



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 2023

Attività 2022



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 2023

Attività 2022

UNMIG databook 2023

Attività 2022

INDICE

SICUREZZA E AMBIENTE.....	2
Attività ispettiva	2
Autorizzazioni di sicurezza	4
Monitoraggi ambientali.....	6
Controlli sulla qualità del gas	7
Infortuni	9
Elenco degli esplosivi	12
IDROCARBURI.....	13
Titoli minerari	13
Attività di perforazione	23
Attività di produzione	30
Riserve	41
Royalties	46
Stoccaggio di gas naturale	50
RISORSE GEOTERMICHE.....	52
COMUNICAZIONE.....	53

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

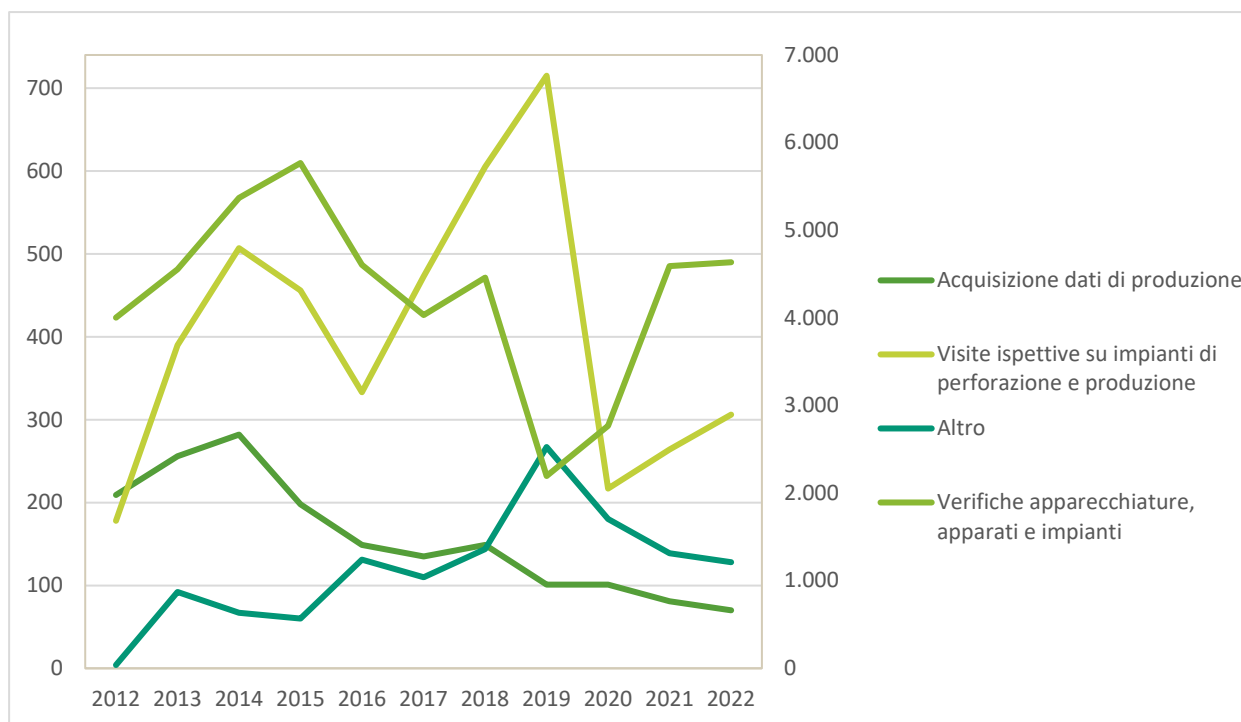
Nel corso dell'anno 2022 sono state svolte dalle Sezioni UNMIG le seguenti attività ispettive:

Attività ispettiva svolta nell'anno 2022

	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	0	235	12	7	4
Febbraio	4	642	27	20	10
Marzo	11	407	38	5	1
Aprile	5	258	28	12	1
Maggio	3	532	32	11	1
Giugno	4	446	16	5	1
Luglio	3	601	24	13	0
Agosto	0	220	5	5	0
Settembre	24	312	30	3	3
Ottobre	3	312	42	8	0
Novembre	13	432	36	10	0
Dicembre	0	237	16	5	3
Totale	70	4634	306	104	24

Attività ispettiva - Anni 2012-2022

Anno	Acquisizione dati di produzione	Verifiche apparecchiature apparati e impianti	Visite ispettive su impianti di perforazione e produzione	Altro	Totale
2012	209	4.002	178	4	4.393
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



Attività ispettiva – Anni 2012-2022

Autorizzazioni di sicurezza

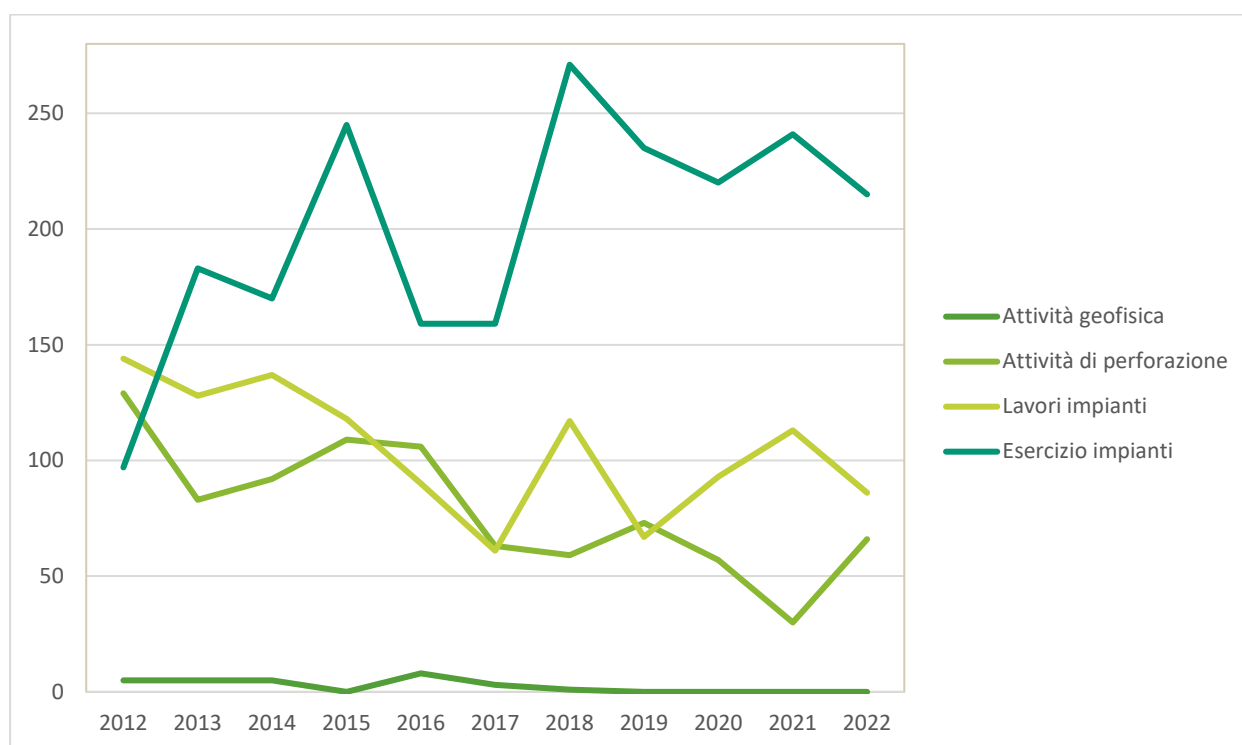
Le Sezioni UNMIG hanno concesso nell'anno 2022 le seguenti autorizzazioni di sicurezza:

Autorizzazioni rilasciate nell'anno 2022

	Attività geofisica	Attività di perforazione	Lavori impianti	Esercizio impianti	Varie
Gennaio	0	13	10	16	41
Febbraio	0	10	7	16	25
Marzo	0	6	17	21	31
Aprile	0	10	9	11	26
Maggio	0	1	4	39	16
Giugno	0	6	7	18	21
Luglio	0	2	0	18	25
Agosto	0	4	3	17	76
Settembre	0	5	2	12	20
Ottobre	0	4	10	16	54
Novembre	0	5	10	14	61
Dicembre	0	0	7	17	45
Totale	0	66	86	215	441

Autorizzazioni rilasciate – Anni 2012-2022

Anno	Attività geofisica	Attività di perforazione	Lavori impianti	Esercizio impianti	Varie	Totale
2012	5	129	144	97	569	944
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



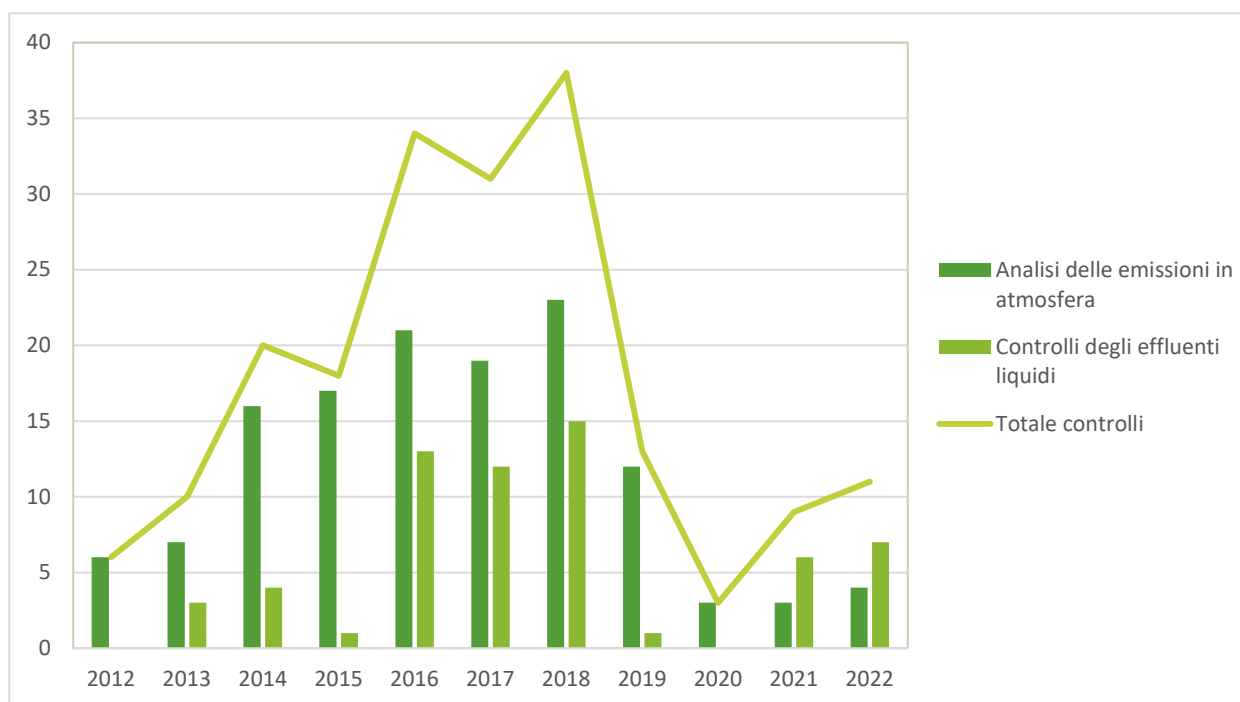
Autorizzazioni rilasciate – Anni 2012-2022

Monitoraggi ambientali

I Laboratori chimici e mineralogici eseguono controlli sui parametri riguardanti la prevenzione e la sicurezza nelle attività del settore energetico e minerario.

Monitoraggi ambientali – Anni 2012-2022

Anno	Controllo delle emissioni in atmosfera			Controllo degli effluenti liquidi			Totale controlli
	Centrali	Piattaforme	Totale	Centrali	Piattaforme	Totale	
2012	6	0	6	0	0	0	6
2013	3	4	7	2	1	3	10
2014	12	4	16	3	1	4	20
2015	14	3	17	0	1	1	18
2016	17	4	21	1	12	13	34
2017	14	5	19	1	11	12	31
2018	21	2	23	0	15	15	38
2019	11	1	12	1	0	1	13
2020	3	0	3	0	0	0	3
2021	1	2	3	0	6	6	9
2022	4	0	4	0	7	7	11



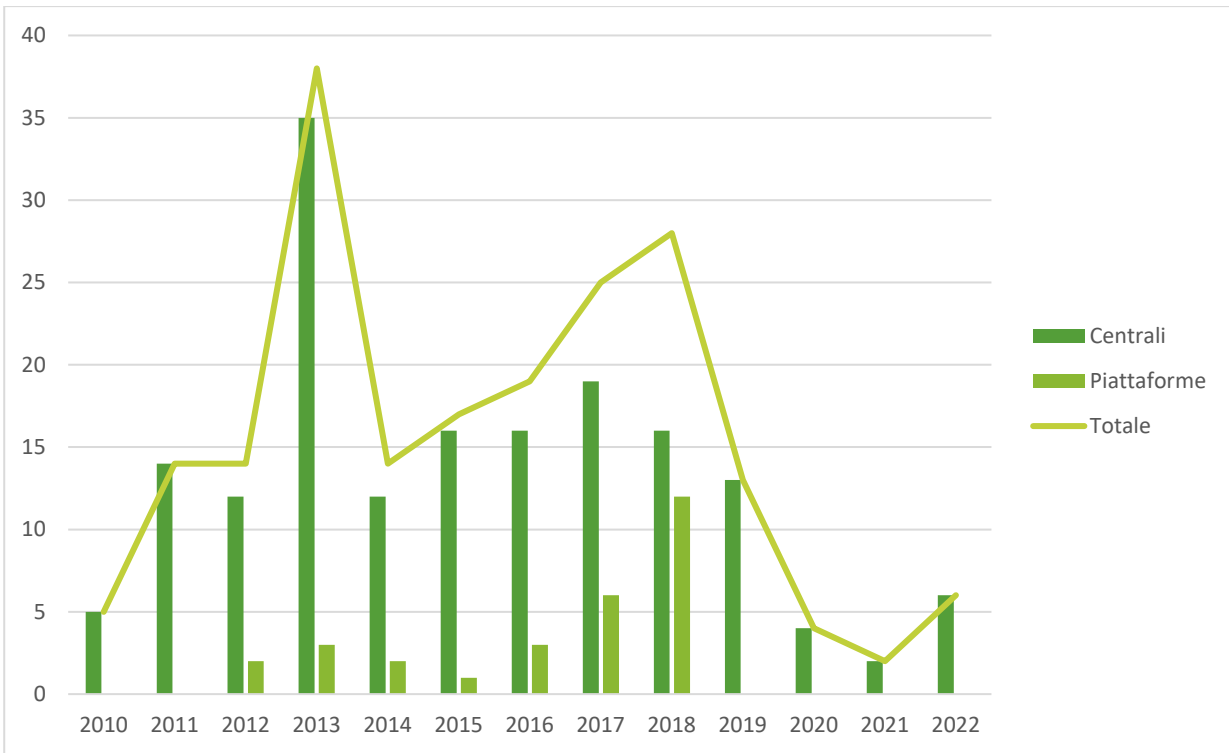
Monitoraggi ambientali – Anni 2012-2022

Controlli sulla qualità del gas

I controlli consistono nel campionamento e nell'analisi del gas prodotto presso le piattaforme offshore o le centrali di raccolta e trattamento prima dell'immissione nelle reti di distribuzione. Per il gas viene determinata la composizione percentuale molare. Il potere calorifico superiore, la densità relativa e l'indice di Wobbe, calcolati dalla composizione molare devono rientrare nei parametri di accettabilità fissati dal Decreto Ministeriale 18 maggio 2018.

Controlli sulla qualità del gas effettuati - Anni 2010-2022

Anno	Centrali	Piattaforme	Totale
2010	5	0	5
2011	14	0	14
2012	12	2	14
2013	35	3	38
2014	12	2	14
2015	16	1	17
2016	16	3	19
2017	19	6	25
2018	16	12	28
2019	13	0	13
2020	4	0	4
2021	2	0	2
2022	6	0	6



Controllo della qualità del gas – Numero di controlli effettuati - Anni 2010-2022

Infortunati

Numero di accadimenti

Nel 2022, nell'ambito delle attività di ricerca, coltivazione e stoccaggio di idrocarburi (ad esclusione della Sicilia *onshore*), si sono verificati in totale 16 infortuni¹: 12 di essi sono correlabili allo svolgimento di attività tipiche del settore industriale in oggetto, mentre i restanti 4 (3 lieve e 1 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 2022 non si è verificato alcun infortunio mortale.

Il 31% degli infortuni avvenuti nel 2022 è classificato di entità grave (con prognosi superiore a 30 giorni), il restante 69% di entità lieve; Il 75% 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 25% alle attività a mare.

2021	lievi [L]	gravi [Gnf]+[Gf]	TOTALE
onshore [T]+[C]+[S]	7	5	12
offshore [M]	4	0	4
TOTALE	11	5	16

Infortunati 2022. 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 2022 il numero totale di infortuni registrati è stato pari a 16 e il numero totale di ore lavorate è stato pari a 5.625.953, ne risulta un valore dell'indice LTIF² (*Lost Time Injury Frequency*) pari a 2,84 con un valore più alto del 14,2% rispetto all'anno 2021 che aveva fatto registrare un valore LTIF pari al 2,49.

LTIF₂₀₂₂=2,84

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 prodotto di tonnellate equivalenti di petrolio [TEP] (indice aggregato 2)*.

Nel corso dell'anno 2022 si è avuto 1 solo infortunio occorso in attività di perforazione e sono stati perforati 12.107 metri; ne risulta un *Indice aggregato 1* pari a 0,00008

Indice aggregato 1₂₀₂₂ = 0,00008

Nell'anno 2022 sono state prodotte 2,78 milioni di TEP di gas³ e 4,45 milioni di tonnellate di olio greggio per un totale di 7,23 milioni di tonnellate equivalenti di petrolio e si sono verificati 10 infortuni in attività di produzione; ne risulta un *Indice aggregato 2* pari a 1,3831

Indice aggregato 2₂₀₂₂ = 1,3831

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 2022 è riconducibile alla voce *produzione*, nella quale sono classificabili il 62% degli eventi registrati. Gli scivolamenti e le cadute sono state le principali cause di infortunio (50%).

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	0	1	1
Installazioni	0	0	0
Perforazione	0	1	1
Produzione	8	2	10
Immersioni	0	0	0
Prospezione Geofisica	0	0	0
Imbarcazioni/elicotteri	0	0	0
Altre attività	3	1	4
Totale	11	5	16

Infortunati anno 2022 - Classificazione infortuni per attività

Cause	Lievi	Gravi	Totale
Scivolamenti o cadute	6	2	8
Cadute oggetti	0	0	0
Macchinari	1	2	3
Manipolazione oggetti	0	1	1
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	3	0	3
Totale	11	5	16

Infortunati anno 2022 - 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 2022 sono stati emanati 11 decreti per la revoca della sospensione temporanea di 17 prodotti, il riconoscimento dell'idoneità di 2 prodotti, la modifica della denominazione di 9 prodotti e la intestazione di 4 prodotti già presenti in elenco. Nel corso dell'anno 2022 non sono state disposte sospensioni temporanee e cancellazioni di prodotti.

Decreti emanati nel 2022	n.prodotti
Sospensione temporanea	0
Revoca della sospensione temporanea	17
Riconoscimento idoneità	2
Modifica denominazione	9
Nuova intestazione	4
Cancellazione	0
Totale	32

Al 31 dicembre 2022 l'elenco degli Esplosivi era costituito da 268 prodotti ed in particolare da 144 esplosivi da mina, 100 accessori detonanti e 24 mezzi di accensione e accessori di tiro prodotti o importati e distribuiti da 60 società operanti nel settore.

Prodotti	Totale
Esplosivi da mina	144
Accessori detonanti	100
Mezzi di accensione e accessori di tiro	24
Totale	267

IDROCARBURI

Titoli minerari

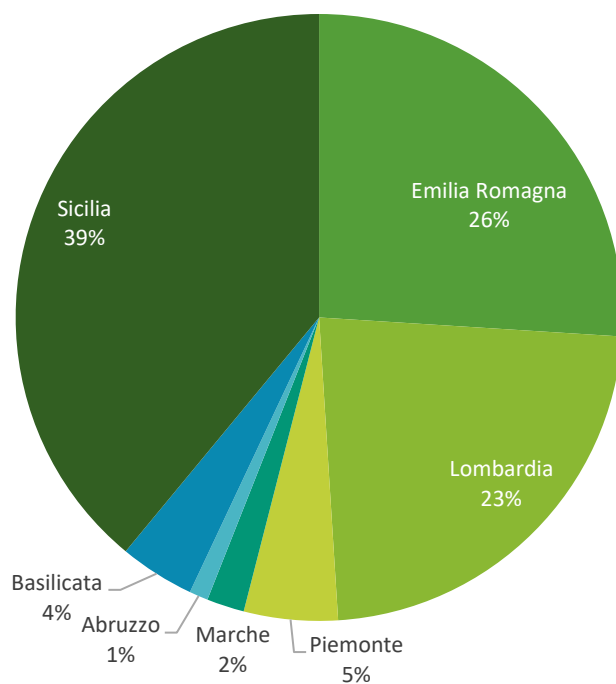
Al 31 dicembre 2022 erano vigenti:

- ❖ 44 permessi di ricerca di cui 22 in terraferma e 20 in mare
- ❖ 184 concessioni di coltivazione di cui 124 in terraferma e 60 in mare.

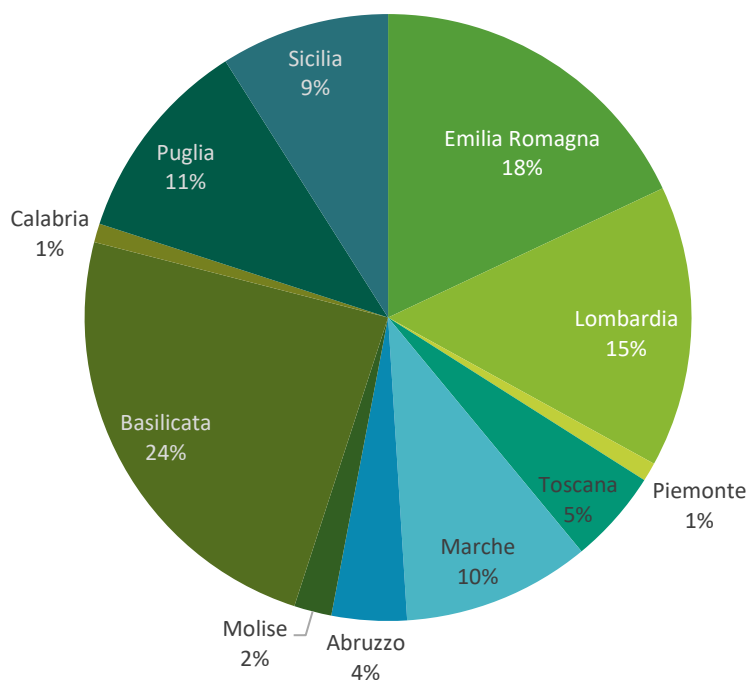
Titoli minerari in terraferma

Regione	Permessi		Concessioni	
	Numero	Superficie Km ²	Numero	Superficie Km ²
Abruzzo	1	35,72	7	209,52
Basilicata	1	208,30	18	1.427,79
Calabria	0	0,00	2	68,19
Emilia-Romagna	10	1.504,58	37	1.068,30
Lazio	0	0,00	1	12,88
Lombardia	4	1.333,70	17	892,20
Marche	1	101,30	18	623,72
Molise	0	0,00	6	141,68
Piemonte	2	317,23	1	72,85
Puglia	0	0,00	12	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	22	5.762,89	124	6.045,59

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 2022

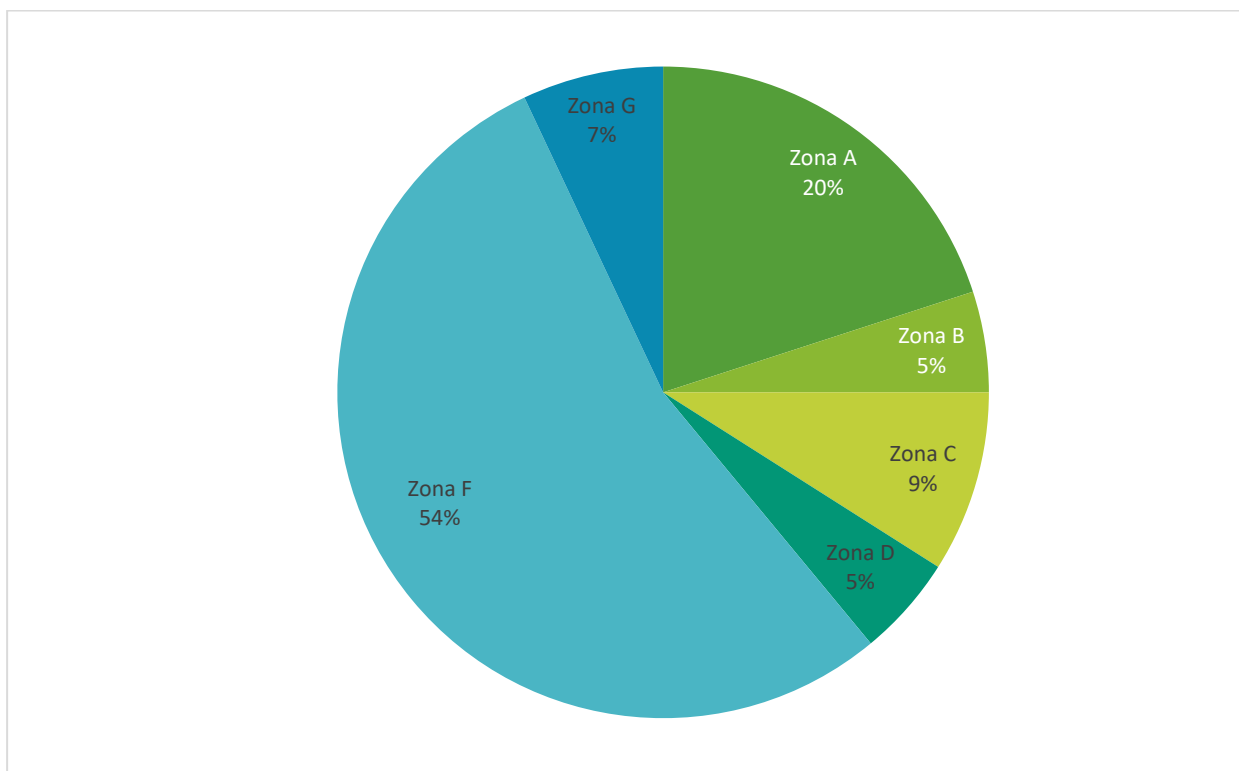


Ripartizione delle superfici delle concessioni di coltivazione in terraferma. Anno 2022

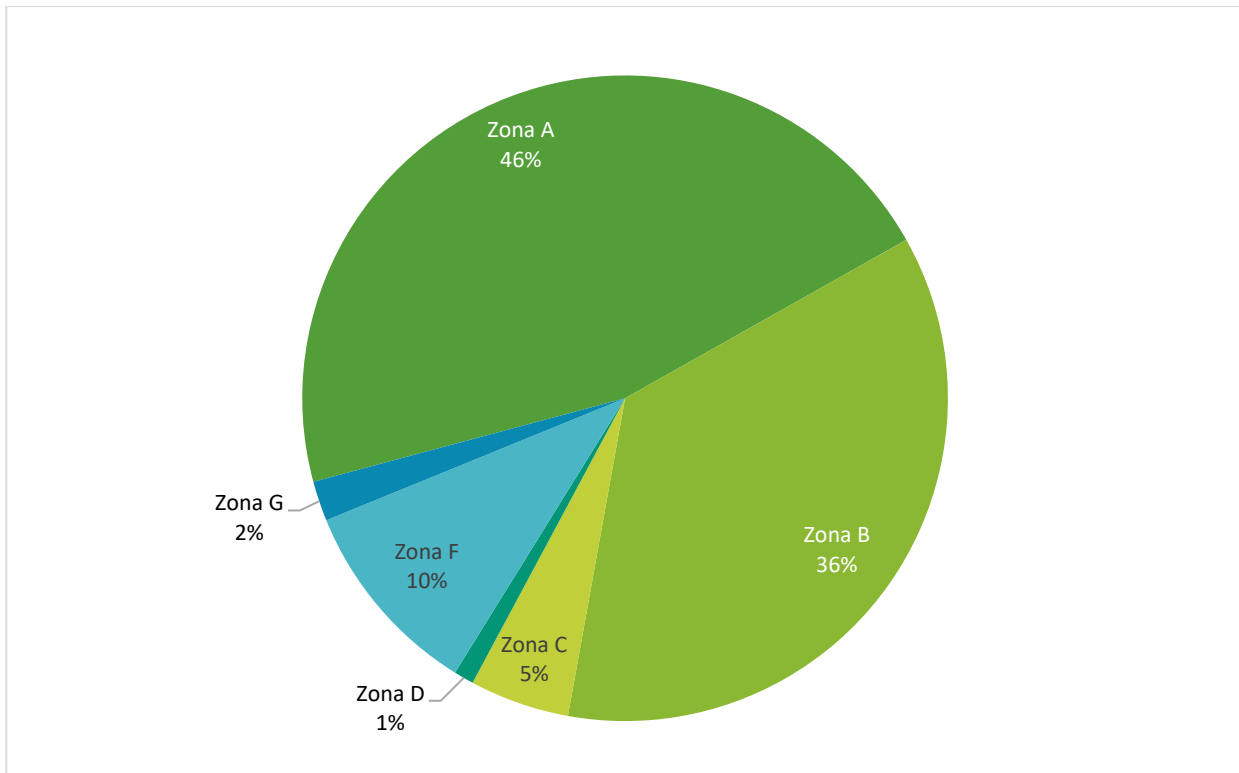
Titoli minerari in mare

Zone marine	Permessi		Concessioni	
	Numero	Superficie Km ²	Numero	Superficie Km ²
ZONA A	8	1.787,48	33	2.693,94
ZONA B	1	423,70	20	2.091,98
ZONA C	4	755,87	3	283,17
ZONA D	3	415,53	3	90,87
ZONA E	0	0	0	0
ZONA F	8	4.836,94	2	581,85
ZONA G	2	652,58	1	145,6
TOTALE	20	8.872,10	60	5.887,41

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



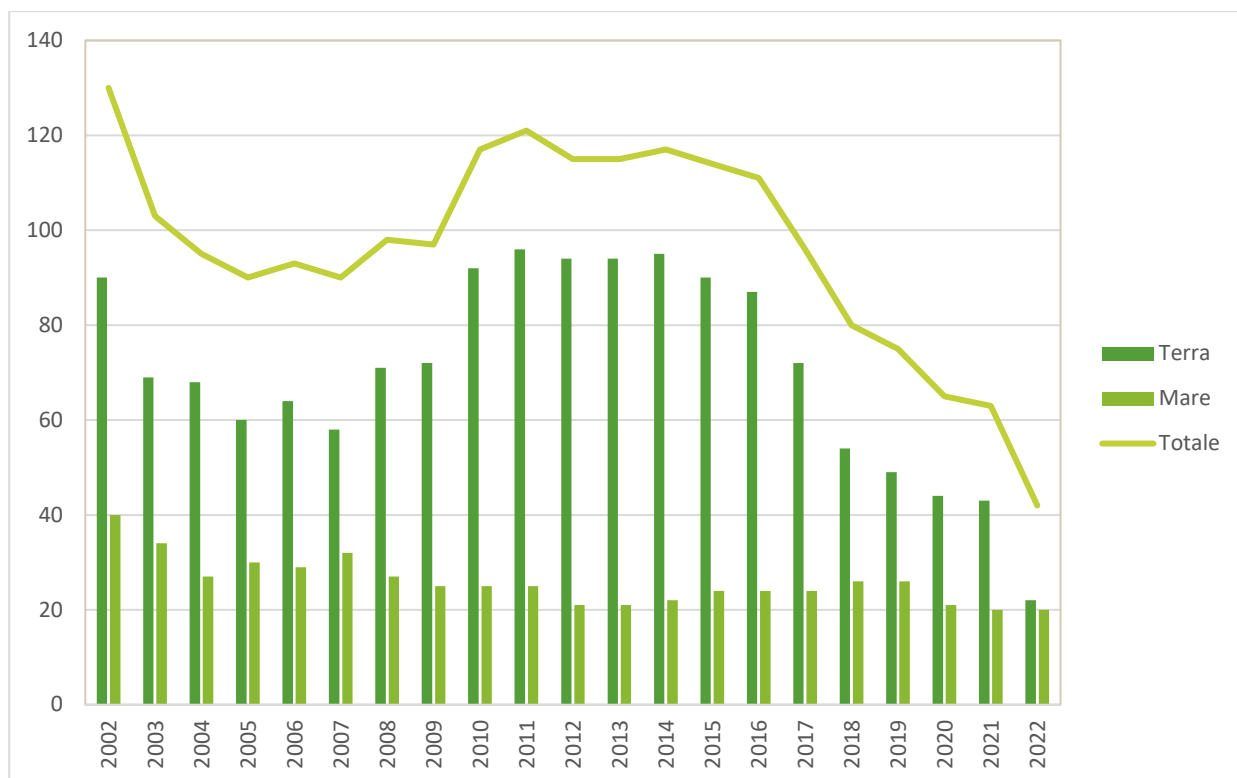
Ripartizione delle superfici dei permessi di ricerca in mare. Anno 2022



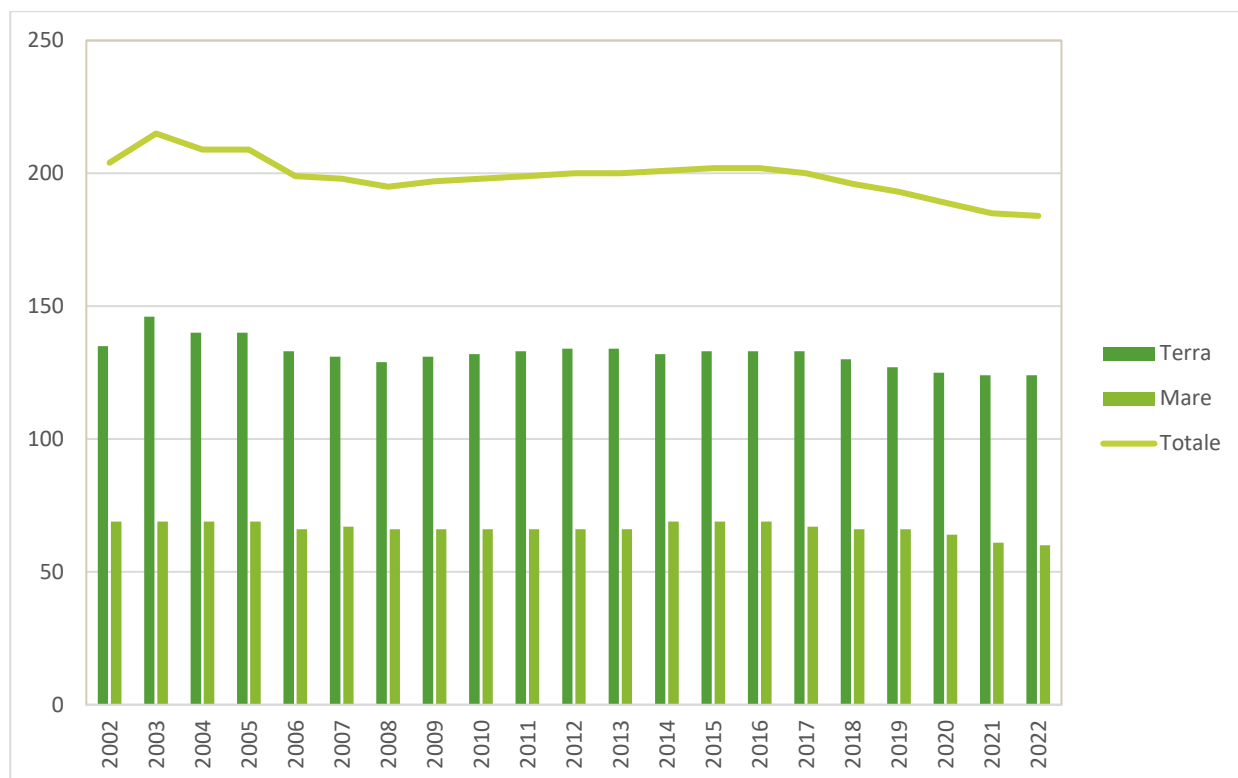
Ripartizione delle superfici delle concessioni di coltivazione in mare. Anno 2022

Titoli minerari. Serie storica 2002-2022

Anno	Permessi di ricerca			Concessioni di coltivazione			TOTALE
	Terra	Mare	Totale	Terra	Mare	Totale	
2002	90	40	130	135	69	204	334
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



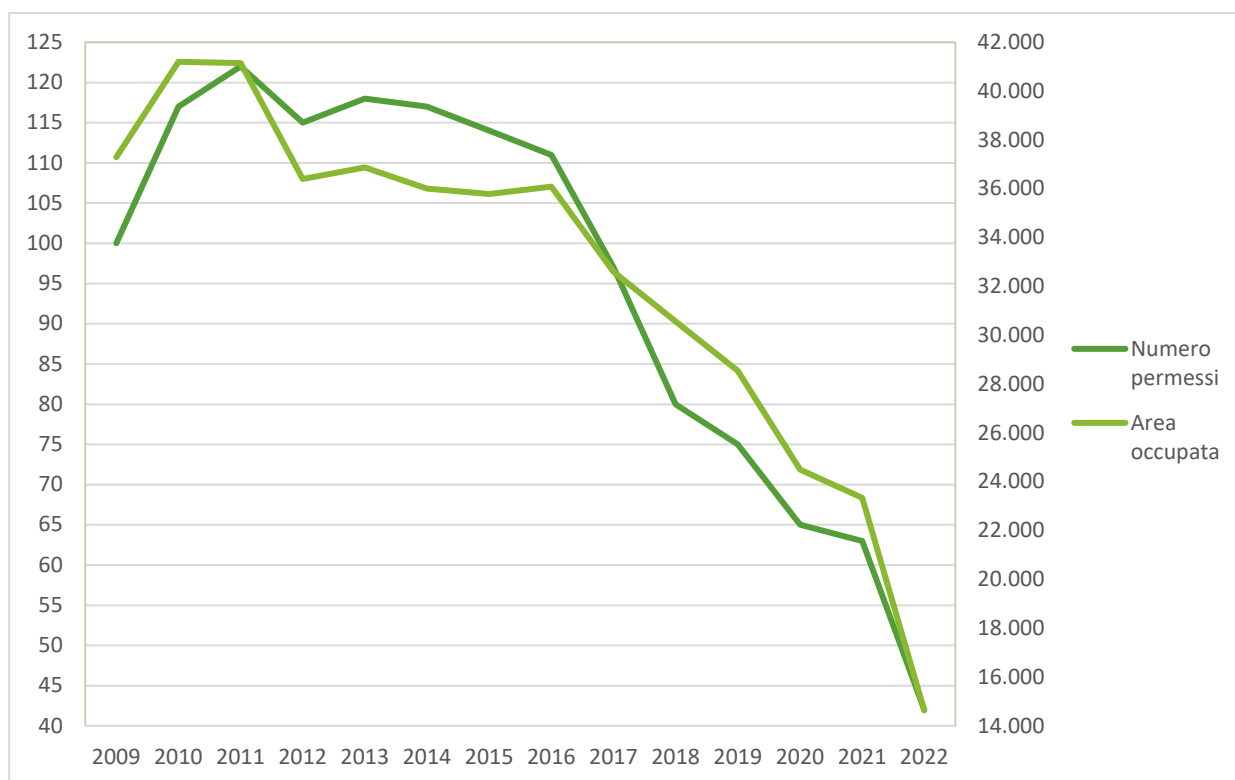
Numero permessi di ricerca. Serie storica anni 2002-2022



Numero concessioni di coltivazione. Serie storica anni 2002-2022

Area occupata da permessi di ricerca. Serie storica 2009-2022

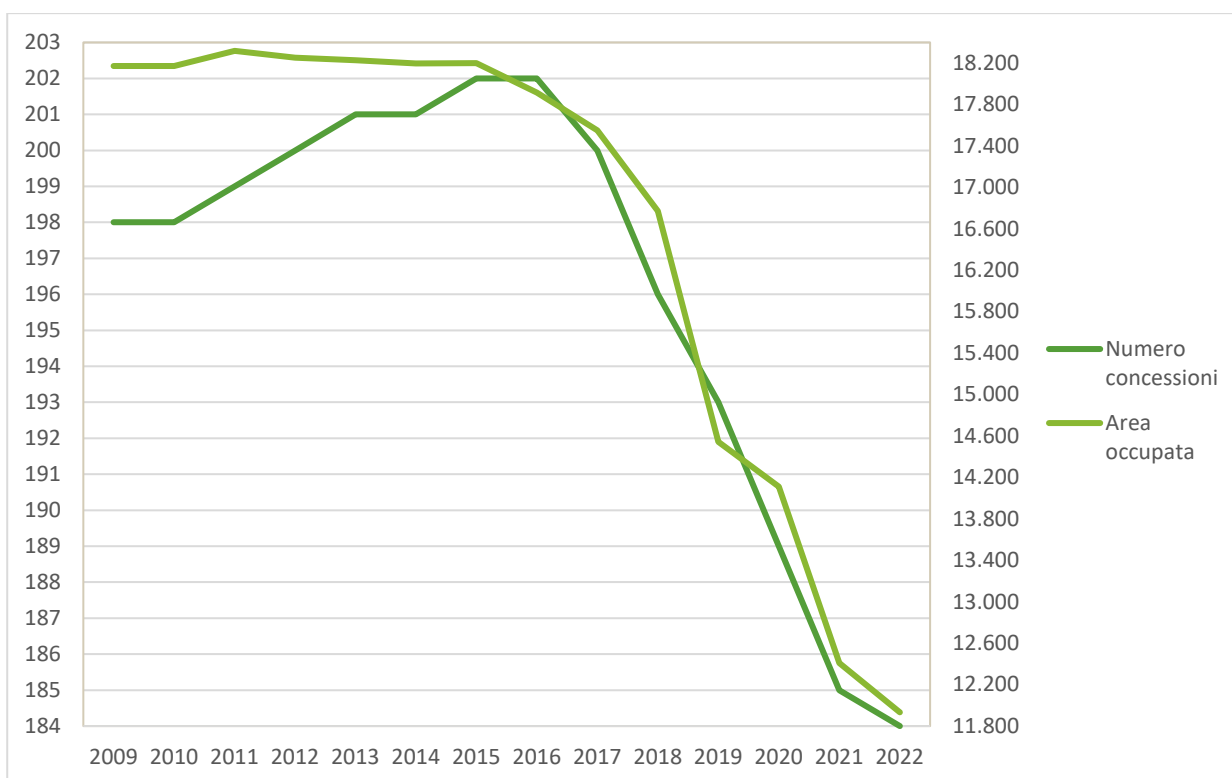
Anno	Numero permessi	Area occupata (Km ²)
2009	100	37.297
2010	117	41.201
2011	122	41.147
2012	115	36.399
2013	118	36.870
2014	117	36.002
2015	114	35.781
2016	111	36.082
2017	97	32.602
2018	80	30.569
2019	75	28.550
2020	65	24.500
2021	63	23.345
2022	42	14.635



Area occupata da permessi di ricerca. Serie storica anni 2009-2022

Area occupata da concessioni di coltivazione. Serie storica 2009-2022

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



Area occupata da concessioni di coltivazione. Serie storica anni 2009-2022

Titoli minerari cessati nel corso dell'anno 2022

Nel corso dell'anno 2022 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	CARITA'	Scadenza naturale	LXVI n. 6	525,25
2	ABBADIA CERRETO	Scadenza naturale	LXVI n. 6	91,83
3	TRIGOLO	Scadenza naturale	LXVI n. 6	161,80
4	BOSCONERO	Scadenza naturale	LXVI n. 7	736,60
5	PATERNÒ	Scadenza naturale	LXVI n. 7	532,06
6	BUCCHIANICO	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 9	178,96
7	ALIANO	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 9	154,56
8	PODERE GALLINA	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 9	506,20
9	TEANA	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 9	231,04
10	TEMPA MOLIANO	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 9	57,48
11	BADILE	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 10	154,50
12	CIVITA	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 10	276,57
13	FIUME ANIENE	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 10	911,02
14	FOSSO VALDIENNA	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 10	34,00
15	JOLANDA DI SAVOIA	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 10	119,50
16	LAGO DEL SALTO	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 10	918,06
17	MUTIGNANO	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 10	76,19
18	ORTONA	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 10	140,20
19	PONTE DEL DIAVOLO	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 10	199,80
20	SANTA CROCE	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 10	745,60
21	SORA	L.12/2019, art. 11-ter, comma 8	LXVI n. 10	895,50

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

	Concessione	Motivo cancellazione	BUIG	Area km ²
1	A.C 10.AG	Scadenza naturale	LXVI n. 6	76,95
2	B.C 18.RI	Unificazione con concessione A.C 7.AS	LXVI n. 12	74,43

Conferimenti di nuovi titoli minerari nel corso dell'anno 2022

Nel corso dell'anno 2022 è stato conferito un solo nuovo titolo minerario ed in particolare una concessione di coltivazione di 80,68 km².

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

	Concessione	Data conferimento	BUIG	Area km ²	Regione
1	SELVA MALVEZZI	27/07/2022	LXVI n. 7	80,68	Emilia-Romagna

Provvedimenti emanati nel corso dell'anno 2022

Oltre al conferimento di una nuova concessione di coltivazione nel corso dell'anno 2022 sono stati emanati i seguenti provvedimenti:

- proroghe di 4 concessioni di coltivazione
- proroga con unificazione di 1 concessione di coltivazione
- variazione del programma lavori di 1 concessione di coltivazione
- accettazione rinuncia parziale e riduzione di area di 6 concessioni di coltivazione
- ripermetrazione di 1 concessione di coltivazione
- revoca parziale e ripermetrazione di 8 permessi di ricerca
- conferma dell'area di 2 permessi di ricerca
- cambio intestazione di quote di titolarità di 6 concessioni di coltivazione e 3 permessi di ricerca
- sospensione del decorso temporale di 2 permessi di ricerca

Attività di perforazione

Nel corso dell'anno 2022 non sono stati perforati nuovi pozzi esplorativi.

L'attività di perforazione nel corso dell'anno 2022 ha riguardato il workover di 4 pozzi già esistenti e la perforazione di 2 pozzi di sviluppo e di 1 pozzo di stoccaggio.

Attività di workover su pozzi già esistenti - Anno 2022

	Nome pozzo	Ub	Metri perforati	Inizio	Fine (a)	Esito
1	ARIANNA 005 DIR A	Off	2694	10/03/2022	14/07/2022	Gas
2	BASIL 008 DIR D	Off	2100	31/07/2022	17/11/2022	Gas
3	BONACCIA NW 003 DIR A	Off	997	05/01/2022	06/03/2022	Gas
4	SAN POTITO 001 DIR ST	On	1268	26/09/2022	12/12/2022	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.

Attività di perforazione di pozzi di sviluppo - Anno 2022

	Nome pozzo	Ub	Metri perforati	Inizio	Fine	Esito
1	LONGANESI 002 DIR	On	348	24/11/2021	11/01/2022	Gas
2	LONGANESI 003 DIR	On	2991	27/03/2022	03/05/2022	Gas

Attività di perforazione di pozzi di stoccaggio - Anno 2022

	Nome pozzo	Ub	Metri perforati	Inizio	Fine	Esito
1	SABBIONCELLO 054 OR	On	1709	22/07/2022	02/11/2022	Gas

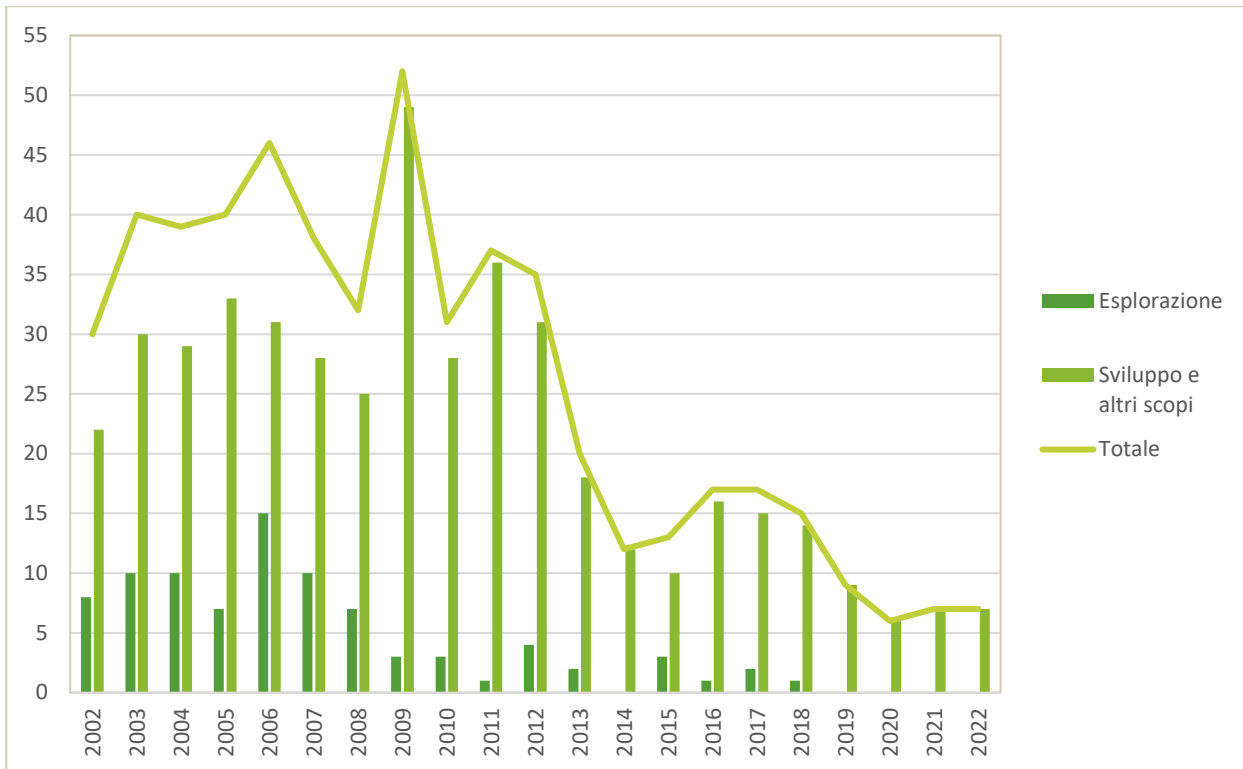
In totale nel corso dell'anno 2022, l'attività di perforazione ha interessato 7 postazioni per un totale di 12.107 metri perforati.

Perforazione a scopo esplorativo. Serie storica anni 2002-2022

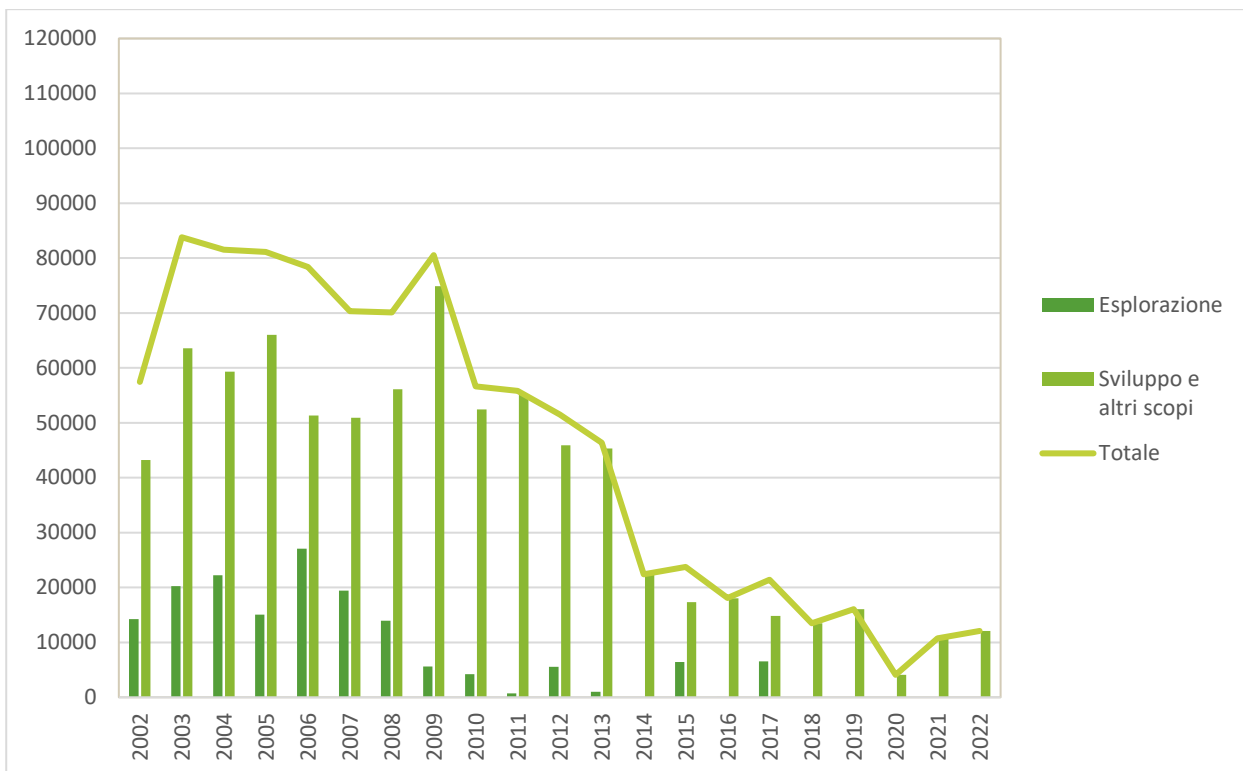
Anno	ESPLORAZIONE					
	Terra		Mare		TOTALE	
	n.	metri	n.	metri	n.	metri
2002	3	3.016	5	11.200	8	14.216
2003	5	11.576	5	8.658	10	20.234
2004	10	22.223	0	0	10	22.223
2005	7	15.085	0	0	7	15.085
2006	12	17.906	3	9.139	15	27.045
2007	9	15.925	1	3.517	10	19.442
2008	4	7.274	3	6.673	7	13.947
2009	3	5.627	0	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

Perforazione a scopo di sviluppo e altri scopi. Serie storica 2002-2022

Anno	SVILUPPO E ALTRI SCOPI					
	Terra		Mare		TOTALE	
	n.	metri	n.	metri	n.	metri
2002	15	23.506	7	19.699	22	43.205
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



Numero pozzi perforati. Serie storica anni 2002-2022



Metri perforati. Serie storica anni 2002-2022

RITROVAMENTI DI IDROCARBURI

Nell'anno 2022 non sono stati effettuati ritrovamenti di nuovi giacimenti di idrocarburi. Di seguito sono riportati i ritrovamenti del periodo 2002-2022.

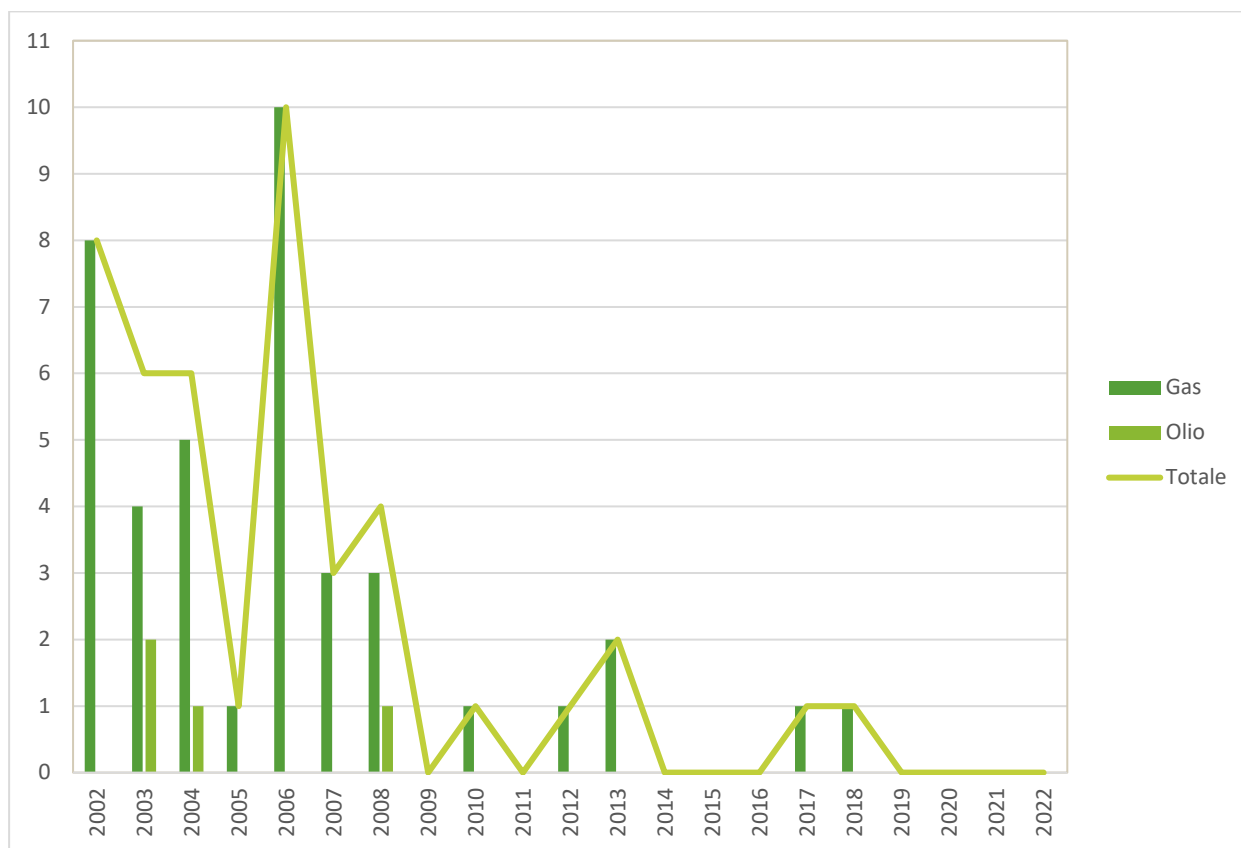
Ritrovamenti di idrocarburi. Gas. Serie storica 2002-2022

Anno	Nome pozzo	Provincia / Zona marina	Ubicazione
2002	AGOSTA 001 DIR	FE	Terra
	FONTE FILIPPO 001 DIR	CH	Terra
	MUZZA 004 DIR A	MO	Terra
	SAN PIETRO SW 001	AN	Terra
	CALIPSO 003 DIR A	Zona B	Mare
	CALIPSO 004 DIR A	Zona B	Mare
	DIDONE 002	Zona B	Mare
	PANDA 001	Zona G	Mare
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 2002-2022

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 2002-2022

CHIUSURE MINERARIE

Nel corso dell'anno 2022 sono state effettuate le chiusure minerarie di 20 pozzi.

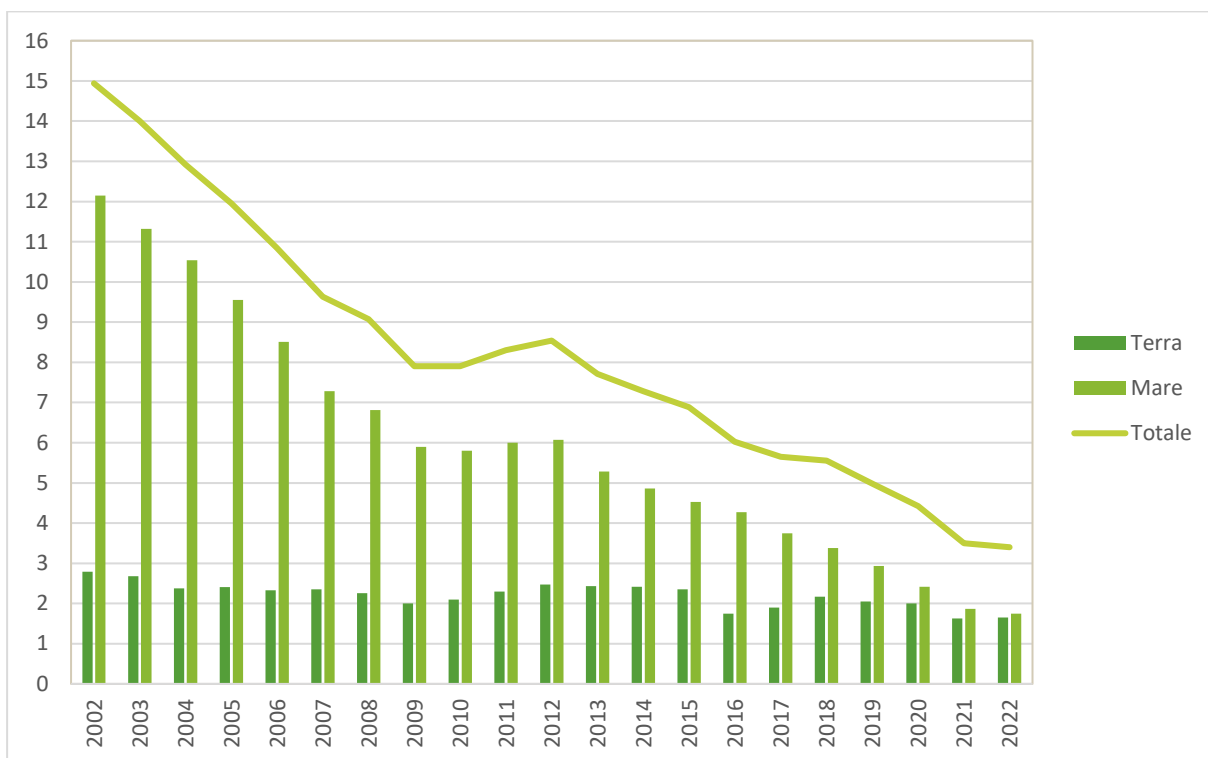
1	BARZANIGA 001	11	RAGUSA 053 DIR A
2	BRONTE 006	12	RAGUSA 059 OR A
3	CIGNONE 001	13	RAGUSA 060 OR B
4	CIGNONE 002	14	RAGUSA 061 OR A
5	CIGNONE 004 DIR	15	RAGUSA 064 OR
6	CIGNONE 005 DIR A	16	RAGUSA 067 OR
7	CUPELLO 007	17	RAGUSA 068 OR
8	FABRIZIA 001	18	RAGUSA 069 OR
9	PIADENA 027	19	TORRENTE VULGANO 006
10	RAGUSA 043	20	TRECATE 005 DIR A

Attività di produzione

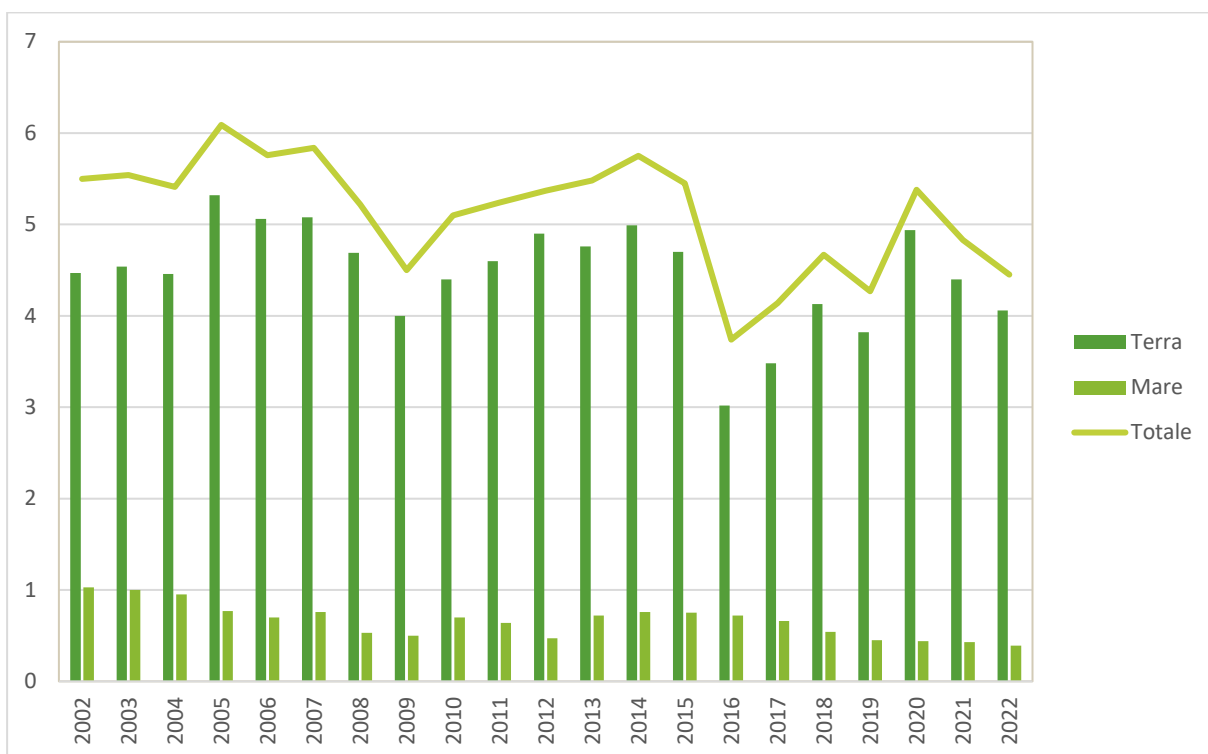
Per l'anno 2022, rispetto all'anno precedente, la produzione nazionale di idrocarburi ha registrato un decremento della produzione di gas naturale del 2,68 % e un decremento della produzione di olio greggio del 7,90 %.

Produzione di idrocarburi. Serie storica 2002-2022

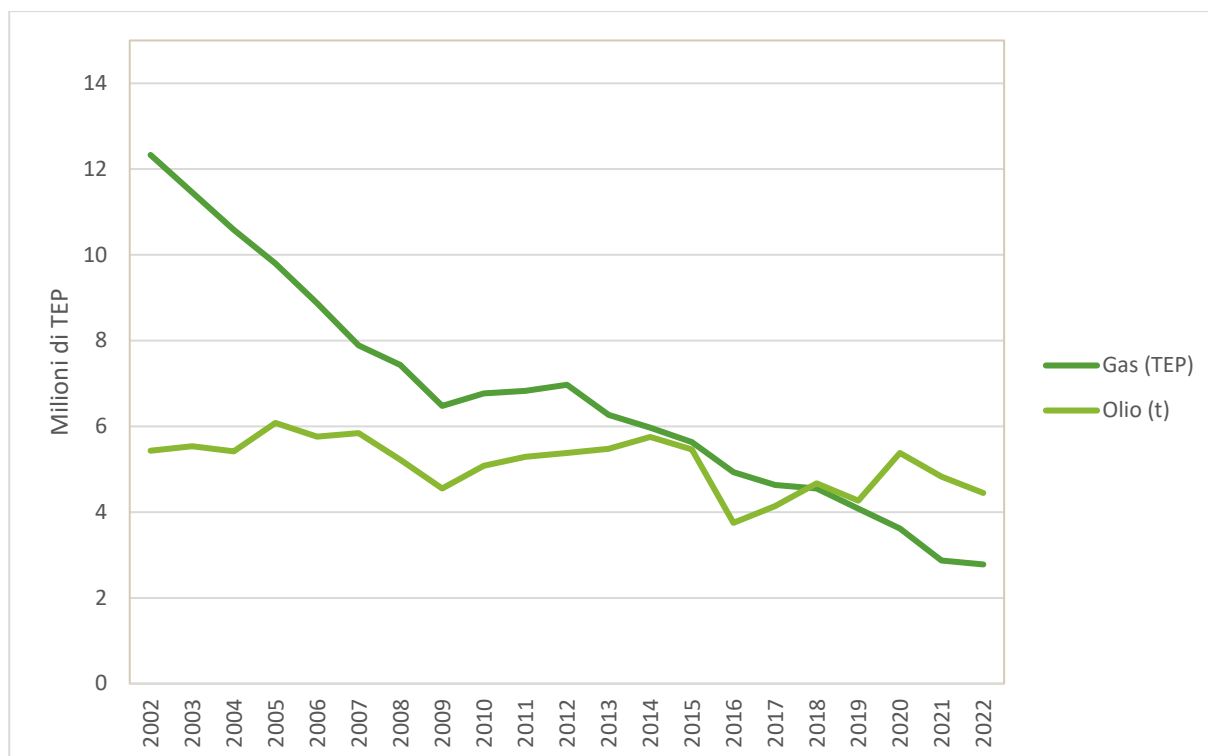
Anno	GAS (miliardi di Sm ³)			OLIO (milioni di t)			GASOLINA (migliaia di t)			GPL (migliaia di t)
	Terra	Mare	Totale	Terra	Mare	Totale	Terra	Mare	Totale	
2002	2,79	12,15	14,94	4,47	1,03	5,50	22,00	11,00	33,00	0,00
2003	2,68	11,32	14,00	4,54	1,00	5,54	24,74	5,58	30,33	0,00
2004	2,38	10,54	12,92	4,46	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



Produzione di gas naturale (miliardi di Sm³). Serie storica anni 2002-2022



Produzione di olio greggio (milioni di tonnellate). Serie storica anni 2002-2022



Produzione di idrocarburi (milioni di TEP). Serie storica anni 2002-2022

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 era molto superiore a 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 2022 (2,78 milioni di TEP di gas e 4,45 milioni di tonnellate di olio greggio).

Produzione di idrocarburi. Serie storica 2002-2022

Anno	GAS (milioni TEP)	OLIO (milioni t)
2002	12,33	5,43
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

1.000 Sm³ gas naturale = 0,819 TEP

Produzione di gas naturale

Nel 2022 si è registrata una produzione di gas naturale pari a 3,40 miliardi di Sm³, con un decremento del 2,68 % rispetto alla produzione 2021 (3,50 miliardi di Sm³).

Produzione di gas distinta per Regione/zona marina

Regione/Zona	2022	2021	Variazione % 2022/2021	% totale nazionale
Abruzzo	9,44	9,30	1,51%	0,28%
Basilicata	1.226,00	1.191,55	2,89%	36,01%
Calabria	5,12	5,16	-0,78%	0,15%
Emilia-Romagna	123,51	129,08	-4,32%	3,63%
Lombardia	9,95	8,99	10,68%	0,29%
Marche	5,40	5,48	-1,46%	0,16%
Molise	47,01	57,41	-18,12%	1,38%
Piemonte	7,27	6,97	4,30%	0,21%
Puglia	51,30	49,35	3,95%	1,51%
Sicilia	159,69	162,39	-1,66%	4,69%
Toscana	1,75	3,18	-44,97%	0,05%
Veneto	1,62	0,92	76,09%	0,05%
TOTALE TERRA	1.648,07	1.629,78	1,12%	48,40%
Zona A	907,53	1.021,80	-11,18%	26,65%
Zona B	564,19	558,12	1,09%	16,57%
Zona C	3,01	3,71	-18,87%	0,09%
Zona D	282,05	285,27	-1,13%	8,28%
TOTALE MARE	1.756,78	1.868,90	-6,00%	51,60%
TOTALE	3.404,84	3.498,68	-2,68%	100,00%

[milioni di Sm³]

Dati al 31 dicembre 2022.

Produzione di olio greggio

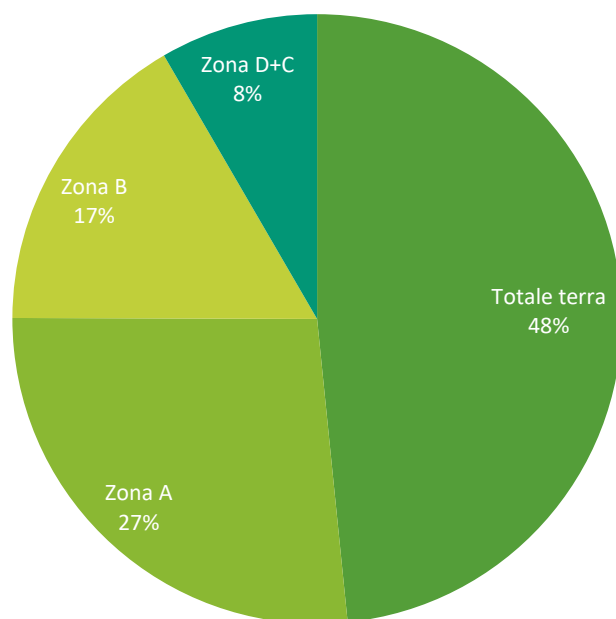
Nel 2022 si è registrata una produzione di olio greggio pari a 4,45 milioni di tonnellate con un decremento del 7,90 % rispetto alla produzione 2021 (4,83 milioni di tonnellate).

Produzione di olio distinta per Regione/zona marina

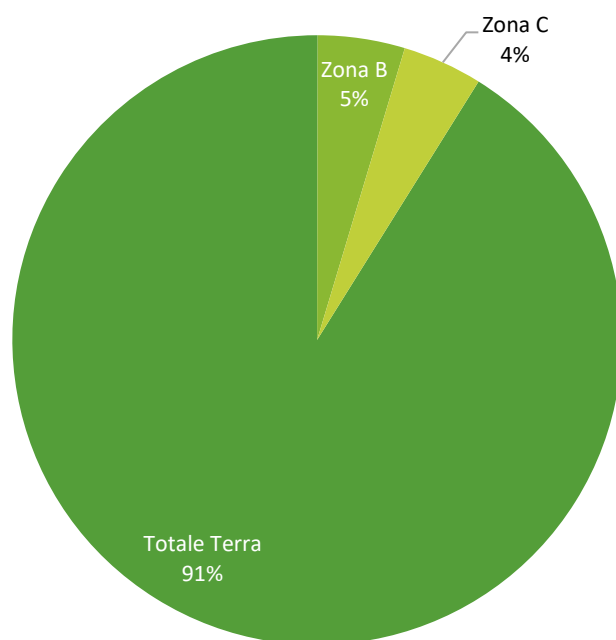
Regione/Zona	2022	2021	Variazione % 2022/2021	% totale nazionale
Basilicata	3.653,90	3.995,99	-8,56%	82,13%
Emilia-Romagna	22,19	29,03	-23,56%	0,50%
Molise	5,68	10,25	-44,59%	0,13%
Piemonte	9,26	10,47	-11,56%	0,21%
Sicilia	364,04	354,46	2,70%	8,18%
TOTALE TERRA	4.055,06	4.400,20	-7,84%	91,14%
Zona B	205,65	215,85	-4,73%	4,62%
Zona C	188,46	214,72	-12,23%	4,24%
TOTALE MARE	394,11	430,56	-8,47%	8,86%
TOTALE	4.449,17	4.830,77	-7,90%	100,00%

[migliaia di tonnellate]

Dati al 31 dicembre 2022.



Produzione di gas naturale distinta per area. Anno 2022



Produzione di olio greggio distinta per area. Anno 2022

Impianti di produzione

Al 31 dicembre 2022 nelle 184 concessioni di coltivazione vigenti erano presenti 1603 pozzi attivi di cui 1.544 produttivi⁴ (648 eroganti e 896 non eroganti) e 59 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	7	2	9	2	12
Basilicata	6	25	31	43	25	68	4	103
Calabria	7	0	7	3	0	3	0	10
Emilia-Romagna	188	7	195	80	1	81	6	282
Lazio	0	0	0	0	14	14	0	14
Lombardia	10	0	10	11	3	14	3	27
Marche	10	2	12	21	0	21	2	35
Molise	16	6	22	13	9	22	2	46
Piemonte	0	2	2	0	5	5	8	15
Puglia	12	0	12	101	0	101	5	118
Sicilia	45	54	99	11	47	58	7	164
Toscana	44	0	44	1	0	1	0	45
Veneto	1	0	1	2	0	2	0	3
Totale TERRA	340	96	436	293	106	399	39	874
Zona A	102	0	102	367	0	367	18	487
Zona B	36	34	70	86	2	88	1	159
Zona C	0	23	23	0	22	22	1	46
Zona D	17	0	17	12	0	12	0	29
Zona F	0	0	0	1	2	3	0	3
Zona G	0	0	0	5	0	5	0	5
Totale MARE	155	57	212	471	26	497	20	729
TOTALE	495	153	648	764	132	896	59	1603

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	24	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	67	15	82

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 713 pozzi di cui 212 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 2022

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	30/04/2023
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	30/04/2023
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	30/04/2023
JOLE 1	B.C21.AG	Eni S.p.A. (r.u.)	43,040959 N 13,926435 E	Monotubolare	30/04/2023
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	30/04/2023

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 2022 da distinguere secondo la classificazione internazionale in certe (P1), probabili (P2) e possibili (P3)⁶, rivela, rispetto al dato fissato al 31 dicembre 2021 e al netto della produzione ottenuta nell'anno 2022, un incremento del 2,2% per il gas ed un incremento del 4,8% per l'olio.

Riserve rivalutate

	Riserve 2021	Produzione 2022	Riserve al netto produzione 2022	Riserve 2022 rivalutate	Variazione %
GAS (milioni di Sm ³)	39.850	3.405	36.445	37.241	2,2%
OLIO (migliaia di tonn.)	79.692	4.449	75.243	78.870	4,8%

Per quanto attiene all'ubicazione delle riserve certe, il 56,5% del totale nazionale di gas è ubicato in terra, mentre le riserve di olio ricadono per il 93,1% 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.

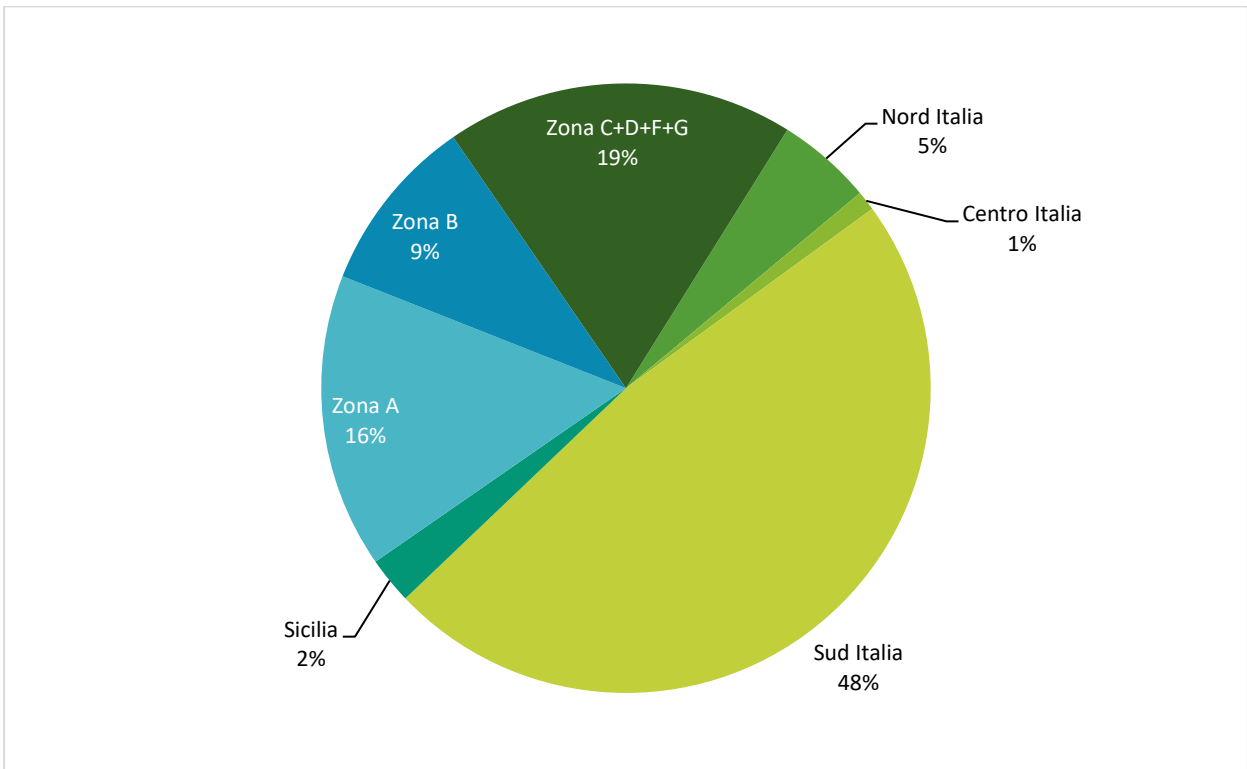
Le riserve possibili (P3) sono le quantità di idrocarburi che si stima di poter recuperare con un grado di probabilità decisamente più contenuto (molto minore del 50%) rispetto a quello delle riserve probabili, ovvero che presentano grado di economicità inferiore rispetto al limite stabilito.

Riserve di gas naturale al 31 dicembre 2022

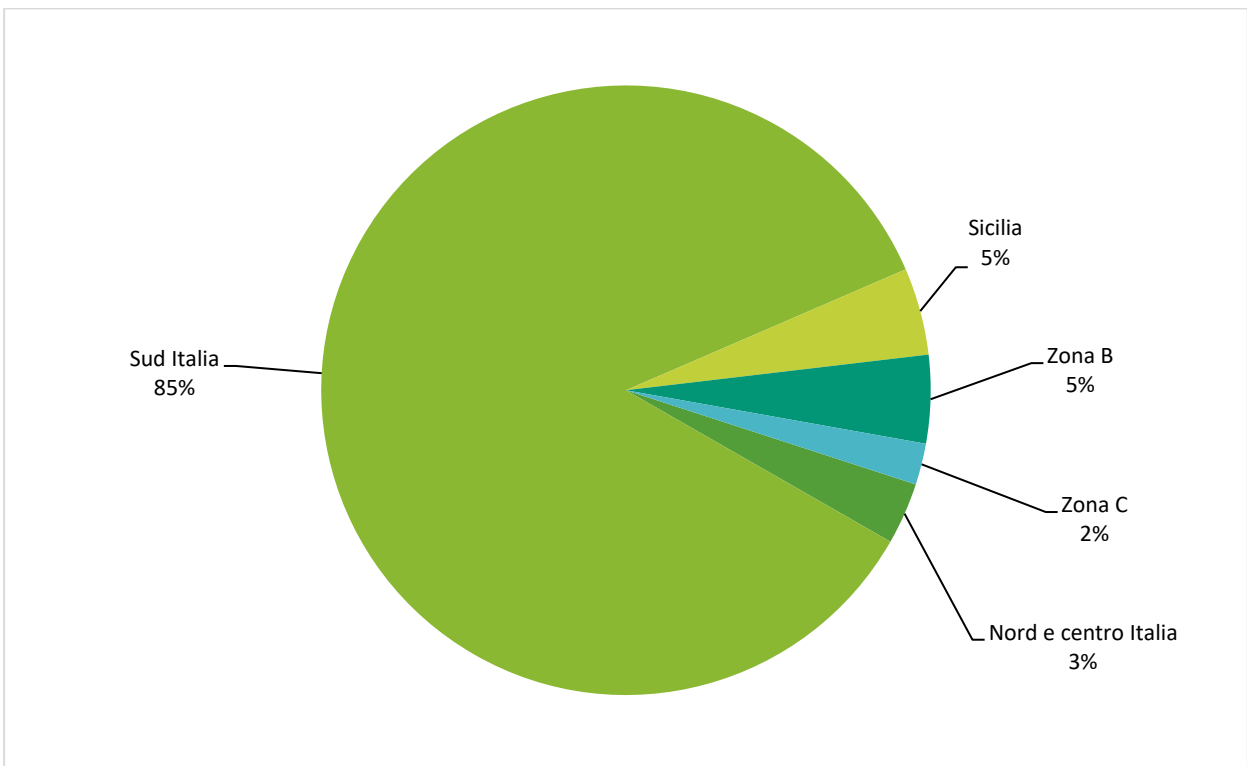
GAS (milioni di Sm ³)				
	Certe	Probabili	Possibili	% Certe
Nord Italia	1.881	1.577	0	5,1%
Centro Italia	388	197	37	1,0%
Sud Italia	17.838	29.084	25.206	47,9%
Sicilia	923	475	321	2,5%
Totale TERRA	21.031	31.332	25.564	56,5%
Zona A	5.819	4.100	0	15,6%
Zona B	3.508	1.135	135	9,4%
Zone C+D+F+G	6.883	7.226	1.116	18,5%
Totale MARE	16.210	12.461	1.251	43,5%
TOTALE	37.241	43.794	26.815	100,0%

Riserve di olio greggio al 31 dicembre 2022

OLIO (migliaia di tonnellate)				
	Certe	Probabili	Possibili	% Certe
Nord Italia	2.533	2.454	0	3,2%
Centro Italia	50	20	50	0,1%
Sud Italia	67.222	71.142	48.043	85,2%
Sicilia	3.649	2.672	1.792	4,6%
Totale TERRA	73.454	76.288	49.885	93,1%
Zona B	3.690	600	780	4,7%
Zona C	1.726	636	347	2,2%
Totale MARE	5.416	1.236	1.127	6,9%
TOTALE	78.870	77.524	51.012	100,0%



Riserve certe di gas naturale distinte per area al 31 dicembre 2022

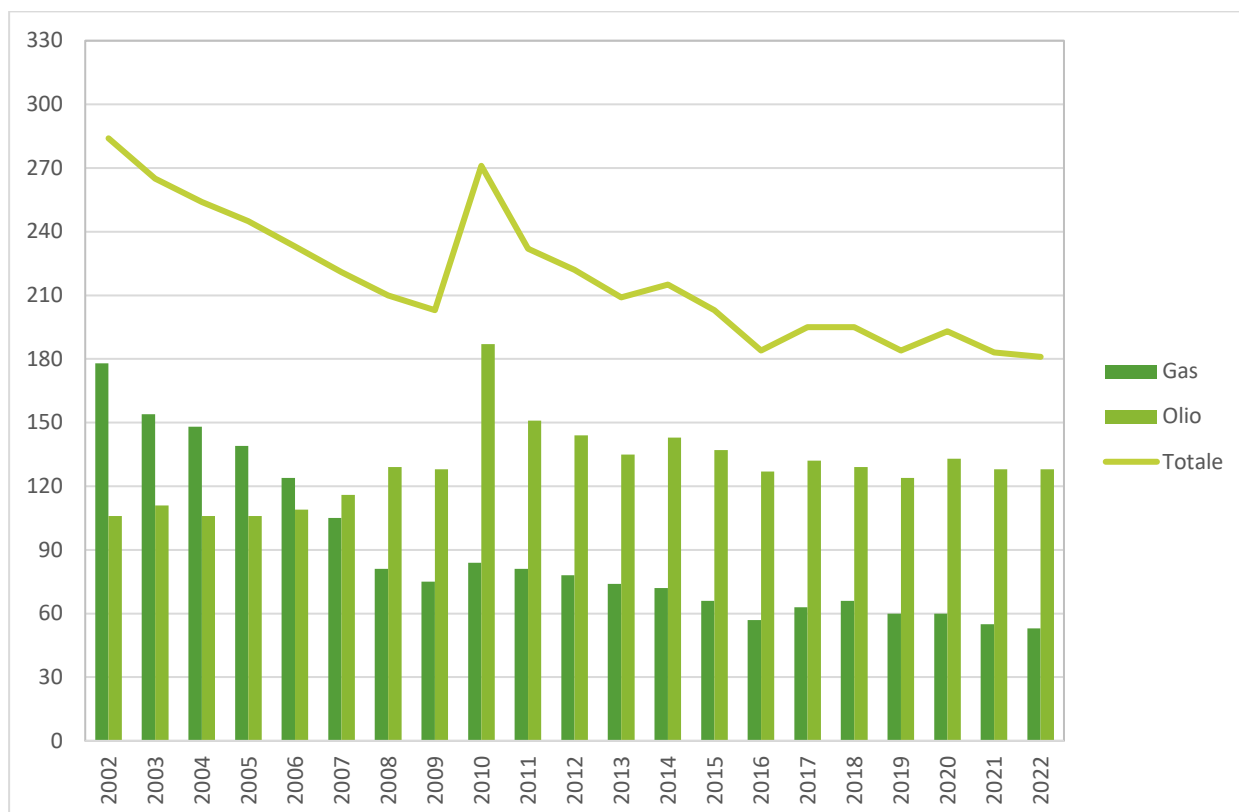


Riserve certe di olio distinte per area al 31 dicembre 2022

Riserve recuperabili - Serie storica anni 2002-2022

Anno	GAS (milioni TEP)	OLIO (milioni t)	TOTALE (milioni TEP)
2002	178	106	284
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

1.000 Sm³ gas naturale = 0,819 TEP



Riserve recuperabili - Serie storica anni 2002-2022

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.

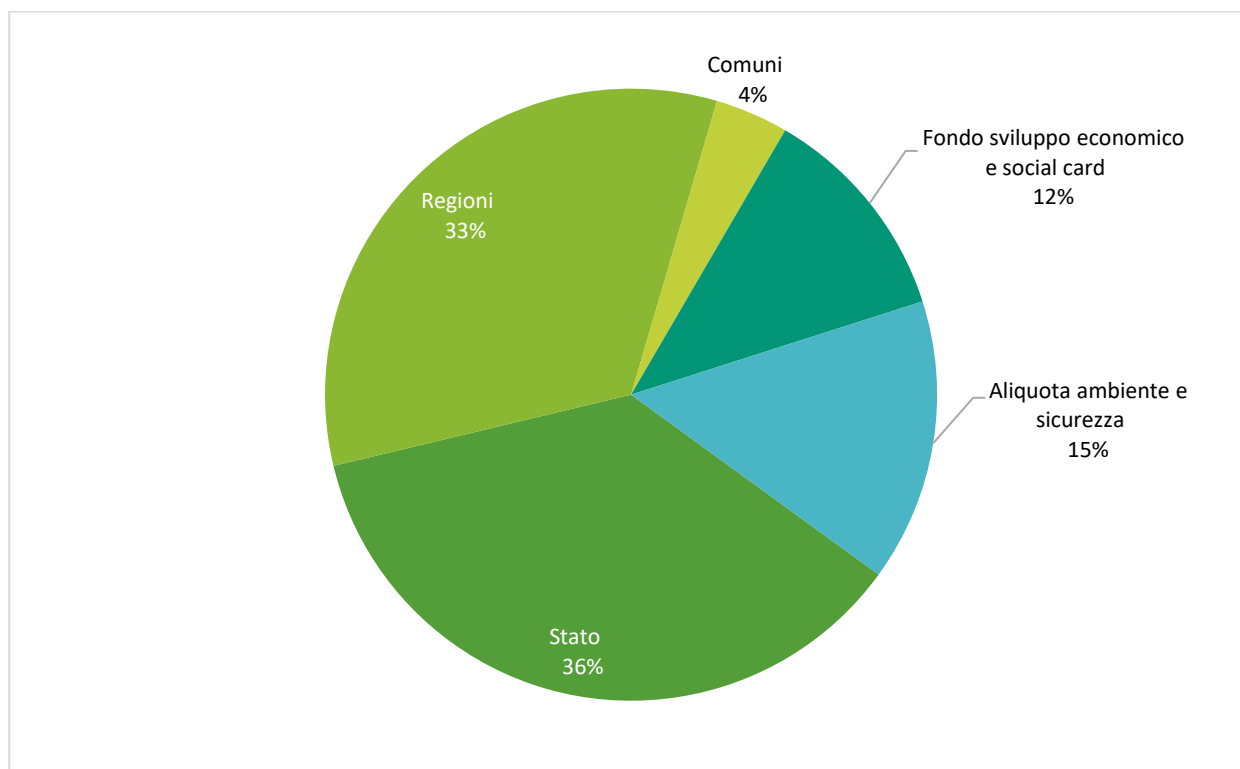
⁷ Per riserve recuperabili si intendono le somme dei valori delle riserve certe (P1), del 50% delle riserve probabili (P2) e del 20% delle riserve possibili (P3).

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 2022 – Versamenti distinti per destinazione gettito

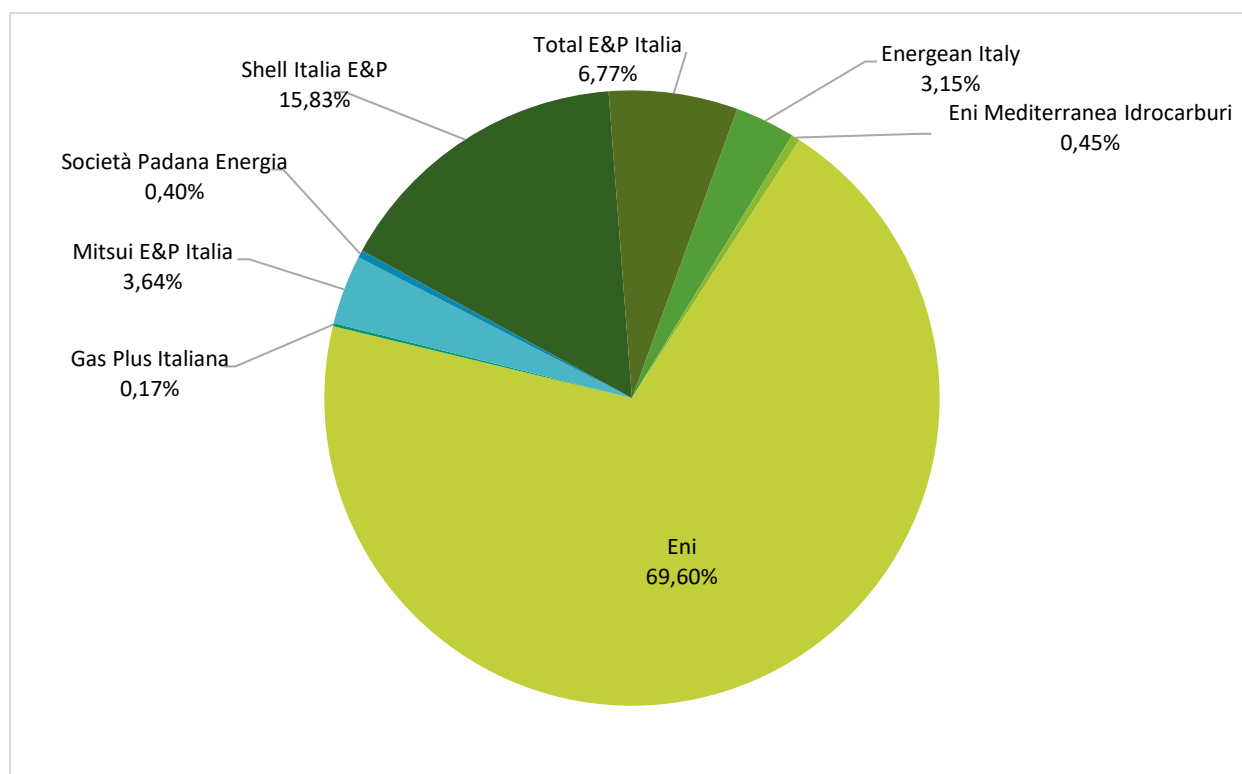
Destinatari del gettito	Versamenti effettuati (€)
Stato	165.476.302,22
Regioni	151.827.309,42
Comuni	17.654.518,33
Fondo sviluppo economico e social card	53.255.009,12
Aliquota ambiente e sicurezza	68.128.998,07
Totale	456.342.137,16



Gettito royalties anno 2022 – Versamenti effettuati distinti per destinatari del gettito

Royalties 2022 – Versamenti distinti per operatore petrolifero

Operatore petrolifero	Versamenti effettuati (€)
Eni	317.605.070,25
Shell Italia E&P	72.220.941,18
Total E&P Italia	30.892.944,24
Mitsui E&P Italia	16.626.013,79
Energean Italy	14.390.981,25
Eni Mediterranea Idrocarburi	2.047.559,71
Società Padana Energia	1.804.385,78
Gas Plus Italiana	754.240,96
Totale	456.342.137,16



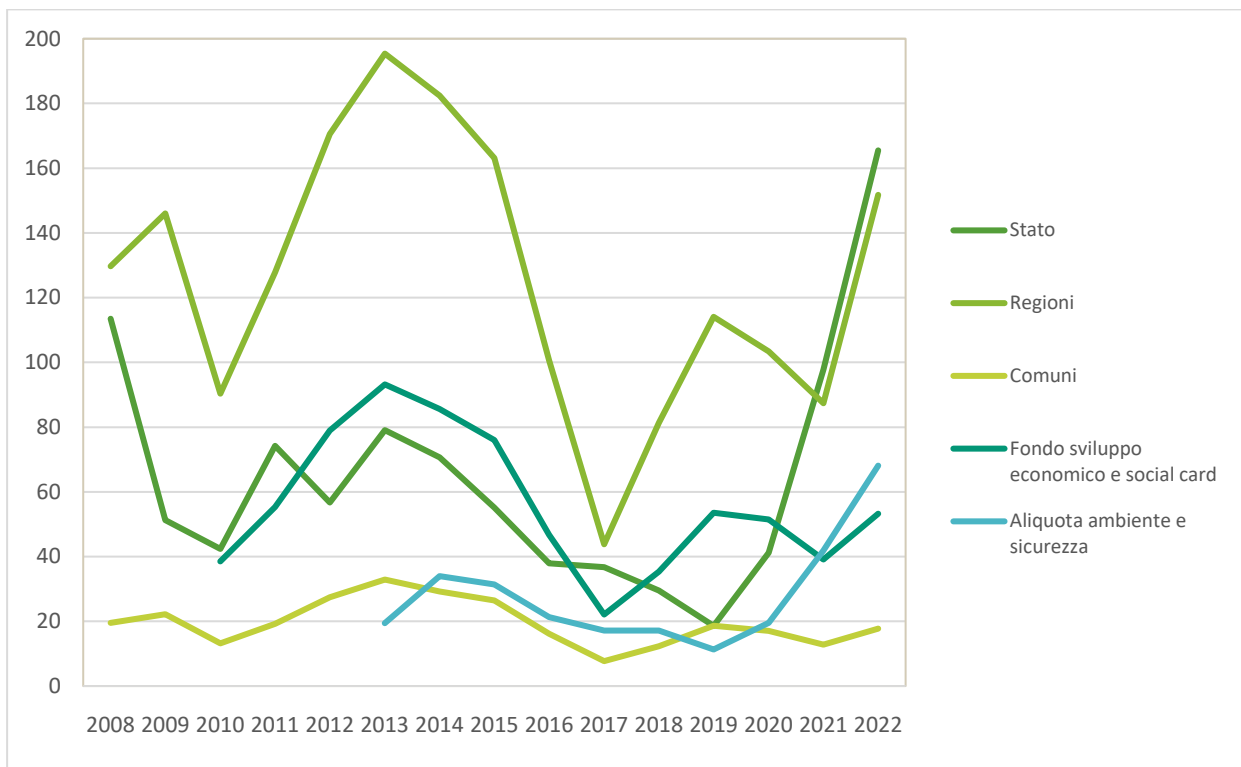
Gettito royalties anno 2022 – Versamenti effettuati distinti per operatore petrolifero

Royalties – Versamenti distinti per destinatari del gettito. Serie storica Anni 2008-2022

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

[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 2008-2022 [milioni di Euro]

Stoccaggio di gas naturale

Al 31 dicembre 2022 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	8
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	110
9	GROTTOLE FERRANDINA	CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO	15
10	MINERBIO STOCCAGGIO	MINERBIO STOCCAGGIO	57
11	RIPALTA STOCCAGGIO	RIPALTA STOCCAGGIO	40
12	SABBIONCELLO STOCCAGGIO	SABBIONCELLO STOCCAGGIO	37
13	SAN POTITO E COTIGNOLA	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	18
14	SERGNANO STOCCAGGIO	SERGNANO STOCCAGGIO	38
15	SETTALA STOCCAGGIO	SETTALA STOCCAGGIO	38
	TOTALE		498

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 2022.

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

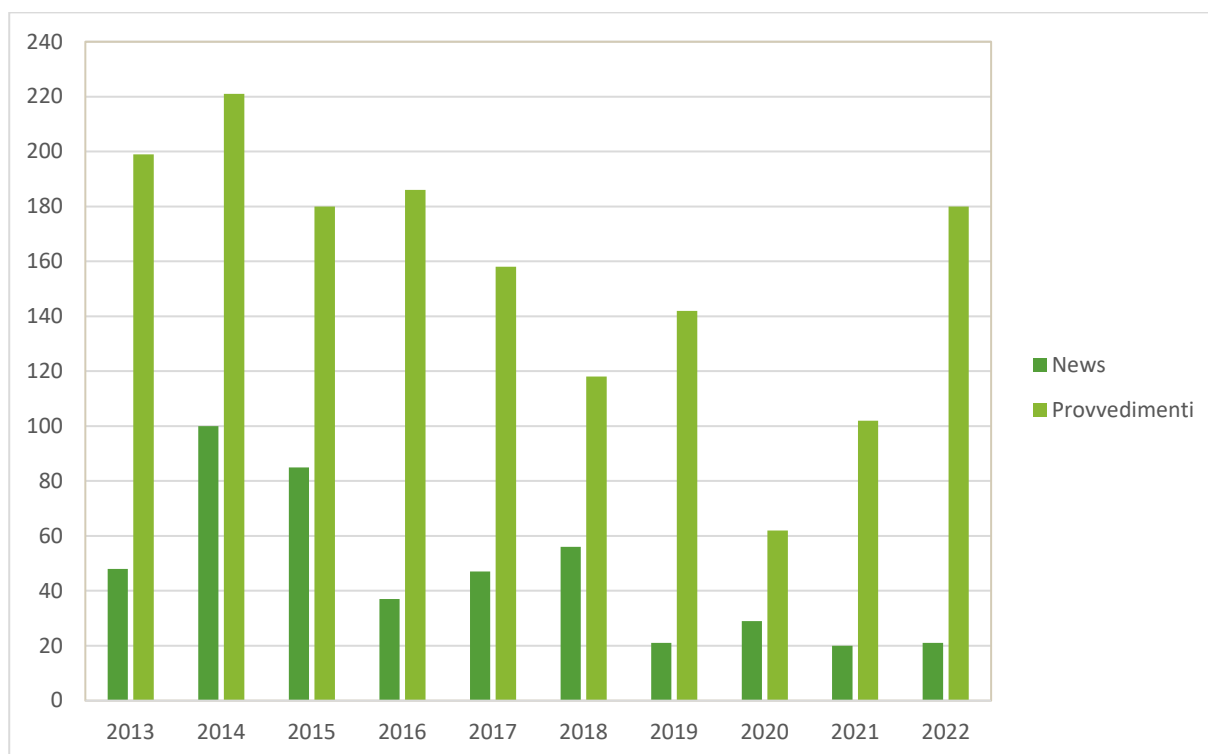
Nel corso dell'anno 2022 nel sito web IS-UNMIG <https://unmig.mite.gov.it> sono state pubblicate 21 news e nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e delle georisorse-(BUIG) sono stati pubblicati 180 provvedimenti.

Numero news pubblicate nel sito web IS-UNMIG - Anni 2013-2022

Anno	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Gennaio	0	5	6	4	2	7	1	0	0	1
Febbraio	1	19	1	4	1	1	2	0	4	2
Marzo	6	8	37	4	9	6	6	5	1	0
Aprile	6	6	4	4	5	2	0	2	4	2
Maggio	2	8	3	2	6	8	1	1	0	1
Giugno	5	19	2	3	4	8	1	0	4	4
Luglio	1	4	5	2	1	5	0	2	1	3
Agosto	3	4	4	0	2	0	1	1	0	3
Settembre	4	7	5	3	7	3	2	3	2	1
Ottobre	3	8	3	4	5	10	4	1	1	2
Novembre	8	10	8	2	2	4	2	9	1	1
Dicembre	9	2	7	5	3	2	1	5	2	1
TOTALE	48	100	85	37	47	56	21	29	20	21

Numero provvedimenti pubblicati nel BUIG - Anni 2013-2022

Anno	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Gennaio	15	30	28	33	16	11	7	7	9	13
Febbraio	19	17	18	16	10	13	5	8	13	5
Marzo	23	20	15	17	26	10	10	5	19	44
Aprile	15	14	24	12	4	11	5	3	16	7
Maggio	10	21	13	18	13	13	13	5	8	15
Giugno	10	23	8	18	9	11	22	1	4	3
Luglio	19	25	16	21	17	16	18	2	6	31
Agosto	15	10	13	3	4	2	5	4	8	6
Settembre	17	14	15	12	12	5	5	6	4	18
Ottobre	23	26	4	14	21	5	1	2	5	22
Novembre	16	9	18	9	20	9	4	4	9	7
Dicembre	17	12	8	13	6	12	47	15	1	9
TOTALE	199	221	180	186	158	118	142	62	102	180



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

UNMIG databook 2023

Attività 2022



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

UNMIG databook 2023

Attività 2022

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.mite.gov.it>