



Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica

Dipartimento energia (DiE)

Direzione generale fonti energetiche e titoli abilitativi (FTA)

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

UNMIG

databook 2026

Attività 2025



Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica
Dipartimento energia (DiE)
Direzione generale fonti energetiche e titoli abilitativi (FTA)
UNMIG - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse

UNMIG

databook 2026

Attività 2025

UNMIG databook 2026

Attività 2025

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	21
Attività di produzione	28
Riserve.....	40
Royalties	45
Stoccaggio di gas naturale	49
RISORSE GEOTERMICHE	51
COMUNICAZIONE	52

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

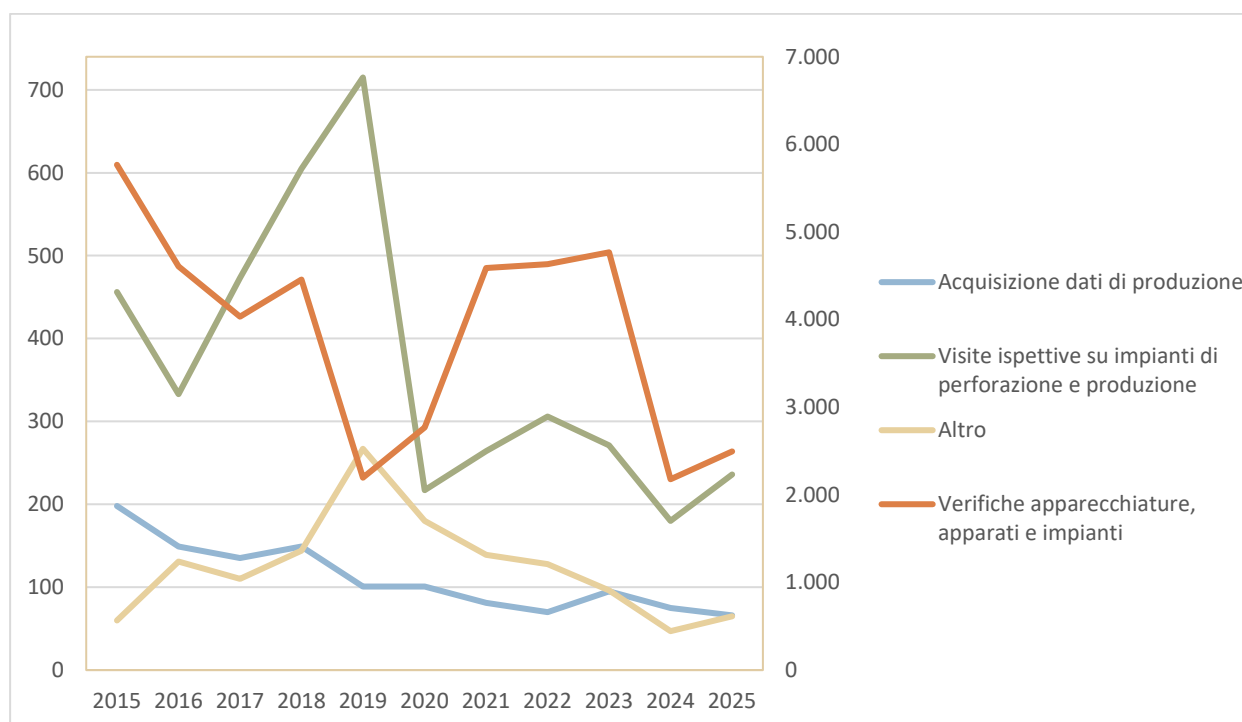
Nel corso dell'anno 2025 sono state svolte dalle Sezioni UNMIG le seguenti attività ispettive:

Attività ispettiva svolta nell'anno 2025

	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	139	20	2	0
Febbraio	0	181	15	5	2
Marzo	7	177	20	8	4
Aprile	0	200	21	3	0
Maggio	6	192	20	0	2
Giugno	2	209	9	1	2
Luglio	16	86	14	2	1
Agosto	10	172	16	2	0
Settembre	7	206	18	7	3
Ottobre	10	294	39	4	2
Novembre	6	360	27	5	4
Dicembre	0	278	17	4	2
Totale	66	2.494	236	43	22

Attività ispettiva - Anni 2015-2025

Anno	Acquisizione dati di produzione	Verifiche apparecchiature apparati e impianti	Visite ispettive su impianti di perforazione e produzione	Altro	Totale
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
2024	75	2.178	180	47	2.480
2025	66	2.494	236	65	2.861



Attività ispettiva – Anni 2015-2025

Autorizzazioni di sicurezza

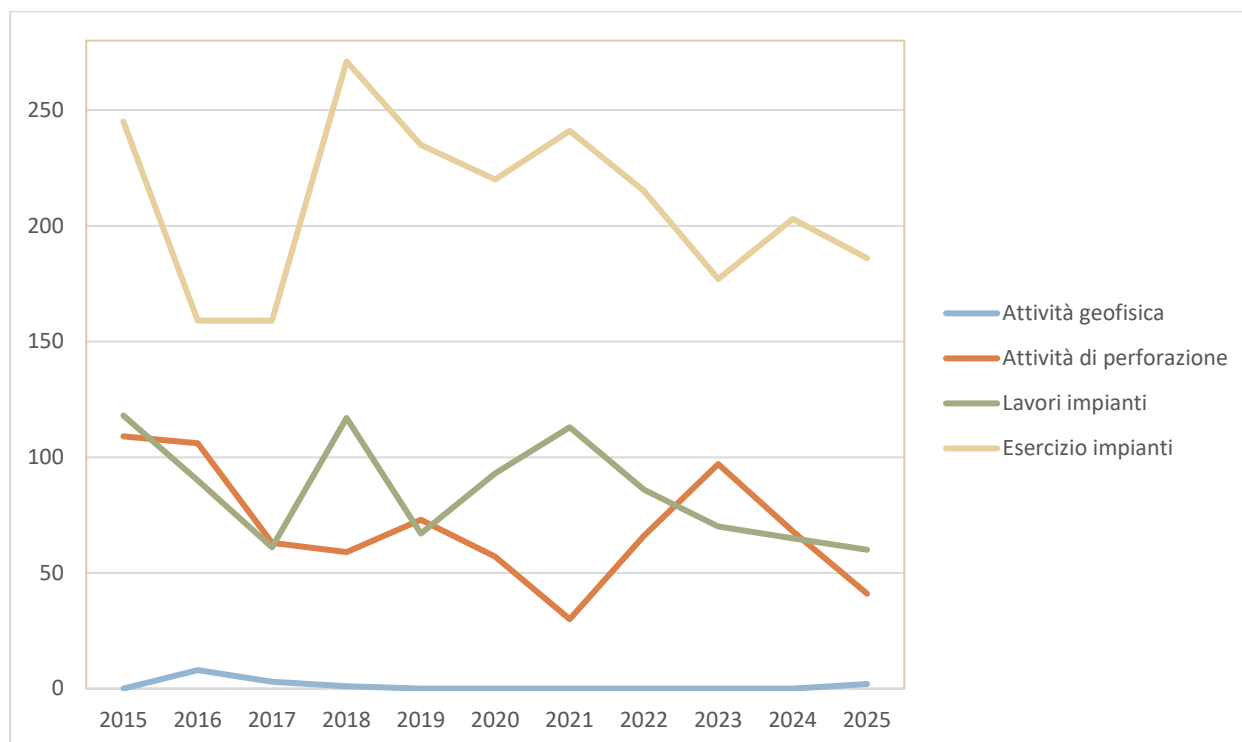
Le Sezioni UNMIG hanno concesso nell'anno 2025 le seguenti autorizzazioni di sicurezza:

Autorizzazioni rilasciate nell'anno 2025

	Attività geofisica	Attività di perforazione	Lavori impianti	Esercizio impianti	Varie
Gennaio	0	3	5	14	21
Febbraio	0	8	6	30	26
Marzo	0	3	10	16	41
Aprile	1	4	3	11	13
Maggio	0	4	7	14	19
Giugno	0	1	4	15	14
Luglio	0	0	1	9	15
Agosto	1	1	11	12	16
Settembre	0	4	5	18	17
Ottobre	0	6	4	19	20
Novembre	0	5	0	20	20
Dicembre	0	2	4	8	12
Totale	2	41	60	186	234

Autorizzazioni rilasciate – Anni 2015-2025

Anno	Attività geofisica	Attività di perforazione	Lavori impianti	Esercizio impianti	Varie	Totale
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
2024	0	68	65	203	306	642
2025	2	41	60	186	234	523



Autorizzazioni rilasciate – Anni 2015-2025

Infortuni

Numero di accadimenti

Nel 2025, nell'ambito delle attività di ricerca, coltivazione e stoccaggio di idrocarburi (ad esclusione della Sicilia *onshore*), si sono verificati in totale 21 infortuni¹: 11 di essi sono correlabili allo svolgimento di attività tipiche del settore industriale in oggetto, mentre i restanti 10 (5 lievi e 5 con assenza superiore a 30 giorni), seppur 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 2025 non si è verificato alcun infortunio mortale.

Il 42,9% degli infortuni avvenuti nel 2025 è classificato di entità grave (con prognosi superiore a 30 giorni), il restante 57,1% di entità lieve; il 61,9% 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) e il 38,1% alle attività a mare.

2024	lievi [L]	gravi [Gnf]+[Gf]	TOTALE
onshore [T]+[C]+[S]	6	7	13
offshore [M]	6	2	8
TOTALE	12	9	21

Infortuni 2025. 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 2025 il numero totale di infortuni registrati è stato pari a 21 e il numero totale di ore lavorate è stato pari a 10.634.947, ne risulta un valore dell'indice LTIF² (*Lost Time Injury Frequency*) pari a 2,39 con un valore più alto del 214% rispetto all'anno 2024 che aveva fatto registrare un valore LTIF pari al 1,13.

LTIF₂₀₂₅=2,39

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 2025 si sono avuti 3 infortuni occorsi in attività di perforazione e sono stati perforati 10.729 metri; ne risulta un *Indice aggregato 1* pari a 0,00028

Indice aggregato 1₂₀₂₅ = 0,00028

Nell'anno 2025 sono state prodotte 2,65 milioni di TEP di gas³ e 3,88 milioni di tonnellate di olio greggio per un totale di 6,53 milioni di tonnellate equivalenti di petrolio e si sono verificati 2 infortuni in attività di produzione; ne risulta un *Indice aggregato 2* pari a 0,3061

Indice aggregato 2₂₀₂₅ = 0,3061

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 2025 è riconducibile alla voce *Altre attività*, nella quale sono classificabili il 48% degli eventi registrati. Gli *Scivolamenti o cadute* (33%) e i *Macchinari* (29%) 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	1	1	2
Installazioni	2	0	2
Perforazione	1	2	3
Produzione	1	1	2
Immersioni	0	0	0
Prospezione Geofisica	0	0	0
Imbarcazioni/elicotteri	2	0	2
Altre attività	5	5	10
Totale	12	9	21

Infortuni anno 2025 - Classificazione infortuni per attività

Cause	Lievi	Gravi	Totale
Scivolamenti o cadute	5	2	7
Cadute oggetti	2	0	2
Macchinari	3	3	6
Manipolazione oggetti	1	1	2
Incendi o esplosioni	0	0	0
Elettricità	0	0	0
Sostanze pericolose	1	0	1
Radiazioni ionizzanti	0	0	0
Eruzioni incontrollate	0	0	0
Altre cause	0	3	3
Totale	12	9	21

Infortuni anno 2025 - 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.

L'elenco degli esplosivi è pubblicato sul sito UNMIG all'indirizzo:
<https://unmig.mase.gov.it/sicurezza/attivita-per-la-sicurezza/elenco-degli-esplosivi/>

Nel corso dell'anno 2025 sono stati emanati 20 decreti per la sospensione temporanea di 16 prodotti, il riconoscimento dell'idoneità di 33 prodotti, e la cancellazione di 10 prodotti presenti in elenco.

Decreti emanati nel 2025	Numero prodotti
Sospensione temporanea	16
Riconoscimento idoneità	33
Cancellazione	10
Totale	59

Al 31 dicembre 2025 l'elenco degli Esplosivi era costituito da 283 prodotti ed in particolare da 152 esplosivi da mina, 105 accessori detonanti e 26 mezzi di accensione e accessori di tiro prodotti o importati e distribuiti da 55 società operanti nel settore.

Prodotti	Totale
Esplosivi da mina	152
Accessori detonanti	105
Mezzi di accensione e accessori di tiro	26
Totale	283

IDROCARBURI

Titoli minerari

Al 31 dicembre 2025 erano vigenti:

- ❖ 44 permessi di ricerca di cui 31 in terraferma e 13 in mare
- ❖ 182 concessioni di coltivazione di cui 124 in terraferma e 58 in mare.

Permessi di ricerca in terraferma

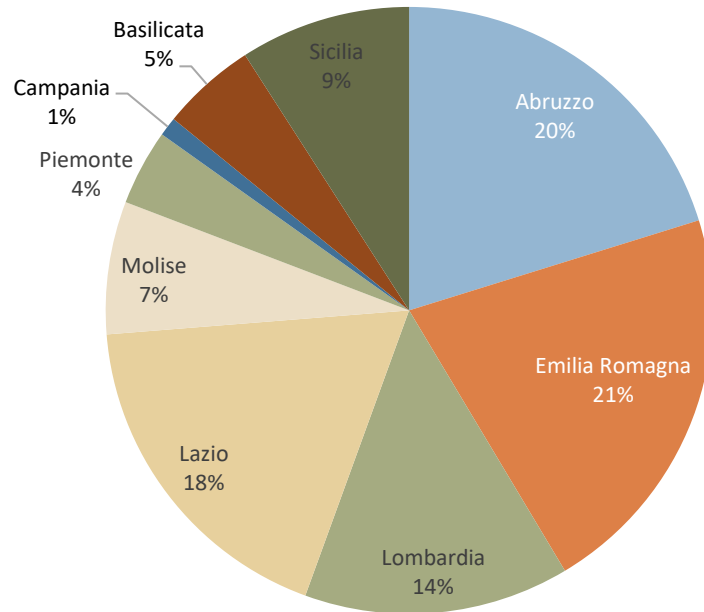
Regione	Permessi vigenti		Permessi cessati in attesa di ripristino minerario		Totale permessi	
	Numero	Superficie Km ²	Numero	Superficie Km ²	Numero	Superficie Km ²
Abruzzo	7	1.725,58	1	35,72	8	1.761,30
Basilicata	2	423,12	0	0,00	2	423,12
Calabria	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Campania	1	104,40	0	0,00	1	104,40
Emilia-Romagna	13	1.908,28	0	0,00	13	1.908,28
Lazio	3	1.664,55	0	0,00	3	1.664,55
Lombardia	5	1.283,17	0	0,00	5	1.283,17
Marche	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Molise	2	647,56	0	0,00	2	647,56
Piemonte	1	379,20	0	0,00	1	379,20
Puglia	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Sicilia	3	836,37	0	0,00	3	836,37
Toscana	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Veneto	0	0,00	0	0,00	0	0,00
TOTALE	30	8.972,24	1	35,72	31	9.007,96

I permessi afferenti a due o più Regioni sono conteggiati più volte, una per ciascuna Regione. Nella tabella sono riportati anche i permessi ricadenti nel territorio della regione Sicilia (per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma); i dati riportati sono stati forniti dal competente ufficio regionale.

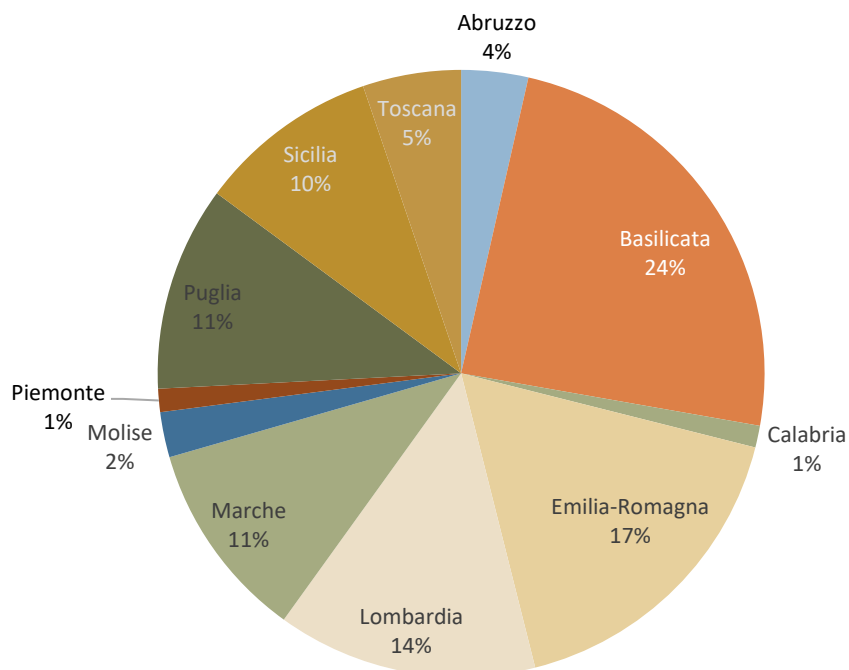
Concessioni di coltivazione in terraferma

Regione	Concessioni vigenti		Concessioni cessate in attesa di ripristino minerario		Totale concessioni	
	Numero	Superficie Km ²	Numero	Superficie Km ²	Numero	Superficie Km ²
Abruzzo	6	100,05	1	109,47	7	209,52
Basilicata	11	1.071,67	6	350,91	17	1.422,58
Calabria	2	68,19	0	0	2	68,19
Emilia-Romagna	33	742,26	4	265,3	37	1.007,56
Lazio	1	12,88	0	0	1	12,88
Lombardia	8	201,41	9	613,22	17	814,63
Marche	14	402,24	4	221,48	18	623,72
Molise	5	135,55	1	6,13	6	141,68
Piemonte	1	72,85	0	0	1	72,85
Puglia	5	172,98	6	468,59	11	641,57
Sicilia	13	567,47	0	0	13	567,47
Toscana	2	307,71	0	0	2	307,71
Veneto	2	11,71	0	0	2	11,71
TOTALE	96	3.866,97	28	2035,1	124	5.902,07

Le concessioni afferenti a due o più Regioni sono conteggiate più volte, una per ciascuna Regione. Nella tabella sono riportate anche le concessioni ricadenti nel territorio della regione Sicilia (per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma); i dati riportati sono stati forniti dal competente ufficio regionale.



Ripartizione delle superfici dei permessi di ricerca in terraferma. Anno 2025



Ripartizione delle superfici delle concessioni di coltivazione in terraferma. Anno 2025

Permessi di ricerca in mare

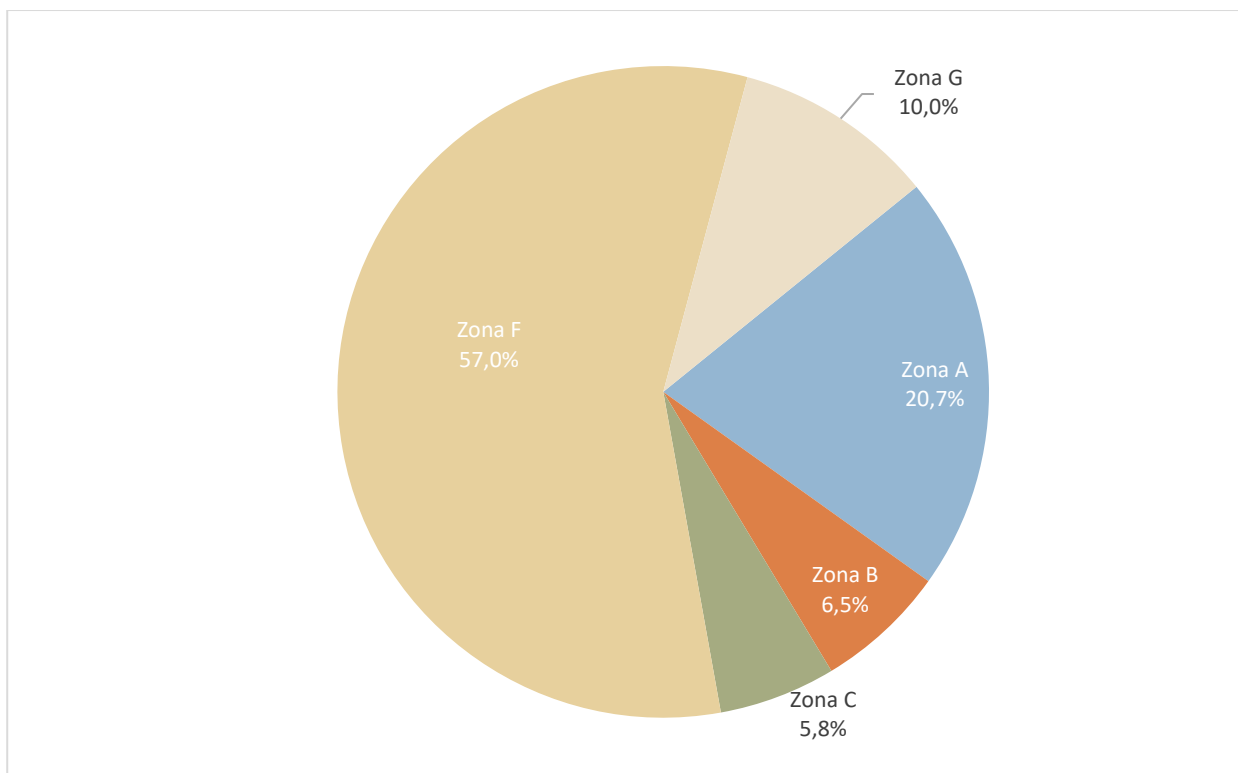
Zone marine	Permessi vigenti		Permessi cessati in attesa di ripristino minerario		Totale permessi	
	Numero	Superficie Km ²	Numero	Superficie Km ²	Numero	Superficie Km ²
ZONA A	4	828,57	1	526,00	5	1.354,57
ZONA B	1	423,70	0	0,00	1	423,70
ZONA C	3	378,43	0	0,00	3	378,43
ZONA D	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ZONA F	5	3.720,20	0	0,00	5	3.720,20
ZONA G	3	653,74	0	0,00	3	653,74
TOTALE	12	6.004,64	1	526,00	13	6.530,64

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

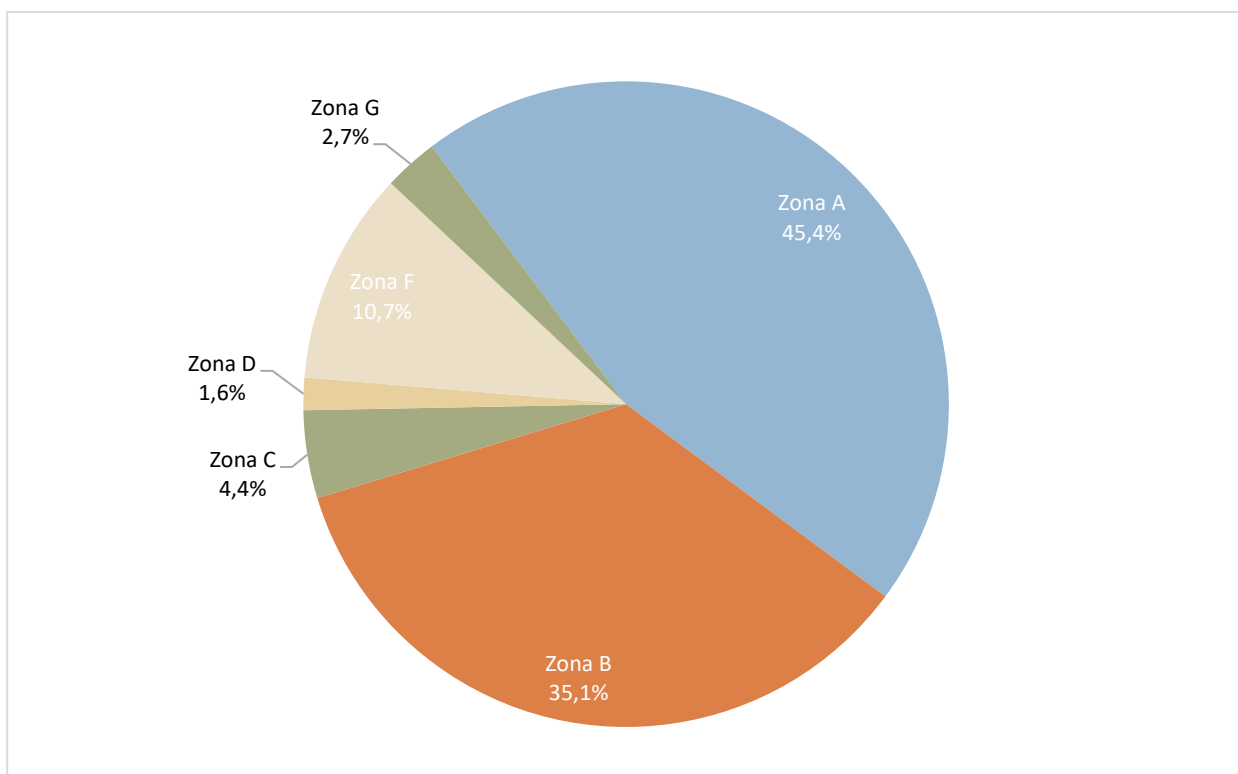
Concessioni di coltivazione in mare

Zone marine	Concessioni vigenti		Concessioni cessate in attesa di ripristino minerario		Totale concessioni	
	Numero	Superficie Km ²	Numero	Superficie Km ²	Numero	Superficie Km ²
ZONA A	30	2.289,21	2	139,71	32	2.428,92
ZONA B	14	1.432,11	5	446,74	19	1.878,85
ZONA C	3	234,93	0	0,00	3	234,93
ZONA D	3	86,79	0	0,00	3	86,79
ZONA F	1	14,55	1	556,31	2	570,86
ZONA G	1	145,60	0	0,00	1	145,60
TOTALE	50	4.203,19	8	1.142,76	58	5.345,95

Le Concessioni di coltivazione afferenti a due o più zone sono conteggiate più volte, una per ciascuna zona.



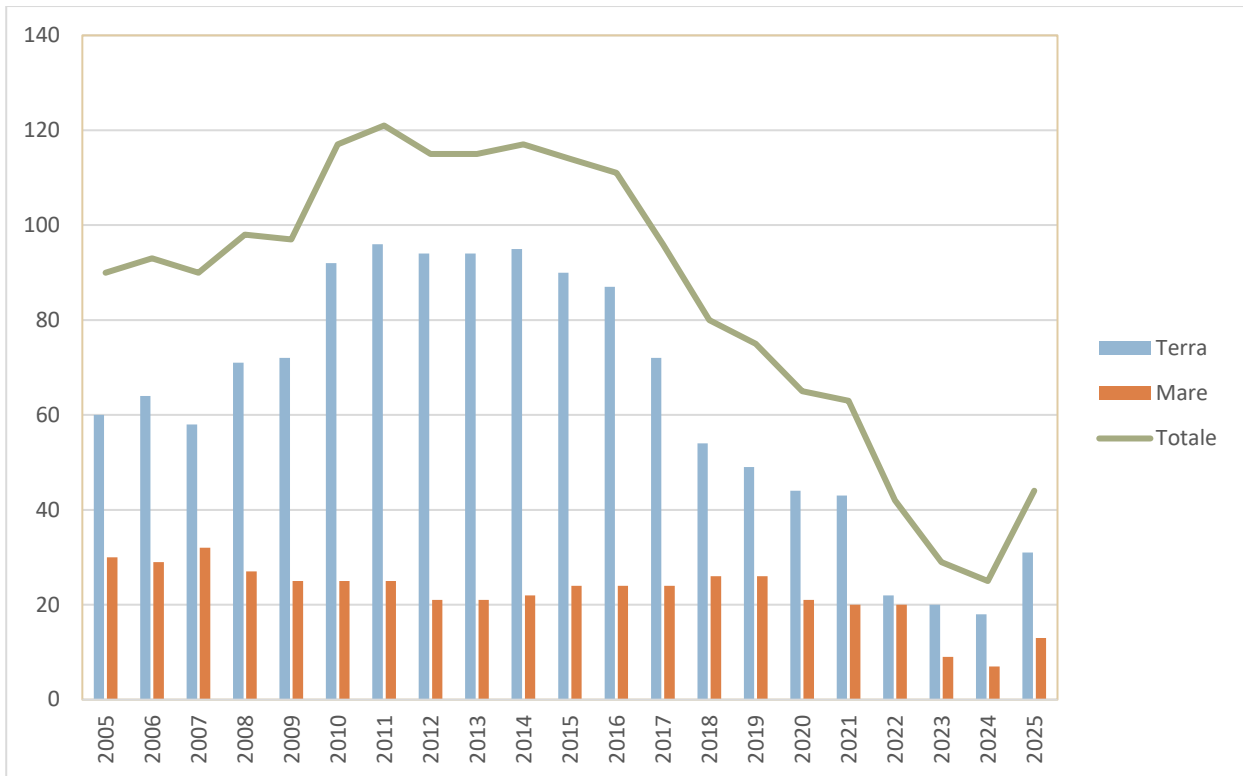
Ripartizione delle superfici dei permessi di ricerca in mare. Anno 2025



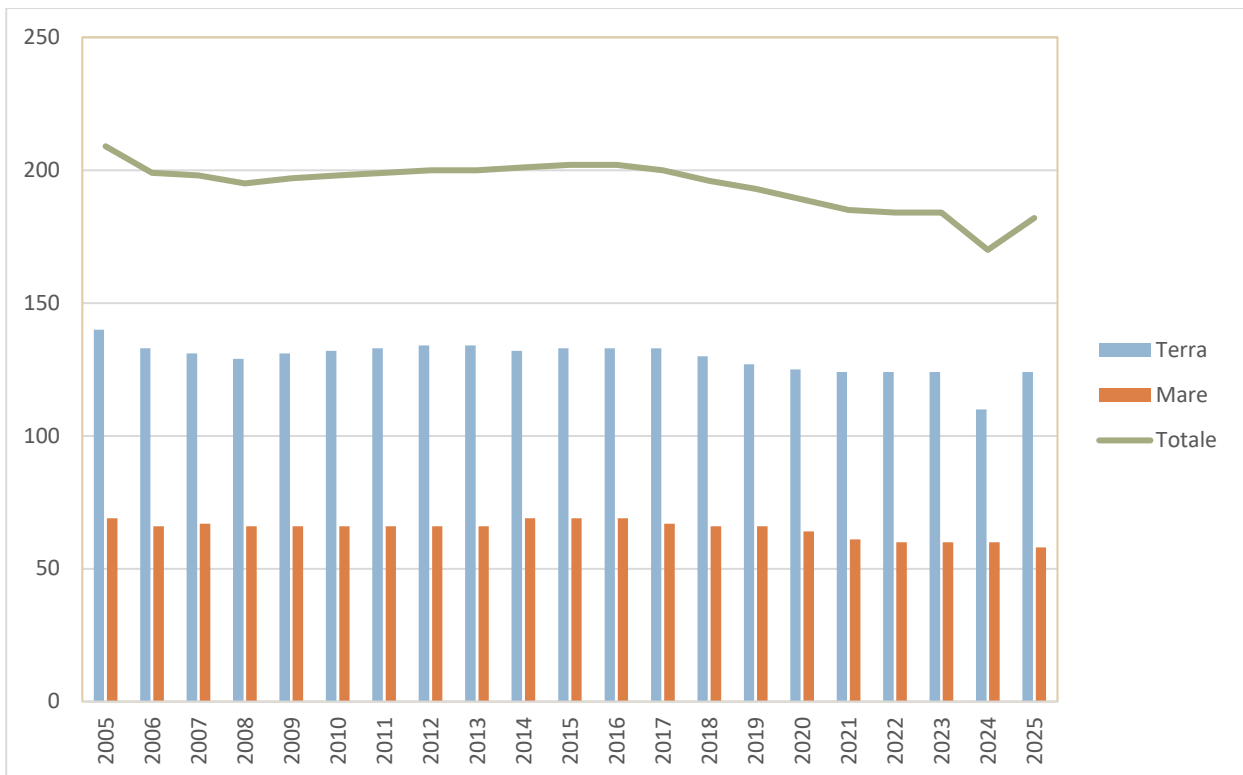
Ripartizione delle superfici delle concessioni di coltivazione in mare. Anno 2025

Titoli minerari. Serie storica 2005-2025

Anno	Permessi di ricerca			Concessioni di coltivazione			TOTALE
	Terra	Mare	Totale	Terra	Mare	Totale	
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
2024	18	7	25	110	60	170	195
2025	31	13	44	124	58	182	226



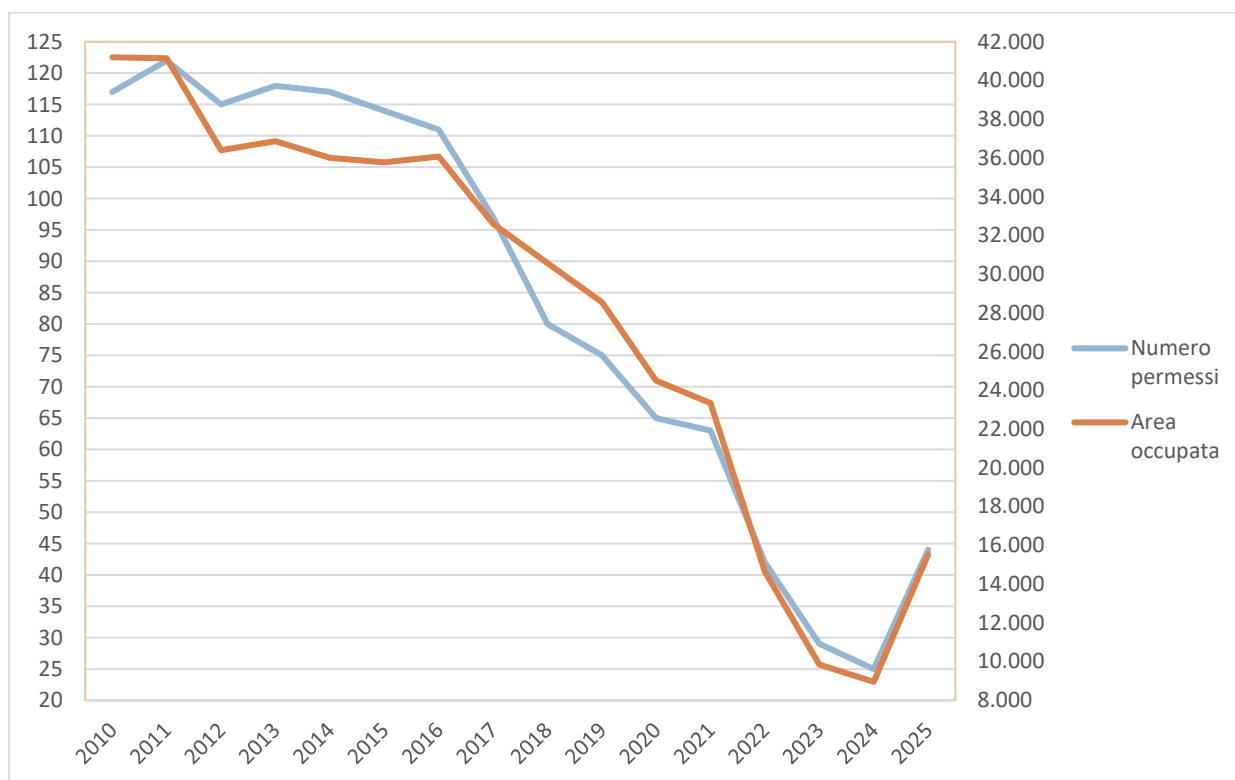
Numero permessi di ricerca. Serie storica anni 2005-2025



Numero concessioni di coltivazione. Serie storica anni 2005-2025

Area occupata da permessi di ricerca. Serie storica 2010-2025

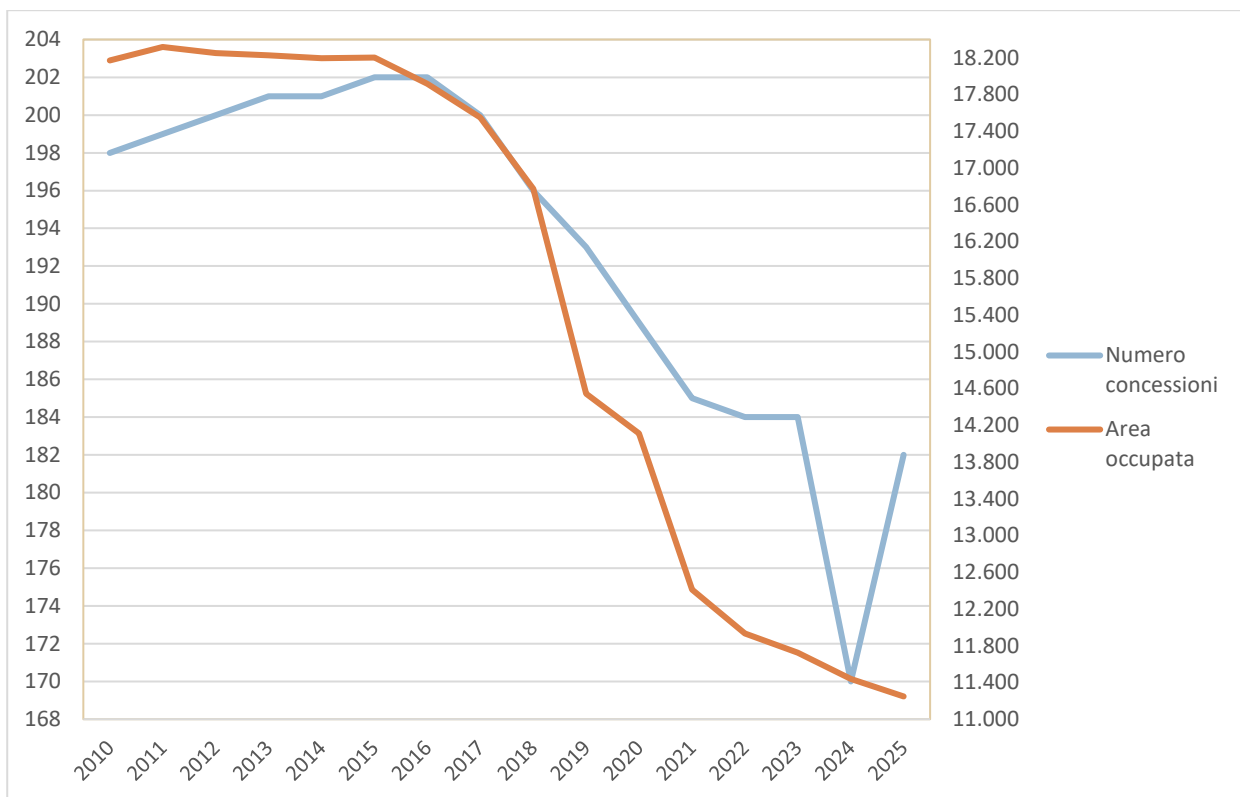
Anno	Numero permessi	Area occupata (Km ²)	Anno	Numero permessi	Area occupata (Km ²)
2010	117	41.201	2018	80	30.569
2011	122	41.147	2019	75	28.550
2012	115	36.399	2020	65	24.500
2013	118	36.870	2021	63	23.345
2014	117	36.002	2022	42	14.635
2015	114	35.781	2023	29	9.847
2016	111	36.082	2024	25	8.957
2017	97	32.602	2025	44	15.539



Area occupata da permessi di ricerca. Serie storica anni 2010-2025

Area occupata da concessioni di coltivazione. Serie storica 2010-2025

Anno	Numero permessi	Area occupata (Km ²)	Anno	Numero permessi	Area occupata (Km ²)
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	2024	170	11.439
2017	200	17.551	2025	182	11.248



Area occupata da concessioni di coltivazione. Serie storica anni 2010-2025

Titoli minerari cessati nel corso dell'anno 2025

Nel corso dell'anno 2025 sono cessati 2 titoli per complessivi 85,64 km² ed in particolare 2 concessioni di coltivazione per complessivi 85,64 km².

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

	Concessione	Motivo cancellazione	BUIG	Area km ²
1	A.C25.EA	Unificazione con la concessione A.C1.AG	LXIX n. 12	11,21
2	B.C18.RI	Unificazione con la concessione A.C7.AS	LXIX n. 12	74,43

Conferimenti di nuovi titoli minerari nel corso dell'anno 2025

Nel corso dell'anno 2025 sono stati conferiti 5 nuovi titoli minerari ed in particolare 1 concessione di coltivazione per complessivi 4,89 km² e 4 permessi di ricerca per complessivi 1064,90 km².

PERMESSI DI RICERCA

	Permesso	Data conferimento	BUIG	Area km ²	Regione/Area Marina
1	A.R100.EA	31/03/2025	LXIX n. 3	343,50 km ²	Zona A
2	CORZANO	14/05/2025	LXIX n. 5	173,5 km ²	Lombardia
3	C.R150.AU	06/08/2025	LXIX n. 8	345,90 km ²	Zona C/Zona G
4	RENO CENTESE	20/11/2025	LXIX n. 11	202,00 km ²	Emilia-Romagna

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

	Concessione	Data conferimento	BUIG	Area km ²	Regione
1	GRADIZZA	30/12/2025	LXIX n. 12	4,89 km ²	Emilia-Romagna

Provvedimenti emanati nel corso dell'anno 2025

Nel corso dell'anno 2025 sono stati emanati i seguenti provvedimenti:

- conferimento di 1 concessione di coltivazione e 4 permessi di ricerca;
- accettazione della rinuncia di 3 concessioni di coltivazione;
- **cambio di intestazione di 3 concessioni di stoccaggio;**
- conferma dell'area di 1 permesso di ricerca;
- determinazione scadenza sospensione di 1 permesso di ricerca;
- modifica del decreto di approvazione del programma di stoccaggio di CO₂ di 1 concessione di coltivazione;
- proroghe con riduzione/riperimetrazione di 5 concessioni di coltivazione;
- proroghe e unificazioni di 2 concessioni di coltivazione;
- riduzione di area di 1 permesso di ricerca;
- ripristino dell'area di 29 permessi di ricerca;
- sospensione del decorso temporale di 14 permessi di ricerca;
- trasferimento quote e nomina rappresentante unico di 1 permesso di ricerca;
- trasferimento di titolarità di 1 permesso di ricerca.

L'elenco dei titoli minerari è pubblicato sul sito UNMIG all'indirizzo:

<https://unmig.mase.gov.it/ricerca-e-coltivazione-di-idrocarburi/elenco-dei-titoli-minerari/>

I dati sono consultabili anche nel WebGIS UNMIG all'indirizzo:

<https://www.arcgis.com/apps/instant/basic/index.html?appid=7ca4e5edfc4349e48dc3529795988d89>

Attività di perforazione

Nel corso dell'anno 2025 non sono stati perforati nuovi pozzi esplorativi.

L'attività di perforazione nel corso dell'anno 2025 ha riguardato il workover di 6 pozzi già esistenti e la perforazione di 1 pozzo di sviluppo.

Attività di workover su pozzi già esistenti - Anno 2025

	Nome pozzo	Ub	Metri perforati	Inizio	Fine (a)	Esito
1	ALLI 002 OR A	Terra	(b)	14/11/2023	18/04/2025	Olio
2	ALLI 004 OR A	Terra	3280	23/01/2024	09/10/2025	Olio
3	CERRO FALCONE 003X OR B	Terra	3328	23/05/2025	16/11/2025	Olio
4	CERVIA 035 DIR A	Mare	(b)	19/09/2024	31/01/2025	Gas
5	CONEGLIANO CN 004 DIR ST	Terra	1183	20/01/2025	01/06/2025	Gas
6	CONEGLIANO CN 024 DIR	Terra	2152	17/03/2025	24/05/2025	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 2024.

Attività di perforazione di pozzi di sviluppo - Anno 2025

	Nome pozzo	Ub	Metri perforati	Inizio	Fine	Esito
1	SANTO STEFANO MARE 007 ST	Mare	786	11/12/2024	30/01/2025	Gas

In totale nel corso dell'anno 2025, l'attività di perforazione ha interessato 5 postazioni (i pozzi ALLI 002 OR A e CERVIA 035 DIR A sono stati completati nel 2025 ma l'attività di perforazione è stata effettuata solo nel 2024) per un totale di 10.729 metri perforati.

CHIUSURE MINERARIE

Nel corso dell'anno 2025 sono state effettuate le chiusure minerarie di 17 pozzi.

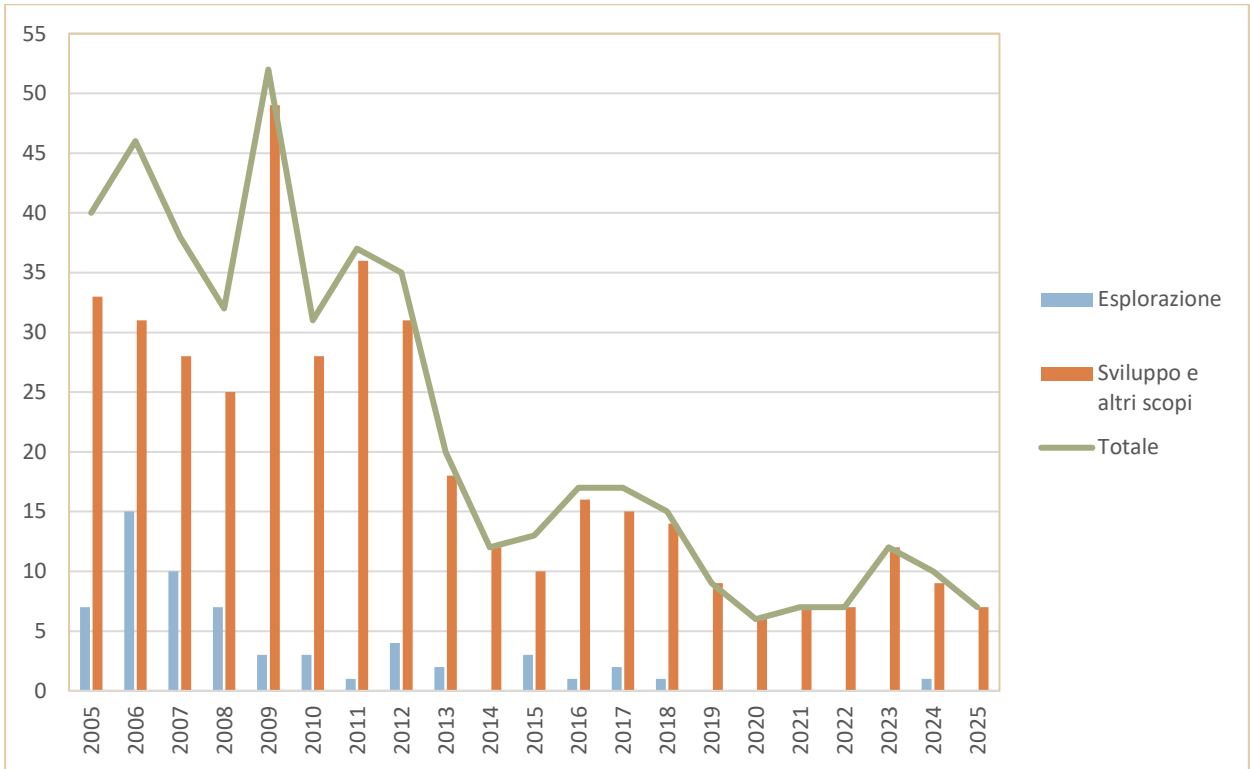
1	ADA 2 DIR
2	ADA 4 DIR
3	ANTARES 1 DIR A FORO 2
4	AQUILA 002 BIS DIR A
5	AQUILA 003 DIR A
6	ASCOLI SATRIANO 001
7	ASCOLI SATRIANO 007
8	MALOSSA A
9	PORTO CORSINI MARE OVEST 12 DIR
10	PORTO CORSINI MARE OVEST 13 DIR
11	PORTO CORSINI MARE OVEST 14 DIR
12	PORTO CORSINI MARE OVEST 15 DIR
13	PORTO CORSINI MARE OVEST 16 DIR
14	PORTO CORSINI MARE OVEST 17 DIR
15	PORTO CORSINI MARE OVEST 18
16	PORTO CORSINI MARE OVEST 4 DIR
17	SEREGNA 2

Perforazione a scopo esplorativo. Serie storica anni 2005-2025

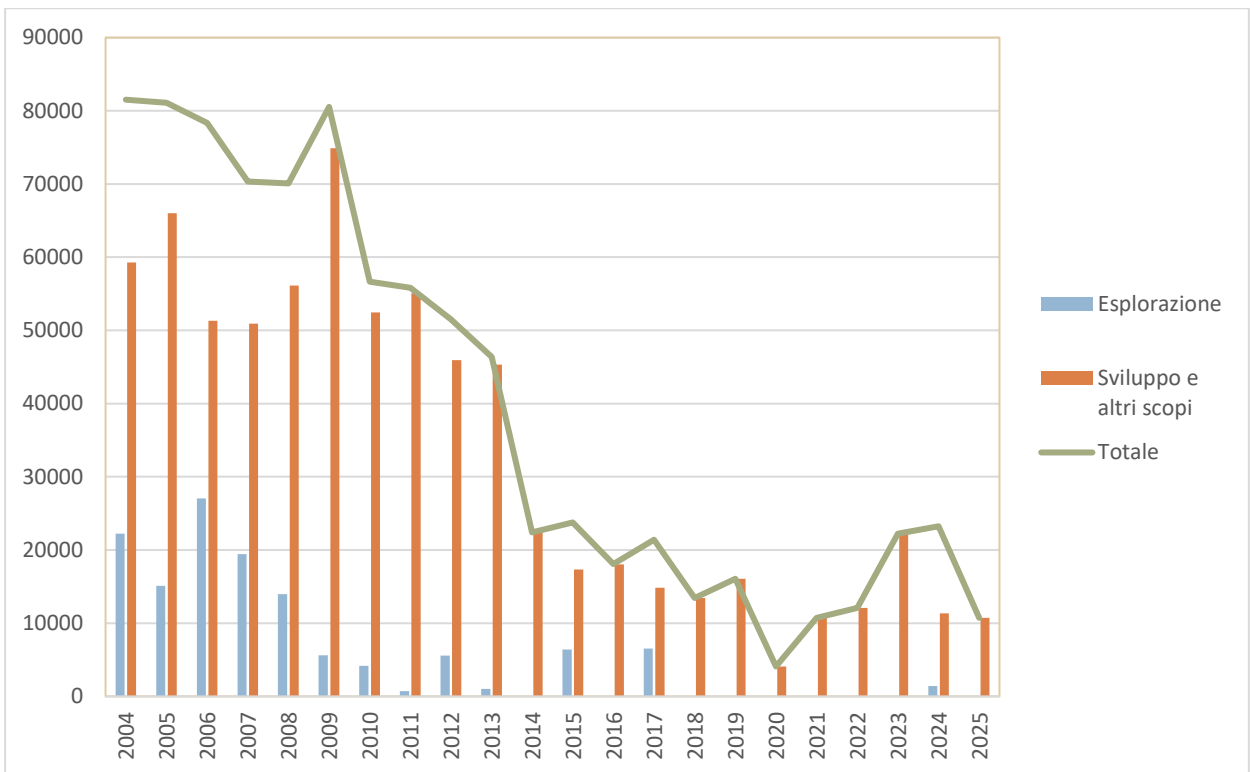
Anno	ESPLORAZIONE					
	Terra		Mare		TOTALE	
	n.	metri	n.	metri	n.	metri
2005	7	15.085	0	0	7	15.085
2006	12	17.906	3	9.139	15	27.045
2007	9	15.925	1	3.517	10	19.442
2008	4	7.274	3	6.673	7	13.947
2009	3	5.627	0	0	3	5.627
2010	3	4.183	0	0	3	4.183
2011	1	715	0	0	1	715
2012	4	5.554	0	0	4	5.554
2013	2	1.030	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
2024	0	0	1	1.424	1	1.424
2025	0	0	0	0	0	0

Perforazione a scopo di sviluppo e altri scopi. Serie storica 2005-2025

Anno	SVILUPPO E ALTRI SCOPI					
	Terra		Mare		TOTALE	
	n.	metri	n.	metri	n.	metri
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
2024	4	13.318	5	9.934	9	23.252
2025	5	9.943	2	786	7	10.729



Numero pozzi perforati. Serie storica anni 2005-2025



Metri perforati. Serie storica anni 2004-2024

RITROVAMENTI DI IDROCARBURI

Nell'anno 2025 non sono stati effettuati ritrovamenti di nuovi giacimenti di idrocarburi. Di seguito sono riportati i ritrovamenti del periodo 2005-2025.

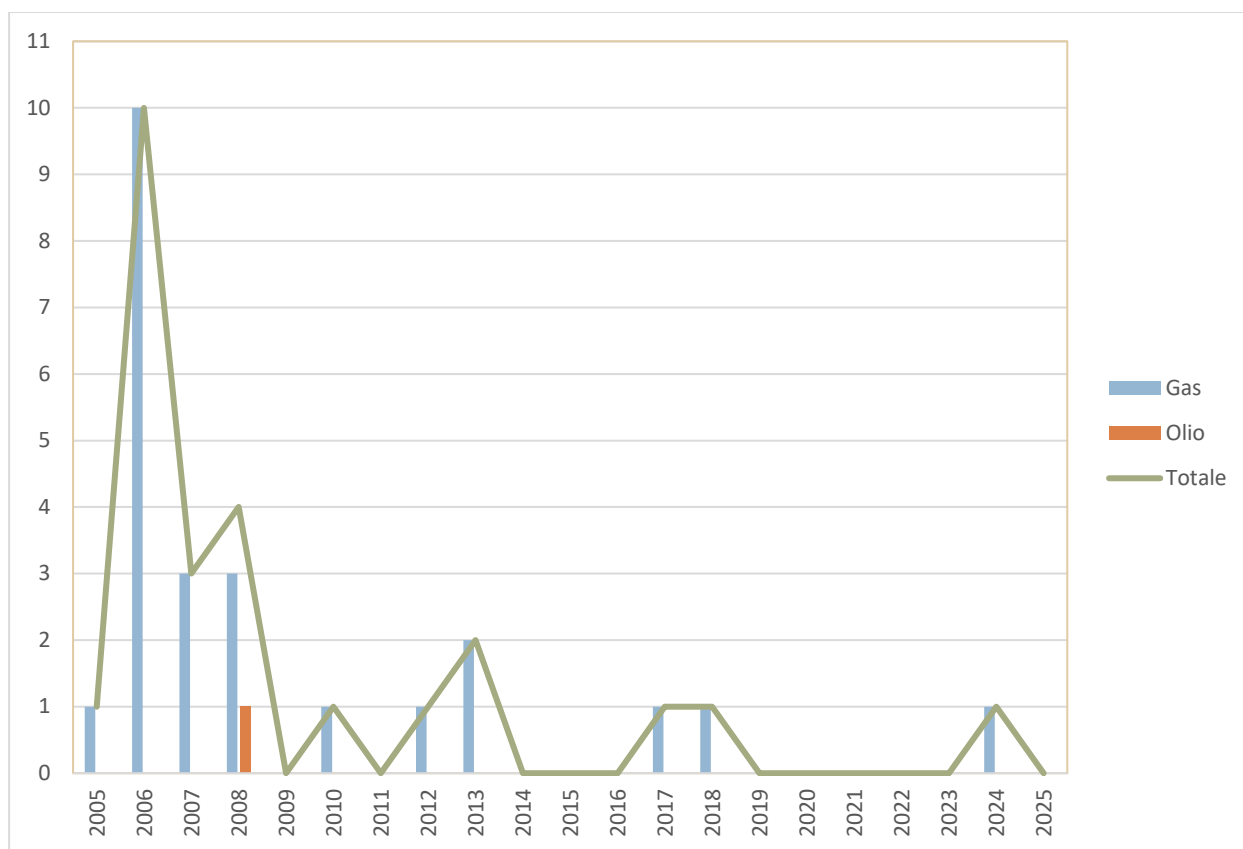
Ritrovamenti di idrocarburi. Gas. Serie storica 2005-2025

Anno	Nome pozzo	Provincia / Zona marina	Ubicazione
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
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

2024	GEMINI 001	ZC	Mare
------	------------	----	------

Ritrovamenti di idrocarburi. Olio. Serie storica 2005-2025

Anno	Nome pozzo	Provincia / Zona marina	Ubicazione
2008	OMBRINA MARE 002 DIR	Zona B	Mare



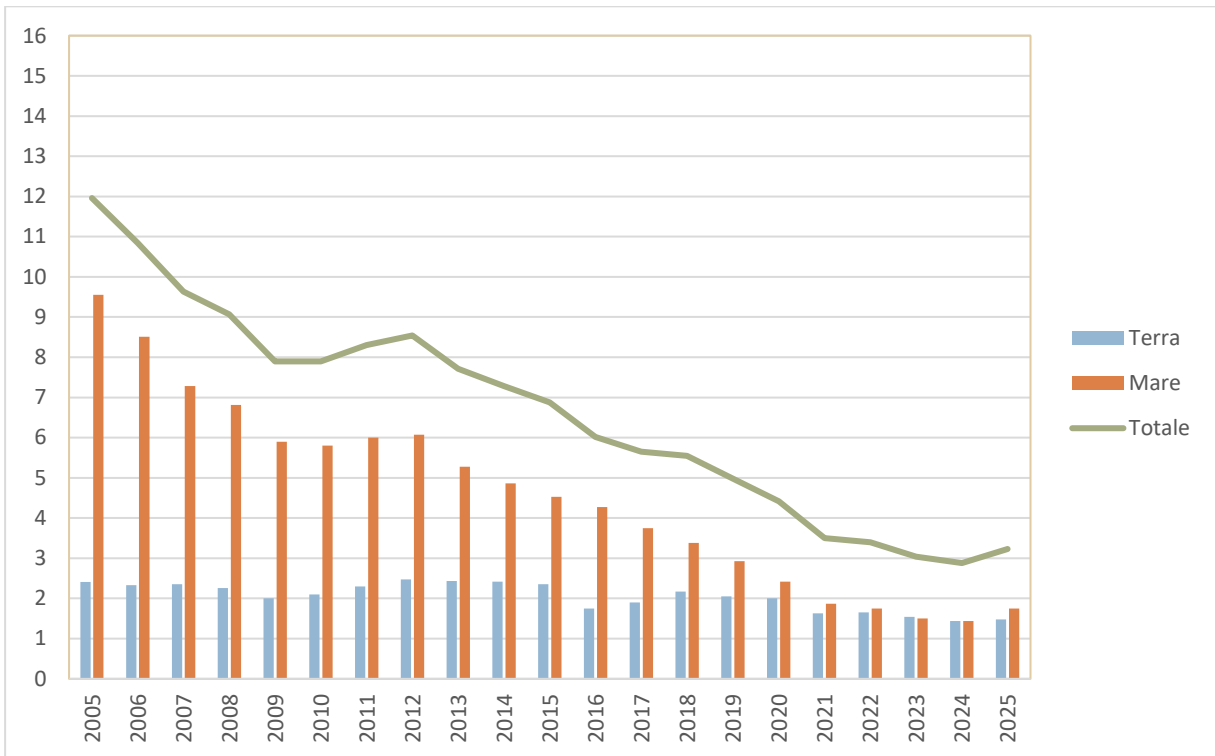
Numero ritrovamenti. Serie storica anni 2005-2025

Attività di produzione

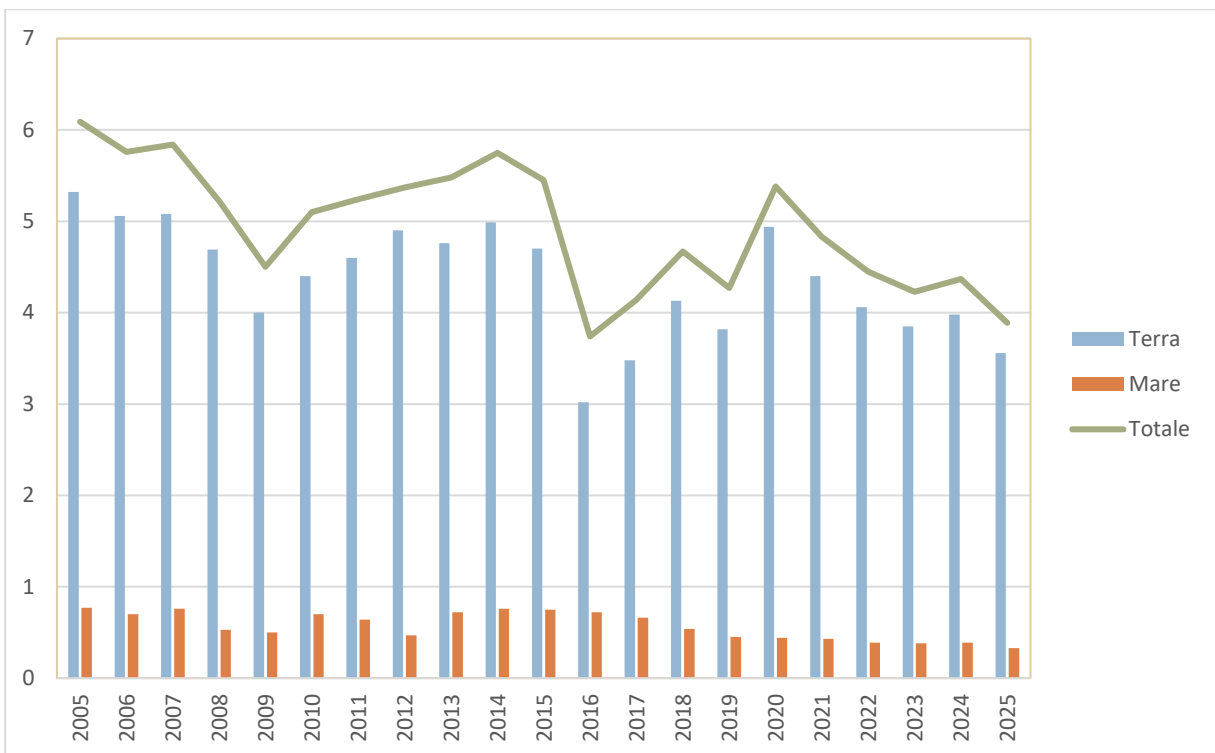
Per l'anno 2025, rispetto all'anno precedente, la produzione nazionale di idrocarburi ha registrato un incremento della produzione di gas naturale del 12,2% e un decremento della produzione di olio greggio del 11%.

Produzione di idrocarburi. Serie storica 2005-2025

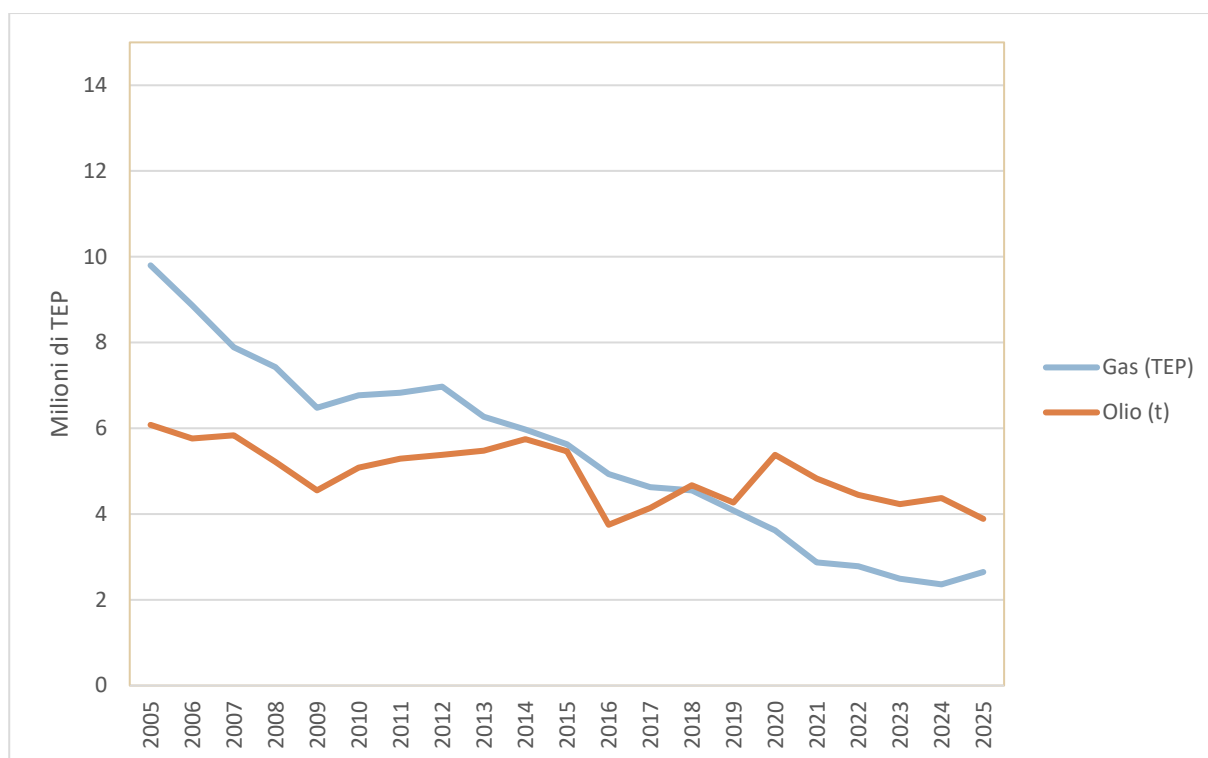
Anno	GAS (miliardi di Sm ³)			OLIO (milioni di t)			GASOLINA (migliaia di t)			GPL (migliaia di t)
	Terra	Mare	Totale	Terra	Mare	Totale	Terra	Mare	Totale	
2005	2,41	9,55	11,96	5,32	0,77	6,09	22,55	4,02	26,58	0,00
2006	2,33	8,51	10,84	5,06	0,70	5,76	20,87	3,03	23,90	0,00
2007	2,35	7,28	9,63	5,08	0,76	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
2024	1,44	1,44	2,88	3,98	0,39	4,37	8,61	0,14	8,75	79,67
2025	1,48	1,75	3,23	3,56	0,33	3,89	8,12	0,25	8,37	67,01



Produzione di gas naturale (miliardi di Sm³). Serie storica anni 2005-2025



Produzione di olio greggio (milioni di tonnellate). Serie storica anni 2005-2025



Produzione di idrocarburi (milioni di TEP). Serie storica anni 2005-2025

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 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. Nel 2025 si è invece registrato un aumento della produzione di gas (2,65 milioni di TEP) e una riduzione di quella di olio greggio (3,89 milioni di tonnellate).

I dati sulla produzione nazionale idrocarburi sono pubblicati sul sito UNMIG all'indirizzo:

<https://unmig.mase.gov.it/ricerca-e-coltivazione-di-idrocarburi/produzione-nazionale-di-idrocarburi/>

Produzione di idrocarburi. Serie storica 2005-2025

Anno	GAS (milioni TEP)	OLIO (milioni t)
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
2024	2,35	4,37
2025	2,65	3,89

1.000 Sm³ gas naturale = 0,819 TEP

Produzione di gas naturale

Nel 2025 si è registrata una produzione di gas naturale pari a 3,23 miliardi di Sm³, con un incremento del 12,2 % rispetto alla produzione 2024 (2,88 miliardi di Sm³).

Produzione di gas distinta per Regione/zona marina

Regione/Zona	2025	2024	Variazione % 2025/2024	% totale nazionale
Abruzzo	9,81	14,16	-30,72%	0,303%
Basilicata	983,71	1.050,75	-6,38%	30,426%
Calabria	5,42	5,51	-1,63%	0,168%
Emilia-Romagna	270,91	117,31	130,94%	8,379%
Lombardia	16,62	20,72	-19,79%	0,514%
Marche	2,31	3,50	-34,00%	0,071%
Molise	29,62	47,50	-37,64%	0,916%
Puglia	28,19	29,46	-4,31%	0,872%
Sicilia	133,28	146,23	-8,86%	4,122%
Toscana	0,42	1,34	-68,66%	0,013%
Veneto	0	0,38	-100,00%	0,000%
TOTALE TERRA	1.480,30	1.436,86	3,02%	45,786%
Zona A	527,53	516,10	2,21%	16,317%
Zona B	309,29	463,13	-33,22%	9,566%
Zona C	2,92	2,88	1,39%	0,090%
Zona D	258,16	331,63	-22,15%	7,985%
Zona G	654,88	130,94	400,14%	20,256%
TOTALE MARE	1.752,79	1.444,67	21,33%	54,214%
TOTALE	3.233,08	2.881,53	12,20%	100,000%

[milioni di Sm³]

Dati al 31 dicembre 2025.

Produzione di olio greggio

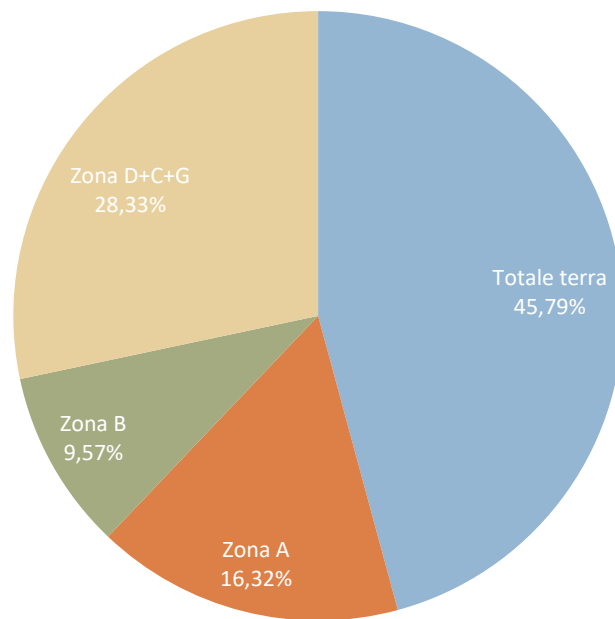
Nel 2025 si è registrata una produzione di olio greggio pari a 3,89 milioni di tonnellate con un decremento del 11% rispetto alla produzione 2024 (4,37 milioni di tonnellate).

Produzione di olio distinta per Regione/zona marina

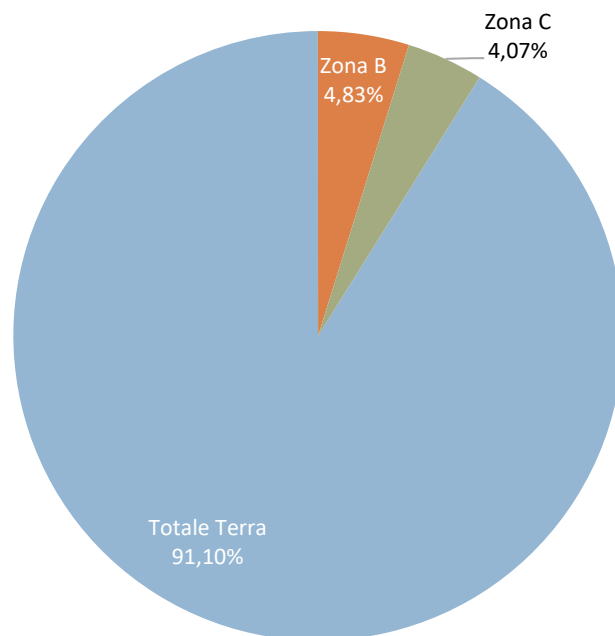
Regione/Zona	2025	2024	Variazione % 2025/2024	% totale nazionale
Basilicata	3.293,95	3.703,67	-11,06%	84,75%
Emilia-Romagna	16,94	14,60	16,03%	0,44%
Molise	5,42	5,68	-4,58%	0,14%
Sicilia	241,78	254,16	-4,87%	6,22%
TOTALE TERRA	3.558,09	3.978,11	-10,56%	91,55%
Zona B	137,54	210,98	-34,81%	3,54%
Zona C	190,87	177,79	7,36%	4,91%
TOTALE MARE	328,41	388,77	-15,53%	8,45%
TOTALE	3.886,50	4.366,88	-11,00%	100,00%

[migliaia di tonnellate]

Dati al 31 dicembre 2025.



Produzione di gas naturale distinta per area. Anno 2025



Produzione di olio greggio distinta per area. Anno 2025

Impianti di produzione

Al 31 dicembre 2025 nelle 182 concessioni di coltivazione vigenti erano presenti 1.554 pozzi attivi di cui 1.492 produttivi⁴ (573 eroganti e 919 non eroganti) e 62 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	37	23	60	4	95
Calabria	6	0	6	4	0	4	0	10
Emilia-Romagna	191	6	197	74	2	76	10	283
Lazio	0	0	0	0	16	16	0	16
Lombardia	10	0	10	9	3	12	2	24
Marche	7	2	9	19	0	19	2	30
Molise	12	5	17	17	10	27	2	46
Piemonte	0	0	0	0	7	7	8	15
Puglia	12	0	12	95	0	95	5	112
Sicilia	41	32	73	13	62	75	7	155
Toscana	44	0	44	1	0	1	0	45
Veneto	0	0	0	3	0	3	0	3
Totale TERRA	330	70	400	281	125	406	42	848
Zona A	82	0	82	381	0	381	18	481
Zona B	15	34	49	91	2	93	1	143
Zona C	0	22	22	0	23	23	1	46
Zona D	18	0	18	11	0	11	0	29
Zona F	0	0	0	1	0	1	0	1
Zona G	2	0	2	4	0	4	0	6
Totale MARE	117	56	173	488	25	513	20	706
TOTALE	447	126	573	769	150	919	62	1554

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 la 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	26
Lazio	0	1	1
Lombardia	6	1	7
Marche	13	1	14
Molise	2	2	4
Piemonte	0	1	1
Puglia	3	0	3
Sicilia	5	5	10
Toscana	2	0	2
Veneto	1	0	1
TOTALE	67	15	82

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

Nell'offshore italiano sono installate 139 strutture marine che in base alla loro tipologia ed al loro utilizzo sono distinte in:

- 109 piattaforme di produzione (comprese 15 teste pozzo sottomarine);
- 10 piattaforme di supporto alla produzione (compressione o raccordo);
- 20 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	0	1
Zona G	8	0	8
TOTALE	129	10	139

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	15	0	17
TOTALE	129	10	139

Alle 139 piattaforme sono allacciati 687 pozzi di cui 175 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.

I dati sugli impianti di produzione sono pubblicati sul sito UNMIG all'indirizzo:

<https://unmig.mase.gov.it/ricerca-e-coltivazione-di-idrocarburi/pozzi-produttivi/>

<https://unmig.mase.gov.it/ricerca-e-coltivazione-di-idrocarburi/centrali-di-raccolta-e-trattamento/>

<https://unmig.mase.gov.it/ricerca-e-coltivazione-di-idrocarburi/piattaforme-marine/>

⁵ Si tratta di sistemi galleggianti di produzione, stoccaggio e trasbordo costituiti da navi 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 2025

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
ANTARES 1	A.C30.EA	Eni S.p.A.	44,395350 N 12,443720 E	Monotubolare	Presentato
SAN GIORGIO MARE 3	B.C2.LF	Energiean Italia S.p.A.	43,197901 N 13,923748 E	Struttura reticolare 4 gambe	30/4/2026
DIANA	A.C29.EA	Eni S.p.A.	44,441400 N 12,425767 E	Cluster di tre monotubolari	30/4/2026
PORTO CORSINI MARE SUD 1	PORTO CORSINI MARE	Eni S.p.A.	44,348645 N 12,588894 E	Monotubolare	30/4/2026
PORTO CORSINI MARE SUD 2	PORTO CORSINI MARE	Eni S.p.A.	44,368498 N 12,576432 E	Monotubolare	30/4/2026

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
PENNINA	B.C15.AV	Eni S.p.A.	43,021356 N 14,163626E	Struttura reticolare 8 gambe	30/6/2026

Riserve

Il dato rivalutato sulle riserve al 31 dicembre 2025 da distinguere secondo la classificazione internazionale in certe (P1), probabili (P2) e possibili (P3)⁶, rivela, rispetto al dato fissato al 31 dicembre 2024 e al netto della produzione ottenuta nell'anno 2025, un decremento dell'11,7% per il gas ed un decremento del 1,6% per l'olio.

Riserve certe rivalutate

	Riserve 2024	Produzione 2025	Riserve al netto produzione 2025	Riserve 2025 rivalutate	Variazione %
GAS (milioni di Sm ³)	42.502	3.233	39.269	34.674	-11,7%
OLIO (migliaia di tonn.)	82.057	3.886	78.171	76.952	-1,6%

Per quanto attiene all'ubicazione delle riserve certe, il 76,8% del totale nazionale di gas è ubicato in terra, mentre le riserve di olio ricadono per il 92,0% 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.

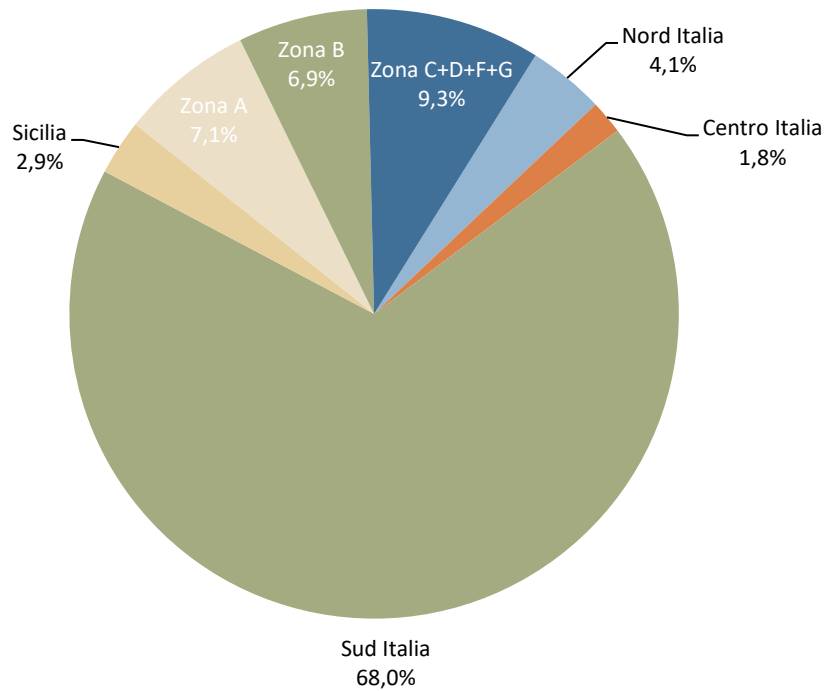
Le riserve possibili (P3) sono le quantità di idrocarburi che si stima di poter recuperare con un grado di probabilità decisamente più contenuto (molto minore del 50%) rispetto a quello delle riserve probabili, ovvero che presentano grado di economicità inferiore rispetto al limite stabilito.

Riserve di gas naturale al 31 dicembre 2025

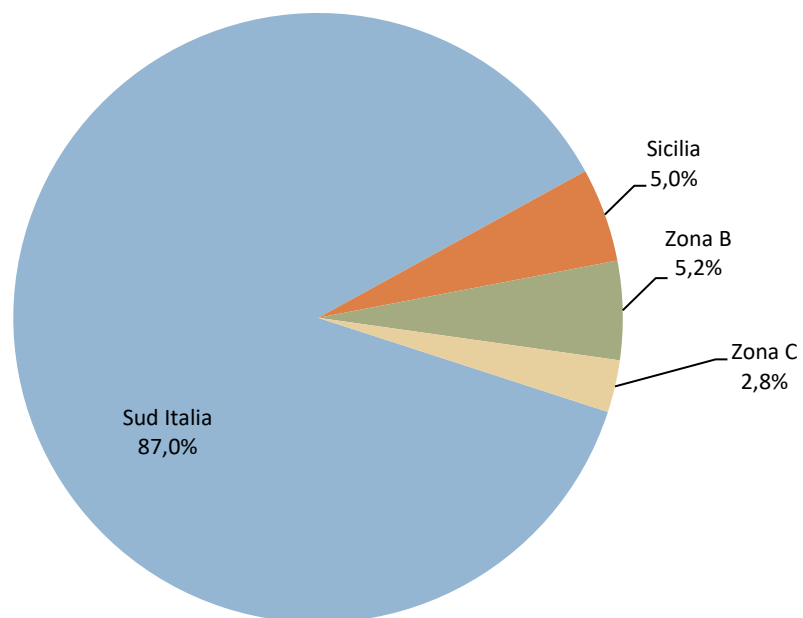
GAS (milioni di Sm ³)				
	Certe	Probabili	Possibili	% Certe
Nord Italia	1.408	1.445	0	4,1%
Centro Italia	619	264	100	1,8%
Sud Italia	23.580	13.196	11.495	68,0%
Sicilia	1.021	342	180	2,9%
Totale TERRA	26.628	15.247	11.776	76,8%
Zona A	2.453	5.066	788	7,1%
Zona B	2.380	1.997	24	6,9%
Zone C+D+F+G	3.213	4.980	568	9,3%
Totale MARE	8.046	12.043	1.380	23,2%
TOTALE	34.674	27.290	13.156	100,0%

Riserve di olio greggio al 31 dicembre 2025

OLIO (migliaia di tonnellate)				
	Certe	Probabili	Possibili	% Certe
Nord Italia	3	6	0	0,0%
Centro Italia	60	30	40	0,1%
Sud Italia	66.905	39.006	25.836	86,9%
Sicilia	3.825	1.651	1.337	5,0%
Totale TERRA	70.793	40.693	27.213	92,0%
Zona B	4.030	680	790	5,2%
Zona C	2.129	706	433	2,8%
Totale MARE	6.159	1.386	1.223	8,0%
TOTALE	76.952	42.079	28.436	100,0%



Riserve certe di gas naturale distinte per area al 31 dicembre 2025

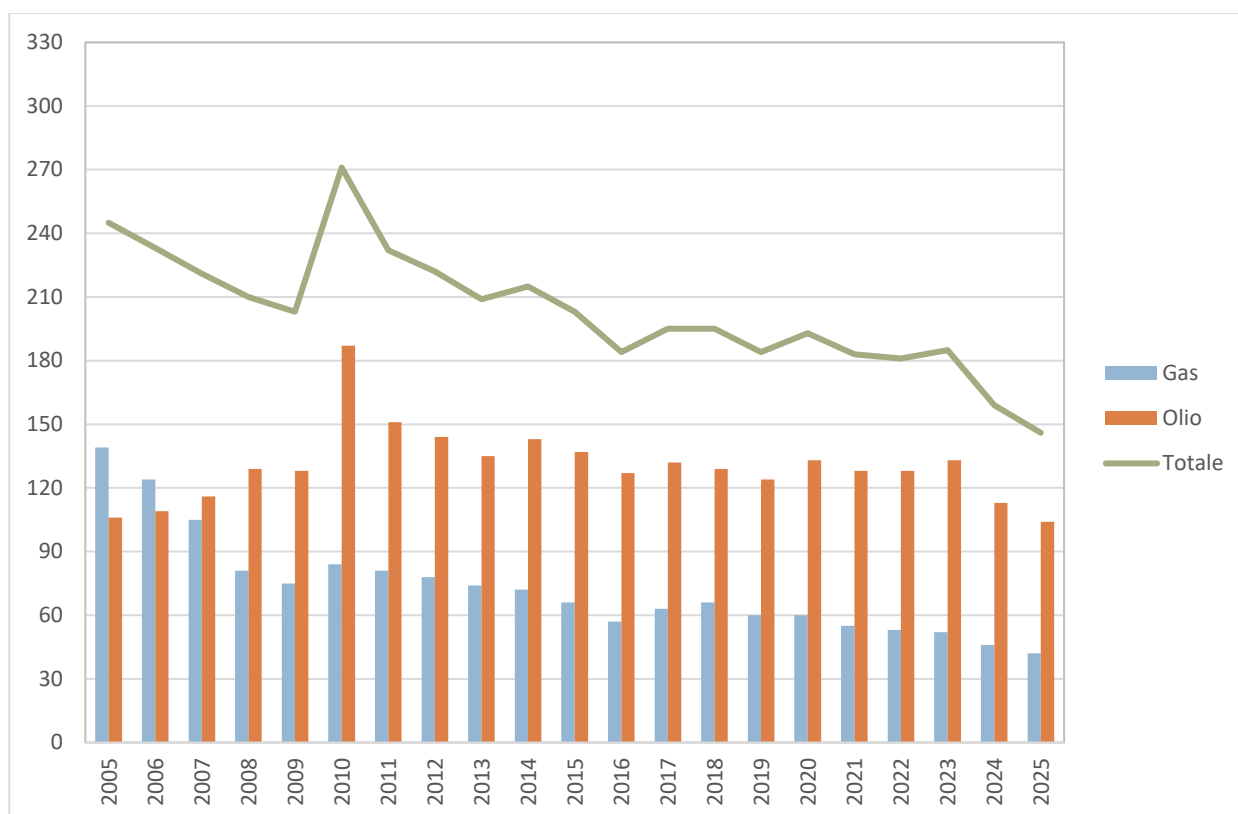


Riserve certe di olio distinte per area al 31 dicembre 2025

Riserve recuperabili - Serie storica anni 2005-2025

Anno	GAS (milioni TEP)	OLIO (milioni t)	TOTALE (milioni TEP)
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
2024	46	113	159
2025	42	104	146

1.000 Sm³ gas naturale = 0,819 TEP



Riserve recuperabili - Serie storica anni 2005-2025

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 nell'ultimo decennio segnando una marcata diminuzione nell'anno 2024, tendenza confermata nel 2025 (-8% rispetto al 2024).

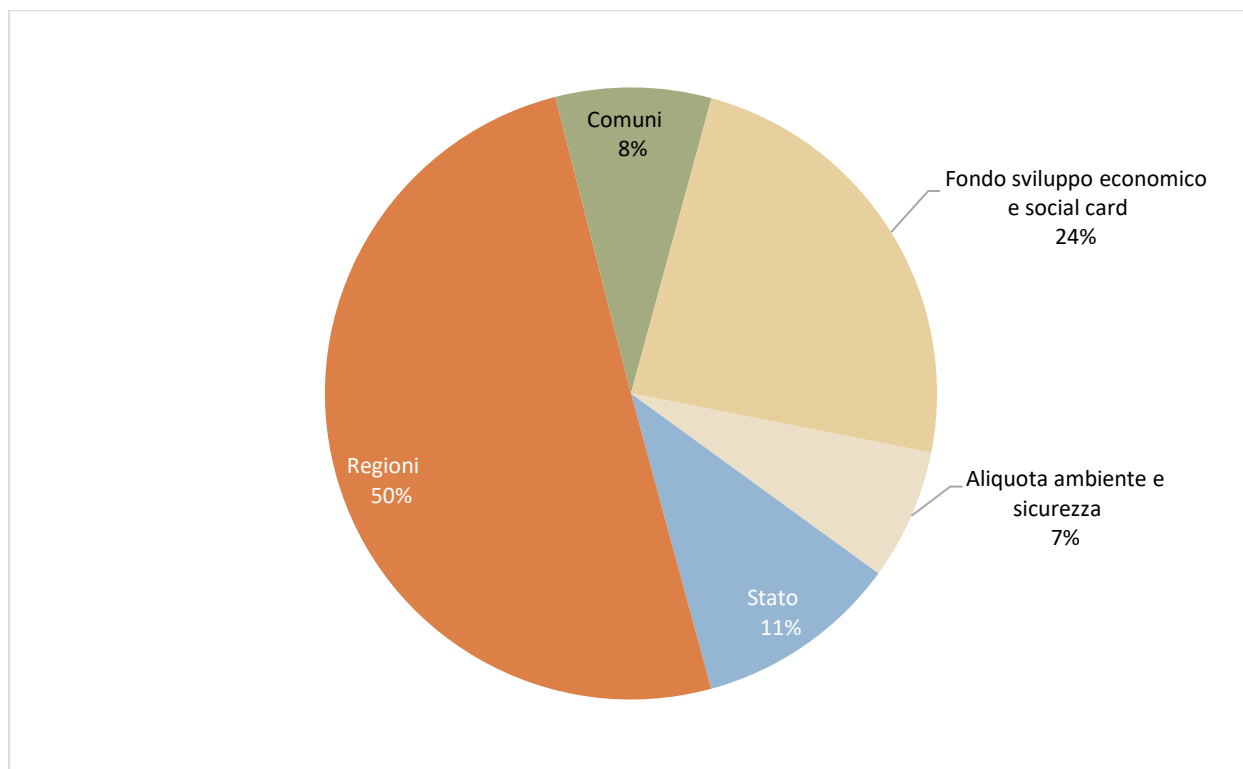
⁷ Per riserve recuperabili si intendono le somme dei valori delle riserve certe (P1), del 50% delle riserve probabili (P2) e del 20% delle riserve possibili (P3).

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 2025 – Versamenti distinti per destinazione gettito

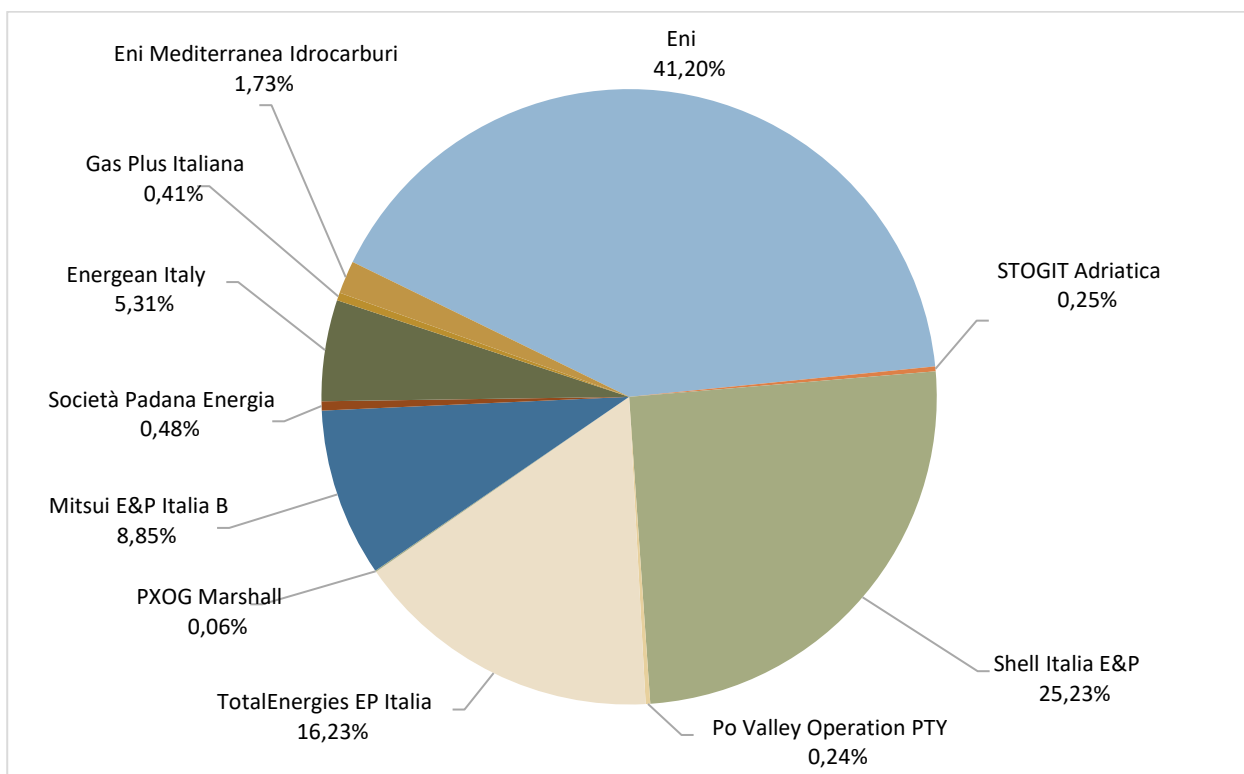
Destinatari del gettito	Versamenti effettuati (€)
Stato	27.602.578,74
Regioni	128.628.782,53
Comuni	21.046.797,96
Fondo sviluppo economico e social card	61.094.490,48
Aliquota ambiente e sicurezza	17.665.356,55
TOTALE	256.038.006,26



Gettito royalties anno 2025 – Versamenti effettuati distinti per destinatari del gettito

Royalties 2025 – Versamenti distinti per operatore petrolifero

Operatore petrolifero	Versamenti effettuati (€)
Eni	105.486.844,12
Shell Italia E&P	64.585.609,00
TotalEnergies EP Italia	41.562.160,00
Mitsui E&P Italia B	22.652.531,49
Energean Italy	13.608.314,92
Eni Mediterranea Idrocarburi	4.419.859,66
Società Padana Energia	1.236.470,07
Gas Plus Italiana	1.052.545,70
STOGIT Adriatica	651.279,00
Po Valley Operation PTY	616.131,30
PXOG Marshall	166.261,00
Totale	256.038.006,26



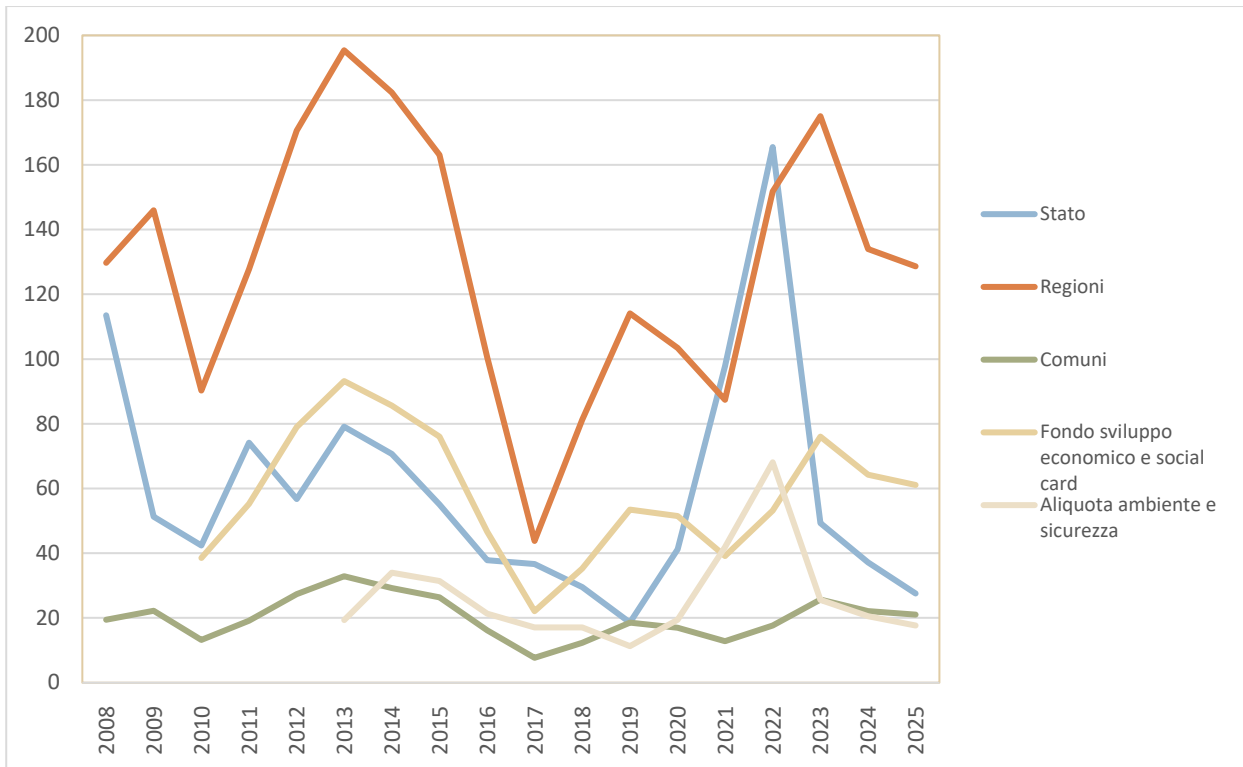
Gettito royalties anno 2025 – Versamenti effettuati distinti per operatore petrolifero

Royalties – Versamenti distinti per destinatari del gettito. Serie storica
 Anni 2008-2025

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
2024	37,2	134,0	22,1	64,3	20,5	278,1
2025	27,6	128,6	21,0	61,1	17,7	256

[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 2008-2025 [milioni di Euro]

Stoccaggio di gas naturale

Al 31 dicembre 2025 erano vigenti 15 concessioni di stoccaggio. Alle 15 centrali di stoccaggio erano allacciati 497 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	THALEIA	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	55
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		497

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 2025.

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
2	CASA DEL CORTO	SVOLTA GEOTERMICA	Siena	04/08/2025
3	CASTELNUOVO	RGT-RETE GEOTERMICA TOSCANA	Pisa Siena	08/10/2025

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

	Nome	Operatore	Province	Fase
1	CORTOLLA	R.T.I. RENEWEM - CO.SVI.G.	Pisa	VIA positiva
2	LATERA	LATERA SVILUPPO	Viterbo	
3	LUCIGNANO	LUCIGNANO PILOT PROJECT	Siena	VIA positiva
4	MONTENERO	GESTO ITALIA	Grosseto	VIA positiva
5	SERRACONA	GRAZIELLA GREEN POWER	Siena	

COMUNICAZIONE

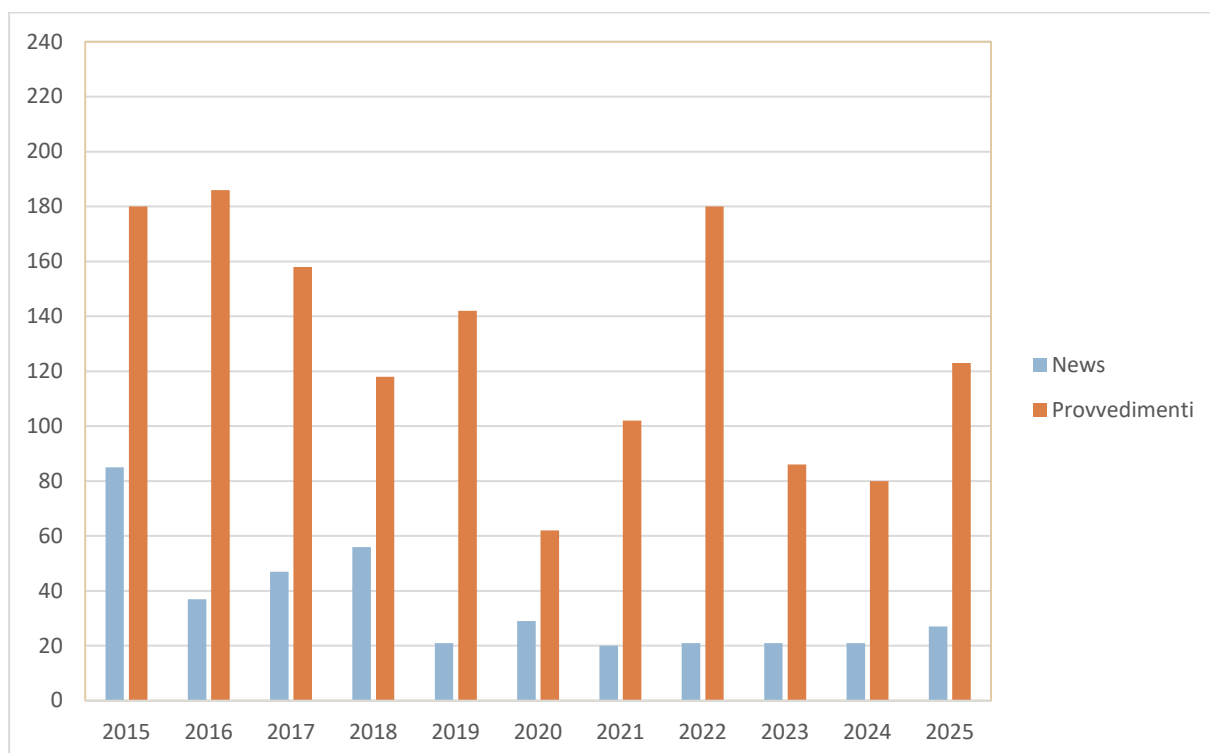
Nel corso dell'anno 2025 nel sito web IS-UNMIG <https://unmig.mase.gov.it> sono state pubblicate 27 news e nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e delle georisorse-(BUIG) sono stati pubblicati 123 provvedimenti.

Numero news pubblicate nel sito web IS-UNMIG - Anni 2015-2025

Anno	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Gennaio	6	4	2	7	1	0	0	1	2	1	12
Febbraio	1	4	1	1	2	0	4	2	2	2	2
Marzo	37	4	9	6	6	5	1	0	1	2	2
Aprile	4	4	5	2	0	2	4	2	3	1	2
Maggio	3	2	6	8	1	1	0	1	2	2	0
Giugno	2	3	4	8	1	0	4	4	1	6	1
Luglio	5	2	1	5	0	2	1	3	2	2	2
Agosto	4	0	2	0	1	1	0	3	2	0	1
Settembre	5	3	7	3	2	3	2	1	1	0	2
Ottobre	3	4	5	10	4	1	1	2	2	1	3
Novembre	8	2	2	4	2	9	1	1	1	2	0
Dicembre	7	5	3	2	1	5	2	1	2	2	0
TOTALE	85	37	47	56	21	29	20	21	21	21	27

Numero provvedimenti pubblicati nel BUIG - Anni 2015-2025

Anno	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Gennaio	28	33	16	11	7	7	9	13	3	5	1
Febbraio	18	16	10	13	5	8	13	5	1	6	3
Marzo	15	17	26	10	10	5	19	44	17	10	8
Aprile	24	12	4	11	5	3	16	7	1	2	11
Maggio	13	18	13	13	13	5	8	15	10	6	11
Giugno	8	18	9	11	22	1	4	3	3	8	12
Luglio	16	21	17	16	18	2	6	31	5	5	10
Agosto	13	3	4	2	5	4	8	6	5	2	5
Settembre	15	12	12	5	5	6	4	18	12	7	25
Ottobre	4	14	21	5	1	2	5	22	2	5	9
Novembre	18	9	20	9	4	4	9	7	3	4	8
Dicembre	8	13	6	12	47	15	1	9	24	20	20
TOTALE	180	186	158	118	142	62	102	180	86	80	123



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

UNMIG databook 2026

Attività 2025



Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica
Dipartimento energia (DiE)
Direzione generale fonti energetiche e titoli abilitativi (FTA)
UNMIG - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse
fta@pec.mase.gov.it
<https://unmig.mase.gov.it>

UNMIG

databook 2026

Attività 2025

Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica

Dipartimento energia (DiE)

Direzione generale fonti energetiche e titoli abilitativi (FTA)

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

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