

## SOMMARIO

Bollettino Ufficiale degli  
Idrocarburi e della  
Geotermia - Anno XLIX –  
N. 3

*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 PERMESSI DI RICERCA**

- **LA BOSCA** – Istanza di permesso di ricerca (Ravenna) – Società Grove Energy ..... Pag. 6
- **PUNTA MARINA** – Istanza di permesso di ricerca (Ravenna) – Società Northern Petroleum ..... Pag. 8

#### ■ PERMESSI DI RICERCA

##### **ISTANZE DI PROROGA**


- **CIVITA** – Istanza di proroga del permesso di ricerca (Campobasso, Chieti) – Società ENI (r.u.) ..... Pag. 10




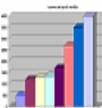


##### **ISTANZE DI SOSPENSIONE**

- **IMOLA** – Istanza di sospensione del permesso di ricerca (Bologna, Ravenna) – Società ENI ..... Pag. 10

##### **ISTANZE DI RINUNCIA**

- **CARPENEDOLO** – Istanza di rinuncia al permesso di ricerca (Brescia, Mantova) – Società ENI ..... Pag. 10

	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>BERTINORO</b> – Istanza di rinuncia al permesso di ricerca (Forlì) – Società ENI ..... <i>Pag.</i> 10</li> </ul> <p style="margin-left: 20px;">■ Istanze di concessione di coltivazione</p> <p style="margin-left: 20px;">■ Concessioni di coltivazione</p> <p><b>ISTANZE DI PROROGA</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>TRIGNANO</b> – Istanza di proroga della concessione di coltivazione (Modena) – Società Turchi Maurizio ..... <i>Pag.</i> 10</li> </ul> <p><b>DECRETI DI PROROGA</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>CANDELA</b> – Decreto ministeriale 4 febbraio 2005 di proroga del permesso (Foggia, Potenza) – Società ENI (r.u.)..... <i>Pag.</i> 11</li> </ul>
	<p style="text-align: center;"><b>TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NEL SOTTOFONDO DEL MARE TERRITORIALE E DELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE</b></p> <p style="margin-left: 20px;">■ Istanze di permesso di ricerca</p> <p style="margin-left: 20px;">■ Permessi di ricerca</p> <p><b>DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>F.R27.AG</b> – Decreto ministeriale 2 febbraio 2005 di accettazione della rinuncia al permesso (Mare Jonio, Zone D e F) – Società ENI ... <i>Pag.</i> 13</li> <li>▪ <b>F.R28.AG</b> – Decreto ministeriale 3 febbraio 2005 di accettazione della rinuncia al permesso (Mare Jonio, Zone D e F) – Società ENI ... <i>Pag.</i> 14</li> <li>▪ <b>F.R29.AG</b> – Decreto ministeriale 4 febbraio 2005 di accettazione della rinuncia al permesso (Mare Jonio, Zone D e F) – Società ENI ... <i>Pag.</i> 15</li> </ul> <p style="margin-left: 20px;">■ Istanze di concessione di coltivazione</p> <p style="margin-left: 20px;">■ Concessioni di coltivazione</p>
	<p><b>MERCATO DEL GAS NATURALE</b></p>

	<p style="text-align: center;"><b>GEOTERMIA</b></p> <p style="text-align: center;">ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE</p>
	<p style="text-align: center;"><b>LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI</b></p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>CIRCOLARE MINISTERIALE N. 2306 del 7 febbraio 2005</b> - Modalità di accertamento della produzione anidra di idrocarburi liquidi..... <i>Pag. 16</i></li> <li>▪ <b>DECRETO INTERMINISTERIALE 29 marzo 2005</b> – Determinazione della riduzione delle royalties per l'anno 2004..... <i>Pag. 17</i></li> </ul>
	<p style="text-align: center;"><b>REGIONE SICILIA</b></p>
	<p style="text-align: center;"><b>DATI STATISTICI</b></p>
	<p style="text-align: center;"><b>INDIRIZZI</b></p>
	<p style="text-align: center;"><b>ELENCHI DELLE ISTANZE</b></p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>● <b>ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA</b> ..... <i>Pag. 20</i></li> <li>● <b>ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE</b> ..... <i>Pag. 21</i></li> <li>● <b>ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA</b> ..... <i>Pag. 22</i></li> <li>● <b>ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE</b> ..... <i>Pag. 22</i></li> </ul>

- Istanze di concessione di stoccaggio ..... Pag. 22



## APPENDICE

### 1) INDICI

- PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA E IN MARE
- CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRA E IN MARE
- CONCESSIONI DI STOCCAGGIO
- PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE
- CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

### 2) ELENCHI DEI TITOLI

- PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA
- PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE
- CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA
- CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE
- CONCESSIONI DI STOCCAGGIO
- PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE
- CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

### 3) ELENCO DELLE DITTE

- TITOLARI, RAPPRESENTANTI UNICHE E CONTITOLARI DI TITOLI MINERARI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E DI RISORSE GEOTERMICHE

## AVVERTENZE

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

BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE		BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE	
Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero	Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero
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	-	-					
XLV	12	31 dicembre	-	-					
XLVI	1	31 gennaio 2002	1	23					
XLVI	2	28 febbraio 2002	24	27					
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

### PERMESSI DI RICERCA

#### ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **20.**

#### **Istanza di permesso di ricerca «LA BOSCA» presentata dalla Società Grove Energy (estratto).**

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

Data di presentazione dell'istanza: 28 febbraio 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «LA BOSCA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province:* Ravenna.

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

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:*

<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	0° 15'	44° 24'
b	0° 11'	44° 24'
c	0° 11'	44° 23'
d	Intersezione tra il parallelo 44° 23' e la linea di costa di bassa marea;	
e	Intersezione tra la linea di costa di bassa marea ed il parallelo 44° 20';	
f	0° 12'	44° 20'
g	0° 12'	44° 21'
h	0° 13'	44° 21'
i	0° 13'	44° 22'
l	0° 14'	44° 22'
m	0° 14'	44° 23'
n	0° 15'	44° 23'

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

- *Superficie richiesta:* km<sup>2</sup> 52,35.

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «LA SACCA» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII – N. 11.

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



TAV. 1 - Istanza di permesso di ricerca LA BOSCA – Società Grove Energy Ltd

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **21**.

**Istanza di permesso di ricerca «PUNTA MARINA» presentata dalla Società Northern Petroleum (estratto).**

Richiedente: Società NORTHERN PETROLEUM – Roma, Via E.Q. Visconti, 12-14.

Data di presentazione dell'istanza: 28 febbraio 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «PUNTA MARINA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province*: Ravenna.

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

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:*

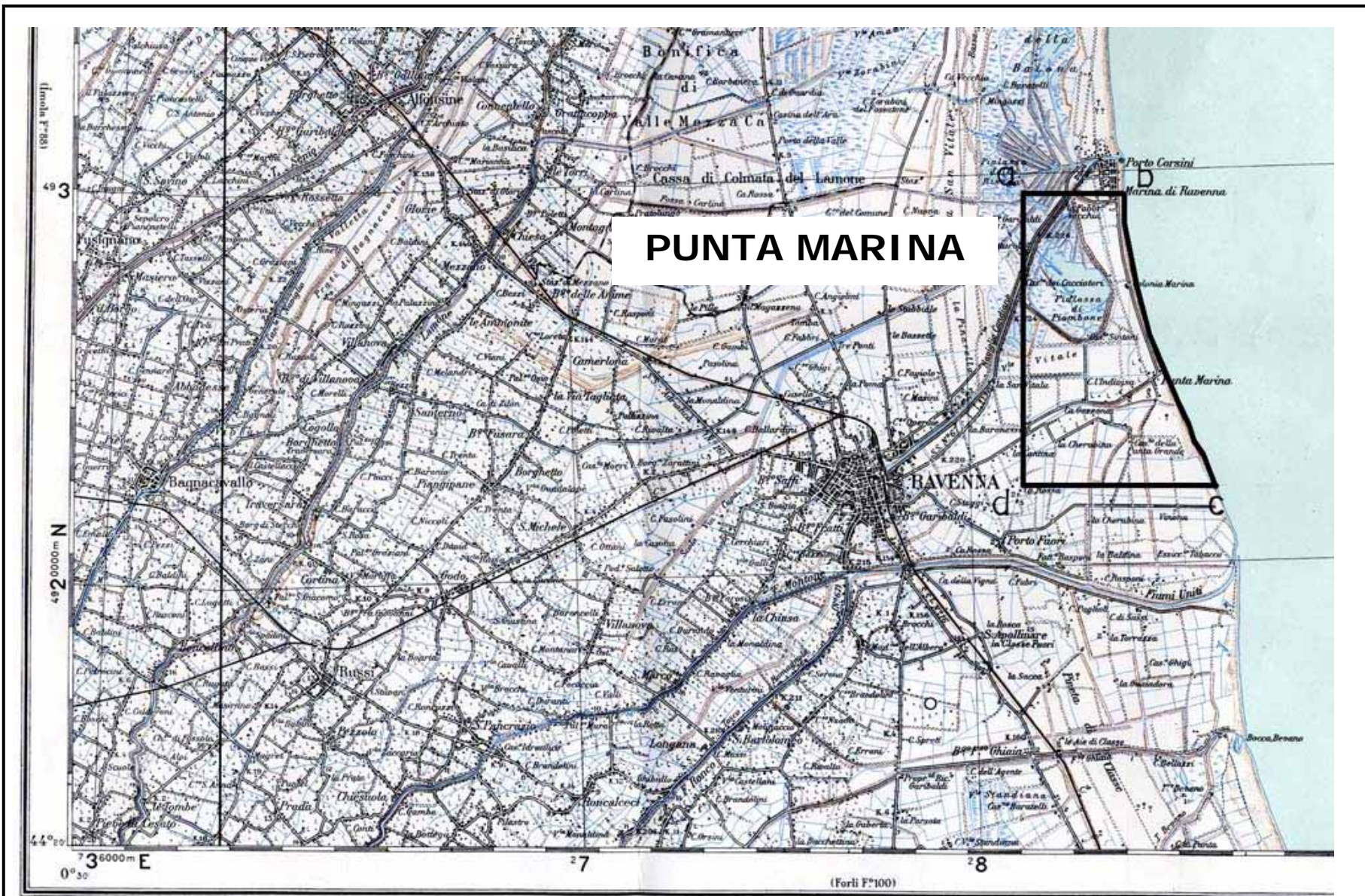
<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	0°12'	44°29'
b	Intersezione tra il parallelo 44°29' e la linea di costa di bassa marea;	
c	Intersezione tra la linea di costa di bassa marea ed il parallelo 44°25';	
d	0°12'	44°25'

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

- *Superficie richiesta:* km<sup>2</sup> 29,70.

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





TAV. 2 - Istanza di permesso di ricerca PUNTA MARINA – Società Northern Petroleum (UK) Limited

## ISTANZE DI PROROGA DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **22.**

### **Istanza di proroga del permesso di ricerca «CIVITA» presentata dalla Società ENI (r.u.) (estratto).**

Richiedente: Rappresentante unica - Società ENI – Roma, Piazzale E. Mattei, 1.

Data di presentazione dell'istanza: 24 febbraio 2005.

Denominazione del permesso di ricerca del quale si chiede la prima proroga: «CIVITA» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 496 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- *Province:* Campobasso – Chieti.

- *Superficie:* km<sup>2</sup> 276,57.

- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la prima proroga:* km<sup>2</sup> 276,57.

-

## ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **23.**

### **Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «IMOLA» presentata dalla Società ENI (estratto).**

Con istanza pervenuta al Ministero delle attività produttive il 22 febbraio 2005, la Società ENI, titolare unica del permesso di ricerca ubicato nelle province di Bologna e Ravenna, convenzionalmente denominato «IMOLA» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 463 di riferimento), ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso stesso.

## ISTANZE DI RINUNCIA A PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **24.**

### **Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «CARPENEDOLO» presentata dalla Società ENI (estratto).**

Con istanza pervenuta al Ministero delle attività produttive il 9 febbraio 2005, la Società ENI, titolare unica del permesso di ricerca ubicato nelle province di Brescia e Mantova, convenzionalmente denominato «CARPENEDOLO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 466 di riferimento), ha chiesto di rinunciare al permesso stesso.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **25.**

### **Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «BERTINORO» presentata dalla Società ENI (estratto).**

Con istanza pervenuta al Ministero delle attività produttive il 14 febbraio 2005, la Società ENI, titolare unica del permesso di ricerca ubicato nella provincia di Forlì, convenzionalmente denominato «BERTINORO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 475 di riferimento), ha chiesto di rinunciare al permesso stesso.

## CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

### ISTANZE DI PROROGA DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **26.**

### **Istanza di proroga della concessione di coltivazione «TRIGNANO» presentata dalla Società Turchi Maurizio (estratto).**

Richiedente: Società TURCHI MAURIZIO – Modena, Via per Canevare, 350.

Data di presentazione dell'istanza: 1° febbraio 2005.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «TRIGNANO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 709 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- *Province*: Modena

- *Superficie*: km<sup>2</sup> 0,67.

- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga*: km<sup>2</sup> 0,67.

## DECRETI RELATIVI ALLA PROROGA ED AI PROGRAMMI DI LAVORO DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **27**.

DECRETO MINISTERIALE 4 febbraio 2005.

### **Proroga della concessione di coltivazione «CANDELA» della Società ENI (r.u.) e contestuale approvazione della rimodulazione del programma lavori.**

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. 29 settembre 1972, registrato alla Corte dei Conti il 14 febbraio 1972, reg. n° 2 Ind. e comm., fog. n° 73, con il quale sono state unificate piu' concessioni in un titolo denominato «CANDELA», con scadenza fissata al 1° giugno 1993, ricadente nelle province di Foggia e Potenza, della quale erano titolari le Società Agip - S.p.A. e Montecatini Edison - S.p.A. con quote, rispettivamente del 60,5% e 39,5%;

Visto il D.M. 6 agosto 1993 con il quale la concessione «CANDELA» è stata prorogata per la durata di anni dieci a decorrere dal 1° giugno 1993 fino al 1° giugno 2003;

Visto il D.M. 6 agosto 1993 con il quale è stato approvato un nuovo programma di sviluppo della concessione «CANDELA»

Viste le ulteriori modifiche di titolarità e da ultimo il D.M. 12 febbraio 2004 con il quale la concessione è stata intestata alle Società ENI- S.p.A. e Edison – S.p.A. con quote rispettivamente del 60,5% e 39,5% rappresentate dalla prima;

Viste le istanze pervenute in data 9 luglio 2002 e 26 giugno 2003 con le quali le Società ENI-S.p.A. ed EDISON -S.p.A. hanno chiesto la proroga quinquennale della concessione «CANDELA», fino al 31 maggio 2008, e contestualmente la revisione del programma dei lavori;

Visto il rapporto dell'8 luglio 2003 prot. 3187 con il quale l'Ingegnere Capo dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi Ufficio F7- di Napoli ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'Ufficio F2 dell' UNMIG in data 23 luglio 2003 favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

Vista la nota ministeriale datata 19 settembre 2003 prot. 493337 con la quale, è stata richiesta l'intesa con la Regione Puglia, ai sensi del D.leg.vo 31 marzo 1998 n° 112 ed in conformità all'accordo procedimentale sancito dalla conferenza Stato-Regione in data 24 aprile 2001;

Vista la deliberazione n° 1793 del 30 novembre 2004 pervenuta il 29 dicembre 2004, con la quale la Giunta Regionale della Regione Puglia ha espresso l'intesa favorevole alla proroga della concessione ed alla contestuale approvazione della variazione del programma dei lavori;

Considerato che la proroga è giustificata dalla prosecuzione delle attività di coltivazione in atto;

Considerato che la proroga 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 – Alle Società ENI- S.p.A. con sede legale in Roma Piazzale E. Mattei,1 ed uffici in San Donato Milanese Via Emilia, n°1 (c.f. 00484960588) CAP. 20121 ed Edison- S.p.A. (c.f. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (CAP. 20121) è accordata la proroga quinquennale della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «CANDELA», a decorrere dal 31 maggio 2003 fino al 31 maggio 2008, ricadente nelle province di Foggia e Potenza, dell'estensione di kmq 331,9, nonché è approvata la rimodulazione del programma lavori.

Art. 2 – Le società sono tenute:

- a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con il D.M. nelle premesse citato, ed a tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991 nelle premesse citato, 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 Puglia di cui alla citata Delibera n. 1793 del 30 novembre 2004 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 di Foggia .  
Roma, 4 febbraio 2005.

*Il Direttore generale: GARRIBBA*

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

### **PERMESSI DI RICERCA**

#### **DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA A PERMESSI DI RICERCA**

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **28.**

DECRETO MINISTERIALE 2 febbraio 2005.

#### **Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «F.R27.AG» 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 31 dicembre 1982, n. 979;

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 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. 3 agosto 1995, con il quale alla Società Agip-S.p.A., è stato accordato per la durata di sei anni il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «F.R27.AG» ubicato nel mare Ionio nell'ambito delle zone "D" e "F";

Visti i DD.MM. 18 aprile 1996, 13 febbraio 1998, 20 marzo 2000, 13 novembre 2000, 3 maggio 2001 e 26 marzo 2003 con i quali la titolarità del permesso è stata intestata in ultimo alla Società ENI-S.p.A.;

Visto il D.M. 15 novembre 1999 di approvazione del programma unitario nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinti dalle sigle «F.R27.AG» e «F.R28.AG»;

Visto il D.M. 7 gennaio 2002, con il quale la vigenza del permesso è stata prorogata sino al 3 agosto 2004 previa riduzione dell'area da kmq 987,16 a kmq 731,65, ed è stato approvato un nuovo programma di lavoro da svolgersi singolarmente nell'ambito dello stesso permesso «F.R27.AG»;

Vista l'istanza pervenuta il 15 luglio 2004, con la quale la Società permissionaria ha dichiarato di rinunciare al permesso;

Visto il parere favorevole, pervenuto in data 20 dicembre 2004, dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e la Geotermia per l'Italia meridionale – Ufficio F7 di Napoli – n. 5137 del 7 dicembre 2004;

D E C R E T A:

Articolo Unico.- E' accettata la rinuncia della Società ENI-S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (C.a.p. 00144), Direzione ed uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097) al permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «F.R27.AG», ubicato nel mare Ionio nell'ambito delle zone "D" e "F" di cui è titolare in base al D.M. 26 marzo 2003 nelle premesse citato.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società interessata tramite l'Agenzia del Demanio Filiale di Catanzaro.  
Roma, 2 febbraio 2005.

*Il Direttore generale: GARRIBBA*

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **29.**

DECRETO MINISTERIALE 3 febbraio 2005.

**Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «F.R28.AG» 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 31 dicembre 1982, n. 979;

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 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. 3 agosto 1995, con il quale alla Società Agip-S.p.A., è stato accordato per la durata di sei anni il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «F.R28.AG» ubicato nel mare Ionio nell'ambito delle zone "D" e "F";

Visti i DD.MM. 18 aprile 1996, 13 febbraio 1998, 20 marzo 2000, 14 novembre 2000, 2 maggio 2001 e 26 marzo 2003, con i quali la titolarità del permesso è stata intestata in ultimo alla Società ENI-S.p.A.;

Visto il D.M. 15 novembre 1999 di approvazione del programma unitario nell'ambito dei

permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinti dalle sigle «F.R27.AG» e «F.R28.AG»;

Visto il D.M. 4 gennaio 2002, con il quale la vigenza del permesso è stata prorogata sino al 3 agosto 2004 previa riduzione dell'area da kmq 998,70 a kmq 743,35, ed è stato approvato un nuovo programma di lavoro da svolgersi singolarmente nell'ambito dello stesso permesso «F.R28.AG»;

Vista l'istanza pervenuta il 15 luglio 2004, con la quale la Società permissionaria ha dichiarato di rinunciare al permesso;

Visto il parere favorevole, pervenuto in data 4 gennaio 2005, dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e la Geotermia per l'Italia meridionale – Ufficio F7 di Napoli – n. 5202 del 13 dicembre 2004;

D E C R E T A:

Articolo Unico.- E' accettata la rinuncia della Società ENI-S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (C.a.p. 00144), Direzione ed uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097) al permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «F.R28.AG», ubicato nel mare Ionio nell'ambito delle zone "D" e "F" di cui è titolare in base al D.M. 26 marzo 2003 nelle premesse citato.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società interessata tramite l'Agenzia del Demanio Filiale di Catanzaro.  
Roma, 3 febbraio 2005.

*Il Direttore generale: GARRIBBA*

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **30**.

DECRETO MINISTERIALE 4 febbraio 2005.

**Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «F.R29.AG» 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 31 dicembre 1982, n. 979;

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 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. 3 agosto 1995, con il quale alla Società Agip-S.p.A., è stato accordato per la

durata di sei anni il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «F.R29.AG» ubicato nel mare Ionio nell'ambito delle zone "D" e "F";

Visti i DD.MM. 18 aprile 1996, 13 febbraio 1998, 20 marzo 2000, 15 novembre 2000, 7 maggio 2001 e 26 marzo 2003 con i quali la titolarità del permesso è stata intestata in ultimo alla Società ENI-S.p.A.;

Visto il D.M. 31 ottobre 2001, con il quale la vigenza del permesso è stata prorogata di anni tre a decorrere dal 3 agosto 2001, con riduzione dell'area da kmq 986,45 a kmq 738,28;

Vista l'istanza pervenuta il 15 luglio 2004, con la quale la Società permissionaria ha dichiarato di rinunciare al permesso;

Visto il parere favorevole, pervenuto in data 4 gennaio 2005, dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e la Geotermia per l'Italia meridionale – Ufficio F7 di Napoli – n. 5201 del 13 dicembre 2004;

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

Articolo Unico.- E' accettata la rinuncia della Società ENI-S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (C.a.p. 00144), Direzione ed uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097) al permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «F.R29.AG», ubicato nel mare Ionio nell'ambito delle zone "D" e "F" di cui è titolare in base al D.M. 26 marzo 2003 nelle premesse citato.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società interessata tramite l'Agenzia del Demanio Filiale di Catanzaro. Roma, 4 febbraio 2005.

*Il Direttore generale: GARRIBBA*

## LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **31**.

CIRCOLARE MINISTERIALE N. 2306 del 7 febbraio 2005.

### **Modalità di accertamento della produzione anidra di idrocarburi liquidi.**

#### IL DIRETTORE DELL'UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LA GEOTERMIA

La questione della rilevazione della produzione anidra nelle concessioni produttive di idrocarburi liquidi è emersa in occasione della seduta plenaria del 3.06.2002 della Commissione ex art. 19 del D.Ls.vo 625/96, nel corso della quale – in sede di esame dei dati trasmessi dalle Società concessionarie sulle aliquote di prodotto corrisposte per l'anno 2000 – veniva rilevata una differenza fra la produzione di greggio accertata dall'UNMIG presso le centrali di raccolta e quella indicata dalle concessionarie nei prospetti di valorizzazione dell'aliquota redatti e presentati ai sensi dell'art. 19 – commi 8 e 11 – dello stesso D.Ls.vo 625/96.



Tale differenza si riscontrava per alcune concessioni di coltivazione ubicate sia in terraferma che in mare, tutte in titolo all'ENI S.p.A. e ricadenti sotto la giurisdizione dell'Ufficio F7 dell'UNMIG (Sezione di Napoli).

Nel corso della stessa seduta del 3.06.2002, l'origine della differenza dei due dati (UNMIG e concessionaria) veniva individuata nel fatto che da un lato, la produzione accertata dall'UNMIG era quella che risultava in centrale dalla rilevazione giornaliera effettuata nei serbatoi tarati posti a valle del trattamento e dove il greggio viene stoccato per essere trasferito in raffineria (produzione annotata dalla stessa concessionaria sul "registro di produzione" tenuto ai sensi dell'art. 72 del Disciplinare Tipo approvato con D.M. 6.8.1991), e dall'altro lato, il dato di produzione esposto dalla concessionaria era quello relativo al prodotto fatturato, relativo, cioè, alla produzione decurtata del quantitativo di acqua ancora emulsionata nel greggio trasferito alla raffineria (produzione anidra), acqua determinata sulla base di analisi effettuate sul prodotto spedito o pervenuto in raffineria.

Sui registri di produzione delle concessioni di cui sopra, utilizzati dall'Ufficio per l'accertamento della produzione, non vi era alcuna menzione del quantitativo di acqua ancora presente nel greggio a valle del ciclo minerario.

Sulla questione erano stati affrontati ed esaminati dalla predetta Commissione vari aspetti:

- la "produzione" sulla quale va calcolata l'aliquota ex art. 19 del D.Ls.vo 625/96, non può che essere quella registrata sull'apposito "registro di produzione" tenuto presso la centrale raccolta e trattamento;
- con il trattamento cui è sottoposta la produzione di idrocarburi liquidi presso le centrali di raccolta (ciclo minerario) non è possibile eliminare completamente l'acqua eventualmente presente nel prodotto della coltivazione (acqua residua);
- con la indicazione del dato di produzione anidra, posto poi a base per la determinazione dell'aliquota in natura (7% o 4%), la concessionaria ha reso omogenei i termini di calcolo dell'aliquota in valore, calcolo effettuato con il prezzo di fatturazione riferito al prodotto anidro;
- in presenza di un prezzo di cessione riferito ad un "prodotto anidro", non si può disconoscere che assumere questo valore di cessione come valore unitario di un'aliquota calcolata sul prodotto non anidro porterebbe al risultato anomalo di valorizzare l'acqua residua al prezzo del greggio anidro.

In ultimo la Commissione proponeva che l'UNMIG verificasse la possibilità di porre in essere criteri di rilevazione, registrazione ed accertamento, anche della produzione "anidra" della concessione, così da avere una uniformità qualitativa nei dati di produzione accertati o dichiarati; tale uniformità qualitativa avrebbe permesso – in sede di controllo – una pronta rilevazione di eventuali difformità quantitative che non sarebbero più imputabili alla questione in discussione.

L'UNMIG, con nota del 29.01.2003, ha sollecitato codesti uffici perché venissero individuate quelle modalità di rilevazione, tali da permettere la registrazione negli appositi "registri di produzione" sia della produzione "misurata" (produzione non anidra) sia della produzione anidra calcolata sulla base di analisi sul prodotto.

Sulla questione la Commissione, nella seduta plenaria del 23 novembre 2004, dopo avere ascoltato i direttori di codesti Uffici ed al termine della relativa discussione, ha ritenuto che in presenza di un prezzo di fatturazione che si riferisce ad un greggio anidro anche l'aliquota ex art. 19 comma 1 debba riferirsi al prodotto anidro della concessione di coltivazione, e si è espressa in favore della metodologia che prevede la rilevazione della produzione anidra degli idrocarburi liquidi sulla base di opportune e riconosciute analisi, effettuate da laboratori accreditati, sul prodotto trasferito in raffineria; a tal fine le relative certificazioni di analisi dovranno essere riscontrabili anche presso la centrale raccolta e trattamento della concessione. La Commissione ha ritenuto altresì che le altre particolari modalità operative per l'attuazione della metodologia di rilevazione possano essere definite dagli Uffici periferici dell'UNMIG, competenti per territorio e materia, in rapporto alle differenti realtà produttive.

Questa Direzione condivide il parere espresso dalla Commissione ed invita pertanto codesti Uffici a volersi uniformare a detto parere, restando a disposizione per ogni eventuale chiarimento ritenuto necessario.

Roma, 7 febbraio 2005

*Il Direttore dell'UNMIG: MARTINO*

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **32.**

DECRETO INTERMINISTERIALE 29 marzo 2005.

#### **Determinazione della riduzione delle royalties per l'anno 2004.**

IL DIRETTORE PER L'ENERGIA E LE RISORSE MINERARIE

di concerto con

IL DIRETTORE DELL'AGENZIA DEL TERRITORIO

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

Visto l'articolo 19 del citato decreto che, nel disciplinare la corresponsione delle aliquote di prodotto della coltivazione, al comma 7 stabilisce che le riduzioni del valore unitario delle aliquote – determinate al precedente comma 6 per l'anno 1997 – vengano per gli anni successivi determinate con decreto del Ministero dell'industria del commercio e dell'artigianato di concerto con il Ministero delle finanze, sentita la Commissione prevista allo stesso comma 7 dell'articolo 19;

Viste le modifiche apportate all'articolo 19 del d. lgs. n. 625/1996 dall'art. 1, commi 93 e seguenti della legge 23 agosto 2004 n. 239;

Considerato che a seguito di dette modifiche le riduzioni del valore unitario delle aliquote di cui al comma 6 dell'articolo 19 del d. lgs. n. 625/1996 si applicano, a decorrere dal 1° gennaio 2002, alle sole produzioni di idrocarburi liquidi;

Acquisito il parere che la Commissione di cui al comma 7 dell'art. 19 del ha espresso nella seduta del 21 marzo 2005;

Visto l'andamento delle variazioni annuali dei prezzi alla produzione dei prodotti industriali e del costo del lavoro per unità di prodotto nell'industria, di cui occorre tenere conto - ai sensi dell'articolo 19, comma 7 del d. lgs. n. 625/1996 - ai fini della determinazione delle riduzioni per gli anni successivi al 1997;

Ritenuto di condividere il parere della citata Commissione, secondo il quale sono da confermare per l'anno 2004 le riduzioni del valore unitario delle aliquote nella stessa misura già prevista per l'anno 2003;

DECRETA

Art. 1 Le riduzioni del valore unitario delle aliquote previste al comma 6 dell'art. 19 del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625 sono determinate per l'anno 2004 nella stessa misura già determinata per l'anno 2003 con D. l. 24.03.2004:

- 16,9357 euro per tonnellata di olio prodotto in terraferma;
- 33,8714 euro per tonnellata di olio prodotto in mare;
- 0,000564 euro per ogni 5 Km di condotta, con esclusione dei primi 30 Km.

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia.

*Il Direttore dell'agenzia del territorio:* PICARDI

*Il Direttore generale dell'energia e delle  
risorse minerarie:* GARRIBBA

## 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 28 febbraio 2005

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA**

N.	Pubbl. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolari	Zona	Province	Area Km <sup>2</sup>
1	XXXIX-9	08/95	<b>MONTORSO</b>	ENI	MARCHE	MC-AN	79,32
2	XL-4	03/96	<b>PLATACI</b>	ENI	CALABRIA	CZ	181,86
3	XL-8	07/96	<b>MONTE CARBONE</b>	ENI	BASILICATA (357,84) PUGLIA (98,64)	MT BA-TA	456,48
4	XL-8	07/96	<b>MANDURIA</b>	ENI	PUGLIA	TA-LE	959,40
5	XL-8	07/96	<b>MASSAFRA</b>	ENI	PUGLIA (997,04) BASILICATA (2,60)	TA-BA MT	999,64
6	XL-12	11/96	<b>MURO LUCANO</b>	ITALMIN PETROLI	BASILICATA (117,03) CAMPANIA (0,20)	PZ SA	117,23
7	XLI-8	07/97	<b>FRUSCI</b>	ENI	BASILICATA	PZ	237,13
8	XLI-9	08/97	<b>SORGENTE NUOVA (1)</b>	FINA, MOBIL, ENTERPRISE O., ENI	BASILICATA	PZ	13,06
9	XLII-1	12/97	<b>MASSERIA LA ROCCA (1)</b>	BRITISH GAS RIMI, ENI	BASILICATA	PZ	13,06
10	XLII-3	02/98	<b>SPEZZANO ALBANESE</b>	ENI	CALABRIA	CS	743,00
11	XLII-11	10/98	<b>OLIVETO LUCANO</b>	TOTAL ITALIANA, B.G.INT ESSO	BASILICATA	MT-PZ	188,23
12	XLIII-1	12/98	<b>MILLESIMO</b>	TOTAL ITALIANA, BRITISH GAS RIMI	LIGURIA (496,19) PIEMONTE (251,45)	SV CN-AL	747,64
13	XLIII-10	09/99	<b>S. GIOVANNI TEATINO</b>	ENI	ABRUZZO	PE-CH	199,10
14	XLIII-10	09/99	<b>FIUME BRADANO</b>	ENI	BASILICATA (198,80) PUGLIA (121)	MT TA	319,80
15	XLIV-3	02/00	<b>GROTTE DEL SALICE</b>	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ-MT	118,14
16	XLIV-8	07/00	<b>BARDONE</b>	STARGAS ITALIA, PETROREP IT.	EMILIA ROMAGNA	PR	51,46
17	XLIV-8	07/00	<b>CORANA</b>	ITALMIN EXPLORATION	PIEMONTE (412,58) LOMBARDIA (63,65)	AL PV	476,23
18	XLIV-8	07/00	<b>POSTA NUOVA</b>	RIGO OIL COMPANY	PUGLIA	FG	154,55
19	XLV-2	02/01	<b>CIVI TAQUANA</b>	RIGO OIL COMPANY	ABRUZZO	PE-CH-TE	615,37
20	XLV-8	07/01	<b>MONTEMARCIANO</b>	S.A.R.P.	MARCHE	AN	49,40
21	XLV11	10/01	<b>MONTALBANO</b>	RIGO OIL COMPANY	BASILICATA	MT	165,04
22	XLV-12	11/01	<b>TORRENTE LA VELLA</b>	EDISON SpA, ENERGIA CONC.	BASILICATA	MT	9,65
23	XLVI-4	03/02	<b>CAROVILLI</b>	WPN Resources Ltd	MOLISE (599,8) ABRUZZO (73,4)	IS-CB AQ	673,20
24	XLVI-5	04/02	<b>NIBBIA</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	PIEMONTE	NO	253,40
25	XLVI-8	07/02	<b>NUSCO</b>	ITALMIN	CAMPANIA	AV-BN	698,50
26	XLVI-11	10/02	<b>TERRA DEL SOLE</b>	NORTHSUN ITALIA	EMILIA ROMAGNA	FO-RA	214,85
27	XLVI-12	11/02	<b>LONGASTRINO</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	EMILIA ROMAGNA	FE-RA	139,72
28	XLVII-4	03/03	<b>MONTELURO</b>	PETREN	MARCHE (287,01) EMILIA R. (77,85)	PS - RN	364,86
29	XLVII-4	03/03	<b>GUARDIA VOMANO</b>	GAS DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	91,09
30	XLVII-5	04/03	<b>MASSERIA GAUDELLA</b>	GAS DELLA CONCORDIA	BASILICATA	MT	154,21
31	XLVII-10	09/03	<b>RECANATI (11)</b>	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MARCHE	MC-AN	72,54
32	XLVII-11	10/03	<b>IOLANDA DI SAVOIA</b>	GEOGAS	EMILIA ROMAGNA	FE	119,50
33	XLVII-11	10/03	<b>SULMONA</b>	GAS DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	AQ	212,03
34	XLVII-12	11/03	<b>COLFELICE</b>	VITTORITO PETROLEUM S.r.l.	LAZIO	FR	623,33
35	XLVII-12	11/03	<b>NIBBIANO</b>	EDISON SpA	EMILIA ROM. (402,91) LOMBARDIA (344,37)	PC-PV	747,28

36	XLVIII-2	01/04	<b>CASTELNUOVO (11)</b>	GEOGAS	MARCHE	MC-AN	72,54
37	XLVIII-3	02/04	<b>CARISIO</b>	BRITISH GAS INTERNATIONAL BV	PIEMONTE	BI-VC-NO	729,33
38	XLVIII-4	03/04	<b>CASE SPARSE</b>	BRITISH GAS INTERNATIONAL BV	LOMBARDIA (12,60) PIEMONTE (11,60)	PV-NO	24,20
39	XLVIII-5	04/04	<b>BELFORTE</b>	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	PI-SI	510,85
40	XLVIII-5	04/04	<b>CINIGIANO</b>	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	GR-SI	303,30
41	XLVIII-5	04/04	<b>RIBOLLA (12)</b>	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	GR	246,87
42	XLVIII-5	04/04	<b>SIENA</b>	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	SI-FI	477,96
43	XLVIII-7	06/04	<b>MORGETTA</b>	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MOLISE	CB	6,10
44	XLVIII-7	06/04	<b>BAGNACAVALLO (13)</b>	ENI S.p.A. DIV. EXPLORATION & PRODUCTION	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
45	XLVIII-8	07/04	<b>GATTINARA</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	PIEMONTE (462,14) LOMBARDIA (7,65)	NO-VC-BI-VA	462,14
46	XLVIII-9	08/04	<b>FIUME BRUNA (12)</b>	GA.I.A. - Independent Energy Solutions	TOSCANA	GR	246,87
47	XLVIII-10	09/04	<b>BOSCO</b>	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	9,85
48	XLVIII-10	09/04	<b>DARDAGNOLA</b>	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	24,65
49	XLVIII-10	09/04	<b>CASALE COCCHI (13)</b>	GROVE ENERGY Ltd	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
50	XLVIII-11	10/04	<b>SAMBUCETO</b>	PETREN s.r.l.	MARCHE	MC-AN	147,59
51	XLVIII-11	10/04	<b>TORRENTE PARMA</b>	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR-RE	666,22
52	XLVIII-11	10/04	<b>LA SACCA</b>	NORTHERN PETROLEUM (UK) LIMITED	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
53	XLVIII-11	10/04	<b>CORROPOLI</b>	JKX Italia limited	MARCHE	AP	168,00
54	XLIX-3	28/02	<b>LA BOSCA</b>	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
55	XLIX-3	28/02	<b>PUNTA MARINA</b>	NORTHERN PETROLEUM (UK)	EMILIA ROMAGNA	RA	29,70

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

#### ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

N.	Pubblic. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area kmq
1	XL-1	12/95	<b>d 146 D.R.-CN</b>	CANADA NORTHWEST ITALIANA	D - Mare Ionio	162,28
2	XL-8	07/96	<b>d 147 D.R.-AG</b>	ENI	D - Mare Ionio	993,96
3	XLII-5	04/98	<b>d 89 E.R.-EA</b>	ENI	E - Mare Tirreno	664,65
4	XLII-12	11/98	<b>d 341 C.R.-PU</b>	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	658,75
5	XLIII-2	01/99	<b>d 90 E.R.-PU</b>	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	683,13
6	XLIII-5	04/99	<b>d 91 E.R.-PU</b>	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	643,12
7	XLIV-11	10/00	<b>d 490 B.R.-RG</b>	RIGO OIL COMPANY	B - Mare Adriatico	126,68
8	XLV-8	07/01	<b>d 342 C.R.-PU</b>	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	716,70
9	XLVI-9	08/02	<b>d 491 B.R.-GC</b>	GAS DELLA CONCORDIA	B - Mare Adriatico	271,25
10	XLVII-5	04/03	<b>d 345 C.R.-MF (1)</b>	MAYFAIR PETROLEUM LIMITED	C - Canale di Sicilia	267,81
11	XLVII-8	07/03	<b>d 346 C.R.-EA (1)</b>	ENI - EDISON	C - Canale di Sicilia	267,81
12	XLVII-8	07/03	<b>d 18 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	708,62
13	XLVII-8	07/03	<b>d 19 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	736,88
14	XLVII-8	07/03	<b>d 20 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	709,61
15	XLVII-12	11/03	<b>d 347 C.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	C - Canale di Sicilia	391,49
16	XLVIII-3	02/04	<b>d 21 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	712,50
17	XLVIII-5	04/04	<b>d 57 F.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	F e D Mare Adriatico	734,50
18	XLVIII-6	05/04	<b>d 58 F.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	F e D Mare Adriatico	734,64
19	XLVIII-9	08/04	<b>d 348 C.R.-NP</b>	VEGA OIL	C - Canale di Sicilia	336,98
20	XLIX-2	02/05	<b>d 22 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	743,09

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

## ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Regioni	Province	Area kmq
1	XLVII-10	09/03	<b>AGOSTA</b>	ENI	EMILIA ROMAGNA	FE	26,93
2	XLVIII-8	07/04	<b>VAL D'AGRI *</b>	ENI, SHELL E&P	BASILICATA	PZ	660,17

(\* 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	<b>d 26 B.C.-AG</b>	AGIP	B - Mare Adriatico	58,48
2	XXXIX-3	02/95	<b>d 23 A.C.-AG</b>	AGIP	A - Mare Adriatico	58,32
3	XLI-1	12/96	<b>d 1 G.C.-AG</b>	AGIP, EDISON GAS	G - Canale di Sicilia	171,70
4	XLI-4	03/97	<b>d 35 A.C.-AG</b>	AGIP, ELF IDR. ITAL., PETR. IT. SPI	A - Mare Adriatico	144,17
5	XLV-1	12/00	<b>d 36 A.C.-AG</b>	ENI	A - Mare Adriatico	147,30
6	XLV-3	02/01	<b>d 37 A.C.-AG</b>	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	Province	Area kmq
1	XLVI-8	07/02	<b>CANTON</b>	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	VENETO	VE	125,07
2	XLVI-8	07/02	<b>COLLE TRONCO</b>	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	LAZIO	FR	23,19
3	XLVI-8	07/02	<b>RIVARA</b>	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	117,14
4	XLVI-9	08/02	<b>CORNEGLIANO</b>	Confservizi International Scrl	LOMBARDIA	LO	24,23
5	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	BLUGAS SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
6	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	EDISON STOCCAGGIO SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
7	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	Confservizi International Scrl	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
8	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	CPL CONCORDIA Scrl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
9	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
10	XLVI-9	08/02	<b>CUGNO LE MACINE (3)</b>	CPL CONCORDIA Scrl	BASILICATA	MT	48,16
11	XLVI-9	08/02	<b>CUGNO LE MACINE (3)</b>	GEOGAS Srl	BASILICATA	MT	48,16
12	XLVI-9	08/02	<b>SAN POTITO (4)</b>	BLUGAS SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
13	XLVI-9	08/02	<b>SAN POTITO (4)</b>	EDISON STOCCAGGIO SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
14	XLVI-9	08/02	<b>SAN POTITO (4)</b>	CPL CONCORDIA Scrl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
15	XLVI-9	08/02	<b>SAN POTITO (4)</b>	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
16	XLVI-9	08/02	<b>MASSERIA S. ANGELO (5)</b>	COSTRUZIONE CONDOTTE Srl	BASILICATA	MT	10,15
17	XLVI-9	08/02	<b>SERRA PIZZUTA (5)</b>	GEOGAS Srl	BASILICATA	MT	10,15

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