



MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO
DIREZIONE GENERALE PER LA SICUREZZA ANCHE AMBIENTALE DELLE
ATTIVITÀ MINERARIE ED ENERGETICHE - UNMIG

Anno LXIII - N. 3

31 Marzo 2019

BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE



MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO
DIREZIONE GENERALE PER LA SICUREZZA ANCHE AMBIENTALE DELLE
ATTIVITÀ MINERARIE ED ENERGETICHE - UNMIG

Anno LXIII - N. 3

31 Marzo 2019

BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE

Direttore responsabile: OMBRETTA COPPI
Capo redattore: NICOLA SANTOCCHI
Redazione: ANTONELLA ORLANDI – ROSALBA URTIS

SOMMARIO

AVVERTENZE	5
RECAPITI	6

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di rinuncia all'istanza di proroga della concessione di coltivazione «PESSANO» presentata dalla Società ENI S.p.A.	7
---	---

ISTANZE RELATIVE AL PROGRAMMA DEI LAVORI

Istanza di variazione del programma dei lavori della concessione di coltivazione «RAVENNA TERRA» presentata dalla Società PADANA ENERGIA S.p.A.	7
--	---

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI RINUNCIA

Istanza di rinuncia relativa all'istanza di concessione di coltivazione «d 2 G.C.-AG» presentata dalla Società ENI S.p.A.	8
--	---

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C14.AS» presentata dalla Società ENI S.p.A.	8
Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C15.AX» presentata dalla Società ENI S.p.A.	8

GEOTERMIA

REGIONE TOSCANA

RICONOSCIMENTO DEL CARATTERE NAZIONALE DELLA RISORSA GEOTERMICA

Riconoscimento del carattere nazionale della risorsa geotermica - Permesso di ricerca «BOCCHEGGIANO» della Società ENEL GREEN POWER S.p.A.	9
Riconoscimento del carattere nazionale della risorsa geotermica - Permesso di ricerca «LE CASCINELLE» della Società SORGENIA LE CASCINELLE S.r.l.	10
Riconoscimento del carattere nazionale della risorsa geotermica - Permesso di ricerca «MAZZOLLA» della Società GESTO ITALIA S.r.l.	11

LEGGI E DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

LEGGI E DECRETI

Decreto Ministeriale 15 febbraio 2019 Linee guida nazionali per la dismissione mineraria delle piattaforme per la coltivazione di idrocarburi in mare e delle infrastrutture connesse.	13
Decreto Ministeriale 19 febbraio 2019 Indirizzi per uniformare la conduzione dei procedimenti di valutazione di impatto ambientale e di autorizzazione integrata ambientale di competenza del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare relativi ad opere di prospezione geofisica, perforazione di pozzi ed altre opere a mare.	25

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE	30
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI	43

AVVERTENZE

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

BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE		BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE	
Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero	Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero
LVI	1	31 gennaio 2012	1	23	LX	1	31 gennaio 2016	1	33
LVI	2	29 febbraio 2012	24	45	LX	2	29 febbraio 2016	34	49
LVI	3	31 marzo 2012	46	64	LX	3	31 marzo 2016	50	66
LVI	4	30 aprile 2012	65	95	LX	4	30 aprile 2016	67	78
LVI	5	31 maggio 2012	96	107	LX	5	31 maggio 2016	79	96
LVI	6	30 giugno 2012	108	120	LX	6	30 giugno 2016	97	114
LVI	7	31 luglio 2012	121	144	LX	7	31 luglio 2016	115	135
LVI	8	31 agosto 2012	145	156	LX	8	31 agosto 2016	136	138
LVI	9	30 settembre 2012	157	174	LX	9	30 settembre 2016	139	150
LVI	10	31 ottobre 2012	175	196	LX	10	31 ottobre 2016	151	164
LVI	11	30 novembre 2012	197	223	LX	11	30 novembre 2016	165	173
LVI	12	31 dicembre 2012	224	239	LX	12	31 dicembre 2016	174	186
LVII	1	31 gennaio 2013	1	15	LXI	1	31 gennaio 2017	1	16
LVII	2	28 febbraio 2013	16	34	LXI	2	28 febbraio 2017	17	26
LVII	3	31 marzo 2013	35	57	LXI	3	31 marzo 2017	27	52
LVII	4	30 aprile 2013	58	72	LXI	4	30 aprile 2017	53	56
LVII	5	31 maggio 2013	73	82	LXI	5	31 maggio 2017	57	69
LVII	6	30 giugno 2013	83	92	LXI	6	30 giugno 2017	70	78
LVII	7	31 luglio 2013	93	111	LXI	7	31 luglio 2017	79	95
LVII	8	31 agosto 2013	112	126	LXI	8	31 agosto 2017	96	99
LVII	9	30 settembre 2013	127	143	LXI	9	30 settembre 2017	100	111
LVII	10	31 ottobre 2013	144	166	LXI	10	31 ottobre 2017	112	132
LVII	11	30 novembre 2013	167	182	LXI	11	30 novembre 2017	133	152
LVII	12	31 dicembre 2013	183	199	LXI	12	31 dicembre 2017	153	158
LVIII	1	31 gennaio 2014	1	30	LXII	1	31 gennaio 2018	1	11
LVIII	2	28 febbraio 2014	31	47	LXII	2	28 febbraio 2018	12	24
LVIII	3	31 marzo 2014	48	67	LXII	3	31 marzo 2018	25	34
LVIII	4	30 aprile 2014	67	81	LXII	4	30 aprile 2018	35	45
LVIII	5	31 maggio 2014	82	102	LXII	5	31 maggio 2018	46	58
LVIII	6	30 giugno 2014	103	125	LXII	6	30 giugno 2018	59	69
LVIII	7	31 luglio 2014	126	150	LXII	7	31 luglio 2018	70	85
LVIII	8	31 agosto 2014	151	160	LXII	8	31 agosto 2018	86	87
LVIII	9	30 settembre 2014	161	174	LXII	9	30 settembre 2018	88	92
LVIII	10	31 ottobre 2014	175	200	LXII	10	31 ottobre 2018	93	97
LVIII	11	30 novembre 2014	201	209	LXII	11	30 novembre	98	106
LVIII	12	31 dicembre 2014	210	221	LXII	12	31 dicembre 2018	107	118
LIX	1	31 gennaio 2015	1	28	LXIII	1	31 gennaio 2019	1	7
LIX	2	28 febbraio 2015	29	46	LXIII	2	28 febbraio 2019	8	12
LIX	3	31 marzo 2015	47	61	LXIII	3	31 marzo 2019	13	22
LIX	4	30 aprile 2015	62	85					
LIX	5	31 maggio 2015	86	98					
LIX	6	30 giugno 2015	99	106					
LIX	7	31 luglio 2015	107	122					
LIX	8	31 agosto 2015	123	135					
LIX	9	30 settembre 2015	136	150					
LIX	10	31 ottobre 2015	151	154					
LIX	11	30 novembre 2015	155	172					
LIX	12	31 dicembre 2015	173	180					

La delimitazione delle istanze, dei permessi e delle concessioni pubblicate sui BUIG è rappresentata esclusivamente dalle relative coordinate geografiche, pertanto le tavole allegate sono puramente indicative ed eventuali incongruenze con le suddette coordinate geografiche sono da considerarsi semplici imprecisioni grafiche.

Eventuali opposizioni o reclami avverso le istanze ed i provvedimenti pubblicati nel *B.U.I.G.*, redatte in carta legale, vanno indirizzate al Ministero dello sviluppo economico - Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse (DGS-UNMIG) - Via Molise, 2 - 00187 Roma.

Il *B.U.I.G.* è pubblicato sul sito internet del Ministero dello sviluppo economico - Direzione generale per la sicurezza-UNMIG all'indirizzo <https://unmig.mise.gov.it/index.php/it/informazioni/buig> entro il giorno 5 del mese successivo alla data del Bollettino stesso.

RECAPITI

DIREZIONE GENERALE PER LA SICUREZZA ANCHE AMBIENTALE DELLE ATTIVITÀ MINERARIE ED ENERGETICHE
UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LE GEORISORSE (DGS-UNMIG)

Via Molise, 2 - 00187 Roma

Tel.: (+39) 06-47052859 - Fax.: (+39) 06-47887802

e-mail: dgsunmig.segreteria@mise.gov.it

PEC: dgsunmig.dg@pec.mise.gov.it

Direttore Generale: Emilia Masiello

Divisione I

Affari generali

Via Molise, 2 - 00187 Roma

Tel.: (+39) 06-4705-2039 - Fax.: (+39) 06-4788-7802

PEC: dgsunmig.div01@pec.mise.gov.it

Dirigente: Paola Picone

e-mail: paola.picone@mise.gov.it

Divisione II

Sezione UNMIG di Bologna

Via Zamboni, 1 - 40125 Bologna

Tel.: (+39) 051-234326 - Fax.: (+39) 051-228927

e-mail: unmig.bologna@mise.gov.it

PEC: dgsunmig.div02@pec.mise.gov.it

Dirigente: Giancarlo Giacchetta

e-mail: giancarlo.giacchetta@mise.gov.it

Divisione III

Sezione UNMIG di Roma

Viale Boston, 25 - 00144 Roma

Tel.: (+39) 06-5993-2750 - Fax.: (+39) 06-5993-2761

e-mail: unmig.roma@mise.gov.it

PEC: dgsunmig.div03@pec.mise.gov.it

Dirigente: Marcello Saralli

e-mail: marcello.saralli@mise.gov.it

Divisione IV

Sezione UNMIG di Napoli

Piazza Giovanni Bovio, 22 - 80133 Napoli

Tel.: (+39) 081-5510049 - Fax.: (+39) 081-5519460

e-mail: unmig.napoli@mise.gov.it

PEC: dgsunmig.div04@pec.mise.gov.it

Dirigente: Arnaldo Vioto

e-mail: arnaldo.vioto@mise.gov.it

Divisione V

Laboratori chimici e mineralogici

Via Antonio Bosio, 15 - 00161 Roma

Tel.: (+39) 06-4880167 - Fax.: (+39) 06-4824723

PEC: dgsunmig.div05@pec.mise.gov.it

Dirigente: Vincenzo Correggia

e-mail: vincenzo.correggia@mise.gov.it

Divisione VI

Sicurezza, BUIG, cartografia e statistiche

Via Molise, 2 - 00187 Roma

Tel.: (+39) 06-4705-2705 - Fax.: (+39) 06-4788-7934

PEC: dgsunmig.div06@pec.mise.gov.it

Dirigente: Silvia Grandi

e-mail: silvia.grandi@mise.gov.it

DIREZIONE GENERALE PER LA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO E LE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

Via Molise, 2 - 00187 Roma

Tel. (+39) 06 4705 2796 - Fax. (+39) 06 4705 2036

PEC: dgsaie.dg@pec.mise.gov.it

Direttore generale: Rosaria Fausta Romano

Divisione V – Sistemi, mercati, infrastrutture di trasporto ed approvvigionamento del gas naturale

PEC: dgsaie.div05@mise.gov.it

Dirigente: Lilliana Panei

e-mail: lilliana.panei@mise.gov.it

Divisione VII – Rilascio e gestione titoli minerari, espropri, royalties

PEC: dgsaie.div07@mise.gov.it

Dirigente: Carlo Landolfi

e-mail: carlo.landolfi@mise.gov.it

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 13

Istanza di rinuncia all'istanza di proroga della concessione di coltivazione «PESSANO» presentata dalla Società ENI S.p.A.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 5 marzo 2019, prot. n. 5092, la Società ENI, titolare della concessione di coltivazione ubicata nella provincia di Milano, convenzionalmente denominata «PESSANO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 911 di riferimento) ha chiesto la rinuncia all'istanza di proroga della concessione stessa, presentata il 29 dicembre 2010 e pubblicata nel BUIG Anno LV - N. 1.

ISTANZE RELATIVE AL PROGRAMMA DEI LAVORI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 14

Istanza di variazione del programma dei lavori della concessione di coltivazione «RAVENNA TERRA» presentata dalla Società PADANA ENERGIA S.p.A.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 4 gennaio 2016, prot. n. 60, pervenuta alla redazione BUIG il 26 marzo 2019, la Società PADANA ENERGIA, titolare della concessione di coltivazione ubicata nella provincia di Ravenna, convenzionalmente denominata «RAVENNA TERRA» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 917 di riferimento) ha chiesto la variazione del programma dei lavori della concessione stessa.

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 15

Istanza di rinuncia relativa all'istanza di concessione di coltivazione «d 2 G.C-.AG» presentata dalla Società ENI S.p.A.

(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico l'11 marzo 2019, prot. n. 5553, la Società ENI, rappresentante unica e contitolare con EDISON E&P dell'istanza di concessione di coltivazione ubicata nel Canale di Sicilia, Zona G, convenzionalmente denominata «d 2 G.C-.AG», ha chiesto di rinunciare all'istanza della concessione stessa.

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 16

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C14.AS» presentata dalla Società ENI S.p.A.

(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 27 marzo 2019, prot. n. 6901, la Società ENI, rappresentante unica e contitolare con EDISON E&P della concessione di coltivazione ubicata nel mare Adriatico, Zona A, convenzionalmente denominata «A.C14.AS» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 989 di riferimento) ha chiesto la proroga quinquennale della concessione stessa.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 17

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C15.AX» presentata dalla Società ENI S.p.A.

(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico l'11 marzo 2019, prot. n. 5554, la Società ENI, rappresentante unica e contitolare con EDISON E&P della concessione di coltivazione ubicata nel mare Adriatico, Zona A, convenzionalmente denominata «A.C15.AX» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 990 di riferimento) ha chiesto la proroga quinquennale della concessione stessa.

GEOTERMIA

REGIONE TOSCANA

*Titoli conferiti ai sensi del Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22.
I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale e pubblicati su richiesta dello stesso.*

RICONOSCIMENTO DEL CARATTERE NAZIONALE DELLA RISORSA GEOTERMICA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 18

DECRETO REGIONALE 12 ottobre 2018 n. 16060

Riconoscimento del carattere nazionale della risorsa geotermica - Permesso di ricerca «BOCCHEGGIANO» della Società ENEL GREEN POWER S.p.A.

REGIONE TOSCANA
DIREZIONE AMBIENTE ED ENERGIA
SETTORE MINIERE

IL DIRIGENTE

Visto il R.D. 29/07/1927, n. 1443 contenente norme di carattere legislativo sulla disciplina della ricerca e coltivazione delle miniere;

Visto il D.P.R. 09/04/1959, n. 128 sulle norme di polizia delle miniere e delle cave;

Vista la legge 09/01/1991 n. 9 sul piano energetico nazionale;

Visto il D.P.R. 27/5/1991, n. 395 - Approvazione del regolamento di attuazione della legge n. 896/1996;

Visto il D.P.R. 18/4/1994, n. 485 – Regolamento recante la disciplina dei procedimenti per il rilascio dei permessi di ricerca e delle concessioni di coltivazione delle risorse geotermiche;

Visto il D.D. della Regione Toscana n. 2333 del 06/06/2011 di conferimento alla Società Enel Green Power S.p.A. (Codice Fiscale e Partita IVA: 10236451000) del permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Boccheggiano", situato nei comuni di Chiusdino e Monticiano in Provincia di Siena e Gavorrano, Massa Marittima, Montieri e Roccastrada in Provincia di Grosseto;

Visto il D.D. della Regione Toscana n. 634 del 23/02/2016 di proroga della vigenza del permesso di ricerca "Boccheggiano" fino al 22/04/2018;

Visto il D.D. della Regione Toscana n. 1459 del 07/02/2018 di ulteriore proroga della vigenza del permesso di ricerca "Boccheggiano" fino al 13/07/2018;

Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e delle risorse geotermiche sulla terraferma sono delegate alle regioni";

Visti i DD.Lgs 09/04/2008, n. 81 e 25/11/1996, n. 624 contenenti norme sulla sicurezza e salute dei lavoratori;

Visto il D.Lgs 11/02/2010 n. 22 sul riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche;

Vista la circolare del Ministero dello Sviluppo Economico del 20 luglio 2016 "Riconoscimento del carattere nazionale o locale della risorsa geotermica ai fini dell'iscrizione al registro ex decreto interministeriale 23 giugno 2016 - Incentivazione dell'energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili diverse dal fotovoltaico - Circolare esplicativa dei criteri di valutazione";

Vista l'istanza del 06/07/2018, con la quale Società Enel Green Power S.p.A. richiede la caratterizzazione ed il riconoscimento di risorsa geotermica nel permesso di ricerca "Boccheggiano", situato nei comuni di Chiusdino e Monticiano in Provincia di Siena e Gavorrano, Massa Marittima, Montieri e Roccastrada in Provincia di Grosseto;

Considerato che la Società Enel Green Power S.p.A. ha prodotto, in allegato alla suddetta istanza, informazioni tecniche attinenti la risorsa geotermica con particolare riguardo a prospezioni, pozzi, modello geologico e modello di serbatoio, soddisfacendo così ai criteri stabiliti con la citata Circolare MISE 20/07/2016;

DECRETA

di riconoscere il carattere nazionale della risorsa geotermica individuata dalla Società Enel Green Power S.p.A. (Codice Fiscale e Partita IVA: 10236451000) nell'ambito del permesso di ricerca denominato "Boccheggiano", situato nei comuni di Chiusdino e Monticiano in Provincia di Siena e Gavorrano, Massa Marittima, Montieri e Roccastrada in Provincia di Grosseto, ai sensi dell'art. 5, comma 2 del D.Lgs 22/2010.

Avverso il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale al TAR nei termini di legge, oppure, in alternativa, ricorso straordinario al Presidente della Repubblica, per soli motivi di legittimità, entro 120 (centoventi) giorni dalla data di notificazione, di comunicazione o di piena conoscenza comunque acquisita.

Firenze 12 ottobre 2018

Il Dirigente: FIGNANI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 19

DECRETO REGIONALE 12 ottobre 2018 n. 16061

Riconoscimento del carattere nazionale della risorsa geotermica - Permesso di ricerca «LE CASCINELLE» della Società SORGENIA LE CASCINELLE S.r.l.

REGIONE TOSCANA
DIREZIONE AMBIENTE ED ENERGIA
SETTORE MINIERE

IL DIRIGENTE

Visto il R.D. 29/07/1927, n. 1443 contenente norme di carattere legislativo sulla disciplina della ricerca e coltivazione delle miniere;

Visto il D.P.R. 09/04/1959, n. 128 sulle norme di polizia delle miniere e delle cave;

Vista la legge 09/01/1991 n. 9 sul piano energetico nazionale;

Visto il D.P.R. 27/5/1991, n. 395 - Approvazione del regolamento di attuazione della legge n. 896/1996;

Visto il D.P.R. 18/4/1994, n. 485 – Regolamento recante la disciplina dei procedimenti per il rilascio dei permessi di ricerca e delle concessioni di coltivazione delle risorse geotermiche;

Visto il D.D. della Regione Toscana n. 1440 del 07/03/2012 di conferimento alla Società Sorgenia Geothermal S.r.l. (Codice Fiscale e Partita IVA: 06276090963) del permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Le Cascinelle", situato nei comuni di Abbadia San Salvatore, Castiglione d'Orcia e Radicofani in Provincia di Siena;

Visto il Decreto della Regione Toscana n. 631 del 23/02/2016 di unificazione dei permessi di ricerca di risorse geotermiche rispettivamente denominati "Le Cascinelle" e "Celle sul Rigo" in un unico titolo denominato "Le Cascinelle", situato nei comuni di Abbadia San Salvatore, Castiglione d'Orcia, Radicofani e San Casciano Bagni in provincia di Siena;

Visto il D.D. della Regione Toscana n. 7562 del 01/06/2017 di proroga della vigenza del permesso di ricerca "Le Cascinelle" fino al 08/06/2019;

Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e delle risorse geotermiche sulla terraferma sono delegate alle regioni";

Visti i DD.Lgs 09/04/2008, n. 81 e 25/11/1996, n. 624 contenenti norme sulla sicurezza e salute dei lavoratori;

Visto il D.Lgs 11/02/2010 n. 22 sul riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche;

Vista la circolare del Ministero dello Sviluppo Economico del 20 luglio 2016 "Riconoscimento del carattere nazionale o locale della risorsa geotermica ai fini dell'iscrizione al registro ex decreto interministeriale 23 giugno 2016 - Incentivazione dell'energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili diverse dal fotovoltaico - Circolare esplicativa dei criteri di valutazione";

Vista l'istanza congiunta del 06/07/2018 con la quale le Società Sorgenia Geothermal S.r.l. e Sorgenia Le Cascinelle S.r.l. chiedono la variazione della titolarità del permesso di ricerca per risorse geotermiche "Le Cascinelle" in favore della Società Sorgenia Le Cascinelle S.r.l.;

Vista l'istanza del 02/08/2018, con la quale Società Sorgenia Le Cascinelle S.r.l. richiede la caratterizzazione ed il riconoscimento di risorsa geotermica nel permesso di ricerca "Le Cascinelle", situato nei comuni di Abbadia San Salvatore, Castiglione d'Orcia, Radicofani e San Casciano Bagni in provincia di Siena;

Considerato che la Società Sorgenia Cascinelle S.r.l. ha prodotto, in allegato alla suddetta istanza, informazioni tecniche attinenti la risorsa geotermica con particolare riguardo a prospezioni, pozzi, modello geologico e modello di serbatoio, soddisfacendo così ai criteri stabiliti con la citata Circolare MISE 20/07/2016;

Visto il D.D. della Regione Toscana n. 13471 del 28/08/2018 di trasferimento della titolarità del permesso di ricerca "Le Cascinelle" dalla Società Sorgenia Geothermal S.r.l. alla Soc. Sorgenia Le Cascinelle S.r.l. (Codice Fiscale e Partita IVA 10300040960)

DECRETA

di riconoscere il carattere nazionale della risorsa geotermica individuata dalla Società Sorgenia Le Cascinelle S.r.l. (Codice Fiscale e Partita IVA 10300040960) nell'ambito del permesso di ricerca denominato "Le Cascinelle", situato nei comuni di Abbadia San Salvatore, Castiglione d'Orcia, Radicofani e San Casciano Bagni in provincia di Siena, ai sensi dell'art. 5, comma 2 del D.Lgs 22/2010.

Avverso il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale al TAR nei termini di legge, oppure, in alternativa, ricorso straordinario al Presidente della Repubblica, per soli motivi di legittimità, entro 120 (centoventi) giorni dalla data di notificazione, di comunicazione o di piena conoscenza comunque acquisita.

Firenze 12 ottobre 2018

Il Dirigente: FIGNANI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 20

DECRETO REGIONALE 25 marzo 2019 n. 4144

Riconoscimento del carattere nazionale della risorsa geotermica - Permesso di ricerca «MAZZOLLA» della Società GESTO ITALIA S.r.l.

REGIONE TOSCANA
DIREZIONE AMBIENTE ED ENERGIA
SETTORE MINIERE

IL DIRIGENTE

Visto il R.D. 29/07/1927, n. 1443 contenente norme di carattere legislativo sulla disciplina della ricerca e coltivazione delle miniere;

Visto il D.P.R. 09/04/1959, n. 128 sulle norme di polizia delle miniere e delle cave;

Vista la legge 09/01/1991 n. 9 sul piano energetico nazionale;

Visto il D.P.R. 27/5/1991, n. 395 - Approvazione del regolamento di attuazione della legge n. 896/1996;

Visto il D.P.R. 18/4/1994, n. 485 – Regolamento recante la disciplina dei procedimenti per il rilascio dei permessi di ricerca e delle concessioni di coltivazione delle risorse geotermiche;

Visto il D.D. della Regione Toscana n. 1266 del 21 marzo 2011 con il quale alla società Gesto Italia Srl (Codice Fiscale e Partita IVA: 10619261000) veniva conferito il permesso di ricerca "Mazzolla" nei Comuni di Volterra, Pomarance, Castelnuovo Val di Cecina e Radicondoli (PI e SI);

Visto il D.D. della Regione Toscana n. 6381 del 21/07/2016 di modifica del programma dei lavori e proroga della vigenza del permesso di ricerca "Mazzolla" fino al 04/03/2019;

Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e delle risorse geotermiche sulla terraferma sono delegate alle regioni";

Visto il D.Lgs 11/02/2010 n. 22 sul riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche;

Vista la circolare del Ministero dello Sviluppo Economico del 20 luglio 2016 "Riconoscimento del carattere nazionale o locale della risorsa geotermica ai fini dell'iscrizione al registro ex decreto interministeriale 23 giugno 2016 - Incentivazione dell'energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili diverse dal fotovoltaico - Circolare esplicativa dei criteri di valutazione";

Vista l'istanza del 19.02.2019, con la quale Società Gesto Italia S.r.l. richiede la caratterizzazione ed il riconoscimento di risorsa geotermica nel permesso di ricerca "Mazzolla", situato nei comuni di Volterra, Pomarance, Castelnuovo Val di Cecina e Radicondoli (PI e SI);

Considerato che la Società Gesto Italia S.r.l. ha prodotto, in allegato alla suddetta istanza, informazioni tecniche attinenti la risorsa geotermica con particolare riguardo a prospezioni, pozzi, modello geologico e modello di serbatoio, soddisfacendo così ai criteri stabiliti con la citata Circolare MISE 20/07/2016;

DECRETA

di riconoscere il carattere nazionale della risorsa geotermica individuata dalla Società Gesto Italia S.r.l. (Codice Fiscale e Partita IVA: 10619261000) nell'ambito del permesso di ricerca denominato "Mazzolla", situato nei comuni di Volterra, Pomarance, Castelnuovo Val di Cecina e Radicondoli (PI e SI), ai sensi dell'art. 5, comma 2 del D.Lgs 22/2010.

Avverso il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale al TAR nei termini di legge, oppure, in alternativa, ricorso straordinario al Presidente della Repubblica, per soli motivi di legittimità, entro 120 (centoventi) giorni dalla data di notificazione, di comunicazione o di piena conoscenza comunque acquisita.

Firenze 25/3/2019

Il Dirigente: FIGNANI

LEGGI E DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 21

Decreto Ministeriale 15 febbraio 2019

Linee guida nazionali per la dismissione mineraria delle piattaforme per la coltivazione di idrocarburi in mare e delle infrastrutture connesse.

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO
di concerto con
IL MINISTRO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
e con
IL MINISTRO DEI BENI E DELLE ATTIVITÀ CULTURALI

Visto il regio decreto 29 luglio 1927, n. 1443, recante «Norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere del Regno»;

Visto il regio decreto 30 marzo 1942, n. 327, recante «Approvazione del testo definitivo del codice della navigazione»;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 15 febbraio 1952, n. 328, recante «Approvazione del regolamento per l'esecuzione del codice della navigazione (Navigazione marittima)»;

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6, recante «Ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi»;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, recante «Norme di polizia delle miniere e delle cave»;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613, recante «Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6, sulla ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi»;

Vista la Convenzione per la protezione del patrimonio mondiale culturale e naturale - UNESCO, adottata durante la Conferenza generale dell'UNESCO nel 1972 a Parigi;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, recante «Integrazione ed adeguamento delle norme di polizia delle miniere e delle cave, contenute nel decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, al fine di regolare le attività di prospezione, di ricerca e di coltivazione degli idrocarburi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale»;

Visto il decreto ministeriale del Ministro della marina mercantile e del Ministro per i beni culturali e ambientali del 12 luglio 1989, recante «Disposizioni per la tutela delle aree marine di interesse storico, artistico o archeologico»;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9, recante «Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali»;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624, recante «Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto o sotterranee»;

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

Visto il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112, recante «Conferimento di funzioni e compiti amministrativi dello Stato alle regioni ed agli enti locali, in attuazione del capo I della legge 15 marzo 1997, n. 59»;

Visto il decreto legislativo 8 giugno 2001, n. 231, recante «disciplina della responsabilità amministrativa delle persone giuridiche, delle società e delle associazioni anche prive di personalità giuridica, a norma dell'art. 11 della legge 29 settembre 2000, n. 300»;

Vista la Convenzione sulla protezione del patrimonio culturale subacqueo - UNESCO del 2 novembre 2001, ratificata dall'Italia con legge 23 ottobre 2009, n. 157;

Visto il decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387, recante «Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità»;

Visto il decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42, recante il «Codice dei beni culturali e del paesaggio, ai sensi dell'art. 10 della legge 6 luglio 2002, n. 137»;

Vista la legge 8 febbraio 2006, n. 61, recante «Istituzione di zone di protezione ecologica oltre il limite esterno del mare territoriale»;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 27 ottobre 2011, n. 209, «Regolamento recante istituzione di zone di protezione ecologica del mediterraneo nord-occidentale, del mar Ligure e del mar Tirreno»;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante «Norme in materia ambientale»;

Visto il decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 117, recante «Attuazione della direttiva 2006/21/CE relativa alla gestione dei rifiuti delle industrie estrattive e che modifica la direttiva 2004/35/CE»;

Visto il decreto legislativo 13 ottobre 2010, n. 190, recante «Attuazione della direttiva 2008/56/CE che istituisce un quadro per l'azione comunitaria nel campo della politica per l'ambiente marino»;

Visto il decreto-legge 22 giugno 2012, n. 83, convertito con modificazioni in legge 7 agosto 2012, n. 134, recante «Misure urgenti per la crescita del Paese»;

Visto il decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito con modificazioni in legge 11 novembre 2014, n. 164, recante «Misure urgenti per l'apertura dei cantieri, la realizzazione delle opere pubbliche, la digitalizzazione del Paese, la semplificazione burocratica, l'emergenza del dissesto idrogeologico e per la ripresa delle attività produttive»;

Visto il decreto legislativo 26 giugno 2015, n. 105, recante «Attuazione della direttiva 2012/18/UE relativa al controllo del pericolo di incidenti rilevanti connessi con sostanze pericolose»;

Visto il decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145, recante «Attuazione della direttiva 2013/30/UE sulla sicurezza delle operazioni in mare nel settore degli idrocarburi e che modifica la direttiva 2004/35/CE»;

Vista la legge 28 dicembre 2015, n. 208, recante «Disposizioni per la formazione del bilancio annuale e pluriennale dello Stato (legge di stabilità 2016)»;

Visto il decreto legislativo 7 ottobre 2016, n. 201, recante «Attuazione della direttiva 2014/89/UE che istituisce un quadro per la pianificazione dello spazio marittimo»;

Visto il decreto legislativo 16 dicembre 2016, n. 257, recante «Disciplina di attuazione della direttiva 2014/94/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 22 ottobre 2014, sulla realizzazione di una infrastruttura per i combustibili alternativi»;

Visto il decreto ministeriale 7 dicembre 2016, recante «Disciplinare tipo per il rilascio e l'esercizio dei titoli minerari per la prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale»;

Visto il decreto ministeriale 9 agosto 2017, recante «Adeguamento del decreto 7 dicembre 2016, recante: disciplinare tipo per il rilascio e l'esercizio dei titoli minerari per la prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale, alla sentenza della Corte costituzionale n. 170 del 2017»;

Vista la Convenzione sulla prevenzione dell'inquinamento dei mari causato dall'immersione di rifiuti (Londra, 29 dicembre 1972), di cui alla legge 13 febbraio 2006, n. 87, recante «Adesione della Repubblica italiana al Protocollo del 1996 alla Convenzione del 1972 sulla prevenzione dell'inquinamento dei mari causato dall'immersione di rifiuti, fatto a Londra il 7 novembre 1996, con allegati»;

Vista la Convenzione per la protezione del mar Mediterraneo dall'inquinamento (Barcellona, 16 febbraio 1976), legge 25 gennaio 1979, n. 30, di «Ratifica ed esecuzione della convenzione sulla salvaguardia del mar Mediterraneo dall'inquinamento, con due protocolli e relativi allegati, adottata a Barcellona il 16 febbraio 1976»;

Vista la Convenzione delle Nazioni Unite sul diritto del mare (Montego Bay, 10 dicembre 1982), legge 2 dicembre 1994, n. 689 di «Ratifica ed esecuzione della convenzione delle Nazioni Unite sul diritto del mare, con allegati e atto finale, fatta a Montego Bay il 10 dicembre 1982, nonché dell'accordo di applicazione della parte XI della convenzione stessa, con allegati, fatto a New York il 29 luglio 1994»;

Viste le Linee guida e le norme per la rimozione di impianti e strutture offshore nella piattaforma continentale e nella zona economica esclusiva (IMO resolution A. 672 (16), adottata in data 19 ottobre 1989);

Visto il decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 10 ottobre 2017 recante «Approvazione del Programma di misure, ai sensi dell'art. 12, comma 3, del decreto legislativo 13 ottobre 2010, n. 190, relative alla definizione di strategie per l'ambiente marino»;

Visto il decreto interministeriale del 10 novembre 2017, del Ministero dello sviluppo economico e del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, con cui è stata adottata la Strategia energetica nazionale 2017;

Visto il Piano strategico di sviluppo del turismo in Italia (2017-2022), approvato definitivamente dal Consiglio dei ministri il 17 febbraio 2017, ed i relativi Programmi di attuazione annuali;

Visto il decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 1° dicembre 2017, recante, «Approvazione delle linee guida contenenti gli indirizzi e i criteri per la predisposizione dei piani di gestione dello spazio marittimo»;

Visto il decreto legislativo 16 giugno 2017, n. 104, recante «Attuazione della direttiva 2014/52/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 16 aprile 2014, che modifica la direttiva 2011/92/UE, concernente la valutazione dell'impatto ambientale di determinati progetti pubblici e privati, ai sensi degli articoli 1 e 14 della legge 9 luglio 2015, n. 114», che prevede, in particolare, all'art. 25, comma 6, che [...] Con decreto del Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e con il Ministro dei beni e delle attività culturali e del turismo, da adottarsi entro centottanta giorni dalla data di entrata in vigore del presente decreto, previo parere della Conferenza permanente per i rapporti tra lo Stato, le regioni e le province autonome, sono emanate le linee guida nazionali per la dismissione mineraria delle piattaforme per la coltivazione di idrocarburi in mare e delle infrastrutture connesse al fine di assicurare la qualità e la completezza della valutazione dei relativi impatti ambientali [...];

Considerati gli impatti ambientali, come definiti ai sensi dell'art. 5, comma 1, lettera c) del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, sociali ed economici delle attività connesse alla dismissione mineraria delle infrastrutture e dei pozzi di coltivazione di idrocarburi, e la necessità dell'individuazione di una idonea procedura per la valutazione degli impatti stessi e la successiva scelta fra le differenti opzioni disponibili per un eventuale riutilizzo delle stesse;

Considerato che l'attività di decommissioning italiana delle piattaforme per la coltivazione di idrocarburi in mare e delle infrastrutture connesse è stata presentata anche nella 1° riunione preparatoria della Ministeriale G7 Energia a presidenza canadese, a gennaio 2018, e che la stessa ha riscontrato notevole interesse;

Considerato che il Ministero dello sviluppo economico, preliminarmente all'adozione definitiva del presente decreto, in linea con il più ampio quadro normativo, di livello comunitario, atto a garantire il diritto di accesso alle informazioni e di partecipazione del pubblico ai processi decisionali, ha ritenuto utile svolgere una consultazione pubblica dall'11 gennaio al 31 gennaio 2018, acquisendo osservazioni da parte di operatori economici ed associazioni ambientaliste, che sono state di conseguenza considerate nella predisposizione del testo finale del presente decreto.

Ritenuto necessario fornire, ai sensi dell'art 25, comma 6 del decreto legislativo 16 giugno 2017, n. 104, agli operatori ed alle amministrazioni competenti, con particolare riferimento alle piattaforme offshore ed alle infrastrutture connesse, una guida sulle procedure da seguire per la dismissione mineraria delle stesse;

Acquisito il parere della Conferenza permanente per i rapporti tra lo Stato, le regioni e le province autonome rilasciato in data 12 luglio 2018 rep. atti n. 127/CSR;

DECRETA

Art. 1

Approvazione delle Linee guida nazionali

1. Sono approvate le linee guida nazionali per la dismissione mineraria delle piattaforme per la coltivazione di idrocarburi in mare e delle infrastrutture connesse al fine di assicurare la qualità e la completezza della valutazione dei relativi impatti ambientali, ai sensi dell'art. 25, comma 6, del decreto legislativo 16 giugno 2017, n. 104.

2. Le linee guida e i relativi allegati costituiscono parte integrante del presente decreto.

3. Il presente decreto è pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana e sul sito internet del Ministero dello sviluppo economico ed acquista efficacia dal giorno successivo alla data di pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

Roma 15 febbraio 2019

Il Ministro dello sviluppo economico: DI MAIO

Il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare: COSTA

Il Ministro dei beni e delle attività culturali: BONISOLI

LINEE GUIDA NAZIONALI PER LA DISMISSIONE MINERARIA DELLE PIATTAFORME PER LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE E DELLE INFRASTRUTTURE CONNESSE.

Titolo I

DISPOSIZIONI GENERALI

Capo I Finalità, ambito di applicazione e definizioni

Art. 1.

Finalità

1. Le presenti linee guida stabiliscono le procedure per la dismissione mineraria delle piattaforme e delle infrastrutture connesse già utilizzate per la coltivazione da giacimenti di idrocarburi esauriti o comunque non utilizzabili, o non suscettibili di assicurare ulteriormente produzione in quantità commerciale nell'ambito delle concessioni minerarie disciplinate dal decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, al fine di assicurare la qualità e la completezza della valutazione dei relativi impatti ambientali e nel rispetto degli obiettivi della Strategia marina, di cui al decreto legislativo 13 ottobre 2010, n. 190, in attuazione della direttiva 2008/56/CE.

Art. 2.

Definizioni

1. Ai fini dell'applicazione delle presenti Linee guida, si intende per:

2. Amministrazione competente: l'amministrazione competente al rilascio dell'autorizzazione unica alla realizzazione del progetto di riutilizzo della piattaforma e/o infrastruttura connessa;

3. Analisi multicriterio decisionale: analisi che tiene conto di più aspetti propri della rimozione di una piattaforma e delle infrastrutture connesse;

4.BUIG: bollettino ufficiale per gli idrocarburi e le georisorse, pubblicato sul sito web del Ministero dello sviluppo economico;

5.Comitato per la sicurezza delle operazioni a mare: comitato istituito ai sensi dell'art. 8 del decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145;

6.Concessione mineraria: titolo esclusivo che consente le attività di sviluppo e coltivazione di un giacimento di idrocarburi liquidi e gassosi, rilasciato ai sensi dell'art. 9 della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni;

7.Condotte sottomarine (flowlines): tubazioni impiegate per il collegamento e il trasporto della produzione, sia essa prodotto dei singoli pozzi o proveniente da altre piattaforme/impianti a un collettore o a un centro di raccolta o di trattamento;

8.DGSAIE: Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche del Ministero dello sviluppo economico;

9.DGS-UNMIG: Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse del Ministero dello sviluppo economico;

10.Giacimento: formazione rocciosa sotterranea costituita da uno o più livelli contenenti idrocarburi tale da consentire tecnicamente ed economicamente la coltivazione mineraria;

11.Infrastruttura connessa: impianti collegati alla piattaforma e utilizzati per consentire la produzione di idrocarburi ed il loro trasporto verso altri impianti;

12.Relazione sui grandi rischi: relazione che l'operatore è tenuto a presentare ai sensi degli articoli 12 e 13 del decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145, per le operazioni in mare nel settore degli idrocarburi;

13.Riutilizzo: utilizzo delle piattaforme o delle infrastrutture connesse per scopi alternativi a quello minerario;

14.Sezione UNMIG: ufficio dirigenziale della DGS-UNMIG del Ministero dello sviluppo economico competente al rilascio dell'autorizzazione per la dismissione mineraria, nonché autorità di vigilanza per l'applicazione delle norme di polizia mineraria, in materia di sicurezza dei luoghi di lavoro e di tutela della salute dei lavoratori addetti alle attività minerarie di prospezione, ricerca e coltivazione, competente in materia di gestione tecnica delle attività di prospezione, ricerca, coltivazione e stoccaggio di idrocarburi;

15.Sottostruttura: struttura di una piattaforma, fissata a fondo mare mediante pali;

16.Sovrastruttura: struttura di una piattaforma costituita da uno o più ponti su cui sono montati gli impianti di processo, le apparecchiature, i moduli alloggio e gli uffici;

17.Titolare della concessione: soggetto al quale è stata conferita la concessione di coltivazione di idrocarburi;

18.Pozzo sterile o esaurito: pozzo non utilizzabile, o non suscettibile di assicurare ulteriormente produzione in quantità commerciale.

Art. 3.

Ambito di applicazione

1.Le presenti linee guida si applicano alle piattaforme di produzione, piattaforme di compressione, piattaforme di transito ed infrastrutture connesse a servizio di impianti minerari nell'ambito di concessioni minerarie per la coltivazione di giacimenti di idrocarburi situate nel mare territoriale e nella piattaforma continentale.

Art. 4.

Chiusura mineraria dei pozzi

1.Un pozzo sterile, o esaurito o comunque non utilizzabile, o non suscettibile di assicurare ulteriormente produzione in quantità commerciale, deve essere chiuso secondo la procedura prevista dal decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, e dalle indicazioni del Ministero dello sviluppo economico.

2.Nell'ambito delle operazioni di chiusura mineraria di cui al comma precedente la colonna di rivestimento, le colonne intermedie e la colonna di produzione devono essere rimosse al di sotto del fondo marino mediante taglio e recupero.

3.L'abbandono delle piattaforme e delle infrastrutture connesse è vietato.

4.In deroga al comma 3, può essere autorizzato da parte dell'amministrazione competente un riutilizzo alternativo, quando siano accertati i requisiti e le garanzie di cui all'art. 8, comma 2 e all'art. 11, commi 4, 5 e 6, o una rimozione parziale delle piattaforme o delle infrastrutture connesse.

Art. 5.

Elenco delle piattaforme in dismissione e suo aggiornamento

1.Le società titolari di concessioni minerarie comunicano entro il 31 marzo di ogni anno al Ministero dello sviluppo economico DGS-UNMIG, alla Sezione UNMIG competente e alla DGSAIE l'elenco delle piattaforme i cui pozzi sono stati autorizzati alla chiusura mineraria e che non intendono utilizzare ulteriormente per attività minerarie, comunicando il periodo durante il quale saranno svolti i lavori di chiusura mineraria ed allegando una relazione tecnica descrittiva di cui all'art. 6 sullo stato degli impianti con allegati fotografie, planimetrie e prospetti, dichiarando lo stato di sicurezza degli impianti fino alla chiusura.

2.La DGS-UNMIG del Ministero dello sviluppo economico, previo parere tecnico rilasciato dalla Sezione UNMIG competente, valuta se nell'elenco di cui al comma 1 sono inserite piattaforme e infrastrutture connesse delle quali le condizioni strutturali e degli impianti possano consentire il riutilizzo.

3.La DGS-UNMIG, acquisiti i pareri dei competenti uffici del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e del Ministero dei beni e delle attività culturali per gli aspetti di competenza, pubblica sul BUIG e sul proprio sito web, entro il 30 giugno di ogni anno, l'elenco delle piattaforme e infrastrutture connesse in dismissione mineraria che devono essere rimosse secondo le procedure previste dalle presenti linee guida.

4.Nell'elenco di cui al comma precedente, sono altresì indicate, ferme le valutazioni di competenza dei Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e del Ministero dei beni e delle attività culturali, le piattaforme e le infrastrutture connesse che, a seguito della verifica di cui al comma 2, possono essere riutilizzate.

5.I pareri di cui al comma 3 devono essere resi alla DGS-UNMIG entro quarantacinque giorni dalla richiesta, trascorsi i quali gli stessi si intendono acquisiti.

Art. 6.

Relazione tecnica descrittiva

1.Contestualmente alla comunicazione di cui all'art. 5, comma 1, la società titolare della concessione mineraria nell'ambito della quale è installata la piattaforma o infrastruttura connessa da dismettere presenta documenti e disegni aggiornati utili ai fini della definizione degli interventi (pesi, layout, disegni as-built, etc.) e delle loro condizioni di sicurezza che garantiscano dall'inquinamento, i risultati delle ispezioni di superficie e subacquee della piattaforma finalizzate alla definizione dello stato attuale degli impianti e delle strutture (condizioni strutturali della sovrastruttura e delle strutture immerse), documentazione fotografica e una compiuta descrizione dell'aggiornato quadro ambientale, comprensivo degli aspetti pertinenti il paesaggio ed il patrimonio culturale, entro il quale si collocano la stessa piattaforma e le infrastrutture connesse.

Art. 7.

Obblighi del titolare

1.Dalla data della comunicazione di cui all'art. 5, comma 1, il titolare della concessione mineraria nell'ambito della quale sono ubicate la piattaforma e le infrastrutture connesse in dismissione è tenuto a non variarne lo stato e ad eseguire i lavori di manutenzione ordinaria e, nei tempi previsti, i lavori di chiusura mineraria autorizzati.

2.L'ingegnere capo della sezione UNMIG competente verifica lo stato degli impianti e prescrive i provvedimenti di sicurezza e di conservazione che ritiene necessari entro un termine massimo di novanta giorni.

Titolo II

DISMISSIONE MINERARIA DELLA PIATTAFORMA E DELLE INFRASTRUTTURE CONNESSE

Capo I Riutilizzo per scopi diversi dall'attività mineraria

Art. 8.

Riutilizzo di una piattaforma e infrastrutture connesse per scopi diversi dall'attività mineraria

1.Le società o enti interessati al riutilizzo di una piattaforma e/o infrastruttura connessa in dismissione mineraria di cui all'elenco dell'art. 5, comma 4, presentano entro dodici mesi dalla pubblicazione dell'elenco di cui al comma 3 del medesimo articolo, al Ministero dello sviluppo economico-DGSAIE, al Ministero dello sviluppo economico-DGS-UNMIG, alla Capitaneria di porto, all'Amministrazione competente e ove previsto agli enti territoriali interessati, una istanza completa del progetto di riutilizzo predisposto con un livello informativo e di dettaglio almeno equivalente a quello del progetto di fattibilità tecnico economica come definito dall'art. 23, commi 5 e 6, del decreto legislativo 18 aprile 2016, n. 50. L'istanza è pubblicata sul BUIG, del mese successivo alla data di presentazione dell'istanza medesima.

2.Possono presentare le istanze di cui al comma 1, le società o gli enti che dispongano di requisiti di ordine generale, capacità tecnica, economica, finanziaria ed organizzativa adeguati alla esecuzione e realizzazione dei progetti presentati. I richiedenti devono possedere nell'Unione europea strutture tecniche e amministrative adeguate alle attività previste, ovvero presentare una dichiarazione con la quale il legale rappresentante si impegni, in caso di conferimento, a costituirle. Dall'oggetto sociale deve risultare che le attività del soggetto richiedente comprendono le attività previste nel progetto di riutilizzo.

3.L'istanza di cui al comma 1 deve essere accompagnata da una dichiarazione in cui il soggetto proponente si impegna a presentare, prima dell'autorizzazione unica alla esecuzione del progetto di riutilizzo, una fidejussione bancaria o assicurativa commisurata al valore delle opere di rimozione post riutilizzo ovvero delle nuove installazioni/strutture, della piattaforma e infrastrutture connesse, e degli interventi di recupero ambientale, nonché garanzie economiche per coprire i costi di un eventuale incidente, commisurati a quelli derivanti dal più grave incidente nei diversi scenari ipotizzati in fase di studio ed analisi dei rischi.

4.Per quanto riguarda i requisiti di ordine generale, il richiedente fornisce:

se il richiedente ha sede in Italia, i documenti di cui all'allegato 1, punto 1;

se il richiedente ha sede in uno Stato membro dell'Unione europea o in altro Stato, i documenti di cui all'allegato 1, punto 2.

5.Ai fini della valutazione della capacità economica e finanziaria, il richiedente presenta la documentazione di cui all'allegato 1, punto 3.

6. Ai fini della valutazione della capacità tecnica e organizzativa il richiedente presenta la documentazione di cui all'allegato 1, punto 4.

7. Ai fini della valutazione della capacità tecnica ed organizzativa relativa alla salute, alla sicurezza, all'ambiente e alla gestione dei rischi, il richiedente presenta la documentazione di cui all'allegato 1, punto 5.

8. Le istanze presentate, corredate dal progetto di riutilizzo come definito al comma 1 del presente articolo, sono valutate dalle Amministrazioni competenti, anche al fine della comparazione di tutti i progetti riferiti alla medesima piattaforma, sulla base dei seguenti criteri:

9. Innovazione industriale e/o scientifica e/o energetica promossa dal progetto;

10. Impatto socio-economico generale (su scala nazionale e regionale) e specifico per i territori vicini (concorrenza) alle strutture da riutilizzare e sue ricadute;

11. Sostenibilità economica del progetto;

12. Sinergia tecnologica attuabile tra le funzionalità proposte nel nuovo progetto e la struttura esistente;

13. Sostenibilità ambientale del progetto, comprensiva della valutazione degli aspetti concernenti il patrimonio culturale ed il paesaggio e di eventuali effetti cumulativi con altre strutture esistenti;

14. Piano di manutenzione delle strutture;

15. Completezza e razionalità del progetto proposto;

16. Tempi programmati per l'esecuzione del progetto;

17. Modalità di svolgimento dei lavori, anche riferite alla sicurezza e alla salvaguardia ambientale, nonché alla dismissione e al ripristino dello stato dei luoghi;

18. Eventuali accordi di programma con Amministrazioni centrali o locali.

Art. 9.

Progetto di riutilizzo

1. Il progetto di riutilizzo deve prevedere almeno:

2. Analisi dei potenziali conflitti d'uso (rotte marittime, aree protette, patrimonio culturale archeologico subacqueo, etc.) e verifica di coerenza con il Piano di gestione di cui al decreto del Presidente del Consiglio dei ministri del 1° dicembre 2017;

3. Progetto di dismissione post-riutilizzo e recupero ambientale, comprensivo dell'eventuale opera per scopo diversi, della piattaforma e delle infrastrutture connesse;

4. Analisi del potenziale di produzione nel sito oggetto di interesse relativamente alla/alle funzione/i prescelte all'interno del progetto (ad esempio: itticultura, agricoltura, energia marina, etc.);

5. Scelta motivata della/delle funzione/funzioni da implementare nell'area di rispetto della piattaforma e/o da integrare nella piattaforma stessa;

6. Rappresentazione grafica completa delle opere previste dal progetto, evidenziate rispetto a quelle esistenti riutilizzate, con indicazione delle eventuali parti da rimuovere di quest'ultime da realizzarsi a carico del titolare della concessione mineraria;

7. Stima della produzione complessiva prevista dall'uso diverso proposto;

8. Analisi degli effetti ambientali in fase di realizzazione, esercizio e dismissione delle nuove installazioni/strutture, della piattaforma e infrastrutture connesse, con riferimento: alle eventuali modifiche delle condizioni meteomarine, della qualità delle acque, dei fondali e degli ecosistemi marini; alle risorse naturali, alla produzione e allo smaltimento dei rifiuti, alle emissioni e ad eventuali rischi di gravi incidenti; al patrimonio culturale archeologico subacqueo, al patrimonio culturale ed al paesaggio dei territori costieri prospicienti l'intervento, specie con riguardo al rapporto di inter-visibilità terra-mare;

9. Programma dei lavori, con indicazione delle tempistiche e delle modalità di svolgimento per garantire la sicurezza;

10. Analisi dei costi, divisi per categoria;

11. Analisi dell'impatto sociale ed economico del progetto su scala internazionale, nazionale e locale;

Art. 10.

Valutazione di impatto ambientale

1. Qualora il progetto di riutilizzo della piattaforma e delle strutture connesse in dismissione ricada nel campo di applicazione della disciplina di valutazione dell'impatto ambientale ai sensi della parte seconda del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, ovvero qualora la piattaforma e le infrastrutture connesse oggetto del progetto di riutilizzo siano state oggetto di una favorevole valutazione di compatibilità ambientale subordinata alla previsione che si procedesse al termine dell'esercizio alla dismissione ed al ripristino dei luoghi, il richiedente presenta, al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, contestualmente all'istanza di cui all'art. 8, comma 1, delle presenti Linee guida, la documentazione necessaria ai fini dell'espletamento delle procedure disciplinate al Titolo III della parte seconda del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152.

2. Per progetti di riutilizzo per i quali non è prevista la valutazione di impatto ambientale il progetto medesimo è sottoposto ad una valutazione preliminare al fine di individuare l'eventuale procedura ambientale da avviare ai sensi dell'art. 6, comma 9, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152.

Art. 11.

Autorizzazione unica del progetto di riutilizzo

1. L'autorizzazione unica del progetto di riutilizzo è rilasciata dalla amministrazione competente a seguito di un procedimento unico, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui agli articoli 14 e seguenti della legge 7 agosto 1990, n. 241 e successive modifiche ed integrazioni.

2. Nell'ambito del procedimento unico sono acquisiti i pareri delle amministrazioni interessate e l'esito della procedura di valutazione di impatto ambientale, laddove prevista, ovvero gli esiti della valutazione preliminare di cui all'art. 10, comma 2. Le amministrazioni che partecipano al procedimento unico di cui al comma 1 sono il Ministero dello sviluppo economico, il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, il Ministero dei beni e delle attività culturali, il Ministero delle infrastrutture e dei trasporti, il Ministero della difesa, il Ministero delle politiche agricole, alimentari e forestali. Partecipano inoltre il titolare della concessione mineraria e, ove previsto dalla normativa di settore, la regione, la provincia ed il comune interessati.

3. L'Amministrazione competente, prima del rilascio dell'autorizzazione unica, verifica l'esistenza di tutte le garanzie economiche di cui all'art. 8.

4. Il richiedente, ottenuta l'autorizzazione unica al riutilizzo di una piattaforma o infrastruttura connessa in dismissione deve richiedere nel termine stabilito nella stessa Autorizzazione unica la concessione demaniale marittima per l'occupazione e l'uso dell'area interessata per le finalità oggetto dell'autorizzazione.

5. Qualora nell'ambito del procedimento sia acquisito uno o più atti di dissenso considerati non superabili, l'amministrazione competente adotta la determinazione di conclusione negativa del procedimento che costituisce il rigetto della domanda e produce gli effetti della comunicazione di cui all'art. 10-bis della legge 7 agosto 1990, n. 241 e successive modificazioni ed integrazioni. L'amministrazione competente trasmette alle altre amministrazioni coinvolte le eventuali osservazioni presentate nel termine di cui al suddetto articolo. Dell'eventuale mancato accoglimento di tali osservazioni è data ragione nell'ulteriore determinazione di conclusione del procedimento.

6. Eventuali dissensi diversi da quelli del comma precedente sono gestiti dall'Amministrazione competente nei termini e nelle modalità previste dagli articoli 14-ter, 14-quater e 14-quinquies della legge 7 agosto 1990, n. 241 e successive modifiche ed integrazioni

Art. 12.

Cessazione attività mineraria

1. La Sezione UNMIG competente, previo sopralluogo congiunto con la Capitaneria di porto e l'amministrazione competente, verifica l'avvenuta rimozione delle parti di piattaforma od infrastruttura connessa eventualmente prevista dal progetto di riutilizzo autorizzato secondo l'art. 11, e redige l'attestazione di cessazione dell'attività mineraria e del relativo bene minerario.

Capo II Rimozione

Art. 13.

Progetto di rimozione

1. La società titolare della concessione presenta alla Sezione UNMIG competente per territorio, istanza per l'autorizzazione alla rimozione della piattaforma e delle infrastrutture connesse in dismissione allegando il progetto di rimozione in duplice copia entro dieci mesi:

- dalla pubblicazione dell'elenco delle piattaforme od infrastrutture connesse in dismissione che devono essere rimosse e non possono essere riutilizzate di cui all'art. 5, commi 3 e 4;
- dal termine di cui all'art. 8, comma 1, in assenza di istanze per il riutilizzo;
- dalla notifica della determinazione di conclusione del procedimento di cui all'art. 11, comma 5;

2. Il progetto di rimozione di una piattaforma e delle infrastrutture connesse in dismissione è predisposto dalla società titolare della concessione secondo le indicazioni ed i contenuti di cui all'allegato 2 delle presenti Linee guida.

3. La Sezione UNMIG trasmette copia del progetto di rimozione alla Capitaneria di porto competente per un parere relativo al rispetto degli obblighi legati al provvedimento di concessione demaniale della piattaforma od infrastruttura connessa.

Art. 14.

Valutazione ambientale del progetto di rimozione

1. I progetti di rimozione delle piattaforme e delle infrastrutture connesse sono soggetti ad una valutazione ambientale, secondo le modalità e le procedure esplicitate nei commi da 2 a 4 del presente articolo.

2. Il progetto di rimozione della piattaforma e delle infrastrutture connesse in dismissione, predisposto secondo i contenuti di cui all'allegato 3 delle presenti Linee guida, è trasmesso dalla società titolare al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare unitamente alla richiesta di valutazione preliminare di cui all'art. 6, comma 9, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, corredata dagli elementi informativi di cui al decreto direttoriale n. 239 del 3 agosto 2017 della Direzione generale per le valutazioni e le autorizzazioni ambientali del Ministero dell'ambiente e della

tutela del territorio e del mare recante «Contenuti della modulistica necessaria ai fini della presentazione delle liste di controllo di cui all'art. 6, comma 9, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, come modificato dall'art. 3 del decreto legislativo 16 giugno 2017, n. 104», al fine di verificare la necessità di sottoporre il progetto alle procedure di verifica di assoggettabilità a VIA ovvero di procedura di VIA, a norma degli articoli 19, 23 e 25 del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, ovvero a nessuna procedura.

3. Qualora il progetto di rimozione sia oggetto di specifica prescrizione contenuta nel provvedimento di valutazione dell'impatto ambientale relativo all'opera in dismissione, la documentazione acquisita e le valutazioni effettuate dal Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare ai sensi del precedente comma 1 sono considerate anche al fine della verifica di ottemperanza della prescrizione medesima, ai sensi dell'art. 28 del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152.

4. Qualora il progetto di rimozione sia oggetto di specifica prescrizione contenuta nel provvedimento di valutazione dell'impatto ambientale relativo all'opera in dismissione e sia stato già oggetto di una positiva verifica di ottemperanza da parte del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, gli adempimenti di cui al comma 2 sono espletati dalla società titolare solo qualora il progetto di dismissione risulti difforme da quello già esaminato e valutato dal Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare nell'ambito della verifica di ottemperanza della prescrizione. Nel caso in cui non siano state apportate modifiche, sei mesi prima dell'avvio dei lavori la società titolare fornisce al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare un'attestazione circa la rispondenza del progetto di dismissione presentato ai sensi dell'art. 13 delle presenti Linee guida a quello già oggetto di positiva verifica di ottemperanza della relativa prescrizione.

5. Se la procedura di valutazione di impatto ambientale relativa agli interventi ricompresi nella concessione di coltivazione nell'ambito della quale è previsto il progetto di rimozione di cui al comma 1, risulta essere stata svolta ai sensi della previgente legislazione in materia, che non prevedeva il concerto con il Ministero dei beni e delle attività culturali, il progetto di rimozione di cui al comma 3 è presentato allo stesso Ministero ai fini della relativa possibilità di presentare osservazioni in merito ai profili di competenza all'Autorità competente in sede statale prima delle relative determinazioni.

Art. 15.

Relazione sui grandi rischi

1. Il titolare della concessione redige la Relazione sui grandi rischi modificata per le operazioni di rimozione della piattaforma in dismissione ai sensi dell'art. 12, comma 5, del decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145. La relazione deve essere presentata al Comitato per la sicurezza delle operazioni a mare ed alla Sezione UNMIG competente per territorio per la valutazione e accettazione.

2. I lavori di rimozione non possono iniziare prima dell'accettazione da parte del Comitato della relazione sui grandi rischi di cui al comma 1.

Art. 16.

Autorizzazione del progetto di rimozione

1. L'autorizzazione alla rimozione di una piattaforma o infrastruttura connessa in dismissione è rilasciata dalla Sezione UNMIG competente, acquisito il parere della Capitaneria di porto, e comprende il previsto provvedimento di verifica di assoggettabilità a VIA o di VIA, ovvero le eventuali indicazioni in esito alla valutazione preliminare di cui al precedente art. 14, comma 2, e le prescrizioni inserite nel parere della Capitaneria di porto e nel provvedimento di accettazione della relazione sui grandi rischi.

2. Qualora il progetto di rimozione non venga assoggettato a valutazione di impatto ambientale non ricorrendone le condizioni ai sensi del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, la Sezione UNMIG competente, prima del rilascio dell'autorizzazione alla rimozione, acquisisce anche il parere della Soprintendenza archeologia, belle arti e paesaggio competente del Ministero dei beni e delle attività culturali, o del competente ufficio della Regione Siciliana, relativamente alla tutela del patrimonio culturale subacqueo e agli altri ambiti di competenza con riguardo alle infrastrutture connesse.

3. La Sezione UNMIG competente verifica l'esistenza di tutte le garanzie economiche da parte della società richiedente per coprire i costi di un eventuale incidente durante le attività di rimozione, commisurati a quelli derivanti dal più grave incidente nei diversi scenari ipotizzati in fase di studio ed analisi dei rischi.

Art. 17.

Relazione finale

1. Il titolare dell'autorizzazione rilasciata ai sensi dell'art. 16 trasmette alla Sezione UNMIG competente ed all'Agenzia per la Protezione dell'Ambiente territorialmente competente una relazione trimestrale durante l'esecuzione dei lavori di rimozione ed una relazione finale nel termine di sei mesi dagli stessi comprensiva dei risultati dei monitoraggi effettuati in attuazione del progetto di monitoraggio ambientale predisposto ai sensi dell'allegato 2, punto 1, lettera h e dell'allegato 3, punto 6.

2. Per lo svolgimento delle attività di monitoraggio il titolare può avvalersi, tramite apposti accordi, del supporto del Sistema nazionale a rete per la protezione dell'ambiente di cui alla legge 28 giugno 2016, n. 132.

3. Al termine dei lavori di dismissione è fatto obbligo, laddove necessario, sulla base degli esiti dei monitoraggi ambientali di cui al comma 1, procedere al ripristino ambientale dello stato dei luoghi interessati dai lavori di rimozione della piattaforma e delle infrastrutture connesse.

Art. 18.
Ripristino

1. La Sezione UNMIG competente, previo sopralluogo congiunto con la Capitaneria di porto competente, verifica la rimozione della piattaforma e delle infrastrutture in dismissione così come prevista dal progetto di rimozione autorizzato secondo l'art. 16, accerta la messa in sicurezza di tutta l'area, e redige l'attestazione di cessazione dell'attività mineraria.

ALLEGATO 1

Documentazione richiesta ai sensi dell'art. 8 delle presenti Linee guida

1. Ai fini della valutazione dei requisiti di ordine generale il richiedente con sede in Italia presenta:

2.a) dichiarazione di cui all'art. 46 del decreto del Presidente della Repubblica 28 dicembre 2000, n. 445, resa ai sensi della vigente normativa antimafia, che nei propri confronti non sussistono le cause di divieto, di decadenza o di sospensione previste dall'art. 67 del decreto legislativo 6 settembre 2011, n. 159 e successive modifiche ed integrazioni e di non essere a conoscenza dell'esistenza di tali cause nei confronti dei soggetti indicati nell'art. 85 del decreto legislativo 6 settembre 2011, n. 159 e successive modifiche ed integrazioni;

3.b) dichiarazione resa ai sensi degli articoli 38, 47, 76 del decreto del Presidente della Repubblica 28 dicembre 2000, n. 445, in cui si attesta di non essere oggetto di procedure concorsuali di qualsiasi genere: fallimento, liquidazione coatta amministrativa, ammissione in concordato;

4.c) copia autentica del documento che nomina i rappresentanti legali e i membri con cariche sociali, con allegato copia dei documenti di identità;

5.d) dichiarazione di cui all'art. 46 del decreto del Presidente della Repubblica 28 dicembre 2000, n. 445 dei dati relativi al/ai titolare/i effettivo/i, così come definito dall'art. 2 dell'allegato Tecnico del decreto legislativo 21 novembre 2007, n. 231, contenente, in adempimento degli obblighi previsti dall'art. 21 del medesimo decreto, per ognuno:

1) cognome;

2) nome;

3) luogo di nascita (Stato, Città, Provincia);

4) data di nascita;

5) luogo di residenza/domicilio (Stato, Città, Provincia, indirizzo);

6) codice fiscale (solo per i residenti in Italia);

7) attività lavorativa e settore economico in cui il titolare effettivo opera prevalentemente;

8) dichiarazione in cui si accerta di essere/non essere una persona politicamente esposta ai sensi dell'art. 1, comma 2, lettera dd), del decreto legislativo 21 novembre 2007, n. 231.

2. Ai fini della valutazione dei requisiti di ordine generale il richiedente con sede in uno Stato membro dell'Unione europea o in altro Stato presenta:

3.a) certificato equipollente al certificato camerale in corso di validità, che includa le seguenti informazioni relative al soggetto richiedente: denominazione, ragione sociale, sede legale, capitale sociale, partita IVA e/o codice fiscale o equivalente, sito internet, denominazione dell'eventuale gruppo di appartenenza, denominazione della eventuale società controllante, nominativo del titolare effettivo, nome e contatti del rappresentante legale e del soggetto incaricato dei rapporti con le autorità;

4.b) copia autentica aggiornata dello statuto e dell'atto costitutivo;

5.c) dichiarazioni di cui al comma 1, lettere b), c) e d).

6. Ai fini della valutazione della capacità economica e finanziaria, è presentata la seguente documentazione:

7.a) copia dei bilanci approvati degli ultimi tre anni del soggetto richiedente, ovvero i bilanci a far data dal momento della costituzione della società, per quelle costituite da meno di tre anni, con allegate le relazioni dell'organo amministrativo e del collegio dei revisori e dei sindaci sulla gestione della società. I bilanci devono essere sottoposti a procedura di revisione da parte di una società di revisione legale ai sensi del decreto legislativo 27 gennaio 2010, n. 39 o norme analoghe per società con sede in uno Stato membro dell'Unione europea o in altro Stato;

8.b) copia dei bilanci consolidati approvati degli ultimi tre anni del gruppo societario in cui è ricompreso il soggetto richiedente ovvero i bilanci consolidati a far data dal momento della costituzione della società, per quelle costituite da meno di tre anni, con allegate le relazioni dell'organo amministrativo e del collegio dei revisori e dei sindaci sulla gestione della società. I bilanci devono essere sottoposti a procedura di revisione da parte di una società di revisione legale ai sensi del decreto legislativo 27 gennaio 2010, n. 39 o norme analoghe per società con sede in uno Stato membro dell'Unione europea o in altro Stato;

9.c) copia dei bilanci approvati degli ultimi tre anni della società controllante e/o collegata che fornisce le garanzie e/o i finanziamenti e che annovera fra i propri soci il titolare effettivo della società richiedente, ovvero i bilanci

a far data dal momento della costituzione della società, per quelle costituite da meno di tre anni, con allegate le relazioni dell'organo amministrativo e del collegio dei revisori e dei sindaci sulla gestione della società. I bilanci devono essere sottoposti a procedura di revisione da parte di una società di revisione legale ai sensi del decreto legislativo 27 gennaio 2010, n. 39 o norme analoghe per società con sede in uno Stato membro dell'Unione europea o in altro Stato;

10. Ai fini della valutazione della capacità tecnica ed organizzativa, è presentata la seguente documentazione:

11. a) relazione con descrizione delle principali attività, con riferimento al progetto presentato, svolte in Italia o all'estero (nel caso di impresa di recente costituzione, possono essere forniti elementi relativi alla società controllante o al gruppo societario di appartenenza);

12. b) attestazione relativa alla struttura organizzativa ed alle risorse impiegate nelle attività descritte nella relazione di cui alla lettera precedente;

13. c) relazione che illustri le competenze tecniche acquisite nell'attività indicata in progetto con riferimento ai progetti realizzati;

14. d) qualsiasi altro documento che ritengano idoneo a dimostrare l'adeguatezza delle capacità tecniche.

5 Ai fini della valutazione della capacità tecnica ed organizzativa relativa alla salute, alla sicurezza, all'ambiente e alla gestione dei rischi, è richiesta la presentazione della seguente documentazione:

1. a) politiche ambientali dell'ente:

1) documentazione relativa al sistema di gestione ed esperienza in materia ambientale con specifico riferimento alla gestione delle responsabilità ambientali;

2) documentazione relativa alle politiche dell'ente in materia di sicurezza;

1. b) eventuali certificazioni in materia di salute, sicurezza e ambiente e gestione dei rischi;

2. c) modalità delle attività di supervisione sui contrattisti in materia di salute e sicurezza e ambiente.

ALLEGATO 2

Documentazione richiesta ai sensi dell'art. 13 delle presenti Linee guida

Il progetto di rimozione di una piattaforma e delle infrastrutture connesse, anche se previsto per sole parti delle stesse secondo il progetto di riutilizzo di cui all'art. 8, comma 1, contiene almeno i seguenti dati:

1. Informazioni di base:

1) schema generale delle installazioni incluse nel progetto di rimozione (piattaforme, strutture e condotte sottomarine);

2) risultato delle verifiche preliminari effettuate e documentazione aggiornata;

3) informazioni relative alla posizione, tipologia e stato di altre strutture non coinvolte dal progetto di rimozione ma che potranno essere indirettamente interessate durante lo svolgimento delle operazioni;

4) informazioni relative alle condizioni meteo-marine, profondità d'acqua e caratteristiche del fondale;

5) informazioni relative ad attività quali ad esempio la pesca, la navigazione ed altre attività commerciali eseguite nell'area in cui sono presenti le installazioni oggetto del progetto di rimozione;

6) ogni altra informazione di base ritenuta utile al progetto di rimozione.

1. Descrizione delle installazioni da dismettere incluse nel progetto di rimozione:

1) sottostrutture di installazioni fisse e flottanti (tipologia, configurazione, pesi e dimensioni);

2) sovrastrutture di installazioni fisse e flottanti (tipologia, configurazione, pesi e dimensioni);

3) sistemi e apparecchiature sottomarine (tipologia, dimensioni, materiali, dettagli sui pali di fondazione e altre informazioni riguardanti potenziali interazioni con altri sistemi e apparecchiature limitrofe);

4) lunghezze, diametri, tipo di rivestimento e tipologia di installazione delle condotte sottomarine rigide/flessibili;

5) dettagli relativi allo stato di interrimento delle condotte sottomarine, dei materassi o sacchi di cemento o altri sistemi utilizzati per la copertura e la protezione delle condotte medesime;

6) dettagli relativi ai sistemi che sono parte integrante delle installazioni sottomarine quali ad esempio collettori, valvole, clampe, ombelicali, cavi elettrici etc.;

7) informazioni relative alle indagini effettuate per verificare lo stato e le condizioni delle condotte sottomarine;

8) ogni altra informazione ritenuta utile per fornire ulteriori dettagli al Progetto di rimozione.

1. Ingegneria di dettaglio:

1) descrizione dell'opzione di rimozione individuata, sulla base di un'analisi multicriterio decisionale, del metodo di rimozione selezionato e del programma di riutilizzo, riciclo e smaltimento dei rifiuti predisposto;

- 2) descrizione della tipologia e delle categorie di rifiuti che dovranno essere gestiti durante lo svolgimento delle operazioni;
- 3) descrizione degli elementi o materiali che saranno eventualmente lasciati in situ al termine delle operazioni;
- 4) in caso di rimozione parziale della sottostruttura, dettagli relativi al battente libero d'acqua che sarà garantito al termine delle operazioni;
- 5) lavori preparatori;
- 6) lavori di rimozione;
 1. Costi stimati per la rimozione;
 2. Pianificazione delle operazioni con indicate le date di inizio e termine delle operazioni;
 3. Caratterizzazione dell'area interessata dal progetto di rimozione della piattaforma o infrastruttura connessa ed eventuale progetto di bonifica da concordare con l'Agenzia regionale protezione ambientale (ARPA) competente;
 4. Documentazione inerente la descrizione del patrimonio culturale archeologico subacqueo, nonché il patrimonio culturale ed il paesaggio delle aree costiere qualora interessate dalla esecuzione di opere di rimozione di infrastrutture connesse a terra e conseguente ripristino dei luoghi;
 5. Programma di Monitoraggio ambientale e post-rimozione;
 6. L'indicazione e descrizione dei lavori preparatori e di rimozione vera e propria.
7. I lavori preparatori per la rimozione di una piattaforma includono le seguenti attività da descrivere nel dettaglio:
 8. Pulizia e messa in sicurezza delle apparecchiature e delle linee comprensive anche dello spiazzamento dei fluidi residui ed il lavaggio;
 9. Marcatura delle linee di taglio e pulizia delle aree di taglio;
 10. Rimozione di eventuali detriti ed esecuzione scavo intorno ai pali di fondazione;
 11. Preparazione della sovrastruttura e della sottostruttura per le operazioni di rimozione;
 12. Verifiche preventive per la tutela del patrimonio culturale archeologico subacqueo.
13. I lavori di rimozione di una piattaforma includono le seguenti attività da descrivere nel dettaglio:
 14. Mezzi navali utilizzati e loro caratteristiche;
 15. Posizione e sistemi di taglio sottomarini e attrezzature utilizzate e monitoraggio delle operazioni;
 16. Descrizione, dimensione e peso di ogni parte rimossa;
 17. Descrizione dei lavori e loro sequenza;
 18. Attività previste a seguito delle verifiche preventive di cui alla lettera e) del punto 2.
 19. Il progetto per la rimozione di condotta sottomarina deve prevedere:
 20. Una indagine per la verifica dello stato della condotta sottomarina e dello stato del fondo marino al termine delle operazioni;
 21. Descrizione delle operazioni di pulizia/bonifica delle condotte sottomarine;
 22. Mezzi navali utilizzati sia per le operazioni di pulizia che per il recupero della condotta sottomarina;
 23. Attività previste a seguito delle verifiche preventive di cui alla lettera e) del punto 2.
 24. In caso di abbandono completo in situ della condotta sottomarina il progetto deve prevedere almeno:
 25. Una indagine per la verifica dello stato della condotta sottomarina;
 26. La descrizione delle operazioni di pulizia/bonifica delle condotte sottomarine;
 27. La disconnessione delle estremità della condotta da teste pozzo sottomarine e risers;
 28. Eventuale interrimento di tratti di condotta o loro protezione alternativa;
 29. Mezzi navali utilizzati;
 30. Attività previste a seguito delle verifiche preventive di cui alla lettera e) del punto 2.

ALLEGATO 3

Documentazione richiesta ai sensi dell'art. 14 delle presenti Linee guida

Il progetto di rimozione della piattaforma e delle strutture connesse in dismissione da trasmettere al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare unitamente alla richiesta di valutazione preliminare di cui all'art. 6, comma 9, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 contiene:

1. Descrizione del progetto di rimozione contenente una sintesi delle informazioni di cui all'allegato 2.
2. Descrizione dello stato attuale delle componenti ambientali interessate prima dell'avvio dei lavori preparatori e di rimozione, tra cui a titolo esemplificativo e non esaustivo:
 3. localizzazione e descrizione di aree marine protette, parchi nazionali, siti rete Natura 2000, aree interessate dal patrimonio culturale archeologico subacqueo, zone di tutela biologica, aree interessate da impianti di acquacoltura;
 4. aree naturali protette, siti Natura 2000, aree interessate da «Important Bird Area», zone umide di importanza internazionale, zone di tutela biologica e aree comunque soggette a tutela ambientale;
 5. patrimonio culturale e paesaggio delle aree costiere qualora interessate dalla dismissione e rimozione di infrastrutture connesse a terra;
 6. caratteristiche meteo-climatiche del paraggio;
 7. caratteristiche fisiche, chimiche della colonna d'acqua;
 8. caratteristiche del fondale marino (morfologia, batimetria) e dei sedimenti superficiali (caratteristiche fisiche, chimiche ed ecotossicologiche);
 9. principali biocenosi bentoniche (con verifica della presenza/distribuzione di habitat e specie di interesse conservazionistico), popolazioni ittiche demersali e aree di nursery con particolare riferimento a specie di interesse commerciale, mammiferi e rettili marini, e avifauna;
 10. principali attività socio-economiche (pesca, diporto, traffico marittimo) presenti in prossimità dell'area di rimozione della piattaforma e delle strutture collegate.
11. Individuazione e stima dei possibili impatti sulle componenti ambientali e sulle attività socio-economiche sia diretti che indiretti, secondari, cumulativi, transfrontalieri, a breve, medio e lungo termine, permanenti e temporanei positivi e negativi connessi ai lavori di rimozione della piattaforma e delle strutture collegate, tra cui a titolo esemplificativo e non esaustivo:
 12. Individuazione e descrizioni delle azioni di progetto che possono generare impatti significativi e negativi sull'ambiente (tra cui, a titolo esemplificativo e non esaustivo, rumore subacqueo, emissioni in atmosfera, scarichi idrici, movimentazione sedimenti marini, presenza mezzi navali, illuminazione notturna, sversamenti accidentali di sostanze inquinanti, trasporto materiale rimosso, utilizzo di risorse naturali, patrimonio culturale archeologico subacqueo, ecc.);
 13. Componenti ambientali interessate dalle azioni di progetto (Atmosfera, fondale marino, ambiente idrico, flora, fauna, ecosistemi marini, patrimonio culturale e paesaggio delle aree costiere, attività socio-economiche, ecc.);
14. Descrizione delle misure previste per evitare, mitigare e/o compensare gli impatti significativi e negativi sulle componenti ambientali interessate;
15. Descrizione delle pregresse attività di monitoraggio ambientale effettuate prima della realizzazione della piattaforma per la coltivazione di idrocarburi offshore e delle infrastrutture connesse e durante l'esercizio delle stesse;
16. Progetto di monitoraggio delle componenti ambientali redatto secondo gli indirizzi metodologici generali riportati nelle «Linee guida per la predisposizione del Progetto di monitoraggio ambientale (PMA) delle opere soggette a valutazione di impatto ambientale» predisposte dal Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare - Direzione generale per le valutazioni e le autorizzazioni ambientali, in collaborazione con il Ministero dei beni e delle attività culturali e l'Istituto superiore per la protezione e al ricerca ambientale;
17. Misure di salvaguardia ambientale previste in occasione di eventuali sversamenti accidentali di idrocarburi e di incidenti (possono essere utilizzate le informazioni di cui alla relazione sui grandi rischi modificata).

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 22

Decreto Ministeriale 19 febbraio 2019

Indirizzi per uniformare la conduzione dei procedimenti di valutazione di impatto ambientale e di autorizzazione integrata ambientale di competenza del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare relativi ad opere di prospezione geofisica, perforazione di pozzi ed altre opere a mare.

IL MINISTRO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE

VISTA la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi;

VISTO il decreto legislativo 30 marzo 2001, n.165, con particolare riferimento agli articoli 4, comma 1, 14 e 16;

VISTO il decreto legislativo 30 luglio 1999, n.300, ed in particolare l'art.36, comma 1;

VISTO il decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale, ed in particolare: gli articoli 7, comma 5, e l'art. 25, comma 2, che prevedono, rispettivamente, nell'ambito delle materie di rilievo statale, la competenza del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare per il rilascio della autorizzazione integrata ambientale, e del medesimo Ministro d'intesa con quello per i beni culturali per il rilascio della valutazione di impatto ambientale; gli articoli 4, comma 4, lettera c), 5, comma 1, lettera c), 29 .sexies, comma I e l'Allegato VII, alla Parte Seconda che individuano la necessità di valutare gli impatti ambientali complessivi e di garantire una elevata protezione dell'ambiente.. nel suo complesso; l'articolo 104, comma 5, che chiarisce che lo scarico in mare di acque di strato è una opzione residuale rispetto alla reiniezione delle stesse negli strati geologici profondi o alla gestione delle acque quali rifiuti liquidi; nonché gli articoli 22, comma 3, Lettera b), 29.sexies, comma 7 e 9.quinquies, e i punti 1, lettera b) e 5, lettera a), dell'Allegato VII, alla Parte Seconda che richiedono ai provvedimenti di valutazione di impatto ambientale e di autorizzazione integrata ambientale di disciplinare anche la dismissione e il ripristino dei luoghi;

VISTO il Decreto del Presidente della Repubblica 14 maggio 2007, n. 90 recante "Regolamento per il riordino degli organismi operanti presso il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, a norma dell'articolo 29 del decreto-legge 4 luglio 2006, n. 223, convertito, con modificazioni, dalla legge 4 agosto 2006, n. 248";

VISTO il Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri del 27 dicembre 1988, recante norme tecniche per la redazione degli studi di impatto ambientale e la formulazione del giudizio di compatibilità di cui all'art.6 L.8 luglio 1986, n. 349, adottate ai sensi dell'art.3 del D.P.C.M. 10 agosto 1988, n.377, che trova applicazione per tutti procedimenti avviati prima dell'entrata in vigore del Decreto legislativo 16 giugno 2017, n. 104 (in G.U. 06/07/2017, n.156);

VISTO il decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare del 7 febbraio 2007 (pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana il 15 marzo 2007) recante formati e modulistica per la presentazione delle domande di autorizzazione integrata ambientale statale;

VISTI i Decreti del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare 18/09/2007, n. 150 e del 13 dicembre 2017, n. 342, che disciplinano ratione temporis l'organizzazione e il funzionamento della Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale VIA e VAS;

VISTO il Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 10 luglio 2014 n. 142 recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, dell'Organismo indipendente di valutazione della performance e degli Uffici di diretta collaborazione" ed in particolare: - l'articolo 8, comma 1, che attribuisce alla Direzione generale per le valutazioni e le autorizzazioni ambientali le funzioni di competenza del Ministero in particolare nei seguenti ambiti: a) procedure di valutazione impatto ambientale e di valutazione ambientale strategica (VIA e VAS), curando i rapporti con le rispettive commissioni; b) autorizzazioni integrate ambientali; c) autorizzazioni alla movimentazione di fondali marini per attività ed opere sottoposte a VIA statale;

VISTO l'art. 20, che attribuisce all'Ufficio di Gabinetto il compito di assumere, "nel rispetto del principio di distinzione tra funzioni di indirizzo e compiti di gestione, ogni utile iniziativa per favorire il conseguimento degli obiettivi stabiliti dal Ministro";

VISTA la direttiva annuale sull'azione amministrativa del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare dell' 8 agosto 2018 laddove al punto "Priorità politica 6" si prefigge di "incrementare l'efficacia ed il lavoro tecnico sulle attività di autorizzazioni e valutazioni ambientale" affermando che "rafforzare le attività sulle valutazioni e autorizzazioni ambientali richiede anzitutto il concretizzarsi dei criteri di salvaguardia ambientale, secondo i migliori standard mondiali a tutela dell'ambiente e della salute...";

VISTO il Decreto Ministeriale del 16 dicembre 2015, n. 274, recante la direttiva per disciplinare la conduzione dei procedimenti AIA;

VISTO il Decreto Ministeriale 24 dicembre 2015, n. 308, recante indirizzi metodologici per la predisposizione dei quadri prescrittivi nei provvedimenti di valutazione ambientale di competenza statale;

VISTA la nota DVA-2012-8453 del 11 aprile 2012 con la quale la Direzione Generale competente, sentita la Direzione Generale competente in materia di autorizzazione allo scarico di acque risultanti dall'estrazione di idrocarburi, ha diramato indirizzi in merito alla gestione dei procedimenti di rilascio di autorizzazione integrata ambientale per gli impianti offshore;

VISTA la nota DVA-2013-13075 del 5 giugno 2013 con la quale la Direzione Generale competente in materia di autorizzazione integrata ambientale ha diramato indirizzi ai gestori riguardanti le modalità di presentazione delle istanze di modifica non sostanziale;

VISTA la nota prot. GAB-50421 del 14 novembre 2013 con cui il capo di Gabinetto pro-tempore ha restituito al Direttore Generale per le valutazioni ambientali taluni decreti di compatibilità ambientale sottoposti alla firma del Ministro in materia di progetti di prospezione e ricerca di idrocarburi nel Mare Adriatico;

VISTA la nota DVA-2014-35071 del 29 ottobre 2014 con la quale la Direzione Generale competente in materia ha diramato indirizzi in merito ai procedimenti di autorizzazione integrata ambientale avviati a seguito di una richiesta di applicazione di deroghe, la concessione delle quali la norma subordina ad una valutazione dell'autorità competente;

VISTA la nota GAB-24363 del 20 novembre 2014 con cui il vice capo di gabinetto pro-tempore ha restituito al Direttore generale per le valutazioni ambientali taluni decreti di compatibilità ambientale sottoposti alla firma del Ministro in materia di progetti di prospezione e ricerca di idrocarburi nel Mare Mediterraneo;

VISTI i pareri resi dalla Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale VIA e VAS n. 1258/2013, 1259/2013, 1402/2013 e 1669/2014 in materia di permessi di ricerca di idrocarburi;

CONSIDERATA la necessità che i provvedimenti di valutazione di impatto ambientale tengano conto dei potenziali impatti generati durante l'intera vita utile delle opere, nonché durante le fasi di realizzazione e durante le fasi di ripristino dei luoghi, al fine di rappresentare l'impatto cumulativo potenziale e consentire alle commissioni preposte di avere ogni elemento utile ai fini delle valutazioni di competenza;

CONSIDERATO che, in particolare per installazioni soggette agli obblighi di cui al Titolo III-bis della Parte Seconda, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, si ritiene necessario che i pareri di valutazione di impatto ambientale considerino, con l'accuratezza consentita al livello di progettazione previsto, tempi e impatti delle fasi di ripristino dei luoghi a cessazione delle attività;

CONSIDERATA la ricorrenza di casi in cui i pareri di valutazione di impatto ambientale rimandano l'acquisizione di elementi informativi potenzialmente rilevanti per la definizione di contenuti del provvedimento (quali indagini e valutazioni ante operam) ad una fase successiva all'emanazione del provvedimento stesso, anche se tali elementi potrebbero essere pertinenti al livello di progettazione su cui il parere è chiamato ad esprimersi;

CONSIDERATA la particolare potenziale criticità che le attività di prospezione geofisica e le opere per la coltivazione di giacimenti idrocarburi possono determinare, in particolare se effettuate in ambiente marino;

CONSIDERATO che nel corso degli ultimi anni sono state assunte determinazioni, indirizzi, pareri da parte degli organi competenti in materia di conduzione dei procedimenti di valutazione di impatto ambientale e di autorizzazione integrata ambientale di competenza del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare relativi ad opere di prospezione geofisica, perforazione di pozzi ed altre opere a mare rendendo necessario un atto di indirizzo al fine di uniformare le procedure, anche alla luce del parere CTV A n. 1669/2014 sopra richiamato;

CONSIDERATO che, a fronte di una gestione unitaria delle piattaforme destinate allo sfruttamento di un giacimento da parte della società concessionaria, è opportuno prevedere, anche in attuazione dell'articolo 29decies, comma 1, secondo periodo del D.lgs. 3 aprile 2006, n. 152, una analoga gestione unitaria delle attività di ispezione e controllo, nonché delle valutazioni istruttorie finalizzate al rilascio delle autorizzazioni;

CONSIDERATO che nelle valutazioni e analisi di compatibilità ambientale possono affiancarsi, accanto alle istruttorie tecniche, "complesse valutazioni che -nel bilanciare fra loro una pluralità di interessi pubblici quali la tutela dell'ambiente, il governo del territorio e lo sviluppo economico -assumono indubbiamente un particolare rilievo politico" (ex multis Corte Costituzionale n. 81/2013);

RITENUTO, per quanto sopra considerato, opportuno integrare le direttive e gli indirizzi già diramati fornendo alla competente direzione generale del Ministero ulteriori indirizzi: per le verifiche di procedibilità delle istanze di valutazione di impatto ambientale, nonché per l'efficace e coordinata conduzione dei procedimenti di competenza; riguardo alcuni aspetti che debbono opportunamente essere oggetto delle valutazioni con riferimento alle attività di prospezione geofisica, di perforazione di pozzi finalizzati a ricerca e coltivazione di idrocarburi, di messa in coltivazione di giacimenti; riguardo alcuni aspetti che debbono essere opportunamente considerati nella definizione delle autorizzazioni di installazioni in mare;

VISTA proposta in data 1° febbraio 2019, n. DVA/RIS/DG/2019/0001 della Direzione Generale per le Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali;

VISTO il parere dell'Ufficio Legislativo del 14 febbraio 2019, n.0003844/UDCM;

VISTA la nota dell'Ufficio di Gabinetto 15/02/2019, n.0003979/UDCM;

FATTE SALVE ED IMPREGIUDICATE le specifiche competenze tecniche ed amministrative degli uffici del Ministero e delle Commissioni istruttorie (Commissione tecnica per la verifica dell'impatto ambientale VIA-VAS e Commissione istruttoria per l'autorizzazione integrata ambientale-TTPC) istituite presso il Ministero;

EMANA
il seguente atto di indirizzo

Articolo 1

(Ambito di applicazione e finalità)

1. La presente direttiva detta indirizzi per garantire l'uniformità dei procedimenti di valutazione di impatto ambientale (VIA) e di rilascio, riesame, aggiornamento dei provvedimenti di autorizzazione integrata ambientale (AIA) per i quali il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare è l'Autorità Competente relativi ad opere di prospezione geofisica, perforazione di pozzi ed altre opere a mare.

Articolo 2

(Elementi necessari alla valutazione di progetti di prospezione geofisica)

1. Per quanto concerne la valutazione dell'impatto ambientale relativa ai progetti che prevedano la realizzazione di prospezioni geofisiche attraverso l'uso di air gun o esplosivo, di cui al punto 7.2, dell'Allegato II, alla Parte Seconda, del Decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, i relativi procedimenti devono essere svolti in presenza di progetti con grado di dettaglio tale da consentire di individuare con elevato grado di certezza tutti i possibili impatti derivanti dalla realizzazione delle attività in progetto.

2. Alla luce del comma 1, le condizioni ambientali e le prescrizioni che corredano il parere di compatibilità ambientale, qualora positivo, dovranno essere limitate, per quanto riguarda la fase ante operam, a quelle strettamente non pertinenti al livello di progettazione previsto (definitivo per le istanze presentate prima dell'entrata in vigore del D.Lgs. 104/2017, di fattibilità per le istanze presentate successivamente, esecutivo per gli scarichi a mare di acque di strato, ai sensi dell'articolo 104 del D.lgs. 152/06), e per questo non valutabili in fase di VIA (quali il cronoprogramma di realizzazione).

3. Il parere di compatibilità dovrà esprimersi in maniera definitiva su aspetti quali la compatibilità del tracciato e la adeguatezza delle procedure di prospezione e monitoraggio da impiegare, anche in conformità a quanto previsto dall'articolo 22, comma 3, lettera e), del D.Lgs 3 aprile 2006, n. 152.

Articolo 3

(Elementi necessari alla valutazione di progetti di perforazione e coltivazione)

1. Con riguardo alla valutazione dell'impatto ambientale relativa ai progetti che prevedano la perforazione di pozzi finalizzati alla ricerca e coltivazione o la messa in coltivazione di giacimenti di idrocarburi, di cui ai punti 7 e 7.1 dell'Allegato II alla Parte Seconda, del Decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, i relativi procedimenti devono essere svolti in presenza di progetti con grado di dettaglio tale da permettere di valutare anche gli impatti connessi alla dismissione delle opere ed al ripristino ambientale delle aree interessate, in conformità a quanto previsto dall'articolo 22, comma 3, lettera b), e dal punto 5, lettera a, dell'allegato VII, alla Parte Seconda, del Decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, nonché tenendo conto, se pertinenti, degli obblighi di ripristino di cui all'articolo 29-sexies, comma 9-quinquies, del medesimo decreto legislativo.

2. Per le finalità di cui al comma precedente, lo studio di impatto ambientale deve contenere uno specifico progetto relativo a dismissione e ripristino, individuando modalità, impatti e tempi di attuazione, nonché, in particolare per le attività di coltivazione, individuare con criteri oggettivi e verificabili il termine della vita utile di ciascun pozzo.

3. Nel caso in cui il progetto riguardi un potenziamento o estensione di coltivazione di un giacimento già in corso di sfruttamento, la valutazione deve considerare anche il complesso di tali opere di coltivazione del giacimento, sia al fine di individuare eventuali pozzi disponibili per la reiniezione, sia per configurare in maniera coordinata i controlli da porre in atto sugli impianti per la coltivazione dell'intero giacimento, nonché per aggiornare ove necessario le valutazioni già effettuate sugli impatti delle opere già valutate per effetto del nuovo progetto, in conformità allegato VII, alla Parte Seconda, del Decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152.

4. Poiché gli impatti dell'eventuale scarico di acque di strato devono essere valutati in sede di VIA con riferimento all'intera vita utile dell'opera, già nello studio di impatto ambientale devono essere presenti documentate evidenze, confermate da parte degli Uffici competenti, circa la effettiva disponibilità di pozzi per la reiniezione durante tutte le fasi di vita dell'opera. Ne consegue che in nessun caso la prima autorizzazione allo scarico potrà essere rinviata ad un momento successivo a quello del rilascio della VIA.

Articolo 4

(Scarichi a mare da installazioni offshore)

1. In considerazione delle specificità delle opere collocate interamente a mare (offshore), ed in particolare delle limitazioni in ordine alla possibilità di effettuare su di esse controlli non programmati, si raccomanda la necessità che gli scarichi delle acque in mare da autorizzare, quali ad esempio gli scarichi di acque di strato (casistica peraltro del tutto residuale) e gli scarichi di acque industriali, siano controllati attraverso sistemi di misura che garantiscano, ove tecnicamente possibile, monitoraggi fiscali in continuo dei parametri più significativi.

2. Nella casistica residuale in cui è autorizzato lo scarico in mare di acque di strato, in considerazione di quanto disposto dall'articolo 104, comma 5, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, e per dare ad esso piena attuazione, è necessario subordinare l'esercizio di tale scarico ad un controllo, con frequenza periodica da definire nel corso dell'istruttoria, finalizzato a aggiornare le previsioni inerenti l'effettiva permanenza della indisponibilità di pozzi non più produttivi e idonei all'iniezione o reiniezione di tali acque nelle unità geologiche profonde da cui sono state prelevate.

Art. 5
(Disposizioni finali)

1. La Direzione generale cui il presente atto di indirizzo è rivolto verifica che i pareri resi dalle competenti commissioni siano rispondenti ai criteri direttivi di cui al presente decreto, rimettendoli, in caso contrario, alla commissione per le valutazioni di competenza e le conseguenti integrazioni.

2. Il presente atto di indirizzo è pubblicato sul sito internet del Ministero. Entro un anno dalla pubblicazione, la competente Direzione generale del Ministero, sentite la Commissione tecnica per la verifica dell'impatto ambientale VIA-VAS e la Commissione istruttoria per l' AIA-IPPC, trasmette al Ministro, per il tramite dell'Ufficio di Gabinetto, una relazione circa l'applicazione del presente decreto, formulando eventuali proposte correttive o integrative.

Roma 19 febbraio 2019

Il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare: COSTA

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE

L'elenco delle istanze è pubblicato in formato elettronico sul sito web dell'UNMIG all'indirizzo:
<http://unmig.mise.gov.it>

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2019

CORZANO

BUIG: LVI-4 ARRIVO: 14/03/2012 AREA: 173,5 km2 FOGLI IGM: 46-47 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Exploenergy

FIORENZUOLA D'ARDA

BUIG: LII-8 ARRIVO: 31/07/2008 AREA: 535,2 km2 FOGLI IGM: 60-61-72-73 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

FONTANA VILLANELLA

BUIG: LVII-2 ARRIVO: 08/01/2013 AREA: 98,29 km2 FOGLI IGM: 163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

FONTE DELLA VIGNA

BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 56,1 km2 FOGLI IGM: 212-222 CALABRIA
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia

FONTEVIVO

BUIG: LX-1 ARRIVO: 19/12/2015 AREA: 411,4 km2 FOGLI IGM: 73 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Pengas Italiana

FORAPANE

BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 24,53 km2 FOGLI IGM: 163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

FRUSCI

BUIG: XLI-8 ARRIVO: 15/07/1997 AREA: 237,13 km2 FOGLI IGM: 187 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

GALLIA

BUIG: LVIII-1 ARRIVO: 20/12/2013 AREA: 135,6 km2 FOGLI IGM: 58 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

GROTTE DEL SALICE

BUIG: XLIV-3 ARRIVO: 01/02/2000 AREA: 118,14 km2 FOGLI IGM: 211 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia E&P

GUSSOLA

BUIG: LX-1 ARRIVO: 19/12/2015 AREA: 354,1 km2 FOGLI IGM: 61-62 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Pengas Italiana

IL CONVENTO

BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,8 km2 FOGLI IGM: 155 MOLISE
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi PUGLIA

IL PERITO

BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 91,39 km2 FOGLI IGM: 201 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

LA BICOCCA

BUIG: LVI-6 ARRIVO: 28/05/2012 AREA: 155,5 km2 FOGLI IGM: 175-187 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

LA CAPRIOLA

BUIG: LVI-5 ARRIVO: 02/04/2012 AREA: 188,1 km2 FOGLI IGM: 201 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

LA CERASA

BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 75,86 km2 FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia E&P

LA RISORTA

BUIG: XLIX-7 ARRIVO: 30/06/2005 AREA: 296,6 km2 FOGLI IGM: 65-77 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Northsun Italia VENETO

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2019

LA STEFANINA

BUIG: LVIII-11 ARRIVO: 29/10/2014 AREA: 139,72 km2 FOGLI IGM: 89 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

MASSERIA LA ROCCA

BUIG: XLII-1 ARRIVO: 22/12/1997 AREA: 13,06 km2 FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni
 RockHopper Italia
 Total E&P Italia

MONTE CAVALLO

BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 211,9 km2 FOGLI IGM: 199-210 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia E&P CAMPANIA

MONTE LI FOI

BUIG: LII-1 ARRIVO: 31/12/2007 AREA: 140,7 km2 FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

MURO LUCANO

BUIG: XL-12 ARRIVO: 27/11/1996 AREA: 111,9 km2 FOGLI IGM: 186-187 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration CAMPANIA

OLIVETO LUCANO

BUIG: XLII-11 ARRIVO: 08/10/1998 AREA: 188,23 km2 FOGLI IGM: 200 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia

PALAZZO SAN GERVASIO

BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 469,9 km2 FOGLI IGM: 187-188 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

PIETRA SPACCATA

BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 333,3 km2 FOGLI IGM: 162-173 CAMPANIA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

PIGNOLA

BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 54,83 km2 FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia E&P

POSTA DEL GIUDICE

BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 113,6 km2 FOGLI IGM: 163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

RENO CENTESE

BUIG: LVI-4 ARRIVO: 14/03/2012 AREA: 435,7 km2 FOGLI IGM: 75-76 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Exploenergy

ROCCA SUSELLA

BUIG: LVI-1 ARRIVO: 28/12/2011 AREA: 668,7 km2 FOGLI IGM: 70-71 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia PIEMONTE

S. GRATO

BUIG: LII-10 ARRIVO: 08/09/2008 AREA: 171,3 km2 FOGLI IGM: 46-59-60 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

S. VENERE

BUIG: L-7 ARRIVO: 22/06/2006 AREA: 73,12 km2 FOGLI IGM: 141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana
 Società Adriatica Idrocarburi

SAN BUONO

BUIG: LI-8 ARRIVO: 26/07/2007 AREA: 736,3 km2 FOGLI IGM: 147-148-153- ABRUZZO
 RICHIEDENTI: RockHopper Italia MOLISE

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2019

SAN FELE

BUIG: LII-2 ARRIVO: 02/01/2008 AREA: 142,9 km2 FOGLI IGM: 187 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

SAN PATRIZIO

BUIG: LV-1 ARRIVO: 30/12/2010 AREA: 205,8 km2 FOGLI IGM: 88 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

SAN ROCCO

BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 67,75 km2 FOGLI IGM: 148 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi

SANTA MARIA DEL PIANO

BUIG: -1 ARRIVO: 17/11/2018 AREA: 68,35 km2 FOGLI IGM: 73-85 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Pengas Italiana

SATRIANO DI LUCANIA

BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 22/09/2005 AREA: 104,3 km2 FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

SCIASCITIELLO

BUIG: LVII-2 ARRIVO: 08/01/2013 AREA: 90,21 km2 FOGLI IGM: 174-174 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

SERRA DEI GATTI

BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 121,8 km2 FOGLI IGM: 163-174 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Canoe Italia

SIGNORELLA

BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 82,11 km2 FOGLI IGM: 155-163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Vittorito Petroleum

SOLFARA MARE

BUIG: LII-12 ARRIVO: 27/11/2008 AREA: 337 km2 FOGLI IGM: 230 CALABRIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

TEMPA LA PETROSA

BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,1 km2 FOGLI IGM: 200-211 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia CALABRIA

TORRE DEL FERRO

BUIG: LVI-3 ARRIVO: 22/02/2012 AREA: 118 km2 FOGLI IGM: 221-222-229- CALABRIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

VILLA CARBONE

BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 68,12 km2 FOGLI IGM: 140-133 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Canoe Italia
 Gas Plus Italiana

VILLA MAZZAROSA

BUIG: L-4 ARRIVO: 31/03/2006 AREA: 13,4 km2 FOGLI IGM: 134-141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: RockHopper Italia

ZANZA

BUIG: LVII-12 ARRIVO: 05/11/2013 AREA: 4,89 km2 FOGLI IGM: 76 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC
 Petrorep Italiana

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

d 28 G.R.-AG

BUIG: LIII-4 ARRIVO: 25/03/2009 AREA: 456,5 km2 FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Edison E&P
 Eni

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2019

d 30 G.R.-NP

BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 279,7 km2 FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 33 G.R.-AG

BUIG: LIII-7 ARRIVO: 26/06/2009 AREA: 120,9 km2 FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Edison E&P
 Eni

d 60 F.R.-NP

BUIG: L-4 ARRIVO: 01/03/2006 AREA: 741,8 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 61 F.R.-NP

BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 720,6 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 65 F.R.-NP

BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 AREA: 729,3 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 66 F.R.-NP

BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 AREA: 711,6 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 67 F.R.-AG

BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 441,5 km2 FOGLI IIM: 920 ZONA F
 RICHIEDENTI: Eni

d 79 F.R.-EN

BUIG: LV-4 ARRIVO: 24/03/2011 AREA: 748,7 km2 FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

d 80 F.R.-GP

BUIG: LVII-9 ARRIVO: 27/08/2013 AREA: 744,8 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Global Petroleum Limited

d 81 F.R.-GP

BUIG: LVII-9 ARRIVO: 27/08/2013 AREA: 749,9 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Global Petroleum Limited

d 82 F.R.-GP

BUIG: LVII-9 ARRIVO: 27/08/2013 AREA: 745,7 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Global Petroleum Limited

d 83 F.R.-GP

BUIG: LVII-9 ARRIVO: 27/08/2013 AREA: 745,3 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Global Petroleum Limited

d 84 F.R.-EL

BUIG: LVII-9 ARRIVO: 28/08/2013 AREA: 729,2 km2 FOGLI IIM: 920 ZONA F
 RICHIEDENTI: Edison E&P

d 92 F.R.-EN

BUIG: LVIII-3 ARRIVO: 04/02/2014 AREA: 748,7 km2 FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

d 149 D.R.-NP

BUIG: L-10 ARRIVO: 01/09/2006 AREA: 264,4 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

d 171 A.R.-AG

BUIG: LVII-8 ARRIVO: 26/07/2013 AREA: 343,5 km2 FOGLI IIM: 923 ZONA A
 RICHIEDENTI: Eni

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2019

d 173 A.R.-AD

BUIG: LVII-12 ARRIVO: 21/11/2013 AREA: 430,8 km2 FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: Adriatic Oil Plc

d 363 C.R.-AX

BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 345,9 km2 FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Audax Energy ZONA G

d 503 B.R.-CS

BUIG: LI-5 ARRIVO: 26/04/2007 AREA: 82,61 km2 FOGLI IIM: 923 ZONA B
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

d 505 B.R.-EL

BUIG: LII-3 ARRIVO: 29/02/2008 AREA: 729,7 km2 FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

d 506 B.R.-EN

BUIG: LVIII-7 ARRIVO: 16/06/2014 AREA: 716,4 km2 FOGLI IIM: 923 ZONA B
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

d 507 B.R.-EN

BUIG: LVIII-7 ARRIVO: 16/06/2014 AREA: 744,6 km2 FOGLI IIM: 923 ZONA B
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

d 508 B.R.-EN

BUIG: LVIII-7 ARRIVO: 16/06/2014 AREA: 695,3 km2 FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

d 509 B.R.-EN

BUIG: LVIII-7 ARRIVO: 16/06/2014 AREA: 739,5 km2 FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

AGOSTA

BUIG: XLVII-1 ARRIVO: 01/09/2003 AREA: 26,93 km2 FOGLI IGM: 77-89 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: VALLI DI COMACCHIO

COLLE SANTO

BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 35,72 km2 FOGLI IGM: 146 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: CMI Energia PERMESSO: MONTE PALLANO
 Intergie

GRADIZZA

BUIG: LVIII-3 ARRIVO: 07/02/2014 AREA: 21,9 km2 FOGLI IGM: 76 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC PERMESSO: LA PROSPERA
 Petrorep Italiana

SELVA MALVEZZI

BUIG: -1 ARRIVO: 28/05/2018 AREA: 80,68 km2 FOGLI IGM: 88 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY PERMESSO: PODERE GALLINA

VALLE DEL MEZZANO

BUIG: -1 ARRIVO: 28/07/2017 AREA: 48,83 km2 FOGLI IGM: 77 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC PERMESSO: CORTE DEI SIGNORI

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE

d 2 G.C.-AG

BUIG: LIII-9 ARRIVO: 04/08/2009 AREA: 41,1 km2 FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Edison E&P PERMESSO: G.R 14.AG
 Eni

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2019

d 26 B.C.-AG

BUIG: XXXII-3 ARRIVO: 15/02/1988 AREA: 5,05 km2 FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: B.R137.AG

d 35 A.C.-AG

BUIG: XLI-4 ARRIVO: 03/03/1997 AREA: 144,17 km2 FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: Agip PERMESSO: A.R73.AX
 Stargas Italia
 Total Italia

d 40 A.C.-PY

BUIG: LIX-9 ARRIVO: 06/08/2015 AREA: 65,89 km2 FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY PERMESSO: A.R94.PY

ISTANZE DI RIATTRIBUZIONE DI GIACIMENTI MARGINALI

1 SAN GERVASIO RIATTRIBUZIONE A

BUIG: LVI-4 ARRIVO: 30/03/2012 AREA: 77,45 km2 FOGLI IGM: LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: R.T.I. tra Bonatti S.p.A. e Orion Energy

1 SAN GERVASIO RIATTRIBUZIONE B

BUIG: LVI-4 ARRIVO: 23/03/2012 AREA: 77,45 km2 FOGLI IGM: LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Sogemont

1 SAN GERVASIO RIATTRIBUZIONE C

BUIG: LVI-4 ARRIVO: 30/03/2012 AREA: 77,45 km2 FOGLI IGM: LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Independent Energy Solutions

TORRENTE VULGANO RIATTRIBUZIONE

BUIG: LIV-12 ARRIVO: 09/11/2010 AREA: 41,75 km2 FOGLI IGM: PUGLIA
 RICHIEDENTI: Canoe Italia

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO

BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 24,07 km2 FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: GSEI
 Retragas
 Storengy S.A.

POGGIOFIORITO STOCCAGGIO

BUIG: LI-11 ARRIVO: 26/10/2007 AREA: 10,18 km2 FOGLI IGM: 147 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana

SAN BENEDETTO STOCCAGGIO

BUIG: LI-10 ARRIVO: 14/09/2007 AREA: 15,07 km2 FOGLI IGM: 133 MARCHE
 RICHIEDENTI: Gas Plus Storage
 Gaz de France International - Acea

SINARCA STOCCAGGIO

BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 20,43 km2 FOGLI IGM: 154 MOLISE
 RICHIEDENTI: Edison Stoccaggio
 Gas Plus Italiana

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN SICILIA

In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma.
 I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

BIANCAVILLA

BUIG: LIII-7 ARRIVO: 12/06/2009 AREA: 74 km2 FOGLI IIM: 238 SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

CASE LA ROCCA

BUIG: LVII-5 ARRIVO: 03/04/2013 AREA: 80 km2 FOGLI IIM: 244 SICILIA
 RICHIEDENTI: Irmínio

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2019

CONTRADA GIARDINELLO

BUIG: LIV-2 ARRIVO: 04/01/2010 AREA: 380,4 km2 FOGLI IIM: 240 SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

COSTA DEL SOLE

BUIG: LIV-1 ARRIVO: 18/12/2009 AREA: 41,52 km2 FOGLI IIM: 272 SICILIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

ENNA

BUIG: XLI-8 ARRIVO: 04/07/1997 AREA: 467,5 km2 FOGLI IIM: 223 SICILIA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration

GOLD

BUIG: LII-11 ARRIVO: 17/10/2008 AREA: 748,82 km2 FOGLI IIM: 236 SICILIA
 RICHIEDENTI: F.M.G. Srl

LEBRINO

BUIG: XLIV-12 ARRIVO: 02/11/2000 AREA: 310 km2 FOGLI IIM: 230 SICILIA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration

MASSERIA FRISELLA

BUIG: LV-9 ARRIVO: 17/08/2011 AREA: 681,66 km2 FOGLI IIM: 258 SICILIA
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

PETRALIA SOPRANA

BUIG: LII-5 ARRIVO: 09/04/2008 AREA: 727,5 km2 FOGLI IIM: 235 SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

TORRENTE RIZZUTO

BUIG: LV-10 ARRIVO: 15/09/2011 AREA: 692,04 km2 FOGLI IIM: 243 SICILIA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN SICILIA

In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma.
 I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

BONINCONTRO

BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 32,3 km2 FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Petrex Italia

CINQUEVIE

BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 71 km2 FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

PIANO LUPO

BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 61,57 km2 FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE

5 ANGLONA

BUIG: LV-7 ARRIVO: 24/06/2011 AREA: 300 km2 FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Unione Comuni Anglona

ARLENA DI CASTRO

BUIG: LV-9 ARRIVO: 02/08/2011 AREA: 46,6 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Futuro Energia

BAGNI ODDINI

BUIG: LV-1 ARRIVO: 29/12/2010 AREA: 7,87 km2 FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: INI Fabi

BOCCEA

BUIG: LV-8 ARRIVO: 07/07/2011 AREA: 94,6 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Geothermics Italy

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2019

CAMPO GEOTERMICO EOLIANO

BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 102,4 km2 FOGLI IGM: 244 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CAMPO GEOTERMICO GERBINI

BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 165 km2 FOGLI IGM: 269 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CAMPO GEOTERMICO PANTELLERIA

BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 2,5 km2 FOGLI IGM: SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CAMPO GEOTERMICO SCIACCA

BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 460 km2 FOGLI IGM: 266 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CASALINO

BUIG: LVI-8 ARRIVO: 02/07/2012 AREA: 25,4 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Malalbergo S.r.l.

CASANOVA

BUIG: LX-3 ARRIVO: 01/02/2016 AREA: 35,07 km2 FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Sorgenia Geothermal

CASTRO

BUIG: LVI-8 ARRIVO: 16/07/2012 AREA: 20,3 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Malalbergo S.r.l.

CELLENO

BUIG: LVI-8 ARRIVO: 10/07/2012 AREA: 124,2 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Geoenergy

6 CENTENO

BUIG: LV-9 ARRIVO: 17/08/2011 AREA: 30,3 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Sorgenia Geothermal TOSCANA

COLLI ALBANI

BUIG: LVI-4 ARRIVO: 07/03/2012 AREA: 84,6 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle

CUGLIERI

BUIG: LII-11 ARRIVO: 28/10/2008 AREA: 121,7 km2 FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Exergia Toscana

FIUMICINO

BUIG: LV-1 ARRIVO: 13/12/2010 AREA: 75 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: ETA Tecnologie Avanzate

4 FORMELLO

BUIG: LIV-12 ARRIVO: 10/11/2010 AREA: 115,06 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

GARDA SUD

BUIG: LVI-1 ARRIVO: 21/12/2011 AREA: 115 km2 FOGLI IGM: LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Garda Uno

GROTTE DI CASTRO

BUIG: LV-6 ARRIVO: 03/05/2011 AREA: 72,12 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

LA PIANACCIA

BUIG: LX-3 ARRIVO: 01/02/2016 AREA: 32,63 km2 FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Sorgenia Geothermal

2 LA RICCIA

BUIG: LV-6 ARRIVO: 26/05/2011 AREA: 37 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2019

LAGO DI ALBANO

BUIG: LIV-12 ARRIVO: 22/11/2010 AREA: 145,39 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle

LAGO DI BOLSENA

BUIG: LV-1 ARRIVO: 07/12/2010 AREA: 156,23 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle UMBRIA

LAGO DI BRACCIANO

BUIG: LIV-12 ARRIVO: 08/11/2010 AREA: 70 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle

5 MARTIS

BUIG: LV-7 ARRIVO: 09/06/2011 AREA: 278,5 km2 FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

MOLETTA

BUIG: LV-7 ARRIVO: 21/06/2011 AREA: 15 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna

4 MONTE AGUZZO

BUIG: LV-2 ARRIVO: 28/01/2011 AREA: 140,5 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Steam

MONTE FUMAIOLO

BUIG: LVI-12 ARRIVO: 29/11/2012 AREA: 51,7 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Malalbergo S.r.l.

3 MONTEROSI

BUIG: LIV-12 ARRIVO: 10/11/2010 AREA: 158,17 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

6 PONTE RIGO

BUIG: LV-7 ARRIVO: 10/06/2011 AREA: 30 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna TOSCANA

S. MARIA DI SALA

BUIG: LVI-8 ARRIVO: 16/07/2012 AREA: 12,7 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Malalbergo S.r.l.

2 SABATINI SUD

BUIG: LV-6 ARRIVO: 16/05/2011 AREA: 56,3 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Steam

1 SACROFANO A

BUIG: LV-11 ARRIVO: 29/10/2011 AREA: 35 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Svolta Geotermica S.r.l.

1 SACROFANO B

BUIG: LVI-5 ARRIVO: 02/04/2012 AREA: 35 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

5 SEDINI

BUIG: LV-7 ARRIVO: 09/06/2011 AREA: 296,18 km2 FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

3 SUTRI

BUIG: LIV-12 ARRIVO: 20/11/2010 AREA: 101,9 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Steam

TUSCANIA

BUIG: LVI-1 ARRIVO: 19/12/2011 AREA: 71,2 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Futuro Energia

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2019

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

ABBADIA SAN SALVATORE

BUIG: -1 ARRIVO: AREA: 2,52 km2 FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Enel UNG

MILIA

BUIG: LVI-5 ARRIVO: 24/04/2012 AREA: 25,11 km2 FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Enel Green Power PERMESSO: MACCHIA AL TORO

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE FINALIZZATO ALLA SPERIMENTAZIONE DI IMPIANTI PILOTA

CASA DEL CORTO

BUIG: LV-12 ARRIVO: 25/11/2011 AREA: 5,04 km2 FOGLI IIM: 129 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Svolta Geotermica S.r.l.

CASTEL GIORGIO-TORRE ALFINA

BUIG: LV-8 ARRIVO: 19/07/2011 AREA: 22,71 km2 FOGLI IIM: 129-130 LAZIO
 RICHIEDENTI: ITW-LKW Geotermia Italia UMBRIA

CASTELNUOVO

BUIG: LVII-5 ARRIVO: 29/04/2013 AREA: 7,49 km2 FOGLI IIM: 119-120 TOSCANA
 RICHIEDENTI: RGT-Rete Geotermica Toscana

CORTOLLA

BUIG: LV-9 ARRIVO: 24/08/2011 AREA: 22,54 km2 FOGLI IIM: 112 TOSCANA
 RICHIEDENTI: R.T.I. Renewem - Co.Svi.G.

FORIO

BUIG: LVI-3 ARRIVO: 20/02/2012 AREA: 36,78 km2 FOGLI IIM: 183-184 CAMPANIA
 RICHIEDENTI: IschiaGeoTermia

LATERA

BUIG: LX-10 ARRIVO: 09/09/2016 AREA: 37,76 km2 FOGLI IIM: 136 LAZIO
 RICHIEDENTI: Latera Sviluppo

LUCIGNANO

BUIG: LV-9 ARRIVO: 24/08/2011 AREA: 15,02 km2 FOGLI IIM: 120 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Lucignano Pilot Project S.r.l.

MONTENERO

BUIG: LVI-3 ARRIVO: 27/02/2012 AREA: 30,19 km2 FOGLI IIM: 129 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Gesto Italia

SCARFOGLIO

BUIG: LVI-8 ARRIVO: 17/07/2012 AREA: 22,34 km2 FOGLI IIM: 184 CAMPANIA
 RICHIEDENTI: Geoelectric

SERRACONA

BUIG: LIX-12 ARRIVO: 10/11/2015 AREA: 15 km2 FOGLI IIM: 120 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Graziella Green Power

ISTANZE DI LICENZA DI ESPLORAZIONE PER LO STOCCAGGIO DI BISSIDO DI CARBONIO

SIBILLA

BUIG: LVI-3 ARRIVO: 03/02/2012 AREA: 218,14 km2 FOGLI IIM: 923 ZONA B
 RICHIEDENTI: Independent Gas Management

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/marzo/2019

ISTANZE DI RIATTRIBUZIONE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

1 STRANGOLAGALLI A

BUIG: LX-6 ARRIVO: 18/05/2016 AREA: 41,14 km2 FOGLI IIM: LAZIO
RICHIEDENTI: Canoe Italia

1 STRANGOLAGALLI B

BUIG: LX-7 ARRIVO: 07/06/2016 AREA: 41,14 km2 FOGLI IIM: LAZIO
RICHIEDENTI: Lumax Oil

1 STRANGOLAGALLI C

BUIG: LX-5 ARRIVO: 19/04/2016 AREA: 41,14 km2 FOGLI IIM: LAZIO
RICHIEDENTI: Pengas Italiana

ELENCO DEI TITOLI VIGENTI

L'elenco dei titoli vigenti è pubblicato in formato elettronico sul sito web dell'UNMIG all'indirizzo:
<http://unmig.mise.gov.it>

Anno 2019 – BUIG LXIII

Permessi di ricerca cancellati dall'elenco dei titoli vigenti nel corso dell'anno 2019.

Nessuno

Concessioni di coltivazione cancellate dall'elenco dei titoli nel corso dell'anno 2019.

1. TRESIGALLO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXIII n. 3

Anno 2018 – BUIG LXII

Permessi di ricerca cancellati dall'elenco dei titoli vigenti nel corso dell'anno 2018.

1. COLLE DELLA GUARDIA – Decreto di decadenza del titolare e cessazione del permesso di ricerca 29/12/2017 – BUIG Anno LXII n. 1
2. SCARPIZZOLO – Decreto di decadenza del titolare e cessazione del permesso di ricerca 29/12/2017 – BUIG Anno LXII n.1
3. COLFELICE – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 2
4. MONTE NEGRO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 2
5. MONTEMARCIANO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 2
6. PESCOENNATARO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 2
7. VILLA GIGLI – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 2
8. MOLINO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 3
9. OPERA - Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 3
10. TORRENTE NURE - Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 5
11. MONTELURO - Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 6
12. CROCETTA - Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 6
13. PANNOCCHIA – Scadenza naturale – BUIG Anno LXII n. 7
14. ZAPPOLINO – Scadenza naturale – BUIG Anno LXII n. 7
15. TOZZONA – DM di accettazione della rinuncia 7/12/2018 – BUIG Anno LXII n. 12
16. CARISIO – DM di decadenza 24/12/2018 – BUIG Anno LXII n. 12
17. CASALE COCCHI – DM di conferimento della concessione di coltivazione BAGNACAVALLO 7/12/2018 – BUIG Anno LXII n. 12

Concessioni di coltivazione cancellate dall'elenco dei titoli vigenti nel corso dell'anno 2018.

2. MACCHIA DI PIERNO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 3
3. MONTE VRECCIARO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 3
4. ALFONSINE – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 3
5. S. MARIA IMBARO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 3
6. D.C 3.AG – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 5

Anno 2017 – BUIG LXI

Permessi di ricerca cancellati dall'elenco dei titoli vigenti nel corso dell'anno 2017.

1. BOSCO – Scadenza naturale – BUIG Anno LXI n.12
2. BIBBIANO – Scadenza naturale – BUIG Anno LXI n.12
3. CASTELVERDE – Decreto ministeriale di decadenza del 3 luglio 2017 - BUIG Anno LXI n.7
4. COLLE DEI NIDI – Annullamento del decreto di conferimento a seguito sentenza del Consiglio di Stato del 7 giugno 2017 - BUIG Anno LXI n.11
5. DARDAGNOLA – Scadenza naturale – BUIG Anno LXI n.12
6. FAENZA – Scadenza naturale - BUIG Anno LXI n.12
7. MASSERIA MONTAROZZO – Decreto ministeriale di decadenza del 21 novembre 2017 - BUIG Anno LXI n.11
8. POSTA NUOVA – Scadenza naturale - BUIG Anno LXI n.11
9. RECANATI – Scadenza naturale - BUIG Anno LXI n.1
10. RONSECCO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXI n.11
11. SASSUOLO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXI n.12
12. SAN VINCENZO - Decreto di conferimento su area ridotta della concessione di coltivazione S. ALBERTO del 12 ottobre 2017 - BUIG Anno LXI n.10
13. TORRENTE ACQUA FREDDA – Scadenza naturale - BUIG Anno LXI n.12
14. TORRENTE LA VELLA - Scadenza naturale - BUIG Anno LXI n.12
15. TORRENTE PARMA – Scadenza naturale - BUIG Anno LXI n.12

Concessioni di coltivazione cancellate dall'elenco dei titoli vigenti nel corso dell'anno 2017.

1. COLABELLA – Decreto ministeriale di accettazione della rinuncia del 30 gennaio 2017 - BUIG Anno LXI n.11

INDICE DEI TITOLI MINERARI

Aggiornamento: 31/marzo/2019

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ABBADIA CERRETO	717
ALIANO	492
B	
BADILE	714
BELGIOIOSO	2107
BOSCONERO	2123
BUCCHIANICO	422
BUGIA	2100
C	
CADELBOSCO DI SOPRA	2112
CALCIO	2113
CARITA'	723
CASCINA ALBERTO	2130
CASCINA GRAZIOSA	2131
CIVITA	496
CODOGNO	517
CORANA	548
CORTE DEI SIGNORI	683
F	
FANTOZZA	2106
FIUME ANIENE	481
FIUME ARNONE	523
FOSSO VALDIENNA	437
G	
GRATTASSO	2111
J	
JOLANDA DI SAVOIA	688
L	
LA PROSPERA	691
LAGO DEL SALTO	482
M	
MELZO	2125
MONTALBANO	539
MONTE PALLANO	531
MONTOTONE	2122
MUTIGNANO	501
N	
NUSCO	2105
O	
ORTONA	524
P	
PODERE GALLINA	697
PONTE DEI GRILLI	699
PONTE DEL DIAVOLO	698
PORTOMAGGIORE	2114
S	
S. MARIA GORETTI	2129
SAN MARCO	525
SANTA CROCE	2110
SERRA S. BERNARDO	410
SETTECERRI	454
SORA	484
T	
TEANA	485
TEMPA MOLIANO	438
TORRE DEL MORO	2137

TRIGOLO	724
V	
VIGEVANO	460

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN SICILIA

DENOMINAZIONE	CODICE
C	
CASTRONUOVO	307
F	
FIUME TELLARO	302
FRIDDANI	305
P	
PASSO DI PIAZZA	304
PATERNO'	303
S	
SCICLI	308

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
A.R 78.RC	549
A.R 80.AG	566
A.R 81.FR	570
A.R 87.AG	625
A.R 91.EA	638
A.R 92.EA	639
A.R 93.EA	640
A.R 94.PY	2003
B	
B.R268.RG	671
B.R270.EL	2001
B.R271.EL	2002
B.R272.EL	2004
B.R273.EN	2006
C	
C.R146.NP	668
C.R149.NP	2132
D	
D.R 74.AP	2005
F	
F.R 39.NP	680
F.R 40.NP	681
F.R 41.GM	2135
F.R 42.GM	2136
F.R 43.GM	2138
F.R 44.GM	2139
F.R 45.GM	2140
G	
G.R 13.AG	657
G.R 14.AG	656
G.R 15.PU	667

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
AGLAVIZZA	939
B	
BAGNACAVALLO	943
BAGNOLO MELLA	905
BARIGAZZO	704
BOMBIANA	884
C	
CA' BELLAVISTA	712
CALCIANO	816
CANDELA	789
CANONICA	910
CAPO COLONNE	809
CAPPARUCCIA	933
CASA BALLEANI	731
CASA MAGGI	871
CASA TONETTO	941
CASCINA CASTELLO	934
CASTEGGIO	889
CAVIAGA	890
CIGNONE	891
COLLE DI LAURO	790
COLLE S. GIOVANNI	937
CORTEMAGGIORE	892
D	
DOSSO DEGLI ANGELI	902
F	
FILETTO	788
FIUME TENNA	800
FIUME TRESTE	810
FONTE SAN DAMIANO	848
FORNOVO DI TARO	881
G	
GAGGIANO	904
GAGGIOLA	713
GARAGUSO	783
GORGOGNONE	928
GRECCHIA	703
I	
IL SALICE	846
L	
LUCERA	885
M	
MACERATA	829
MAFALDA	828
MANARA	886
MANCHE DI CIMALIA	779
MASSERIA ACQUASALSA	798
MASSERIA GROTTAVECCHIA	849
MASSERIA MONACO	836
MASSERIA PETRILLI	868
MASSERIA VERTICCHIO	819
MASSERIA VIORANO	874
MASSIGNANO	877
MELANICO	821
MEZZOCOLLE	936
MIGLIANICO	930
MIRANDOLA	915
MISANO ADRIATICO	858
MOLINAZZO	718

MONTE CANTIERE	845
MONTE CASTELLANO	795
MONTE MORRONE	808
MONTE URANO	867
MONTE VERDESE	870
MONTEARDONE	878
MONTEGRANARO	875
MONTIGNANO	839
N	
NOVA SIRI SCALO	751
O	
ORSINO	834
OVANENGO	908
P	
PECORARO	843
PESSANO	911
PIETRAMALA	926
PIGAZZANO	837
POGGIO CASTIONE	749
POLICORO	859
POMPOSA	888
PONTETIDONE	894
PORTO CIVITANOVA	853
PORTO CORSINI TERRA	916
POZZA	711
Q	
QUARTO	931
R	
RAPAGNANO	938
RAVENNA TERRA	917
RECOLETA	927
RECOVATO	918
S	
S. ALBERTO	942
S. ANDREA	869
S. BENEDETTO DEL TRONTO	826
S. MARIA NUOVA	842
S. MAURO	864
S. TEODORO	857
SALGASTRI	707
SALSOMAGGIORE I	726
SALSOMAGGIORE II	725
SAN BASILE	854
SAN GERVASIO	906
SAN LORENZO	940
SAN MARCO	862
SAN POTITO	920
SANTERNO	924
SCANZANO	865
SEDIA D'ORLANDO	762
SERRA PIZZUTA	802
SETTALA	913
SETTEFINESTRE	841
SILLARO	935
SORESINA	897
SPLAMBERTO	914
STRANGOLAGALLI	785
T	
TEMPA ROSSA	823
TERTIVERI	804
TOMBOLO	850
TORRENTE CELONE	861
TORRENTE CIGNO	856
TORRENTE MENOCCHIA	796
TORRENTE VULGANO	805
TRIGNANO	709
V	
VAL D'AGRI	932
VALLE DEL ROVELLO	876
VESCOVATO	899
VETTA	706

VILLAFORTUNA-TRECATE	900
----------------------	-----

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN SICILIA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BRONTE - S.NICOLA	320
C	
CASE SCHILLACI	331
COMISO II	321
F	
FIUMETTO	322
G	
GAGLIANO	323
GELA	324
GIAURONE	325
I	
IRMINIO	326
L	
LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	327
N	
NOTO	330
R	
RAGUSA	328
ROCCA CAVALLO	329
S	
S. ANNA	333
SAMPERI	332

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
A.C. 1.AG	956
A.C. 2.AS	958
A.C. 3.AS	959
A.C. 5.AV	964
A.C. 6.AS	967
A.C. 7.AS	965
A.C. 8.ME	970
A.C. 9.AG	978
A.C. 10.AG	980
A.C. 11.AG	981
A.C. 12.AG	984
A.C. 13.AS	985
A.C. 14.AS	989
A.C. 15.AX	990
A.C. 16.AG	995
A.C. 17.AG	1000
A.C. 18.AG	1001
A.C. 19.PI	1004
A.C. 20.AG	1005
A.C. 21.AG	1006
A.C. 22.EA	1009
A.C. 23.EA	1010
A.C. 24.EA	1011
A.C. 25.EA	1012
A.C. 26.EA	1013
A.C. 27.EA	1014
A.C. 28.EA	1015
A.C. 29.EA	1016
A.C. 30.EA	1017

A.C. 31.EA	1018
A.C. 32.AG	1019
A.C. 33.AG	1021
A.C. 34.AG	1022
A.C. 35.AG	1023
A.C. 36.AG	1024
B	
B.C. 1.LF	954
B.C. 2.LF	957
B.C. 3.AS	961
B.C. 4.AS	962
B.C. 5.AS	966
B.C. 7.LF	968
B.C. 8.LF	971
B.C. 9.AS	973
B.C. 10.AS	977
B.C. 11.AS	979
B.C. 12.AS	988
B.C. 13.AS	986
B.C. 14.AS	987
B.C. 15.AV	993
B.C. 17.TO	996
B.C. 18.RI	997
B.C. 20.AS	1002
B.C. 21.AG	1007
B.C. 22.AG	1020
B.C. 23.AG	1025
C	
C.C. 1.AG	955
C.C. 3.AG	975
C.C. 6.EO	991
CERVIA MARE	952
D	
D.C. 1.AG	963
D.C. 2.AG	972
D.C. 4.AG	983
F	
F.C. 1.AG	998
F.C. 2.AG	1003
G	
G.C. 1.AG	1026
P	
PORTO CORSINI MARE	1008

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ALFONSINE STOCCAGGIO	2922
B	
BORDOLANO STOCCAGGIO	2923
BRUGHERIO STOCCAGGIO	2903
C	
CELLINO STOCCAGGIO	2794
COLLALTO STOCCAGGIO	2814
CORNEGLIANO STOCCAGGIO	2925
CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	2892
CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO	2926
F	
FIUME TRESTE STOCCAGGIO	2810
M	
MINERBIO STOCCAGGIO	2907
R	
RIPALTA STOCCAGGIO	2896

S	
SABBIONCELLO STOCCAGGIO	2921
SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCA	2924
SERGNANO STOCCAGGIO	2912
SETTALA STOCCAGGIO	2813

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BAGNOLO	375
BOCCHEGGIANO	352
C	
CAMPIGLIA D'ORCIA	400
CASTIGLIONE D'ORCIA	377
CELLERE	398
CINIGIANO	354
F	
FRANCIACORTA	351
G	
GUARDISTALLO	379
I	
IGIA RISORSE GEOTERMICHE	396
L	
LA GRASCETA	401
LA VEDUTA	399
LAGO DI VICO	389
LE CASCINELLE	374
M	
MALPAGA	405
MAZZOLLA	356
MENSANO	357
MONTALCINO	383
MONTE LABBRO	358
MONTE SANTA CROCE	370
MONTEBAMBOLI	367
MONTEGEMOLI	368
MONTORIO	388
MURCI	359
P	
PANTELLERIA	350
PERETA	382
PIANA DEL DIAVOLO	390
POGGIO MONTONE	362
POMONTE	387
R	
RIPA D'ORCIA	403
ROCCASTRADA	364
ROMA OVEST	366
S	
SAN GAVINO MONREALE	406
SARDARA	409
SCANSANO	394
T	
TOBIA	391
V	
VALLE DI SUIO	392

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BAGNORE	5
C	
CANNETO	21
CHIUSDINO	28
F	
FERRARA	15
L	
LARDERELLO	22
LUSTIGNANO	23
P	
PIANCASTAGNAIO	11
R	
RIO SECCO	12
T	
TRAVALE	26
V	
VALENTANO	32
VICENZA	17

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA

Leggi 11 gennaio 1957, n. 6, 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 46 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 14921,91 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	9	2.124,67
BASILICATA	6	910,68
CAMPANIA	2	802,90
EMILIA ROMAGNA	15	3.081,78
LAZIO	4	1.933,52
LOMBARDIA	11	2.878,86
MARCHE	3	360,44
MOLISE	2	647,56
PIEMONTE	5	1.656,25
VENETO	1	525,25

Nota:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più regioni sono conteggiati più volte, una per ciascuna regione mentre a ciascuna regione viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
410 SERRA S. BERNARDO Nota: Sospeso.	ENI (63,34) (r.u.) ROCKHOPPER ITALIA (22,89) TOTAL E&P ITALIA (13,77)	11/7/1994	Natura del provvedimento	Decorrenza	13/07/2013	268,56	BASILICATA (268,56)
		11/7/1994	Conferimento	11/7/1994	1 ^a proroga		
		6/3/1995	Trasferimento quota	9/1/1995	XXXVIII - 8		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XXXIX - 4		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		5/12/1996	Trasferimento quote	14/10/1996	XL - 7		
		28/8/1997	Trasferimento quota	1/7/1997	XLI - 1		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLI - 9		
		20/2/1998	Trasferimento quota	29/1/1998	XLII - 3		
		21/9/1998	Assunzione quota	24/7/1998	XLII - 3		
		5/2/1999	Trasferimento quota	30/10/1998	XLII - 10		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIII - 3		
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 4		
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLIV - 12		
		25/3/2002	Assunzione quota	7/11/2000	XLV - 5		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 4		
		14/6/2002	Sospensione decorrenza vigenza	11/7/2000	XLVI - 12		
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVI - 7		
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 8		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVII - 12		
30/6/2005	Determinazione scadenza vigenza	22/2/2005	XLVIII - 3				
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
30/8/2005	Proroga e riduzione	23/2/2005	XLIX - 7				
30/3/2007	Assunzione quota	15/1/2007	XLIX - 9				
17/12/2007	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LI - 4				
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 1				
9/7/2008	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 5				
9/7/2008	Trasferimento quote	4/2/2008	LII - 8				
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LII - 8				
23/2/2015	Modifica denominazione sociale	3/12/2014	LIV - 3				
30/5/2016	Nomina r.u.	4/5/2016	LIX - 2				
			LX - 5				

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
422 BUCCHIANICO Nota: L'area del permesso di ricerca è così ridotta in seguito al rilascio della concessione di coltivazione Miglianico. Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	25/7/1996	Natura del provvedimento	Decorrenza	25/07/2008	178,96	ABRUZZO (178,96)
		25/7/1996	Conferimento	25/7/1996	2 ^a proroga		
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XL - 8		
		27/2/2003	Riduzione area	19/4/2002	XLII - 3		
		27/2/2003	Proroga	25/2/2005	XLVII - 3		
		20/11/2007	Proroga	25/7/2005	LI - 12		
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	27/9/2007	LII - 8		
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3		
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016	LX - 11		

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
460 VIGEVANO Nota: Sospeso.	ENI (45) (r.u.) BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA (40) EDISON E&P (15)	30/1/1998 17/3/2000 17/10/2000 29/11/2000 18/5/2001 25/3/2002 25/3/2002 30/7/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Riduzione area Sospensione decorrenza vigenza Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1° periodo	01/01/2006	392,45	LOMBARDIA (371,26) PIEMONTE (21,19)
		30/7/2002 20/3/2003 25/6/2003 12/2/2004 12/10/2004 30/6/2005 1/8/2018	Determinazione scadenza vigenza Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza Intestazione quota Sospensione decorso temporale Cambio intestazione quota Trasferimento quote	30/7/2002 26/9/2003 9/4/2003 1/12/2003 19/1/2004 1/12/2004 1/7/2018	XLVI - 8 XLVII - 4 XLVII - 7 XLVIII - 3 XLVIII - 11 XLIX - 7 LXII - 7		
481 FIUME ANIENE Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998 11/2/1999 20/3/2000 29/5/2000 20/4/2001 27/1/2003 8/10/2003 4/10/2006 28/1/2010	Natura del provvedimento Conferimento Assunzione quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Approvazione programma lavori unitario Cambio intestazione quota Trasferimento quota Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza Sospensione decorso temporale	1° periodo	05/01/2008	911,02	LAZIO (689,64) ABRUZZO (221,38)
		21/9/1998 10/2/1999 20/3/2000 29/5/2000 20/4/2001 27/1/2003 8/10/2003 4/10/2006 28/1/2010	Natura del provvedimento Conferimento Assunzione quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Approvazione programma lavori unitario Cambio intestazione quota Trasferimento quota Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza Sospensione decorso temporale	21/9/1998 21/9/1998 1/1/2000 29/5/2000 1/10/2000 26/6/2002 29/5/2003 10/9/2006 11/8/2008	XLII - 10 XLIII - 3 XLIV - 4 XLIV - 6 XLV - 5 XLVII - 2 XLVII - 11 L - 11 LIV - 2		
482 LAGO DEL SALTO Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998 10/2/1999 20/3/2000 29/5/2000 20/4/2001 27/1/2003 8/10/2003 4/10/2006 28/1/2010	Natura del provvedimento Conferimento Assunzione quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Approvazione programma lavori unitario Cambio intestazione quota Trasferimento quota Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza Sospensione decorso temporale	1° periodo	05/01/2008	918,06	LAZIO (498,51) ABRUZZO (419,55)
		21/9/1998 10/2/1999 20/3/2000 29/5/2000 20/4/2001 27/1/2003 8/10/2003 4/10/2006 28/1/2010	Natura del provvedimento Conferimento Assunzione quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Approvazione programma lavori unitario Cambio intestazione quota Trasferimento quota Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza Sospensione decorso temporale	21/9/1998 21/9/1998 1/1/2000 29/5/2000 1/10/2000 26/6/2002 29/5/2003 10/9/2006 11/8/2008	XLII - 10 XLIII - 3 XLIV - 4 XLIV - 6 XLV - 5 XLVII - 2 XLVII - 11 L - 11 LIV - 2		

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SORA Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)				1° periodo	05/01/2008	895,5	LAZIO (476,41)
	21/9/1998	Natura del provvedimento	21/9/1998	XLII - 10				
	10/2/1999	Conferimento	21/2/1998	XLIII - 3				
	20/3/2000	Assunzione quote e nomina r.u.	1/1/2000	XLIV - 4				
	29/5/2000	Cambio intestazione quota	29/5/2000	XLV - 6				
		Approvazione programma lavori unitario						
	20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
	27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2				
	8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11				
	4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11				
28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	LIV - 2					

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TEANA Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (80) (r.u.)				1° periodo	23/09/2004	231,04	BASILICATA (231,04)
	ENI (20)							
	23/9/1998	Conferimento	23/9/1998	XLII - 10				
	4/12/1998	Rettifica	23/9/1998	XLIII - 1				
	10/3/1999	Cambio intestazione quota	23/9/1998	XLIII - 4				
	18/11/1999	Trasferimento quota	30/6/1999	XLIII - 12				
	19/10/2000	Assunzione quota	6/10/2000	XLIV - 11				
	5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
	16/4/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	3/12/2002	XLVII - 5				
	16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
	8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11				
	9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ALIANO Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (60) (r.u.)				1° periodo	06/11/2004	154,56	BASILICATA (154,56)
	ENI (40)							
	6/11/1998	Conferimento	6/11/1998	XLII - 12				
	3/8/1999	Trasferimento quota	7/4/1999	XLIII - 9				
	20/3/2000	Rettifica	6/11/1998	XLIV - 4				
	20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
	11/10/2000	Nomina r.u.	15/9/2000	XLV - 10				
	29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLV - 12				
	20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
	20/5/2001	Assunzione quota	6/2/2001	XLV - 6				
	26/3/2003	Assunzione quota	27/2/2003	XLVII - 4				
	16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
	8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11				
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3					

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

496 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
CIVITA Nota: Presentata istanza per realizzazione del pozzo esplorativo «SANTA LIBERATA 1 DIR» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9. Sospeso dal 12 febbraio 2006 al 13 dicembre 2011. Sospeso dal 27 dicembre 2012 al 10 dicembre 2013. Sospeso.	ROCKHOPPER CIVITA (100) (r.u.)	22/4/1999	Natura del provvedimento	Decorrenza	22/4/1999	276,57	ABRUZZO (270,21) MOLISE (6,36)
		21/3/2002	Conferimento		11/1/2002		
		20/11/2007	Trasferimento quota e nomina r.u.		22/4/2005		
		20/11/2007	Proroga		27/7/2007		
		19/6/2008	Assunzione quota		27/2/2008		
		9/7/2008	Trasferimento		12/2/2006		
		8/11/2012	Sospensione decorso temporale		8/11/2012		
		16/4/2013	Termine della sospensione del decorso temporale		27/12/2012		
		6/3/2014	Sospensione decorso temporale		10/12/2013		
		7/5/2014	Rettifica		6/3/2014		
		3/7/2014	Sospensione decorso temporale		12/12/2013		
		23/2/2015	Modifica denominazione sociale		20/10/2014		
		3/7/2015	Sospensione decorso temporale		7/9/2014		
		4/7/2016	Sospensione decorso temporale		7/3/2016		
		501 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	ENI (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	9/6/2000	Natura del provvedimento		
20/4/2001	Conferimento				1/10/2000		
18/9/2001	Cambio intestazione quota				29/6/2001		
12/1/2004	Trasferimento quota				25/6/2003		
12/2/2004	Nomina r.u.				1/1/2004		
20/7/2004	Cambio intestazione quota				18/5/2004		
20/11/2007	Cambio intestazione quota				9/6/2006		
4/5/2009	Proroga				18/12/2008		
9/2/2010	Sospensione decorso temporale				1/1/2010		
17/2/2012	Trasferimento quota				19/1/2012		
29/3/2012	Riduzione area				29/3/2012		
1/3/2013	Rettifica				1/3/2013		
21/11/2016	Cambio intestazione quota				1/10/2016		
	Cambio intestazione				LX - 11		

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

717	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	ABBADIA CERRETO	ENI (100) (r.u.)	21/6/2010	Conferimento	1° periodo	21/06/2016	91,82	LOMBARDIA (91,82)
	723							
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	CARITA'	APEENINE ENERGY (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
	Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione di «CASA TONETTO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 3.		9/7/2010	Conferimento	9/7/2010	LIV - 7		
	Presentata istanza di variazione del programma dei lavori pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 7.		29/11/2010	Trasferimento quota e nomina r.u.	28/10/2010	LIV - 12		
	Presentata istanza per realizzazione di un secondo pozzo esplorativo denominato «CASCINA DAGA I DIR» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 7.		15/4/2011	Rettifica	15/4/2011	LIV - 5		
			17/4/2013	Modifica denominazione sociale	28/12/2012	LVI - 4		
			9/7/2013	Modifica denominazione sociale	2/12/2011	LVII - 7		
			7/10/2014	Modifica denominazione sociale	22/5/2014	LVIII - 10		
			19/1/2015	Modifica programma lavori	19/1/2015	LIX - 1		
			22/10/2015	Cambio intestazione quota	29/7/2015	LIX - 10		
			26/10/2015	Riduzione area	14/7/2015	LIX - 10		
			3/5/2018	Proroga e approvazione programma lavori	9/7/2016	LXII - 5		
	724							
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	TRIGOLO	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
			8/9/2010	Conferimento	8/9/2010	LIV - 10		LOMBARDIA (161,8)
	2100							
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	BUGIA	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
	Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 7.		28/9/2010	Conferimento	28/9/2010	LIV - 10		
			15/4/2015	Sospensione decorso temporale	23/4/2014	LIX - 4		
			11/10/2016	Sospensione decorso temporale	24/10/2015	LX - 10		
			7/2/2018	Sospensione decorso temporale	1/1/2018	LXII - 2		
	2105							
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	NUSSO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (80) (r.u.) ITALMIN ENERGIA (20)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
			21/10/2010	Conferimento	21/10/2010	LIV - 11		
			25/2/2011	Rettifica	25/2/2011	LV - 3		
			30/7/2012	Trasferimento quota	14/6/2012	LVI - 8		
			1/10/2012	Nomina r.u.	1/10/2012	LVI - 10		
			29/7/2013	Cambio intestazione quota	15/7/2011	LVII - 8		
			13/12/2013	Sospensione decorso temporale	4/4/2013	LVII - 12		
			11/12/2014	Sospensione decorso temporale	4/10/2013	LVIII - 12		
			28/9/2015	Sospensione decorso temporale	4/4/2015	LIX - 9		

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

2106	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
	FANTOZZA	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	12/11/2010	Natura del provvedimento	12/11/2010	1° periodo	102,3	EMILIA ROMAGNA (102,3)	
			6/11/2015	Conferimento	23/4/2014				
			11/10/2016	Sospensione decorso temporale	16/7/2015				
			7/2/2018	Sospensione decorso temporale	1/1/2018				
	Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 7. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 6.								
2107	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
	BELGIOTOSO	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	22/11/2010	Natura del provvedimento	22/11/2010	1° periodo	322	LOMBARDIA (318,34)	
			20/6/2013	Conferimento	12/2/2013				
			17/1/2014	Sospensione decorso temporale	29/11/2013			EMILIA ROMAGNA (3,66)	
	Termine della sospensione del decorso temporale								
2110	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
	SANTA CROCE	IRMINIO (100) (r.u.)	16/12/2010	Natura del provvedimento	16/12/2010	1° periodo	745,6	MOLISE (641,2)	
			18/9/2014	Conferimento	5/12/2013				
			2/5/2017	Cambio intestazione quota	26/3/2016			CAMPANIA (104,4)	
				Sospensione decorso temporale					
2111	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
	GRATTASSASSO	PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	25/1/2011	Natura del provvedimento	25/1/2011	1° periodo	34,09	EMILIA ROMAGNA (34,09)	
			8/11/2013	Conferimento	24/6/2013				
			8/11/2013	Differimento termine inizio lavori	24/6/2013				
			17/12/2014	Sospensione decorso temporale	8/5/2014				
			22/7/2015	Sospensione decorso temporale	8/5/2015				
			27/7/2017	Sospensione decorso temporale	8/5/2016				
			22/3/2018	Sospensione decorso temporale	8/11/2017				
	Nota: Sospeso dal 23 giugno 2013 al 7 maggio 2014. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 5.								
2112	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
	CADELBOSCO DI SOPRA	PO VALLEY OPERATIONS PTY (85) (r.u.) PETROREP ITALIANA (15)	18/2/2011	Natura del provvedimento	18/2/2011	1° periodo	512,8	EMILIA ROMAGNA (512,8)	
			6/2/2013	Conferimento	10/12/2012				
			30/9/2013	Trasferimento quote	24/6/2013				
			17/12/2014	Sospensione decorso temporale	30/3/2014				
			22/7/2015	Sospensione decorso temporale	30/3/2015				
			2/8/2017	Sospensione decorso temporale	30/3/2016				
			22/3/2018	Sospensione decorso temporale	30/11/2017				
	Nota: Presentata istanza per realizzazione del pozzo esplorativo «ZINI 1» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 3.								

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

2113	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CALCIO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PENGAS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/3/2011 15/12/2017 5/11/2018 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 07/03/2017	AREA (km2) 539,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (539,4)
2114	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PORTOMAGGIORE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/3/2011 29/7/2013 11/10/2013 14/3/2017 1/10/2018 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quote Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/03/2017	AREA (km2) 378,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (378,5)
	Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 7.					
2122	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTOITONE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAC OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 9/7/2012 1/8/2015 Natura del provvedimento Conferimento Riduzione area	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 09/07/2018	AREA (km2) 203,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (203,3)
2123	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BOSCONERO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/3/2013 14/3/2017 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quote	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 15/03/2019	AREA (km2) 736,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (736,6)
2125	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MELZO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAC OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 12/6/2013 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 12/06/2019	AREA (km2) 182,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (182,8)
2129	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO S. MARIA GORETTI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/12/2013 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/12/2019	AREA (km2) 101,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (101,3)
	Nota: Presentata istanza di variazione del programma dei lavori pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 5.					

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
2130 CASCINA ALBERTO	SHELL ITALIA E&P (80) (r.u.)	14/7/2014	Conferimento	14/7/2014	14/07/2020	462,14	PIEMONTE (454,49)
	NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (20)	6/7/2015	Trasferimento quota e nomina r.u.	13/5/2015			LOMBARDIA (7,65)
2131 CASCINA GRAZIOSA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				
	ALEANNA ITALIA (100) (r.u.)	21/7/2014	Conferimento	21/7/2014	21/07/2020	592,5	PIEMONTE (379,2)
		14/3/2017	Cambio intestazione quote	19/3/2016			LOMBARDIA (213,3)
2137 TORRE DEL MORO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				
	PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	8/2/2017	Conferimento	8/2/2017	08/02/2023	111	EMILIA ROMAGNA (111)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2019

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 6 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 3761,68 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
SICILIA	6	3.761,68

Nota:
In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma. I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2019

302	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FIUME TELLARO Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PANTHER EUREKA (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/07/2010	AREA (km2) 741,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (741,2)
303	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PATERNO' Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (50) (r.u.) EDISON E&P (50)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 02/01/2021	AREA (km2) 734,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (734,8)
304	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PASSO DI PIAZZA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (km2) 804,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (804,87)
305	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FRIDDANI Nota: ex Morgantina.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (km2) 691,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (691,56)
307	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASTRONUOVO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON E&P (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 11/07/2019	AREA (km2) 693,25	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (693,25)
308	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SCICLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) IRMINIO (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (km2) 96	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (96)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO

Leggi 11 gennaio 1957, n. 6, 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 26 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 10703,33 Km²

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ZONA A	9	1.889,24
ZONA B	5	1.495,98
ZONA C	4	755,87
ZONA D	3	415,53
ZONA F	8	4.836,94
ZONA G	3	1.309,77

Nota:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più zone sono conteggiati più volte, una per ciascuna zona mentre a ciascuna zona viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

656	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	G.R. 14-AG	ENI (60) (r.u.) EDISON E&P (40)	8/11/1999	Natura del provvedimento	2 ^a proroga	21/05/2016	373,08	ZONA G (368,58) ZONA C (4,5)
	Nota: Sospeso dal 22 giugno 2010 al 31 dicembre 2012. Sospeso dal 19 marzo 2014 al 19 marzo 2016.		8/11/1999	Conferimento				
			23/4/2001	Trasferimento quote				
			25/3/2002	Trasferimento quota				
			25/3/2002	Trasferimento quota				
			19/9/2003	Approvazione programma lavori unitario				
			12/2/2004	Intestazione quota				
			30/6/2005	Cambio intestazione quota				
			2/11/2005	Approvazione programma lavori unitario				
			2/11/2005	Proroga e riduzione				
			27/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			12/11/2008	Proroga e riduzione				
			25/2/2011	Sospensione decorso temporale				
			5/8/2014	Sospensione decorso temporale				
			30/3/2015	Riduzione area				
			18/4/2018	Sospensione decorso temporale				
			1/8/2018	Trasferimento quote				
			8/11/2005	Proroga e riduzione				
			25/10/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			8/11/2008	Proroga e riduzione				
			25/2/2011	Sospensione decorso temporale				
			5/8/2014	Sospensione decorso temporale				
			31/10/2014	Riduzione area				
			19/3/2016	Sospensione decorso temporale				
			1/7/2018	Trasferimento quote				
			9/11/1999	Conferimento				
			20/4/2001	Trasferimento quote				
			25/3/2002	Trasferimento quota				
			25/3/2002	Trasferimento quota				
			19/9/2003	Approvazione programma lavori unitario				
			12/2/2004	Intestazione quota				
			30/6/2005	Cambio intestazione quota				
			31/10/2005	Approvazione programma lavori unitario				
			31/10/2005	Proroga e riduzione				
			30/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			12/11/2008	Proroga e riduzione				
			25/2/2011	Sospensione decorso temporale				
			5/8/2014	Sospensione decorso temporale				
			30/3/2015	Riduzione area				
			18/4/2018	Sospensione decorso temporale				
			1/8/2018	Trasferimento quote				
			9/11/1999	Conferimento				
			24/1/2001	Trasferimento quote				
			27/9/2001	Trasferimento quota				
			2/1/2002	Trasferimento quota				
			19/9/2003	Approvazione programma lavori unitario				
			1/12/2003	Intestazione quota				
			1/12/2004	Cambio intestazione quota				
			31/10/2005	Approvazione programma lavori unitario				
			9/11/2005	Proroga e riduzione				
			25/10/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			9/11/2008	Proroga e riduzione				
			25/2/2011	Sospensione decorso temporale				
			5/8/2014	Sospensione decorso temporale				
			31/10/2014	Riduzione area				
			19/3/2016	Sospensione decorso temporale				
			1/7/2018	Trasferimento quote				
			9/11/1999	Conferimento				
			24/1/2001	Trasferimento quote				
			27/9/2001	Trasferimento quota				
			2/1/2002	Trasferimento quota				
			19/9/2003	Approvazione programma lavori unitario				
			1/12/2003	Intestazione quota				
			1/12/2004	Cambio intestazione quota				
			31/10/2005	Approvazione programma lavori unitario				
			9/11/2005	Proroga e riduzione				
			25/10/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			9/11/2008	Proroga e riduzione				
			25/2/2011	Sospensione decorso temporale				
			5/8/2014	Sospensione decorso temporale				
			31/10/2014	Riduzione area				
			19/3/2016	Sospensione decorso temporale				
			1/7/2018	Trasferimento quote				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

667	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
	G.R. 15.PU	AUDAX ENERGY (100) (r.u.)	12/11/2002	Natura del provvedimento	12/11/2002	1° periodo	12/11/2008	657,19	ZONA G (657,19)	
			22/4/2003	Conferimento	28/3/2003					
			27/10/2004	Trasferimento	30/3/2004					
			6/8/2008	Trasferimento	28/7/2008					
			17/11/2008	Sospensione decorso temporale	2/7/2008					
	Nota: Sospeso.									
	668									
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	C.R146.NP	NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (100) (r.u.)	28/9/2004	Natura del provvedimento	28/9/2004	1° periodo	28/09/2010	620,31	ZONA C (620,31)	
			4/7/2006	Conferimento	28/9/2004					
			27/7/2010	Rettifica	24/5/2010					
				Sospensione decorso temporale						
	Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso.									
	671									
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	B. R268.RG	PETROCELTIC ITALIA (40) (r.u.) CYGAM ENERGY ITALIA (60)	24/3/2005	Natura del provvedimento	24/3/2005	1° periodo	06/12/2014	126,68	ZONA B (126,68)	
			11/4/2006	Conferimento	30/9/2005					
			6/11/2006	Cambio intestazione	5/4/2006					
			28/9/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/6/2009					
			28/1/2010	Cambio intestazione quota	4/1/2010					
			1/3/2011	Trasferimento r.u.	20/9/2011					
			20/9/2011	Sospensione decorso temporale	16/4/2010					
			13/3/2013	Sospensione decorso temporale	20/9/2011					
			31/3/2014	Cambio intestazione quota	13/11/2012					
			18/5/2015	Sospensione decorso temporale	16/4/2010					
			22/6/2016	Sospensione decorso temporale	31/1/2015					
			2/5/2017	Sospensione decorso temporale	31/1/2016					
			1/6/2018	Sospensione decorso temporale	1/1/2017					
				Sospensione decorso temporale	1/1/2018					
	Nota: Sospeso.									
	680									
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	F.R. 39.NP	NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (100) (r.u.)	21/6/2007	Natura del provvedimento	21/6/2007	1° periodo	06/03/2019	734,5	ZONA F (599,35) ZONA D (135,15)	
			28/6/2012	Conferimento	13/1/2012					
			15/2/2013	Sospensione decorso temporale	26/9/2012					
			11/10/2013	Sospensione decorso temporale	26/12/2012					
			29/5/2014	Sospensione decorso temporale	26/3/2013					
			3/9/2014	Sospensione decorso temporale	26/9/2013					
			7/7/2016	Sospensione decorso temporale	26/9/2013					
			16/1/2017	Sospensione decorso temporale	26/7/2014					
			1/10/2018	Sospensione decorso temporale	26/9/2016					
	Nota: Sospeso dal 13 gennaio 2012 al 26 settembre 2012. Sospeso dal 26 settembre 2012 al 26 dicembre 2012. Sospeso dal 26 dicembre 2012 al 26 marzo 2013. Sospeso dal 26 marzo 2013 al 26 settembre 2013. Sospeso dal 26 settembre 2013 al 26 settembre 2014.									

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

2005	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO D.R. 74.AP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 9/6/2014 12/10/2017 10/7/2018 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LXIII - 6 LXI - 10 LXII - 7	SCADENZA 09/06/2020	AREA (km2) 63,13	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA D (57,57) ZONA F (5,56)
2006	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO B.R273.EN	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/3/2015 14/3/2017 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quote	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIX - 3 LXI - 3	SCADENZA 18/03/2021	AREA (km2) 529,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA B (423,7) ZONA A (105,6)
2132	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO C.R149.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/7/2014 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LVIII - 7	SCADENZA 15/07/2020	AREA (km2) 101,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (101,87)
2135	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO F.R. 41.GM	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GLOBAL MED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/12/2016 29/12/2017 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LX - 12 LXII - 1	SCADENZA 15/12/2022	AREA (km2) 748,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA F (748,4)
2136	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO F.R. 42.GM	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GLOBAL MED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/12/2016 29/12/2017 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LX - 12 LXII - 1	SCADENZA 15/12/2022	AREA (km2) 748,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA F (748,6)
2138	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO F.R. 43.GM	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GLOBAL MED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/12/2018 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LXII - 12	SCADENZA 07/12/2024	AREA (km2) 729,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA F (729,5)
2139	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO F.R. 44.GM	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GLOBAL MED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/12/2018 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LXII - 12	SCADENZA 07/12/2024	AREA (km2) 744,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA F (744,6)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

2140

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GLOBAL MED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
F.R. 45.GM		7/12/2018	Conferimento	7/12/2018	LXII - 12	749,1	ZONA F (749,1)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

Leggi 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 115 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8012,19 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	7	341,78
BASILICATA	19	1.939,54
CALABRIA	3	103,21
EMILIA ROMAGNA	36	1.569,99
FRIULI VENEZIA GIULIA	1	0,99
LAZIO	1	41,14
LOMBARDIA	17	998,14
MARCHE	19	1.035,93
MOLISE	7	329,33
PIEMONTE	1	77,76
PUGLIA	12	1.092,89
TOSCANA	2	307,71
VENETO	2	167,83
ZONA A	1	5,95

Nota:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più regioni sono conteggiati più volte, una per ciascuna regione mentre a ciascuna regione viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
703 GRECCHIA	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)		12/10/1936	Conferimento	12/10/1936	12/10/2011	0,1627	EMILIA ROMAGNA (0,16)
	24/1/1953	Trasferimento	24/1/1953					
	1/8/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	III - 11				
	24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
	30/1/1967	Rinnovo	12/10/1966	XI - 4				
	18/3/1976	Trasferimento	18/3/1976	XX - 6				
	21/9/1987	Rinnovo	12/10/1986	XXXI - 11				
	20/6/1989	Rettifica	12/10/1986	XXXIII - 7				
	20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
	3/12/2008	Proroga	12/10/2006	LIII - 1				
	30/3/2015	Cambio intestazione	17/4/2014	LIX - 3				
704	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
BARIGAZZO	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTO MODENESE - S.I.A.M. (100) (r.u.)		Data	Natura del provvedimento				
	23/11/1936	Conferimento	23/11/1936		23/11/1936	22/11/2011	1,4321	EMILIA ROMAGNA (1,43)
	30/12/1959	Rinnovo	23/11/1956		23/11/1956			
	30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 3	13/2/1957			
	24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	IV - 3	23/8/1962			
	7/1/1977	Rinnovo	22/11/1976	VII - 9	22/11/1976			
	1/4/1994	Rinnovo	22/11/1991	XXI - 2	22/11/1991			
	20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XXXVIII - 5	1/1/1997			
				XLII - 9				
706	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
VETTA	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTO MODENESE - S.I.A.M. (100) (r.u.)		Data	Natura del provvedimento				
	28/4/1937	Conferimento	28/4/1937		28/4/1937	28/04/2012	1,6179	EMILIA ROMAGNA (1,62)
	25/3/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 6	13/2/1957			
	24/5/1963	Proroga	28/4/1957	VII - 9	28/4/1957			
	24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	20/3/1962	VII - 9	20/3/1962			
	11/8/1967	Rinnovo	27/4/1967	XI - 11	27/4/1967			
	3/3/1978	Rinnovo	28/4/1977	XXII - 4	28/4/1977			
	1/4/1994	Rinnovo	28/4/1992	XXXVIII - 5	28/4/1992			
	20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9	1/1/1997			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 8.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
790 COLLE DI LAURO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9.	EDISON E&P (62,42) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (25,08) ENI (12,5)	9/10/1972	Natura del provvedimento	Decorrenza	2ª proroga	33,6248	MOLISE (33,62)
		8/3/1978	Unificazione	9/10/1972			
		18/5/1979	Estensione titolarità	8/3/1978			
		25/5/1981	Cambio intestazione quota	27/11/1978			
		8/6/1985	Estensione titolarità	25/5/1981			
		7/8/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		8/7/1987	Proroga	13/9/1994			
		8/8/1991	Cambio intestazione quota	1/12/1986			
		12/5/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		18/9/2001	Trasferimento quota	1/10/2000			
		12/2/2004	Intestazione quota	29/6/2001			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		10/12/2009	Proroga	18/5/2004			
		28/2/2012	Rettificazione	13/9/2009			
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	28/2/2012			
		6/12/2017	Proroga	1/3/2013			
		1/8/2018	Trasferimento quote	13/9/2014			
				1/7/2018			
795 MONTE CASTELLANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7.	ENI (50) (r.u.) EDISON E&P (50)	31/10/1974	Natura del provvedimento	Decorrenza	1ª proroga	25	MARCHE (25)
		8/6/1985	Conferimento	30/6/1974			
		2/7/1986	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		8/8/1991	Modifica quota produzione	2/7/1986			
		12/5/1992	Trasferimento quota	1/7/1989			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		6/6/2006	Intestazione quota	1/12/2003			
		13/2/2007	Proroga	30/6/2004			
		9/2/2010	Rettificazione	6/6/2006			
		21/11/2016	Trasferimento quota	1/1/2010			
		1/8/2018	Cambio intestazione	1/10/2016			
			Trasferimento quote	1/7/2018			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

805	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE TORRENTE VULGANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 4.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/3/1977 16/6/1981 13/2/1998 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 04/03/2007	AREA (km2) 41,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PUGLIA (41,75)
808	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MONTE MORRONE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 10.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 1/9/1977 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004 1/3/2013 8/2/2017 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione quota Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga 01/09/2017	AREA (km2) 29,72	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (29,72)
809	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAPO COLONNE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 3/9/1977 13/2/1998 16/7/2008 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Proroga Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga 02/09/2017	AREA (km2) 64,68	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE CALABRIA (64,68)
810	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE FIUME TRESTE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1. Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 24/11/1977 8/7/1987 13/2/1998 4/4/2000 11/2/2002 11/2/2002 11/2/2002 29/7/2002 Natura del provvedimento Unificazione Proroga Cambio intestazione Modifica programma lavori Conferma Proroga Modifica programma lavori Rettifica	PERIODO DI VIGENZA 2° proroga 21/12/2005	AREA (km2) 115,5977	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (109,47) MOLISE (6,13)
816	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CALCIANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 25/1/1982 10/3/1988 18/12/1995 13/2/1998 Natura del provvedimento Conferimento Riduzione area Approvazione programma lavori Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 25/01/2012	AREA (km2) 65,26	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (65,26)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

819	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	MASSERIA VERTICCHIO	ENI (100) (r.u.)	1/7/1982	Natura del provvedimento	3 ^a proroga	10/02/2019	28,9	MOLISE (28,9)
			7/8/1985	Approvazione ampliamento programma lavori	XXVI - 11 XXIX - 9			
			3/6/1994	Proroga	XXXVIII - 7			
			3/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	XXXVIII - 7			
			28/11/1996	Modifica programma sviluppo	XL - 12			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			1/10/2008	Proroga	LII - 11			
			9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
			21/11/2016	Cambio intestazione	LX - 11			
			11/1/2018	Proroga e ripermestrazione	LXII - 1			
			11/1/2018	Approvazione nuovo programma lavori	LXII - 1			
			2/8/1983	Natura del provvedimento	XXVII - 12	17/12/1982	59,14	PUGLIA (45,83)
			25/7/1984	Conferimento	XXVIII - 11			
			25/7/1984	Cambio intestazione quota	XXVIII - 11			
			24/10/1986	Trasferimento quota	XXXI - 3	25/7/1984		
			20/1/1993	Assunzione quota	XXXVII - 11	24/10/1986		
			9/5/1996	Trasferimento	XL - 6	4/3/1992		
			12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3	1/3/1996		
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8	1/1/2004		
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	LVI - 3	18/5/2004		
						1/3/2013		
			22/3/1984	Natura del provvedimento	XXVIII - 9	4/4/1983	69,05	BASILICATA (69,05)
			8/6/1985	Conferimento	XXIX - 10	1/1/1985		
			8/8/1991	Cambio intestazione quota	XXXVI - 6	1/7/1989		
			12/5/1992	Trasferimento quota	XXXVI - 11	19/6/1991		
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10	1/8/1992		
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10	4/11/1992		
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3	1/1/1998		
			7/12/1999	Cambio intestazione quota	XLIV - 1	7/12/1999		
			12/2/2004	Modifica programma sviluppo	XLVIII - 3	1/12/2003		
			1/8/2018	Intestazione quota	LXII - 7	1/7/2018		
				Trasferimento quote				
			22/3/1984	Natura del provvedimento	XXVIII - 9	4/4/1983	69,05	BASILICATA (69,05)
			8/6/1985	Conferimento	XXIX - 10	1/1/1985		
			8/8/1991	Cambio intestazione quota	XXXVI - 6	1/7/1989		
			12/5/1992	Trasferimento quota	XXXVI - 11	19/6/1991		
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10	1/8/1992		
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10	4/11/1992		
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3	1/1/1998		
			7/12/1999	Cambio intestazione quota	XLIV - 1	7/12/1999		
			12/2/2004	Modifica programma sviluppo	XLVIII - 3	1/12/2003		
			1/8/2018	Intestazione quota	LXII - 7	1/7/2018		
				Trasferimento quote				

821

821	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	MELANICO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/8/1983	Natura del provvedimento	1 ^o periodo	17/12/2012	59,14	PUGLIA (45,83)
			25/7/1984	Conferimento	XXVII - 12			
			25/7/1984	Cambio intestazione quota	XXVIII - 11			
			24/10/1986	Trasferimento quota	XXXI - 3	25/7/1984		
			20/1/1993	Assunzione quota	XXXVII - 11	24/10/1986		
			9/5/1996	Trasferimento	XL - 6	4/3/1992		
			12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3	1/3/1996		
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8	1/1/2004		
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	LVI - 3	18/5/2004		
						1/3/2013		

823

823	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	TEMPA ROSSA	ENI (70) (r.u.) EDISON E&P (30)	22/3/1984	Natura del provvedimento	1 ^o periodo	04/04/2013	69,05	BASILICATA (69,05)
			8/6/1985	Conferimento	XXVIII - 9			
			8/8/1991	Cambio intestazione quota	XXIX - 10	1/1/1985		
			12/5/1992	Trasferimento quota	XXXVI - 6	1/7/1989		
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11	19/6/1991		
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10	1/8/1992		
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10	4/11/1992		
			7/12/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 3	1/1/1998		
			12/2/2004	Modifica programma sviluppo	XLIV - 1	7/12/1999		
			1/8/2018	Intestazione quota	XLVIII - 3	1/12/2003		
				Trasferimento quote	LXII - 7	1/7/2018		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
829 MACERATA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	22/4/1985	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	12/08/2014	217,91	MARCHE (217,91)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9.	29/6/1990	Conferimento	12/8/1984	XXX - 10			
		15/6/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	29/6/1990	XXXIV - 12			
		8/5/1996	Modifica programma lavori	15/6/1995	XXXIX - 7			
		9/5/1996	Cambio intestazione	8/5/1996	XL - 6			
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6			
		20/7/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3			
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8			
				1/3/2013	LVII - 3			
834								
ORSINO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	7/8/1985	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	02/12/2014	144,89	BASILICATA (144,89)
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1.	29/6/1990	Conferimento	2/12/1984	XXX - 2			
		20/1/1993	Modifica programma lavori	29/6/1990	XXXV - 2			
		17/6/1994	Modifica programma lavori	4/3/1992	XXXVII - 11			
		9/5/1996	Cambio intestazione	17/6/1994	XXXVIII - 8			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6			
		20/7/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3			
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8			
				1/3/2013	LVII - 3			
836								
MASSERIA MONACO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1986	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	08/07/2016	35,93	BASILICATA (35,93)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 7.	8/8/1991	Conferimento	8/7/1986	XXX - 8			
		12/5/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989	XXXVI - 6			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11			
		1/12/1994	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10			
			Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10			
			Integrazione nuovo programma di esplorazione	1/12/1994	XXXIX - 1			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3			
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

856

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
TORRENTE CIGNO	CANOEL ITALIA (45) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (55)	25/1/1990	Conferimento	7/3/1989	1° periodo	154,44	MOLISE (154,44)
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXIV - 6		
		6/8/1993	Trasferimento quota	7/6/1991	XXXVI - 11		
		6/8/1993	Trasferimento quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		6/8/1993	Approvazione nuovo programma lavori	6/8/1993	XXXVII - 10		
		10/3/1994	Assunzione quota	26/11/1993	XXXVIII - 4		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	23/1/1996	XL - 7		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7		
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5		
1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3				
28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013	LVII - 6				

857

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
S. TEODORO	CANOEL ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	5/9/1989	1° periodo	59,25	BASILICATA (59,25)
		30/9/1990	Trasferimento quota	30/9/1990	XXXIV - 12		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		7/12/1999	Trasferimento quota	28/9/1999	XLIV - 1		
		8/3/2000	Trasferimento quota	4/2/2000	XLIV - 4		
		17/11/2000	Trasferimento quota	10/8/2000	XLIV - 12		
		17/11/2000	Trasferimento quota e nomina r.u.	4/10/2000	XLIV - 12		
		19/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2001	XLV - 11		
8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11				
3/12/2004	Trasferimento quota	2/3/2004	XLIX - 1				
30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7				
16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5				
28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013	LVII - 6				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
858 MISANO ADRIATICO	CANOEL ITALIA (100) (r.u.)	20/6/1990	Natura del provvedimento	Decorrenza	20/06/2020	75,31	EMILIA ROMAGNA (74,11)
		9/5/1996	Conferimento	20/6/1990	1° periodo		MARCHE (1,2)
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		7/2/2001	Trasferimento quota	11/2/2000			
		7/2/2001	Nomina r.u.	18/10/2000			
		7/2/2001	Trasferimento quota	18/10/2000			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		26/6/2003	Trasferimento quota	27/3/2003			
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003			
		2/3/2005	Trasferimento quota	28/12/2004			
		30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005			
		16/4/2008	Intestazione	12/2/2008			
		28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013			
859							
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
POLICORO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	164	BASILICATA (155,47)
		30/9/1990	Conferimento	30/9/1990			
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996			
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996			
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004			
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013			
861							
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
TORRENTE CELONE	ROCKHOPPER ITALIA (50) (r.u.) EDISON E&P (50)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	79,8	PUGLIA (79,8)
		5/4/1991	Conferimento	5/4/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008			
		23/2/2015	Modifica denominazione sociale	3/12/2014			
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

862

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
SAN MARCO	EDISON E&P (100) (r.u.)	9/7/1991	Natura del provvedimento Conferimento	9/7/1991	09/07/2021	91,7	MARCHE (91,7)
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/12/2003			
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018			

864

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
S. MAURO	GAS PLUS ITALIANA (77) (r.u.)	9/8/1991	Natura del provvedimento Conferimento	9/2/1990			
	CANOEL ITALIA (18)	9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
	PETROREP ITALIANA (5)	14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		11/9/1997	Modifica programma sviluppo	11/9/1997			
		1/4/1999	Approvazione programma lavori	1/4/1999			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		18/9/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	29/6/2001			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008			
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013			
		28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
865 SCANZANO	ROCKHOPPER ITALIA (100) (r.u.)	13/12/1991	Natura del provvedimento Conferimento	13/12/1991	13/12/2021	70,79	BASILICATA (70,79)
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		19/3/1997	Modifica programma sviluppo	19/3/1997			
		9/5/2001	Trasferimento quota	14/9/2000			
		30/10/2001	Trasferimento quota	2/7/2001			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002			
		21/3/2005	Trasferimento quota	17/12/2004			
		30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005			
		16/4/2008	Intestazione	12/2/2008			
		23/2/2015	Modifica denominazione sociale	3/12/2014			
867 MONTE URANO	EDISON E&P (40) (r.u.) ENI (60)	30/3/1992	Natura del provvedimento Conferimento	26/10/1989	1° periodo	37,35	MARCHE (37,35)
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		5/7/1994	Modifica programma lavori	5/7/1994			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		17/4/2009	Riduzione area	7/10/2008			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016			
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE				
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza	BUIG		
868 MASSERIA PETRILLI	CANOEL ITALIA (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	21/5/1992	Conferimento	19/5/1990	XXXVI - 11	118,28	PUGLIA (118,28)				
		4/3/1994	Trasferimento quota	1/9/1993	XXXVIII - 4						
		4/3/1994	Ampliamento	4/3/1994	XXXVIII - 4						
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6						
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7						
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7						
		9/5/2001	Trasferimento quota	14/9/2000	XLV - 6						
		30/10/2001	Trasferimento quota	2/7/2001	XLV - 11						
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12						
		4/4/2003	Assunzione quota	26/11/2002	XLVII - 5						
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3						
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8						
		8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11						
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7						
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5						
1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3								
28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013	LVII - 6								
869 S. ANDREA	CANOEL ITALIA (40) (r.u.) EDISON E&P (50) PETROREP ITALIANA (10)	8/8/1992	Conferimento	8/8/1992	XXXVI - 12	164,32	VENETO (163,33)				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10						
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10						
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7						
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7						
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12						
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3						
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7						
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5						
		28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013	LVII - 6						
		1/8/2018	Trasferimento quota	1/7/2018	LXII - 7						
											FRIULI VENEZIA GIULIA (0,9)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

890	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAVIAGA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 21/10/2003 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga	SCADENZA 01/01/2012	AREA (km2) 113,87	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (113,87)
891	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CIGNONE Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 6/11/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 135,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (135,59)
892	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CORTEMAGGIORE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 15/10/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 146,03	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (144,72) LOMBARDIA (1,31)
894	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PONTETIDONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 1/6/1998 12/2/2004 20/7/2004 1/3/2013 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 58,35	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,72) LOMBARDIA (2,63)
897	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SORESINA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 84,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,82)
899	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VESCOVATO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SOCIETÀ PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 8/5/2002 8/5/2002 21/5/2008 9/2/2010 28/3/2017 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga Approvazione programma lavori Proroga Trasferimento Proroga e riduzione	PERIODO DI VIGENZA 3 ^a proroga	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 14,56	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (14,56)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

911	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PESSANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998	Natura del provvedimento Attribuzione				
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.								
913	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SETTALA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		SOCIETÀ PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 15/10/2001 9/2/2010	Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Trasferimento				
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.								
914	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SPILAMBERTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		SOCIETÀ PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 8/6/1998 9/2/2010	Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento				
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.								
915	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MIRANDOLA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		SOCIETÀ PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 15/6/1998 9/2/2010	Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento				
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.								
916	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PORTO CORSINI TERRA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		SOCIETÀ PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 15/6/1998 9/2/2010	Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento				
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.								
917	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RAVENNA TERRA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		SOCIETÀ PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 15/6/1998 9/2/2010	Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento				
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.								

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

933	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAPPARUCCIA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (95) (r.u.) EDISON E&P (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/10/2008 11/7/2006 9/2/2010 1/1/2010 28/9/2011 28/9/2011 LV - 10 21/11/2016 1/10/2016 LX - 11 1/8/2018 1/7/2018 LXII - 7	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione Trasferimento quote	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 11/07/2026	SCADENZA 11/07/2026	AREA (km2) 59,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (59,55)
934	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASCINA CASTELLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (90) (r.u.) PETROREP ITALIANA (10)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 22/10/2008 17/6/2014 2/8/2018	Natura del provvedimento Conferimento Ampliamento Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/10/2008 17/6/2014 15/1/2015 LXII - 6 LXII - 7	SCADENZA 22/10/2028	AREA (km2) 38,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (38,59)
935	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SILLARO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 29/10/2008 8/2/2017	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 29/10/2008 30/12/2016 LXI - 2	SCADENZA 29/10/2028	AREA (km2) 7,37	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (7,37)
936	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MEZZOCOLLE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SOCIETÀ PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/9/2011	Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/7/2006 LV - 10	SCADENZA 17/07/2026	AREA (km2) 144,9	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (144,9)
937	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE COLLE S. GIOVANNI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/1/2012 13/2/2012 1/3/2013 21/11/2016	Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione Cambio intestazione quota Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 19/1/2012 13/2/2012 1/3/2013 1/10/2016 LVI - 2 LVI - 2 LVII - 3 LX - 11	SCADENZA 19/01/2032	AREA (km2) 22,8	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (22,8)
938	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RAPAGNANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 28/11/2012 17/4/2013	Natura del provvedimento Riattribuzione Modifica denominazione sociale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/11/2012 28/12/2012 LVI - 11 LVII - 4	SCADENZA 28/11/2022	AREA (km2) 8,49	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (8,49)

Nota: GIACIMENTO MARGINALE.
La concessione deriva dalla riattribuzione della originaria Concessione di coltivazione RAPAGNANO (Eni 100%) vigente dal 17/04/1960 al 28/11/2012.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

939	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE AGLAVIZZA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ROCKHOPPER CIVITA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 17/12/2012 23/2/2015 Natura del provvedimento Conferimento Modifica denominazione sociale	BUIG LVI - 12 LIX - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/12/2032	AREA (km2) 7,32	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (7,32)
940	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN LORENZO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 10/3/2014 16/11/2018 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimenti quote	BUIG LVIII - 3 LXII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/02/2032	AREA (km2) 4,92	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (4,92)
941	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASA TONETTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 14/7/2015 22/10/2015 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota	BUIG LIX - 7 LIX - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 14/07/2035	AREA (km2) 4,5	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE VENETO (4,5)
942	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE S. ALBERTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 12/10/2017 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LXI - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 19/02/2032	AREA (km2) 19,51	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (19,51)
943	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BAGNACAVALLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/12/2018 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LXII - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 07/12/2038	AREA (km2) 14,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (14,75)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 14 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 596,85 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
SICILIA	14	596,85

Nota:
In Sicilia, per la sola terrafirma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma. I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2019

320	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BRONTE - S. NICOLA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 3 ^a proroga	SCADENZA 02/03/2023	AREA (km2) 14,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (14,23)
321	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE COMISO II	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON E&P (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 5 ^a proroga	SCADENZA 20/05/2021	AREA (km2) 3,7	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (3,7)
322	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE FIUMETTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga	SCADENZA 24/08/2021	AREA (km2) 20,94	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (20,94)
323	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GAGLIANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 3 ^a proroga	SCADENZA 01/09/2022	AREA (km2) 116,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (116,23)
324	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GELA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 2 ^a proroga	SCADENZA 09/08/2023	AREA (km2) 92,22	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (92,22)
325	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GIAURONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 2 ^a proroga	SCADENZA 29/09/2019	AREA (km2) 13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (13)
326	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE IRMINIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) IRMINIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga	SCADENZA 25/01/2022	AREA (km2) 39,76	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (39,76)
327	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 4 ^a proroga	SCADENZA 13/10/2022	AREA (km2) 16,57	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (16,57)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/marzo/2019

328	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RAGUSA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 2 ^a proroga	SCADENZA 30/11/2019	AREA (km2) 77,56	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (77,56)
329	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ROCCA CAVALLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga	SCADENZA 08/06/2021	AREA (km2) 37,31	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (37,31)
330	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE NOTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 ^o periodo	SCADENZA 08/01/2019	AREA (km2) 21,4	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (21,4)
331	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASE SCHILLACI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 ^o periodo	SCADENZA 01/07/2024	AREA (km2) 52,5	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (52,5)
332	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAMPERI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 ^o periodo	SCADENZA 30/09/2024	AREA (km2) 69,2	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (69,2)
333	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE S. ANNA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON E&P (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 ^o periodo	SCADENZA 29/04/2029	AREA (km2) 22,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (22,23)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO

Leggi 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 66 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8064,02 Km²

Zona marina	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
EMILIA ROMAGNA	1	15,00
ZONA A	37	3.870,02
ZONA B	20	2.649,65
ZONA C	3	659,51
ZONA D	3	129,67
ZONA F	2	594,57
ZONA G	1	145,60

Nota:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più zone sono conteggiati più volte, una per ciascuna zona mentre a ciascuna zona viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

952

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
CERVIA MARE	ENI (100) (r.u.)	24/2/1967	Natura del provvedimento	12/9/1966	5ª proroga 12/09/2021	43,4	ZONA A (43,4)
			Conferimento	XI - 5			
		12/3/1968	Prolungamento vigenza	XII - 7			
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	XXXI - 3			
		24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	XXXVI - 5			
		26/8/1996	Proroga	XL - 9			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		20/2/2001	Modifica programma sviluppo	XLV - 3			
		23/8/2006	Proroga	L - 9			
		2/3/2012	Proroga	LVI - 3			
		1/3/2017	Proroga e unificazione	LXI - 3			

954

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 1.IF	EDISON E&P (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	27/8/1970	Natura del provvedimento	27/8/1970	3ª proroga 27/08/2020	45,95	ZONA B (45,95)
			Conferimento	XV - 2			
		2/9/1974	Ampliamento	XIX - 1			
		19/4/1979	Cambio intestazione quota	XXIII - 8			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
		31/5/2001	Proroga	XLV - 6			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
		16/4/2010	Proroga	LIV - 5			
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	LVI - 3			
		7/9/2016	Proroga e ripermetrazione	LX - 9			
		1/8/2018	Trasferimento quote	LXII - 7			

955

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
C.C 1.AG	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	6/10/1970	Natura del provvedimento	18/8/1967	4ª proroga 18/08/2022	79,91	ZONA C (79,91)
			Conferimento	XV - 1			
		2/9/1996	Modifica programma lavori	XL - 10			
		28/4/1997	Proroga	XLI - 5			
		22/7/1997	Approvazione nuovo piano sviluppo	XLI - 8			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		3/10/2005	Trasferimento	XLIX - 11			
		10/6/2008	Proroga	LII - 7			
		8/8/2012	Proroga	LVI - 9			
		3/7/2017	Proroga	LXI - 7			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

956

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
A.C 1.AG Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 10.	ENI (100) (r.u.)	2/12/1970	Conferimento	13/9/1970	XV - 1	152,94	ZONA A (152,94)
		6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	6/8/1993	XXXVII - 9		
		20/9/1996	Modifica programma sviluppo	20/9/1996	XL - 10		
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
		23/5/2001	Proroga	13/9/2000	XLV - 6		
		7/6/2001	Modifica programma sviluppo	7/6/2001	XLV - 7		
		14/2/2012	Proroga	14/9/2010	LVI - 2		
		17/6/2013	Rettifica	14/9/2010	LVII - 6		
		4/8/2016	Proroga	14/9/2015	LX - 8		

957

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 2.LF	EDISON E&P (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	2/12/1970	Conferimento	2/12/1970	XV - 1	35,06	ZONA B (35,06)
		24/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 7		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		31/5/2001	Proroga	2/12/2000	XLV - 6		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
		16/4/2010	Proroga	2/12/2010	LIV - 5		
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3		
		7/9/2016	Proroga e ripermetrazione	2/12/2015	LX - 9		
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7		

958

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
A.C 2.AS	ENI (100) (r.u.)	3/12/1970	Conferimento	3/12/1970	XV - 1	34,43	ZONA A (34,43)
		10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971	XV - 4		
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
		13/6/2001	Proroga	3/12/2000	XLV - 7		
		2/3/2012	Proroga	3/12/2010	XLVI - 3		
		19/12/2016	Proroga e riduzione	3/12/2015	LX - 12		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

959

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
A.C 3.AS	ENI (100) (r.u.)	3/12/1970	Natura del provvedimento	3/12/1970	03/12/2020	14,76	ZONA A
		10/3/1971	Conferimento	10/3/1971			(14,76)
		6/8/1993	Trasferimento quota	6/8/1993			
		20/9/1996	Approvazione nuovo piano sviluppo	20/9/1996			
		13/2/1998	Modifica programma sviluppo	1/1/1998			
		13/6/2001	Cambio intestazione	3/12/2000			
		17/2/2012	Proroga	3/12/2010			
		9/5/2017	Proroga e riduzione	3/12/2015			

961

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 3.AS	ENI (100) (r.u.)	7/7/1973	Natura del provvedimento	7/7/1973	07/07/2018	221,69	ZONA B
		30/10/1974	Conferimento	30/10/1974			(221,69)
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976			
		14/12/1981	Trasferimento quota	27/5/1980			
		31/7/1986	Ampliamento	31/7/1986			
		13/2/1998	Modifica programma lavori	1/1/1998			
		4/12/1998	Cambio intestazione	4/12/1998			
		23/10/2000	Approvazione programma sviluppo ed esplorazione	23/10/2000			
		12/5/2003	Approvazione programma sviluppo e perforazione	7/7/2003			
		9/2/2010	Proroga	1/1/2010			
		11/7/2012	Trasferimento	7/7/2013			
		21/11/2016	Proroga	1/10/2016			
			Cambio intestazione				

962

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 4.AS	ENI (100) (r.u.)	7/7/1973	Natura del provvedimento	7/7/1973	07/07/2013	147,17	ZONA B
		30/10/1974	Conferimento	30/10/1974			(147,17)
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976			
		13/2/1998	Trasferimento quota	1/1/1998			
		7/4/2003	Cambio intestazione	7/7/2003			
		9/2/2010	Proroga	1/1/2010			
		25/3/2012	Trasferimento	7/7/2013			
		21/11/2016	Proroga	1/10/2016			
			Cambio intestazione				

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
963 D.C 1.AG	ENI (100) (r.u.)	7/7/1973	Natura del provvedimento	2ª proroga	07/07/2018	68,42	ZONA D (68,42)
		7/7/1973	Conferimento	XVIII - 2			
		5/7/1994	Aggiornamento programma lavori	XXXVIII - 8			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		11/2/2003	Proroga	XLVII - 3			
		9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
		6/8/2012	Proroga	LVI - 9			
964							
964 A.C 5.AV	ENI (100) (r.u.)	3/3/1974	Natura del provvedimento	2ª proroga	03/03/2019	19,16	ZONA A (19,16)
		3/3/1974	Conferimento	XVIII - 6			
		23/7/1975	Trasferimento quota	XX - 1			
		9/4/1976	Trasferimento quota	XX - 6			
		30/6/1980	Trasferimento quota	XXIV - 7			
		4/3/1996	Modifica programma lavori	XL - 4			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		3/12/2004	Proroga	XLIX - 1			
		10/4/2012	Proroga	LVI - 4			
965							
965 A.C 7.AS	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento	2ª proroga	12/11/2019	210,16	ZONA A (210,16)
		12/11/1974	Conferimento	XIX - 4			
		7/2/1976	Trasferimento quota	XX - 5			
		26/6/1981	Ampliamento	XXVI - 4			
		20/11/1985	Modifica programma lavori	XXX - 4			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		25/1/1999	Modifica programma sviluppo	XLIII - 2			
		10/5/2004	Proroga	XLVIII - 6			
		11/10/2013	Proroga	LVII - 10			
966							
966 B.C 5.AS	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento	2ª proroga	11/11/2019	58,24	ZONA B (58,24)
		12/11/1974	Conferimento	XIX - 4			
		7/2/1976	Trasferimento quota	XX - 5			
		5/10/1996	Modifica programma lavori	XL - 11			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		3/12/2004	Proroga	XLIX - 1			
		9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
		21/11/2016	Cambio intestazione	LX - 11			
		13/2/2017	Proroga e riduzione	LXI - 2			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 4.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

967	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
A.C 6.AS		ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento	2ª proroga	12/11/2019	33,37	ZONA A (33,37)
			7/2/1976	Conferimento	XIX - 5			
			13/2/1998	Trasferimento quota	XX - 5			
			3/12/2004	Cambio intestazione	XLII - 3			
			10/4/2012	Proroga	XLIX - 1			
				Proroga	LVI - 4			
968								
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	B.C 7.LF	EDISON E&P (95) (r.u.)	20/5/1975	Conferimento	3ª proroga	29/05/2024	101,5	ZONA B (101,5)
		GAS PLUS ITALIANA (5)	19/4/1979	Cambio intestazione quota	XIX - 9			
			7/4/1989	Trasferimento quota	XXIII - 8			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	XXXIII - 11			
			4/3/1994	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
			4/3/1994	Sospensione attività di sviluppo	XXXVIII - 4			
			18/3/1996	Proroga sospensione attività di sviluppo	XXXVIII - 4			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 4			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			30/4/1997	Modifica programma sviluppo	XL - 6			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	XXI - 5			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	XXII - 12			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XXIII - 10			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XXIII - 3			
			27/5/2004	Proroga	XXIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XXIII - 6			
			22/10/2012	Proroga	XXIII - 8			
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	LVI - 10			
			1/3/2013	Rettifica	LVI - 3			
			21/11/2016	Proroga e riduzione	LVI - 3			
			1/8/2018	Trasferimento quote	LX - 12			
					LXI - 7			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

970

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
A.C 8.ME Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 12.	ENI (81) (r.u.)	5/11/1975	Conferimento	5/11/1975	2 ^a proroga	16,85	ZONA A
	EDISON E&P (19)	10/6/1976	Rettificata	10/6/1976			(16,85)
		24/11/1978	Trasferimento quota	24/11/1978	XXXIII - 7		
		16/12/1980	Estensione titolarità	16/12/1980	XXV - 4		
		26/4/1983	Cambio intestazione quota	26/4/1983	XXVII - 8		
		25/10/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXX - 4		
		31/7/1986	Cambio intestazione quota	24/12/1985	XXXI - 2		
		19/1/1987	Modifica programma lavori	19/1/1987	XXXI - 8		
		20/7/1987	Trasferimento quota	1/12/1986	XXXII - 4		
		8/11/1988	Cambio intestazione quota	26/11/1987	XXXIII - 7		
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXVI - 6		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		6/3/1997	Trasferimento quota	11/7/1996	XLI - 4		
		6/3/1997	Rideterminazione	6/3/1997	XLI - 4		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		25/3/1998	Modifica programma sviluppo	25/3/1998	XLII - 4		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		28/11/2005	Proroga	5/11/2005	XLIX - 12		
		28/11/2005	Approvazione nuovo programma lavori	28/11/2005	XLIX - 12		
		16/1/2017	Proroga e riduzione	5/11/2015	LXI - 1		
	1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

975 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
C.C 3.AG	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	13/6/1980	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	13/06/2020	394,8	ZONA C (394,8)
		14/3/1989	Conferimento	XXIV - 11			
		8/5/1996	Modifica programma lavori	XXXIII - 11			
		22/7/1997	Modifica programma lavori	XL - 6			
			Approvazione nuovo programma di esplorazione	XLI - 8			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		12/7/2005	Trasferimento	XLIX - 8			
		20/10/2005	Modifica programma lavori	XLIX - 10			
		1/3/2010	Proroga	LIV - 4			
977							
B.C 10.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON E&P (49)	16/12/1980	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	27/05/2020	216,85	ZONA B (216,85)
		7/7/1989	Conferimento	XXV - 5			
			Approvazione integrazione programma	XXXIV - 2			
		6/10/1992	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
		12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
		7/1/2010	Proroga	LIV - 2			
		9/2/2010	Trasferimento quota	LIV - 3			
		21/11/2016	Cambio intestazione	LX - 11			
		1/8/2018	Trasferimento quote	LXII - 7			
978							
A.C 9.AG	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Natura del provvedimento	1 ^o periodo	23/10/2009	138,59	ZONA A (138,59)
		13/2/1998	Conferimento	XXVI - 1			
			Cambio intestazione	XLII - 3			
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 11.							
979							
B.C 11.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON E&P (49)	26/6/1981	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	26/06/2021	62,38	ZONA B (62,38)
		6/10/1992	Conferimento	XXVI - 1			
		2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
		15/12/2016	Intestazione quota	XLVIII - 3			
		1/8/2018	Proroga e riduzione	LX - 12			
			Trasferimento quote	LXII - 7			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

991

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
C.C 6.EO	EDISON E&P (60) (r.u.) ENI (40)	17/2/1984	Conferimento e unificazione	17/2/1984	XXVIII - 5	184,8	ZONA C (184,8)
		10/10/1984	Trasferimento quota	10/10/1984	XXIX - 2		
		7/8/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 12		
		2/7/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXX - 3		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		2/1/1993	Trasferimento quota	16/1/1992	XXXVII - 9		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	15/10/1992	XXXVII - 10		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		29/9/1999	Cambio intestazione quota	30/11/1998	XLIII - 10		
		10/12/1999	Assunzione quota	31/12/1999	XLIV - 1		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		13/11/2015	Proroga	28/12/2012	LIX - 11		
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7		

993

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 15.AV	ENI (100) (r.u.)	7/9/1984	Conferimento	12/1/1982	XXIX - 2	168,79	ZONA B (168,79)
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986	XXXI - 3		
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXVI - 6		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		15/10/1995	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXX - 5		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6		
		5/2/1998	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		13/2/1998	Assunzione quota	29/12/1997	XLII - 3		
		10/3/2000	Assunzione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		9/2/2010	Trasferimento	5/3/1998	XLIV - 4		
		15/3/2012	Proroga	1/1/2010	LIV - 3		
		21/11/2016	Cambio intestazione	12/1/2012	LVI - 3		
				1/10/2016	LX - 11		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

998	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	F.C 1.AG	ENI (100) (r.u.)	23/1/1989	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXIII - 2	24/05/2017	38,26	ZONA F (38,26)
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
1000	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 17.AG	ENI (75) (r.u.) EDISON E&P (25)	7/4/1989	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXIII - 11	26/05/2017	151,37	ZONA A (151,37)
			8/8/1991	Trasferimento quota	XXXVI - 6			
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11			
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			8/5/1996	Modifica programma sviluppo	XL - 6			
			10/4/1997	Modifica programma sviluppo	XLII - 5			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			1/8/2018	Trasferimento quote	LXII - 7			
1001	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 18.AG	ENI (100) (r.u.)	18/12/1989	Natura del provvedimento Conferimento	1° proroga XXXIV - 10	03/09/2027	39,34	ZONA A (39,34)
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			3/7/2017	Proroga e riduzione	LXI - 7			
			27/7/2017	Rettifica	LXI - 7			
1002	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	B.C 20.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON E&P (49)	16/1/1992	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXVI - 5	27/05/2010	82,21	ZONA B (82,21)
			6/10/1992	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			2/4/1996	Approvazione nuovo programma di esplorazione	XL - 5			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			1/8/2018	Trasferimento quote	LXII - 7			
1003	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	F.C 2.AG	ENI (100) (r.u.)	19/3/1992	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXVI - 6	25/05/2020	556,31	ZONA F (556,31)
			8/8/1994	Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric.	XXXVIII - 9			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
1004							
A.C 19.PI	ENI (85) (r.u.) ROCKHOPPER ITALIA (15)	7/3/1994	Natura del provvedimento Conferimento	30/11/1993 XXXVIII - 4	1° periodo 07/03/2024	219,46	ZONA A (219,46)
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996 XL - 7			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996 XL - 7			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998 XLII - 3			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001 XLVI - 12			
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005 XLIX - 7			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008 LII - 5			
		23/2/2015	Modifica denominazione sociale	3/12/2014 LIX - 2			
1005							
A.C 20.AG	ENI (100) (r.u.)	7/3/1994	Natura del provvedimento Conferimento	7/3/1994 XXXVIII - 4	1° periodo 07/03/2024	99,42	ZONA A (99,42)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998 XLII - 3			
1006							
A.C 21.AG	ENI (51) (r.u.) EDISON E&P (49)	9/11/1994	Natura del provvedimento Conferimento	9/11/1994 XXXVIII - 12	1° periodo 09/11/2024	99,84	ZONA A (99,84)
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998 XLII - 3			
		27/11/2003	Approvazione nuovo programma lavori	27/11/2003 XLVIII - 1			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003 XLVIII - 3			
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018 LXII - 7			
1007							
B.C 21.AG	ENI (51) (r.u.) EDISON E&P (49)	9/11/1994	Natura del provvedimento Conferimento	9/11/1994 XXXVIII - 12	1° periodo 09/11/2024	82,88	ZONA B (82,88)
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998 XLII - 3			
		7/12/1999	Modifica programma sviluppo	7/12/1999 XLIV - 1			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003 XLVIII - 3			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010 LIV - 3			
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016 LX - 11			
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018 LXII - 7			
1008							
PORTO CORSINI MARE	ENI (100) (r.u.)	5/10/1996	Natura del provvedimento Unificazione	1/10/1996 XL - 11	2ª proroga 26/05/2016	56,41	ZONA A (56,41)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998 XLII - 3			
		4/7/2001	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	4/7/2001 XLV - 8			
		7/7/2006	Proroga	26/5/2006 L - 8			
		13/3/2012	Proroga	26/5/2011 LVI - 3			
		13/4/2017	Proroga	26/5/2016 LXI - 4			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 8.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

1009	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 22.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997 XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	142,75	ZONA A (142,75)
1010	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 23.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997 XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	71,28	ZONA A (71,28)
1011	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 24.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 15/6/1998 10/4/2012 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997 XLI - 6 Proroga 1/1/2017 LVI - 4	1ª proroga	01/01/2027	4,86	ZONA A (4,86)
1012	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 25.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 10/4/2012 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997 XLI - 6 Proroga 1/1/2017 LVI - 4	1ª proroga	01/01/2027	25,88	ZONA A (25,88)
1013	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 26.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 5/4/2012 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997 XLI - 6 Proroga 1/1/2017 LVI - 4	1ª proroga	01/01/2027	131,25	ZONA A (131,25)
1014	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 27.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 5/4/2012 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997 XLI - 6 Proroga 1/1/2017 LVI - 4	1ª proroga	01/01/2027	110	ZONA A (95) EMILIA ROMAGNA (15)
1015	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 28.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 21/11/2016 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997 XLI - 6 Proroga e riduzione 1/1/2017 LX - 11	1° periodo	01/01/2017	24,61	ZONA A (24,61)

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 6.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

1016	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 29.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 8/8/2012	Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2017	BUIG XLII - 6 LVI - 9	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga 01/01/2027	SCADENZA 01/01/2027	AREA (km2) 81,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (81,85)
1017	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 30.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 8/8/2012	Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2017	BUIG XLII - 6 LVI - 9	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga 01/01/2027	SCADENZA 01/01/2027	AREA (km2) 114,37	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (114,37)
1018	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 31.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998	Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 82,19	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (82,19)
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9.								
1019	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 32.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 16/2/1999 4/7/2001	Natura del provvedimento Conferimento Approvazione nuovo programma di ricerca	Decorrenza 30/11/1994 4/7/2001	BUIG XLIII - 3 XLV - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/11/2024	AREA (km2) 190,04	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (190,04)
1020	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE B.C 22.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 2/2/2000 28/3/2017	Natura del provvedimento Conferimento Proroga e riduzione	Decorrenza 1/10/1994 1/10/2014	BUIG XLIV - 2 LXI - 4	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 31/03/2018	AREA (km2) 23,27	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (23,27)
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10.								
1021	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 33.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 16/11/2000 31/7/2001 12/1/2004 31/5/2017	Natura del provvedimento Conferimento Riduzione area Riduzione area Proroga e riduzione	Decorrenza 26/1/1996 31/7/2001 12/1/2004 26/1/2016	BUIG XLIV - 12 XLV - 10 XLVIII - 2 LXI - 5	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 26/01/2026	AREA (km2) 51,27	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (51,27)
1022	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 34.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/7/2006	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 19/6/2004	BUIG L - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 19/06/2024	AREA (km2) 147,3	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (147,3)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/marzo/2019

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
1023 A.C 35.AG	ENI (80) (r.u.) ROCKHOPPER ITALIA (20)	14/12/2009 23/2/2015	Conferimento Modifica denominazione sociale	25/11/2002 3/12/2014	1° periodo LIX - 2	76,56	ZONA A (76,56)
1024 A.C 36.AG	ENI (60) (r.u.) EDISON E&P (40)	17/6/2013 17/6/2014 1/8/2018	Conferimento Rettifica Trasferimento quote	21/2/2006 17/6/2013 1/7/2018	1° periodo LVII - 6 LVIII - 6 LXI - 7	22,21	ZONA A (22,21)
1025 B.C 23.AG	ENI (100) (r.u.)	11/10/2013	Conferimento	21/9/2006	1° periodo LVII - 10	27,31	ZONA B (27,31)
1026 G.C 1.AG	ENI (60) (r.u.) EDISON E&P (40)	31/10/2014 29/1/2015 12/7/2018 1/8/2018	Conferimento Rettifica Modifica programma lavori Trasferimento quote	31/10/2014 31/10/2014 12/7/2018 1/7/2018	1° periodo LVIII - 10 LIX - 2 LXII - 7 LXI - 7	145,6	ZONA G (145,6)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

Legge 26 aprile 1974, n. 170 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 15 CONCESSIONI DI STOCCAGGIO per complessivi 933,34 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	2	101,03
BASILICATA	1	48,16
EMILIA ROMAGNA	5	388,01
LOMBARDIA	6	301,05
MOLISE	1	6,14
VENETO	1	88,95

Nota:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più regioni sono conteggiati più volte, una per ciascuna regione mentre a ciascuna regione viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

2922	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ALFONSINE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/8/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	AREA (km2) 85,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88)
	Nota: Presentata istanza di variazione del programma dei lavori pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 10. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 1.					
2923	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BORDOLANO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 6/11/2001 20/6/2003 28/12/2011 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Approvazione nuovo programma lavori	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 06/11/2021	AREA (km2) 62,97	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (62,97)
	Nota: Data di scadenza variata ai sensi del Decreto Legge 18 ottobre 2012 n. 179 (articolo 34, comma 18).					
2924	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN POTO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON STOCCAGGIO (90) (r.u.) BLUGAS INFRASTRUTTURE (10)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 24/4/2009 9/11/2012 Natura del provvedimento Conferimento Differimento termine conclusione lavori	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/04/2039	AREA (km2) 51,76	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (51,76)
	Nota: Data di scadenza variata ai sensi del Decreto Legge 18 ottobre 2012 n. 179 (articolo 34, comma 18).					
2925	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CORNEGLIANO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ITAL GAS STORAGE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/3/2011 14/3/2012 14/3/2013 7/11/2013 10/3/2014 30/6/2014 10/3/2015 Natura del provvedimento Conferimento Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori Ridefinizione termine emanazione decreto esproprio Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 15/03/2031	AREA (km2) 24,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (24,23)
	Nota: Data di scadenza variata ai sensi del Decreto Legge 18 ottobre 2012 n. 179 (articolo 34, comma 18).					
2926	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CUONO LE MACINE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GEOGASTOCK (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 2/8/2012 12/9/2013 1/9/2014 18/6/2015 25/5/2016 13/6/2018 Natura del provvedimento Conferimento Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 02/08/2032	AREA (km2) 48,16	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (48,16)
	Nota: Data di scadenza variata ai sensi del Decreto Legge 18 ottobre 2012 n. 179 (articolo 34, comma 18).					

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 36 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 3232,27 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
LAZIO	8	392,90
LOMBARDIA	2	80,70
SARDEGNA	3	277,42
SICILIA	1	6,49
TOSCANA	23	2.474,76

Nota:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più regioni sono conteggiati più volte, una per ciascuna regione mentre a ciascuna regione viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

350	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PANTELLERIA Nota: Accordato con D.A. n.126 del 13 aprile 2011 il prolungamento della vigenza con lo slittamento della scadenza del titolo minerario dal 22 febbraio 2011 al 22 dicembre 2013.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTERMICA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 11/12/2004 13/4/2011 Natura del provvedimento Conferimento Prolungamento vigenza	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/2/2004 13/4/2011	BUIG -	SCADENZA 22/12/2013	AREA (km2) 6,495	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (6,49)
351	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FRANCIACORTA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COGEME (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 31/5/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 31/5/2010	BUIG LV - 1	SCADENZA 31/05/2012	AREA (km2) 78,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (78,2)
352	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BOCCHEGGIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/6/2011 23/2/2016 12/10/2018 Natura del provvedimento Conferimento Proroga Riconoscimento risorsa geotermica nazionale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 6/6/2011 23/6/2016 12/10/2018	BUIG LVI - 1 - 13 LXIII - 3	SCADENZA 22/04/2018	AREA (km2) 233,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (233,8)
354	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CINIGIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/3/2011 25/2/2016 Natura del provvedimento Conferimento Proroga e riduzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/3/2011 25/2/2016	BUIG LV - 5 -	SCADENZA 20/03/2018	AREA (km2) 85,76	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (85,76)
356	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MAZZOLLA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/3/2011 25/3/2019 Natura del provvedimento Conferimento Riconoscimento risorsa geotermica nazionale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/3/2011 25/3/2019	BUIG LV - 5 LXIII - 3	SCADENZA 20/03/2015	AREA (km2) 52,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (52,5)
357	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MENSANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/6/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 6/6/2011	BUIG LVI - 1	SCADENZA 08/05/2016	AREA (km2) 215,26	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (215,26)
358	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTE LABBRO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) RENEWEM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/3/2011	BUIG LV - 5	SCADENZA 20/03/2015	AREA (km2) 87,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (87,85)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

359	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MURCI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/4/2011 25/2/2016 31/5/2018 Natura del provvedimento Conferimento Proroga Riconoscimento risorsa geotermica nazionale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LXII - 6	SCADENZA 17/04/2018	AREA (km2) 262,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (262,7)
362	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO POGGIO MONTONE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/6/2011 25/2/2016 22/7/2016 Natura del provvedimento Conferimento Proroga Riconoscimento risorsa geotermica nazionale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LVI - 1	SCADENZA 21/06/2018	AREA (km2) 58,05	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (58,05)
364	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ROCCASTRADA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/10/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LVI - 1	SCADENZA 14/04/2016	AREA (km2) 271,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (271,9)
366	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ROMA OVEST	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) DER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 12/2/2009 5/3/2013 Natura del provvedimento Conferimento Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga - 13	SCADENZA 12/02/2015	AREA (km2) 45	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (45)
367	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTEBAMBOLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/10/2011 23/2/2016 Natura del provvedimento Conferimento Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LVI - 1	SCADENZA 14/04/2018	AREA (km2) 225,96	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (225,96)
368	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTEGEMOLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/10/2011 23/2/2016 Natura del provvedimento Conferimento Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LVI - 1	SCADENZA 14/04/2018	AREA (km2) 212,78	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (212,78)
370	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTE SANTA CROCE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/11/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LVI - 1	SCADENZA 18/05/2016	AREA (km2) 15	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (15)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

374	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LE CASCINELLE Nota: Il permesso deriva dall'unione dei precedenti permessi di ricerca LE CASCINELLE e CELLE SUL RIGO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/3/2012 23/2/2016 12/10/2018 Natura del provvedimento Conferimento Unificazione Riconoscimento risorsa geotermica nazionale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 23/03/2017	AREA (km2) 100,89	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (100,89)
375	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BAGNOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TOSCO GEO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/3/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/09/2016	AREA (km2) 20	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (20)
377	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASTIGLIONE D'ORCIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TOSCO GEO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/4/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/10/2016	AREA (km2) 60,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (60,5)
379	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO GUARDISTALLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTHERMICS ITALY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/6/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 11/12/2016	AREA (km2) 87,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (87,5)
382	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PERETA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) FUTURO ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/6/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 11/12/2016	AREA (km2) 88,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (88,6)
383	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTALCINO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/8/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 10/08/2016	AREA (km2) 65,47	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (65,47)
387	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO POMONTE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRA ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 26/11/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/05/2017	AREA (km2) 88,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (88,5)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

388	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONITORIO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/6/2013 9/12/2014 Natura del provvedimento Conferimento Riduzione area	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/06/2017	SCADENZA 18/06/2017	AREA (km2) 101,07	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (59,28) LAZIO (41,79)
389	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LAGO DI VICO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTHERMICS ITALY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 23/10/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 23/10/2016	SCADENZA 23/10/2016	AREA (km2) 103,27	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (103,27)
390	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PIANA DEL DIAVOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTHERMICS ITALY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 13/8/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 25/09/2016	SCADENZA 25/09/2016	AREA (km2) 40,75	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (40,75)
391	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TOBIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COGEME (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 26/7/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 14/08/2016	SCADENZA 14/08/2016	AREA (km2) 14,75	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (14,75)
392	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO VALLE DI SUJO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) LA R.E.P. AMBIENTE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 17/9/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 25/09/2016	SCADENZA 25/09/2016	AREA (km2) 18,07	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (18,07)
394	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SCANSANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRA ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 26/11/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 26/11/2012	SCADENZA 24/05/2017	AREA (km2) 49	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (49)
396	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO IGIA RISORSE GEOTERMICHE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SARAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 20/6/2013 25/3/2014 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 20/6/2013 20/6/2013	SCADENZA 20/06/2016	AREA (km2) 122,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO SARDEGNA (122,22)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

398	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CELLERE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 20/5/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA BUIG - 13 8/10/2013	SCADENZA 08/10/2017	AREA (km2) 106,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (106,56)
399	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA VEDUTA Nota: In attesa di pubblicazione sul Bollettino ufficiale della regione Lazio. La pubblicazione sul BURL determinerà la data di decorrenza e di scadenza del permesso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data - Natura del provvedimento -	PERIODO DI VIGENZA BUIG - -	SCADENZA -	AREA (km2) 22,71	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (22,71)
400	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CAMPIGNIA D'ORCIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TOSCO GEO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 27/6/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA BUIG - 13 27/7/2011	SCADENZA 18/01/2018	AREA (km2) 55,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (55,4)
401	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA GRASCETA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/5/2013 3/7/2013 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA BUIG - 13 - 3/7/2013	SCADENZA 15/10/2017	AREA (km2) 7,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (7,56)
403	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO RIPA D'ORCIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TOSCO GEO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data - Natura del provvedimento -	PERIODO DI VIGENZA BUIG - -	SCADENZA 18/01/2018	AREA (km2) 70,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (70,5)
405	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MALPAGA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MALPAGA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 29/10/2014 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA BUIG - 13 29/10/2014	SCADENZA 29/10/2017	AREA (km2) 2,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (2,5)
406	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SAN GAVINO MONREALE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TOSCO GEO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 9/3/2015 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA BUIG LIX - 3 9/3/2015	SCADENZA 09/03/2019	AREA (km2) 84,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO SARDEGNA (84,7)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

409

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
SARDARA	TOSCO GEO (100) (r.u.)	4/2/2016	Conferimento	4/2/2016	LX - 4	70,5	SARDEGNA (70,5)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 11 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 638,34 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
EMILIA ROMAGNA	1	31,72
LAZIO	1	111,15
TOSCANA	8	492,95
VENETO	1	2,52

Nota:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più regioni sono conteggiati più volte, una per ciascuna regione mentre a ciascuna regione viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/marzo/2019

28

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
CHIUSDINO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	29/1/1999	Natura del provvedimento	3/1/1999	1° periodo	45,2	TOSCANA (45,2)	
		10/3/2000	Classificazione e conferimento	1/10/1999				XLIII - 3
		1/10/2001	Trasferimento	1/10/2001				XLIV - 5
		28/12/2001	Modifica programma lavori	28/12/2001				XLV - 11
		16/8/2005	Modifica denominazione sociale	1/6/2005				LIV - 1
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008				LIV - 1

32

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
VALENTANO	ERGA (100) (r.u.)	9/10/1986	Conferimento	9/10/1986	1° periodo	111,15	LAZIO (111,15)	
		26/2/1993	Trasferimento quota	7/7/1992				XXXVII - 9
		3/4/1994	Classificazione conferma e ripermetratura	3/4/1994				XXXVIII - 4
		9/10/1995	Ampliamento	9/10/1995				XXXIX - 11
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999				XLIV - 5
		21/10/2016	Riperimetratura	21/10/2016				LX - 11

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

Aggiornamento 31/marzo/2019

RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI

ALEANNA ITALIA

S.r.l. (c.f. n. 10708691000) con sede legale in Roma, Viale Manlio Gelsomini, 14 (C.a.p. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	1.987,84
	CASCINA GRAZIOSA BOSCONERO PORTOMAGGIORE SAN MARCO	
Rappresentante unico	1	107,55
	JOLANDA DI SAVOIA	
Total	5	2.095,39

JOINT-VENTURES

GEOGAS	
	JOLANDA DI SAVOIA

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	529,30
	B.R273.EN	
Total	1	529,30

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	14,75
	BAGNACAVALLO	
Total	1	14,75

Complessivamente ALEANNA ITALIA è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.639,44 Kmq

ALEANNA RESOURCES

LLC (c.f. n. 01126490778), con sede legale in Delaware (U.S.A.), sede secondaria in Matera, Via XX Settembre, 45 (C.a.p. 75100) e sede operativa in Roma, Viale della Piramide Cestia, 31 (C.a.p. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	1.329,05
	BELGIOIOSO FANTOZZA BUGIA PONTE DEI GRILLI PONTE DEL DIAVOLO CORTE DEI SIGNORI	
Rappresentante unico	1	89,14
	LA PROSPERA	
Total	7	1.418,19

JOINT-VENTURES

PETROREP ITALIANA	
	LA PROSPERA

Complessivamente ALEANNA RESOURCES è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.418,19 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

APENNINE ENERGY

S.p.A. (c.f. n. 01348720358), con sede legale ed uffici in San Donato Milanese (MI), Via XXV Aprile, 5 (C.a.p. 20097)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	781,05
	S. MARIA GORETTI CARITA' BADILE	
Total	3	781,05

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	63,13
	D.R 74.AP	
Total	1	63,13

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	41,62
	CASA TONETTO SAN LORENZO RAPAGNANO FONTE SAN DAMIANO	
Total	4	41,62

Complessivamente APENNINE ENERGY è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 885,8 Kmq

ASCENT RESOURCES ITALIA

S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede legale in Roma, Via Cassia 1020 (C.a.p. 00189) e sede amministrativa in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, 20 (C.a.p. 20097)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	188,28
	FIUME ARNONE	
Total	1	188,28

Complessivamente ASCENT RESOURCES ITALIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 188,28 Kmq

JOINT-VENTURES

ITALMIN ENERGIA	
	FIUME ARNONE

AUDAX ENERGY

S.r.l. (c.f. n. 09986991009), con sede in Roma, Via Antonio Nibby, 7 (C.a.p. 00161)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	657,19
	G.R 15.PU	
Total	1	657,19

Complessivamente AUDAX ENERGY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 657,19 Kmq

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA

(c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.a.p. 20121)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	156,98
	VIGEVANO	
Total	1	156,98

Complessivamente BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 156,98 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON E&P	
	VIGEVANO
ENI	
	VIGEVANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

CANOEL ITALIA

S.r.l. (c.f. 01999030990), con sede in Genova, Corso Andrea Podestà, n. 8/1 (C.a.p. 16128)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	94,32
	MONTALBANO	
Total	1	94,32
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	134,56
	MISANO ADRIATICO S. TEODORO	
Rappresentante unico	4	205,02
	S. ANDREA MASSERIA PETRILLI TORRENTE CIGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA	
Contitolare	3	29,38
	LUCERA S. MAURO MASSERIA ACQUASALSA	
Total	9	368,96

Compressivamente CANOEL ITALIA è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 463,28 Kmq

JOINT-VENTURES

CYGAM ENERGY ITALIA	
	MONTALBANO
EDISON E&P	
	LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA
GAS PLUS ITALIANA	
	LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI S. MAURO TORRENTE CIGNO
IRMINIO	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA
PETROREP ITALIANA	
	S. ANDREA S. MAURO

CH4 LIZZANO

S.a.s. di Federico Bonucci & C., (c.f. n. 00671920379) con sede in Lizzano in Belvedere (BO), Via III Novembre, 51 (C.a.p. 40042)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	3,25
	POZZA GRECCHIA	
Total	2	3,25

Compressivamente CH4 LIZZANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 3,25 Kmq

CMI ENERGIA

S.r.l. (c.f. n. 05023201006) con sede in Roma, Via Giovanni Dominici, 6 (C.a.p. 00165)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	32,15
	MONTE PALLANO	
Total	1	32,15

Compressivamente CMI ENERGIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 32,15 Kmq

JOINT-VENTURES

INTERGIE	
	MONTE PALLANO

COIMEPA SERVIZI

S.r.l. (c.f. n. 02796290365) con sede legale in Zocca (MO), Via del Mercato, 104 (C.a.p. 41059)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	0,67
	TRIGNANO	
Total	1	0,67

Compressivamente COIMEPA SERVIZI è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di ,67 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI

S.p.A. (c.f. n. 08098211009) con sede legale in Roma, Via Cavour, 44 (C.a.p. 00184)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	939,78
	NUSCO CORANA	
Contitolare	1	90,08
	CODOGNO	
Total	3	1.029,86

Complessivamente COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.029,86 Kmq

CYGAM ENERGY ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Rabirio, 1 (C.a.p. 00196)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	70,72
	MONTALBANO	
Total	1	70,72

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	76,01
	B.R268.RG	
Total	1	76,01

Complessivamente CYGAM ENERGY ITALIA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 146,73 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON E&P	
	CODOGNO
IRMINIO	
	CODOGNO
ITALMIN ENERGIA	
	CORANA NUSCO

JOINT-VENTURES

CANOEL ITALIA	
	MONTALBANO
PETROCELTIC ITALIA	
	B.R268.RG

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

EDISON E&P

S.p.A. (c.f. n. 10245700967) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	247,72
	CODOGNO	
Contitolare	1	58,87
	VIGEVANO	
Total	2	306,59

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	693,25
	CASTRONUOVO	
Contitolare	1	367,40
	PATERNO'	
Total	2	1.060,65

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	284,51
	G.R 13.AG G.R 14.AG A.R 78.RC	
Total	3	284,51

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	143,76
	SAN MARCO FIUME TENNA MANCHE DI CIMALIA	
Rappresentante unico	7	199,16
	MASSIGNANO GARAGUSO COLLE DI LAURO TORRENTE MENOCCHIA MASSERIA MONACO MONTE URANO MONTIGNANO	
Contitolare	14	440,09
	MASSERIA GROTTAVECCHIA CANDELA MONTE CASTELLANO TEMPA ROSSA S. BENEDETTO DEL TRONTO MAFALDA TORRENTE CELONE S. ANDREA MONTEGRANARO LUCERA MASSERIA ACQUASALSA QUARTO CAPPARUCCIA PORTO CIVITANOVA	
Total	24	783,01

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	3,70
	COMISO II	
Contitolare	1	5,56
	S. ANNA	
Total	2	9,26

JOINT-VENTURES

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

CANOEL ITALIA	
	LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO

ENI	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.C 36.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 11.AS B.C 12.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS B.C 21.AG C.C 6.EO CANDELA CAPPARUCCIA COLLE DI LAURO G.C 1.AG G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO TEMPA ROSSA VIGEVANO

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	
	PATERNO' S. ANNA

GAS PLUS ITALIANA	
	B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 7.LF COLLE DI LAURO GARAGUSO LUCERA MAFALDA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSIGNANO MONTEGRANARO MONTIGNANO PORTO CIVITANOVA S. BENEDETTO DEL TRONTO

IRMINIO	
	CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANNA

PETROREP ITALIANA	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA

ROCKHOPPER ITALIA	
	TORRENTE CELONE

SOCIETÀ PADANA ENERGIA	
	QUARTO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	5	455,41
	C.C 6.EO B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 8.LF B.C 7.LF	
Contitolare	17	1.085,25
	B.C 12.AS G.C 1.AG B.C 10.AS B.C 9.AS B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 14.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS A.C 21.AG A.C 36.AG A.C 8.ME B.C 21.AG	
Total	22	1.540,66

Complessivamente EDISON E&P è presente in 55 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.984,67 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

ENI

S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1 (C.a.p. 00144) ed uffici in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	5	991,98
	ABBADIA CERRETO ORTONA SETTECERRI BUCCHIANICO TRIGOLO	
Rappresentante unico	3	384,80
	MUTIGNANO VIGEVANO SERRA S. BERNARDO	
Contitolare	4	114,71
	ALIANO TEANA TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Total	12	1.491,49

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	5	1.055,86
	A.R 91.EA A.R 87.AG A.R 93.EA A.R 92.EA A.R 80.AG	
Rappresentante unico	4	588,28
	G.R 13.AG G.R 14.AG A.R 81.FR A.R 78.RC	
Total	9	1.644,14

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	21	1.598,83
	CAVIAGA MANARA PECORARO MASSERIA VERTICCHIO FIUME TRESTE TORRENTE VULGANO SEDIA D'ORLANDO CALCIANO CIGNONE SERRA PIZZUTA CANONICA CORTEMAGGIORE PESSANO SAN GERVASIO CAPO COLONNE BAGNOLO MELLA MIGLIANICO GAGGIANO DOSSO DEGLI ANGELI VILLAFORTUNA-TRECCATE SORESINA	
Rappresentante unico	8	917,19
	CAPPARUCCIA VAL D'AGRI S. BENEDETTO DEL TRONTO TEMPA ROSSA TERTIVERI MONTE CASTELLANO CANDELA COLLE S. GIOVANNI	
Contitolare	4	59,61
	MONTE URANO MASSERIA MONACO COLLE DI LAURO MONTEGRANARO	
Total	33	2.575,62

JOINT-VENTURES

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO
EDISON E&P	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.C 36.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 11.AS B.C 12.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS B.C 21.AG C.C 6.EO CANDELA CAPPARUCCIA COLLE DI LAURO G.C 1.AG G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO TEMPA ROSSA VIGEVANO

GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DI LAURO COLLE S. GIOVANNI MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO TERTIVERI

ROCKHOPPER ITALIA	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR SERRA S. BERNARDO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI

TOTAL E&P ITALIA	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	40	3.968,16
	A.C 5.AV B.C 15.AV A.C 12.AG D.C 4.AG A.C 11.AG A.C 10.AG A.C 9.AG D.C 2.AG A.C 6.AS A.C 7.AS D.C 1.AG B.C 4.AS B.C 3.AS A.C 3.AS A.C 2.AS A.C 33.AG A.C 1.AG CERVIA MARE B.C 17.TO B.C 5.AS A.C 29.EA A.C 32.AG B.C 18.RI A.C 34.AG B.C 22.AG A.C 30.EA B.C 23.AG A.C 28.EA A.C 27.EA A.C 26.EA F.C 2.AG F.C 1.AG A.C 31.EA A.C 18.AG A.C 25.EA A.C 20.AG PORTO CORSINI MARE A.C 22.EA A.C 23.EA A.C 24.EA	
Rappresentante unico	19	1.843,06
	A.C 8.ME A.C 14.AS B.C 10.AS B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 12.AS B.C 9.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS A.C 19.PI A.C 21.AG B.C 21.AG A.C 35.AG G.C 1.AG A.C 36.AG	
Contitolare	2	180,08
	B.C 8.LF C.C 6.EO	
Total	61	5.991,30

Complessivamente ENI è presente in 115 titoli per una superficie pro-quota totale di 11.702,55 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI

S.p.A. (c.f. n. 12300000150) con sede legale in Gela (CL), Strada Statale 117 bis - Contrada Ponte Olivo

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.496,43
	PASSO DI PIAZZA FRIDDANI	
Rappresentante unico	1	367,40
	PATERNO'	
Total	3	1.863,83

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	11	531,16
	RAGUSA BRONTE - S.NICOLA FIUMETTO GAGLIANO GELA LIPPONE - MAZARA DEL VALLO ROCCA CAVALLO NOTO CASE SCHILLACI SAMPERI GIAURONE	
Rappresentante unico	1	10,00
	S. ANNA	
Total	12	541,16

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	474,71
	C.C 1.AG C.C 3.AG	
Total	2	474,71

Compressivamente ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI è presente in 17 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.879,7 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON E&P	
	PATERNO' S. ANNA
IRMINIO	
	S. ANNA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

GAS PLUS ITALIANA

S.r.l. (c.f. n. 04086420967) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, 17 (C.a.p. 20134) ed uffici in Forno di Tarò (PR), Via Nazionale, 2 (C.a.p. 43045)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	38,10
	MUTIGNANO	
Total	1	38,10

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	17	1.162,49
	PIGAZZANO CASA BALLEANI NOVA SIRI SCALO FILETTO MONTE MORRONE MELANICO ORSINO SETTEFINESTRE S. MARIA NUOVA IL SALICE POLICORO CASA MAGGI CASTEGGIO PONTETIDONE RECOVATO RECOLETA MACERATA	
Rappresentante unico	8	317,63
	FORNOVO DI TARO PORTO CIVITANOVA MASSERIA ACQUASALSA MAFALDA MONTEARDONE LUCERA MONTEGRANARO S. MAURO	
Contitolare	11	386,26
	TORRENTE CIGNO GARAGUSO COLLE DI LAURO TERTIVERI S. BENEDETTO DEL TRONTO MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MASSIGNANO COLLE S. GIOVANNI MONTIGNANO	
Total	36	1.866,39

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	9,13
	B.C 1.LF B.C 7.LF B.C 2.LF	
Total	3	9,13

Complessivamente GAS PLUS ITALIANA è presente in 40 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.913,61 Kmq

GEOGAS

S.r.l. (c.f. n. 00181440348) con sede in Parma, Viale Mentana, 41 (C.a.p. 43121)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	11,95
	JOLANDA DI SAVOIA	
Total	1	11,95

Complessivamente GEOGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 11,95 Kmq

JOINT-VENTURES

CANOEL ITALIA	
	LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI S. MAURO TORRENTE CIGNO

EDISON E&P	
	B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 7.LF COLLE DI LAURO GARAGUSO LUCERA MAFALDA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSIGNANO MONTEGRANARO MONTIGNANO PORTO CIVITANOVA S. BENEDETTO DEL TRONTO

ENI	
	COLLE DI LAURO COLLE S. GIOVANNI MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO TERTIVERI

IRMINIO	
	FORNOVO DI TARO MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

PETROREP ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO

ROCKHOPPER ITALIA	
	MONTE VERDESE

JOINT-VENTURES

ALEANNA ITALIA	
	JOLANDA DI SAVOIA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

GLOBAL MED

LLC (c.f. n.), con sede legale in Colorado (USA) 6901 South Pierce Street, Suite 390, Littleton, domiciliata in Italia presso lo Studio Legale Turco, Viale Giocchino Rossini 9, Roma (C.a.p. 00198)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	5	3.720,20
	F.R 45.GM F.R 44.GM F.R 43.GM F.R 42.GM F.R 41.GM	
Total	5	3.720,20

Compressivamente GLOBAL MED è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.720,2 Kmq

INTERGIE

S.r.l. (c.f. n. 08708351005), con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	3,57
	MONTE PALLANO	
Total	1	3,57

Compressivamente INTERGIE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 3,57 Kmq

IRMINIO

S.r.l. (c.f. n. 03922140821), con sede in Palermo (PA), Via Principe di Villafranca, 50 (C.a.p. 90139)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	745,60
	SANTA CROCE	
Contitolare	1	112,60
	CODOGNO	
Total	2	858,20

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	96,00
	SCICLI	
Total	1	96,00

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	4	38,15
	FORNOVO DI TARO MONTEARDONE SAN BASILE MASSERIA GROTTAVECCHIA	
Total	4	38,15

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	39,76
	IRMINIO	
Contitolare	1	6,67
	S. ANNA	
Total	2	46,43

Compressivamente IRMINIO è presente in 9 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.038,77 Kmq

ITALMIN ENERGIA

S.r.l. (c.f. n. 11932571000), con sede legale in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	315,64
	NUSCO CORANA FIUME ARRONE	
Total	3	315,64

Compressivamente ITALMIN ENERGIA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 315,64 Kmq

JOINT-VENTURES

CMI ENERGIA	MONTE PALLANO
-------------	---------------

JOINT-VENTURES

CANOEL ITALIA	MASSERIA GROTTAVECCHIA
COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	CODOGNO
EDISON E&P	CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANNA
ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	S. ANNA
GAS PLUS ITALIANA	FORNOVO DI TARO MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE
PETROREP ITALIANA	FORNOVO DI TARO MONTEARDONE
ROCKHOPPER ITALIA	SAN BASILE

JOINT-VENTURES

ASCENT RESOURCES ITALIA	FIUME ARRONE
COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	CORANA NUSCO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

LAZZI GAS

S.r.l. (c.f. n. 00439240482) con sede in Firenze, Via Mercadante, 2/b (C.a.p. 50144)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	5	40,44
	BOMBIANA MOLINAZZO GAGGIOLA CA' BELLAVISTA SALGASTRI	
Total	5	40,44

Complessivamente LAZZI GAS è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 40,44 Kmq

LUMAX OIL

S.p.A. (c.f. n. 00141800607) con sede in Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.a.p. 03027)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	2.724,58
	SORA LAGO DEL SALTO FIUME ANIENE	
Total	3	2.724,58

Complessivamente LUMAX OIL è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.724,58 Kmq

MAC OIL

S.p.A. (c.f. n. 09409401008), con sede legale in Roma, via Lucullo, 11 (C.a.p. 00187)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	386,10
	MELZO MONTOTTONE	
Total	2	386,10

Complessivamente MAC OIL è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 386,1 Kmq

METANO PUGLIA

di Mauro Cardinali, (c.f. CRDMRA33S01D542S) con sede in Fermo (AP), Piazza Dante, 11 (C.a.p. 63023)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	37,49
	VALLE DEL ROVELLO	
Total	1	37,49

Complessivamente METANO PUGLIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 37,49 Kmq

MITSUI E&P ITALIA B

S.r.l. (c.f. n. 11835991008) con sede in Milano, Piazza del Liberty, 2 (C.a.p. 20121)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	72,65
	GORGOGNONE	
Total	1	72,65

Complessivamente MITSUI E&P ITALIA B è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 72,65 Kmq

JOINT-VENTURES

SHELL ITALIA E&P	
	GORGOGNONE
TOTAL E&P ITALIA	
	GORGOGNONE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

NESSUN OPERATORE

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,14
	STRANGOLAGALLI	
Total	1	41,14

Compressivamente NESSUN OPERATORE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 41,14 Kmq

NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD

Ltd. (c.f. n. 97203520586) con sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	92,43
	CASCINA ALBERTO	
Total	1	92,43

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	2.191,32
	C.R149.NP F.R 40.NP F.R 39.NP C.R146.NP	
Total	4	2.191,32

Compressivamente NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.283,75 Kmq

JOINT-VENTURES

SHELL ITALIA E&P	CASCINA ALBERTO
------------------	-----------------

NORTHSUN ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 05296511008) con sede legale ed amministrativa in Roma, Via Ludovisi, 16 (C.a.p. 00187)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	26,88
	S. ALBERTO SILLARO	
Rappresentante unico	1	34,73
	CASCINA CASTELLO	
Total	3	61,61

Compressivamente NORTHSUN ITALIA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 61,61 Kmq

JOINT-VENTURES

PETROREP ITALIANA	CASCINA CASTELLO
-------------------	------------------

PANTHER EUREKA

S.r.l. (c.f. n. 05290230829) con sede in Ragusa, via Grazia Deledda n. 50 (C.a.p. 97100)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	741,20
	FIUME TELLARO	
Total	1	741,20

Compressivamente PANTHER EUREKA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 741,2 Kmq

PENGAS ITALIANA

S.r.l. (c.f. n. 05489970961) con sede in Milano, Via Vincenzo Bellini 15 (C.a.p. 20122)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	539,40
	CALCIO	
Total	1	539,40

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,61
	MASSERIA VIORANO	
Total	1	41,61

Compressivamente PENGAS ITALIANA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 581,01 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

PETROCELTIC ITALIA

S.r.l. (c.f. n.08662141004) con sede in Roma, Via Paola, 24 (C.a.p. 00186)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	945,60
	B.R272.EL B.R271.EL B.R270.EL	
Rappresentante unico	1	50,67
	B.R268.RG	
Total	4	996,27

Completivamente PETROCELTIC ITALIA è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 996,27 Kmq

PETROREP ITALIANA

S.p.A. (c.f. n. 00430680108) con sede in Genova, Viale Sauli, 4/8b (C.a.p. 16121) ed uffici in Milano, Via Giacomo Leopardi, 26 (C.a.p. 20123)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	92,65
	CADELBOSCO DI SOPRA LA PROSPERA	
Total	2	92,65

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	7	35,71
	CASCINA CASTELLO FORNOVO DI TARO MONTEARDONE MONTE VERDESE S. ANDREA S. MAURO TORRENTE MENCOCCHIA	
Total	7	35,71

Completivamente PETROREP ITALIANA è presente in 9 titoli per una superficie pro-quota totale di 128,36 Kmq

PO VALLEY OPERATIONS PTY

Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede legale in Roma, Via Ludovisi, 16 (C.a.p. 00187)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	651,29
	TORRE DEL MORO GRATTASASSO PODERE GALLINA	
Rappresentante unico	1	435,88
	CADELBOSCO DI SOPRA	
Total	4	1.087,17

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	526,00
	A.R 94.PY	
Total	1	526,00

Completivamente PO VALLEY OPERATIONS PTY è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.613,17 Kmq

JOINT-VENTURES

CYGAM ENERGY ITALIA	
	B.R268.RG

JOINT-VENTURES

ALEANNA RESOURCES	
	LA PROSPERA

CANOEL ITALIA	
	S. ANDREA S. MAURO

EDISON E&P	
	S. ANDREA TORRENTE MENCOCCHIA

GAS PLUS ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO

IRMINIO	
	FORNOVO DI TARO MONTEARDONE

NORTHSUN ITALIA	
	CASCINA CASTELLO

PO VALLEY OPERATIONS PTY	
	CADELBOSCO DI SOPRA

ROCKHOPPER ITALIA	
	MONTE VERDESE

JOINT-VENTURES

PETROREP ITALIANA	
	CADELBOSCO DI SOPRA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

ROCKHOPPER CIVITA

Ltd. (c.f. n. 93040860434) con sede legale in Londra, Southampton Buildings WC2 1AP, e sede secondaria in Roma, via Abruzzi, 3 C.a.p. 00187)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	276,57
	CIVITA	
Total	1	276,57
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	7,32
	AGLAVIZZA	
Total	1	7,32

Completivamente ROCKHOPPER CIVITA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 283,89 Kmq

ROCKHOPPER ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 08344911006), con sede in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	61,47
	SERRA S. BERNARDO	
Total	1	61,47
PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	15,26
	A.R 81.FR	
Total	1	15,26
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	70,79
	SCANZANO	
Rappresentante unico	3	158,84
	MONTE VERDESE TORRENTE CELONE SAN BASILE	
Total	4	229,63
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	48,23
	A.C 35.AG A.C 19.PI	
Total	2	48,23

Completivamente ROCKHOPPER ITALIA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 354,6 Kmq

SHELL ITALIA E&P

S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Piazza Indipendenza, 11b (C.a.p. 00185)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	369,71
	CASCINA ALBERTO	
Contitolare	2	8,51
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Total	3	378,22
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	330,11
	VAL D'AGRI GORGOLIONE	
Total	2	330,11

Completivamente SHELL ITALIA E&P è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 708,33 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON E&P	
	TORRENTE CELONE
ENI	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR SERRA S. BERNARDO
GAS PLUS ITALIANA	
	MONTE VERDESE
IRMINIO	
	SAN BASILE
PETROREP ITALIANA	
	MONTE VERDESE
TOTAL E&P ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

JOINT-VENTURES

ENI	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI
MITSUI E&P ITALIA B	
	GORGOLIONE
NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD	
	CASCINA ALBERTO
TOTAL E&P ITALIA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

SIM

S.r.l. (c.f. n. 00171870462) con sede in Viareggio (Lucca), località Massarosa (LU), Via Montramito (C.a.p. 55054)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	313,14
	PIETRAMALA TOMBOLO	
Total	2	313,14

Compressivamente SIM è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 313,14 Kmq

SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTO MODENESE - S.I.A.M.

S.r.l. (c.f. n. 00266280361) con sede in Lama Mocogno (MO), località Barigazzo, Via Nazionale, 65 (C.a.p. 41023)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	39,41
	MONTE CANTIERE VETTA BARIGAZZO	
Total	3	39,41

Compressivamente SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTO MODENESE - S.I.A.M. è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 39,41 Kmq

SOCIETÀ PADANA ENERGIA

S.p.A. (c.f. n. 02342760390) con sede legale in Milano, Viale Enrico Forlanini, 17 (C.a.p. 20134)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	11	870,21
	MEZZOCOLLE SANTERNO SAN POTITO RAVENNA TERRA PORTO CORSINI TERRA MIRANDOLA SPILAMBERTO SETTALA OVANENGO VESCOVATO POMPOSA	
Rappresentante unico	1	38,95
	QUARTO	
Total	12	909,16

Compressivamente SOCIETÀ PADANA ENERGIA è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 909,16 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON E&P	QUARTO
------------	--------

SOCOPLUS

S.r.l. (c.f. n. 02242850341) con sede legale ed uffici in Fidenza (PR), Via Emilia, 12 (C.a.p. 43036)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	1,15
	POGGIO CASTIONE	
Total	1	1,15

Compressivamente SOCOPLUS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,15 Kmq

TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO

S.p.A. (c.f. n. 00153990346) con sede in Salsomaggiore Terme (PR), Via Roma, 9 (C.a.p. 43039)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	13,91
	SALSOMAGGIORE I SALSOMAGGIORE II	
Total	2	13,91

Compressivamente TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 13,91 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

TOTAL E&P ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 10569621005), con sede in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	4	353,86
	ALIANO TEANA TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Contitolare	1	36,98
	SERRA S. BERNARDO	
Total	5	390,84

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	145,29
	GORGOGNONE	
Total	1	145,29

Complessivamente TOTAL E&P ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 536,14 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

MITSUI E&P ITALIA B	
	GORGOGNONE

ROCKHOPPER ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
STOCCAGGIO DEL GAS NATURALE**

BLUGAS INFRASTRUTTURE

S.r.l.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	5,18
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	1	5,18

Compressivamente BLUGAS INFRASTRUTTURE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 5,18 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON STOCCAGGIO	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO
-------------------	-----------------------------------

EDISON STOCCAGGIO

S.p.A. (c.f. n. 04501620969) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	119,33
	COLLALTO STOCCAGGIO CELLINO STOCCAGGIO	
Rappresentante unico	1	46,58
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	3	165,91

Compressivamente EDISON STOCCAGGIO è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 165,91 Kmq

JOINT-VENTURES

BLUGAS INFRASTRUTTURE	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO
-----------------------	-----------------------------------

GEOGASTOCK

S.p.A. (c.f. n. 02437370345) con sede in Paderno Franciacorta (BS), Via Donatori di Sangue 6/d (C.a.p. 25050)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	48,16
	CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO	
Total	1	48,16

Compressivamente GEOGASTOCK è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 48,16 Kmq

ITAL GAS STORAGE

S.r.l. (c.f. n. 08751271001), con sede legale in Milano, Via Meravigli 3 (C.a.p. 20123)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	24,23
	CORNEGLIANO STOCCAGGIO	
Total	1	24,23

Compressivamente ITAL GAS STORAGE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 24,23 Kmq

STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)

S.p.A. (c.f. n. 13271380159) con sede legale - Piazza Santa Barbara, 7 - 20097 San Donato Milanese (MI)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	10	689,86
	BORDOLANO STOCCAGGIO ALFONSINE STOCCAGGIO SABBIONCELLO STOCCAGGIO SERGNANO STOCCAGGIO MINERBIO STOCCAGGIO BRUGHERIO STOCCAGGIO RIPALTA STOCCAGGIO CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO SETTALA STOCCAGGIO FIUME TRESTE STOCCAGGIO	
Total	10	689,86

Compressivamente STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 689,86 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

AIM SERVIZI A RETE

S.r.l. (c.f. n. 03196810240), con sede in Vicenza, Contrà Pedemuro San Biagio, 72

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	2,52
	VICENZA	
Total	1	2,52

Compressivamente AIM SERVIZI A RETE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,52 Kmq

COGEME

S.p.A. (c.f. n. 00298360173) con sede in Rovato (BS), Via XXV Aprile 18 (C.a.p. 25038)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	92,95
	TOBIA FRANCIACORTA	
Total	2	92,95

Compressivamente COGEME è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 92,95 Kmq

DER

S.r.l.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	45,00
	ROMA OVEST	
Total	1	45,00

Compressivamente DER è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 45, Kmq

ENEL GREEN POWER

S.p.A. (c.f. n. 10236451000) con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.a.p. 56122)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	935,24
	MONTEGEMOLI MONTEBAMBOLI MURCI BOCCHEGGIANO	
Total	4	935,24
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	8	492,95
	CHIUSDINO TRAVALE LUSTIGNANO LARDERELLO CANNETO RIO SECCO PIANCASTAGNAIO BAGNORE	
Total	8	492,95

Compressivamente ENEL GREEN POWER è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.428,19 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

ENI - Attività geotermiche

S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1 (C.a.p. 00144) ed uffici in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	15,86
	FERRARA	
Total	1	15,86

Compressivamente ENI - Attività geotermiche è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 15,86 Kmq

JOINT-VENTURES

ERGA	FERRARA
------	---------

ERGA

S.p.A. (c.f. n. 01494190505) con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.a.p. 56122) e sede amministrativa in Firenze, Via Pier Capponi, 61 (C.a.p. 50132)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	111,15
	VALENTANO	
Contitolare	1	15,86
	FERRARA	
Total	2	127,01

Compressivamente ERGA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 127,01 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI - Attività geotermiche	FERRARA
----------------------------	---------

FUTURO ENERGIA

S.r.l. (c.f. n. 02723340218) con sede in Bolzano, Via Alto Adige 40/VII (C.a.p. 39100)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	88,60
	PERETA	
Total	1	88,60

Compressivamente FUTURO ENERGIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 88,6 Kmq

GEOTERMICA

S.r.l. (c.f. n. 023497311204) con sede in S. Cataldo (CL), viale della Rinascita, 6 (C.a.p. 93017)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	6,49
	PANTELLERIA	
Total	1	6,49

Compressivamente GEOTERMICA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 6,49 Kmq

GEOTHERMICS ITALY

S.r.l. (c.f. n. 02682950213) con sede in Bolzano, Via Avogadro 4 (C.a.p. 39100)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	231,52
	PIANA DEL DIAVOLO LAGO DI VICO GUARDISTALLO	
Total	3	231,52

Compressivamente GEOTHERMICS ITALY è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 231,52 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

GESTO ITALIA

S.r.l. (c.f. n. 10619261000), con sede legale in Roma (RM), Viale delle Milizie 12 (C.a.p. 00192)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	203,73
	MONTALCINO MAZZOLLA CINIGIANO	
Total	3	203,73

Complessivamente GESTO ITALIA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 203,73 Kmq

LA R.E.P. AMBIENTE

S.r.l.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	18,07
	VALLE DI SUIO	
Total	1	18,07

Complessivamente LA R.E.P. AMBIENTE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 18,07 Kmq

MAGMA ENERGY ITALIA

S.r.l. con sede legale in Firenze (FI), Via Bolognese 55 (C.a.p. 50139)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	487,16
	ROCCASTRADA MENSANO	
Total	2	487,16

Complessivamente MAGMA ENERGY ITALIA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 487,16 Kmq

MALPAGA

S.p.A.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	2,50
	MALPAGA	
Total	1	2,50

Complessivamente MALPAGA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,5 Kmq

RENEWEM

S.r.l.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	87,85
	MONTE LABBRO	
Total	1	87,85

Complessivamente RENEWEM è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 87,85 Kmq

SARAS

S.p.A. (c.f. n. 00136440922) con sede in Sarroch (CA), S.S. Sulcitana, 195 (C.a.p. 09018)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	122,22
	IGIA RISORSE GEOTERMICHE	
Total	1	122,22

Complessivamente SARAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 122,22 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/marzo/2019
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

SORGENIA GEOTHERMAL

S.r.l. con sede legale in Milano (MI), Via Vincenzo Viviani 12 (C.a.p. 20124)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	7	411,84
	LA GRASCETA LA VEDUTA CELLERE MONTORIO LE CASCINELLE MONTE SANTA CROCE POGGIO MONTONE	
Total	7	411,84

Complessivamente SORGENIA GEOTHERMAL è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 411,84 Kmq

TERRA ENERGY

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	137,50
	SCANSANO POMONTE	
Total	2	137,50

Complessivamente TERRA ENERGY è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 137,5 Kmq

TOSCO GEO

S.r.l. (c.f. n. 06142590485) con sede in Barberino Val d'Elsa (FI), Via Pisana 47 (C.a.p. 50021)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	361,60
	SARDARA SAN GAVINO MONREALE RIPA D'ORCIA CAMPIGLIA D'ORCIA CASTIGLIONE D'ORCIA BAGNOLO	
Total	6	361,60

Complessivamente TOSCO GEO è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 361,6 Kmq



<http://unmig.mise.gov.it>