



*Comitato per la sicurezza delle operazioni a mare*

*(ex art. 8 decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145)*

*Al Presidente*

**Relazione sullo stato e la sicurezza  
delle attività minerarie in mare  
nel settore degli idrocarburi**

*a norma*

*dell'art. 24 (commi 1 e 2) e dell'art.25(commi 1 e 2)*

*del Decreto Legislativo 18 agosto 2015, n. 145*

*e*

*del Regolamento di Esecuzione (UE) n. 1112/2014 della Commissione*

**Italia**

**Anno 2019**

### Legenda

[✓...]: Il simbolo “✓”, seguito da una lettera, indica che ulteriori informazioni sono riportate nelle allegate *note metodologiche e di accompagnamento*.

[REV.0]

## SEZIONE 1

### PROFILO

Informazioni sullo Stato Membro e sull'autorità che trasmette la relazione

- a. Stato Membro: **Italia**
  
- b. Periodo di riferimento: (anno civile) **2019**
  
- c. Autorità competente:  
**Comitato per la sicurezza delle operazioni a mare**  
*(ex art. 8 D.Lgs. 18 agosto 2015, n. 145)*
  
- d. Autorità competente per la relazione:  
**Il Presidente del Comitato per la sicurezza delle operazioni a mare**  
*(ex art.11 DPCM 27 settembre 2016)*
  
- e. Recapiti: **Segreteria Comitato per la sicurezza delle operazioni a mare**  
Numero di telefono: **+39 06 4705 3794**  
Indirizzo pec: **segreteria.comitatooffshore@pec.mise.gov.it**  
Indirizzo e-mail: **segreteria.comitatooffshore@mise.gov.it**

## SEZIONE 2

### IMPIANTI

**2.1. Impianti fissi:** elenco dettagliato degli impianti impiegati nelle operazioni in mare nel settore degli idrocarburi, presenti nelle acque di giurisdizione dell'Italia alla data del 1° gennaio dell'anno 2019, con specifica del tipo (ossia fisso con personale, fisso di norma senza personale, galleggiante destinato alla produzione, fisso non destinato alla produzione), dell'anno di installazione e dell'ubicazione.

Tabella 2.1 [✓a]

**Impianti all'interno delle acque di giurisdizione dell'Italia al 1° gennaio dell'anno 2019**

<b>Descrizione delle opzioni per alcuni dei campi presenti in tabella:</b>	
• <b>Tipo d'impianto:</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- FMI [impianto fisso con personale];</li> <li>- NUI [impianto (fisso) di norma senza personale];</li> <li>- FPI [impianto galleggiante destinato alla produzione];</li> <li>- FNP [impianto fisso non destinato alla produzione];</li> </ul>
• <b>Dettaglio su tipo d'impianto,</b> indicazioni supplementari rispetto a quanto richiesto dal Regolamento UE 1112/2014:	<ul style="list-style-type: none"> <li>- SPS [<i>Subsea Production System</i>, teste pozzo sottomarine],</li> <li>- FSO [<i>Floating Storage and Offloading Unit</i>],</li> <li>- FPSO [<i>Floating Production Storage and Offloading Unit</i>],</li> <li>- STCR [piattaforme di supporto alla produzione (trattamento/compressione/raccordo)];</li> </ul>
• <b>Tipo di fluido:</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- petrolio;</li> <li>- gas;</li> <li>- condensato;</li> <li>- petrolio/gas;</li> <li>- petrolio/condensato.</li> </ul>

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Dettaglio su tipo impianto [✓b]	Anno di installazione [✓c]	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate in WGS 84 [✓d]	
							longitudine	latitudine
1	Ada 2	NUI	-	1982	gas	0	12,591285	45,183634
2	Ada 3	NUI	-	1982	gas	0	12,591176	45,183361
3	Ada 4	NUI	-	1982	gas	0	12,590910	45,183561
4	Agostino A	NUI	-	1970	gas	19	12,495518	44,54018
5	Agostino A Cluster	NUI	-	1991	gas	0	12,496197	44,540685

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Dettaglio su tipo impianto [✓b]	Anno di installazione [✓c]	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate in WGS 84 [✓ d]	
							longitudine	latitudine
6	Agostino B	NUI	-	1971	gas	19	12,471569	44,554372
7	Agostino C	NUI	-	1992	gas	0	12,494523	44,547174
8	Alba Marina	FPI	FSO	2012	petrolio	50	14,939078	42,201212
9	Amelia A	NUI	-	1971	gas	19	12,660836	44,405716
10	Amelia B	NUI	-	1991	gas	19	12,662218	44,407503
11	Amelia C	NUI	-	1991	gas	0	12,662895	44,406935
12	Amelia D	NUI	-	1992	gas	0	12,661276	44,407901
13	Anemone B	NUI	-	1999	gas	0	12,704814	44,229289
14	Anemone Cluster	NUI	-	1979	gas	0	12,70531	44,212786
15	Angela Angelina	FMI	-	1997	gas	25	12,343127	44,391172
16	Angela Cluster	NUI	-	1975	gas	0	12,344848	44,392973
17	Annabella	NUI	-	1991	gas	24	13,078865	44,228781
18	Annalisa	NUI	-	1999	gas	0	13,113554	44,171042
19	Annamaria B	FMI	-	2009	gas	19	13,407327	44,322576
20	Antares 1	NUI	-	1982	gas	0	12,444429	44,393988
21	Antares A	NUI	-	1985	gas	0	12,453493	44,390057
22	Antonella	NUI	-	1976	gas	17	12,776663	44,214442
23	Aquila 2	NUI	SPS	1993	petrolio	0	18,327114	40,930188
24	Aquila 3	NUI	SPS	1995	petrolio	0	18,32532	40,918159
25	Argo 1	NUI	SPS	2006	gas	0	13,821989	36,916622

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Dettaglio su tipo impianto [✓b]	Anno di installazione [✓c]	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate in WGS 84 [✓ d]	
							longitudine	latitudine
26	Argo 2	NUI	SPS	2008	gas	0	13,805449	36,926058
27	Arianna A	FMI	-	1984	gas	17	12,628146	44,306251
28	Arianna Cluster	NUI	-	1992	gas	0	12,62743	44,305788
29	Armida 1	NUI	-	1973	gas	0	12,44954	44,475932
30	Armida A	NUI	-	1985	gas	19	12,453192	44,480303
31	Azalea A	NUI	-	1984	gas	0	12,714258	44,171769
32	Azalea B DR	NUI	-	1987	gas	0	12,720562	44,166817
33	Azalea B PROD	NUI	STCR	1987	gas	0	12,720768	44,166169
34	Barbara A	NUI	-	1978	gas	0	13,803467	44,047208
35	Barbara B	NUI	-	1983	gas	18	13,741427	44,091609
36	Barbara C	FMI	-	1985	gas	42	13,781867	44,076859
37	Barbara D	NUI	-	1986	gas	42	13,809339	44,030369
38	Barbara E	FMI	-	1987	gas	27	13,757562	44,086474
39	Barbara F	NUI	-	1988	gas	42	13,817099	44,050183
40	Barbara G	NUI	-	1992	gas	12	13,79153	44,063905
41	Barbara H	NUI	-	1992	gas	0	13,762702	44,069387
42	Barbara NW	NUI	-	1999	gas	0	13,648827	44,108865
43	Barbara T	NUI	STCR	1985	gas	0	13,781345	44,077277
44	Barbara T2	NUI	STCR	2000	gas	0	13,78203	44,077718
45	Basil	NUI	-	1983	gas	18	13,001086	44,131649

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Dettaglio su tipo impianto [✓b]	Anno di installazione [✓c]	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate in WGS 84 [✓ d]	
							longitudine	latitudine
46	Benedetta 1	NUI	-	2006	gas	0	12,581966	44,1794
47	Bonaccia	NUI	-	1999	gas	18	14,359527	43,592497
48	Bonaccia Est 2	NUI	SPS	2010	gas	0	14,437581	43,578672
49	Bonaccia Est 3	NUI	SPS	2010	gas	0	14,437583	43,578614
50	Bonaccia NW	NUI	-	2015	gas	0	14,335723	43,599803
51	Brenda PERF	NUI	-	1987	gas	0	13,044925	44,116443
52	Brenda PROD	FMI	STCR	1987	gas	19	13,045114	44,115802
53	Calipso	NUI	-	2002	gas	0	13,863461	43,827416
54	Calpurnia	NUI	-	2000	gas	16	14,153981	43,899535
55	Camilla 2	NUI	SPS	2001	gas	0	14,246376	42,897839
56	Cassiopea 1	NUI	SPS	2008	gas	0	13,732618	36,936642
57	Cervia A	FMI	-	1986	gas	18	12,639005	44,294608
58	Cervia A Cluster	NUI	-	1992	gas	0	12,639697	44,295105
59	Cervia B	NUI	-	1984	gas	17	12,645428	44,288823
60	Cervia C	NUI	-	1992	gas	12	12,640079	44,30165
61	Cervia K	NUI	STCR	2000	gas	0	12,639076	44,295474
62	Clara Est	NUI	-	2000	gas	0	14,071618	43,779617
63	Clara Nord	NUI	-	2000	gas	0	13,976674	43,939355
64	Clara NW	NUI	-	2015	gas	0	14,023295	43,802145
65	Clara Ovest	NUI	-	1987	gas	0	13,711516	43,828681

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Dettaglio su tipo impianto [✓b]	Anno di installazione [✓c]	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate in WGS 84 [✓ d]	
							longitudine	latitudine
66	Daria A	NUI	-	1994	gas	0	13,249138	44,067586
67	Daria B	NUI	STCR	1995	gas	12	13,249706	44,066931
68	Davide	NUI	-	1980	gas	0	14,017133	43,095985
69	Davide 7	NUI	-	2002	gas	0	14,016886	43,095755
70	Diana	NUI	-	1971	gas	0	12,425718	44,441373
71	Elena 1	NUI	SPS	1989	gas	0	14,210255	43,040689
72	Eleonora	NUI	-	1987	gas	17	14,155689	42,840158
73	Elettra	NUI	-	2014	gas	0	14,215197	43,764413
74	Emilio	NUI	-	2001	gas	0	14,243294	42,934945
75	Emilio 3	NUI	SPS	1980	gas	0	14,23388	42,938165
76	Emma Ovest	FMI	-	1982	gas	31	14,379206	42,808505
77	Fabrizia 1	NUI	-	1998	gas	0	14,00114	43,041377
78	Fauzia	NUI	-	2014	gas	0	13,554058	44,056355
79	Fratello Cluster	NUI	-	1979	gas	0	14,168514	42,610534
80	Fratello Est 2	NUI	-	1980	gas	0	14,172827	42,576845
81	Fratello Nord	NUI	-	1980	gas	0	14,170126	42,648861
82	Garibaldi A	NUI	-	1969	gas	27	12,510457	44,523023
83	Garibaldi A Cluster	NUI	-	1991	gas	0	12,51205	44,523727
84	Garibaldi B	NUI	-	1969	gas	27	12,531292	44,487009
85	Garibaldi C	FMI	-	1992	gas	34	12,51528	44,531601



N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Dettaglio su tipo impianto [✓b]	Anno di installazione [✓c]	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate in WGS 84 [✓ d]	
							longitudine	latitudine
86	Garibaldi D	NUI	-	1993	gas	16	12,546062	44,478183
87	Garibaldi K	NUI	STCR	1998	gas	0	12,516137	44,532077
88	Garibaldi T	NUI	STCR	1998	gas	0	12,511376	44,523311
89	Gela 1	NUI	-	1960	petrolio	19	14,26955	37,032157
90	Gela Cluster	NUI	-	1986	petrolio	0	14,269454	37,032449
91	Giovanna	NUI	-	1992	gas	39	14,463941	42,768002
92	Giulia 1	NUI	-	1980	gas	0	12,753326	44,13104
93	Guendalina	NUI	-	2011	gas	0	12,881491	44,566435
94	Hera Lacinia 14	NUI	-	1992	gas	0	17,165078	39,058611
95	Hera Lacinia BEAF	NUI	-	1998	gas	0	17,172791	39,061388
96	Jole 1	NUI	-	1999	gas	0	13,926435	43,040959
97	Leonis	FPI	FSO	2009	petrolio	49	14,637158	36,559805
98	Luna 27	NUI	SPS	1987	gas	0	17,214444	39,088056
99	Luna 40 SAF	NUI	SPS	1995	gas	0	17,204166	39,091944
100	Luna A	FMI	-	1976	gas	18	17,181692	39,114236
101	Luna B	FMI	-	1992	gas	14	17,200158	39,084925
102	Morena 1	NUI	-	1996	gas	0	12,482887	44,231073
103	Naide	NUI	-	2005	gas	0	12,745412	44,343275
104	Naomi Pandora	NUI	-	2000	gas	0	12,847416	44,689089
105	Panda 1	NUI	SPS	2002	gas	0	13,623818	37,00661

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Dettaglio su tipo impianto [✓b]	Anno di installazione [✓c]	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate in WGS 84 [✓ d]	
							longitudine	latitudine
106	Panda W1	NUI	SPS	2003	gas	0	13,594536	37,000607
107	Pennina	NUI	-	1988	gas	0	14,163626	43,021356
108	Perla	NUI	-	1981	petrolio	17	14,216245	36,954193
109	Porto Corsini 73	NUI	-	1996	gas	0	12,579101	44,385037
110	Porto Corsini 80	NUI	-	1981	gas	0	12,546216	44,40564
111	Porto Corsini 80 bis	NUI	-	1983	gas	0	12,520281	44,423353
112	Porto Corsini C	NUI	-	1987	gas	19	12,560198	44,391356
113	Porto Corsini M S1	NUI	-	2000	gas	0	12,588897	44,348638
114	Porto Corsini M S2	NUI	-	2001	gas	0	12,576923	44,368807
115	Porto Corsini W A	NUI	-	1968	gas	0	12,359541	44,511783
116	Porto Corsini W B	NUI	-	1968	gas	0	12,373809	44,509278
117	Porto Corsini W C	NUI	-	1987	gas	19	12,372787	44,508964
118	Porto Corsini W T	NUI	STCR	1987	gas	19	12,359295	44,51238
119	Prezioso	NUI	-	1986	petrolio	19	14,045081	37,009175
120	Regina	NUI	-	1997	gas	0	12,840342	44,10492
121	Regina 1	NUI	-	1997	gas	0	12,834209	44,102781
122	Rospo Mare A	NUI	-	1981	petrolio	2	14,970746	42,203712
123	Rospo Mare B	NUI	-	1986	petrolio	4	14,946579	42,213157
124	Rospo Mare C	NUI	-	1991	petrolio	2	14,931856	42,235657
125	San Giorgio Mare 3	NUI	-	1972	gas	0	13,923748	43,197901

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Dettaglio su tipo impianto [✓b]	Anno di installazione [✓c]	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate in WGS 84 [✓ d]	
							longitudine	latitudine
126	San Giorgio Mare 6	NUI	-	1981	gas	0	13,920136	43,206235
127	San Giorgio Mare C	NUI	STCR	1972	gas	0	13,901802	43,202624
128	Santo Stefano Mare 101	NUI	-	1987	gas	0	14,607395	42,22899
129	Santo Stefano Mare 1-9	NUI	-	1968	gas	0	14,59295	42,231768
130	Santo Stefano Mare 3-7	NUI	-	1968	gas	0	14,610729	42,219268
131	Santo Stefano Mare 4	NUI	-	1975	gas	0	14,675454	42,207323
132	Santo Stefano Mare 8 bis	NUI	-	1991	gas	0	14,636563	42,21649
133	Sarago Mare 1	NUI	-	1981	petrolio	0	13,785407	43,32096
134	Sarago Mare A	NUI	-	1981	petrolio	0	13,788738	43,288851
135	Simonetta 1	NUI	-	1997	gas	0	14,183769	42,559691
136	Squalo	NUI	-	1980	gas	0	14,244378	42,715657
137	Tea	NUI	-	2007	gas	0	13,018813	44,501557
138	Vega A	FMI	-	1986	petrolio	75	14,625491	36,540638
139	Viviana 1	NUI	-	1998	gas	0	14,155051	42,656403
140	Vongola Mare 1	NUI	-	1985	gas	0	13,811731	43,253892

## 2.2. Cambiamenti rispetto al precedente anno di riferimento

a. **Nuovi impianti fissi:** elenco dei nuovi impianti fissi entrati in funzione durante il periodo di riferimento della relazione (anno 2019).

Tabella 2.2.a [✓e]

**Nuovi impianti fissi entrati in funzione durante il periodo di riferimento della relazione (anno 2019)**

<b>Descrizione delle opzioni per alcuni dei campi presenti in tabella:</b>								
<i>Si faccia riferimento a quanto già indicato per la tabella 2.1</i>								
N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Dettaglio su tipo impianto [✓b]	Anno di installazione [✓c]	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate in WGS 84 [✓d]	
							longitudine	latitudine
-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Osservazione:</b> nessuna nuova installazione offshore è entrata in funzione durante l'anno 2019.								

b. **Impianti fissi non in funzione:** elenco degli impianti per le operazioni in mare del settore degli idrocarburi che sono stati dismessi durante il periodo di riferimento della relazione (anno 2019)

Tabella 2.2.b [✓f]

**Impianti dismessi durante il periodo di riferimento della relazione (anno 2019)**

<b>Descrizione delle opzioni per alcuni dei campi presenti in tabella:</b>						
<i>Si faccia riferimento a quanto già indicato per la tabella 2.1</i>						
Nome o ID	Tipo di impianto	Dettaglio su tipo impianto [✓b]	Anno di installazione [✓c]	Coordinate in WGS 84 [✓d]		Temporaneo / Permanente
				longitudine	latitudine	
-	-	-	-	-	-	-
<b>Osservazione:</b> nessuna installazione offshore è stata dismessa durante l'anno 2019.						

**2.3. Impianti mobili:** elenco degli impianti mobili in funzione durante il periodo di riferimento della relazione (anno 2019) [include le unità mobili di perforazione offshore (MODU) e gli altri impianti non destinati alla produzione]:

Tabella 2.3  
Impianti mobili [✓g]

<b>Descrizione delle opzioni per alcuni dei campi presenti in tabella:</b>							
<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Tipo d'impianto:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>– <b>MODU</b> [Mobile Offshore Drilling Unit/impianto mobile di perforazione in mare];</li> <li>– <b>altro impianto mobile non destinato alla produzione.</b></li> </ul> </li> <li>• <b>Area geografica delle operazioni, ad es.: Mare del Nord meridionale, Alto Adriatico</b></li> </ul>							
Nome o ID	Tipo d'impianto	Anno di costruzione	Numero di letti	Area geografica delle operazioni e durata			
				Zona 1	Durata (mesi)	Zona 2	Durata (mesi)
Key Manhattan	MODU (Jack-Up Drilling Unit)	1980	101	Mare Adriatico	12		

**2.4. Informazioni a fini della normalizzazione dei dati [✓h].** Numero totale delle ore effettive lavorate in mare e produzione totale nel periodo di riferimento della relazione (anno 2019).

a. Numero totale di ore lavorative effettive in mare per tutti gli impianti: **2 710 426 h**

b. Produzione totale: **2 850 ktep** (in mare)

Produzione di petrolio: **0,45\*10<sup>6</sup> t** (in mare)

Produzione di gas: **2,93\*10<sup>9</sup> Smc** (in mare)

## SEZIONE 3

### FUNZIONI E QUADRO DI RIFERIMENTO NORMATIVI

#### 3.1. Ispezioni [✓i]

Dati sulle ispezioni in mare effettuate durante il periodo di riferimento della relazione (anno 2019).

Tabella 3.1

Numero di ispezioni in mare	Giorni-uomo sugli impianti (spostamenti non compresi)	Numero di impianti ispezionati
191	168	71

#### 3.2. Indagini

Numero e tipo di indagini effettuate durante il periodo di riferimento della relazione (anno 2019).

a. a seguito di incidenti gravi: **1**

(a norma dell'articolo 26 della direttiva 2013/30/UE)

b. a seguito di problemi di sicurezza e ambientali: **0**

(a norma dell'articolo 22 della direttiva 2013/30/UE)

#### 3.3. Interventi di applicazione delle norme

Principali interventi di applicazione delle norme o condanne durante il periodo di riferimento della relazione (anno 2019), a norma dell'Articolo 18 della Direttiva 2013/30/UE.

Descrizione:

.....//.....  
.....//.....

#### 3.4. Modifiche significative del quadro normativo sulle attività in mare

Cambiamenti di rilievo del quadro normativo sulle attività in mare durante il periodo di riferimento della relazione (anno 2019).

- **Legge 27 dicembre 2019 n. 160** recante "Bilancio di previsione dello Stato per l'anno finanziario 2020 e bilancio pluriennale per il triennio 2020-2022".

L'art. 1, comma 736, della Legge 160/2019 modifica la disciplina sulle *royalties* (di cui all'art. 19 del Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625) dovute dai titolari delle concessioni di coltivazione, eliminando

l'esenzione prevista per i primi 20 milioni di metri cubi standard di gas e 20.000 tonnellate di olio, prodotti annualmente in terraferma, e per i primi 50 milioni di metri cubi standard di gas e 50.000 tonnellate di olio, prodotti annualmente in mare. A partire dal 1° gennaio 2020, inoltre, le esenzioni dal pagamento delle *royalties*, previste per tener conto delle marginalità economiche nonché degli oneri di produzione (compresi quelli di trattamento e trasporto), si applicano unicamente alle concessioni di coltivazione con una produzione annua inferiore o pari a 10 milioni di metri cubi standard di gas, in terraferma, e inferiore o pari a 30 milioni di metri cubi standard di gas, in mare. Il versamento dell'aliquota di prodotto, precedentemente oggetto di esenzione, è effettuato in forma cumulativa (per tutte le concessioni delle quali il soggetto passivo d'imposta è titolare) presso la Tesoreria centrale dello Stato.

- **Decreto Legge 26 ottobre 2019 n. 124, convertito con modificazioni dalla Legge 19 dicembre 2019, n. 157 recante "Disposizioni urgenti in materia fiscale e per esigenze indifferibili".**

L'articolo 38 del D.L. 124/2019, al fine di superare l'annoso contenzioso nazionale in materia, introduce a decorrere dal 2020 l'imposta immobiliare sulle piattaforme marine (IMPi), intendendosi come tali le strutture emerse destinate alla coltivazione di idrocarburi, site nel mare territoriale. La base imponibile dell'imposta è calcolata tenendo conto delle scritture contabili, dato che i cespiti in argomento non sono oggetto di inventariazione negli atti del catasto nazionale. Il gettito del nuovo tributo è destinato in parte allo Stato e in parte ai Comuni.

- **Decreto-Legge 14 dicembre 2018, n. 135, recante "disposizioni urgenti in materia di sostegno e semplificazione per le imprese e per la pubblica amministrazione", convertito, con modificazioni, dalla Legge 11 febbraio 2019, n. 12.**

L'art. 11-ter (*Piano per la transizione energetica sostenibile delle aree idonee*) è stato introdotto con la conversione in legge del D.L. 14 dicembre 2018, n. 135, attraverso la legge 12/2019. L'art. 11-ter (*Piano per la transizione energetica sostenibile delle aree idonee*) prevede la pianificazione delle aree idonee, sul territorio nazionale, sia in terraferma che in mare, per lo svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi, affinché le stesse siano compatibili con l'assetto del territorio e sostenibili anche da un punto di vista sociale, ambientale ed economico.

Con particolare riferimento alle aree marine, il piano (c.d. PiTESAI), oltre a tener conto di eventuali altre pianificazioni già in essere, deve considerare anche i possibili effetti sull'ecosistema, nonché tenere conto dell'analisi delle rotte marittime, della pescosità delle aree e della possibile interferenza sulle coste. Nel PiTESAI devono altresì essere indicati i tempi e i modi per la dismissione delle installazioni che abbiano cessato le loro attività e per il ripristino dei relativi luoghi.

Il PiTESAI deve essere adottato entro febbraio 2021, previa valutazione ambientale strategica; fino a febbraio 2021:

- proseguono i procedimenti in corso per il conferimento di nuove concessioni di coltivazione;
- non è consentita la presentazione di nuove istanze di concessioni di coltivazione;
- sono sospesi i procedimenti amministrativi in corso per il conferimento di nuovi permessi di prospezione o di ricerca di idrocarburi;
- sono sospese le attività in essere di prospezione e ricerca di idrocarburi, fermo restando l'obbligo di messa in sicurezza dei siti interessati dalle stesse attività.

Alla data di adozione del PiTESAI, nelle aree in cui le attività legate agli idrocarburi risultino compatibili con le previsioni del Piano, i titoli minerari sospesi riprendono efficacia. Nelle aree non compatibili saranno invece rigettate le istanze presentate e revocati i permessi in essere, con l'obbligo per il titolare del ripristino dei siti; le attività di coltivazione proseguono invece fino alla scadenza del titolo e non sono ammesse nuove istanze di proroga.

La stessa norma prevede infine l'aumento dei canoni minerari, a decorrere dal 1° giugno 2019.

- **Decreto Ministeriale 15 febbraio 2019** recante *“Linee guida nazionali per la dismissione mineraria delle piattaforme per la coltivazione di idrocarburi in mare e delle infrastrutture connesse”*

Le Linee guida sono state adottate in applicazione dell'art. 25, comma 6, del 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»*.

Il provvedimento definisce le procedure di *decommissioning* delle piattaforme e delle infrastrutture connesse, a servizio di impianti minerari, situate nel mare territoriale e nella piattaforma continentale, nell'ambito di concessioni di coltivazione di giacimenti di idrocarburi ormai esauriti o non più utilizzabili.

L'obiettivo delle Linee guida è quello di identificare le migliori tecnologie disponibili per la dismissione mineraria delle piattaforme offshore, affinché l'intero processo sia compatibile sotto il profilo ambientale e sociale, nel rispetto della Strategia Marina, oltre che tecnicamente ed economicamente sostenibile. Tra le disposizioni, l'obbligo per le società titolari di concessioni minerarie di comunicare, entro il 31 marzo di ogni anno, al Ministero dello Sviluppo Economico l'elenco delle piattaforme i cui pozzi saranno chiusi minerariamente, allegando una relazione tecnica descrittiva sullo stato degli impianti. Il MiSE, acquisiti i pareri del Ministero dell'Ambiente e il Ministero dei Beni e delle Attività Culturali, pubblica entro il 30 giugno di ogni anno la lista delle piattaforme in dismissione e in particolar modo quelle che possono essere riutilizzate.

Possono essere quindi valutati e promossi anche eventuali usi alternativi delle piattaforme, in un'ottica di innovazione, economia circolare e crescita blu. Le società e gli enti interessati al riutilizzo di una piattaforma in dismissione, per scopi diversi dall'attività mineraria, possono presentare il proprio progetto entro 12 mesi dalla pubblicazione dell'elenco. Le istanze presentate saranno valutate dall'Amministrazione competente, sulla base di specifici criteri quali l'innovazione, le ricadute socio-economiche, la sostenibilità e i tempi di esecuzione.



**SEZIONE 4**  
**DATI RELATIVI AGLI INCIDENTIE PRESTAZIONI DELLE OPERAZIONI IN MARE**

**4.1. Dati relativi agli incidenti [✓]**

Numero di eventi da comunicare ai sensi dell'allegato IX: **2**

dei quali identificati come incidenti gravi: **1**

**4.2. Categorie di incidenti ai sensi dell'allegato IX [✓m] [✓n]**

Tabella 4.2

Categorie ai sensi dell'allegato IX	Numero di eventi	N. eventi ore lavorate	N. eventi ktep
<b>a) Rilasci accidentali</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<i>Rilasci di petrolio/gas infiammanti - Incendi</i>	-	-	-
<i>Rilasci di petrolio/gas infiammanti - Esplosioni</i>	-	-	-
<i>Rilasci di gas non infiammanti</i>	-	-	-
<i>Rilasci di petrolio non infiammanti</i>	-	-	-
<i>Rilasci di sostanze pericolose</i>	-	-	-
<b>b) Perdita di controllo del pozzo</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<i>Eruzioni</i>	-	-	-
<i>Attivazione dispositivi prevenzione eruzioni (BOP blow out preventer) /deviatore di flusso</i>	-	-	-
<i>Guasto di una barriera del pozzo</i>	-	-	-
<b>c) Guasti di SECEs (Safety &amp; Environmental Critical Elements/ elementi critici per la sicurezza e l'ambiente)</b>	<b>1</b>	<b>0,369*10<sup>-6</sup></b>	<b>0,351*10<sup>-3</sup></b>
<b>d) Perdita di integrità strutturale</b>	<b>2</b>	<b>0,738*10<sup>-6</sup></b>	<b>0,702*10<sup>-3</sup></b>
<i>Perdita di integrità strutturale</i>	2	0,738*10 <sup>-6</sup>	0,702*10 <sup>-3</sup>
<i>Perdita di stabilità/galleggiamento</i>	-	-	-
<i>Perdita di stazionarietà</i>	-	-	-
<b>e) Collisione di una nave</b>	<b>1</b>	<b>0,369*10<sup>-6</sup></b>	<b>0,351*10<sup>-3</sup></b>
<b>f) Incidenti di elicottero</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>g) Incidenti mortali [✓o]</b> (solo se in relazione a un incidente grave)	<b>1</b>	<b>0,369*10<sup>-6</sup></b>	<b>0,351*10<sup>-3</sup></b>
<b>h) Infortuni gravi a 5 o più persone nello stesso incidente [✓o]</b> (solo se in relazione a un incidente grave)	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>i) Evacuazioni di personale</b>	<b>1</b>	<b>0,369*10<sup>-6</sup></b>	<b>0,351*10<sup>-3</sup></b>
<b>j) Incidenti ambientali</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 4.3. Numero totale di decessi e infortuni [✓o] (\*\*)

Tabella 4.3

	Numero	$\frac{\text{N. eventi}}{\text{ore lavorate}}$
Numero totale di decessi	1	$0,369 * 10^{-6}$
Numero totale di infortuni gravi	9	$3,32 * 10^{-6}$
Numero totale di infortuni	16	$5,90 * 10^{-6}$

(\*\*) Numero totale ai sensi della direttiva 92/91/CEE

#### 4.4 Guasti a elementi critici per la sicurezza e l'ambiente (SECE) [✓n]

Tabella 4.4

SECE (Safety & Environmental Critical Elements/ elementi critici per la sicurezza e l'ambiente)	Numero di guasti ai SECE associati a incidenti gravi
a) Sistemi di integrità strutturale	1
b) Sistemi di contenimento del processo	0
c) Sistemi di prevenzione incendi	0
d) Sistemi di rilevamento	0
e) Sistemi di limitazione per il contenimento del processo	0
f) Sistemi di protezione	0
g) Sistemi di blocco	0
h) Ausili alla navigazione	0
i) Macchine rotanti – generatori di potenza	0
j) Attrezzature di evacuazione e salvataggio	0
k) Sistemi di comunicazione	0
l) Altri	0

#### 4.5. Cause dirette e alla radice di incidenti gravi

Osservazione: si consideri che non è stato possibile compilare la tabella 4.5 in quanto le indagini tecniche relative all'incidente grave, riportato nel par. 4.1, sono ancora in corso alla data di pubblicazione della relazione.

Tabella 4.5

Cause	Numero di incidenti	Cause	Numero di incidenti
<b>a) Cause connesse alle attrezzature</b>	<b>/</b>	<b>c) Errore procedurale/organizzativo</b>	<b>/</b>
<i>Guasto per difetto di progettazione</i>	<i>/</i>	<i>Valutazione/percezione del rischio inadeguata</i>	<i>/</i>
<i>Corrosione interna</i>	<i>/</i>	<i>Istruzioni/procedure inadeguate</i>	<i>/</i>
<i>Corrosione esterna</i>	<i>/</i>	<i>Mancata conformità alla procedura</i>	<i>/</i>
<i>Guasto meccanico da fatica</i>	<i>/</i>	<i>Mancata conformità al permesso di lavoro</i>	<i>/</i>
<i>Guasto meccanico da usura</i>	<i>/</i>	<i>Comunicazione inadeguata</i>	<i>/</i>
<i>Guasto meccanico da materiale difettoso</i>	<i>/</i>	<i>Competenze personali inadeguate</i>	<i>/</i>
<i>Guasto meccanico (nave/elicottero)</i>	<i>/</i>	<i>Supervisione inadeguata</i>	<i>/</i>
<i>Guasto strumentazione</i>	<i>/</i>	<i>Organizzazione della sicurezza inadeguata</i>	<i>/</i>
<i>Guasto del sistema di controllo</i>	<i>/</i>	<i>Altro</i>	<i>/</i>
<i>Altro</i>	<i>/</i>		
<b>b) Errore umano – Errore operativo</b>	<b>/</b>	<b>d) Cause meteorologiche</b>	<b>/</b>
<i>Errore operativo</i>	<i>/</i>	<i>Vento superiore alle specifiche di progettazione</i>	<i>/</i>
<i>Errore di manutenzione</i>	<i>/</i>	<i>Moto ondoso superiore alle specifiche di progettazione</i>	<i>/</i>
<i>Errore di collaudo</i>	<i>/</i>	<i>Visibilità estremamente ridotta inferiore alle specifiche di progettazione</i>	<i>/</i>
<i>Errore di ispezione</i>	<i>/</i>	<i>Presenza di ghiaccio/iceberg</i>	<i>/</i>
<i>Errore di progettazione</i>	<i>/</i>	<i>Altro</i>	<i>/</i>
<i>Altro</i>	<i>/</i>		

#### 4.6. Principali esperienze acquisite in seguito agli incidenti da condividere

Osservazione: *si consideri che non è stato possibile compilare il paragrafo in quanto le indagini tecniche relative all'incidente grave, riportato nel par. 4.1, sono ancora in corso alla data di pubblicazione della relazione.*

.....//.....

.....//.....

***FINE DELLA RELAZIONE***