Visto l'atto di cessione del ramo aziendale dalla Società ENI - S.p.A. alla Società ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI - S.p.A (in sigla ENIMED - S.p.A.) pervenuto il 7 febbraio 2005, autenticato dal Dott. Domenico Avondola notaio in Milano, rep. n° 66512 in data 30 dicembre 2004 e registrato presso l'Agenzia delle Entrate di Milano 3 in data 13 gennaio 2005;

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dal 13 gennaio 2005 la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "C.C3.AG" ubicata nel Canale di Sicilia zona "C" è trasferita ed intestata dalla Società ENI - S.p.A (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, e sede secondaria in San Donato Milanese, Milano, Via Emilia, 1 (cap. 20097) alla Società ENI -MEDITERRANEA IDROCARBURI - S.p.A. (in sigla ENIMED - S.p.A.) con sede legale in Gela (CL), Strada Statale 117 bis - Contrada Ponte Olivo (c.f. 12300000150).

La Società ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI - S.p.A è unica titolare della concessione "C.C3.AG".

Art. 2.- IL trasferimento di quota di cui al presente decreto non pregiudica gli eventuali diritti dei terzi.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società ENIMED - S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio filiale di Palermo.
Roma, 12 luglio 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

MERCATO DEL GAS NATURALE

LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **106.**

DECRETO MINISTERIALE 4 agosto 2005.

Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti individuata con D.M. 30 giugno 2004.

IL MINISTRO DELLE ATTIVITA' PRODUTTIVE

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, ed in particolare l'articolo 9, che stabilisce che il Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato individua, sentita la Conferenza Unificata e l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, l'ambito della Rete Nazionale dei Gasdotti;

VISTA la legge 23 agosto 2004, n.239, e in particolare l'articolo 1, comma 7, lettera h), che stabilisce che la funzione di programmazione di grandi reti infrastrutturali energetiche dichiarate di interesse nazionale ai sensi delle leggi vigenti sia effettuata dallo Stato, avvalendosi dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas;

VISTO il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 22 dicembre 2000, pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica italiana n.18 del 23 gennaio 2001, con il quale è stata individuata la Rete Nazionale dei Gasdotti su conforme parere dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas, espresso con deliberazione 12 ottobre 2000, n.186/00 e della Conferenza Unificata, espresso nella riunione del 21 dicembre 2000;

VISTO l'articolo 3 del decreto ministeriale 22 dicembre 2000 sopra citato, che dispone che il Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato provvede, su richiesta di una impresa di trasporto del gas, all'inclusione nella Rete Nazionale dei Gasdotti di nuovi gasdotti rispondenti ai requisiti di legge, sentite l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, le regioni e le province autonome interessate, e provvede in funzione delle modifiche intervenute, all'aggiornamento degli allegati al predetto decreto, dandone comunicazione all'Autorità per l'energia elettrica e il gas, alle regioni interessate ed ai soggetti che svolgono attività di trasporto e dispacciamento sulla rete nazionale di trasporto;

VISTO il decreto del Ministro delle attività produttive 30 giugno 2004 con il quale sono stati inclusi nella Rete Nazionale dei Gasdotti nuovi metanodotti ed aggiornati gli allegati al predetto decreto ministeriale 22 dicembre 2000;

VISTA l'istanza della società di trasporto Snam Rete Gas S.p.a. per l'inserimento nella Rete Nazionale dei Gasdotti dei metanodotti di seguito elencati per tratti, nonchè per l'effettuazione di aggiornamenti e rettifiche relative a gasdotti già inseriti nella stessa Rete Nazionale dei Gasdotti:

- 1) "POTENZIAMENTO FLAIBANO-GONARS" DN 750 1^ specie per km 32.2 tutti ricadenti in ambito territoriale della regione Friuli Venezia Giulia;
- 2) "ALLACCIAMENTO GNL DI BRINDISI" DN 1050 1^ specie (in fase autorizzativa) per km 4.3 ricadenti in ambito territoriale della regione Puglia;
- 3) "POTENZIAMENTO POLO INDUSTRIALE DI BRINDISI" DN 1050 1^ specie (in esercizio e attualmente appartenente alla Rete Regionale) per km 9.8 ricadenti in ambito territoriale della regione Puglia;
- 4) "NUOVO COLLEGAMENTO INTERCONNESSIONE DI SAN MARCO" DN 300 1^ specie per km 1.4 ricadenti nell'ambito territoriale della regione Marche;

VISTE le comunicazioni pervenute dalle società di trasporto Edison T&S S.p.a. (attualmente S.G.I. S.p.a.) e Greenstream B.V. relative a rettifiche dei dati di alcuni gasdotti già inseriti nella Rete Nazionale dei Gasdotti;

CONSIDERATO il parere dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas, espresso con deliberazione 21 giugno 2005 n.120/05, favorevole in merito all'inserimento nella Rete Nazionale dei Gasdotti dei suddetti metanodotti della società di trasporto Snam Rete Gas S.p.a., ad eccezione del nuovo gasdotto "Nuovo Collegamento Interconnessione di San Marco" che, per le sue caratteristiche tecnico-funzionali, non è riconducibile a quelli previsti dall'articolo 2, comma 1, del citato decreto ministeriale 22 dicembre 2000, in quanto semplice interconnessione con la rete regionale;

CONSIDERATO il parere positivo delle regioni interessate, espresso con note in data 13 maggio e 10 giugno 2005;

RITENUTO per quanto sopraddetto di non inserire nella Rete Nazionale dei Gasdotti il metanodotto "Nuovo Collegamento Interconnessione di San Marco"

DECRETA

Articolo 1

(Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti)

1. All'elenco dei gasdotti facenti parte della Rete Nazionale dei Gasdotti allegato al decreto del Ministro delle attività produttive 30 giugno 2004, sono aggiunti i seguenti gasdotti:
 - a) "POTENZIAMENTO FLAIBANO-GONARS"
 - b) "ALLACCIAMENTO GNL DI BRINDISI"
 - c) "POTENZIAMENTO POLO INDUSTRIALE DI BRINDISI"

2. Negli allegati 1 e 2 del presente decreto sono riportati gli elenchi aggiornati dei metanodotti e dei gasdotti sottomarini di importazione di gas naturale da Stati non membri dell'Unione europea ubicati nel mare territoriale o nella piattaforma continentale italiana, di cui all'articolo 30 della legge 12 dicembre 2002, n.273 e dei gasdotti di coltivazione utilizzati anche per l'importazione di gas naturale, per i quali si applicano condizioni di accesso specifiche, ai sensi dell'articolo 6 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, comprensivi delle rettifiche e degli aggiornamenti di dati relativi agli elenchi di cui al sopracitato decreto ministeriale 30 giugno 2004.

Articolo 2

(Pubblicazione)

1. Il presente decreto, pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica Italiana, nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia e nel sito internet del Ministero delle attività produttive, entra in vigore dal giorno successivo alla data della prima pubblicazione.

Roma, 4 agosto 2005

Il Ministro: SCAJOLA

ALLEGATO 1 - RETE NAZIONALE DEI GASDOTTI

| Descrizione | Tipologia metanodotto | Società | Diametro (mm) | Lunghezza (km) | Campo di pressione (specie) | Anno di entrata in esercizio | NOTE |
|--|-----------------------|----------------------|---------------|----------------|-----------------------------|------------------------------|----------|
| ATTRAVERSAMENTO STRETTO DI MESSINA 1° LINEA | a | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | 15,6 | 1ª | 1980 | |
| ATTRAVERSAMENTO STRETTO DI MESSINA 2° E 3° LINEA | a | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | 31,1 | 1ª | 1980 | |
| ATTRAVERSAMENTO STRETTO DI MESSINA 4°, 5° LINEA TRATTO A TERRA | a | SNAM Rete Gas S.p.a. | 650 | 3,2 | 1ª | 1994 | |
| ATTRAVERSAMENTO STRETTO DI MESSINA 4°, 5° | a | SNAM Rete Gas S.p.a. | 650 | 58,8 | 1ª | 1994 / 1993 | |
| ATTRAVERSAMENTO STRETTO DI MESSINA predisposizione 6° linea (terra + mare) | a | SNAM Rete Gas S.p.a. | 650 | 3,1 | 1ª | 1994 / 1993 | |
| Totale a | | | | 112 | | | |
| MAZARA DEL VALLO - GAGLIANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 224,0 | 1ª | 1981 / 1980 | |
| MAZARA DEL VALLO - SCIACCA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 49,8 | 1ª | 1992 | |
| SCIACCA - CANICATTI' | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 82,0 | 1ª | 1992 | |
| CANICATTI' - ENNA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 59,8 | 1ª | 1995 | |
| ENNA - BRONTE | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 65,3 | 1ª | 1994 | |
| BRONTE - MONTALBANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 28,3 | 1ª | 1993 | |
| MONTALBANO-MESSINA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 76,9 | 1ª | 1996 | |
| GAGLIANO - MESSINA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 129,4 | 1ª | 1980 | |
| REGGIO CALABRIA - S.EUFEMIA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 96,1 | 1ª | 1980 | |
| PALMI - MAIDA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 76,7 | 1ª | 1993 | |
| S. EUFEMIA - CASTROVILLARI | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 101,0 | 1ª | 1981 | |
| MAIDA -MARTIRANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 34,0 | 1ª | 1993 | |
| MARTIRANO - TARSIA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 69,2 | 1ª | 1995 / 1994 | |
| TARSIA - LAURIA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 69,3 | 1ª | 1994 | |
| CASTROVILLARI - MELIZZANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 285,9 | 1ª | 1982 / 1981 | Variante |
| LAURIA - MONTESANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 37,6 | 1ª | 1995 | |
| MONTESANO - BUCCINO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 57,1 | 1ª | 1993 | |
| BUCCINO - COLLIANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 17,2 | 1ª | 1997 / 1996 | |
| COLLIANO - CONTRADA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 61,0 | 1ª | 1997 / 1996 | |
| CONTRADA - MELIZZANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 59,1 | 1ª | 1997 | |

| | | | | | | | |
|---|---|----------------------|----------|--------------|----------------|-------------|---------------------|
| MELIZZANO - MAENZA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 132,1 | 1 ^a | 1983 / 1982 | |
| MAENZA - GALLESE | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 126,3 | 1 ^a | 1983 | |
| MELIZZANO-VASTOGIRARDI | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 89,1 | 1 ^a | 1997 / 1993 | |
| VASTOGIRARDI - ORICOLA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 139,6 | 1 ^a | 1993 | |
| ORICOLA - CICILIANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 650 | 17,8 | 1 ^a | 1993 | |
| ORICOLA - GALLESE | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 81,8 | 1 ^a | 1994 | |
| GALLESE - TERRANUOVA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 105 0 | 168,8 | 1 ^a | 1984 | |
| GALLESE - CELLENO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 35,0 | 1 ^a | 1993 | |
| CELLENO - CETONA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 59,1 | 1 ^a | 1994 | |
| CETONA - TERRANUOVA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 75,4 | 1 ^a | 1994 | |
| TERRANUOVA - MINERBIO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 105 0 | 154,8 | 1 ^a | 1984 | |
| TERRANUOVA-CASTELBOLOGNESE | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 110,8 | 1 ^a | 1996 | |
| CASTELBOLOGNESE - MINERBIO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 44,2 | 1 ^a | 1993 | |
| COLLEGAMENTO GASDOTTI ENTRANTI AL NODO DI SMISTAMENTO DI MINERBIO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 2,0 | 1 ^a | 1999 | |
| Allacciamento REPUBBLICA S. MARINO I> PRESA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 80 | 1,3 | 1 ^a | 1950 | |
| Allacciamento REPUBBLICA S. MARINO II> PRESA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 100 | 4,4 | 1 ^a | 1950 | |
| MINERBIO - POGGIO RENATICO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 105 0 | 18,8 | 1 ^a | 1988 | |
| MINERBIO - ZIMELLA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 850 | 85,6 | 1 ^a | 1981 / 1980 | |
| POGGIO RENATICO - CORTEMAGGIORE | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 105 0 | 139,0 | 1 ^a | 1986 / 1985 | Rettifica lunghezza |
| MINERBIO - CASTELFRANCO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 38,5 | 1 ^a | 1992 | |
| CASTELFRANCO - PARMA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 70,9 | 1 ^a | 1995 / 1994 | |
| PARMA - CORTEMAGGIORE | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 52,4 | 1 ^a | 1995 | |
| TARVISIO - MALBORGHETTO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 900 | 23,2 | 1 ^a | 1975 / 1973 | |
| MALBORGHETTO - CAMISANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 900 | 161,4 | 1 ^a | 1975 / 1973 | |
| CAMISANO-SERGNANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 850 | 174,9 | 1 ^a | 1975 / 1974 | |
| COLLEGAMENTO GASDOTTI ENTRANTI AL NODO DI SERGNANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 2,3 | 1 ^a | 1999 | |
| TARVISIO - ZIMELLA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 105 0 | 265,4 | 1 ^a | 1991 / 1987 | |
| ZIMELLA - POGGIO RENATICO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 66,0 | 1 ^a | 2000 | |
| PORDENONE - ODERZO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 26,8 | 1 ^a | 1999 | |
| ODERZO - ISTRANA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 33,9 | 1 ^a | 1999 | |
| FLAIBANO - GONARS | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 650 | 31,1 | 1 ^a | 1981 | |
| GONARS - VILLESSE | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 650 | 14,5 | 1 ^a | 1989 / 1988 | |

| | | | | | | | |
|---|---|----------------------|------|--------------|----------------|-------------|---------------------------------|
| VILLESSE - GORIZIA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | 17,6 | 1 ^a | 1991 | |
| S.STEFANO DI MAGRA - LA SPEZIA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 18,7 | 1 ^a | 1969 | |
| CORTEMAGGIORE - S.STEFANO DI MAGRA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 122,1 | 1 ^a | 1968 / 1967 | |
| CORTEMAGGIORE - RIPALTA 750 | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 42,1 | 1 ^a | 1981 | |
| CORTEMAGGIORE - RIPALTA 1200 | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1200 | 45,6 | 1 ^a | 1996 / 1995 | |
| SERGNANO - RIPALTA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 850 | 15,0 | 1 ^a | 1980 | |
| RIPALTA - CERVIGNANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1200 | 21,5 | 1 ^a | 1996 | |
| SERGNANO - MORTARA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 77,0 | 1 ^a | 1972 / 1970 | Rettifica lunghezza |
| CERVIGNANO - ROGNANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1200 | 31,8 | 1 ^a | 1994 | |
| ROGNANO - MORTARA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1200 | 25,8 | 1 ^a | 1995 | |
| PASSO GRIES - MASERA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1200 | 42,3 | 1 ^a | 1999 / 1998 | |
| MASERA - MORTARA DN 850 | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 850 | 123,8 | 1 ^a | 1974 / 1972 | |
| VERUNO - GOLASECCA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 600 | 12,3 | 1 ^a | 1977 / 1976 | |
| GOLASECCA - OLTRONA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 24,9 | 2 ^a | 1979 / 1976 | |
| OLTRONA - BIZZARONE | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 300 | 9,8 | 2 ^a | 1988 | |
| MASERA - MORTARA DN 1200 | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1200 | 134,7 | 1 ^a | 2001 | |
| FLAIBANO - PORDENONE | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1200 | 24,7 | 1 ^a | 2001 | |
| COLLEGAMENTO GASDOTTI ENTRANTI AL NODO DI ISTRANA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 600 | 1,0 | 1 ^a | 2001 | |
| COLLEGAMENTO GASDOTTI ENTRANTI AL NODO DI POGGIO RENATICO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 0,6 | 1 ^a | 2001 | |
| MALBORGHETTO - BORDANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1200 | 44,3 | 1 ^a | 2002 | |
| PONTREMOLI - PARMA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 70,3 | 1 ^a | 2002 / 2004 | Completato |
| ISTRANA - CAMISANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1200 | 37,1 | 1 ^a | 2003 | |
| GELA - ENNA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 900 | 66,7 | 1 ^a | 2004 | Completato |
| BORDANO - FLAIBANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1200 | 31,8 | 1 ^a | 2004 | Completato |
| CAMPOCHIARO - SULMONA | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1200 | 44,5 | 1 ^a | 2004 / 2005 | Messo in esercizio parzialmente |
| PALMI - MARTIRANO | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1200 | 42,8 | 1 ^a | 2004 | Messo in esercizio parzialmente |
| Potenziamento Polo Industriale di Brindisi | b | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1050 | 9,8 | 1 ^a | 2004 | |
| Totale b | | | | 5.266 | | | |
| VASTOGIRARDI - S.SALVO | c | SNAM Rete Gas S.p.a. | 1050 | 58,1 | 1 ^a | 1992 | |
| Collegamento CENTRALE AGIP A CENTRALE SNAM CUPELLO | c | SNAM Rete Gas S.p.a. | 900 | 0,5 | 1 ^a | 1992 | |
| TRESIGALLO - POGGIO RENATICO | c | SNAM Rete Gas S.p.a. | 850 | 32,1 | 1 ^a | 1985 | |
| PIEVE DI SOLIGO - S.POLO DI PIAVE | c | SNAM Rete Gas S.p.a. | 300 | 14,2 | 1 ^a | 1970 | |
| Collegamento NODO CORTEMAGGIORE CON AGIP CORTEMAGGIORE | c | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 4,2 | 1 ^a | 1992 | |

| | | | | | | | |
|--|---|----------------------|----------------------------------|--------------|----------------|-------------|---------------------|
| Collegamento NUOVA CENTRALE CORTEMAGGIORE CON AGIP | c | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | 7,7 | 1 ^a | 1989 | |
| CERVIGNANO - SETTALA | c | SNAM Rete Gas S.p.a. | 850 / ⁵⁰ ₀ | 21,9 | 1 ^a | 1991 / 1980 | |
| SETTALA - MONZA | c | SNAM Rete Gas S.p.a. | 900 | 26,9 | 2 ^a | 1995 | |
| CELLINO - PINETO | c | S.G.I. S.p.a. | 500 | 13,0 | 1 ^a | 1999 | |
| COLLALTO | c | S.G.I. S.p.a. | 200 | 7,3 | 1 ^a | 1983 | |
| COLLALTO | c | S.G.I. S.p.a. | 150 | 7,3 | 1 ^a | 1983 | |
| Totale c | | | | | 193 | | |
| MONTESANO - GRUMENTO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 105 0 | 12,9 | 1 ^a | 1994 | |
| GRUMENTO - BERNALDA | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 105 0 | 91,1 | 1 ^a | 1995 / 1993 | |
| BERNALDA - PALAGIANO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | 32,2 | 1 ^a | 1975 | |
| PALAGIANO - BRINDISI | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 450 | 77,1 | 1 ^a | 1985 | |
| MOLITERNO - FERRANDINA | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | 82,9 | 1 ^a | 1985 / 1984 | |
| FERRANDINA - ALTAMURA | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | 29,4 | 1 ^a | 1987 | |
| CANDELA - ALTAMURA | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 600 / ⁴⁰ ₀ | 110,1 | 1 ^a | 1991 / 1967 | |
| ALTAMURA - SANNICANDRO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | 40,5 | 1 ^a | 1990 | |
| SANNICANDRO - LATIANO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | 103,1 | 1 ^a | 1996 / 1991 | |
| FIUME CELONE - CANDELA | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 450 | 24,2 | 1 ^a | 1967 | |
| BICCARI - FIUME CELONE | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 450 | 11,4 | 1 ^a | 1971 | |
| BICCARI - BENEVENTO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 600 | 52,8 | 1 ^a | 1966 / 1965 | |
| BENEVENTO - MELIZZANO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | 35,0 | 1 ^a | 1968 | |
| S. SALVO - BICCARI | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | 83,7 | 1 ^a | 1968 | |
| CHIETI - S.SALVO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 550 | 93,5 | 1 ^a | 1981 | |
| RECANATI - CHIETI | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 650 | 145,1 | 1 ^a | 1970 / 1960 | Variante |
| RECANATI - FOLIGNO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 600 | 99,7 | 1 ^a | 1971 | |
| FOLIGNO - TERNI | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 550 | 58,5 | 1 ^a | 1980 / 1971 | |
| TERNI - CIVITA CAST. | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 550 | 23,9 | 1 ^a | 1972 | |
| RAVENNA - RECANATI | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 650 | 170,9 | 1 ^a | 1970 / 1960 | |
| RIMINI - S. SEPOLCRO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 650 | 74,1 | 1 ^a | 1971 | |
| TERRANUOVA - SANSEPOLCRO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 600 | 46,3 | 1 ^a | 1977 | |
| RAVENNA - MESTRE (CAMPAGNA LUPIA) | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 550 | 108,0 | 1 ^a | 1969 | Rettifica lunghezza |
| MIRA - CAMPAGNA LUPIA | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 13,6 | 1 ^a | 1992 | |
| ISTRANA-MIRA | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 29,5 | 1 ^a | 1978 | |
| ISTRANA-CALDONAZZO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 600 | 110,1 | 1 ^a | 1992 / 1989 | Rettifica lunghezza |
| TRENTO - CALDONAZZO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 250 | 16,5 | 1 ^a | 1984 | |

| | | | | | | | | |
|--|---|----------------------|---|--|--------------|----------------|-------------|---------------------------------|
| VIGASIO - TRENTO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 300 | | 93,5 | 1 ^a | 1974 / 1973 | |
| CORTEMAGGIORE - ALESSANDRIA | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 900 | | 116,8 | 1 ^a | 1986 | |
| MORTARA - ALESSANDRIA | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 600 | | 43,7 | 1 ^a | 1974 / 1973 | |
| MORTARA - CHIVASSO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 105 0 | | 67,5 | 1 ^a | 1994 | |
| ALESSANDRIA - POIRINO | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 550 | | 64,5 | 1 ^a | 1971 | |
| POIRINO - CHIVASSO (tratto Poirino - Cascina Neirole) | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 650 | | 31,5 | 1 ^a | 1987 | |
| BERNALDA - BRINDISI | d | SNAM Rete Gas S.p.a. | 105 0 | | 109,7 | 1 ^a | 2000 / 2003 | Aggregazione tratti |
| PINETO - BUSSI | d | S.G.I. S.p.a. | 500 | | 67,5 | 1 ^a | 1995 | |
| BUSSI - CASTEL DI IERI | d | S.G.I. S.p.a. | 500 | | 24,9 | 1 ^a | 1999 | |
| Totale d | | | | | 2.396 | | | |
| S. EUFEMIA - CROTONE (Centrale AGIP) | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 650 / ⁵⁵ / ₀ | | 97,4 | 1 ^a | 1975 | Variante |
| CROTONE - ROSSANO | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | | 91,0 | 1 ^a | 1976 | |
| ROSSANO - TARSIA | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | | 36,9 | 1 ^a | 1980 | |
| Collegamento POZZI AGIP PINETO AL RAVENNA - CHIETI | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 300 / ²⁵ / ₀ / ¹⁵ / ₀ | | 0,6 | 1 ^a | 1978 | |
| Collegamento CENTRALE AGIP FALCONARA AL RAVENNA - CHIETI | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 250 | | 6,8 | 1 ^a | 1979 | |
| Collegamento CENTRALE AGIP FALCONARA AL RADDOPPIO RAVENNA - CHIETI | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | | 6,7 | 1 ^a | 1986 | |
| Collegamento CENTRALE AGIP FANO AL RAVENNA - CHIETI | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 400 | | 8,4 | 1 ^a | 1985 | |
| Collegamento POZZI AGIP RUBICONE | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 400 | | 0,9 | 1 ^a | 1973 | |
| RAVENNA TERRA - RAVENNA MARE 1° | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 400 / ³⁰ / ₀ | | 15,7 | 1 ^a | 1957 | |
| RAVENNA TERRA - RAVENNA MARE 2° | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 600 | | 15,8 | 1 ^a | 1968 | |
| RAVENNA - MINERBIO | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | | 60,5 | 1 ^a | 1969 | |
| RAVENNA TERRA - CASALBORSETTI 1° | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 600 | | 14,6 | 1 ^a | 1969 | |
| RAVENNA TERRA - CASALBORSETTI 2° | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 600 | | 14,7 | 1 ^a | 1971 | |
| Allacciamento CENTRO OLIO DI MONTE ALPI | e | SNAM Rete Gas S.p.a. | 300 | | 5,4 | 1 ^a | 2001 | |
| Totale e | | | | | 375 | | | |
| GAGLIANO - SPARACOLLO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 400 | | 15,9 | 1 ^a | 2006 * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| COLLEGAMENTO STOCCAGGIO DI COLLALTO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 600 | | 15,1 | 1 ^a | 2008 * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| ENNA - MONTALBANO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | | 86,0 | 1 ^a | 2007 * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| PALMI - MARTIRANO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | | 69,0 | 1 ^a | 2005 * | Messo in esercizio parzialmente |
| CAMPOCHIARO - SULMONA | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | | 50,0 | 1 ^a | 2005 * | Messo in esercizio parzialmente |
| TARVISIO - MALBORGHETTO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 | | 23,5 | 1 ^a | 2006 (| IN CORSO DI REALIZZAZIONE |

| | | | | | | | | |
|---|---|--------------------------------|----------|--------------|----------------|------|---|---|
| | | | 0 | | | | * | |
| | | | | | | |) | |
| CAMISANO - ZIMELLA | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 140 0 | 42,5 | 1 ^a | 2006 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| BOSENTINO - TRENTO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 400 | 8,8 | 1 ^a | 2007 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| MAZARA-MENFI | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 42,0 | 1 ^a | 2008 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| MONTALBANO-MESSINA | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 84,0 | 1 ^a | 2008 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| MARTIRANO-RENDE | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 36,0 | 1 ^a | - | | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| TARSIA-MORANO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 42,0 | 1 ^a | - | | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| MONTESANO-BUCCINO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 62,0 | 1 ^a | - | | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| MELIZZANO-CAMPOCHIARO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 45,0 | 1 ^a | - | | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| SULMONA-ORICOLA | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 90,0 | 1 ^a | - | | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| GALLESE-ORVIETO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 55,0 | 1 ^a | - | | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| RENDE-TARSIA | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 35,0 | 1 ^a | - | | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| COLLEGAMENTO GASDOTTI ENTRANTI AL NODO DI ZIMELLA | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 0,7 | 1 ^a | 2006 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| MASSAFRA-BICCARI | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 193,0 | 1 ^a | 2008 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| BICCARI-CAMPOCHIARO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 69,0 | 1 ^a | 2008 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| SULMONA-FOLIGNO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 165,0 | 1 ^a | 2008 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| FOLIGNO-SESTINO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 113,0 | 1 ^a | 2008 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| SESTINO-MINERBIO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 120 0 | 143,0 | 1 ^a | 2008 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| ALESSANDRIA-OVIGLIO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 12,0 | 1 ^a | 2007 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA - RETTIFICA DIAMETRO |
| | | | | | | |) | |
| MORTARA-ALESSANDRIA | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 45,0 | 1 ^a | 2008 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA - RETTIFICA DIAMETRO |
| | | | | | | |) | |
| VIGASIO-BUSSOLENGO | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 500 | 14,6 | 1 ^a | 2008 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA - RETTIFICA DIAMETRO |
| | | | | | | |) | |
| ALLACCIAMENTO GNL BRINDISI | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 105 0 | 4,3 | 1 ^a | 2007 | * | IN FASE AUTORIZZATIVA |
| | | | | | | |) | |
| Potenziamento FLAIBANO-GONARS | f | SNAM Rete Gas S.p.a. | 750 | 32,2 | 1 ^a | 2007 | * | IN PROGETTO |
| | | | | | | |) | |
| Terminale GNL - CAVAZZERE | f | Terminale GNL Adriatico s.r.l. | 760 | 41,0 | 1 ^a | | | IN CORSO DI REALIZZAZIONE |

| | | | | | | |
|----------------------------|---|--------------------------|-----|---------------|----------------|---------------------------|
| CAVARZERE - MINERBIO | f | Edison stoccaggio S.p.a. | 914 | 83,2 | 1 ^a | IN CORSO DI REALIZZAZIONE |
| Totale f | | | | 1.718 | | |
| Totale complessivo | | | | 10.059 | | |
| TOTALE IN ESERCIZIO | | | | 8.342 | | |

(*) Date indicative

ALLEGATO 1 - RETE NAZIONALE DEI GASDOTTI - TOTALE COMPLESSIVO

| | Tipologia metanodotto | Lunghezza totale (km) |
|----------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | a | 112 |
| | b | 5.266 |
| | c | 193 |
| | d | 2.369 |
| | e | 375 |
| | f | 1.718 |
| Totale complessivo | | 10.059 |
| TOTALE IN ESERCIZIO | | |
| | | 8.342 |

Definizione della rete nazionale dei gasdotti

- a) gasdotti ricadenti in mare.
- b) gasdotti di importazione ed esportazione non compresi nell'elenco dei gasdotti di cui al punto a), e relative linee collegate necessarie al loro funzionamento.
- c) gasdotti collegati agli stoccaggi.
- d) gasdotti interregionali funzionali al sistema nazionale del gas non compresi nell'elenco di cui ai precedenti punti.

e) gasdotti funzionali direttamente o indirettamente al sistema nazionale del gas.

f) reti o parti di reti di cui ai punti a), b), c), d), ed e) che risultano attualmente in costruzione o per le quali sono state ottenute le necessarie autorizzazioni.

ALLEGATO 2 - RETE NAZIONALE DEI GASDOTTI

| Descrizione | Tipologia metanodotto | Società | Diametro (mm) | Lunghezza (km) | Anno di entrata in esercizio | NOTE |
|--|--------------------------|--------------|---------------|----------------|------------------------------|------|
| ATTRAVERSAMENTO CANALE DI SICILIA VERSO LA TUNISIA FINO A LIMITE MARE TERRITORIALE - 3 LINEE | art.30 legge n.273/02 | T MPC | 500 | 79,5 | 1983 | |
| ATTRAVERSAMENTO CANALE DI SICILIA VERSO LA TUNISIA FINO A LIMITE MARE TERRITORIALE - 2 LINEE | art.30 legge n.273/02 | T MPC | 650 | 53,0 | 1994 | |
| ATTRAVERSAMENTO CANALE DI SICILIA VERSO LA LIBIA FINO A LIMITE MARE TERRITORIALE | art.30 legge n.273/02 | GREENSTREAM | 850 | 24,5 | 2004 | |
| Totale | | | | 157 | | |
| PIATTAFORMA GARIBALDI K - PIATTAFORMA IVANA | gasdotto di coltivazione | ENI DIV.AGIP | | | | |
| PIATTAFORMA BARBARA T - PIATTAFORMA MARIKA | gasdotto di coltivazione | ENI DIV.AGIP | | | | |
| Totale | | | | - | | |

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **107.**

DECRETO MINISTERIALE 26 agosto 2005.

Determinazione di nuove procedure per il conferimento e l'esercizio di concessioni di stoccaggio.

IL MINISTRO DELLE ATTIVITA' PRODUTTIVE

Premesso che il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, di attuazione della direttiva n. 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale (di seguito: il decreto legislativo n. 164/00), all'articolo 11, comma 1, prevede che il Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, attualmente Ministro delle attività produttive, approvi il disciplinare tipo per le concessioni di stoccaggio del gas naturale;

Premesso che la legge 23 agosto 2004, n. 239, recante norme per il riordino del settore energetico (di seguito la legge n. 239/04), all'articolo 1, comma 8, lettera b), numero 3), attribuisce allo Stato le determinazioni inerenti lo stoccaggio di gas naturale in giacimento;

Premesso che l'articolo 1, comma 60, della legge n. 239/2004, stabilisce che le disposizioni di cui all'articolo 8 della legge 24 novembre 2000, n. 340, si applicano alla realizzazione di stoccaggi di gas naturale in sotterraneo, ferma restando l'applicazione della procedura di valutazione di impatto ambientale, ove stabilita dalla legge;

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

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613, recante norme sulla ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale (di seguito: la legge n. 613/67);

Vista la legge 26 aprile 1974, n. 170, recante disciplina dello stoccaggio di gas naturale in giacimenti di idrocarburi (di seguito: la legge n. 170/74) come modificata dal decreto legislativo n. 164/00;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349, recante istituzione del Ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale (di seguito: la legge n. 349/86);

Vista la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi (di seguito: la legge n. 241/1990) come modificata dalla legge 8 febbraio 2005, n. 15 (di seguito: la legge n. 15/2005);

Visto il decreto legislativo 1 settembre 1993, n. 385, recante il testo unico delle leggi in materia bancaria e creditizia (di seguito: il decreto legislativo 385/93);

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, recante norme di polizia delle miniere e delle cave (di seguito: il decreto del Presidente della Repubblica n. 128/59), nonché le successive modifiche ed integrazioni, con particolare riferimento a quelle introdotte dal decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886 (di seguito: decreto del Presidente della Repubblica n. 886/79), ed a quelle introdotte dall'articolo 11 della legge 30 luglio 1990, n. 221 (di seguito: la legge n. 221/90);

Visto il decreto legislativo 19 settembre 1994, n. 626, di attuazione delle direttive 89/391/CEE, 89/654/CEE, 89/655/CEE, 89/656/CEE, 90/269/CEE, 90/270/CEE, 90/394/CEE, 90/679/CEE, 93/88/CEE, 97/42/CE e 1999/38/CE riguardanti il miglioramento della sicurezza e della salute dei lavoratori durante il lavoro (di seguito: il decreto legislativo n. 626/94);

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624, di attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto o sotterranee (di seguito: il decreto legislativo n. 624/96);

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, di attuazione della direttiva 94/22/CEE relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi, che all'articolo 13 definisce norme sul conferimento ed esercizio delle concessioni di coltivazione e di stoccaggio (di seguito: il decreto legislativo n. 625/96);

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327 (di seguito: il decreto del Presidente della Repubblica n. 327/01), recante il testo unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di espropriazione per pubblica utilità, come modificato dal decreto legislativo 27 dicembre 2004, n. 330 (di seguito decreto legislativo n. 330/04);

Vista la direttiva 85/337/CEE del Consiglio del 27 giugno 1985, come modificata dalla direttiva 97/11/CE del Consiglio del 3 marzo 1997, concernente la valutazione dell'impatto ambientale di determinati progetti pubblici e privati;

Visto il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 28 luglio 1975, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana del 6 agosto 1975, n. 208 (di seguito: il decreto ministeriale 28 luglio 1975);

Visto il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 27 marzo 2001, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana 27 aprile 2001, n. 97 (di seguito: il decreto ministeriale 27 marzo 2001);

Visto il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 9 maggio 2001, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana del 5 giugno 2001, n. 128 (di seguito: il decreto ministeriale 9 maggio 2001);

Considerate le osservazioni del Capo di Gabinetto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio formulate con nota n. 5353/B08 del 15 giugno 2005 al Capo di Gabinetto del Ministro delle attività produttive;

Ritenuto opportuno di disciplinare le modalità di conferimento della concessione di stoccaggio e di provvedere all'adozione del disciplinare tipo nel quale sono stabilite le modalità di attuazione delle attività di stoccaggio, gli obiettivi qualitativi, i poteri di verifica, le conseguenze di eventuali inadempimenti,

DECRETA

Titolo I

FINALITÀ E DEFINIZIONI

Articolo 1

Finalità

1. Il presente decreto stabilisce le modalità per il conferimento delle concessioni di stoccaggio e approva il disciplinare tipo sulle modalità amministrative e tecniche di svolgimento delle attività di stoccaggio del gas naturale in giacimenti od unità geologiche profonde, gli obiettivi qualitativi che devono essere perseguiti dal concessionario, i poteri di verifica e le conseguenze di eventuali inadempimenti.
2. L'esercizio dello stoccaggio comprende le funzioni di base di stoccaggio minerario, strategico e di modulazione, nonché gli ulteriori servizi speciali che possono essere offerti dai concessionari su richiesta degli utenti del sistema.
3. Le disposizioni del presente decreto stabilite per l'attività di stoccaggio del gas naturale in giacimenti, ove non diversamente specificato, si applicano anche all'attività di stoccaggio del gas naturale in unità geologiche profonde.

Articolo 2

Definizioni

1. Nel presente decreto:

- a) ciclo di stoccaggio è il ciclo annuale di stoccaggio che decorre tra l'1 aprile di ciascun anno ed il 31 marzo dell'anno successivo;
- b) Comitato tecnico è il Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia del Ministero delle attività produttive;
- c) concessionario è il titolare della concessione;
- d) concessione: è il titolo rilasciato per l'attività di stoccaggio del gas naturale ai sensi della legge n. 170/74, nonché dell'articolo 11, comma 1, del decreto legislativo n. 164/00;
- e) giacimento è una roccia sotterranea porosa e permeabile definita da fattori fisici e geologici all'interno di confini orizzontali e verticali, formata da uno o più livelli contenenti o che abbiano contenuto idrocarburi, idonea a contenere gas naturale;
- f) livello è una struttura elementare che concorre a formare il giacimento, confinata a tetto e a letto da litologie impermeabili;

- g) Ministero è il Ministero delle attività produttive, Direzione generale per l'energia e le risorse minerarie; Ufficio D1;
 - h) rappresentante unico è il rappresentante dei contitolari della concessione di cui all'articolo 6, comma 2 e seguenti;
 - i) ripristino è l'insieme delle operazioni finalizzate alla messa in sicurezza e alla rimozione degli impianti relativi all'attività di stoccaggio, ivi compreso la chiusura mineraria dei pozzi;
 - j) unità geologica profonda è una formazione rocciosa caratterizzata da litologia propria, geologicamente definita e confinata da fattori fisici e geologici, idonea ad essere utilizzata come giacimento di stoccaggio di gas naturale;
 - k) UNMIG è l'Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e la geotermia del Ministero delle attività produttive, Direzione generale per l'energia e le risorse minerarie, con sedi, rispettivamente, a Bologna, Roma e Napoli in relazione all'ubicazione della concessione, nell'Italia settentrionale, centrale o meridionale e relativo *offshore*.
2. Valgono le ulteriori definizioni di cui all'articolo 2, comma 1, del decreto legislativo n. 164/00 ed ai relativi decreti applicativi.

Titolo II MODALITÀ PER IL CONFERIMENTO DELLA CONCESSIONE E PER IL TRASFERIMENTO DEL TITOLO

Articolo 3 *Istanza per la concessione e documentazione tecnica*

1. La concessione di stoccaggio è accordata ai richiedenti che siano persone fisiche o giuridiche con sede sociale in Italia o in altri Stati membri dell'Unione europea, e secondo condizioni di reciprocità, a persone fisiche e giuridiche aventi sede sociale in Stati che ammettono i cittadini e i soggetti giuridici di nazionalità italiana allo stoccaggio sotterraneo di gas naturale ricadente sotto la loro giurisdizione.
2. Il soggetto richiedente presenta l'istanza per il rilascio della concessione in due copie al Ministero e all'UNMIG competente, unitamente alla documentazione tecnica di cui ai commi 3, 4 e 5.
3. L'istanza di concessione è corredata da documentazione finalizzata ad illustrare:
 - a) programma di accertamento e di sviluppo della capacità del giacimento idoneo ad essere adibito a stoccaggio;
 - b) tempi di realizzazione del programma di accertamento e sviluppo delle capacità del giacimento e del programma di stoccaggio;
 - c) i seguenti elementi dell'attività di stoccaggio:
 - i) valutazione della capacità del giacimento, intesa come spazio disponibile per l'immissione di volumi di gas misurato in condizioni standard (temperatura di 15° C e valore di pressione pari a 101 325 Pa);
 - ii) *cushion gas, working gas* e massima portata di punta giornaliera previsti dal progetto;
 - iii) valori della pressione al fondo e a testa pozzo nelle diverse fasi di esercizio;
 - iv) tipologia di pozzi e loro completamento;
 - v) numero di pozzi operativi dedicati allo stoccaggio;
 - vi) numero di pozzi dedicati al monitoraggio;
 - vii) dimensionamento degli impianti di compressione e trattamento;
 - viii) connessioni con la rete di trasporto;
 - d) investimenti previsti, stima della redditività dell'investimento e relative analisi di sensibilità, stima del valore degli impianti e delle infrastrutture di pertinenza;
 - e) capacità tecnica, economica ed organizzativa del richiedente come indicata ai commi 4 e 5;
 - f) indicazione, nel caso, delle pertinenze derivanti da concessioni di coltivazione o di stoccaggio cessate od in via di cessazione, da trasferire alla concessione di stoccaggio da conferire;
 - g) programma di massima di ripristino finale.
4. Per quanto riguarda la capacità tecnica ed organizzativa, il soggetto richiedente deve fornire copia autentica dello Statuto e dell'Atto costitutivo e relativo certificato camerale, se avente sede in Italia, o dello Statuto e dell'Atto costitutivo in traduzione giurata, nonché indicazione specifica dei legali rappresentanti e delle relative deleghe, nel caso di soggetto richiedente avente sede all'estero.
Dall'oggetto sociale deve risultare che le attività del soggetto richiedente comprendono quella di stoccaggio del gas naturale.
Il soggetto richiedente deve presentare una dichiarazione che lo impegni a non svolgere attività incompatibili con lo stoccaggio di gas naturale ai sensi dell'articolo 21 del decreto legislativo n. 164/00. Lo stesso soggetto deve fornire informazioni circa la struttura organizzativa, con riferimento alle attività svolte nel settore dello stoccaggio di gas in sottterraneo o nel settore della ricerca e coltivazione di idrocarburi od in quello delle risorse geotermiche.

Nel caso di impresa di recente costituzione, possono essere forniti elementi relativi alla struttura societaria controllante o del gruppo societario di appartenenza.

5. Per quanto riguarda le capacità economiche, il soggetto richiedente deve presentare copia dei bilanci degli ultimi tre anni dai quali risulti l'effettiva capacità di condurre l'iniziativa. In caso contrario, deve fornire garanzie da parte di una primaria banca, mediante dichiarazioni d'affidabilità costituenti impegno di natura contrattuale e con finalità esplicita di garanzia, o a mezzo di impegni formali assunti da società controllanti o collegate con la società richiedente.

Articolo 4

Procedura di conferimento

1. La concessione di stoccaggio è conferita con decreto del Ministro delle attività produttive, di concerto con il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e, per le concessioni su terraferma, d'intesa con la regione interessata.
2. La domanda è pubblicata per estratto nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia, nel sito *internet* del Ministero delle attività produttive e, per un periodo di tre mesi dalla pubblicazione, sono accettate domande in concorrenza relativamente allo stesso giacimento.
3. Il Ministero, dopo aver acquisito sulle domande concorrenti il parere dell'UNMIG competente e del Comitato tecnico, integrato da un rappresentante della regione interessata, seleziona la domanda idonea in base ai criteri di cui all'articolo 2, comma 10, del decreto ministeriale 27 marzo 2001, ed invita il soggetto proponente a presentare al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio apposita istanza di verifica ai sensi dell'articolo 4 della direttiva 85/337/CEE, come modificato dalla direttiva 97/11/CE, al fine di determinare la necessità di applicazione della procedura di valutazione di impatto ambientale secondo quanto previsto dall'articolo 6 della legge n. 349/86.
4. Nel caso in cui la verifica condotta ai sensi dell'articolo 4 della direttiva 85/337/CEE, come modificato dalla direttiva 97/11/CE, da parte del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio, si concluda con una decisione di obbligo di assoggettamento alla procedura di valutazione di impatto ambientale, il proponente provvede con gli adempimenti previsti dall'articolo 6 della legge n. 349/86.
5. A conclusione del procedimento di verifica di cui al comma 3, il Ministero nomina il responsabile unico del procedimento che segue la procedura di cui al capo IV - Semplificazione amministrativa - della legge n. 241/90 e successive modificazioni. L'istruttoria si conclude in ogni caso nel termine di centottanta giorni dalla data di nomina del responsabile unico del procedimento.
6. Delle particolari disposizioni o vincoli all'attività richiesta in concessione, formulati in sede di pronuncia di compatibilità ambientale dal Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e formulati dalle amministrazioni sentite nel corso della procedura, è fatta menzione nel provvedimento di cui al comma 1.
7. Il decreto di conferimento è pubblicato nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia, nel sito *internet* del Ministero delle attività produttive, riportando per estratto il programma dei lavori approvato ed i relativi tempi di realizzazione e, nei casi di concorrenza, le motivazioni adottate per la selezione. Con lo stesso decreto è approvato l'elenco d'eventuali pertinenze derivanti da concessioni di coltivazione cessate da attribuire alla concessione di stoccaggio in conformità al progetto presentato, nonché, ove non sia stato già presentato unitamente all'istanza di concessione, i tempi di presentazione al Ministero ed all'UNMIG competente del progetto definitivo di stoccaggio, redatto a seguito dei risultati del programma di accertamento.
8. Il conferimento della concessione di stoccaggio, ove ricorra il caso, è subordinata all'effettivo pagamento del corrispettivo concordato tra i soggetti interessati in base ai criteri e con le modalità stabilite con il decreto ministeriale emanato ai sensi dell'articolo 13, comma 9, del decreto legislativo n. 164/00.

Articolo 5

Delimitazione e denominazione della concessione

1. Il volume della concessione è delimitato in modo da includere per intero lo spazio destinato allo stoccaggio del gas, comprensivo degli spessori atti a garantirne la tenuta. L'area della concessione è delimitata in modo da rappresentare la proiezione in superficie di detto volume e tale da includere i pozzi operativi e di monitoraggio.
2. L'area della concessione deve essere continua, delimitata da archi di meridiano e di parallelo, eventualmente coincidenti o con la frontiera dello Stato, o con la linea che segna il limite esterno della piattaforma continentale italiana di cui all'articolo 1 della legge n. 613/67.
3. La concessione di stoccaggio è contraddistinta da una denominazione convenzionale, corrispondente ad un toponimo compreso nell'area della concessione stessa ovvero, qualora l'area stessa ricada interamente in mare,

da una sigla costituita da una lettera maiuscola della zona del sottofondo marina nella quale è ubicata, a termine dell'articolo 5 della legge n. 613/67 e successive modificazioni, seguita dalla lettera S (maiuscola), dal numero d'ordine cronologico nel rilascio delle concessioni di stoccaggio per la rispettiva zona e dalla sigla del titolare espressa da due lettere maiuscole, indicate dallo stesso richiedente. Tali elementi di riferimento devono essere utilizzati per ogni comunicazione con l'amministrazione.

Articolo 6

Ulteriori adempimenti e trasferimenti di titolarità

1. Il decreto è consegnato all'assegnatario dall'ufficio finanziario indicato nel decreto medesimo, previo pagamento anticipato del canone annuo stabilito dall'articolo 18 del decreto legislativo n. 625/96 e di ogni altro tributo o diritto dovuto ai sensi delle leggi vigenti.
2. Nel caso di contitolarità della concessione di stoccaggio, i contitolari sono solidalmente responsabili nei confronti della pubblica amministrazione per gli obblighi attinenti all'esercizio dell'attività ricadente nell'ambito della concessione. Essi debbono nominare, in conformità all'articolo 3, comma 8, della legge n. 170/74, un rappresentante unico per tutti i rapporti con l'amministrazione e con i terzi.
3. Il rappresentante unico è il soggetto responsabile dell'assolvimento degli obblighi previsti per il concessionario dal disciplinare, come integrato dal decreto di conferimento della concessione.
4. Nei casi di contitolarità le disposizioni di cui all'articolo 3, comma 4, relative alla capacità tecnica ed organizzativa si applicano nei confronti del rappresentante unico della concessione di stoccaggio.
5. Il trasferimento a terzi della concessione è soggetto all'autorizzazione del Ministero delle attività produttive, previa valutazione dell'adeguatezza della capacità tecnica, economica e organizzativa del soggetto interessato al trasferimento.
6. Il trasferimento delle quote di uno o più contitolari è autorizzato, sentiti gli altri contitolari della concessione, con provvedimento del Ministero delle attività produttive.
7. L'istanza per ottenere il trasferimento di cui ai commi 6 e 7 è presentata al Ministero ed all'UNMIG competente e s'intende accolta ove il diniego non sia stato espresso entro il termine di novanta (90) giorni dal ricevimento della stessa da parte del Ministero, fatta salva la possibilità di sospendere tale termine nel caso risulti necessario acquisire ulteriori elementi o effettuare una verifica degli elementi forniti.
8. Il trasferimento è valido a tutti gli effetti a decorrere dalla data di registrazione dell'atto di cessione.
9. Il decreto di trasferimento è pubblicato nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia, nel sito *internet* del Ministero delle attività produttive.

Titolo III

DISCIPLINARE TIPO PER LE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO DI GAS NATURALE

Capo I

MODALITÀ AMMINISTRATIVE DI SVOLGIMENTO DELL'ATTIVITÀ DI STOCCAGGIO

Articolo 7

Ampliamento dell'area della concessione e modifiche rilevanti al programma dei lavori

1. L'area della concessione di stoccaggio può essere ampliata, in dipendenza dello sviluppo dello stoccaggio, fermo restando il rispetto dei diritti dei titolari di eventuali titoli minerari adiacenti.
2. Il programma dei lavori previsto nel progetto originariamente approvato può subire modifiche che comportino la realizzazione di rilevanti opere di superficie.
3. L'istanza per ottenere le modifiche di cui ai commi 1 e 2 è presentata al Ministero ed all'UNMIG competente, corredata di progetto finalizzato ad illustrare le motivazioni tecniche, gli obiettivi perseguiti e la stima del valore degli impianti e delle infrastrutture di pertinenza.
4. Il Ministero, acquisito il parere dell'UNMIG competente, sentito il Comitato tecnico, integrato dal rappresentante della regione interessata, ai fini dell'autorizzazione invita il soggetto proponente a presentare al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio apposita istanza di verifica ai sensi dell'articolo 4 della direttiva 85/337/CEE, come modificato dalla direttiva 97/11/CE, al fine di determinare la necessità di applicazione della procedura di valutazione di impatto ambientale secondo quanto previsto dall'articolo 6 della legge n. 349/86.
5. Nel caso in cui la verifica condotta ai sensi dell'articolo 4 della direttiva 85/337/CEE, come modificato dalla direttiva 97/11/CE, da parte del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio, si concluda con una decisione di obbligo di assoggettamento alla procedura di valutazione di impatto ambientale, il proponente provvede con gli adempimenti previsti dall'articolo 6 della legge n. 349/86.
6. A conclusione del procedimento di verifica di cui al comma 4, il Ministero nomina il responsabile unico del procedimento che segue la procedura di cui al capo IV - Semplificazione amministrativa - della legge n. 241/90 e successive modificazioni. L'istruttoria si conclude in ogni caso nel termine di centottanta giorni dalla data di nomina del responsabile unico del procedimento.
7. L'autorizzazione è pubblicata nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia, nel sito *internet* del Ministero delle attività produttive, riportando per estratto il programma dei lavori approvato, nonché le eventuali prescrizioni formulate dalle amministrazioni sentite nel corso della procedura e quelle formulate in sede di verifica condotta ai sensi dell'articolo 4 della direttiva 85/337/CEE, come modificato dalla direttiva 97/11/CE, o di pronuncia di compatibilità ambientale, resa ai sensi dell'articolo 6 della legge n. 349/86.

Articolo 8

Ampliamento della capacità di stoccaggio

1. L'ampliamento della capacità di stoccaggio in una concessione vigente, realizzato mediante:
 - a) estensione dello stoccaggio ad altri livelli senza modifica dell'area di concessione;
 - b) incremento della pressione massima di stoccaggio, fissata nel decreto di conferimento, oltre la pressione statica di fondo del giacimento, è soggetto ad autorizzazione rilasciata dal Ministero previa verifica di applicabilità della procedura di valutazione di impatto ambientale, ai sensi dell'articolo 4 della direttiva 85/337/CEE, come modificato dalla direttiva 97/11/CE, e conclusione dell'eventuale procedura di valutazione di impatto ambientale condotta ai sensi dell'articolo 6 della legge n. 349/86. Nei casi di maggiore rilevanza è acquisito il parere del Comitato tecnico.
2. Al fine di cui al comma 1, lettera b), il Ministero può autorizzare prove di iniezione ed altri interventi volti ad accertare la fattibilità di esercire lo stoccaggio a pressioni superiori a quella originaria del giacimento, in modo sicuro e compatibile con le caratteristiche geomeccaniche del giacimento stesso.
3. L'istanza per ottenere l'autorizzazione prevista dal comma 1 è presentata al Ministero ed all'UNMIG competente, corredata di progetto finalizzato ad illustrare le motivazioni tecniche, gli obiettivi perseguiti e la stima del valore degli impianti e delle infrastrutture di pertinenza. Nei casi di cui al comma 1, lettera b), sono presentati i seguenti allegati tecnici:
 - a) studio di giacimento ed acquisizione di un rilievo sismico 3D o rielaborazione dei rilievi sismici disponibili per determinare, ai fini della sicurezza, la localizzazione dei punti critici, con i risultati del relativo *processing* e dell'interpretazione;
 - b) analisi geomeccanica del giacimento e delle rocce di copertura, modellizzazione numerica del comportamento del giacimento;
 - c) monitoraggio delle formazioni al tetto ed al letto e delle variazioni verticali della tavola d'acqua;
 - d) calcolo delle pressioni esercibili per lo stoccaggio;
 - e) ogni altro esame, studio, prova di laboratorio od intervento volto ad accertare la fattibilità di esercire lo stoccaggio a pressioni superiori a quella originaria.

Articolo 9

Durata della concessione e proroghe

1. L'attività di stoccaggio del gas naturale in giacimenti è svolta su concessione, di durata non superiore a venti anni.
2. Il concessionario può usufruire di non più di due proroghe di dieci anni, qualora abbia eseguito i programmi di stoccaggio ed adempiuto tutti gli obblighi derivanti dalla concessione.
3. L'istanza di proroga è presentata almeno due anni prima della data di scadenza al Ministero ed all'UNMIG competente e deve essere corredata dalla documentazione contenente la descrizione del giacimento, dei lavori effettuati nonché dal programma dei lavori da svolgere nel periodo di proroga, con i relativi investimenti, e delle operazioni di ripristino finale.
4. La proroga è disposta con decreto del Ministero delle attività produttive.
5. Nel caso in cui la proroga comporti una variazione significativa del programma, il procedimento autorizzatorio è svolto in conformità ai commi 4, 5 e 6 dell'articolo 7.

Articolo 10

Cessazione della concessione

1. Ai sensi dell'articolo 6 della legge n. 170/74, la concessione di stoccaggio cessa:
 - a) per scadenza del termine;
 - b) per rinuncia;
 - c) per decadenza del concessionario.
2. Nel caso in cui la concessione cessata non sia riattribuita ad altro operatore, l'UNMIG competente verbalizza la riconsegna del giacimento e delle relative pertinenze dandone comunicazione al Ministero ed al competente ufficio finanziario.
3. Il Ministero provvede alla comunicazione agli uffici competenti per l'eventuale cancellazione del giacimento e delle pertinenze dai relativi registri dei beni indisponibili.

Articolo 11

Scadenza del termine

1. Il titolare presenta al Ministero ed all'UNMIG competente, almeno due anni prima della scadenza definitiva del termine di vigenza della concessione, tenuto conto delle eventuali successive proroghe, la documentazione finalizzata all'ultimazione dell'esercizio dello stoccaggio del gas naturale, fermo restando l'assolvimento nel pubblico interesse del programma di stoccaggio e degli obblighi relativi agli utilizzatori dei servizi di stoccaggio.
2. La documentazione è corredata sia dal progetto finalizzato all'estrazione del gas producibile presente in giacimento ad una determinata pressione di abbandono ed al ripristino del sito, sia dalla stima, finalizzata alla tutela del giacimento, del quantitativo di gas da mantenere disponibile per l'attività di un nuovo concessionario, accertabile tramite i valori di pressione.
3. Qualora la concessione di stoccaggio non venga nuovamente conferita, fermo restando l'obbligo di ripristino del sito, il titolare della concessione può, ai sensi dell'articolo 11, comma 3, del decreto legislativo n. 164/00, estrarre il gas producibile presente in giacimento nei termini indicati dal programma autorizzato dal Ministero, sentito l'UNMIG competente.
4. Qualora la concessione di stoccaggio venga attribuita ad altro operatore, il concessionario subentrante può acquisire, in tutto od in parte, il gas naturale reimpresso in giacimento dal titolare uscente, a seguito di accordo tra le parti interessate, fatto salvo il pagamento da parte del nuovo concessionario del corrispettivo di cui all'articolo 13, comma 9, del decreto legislativo n. 164/00, per l'ulteriore gas producibile presente nel giacimento e per le pertinenze della concessione di stoccaggio.
5. Il concessionario uscente ha diritto di ritenere, con le cautele all'uopo stabilite dall'UNMIG competente, i beni destinati all'attività di stoccaggio che possano essere separati senza arrecare pregiudizio alla stessa attività. L'UNMIG competente vigila sullo stato del giacimento e degli impianti, prescrive i provvedimenti di sicurezza o di conservazione che ritiene necessari indicando, nel caso, il mantenimento del quantitativo di gas corrispondente ad adeguati valori di pressione statica di fondo. In caso di inosservanza ne ordina l'esecuzione d'ufficio, a spese del concessionario.
6. Entro i successivi centottanta giorni dalla presentazione della documentazione di cui al comma 2, il concessionario presta garanzia fideiussoria bancaria od assicurativa o rilasciata dagli intermediari finanziari dell'elenco speciale di cui all'articolo 107 del decreto legislativo n. 385/93 (Testo unico bancario), per garantire le spese di ripristino ritenute congrue dal Ministero, sentito l'UNMIG competente. Qualora la concessione di stoccaggio non venga conferita a terzi, è facoltà del concessionario provvedere direttamente al ripristino del sito, estinguendo la fideiussione.

Articolo 12
Rinuncia alla concessione

1. Il concessionario che intenda rinunciare alla concessione deve farne istanza al Ministero, tramite l'UNMIG competente, almeno un anno prima della data di cessazione dell'attività, senza apporvi condizione alcuna, presentando la documentazione di cui all'articolo 11, comma 2.
2. Dal giorno in cui è stata presentata l'istanza di rinuncia, il concessionario è costituito custode, a titolo gratuito, del giacimento e delle relative pertinenze; è tenuto a non fare più lavori di stoccaggio o di coltivazione residua, né a variarne in qualsiasi modo lo stato, salvo prescrizione del Ministero finalizzata all'assolvimento nel pubblico interesse di programmi di stoccaggio e degli obblighi relativi agli utilizzatori dei servizi di stoccaggio.
3. Sulla rinuncia provvede il Ministero, sentito il parere del Comitato tecnico, fatta salva la possibilità di riattribuire la concessione ai sensi dell'articolo 15.

Articolo 13
Decadenza del concessionario

1. Il Ministero delle attività produttive può pronunciare la decadenza del concessionario e disporre la revoca della concessione quando:
 - a) il concessionario non adempia agli obblighi imposti con l'atto di concessione;
 - b) il concessionario non abbia osservato le disposizioni contenute nel presente provvedimento od impartite dall'amministrazione;
 - c) per omessa richiesta al Ministero od all'UNMIG di apposita autorizzazione in tutti i casi previsti;
 - d) nel caso di mancata corresponsione nei termini del canone, dei tributi e di quanto altro stabiliti dal decreto di concessione.
2. La pronuncia della decadenza e la revoca della concessione sono disposte, previa contestazione dei motivi, con decreto del Ministero delle attività produttive, sentito il Comitato tecnico.
3. Il decreto che dispone la revoca per decadenza, è pubblicato nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia, nel sito *internet* del Ministero delle attività produttive, e trascritto all'ufficio delle ipoteche.
4. Dalla data del predetto decreto, il concessionario è esonerato dal pagamento del diritto proporzionale e dagli obblighi imposti dall'atto di concessione.
5. E' fatta salva la possibilità del Ministero di attribuire la concessione ad altro operatore ai sensi dell'articolo 15.

Articolo 14
Disposizioni comuni alla rinuncia ed alla decadenza

1. In ogni caso il concessionario rinunciatario o decaduto presta garanzia fideiussoria bancaria od assicurativa o rilasciata dagli intermediari finanziari dell'elenco speciale di cui all'articolo 107 del decreto legislativo n. 385/93 (Testo unico bancario), per garantire le spese di ripristino. Il Ministero ove ritenga insufficienti tali garanzie, sentito l'UNMIG competente, ne richiede l'adeguamento. Qualora la concessione di stoccaggio non venga conferita a terzi, è facoltà del concessionario rinunciatario o decaduto provvedere direttamente al ripristino del sito, estinguendo la fideiussione.
2. In caso di inadempienza alle previsioni del comma 1 da parte del concessionario rinunciatario o decaduto, quando si configurino le fattispecie di cui all'articolo 18, comma 1, della legge n. 349/86, il Ministero, sentito l'UNMIG competente, promuove la procedura in materia di danno ambientale.

Articolo 15

Nuova attribuzione della concessione

1. In caso di cessazione ai sensi dell'articolo 10, il Ministero delle attività produttive può attribuire la concessione di stoccaggio secondo le modalità e la procedura di cui agli articoli 3 e 4.
2. Nel caso di nuovo conferimento di concessioni di stoccaggio cessate per rinuncia o decadenza, il concessionario rinunciatario o decaduto può estrarre il gas reimpresso in giacimento o cederlo al nuovo concessionario. Le relative pertinenze sono direttamente trasferite al nuovo concessionario, previo versamento su apposito capitolo del Ministero dell'economia e delle finanze del corrispettivo di cui all'articolo 13, comma 9 del decreto legislativo n. 164/00.

Articolo 16
Applicazione di norme

1. Il giacimento di stoccaggio, nonché le sue pertinenze, sono sottoposte alle disposizioni di diritto che disciplinano gli immobili.
2. L'iscrizione delle ipoteche è subordinata all'autorizzazione del Ministero dell'economia e delle finanze.
3. Le ipoteche iscritte sul giacimento di stoccaggio si risolvono sulle cose e sulle somme di spettanza del concessionario. Questi è tenuto ad avvertire i creditori ipotecari iscritti, almeno un mese prima del giorno nel quale si procederà alle operazioni per la consegna del giacimento all'amministrazione o al nuovo concessionario.

Capo II
ESERCIZIO DELLA CONCESSIONE

Articolo 17
Disposizioni per la sicurezza degli impianti e delle lavorazioni e garanzie di continuità di esercizio

1. Le operazioni di stoccaggio devono essere eseguite nel rispetto delle norme di cui al decreto del Presidente della Repubblica n. 128/59, come integrato dal decreto del Presidente della Repubblica n. 886/79, e dell'articolo 11 della legge n. 221/90; nonché nel rispetto delle norme di cui al decreto legislativo n. 624/96, e al decreto legislativo n. 626/94, e successive loro modificazioni, e nel rispetto di ogni altra prescrizione imposta dalle altre amministrazioni dello Stato interessate, ciascuna nell'ambito delle rispettive competenze.
2. Le funzioni amministrative e di vigilanza sull'applicazione delle norme di cui al comma 1 sono esercitate dagli UNMIG competenti.
3. Quando sia richiesto il rilascio di autorizzazioni o certificazioni previste dalla normativa vigente, il titolare della concessione ha l'obbligo di agevolare gli eventuali accertamenti dell'UNMIG competente.
4. Nel caso di evento non dipendente dalla volontà del concessionario che provochi interruzioni o modifiche significative allo svolgimento dei lavori di stoccaggio, deve essere data comunicazione tempestiva all'UNMIG competente.
5. L'UNMIG competente, conclusa positivamente l'istruttoria da parte dell'amministrazione, nelle more dell'emanazione del provvedimento di approvazione del nuovo programma lavori o di proroga, può autorizzare le operazioni relative a modifiche significative dei programmi di lavoro, nonché le eventuali operazioni in corso all'atto della scadenza non definitiva della concessione.
6. Per l'esecuzione delle operazioni di cui al comma 5 il concessionario può avvalersi dell'opera di imprese specializzate, dandone comunicazione all'UNMIG competente prima dell'inizio dei lavori. Il concessionario è responsabile nei confronti della pubblica amministrazione dell'opera di dette imprese specializzate.

Articolo 18
Comunicazione di dati

1. Il concessionario trasmette al Ministero, ed all'UNMIG competente, una relazione tecnica dettagliata sullo stato dei giacimenti entro il 30 aprile di ciascun anno per un aggiornamento sulle condizioni del giacimento, sui programmi lavoro previsti per il ciclo di stoccaggio successivo, sul programma delle eventuali manutenzioni e degli interventi rilevanti, contenente gli ulteriori elementi di cui ai commi 3, 4, 6 e 7.
2. I titolari di concessioni di stoccaggio, al fine di assicurare una gestione coordinata e integrata delle capacità di stoccaggio di cui dispongono, sono tenuti a ottimizzare le prestazioni di ciascun giacimento in funzione delle sue caratteristiche minerarie e a comunicare al Ministero ed all'Autorità per l'energia elettrica e il gas, non oltre il 30 aprile di ciascun anno, quali giacimenti verranno utilizzati prevalentemente come stoccaggi di punta e come stoccaggi di base nel corso del ciclo di stoccaggio, comunicando altresì i criteri, le metodologie, i vincoli e le modalità dell'ottimizzazione di cui al presente articolo e all'articolo 12, comma 1, del decreto legislativo n. 164/00, nonché i criteri e i dati utilizzati per tale classificazione, in funzione delle seguenti caratteristiche:
 - a) volumi di *working gas*;
 - b) indicazione del numero di giorni consecutivi di massima portata erogativa e variazione della portata in funzione dello svaso del *working gas*;
 - c) meccanismo di produzione;
 - d) caratteristiche tecniche nominali ed effettive degli impianti associati.
3. La comunicazione di cui al comma 1 comprende i dati tecnici caratteristici di ciascun giacimento di stoccaggio, con riferimento ai seguenti parametri:
 - a) volumi di *cushion gas*, *working gas* e riserve residue;
 - b) andamento delle pressioni statiche di fondo iniziale e finale durante il ciclo effettuato;
 - c) rivalutazioni del *cushion gas* e del *working gas*;
 - d) disponibilità di punta giornaliera e relativo andamento in funzione dell'erogazione (curva di svaso);
 - e) andamento delle portate di iniezione in funzione del riempimento (curva di invaso);
 - f) funzionalità, caratteristiche tecniche e situazione degli impianti di stoccaggio.
4. La comunicazione di cui al comma 1 comprende i dati previsionali sulle prestazioni attese per il successivo ciclo di stoccaggio con riferimento a:
 - a) fase di iniezione:
 - i) numero di pozzi che si prevede di utilizzare per l'iniezione;
 - ii) potenza nominale ed effettiva delle centrali di compressione;
 - iii) andamento delle portate di iniezione in funzione del riempimento (curva di invaso);
 - iv) interventi di manutenzione programmata;
 - v) eventuali vincoli per l'iniezione derivanti dai sistemi di trasporto e dagli impianti;
 - vi) periodi previsti per il ciclo di iniezione;
 - b) fase di erogazione:
 - i) numero di pozzi che si prevede di utilizzare per l'erogazione;
 - ii) portata nominale ed effettiva in erogazione delle centrali di trattamento;
 - iii) disponibilità di punta giornaliera e relativo andamento in funzione dell'erogazione (curva di svaso);
 - iv) interventi di manutenzione programmata;
 - v) eventuali vincoli per l'erogazione derivanti dai sistemi di trasporto e dagli impianti;
 - vi) periodi previsti per il ciclo di erogazione;
5. Quando i parametri indicati ai commi 3 e 4 presentano variazioni significative in relazione a precedenti comunicazioni, oppure derivino da valutazioni o stime, devono essere evidenziati i motivi di variabilità.
6. I titolari di concessioni di stoccaggio trasmettono al Ministero ed all'UNMIG competente, entro il mese successivo all'esercizio, una comunicazione mensile per singolo campo sui volumi di gas movimentati ed i loro relativi equivalenti energetici. Detta comunicazione è estesa ai dati sull'eventuale produzione residua di gas naturale. Ogni altro dato previsto dalle disposizioni per la sicurezza degli impianti e delle lavorazioni, di cui all'articolo 17, è comunicato all'UNMIG competente.
7. I titolari forniscono altresì, entro il 30 giugno di ciascun anno, i dati a consuntivo del gas naturale effettivamente movimentato nel precedente ciclo di stoccaggio, indicando i valori di punta massima in iniezione e in erogazione registrati in ogni giacimento, con l'indicazione del giorno in cui si sono verificati ed i valori di pressione statica di fondo al termine delle fasi di iniezione e di erogazione.
8. Le comunicazioni previste nei precedenti commi del presente articolo, trasmesse anche nella forma di documenti informatici, sostituiscono a tutti gli effetti quelle richieste dagli articoli 4, 5 e 6 del decreto ministeriale 9 maggio 2001.

Articolo 19

Operazioni previste nelle concessioni di stoccaggio

1. La pressione statica di fondo non deve superare il valore fissato nel decreto di conferimento o il maggior valore eventualmente autorizzato dal Ministero ai sensi dell'articolo 8.
Durante la fase dinamica di iniezione di gas in giacimento, la pressione dinamica può, limitatamente alla fase finale di ricostituzione del giacimento e per brevi periodi, superare in misura limitata la pressione massima prevista in condizioni statiche. In tale caso il concessionario è tenuto ad inviare all'UNMIG competente, e per conoscenza al Ministero, una relazione indicante la pressione di iniezione registrata e la relativa modalità di misura.
2. Il titolare della concessione di stoccaggio, prima di dare inizio ad eventuali indagini geologiche e geofisiche ed alle perforazioni deve presentare il relativo programma all'UNMIG competente.
L'inizio delle suddette operazioni non può avere luogo prima che l'UNMIG competente abbia espresso formale autorizzazione.
3. Al solo fine di ottenere la copertura sismica relativa alla superficie della concessione di stoccaggio possono essere autorizzate operazioni relative a rilievi geofisici anche in aree ad essa adiacenti, ancorché non coperte da titolo minerario.
4. Il titolare della concessione di stoccaggio deve consentire ai titolari di permessi di ricerca, concessioni di coltivazione e stoccaggio finitimi, per riconosciuta necessità di esecuzione di operazioni relative a rilievi geofisici, autorizzati dall'UNMIG competente, di operare nell'ambito della propria concessione o la sorvolino.
5. Il concessionario deve consentire la posa di condotte, autorizzate dall'UNMIG competente, per il trasporto di idrocarburi estratti nell'ambito di altri titoli minerari.
6. L'UNMIG competente stabilisce le misure cautelative che dovranno essere osservate nell'esecuzione delle operazioni di cui ai commi 5 e 6, sentito il titolare della concessione di stoccaggio interessata dalle operazioni stesse per la definizione delle modalità e dei tempi degli interventi.
7. Il concessionario, nel caso in cui ravvisi la necessità di apportare integrazioni o modifiche al progetto di stoccaggio, ne informa preventivamente l'UNMIG competente. Nei casi rilevanti, l'UNMIG competente, invita il concessionario a produrre apposita istanza al Ministero per l'autorizzazione, ai sensi dell'articolo 7.
8. Qualora, nel corso della vigenza della concessione di stoccaggio, singoli livelli per lo stoccaggio non risultino più tecnicamente od economicamente esercibili, il Ministero può autorizzare il concessionario a ridurre la capacità di stoccaggio, previa presentazione di istanza. L'istanza è presentata conformemente all'articolo 12, comma 1.
9. Nel caso di cui al comma 9, fermo restando l'obbligo di ripristino del sito, il titolare della concessione può, ai sensi dell'articolo 11, comma 3, del decreto legislativo n. 164/00, estrarre il gas producibile dal giacimento nei termini indicati dal programma autorizzato dal Ministero, sentito l'UNMIG competente.
10. Il concessionario può avvalersi dell'opera di imprese specializzate, nel rispetto del decreto legislativo n. 624/96, ai fini dell'esecuzione di lavori nell'ambito della concessione di stoccaggio. Il concessionario è responsabile nei confronti della pubblica amministrazione dell'opera di dette imprese specializzate.

Articolo 20

Pozzi di monitoraggio ed operativi

1. Il titolare della concessione di stoccaggio, prima di dare inizio ad ogni perforazione, presenta il relativo programma all'UNMIG competente per l'autorizzazione.
2. Il programma indica la postazione del pozzo, l'obiettivo minerario, la profondità da raggiungere, il profilo previsto, l'impianto da impiegare, il programma di tubaggio e di cementazione, le attrezzature contro le eruzioni libere e la natura dei fluidi di perforazione, il costo preventivato per la realizzazione dell'opera.
3. L'UNMIG competente, sentite le altre amministrazioni interessate nei casi previsti dalle norme vigenti, autorizza la perforazione.
4. Ogni pozzo è individuato mediante un toponimo ricadente nell'area della concessione seguito da un numero d'ordine. Nel caso di pozzi *off-shore* la denominazione è definita con nome convenzionale seguito dal numero progressivo del pozzo.
5. L'ubicazione dei pozzi è effettuata con sistema ottico, ovvero con radiolocalizzazione, o con altri metodi topografici similari, trasmettendo all'UNMIG competente apposita documentazione redatta con l'indicazione del metodo seguito. Ove l'UNMIG competente lo ritenga opportuno, può essere redatto il verbale di ubicazione dei pozzi in presenza di funzionari dell'Ufficio.
6. I pozzi sono contrassegnati in modo da renderne sicura l'individuazione sul campo.

7. Entro novanta giorni dall'ultimazione del sondaggio, il titolare trasmette all'UNMIG competente il profilo geologico del foro, corredato dei risultati delle diagrafie effettuate in foro, da grafici e notizie relative a tutte le operazioni eseguite ed ai risultati ottenuti, inoltrandone copia su supporto informatico al Ministero.
8. Quando un pozzo non sia più idoneo all'esercizio dello stoccaggio, il concessionario procede tempestivamente alla chiusura mineraria chiedendo l'autorizzazione all'UNMIG competente, informandone il Ministero, precisando il piano di sistemazione del pozzo stesso e dell'area impegnata.
9. L'UNMIG competente può impartire istruzioni in merito al programma di chiusura ed ai lavori di sistemazione di cui al comma 8.
10. Il concessionario redige il rapporto tecnico della chiusura mineraria del pozzo, con l'indicazione delle operazioni effettuate e lo trasmette all'UNMIG competente, inoltrandone copia su supporto informatico al Ministero.
11. Ove l'UNMIG competente lo ritenga necessario, può disporre che venga redatto verbale di chiusura mineraria con la partecipazione di funzionari dell'Ufficio.
12. L'approfondimento di un pozzo o la modifica e la perforazione della colonna nell'intento di effettuare operazioni di stoccaggio in un altro livello sono autorizzati dall'UNMIG competente, al quale deve essere sottoposto il programma delle operazioni.
13. Nell'esecuzione dei lavori il concessionario osserva le prescrizioni che l'UNMIG competente ritiene opportuno apportare.

Articolo 21
Pubblica utilità

1. Le opere necessarie allo stoccaggio e quelle necessarie per immettere il gas alla rete di trasporto sono dichiarate di pubblica utilità a tutti gli effetti del decreto del Presidente della Repubblica n. 327/01, e successive modifiche ed integrazioni, con particolare riferimento a quelle introdotte con decreto legislativo n. 330/04.

Capo III

OBIETTIVI DI QUALITÀ

Articolo 22
Disposizioni in tema di qualità della prestazione

1. Lo sviluppo dello stoccaggio deve essere condotto secondo i criteri tecnico-economici più aggiornati. Il titolare della concessione di stoccaggio svolge la propria attività secondo le buone regole della scienza e della tecnica al fine di non danneggiare il giacimento e di non arrecare pregiudizio a terzi o danni ambientali.
2. Il concessionario osserva le prescrizioni particolari che le amministrazioni concedenti ritengono di imporre, ai fini della tutela del giacimento, della conservazione dell'equilibrio geologico ed idrogeologico del sottosuolo, della salvaguardia dell'ambiente e dei diritti dei terzi a seguito di esigenze manifestate durante l'esercizio della concessione di stoccaggio.
3. I titolari di concessioni di stoccaggio destinano le capacità di stoccaggio alla funzione di stoccaggio minerario, strategico o di modulazione del sistema del gas, compatibilmente con il programma di manutenzione e gestione del proprio sistema di stoccaggio, e con la capacità della rete di trasporto cui sono connessi gli impianti di stoccaggio. I volumi di gas movimentati che vengono restituiti rientrano nel campo di intercambiabilità ed hanno caratteristiche e contenuto di sostanze nocive conformi alle norme tecniche emanate dal Ministero delle attività produttive.
4. Ogni titolare di più concessioni di stoccaggio deve gestire in modo coordinato e integrato il complesso delle capacità di stoccaggio di *working* gas di cui dispone, al fine di garantire l'ottimizzazione delle capacità stesse e la sicurezza del sistema nazionale del gas.

Articolo 23
Misura del gas

1. Agli effetti della determinazione dei volumi di gas naturale immesso ed erogato in ciascun giacimento della concessione di stoccaggio, il concessionario deve installare sistemi di misura finalizzati a rilevare i volumi nonché il loro equivalente energetico, espresso in multipli dell'unità joule (J).

2. Le registrazioni analogiche o digitali delle misurazioni giornaliere sono tenute a disposizione dell'UNMIG competente, a cura del concessionario, per un periodo di un anno a decorrere dal termine della conclusione di ciascun ciclo di stoccaggio.
3. I sistemi di misura devono essere di tipo regolamentare, conformi alla vigente normativa in materia di metrologia legale.
4. Il concessionario trasmette la documentazione inerente il sistema di misura all'UNMIG competente, il quale verifica sulla sua corretta realizzazione ed esercizio, prescrivendo, nel caso, eventuali adempimenti di spettanza del concessionario, informandone il Ministero.

Articolo 24

Utilizzo di gas inerte

1. Il Ministero può autorizzare, su richiesta del concessionario, previa presentazione di specifico studio di idoneità, la sostituzione, totale o parziale del *cushion* gas con gas inerte, sia per le concessioni di stoccaggio vigenti alla data di entrata in vigore del presente disciplinare tipo che per quelle di nuova attribuzione.
2. L'istanza per l'ottenimento dell'autorizzazione prevista nel presente articolo è presentata al Ministero ed all'UNMIG competente secondo le disposizioni dell'articolo 7.

Capo IV

POTERI DI VERIFICA E CONSEGUENZE DEGLI INADEMPIMENTI

Articolo 25

Verifica dell'esecuzione dei programmi

1. Il Ministero può imporre particolari prescrizioni sia all'atto del conferimento che successivamente per la tutela del giacimento qualora dall'esercizio della concessione, nonostante l'osservanza di tutti gli obblighi imposti dal decreto e dal presente disciplinare, derivi pregiudizio al giacimento stesso.
2. Fatto salvo quanto previsto dall'articolo 19, comma 8, il concessionario non può sospendere né modificare il programma lavoro senza giustificazione tecnica o riconosciuta causa di forza maggiore o senza la preventiva autorizzazione del Ministero.
A tal fine il concessionario deve presentare istanza al Ministero ed all'UNMIG competente indicando e comprovando le ragioni tecniche che giustificano la sospensione o le modificazioni richieste. L'UNMIG competente esprime il proprio parere sull'istanza e lo trasmette al Ministero che autorizza la sospensione o la modificazione del programma. Il provvedimento è rilasciato, nei casi di maggiore rilevanza, secondo le procedure dell'articolo 7.
3. Il concessionario può sospendere il programma di propria iniziativa per cause di forza maggiore. In tal caso deve darne immediata comunicazione all'UNMIG competente ed al Ministero per l'emanazione degli atti previsti.
4. Il Ministero, dopo aver fatto svolgere gli accertamenti del caso all'UNMIG competente, può ordinare l'immediata ripresa dei lavori e l'attuazione del precedente programma se non riconosca giustificata la sospensione.
5. Le eventuali modifiche del programma dei lavori autorizzate dal Ministero, nei casi di maggiore rilevanza, sono pubblicate nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia, nel relativo sito *internet* del Ministero delle attività produttive.

Articolo 26

Conseguenza degli inadempimenti

1. L'inosservanza delle prescrizioni del disciplinare è motivo di decadenza della concessione secondo le indicazioni dell'articolo 13.
2. Nei casi previsti dalle norme di cui all'articolo 17 si applicano le relative sanzioni.

Titolo IV

DISPOSIZIONI FINALI

Articolo 27

Disposizioni finali

1. Il disciplinare di cui al titolo III, che sostituisce il disciplinare tipo approvato con decreto ministeriale 28 luglio 1975, di attuazione della legge n. 170/74, si applica alle concessioni di stoccaggio vigenti a decorrere dalla data di pubblicazione del presente decreto nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana.
2. Su richiesta del concessionario, motivata da particolari esigenze tecniche, il Ministero, sentito il Comitato tecnico, può disporre deroghe a determinate disposizioni del disciplinare tipo.
3. Avverso gli atti definitivi del Ministero e dell'UNMIG previsti dal presente decreto è ammesso ricorso in via giurisdizionale o, in alternativa, ricorso straordinario al Capo dello Stato.

Articolo 28

Pubblicazione

1. Il presente decreto, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana, nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia e nel sito *internet* del Ministero delle attività produttive, entra in vigore dal giorno successivo alla data della prima pubblicazione.

Roma, 26 agosto 2005

Il Ministro: SCAJOLA

INDIRIZZI

- **MINISTERO ATTIVITA' PRODUTTIVE – Direzione Generale per l'Energia e le Risorse Minerarie**
 - **UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LA GEOTERMIA**
 - Uffici F1, F2, F3, F4 – Via Molise, 2 – 00187 Roma – tel. 06 47052859 - fax 06 47887802
 - Ufficio F5 – Via Zamboni, 1 – 40125 Bologna – tel. 051 234326 - fax 051 228927
 - Ufficio F6 – Via Benedetto Croce, 40 – 00142 Roma – tel. 06 5411754 - fax 06 5410696
 - Ufficio F7 – Piazza Giovanni Bovio, 22 – 80133 Napoli – tel. 081 5510049 - fax 081 5519460

 - **MERCATO DEL GAS**
 - Ufficio D1 – Via Molise, 2 – 00187 Roma – tel. 06 47052796 – fax 06 47052036

ELENCO DELLE ISTANZE

Aggiornamento al 31 luglio 2005

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA

| N. | Pubblic. BUIG | Arrivo | Denominazione istanza | Società titolari | Zona | Province | Area Kmq |
|----|--------------------|----------------|----------------------------------|------------------------------------|--|-------------|--------------------|
| 1 | XL-4 | 03/96 | PLATACI | ENI | CALABRIA | CZ | 181,86 |
| 2 | XL-8 | 07/96 | MONTE CARBONE | ENI | BASILICATA (357,84) PUGLIA (98,64) | MT BA-TA | 456,48 |
| 3 | XL-8 | 07/96 | MANDURIA | ENI | PUGLIA | TA-LE | 959,40 |
| 4 | XL-8 | 07/96 | MASSAFRA | ENI | PUGLIA (997,04) BASILICATA (2,60) | TA-BA MT | 999,64 |
| 5 | XL-12 | 11/96 | MURO LUCANO | ITALMIN PETROLI | BASILICATA (117,03) CAMPANIA (0,20) | PZ SA | 117,23 |
| 6 | XLI-8 | 07/97 | FRUSCI | ENI | BASILICATA | PZ | 237,13 |
| 7 | XLI-9 | 08/97 | SORGENTE NUOVA (1) | FINA, MOBIL, ENTERPRISE O., ENI | BASILICATA | PZ | 13,06 |
| 8 | XLII-1 | 12/97 | MASSERIA LA ROCCA (1) | BRITISH GAS RIMI, ENI | BASILICATA | PZ | 13,06 |
| 9 | XLII-3 | 02/98 | SPEZZANO ALBANESE | ENI | CALABRIA | CS | 743,00 |
| 10 | XLII-11 | 10/98 | OLIVETO LUCANO | TOTAL ITALIANA, B.G.INT ESSO | BASILICATA | MT-PZ | 188,23 |
| 11 | XLIII-10 | 09/99 | S. GIOVANNI TEATINO | ENI | ABRUZZO | PE-CH | 199,10 |
| 12 | XLIII-10 | 09/99 | FIUME BRADANO | ENI | BASILICATA (198,80) PUGLIA (121) | MT TA | 319,80 |
| 13 | XLIV-3 | 02/00 | GROTTE DEL SALICE | SHELL ITALIA E&P | BASILICATA | PZ-MT | 118,14 |
| 14 | XLIV-8 | 07/00 | BARDONE | STARGAS ITALIA, PETROREP IT. | EMILIA ROMAGNA | PR | 51,46 |
| 15 | XLIV-8 | 07/00 | CORANA | ITALMIN EXPLORATION | PIEMONTE (412,58) LOMBARDIA (63,65) | AL PV | 476,23 |
| 16 | XLIV-8 | 07/00 | POSTA NUOVA | RIGO OIL COMPANY | PUGLIA | FG | 154,55 |
| 17 | XLV-2 | 02/01 | CIVITAQUANA | RIGO OIL COMPANY | ABRUZZO | PE-CH-TE | 615,37 |
| 18 | XLV-8 | 07/01 | MONTEMARCIANO | S.A.R.P. | MARCHE | AN | 49,40 |
| 19 | XLV11 | 10/01 | MONTALBANO | RIGO OIL COMPANY | BASILICATA | MT | 165,04 |
| 20 | XLV-12 | 11/01 | TORRENTE LA VELLA | EDISON SpA, ENERGIA CONC. | BASILICATA | MT | 9,65 |
| 21 | XLVI-4 | 03/02 | CAROVILLI | WPN Resources Ltd | MOLISE (599,8) ABRUZZO (73,4) | IS-CB AQ | 673,20 |
| 22 | XLVI-5 | 04/02 | NIBBIA | NORTHERN PETROLEUM LIMITED | PIEMONTE | NO | 253,40 |
| 23 | XLVI-8 | 07/02 | NUSCO | ITALMIN | CAMPANIA | AV-BN | 698,50 |
| 24 | XLVI-11 | 10/02 | TERRA DEL SOLE | NORTHSUN ITALIA | EMILIA ROMAGNA | FO-RA | 214,85 |
| 25 | XLVI-12 | 11/02 | LONGASTRINO | NORTHERN PETROLEUM LIMITED | EMILIA ROMAGNA | FE-RA | 139,72 |
| 26 | XLVII-4 | 03/03 | MONTELURO | PETREN | MARCHE (287,01) EMILIA R. (77,85) | PS - RN | 364,86 |
| 27 | XLVII-5 | 04/03 | MASSERIA GAUDELLA | GAS DELLA CONCORDIA | BASILICATA | MT | 154,21 |
| 28 | XLVII-10 | 09/03 | RECANATI (11) | COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l. | MARCHE | MC-AN | 72,54 |
| 29 | XLVII-11 | 10/03 | IOLANDA DI SAVOIA | GEOGAS | EMILIA ROMAGNA | FE | 119,50 |
| 30 | XLVII-11 XLIX-5 | 10/03 21/04 | SULMONA | GAS DELLA CONCORDIA | ABRUZZO | AQ | (212,03) 188,95 |
| 31 | XLVII-12 | 11/03 | COLFELICE | VITTORITO PETROLEUM S.r.l. | LAZIO | FR | 623,33 |
| 32 | XLVII-12 | 11/03 | NIBBIANO | EDISON SpA | EMILIA ROM. (402,91) LOMBARDIA (344,37) | PC-PV | 747,28 |
| 33 | XLVIII-2 | 01/04 | CASTELNUOVO (11) | GEOGAS | MARCHE | MC-AN | 72,54 |
| 34 | XLVIII-3 | 02/04 | CARISIO | BRITISH GAS INTERNATIONAL BV | PIEMONTE | BI-VC-NO | 729,33 |
| 35 | XLVIII-4 | 03/04 | CASE SPARSE | BRITISH GAS INTERNATIONAL BV | LOMBARDIA (12,60) PIEMONTE (11,60) | PV-NO | 24,20 |

| | | | | | | | |
|----|-----------|-------|------------------------------|--|---------------------------------------|-------------|--------|
| 36 | XLVIII-5 | 04/04 | BELFORTE | HERITAGE PETROLEUM PLC | TOSCANA | PI-SI | 510,85 |
| 37 | XLVIII-5 | 04/04 | CINIGIANO | HERITAGE PETROLEUM PLC | TOSCANA | GR-SI | 303,30 |
| 38 | XLVIII-5 | 04/04 | RIBOLLA (12) | HERITAGE PETROLEUM PLC | TOSCANA | GR | 246,87 |
| 39 | XLVIII-5 | 04/04 | SIENA | HERITAGE PETROLEUM PLC | TOSCANA | SI-FI | 477,96 |
| 40 | XLVIII-7 | 06/04 | MORGETTA | COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l. | MOLISE | CB | 6,10 |
| 41 | XLVIII-7 | 06/04 | BAGNACAVALLA (13) | ENI S.p.A. DIV. EXPLORATION & PRODUCTION | EMILIA ROMAGNA | RA | 2,45 |
| 42 | XLVIII-8 | 07/04 | GATTINARA | NORTHERN PETROLEUM LIMITED | PIEMONTE (462,14) LOMBARDIA (7,65) | NO-VC-BI-VA | 462,14 |
| 43 | XLVIII-9 | 08/04 | FIUME BRUNA (12) | GA.I.A.- Independent Energy Solutions | TOSCANA | GR | 246,87 |
| 44 | XLVIII-10 | 09/04 | BOSCO | Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro | EMILIA ROMAGNA | MO-BO | 9,85 |
| 45 | XLVIII-10 | 09/04 | DARDAGNOLA | Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro | EMILIA ROMAGNA | MO-BO | 24,65 |
| 46 | XLVIII-10 | 09/04 | CASALE COCCHI (13) | GROVE ENERGY Ltd | EMILIA ROMAGNA | RA | 2,45 |
| 47 | XLVIII-11 | 10/04 | SAMBUCETO | PETREN s.r.l. | MARCHE | MC-AN | 147,59 |
| 48 | XLVIII-11 | 10/04 | TORRENTE PARMA | EDISON | EMILIA ROMAGNA | PR-RE | 666,22 |
| 49 | XLVIII-11 | 10/04 | LA SACCA (14) | NORTHERN PETROLEUM (UK) LIMITED | EMILIA ROMAGNA | RA | 52,35 |
| 50 | XLVIII-11 | 10/04 | CORROPOLI | JKX Italia limited | MARCHE | AP | 168,00 |
| 51 | XLIX-3 | 28/02 | LA BOSCA (14) | GROVE ENERGY | EMILIA ROMAGNA | RA | 52,35 |
| 52 | XLIX-3 | 28/02 | PUNTA MARINA | NORTHERN PETROLEUM (UK) | EMILIA ROMAGNA | RA | 29,70 |
| 53 | XLIX-4 | 31/03 | COSTA PAVESI (15) | COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI | EMILIA ROMAGNA | PR | 341,85 |
| 54 | XLIX-6 | 30/05 | ALTEDO | COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI | EMILIA ROMAGNA | BO-FE | 190,87 |
| 55 | XLIX-6 | 30/05 | PIZZO SCIABOLONE | GAS PLUS ITALIANA | BASILICATA | MT | 96,22 |
| 56 | XLIX-7 | 03/06 | BRIENZA | JKX ITALIA | BASILICATA | PZ | 75,86 |
| 57 | XLIX-7 | 28/06 | SANTA MARGHERITA (15) | SVILUPPO RISORSE NATURALI | EMILIA ROMAGNA | PR | 308,83 |
| 58 | XLIX-7 | 30/06 | CASCINA CAMPAZZO | NORTHSUN ITALIA | LOMBARDIA | BS-CR | 161,80 |
| 59 | XLIX-7 | 30/06 | LA RISORTA | NORTHSUN ITALIA | VENETO EMILIA ROMAGNA | RO-FE | 369,50 |
| 60 | XLIX-8 | 28/06 | LA PROSPERA | NORTHSUN ITALIA | VENETO EMILIA ROMAGNA | RO-FE | 110,00 |
| 61 | XLIX-8 | 28/06 | OPERA | NORTHSUN ITALIA | LOMBARDIA | MI-PV | 329,00 |
| 62 | XLIX-8 | 29/7 | SOLAROLO | GROVE ENERGY | EMILIA ROMAGNA | BO-FO-RA | 258,45 |

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

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

| N. | Public. BUIG | Arrivo | Denominazione istanza | Società titolare | Zona | Area kmq |
|----|--------------|--------|--------------------------|---------------------------|-----------------------|----------|
| 1 | XL-1 | 12/95 | d 146 D.R.-CN | CANADA NORTHWEST ITALIANA | D - Mare Ionio | 162,28 |
| 2 | XL-8 | 07/96 | d 147 D.R.-AG | ENI | D - Mare Ionio | 993,96 |
| 3 | XLII-12 | 11/98 | d 341 C.R.-PU | PUMA PETROLEUM | C - Mare Mediterraneo | 658,75 |
| 4 | XLIII-2 | 01/99 | d 90 E.R.-PU | PUMA PETROLEUM | E - Mare Tirreno | 683,13 |
| 5 | XLIII-5 | 04/99 | d 91 E.R.-PU | PUMA PETROLEUM | E - Mare Tirreno | 643,12 |
| 6 | XLV-8 | 07/01 | d 342 C.R.-PU | PUMA PETROLEUM | C - Mare Mediterraneo | 716,70 |
| 7 | XLVII-5 | 04/03 | d 345 C.R.-MF (1) | MAYFAIR PETROLEUM LIMITED | C - Canale di Sicilia | 267,81 |
| 8 | XLVII-8 | 07/03 | d 346 C.R.-EA (1) | ENI - EDISON | C - Canale di Sicilia | 267,81 |
| 9 | XLVII-12 | 11/03 | d 347 C.R.-NP | NORTHERN PETROLEUM | C - Canale di Sicilia | 391,49 |
| 10 | XLVIII-3 | 02/04 | d 21 G.R.-NP | NORTHERN PETROLEUM | G - Canale di Sicilia | 712,50 |
| 11 | XLVIII-5 | 04/04 | d 57 F.R.-NP | NORTHERN PETROLEUM | F e D Mare Adriatico | 734,50 |
| 12 | XLVIII-6 | 05/04 | d 58 F.R.-NP | NORTHERN PETROLEUM | F e D Mare Adriatico | 734,64 |

| | | | | | | |
|----|----------|-------|----------------------|--------------------|---------------------------|--------|
| 13 | XLVIII-9 | 08/04 | d 348 C.R.-NP | VEGA OIL | C - Canale di Sicilia | 336,98 |
| 14 | XLIX--3 | 02/05 | d 22 G.R.-NP | NORTHERN PETROLEUM | G - Canale di Sicilia | 743,09 |
| 15 | XLIX--5 | 04/05 | d 59 F.R.-NP | NORTHERN PETROLEUM | F - Mare Ionio | 730,75 |
| 16 | XLIX-6 | 05/05 | d 23 G.R.-NP | NORTHERN PETROLEUM | C e G - Canale di Sicilia | 743,81 |
| 17 | XLIX-6 | 05/05 | d 24 G.R.-NP | NORTHERN PETROLEUM | C e G - Canale di Sicilia | 726,90 |

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA

| N. | Public. BUIG | Arrivo | Denominazione istanza | Società titolare | Regioni | Provincie | Area kmq |
|----|--------------|--------|-----------------------|------------------|----------------|-----------|----------|
| 1 | XLVII-10 | 09/03 | AGOSTA | ENI | EMILIA ROMAGNA | FE | 26,93 |
| 2 | XLVIII-8 | 07/04 | VAL D'AGRI * | ENI, SHELL E&P | BASILICATA | PZ | 660,17 |
| 3 | XLIX-5 | 22/04 | ABBADESSE | GROVE ENERGY | EMILIA ROMAGNA | RA | 14,70 |
| 4 | XLIX-6 | 17/05 | CAPPARUCCIA | ENI, EDISON | MARCHE | AP | 59,55 |

(* Istanza di unificazione delle concessioni di coltivazione GRUMENTO NOVA e VOLTURINO)

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE

| N. | Public. BUIG | Arrivo | Denominazione istanza | Società titolare | Zona | Area kmq |
|----|--------------|--------|-----------------------|-------------------------------------|-----------------------|----------|
| 1 | XL-4 | 02/88 | d 26 B.C.-AG | AGIP | B - Mare Adriatico | 58,48 |
| 2 | XXXIX-3 | 02/95 | d 23 A.C.-AG | AGIP | A - Mare Adriatico | 58,32 |
| 3 | XLI-1 | 12/96 | d 1 G.C.-AG | AGIP, EDISON GAS | G - Canale di Sicilia | 171,70 |
| 4 | XLI-4 | 03/97 | d 35 A.C.-AG | AGIP, ELF IDR. ITAL., PETR. IT. SPI | A - Mare Adriatico | 144,17 |
| 5 | XLV-1 | 12/00 | d 36 A.C.-AG | ENI | A - Mare Adriatico | 147,30 |
| 6 | XLV-3 | 02/01 | d 37 A.C.-AG | ENI | A - Mare Adriatico | 73,56 |

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

| N. | Public. BUIG | Arrivo | Denominazione istanza | Società titolare | Regioni | Provincie | Area kmq |
|----|--------------|--------|----------------------------|------------------------------------|----------------|-----------|----------|
| 1 | XLVI-8 | 07/02 | CANTON | INDIPENDENT GAS MANAGEMENT | VENETO | VE | 125,07 |
| 2 | XLVI-8 | 07/02 | COLLE TRONCO | INDIPENDENT GAS MANAGEMENT | LAZIO | FR | 23,19 |
| 3 | XLVI-8 | 07/02 | RIVARA | INDIPENDENT GAS MANAGEMENT | EMILIA ROMAGNA | MO-BO | 117,14 |
| 4 | XLVI-9 | 08/02 | CORNEGLIANO | Confservizi International Scrl | LOMBARDIA | LO | 24,23 |
| 5 | XLVI-9 | 08/02 | COTIGNOLA (2) | BLUGAS SpA | EMILIA ROMAGNA | RA | 22,14 |
| 6 | XLVI-9 | 08/02 | COTIGNOLA (2) | EDISON STOCCAGGIO SpA | EMILIA ROMAGNA | RA | 22,14 |
| 7 | XLVI-9 | 08/02 | COTIGNOLA (2) | Confservizi International Scrl | EMILIA ROMAGNA | RA | 22,14 |
| 8 | XLVI-9 | 08/02 | COTIGNOLA (2) | CPL CONCORDIA Scrl e ITALCOGIM SpA | EMILIA ROMAGNA | RA | 22,14 |
| 9 | XLVI-9 | 08/02 | COTIGNOLA (2) | ENEL FTL SpA | EMILIA ROMAGNA | RA | 22,14 |
| 10 | XLVI-9 | 08/02 | CUGNO LE MACINE (3) | CPL CONCORDIA Scrl | BASILICATA | MT | 48,16 |

| | | | | | | | |
|----|--------|-------|-----------------------------------|--------------------------------------|----------------|----|-------|
| 11 | XLVI-9 | 08/02 | CUGNO LE MACINE (3) | GEOGAS Srl | BASILICATA | MT | 48,16 |
| 12 | XLVI-9 | 08/02 | SAN POTITO (4) | BLUGAS SpA | EMILIA ROMAGNA | RA | 19,67 |
| 13 | XLVI-9 | 08/02 | SAN POTITO (4) | EDISON STOCCAGGIO SpA | EMILIA ROMAGNA | RA | 19,67 |
| 14 | XLVI-9 | 08/02 | SAN POTITO (4) | CPL CONCORDIA Srl e ITALCOGIM SpA | EMILIA ROMAGNA | RA | 19,67 |
| 15 | XLVI-9 | 08/02 | SAN POTITO (4) | ENEL FTL SpA | EMILIA ROMAGNA | RA | 19,67 |
| 16 | XLVI-9 | 08/02 | MASSERIA S. ANGELO (5) | COSTRUZIONE CONDOTTE Srl | BASILICATA | MT | 10,15 |
| 17 | XLVI-9 | 08/02 | SERRA PIZZUTA (5) | GEOGAS Srl | BASILICATA | MT | 10,15 |

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