



Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica
Dipartimento energia (DiE)
Direzione generale infrastrutture e sicurezza (IS)
Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse (UNMIG)

UNMIG databook 2024

Attività 2023



Ministero della transizione ecologica

Dipartimento energia (DiE)

Direzione generale infrastrutture e sicurezza (IS).

UNMIG - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse

UNMIG databook 2024

Attività 2023

UNMIG databook 2024

Attività 2023

Sommario

SICUREZZA E AMBIENTE.....	2
Attività ispettiva	2
Autorizzazioni di sicurezza	4
Infortuni	6
Elenco degli esplosivi	9
IDROCARBURI.....	10
Titoli minerari	10
Attività di perforazione	20
Attività di produzione	28
Riserve	39
Royalties	44
Stoccaggio di gas naturale	48
RISORSE GEOTERMICHE.....	50
COMUNICAZIONE.....	51

SICUREZZA E AMBIENTE

L'UNMIG con le sue strutture centrali, le Sezioni e i Laboratori chimici e mineralogici, vigila sul regolare svolgimento dei lavori e sul rispetto delle norme di sicurezza nei luoghi di lavoro nell'intero settore della ricerca e coltivazione di idrocarburi e lo stoccaggio di gas naturale.

Attività ispettiva

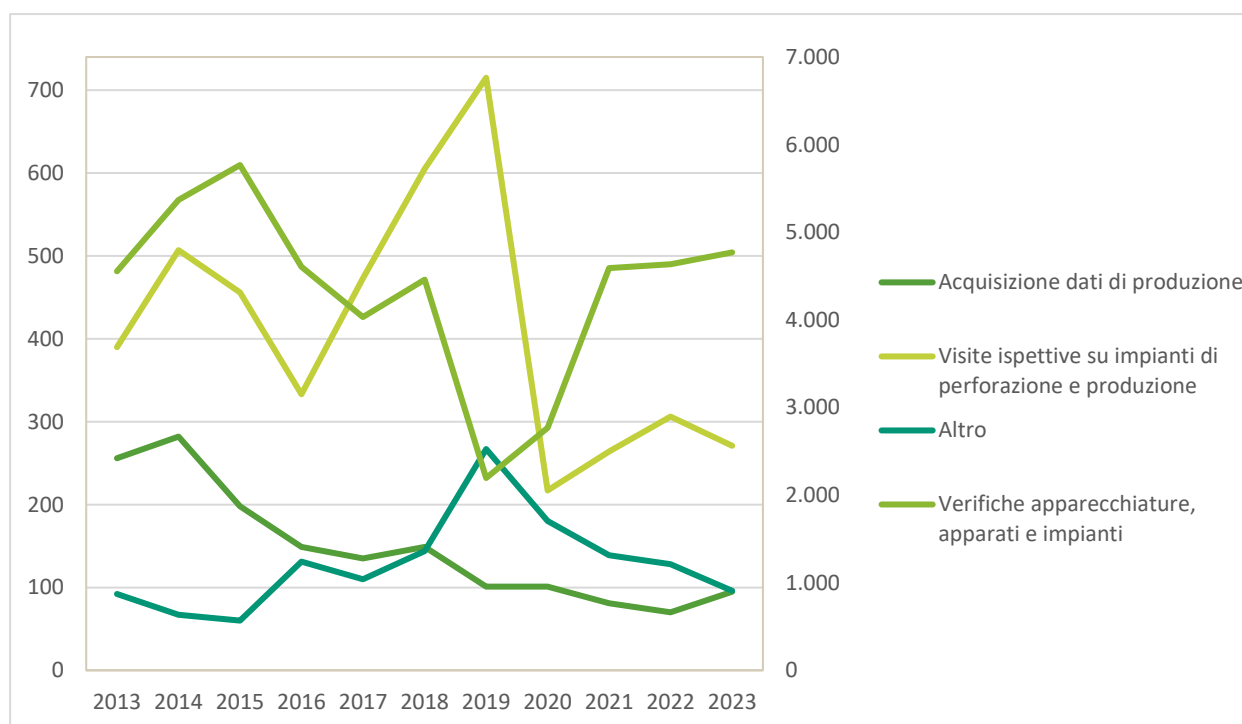
Nel corso dell'anno 2023 sono state svolte dalle Sezioni UNMIG le seguenti attività ispettive:

Attività ispettiva svolta nell'anno 2023

	Acquisizione dati di produzione	Verifiche apparecchiature apparati e impianti	Visite ispettive su impianti di perforazione e produzione	Altro	Inchieste infortuni gravi (verbali, accertamenti, relazioni alla Procura)
Gennaio	2	210	28	2	4
Febbraio	9	264	28	3	0
Marzo	7	404	32	7	3
Aprile	1	412	14	7	3
Maggio	1	415	39	14	3
Giugno	1	387	24	7	0
Luglio	15	313	23	11	1
Agosto	5	339	13	5	0
Settembre	5	447	14	8	0
Ottobre	5	589	19	7	2
Novembre	6	581	25	1	4
Dicembre	38	407	12	2	2
Totale	95	4.768	271	74	22

Attività ispettiva - Anni 2013-2023

Anno	Acquisizione dati di produzione	Verifiche apparecchiature apparati e impianti	Visite ispettive su impianti di perforazione e produzione	Altro	Totale
2013	256	4.555	390	92	5.293
2014	282	5.369	507	67	6.225
2015	198	5.767	456	60	6.481
2016	149	4.606	333	131	5.219
2017	135	4.033	473	110	4.751
2018	149	4.459	605	144	5.357
2019	101	2.195	715	267	3.278
2020	101	2.768	217	180	3.266
2021	81	4.589	264	139	5.073
2022	70	4.634	306	128	5.138
2023	95	4.768	271	96	5.230



Attività ispettiva – Anni 2013-2023

Autorizzazioni di sicurezza

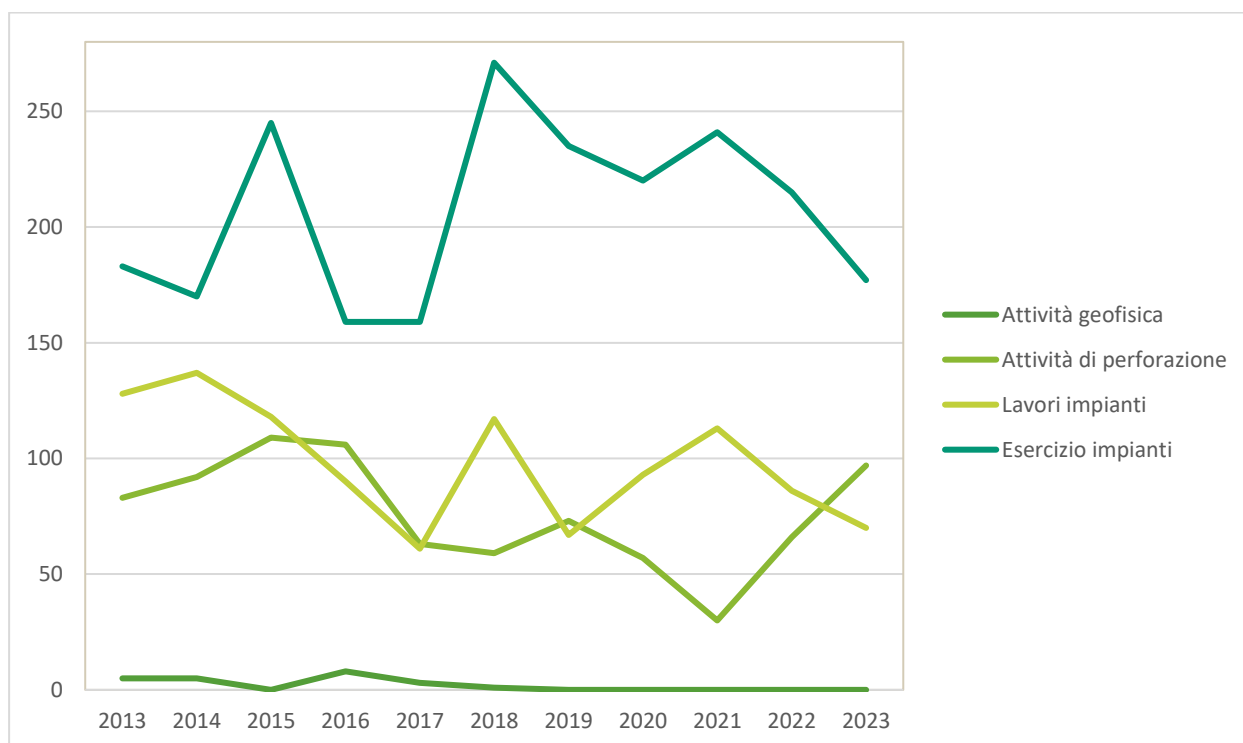
Le Sezioni UNMIG hanno concesso nell'anno 2023 le seguenti autorizzazioni di sicurezza:

Autorizzazioni rilasciate nell'anno 2023

	Attività geofisica	Attività di perforazione	Lavori impianti	Esercizio impianti	Varie
Gennaio	0	12	9	20	79
Febbraio	0	2	4	10	47
Marzo	0	4	4	14	47
Aprile	0	3	10	20	27
Maggio	0	6	7	19	65
Giugno	0	9	4	19	51
Luglio	0	10	9	20	37
Agosto	0	3	2	6	23
Settembre	0	1	6	6	39
Ottobre	0	16	6	12	57
Novembre	0	12	6	12	67
Dicembre	0	19	3	19	31
Totale	0	97	70	177	570

Autorizzazioni rilasciate – Anni 2013-2023

Anno	Attività geofisica	Attività di perforazione	Lavori impianti	Esercizio impianti	Varie	Totale
2013	5	83	128	183	795	1.194
2014	5	92	137	170	461	865
2015	0	109	118	245	530	1.002
2016	8	106	90	159	748	1.111
2017	3	63	61	159	780	1.066
2018	1	59	117	271	878	1.326
2019	0	73	67	235	813	1.188
2020	0	57	93	220	625	995
2021	0	30	113	241	407	791
2022	0	66	86	215	441	808
2023	0	97	70	177	570	914



Autorizzazioni rilasciate – Anni 2013-2023

Infortuni

Numero di accadimenti

Nel 2023, nell'ambito delle attività di ricerca, coltivazione e stoccaggio di idrocarburi (ad esclusione della Sicilia *onshore*), si sono verificati in totale 16 infortuni¹: 8 di essi sono correlabili allo svolgimento di attività tipiche del settore industriale in oggetto, mentre i restanti 8 (6 lievi e 2 con assenza superiore a 30 giorni), pur se non strettamente collegati ad operazioni *upstream* o di cantiere, sono stati opportunamente denunciati alle competenti Sezioni UNMIG in quanto avvenuti all'interno di titoli minerari. Nel 2023 non si è verificato alcun infortunio mortale.

Il 31% degli infortuni avvenuti nel 2023 è classificato di entità grave (con prognosi superiore a 30 giorni), il restante 69% di entità lieve; l'81% degli accadimenti sono da riferirsi all'esercizio in terraferma (comprendendo anche le attività nelle centrali di raccolta e trattamento a terra connesse con le installazioni a mare), il restante 19% alle attività a mare.

2023	lievi [L]	gravi [Gnf]+[Gf]	TOTALE
onshore [T]+[C]+[S]	8	5	13
offshore [M]	3	0	3
TOTALE	11	5	16

Infortuni 2023. Distribuzione infortuni tra attività a terra/a mare, eventi lievi/gravi.

Legenda

[T]: attività in Terraferma (anche presso centrali, ad esclusione di quanto compreso nelle successive classi [S] e [C]);

[S]: attività in terraferma, presso siti di Stoccaggio gas nel sottosuolo;

[C]: attività in terraferma, presso Centrali afferenti – anche in modo non esclusivo – ad uno o più impianti a mare;

[M]: attività a Mare.

[L]: infortuni lievi ovvero con assenza dal posto di lavoro da 4 a 30 giorni (assenze minori non rilevanti ai fini statistici);

[Gnf]: infortuni gravi non fatali ovvero con assenza dal posto di lavoro superiori a 30 giorni;

[Gf]: infortuni gravi fatali.

¹In tutto il paragrafo con il termine "infortunio" s'intende un infortunio rilevante ai fini statistici ovvero che ha determinato un'assenza dal posto di lavoro superiore a 3 giorni.

LTIF e indici aggregati

Nel 2023 il numero totale di infortuni registrati è stato pari a 16 e il numero totale di ore lavorate è stato pari a 8.842.750, ne risulta un valore dell'indice LTIF² (*Lost Time Injury Frequency*) pari a 1,81 con un valore più basso del 36,3% rispetto all'anno 2022 che aveva fatto registrare un valore LTIF pari al 2,84.

LTIF₂₀₂₃=1,81

Oltre al LTIF, gli indicatori tradizionalmente usati per la valutazione degli infortuni nelle attività energetico-minerarie sono *il numero d'infortuni occorsi in perforazione per metro perforato (indice aggregato 1)* ed *il numero d'infortuni occorsi in produzione ogni milione di tonnellate equivalenti di petrolio [TEP] prodotto (indice aggregato 2)*.

Nel corso dell'anno 2023 si è avuto 1 solo infortunio occorso in attività di perforazione e sono stati perforati 22.231 metri; ne risulta un *Indice aggregato 1* pari a 0,00005

Indice aggregato 1₂₀₂₃ = 0,00005

Nell'anno 2023 sono state prodotte 2,49 milioni di TEP di gas³ e 4,23 milioni di tonnellate di olio greggio per un totale di 6,72 milioni di tonnellate equivalenti di petrolio e si sono verificati 10 infortuni in attività di produzione; ne risulta un *Indice aggregato 2* pari a 0,5953

Indice aggregato 2₂₀₂₃ = 0,5953

Classificazione degli infortuni per attività e per causa

La classificazione degli eventi infortunistici distinti per attività indica come una larga parte di accadimenti avvenuti nel 2023 è riconducibile alla voce *Altre attività*, nella quale sono classificabili il 50% degli eventi registrati. Gli *Scivolamenti o cadute* (31%) e le *Altre cause* (31%) sono state le principali cause di infortunio.

² Secondo OGP (*International Oil & Gas Producers Association*), l'LTIF è definito come "The number of lost time injuries (fatalities + lost work day cases) per 1.000.000 work hours", ovvero rappresenta l'indice di frequenza degli infortuni che comportano assenza dal lavoro, calcolato con riferimento ad 1 milione di ore lavorate.

³ 1.000 Sm³ gas naturale = 0,819 TEP

Attività	Lievi	Gravi	Totale
Condotte	0	0	0
Impianti	3	0	3
Installazioni	0	0	0
Perforazione	0	1	1
Produzione	2	2	4
Immersioni	0	0	0
Prospezione Geofisica	0	0	0
Imbarcazioni/elicotteri	0	0	0
Altre attività	6	2	8
Totale	11	5	16

Infortuni anno 2023 - Classificazione infortuni per attività

Cause	Lievi	Gravi	Totale
Scivolamenti o cadute	4	1	5
Cadute oggetti	0	0	0
Macchinari	3	1	4
Manipolazione oggetti	0	2	2
Incendi o esplosioni	0	0	0
Elettricità	0	0	0
Sostanze pericolose	0	0	0
Radiazioni ionizzanti	0	0	0
Eruzioni incontrollate	0	0	0
Altre cause	4	1	5
Totale	11	5	16

Infortuni anno 2023 - Classificazione infortuni per causa

Elenco degli esplosivi

Esplosivi, accessori detonanti e mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive

L'elenco contiene prodotti esplodenti secondo la classifica prevista dal titolo VIII del Decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, a seguito delle prove o verifiche condotte dall'Amministrazione per la conformità ai requisiti previsti dal Decreto Ministeriale 6 febbraio 2018. L'elenco è in continuo aggiornamento e consultabile sul sito web IS-UNMIG.

Nel corso dell'anno 2023 sono stati emanati 23 decreti per la sospensione temporanea di 21 prodotti, la revoca della sospensione temporanea di 4 prodotti, il riconoscimento dell'idoneità di 21 prodotti, la modifica della classificazione di 1 prodotto e la cancellazione di 21 prodotti presenti in elenco.

Decreti emanati nel 2023	n.prodotti
Sospensione temporanea	21
Revoca della sospensione temporanea	4
Riconoscimento idoneità	21
Modifica classificazione	1
Cancellazione	21
Totale	68

Al 31 dicembre 2023 l'elenco degli Esplosivi era costituito da 275 prodotti ed in particolare da 148 esplosivi da mina, 102 accessori detonanti e 25 mezzi di accensione e accessori di tiro prodotti o importati e distribuiti da 60 società operanti nel settore.

Prodotti	Totale
Esplosivi da mina	148
Accessori detonanti	102
Mezzi di accensione e accessori di tiro	25
Totale	275

IDROCARBURI

Titoli minerari

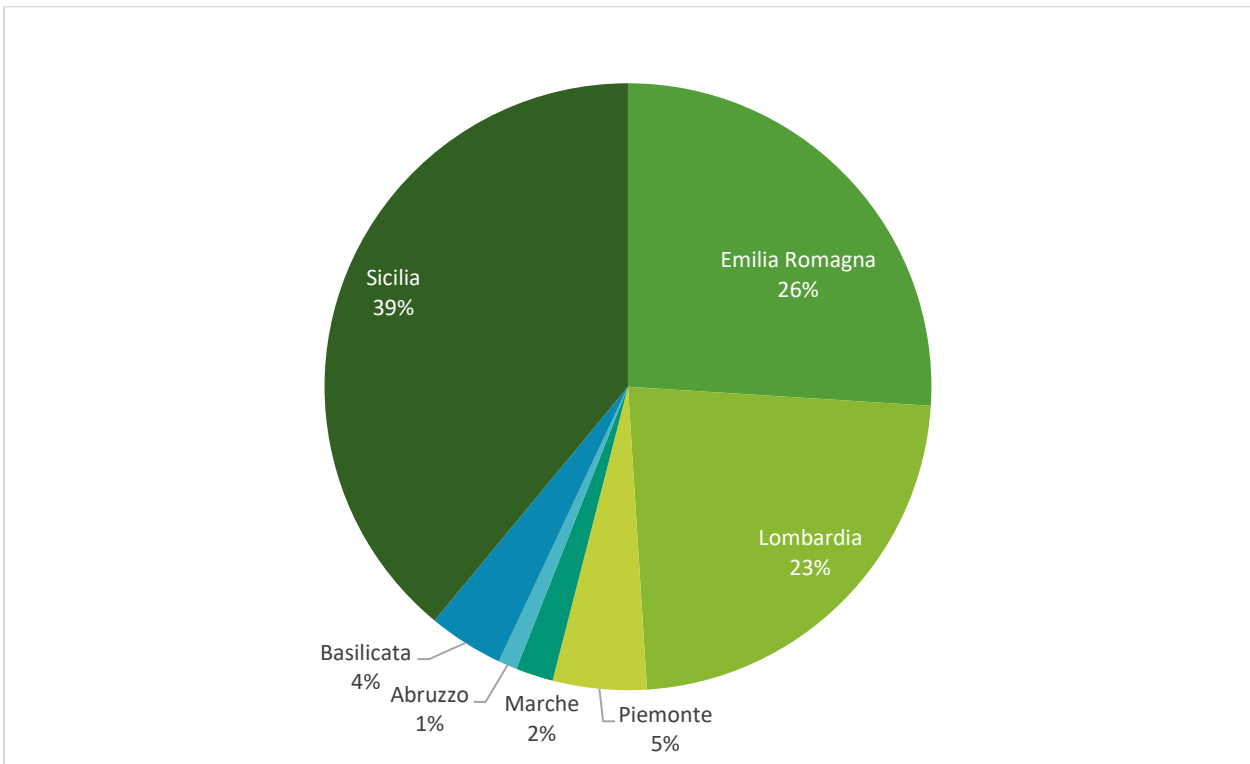
Al 31 dicembre 2023 erano vigenti:

- ❖ 29 permessi di ricerca di cui 20 in terraferma e 9 in mare
- ❖ 184 concessioni di coltivazione di cui 124 in terraferma e 60 in mare.

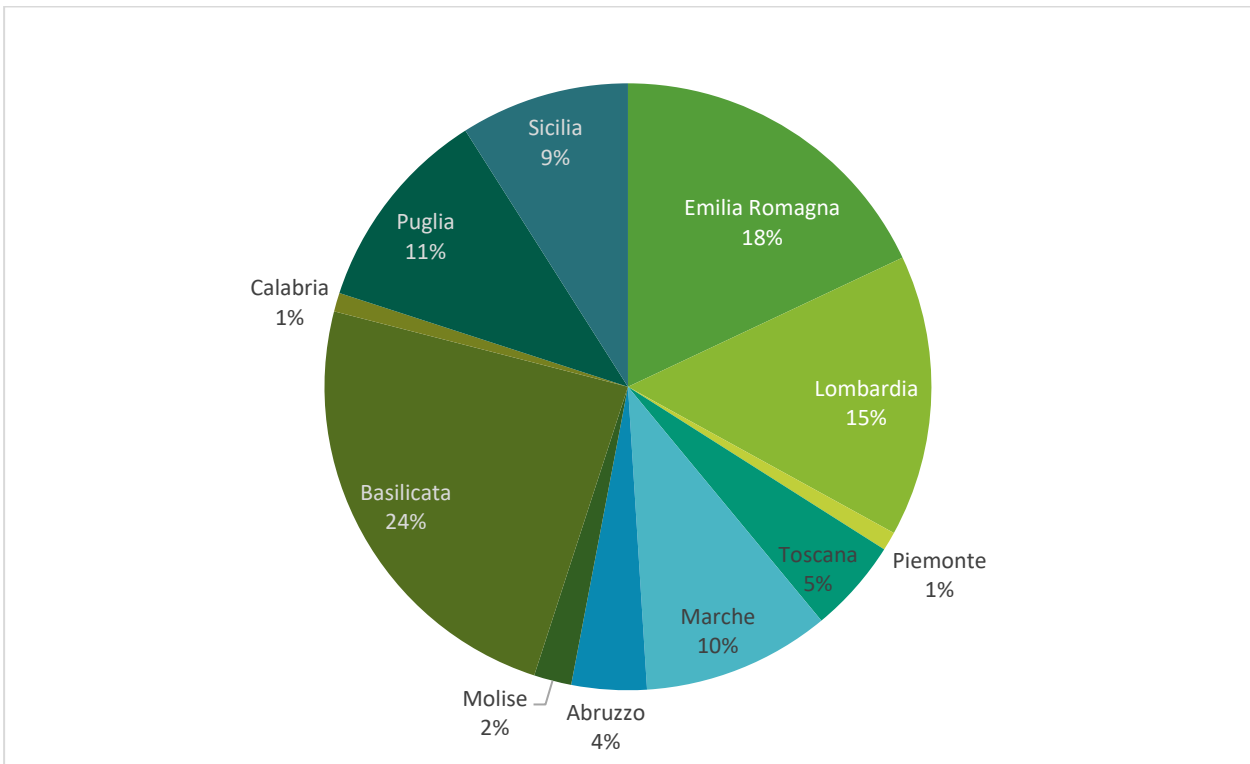
Titoli minerari in terraferma

Regione	Permessi		Concessioni	
	Numero	Superficie Km ²	Numero	Superficie Km ²
Abruzzo	1	35,72	1	109,47
Basilicata	1	208,30	18	1.427,79
Calabria	0	0,00	2	68,19
Emilia-Romagna	10	1.407,11	36	1.006,44
Lazio	0	0,00	1	12,88
Lombardia	3	1.048,00	17	892,20
Marche	0	0,00	18	623,72
Molise	0	0,00	6	141,68
Piemonte	2	317,23	1	72,85
Puglia	0	0,00	11	641,57
Sicilia	5	2.262,06	13	567,47
Toscana	0	0,00	2	307,71
Veneto	0	0,00	2	11,71
TOTALE	20	5.278,42	124	5.883,68

I titoli afferenti a due o più Regioni sono conteggiati più volte, una per ciascuna Regione. Nella tabella sono riportati anche i titoli minerari ricadenti nel territorio della regione Sicilia



Ripartizione delle superfici dei permessi di ricerca in terraferma. Anno 2023

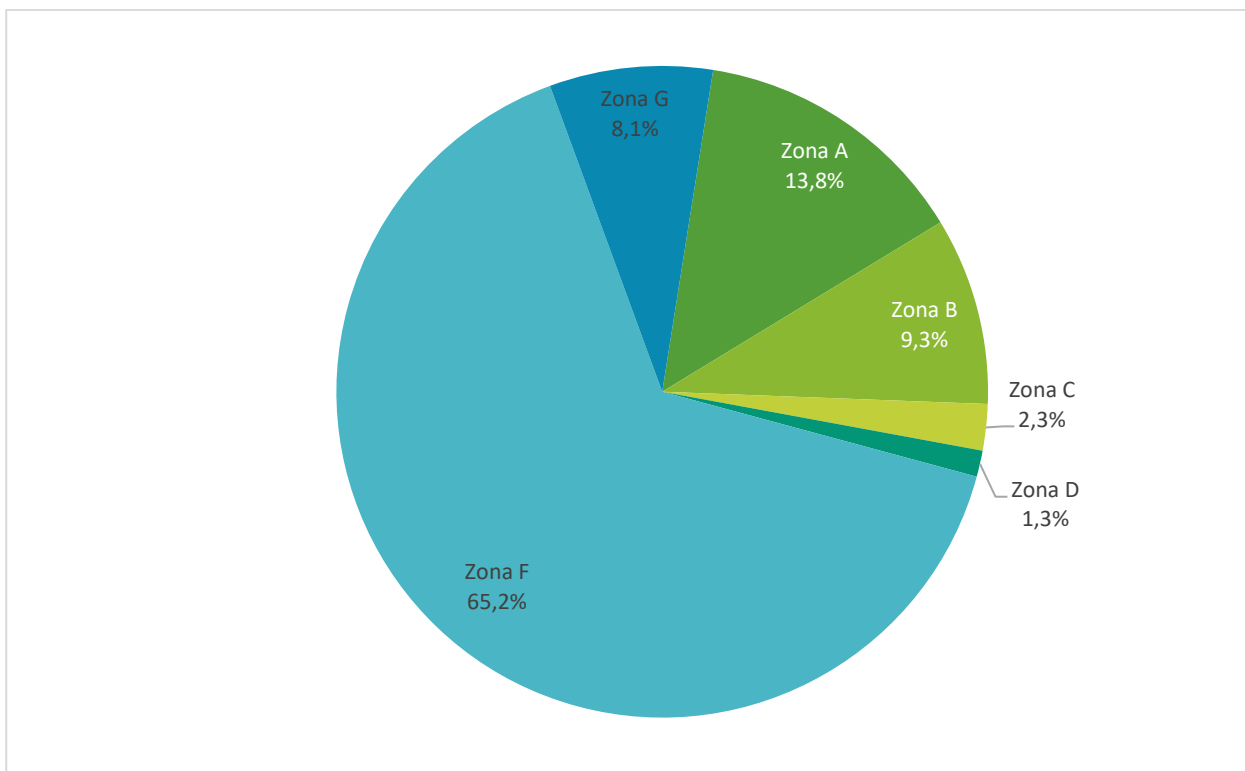


Ripartizione delle superfici delle concessioni di coltivazione in terraferma. Anno 2023

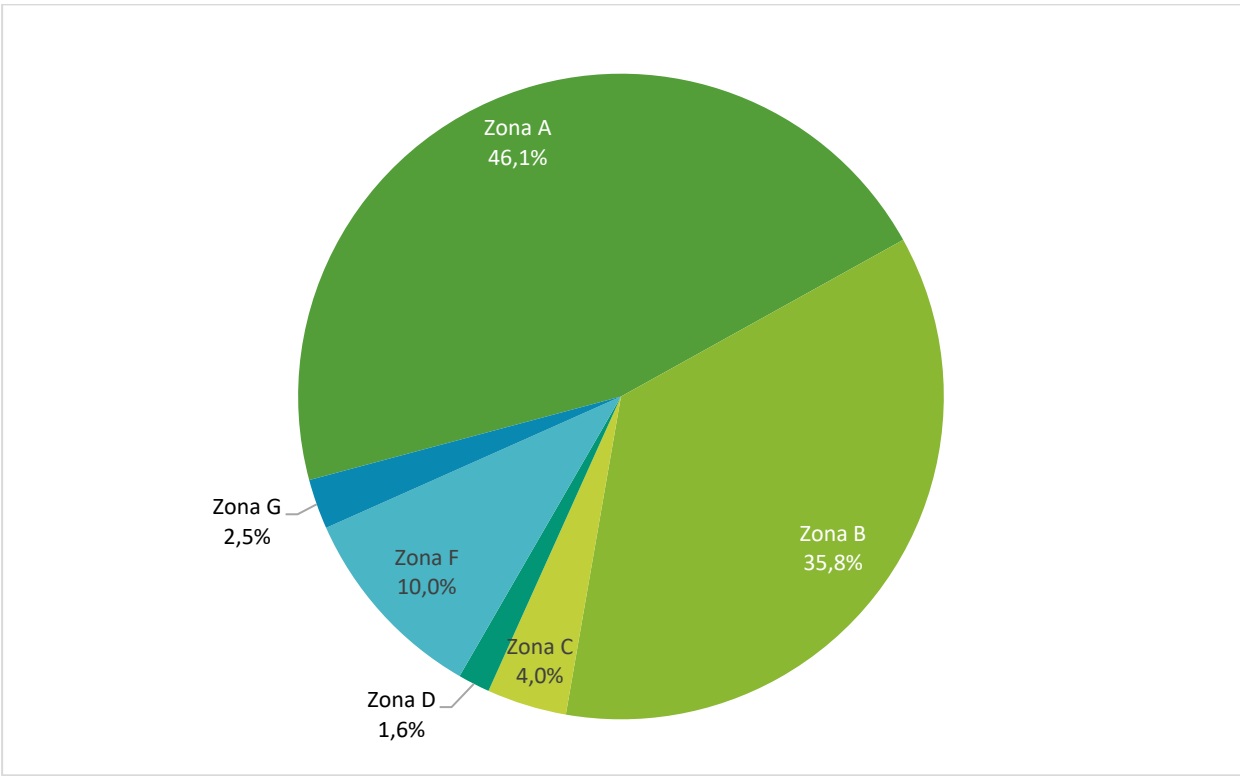
Titoli minerari in mare

Zone marine	Permessi		Concessioni	
	Numero	Superficie Km ²	Numero	Superficie Km ²
ZONA A	2	631,60	33	2.693,94
ZONA B	1	423,70	20	2.091,98
ZONA C	2	106,37	3	234,93
ZONA D	1	57,57	3	90,87
ZONA F	5	2.981,16	2	581,85
ZONA G	1	368,58	1	145,6
TOTALE	9	4.568,98	60	5.839,17

I titoli afferenti a due o più zone sono conteggiati più volte, una per ciascuna zona.



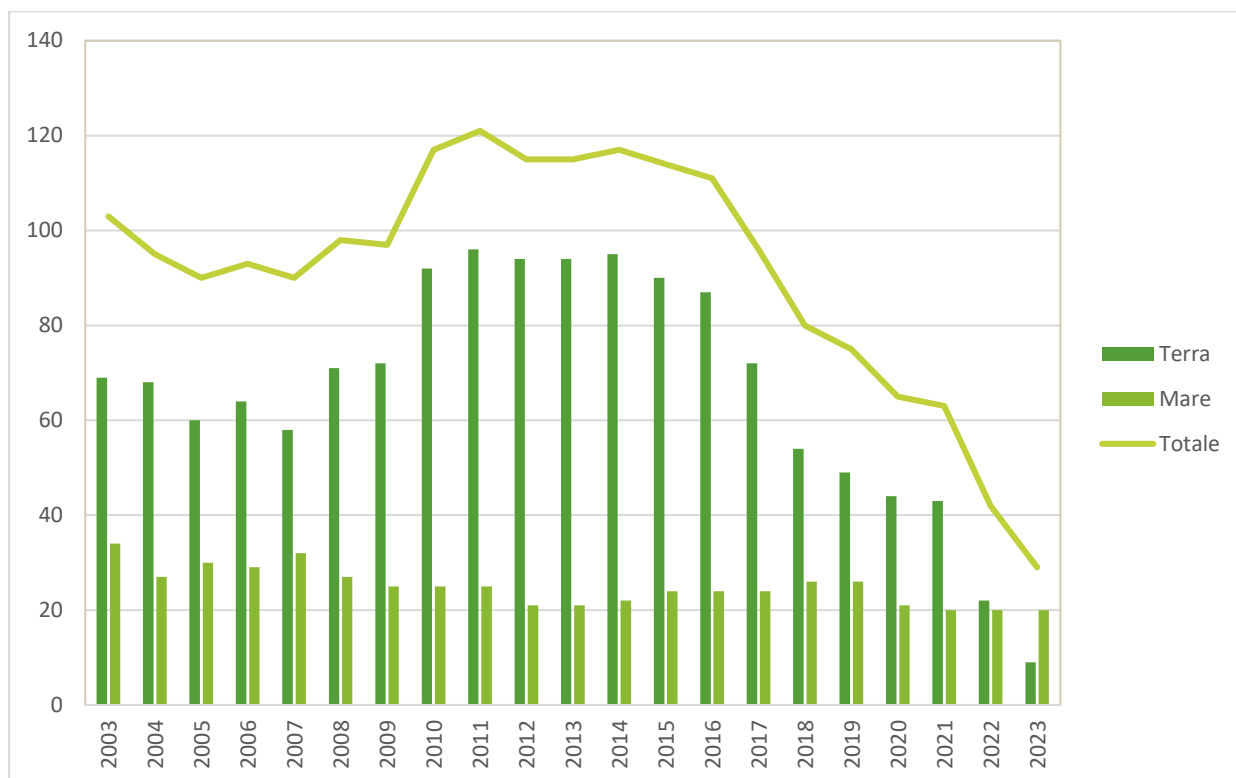
Ripartizione delle superfici dei permessi di ricerca in mare. Anno 2023



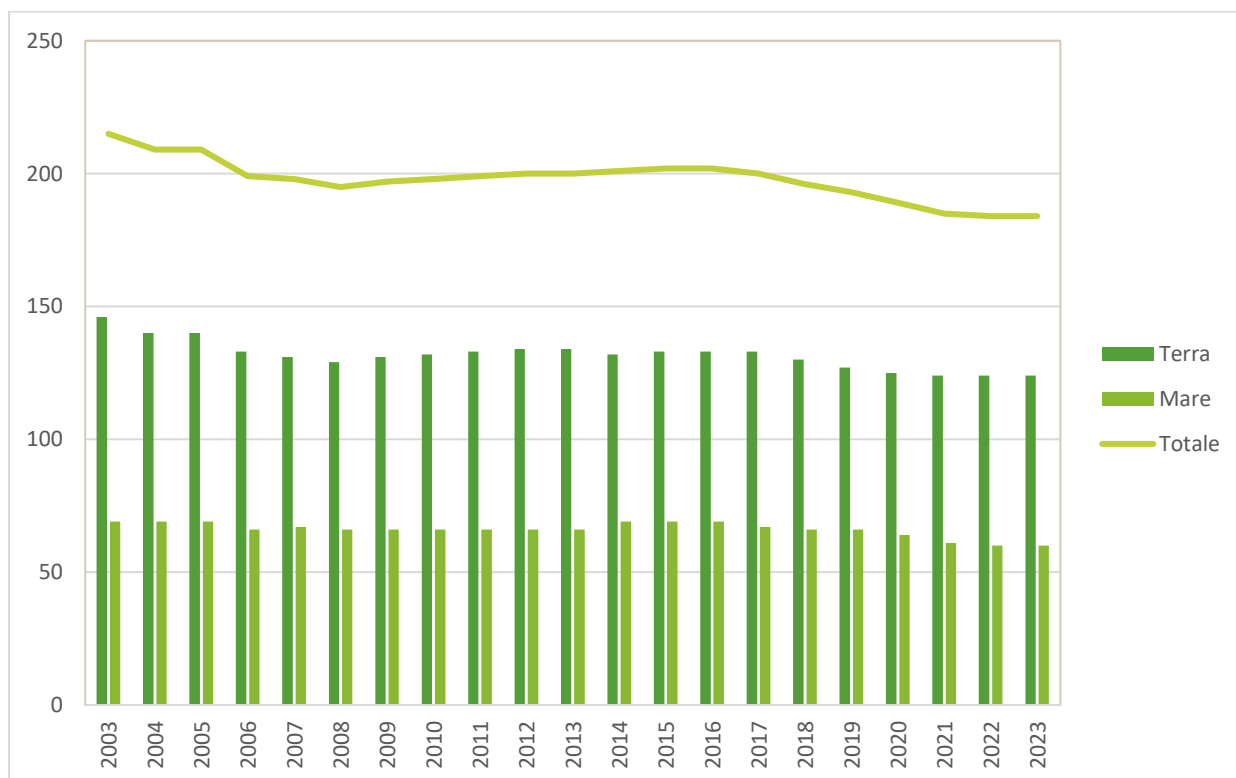
Ripartizione delle superfici delle concessioni di coltivazione in mare. Anno 2023

Titoli minerari. Serie storica 2003-2023

Anno	Permessi di ricerca			Concessioni di coltivazione			TOTALE
	Terra	Mare	Totale	Terra	Mare	Totale	
2003	69	34	103	146	69	215	318
2004	68	27	95	140	69	209	304
2005	60	30	90	140	69	209	304
2006	64	29	93	133	66	199	292
2007	58	32	90	131	67	198	288
2008	71	27	98	129	66	195	293
2009	72	25	97	131	66	197	294
2010	92	25	117	132	66	198	315
2011	96	25	121	133	66	199	320
2012	94	21	115	134	66	200	315
2013	94	21	115	134	66	200	315
2014	95	22	117	132	69	201	318
2015	90	24	114	133	69	202	316
2016	87	24	111	133	69	202	313
2017	72	24	96	133	67	200	296
2018	54	26	80	130	66	196	276
2019	49	26	75	127	66	193	268
2020	44	21	65	125	64	189	254
2021	43	20	63	124	61	185	248
2022	22	20	42	124	60	184	226
2023	20	9	29	124	60	184	213



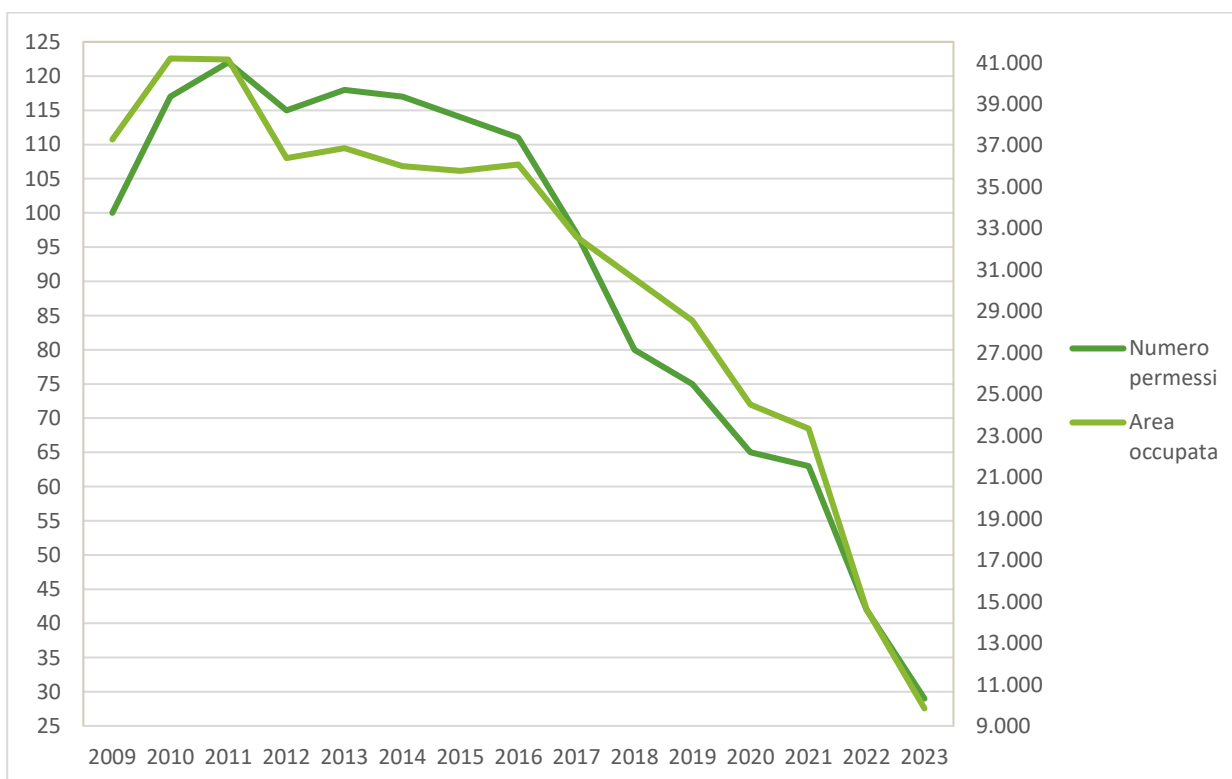
Numero permessi di ricerca. Serie storica anni 2003-2023



Numero concessioni di coltivazione. Serie storica anni 2003-2023

Area occupata da permessi di ricerca. Serie storica 2009-2023

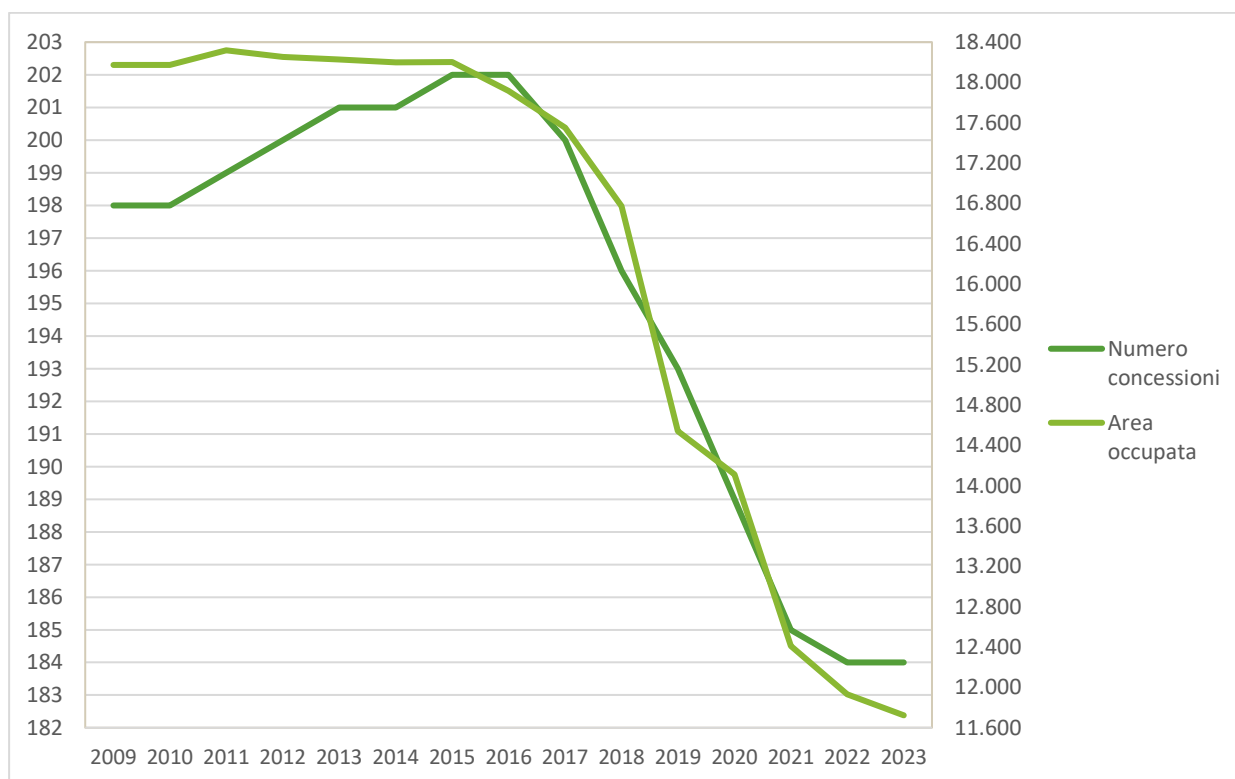
Anno	Numero permessi	Area occupata (Km ²)	Anno	Numero permessi	Area occupata (Km ²)
2009	100	37.297	2017	97	32.602
2010	117	41.201	2018	80	30.569
2011	122	41.147	2019	75	28.550
2012	115	36.399	2020	65	24.500
2013	118	36.870	2021	63	23.345
2014	117	36.002	2022	42	14.635
2015	114	35.781	2023	29	9.847
2016	111	36.082			



Area occupata da permessi di ricerca. Serie storica anni 2009-2023

Area occupata da concessioni di coltivazione. Serie storica 2009-2023

Anno	Numero permessi	Area occupata (Km ²)	Anno	Numero permessi	Area occupata (Km ²)
2009	198	18.174	2017	200	17.551
2010	198	18.174	2018	196	16.773
2011	199	18.319	2019	193	14.543
2012	200	18.254	2020	189	14.113
2013	201	18.227	2021	185	12.410
2014	201	18.198	2022	184	11.933
2015	202	18.202	2023	184	11.723
2016	202	17.917			



Area occupata da concessioni di coltivazione. Serie storica anni 2009-2023

Titoli minerari cessati nel corso dell'anno 2023

Nel corso dell'anno 2023 sono cessati 23 titoli per complessivi 7.798,10 km² ed in particolare 21 permessi di ricerca per complessivi 7.646,72 km² e 2 concessioni di coltivazione per complessivi 151,38 km².

PERMESSI DI RICERCA

	Permesso	Motivo cancellazione	BUIG	Area km ²
1	S. MARIA GORETTI	Scadenza naturale	LXVII n. 1	101,30
2	BELGIOIOSO	Scadenza naturale	LXVII n. 10	285,70
3	A.R 78.RC	Legge 12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVII n. 12	100,02
4	A.R 80.AG	Legge 12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVII n. 12	268,88
5	A.R 87.AG	Legge 12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVII n. 12	279,45
6	A.R 91.EA	Legge 12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVII n. 12	136,17
7	A.R 92.EA	Legge 12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVII n. 12	214,20
8	A.R 93.EA	Legge 12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVII n. 12	157,16
9	C.R146.NP	Legge 12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVII n. 12	620,31
10	F.R 39.NP	Legge 12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVII n. 12	734,50
11	F.R 40.NP	Legge 12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVII n. 12	734,64
12	F.R 44.GM	Legge 12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVII n. 12	744,60
13	G.R 13.AG	Legge 12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVII n. 12	313,19

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

	Concessione	Motivo cancellazione	BUIG	Area km ²
1	SAN POTITO	Unificazione delle concessioni SAN POTITO e BAGNACAVALLO nella nuova concessione LONGANESI	LXVII n. 11	12,27
2	BAGNACAVALLO		LXVII n. 11	14,75

Conferimenti di nuovi titoli minerari nel corso dell'anno 2023

Nel corso dell'anno 2023 è stato conferito un solo nuovo titolo minerario ed in particolare la concessione di coltivazione LONGANESI derivante dall'unificazione delle concessioni di coltivazione SAN POTITO e BAGNACAVALLO.

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

	Concessione	Data unificazione	BUIG	Area km ²	Regione
1	LONGANESI	13/11/2023	LXVII n. 11	26,67	Emilia-Romagna

Provvedimenti emanati nel corso dell'anno 2023

Nel corso dell'anno 2023 sono stati emanati i seguenti provvedimenti:

- proroga e unificazione di 1 concessione di coltivazione;
- proroghe di 2 concessioni di coltivazione;
- revoca parziale e ripermetrazione di 5 permessi di ricerca;
- cambio intestazione di quote di titolarità di 6 permessi di ricerca;
- accettazione della rinuncia parziale e riduzione area di 1 concessione di coltivazione;
- approvazione della variazione del programma dei lavori di 1 concessioni di stoccaggio di gas naturale;
- autorizzazione all'ampliamento della capacità di stoccaggio di 2 concessioni di stoccaggio di gas naturale;
- 1 approvazione e 2 modifiche del programma sperimentale di stoccaggio della CO₂;
- 1 decreto di rettifica.

Attività di perforazione

Nel corso dell'anno 2023 non sono stati perforati nuovi pozzi esplorativi.

L'attività di perforazione nel corso dell'anno 2023 ha riguardato il workover di 8 pozzi già esistenti e la perforazione di 2 pozzi di sviluppo e di 2 pozzi di stoccaggio.

Attività di workover su pozzi già esistenti - Anno 2023

	Nome pozzo	Ub	Metri perforati	Inizio	Fine (a)	Esito
1	COTIGNOLA C 005 DIR ST	Terra	1.385	03/08/2023	30/10/2023	Gas
2	GORGOGNONE 002 ST QUATER	Terra	68	13/12/2018	01/02/2023	Gas
3	HERA LACINIA 017 DIR A	Mare	1.887	17/02/2023	24/04/2023	Gas
4	LUNA 041 DIR B	Mare	1.553	27/05/2023	03/07/2023	Gas
5	MONTE ALPI 001 OR C	Terra	(b)	16/06/2022	13/02/2023	Olio
6	MONTE ENOC 005 OR D	Terra	3.841	11/04/2023	(c)	
7	PANDORA 002 DIR B	Mare	3.688	05/08/2023	05/12/2023	Gas
8	RIPALTA 027 DIR A	Terra	1.569	27/04/2023	06/09/2023	Gas

(a) Nella colonna "Fine" è riportata la data di fine delle attività che coincide con la data di completamento, per i pozzi con esito positivo, oppure con la data di chiusura mineraria, per i pozzi sterili.

(b) Perforazione ultimata nell'anno 2022.

(c) Perforazione ancora in corso alla data del 31/12/2023.

Attività di perforazione di pozzi di sviluppo - Anno 2023

	Nome pozzo	Ub	Metri perforati	Inizio	Fine	Esito
1	CASALE COCCHI 001 DIR	Terra	3.090	10/02/2023	18/05/2023	Gas
2	DONATA 004 DIR	Mare	3.590	09/08/2023	23/11/2023	Gas

Attività di perforazione di pozzi di stoccaggio - Anno 2023

	Nome pozzo	Ub	Metri perforati	Inizio	Fine	Esito
1	MINERBIO 087 DIR	Terra	187	22/11/2022	08/04/2023	Gas
2	MINERBIO 088 DIR	Terra	1.373	01/12/2022	31/03/2023	Gas

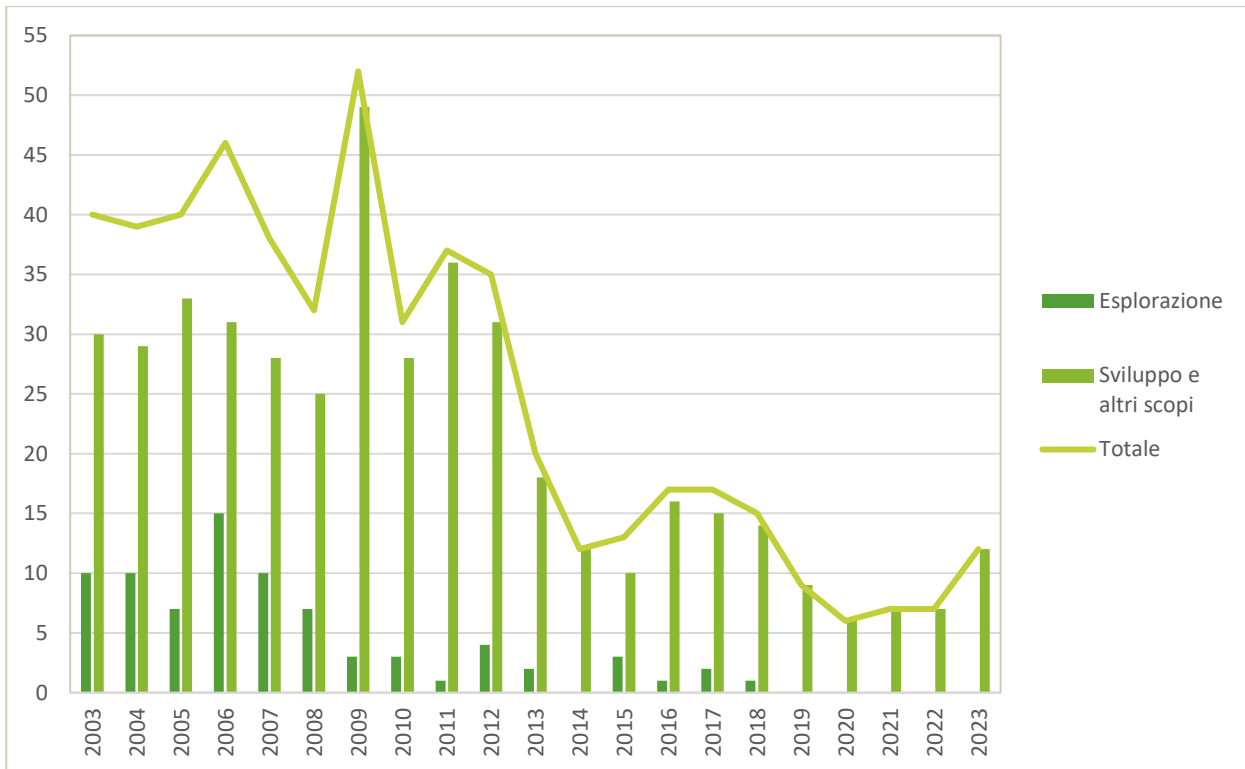
In totale nel corso dell'anno 2023, l'attività di perforazione ha interessato 12 postazioni per un totale di 22.231 metri perforati.

Perforazione a scopo esplorativo. Serie storica anni 2003-2023

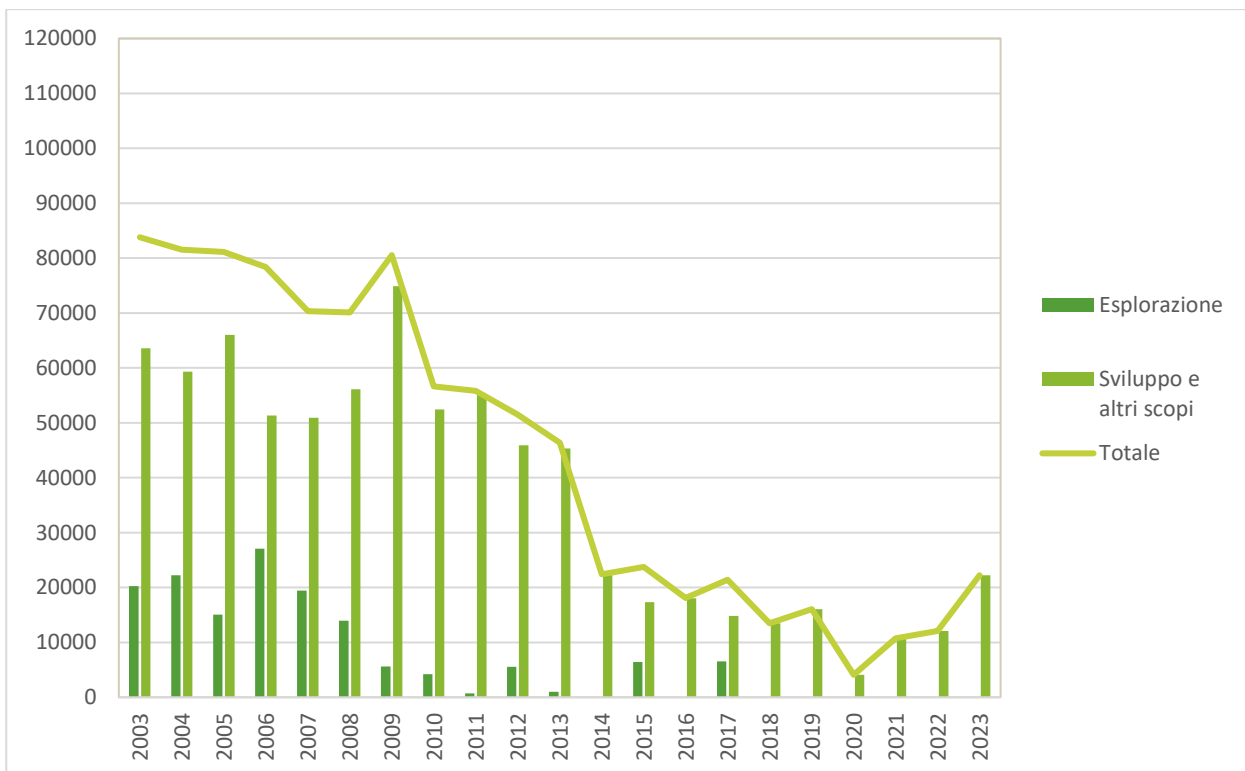
Anno	ESPLORAZIONE					
	Terra		Mare		TOTALE	
	n.	metri	n.	metri	n.	metri
2003	5	11.576	5	8.658	10	20.234
2004	10	22.223	0	0	10	22.223
2005	7	15.085	0	0	7	15.085
2006	12	17.906	3	9.139	15	27.045
2007	9	15.925	1	3.517	10	19.442
2008	4	7.274	3	6.673	7	13.947
2009	3	5.627	0	0	3	5.627
2010	3	4.183	0	0	3	4.183
2011	1	715	0	0	1	715
2012	4	5.554	0	0	4	5.554
2013	2	1.030	0	0	2	1.030
2014	0	0	0	0	0	0
2015	3	6.409	0	0	3	6.409
2016	1	52	0	0	1	52
2017	2	6.552	0	0	2	6.552
2018	1	0	0	0	1	0
2019	0	0	0	0	0	0
2020	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	0	0	0

Perforazione a scopo di sviluppo e altri scopi. Serie storica 2003-2023

Anno	SVILUPPO E ALTRI SCOPI					
	Terra		Mare		TOTALE	
	n.	metri	n.	metri	n.	metri
2003	9	35.182	21	28.380	30	63.562
2004	7	18.105	22	41.189	29	59.294
2005	9	16.632	24	49.399	33	66.031
2006	14	21.597	17	29.714	31	51.311
2007	13	17.886	15	33.027	28	50.913
2008	18	41.803	7	14.330	25	56.133
2009	29	37.124	20	37.770	49	74.894
2010	11	28.889	17	23.568	28	52.457
2011	14	23.474	22	31.621	36	55.095
2012	14	21.361	17	24.561	31	45.922
2013	10	18.949	8	26.386	18	45.335
2014	4	7.624	8	14.767	12	22.391
2015	1	2.057	9	15.279	10	17.336
2016	15	18.030	1	0	16	18.030
2017	13	11.172	2	3.663	15	14.835
2018	3	75	11	13.386	14	13.461
2019	6	9.275	3	6.787	9	16.062
2020	6	4.090	0	0	6	4.090
2021	5	6.385	2	4.332	7	10.717
2022	4	6.316	3	5.791	7	12.107
2023	8	11.513	4	10.718	12	22.231



Numero pozzi perforati. Serie storica anni 2003-2023



Metri perforati. Serie storica anni 2003-2023

RITROVAMENTI DI IDROCARBURI

Nell'anno 2023 non sono stati effettuati ritrovamenti di nuovi giacimenti di idrocarburi. Di seguito sono riportati i ritrovamenti del periodo 2003-2023.

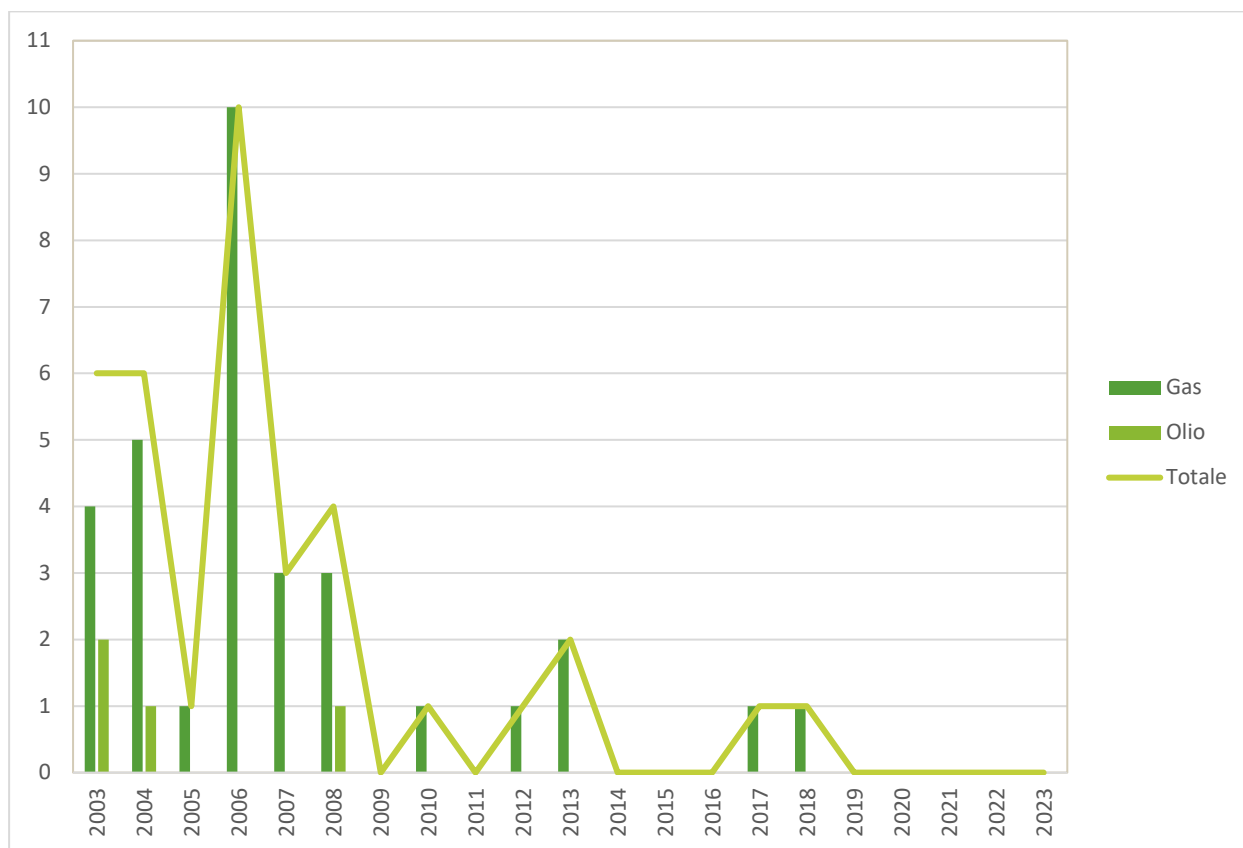
Ritrovamenti di idrocarburi. Gas. Serie storica 2003-2023

Anno	Nome pozzo	Provincia / Zona marina	Ubicazione
2003	CAPPARUCCIA 001 DIR	AP	Terra
	ANNAMARIA 002	Zona A	Mare
	ARMIDA 001 DIR A	Zona A	Mare
	PANDA OVEST 001	Zona G	Mare
2004	ABBADESSE 001 DIR	RA	Terra
	CIVITA 001 DIR	CH	Terra
	MONTE DALL'AQUILA 001 DIR	CT	Terra
	MONTE GUZZO 001 DIR	AP	Terra
	SANTA MADDALENA 001 DIR	BO	Terra
2005	MEZZOCOLLE 001 DIR	BO	Terra
2006	CODOGNO 001 DIR	CR	Terra
	COLLE SCIARRA 001 DIR A	TE	Terra
	FILICI 001 DIR A	MT	Terra
	FONTE FILIPPO SUD EST 001	CH	Terra
	LONGANESI 001	RA	Terra
	RIPALTA 061 OR	BO	Terra
	SILLARO 001 DIR	BO	Terra
	VITALBA 001 DIR	CR	Terra
	BENEDETTA 001 DIR	Zona A	Mare
	ARGO 001	Zona B	Mare

2007	COLLE SCIARRA 001 DIR B	TE	Terra
	MONTE PALLARO 001 DIR	CH	Terra
	MONTE PALLARO 002 DIR	CH	Terra
2008	MONTE DELLA CRESCIA 001 DIR	AN	Terra
	CASSIOPEA 001 DIR	Zona G	Mare
	ARGO 002	Zona G	Mare
2010	MASSERIA MORANO 001 DIR	AN	Terra
2012	CASA TIBERI 001	AN	Terra
2013	GRADIZZA 001	FE	Terra
	SANT'ANDREA 001 DIR ST1	TV	Terra
2017	TRAVA 002 DIR	FE	Terra
2018	PODERE MAIAR 001 DIR	BO	Terra

Ritrovamenti di idrocarburi. Olio. Serie storica 2003-2022

Anno	Nome pozzo	Provincia / Zona marina	Ubicazione
2003	AGRI 001	PZ	Terra
	AGRI 001 OR A	PZ	Terra
2004	TRESAURO 001 DIR	RG	Terra
2008	OMBRINA MARE 002 DIR	Zona B	Mare



Numero ritrovamenti. Serie storica anni 2003-2023

CHIUSURE MINERARIE

Nel corso dell'anno 2023 sono state effettuate le chiusure minerarie di 7 pozzi.

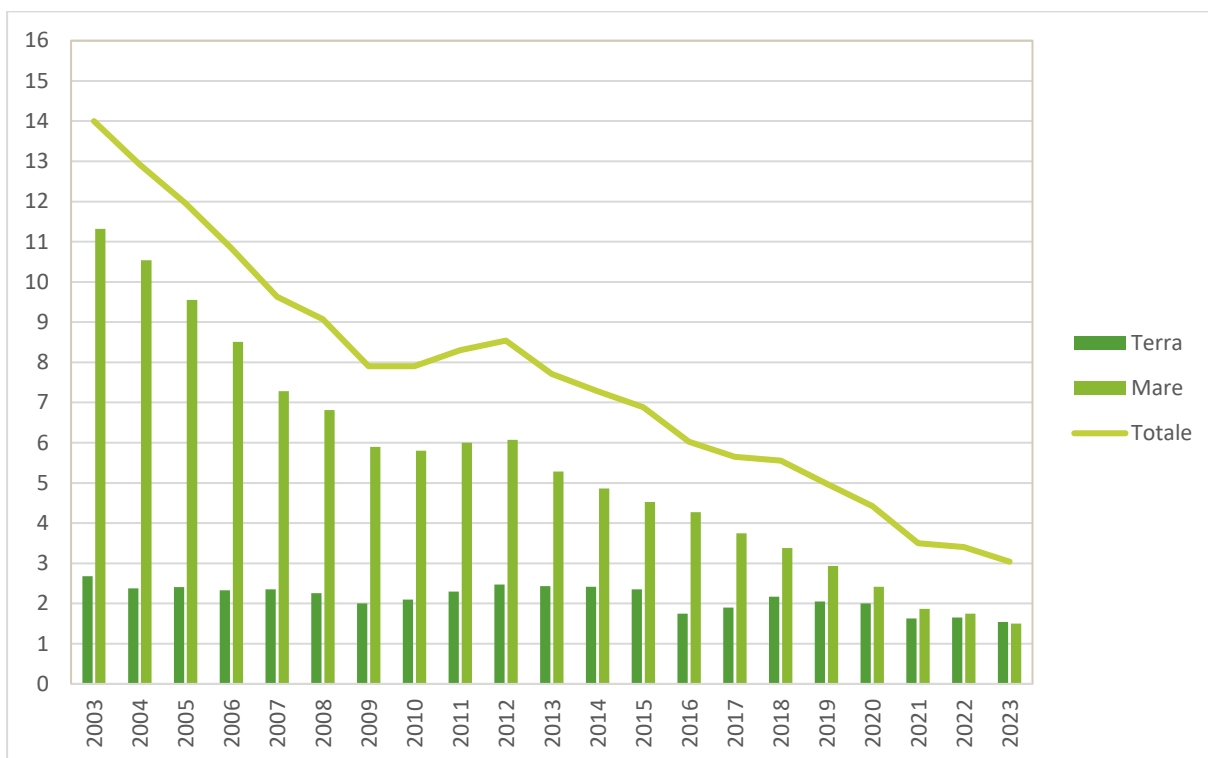
1	GAGLIANO 024
2	GAGLIANO 032
3	GELA 010
4	GELA 025
5	LOCANTORE 003X DIR
6	PCMS 001
7	PISTICCI 012

Attività di produzione

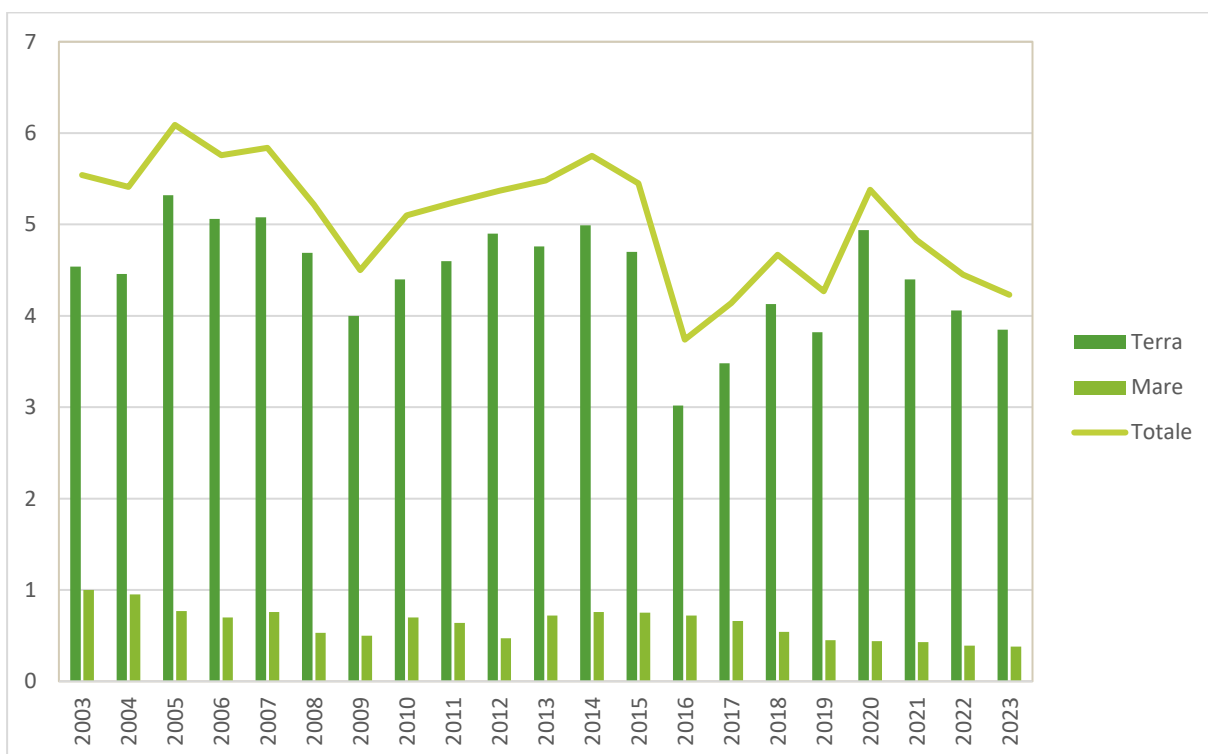
Per l'anno 2023, rispetto all'anno precedente, la produzione nazionale di idrocarburi ha registrato un decremento della produzione di gas naturale del 10,70 % e un decremento della produzione di olio greggio del 4,88 %.

Produzione di idrocarburi. Serie storica 2003-2023

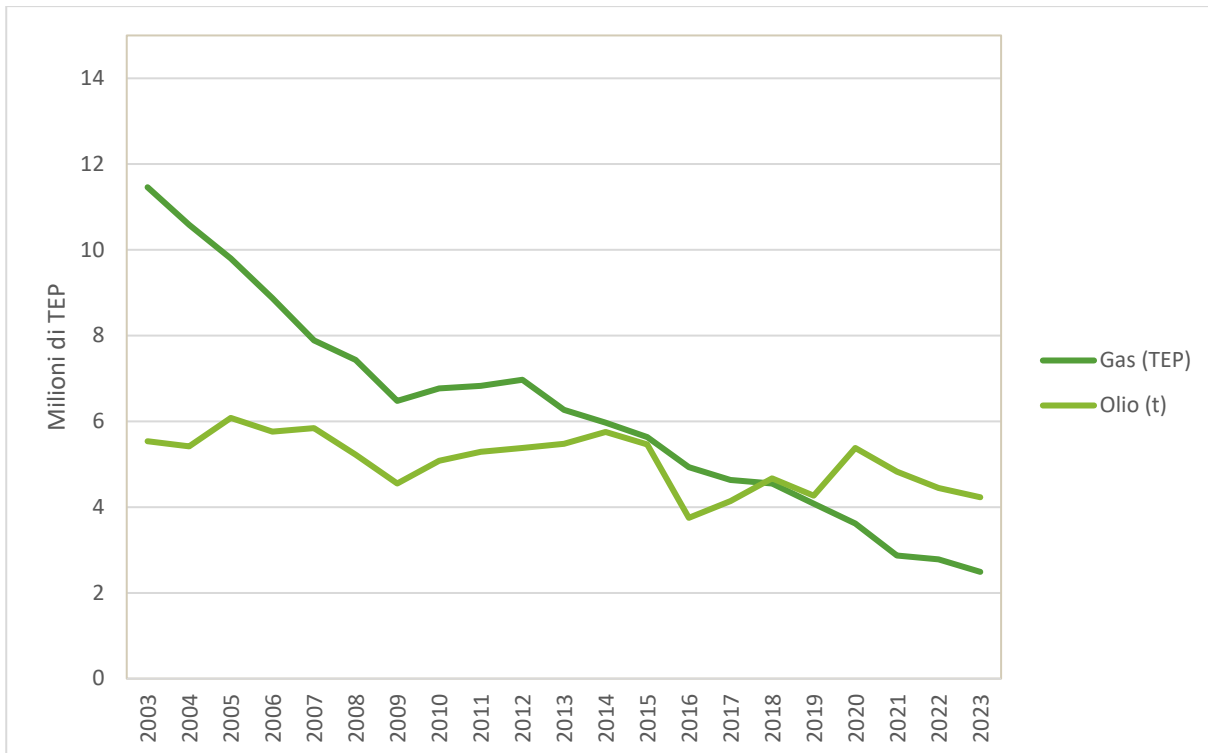
Anno	GAS (miliardi di Sm ³)			OLIO (milioni di t)			GASOLINA (migliaia di t)			GPL (migliaia di t)
	Terra	Mare	Totale	Terra	Mare	Totale	Terra	Mare	Totale	
2003	2,68	11,32	14,00	4,54	1,00	5,54	24,74	5,58	30,33	0,00
2004	2,38	10,54	12,92	4,46	0,95	5,41	23,00	6,00	29,00	0,00
2005	2,41	9,55	11,96	5,32	0,77	6,09	22,55	4,02	26,58	0,00
2006	2,33	8,51	10,84	5,06	0,70	5,76	20,87	3,03	23,90	0,00
2007	2,35	7,28	9,63	5,08	0,76	5,84	20,20	1,40	21,48	0,00
2008	2,26	6,81	9,07	4,69	0,53	5,22	22,31	0,67	22,99	0,00
2009	2,00	5,90	7,90	4,00	0,50	4,50	22,00	0,30	22,30	0,00
2010	2,10	5,80	7,90	4,40	0,70	5,10	25,00	0,20	25,20	0,00
2011	2,30	6,00	8,30	4,60	0,64	5,24	22,90	0,14	23,04	0,00
2012	2,47	6,07	8,54	4,90	0,47	5,37	19,54	0,13	19,67	0,00
2013	2,43	5,28	7,71	4,76	0,72	5,48	17,56	1,23	18,79	0,00
2014	2,42	4,86	7,28	4,99	0,76	5,75	15,72	1,45	17,17	0,00
2015	2,35	4,53	6,88	4,70	0,75	5,45	14,24	0,71	14,95	0,00
2016	1,75	4,27	6,02	3,02	0,72	3,74	13,30	0,39	13,69	0,00
2017	1,90	3,75	5,65	3,48	0,66	4,14	9,27	0,72	9,99	0,00
2018	2,17	3,38	5,55	4,13	0,54	4,67	10,19	0,70	10,89	0,00
2019	2,05	2,93	4,98	3,82	0,45	4,27	9,59	0,48	10,07	0,00
2020	2,00	2,42	4,42	4,94	0,44	5,38	9,06	0,78	9,84	28,78
2021	1,63	1,87	3,50	4,40	0,43	4,83	9,12	0,41	9,53	73,88
2022	1,65	1,75	3,40	4,06	0,39	4,45	9,62	0,26	9,88	59,15
2023	1,54	1,50	3,04	3,85	0,38	4,23	9,18	0,18	9,35	71,44



Produzione di gas naturale (miliardi di Sm³). Serie storica anni 2003-2023



Produzione di olio greggio (milioni di tonnellate). Serie storica anni 2003-2023



Produzione di idrocarburi (milioni di TEP). Serie storica anni 2003-2023

Nel grafico precedente e nella tabella seguente i valori di produzione di gas naturale sono stati convertiti in milioni di TEP (tonnellate equivalenti di petrolio) in modo da poterli confrontare direttamente con i valori di produzione di olio greggio. Nei primi anni 2000 la produzione di gas naturale è stata molto più alta di quella di olio greggio ma tale differenza è andata man mano a ridursi nel corso degli ultimi 20 anni fino ad annullarsi nel 2018 quando per la prima volta in assoluto è stata registrata una produzione di gas naturale minore di quella dell'olio greggio. La tendenza è confermata dai dati di produzione dell'anno 2023 (2,49 milioni di TEP di gas e 4,23 milioni di tonnellate di olio greggio).

Produzione di idrocarburi. Serie storica 2003-2023

Anno	GAS (milioni TEP)	OLIO (milioni t)
2003	11,46	5,54
2004	10,58	5,42
2005	9,8	6,08
2006	8,87	5,76
2007	7,89	5,84
2008	7,43	5,22
2009	6,48	4,55
2010	6,77	5,08
2011	6,83	5,29
2012	6,97	5,38
2013	6,27	5,48
2014	5,97	5,75
2015	5,63	5,46
2016	4,93	3,75
2017	4,63	4,14
2018	4,55	4,67
2019	4,08	4,27
2020	3,62	5,38
2021	2,87	4,83
2022	2,78	4,45
2023	2,49	4,23

1.000 Sm³ gas naturale = 0,819 TEP

Produzione di gas naturale

Nel 2023 si è registrata una produzione di gas naturale pari a 3,04 miliardi di Sm³, con un decremento del 10,70 % rispetto alla produzione 2022 (3,40 miliardi di Sm³).

Produzione di gas distinta per Regione/zona marina

Regione/Zona	2023	2022	Variazione % 2023/2022	% totale nazionale
Abruzzo	12,16	9,44	28,81%	0,400%
Basilicata	1.112,16	1.226,00	-9,29%	36,579%
Calabria	5,08	5,12	-0,78%	0,167%
Emilia-Romagna	119,30	123,51	-3,41%	3,924%
Lombardia	21,77	9,95	118,79%	0,716%
Marche	5,21	5,40	-3,52%	0,171%
Molise	48,25	47,01	2,64%	1,587%
Piemonte	5,37	7,27	-26,13%	0,177%
Puglia	46,89	51,30	-8,60%	1,542%
Sicilia	159,52	159,69	-0,11%	5,247%
Toscana	2,02	1,75	15,43%	0,066%
Veneto	1,39	1,62	-14,20%	0,046%
TOTALE TERRA	1.539,11	1.648,07	-6,61%	50,621%
Zona A	696,19	907,53	-23,29%	22,898%
Zona B	492,77	564,19	-12,66%	16,207%
Zona C	2,92	3,01	-2,99%	0,096%
Zona D	309,44	282,05	9,71%	10,177%
TOTALE MARE	1.501,33	1.756,78	-14,54%	49,379%
TOTALE	3.040,44	3.404,84	-10,70%	100,000%

[milioni di Sm³]

Dati al 31 dicembre 2023.

Produzione di olio greggio

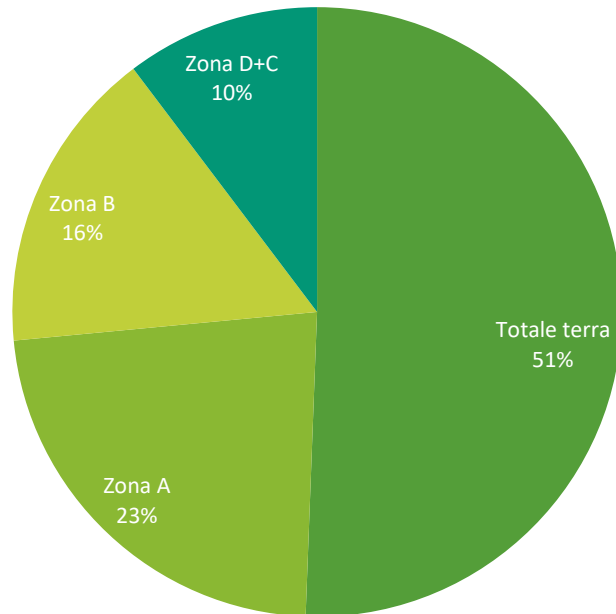
Nel 2023 si è registrata una produzione di olio greggio pari a 4,23 milioni di tonnellate con un decremento del 4,88 % rispetto alla produzione 2022 (4,45 milioni di tonnellate).

Produzione di olio distinta per Regione/zona marina

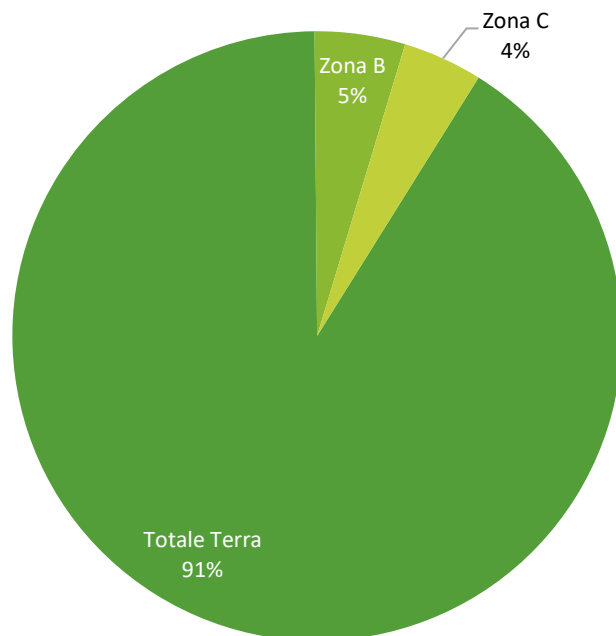
Regione/Zona	2023	2022	Variazione % 2023/2022	% totale nazionale
Basilicata	3.528,86	3.653,90	-3,42%	83,38%
Emilia-Romagna	18,07	22,19	-18,57%	0,43%
Molise	4,55	5,68	-19,89%	0,11%
Piemonte	6,03	9,26	-34,88%	0,14%
Sicilia	292,81	364,04	-19,57%	6,92%
TOTALE TERRA	3.850,32	4.055,06	-5,05%	90,98%
Zona B	203,03	205,65	-1,27%	4,80%
Zona C	178,82	188,46	-5,12%	4,23%
TOTALE MARE	381,85	394,11	-3,11%	9,02%
TOTALE	4.232,18	4.449,17	-4,88%	100,00%

[migliaia di tonnellate]

Dati al 31 dicembre 2023.



Produzione di gas naturale distinta per area. Anno 2023



Produzione di olio greggio distinta per area. Anno 2023

Impianti di produzione

Al 31 dicembre 2023 nelle 184 concessioni di coltivazione vigenti erano presenti 1601 pozzi attivi di cui 1.540 produttivi⁴ (610 eroganti e 930 non eroganti) e 61 utilizzati per monitoraggio, reiniezione ed altri scopi.

Numero pozzi attivi distinto per Regione/zona marina

Regione	Produttivi eroganti			Produttivi non eroganti			Altro utilizzo	TOTALE
	Gas	Olio	Totale	Gas	Olio	Totale		
Abruzzo	1	0	1	9	2	11	2	14
Basilicata	6	25	31	41	25	66	4	101
Calabria	7	0	7	3	0	3	0	10
Emilia-Romagna	189	6	195	77	2	79	10	284
Lazio	0	0	0	0	16	16	0	16
Lombardia	10	0	10	11	3	14	3	27
Marche	11	2	13	19	0	19	2	34
Molise	13	5	18	16	10	26	2	46
Piemonte	0	2	2	0	5	5	8	15
Puglia	12	0	12	101	0	101	5	118
Sicilia	43	33	76	11	66	77	6	159
Toscana	44	0	44	1	0	1	0	45
Veneto	0	0	0	3	0	3	0	3
Totale TERRA	336	73	409	292	129	421	42	872
Zona A	90	0	90	379	0	379	17	486
Zona B	35	34	69	88	2	90	1	160
Zona C	0	23	23	0	22	22	1	46
Zona D	19	0	19	10	0	10	0	29
Zona F	0	0	0	1	2	3	0	3
Zona G	0	0	0	5	0	5	0	5
Totale MARE	144	57	201	483	26	509	19	729
TOTALE	480	130	610	775	155	930	61	1601

⁴ Per pozzo produttivo si intende un pozzo che è stato perforato con esito positivo; il pozzo è definito produttivo a seguito del suo completamento e rimane tale sino alla sua chiusura mineraria. Per pozzo erogante si intende un pozzo produttivo che al momento sta estraendo idrocarburi dal giacimento; lo stato erogante/non erogante può variare più volte durante a vita di un pozzo produttivo.

Numero centrali di raccolta e trattamento distinto per Regione

Regione	Gas	Olio	TOTALE
Abruzzo	4	0	4
Basilicata	4	3	7
Calabria	2	0	2
Emilia-Romagna	25	1	25
Lazio	0	1	1
Lombardia	6	1	7
Marche	15	1	16
Molise	2	2	4
Piemonte	0	1	1
Puglia	3	0	3
Sicilia	4	5	9
Toscana	2	0	2
Veneto	1	0	1
TOTALE	68	15	83

Due centrali che trattano sia olio che gas sono conteggiate come centrali ad olio.

Nell'offshore italiano sono installate 138 strutture marine che in base alla loro tipologia ed al loro utilizzo sono distinte in:

- 116 piattaforme di produzione (comprese 10 teste pozzo sottomarine);
- 10 piattaforme di supporto alla produzione (compressione o raccordo);
- 12 strutture non operative.

Numero di piattaforme marine distinte per zona

Zona marina	Gas	Olio	TOTALE
Zona A	77	0	77
Zona B	38	5	43
Zona C	0	5	5
Zona D	5	0	5
Zona F	1	2	3
Zona G	5	0	5
TOTALE	126	12	138

Numero di piattaforme marine distinte per tipologia di struttura

TIPO STRUTTURA	GAS	OLIO	TOTALE
monotubolare	22	0	22
bitubolare	3	0	3
cluster	8	0	8
struttura reticolare	81	10	91
testa pozzo sottomarina	12	2	14
TOTALE	126	12	138

Alle 138 piattaforme sono allacciati 723 pozzi di cui 201 produttivi ed eroganti.

Parte della produzione di olio greggio da giacimenti di idrocarburi ubicati in mare è convogliata tramite oleodotto a 3 centrali di raccolta e trattamento ubicate in terraferma. La restante produzione di olio in mare viene effettuata per mezzo di unità galleggianti di stoccaggio temporaneo (FSO - Floating Storage and Offloading)⁵.

In Italia sono operative le FSO «ALBA MARINA» per il campo Rospo nella concessione B.C 8.LF e «LEONIS» per il campo Vega nella concessione C.C 6.EO.

⁵ Si tratta di sistemi galleggianti di produzione, stoccaggio e trasbordo costituiti da navi petroliere di grandi capacità che possono ospitare anche impianti di trattamento. La nave è ormeggiata a prua per mantenere una posizione geostazionaria. L'olio estratto dalle piattaforme di produzione o dalle teste pozzo sottomarine è trasportato a bordo tramite riser per essere temporaneamente stoccato e infine trasbordato e trasportato a terra tramite navi cisterna.

Elenco delle piattaforme e infrastrutture da dismettere minerariamente Situazione al 31 dicembre 2023

Parte a) - Elenco delle piattaforme e infrastrutture da rimuovere senza possibilità di riutilizzo

Nome piattaforma	Concessione mineraria	Operatore	Ubicazione (Lat/Long WGS84)	Tipo piattaforma	Termine presentazione progetto di rimozione
ADA 2	A.C9.AG	Eni S.p.A.	45,183634 N 12,591285 E	Monotubolare	Presentato
ADA 3	A.C9.AG	Eni S.p.A.	45,183361 N 12,591176 E	Monotubolare	Presentato
ADA 4	A.C9.AG	Eni S.p.A.	45,183561 N 12,590910 E	Monotubolare	Presentato
AZALEA A	A.C8.ME	Eni S.p.A. (r.u.)	44,171769 N 12,714258 E	Bitubolare a portale	Presentato
FABRIZIA 1	B.C21.AG	Eni S.p.A. (r.u.)	43,041377 N 14,001140 E	Monotubolare	Presentato
JOLE 1	B.C21.AG	Eni S.p.A. (r.u.)	43,040959 N 13,926435 E	Monotubolare	Presentato
PC 73	PORTO CORSINI MARE	Eni S.p.A.	44,385037 N 12,579101 E	Monotubolare	Presentato
ARMIDA 1	A.C29.EA	Eni S.p.A.	44,475932 N 12,449540 E	Monotubolare	Presentato
REGINA 1	A.C17.AG	Eni S.p.A. (r.u.)	44,102781 N 12,834209 E	Monotubolare	Presentato
VIVIANA 1	B.C5.AS	Eni S.p.A.	42,656430 N 14,155021 E	Monotubolare	Presentato

Parte b) - Elenco delle piattaforme e infrastrutture da dismettere minerariamente ma con possibilità di riutilizzo con scopi diversi dall'attività mineraria di estrazione di idrocarburi

Nome piattaforma	Concessione mineraria	Operatore	Ubicazione (Lat/Long WGS84)	Tipo piattaforma	Termine presentazione istanza di riutilizzo
-	-	-	-	-	-

Riserve

Il dato rivalutato sulle riserve al 31 dicembre 2023 da distinguere secondo la classificazione internazionale in certe (P1), probabili (P2) e possibili (P3)⁶, rivela, rispetto al dato fissato al 31 dicembre 2022 e al netto della produzione ottenuta nell'anno 2023, un incremento del 22,2% per il gas ed un incremento del 13,4% per l'olio.

Riserve rivalutate

	Riserve 2022	Produzione 2023	Riserve al netto produzione 2023	Riserve 2023 rivalutate	Variazione %
GAS (milioni di Sm ³)	37.241	3.040	34.201	41.807	22,2%
OLIO (migliaia di tonn.)	78.870	4.232	74.638	84.630	13,4%

Per quanto attiene all'ubicazione delle riserve certe, il 65,2% del totale nazionale di gas è ubicato in terra, mentre le riserve di olio ricadono per il 94,2% in terraferma, per la maggior parte in Basilicata.

⁶ Le riserve certe (P1) rappresentano le quantità stimate di idrocarburi che, sulla base dei dati geologici e di ingegneria di giacimento disponibili, potranno, con ragionevole certezza (probabilità maggiore del 90%) essere commercialmente prodotte nelle condizioni tecniche, contrattuali, economiche ed operative esistenti al momento considerato.

Le riserve probabili (P2) rappresentano le quantità di idrocarburi che, sulla base dei dati geologici e di ingegneria dei giacimenti disponibili, potranno essere recuperate con ragionevole probabilità (maggiore del 50%) in base alle condizioni tecniche contrattuali, economiche ed operative esistenti al momento considerato; gli elementi di incertezza residua possono riguardare l'estensione o altre caratteristiche del giacimento (rischio minerario), l'economicità (alle condizioni del progetto di sviluppo), l'esistenza o adeguatezza del sistema di trasporto degli idrocarburi e/o del mercato di vendita.

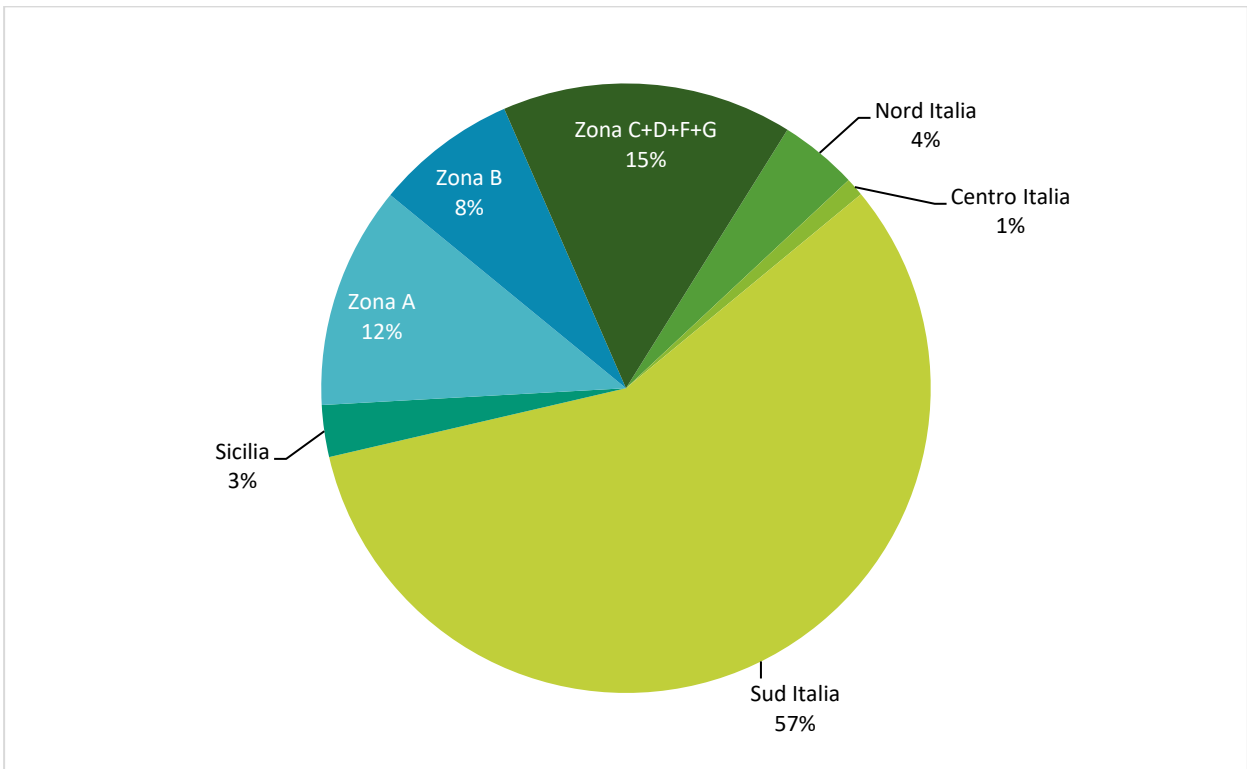
Le riserve possibili (P3) sono le quantità di idrocarburi che si stima di poter recuperare con un grado di probabilità decisamente più contenuto (molto minore del 50%) rispetto a quello delle riserve probabili, ovvero che presentano grado di economicità inferiore rispetto al limite stabilito.

Riserve di gas naturale al 31 dicembre 2023

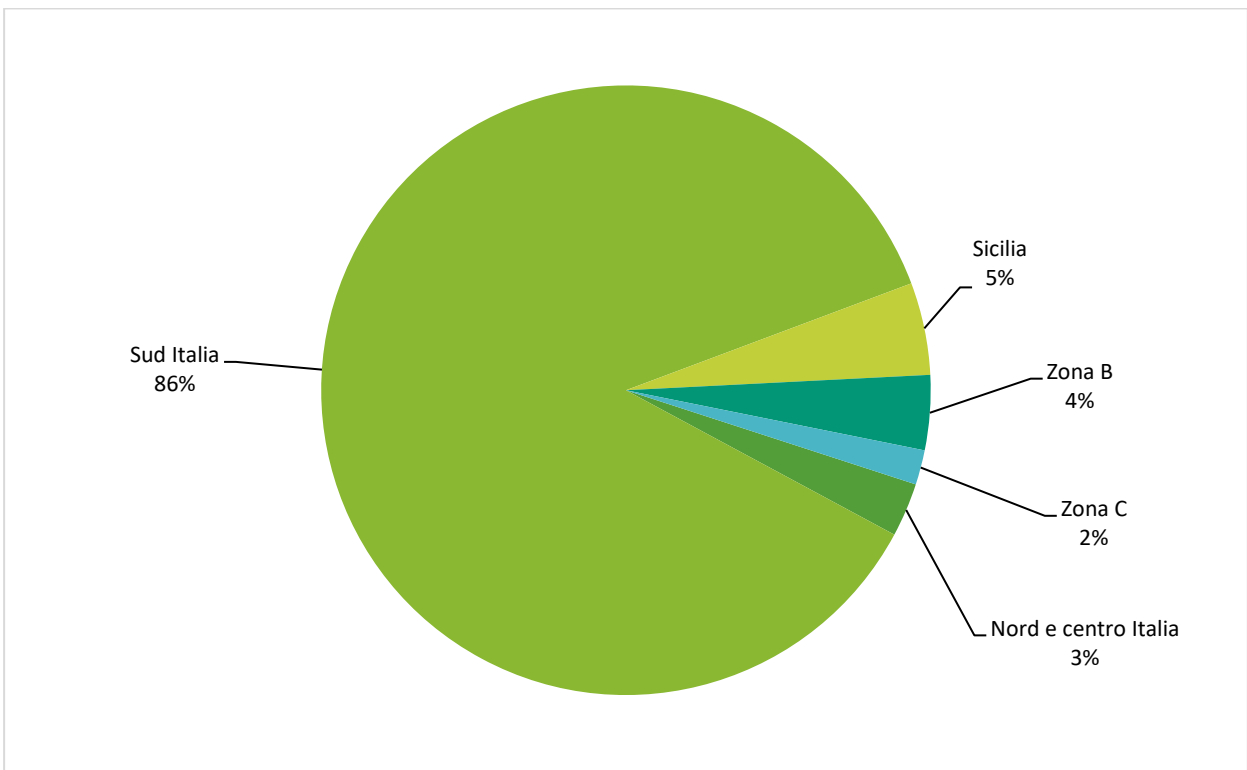
GAS (milioni di Sm ³)				
	Certe	Probabili	Possibili	% Certe
Nord Italia	1.734	1.480	0	4,1%
Centro Italia	412	196	41	1,0%
Sud Italia	23.976	23.831	15.990	57,4%
Sicilia	1.149	432	233	2,7%
Totale TERRA	27.271	25.938	16.263	65,2%
Zona A	4.937	3.118	754	11,8%
Zona B	3.148	1.214	32	7,5%
Zone C+D+F+G	6.451	6.791	696	15,4%
Totale MARE	14.536	11.123	1.482	34,8%
TOTALE	41.807	37.062	17.746	100,0%

Riserve di olio greggio al 31 dicembre 2023

OLIO (migliaia di tonnellate)				
	Certe	Probabili	Possibili	% Certe
Nord Italia	2.377	2.262	0	2,8%
Centro Italia	40	20	40	0,0%
Sud Italia	73.155	71.595	48.738	86,4%
Sicilia	4.144	1.628	1.230	4,9%
Totale TERRA	79.716	75.505	50.008	94,2%
Zona B	3.360	570	740	4,0%
Zona C	1.554	606	734	1,8%
Totale MARE	4.914	1.176	1.474	5,8%
TOTALE	84.630	76.681	51.482	100,0%



Riserve certe di gas naturale distinte per area al 31 dicembre 2023

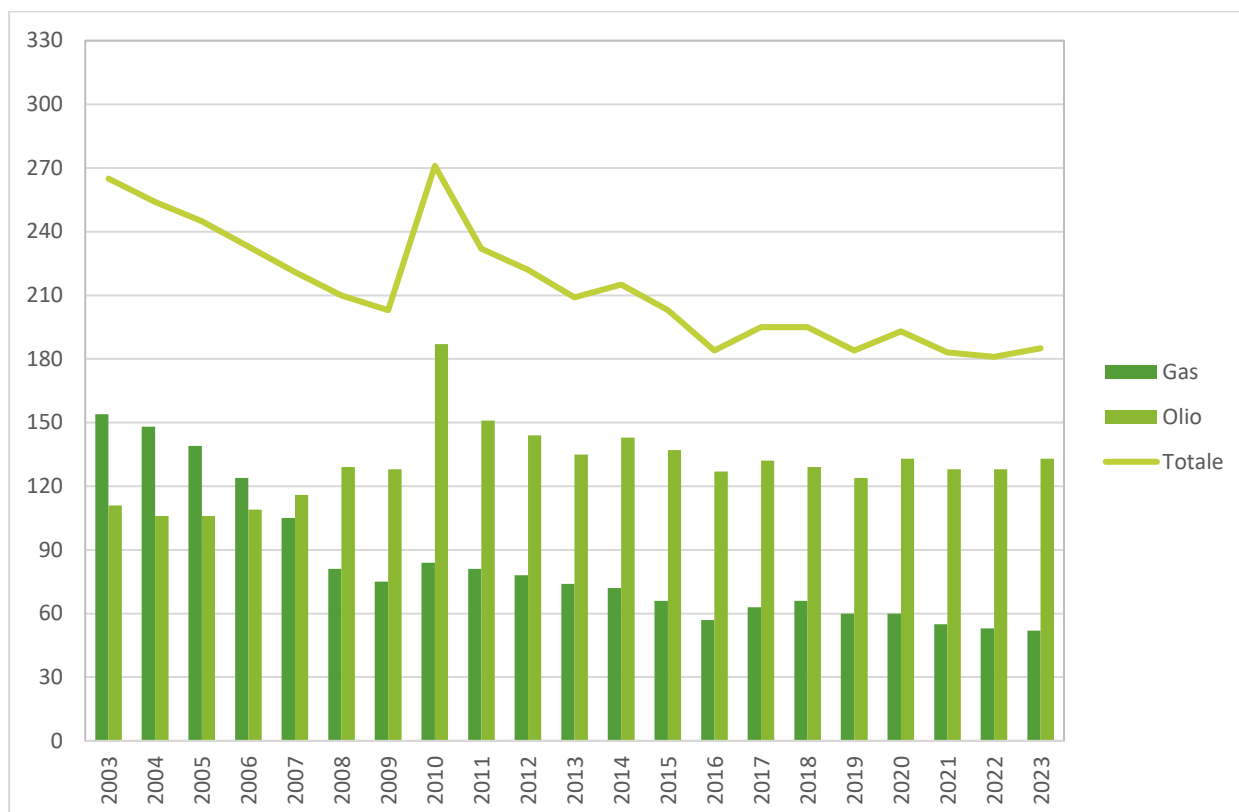


Riserve certe di olio distinte per area al 31 dicembre 2023

Riserve recuperabili - Serie storica anni 2003-2023

Anno	GAS (milioni TEP)	OLIO (milioni t)	TOTALE (milioni TEP)
2003	154	111	265
2004	148	106	254
2005	139	106	245
2006	124	109	233
2007	105	116	221
2008	81	129	210
2009	75	128	203
2010	84	187	271
2011	81	151	232
2012	78	144	222
2013	74	135	209
2014	72	143	215
2015	66	137	203
2016	57	127	184
2017	63	132	195
2018	66	129	195
2019	60	124	184
2020	60	133	193
2021	55	128	183
2022	53	128	181
2023	52	133	185

1.000 Sm³ gas naturale = 0,819 TEP



Riserve recuperabili - Serie storica anni 2003-2023

Il dato pluriennale delle riserve recuperabili⁷, riportato nella tabella e nel grafico precedenti, evidenziano, nel corso degli ultimi 20 anni, una costante riduzione dei volumi recuperabili di gas naturale principalmente dovuta al ridotto numero di nuovi ritrovamenti non sufficienti a compensare i volumi prodotti. Diverso l'andamento delle riserve recuperabili di olio greggio che si sono mantenute costanti nel periodo esaminato.

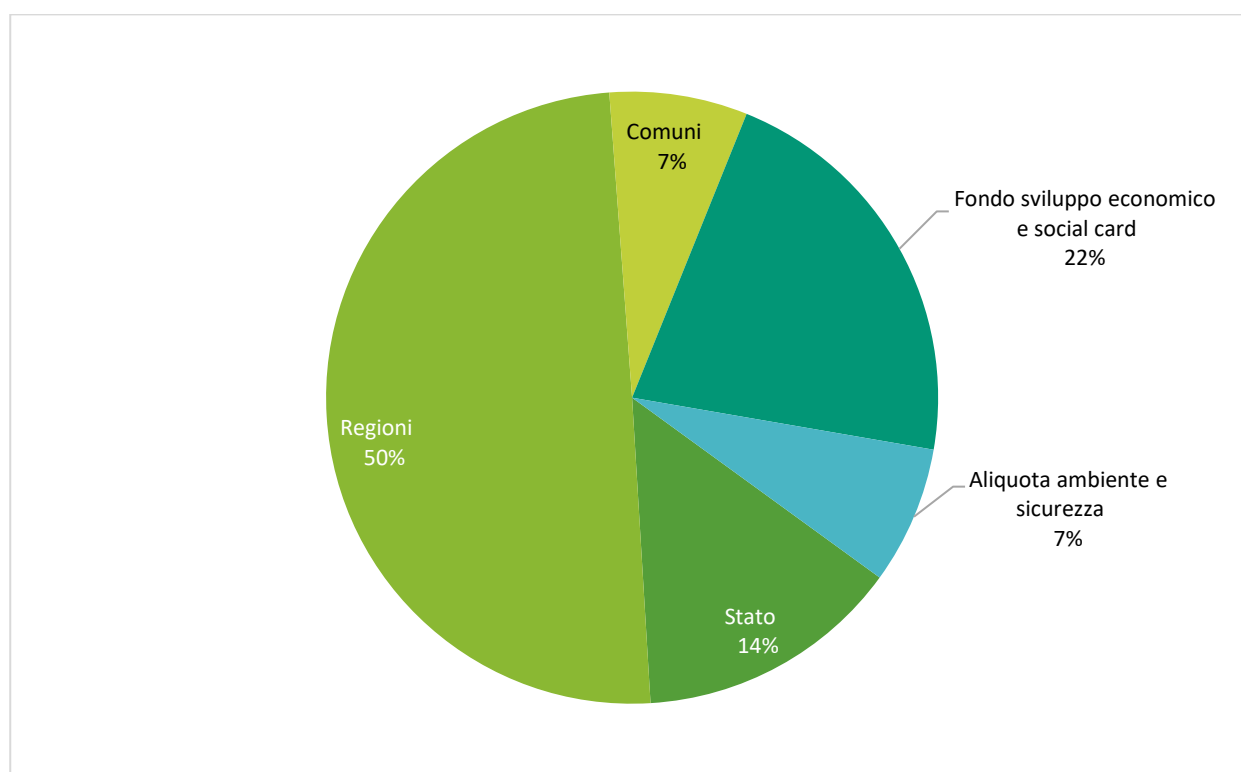
⁷ Per riserve recuperabili si intendono le somme dei valori delle riserve certe (P1), del 50% delle riserve probabili (P2) e del 20% delle riserve possibili (P3).

Royalties

In Italia i giacimenti di idrocarburi sono patrimonio indisponibile dello Stato. Le imprese private che, in dipendenza dell'attribuzione di una concessione, effettuano la produzione di idrocarburi corrispondono aliquote di tali produzioni (royalties) allo Stato, alle Regioni ed ai Comuni interessati.

Royalties 2023 – Versamenti distinti per destinazione gettito

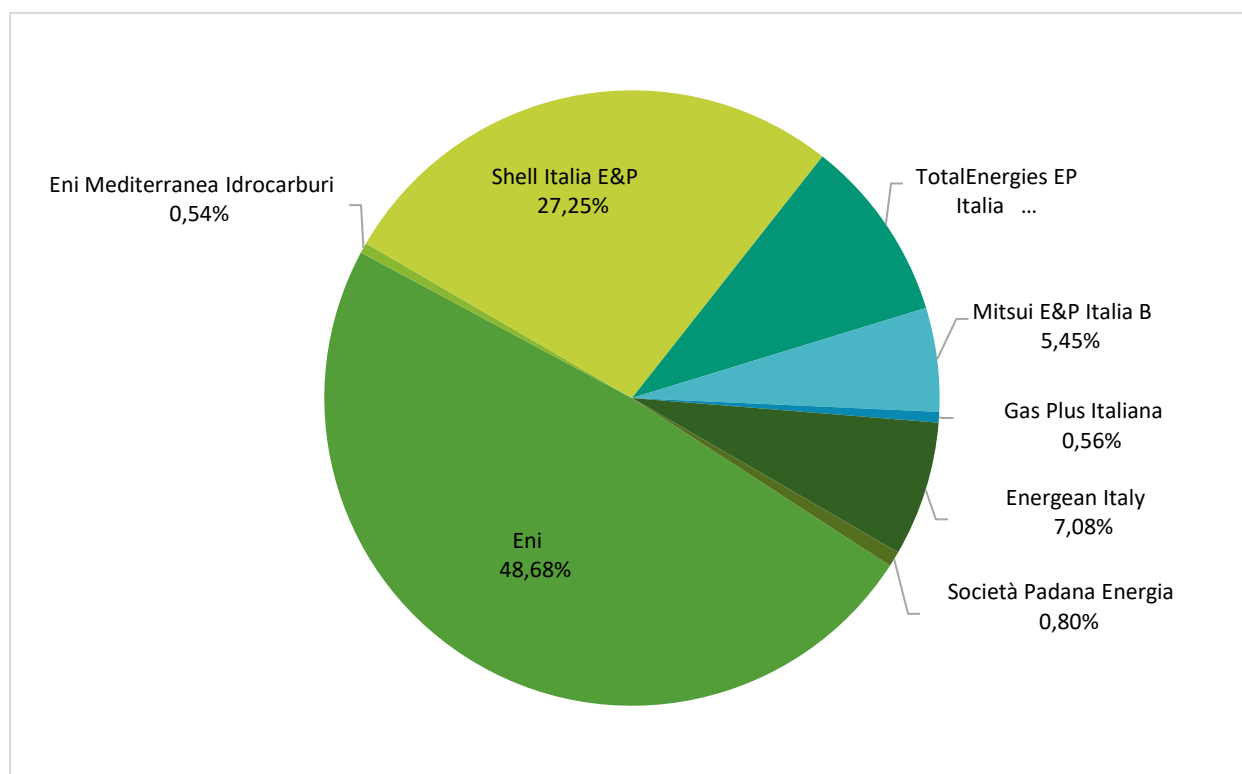
Destinatari del gettito	Versamenti effettuati (€)
Stato	49.354.641,54
Regioni	174.969.521,60
Comuni	25.650.132,47
Fondo sviluppo economico e social card	75.978.648,31
Aliquota ambiente e sicurezza	25.593.532,40
Totale	351.546.476,32



Gettito royalties anno 2023 – Versamenti effettuati distinti per destinatari del gettito

Royalties 2023 – Versamenti distinti per operatore petrolifero

Operatore petrolifero	Versamenti effettuati (€)
Eni	171.115.489,32
Shell Italia E&P	95.783.311,68
TotalEnergies EP Italia	33.879.152,59
Mitsui E&P Italia B	19.156.016,78
Energiean Italy	24.906.707,95
Società Padana Energia	2.827.433,93
Gas Plus Italiana	1.981.068,16
Eni Mediterranea Idrocarburi	1.897.295,91
Totale	351.546.476,32



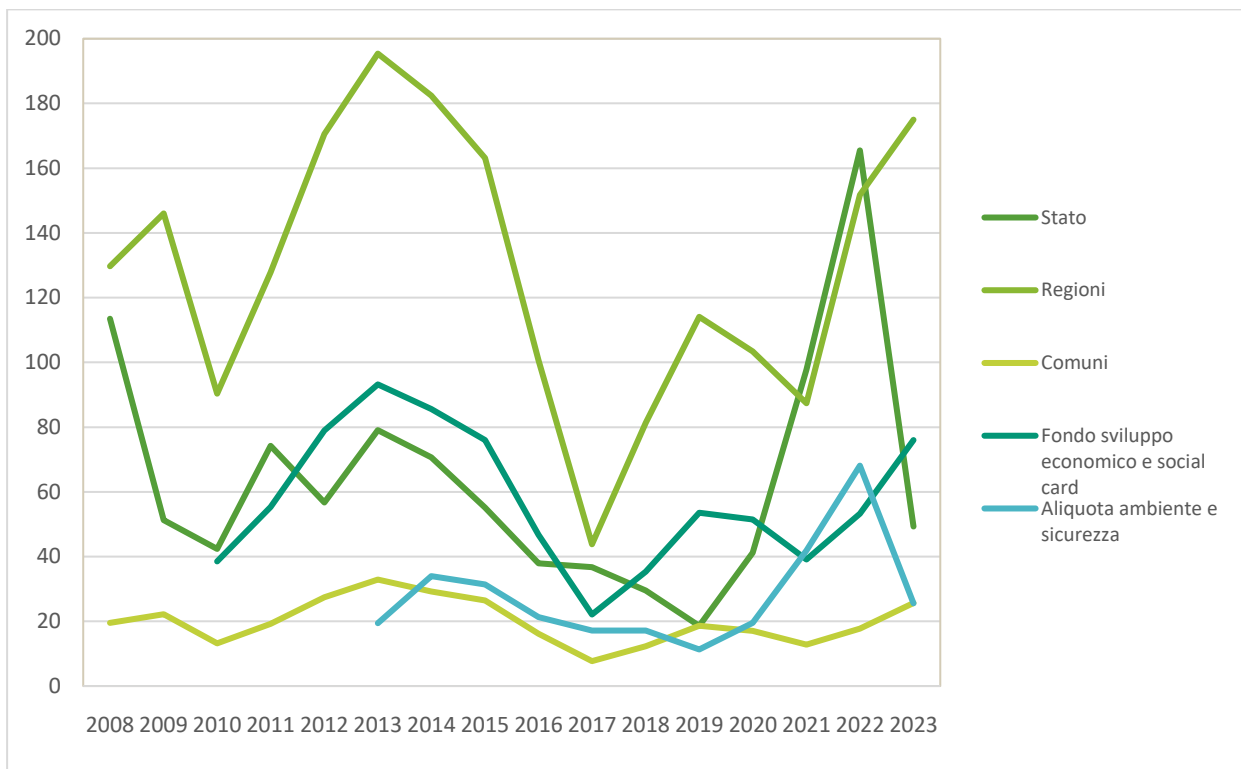
Gettito royalties anno 2023 – Versamenti effettuati distinti per operatore petrolifero

Royalties – Versamenti distinti per destinatari del gettito. Serie storica Anni 2008-2023

Anno	Stato	Regioni	Comuni	Fondo sviluppo economico e social card (*)	Aliquota ambiente e sicurezza	Totale
2008	113,5	129,7	19,5			262,7
2009	51,3	146,0	22,2			219,5
2010	42,4	90,3	13,2	38,5		184,5
2011	74,2	127,8	19,2	55,3		276,5
2012	56,7	170,6	27,4	79,0		333,6
2013	79,1	195,4	32,9	93,2	19,4	420,1
2014	70,7	182,4	29,2	85,6	34,0	401,9
2015	55,1	163,1	26,4	76,0	31,4	352,0
2016	37,9	100,6	16,2	46,7	21,3	222,9
2017	36,7	43,8	7,7	22,1	17,1	127,4
2018	29,5	81,3	12,3	35,3	17,1	175,4
2019	18,6	114,1	18,6	53,5	11,3	216,1
2020	41,2	103,4	17	51,5	19,5	232,6
2021	97,8	87,4	12,8	39,1	41,9	279,0
2022	165,5	151,8	17,7	53,2	68,1	456,3
2023	49,3	175,0	25,7	76,0	25,6	351,6

[milioni di Euro]

(*) Negli anni dal 2010 al 2013 il Fondo era denominato "Fondo riduzione prezzo carburanti"



Versamenti distinti per destinatari del gettito. Serie storica Anni 2008-2023 [milioni di Euro]

Stoccaggio di gas naturale

Al 31 dicembre 2023 erano vigenti 15 concessioni di stoccaggio. Alle 15 centrali di stoccaggio erano allacciati 499 pozzi.

Concessioni di stoccaggio

	Concessione	Operatore	Province	Anno
1	ALFONSINE STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)	RA	1997
2	BORDOLANO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)	BS-CR	2001
3	BRUGHERIO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)	MI	1997
4	CELLINO STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO	TE	1984
5	COLLALTO STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO	TV	1994
6	CORNEGLIANO STOCCAGGIO	ITAL GAS STORAGE	LO	2011
7	CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)	PC-PR	1997
8	CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO	GEOGASTOCK	MT	2012
9	FIUME TRESTE STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)	CB-CH	1982
10	MINERBIO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)	BO	1997
11	RIPALTA STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)	CR	1997
12	SABBIONCELLO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)	FE	1997
13	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO BLUGAS INFRASTRUTTURE	RA	2009
14	SERGNANO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)	BG-CR	1997
15	SETTALA STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)	LO-MI	1997

Centrali e pozzi di stoccaggio

	Centrale	Concessione	Pozzi
1	ALFONSINE STOCCAGGIO	ALFONSINE STOCCAGGIO	12
2	BORDOLANO STOCCAGGIO	BORDOLANO STOCCAGGIO	10
3	BRUGHERIO STOCCAGGIO	BRUGHERIO STOCCAGGIO	9
4	CELLINO	CELLINO STOCCAGGIO	23
5	COLLALTO	COLLALTO STOCCAGGIO	21
6	CORNEGLIANO LAUDENSE	CORNEGLIANO STOCCAGGIO	14
7	CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	57
8	FIUME TRESTE STOCCAGGIO	FIUME TRESTE STOCCAGGIO	107
9	GROTTOLE FERRANDINA	CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO	15
10	MINERBIO STOCCAGGIO	MINERBIO STOCCAGGIO	59
11	RIPALTA STOCCAGGIO	RIPALTA STOCCAGGIO	40
12	SABBIONCELLO STOCCAGGIO	SABBIONCELLO STOCCAGGIO	38
13	SAN POTITO E COTIGNOLA	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	18
14	SERGNANO STOCCAGGIO	SERGNANO STOCCAGGIO	38
15	SETTALA STOCCAGGIO	SETTALA STOCCAGGIO	38
	TOTALE		499

RISORSE GEOTERMICHE

È competenza dell'UNMIG la valutazione dei progetti e il conferimento di Permessi di ricerca di risorse geotermiche finalizzati alla sperimentazione di impianti pilota.

Il Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22 ha stabilito che possono essere conferiti titoli minerari per un impegno complessivo autorizzabile non superiore ai 50 MWe.

Di seguito è riportata la situazione al 31 dicembre 2023.

Permessi di ricerca di risorse geotermiche finalizzati alla sperimentazione di impianti pilota

	Nome	Operatore	Province	Conferimento
1	CASTEL GIORGIO	ITW & LKW GEOTERMIA ITALIA	Terni	16/03/2020

Istanze di Permesso di ricerca di risorse geotermiche finalizzato alla sperimentazione di impianti pilota

	Nome	Operatore	Province	Fase
1	CASA DEL CORTO	SVOLTA GEOTERMICA	Siena	VIA positiva
2	CASTELNUOVO	RGT-RETE GEOTERMICA TOSCANA	Pisa Siena	VIA positiva
3	CORTOLLA	R.T.I. RENEWEM - CO.SVI.G.	Pisa	VIA positiva
4	LATERA	LATERA SVILUPPO	Viterbo	
5	LUCIGNANO	LUCIGNANO PILOT PROJECT	Siena	VIA positiva
6	MONTENERO	GESTO ITALIA	Grosseto	VIA positiva
7	SERRACONA	GRAZIELLA GREEN POWER	Siena	

COMUNICAZIONE

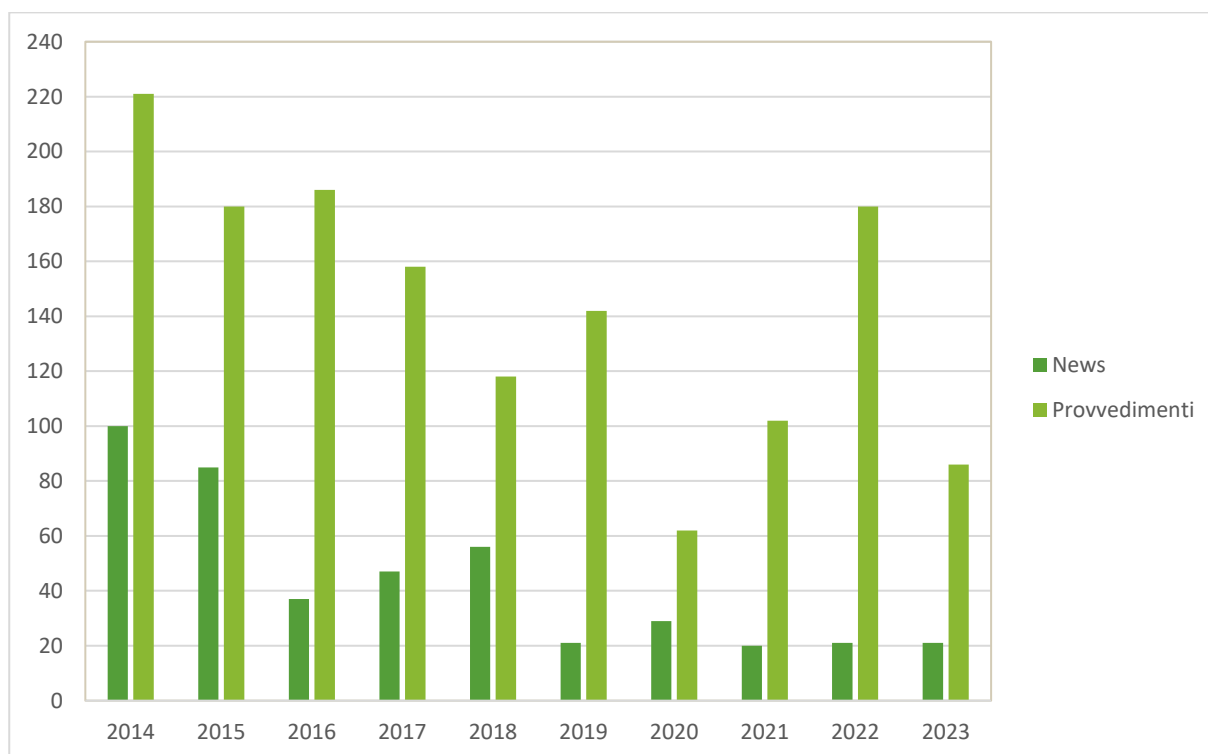
Nel corso dell'anno 2023 nel sito web IS-UNMIG <https://unmig.mase.gov.it> sono state pubblicate 21 news e nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e delle georisorse-(BUIG) sono stati pubblicati 86 provvedimenti.

Numero news pubblicate nel sito web IS-UNMIG - Anni 2014-2023

Anno	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Gennaio	5	6	4	2	7	1	0	0	1	2
Febbraio	19	1	4	1	1	2	0	4	2	2
Marzo	8	37	4	9	6	6	5	1	0	1
Aprile	6	4	4	5	2	0	2	4	2	3
Maggio	8	3	2	6	8	1	1	0	1	2
Giugno	19	2	3	4	8	1	0	4	4	1
Luglio	4	5	2	1	5	0	2	1	3	2
Agosto	4	4	0	2	0	1	1	0	3	2
Settembre	7	5	3	7	3	2	3	2	1	1
Ottobre	8	3	4	5	10	4	1	1	2	2
Novembre	10	8	2	2	4	2	9	1	1	1
Dicembre	2	7	5	3	2	1	5	2	1	2
TOTALE	100	85	37	47	56	21	29	20	21	21

Numero provvedimenti pubblicati nel BUIG - Anni 2014-2023

Anno	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Gennaio	30	28	33	16	11	7	7	9	13	3
Febbraio	17	18	16	10	13	5	8	13	5	1
Marzo	20	15	17	26	10	10	5	19	44	17
Aprile	14	24	12	4	11	5	3	16	7	1
Maggio	21	13	18	13	13	13	5	8	15	10
Giugno	23	8	18	9	11	22	1	4	3	3
Luglio	25	16	21	17	16	18	2	6	31	5
Agosto	10	13	3	4	2	5	4	8	6	5
Settembre	14	15	12	12	5	5	6	4	18	12
Ottobre	26	4	14	21	5	1	2	5	22	2
Novembre	9	18	9	20	9	4	4	9	7	3
Dicembre	12	8	13	6	12	47	15	1	9	24
TOTALE	221	180	186	158	118	142	62	102	180	86



Numero news pubblicate nel sito web IS-UNMIG e numero provvedimenti pubblicati nel BUIG.

UNMIG databook 2024

Attività 2023



Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica
Dipartimento energia (DiE)
Direzione generale infrastrutture e sicurezza (IS).
Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse (UNMIG)
is@pec.mite.gov.it

UNMIG databook 2024

Attività 2023

Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica
Dipartimento energia (DiE)

Direzione generale infrastrutture e sicurezza (IS)

Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse (UNMIG)

<https://unmig.mase.gov.it>