



Ministero dello Sviluppo Economico

DIPARTIMENTO PER LA COMPETITIVITA'

Direzione Generale per l'Energia e le Risorse Minerarie

Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e la Geotermia

Rapporto annuale UNMIG
Attività di ricerca e coltivazione
di idrocarburi in Italia

ANNO 2007

Giugno 2008

Introduzione

Come ogni anno, il rapporto annuale dell'UNMIG¹ descrive la situazione del settore della ricerca e coltivazione (upstream) degli idrocarburi in Italia.

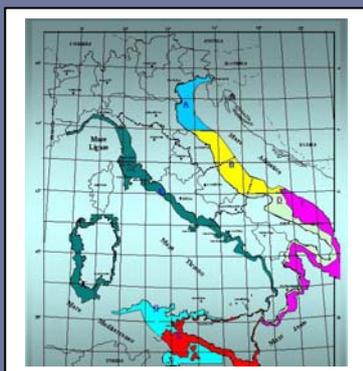
I giacimenti italiani (in mare ed in terraferma) forniscono un contributo non trascurabile al bilancio energetico nazionale: la produzione interna copre poco meno del 6% del consumo di petrolio e circa il 12% consumo di gas naturale. Notevole è pertanto la rilevanza economica e sociale del settore, ma soprattutto è importante il suo patrimonio di aziende e know-how scientifico e tecnologico.

I dati relativi al 2007 mostrano una produzione di olio e gas attestata su valori simili a quelli registrati nell'anno precedente. Perdura quindi di uno stato di sofferenza dovuto al progressivo esaurimento dei vecchi giacimenti nazionali di idrocarburi gassosi, ai divieti – presenti su molte aree nazionali - di ricercare ed anche di mettere in coltivazione riserve di idrocarburi già accertate, ai ritardi nello sviluppo di giacimenti già ritrovati.

Le difficoltà di ottenere l'accettazione negli ambiti locali (amministrazioni e pubblica opinione) di attività così peculiari, comunque di forte impatto ambientale percepito e non inquadrabili in un contesto di pianificazione territoriale, sono la causa principale di blocchi e ritardi, sia delle attività di sviluppo sia di quelle di ricerca.

Da molti anni il declino della produzione di gas naturale in mare (che costituisce la quota principale della produzione nazionale) non è compensato dai nuovi ritrovamenti messi in produzione, mentre lo sviluppo di grossi giacimenti di petrolio già scoperti da tempo in Basilicata avviene con lentezza, compensando appena il declino degli altri vecchi giacimenti di olio, il che lascia la produzione nazionale attestata fra i 5 ed i 6 milioni di tonnellate/anno.

Come è noto, la prospezione e la ricerca di idrocarburi necessita di investimenti molto onerosi ed è caratterizzata da un forte rischio minerario. In Italia si ritiene che esistano ancora buone possibilità giacimentologiche e, grazie agli attuali elevati prezzi del petrolio, si osserva un rinnovato interesse per la ricerca petrolifera, testimoniato da molte nuove domande di permessi di ricerca. Tuttavia, in presenza di tempi lunghi e quadri autorizzativi incerti, è probabile che i grandi operatori rivolgano il loro interesse a Paesi in cui vi è una maggiore disponibilità "strategica", eventualmente accompagnata anche da costi inferiori.



¹ L'UNMIG (Ufficio Nazionale per gli Idrocarburi e la Geotermia) del Ministero dello Sviluppo Economico fu istituito nel 1957 con la legge che disciplinò le attività "upstream" degli idrocarburi (ricerca e coltivazione) in Italia, a seguito delle prime incoraggianti scoperte dell'AGIP. Nato dai ruoli tecnici del Corpo delle miniere, l'UNMIG è demandato alla gestione amministrativa ed al controllo del settore, comprese le funzioni di polizia mineraria. Attualmente è costituito da 7 Uffici della Direzione Generale per l'Energia e le Risorse Minerarie, di cui 3 decentrati a Bologna, Roma e Napoli. Elabora annualmente un rapporto sullo stato delle attività dell'upstream degli idrocarburi, reso pubblico attraverso il sito web del Ministero (<http://www.sviluppoeconomico.gov.it>).

Indice

Rapporto UNMIG sulle attività di ricerca e coltivazione di idrocarburi in Italia nel 2007	4
Attività di perforazione distinta per scopo - Serie storica anni 1987-2007	6
Numero di pozzi perforati – serie 1987-2007	
Metri perforati – serie 1987-2007	
Ritrovamenti nell'esplorazione: Serie storica anni 2001 – 2007	8
Titoli minerari per idrocarburi - Serie storica anni 1987 – 2007	10
N. permessi di ricerca negli anni 1987-2007	
N. concessioni di coltivazione negli anni 1987-2007	
Titoli minerari in terraferma - Aggiornamento al 31 dicembre 2007	11
Superficie permessi di ricerca in terraferma al 31-XII-2007	
Superficie concessioni di coltivazione in terraferma al 31-XII-2007	
Titoli minerari in mare - Aggiornamento al 31 dicembre 2006	13
Superficie dei permessi di ricerca in mare al 31-XII-2006	
Superficie concessioni di coltivazione in mare al 31-XII-2006	
Produzione di idrocarburi - Serie storica anni 1987 – 2007	14
Produzione Gas negli anni 1987-2007	
Produzione Olio negli anni 1987-2007	
Produzione di Gas per regione/zona marina	15
Confronto anni 2005-2006-2007	
Produzione di Petrolio per regione/zona marina	16
Confronto anni 2005-2006-2007	
Riserve al 31-XII-2007	17
Riserve di gas recuperabili per regione/zona marina al 31-XII-2007	
Riserve di olio recuperabili per regione/zona marina al 31-XII-2007	
Riserve recuperabili e produzione cumulata - Serie storica anni 1987-2007	18
Riserve di gas recuperabili negli anni 1987-2007	
Riserve di olio recuperabili negli anni 1987-2007	
Royalties	19
Dati storici anni 1997-2006	
Royalties 2006	
Stoccaggio di gas 2007-2008	21
Capacità di stoccaggio 2007-08	
Distribuzione geografica dei campi di stoccaggio	

Rapporto UNMIG sulle attività di ricerca e coltivazione di idrocarburi in Italia nel 2007

1. Attività di prospezione e ricerca

Nel 2007 sono stati perforati 9 pozzi a terra e 1 in mare, per un totale di circa 19.500 metri, valori significativamente inferiori a quelli del 2006 (-28%). Il valore medio di profondità verticale raggiunta dai pozzi di ricerca è di circa 1950 metri. Sono stati inoltre eseguiti 28 pozzi a scopo di sviluppo per complessivi 51000 metri circa, valore simile a quello riscontrato nel 2006.

2. Ricerche e ritrovamenti

Nel 2007 sono stati effettuati 3 ritrovamenti, tutti in Abruzzo. Si tratta di aree in cui l'esecuzione dei lavori, già previsti in anni precedenti, aveva subito ritardi per difficoltà operative e/o autorizzative.

3. Titoli minerari

Al 31 dicembre 2007 erano vigenti 90 **permessi di ricerca** (di cui 58 in terraferma e 32 in mare) per complessivi circa 35.658 km² (di cui 21.002 in terraferma e 14.656 in mare) e 195 **concessioni di coltivazione** (di cui 129 in terraferma e 66 in mare) per complessivi circa 18.953 km² (di cui 9.480 in terraferma e 9.373 in mare), tali dati sono indicati in dettaglio nelle tabelle di pag. 9 e 10.

In terraferma la superficie impegnata dai titoli è pari a circa il 10% del territorio nazionale; le Regioni maggiormente impegnate dai titoli sono Emilia Romagna, Abruzzo, Piemonte, Basilicata, Lombardia, Lazio, Sicilia, Marche.

Storicamente nell'offshore (aree marine poste sotto la giurisdizione nazionale ed aperte alle attività di ricerca e coltivazione di idrocarburi) sono stati perforati fino ad oggi oltre 1.500 pozzi e sono operanti più di 100 piattaforme. Attualmente la maggior parte dei titoli minerari in mare interessa le zone A e B del Mare Adriatico.

Rispetto all'anno precedente, il totale dei titoli minerari è leggermente diminuito (285 contro 289). Rispetto al 1998 - anno di entrata a regime della disciplina sul "licensing" (decreto legislativo n. 625/96) - si osserva un decremento del numero dei titoli di circa il 30%. In particolare, i permessi di ricerca vigenti si sono più che dimezzati.

Recentemente, tuttavia, vi sono stati chiari segnali di un rinnovato interesse alla ricerca, principalmente da parte di piccole imprese ed evidentemente in relazione ai prezzi del petrolio degli ultimi due anni. Nel corso del 2007 sono state presentate infatti 48 nuove istanze di permesso di ricerca (di cui 41 a terra e 7 a mare), che si aggiungono alle 113 presentate negli anni precedenti e tuttora in istruttoria.

Pur utilizzando, per il rilascio dei titoli minerari d'intesa con le regioni interessate, gli strumenti del Procedimento Unico e della Conferenza dei Servizi, previsti dalla Legge N. 239 del 23 agosto 2004, raggiungere un accordo fra le varie amministrazioni si è dimostrato spesso difficoltoso per la diversità di obiettivi e valutazioni. Nel corso del 2007 si sono conferiti solo 4 permessi di ricerca in terraferma e 5 in mare, mentre non è stata rilasciata nessuna nuova concessione di coltivazione.

4. Produzione di gas

Nel 2007 si è registrata una produzione di gas naturale di 9,6 miliardi Sm³ (-11,4% rispetto al 2006), confermando ed anzi accentuando la costante riduzione di produzione in atto fin dal 1994, quando fu raggiunta la punta di 20,6 miliardi Sm³. Si tratta del naturale declino produttivo di antichi campi ormai maturi, non rimpiazzato dalla messa in produzione di nuove risorse.

Gran parte della riduzione nel 2007 dipende dal declino dei giacimenti offshore, che comunque forniscono ancora la maggior parte della produzione (circa il 75%). In particolare la produzione di gas della zona "A" dell'Adriatico è ancora il 53% dell'intera produzione nazionale. A terra la Regione più produttiva è la Basilicata, seguita da Puglia, Sicilia, Emilia Romagna, Molise, Marche ed Abruzzo.

5. Produzione di petrolio

Nell'anno 2007 la produzione di petrolio è stata di 5,84 milioni di tonnellate, con un leggero incremento rispetto all'anno precedente (+1.4%). Se si esclude il picco del 2005 (6.08 milioni di tonnellate), la produzione del 2007 rappresenta il maggior valore registrato negli ultimi 20 anni.

La maggior parte (quasi l'87%) della produzione nazionale deriva dalla terraferma, principalmente dai campi della Basilicata (75%) e della Sicilia, mentre in Piemonte il declino dei campi ad olio è decisamente rapido.

Si attende un significativo incremento di produzione con l'avvio del progetto di sviluppo del giacimento di Tempa Rossa in Basilicata, per il quale si sono finalmente concluse le contrattazioni tra gli Operatori e le Autorità regionali.

6. Stima delle riserve

Si conferma l'andamento di progressivo declino delle riserve recuperabili di gas. Nel 1991 le riserve estraibili di gas erano valutate in circa 370 miliardi di Sm³, oggi in meno della metà. Nonostante la riduzione delle produzioni, anche il rapporto fra riserve recuperabili e produzione annuale, che rappresenta la vita residua delle riserve, è in continua riduzione: dai 21 anni del 1991 agli attuali 14.

Si aggrava dunque il problema della mancata ricostituzione delle riserve di gas, ubicate per circa il 68% in mare, in particolare nella zona "A" dell'Adriatico settentrionale, ove si produce circa il 53% del gas; in questa area incombe la preoccupazione di effetti di subsidenza indotti dalle attività estrattive, che scoraggia nuovi investimenti di ricerca, sia in tale zona marina sia nell'immediato entroterra.

Le variazioni degli ultimi anni delle riserve di olio appaiono meno preoccupanti: le riserve recuperabili valutate al 31/12/2007 si stimano in circa 116 milioni di tonnellate, valore superiore a quello dell'anno precedente di circa il 6%, dovuto a rivalutazioni specialmente nell'Italia meridionale ed in Sicilia (dove, complessivamente, le riserve recuperabili sono passate da 99 milioni nel 2006 a 107 milioni nel 2007).

7. Royalties

Nonostante il declino della produzione complessiva di olio e gas abbia comportato una parallela diminuzione del quantitativo di idrocarburi corrisposti a titolo di royalties, l'incremento dei prezzi dei prodotti petroliferi ha comportato un aumento del gettito in termini monetari.

Per la prima volta, le royalties relative agli idrocarburi gassosi prodotti nell'anno 2006 sono state soggette a vendita alla borsa del gas. Tale procedura ha comportato maggiori entrate per la Pubblica Amministrazione rispetto al metodo di valorizzazione utilizzato in precedenza. Per contro, tale innovazione comporta il venir meno di una diretta corrispondenza tra aliquote di prodotto e corrispettivo in denaro.

Per quanto riguarda l'olio, nulla è stato innovato rispetto alle procedure in uso negli anni precedenti.

8. Stoccaggio di gas

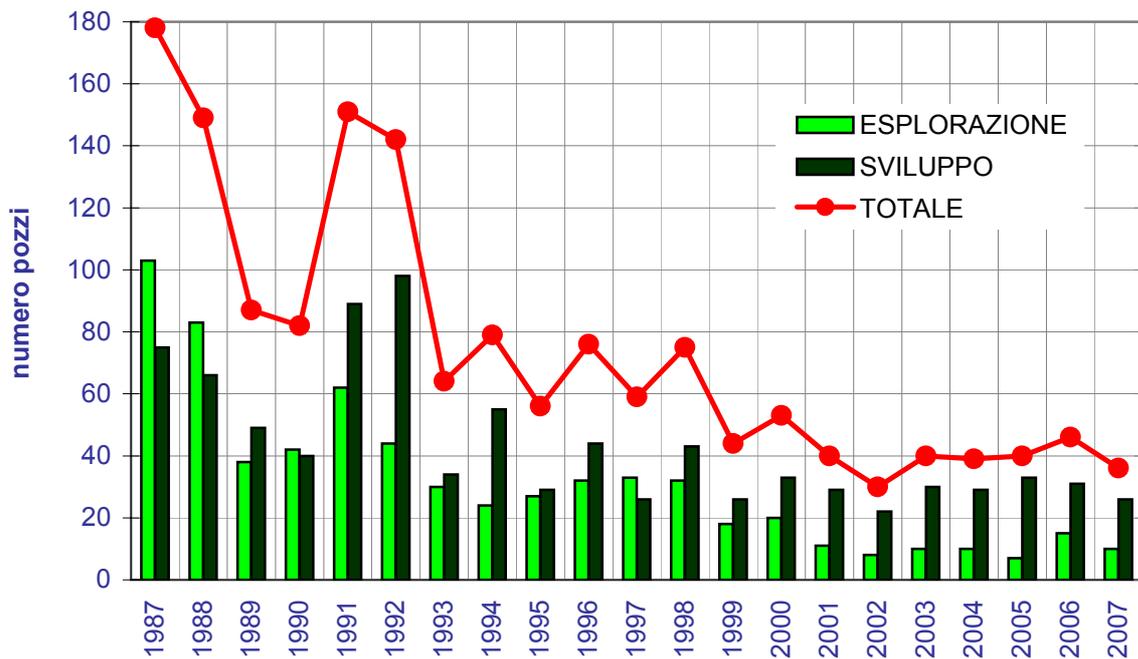
Attualmente in Italia sono attivi 10 campi di stoccaggio, tutti realizzati in corrispondenza di giacimenti a gas esauriti. Sono inoltre state presentate richieste per l'autorizzazione alla realizzazione di ulteriori campi.

Esiste una priorità nell'allocazione dello stoccaggio nei confronti di chi produce gas da giacimenti nazionali, al fine di permettere ai produttori nazionali una flessibilità simile a quella su cui possono contare gli importatori, in virtù della flessibilità dei contratti d'acquisto.

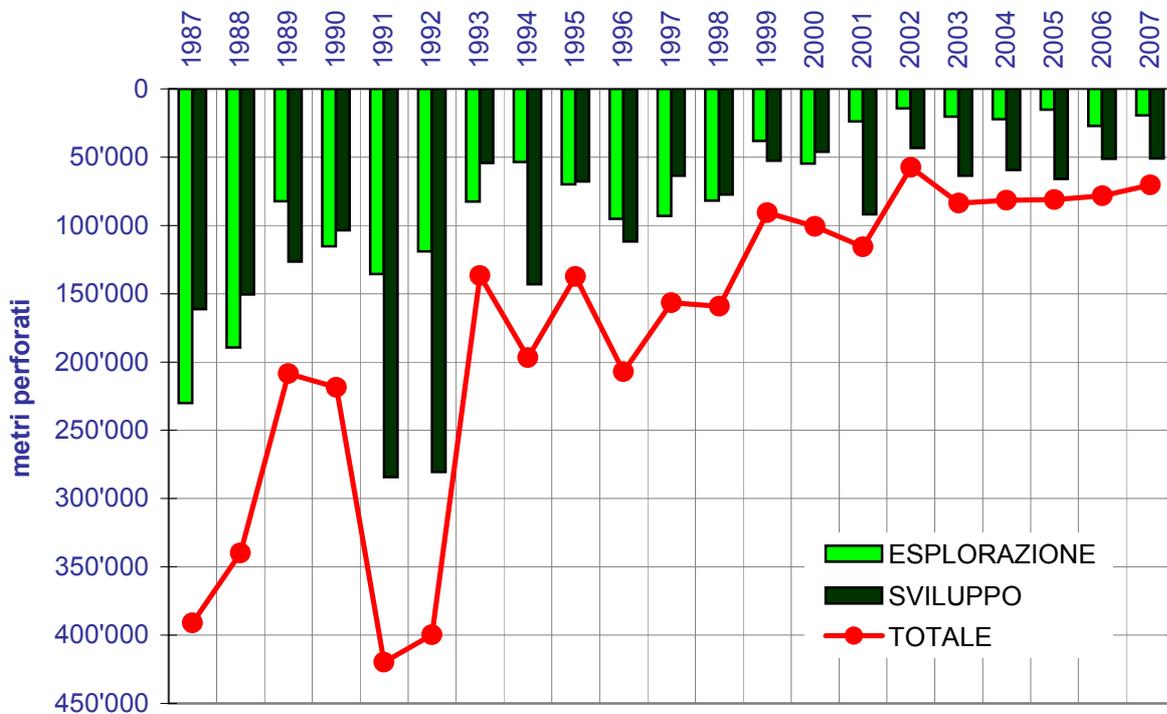
Attività di perforazione distinta per scopo - serie storica anni 1987-2007

ANNO	ESPLORAZIONE						SVILUPPO E ALTRI						TOTALE			
	TERRA		MARE		TOTALE		TERRA		MARE		TOTALE		Num pozzi	Metri perforati	perforaz media	
	Num pozzi	Metri perforati	Num pozzi	Metri perforati	Num pozzi	Metri perforati	Num pozzi	Metri perforati	Num pozzi	Metri perforati	Num pozzi	Metri perforati				
1987	84	174'168	19	55'784	103	229'952	2'233	34	61'118	41	100'134	75	161'252	2'150	391'204	2'198
1988	59	136'697	24	52'690	83	189'387	2'282	15	35'990	51	114'507	66	150'497	2'280	339'884	2'281
1989	29	58'586	9	23'600	38	82'186	2'163	17	50'301	32	76'074	49	126'375	2'579	208'561	2'397
1990	28	78'179	14	36'989	42	115'168	2'742	16	42'755	24	60'688	40	103'443	2'586	218'611	2'666
1991	36	83'547	26	52'094	62	135'641	2'188	35	97'161	54	187'105	89	284'266	3'194	419'907	2'781
1992	29	79'363	15	39'718	44	119'081	2'706	25	57'642	73	222'934	98	280'576	2'863	399'657	2'814
1993	24	72'426	6	10'123	30	82'549	2'752	13	16'770	21	37'414	34	54'184	1'594	136'733	2'136
1994	14	30'142	10	23'467	24	53'609	2'234	9	14'447	46	128'733	55	143'180	2'603	196'789	2'491
1995	19	55'017	8	14'793	27	69'810	2'586	19	41'380	10	26'375	29	67'755	2'336	137'565	2'457
1996	22	67'664	10	27'550	32	95'214	2'975	17	23'920	27	87'911	44	111'831	2'542	207'045	2'724
1997	22	62'800	11	30'266	33	93'066	2'820	16	34'259	10	29'285	26	63'544	2'444	156'610	2'654
1998	23	62'962	9	18'794	32	81'756	2'555	26	35'912	17	41'448	43	77'360	1'799	159'116	2'122
1999	12	25'763	6	12'374	18	38'137	2'119	14	24'476	12	28'086	26	52'562	2'022	90'699	2'061
2000	14	35'721	6	19'065	20	54'786	2'739	14	18'949	19	27'058	33	46'007	1'394	100'793	1'902
2001	9	21'610	2	2'325	11	23'935	2'176	14	52'781	15	39'086	29	91'867	3'168	115'802	2'895
2002	3	3'016	5	11'200	8	14'216	1'777	15	23'506	7	19'699	22	43'205	1'964	57'421	1'914
2003	5	11'576	5	8'658	10	20'234	2'023	9	35'182	21	28'380	30	63'562	2'119	83'796	2'095
2004	10	22'223	0	0	10	22'223	2'222	7	18'105	22	41'189	29	59'294	2'045	81'517	2'090
2005	7	15'085	0	0	7	15'085	2'155	9	16'632	24	49'399	33	66'031	2'001	81'116	2'028
2006	12	17'906	3	9'139	15	27'045	1'803	14	21'597	17	29'714	31	51'311	1'655	78'356	1'703
2007	9	15'925	1	3'517	10	19'442	1'944	13	17'886	15	33'027	28	50'913	1'818	70'355	1'851

NUMERO POZZI PERFORATI: ANNI 1987-2007



METRI PERFORATI: ANNI 1987-2007



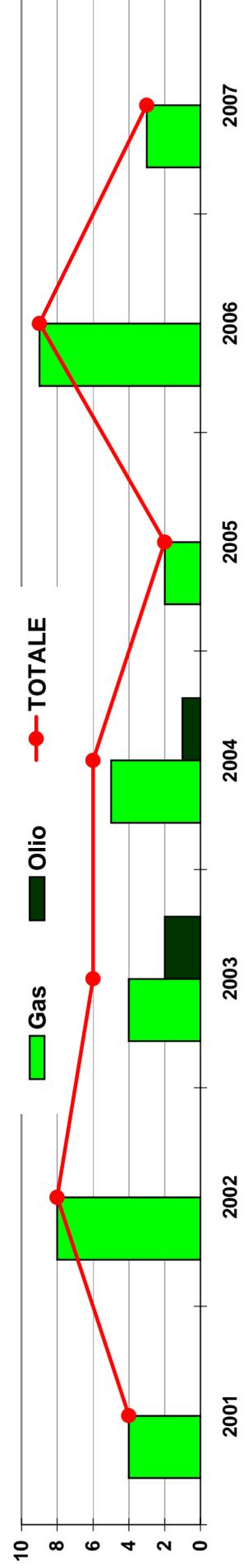
RITROVAMENTI NELL'ESPLORAZIONE

serie storica 2001-2007



	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
TERRA	<ul style="list-style-type: none"> ☼ Masseria Petruilla 1 (MT) ☼ Miglianico 1 (CH) 	<ul style="list-style-type: none"> ☼ Agostia 1dir (FE) ☼ Fonte Filippo 1 dir (CH) ☼ Muzza 4dirA (MO) ☼ San Pietro SW 1 (AN) 	<ul style="list-style-type: none"> ● Agri 1 (PZ) ● Agri 1orA (PZ) ☼ Capparruccia 1dir (AP) 	<ul style="list-style-type: none"> ☼ Abbadesse 001 DIR (RA) ☼ Civita 001 DIR (FG) ☼ Monte dell'Aquila 001 DIR (CT) ☼ Monte Guzzo 001 DIR ☼ Santa Maddalena 001 DIR (BO) ● Tresauro 001 DIR (RG) 	<ul style="list-style-type: none"> ☼ Vitalba 001 (CR) ☼ Mezzocolle 001 DIR (BO) 	<ul style="list-style-type: none"> ☼ Codogno 001 DIR ☼ Colle Sciarra 001 DIR A ☼ Filici 001 DIR A ☼ Fonte Filippo Sud Est 001 ☼ Longanesi 001 ☼ Ripalta 61 OR ☼ Vitalba 001 DIR 	<ul style="list-style-type: none"> ☼ Colle Sciarra 001 DIR B (PE) ☼ Monte Pallano 001 DIR (CH) ☼ Monte Pallano 002 DIR (CH)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	
MARE	☼ Fauzia 1		<ul style="list-style-type: none"> ☼ Annamaria 2 ☼ Armida 1dirA 					
		<ul style="list-style-type: none"> ☼ Calipso 3dirA ☼ Calipso 4dirA ☼ Didone 2 						
	Zona C							
	Zona D							
	Zona E							
	Zona F	☼					☼ BENEDETTA 001 DIR	
	Zona G		☼ Panda 1	☼ Panda Ovest 1			☼ ARGO 001	

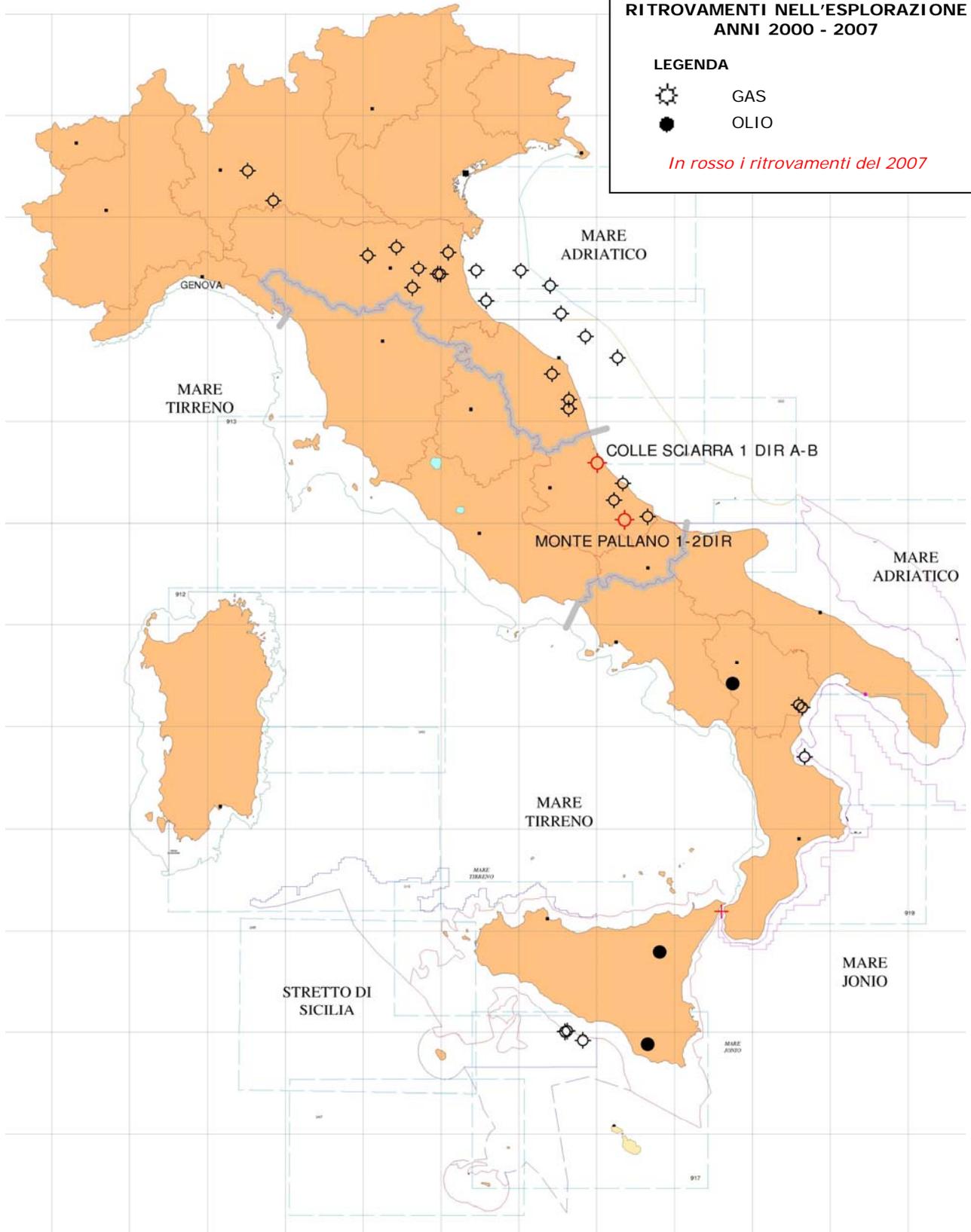


**RITROVAMENTI NELL'ESPLORAZIONE
ANNI 2000 - 2007**

LEGENDA

-  GAS
-  OLIO

In rosso i ritrovamenti del 2007



Titoli minerari vigenti per idrocarburi

Serie storica anni 1987 - 2007

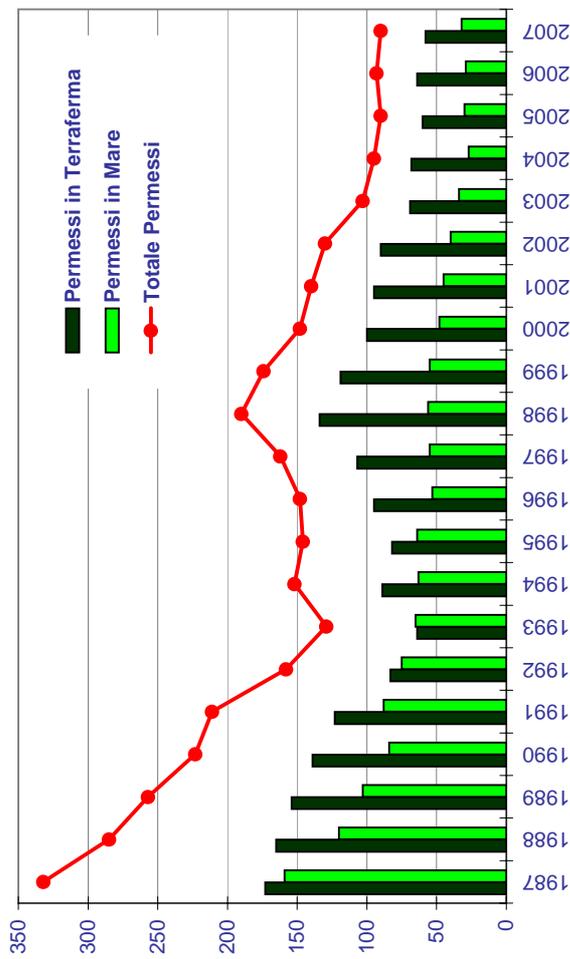
PERMESSI

	Terraferma	Mare	Totale
1987	173	159	332
1988	165	120	285
1989	154	103	257
1990	139	84	223
1991	123	88	211
1992	83	75	158
1993	64	65	129
1994	89	63	152
1995	82	64	146
1996	95	53	148
1997	107	55	162
1998	134	56	190
1999	119	55	174
2000	100	48	148
2001	95	45	140
2002	90	40	130
2003	69	34	103
2004	68	27	95
2005	60	30	90
2006	64	29	93
2007	58	32	90

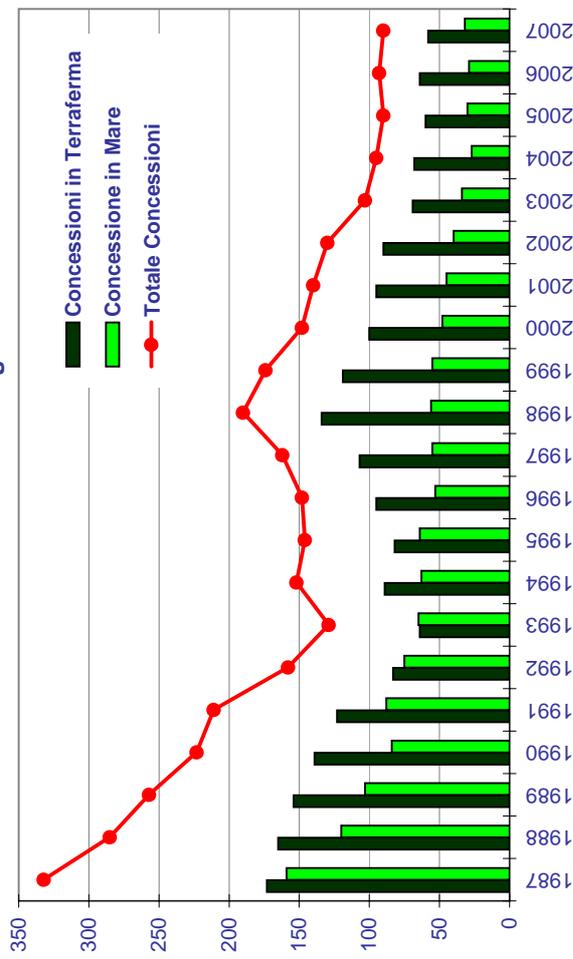
CONCESSIONI

	Terraferma	Mare	Totale
1987	107	46	153
1988	113	46	159
1989	120	51	171
1990	123	52	175
1991	129	52	181
1992	135	54	189
1993	138	54	192
1994	133	58	191
1995	126	58	184
1996	125	57	182
1997	137	59	196
1998	156	67	223
1999	153	68	221
2000	150	69	219
2001	135	69	204
2002	146	69	215
2003	140	69	209
2004	140	69	209
2005	133	66	199
2006	129	67	196
2007	129	66	195

Numero di Permessi di Ricerca negli anni 1987-2007



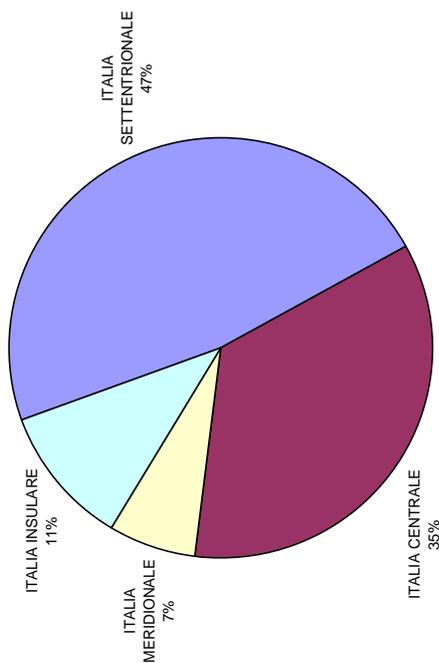
Numero di Concessioni di Coltivazione negli anni 1987-2007



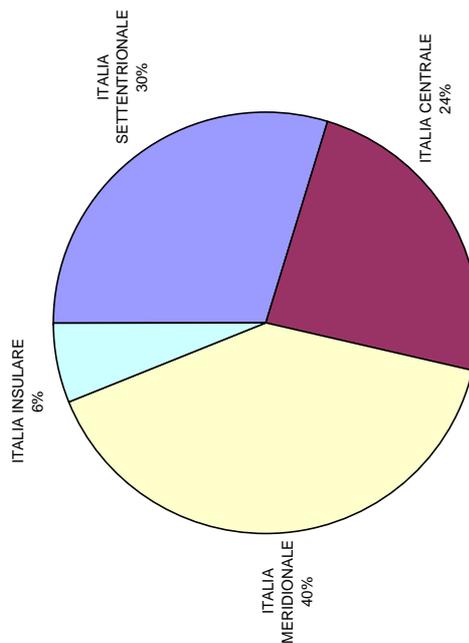
Titoli minerari in terraferma

Aggiornamento al 31 dicembre 2007

Superficie permessi di ricerca in terraferma



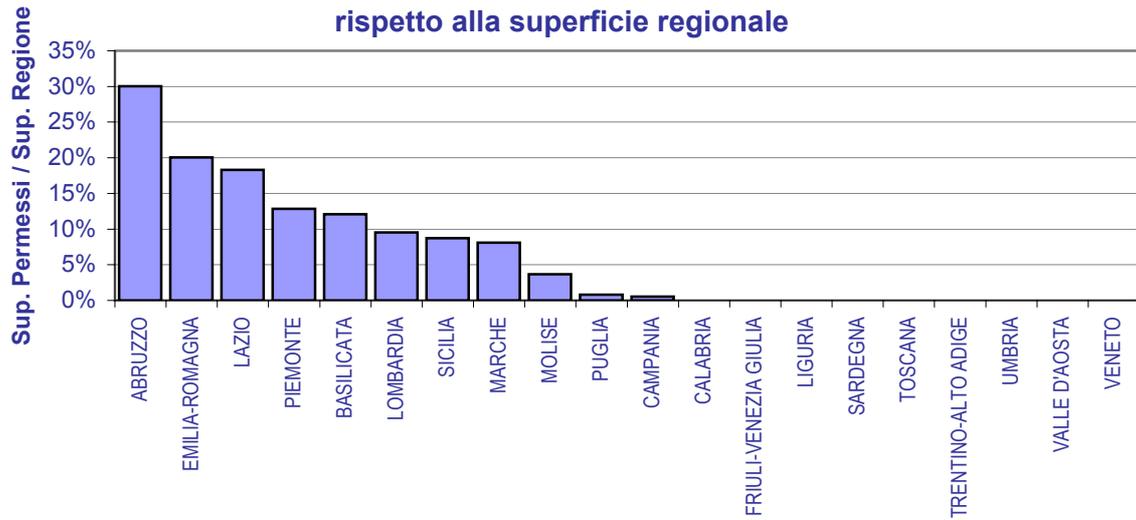
Superficie concessioni di coltivazione in terraferma



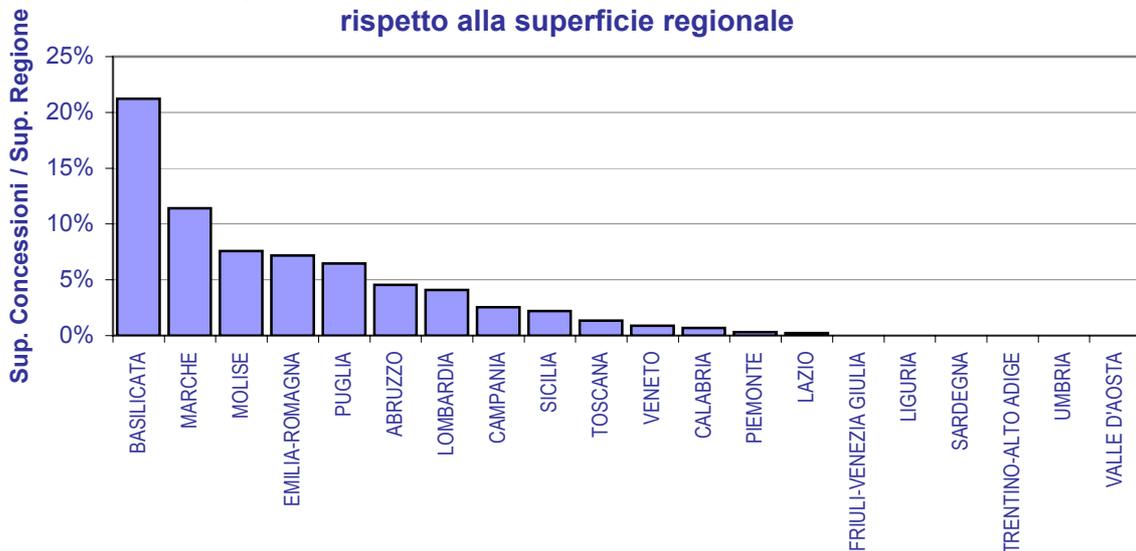
REGIONI	Superficie regionale (km²)		PERMESSI		CONCESSIONI		TOTALE TITOLI	
	Numero (-)	Superficie (Km²)	% della superficie regionale	Numero (-)	Superficie (Km²)	% della superficie regionale	sup. tot. (km²)	% della sup. reg.
VALLE D'AOSTA	0	0	0,0%	0	0	0,0%	0,00	0,0%
PIEMONTE	7	3'265,26	12,9%	1	77,71	0,3%	3'342,97	13,2%
LIGURIA	0	0,00	0,0%	0	0,00	0,0%	0,00	0,0%
LOMBARDIA	6	2'270,82	9,5%	12	973,66	4,1%	3'244,48	13,6%
TRENTINO-ALTO ADIGE	0	0,00	0,0%	0	0,00	0,0%	0,00	0,0%
VENETO	0	0,30	0,0%	1	164,32	0,9%	164,62	0,9%
FRIULI-VENEZIA GIULIA	0	0,00	0,0%	0	0,00	0,0%	0,00	0,0%
FRIULI-VENEZIA GIULIA	0	0,00	0,0%	0	0,00	0,0%	0,00	0,0%
EMILIA-ROMAGNA	12	4'440,46	20,1%	34	1'589,78	7,2%	6'030,24	27,3%
ITALIA SETTENTRIONALE	25	9'976,84	8,3%	48	2'805,47	2,3%	12'782,31	10,7%
TOSCANA	0	0,00	0,0%	2	307,84	1,3%	307,84	1,3%
MARCHE	3	786,83	8,1%	17	1'107,06	11,4%	1'893,89	19,5%
UMBRIA	0	0,00	0,0%	0	0,00	0,0%	0,00	0,0%
LAZIO	5	3'151,35	18,3%	1	41,14	0,2%	3'192,49	18,6%
ABRUZZO	10	3'239,02	30,0%	6	491,20	4,6%	3'730,22	34,6%
MOLISE	1	163,72	3,7%	4	336,19	7,6%	499,91	11,3%
ITALIA CENTRALE	19	7'340,92	10,0%	30	2'283,43	3,1%	9'624,35	13,1%
CAMPANIA	0	73,97	0,5%	1	347,30	2,6%	421,27	3,1%
PUGLIA	1	154,55	0,8%	14	1'253,31	6,5%	1'407,86	7,3%
BASILICATA	9	1'209,54	12,1%	21	2'120,89	21,2%	3'330,43	33,3%
CALABRIA	0	0,00	0,0%	2	103,43	0,7%	103,43	0,7%
ITALIA MERIDIONALE	10	1'438,06	2,5%	38	3'824,93	6,6%	5'262,99	9,1%
SICILIA	4	2'246,35	8,7%	13	566,64	2,2%	2'812,99	10,9%
SARDEGNA	0	0,00	0,0%	0	0,00	0,0%	0,00	0,0%
ITALIA INSULARE	4	2'246	4,5%	13	566,64	1,1%	2'812,99	5,6%
TOTALE	58	21'002,17	7,0%	129	9'480,47	3,1%	30'482,64	10,1%

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

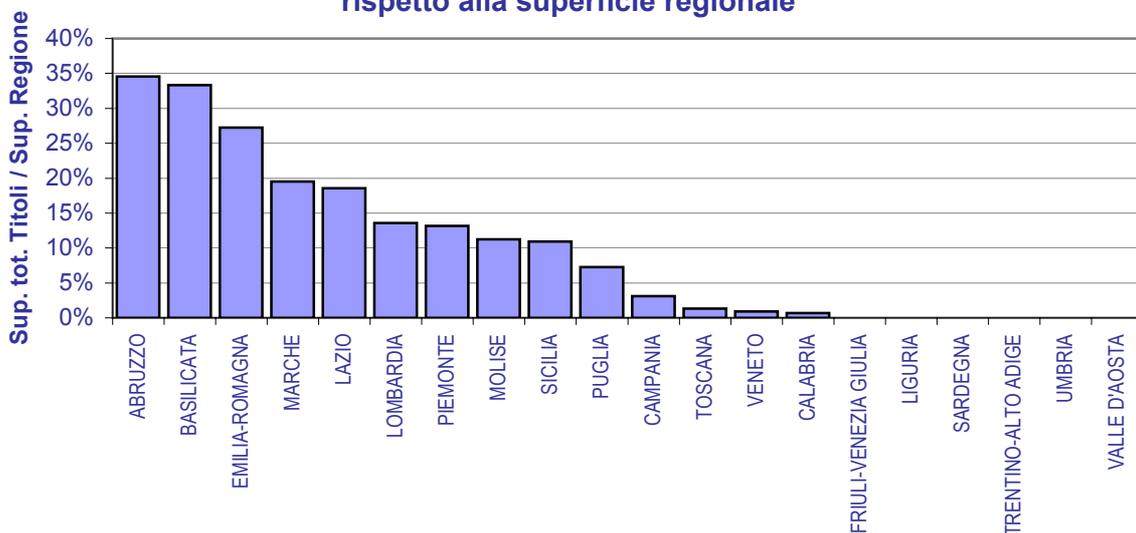
Superficie occupata da Permessi di Ricerca rispetto alla superficie regionale



Superficie occupata da Concessioni di Coltivazione rispetto alla superficie regionale



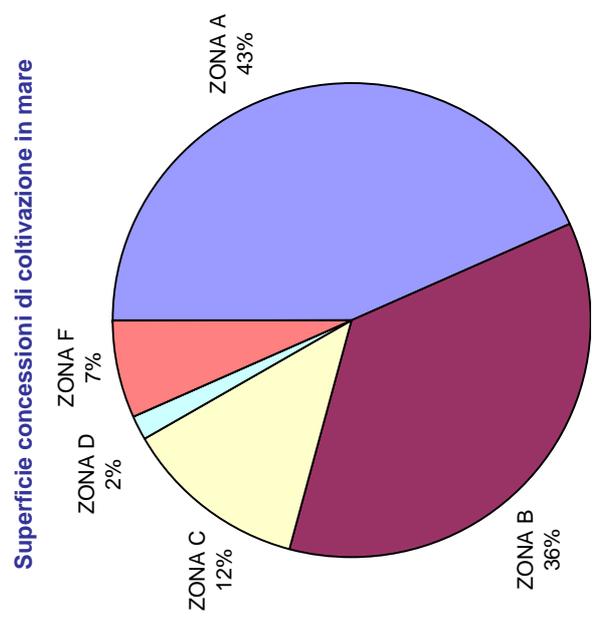
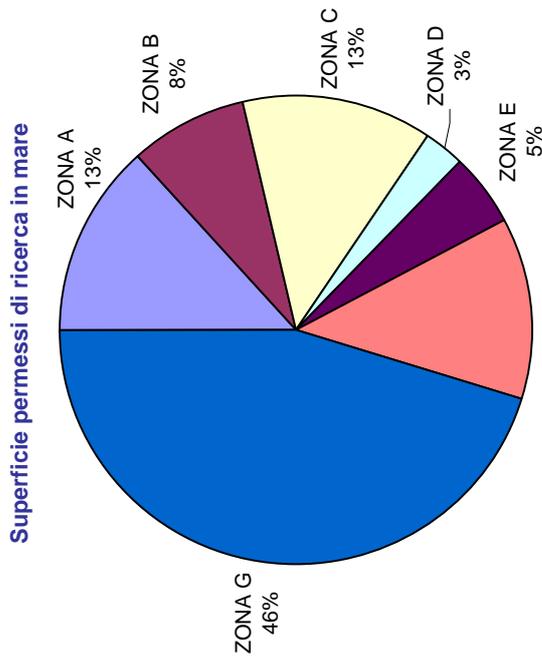
Superficie complessivamente occupata da titoli minerari rispetto alla superficie regionale



Titoli minerari in mare

Aggiornamento al 31 dicembre 2007

ZONE MARINE	PERMESSI		CONCESSIONI		SUPERFICIE TOTALE (Km ²)
	Numero permessi	Superficie (Km ²)	Numero concessioni	Superficie (Km ²)	
ZONA A	10	1'938.28	37	4'066.79	6'005.07
ZONA B	5	1'211.48	19	3'365.13	4'576.61
ZONA C	3	1'911.65	4	1'168.55	3'080.20
ZONA D	0	393.43	3	153.41	546.84
ZONA E	1	724.37	0	0.00	724.37
ZONA F	3	1'823.38	3	6'18.67	2'442.05
ZONA G	10	6'653.28	0	0.00	6'653.28
TOTALE	32	14'655.87	66	9'372.55	24'028.42

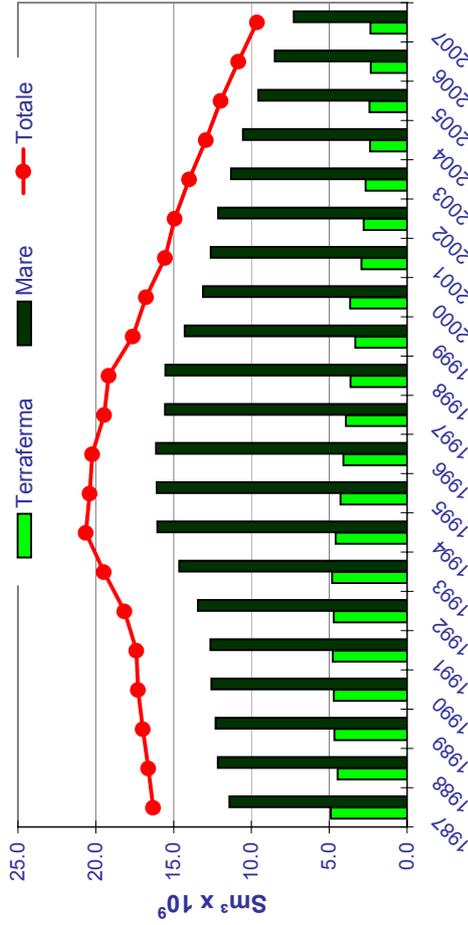


Produzione di idrocarburi

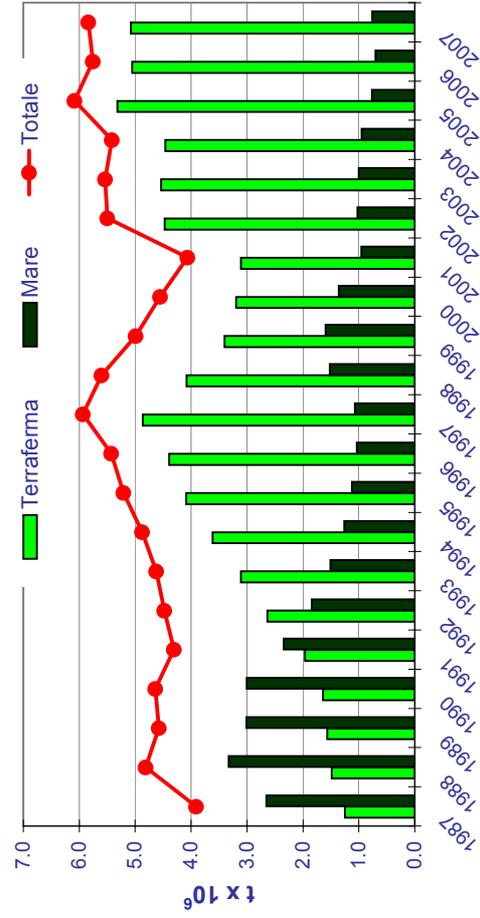
Serie storica anni 1987 - 2007

ANNO	GAS (Sm ³ x 10 ⁶)			PETROLIO (t x 10 ⁶)			GASOLINA (t x 10 ³)		
	Terraferma	Mare	Totale	Terraferma	Mare	Totale	Terraferma	Mare	Totale
1987	4.9	11.4	16.3	1.3	2.7	3.9	20.0	7.0	27.0
1988	4.5	12.2	16.6	1.5	3.3	4.8	19.0	8.0	27.0
1989	4.7	12.3	17.0	1.6	3.0	4.6	19.0	7.0	26.0
1990	4.7	12.6	17.3	1.6	3.0	4.6	19.0	8.0	27.0
1991	4.8	12.6	17.4	2.0	2.3	4.3	17.0	8.0	25.0
1992	4.7	13.4	18.2	2.6	1.8	4.5	16.0	6.0	22.0
1993	4.8	14.7	19.5	3.1	1.5	4.6	13.0	7.0	20.0
1994	4.6	16.1	20.6	3.6	1.3	4.9	12.0	6.0	18.0
1995	4.3	16.1	20.4	4.1	1.1	5.2	22.0	6.0	28.0
1996	4.1	16.1	20.2	4.4	1.0	5.4	17.0	5.0	22.0
1997	3.9	15.5	19.5	4.9	1.1	5.9	17.0	5.0	22.0
1998	3.6	15.5	19.2	4.1	1.5	5.6	18.0	4.0	22.0
1999	3.3	14.3	17.6	3.4	1.6	5.0	17.0	5.0	22.0
2000	3.7	13.1	16.8	3.2	1.4	4.6	25.0	6.0	31.0
2001	2.9	12.6	15.5	3.1	1.0	4.1	23.0	8.0	31.0
2002	2.8	12.1	14.9	4.5	1.0	5.5	22.0	11.0	33.0
2003	2.7	11.3	14.0	4.5	1.0	5.5	24.7	5.6	30.3
2004	2.4	10.5	12.9	4.5	1.0	5.4	23.0	6.0	29.0
2005	2.4	9.5	12.0	5.3	0.8	6.1	22.6	4.0	26.6
2006	2.3	8.5	10.8	5.1	0.7	5.8	20.9	3.0	23.9
2007	2.4	7.3	9.6	5.1	0.8	5.8	20.2	1.4	21.5

Produzione di Gas negli anni 1987 - 2007



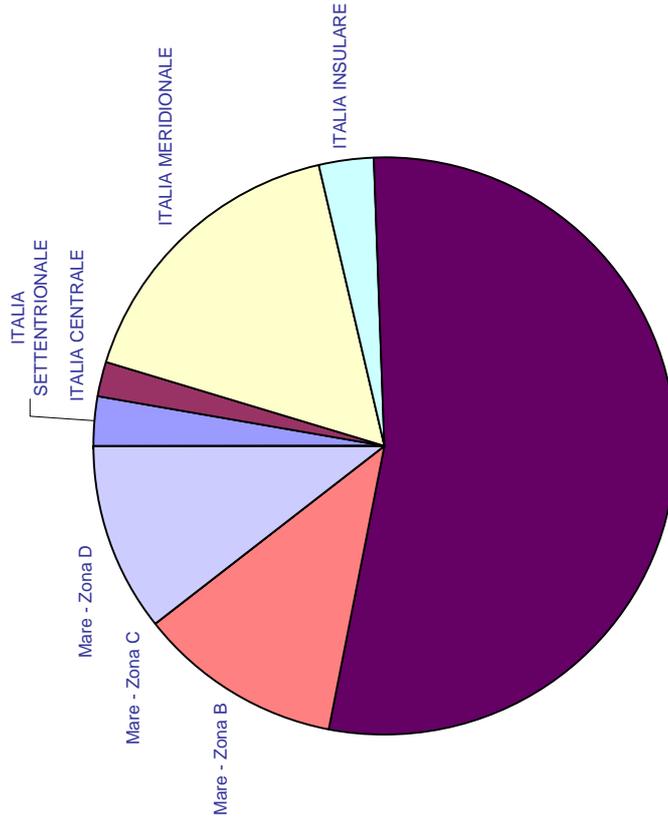
Produzione di Petrolio negli anni 1987 - 2007



Produzione Gas per regione/zona marina confronto anni 2005-2006-2007

GAS (Milioni di Sm³)				
Regione / Zona marina	Anno 2007	Anno 2006	Anno 2005	Variazione % 2007/2006
VALLE D'AOSTA	0.0	0.0	0.0	-
PIEMONTE	17.1	21.8	28.7	-21.7%
LIGURIA	0.0	0.0	0.0	-
LOMBARDIA	32.7	34.9	33.6	-6.4%
TRENTINO-ALTO ADIGE	0.0	0.0	0.0	-
VENETO	0.9	1.0	4.0	-11.6%
FRIULI-VENEZIA GIULIA	0.0	0.0	0.0	-
EMILIA-ROMAGNA	217.1	221.6	241.9	-2.0%
ITALIA SETTENTRIONALE	267.7	279.3	308.1	-4.2%
TOSCANA	1.4	1.1	1.5	22.6%
MARCHE	58.2	74.8	87.2	-22.3%
UMBRIA	0.0	0.0	0.0	-
LAZIO	0.0	0.0	0.0	-
ABRUZZO	43.7	67.6	71.4	-35.3%
MOLISE	89.0	90.9	101.4	-2.0%
ITALIA CENTRALE	192.3	234.4	261.4	-18.0%
CAMPANIA	0.0	0.0	0.0	-
PUGLIA	376.3	370.6	398.0	1.5%
BASILICATA	1210.0	1103.5	1070.1	9.6%
CALABRIA	18.8	20.6	19.6	-8.4%
ITALIA MERIDIONALE	1605.2	1494.7	1487.7	7.4%
SICILIA	285.6	322.1	356.4	-11.3%
SARDEGNA	0.0	0.0	0.0	-
ITALIA INSULARE	285.6	322.1	356.4	-11.3%
TOTALE Terraferma	2350.8	2330.5	2413.7	0.9%
Mare - Zona A	5166.5	5908.1	6357.9	-12.6%
Mare - Zona B	1096.4	1334.4	1743.9	-17.8%
Mare - Zona C	4.4	4.5	4.3	-1.4%
Mare - Zona D	1016.2	1251.9	1427.7	-18.8%
Mare - Zona F	0.0	7.5	14.9	-100.0%
TOTALE Mare	7283.6	8506.4	9548.8	-14.4%
TOTALE Generale	9634.3	10836.8	11962.5	-11.1%

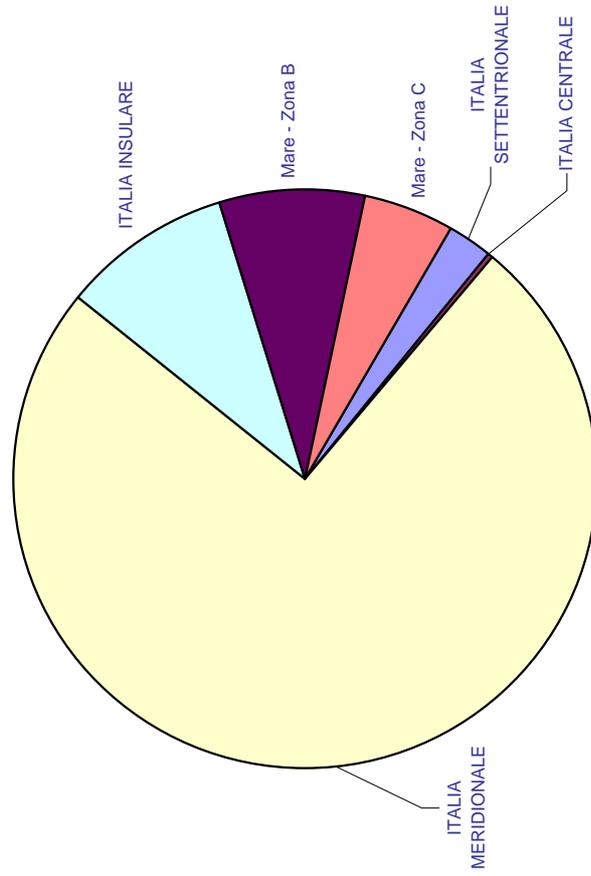
Produzione di gas in Italia nell'anno 2007



Produzione Olio per regione/zona marina confronto anni 2005-2006-2007

PETROLIO(migliaia di tonnellate)				
Regione / Zona marina	Anno 2007	Anno 2006	Anno 2005	Variazione % 2007/2006
VALLE D'AOSTA	0.0	0.0	0.0	-
PIEMONTE	108.1	140.2	214.7	-22.9%
LIGURIA	0.0	0.0	0.0	-
LOMBARDIA	0.0	0.0	0.0	-
TRENTINO-ALTO ADIGE	0.0	0.0	0.0	-
VENETO	0.0	0.0	0.0	-
FRIULI-VENEZIA GIULIA	0.0	0.0	0.0	-
EMILIA-ROMAGNA	35.0	36.3	42.8	-3.6%
ITALIA SETTENTRIONALE	143.1	176.5	257.4	-18.9%
TOSCANA	0.0	0.0	0.0	-
MARCHE	0.0	0.0	0.0	-
UMBRIA	0.0	0.0	0.0	-
LAZIO	0.2	0.3	0.2	-
ABRUZZO	0.0	0.0	0.0	-
MOLISE	26.1	28.5	30.0	-8.3%
ITALIA CENTRALE	26.4	28.8	30.2	-8.4%
CAMPANIA	0.0	0.0	0.0	-
PUGLIA	0.0	0.0	0.0	-
BASILICATA	4360.8	4312.7	4386.0	1.1%
CALABRIA	0.0	0.0	0.0	-
ITALIA MERIDIONALE	4360.8	4312.7	4386.0	1.1%
SICILIA	543.7	539.1	642.7	0.9%
SARDEGNA	0.0	0.0	0.0	-
ITALIA INSULARE	543.7	539.1	642.7	0.9%
TOTALE Terraferma	5073.9	5057.1	5316.4	0.3%
Mare - Zona A	0.0	0.0	0.0	-
Mare - Zona B	467.3	331.9	341.6	40.8%
Mare - Zona C	296.7	309.2	307.3	-4.1%
Mare - Zona D	0.0	0.0	0.0	-
Mare - Zona F	0.0	59.3	118.8	-100.0%
TOTALE Mare	764.0	700.4	767.7	9.1%
TOTALE Generale	5837.9	5757.5	6084.1	1.4%

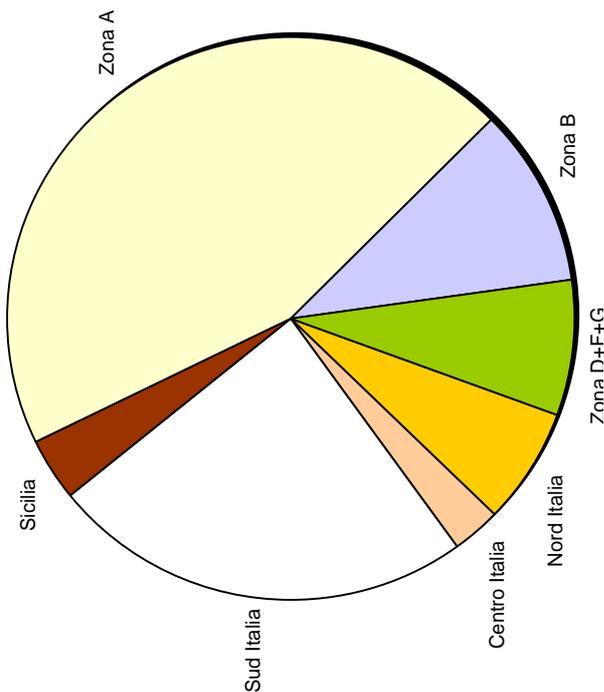
Produzione di petrolio in Italia per Area nell'anno 2007



Riserve al 31-12-2007

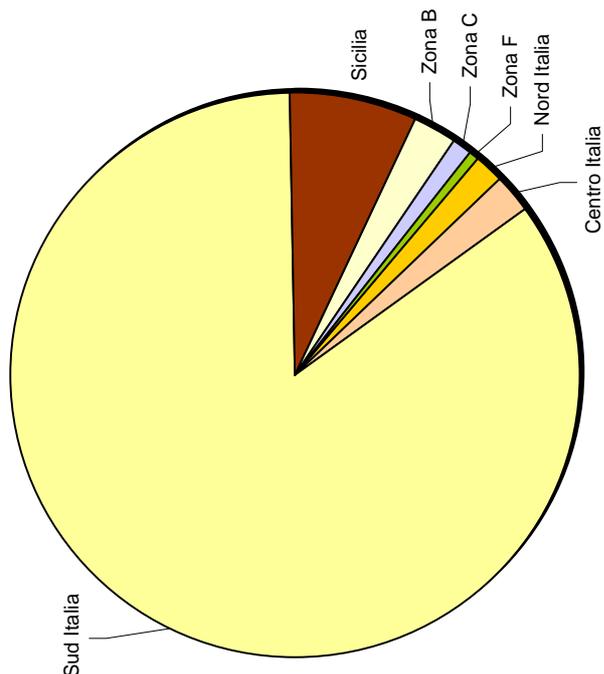
GAS (Milioni di Sm ³)					
	CERTE	PROBABILI	POSSIBILI	RECUPERABILI	%
Nord Italia	4'629	6'334	3'735	8'543	6.7
Centro Italia	2'040	2'116	3'163	3'731	2.9
Sud Italia	20'479	12'795	20'029	30'882	24.1
Sicilia	3'632	1'626	204	4'486	3.5
TOTALE Terra	30'780	22'871	27'131	47'642	37.2
Zona A	38'728	19'791	44'955	57'615	44.9
Zona B	8'645	8'378	14'75	13'129	10.2
Zona D+F+G	5'648	7'674	1'833	9'852	7.7
TOTALE Mare	53'021	35'843	48'263	80'595	62.8
TOTALE Italia	83'801	58'714	75'394	128'237	100.0

Riserve di gas recuperabili per regione/zona marina al 31-12-2007



OLIO (Migliaia di t)					
	CERTE	PROBABILI	POSSIBILI	RECUPERABILI	%
Nord Italia	1'232	1'485	36	1'982	1.7
Centro Italia	2'001	561	813	2'444	2.1
Sud Italia	50'075	62'616	84'511	98'285	84.7
Sicilia	4'829	5'735	4'676	8'632	7.4
TOTALE Terra	58'137	70'397	90'036	111'343	96.0
Zona B	1'100	1'900	2'754	2'601	2.2
Zona C	760	797	1'107	1'380	1.2
Zona F	312	699	1'85	698	0.6
TOTALE Mare	2'172	3'396	4'046	4'679	4.0
TOTALE Italia	60'309	73'793	94'082	116'022	100.0

Riserve di olio recuperabili per regione/zona marina al 31-12-2007



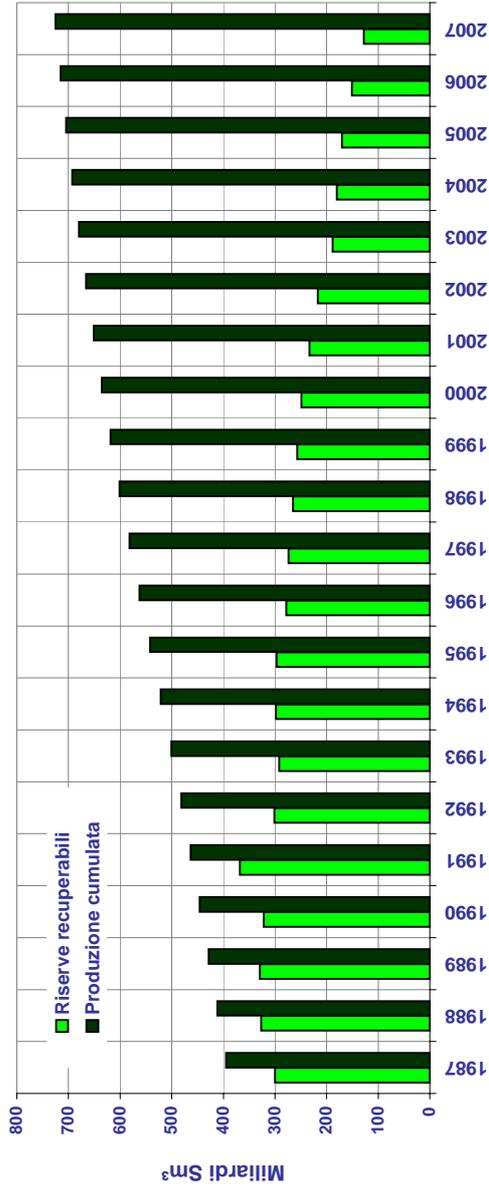
N.B. Le Riserve recuperabili sono ricavate come somma delle Certe + il 50% delle Probabili + il 20% delle Possibili. Si fa rilevare che le valutazioni sono caratterizzate da una elevata aleatorietà all'inizio della vita del giacimento. Le rilevazioni successive non hanno una cadenza periodica prestabilita.

Riserve recuperabili produzione cumulata

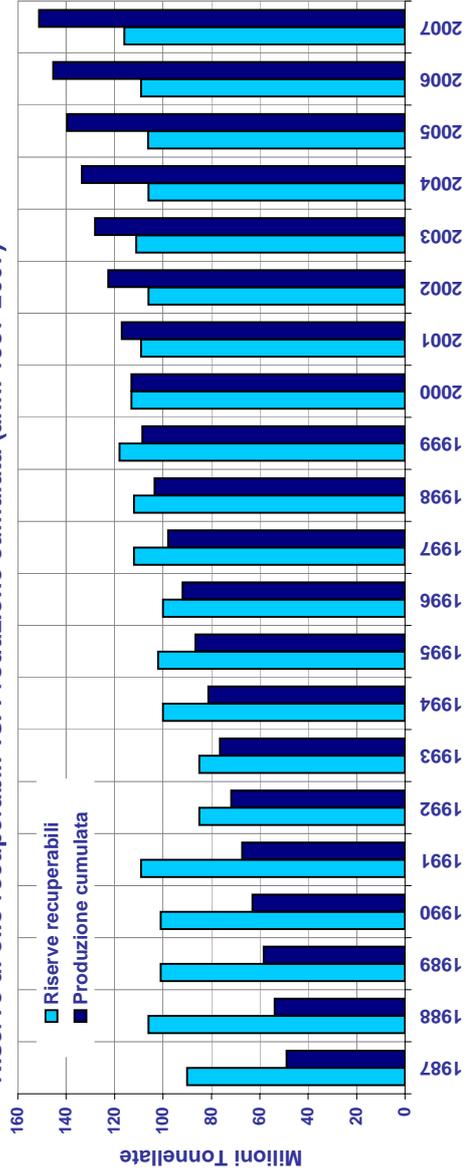
Serie storica anni 1987-2007

ANNO	GAS (Miliardi di Sm ³)		OLIO (Miliardi di Tonnellate)	
	Riserve recuperabili	Produzione cumulata	Riserve recuperabili	Produzione cumulata
1987	300	395	90	49
1988	327	412	106	54
1989	329	429	101	58
1990	322	446	101	63
1991	368	463	109	67
1992	301	481	85	72
1993	292	501	85	76
1994	298	522	100	81
1995	297	542	102	87
1996	278	562	100	92
1997	274	582	112	98
1998	265	601	112	103
1999	257	618	118	108
2000	249	635	113	113
2001	233	651	109	117
2002	217	666	106	123
2003	188	680	111	128
2004	180	693	106	134
2005	170	705	106	140
2006	151	715	109	145
2007	128	725	116	151

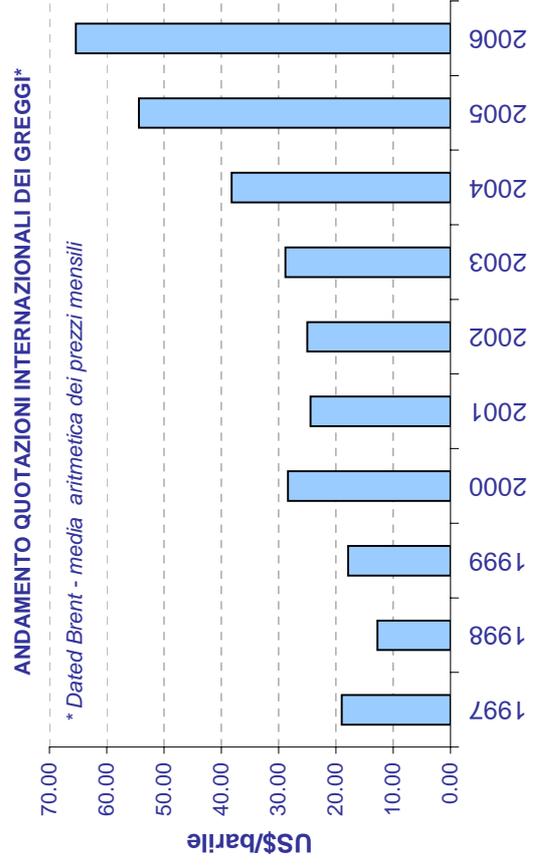
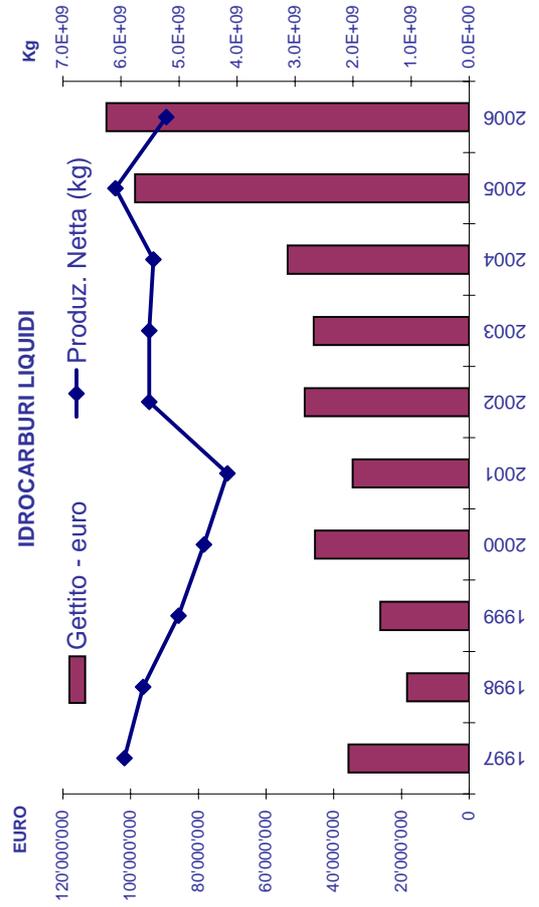
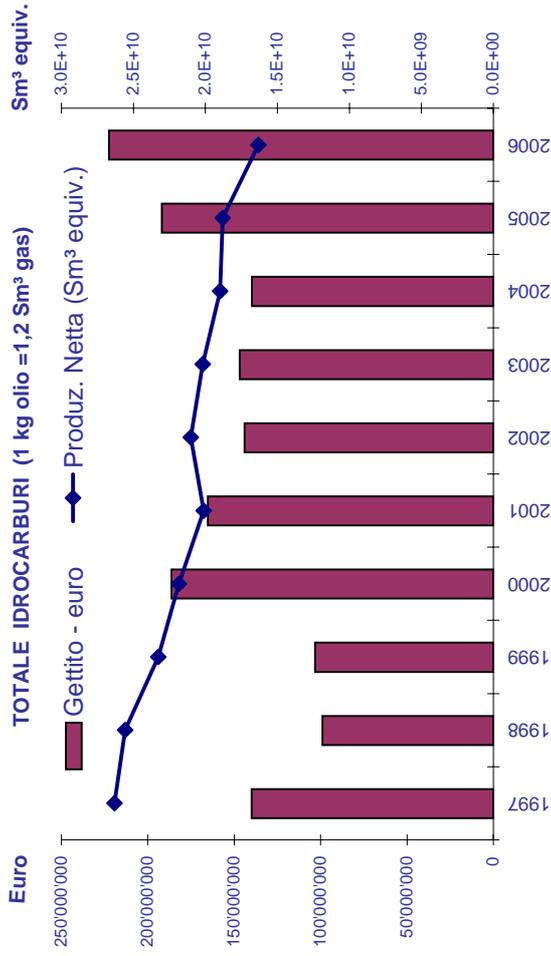
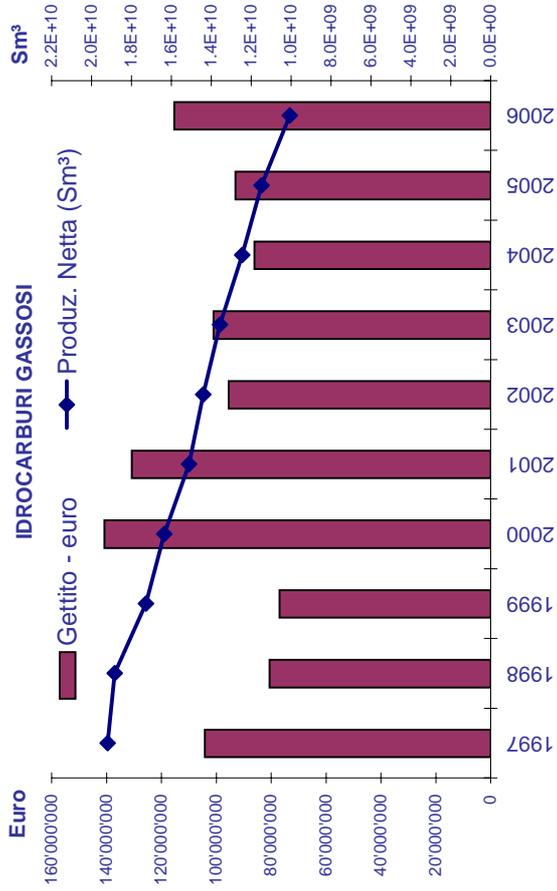
Riserve di gas recuperabili vs. Produzione cumulata (anni 1987-2007)



Riserve di olio recuperabili vs. Produzione cumulata (anni 1987-2007)



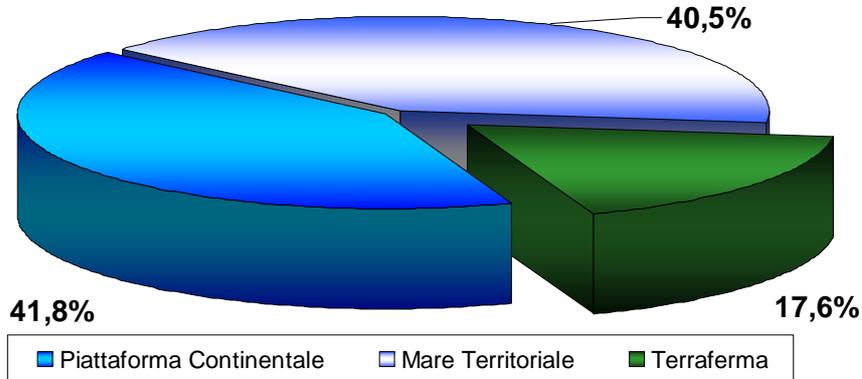
ROYALTIES - serie storica 1997 - 2006



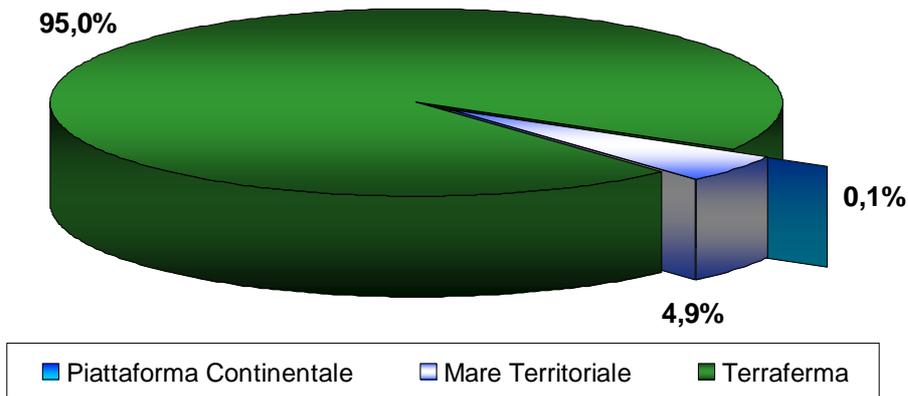
ROYALTIES ANNO 2006

Avvertenza: la correzione della seguente pagina é stata comunicata in data 9 ottobre 2008

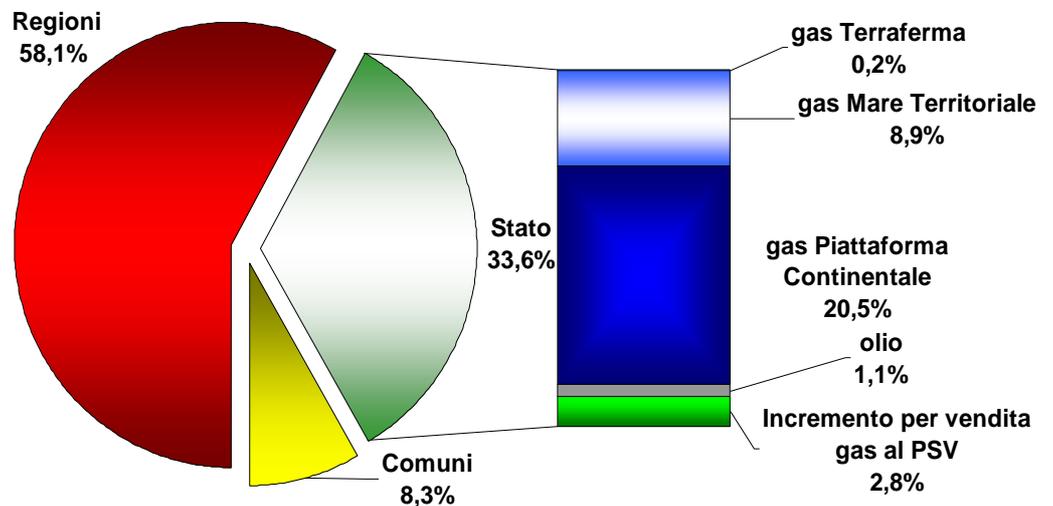
Royalties in natura per zone di produzione
- Idrocarburi gassosi -



Royalties in natura per zone di produzione
- Idrocarburi liquidi -

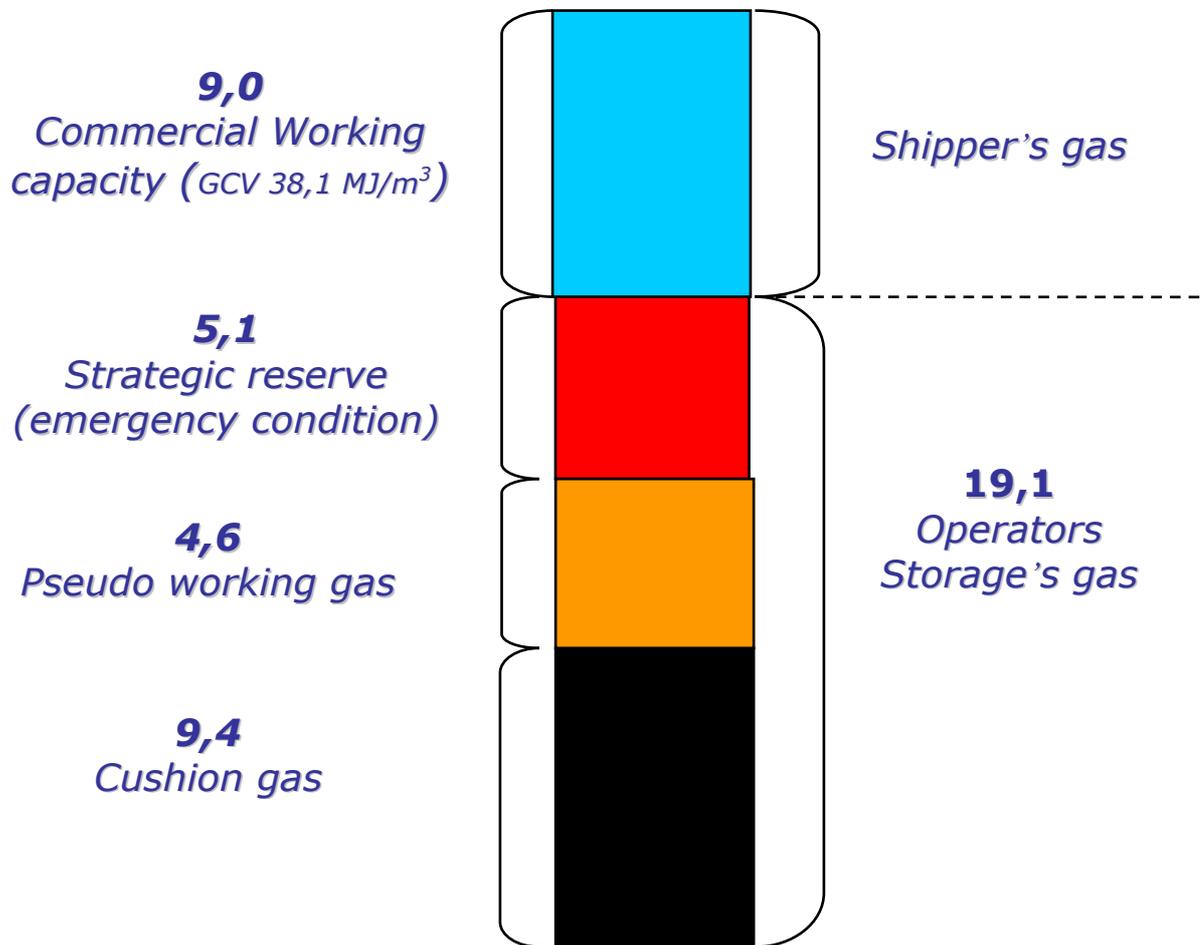


Ripartizione del gettito
proveniente dalla valorizzazione delle Royalties



STOCCAGGIO DI GAS IN ITALIA 2007-2008

(Miliardi di Standard m³)



CAMPI DI STOCCAGGIO IN ITALIA

(giacimenti di gas esauriti)



Distribuzione regionale della capacità di stoccaggio:

