

dossier

XIX Legislatura

28 ottobre 2024

Disposizioni urgenti per la tutela ambientale del Paese, la razionalizzazione dei procedimenti di valutazione e autorizzazione ambientale, la promozione dell'economia circolare, l'attuazione di interventi in materia di bonifiche di siti contaminati e dissesto idrogeologico

D.L. n. 153/2024 - A.S. n. 1272



SERVIZIO STUDI

UFFICIO RICERCHE NEI SETTORI DELL'AMBIENTE, DEL TERRITORIO,
DELLE INFRASTRUTTURE E DEI TRASPORTI

TEL. 06 6706-2451 - ✉ studi1@senato.it – ✕ [@SR_Studi](https://www.instagram.com/SR_Studi)

Dossier n. 387



SERVIZIO STUDI

Dipartimento Ambiente

Tel. 06 6760-9253 - ✉ st_ambiente@camera.it – ✕ [@CD_ambiente](https://www.instagram.com/CD_ambiente)

Progetti di legge n. 368

La documentazione dei Servizi e degli Uffici del Senato della Repubblica e della Camera dei deputati è destinata alle esigenze di documentazione interna per l'attività degli organi parlamentari e dei parlamentari. Si declina ogni responsabilità per la loro eventuale utilizzazione o riproduzione per fini non consentiti dalla legge. I contenuti originali possono essere riprodotti, nel rispetto della legge, a condizione che sia citata la fonte.

INDICE

SCHEDE DI LETTURA

Articolo 1, comma 1, lett. <i>a</i>) e commi 2 e 3 (<i>Disposizioni in materia di valutazioni ambientali per progetti di impianti a fonti rinnovabili attuativi del PNIEC</i>)	7
Articolo 1, comma 1, lettere <i>b</i>)- <i>g</i>) (<i>Modifiche di carattere generale alle discipline in materia di valutazioni e autorizzazioni ambientali</i>)	13
Articolo 1, commi 4 e 5 (<i>Programma di interventi per la transizione energetica dei siti, delle infrastrutture e dei beni del demanio militare</i>).....	25
Articolo 2 (<i>Disposizioni urgenti per coniugare salvaguardia dell'ambiente e sicurezza degli approvvigionamenti</i>).....	28
Articolo 3 (<i>Misure urgenti per la gestione della crisi idrica</i>).....	42
Articolo 4 (<i>Ulteriori disposizioni urgenti per l'economia circolare</i>)	45
Articolo 5 (<i>Misure urgenti per la promozione di politiche di sostenibilità ed economia circolare nell'ambito della realizzazione degli interventi infrastrutturali</i>).....	47
Articolo 6 (<i>Misure urgenti in materia di bonifica</i>)	49
Articolo 7 (<i>Istituzione della struttura di supporto al commissario straordinario per il sito di interesse nazionale di Crotone-Cassano e Cerchiara</i>)	52
Articolo 8 (<i>Disposizioni per il censimento e il monitoraggio degli interventi in materia di difesa del suolo</i>).....	55
Articolo 9, commi 1-3 (<i>Programmazione e finanziamento degli interventi affidati ai Commissari di Governo per il contrasto del dissesto idrogeologico</i>)	57
Articolo 9, commi 4 e 5 (<i>Opere di difesa idraulica della Grave di Ciano</i>).....	62
Articolo 9, comma 6 (<i>Revoca delle risorse del Fondo investimenti</i>).....	64
Articolo 9, comma 7 (<i>Proroga dello stato di emergenza dichiarato per gli eventi meteorologici dell'isola di Ischia del 2022</i>)	66
Articolo 9, comma 8 (<i>Interventi per gli eventi alluvionali verificatisi a partire dal 1° maggio 2023</i>).....	67
Articolo 9, commi 9 e 10 (<i>Competenze del Presidente del Consiglio dei ministri e del Consiglio dei ministri per gli interventi nel settore della difesa del suolo</i>)	68

Articolo 10 (<i>Disposizioni urgenti per le funzionalità delle pubbliche amministrazioni operanti nei settori dell'ambiente e della sicurezza energetica</i>).....	70
Articolo 11 (<i>Disposizioni finanziarie</i>).....	73
Articolo 12 (<i>Entrata in vigore</i>).....	74

SCHEDE DI LETTURA

Articolo 1, comma 1, lett. a) e commi 2 e 3
(Disposizioni in materia di valutazioni ambientali per progetti di impianti a fonti rinnovabili attuativi del PNIEC)

L'**articolo 1** apporta una serie di modifiche alla normativa in materia di **valutazione ambientale** di cui alla Parte Seconda del c.d. **Codice dell'ambiente**. In particolare, il **comma 1, lettera a)**, attraverso **modifiche e integrazioni all'articolo 8** del Codice:

- interviene sul **novero dei progetti** cui la Commissione tecnica VIA e VAS e la Commissione tecnica PNRR-PNIEC, nella trattazione dei procedimenti di rispettiva competenza, **deve dare precedenza**;
- demanda **ad un decreto** del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica, da adottare di concerto con il Ministro della cultura e con il Ministro delle infrastrutture e trasporti, la **definizione dei progetti strategici** per il raggiungimento degli obiettivi del **PNIEC** da considerarsi **prioritari** in sede di valutazione ambientale, indicando una serie di criteri da seguire nelle more della sua adozione.

Il comma 1, **lettera a)**, inoltre:

- **sopprime** la norma secondo la quale la struttura di supporto della Commissione tecnica VIA e VAS, composta da quattro unità di personale dell'Arma dei carabinieri ed esperta in materia ambientale, **cessa al rinnovo della Commissione**, in tal modo svincolando dal rinnovo della Commissione stessa la cessazione della predetta struttura di supporto;
- consente – **ove sussistano motivate esigenze contingenti** di carattere funzionale ovvero organizzativo – l'**assegnazione alla Commissione tecnica VIA-VAS di progetti spettanti**, ai sensi della legislazione vigente, **alla Commissione tecnica PNRR-PNIEC**, ferma restando l'applicazione della disciplina procedimentale (c.d. *fast track*) relativa alle valutazioni di impatto ambientale dei progetti PNRR e PNIEC.

Infine, il **comma 2** dell'articolo dispone che, per i **progetti di produzione energetica da fonti rinnovabili**, il **proponente allega all'istanza di VIA** anche una **dichiarazione attestante la legittima disponibilità, a qualunque titolo, della superficie** e, qualora occorra, della risorsa necessarie alla realizzazione dei progetti medesimi.

Il **comma 3** autorizza il MASE ad avvalersi – per il **supporto operativo** alla **Commissione** tecnica di verifica dell'impatto ambientale **VIA e VAS** e alla **Commissione** tecnica **PNRR-PNIEC** – del Gestore dei Servizi Energetici - **GSE s.p.a.** in relazione a determinati progetti.

Il **comma 1, lett. a)**, **modifica e integra l'articolo 8 del d.lgs. n. 152/2006** (c.d. Codice dell'ambiente), il quale prevede due organi di supporto tecnico scientifico per le valutazioni ambientali di competenza statale: la Commissione tecnica VIA e VAS, e – per lo svolgimento delle procedure di **valutazione ambientale** dei

progetti compresi nel PNRR e dei progetti attuativi del PNIEC individuati nell'allegato I-bis¹ – la Commissione tecnica PNRR-PNIEC.

Per meglio comprendere l'ambito di intervento delle modifiche, si ricorda preliminarmente che, ai sensi dell'**articolo 7-bis** della **Parte Seconda e relativi Allegati**, del Codice dell'ambiente, la verifica di assoggettabilità a VIA e la VIA sono effettuate ai diversi livelli istituzionali. E in particolare:

- sono sottoposti a **VIA statale** i progetti di cui all'**allegato II**;
- sono sottoposti a **verifica di assoggettabilità a VIA** statale i progetti di cui all'**Allegato II-bis**;
- le opere, gli impianti e le infrastrutture necessari alla realizzazione dei **progetti strategici** per la transizione energetica inclusi nel **PNRR** e per il raggiungimento degli obiettivi fissati dal **PNIEC**, come **individuati nell'Allegato I-bis**, e le opere ad essi connesse, costituiscono interventi di pubblica utilità, indifferibili e urgenti.
- fatto salvo quanto appena detto, sono sottoposti a **VIA regionale**, i progetti di cui all'**allegato III**.
- Sono sottoposti a verifica di assoggettabilità a VIA regionale i progetti di cui all'allegato IV².

Ai sensi dell'articolo 7-bis, comma 4, del d.lgs. n. 152/2006, **in sede statale**, l'autorità competente è il **Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica**, che esercita le proprie competenze in collaborazione con il Ministero della cultura per le attività istruttorie relative al procedimento di VIA. Il provvedimento di verifica di assoggettabilità a VIA è adottato dal Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.

Ai sensi dell'**articolo 8, comma 1**, il **supporto tecnico-scientifico al MASE è assicurato**, di norma, dalla **Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale VIA**; tuttavia, per lo svolgimento delle procedure di valutazione ambientale³ di competenza statale dei **progetti compresi nel Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR)**, di quelli finanziati a valere sul fondo complementare nonché dei progetti attuativi del Piano nazionale integrato per l'energia e il clima (**PNIEC**) individuati nell'**allegato I-bis⁴**, tra cui i nuovi impianti per la produzione di energia e vettori energetici da fonti rinnovabili, e di quelli comunque connessi alla gestione della risorsa idrica ricompresi nell'allegato II, è istituito, ai sensi dell'**articolo 8, comma 2-bis**, un

¹ L'**Allegato I-bis** è rubricato *Opere, impianti e infrastrutture necessarie al raggiungimento degli obiettivi fissati dal Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC)*, predisposto in attuazione del regolamento (UE) 2018/1999

² Le soglie previste all'allegato IV sono **ridotte**, ai sensi del punto 4.3 delle **Linee guida** di cui al **D.M. 30 marzo 2015**, del **50 per cento** qualora i progetti siano localizzati **in aree sensibili** in relazione alla capacità di carico dell'ambiente naturale (zone umide, zone costiere, zone montuose e forestali, riserve e parchi naturali, zone di protezione speciale, siti di importanza comunitaria, zone a forte densità demografica, zone di importanza storica, culturale o archeologica). Ai sensi dell'articolo 6 del D.lgs. n. 152/2006, sono sottoposti **direttamente a VIA** i progetti indicati negli allegati II-bis e IV che ricadano **in aree protette o in siti della rete Natura 2000**.

³ Compresa le valutazioni ambientali strategiche integrate alle procedure di VIA.

⁴ Ai sensi dell'articolo 8, comma 2-septies del D.lgs. n. 152/2006, **qualora lo richieda almeno una delle Commissioni parlamentari competenti** a maggioranza dei due terzi dei suoi componenti, **le tipologie dei progetti attuativi del PNIEC individuati nell'allegato I-bis** possono essere **modificate**, con decreto del MASE, previo parere delle Commissioni parlamentari competenti da rendere entro quarantacinque giorni dalla richiesta, decorsi i quali il decreto può essere comunque adottato.

organo apposito: la **Commissione tecnica PNRR-PNIEC** posta alle dipendenze funzionali del MASE (art. 8, comma 2-*bis* e Allegato I-*bis* del d.lgs. n. 152/2006).

Il **comma 1, lett. a)**, dell'articolo qui in commento **novella il comma 1**, del citato articolo 8, integrandone (**n. 1.1**)), il quinto periodo. Il quinto periodo indica taluni **progetti cui la Commissione tecnica VIA e VAS e la Commissione tecnica PNIEC PNRR**, nella trattazione dei procedimenti di rispettiva competenza, **devono dare priorità**. Si tratta dei seguenti progetti: progetti con valore economico comprovato superiore a 5 milioni di euro o con una ricaduta occupazionale attesa superiore a quindici unità di personale, nonché progetti cui si correlano scadenze non superiori a dodici mesi, fissate perentoriamente dalla legge o da enti terzi, e ai progetti relativi ad impianti già autorizzati la cui autorizzazione scade entro dodici mesi dalla presentazione dell'istanza.

La novella stabilisce che, **prima dei predetti progetti, deve essere data priorità nell'ordine** ai seguenti progetti:

- **progetti** relativi ai **programmi di preminente interesse strategico nazionale** ai sensi dell'articolo 13 del D.L. n. 104/2023 (L. n. 136/2023), dunque, i **grandi programmi esteri d'investimento diretto sul territorio italiano** dal valore complessivo non inferiore a 1 miliardo di euro, dichiarati, con deliberazione del Consiglio dei Ministri, su proposta del Ministro delle imprese e del *made in Italy*, **di preminente interesse strategico nazionale**;
- **progetti** aventi le caratteristiche di cui all'articolo 30 del D.L. n. 50/2022 (L. n. 91/2022), dunque, progetti **aventi ad oggetto investimenti per il sistema produttivo nazionale di valore superiore a 25 milioni di euro e con significative ricadute occupazionali**.

A seguire, vi sono, **nell'ordine, i progetti già previsti come prioritari** dal quinto periodo del comma 8, sopra richiamati.

La medesima lettera *a)* (al **n. 1.2**)), novella il sesto periodo del comma 1 dell'articolo 8, che sancisce un **ordine di priorità** nella trattazione delle **procedure di valutazione ambientale** di competenza statale **relative ai progetti attuativi del PNIEC** (individuati dall'allegato *I-bis* tra quelli prioritari ai sensi del quinto periodo del comma 1 dell'articolo 8).

Con la novella qui in esame, **si sopprime** la previsione per cui hanno in ogni caso **priorità, in ordine decrescente**, i progetti che hanno **maggior** valore di **potenza** installata o trasportata, nonché i progetti concernenti **impianti di produzione di idrogeno verde o rinnovabile** (di cui al punto 6-*bis*) dell'Allegato II alla Parte Seconda del Codice⁵) e i connessi impianti da fonti rinnovabili, ove previsti.

In suo luogo, **sono ora invece considerate prioritarie le tipologie progettuali da individuare con decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza**

⁵ Il citato **punto 6-bis**) dell'Allegato II alla Parte Seconda del Codice, richiama gli **impianti chimici integrati** per la produzione di idrogeno verde ovvero rinnovabile, ossia impianti per la produzione su scala industriale, mediante processi di trasformazione chimica, di idrogeno verde ovvero rinnovabile, **in cui si trovano affiancate varie unità produttive funzionalmente connesse tra loro**.

energetica, di concerto con il Ministro della cultura e con il Ministro delle infrastrutture e dei trasporti, tenendo conto dei seguenti criteri:

- a) affidabilità e sostenibilità tecnica ed economica del progetto in rapporto alla sua realizzazione;
- b) contributo al raggiungimento degli obiettivi di decarbonizzazione previsti dal PNIEC;
- c) rilevanza ai fini dell'attuazione degli investimenti del Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR);
- d) valorizzazione di opere, impianti o infrastrutture esistenti.

Si rileva che la norma non precisa i tempi entro i quali adottare il decreto interministeriale. Si valuti l'opportunità di intervenire a tale fine sul testo.

Contestualmente la **lettera a)**, al **n. 2)**, inserisce nell'articolo 8 del Codice due **nuovi commi 1-bis e 1-ter**.

Ai sensi del comma **1-bis**, **nelle more dell'adozione del decreto interministeriale**, sono da considerarsi **prioritari**, secondo il **seguito ordine**:

- a) i **progetti concernenti impianti di idrogeno verde** ovvero rinnovabile (di cui al punto **6-bis**) dell'allegato II alla Parte seconda del Codice) e i connessi impianti da fonti rinnovabili;
- b) gli **interventi di modifica, anche sostanziale**, per rifacimento, potenziamento o integrale ricostruzione di **impianti** alimentati da **fonti eoliche o solari**;
- c) i progetti **fotovoltaici on-shore** e **agrivoltaici on-shore** di potenza nominale **pari almeno a 50 MW** e i progetti **eolici on-shore** di potenza nominale pari almeno a **70 MW (comma 1-bis)**;

Ai sensi del **comma 1-ter**, **ai progetti da considerare prioritari** – in virtù dell'adottando decreto o ai sensi di quanto previsto dal comma **1-bis** nelle more della sua adozione - **è riservata una quota non superiore ai tre quinti delle trattazioni**, nell'ambito della quale l'esame è definito **in ordine cronologico, per ciascuna tipologia**, tenuto conto della data di effettuazione della comunicazione al proponente ai sensi dell'articolo 23, comma 4, secondo periodo del Codice. I **progetti diversi da quelli prioritari** sono **trattati per ciascuna tipologia d'impianto in ordine cronologico** tenuto conto della data di effettuazione della comunicazione al proponente della pubblicazione della documentazione a corredo della sua istanza di VIA, ai sensi dell'articolo 23, comma 4, secondo periodo.

Si rammenta che, già con la pubblicazione della documentazione presentata dal proponente, la Commissione PNIEC-PNRR avvia l'attività istruttoria (articolo 23, comma 4, ultimo periodo del Codice).

Il comma **1-ter** prevede, infine, che, ai fini dell'applicazione uniforme e coerente dell'ordine di trattazione dei progetti nell'ambito dei procedimenti di valutazione ambientale, **il MASE comunica l'ordine di priorità al MIC, che ne tiene conto**. Quanto previsto dal comma **1-ter non pregiudica il rispetto dei termini dei procedimenti di valutazione ambientale** previsti dalla normativa vigente per i

progetti compresi nel **PNRR** né di quelli finanziati a valere sul fondo complementare.

La **lettera a)**, al **n. 3)**, interviene sul comma *2-octies* dell'**articolo 8**, il quale dispone che la **struttura di supporto** di cui si avvale il presidente **della Commissione tecnica VIA e VAS**, composta da quattro unità di personale dell'Arma dei carabinieri, appartenenti all'organizzazione per la tutela forestale, ambientale e agroalimentare o con comprovata esperienza nella tutela ambientale, **cessa al rinnovo della Commissione**.

La **lett. a)**, al **n. 3)**, sopprime quest'ultima previsione e dunque svincola la cessazione della struttura di supporto dal rinnovo della Commissione.

Infine, **lettera a)**, al **n. 4)**, inserisce, dopo il comma *2-octies*, un nuovo comma *2-novies* ai sensi del quale, **ove sussistano motivate esigenze contingenti** di carattere funzionale ovvero organizzativo, il Presidente della Commissione tecnica VIA-VAS e della Commissione PNRR-PNIEC, possono, d'intesa, disporre **l'assegnazione alla Commissione tecnica VIA-VAS di progetti spettanti**, ai sensi della legislazione vigente, **alla Commissione tecnica PNRR-PNIEC**, ferma restando l'applicazione della disciplina procedimentale (cd. *fast track*) relativa alle valutazioni di impatto ambientale dei progetti PNRR e PNIEC.

Ai sensi del **comma 2** dell'articolo qui in esame, per i **progetti di produzione energetica da fonti rinnovabili**, il **proponente allega all'istanza di VIA** anche una **dichiarazione attestante la legittima disponibilità, a qualunque titolo, della superficie** e, qualora occorra, della risorsa necessarie alla realizzazione dei progetti medesimi.

Appare opportuno leggere la previsione qui in esame alla luce della disciplina vigente in materia di regimi amministrativi abilitativi/autorizzativi all'installazione di impianti a fonti rinnovabili. Al riguardo **si rammenta come** – ai sensi dell'articolo 12 del d.lgs. n. 387/2003 – il **procedimento di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti** a fonti rinnovabili elettriche è **comprensivo delle valutazioni ambientali** di cui al titolo III della parte seconda del d.lgs. n. 152/2006 (verifica di assoggettabilità a VIA e VIA), ove previste. Il **rilascio dell'autorizzazione** dunque **comprende**, ove previsti, **i provvedimenti di valutazione ambientale**, costituisce titolo a costruire ed esercire l'impianto in conformità al progetto approvato. Il termine massimo per la conclusione del procedimento unico è pari a novanta/sessanta giorni nel caso dei progetti non sottoposti alle valutazioni ambientali.

Inoltre, ai sensi dell'articolo 12, comma *4-bis* del D.lgs. n. 387/2003 **per la realizzazione di impianti alimentati a biomassa**, ivi **inclusi gli impianti a biogas e gli impianti per produzione di biometano** di nuova costruzione, **e per impianti fotovoltaici**, ferme restando la pubblica utilità e le procedure conseguenti per le opere connesse, **il proponente deve dimostrare nel corso del procedimento, e comunque prima dell'autorizzazione, la disponibilità del suolo** su cui realizzare l'impianto.

Mentre, invece, **per gli impianti diversi – es. eolico – il proponente, in sede di presentazione della domanda di autorizzazione, può richiedere** la dichiarazione di pubblica utilità e **l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio delle aree interessate** dalla realizzazione dell'impianto e delle opere connesse.

Dunque, il soggetto che non ha la disponibilità dell'area al momento in cui attiva il procedimento autorizzatorio, del quale, come detto, fa parte integrante il procedimento di valutazione ambientale, ove richiesto dalla normativa, può chiedere – al momento della presentazione della richiesta di autorizzazione – l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio delle aree interessate.

Questo quadro è oggetto di revisione da parte dello schema di decreto legislativo di riordino dei regimi amministrativi per la produzione di energia da fonti rinnovabili (**AG 187** – cfr. [dossier](#) del Servizio Studi), adottato dal Governo in attuazione dell'articolo 26, comma 4, della legge sulla concorrenza 2022 (L. n. 118/2021). Nello schema di decreto legislativo, da un lato, l'articolo 1, comma 2, conferma che gli interventi di costruzione, modifica, rifacimento, potenziamento o di esercizio degli impianti di produzione e dei sistemi di accumulo di energia da fonti rinnovabili sono di pubblica utilità, indifferibili e urgenti, e dall'altro, l'articolo 4, comma 1, lett. b), **qualifica il soggetto proponente come il soggetto pubblico o privato** interessato alla realizzazione degli interventi **che, a qualsiasi titolo, dispone legittimamente della superficie**, e qualora occorra, delle risorse necessarie, **senza però contemplare l'ipotesi che**, per determinati impianti, per le relative opere connesse e infrastrutture necessarie, sia necessario, in taluni casi, richiedere **l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio**⁶.

Alla luce di tali rilievi, si valuti l'opportunità di riformulare il comma 2.

Ai sensi del **comma 3**, per il **supporto operativo** alla **Commissione** tecnica di verifica dell'impatto ambientale **VIA e VAS** e alla **Commissione** tecnica **PNRR-PNIEC**, il MASE può avvalersi del Gestore dei Servizi Energetici - **GSE s.p.a. (GSE)** in relazione a progetti di produzione energetica da fonti rinnovabili, sulla base di un'apposita **convenzione**, nel limite di spesa di **1 milione di euro annui** a decorrere **dal 2025**. A tali oneri, si provvede con i proventi delle **tariffe per la copertura dei costi** sopportati dall'autorità competente per l'organizzazione e lo svolgimento delle **attività istruttorie**, di monitoraggio e controllo delle procedure di verifica di assoggettabilità a **VIA**, di **VIA** e di **VAS**. I **costi annuali** derivanti dalla misura sono definiti con il decreto ministeriale che annualmente definisce i costi di funzionamento della Commissione tecnica PNRR-PNIEC, di cui all'articolo 8, comma 5, del medesimo Codice dell'ambiente.

⁶ In sede di audizioni sull'AG 187, è stato rilevato, dagli operatori di settore, che, per gli impianti eolici, la diffusione territoriale degli interventi (si pensi a caviddotti di connessione di importanti lunghezze nonché all'articolazione spaziale degli aerogeneratori peraltro vincolata alla presenza di risorsa) generalmente non consente la contrattualizzazione dell'area con i relativi proprietari a causa di problematiche tipicamente di natura formale (ad es. mancate successioni, trascrizioni e/o frazionamenti errati, irreperibilità proprietari) ovvero di natura commerciale. Al fine di garantire la realizzabilità degli interventi è quindi opportuno assicurare che il proponente abbia la facoltà di ricorrere, laddove necessario, all'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio/asservimento (cfr. audizione ANEV, 26 settembre 2024).

Articolo 1, comma 1, lettere b)-g)
(Modifiche di carattere generale alle discipline in materia di valutazioni e autorizzazioni ambientali)

L'**articolo 1, comma 1, lettere b)-g)**, reca una serie di modifiche, di carattere generale, alle discipline in materia di valutazioni e autorizzazioni ambientali, finalizzate alla semplificazione e all'accelerazione dei procedimenti, anche attraverso una migliore definizione delle competenze e delle scansioni procedurali e dei rispettivi termini, nonché attraverso una riduzione dei termini medesimi. Nel dettaglio, la lettera b) reca modifiche alla disciplina del procedimento di verifica di assoggettabilità a VIA (c.d. *screening* di VIA), mentre le lettere c)-e) apportano modifiche al procedimento di VIA. Sono inoltre operate (dalle lettere f) e g)) modifiche, sebbene più limitate, anche alle discipline del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR) e dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA).

Modifiche alla disciplina dello screening di VIA (comma 1, lettera b))

La lettera *b)* reca una serie di modifiche all'art. 19 del Codice dell'ambiente (D.Lgs. 152/2006) relativamente alle modalità di svolgimento del procedimento di verifica di assoggettabilità a VIA (c.d. *screening* di VIA).

Il **numero 1)** della lettera in esame modifica il primo periodo del comma 2 dell'art. 19 del Codice, che nel testo previgente dispone, tra l'altro, che entro il termine di cinque giorni dalla ricezione dello studio preliminare ambientale, l'autorità competente verifica la completezza e l'adeguatezza della documentazione.

In base al nuovo testo risultante dalla modifica in esame – che consiste nella soppressione del riferimento all'adeguatezza – **l'autorità competente non è più tenuta a verificare l'adeguatezza della documentazione ma** deve limitarsi a verificare **solamente la completezza** della stessa.

Si tratta di una modifica che appare finalizzata a ridurre i tempi d'esame della documentazione da parte dell'autorità competente.

Il **numero 2)** sostituisce il testo del comma 6 dell'art. 19 del Codice – ove si disciplina l'adozione del provvedimento che conclude il procedimento di *screening* di VIA (che d'ora in poi verrà indicato, per brevità, con l'espressione “provvedimento di *screening*”) – con due nuovi commi 6 e 6-*bis*.

La riscrittura in esame appare finalizzata a definire meglio le scansioni procedurali e i rispettivi termini. In proposito la relazione illustrativa sottolinea che tale riscrittura ha “un intento chiarificatore circa la disciplina e i termini del procedimento di verifica di assoggettabilità a VIA”.

Il **primo periodo del nuovo comma 6** riscrive le disposizioni recate dai periodi quarto e quinto del testo previgente, che disciplinano la **richiesta di chiarimenti e integrazioni** da parte dell'autorità competente finalizzati alla non sottoposizione del progetto al procedimento di VIA.

Rispetto al testo previgente si registrano le seguenti differenze:

- viene precisato che la richiesta in questione può essere effettuata dall'autorità competente **una sola volta**;
- viene precisato che il termine per effettuare la richiesta è fissato in 15 giorni dalla scadenza del termine previsto dal comma 4 dell'art. 19 per la presentazione delle osservazioni del pubblico. Poiché il termine previsto da tale comma 4 è di 30 giorni dalla comunicazione dell'avvenuta pubblicazione della documentazione nel sito internet dell'autorità competente, il **termine** per effettuare la richiesta di chiarimenti e integrazioni è quindi fissato in **45 giorni dalla citata comunicazione dell'avvenuta pubblicazione** sul sito internet della documentazione.
- viene **ridotto da 45 a 30 giorni il termine massimo assegnato al proponente per rispondere alla richiesta** in questione. Nel dettaglio, mentre il testo previgente dispone che, nel caso l'autorità competente avanzi la richiesta in questione, "il proponente può richiedere, per una sola volta, la sospensione dei termini, per un periodo non superiore a quarantacinque giorni, per la presentazione delle integrazioni e dei chiarimenti richiesti", il nuovo testo in esame non prevede più un ruolo in capo al proponente ma prevede che sia l'autorità competente ad assegnare direttamente un termine (non superiore a 30 giorni) entro il quale il proponente deve presentare le integrazioni e i chiarimenti richiesti.

Il **secondo periodo del nuovo testo del comma 6** riproduce fedelmente, nella sostanza, il disposto del sesto periodo del testo previgente, in base al quale se il proponente non presenta i chiarimenti e le integrazioni nel termine stabilito, allora l'autorità competente procede all'archiviazione.

Il **primo periodo del comma 6-bis** riscrive la disposizione recata dal primo periodo del testo previgente del comma 6, al fine di precisare i termini – nelle varie ipotesi procedurali – entro cui deve essere adottato il provvedimento di *screening*.

Mentre il testo previgente si limita a disporre che l'autorità competente adotta il provvedimento di *screening* entro i 45 giorni successivi alla comunicazione dell'avvenuta pubblicazione sul sito internet della documentazione, il nuovo testo prevede che **il termine per l'adozione del provvedimento di *screening***:

- è **incrementato da 45 a 60 giorni**, decorrenti dalla comunicazione succitata;
- **nel caso in cui siano stati richiesti chiarimenti e integrazioni** (quindi nel caso disciplinato dal nuovo testo del comma 6), è **di 45 giorni dal ricevimento** degli stessi.

I **periodi secondo, terzo e quarto del comma 6-bis** riproducono fedelmente, nella sostanza, il disposto del secondo e del terzo periodo del testo previgente del comma 6. Viene quindi confermato che, in casi eccezionali, l'autorità competente può prorogare, per una sola volta e per un periodo non superiore a venti giorni, il termine per l'adozione del provvedimento di *screening*; che in tali casi l'autorità competente comunica tempestivamente per iscritto al proponente le ragioni che

giustificano la proroga e la data entro la quale è prevista l'adozione del provvedimento; che tale comunicazione è pubblicata nel sito internet dell'autorità competente.

Il **numero 3)** reca alcune modifiche al comma 7 dell'art. 19 del Codice dell'ambiente, che disciplina il **caso in cui l'autorità competente stabilisca** – alla fine dello *screening* – **di non assoggettare il progetto al procedimento di VIA**. Nel caso in questione, il testo previgente del primo periodo del citato comma 7 dispone, tra l'altro, che **l'autorità competente, ove richiesto dal proponente, specifica le condizioni ambientali** necessarie per evitare o prevenire quelli che potrebbero altrimenti rappresentare impatti ambientali significativi e negativi.

La prima modifica operata dal numero 3) in esame, recata dal **numero 3.1)**, interviene sulla richiamata disposizione al fine di precisare che la **richiesta del proponente** deve essere **effettuata in sede di presentazione dello studio preliminare ambientale**.

La seconda modifica, recata dal **numero 3.2)**, sopprime il secondo periodo del comma 7 dell'art. 19 del Codice ove si dispone che “l'autorità competente si pronuncia sulla richiesta di condizioni ambientali formulata dal proponente entro il termine di trenta giorni con determinazione positiva o negativa, esclusa ogni ulteriore interlocuzione o proposta di modifica”.

Dall'esame congiunto delle disposizioni recate dai numeri 3.1) e 3.2) sembrerebbe desumersi che l'autorità competente debba pronunciarsi sulla richiesta del proponente nell'ambito del provvedimento di *screening*: poiché la richiesta del proponente dovrà essere effettuata (ai sensi del numero 3.1)) con largo anticipo (per la precisione in sede di presentazione dello studio preliminare ambientale), non sembra avere più ragion d'essere il termine (previsto dal secondo periodo, soppresso dal numero 3.2)) per consentire all'autorità competente di avere più tempo per pronunciarsi sulla richiesta in questione.

Il **numero 4)** integra il testo del comma 10 dell'art. 19 del Codice, che nel testo previgente si limita a disporre che il provvedimento di *screening*, comprese le motivazioni, è pubblicato integralmente nel sito internet istituzionale dell'autorità competente.

A tale primo ed unico periodo del comma 10 vengono aggiunti ben sette periodi, volti a disciplinare l'efficacia temporale del provvedimento di *screening* e la sua eventuale proroga.

La relazione illustrativa evidenzia che le modifiche recate dal numero 4) in esame sono volte ad allineare la normativa interna agli orientamenti giurisprudenziali “per cui anche il progetto escluso da VIA deve essere realizzato in un termine prefissato, ovvero non inferiore a cinque anni definito nel provvedimento stesso, dovendosi altrimenti rinnovare il giudizio di assoggettabilità a VIA, per verificare eventuali mutamenti del contesto e delle condizioni ambientali”. Si fa notare che la questione dell'efficacia temporale del provvedimento di *screening* e della sua eventuale proroga è stata anche affrontata nella

[risposta fornita dal Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica in data 23 luglio 2024](#), ad un interpello della Regione Siciliana.

Nel dettaglio, il nuovo secondo periodo del comma 10 dispone che il **provvedimento di screening** ha l'**efficacia temporale**, comunque **non inferiore a 5 anni**, definita nel provvedimento stesso, tenuto conto:

- dei tempi previsti per la realizzazione del progetto;
- dei procedimenti autorizzatori necessari;
- nonché dell'eventuale proposta formulata dal proponente e inserita nella documentazione a corredo dell'istanza di verifica di assoggettabilità a VIA.

Il successivo terzo periodo dispone che, **decorsa l'efficacia temporale** del provvedimento di *screening* senza che il progetto sia stato realizzato, il relativo **procedimento è reiterato, fatta salva la concessione – su istanza del proponente** corredata di una relazione esplicativa aggiornata che contenga i pertinenti riscontri in merito al contesto ambientale di riferimento e alle eventuali modifiche, anche progettuali, intervenute – **di specifica proroga** da parte dell'autorità competente.

In relazione ai contenuti del **provvedimento di proroga**, il nuovo quarto periodo dispone che – fatto salvo il caso di mutamento del contesto ambientale di riferimento o di modifiche, anche progettuali – il provvedimento in questione **non contiene prescrizioni diverse e ulteriori** rispetto a quelle già previste nel provvedimento di *screening* originario.

Il successivo quinto periodo disciplina invece il **caso in cui la richiesta di proroga** (prevista dal terzo periodo) è **presentata almeno 90 giorni prima della scadenza del termine di efficacia** definito nel provvedimento di *screening*. In tal caso viene stabilito che il provvedimento di *screening* continua a essere efficace sino all'adozione, da parte dell'autorità competente, delle determinazioni relative alla concessione della proroga.

Il nuovo sesto periodo dispone che **entro 15 giorni dalla presentazione della richiesta di proroga**, l'autorità competente provvede alla **verifica della completezza della documentazione**.

Qualora la documentazione risulti incompleta, il settimo periodo dispone che l'autorità competente richiede al soggetto istante la **documentazione integrativa**, assegnando per la presentazione della medesima un **termine perentorio non superiore a 20 giorni**. Qualora entro tale termine l'istante non depositi la documentazione integrativa o la stessa risulti (all'esito di una nuova verifica da effettuarsi da parte dell'autorità competente nel termine di 10 giorni dalla presentazione delle integrazioni richieste) ancora incompleta, allora (in base al disposto dell'ottavo periodo) **l'istanza si intende ritirata e l'autorità competente procede all'archiviazione**.

Modifiche al procedimento di VIA (comma 1, lettere c)-e))

La **lettera c)** integra il disposto del secondo periodo del comma 4 dell'art. 23 del Codice – ove si impone all'autorità competente di effettuare **la comunicazione, per via telematica**, a tutte le amministrazioni e a tutti gli enti territoriali

potenzialmente interessati e comunque competenti ad esprimersi sulla realizzazione del progetto, **dell'avvenuta pubblicazione**, sul proprio sito *web*, **della documentazione** contenuta nell'istanza di avvio del procedimento di VIA – al fine di precisare che la comunicazione in questione **dev'essere inviata anche al proponente**.

La relazione illustrativa sottolinea che, in tal modo, si garantisce che il proponente abbia conoscenza dell'avvio del procedimento.

La **lettera d)** interviene sull'art. 24 del Codice, che disciplina la fase di consultazione del pubblico.

Il **numero 1)** della lettera in esame interviene sul comma 4, nella parte in cui viene disciplinata la possibilità per la Commissione istruttoria del procedimento di VIA di concedere – per una sola volta, su richiesta del proponente – la **sospensione dei termini per la presentazione di documentazione integrativa** resasi necessaria **all'esito della consultazione pubblica** o delle controdeduzioni da parte del proponente alle osservazioni del pubblico.

Nello specifico, la norma in esame inserisce un periodo, dopo il secondo, volto ad introdurre un meccanismo di **silenzio-assenso** per la concessione della sospensione in questione.

Il nuovo periodo dispone infatti che, **trascorsi 7 giorni dalla richiesta di sospensione** senza che la Commissione istruttoria si sia espressa, la richiesta stessa si intende accolta per il termine proposto.

Si fa notare che le disposizioni recate dal testo previgente del comma 4, così come quella recata dalla lettera in esame, si applicano sia alla Commissione VIA-VAS, sia alla Commissione PNRR-PNIEC. Per brevità, nell'illustrare la lettera in esame, si è fatto generico riferimento alla Commissione istruttoria del procedimento di VIA, quindi alla Commissione VIA-VAS nel caso dei procedimenti ordinari e alla Commissione PNRR-PNIEC nel caso dei procedimenti di VIA dei “progetti compresi nel Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR), di quelli finanziati a valere sul fondo complementare nonché dei progetti attuativi del Piano nazionale integrato per l'energia e il clima, individuati nell'allegato I-bis al presente decreto, e di quelli comunque connessi alla gestione della risorsa idrica ricompresi nell'allegato II alla parte seconda del presente decreto” (art. 8, comma *2-bis*, del Codice dell'ambiente).

Il **numero 2)** della lettera *d)* introduce un nuovo comma *4-bis* nel testo dell'art. 24 del Codice, che reca disposizioni volte a disciplinare la verifica, da parte del Ministero della cultura, dell'adeguatezza della relazione paesaggistica ai fini di cui all'articolo 25, comma *2-quinquies*, cioè al fine di consentire al direttore generale del Ministero della cultura (il cui concerto è necessario per l'adozione del provvedimento di VIA) di potersi esprimere in merito alla compatibilità paesaggistica del progetto (si rinvia, in proposito, al commento della lettera *e)* del comma in esame).

Nel dettaglio, il nuovo comma *4-bis* dispone che, **entro 30 giorni dall'esito della consultazione del pubblico** o dalla presentazione delle controdeduzioni da parte del proponente ai sensi del comma 3, il Ministero della cultura provvede alla

verifica dell'adeguatezza della relazione paesaggistica ai fini di cui all'articolo 25, comma 2-*quinquies*.

Entro i successivi 10 giorni, il Ministero della cultura ha, per una sola volta, la facoltà di assegnare al soggetto proponente un **termine, non superiore a 30 giorni**, per la presentazione, in formato elettronico, della **documentazione integrativa**.

Su richiesta del proponente, motivata in ragione della particolare complessità del progetto, il Ministero della cultura può **prorogare, per una sola volta e per un periodo non superiore a ulteriori 30 giorni, il termine assegnato per le integrazioni**.

Ricevuta la documentazione integrativa, il Ministero della cultura la trasmette tempestivamente all'autorità competente.

Il nuovo comma 4-*bis* dispone altresì che **l'istanza si intende respinta** e il Ministero della cultura ne dà comunicazione al proponente e all'autorità competente, cui è fatto obbligo di **procedere all'archiviazione**, nei seguenti casi:

- **qualora, entro il termine assegnato, il proponente non presenti la documentazione integrativa;**

- **o qualora, all'esito di una nuova verifica**, da effettuarsi, da parte del Ministero della cultura, nel termine di 15 giorni dalla presentazione delle integrazioni richieste, **la documentazione risulti nuovamente incompleta**. In tale caso viene precisato che la succitata comunicazione, inviata al proponente e all'autorità competente, reca le motivazioni per le quali la documentazione medesima non consente la valutazione paesaggistica ai fini di cui all'articolo 25, comma 2-*quinquies*, cioè al fine di consentire al direttore generale del Ministero della cultura (il cui concerto è necessario per l'adozione del provvedimento di VIA) di potersi esprimere in merito alla compatibilità paesaggistica del progetto.

Nell'analizzare le disposizioni recate dalla lettera in esame, la relazione illustrativa sottolinea che le stesse mirano "a evitare l'avverarsi di casi in cui, solo dopo un lungo iter procedimentale, lo schema di provvedimento di VIA non venga concertato dal competente direttore generale della cultura per difetto degli elementi istruttori necessari al compimento delle valutazioni paesaggistiche. In tal senso, la disciplina stessa, in quanto utile a soddisfare un'esigenza di contenimento dei casi di contrasto al momento dell'adozione del provvedimento di VIA (non ammettendo che il concerto del MiC possa essere denegato per mancanza della documentazione occorrente; ciò che conduce, invece, alla archiviazione dell'istanza) persegue una finalità deflattiva delle ipotesi di rimessione della decisione al Consiglio dei ministri ai sensi dell'articolo 5, comma 2, lettera *c-bis*), della legge n. 400 del 1988".

La **lettera e)** modifica in più punti l'articolo 25 del Codice dell'ambiente, che disciplina il provvedimento di VIA.

Il **numero 1)** modifica il primo periodo del comma 2 dell'art. 25 del Codice al fine di precisare l'organo a cui spetta l'**adozione del provvedimento di VIA**. In luogo del generico riferimento all'autorità competente contenuto nel testo previgente, la disposizione in esame individua infatti, quale soggetto incaricato dell'adozione del

provvedimento di VIA, il **competente direttore generale del Ministero dell'ambiente** e della sicurezza energetica.

Il **numero 2) modifica e integra il comma 2-quinquies** (dell'art. 25 del Codice) che disciplina le relazioni tra il provvedimento di VIA e l'autorizzazione paesaggistica.

Si ricorda che l'art. 25, al comma 2, dispone, tra l'altro, che l'adozione del provvedimento di VIA statale avviene "previa acquisizione del concerto del competente direttore generale del Ministero della cultura".

Il comma 2-quinquies del medesimo articolo dispone poi che tale concerto "comprende l'autorizzazione di cui all'articolo 146 del decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42" (cioè l'autorizzazione paesaggistica), precisando però che ciò avviene solo a condizione che "gli elaborati progettuali siano sviluppati a un livello che consenta la compiuta redazione della relazione paesaggistica".

Il **numero 2.1)** sostituisce la condizione testé menzionata. In base al nuovo testo, **il concerto del competente direttore generale del Ministero della cultura comprende l'autorizzazione paesaggistica, ove la relazione paesaggistica consenta di esprimere una valutazione positiva di compatibilità paesaggistica del progetto.**

Si tratta di una disposizione che si coordina con quella introdotta dal numero 2) della lettera d) poc'anzi commentato. Tale lettera d) introduce infatti disposizioni finalizzate a verificare che la relazione paesaggistica sia adeguata e completa e consenta quindi di esprimere una valutazione positiva di compatibilità paesaggistica del progetto.

La relazione illustrativa ricorda inoltre che, ai sensi della lettera *g-bis*) del comma 1 dell'art. 23 del Codice dell'ambiente (introdotta dall'art. 10, comma 1, lett. b), n. 1), del D.L. 50/2022), l'istanza di VIA deve includere la relazione paesaggistica e "pertanto, nella fase di verifica della completezza della documentazione (...), la carenza della suddetta documentazione comporta l'archiviazione dell'istanza, qualora non integrata nei termini previsti dalla norma. Inoltre, con (...) l'inserimento di un nuovo comma 4-bis (all'art. 24, *n.d.r.*) di cui s'è detto sopra, viene dedicato uno spazio autonomo e precipuo alla fase della verifica dell'adeguatezza della relazione paesaggistica, di talché la soppressione, mediante sostituzione, delle parole 'ove gli elaborati progettuali siano sviluppati a un livello che consenta la compiuta redazione della relazione paesaggistica' risulta necessaria. Peraltro, con l'introduzione delle disposizioni di cui al nuovo comma 4-*bis* dell'articolo 24 si stabilisce che, allorquando, su richiesta dell'autorità paesaggistica, il proponente non presenti in termini la documentazione integrativa ovvero, all'esito di una nuova verifica, la documentazione risulti nuovamente incompleta, l'istanza si intende respinta e, dunque, il procedimento non prosegue lungo il proprio iter. Non è ammissibile, dunque, che l'inadeguatezza della relazione paesaggistica emerga in una delle fasi successive del procedimento di valutazione ambientale. Si rende necessario, piuttosto, modificare il comma 2-*quinquies* dell'articolo 25 nel senso di chiarire che ove la relazione paesaggistica consenta, non già la valutazione di compatibilità paesaggistica (cosa che, a ben vedere, è già stata appurata nelle fasi precedenti dell'iter), bensì la valutazione positiva di compatibilità paesaggistica, allora il concerto è reso".

Il **numero 2.2)** inserisce quattro nuovi periodi, dopo il primo ed unico periodo del testo previgente.

Il primo di tali periodi (che costituisce il secondo periodo del nuovo testo del comma 2-*quinquies* dell'art. 25 del Codice) dispone che **il Ministero della cultura motiva adeguatamente l'eventuale diniego del concerto.**

Il nuovo terzo periodo dispone che, **in caso di dissenso del Ministero della cultura rispetto al parere favorevole della Commissione istruttoria** del procedimento di VIA statale (cioè la Commissione VIA-VAS o la Commissione PNR- PNIEC, v. *supra*), può applicarsi l'articolo 5, comma 2, lettera c-*bis*), della legge 23 agosto 1988, n. 400.

L'art. 5, comma 2, lettera c-*bis*), della legge 400/1988, dispone che il Presidente del Consiglio dei ministri "può deferire al Consiglio dei Ministri, ai fini di una complessiva valutazione ed armonizzazione degli interessi pubblici coinvolti, la decisione di questioni sulle quali siano emerse valutazioni contrastanti tra amministrazioni a diverso titolo competenti in ordine alla definizione di atti e provvedimenti".

In proposito la relazione illustrativa sottolinea che la previsione recata dal nuovo terzo periodo testé commentato, se letta "in combinato con le modifiche proposte all'articolo 24 dello stesso decreto legislativo n. 152 del 2006, non favorisce il ricorso al 'rimedio' offerto dall'articolo 5, comma 2, lettera c-*bis*), della legge n. 400 del 1988, essendo piuttosto volta a chiarire che è solo in caso di dissenso sul merito della questione (e non già per mancanza di elementi idonei a compiere una valutazione di compatibilità paesaggistica del progetto) che ricorrono i presupposti per deferire la decisione al Consiglio dei ministri."

Il successivo periodo stabilisce che, nel caso di cui trattasi, cioè qualora la questione sia demandata al Consiglio dei ministri (ai sensi dell'art. 5, comma 2, lett. c-*bis*) della L. 400/1988) per il superamento del dissenso, **l'atto adottato dal Consiglio dei ministri sostituisce a ogni effetto il provvedimento di VIA favorevole e comprende l'autorizzazione paesaggistica.**

L'ultimo dei periodi aggiuntivi (che costituisce il quinto periodo del nuovo testo del comma 2-*quinquies* dell'art. 25 del Codice) dispone che le **eventuali proroghe** del provvedimento di VIA favorevole così adottato sono concesse – come evidenziato dalla relazione illustrativa – secondo la "regola generale" dettata dall'art. 25, comma 5, del Codice, che disciplina la proroga dell'efficacia temporale del provvedimento di VIA.

Il **numero 3)** integra il testo del terzo periodo del comma 5 dell'art. 25 del Codice, al fine di coordinare le disposizioni da esso recate con quelle previste dal periodo precedente.

Il periodo precedente (cioè il secondo periodo del comma 5 in questione) dispone che, decorsa l'efficacia temporale indicata nel provvedimento di VIA senza che il progetto sia stato realizzato, il procedimento di VIA deve essere reiterato, fatta salva la concessione, su istanza del proponente corredata di una relazione esplicativa aggiornata che contenga i pertinenti riscontri in merito al contesto ambientale di riferimento e alle eventuali modifiche, anche progettuali, intervenute, di specifica proroga da parte dell'autorità competente.

Il terzo periodo del comma 5, nel testo previgente dispone che "fatto salvo il caso di mutamento del contesto ambientale di riferimento, il provvedimento con cui è disposta la

proroga ai sensi del secondo periodo non contiene prescrizioni diverse e ulteriori rispetto a quelle già previste nel provvedimento di VIA originario”.

Come si nota chiaramente, il terzo periodo si limita a contemplare il solo caso di mutamento del contesto ambientale di riferimento, dimenticando il caso di eventuali modifiche, anche progettuali, contemplato dal periodo precedente. Per questo motivo, il terzo periodo viene integrato al fine di contemplare anche il caso di modifiche, anche progettuali.

Il **numero 4)** inserisce un nuovo comma *7-bis* (all’art. 25 del Codice) che dispone che nel caso di progetti sottoposti a VIA statale, **gli eventuali atti adottati dal Consiglio dei ministri** (ai sensi dell’art. 5, comma 2, lettera *c-bis*), della legge n. 400 del 1988, v. *supra*) **sostituiscono a ogni effetto il provvedimento di VIA.**

Modifiche alla disciplina del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale - PAUR (comma 1, lettera f)

La lettera *f*) **modifica l’articolo 26-bis del Codice**, che disciplina la fase preliminare al Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR).

Il comma 1 dell’art. 26-*bis* del Codice dispone che, per i progetti sottoposti a VIA regionale, il proponente può richiedere, prima della presentazione dell’istanza di avvio del procedimento finalizzato all’ottenimento del PAUR, l’avvio di una fase preliminare finalizzata alla definizione, tra l’altro, “delle informazioni da inserire nello studio di impatto ambientale”. A tal fine, il proponente deve trasmettere all’autorità competente uno studio preliminare ambientale (o una relazione che, sulla base degli impatti ambientali attesi, illustra il piano di lavoro per l’elaborazione dello studio di impatto ambientale) e un progetto avente un livello di dettaglio equivalente al progetto di fattibilità tecnica ed economica.

Il successivo comma 2 prevede che, entro cinque giorni dalla trasmissione, la documentazione trasmessa è pubblicata e resa accessibile nel sito web dell’autorità competente che comunica, per via telematica, a tutte le amministrazioni ed enti potenzialmente interessati e comunque competenti a esprimersi sulla realizzazione e sull’esercizio del progetto, l’avvenuta pubblicazione. Contestualmente l’autorità competente indice una conferenza di servizi preliminare con le medesime amministrazioni ed enti.

Il secondo periodo del comma 3 (oggetto di modifica da parte della disposizione in esame) stabilisce che le amministrazioni e gli enti coinvolti ai sensi del comma 2 si esprimono in sede di conferenza, sulla base della documentazione prodotta dal proponente, relativamente “alla definizione delle informazioni da inserire nello studio preliminare ambientale, del relativo livello di dettaglio, del rispetto dei requisiti di legge ove sia richiesta anche la variante urbanistica e (...)”.

La lettera in esame **corregge l’erroneo riferimento** (presente nel secondo periodo del comma 3 testé illustrato) **allo studio preliminare ambientale**, sostituendolo con il corretto riferimento allo studio di impatto ambientale.

Lo studio preliminare (per quanto ricordato poc’anzi) è infatti finalizzato alla definizione, tra l’altro, delle informazioni da inserire nello studio di impatto ambientale; pertanto la conferenza di servizi dovrà definire le informazioni da inserire nello studio di impatto ambientale da presentare e non invece, come disposto dal testo previgente, nello studio preliminare che è già stato presentato.

Oltre alla correzione illustrata, la lettera in esame modifica il secondo periodo del comma 3 al fine di **eliminare** la parte della disposizione previgente in base alla quale le amministrazioni riunite nella conferenza si esprimono sul **rispetto dei requisiti di legge ove sia richiesta anche la variante urbanistica**.

Secondo la relazione illustrativa si rende “necessario espungere il riferimento alla variante urbanistica poiché questa non rappresenta un titolo acquisibile nell’ambito del PAUR e, pertanto, l’attuale (nel senso di previgente, *n.d.r.*) formulazione della citata disposizione risulta fuorviante e foriera di dubbi interpretativi”.

Modifiche alla disciplina dell’Autorizzazione Integrata Ambientale - AIA (comma 1, lettera g)

La lettera g) interviene sulla disciplina dell’Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA). Nello specifico, la lettera in esame modifica il comma 5 dell’art. 29-*sexies*, che disciplina il **rilascio dell’AIA** da parte dell’autorità competente, precisando che tale rilascio **spetta al competente direttore generale del Ministero dell’ambiente** e della sicurezza energetica.

• La disciplina delle valutazioni e autorizzazioni ambientali

Le procedure di preventiva valutazione delineate nell’attuale ordinamento sono: VAS (Valutazione Ambientale Strategica), VIA (Valutazione di Impatto Ambientale) e AIA (Autorizzazione Integrata Ambientale). Sebbene differenti tra di loro, esse appaiono accomunate in quanto dirette a prefigurare gli impatti ambientali di piani e programmi (VAS) e di alcune tipologie di opere (VIA), nonché le condizioni cui determinati impianti industriali possono funzionare (AIA).

La disciplina nazionale in materia di VIA, VAS e AIA, di derivazione europea, è contenuta nella parte seconda del [D.Lgs. 152/2006](#) (c.d. Codice dell’ambiente).

La disciplina della valutazione di impatto ambientale (VIA)

L’art. 5, comma 1, lettera b), del Codice, definisce la VIA come “il processo che comprende, secondo le disposizioni di cui al Titolo III della parte seconda del presente decreto, l’elaborazione e la presentazione dello studio d’impatto ambientale da parte del proponente, lo svolgimento delle consultazioni, la valutazione dello studio d’impatto ambientale, delle eventuali informazioni supplementari fornite dal proponente e degli esiti delle consultazioni, l’adozione del provvedimento di VIA in merito agli impatti ambientali del progetto, l’integrazione del provvedimento di VIA nel provvedimento di approvazione o autorizzazione del progetto”.

Volendo sintetizzare, è possibile affermare che la disciplina di VIA è organizzata in modo da prevedere lo svolgimento della procedura di valutazione dell’impatto ambientale solo per i progetti degli impianti di maggiori dimensioni quindi potenzialmente più inquinanti. Per gli impianti di dimensioni minori, o per le modifiche o le estensioni degli impianti già sottoposti a VIA, è prevista l’effettuazione di una verifica di assoggettabilità a VIA (c.d. *screening* di VIA).

In termini più precisi, i casi di sottoposizione a VIA o a *screening* di VIA sono elencati, rispettivamente, dai commi 7 e 6 dell’art. 6 del Codice. Volendo semplificare, tali casi

sono quelli elencati negli allegati da II a IV alla parte seconda del Codice: l'allegato II elenca i progetti sottoposti a VIA statale, l'allegato II-*bis* i progetti sottoposti allo *screening* di VIA statale, l'allegato III i progetti assoggettati a VIA regionale e l'allegato IV i progetti sottoposti a *screening* di VIA regionale.

Nel disciplinare le competenze in materia di VIA e di verifica di assoggettabilità a VIA, l'art. 7-*bis* del Codice dispone che:

- in sede statale, l'autorità competente è il Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica (MASE);

- in sede regionale, l'autorità competente è la pubblica amministrazione con compiti di tutela, protezione e valorizzazione ambientale individuata secondo le disposizioni delle leggi regionali o delle Province autonome.

Si ricorda inoltre che l'art. 8, comma 1, del Codice dell'ambiente, dispone che il supporto tecnico-scientifico all'autorità competente per l'attuazione delle norme in materia di VIA e VAS nel caso di piani, programmi e progetti per i quali le valutazioni ambientali VIA e VAS spettano allo Stato è assicurato dalla Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale VIA e VAS. Il comma 2-*bis* del medesimo articolo – ai fini dello svolgimento delle procedure di valutazione ambientale di competenza statale dei progetti compresi nel Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR), di quelli finanziati a valere sul fondo complementare nonché dei progetti attuativi del Piano nazionale integrato per l'energia e il clima (PNIEC), individuati nell'allegato I-*bis* al Codice, e di quelli comunque connessi alla gestione della risorsa idrica ricompresi nell'allegato II alla parte seconda del medesimo Codice – ha istituito la Commissione Tecnica PNRR-PNIEC. Entrambe le citate Commissioni sono poste alle dipendenze funzionali del MASE.

I procedimenti di VIA e di *screening* di VIA sono disciplinati, nel dettaglio, dagli articoli 19-29, che compongono il Titolo III della parte seconda del Codice dell'ambiente. In particolare il procedimento di *screening* è disciplinato dall'art. 19, mentre il procedimento di VIA dagli articoli 23-25. Volendo semplificare, entrambi i procedimenti sono strutturati secondo la seguente sequenza di fasi:

1) presentazione dell'istanza, che contiene la documentazione necessaria all'istruttoria: nel caso dello *screening* viene presentato lo studio preliminare ambientale (v. art. 19, comma 1), l'istanza di VIA deve invece contenere una documentazione più corposa che include, in particolare, il progetto di fattibilità (o, ove disponibile, il progetto definitivo) e lo studio di impatto ambientale (v. art. 23, comma 1);

2) verifica preliminare amministrativa da parte dell'autorità competente che verifica la completezza della documentazione e, qualora necessario, può richiedere chiarimenti e integrazioni;

3) pubblicazione della documentazione e consultazione del pubblico;

4) eventuali modifiche e integrazioni della documentazione;

5) valutazione dell'impatto ambientale e adozione del provvedimento che conclude il procedimento di *screening* (v. art. 19, commi 6 e ss.) o di VIA (v. art. 25, commi 2 e ss.)

Si fa notare che, per i progetti assoggettati a VIA di competenza statale, oltre alla disciplina ordinaria è prevista anche una disciplina accelerata: con i cosiddetti decreti-legge semplificazioni 1 (D.L. 76/2020) e 2 (D.L. 77/2021) è stata infatti creata una procedura accelerata per la VIA dei progetti PNRR-PNIEC (c.d. *fast track* di VIA). Le principali differenze rispetto alla procedura ordinaria, che caratterizzano la procedura accelerata risiedono:

- nella riduzione dei termini temporali previsti per le varie fasi del procedimento;

- nella previsione di una diversa Commissione istruttoria: la Commissione PNRR-PNIEC, di cui si è già detto in precedenza;
- nella previsione del rimborso al proponente del 50% dei diritti di istruttoria in caso di mancato rispetto dei termini previsti per la conclusione del procedimento.

La disciplina dell'autorizzazione integrata ambientale (AIA)

L'autorizzazione integrata ambientale (AIA) – disciplinata dalla parte II del D.Lgs. 152/2006, in particolare dal titolo III-*bis* di tale parte, costituito dagli articoli da 29-*bis* a 29-*quattordices* – ha per oggetto la prevenzione e la riduzione integrate dell'inquinamento proveniente dalle attività industriali elencate nell'allegato VIII alla parte seconda del Codice dell'ambiente (D.Lgs. 152/2006) e prevede misure intese a evitare, ove possibile, o a ridurre le emissioni nell'aria, nell'acqua e nel suolo, comprese le misure relative ai rifiuti, per conseguire un livello elevato di protezione dell'ambiente (art. 4, comma 4, lett. c), del Codice).

Sono soggette ad AIA le installazioni che svolgono attività rientranti tra quelle elencate dal citato Allegato VIII, nonché le modifiche sostanziali degli impianti di tali installazioni.

L'art. 7 del Codice precisa che:

- sono sottoposti ad AIA in sede statale i progetti relativi alle attività di cui all'allegato XII alla parte II del Codice e loro modifiche sostanziali. In tal caso l'autorità competente è il Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica;
- sono sottoposti ad AIA secondo le disposizioni delle leggi regionali e provinciali i progetti di cui all'allegato VIII che non risultano ricompresi anche nell'allegato XII al presente decreto e loro modifiche sostanziali. In sede regionale, l'autorità competente è la pubblica amministrazione con compiti di tutela, protezione e valorizzazione ambientale individuata secondo le disposizioni delle leggi regionali o delle Province autonome.

Articolo 1, commi 4 e 5
(Programma di interventi per la transizione energetica dei siti, delle infrastrutture e dei beni del demanio militare)

L'**articolo 1, comma 4**, prevede la possibilità per il Ministero della difesa di definire un **programma di interventi per la transizione energetica dei siti, delle infrastrutture e dei beni del demanio militare** a qualunque titolo in uso o in dotazione, dislocati sul territorio nazionale e ne precisa l'eventuale procedimento di valutazione di impatto ambientale. Il **comma 5** riguarda l'applicabilità di tali disposizioni agli interventi di installazione di impianti di produzione di energia da **fonti rinnovabili** su determinati beni del demanio militare.

Si tratta, secondo la relazione illustrativa, di una **misura di semplificazione** per consentire al Ministero della difesa, nell'ambito delle aree interessate, di inserire gli interventi di transizione energetica in un unico programma, assoggettabile, ai sensi delle disposizioni di cui al decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 (c.d. Codice dell'ambiente), alla procedura di **valutazione ambientale strategica** (VAS), una procedura **più spedita ed efficiente** rispetto alla valutazione di impatto ambientale (VIA).

Tale misura viene poi estesa dal comma 5 anche agli interventi tesi all'installazione di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili "sui beni del demanio militare a qualunque titolo in uso al Ministero della difesa", di cui all'articolo 20 del decreto-legge n. 17/2022.

Più in particolare, il **comma 4** interviene sull'articolo 355 del Codice dell'ordinamento militare (COM – D.Lgs. 66/2010), relativo alla valorizzazione ambientale degli immobili militari, che al comma 1 prevede la possibilità per il Ministero della difesa di affidare in concessione o in locazione, o utilizzare direttamente, in tutto o in parte, i siti militari, le infrastrutture e i beni del demanio militare o a qualunque titolo in uso o in dotazione all'Esercito italiano, alla Marina militare, all'Aeronautica militare e all'Arma dei carabinieri, con la finalità di installare **impianti energetici**, mantenendo ferma l'appartenenza al demanio dello Stato.

Il comma 4 dell'articolo 1 in esame precisa, con la **lettera a)**, che, a tal fine, il Ministero della difesa può definire un **programma di interventi per la transizione energetica dei siti, delle infrastrutture e dei beni del demanio militare** a qualunque titolo in uso o in dotazione, dislocati sul territorio nazionale. Secondo la relazione tecnica, le disposizioni in esame hanno carattere ordinamentale e, pertanto, non comportano nuovi o maggiori oneri a carico della finanza pubblica.

La **lettera b)**, integrando il comma 4, articolo 355 COM, dispone che, **qualora** gli interventi inseriti in tale programma di interventi per la transizione energetica,

anche a seguito di successiva modifica dello stesso, **siano sottoposti a valutazione di impatto ambientale (VIA)**, tale valutazione:

- è svolta dalla **Commissione tecnica PNRR-PNIEC** secondo le modalità e le competenze di cui alla parte seconda del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 (Codice dell'ambiente);
Si ricorda che il comma 2-*bis* dell'art. 8 del Codice dell'ambiente – ai fini dello svolgimento delle procedure di valutazione ambientale di competenza statale dei progetti compresi nel Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR), di quelli finanziati a valere sul fondo complementare nonché dei progetti attuativi del Piano nazionale integrato per l'energia e il clima (PNIEC), individuati nell'allegato I-*bis* al Codice, e di quelli comunque connessi alla gestione della risorsa idrica ricompresi nell'allegato II alla parte seconda del medesimo Codice – ha istituito la Commissione Tecnica PNRR-PNIEC, alle dipendenze funzionali del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.
Si fa altresì notare che, per i progetti istruiti dalla citata Commissione tecnica, la procedura di VIA da seguire non è quella ordinaria ma quella accelerata (cd. *fast track* di VIA).
- è integrata dalla **valutazione ambientale strategica (VAS)** per gli eventuali contenuti di pianificazione;
- si conclude con **un unico provvedimento**.

Si ricorda che, mentre la VIA si applica ai progetti di opere o impianti, la VAS (in base al disposto dell'art. 6, comma 1, del Codice dell'ambiente) “riguarda i piani e i programmi che possono avere impatti significativi sull'ambiente e sul patrimonio culturale”.

Si fa inoltre notare che la disposizione ricalca quella prevista – per il piano regolatore portuale, il piano di sviluppo aeroportuale o le rispettive varianti – dal secondo periodo del comma 3-*ter* dell'art. 6 del Codice dell'ambiente che stabilisce che, nei casi contemplati dal medesimo comma, la VIA “è effettuata secondo le modalità e le competenze previste dalla Parte Seconda del presente decreto ed è integrata dalla valutazione ambientale strategica per gli eventuali contenuti di pianificazione del Piano e si conclude con un unico provvedimento”.

Si fa altresì notare che l'art. 6, comma 1, lettera *a*), del D.L. 68/2022, precisa che “le procedure di valutazione di impatto ambientale di cui all'articolo 6, comma 3-*ter*, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, nonché quelle relative alle opere inserite nei piani di sviluppo aeroportuali, ivi inclusi gli interventi di mitigazione e miglioramento ambientale, sono svolte nei tempi previsti per i progetti di cui all'articolo 8, comma 2-*bis*, del decreto legislativo n. 152 del 2006”. Tale precisazione integra la previsione del rinvio alle “modalità e le competenze previste dalla Parte Seconda del presente decreto (cioè del Codice dell'ambiente, *n.d.r.*)”.

Tale precisazione non appare necessaria nell'ambito delle disposizioni in esame, poiché queste prevedono che la VIA sia svolta dalla Commissione tecnica PNRR-PNIEC e quindi individuano con precisione la procedura di VIA da applicare, vale a dire la *fast track* (v. *supra*).

Secondo il **comma 5**, le disposizioni recate dal comma precedente si applicano, in quanto compatibili, agli **interventi di cui all'art. 20 del D.L. 17/2022**.

Si ricorda che il citato articolo 20 del D.L. 17/2022 prevede, fra l'altro, che il Ministero della difesa, anche per il tramite della società Difesa Servizi S.p.A., affida in concessione o utilizza direttamente, in tutto o in parte, i beni del demanio militare o a qualunque titolo in uso al medesimo Ministero, ivi inclusi gli immobili individuati quali non più utili ai fini istituzionali e non ancora consegnati all'Agenzia del demanio o non ancora alienati, **per installare impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili**, anche ricorrendo, per la copertura degli oneri, alle risorse del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza, Missione 2, previo accordo fra il Ministero della difesa, la struttura dell'autorità politica delegata per il PNRR e il Ministero della transizione ecologica, qualora ne ricorrano le condizioni in termini di coerenza con gli obiettivi specifici del PNRR e di conformità ai relativi principi di attuazione. Il Ministero della difesa comunica le attività svolte ai sensi del presente comma all'Agenzia del demanio.

Per l'individuazione di tali beni, per la programmazione degli interventi finalizzati all'installazione degli impianti e per la gestione dei procedimenti autorizzatori, con decreto del Ministro della difesa sono nominati un commissario speciale e due vice commissari speciali. Il commissario speciale convoca una conferenza di servizi per l'acquisizione delle intese, dei concerti, dei nulla osta o degli assensi comunque denominati delle altre amministrazioni interessate. Le amministrazioni interessate, ad eccezione di quelle competenti per i procedimenti di valutazione ambientale, si esprimono nel termine di trenta giorni, decorsi i quali senza che sia intervenuta la pronuncia dell'autorità competente, i pareri, i nulla osta e gli assensi, comunque denominati, si intendono resi. La determinazione finale della conferenza di servizi costituisce provvedimento unico di autorizzazione, concessione, atto amministrativo, parere o atto di assenso comunque denominato.

Articolo 2

(Disposizioni urgenti per coniugare salvaguardia dell'ambiente e sicurezza degli approvvigionamenti)

Il **comma 1** abroga le disposizioni che prevedono e disciplinano l'adozione del **Piano per la Transizione Energetica Sostenibile delle Aree Idonee (PiTESAI)** (lett. *a*) e *c*)).

Il **comma 2** vieta il conferimento di **permessi di ricerca e di concessioni** di coltivazione di **idrocarburi liquidi** sul territorio nazionale e a mare, ponendo talune eccezioni al divieto.

Quanto al **rilascio delle proroghe** delle concessioni di **coltivazione di idrocarburi consentite** ai sensi della normativa vigente, il **comma 3** fissa taluni criteri di cui l'amministrazione competente deve tenere conto.

Il **comma 4**, interviene sul divieto di **attività upstream in mare**, **riducendo da 12 a 9 miglia il perimetro** costiero ed esterno alle aree marine e costiere protette **entro il quale sono vietate** le attività di **ricerca**, di **prospezione** nonché di **coltivazione di idrocarburi**.

Il **comma 5** interviene sulla disciplina del c.d. "**gas release**", meccanismo finalizzato ad incrementare la **produzione nazionale di gas** e la sua **vendita** a prezzi ragionevoli, prioritariamente, **a clienti finali industriali** a forte consumo di gas c.d. "**gasivori**".

Il **comma 6** interviene, anche mediante una serie di proroghe, sulla normativa adottata all'indomani dello scoppio del conflitto russo ucraino per accelerare lo stoccaggio di gas, la quale ha assegnato al GSE il **servizio di riempimento di ultima istanza tramite l'acquisto** di gas naturale, **ai fini dello stoccaggio e della successiva vendita**.

Il **comma 1, alle lett. a) e c)** abroga, rispettivamente, i **commi da 1 a 8** e il **comma 13 dell'articolo 11-ter del D.L. n. 135/2018** (L. n. 12/2019), i quali prevedono e disciplinano l'adozione del Piano per la Transizione Energetica Sostenibile delle Aree Idonee (**PiTESAI**).

Si rammenta che il Piano, adottato con D.M. 28 dicembre 2021, è stato concepito dal legislatore del 2018 quale strumento volto ad offrire un quadro di riferimento delle **aree idonee** allo svolgimento delle attività di **prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi** sul **territorio nazionale**.

Il D.M. 28 dicembre 2021, di approvazione del PiTESAI, è stato **annullato dal giudice amministrativo** con sentenza del 12 febbraio 2024 n. 2872, TAR Lazio, Sez. II-ter⁷.

⁷ Il ricorso presentato dalla Società Padana energia S.r.l., appartenente al gruppo Gas Plus, per l'annullamento del D.M. 28 dicembre 2021, è stato esteso anche agli atti di questo presupposti, tra i quali il Decreto del Ministro della Transizione Ecologica, di concerto con il Ministro della Cultura del 29 settembre 2021 n. 399, con il quale è stata decretata la conclusione della valutazione ambientale strategica del PiTESAI, nonché a tutti gli ulteriori atti della procedura di VAS. Il ricorso è stato fondato

A fronte dell'annullamento del Piano in parola, la relazione illustrativa evidenzia come siano venuti meno i presupposti sulla base dei quali il MASE ha provveduto ad adottare circa 130 provvedimenti. L'abrogazione della disciplina del PiTESAI, nonché talune modifiche alla disciplina del meccanismo del "gas release", disposta dall'articolo qui in commento (cfr. *infra*), avrebbe quindi la finalità di rendere chiaro il quadro normativo vigente alla luce dell'intervento della giustizia amministrativa.

In ragione dell'abrogazione della disciplina del **PiTESAI**, disposta dalle lettere *a)* e *c)*, la **lettera d)** del comma 1, riformula la **rubrica** dell'articolo 11-*ter*, sostituendone quella originaria: "Piano per la transizione energetica sostenibile delle aree idonee", con una nuova: "**Disposizioni in materia di canoni per le concessioni e i permessi di ricerca nel settore degli idrocarburi**".

Le disposizioni in materia di canoni per le concessioni e per i permessi di ricerca trovano allocazione nei commi 9, 9-*bis*, 10 e 12 dell'articolo 11-*ter*, che l'articolo in esame mantiene ferme nel loro contenuto dispositivo.

La **lettera b)** del comma 1 qui in commento, infatti, **novella il comma 10 unicamente al fine di un mero coordinamento normativo** con le predette abrogazioni. La lettera *b)*, specificamente, elimina nel comma 10, primo inciso, il rimando ivi contenuto all'abrogato comma 6 dell'articolo 11-*ter*.

• ***Il PiTESAI e la disciplina dei canoni di coltivazione e ricerca nel settore degli idrocarburi***

Il [D.L. n. 135/2018](#), c.d. "decreto semplificazioni" (convertito, con modificazioni, in [Legge n. 12/2019](#)), all'articolo **11-*ter*, commi 1-8**, ha previsto l'adozione di un Piano per la Transizione Energetica Sostenibile delle Aree Idonee (PiTESAI), volto ad offrire un **quadro definito di riferimento** delle aree idonee allo svolgimento delle attività di **prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi** sul territorio nazionale. L'articolo,

su vari motivi di doglianza, alcuni dei quali sono stati accolti dal giudice amministrativo, e in particolare: la fondatezza del motivo di ricorso, con il quale la ricorrente ha lamentato la violazione delle garanzie partecipative nella fase di VAS e le carenze istruttorie e motivazionali che hanno caratterizzato la procedura di redazione e approvazione. È stata ritenuta altresì fondata l'ulteriore argomentazione, con la quale il ricorrente ha lamentato la mancata effettiva valutazione, nella fase conclusiva della VAS, dei contributi pervenuti nel corso della consultazione. L'incompletezza dell'istruttoria che ha preceduto l'approvazione dell'intero Piano risulta confermata dal fatto che lo stesso, addirittura nella sua versione definitiva, non ha una rappresentazione grafica completa delle aree e che le risultanze istruttorie sulla base delle quali è stato adottato non sono state compiutamente acquisite prima della formulazione della proposta, carenze tutte non sanabili da eventuali adempimenti successivi. E' stata altresì accolta la contestazione delle modalità attraverso le quali il Ministero dell'(allora) transizione ecologica è pervenuto alla individuazione delle aree idonee, rilevando come questi, invece di procedere, come prescritto dall'art. 11-*ter*, all'individuazione delle aree "idonee" all'esercizio delle attività minerarie sulla base di una preventiva valutazione sito-specifica delle singole situazioni, ha proceduto a una individuazione di tipo residuale, applicando, sul territorio interessato dal Piano, una serie di "fattori escludenti" prestabiliti in via generale, astratta e trasversale, talvolta neppure compiutamente graficizzati nel piano medesimo, evidenziando, altresì, come la natura astratta dei vincoli ha illegittimamente interessato concessioni già in essere, dando vita a divieti di estrema estensione e rigidità.

al **comma 2**, ha, in particolare, definito criteri di cui tener conto nella redazione del **PiTESAI**, quali le **caratteristiche del territorio**, sociali, industriali urbanistiche e morfologiche con particolare riferimento all'assetto idrogeologico ed alle vigenti pianificazioni; inoltre, con riferimento alle aree marine, i possibili effetti sull'ecosistema, nonché le rotte marittime, la pescosità delle aree e la possibile interferenza sulle coste. Il comma ha anche previsto che nel piano debbano essere indicati i tempi e modi di dismissione e rimessa in pristino dei luoghi da parte delle installazioni che abbiano cessato la loro attività. Il **comma 3** ha previsto la procedura di adozione del Piano.

Il **PiTESAI** – il cui termine di adozione è stato previsto, dal **comma 1** dell'articolo 11-ter, per il 30 settembre 2021 (il termine originario del 13 agosto 2020 è stato prorogato dall'art. 12, comma 4-bis, del D.L. 162/2019 (L. n. 8/2020) nonché dall'art. 12-ter, comma 1, lett. a), D.L. n. 183/2020 (L.n.21/021) – è stato **adottato** con [decreto 28 dicembre 2021](#) dell'allora Ministro della transizione ecologica (ora Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica), previa valutazione ambientale strategica. Limitatamente alle aree su terraferma, è stata conseguita il 16 dicembre 2021 una previa intesa con la Conferenza unificata.

Nelle more dell'adozione del Piano, l'art. 11-ter, **comma 4**, ha disposto la **sospensione dei procedimenti amministrativi**, inclusi quelli di valutazione di impatto ambientale, relativi al **conferimento di nuovi permessi di prospezione o di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi, con talune eccezioni** espressamente previste, quali quelle relative alle istanze di:

- a) **proroga di vigenza delle concessioni** di coltivazione di idrocarburi;
- b) **rinuncia** a titoli minerari vigenti o alle relative proroghe;
- c) **sospensione temporale** della produzione per le concessioni in essere;
- d) **riduzione dell'area**, di variazione dei programmi lavori e delle quote di titolarità.

Ai sensi del **comma 5**, la **sospensione non si è applicata** ai procedimenti di conferimento di concessioni di coltivazione pendenti al 13 febbraio 2019 (data di entrata in vigore della legge di conversione del D.L. 135/2018). Nelle more dell'adozione del Piano non è stata però consentita la presentazione di nuove istanze di conferimento di concessione di coltivazione, fatta salva la proroga di vigenza delle concessioni in essere.

Il **comma 8** ha disposto che, una volta **adottato il Piano, nelle aree** in cui le attività di coltivazione risultino **incompatibili** con le previsioni del Piano stesso, **le concessioni di coltivazione, anche in regime di proroga, vigenti** al 13 febbraio 2019, **mantenessero la loro efficacia sino alla scadenza** senza la possibilità di nuove istanze di proroga.

Ai sensi del **comma 6**, nelle more di adozione del Piano, sono stati **sospesi i permessi di prospezione o di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi** in essere, sia per aree in terraferma che in mare, con conseguente interruzione di tutte le attività di prospezione e ricerca in corso di esecuzione. Con la sospensione, è stato anche sospeso, ai sensi del **comma 7**, il decorso temporale dei permessi di prospezione e di ricerca; correlativamente, per lo stesso periodo di sospensione, non è dovuto il pagamento del relativo canone.

Il **comma 8** ha anche recato una clausola di salvaguardia, ai sensi della quale – in caso di **mancata adozione del PiTESAI** entro il **30 settembre 2021** – **l'istruttoria dei procedimenti sospesi** concernenti il conferimento di nuovi permessi di prospezione o di ricerca sarebbe ripresa, così come l'**efficacia** dei permessi di prospezione e di ricerca sospesi. Il Piano, come detto, è stato adottato con **D.M. 28 dicembre 2021**.

L'art. 11-*ter*, comma 8, ha previsto che **alla data di adozione del PiTESAI**, nelle aree in cui le **attività di prospezione e di ricerca e di coltivazione** risultino **compatibili** con le previsioni del Piano stesso, i titoli minerari sospesi **riprendessero efficacia**.

Lo stesso comma 8 ha disposto che, nelle **aree non compatibili** con le previsioni del Piano:

- **entro sessanta giorni dall'adozione** del Piano stesso, il Ministero **avviasse i procedimenti per il rigetto delle istanze** relative ai procedimenti sospesi **concernenti il conferimento di nuovi permessi di prospezione o di ricerca e avvii i procedimenti di revoca**, anche limitatamente ad aree parziali, dei **permessi di prospezione e di ricerca in essere**. In caso di revoca, il titolare del permesso di prospezione o di ricerca è comunque obbligato al completo ripristino dei siti interessati.
- il Ministero **rigettasse** anche le istanze relative ai **procedimenti di rilascio delle concessioni per la coltivazione di idrocarburi** il cui provvedimento di conferimento non sia stato rilasciato entro la data di adozione del PiTESAI;
- fosse comunque ammessa l'**installazione di impianti di produzione** di energia da **fonti rinnovabili**.

Infine, il **comma 13** ha mantenuto fermo il **carattere di pubblica utilità** delle attività di stoccaggio di gas naturale in sotterraneo, nell'ambito di titoli minerari rilasciati a seguito di istanze presentate dopo il 13 febbraio 2019.

La cartografia delle **aree idonee e non idonee** per le attività di [prospezione e ricerca di idrocarburi](#), nonché delle **aree idonee e non idonee** per la [coltivazione di idrocarburi](#) è pubblicata sul [sito istituzionale](#) del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.

Si rinvia al sito istituzionale del MASE ove è pubblicata e aggiornata (al 30 settembre 2024) la [Carta delle istanze e dei titoli minerari per ricerca, coltivazione e stoccaggio di idrocarburi](#).

L'articolo 11-*ter* del [D.L. n. 135/2018](#) – ai **commi 9, 9-bis, 10 e 12** – ha inoltre **rideterminato in aumento i canoni annui** per le **concessioni di coltivazione** e i canoni annui dei **permessi di prospezione e ricerca ed una sostanziale conferma dei canoni di stoccaggio** (cfr. commi 9 e 10).

Come evidenziato dallo stesso PiTESAI, i **canoni di concessione sono stati aumentati di 25 volte** rispetto agli importi prima previsti dall'art. 18 del D. s. n. 625/1996, che erano stati adeguati nel tempo solo in base agli indici Istat.

Opera comunque una “clausola di salvaguardia”, contenuta nel **comma 9-bis** del medesimo articolo 11-*ter*⁸, ai sensi della quale l'**ammontare annuo complessivo del canone di superficie dovuto per tutte le concessioni** in titolo al singolo concessionario **non può superare il 3 per cento** della valorizzazione della produzione da esse ottenuta nell'anno precedente.

Con [Decreto Ministeriale 18 novembre 2019](#) sono state definite le **modalità di versamento delle maggiorazioni** dei canoni annui per le concessioni di coltivazioni e stoccaggio nella terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale italiana.

Successivamente, con il [Comunicato Ministeriale 3 dicembre 2020](#) sono state fornite indicazioni operative per effettuare i pagamenti dei maggiori importi dei canoni in capo a ciascun operatore in relazione alle concessioni di propria titolarità.

Si rinvia alla [pagina dedicata](#) del sito istituzionale del MASE.

⁸ Inserito dall'articolo 62-*ter* del D.L. n. 76/2020 (legge n. 120/2020).

Ai sensi del **comma 2** dell'articolo in esame, a decorrere dal 18 ottobre 2024 (data di entrata in vigore del presente decreto legge), il **conferimento di permessi di ricerca e di concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi sul territorio nazionale e a mare non è consentito**.

Il **divieto non si applica nel caso di** concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi da conferire in relazione ad **attività di ricerca** svolte **sulla base di permessi rilasciati prima del 18 ottobre 2024** (data di entrata in vigore del presente decreto), ancorché non concluse alla medesima data.

Le **attività di coltivazione di idrocarburi liquidi** svolte **sulla base di concessioni già conferite** alla data del 18 ottobre 2024 (entrata in vigore del presente decreto) **o da conferire** in virtù di quanto sopra **proseguono per la durata di vita utile del giacimento**.

La **relazione illustrativa** afferma che, con le norme di cui al comma 2, si conferma il divieto previsto dal PiTESAI di rilascio di nuovi titoli minerari a olio sul territorio nazionale e a mare; tuttavia, si intende salvaguardare il legittimo affidamento degli operatori a cui sono stati già conferiti titoli "a olio o a olio misto a gas" (e gli investimenti dai medesimi compiuti).

Ai sensi del **comma 3**, nel **rilascio delle proroghe** delle concessioni di coltivazione di idrocarburi consentite **ai sensi della normativa vigente** (per un dettaglio della quale, vedi *infra*) l'**amministrazione** competente **tiene conto** anche delle **riserve e del potenziale minerario ancora da produrre e dei tempi** necessari per completare la produzione delle riserve medesime fino alla durata di vita utile del giacimento, **nonché** tiene in considerazione l'**area in concessione** effettivamente funzionale all'attività di produzione e di ricerca e sviluppo ancora da svolgere, **con ripermimetrazione delle aree** non più funzionali in tal senso.

La **relazione illustrativa** afferma che la ripermimetrazione è da concordare con gli operatori, ma tale previsione non è contenuta nel testo della norma.

La normativa vigente, richiamata dal comma 3, ai sensi della quale il rilascio delle proroghe è consentito è la seguente:

- all'**articolo 29 della L. n. 613/1967**⁹, il quale ha fissato in **30 anni** la durata delle concessioni, ammettendone una **proroga di 10 anni** se il concessionario ha eseguito i programmi di coltivazione e di ricerca e se ha adempiuto a tutti gli obblighi derivanti dalla concessione;
- all'**articolo 13, comma 1, del D.lgs. n. 625/1996**¹⁰, ai sensi del quale la durata della concessione di coltivazione in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale è di **20 anni** e dopo quindici anni dal conferimento il

⁹ **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 L. 11 gennaio 1957, n. 6, sulla ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi.

¹⁰ **D.lgs. 25 novembre 1996, n. 625**, recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi".

concessionario, quando è necessario per completare lo slittamento del giacimento, ha diritto ad una proroga di **10 anni** se ha eseguito i programmi di coltivazione e di ricerca e se ha adempiuto a tutti gli obblighi derivanti dal decreto di concessione;

- all'**articolo 9, comma 8, della L. n. 9/1991**, ai sensi del quale - al fine di completare lo sfruttamento del giacimento - **decorsi i sette anni dal rilascio della proroga decennale**, al concessionario possono essere concesse, oltre alla proroga prevista dal succitato articolo 29 della L. n. 613/1967, **una o più proroghe di 5 anni ciascuna** se ha eseguito i programmi di coltivazione e di ricerca e se ha adempiuto a tutti gli obblighi derivanti dalla concessione o dalle proroghe.

Il **comma 4** intervenendo sull'articolo 6, comma 17, secondo periodo, del D.lgs. n. 152/2006, **riduce da 12 a 9 miglia il perimetro** costiero ed esterno alle aree marine e costiere protette **entro il quale sono vietate le attività di ricerca, di prospezione nonché di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in mare**¹¹. Dunque, con tale modifica, le **attività *upstream* in mare oltre il perimetro di 9 miglia** dalla linea costiera e dalle aree marine e costiere protette, **sono ora consentite**.

La **relazione illustrativa** afferma che tale modifica consente lo sblocco di diverse attività fino ad ora in "*stand-by*" o comunque non autorizzate, in un'ottica di potenziamento degli approvvigionamenti interni di gas naturale e di raggiungimento degli obiettivi di politica energetica in materia.

Il **comma 5** interviene sulla disciplina del cd. "**gas release**", di cui all'articolo 16 del D.L. n. 17/2022 (L. n. 34/2022), come da ultimo sostituito dall'articolo 2, comma 1, del D.L. n. 181/2023 (L. n. 11/2024).

Il "**gas release**" è un meccanismo finalizzato ad incrementare la **produzione nazionale di gas** e la sua **vendita** a prezzi ragionevoli, prioritariamente, **a clienti finali industriali** a forte consumo di gas cd. "**gasivori**". Il GSE (o le società da esso controllate) è il soggetto responsabile ad avviare, su direttiva del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica, le procedure per l'approvvigionamento di lungo termine di gas naturale di produzione nazionale a prezzi ragionevoli, mediante invito rivolto ai **oggetti, titolari di concessioni di coltivazione, legittimati** a partecipare. I soggetti legittimati sono specificamente indicati nei **commi da 2 a 4 dell'articolo 16**, i quali vengono **novellati dal comma 5** qui in esame.

In particolare, il comma 5:

¹¹ L'**articolo 6, comma 17, secondo periodo, del D.lgs. n. 152/2006** (Codice dell'ambiente), nel testo antecedente alle modifiche qui in commento, vietava le attività di ricerca, di prospezione nonché di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi (cd. **attività *upstream***) in mare nelle zone di mare **poste entro dodici miglia** dalle linee di costa lungo l'intero perimetro costiero nazionale e dal perimetro esterno delle aree marine e costiere protette.

- alla **lettera b)** modifica il comma 2 dell'articolo 16, il quale ha identificato quali **soggetti legittimati i titolari di concessioni di coltivazione esistenti**, anche se improduttive o in sospensione volontaria, **i cui impianti di coltivazione di gas naturale sono collocati**, totalmente o parzialmente, **in aree considerate compatibili dal Piano per la transizione energetica sostenibile delle aree idonee (PiTESAI)**, considerando, anche ai fini dell'attività di ricerca e di sviluppo con nuove infrastrutture minerarie, i soli vincoli classificati come assoluti dal Piano e già costituiti, nel rispetto della normativa dell'Unione europea e degli accordi internazionali.

La lettera *b)* riformula l'intera previsione, prevedendo quali **soggetti legittimati i titolari di concessioni di coltivazione di gas naturale, esistenti o da conferire, nel rispetto dei limiti imposti dalla legislazione vigente, della normativa dell'Unione europea e degli accordi internazionali.**

L'intervento è riconducibile, come evidenzia la **relazione illustrativa**, all'abrogazione della disciplina del PiTESAI, disposta dal comma 1 dell'articolo in commento.

- alla **lettera c)** sostituisce il comma 3 dell'articolo 16, il quale ha ammesso a partecipare alle procedure – **in deroga** al divieto delle attività *upstream* nell'alto Adriatico e nelle aree costiere e nelle marine protette – **le concessioni di coltivazione di idrocarburi esistenti o nuove**, per la durata di vita utile del giacimento, insistenti nel tratto di mare compreso tra il **45° parallelo Nord e il parallelo distante da quest'ultimo 40 chilometri a sud**, a una **distanza dalle linee di costa di almeno 9 miglia**. Si deve trattare di concessioni il cui potenziale minerario di gas possa garantire una riserva certa superiore a **500 milioni di metri cubi**, i cui titolari aderiscano alle procedure **per l'approvvigionamento di lungo termine**, ed è stata richiesta una **previa verifica preventiva dell'assenza di effetti di subsidenza**.

La **lettera c)** riformula il comma, **riperimetrando l'ambito entro il quale le concessioni di coltivazione sono consentite** in deroga al divieto delle attività *upstream* nell'Alto Adriatico e nelle aree marine protette. Viene dunque ora consentito, ai soli fini della partecipazione alle procedure per l'approvvigionamento di lungo termine, il **rilascio di concessioni di coltivazione – sulla base di istanze già presentate** alla data del 18 ottobre 2024 (entrata in vigore del decreto legge) – **nel tratto di mare compreso tra il parallelo passante per la foce del ramo di Goro del fiume Po e il parallelo distante da quest'ultimo 15 chilometri a sud**. Rimane confermata la distanza di almeno 9 miglia marittime dalle linee di costa, la durata delle concessioni per la vita utile del giacimento e la necessità che i relativi giacimenti abbiano un potenziale minerario di gas con riserva certa superiore a 500 milioni di metri cubi.

La **relazione illustrativa** afferma che **è una sola l'istanza già presentata** alla data di entrata in vigore del presente decreto e **che rientrerebbe nell'ambito di applicazione del nuovo comma 3** e precisa, al riguardo, che il procedimento di conferimento attivato a seguito di tale istanza si trova in una fase molto

avanzata e risultano inoltre accertate riserve superiori a 500 milioni di metri cubi. **Pertanto, solo per le finalità dell'gas release, detta concessione potrà operare** in deroga ai divieti insistenti nella zona, con la precisazione che le relative attività di coltivazione non potranno che svolgersi nel tratto di mare che dista almeno 9 miglia marittime dalle linee di costa.

I **titoli in Alto Adriatico** sono disciplinati:

- dall'articolo 4 della L. n. 9 del 1991, che dispone: **“La prospezione, la ricerca e la coltivazione di idrocarburi è vietata (...) nelle acque del Golfo di Venezia, nel tratto di mare compreso tra il parallelo passante per la foce del fiume Tagliamento e il parallelo passante per la foce del ramo di Gorò del fiume Po”**, e
- dall'articolo 8 del D.L. n. 112/2008 (L. n. 133/2008), in base al quale il divieto di prospezione, ricerca e coltivazione nelle zone di cui all'articolo 4 della legge n. 9 del 1991 “si applica fino a quando il Consiglio dei Ministri, su proposta del Ministro dell'ambiente, non abbia definitivamente accertato la non sussistenza di rischi apprezzabili di subsidenza sulle coste, sulla base di nuovi e aggiornati studi, che dovranno essere presentati dai titolari di permessi di ricerca e delle concessioni di coltivazione, utilizzando i metodi di valutazione più conservativi e prevedendo l'uso delle migliori tecnologie disponibili per la coltivazione. Ai fini della suddetta attività di accertamento, il MASE si avvale dell'Istituto superiore per la protezione e la ricerca ambientale (ISPRA)”.

L'**articolo 6, comma 17, al primo periodo, del D.lgs. n. 152/2006, vieta** le attività di ricerca, di prospezione nonché di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in mare nelle zone di cui all'articolo 4 della L. n. 9/1991 e, al **secondo periodo**, vieta altresì le attività di ricerca, di prospezione nonché di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nelle zone di mare poste entro dodici miglia – **ora 9 miglia** ai sensi della modifica introdotta dal comma 4 dell'articolo qui in esame – dalle linee di costa lungo l'intero perimetro costiero nazionale e dal perimetro esterno delle suddette aree marine e costiere protette.

- alla **lettera d)** abroga il comma 4 dell'articolo 16, il quale – in deroga al divieto delle attività *upstream* nelle aree marine protette – ha ammesso, la coltivazione di gas naturale, per la durata di vita utile del giacimento, sulla base di **nuove concessioni in zone di mare fra le 9 e le 12 miglia dalle linee costiere e dal perimetro esterno delle aree marine e costiere protette**, a condizione che i relativi giacimenti avessero un potenziale minerario di gas con riserva certa superiore a una soglia di 500 milioni di metri cubi e che i richiedenti le nuove concessioni aderissero alle procedure per l'approvvigionamento di lungo termine.

In ragione dell'abrogazione del comma 4 disposta dalla lettera *d)*, le **lettere a) ed e)**, apportano le necessarie modifiche di coordinamento normativo ai commi 1 e ai commi 5,10 e 13, sopprimendo il richiamo all'abrogato comma 4, ivi contenuto.

L'abrogazione del comma 4 dell'articolo 16 è – come anche evidenzia la relazione illustrativa - da mettere in connessione con quanto disposto dal **comma 4** dell'articolo in esame, il quale ora consente **le attività di ricerca, di prospezione nonché di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in mare oltre il perimetro di 9 miglia** (anziché di 12 miglia) dalla costa e dalle aree marine e costiere protette.

• *Il c.d. “gas release”*

La **produzione nazionale** di gas naturale, nell'ultimo ventennio, si è **ridotta** da circa 15 miliardi di metri cubi nel 2001 a circa **2,8 miliardi nel 2023**. Ciò è avvenuto sia per il **calo naturale** dei **giacimenti** in sfruttamento, sia per l'**assenza di investimenti in nuove ricerche e produzione** (dati MASE, cfr. anche informativa alla Camera del [22 marzo 2022](#), del Ministro della Transizione ecologica, Roberto Cingolani). Pertanto, il **Paese** è divenuto **quasi completamente dipendente** dalle importazioni. Secondo il PNIEC 2024, la **domanda nazionale di gas** - pari nel 2023 a circa 62 miliardi di metri cubi (-10% rispetto all'anno precedente) - è stata **coperta per il 5% dalla produzione nazionale** e per il rimanente **95% dall'importazione**.

Il **conflitto tra Russia e Ucraina**, tenuto conto dell'importante **ruolo svolto dal gas russo** nella copertura del fabbisogno nazionale di gas naturale (circa il **40% nel 2021**, con 29 miliardi di Smc su 76 miliardi di Smc di gas consumati), ha reso necessario adottare **misure d'urgenza per diversificare le fonti di approvvigionamento e garantire la sicurezza** degli approvvigionamenti nazionali.

Il **D.L. n. 17/2022** (articolo 16) ha introdotto un meccanismo, cd. “**gas release**”, per incrementare la **produzione nazionale di gas** e la sua **vendita** a prezzi ragionevoli, prioritariamente, **a clienti finali industriali** a forte consumo di gas cd. “**gasivori**”.

Il meccanismo, prima implementato dal **D.L. n. 176/2022**, è stato successivamente **riformulato** dal **D.L. n. 181/2023** (articolo 2, comma 1) al fine di **superare le criticità della disciplina** originaria, manifestatesi in sede attuativa, derivanti dal fatto che l'evoluzione positiva favorevole dei prezzi del gas naturale ne ha sostanzialmente determinato l'inefficacia (cfr. osservazioni del Ministro Pichetto Fratin in Aula alla Camera il [31 maggio 2023](#), in risposta all'interrogazione Pavanelli e altri n. [3-00442](#)).

L'**articolo 16** del D.L. n. 17/2022, come da ultimo sostituito dall'articolo 2, comma 1 del D.L. n. 181/2023, indica il GSE (o le società da esso controllate) quale soggetto responsabile ad avviare, su direttiva del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica, le procedure per l'approvvigionamento di lungo termine di gas naturale di produzione nazionale a prezzi ragionevoli, mediante invito rivolto ai soggetti legittimati (**comma 1**).

I **oggetti legittimati** a partecipare alle procedure, **su invito** del GSE, sono i **titolari di concessioni – esistenti** - anche se improduttive o in sospensione volontaria, i cui impianti di coltivazione siano collocati, totalmente o parzialmente, in aree considerate compatibili dal Piano per la transizione energetica sostenibile delle aree idonee (PiTESAI), considerando, **anche ai fini dell'attività di ricerca e di sviluppo con nuove infrastrutture minerarie**, i soli vincoli **classificati come assoluti dal Piano e già**

costituiti, nel rispetto della normativa dell'Unione europea e degli accordi internazionali (articolo 16, comma 2).

Sono ammissibili a partecipare alle procedure - **in deroga** al divieto delle attività *upstream* nell'alto Adriatico (articolo 4 della legge n. 9/1991) e nelle aree marine protette (articolo 6, comma 17, del decreto legislativo n. 152/2006) - le **concessioni di coltivazione di idrocarburi – esistenti o nuove** - nel tratto di mare compreso tra il **45° parallelo Nord e il parallelo distante da quest'ultimo 40 chilometri a sud**, a una **distanza dalle linee di costa di almeno 9 miglia**. L'ammissibilità opera **per la durata di vita utile del giacimento**, alle seguenti condizioni:

- i giacimenti devono avere un potenziale minerario di gas con riserva certa superiore a **500 milioni di metri cubi**;
- i titolari di concessioni **esistenti o i soggetti richiedenti nuove concessioni** devono aderire alle procedure **per l'approvvigionamento di lungo termine**, previa verifica preventiva dell'assenza di effetti di subsidenza, fermi rimanendo gli impegni che devono essere assunti in sede di manifestazione di interesse (**articolo 16, comma 3**).

In deroga al divieto delle attività *upstream* nelle aree marine protette (previsto dall'articolo 6, comma 17, del D.lgs. n. 152/2006) – è consentita **per la durata di vita utile del giacimento** – la coltivazione di gas naturale sulla base di **nuove concessioni in zone di mare fra le 9 e le 12 miglia dalle linee di costa e dal perimetro esterno delle aree marine e costiere protette**, sempre a condizione che i relativi giacimenti abbiano un potenziale minerario di gas per un quantitativo di riserva certa superiore a una soglia di 500 milioni di metri cubi e che i richiedenti le nuove concessioni aderiscano alle procedure per l'approvvigionamento di lungo termine (**articolo 16, comma 4**).

I soggetti legittimati, ai sensi di quanto sopra detto, presentano una **manifestazione di interesse ad aderire** alle procedure **al GSE**, comunicando i **programmi incrementali** delle produzioni di gas naturale per la durata di **vita utile del giacimento**, oltre che un **elenco di possibili sviluppi**, incrementi o ripristini delle produzioni di gas naturale, i tempi massimi di entrata in erogazione, il profilo atteso di produzione e i relativi investimenti necessari. La manifestazione di interesse deve contenere una serie di **impegni** da parte del presentatore (cfr. *infra*) (**articolo 16, comma 5**).

Le **nuove concessioni**, le proroghe e le modifiche delle concessioni esistenti, nonché le autorizzazioni delle opere necessarie all'attuazione dei programmi di produzione di gas, sono **rilasciate sulla base di un procedimento unico**, comprensivo delle valutazioni ambientali, al quale partecipano tutte le amministrazioni interessate, che **si deve chiudere** entro il **termine di tre mesi** dalla data di presentazione della relativa istanza da parte dei soggetti che hanno manifestato interesse. L'attività istruttoria per le valutazioni di impatto ambientale, ove previste, è svolta dalla Commissione tecnica PNRR-PNIEC.

L'**efficacia** delle **nuove concessioni**, delle proroghe e delle modifiche delle concessioni esistenti, nonché delle autorizzazioni delle opere necessarie è **condizionata** alla **stipula dei contratti finanziari di vendita** di lungo termine (sotto forma di contratti per differenza a due vie), **stipulati tra GSE (acquirente) e titolari delle concessioni (venditori)**, aventi ad oggetto i diritti sul gas da questi ultimi prodotto (**articolo 16, comma 6**).

I titolari degli atti concessori/autorizzatori devono **comunicare al gruppo GSE e al MASE** – entro 45 giorni dalla chiusura del procedimento unico che li rilascia, e a pena di decadenza - **il costo a MWh della produzione oggetto dei programmi** incrementali di produzione (i programmi sono già indicati in sede di manifestazione di interesse). Il costo deve essere indicato per livello di produzione e campo di coltivazione e, a corredo, vi

deve essere **una relazione dettagliata** circa le modalità della sua determinazione, inclusa l'indicazione del tasso di remunerazione del capitale impiegato. La relazione deve essere **asseverata** da una primaria società di revisione contabile di livello internazionale (**articolo 16, comma 7**).

L'**impegno a presentare la relazione dettagliata** in questione, nonché a cedere il gas prodotto e a mettere a disposizione del GSE un quantitativo di diritti sul gas corrispondente ai volumi produttivi medi annui attesi, a un prezzo pari al costo asseverato, deve essere adottato già in sede di manifestazione di interesse. Il quantitativo di **diritti sul gas** è messo a disposizione per **cinque anni** dal 1° ottobre 2024 o, in caso di contratto stipulato successivamente al 30 aprile 2024, dal primo giorno del sesto mese successivo alla stipula del contratto medesimo (**articolo 16, comma 5**).

Il Gruppo **GSE, a sua volta**, con una o più procedure di allocazione gestite dal Gestore dei mercati energetici – GME S.p.A., **offre**, senza che ciò rechi nuovi o maggiori oneri, i **diritti sul gas, in via prioritaria ai clienti finali industriali** a forte consumo di gas (cd. “**gasivori**”), anche in forma aggregata tra loro, aventi diritto alle agevolazioni tariffarie di cui al D.M. 21 dicembre 2021¹² (**articolo 16, comma 8**).

In esito alle procedure di allocazione, **il GSE**:

a) stipula, come già sopra accennato, **con i soggetti legittimati** che abbiano ottenuto gli atti concessori, **contratti di acquisto di lungo termine** per i diritti sul gas, nella forma di contratti finanziari **per differenza a due vie** rispetto all'*IG Index* (*Italian Gas Index - IGI*) del Gestore dei mercati energetici - GME S.p.A., **di durata pari a cinque anni** e al prezzo pari al costo asseverato ai sensi del comma 7;

b) stipula **con ciascun cliente finale** assegnatario un **contratto finanziario per differenza a due vie** rispetto all'*IG Index*, **per i diritti aggiudicati** al prezzo definito in esito alle procedure di allocazione, di durata pari a quella dei contratti sottoscritti ai sensi della lettera a) (**comma 10**). È fatto divieto di cessione tra i clienti finali dei diritti derivanti dal contratto (**comma 12**).

La **quantità** di diritti oggetto dei contratti (sia quelli con i soggetti legittimati che quelli con i clienti finali) è **rideterminata al 31 gennaio di ogni anno** sulla base delle effettive produzioni nel corso dell'anno precedente (**comma 11**).

¹² Nell'ambito delle procedure di allocazione:

- a) **i diritti sono offerti per quantità distinte per campo di coltivazione** e, se i costi asseverati risultano crescenti, al crescere del livello di produzione, per livelli di produzione;
- b) il **prezzo di offerta** per ciascun insieme di diritti è pari al **costo asseverato**;
- c) i diritti sono **aggiudicati in ordine crescente di prezzo all'esito di una o più aste** che prevedono:
 - 1) l'**allocazione prioritaria ai clienti finali industriali energivori**. Questi possono presentare offerte per quantità pari al prodotto tra il consumo medio degli ultimi tre anni e il maggiore fra:
 - 1.1) il minore tra uno e il valore assunto dall'intensità di utilizzo del gas sul valore aggiunto nel periodo di riferimento;
 - 1.2) l'indice di prevalenza dell'uso del gas rispetto all'energia elettrica determinato dal rapporto tra il prelievo del gas nel periodo di riferimento espresso in MWh e la somma del suddetto prelievo e del prelievo di energia elettrica dalla rete nel medesimo periodo espressi in MWh;
 - 2) l'assoggettamento dei diritti non assegnati ai sensi del punto 1) a **un'eventuale ulteriore procedura di allocazione aperta a tipologie di clienti diversi** da quelli industriali energivori **per quantità comunque non superiori al relativo consumo medio degli ultimi tre anni**, nonché ai clienti industriali energivori per la differenza tra i loro consumi medi e le quantità ammesse in offerta ai sensi del punto 1)
- 3) la verifica da parte del Gruppo GSE delle quantità di diritti richiedibili dai clienti;
- 4) la regolazione al prezzo marginale differenziato per procedura;
- d) i diritti offerti e aggiudicati sono remunerati da parte del Gruppo GSE a un corrispettivo pari ai costi asseverati per lo specifico campo di coltivazione e, se del caso, per livello di produzione.

Il Gruppo GSE deve **periodicamente comunicare al MASE** l'elenco dei contratti stipulati (**comma 12**).

Il GSE è autorizzato a **rilasciare garanzie** a beneficio dei soggetti legittimati in relazione ai contratti con esso stipulati; nonché acquisisce dai clienti finali industriali energivori una corrispondente garanzia in relazione ai contratti stipulati con questi ultimi stipulati. Per un esame più approfondito della disciplina, si rinvia al [dossier n. 199/2](#).

Il **comma 6** interviene sull'articolo 5-*bis* del D.L. n. 50/2022, che, all'indomani dello scoppio del conflitto russo ucraino, per accelerare lo stoccaggio di gas naturale, ha assegnato al GSE il **servizio di riempimento di ultima istanza tramite l'acquisto** di gas naturale, **ai fini dello stoccaggio e della successiva vendita**, nei limiti di un controvalore di **4 miliardi di euro**.

Il **termine** entro il quale procedere alla **vendita**, originariamente fissato, dall'articolo 5-*bis*, comma 1, al 31 dicembre 2022, è stato più volte prorogato, da ultimo, al 15 ottobre 2024, dal D.L. n. 145/2023 (articolo 8, comma 1, lett. *a*)).

La **lettera a)** del comma 6, qui in commento, **differisce** tale termine al **31 ottobre 2025**.

Contestualmente, la **lettera b)** del comma 6 **dilaziona il rimborso del prestito infruttifero statale** riconosciuto al GSE dall'articolo 5-*bis*, comma 4, per l'acquisto del gas per il servizio di riempimento di ultima istanza.

La lettera *b)*, in particolare, interviene sul citato comma 4 - che fissa al **10 dicembre 2024** il termine entro cui il GSE è tenuto a rimborsare il prestito infruttifero - disponendo che, entro tale data, sia rimborsato l'importo di **1 miliardo di euro**, e che entro il **10 dicembre 2025** sia rimborsato l'**importo rimanente**.

Si rammenta che il 20 dicembre 2022 era il termine originariamente fissato, dal comma 4 dell'articolo 5-*bis*, per il rimborso del prestito infruttifero. Tale termine è stato via via prorogato da successivi interventi legislativi e portato al 10 dicembre 2024 dall'articolo 8, comma 1, lett. *b)* del D.L. n. 145/2023.

La **relazione illustrativa** afferma che il **posticipo al 10 dicembre 2025** del termine ultimo della vendita è nel solco di una **valorizzazione della vendita del gas stoccato** da parte del GSE, potendosi disporre di un periodo che va oltre l'anno termico di stoccaggio (fino al 31 ottobre 2025).

L'andamento attuale delle quotazioni *forward* dei prodotti PSV di medio termine (CAL-25 e CAL-26) indica uno scenario di limitata volatilità dei prezzi dovuto anche a un livello ottimale di riempimento degli stoccaggi.

Tuttavia, **un possibile aumento delle tensioni geopolitiche nel corso del 2025** e un eventuale **irrigidimento delle temperature invernali nei prossimi anni termici**, **potrebbero portare a un incremento dei prezzi del gas**. Il posticipo dei termini previsti per la vendita della giacenza GSE potrebbe **quindi permettere la valorizzazione del gas acquistato** per il servizio di stoccaggio di ultima istanza in occasione del verificarsi di eventuali tensioni sui mercati.

Il decreto legge n. 17/2022, convertito, con modificazioni, legge n. 34/2022, adottato all'indomani dello scoppio del conflitto russo ucraino, ha introdotto misure per assicurare un elevato grado di riempimento degli stoccaggi nazionali, considerandone la rilevante funzione nella copertura dei fabbisogni in caso di interruzione dei flussi dalla Russia.

L'obiettivo di riempimento – fissato dal decreto legge – è stato un **livello di almeno il 90 per cento** con l'impegno, nel corso del ciclo di erogazione invernale, del mantenimento dello stato di riempimento, anche mediante il ricorso a iniezioni di gas in controflusso (articolo 21, comma 1, lett. *a*) e *b*)).

In attuazione del decreto legge è stato adottato il decreto del Ministero della transizione ecologica **D.M. 14 marzo 2022** che ha fissato le regole per l'allocazione e l'erogazione della capacità di stoccaggio disponibile alle imprese per il periodo contrattuale di stoccaggio 2022 – 2023, il D.M. 1 aprile 2022, nonché la Deliberazione ARERA 8 aprile 2022 (Deliberazione 165/2022/R/GAS) .

La registrazione in fase di monitoraggio di alcuni scostamenti a partire da maggio, determinati dalla eccessiva volatilità dei prezzi, ha reso necessario, secondo quanto evidenziato dal MITE , intervenire nuovamente, con il **decreto 22 giugno n. 253** (cfr. anche ARERA, Delibera 274/2022/R/gas del 24 giugno 2022) , dando mandato a Snam di offrire un servizio di riempimento di ultima istanza per coprire il “delta” mancante rispetto al livello medio necessario a raggiungere il *target* mensile, nonché successivamente, **affidare tale servizio di ultima istanza alla società GSE**, ai sensi di quanto previsto nell'articolo 4 del D.L. n. 80 del 30 giugno 2022, il cui contenuto è stato poi trasposto nell'articolo 5-*bis* del D.L. n. 50/2022, oggetto delle modifiche qui in esame.

Secondo quanto risulta da ARERA (deliberazione n. 442/2022 del 23 settembre 2022), il **19 settembre 2022** il GSE aveva già sostanzialmente esaurito le risorse messe a propria disposizione per il servizio di riempimento di ultima istanza ai sensi dell'articolo 4 del decreto-legge 80/22.

La società ha, in particolare, provveduto all'acquisto e allo stoccaggio di volumi di gas naturale pari a 1.637 mln Smc per un controvalore di **3.995 milioni** di euro (**a fronte del limite di controvalore pari a 4.000 milioni** previsto dalla medesima norma) e un costo medio unitario di acquisto pari a 223,5 €/MWh.

L'insieme degli interventi approntati ha consentito di raggiungere un livello di riempimento degli stoccaggi del 90 per cento, conforme agli obiettivi già a settembre 2022 (cfr. MITE Comunicato stampa del 28 settembre 2022).

Con successivo atto di **indirizzo** del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica **MASE del 18 novembre 2022**, sono state definite le **modalità di vendita del gas** acquistato nell'ambito del servizio di riempimento di ultima istanza, prevedendo che il GSE renda disponibile i quantitativi di gas naturale stoccato attraverso prodotti a termine con consegna del gas in stoccaggio, per una quota non inferiore al 60%.

Per quanto riguarda la vendita, **in data 22 novembre 2022**, il GSE ha pubblicato un **Regolamento di procedura concorrenziale per la vendita a termine del gas stoccato per una quantità pari al 75% del totale**, rivolto ad operatori titolari di contratto di trasporto e aventi clienti finali ubicati nel territorio nazionale.

La procedura competitiva, in base ai dati presenti nella relazione illustrativa al D.L. n. 145/2023 (decreto legge di proroga dei termini sui quali ora interviene il provvedimento in commento), ha previsto l'aggiudicazione di **5.679 GWh, corrispondente al 32% del totale del gas stoccato** nella disponibilità del GSE. Le quantità cedute hanno registrato un prezzo medio di vendita, nei primi mesi dell'anno in corso, pari a 66 €/MWh

determinando una perdita economica, indicata nei documenti di accompagnamento del provvedimento d'urgenza, rispetto al costo di approvvigionamento sostenuto dal GSE per le medesime quantità, pari a circa 900 milioni di euro, già oggetto di compensazione per il tramite della CSEA.

Alla data di adozione del D.L. n. 145/2023, **rimaneva ancora nella disponibilità del GSE una quantità di gas in stoccaggio pari 12.199 GWh.**

Tale quantitativo viene ancora confermato nella relazione illustrativa del decreto legge qui in esame.

Ciò detto, la relazione, ipotizzando uno scenario di vendita del 100% del gas in giacenza e utilizzando l'ultima quotazione disponibile (2 settembre 2024) del **prezzo forward** relativo al **Q1-25**, 1° trimestre 2025, (**ca. 43 €/MWh**) al quale è stato applicato un *liquidity factor* del 95%, ne deriva una **potenziale perdita pari a euro 2.228 milioni** che, **sommata alla perdita** già realizzata al 31 marzo 2023 di euro **893 milioni**, restituisce una previsione di **fabbisogno finanziario per la restituzione del prestito al MEF** pari a circa **3,12 miliardi** di euro.

Alla luce di quanto sopra, il comma 5 dell'articolo qui in esame, posticipa il termine ultimo della vendita al fine di garantire la massima flessibilità nel gestire il gas stoccato dal GSE per il nuovo anno termico. Tale orientamento è in linea – si rileva – con il **target nazionale** stabilito dalla Commissione europea per il riempimento degli stoccaggi, a partire dalla stagione di **stoccaggio 2023-2024**, pari al **90%**, funzionale ad attenuare eventuali fenomeni rialzisti dei prezzi associati a fenomeni geopolitici.

Articolo 3 *(Misure urgenti per la gestione della crisi idrica)*

L'**articolo 3** apporta modificazioni alla parte terza del decreto legislativo [n. 152 del 2006](#).

L'articolo in questione, come emerge anche dalla relazione illustrativa di accompagnamento del provvedimento, riveste carattere di necessità e urgenza nell'ottica dell'impellente gestione delle conseguenze dovute ai fenomeni siccitosi caratterizzanti il periodo estivo, a partire, *in primis*, da un necessario adeguamento della normativa nazionale vigente a quella euro-unitaria.

L'articolo in commento, infine, estende i compiti del Commissario straordinario unico per la realizzazione degli interventi di collettamento, fognatura e depurazione delle acque medesime.

In particolare al **comma 1, la lettera a)** reca modifiche all'articolo 74 del decreto legislativo n. 152 del 2006 circa la definizione di "acque affinate" stabilendo le prescrizioni minime applicabili alla qualità dell'acqua e al relativo monitoraggio, nonché introducendo disposizioni sulla gestione dei rischi e sull'utilizzo sicuro delle acque affinate ai soli fini irrigui in agricoltura, superando la disciplina nazionale previgente di cui al decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio 12 giugno 2003, n. 185.

A tale proposito è utile ricordare come nell'ambito del settore del riutilizzo delle acque reflue, l'Unione europea ha esercitato la propria competenza concorrente esclusivamente con riferimento al riutilizzo delle acque urbane. Di contro, il riutilizzo delle acque reflue domestiche e industriali non è oggetto del regolamento (UE) 2020/741, così che gli Stati membri possono esercitare in tale ambito la propria competenza concorrente in materia di ambiente.

L'introduzione della menzionata disposizione, pertanto, alla luce anche degli elementi presenti nella relazione illustrativa di accompagnamento, si rende necessaria al fine di evitare problemi di coordinamento con la nuova disciplina del riutilizzo.

Le lettere b) e c) dello stesso comma 1, invece, modificano gli articoli 77 e 78-*quater* del decreto legislativo n. 152 del 2006.

A tale riguardo si ricorda che il citato articolo 77 ha dato attuazione, nell'ordinamento interno, alle disposizioni previste dalla direttiva 2000/60/CE (cosiddetta direttiva quadro sulle acque) in tema di raggiungimento degli obiettivi ambientali delle acque superficiali e sotterranee e di deterioramento dello stato dei corpi idrici. Pertanto, il medesimo articolo 77 chiarisce che le regioni sono tenute a stabilire e adottare le misure necessarie al raggiungimento o al mantenimento degli obiettivi di qualità ambientale delle acque, assicurando, in ogni caso, l'adozione di misure volte a impedire il deterioramento dei corpi idrici.

A tale riguardo è utile segnalare come la direttiva quadro sulle acque chiarisce che le condizioni al ricorrere delle quali gli Stati membri non violano le disposizioni della direttiva medesima vengano applicate anche qualora il mancato raggiungimento del buon stato delle acque sotterranee, del buono stato ecologico delle acque superficiali o, ove pertinente, del buon potenziale ecologico ovvero l'incapacità di impedire il deterioramento del corpo idrico superficiale e sotterraneo, siano dovuti a nuove modifiche delle caratteristiche fisiche di un corpo idrico superficiale o ad alterazioni idrogeologiche dei corpi idrici sotterranei.

Pertanto, le modifiche introdotte dall'articolo in esame sono funzionali a precisare, allineando il quadro giuridico interno alla normativa eurounitaria, i casi in cui le regioni o le province autonome non violano le disposizioni del decreto legislativo n. 152 del 2006 in materia di obiettivi di qualità ambientale delle acque all'avverarsi di un deterioramento dello stato qualitativo dei corpi idrici.

Con la lettera **c)** **del comma 1** dell'articolo in esame, si inserisce una modifica di mero coordinamento all'articolo 78-*quater* del decreto legislativo n. 152 del 2006. Quest'ultima disposizione disciplina le ipotesi al ricorrere delle quali, sebbene si verifichi un superamento degli *standard* di qualità ambientali, le regioni e le province autonome non si ritengono inadempienti qualora le stesse dimostrino, tra l'altro, che sono state applicate le misure fondamentali per il raggiungimento degli obiettivi di qualità ambientale di cui all'articolo 77 del decreto legislativo n. 152 del 2006.

Con la **lettera d)**, invece, si apportano modificazioni all'articolo 104 del decreto legislativo n. 152 del 2006, relativo alla disciplina degli scarichi nel sottosuolo e nelle acque sotterranee e, segnatamente, al comma 4-*bis*, allo scopo di prevedere che l'autorizzazione per il ravvenamento o l'accrescimento artificiale dei corpi sotterranei, al fine del raggiungimento dell'obiettivo di qualità dei corpi idrici sotterranei, possa avvenire anche per gestire le emergenze nei casi di crisi idrica. Al medesimo fine, si chiarisce che l'acqua impiegata per il ravvenamento o l'accrescimento dei corpi idrici sotterranei possa essere anche affinata, in linea con la definizione introdotta all'articolo 74 del decreto legislativo n. 152 del 2006 dalla lettera *a)* dell'articolo in commento.

Con la **lettera e)** del medesimo comma si apportano modificazioni all'articolo 141, comma 2, del decreto legislativo n. 152 del 2006, al fine di ampliare la definizione di servizio idrico integrato, ricomprendendovi anche il riuso delle acque reflue.

Il comma 2, invece, è volto a estendere i compiti del Commissario straordinario unico per la realizzazione degli interventi di collettamento, fognatura e depurazione delle acque medesime. In particolare detto Commissario è abilitato a esercitare anche compiti di coordinamento e gestione degli interventi di riuso delle acque reflue, a condizione che i compiti stessi risultino funzionali a garantire il

razionale utilizzo delle risorse idriche nonché a contrastare situazioni di crisi idrica. Attraverso l'estensione dei compiti del Commissario straordinario si mira a realizzare una maggiore efficacia dell'azione di competenza del Commissario medesimo, accelerando il raggiungimento degli obiettivi di adeguamento alla normativa euro-unitaria e consentendo, al tempo stesso, il conseguimento delle economie di scala derivanti dal riutilizzo delle acque reflue affinate prodotte da idonei impianti di depurazione.

Articolo 4 *(Ulteriori disposizioni urgenti per l'economia circolare)*

L'**articolo 4** reca alcune disposizioni urgenti in materia di economia circolare. In particolare il **comma 1** interviene sulla disciplina del gruppo di lavoro dedicato all'economia circolare ed istituito presso il Ministero dell'Ambiente e della sicurezza energetica. Il **comma 2**, invece, reca alcune modifiche al codice ambientale con particolare riguardo al Comitato nazionale dell'Albo nazionale gestori ambientali mentre il **comma 3** interviene sulla disciplina del Comitato nazionale dell'Albo nazionale gestori ambientali.

Il **comma 1** dell'articolo in commento mira a garantire che l'istruttoria concernente i regolamenti ministeriali in materia di cessazione della qualifica di rifiuto possa beneficiare di un immediato e valido supporto specialistico sin dalla prima fase di elaborazione degli stessi presso la struttura tecnica del competente del Ministero dell'Ambiente e della sicurezza energetica.

A tale proposito, al fine di accelerare l'*iter* procedimentale dei suddetti regolamenti ministeriali, oggetto negli anni di una significativa implementazione conseguente agli obiettivi individuati nei decreti annuali di programmazione, la norma ricolloca il gruppo di lavoro dedicato all'economia circolare presso la Direzione generale del MASE competente in materia di economia circolare anziché presso l'Ufficio legislativo del Ministero.

Il **comma 2**, invece, reca alcune modifiche alla parte quarta del decreto legislativo n. 152 del 2006, cosiddetto codice ambientale. In particolare, con le lettere *a)*, *b)* e *c)* del comma 2, si risponde all'esigenza di provvedere con urgenza, secondo quanto emerge anche dalla relazione illustrativa, alla ridefinizione di alcuni aspetti relativi alla gestione dei rifiuti, in modo da renderli maggiormente funzionali al raggiungimento degli obiettivi dell'economia circolare.

In particolare la lettera *a)*, al numero 1), apporta modificazioni all'articolo 212 del decreto legislativo n. 152 del 2006, al fine di ampliare i membri effettivi del Comitato nazionale dell'Albo nazionale gestori ambientali da diciannove a ventuno. Il numero 2) della medesima lettera *a)* specifica che i membri individuati tra le organizzazioni imprenditoriali maggiormente rappresentative delle categorie economiche interessate sono aumentati da otto a dieci. Inoltre, tra questi dieci membri, si incrementano quelli individuati tra le organizzazioni rappresentative della categoria degli autotrasportatori e delle organizzazioni che rappresentano i gestori dei rifiuti, da due a tre per ciascuna categoria.

Il numero 3) della lettera *a)*, infine attribuisce al legale rappresentante dell'impresa la facoltà di assumere anche il ruolo di responsabile tecnico gestione rifiuti (di seguito RTGR), a condizione che, per almeno cinque anni consecutivi, abbia già ricoperto il ruolo di responsabile tecnico per l'impresa medesima.

A tale riguardo è utile ricordare come il compito dell'RTGR è quello di svolgere azioni dirette ad assicurare la corretta organizzazione nella gestione dei rifiuti da parte dell'impresa e di vigilare sulla corretta applicazione della normativa di riferimento. La presenza dell'RTGR, inoltre, è una delle condizioni necessarie affinché un'impresa possa iscriversi all'Albo gestori ambientali.

Per quanto riguarda la lettera *b*) si introducono delle modifiche normative relativamente agli scarti derivanti dalla manutenzione del verde privato, che, se prodotti nell'ambito di un'attività di impresa, dovrebbero essere classificati, in assenza dell'intervento legislativo in commento, come rifiuti speciali non pericolosi.

La disposizione in questione, pertanto, riconduce la gestione di tali rifiuti nell'ambito dei rifiuti simili ai domestici e quindi urbani, dando la possibilità alle imprese di conferire gli stessi nei centri di raccolta urbani.

Il comma 3 garantisce la prosecuzione della durata in carica del Comitato nazionale dell'Albo nazionale gestori ambientali costituito con decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica 23 novembre 2023, che, in coerenza con le modifiche apportate all'articolo 212 del decreto legislativo n. 152 del 2006 secondo quanto sopra illustrato in precedenza, è integrato di due membri, uno designato dalle organizzazioni rappresentative della categoria degli autotrasportatori e uno designato dalle organizzazioni rappresentative dei gestori dei rifiuti. I predetti membri effettivi, volti a integrare il Comitato di recente costituzione, sono anch'essi nominati con decreto del Ministro dell'Ambiente e della sicurezza energetica.

Articolo 5

(Misure urgenti per la promozione di politiche di sostenibilità ed economia circolare nell'ambito della realizzazione degli interventi infrastrutturali)

L'**articolo 5** apporta alcune modifiche al decreto-legge n. 109 del 2018 che aveva introdotto, tra l'altro, delle disposizioni urgenti per la città di Genova, prevedendo la nomina di un Commissario straordinario in conseguenza del crollo di un tratto del viadotto Polcevera dell'autostrada A10, nel Comune di Genova, noto come ponte Morandi, al fine di garantire, in via d'urgenza, le attività per la demolizione, la rimozione, lo smaltimento e il conferimento in discarica dei materiali di risulta, nonché per la progettazione, l'affidamento e la ricostruzione dell'infrastruttura e il ripristino del connesso sistema viario.

A tale riguardo, inoltre, si ricorda come l'articolo 9-*bis* del sopra citato decreto-legge prevedeva che il Commissario straordinario adottasse, su proposta dell'Autorità di sistema portuale del Mar Ligure occidentale, un programma straordinario di investimenti urgenti per la ripresa e lo sviluppo del porto e delle relative infrastrutture di accessibilità e per il collegamento intermodale dell'aeroporto Cristoforo Colombo con la città di Genova nonché per la messa in sicurezza idraulica e l'adeguamento alle norme in materia di sicurezza dei luoghi di lavoro, da realizzare a cura della stessa Autorità di sistema.

Il comma 1-*bis* del medesimo articolo 9-*bis*, al fine di consentire i necessari lavori di messa in sicurezza e di adeguamento idraulico del rio Molinassi e del rio Cantarena, di adeguamento alle norme in materia di sicurezza dei luoghi di lavoro, nonché di razionalizzazione dell'accessibilità dell'area portuale industriale di Genova Sestri Ponente, stabiliva che il Commissario straordinario provvedesse all'aggiornamento del programma di cui al comma 1 del medesimo articolo 9-*bis*.

Il comma 1-*ter*, infine, attribuiva al Commissario straordinario di cui all'articolo 1 i compiti relativi al coordinamento e al monitoraggio delle attività dei soggetti attuatori relativi al Tunnel sub-portuale e alla Diga foranea di Genova.

Tanto premesso l'articolo in commento, al fine di promuovere politiche di sostenibilità ed economia circolare, incentivando operazioni di recupero e di riutilizzo dei materiali di prossimità provenienti dalla realizzazione degli interventi relativi al Tunnel sub-portuale e alla Diga foranea di Genova di cui al comma 1-*ter*, anche al fine di assicurare il contenimento dei relativi costi di smaltimento, prevede, al nuovo comma 1-*quater*, che il Commissario straordinario adotta il Piano per la gestione integrata e circolare dei materiali che ne garantisca il miglior utilizzo.

Tale Piano è destinato all'utilizzo dei seguenti materiali:

- dei materiali provenienti dal dragaggio ed escavo delle aree portuali, periportuali e marino costiere, che non ricadono nei siti di interesse nazionale;

- di inerti, materiali geologici inorganici e manufatti ai sensi dell'articolo 109, comma 1, lettera b), del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152;
- di sottoprodotti che soddisfano le condizioni e i criteri di cui all'articolo 184-*bis* del codice ambientale;
- di inerti e materiali geologici inorganici di cui possa avvenire la cessazione della qualifica di rifiuto a seguito di un'operazione di recupero, incluso il riciclaggio.

Al comma 1-*quinquies* si definiscono i contenuti del Piano, prevedendo che lo stesso contenga, per ciascuno degli interventi di cui al comma 1-*ter*, un cronoprogramma delle attività finalizzate al recupero e al riutilizzo dei materiali provenienti dalla realizzazione degli interventi, con l'indicazione dei quantitativi massimi di materiali di cui è previsto il riutilizzo, suddivisi per opera, tipologia di materiale e caratteristiche, nonché le dichiarazioni di conformità di ciascun produttore, detentore o utilizzatore dei materiali attestanti il rispetto delle condizioni elencate al comma 1-*quater*.

Al fine di introdurre una ulteriore semplificazione amministrativa per le operazioni di recupero e di riutilizzo dei materiali di prossimità provenienti dalla realizzazione degli interventi relativi al Tunnel sub-portuale e alla Diga foranea di Genova previsti nel Piano, al comma 1-*sexies* si stabilisce che l'adozione del Piano sostituisce tutte le autorizzazioni, intese, concessioni, licenze, pareri, concerti, nulla osta e assensi comunque denominati, necessari alla realizzazione degli interventi contenuti nel medesimo Piano.

Il comma 1-*septies*, infine, introduce la clausola di invarianza finanziaria della disposizione in commento.

Articolo 6 *(Misure urgenti in materia di bonifica)*

L'articolo 6 introduce, al comma 1, misure di semplificazione e accelerazione per l'attuazione degli interventi previsti dal Piano d'azione per la riqualificazione dei siti orfani, volte a valorizzare il rapporto tra il proponente e l'Agenzia regionale per la protezione dell'ambiente (ARPA) territorialmente competente e a consentire l'approvazione congiunta da parte dell'autorità competente dei risultati delle indagini di caratterizzazione, dell'analisi di rischio sanitario ambientale sito-specifica, ove occorrente, e del progetto degli interventi. Al comma 2 si dispone che per lo svolgimento delle attività analitiche propedeutiche alla definizione dei valori di fondo l'ARPA territorialmente competente può avvalersi dei laboratori di altri soggetti. Il comma 3 estende l'applicazione del procedimento che occorre seguire per determinare i valori di fondo relativi ai siti ove le concentrazioni rilevate superino le CSC anche alle acque sotterranee e non solo al suolo e al sottosuolo.

Il comma 1 stabilisce che agli interventi previsti dal [Piano d'azione per la riqualificazione dei siti orfani](#), adottato con decreto del Ministro della transizione ecologica 4 agosto 2022 (pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 239 del 12 ottobre 2022), in attuazione della **Missione 2, Componente 4, Investimento 3.4, del PNRR**, si applicano le seguenti disposizioni:

- a) in deroga all'art. 242, comma 3, del D. Lgs. n. 152/2006 (Codice dell'ambiente), il **piano di caratterizzazione** di cui al medesimo articolo 242, comma 3, è **concordato con l'Agenzia regionale per la protezione dell'ambiente (ARPA)** territorialmente competente che si pronuncia entro il termine di trenta giorni dalla richiesta del proponente, eventualmente stabilendo particolari prescrizioni. In caso di **mancata pronuncia** nei termini di cui al primo periodo da parte dell'ARPA territorialmente competente, il piano di caratterizzazione è **concordato con l'Istituto superiore per la protezione e la ricerca ambientale (ISPRA)**, che si pronuncia entro e non oltre i quindici giorni successivi su segnalazione del proponente;

Il PNRR destina un finanziamento di 500 milioni di euro per la bonifica dei siti orfani, con il target, fissato al primo trimestre del 2026, di riqualificare almeno il 70% della superficie del suolo dei siti orfani al fine di ridurre l'occupazione del terreno e migliorare il risanamento urbano.

Si ricorda che per sito orfano si intende un sito potenzialmente contaminato in cui non è stato avviato o si è concluso il procedimento di cui all'art. 244 del D. Lgs. n. 152/2006, o di cui all'art. 8 del D.M. 25 ottobre 1999, n. 471, per il quale il responsabile dell'inquinamento non è individuabile o non provvede agli adempimenti previsti dal titolo V, parte quarta, del medesimo decreto legislativo, o a quelli previsti dal D.M. 1° marzo 2019, n. 46, e non provvede il proprietario del sito né altro soggetto interessato; ovvero un sito rispetto al quale i soggetti di cui agli articoli 242 e 245 del D. Lgs. n. 152/006,

dopo avere attivato le procedure previste dal titolo V, parte quarta, del medesimo decreto legislativo, non concludono le attività e gli interventi. Per caratterizzazione di un sito contaminato, come indicato nell'Allegato 2 al titolo V della parte quarta del D. Lgs. 152/2006, si intende l'insieme delle attività che permettono di ricostruire i fenomeni di contaminazione a carico delle matrici ambientali, in modo da ottenere le informazioni di base su cui prendere decisioni realizzabili e sostenibili per la messa in sicurezza e/o bonifica del sito.

Il comma 3 dell'art. 242 del D. Lgs. n. 152/2006 – oggetto di deroga da parte della disposizione in commento – prevede che qualora l'indagine preliminare di cui al comma 2 accerti l'avvenuto superamento delle concentrazioni soglia di contaminazione (CSC) anche per un solo parametro, il responsabile dell'inquinamento ne dà immediata notizia al comune ed alle province competenti per territorio con la descrizione delle misure di prevenzione e di messa in sicurezza di emergenza adottate. Nei successivi trenta giorni, presenta alle predette amministrazioni, nonché alla regione territorialmente competente il piano di caratterizzazione con i requisiti di cui all'Allegato 2 alla parte quarta del presente decreto. Entro i trenta giorni successivi la regione, convocata la conferenza di servizi, autorizza il piano di caratterizzazione con eventuali prescrizioni integrative. L'autorizzazione regionale costituisce assenso per tutte le opere connesse alla caratterizzazione, sostituendosi ad ogni altra autorizzazione, concessione, concerto, intesa, nulla osta da parte della pubblica amministrazione.

La relazione illustrativa segnala che con la disposizione di semplificazione in questione “si eliminano i tempi della conferenza di servizi, valorizzando il rapporto diretto prettamente tecnico del proponente con l'Agenzia e si qualifica espressamente come perentorio il termine di valutazione del piano di caratterizzazione da parte dell'Agenzia”.

b) i risultati delle indagini di caratterizzazione, dell'analisi di rischio sanitario ambientale sito-specifica, ove occorrente, nonché il progetto degli interventi **possono essere approvati congiuntamente** dall'autorità competente.

La relazione illustrativa evidenzia che tale disposizione deroga “alla sequenza procedimentale di cui all'art. 242 del D. Lgs. n. 152/2006 (composta da distinti procedimenti da svolgersi in conferenza di servizi per l'approvazione rispettivamente del piano di caratterizzazione, dell'analisi di rischio e del progetto di bonifica)” in quanto “i risultati delle indagini di caratterizzazione, dell'analisi di rischio sanitario ambientale sito-specifica ove applicabile, nonché il progetto degli interventi, possono essere approvati congiuntamente dall'Autorità competente in un unico segmento procedimentale” e che “la scelta di intervenire d'urgenza è motivata in ragione dell'approssimarsi del termine per il raggiungimento del target EU M2C4-25 che è fissato al primo trimestre del 2026”.

Il **comma 2** dispone che per lo svolgimento delle attività analitiche propedeutiche alla definizione dei valori di fondo di cui all'art. 242, comma 13-ter, del D. Lgs. n. 152/2006 e all'accertamento ai sensi dell'art. 248, comma 2, l'ARPA territorialmente competente **può avvalersi dei laboratori di altri soggetti** appartenenti al sistema nazionale a rete per la protezione dell'ambiente (SNPA), di enti di ricerca ovvero di laboratori privati accreditati ai sensi della normativa vigente, senza nuovi o maggiori oneri a carico della finanza pubblica.

Il comma 13-ter dell'art. 242 del D. Lgs. n. 152/2006 stabilisce che qualora la procedura interessi un sito in cui, per fenomeni di origine naturale o antropica, le concentrazioni

rilevate superino le CSC di cui alle colonne A e B della tabella 1 dell'allegato 5 al titolo V della parte quarta, il proponente può presentare all'ARPA territorialmente competente un piano di indagine per definire i valori di fondo da assumere. Tale piano, condiviso con l'ARPA territorialmente competente, è realizzato dal proponente con oneri a proprio carico, in contraddittorio con la medesima ARPA, entro sessanta giorni dalla data di presentazione dello stesso. Il piano di indagine può fare riferimento anche ai dati pubblicati e validati dall'ARPA territorialmente competente relativi all'area oggetto di indagine. Sulla base delle risultanze del piano di indagine, l'ARPA territorialmente competente definisce i valori di fondo. È fatta comunque salva la facoltà dell'ARPA territorialmente competente di esprimersi sulla compatibilità delle CSC rilevate nel sito con le condizioni geologiche, idrogeologiche e antropiche del contesto territoriale in cui esso è inserito.

Ai sensi del comma 2 dell'art. 248 del D. Lgs. 152/2006, come da ultimo modificato dal D.L. n. 77/2021, il completamento degli interventi di bonifica, di messa in sicurezza permanente e di messa in sicurezza operativa, nonché la conformità degli stessi al progetto approvato sono accertati dalla provincia mediante apposita certificazione sulla base di una relazione tecnica predisposta dall'ARPA territorialmente competente. Qualora la Provincia non provveda a rilasciare tale certificazione entro trenta giorni dal ricevimento della relazione tecnica provvede, nei successivi sessanta giorni, la Regione, previa diffida ad adempiere nel termine di trenta giorni.

Secondo la relazione illustrativa, tale disposizione “appare necessaria al fine di incrementare il *know-how* dei soggetti deputati alle predette attività di analisi, nel contesto delle procedure di risanamento ambientale”.

Il **comma 3** apporta alcune modificazioni puntuali al titolo V della parte quarta del D. Lgs. n. 152/2006. In particolare:

- all'art. 242, comma 13-*ter*, novella il primo periodo – che reca la disciplina del procedimento che occorre seguire per determinare i valori di fondo relativi ai siti ove le concentrazioni rilevate superino le CSC per via di fenomeni di origine naturale o antropica – al fine di estendere l'applicazione del suddetto procedimento anche alle acque sotterranee e non solo al suolo e al sottosuolo, rinviando non solo alla tabella 1 (come previsto attualmente) dell'[allegato 5 alla parte quarta del D. lgs. n. 152/2006](#) ma anche alla tabella 2 (recante “Concentrazione soglia di contaminazione nelle acque sotterranee”);
- all'art. 242, comma 13-*ter*, sostituisce, al quinto e al sesto periodo, l'espressione CSC (“concentrazioni soglia di contaminazione”) con la parola “concentrazioni” in quanto (come chiarito dalla relazione illustrativa) la norma fa riferimento a concentrazioni effettivamente rilevate, mentre le CSC sono valori soglia determinati in astratto;
- novella l'articolo 244, comma 2, al fine di precisare che gli oneri per le indagini svolte dalla provincia per identificare il responsabile dell'evento di superamento dei valori di concentrazione soglia di contaminazione sono a carico di quest'ultimo;
- introduce il comma 4-*bis* dell'art. 242 il quale prevede che le province si avvalgono delle ARPA nello svolgimento delle attività di cui all'art. 244.

Articolo 7

(Istituzione della struttura di supporto al commissario straordinario per il sito di interesse nazionale di Crotone-Cassano e Cerchiara)

L'**articolo 7** (mediante novelle all'art. 4-ter del D.L. n. 145/2013) fissa al 31 dicembre 2029 il termine entro cui realizzare la progettazione e l'attuazione degli interventi di bonifica e di riparazione del danno ambientale nel sito contaminato di interesse nazionale di Crotone-Cassano e Cerchiara e istituisce una struttura di supporto al commissario straordinario, composta da un contingente massimo di personale pari a cinque unità di livello non dirigenziale e una unità di livello dirigenziale.

Il **comma 1** della disposizione in esame apporta le novelle all'art. 4-ter del D.L. n. 145/2013 di seguito illustrate.

La **lettera a)** modifica il secondo periodo del comma 1 al fine di **fissare al 31 dicembre 2029** il termine entro cui realizzare la progettazione e l'attuazione degli **interventi di bonifica e di riparazione del danno ambientale** nel sito contaminato di interesse nazionale di Crotone.

Il sito di interesse nazionale di Crotone-Cassano e Cerchiara è stato perimetrato con [D.M. 26 novembre 2002](#). Nella relazione illustrativa viene ricordato che “la regione Calabria, il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, la Presidenza del Consiglio dei ministri, l'Ufficio del Commissario Delegato per l'Emergenza Ambientale nel Territorio della regione Calabria presso la Presidenza del Consiglio dei ministri – Dipartimento della Protezione Civile hanno agito dinanzi al Tribunale di Milano nei confronti di Syndial S.p.A., oggi Eni Rewind S.p.A., per il risarcimento del danno ambientale relativo al sito di Pertusola Sud, a Crotone. Con sentenza n. 2536, pubblicata il 28 febbraio 2012, passata in giudicato, il Tribunale di Milano ha condannato Syndial S.p.A. (ora, Eni Rewind S.p.A.) al pagamento, in favore degli attori, in solido e complessivamente, di € 56.200.000,00, di cui € 46.200.000,00 a titolo di risarcimento del danno all'ambiente relativo alla c.d. “area archeologica”, non compresa negli interventi di ripristino ambientale previsti nel Piano Operativo di Bonifica (POB), e € 10.000.000,00 a titolo di risarcimento del c.d. danno ambientale residuo, legato al passato, oltre interessi compensativi e legali”. Sempre la relazione illustrativa ricorda che l'[art. 4-ter del D.L. n. 145/2013](#) “ha destinato le somme liquidate con la citata sentenza all'attuazione degli interventi di bonifica e riparazione del danno ambientale nel sito di bonifica di interesse nazionale (SIN) di ‘Crotone, Cassano e Cerchiara’ prevedendo la nomina di un Commissario straordinario”, nominato con il D.P.C.M. 28 giugno 2016 nella persona della dott.ssa Elisabetta Belli, il cui mandato è poi scaduto in data 28 giugno 2018, ed è stata disposta l'istituzione di una contabilità speciale intestata al medesimo commissario. Con il [D.P.C.M. 14 settembre 2023](#) è stato quindi nominato nuovo Commissario straordinario delegato a coordinare, accelerare e promuovere la realizzazione degli interventi di bonifica e riparazione del danno ambientale nel sito contaminato di interesse nazionale di Crotone-Cassano e Cerchiara il Prof. Gen. (ris.) Emilio Errigo, il quale – come rileva la relazione illustrativa – “ha manifestato la necessità di dotarsi di una

struttura di supporto per l'esercizio delle funzioni commissariali da porre alle dirette dipendenze del Commissario”.

La **lettera b)** inserisce, al citato art. 4-ter, il comma 1-bis al fine di istituire una **struttura di supporto al commissario straordinario**, composta da un contingente massimo di personale pari a **cinque unità di livello non dirigenziale** e **una unità di livello dirigenziale** non generale, appartenenti ai ruoli delle amministrazioni pubbliche di cui all'art. 1, comma 2, del D. Lgs. n. 165/2001, con esclusione del personale docente, educativo, amministrativo, tecnico e ausiliario delle istituzioni scolastiche, nominati con decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica. Si prevede che, in relazione alle modalità di reperimento e alla retribuzione del personale non dirigenziale, si applica quanto previsto all'art. 11-ter, comma 3, del D.L. n. 44/2021.

All'atto del collocamento fuori ruolo del predetto personale, è reso indisponibile, per tutta la durata del collocamento fuori ruolo, un numero di posti nella dotazione organica dell'amministrazione di provenienza equivalente dal punto di vista finanziario. Ferme restando le modalità di reperimento di cui all'art. 11-ter, comma 3, del D.L. n. 44/2021, al personale di livello dirigenziale è riconosciuta la retribuzione di posizione in misura equivalente ai valori economici massimi attribuiti ai titolari di incarico dirigenziale di livello non generale della Presidenza del Consiglio dei ministri, nonché un'indennità sostitutiva della retribuzione di risultato, determinata con provvedimento del commissario straordinario, di importo non superiore al 50 per cento della retribuzione di posizione.

Viene previsto che il personale dirigenziale è posto, ai sensi dell'art. 17, comma 14, della L. n. 127/1997, in posizione di comando, distacco, fuori ruolo o altro analogo istituto previsto dai rispettivi ordinamenti, e conserva lo stato giuridico e il trattamento economico fondamentale dell'amministrazione di appartenenza, che resta a carico della medesima, mentre il trattamento accessorio è a carico esclusivo della struttura commissariale.

Sul punto, la relazione illustrativa evidenzia che con il rinvio all'art. 11-ter, comma 3, del D.L. 44/2021 si prevede che: il personale non dirigenziale della struttura di supporto sia in possesso delle competenze e dei requisiti di professionalità richiesti dal Commissario per l'espletamento delle proprie funzioni; sia posto in posizione di comando, distacco, fuori ruolo o altro analogo istituto previsto dai rispettivi ordinamenti, ai sensi dell'articolo 17, comma 14, della legge 15 maggio 1997, n. 127, in forza del quale “nel caso in cui disposizioni di legge o regolamentari dispongano l'utilizzazione presso le amministrazioni pubbliche di un contingente di personale in posizione di fuori ruolo o di comando, le amministrazioni di appartenenza sono tenute ad adottare il provvedimento di fuori ruolo o di comando entro quindici giorni dalla richiesta”; conservi lo stato giuridico e il trattamento economico fondamentale dell'amministrazione di appartenenza, che resta a carico della medesima; venga retribuito con il trattamento economico accessorio, ivi compresa l'indennità di amministrazione, del personale non dirigenziale del comparto della Presidenza del Consiglio dei ministri.

Il nuovo comma 1-bis del citato art. 4-ter dispone, inoltre, che:

- in aggiunta al personale della struttura di supporto, il commissario può altresì **nominare**, con proprio provvedimento, **fino a due esperti** in materie tecniche e giuridiche;
- la struttura **cessa alla scadenza del termine** di cui al comma 1, secondo periodo (ossia il 31 dicembre 2029).

L'ultimo periodo del nuovo comma 1-*bis* quantifica gli oneri di cui al medesimo comma, pari complessivamente a **euro 76.060 per l'anno 2024** e a **euro 456.358 annui per ciascuna delle annualità dal 2025 al 2029**, e ne dispone la relativa copertura mediante corrispondente riduzione delle proiezioni dello stanziamento del fondo speciale di parte corrente iscritto, ai fini del bilancio triennale 2024-2026, nell'ambito del programma «Fondi di riserva e speciali» della missione «Fondi da ripartire» dello stato di previsione del Ministero dell'economia e delle finanze per l'anno 2024, allo scopo parzialmente utilizzando l'accantonamento relativo al Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.

Il **comma 2** dell'articolo in esame, al primo periodo, attribuisce al commissario straordinario, a decorrere dalla data della relativa nomina e fino alla rideterminazione del compenso stabilito con D.P.C.M. 22 febbraio 2024, un **compenso aggiuntivo**, a titolo di parte fissa, fino al raggiungimento del compenso determinato nella misura massima di euro 50.000 annui lordi e, a titolo di parte variabile, strettamente correlata al raggiungimento degli obiettivi e al rispetto dei tempi di realizzazione degli interventi oggetto dell'incarico, fino a un massimo di euro 50.000 annui lordi.

La relazione illustrativa precisa che “tale compenso rientra nell'importo massimo di cui all'articolo 15, comma 3, del decreto-legge 6 luglio 2011, n. 98, convertito con modificazioni dalla legge 11 luglio 2011, n. 111, previsto per il Commissario in esame ai sensi dell'articolo 4-ter, comma 1, del decreto-legge n. 135 del 2013”. Il comma 3 del citato art. 15 dispone che, a decorrere dal 1° gennaio 2012, il compenso dei commissari o sub commissari di cui al comma 2 è composto da una parte fissa e da una parte variabile. La parte fissa non può superare 50 mila euro, annui; la parte variabile, strettamente correlata al raggiungimento degli obiettivi ed al rispetto dei tempi di realizzazione degli interventi ricadenti nell'oggetto dell'incarico commissariale, non può superare 50 mila euro annui.

Il secondo periodo quantifica gli oneri di cui al primo periodo in 28.117 euro per l'anno 2024, e ne dispone la copertura mediante corrispondente riduzione dello stanziamento del fondo speciale di parte corrente iscritto, ai fini del bilancio triennale 2024-2026, nell'ambito del programma «Fondi di riserva e speciali» della missione «Fondi da ripartire» dello stato di previsione del Ministero dell'economia e delle finanze per l'anno 2024, allo scopo parzialmente utilizzando l'accantonamento relativo al Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.

Articolo 8

(Disposizioni per il censimento e il monitoraggio degli interventi in materia di difesa del suolo)

L'**articolo 8** prevede l'obbligo, per i soggetti attuatori degli interventi finanziati per mitigare il dissesto idrogeologico sul territorio nazionale, di alimentare il Repertorio nazionale degli interventi per la difesa del suolo (piattaforma ReNDiS), a prescindere dalla fonte di finanziamento, al fine di assicurare la completezza del quadro tecnico conoscitivo. Si prevede inoltre che i commissari di Governo, il Presidente della regione Valle d'Aosta e i Presidenti delle province autonome verifichino la tempestiva ed esaustiva alimentazione della banca dati delle pubbliche amministrazioni (BDAP).

Il **comma 1** dell'articolo in esame stabilisce l'obbligo per i **soggetti attuatori** degli **interventi finanziati per mitigare il dissesto idrogeologico** sul territorio nazionale di **alimentare** tempestivamente il **Repertorio nazionale degli interventi per la difesa del suolo** (piattaforma [ReNDiS](#), gestita dall'Istituto superiore per la protezione e la ricerca ambientale - ISPRA), a prescindere dalla fonte di finanziamento. Tale misura è volta ad assicurare la completezza del quadro tecnico conoscitivo. In caso di interventi finanziati e già censiti nella piattaforma ReNDiS, i soggetti attuatori inseriscono nella piattaforma stessa le informazioni tecniche, ove mancanti, relative a posizione geografica, tipologia del dissesto e delle opere, nonché agli elaborati progettuali degli interventi medesimi entro sei mesi dalla data di entrata in vigore della presente disposizione.

[L'art. 10 del D.L. 91/2014](#) ha disposto che, a decorrere dall'entrata in vigore del decreto-legge (8 agosto 2021), i Presidenti della regioni, di seguito denominati commissari di Governo per il contrasto del dissesto idrogeologico, subentrano relativamente al territorio di competenza nelle funzioni dei commissari straordinari delegati per il sollecito espletamento delle procedure relative alla realizzazione degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico individuati negli accordi di programma sottoscritti tra il Ministero dell'ambiente e le regioni; in merito, gli atti di programmazione e di finanziamento del Ministero dell'ambiente per il dissesto idrogeologico vengono in via preliminare proposti da regioni e province autonome, e selezionati secondo la procedura e i criteri stabiliti dal DPCM del 27 settembre 2021 (vedi *infra*) in base a criteri che tengono conto della pianificazione svolta dalle competenti Autorità di bacino distrettuali.

Il **comma 2** prevede che i medesimi soggetti attuatori individuano gli eventuali interventi di difesa del suolo, a prescindere dalla fonte di finanziamento, che non risultano censiti nella piattaforma ReNDiS e ne trasmettono l'elenco, completo dei relativi codici unici di progetto (CUP), all'ISPRA, ai fini del tempestivo inserimento nella piattaforma.

Il **comma 3** stabilisce che i Commissari di governo, il Presidente della regione Valle D'Aosta e i Presidenti delle province autonome verificano la tempestiva ed

esaustiva alimentazione della [Banca dati delle pubbliche amministrazioni](#) prevista all'art. 2 del D. Lgs. 229/2011 e dei sistemi collegati.

Il **comma 4** stabilisce che il [DPCM 27 settembre 2021](#) sia adeguato alle suddette disposizioni, entro sessanta giorni dalla data di entrata in vigore del presente decreto-legge.

Con il [DPCM 27 settembre 2021](#), in attuazione dell'[art.10, comma 11, del D.L. 91/2014](#), vengono individuati i criteri, le modalità e le procedure per stabilire le priorità di attribuzione delle risorse agli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico. I criteri di selezione e la sequenza di accertamento descritti non si applicano nel caso di interventi di manutenzione ordinaria.

Articolo 9, commi 1-3

(Programmazione e finanziamento degli interventi affidati ai Commissari di Governo per il contrasto del dissesto idrogeologico)

L'**articolo 9, commi 1-3**, prevede la priorità per l'inserimento nel Piano degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico di determinati progetti, finanziati dal Fondo per la progettazione degli interventi contro il dissesto idrogeologico, il cui inserimento è in ogni caso condizionato al rinnovo della valutazione positiva da parte della competente Autorità di bacino distrettuale. Si dispone poi sulla revoca delle risorse del Fondo per la progettazione degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico; sull'impignorabilità delle risorse delle contabilità speciali dei Commissari di Governo per il contrasto del dissesto idrogeologico; in merito alla destinazione delle eventuali economie di risorse derivanti dagli accordi di programma stipulati; sulla possibilità di nomina di un soggetto attuatore del Piano degli interventi e in merito alle ulteriori attribuzioni per i Commissari di Governo.

Modifiche alla disciplina sull'adozione del Piano degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico

Il **comma 1** dell'articolo in esame **modifica il comma 2 dell'articolo 7 del D.L. 133/2014** e provvede ad integrare il medesimo articolo 7 con l'aggiunta di ulteriori disposizioni.

La disciplina previgente del comma 2 dell'art. 7 del D.L. 133/2014, che viene novellata dall'articolo in esame, stabilisce la procedura per l'adozione del **Piano degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico**, anche per stralci, previa intesa con i Presidenti delle regioni e delle province autonome interessate agli interventi finanziati nei rispettivi territori, attraverso l'emanazione di uno o più decreti del Ministro della transizione ecologica (ora Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica), di concerto con il Ministro per la protezione civile e le politiche del mare, con cui si disciplinano altresì le modalità di trasferimento delle risorse, le riprogrammazioni e le rimodulazioni. Le risorse sono prioritariamente destinate agli interventi integrati, finalizzati sia alla mitigazione del rischio sia alla tutela e al recupero degli ecosistemi e della biodiversità, ovvero che integrino gli obiettivi della [direttiva 2000/60](#), che istituisce un quadro per l'azione comunitaria in materia di acque, e della [direttiva 2007/60](#), relativa alla valutazione e alla gestione dei rischi di alluvioni. Nei suddetti interventi assume priorità la delocalizzazione di edifici e di infrastrutture potenzialmente pericolosi per la pubblica incolumità.

La **lettera a) del comma 1** introduce le seguenti disposizioni al comma 2 del citato art. 7.

Si prevede che - ai fini dell'inserimento nel Piano degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico - sia data anche **priorità agli interventi la cui progettazione è stata finanziata dal Fondo per la progettazione degli interventi contro il dissesto idrogeologico** previsto all'articolo 55 della legge

221/2015 (*Disposizioni in materia ambientale per promuovere misure di green economy e per il contenimento dell'uso eccessivo di risorse naturali*) e **abbia conseguito almeno il livello di progettazione** qualificabile come progetto di **fattibilità tecnico-economica**, indicato dall'art. 41 del Codice dei contratti pubblici (D. Lgs. 36/2023), o, nel caso previsto all'articolo 225, comma 9, terzo periodo, del medesimo Codice, come **progetto definitivo** ai sensi dell'articolo 23 del precedente Codice dei contratti pubblici (D. Lgs. 50/2016). Si prevede inoltre che l'inserimento nel Piano dei suddetti interventi di mitigazione del rischio idrogeologico è in ogni caso condizionato al rinnovo della valutazione positiva da parte della competente Autorità di bacino distrettuale, da effettuare in relazione all'ultimo livello di progettazione conseguito.

L'articolo 225, comma 9, terzo periodo, del Codice dei contratti pubblici (D. Lgs. 36/2023) prevede una norma transitoria per la quale, nel caso in cui l'incarico di redazione del progetto di fattibilità tecnico economica sia stato formalizzato prima della data in cui il Codice ha acquistato efficacia (1° luglio 2023), la stazione appaltante può procedere all'affidamento congiunto di progettazione ed esecuzione dei lavori sulla base del progetto di fattibilità tecnica ed economica oppure sulla base di un progetto definitivo redatto ai sensi dell'art. 23 del precedente codice dei contratti pubblici, di cui decreto legislativo n. 50 del 2016.

L'articolo 55 della legge 221/2015, (c.d. “Collegato ambientale”) ha disposto l'istituzione, presso il MATTM (ora MASE), del Fondo per la progettazione degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico, al fine di favorire l'efficace avanzamento delle attività progettuali delle opere di mitigazione del rischio idrogeologico e provvedere a rendere le stesse immediatamente cantierabili, consentire la rapida attuazione del Piano nazionale contro il dissesto idrogeologico, rimettendo ad apposito D.P.C.M. (da adottare entro 90 giorni dall'entrata in vigore della legge) l'esplicitazione delle modalità di funzionamento del Fondo medesimo (avvenuta con il [DPCM 14 luglio 2016](#)). Sul funzionamento del Fondo, lo stato delle risorse e i progetti finanziati, e il monitoraggio degli interventi si rinvia alla [Deliberazione n. 17/2019](#) della Corte dei Conti.

Nella relazione illustrativa si specifica che il suddetto Fondo, la cui dotazione finanziaria ammonta a complessivi 100 milioni di euro ([delibera CIPE 32/2015](#)) e il cui funzionamento ha carattere “rotativo”, ha lo scopo di avviare la progettazione di un insieme d'interventi selezionati sulla base di informazioni tecniche ovviamente preliminari (non essendo disponibili i progetti, per l'appunto), nelle more che gli interventi stessi trovino integrale copertura finanziaria nell'ambito degli stralci annuali del sopra richiamato Piano.

Revoca delle risorse del Fondo per la progettazione degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico e impignorabilità delle risorse delle contabilità speciali

La **lettera b)** del comma 1 inserisce all'art. 7 del D.L. 133/2014 i seguenti commi da 2-*bis* e 2-*ter*.

Il **comma 2-*bis*** stabilisce la revoca dei finanziamenti per gli interventi con progettazione a carico del **Fondo per la progettazione degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico** (vedi *supra* per l'art. 55 della legge n. 221

del 2015), qualora - decorsi dodici mesi dall'ammissione al finanziamento e in assenza di cause di impossibilità oggettiva sopravvenute o di forza maggiore - gli interventi, anche nel caso previsto all'articolo 225, comma 9, terzo periodo, del Codice dei contratti pubblici (D. Lgs. n. 36 del 2023) non abbiano conseguito almeno il livello di progettazione qualificabile come progetto di fattibilità tecnica ed economica o come progetto definitivo ai sensi dell'articolo 23 del precedente Codice dei contratti pubblici (D. Lgs. n. 50 del 2016) (vedi *supra* in merito al disposto dei citati artt. 225 e 23).

Il **comma 2-ter** stabilisce l'impignorabilità o il divieto di sequestro delle risorse finanziarie accreditate sulle contabilità speciali intestate ai Commissari di Governo per il contrasto del dissesto idrogeologico.

Economie di risorse derivanti dagli accordi di programma

Il **comma 2** stabilisce che le eventuali economie derivanti dagli accordi di programma previsti all'art. 2, comma 240, della legge 23 dicembre 2009, n. 191, per la quota parte derivante da risorse di bilancio del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, integrino la dotazione finanziaria destinata al Piano degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico.

Con le [Delibere CIPE n. 8/2012](#) e [n. 6/2012](#) sono stati finanziati n. 2523 interventi di carattere strategico regionale, prioritari e urgenti ai fini della prevenzione e della mitigazione del rischio idrogeologico, per un costo complessivo pari a 2.903.669.653,71 di euro. Le risorse afferenti a tali interventi appartengono sia a fondi di bilancio del Ministero dell'ambiente sia ad altre fonti di finanziamento, costituite principalmente da fondi regionali e dal Fondo per le Aree Sottosviluppate. Tali interventi sono stati individuati nell'ambito di appositi **Accordi di Programma** sottoscritti tra il Ministro dell'ambiente ed il Presidente di ciascuna Regione, ai sensi dell'art. 2, comma 240, della Legge 23 dicembre 2009, n. 191. In considerazione delle particolari ragioni di urgenza, connesse alla necessità di intervenire nelle situazioni a più elevato rischio idrogeologico, e al fine di salvaguardare la sicurezza delle infrastrutture ed il patrimonio ambientale e culturale, per l'attuazione degli interventi previsti dalle citate delibere sono stati nominati Commissari straordinari delegati, ai sensi dell'art. 17 della Legge n. 26/2010, cui sono subentrati i Presidenti delle Regioni, in qualità di Commissari di Governo per il contrasto del dissesto idrogeologico, ai sensi dell'art. 10, comma 1, del D.L. 91/2014. Gli Accordi e i rispettivi atti integrativi rappresentano, pertanto, il complesso di interventi già realizzati o in corso di realizzazione, nel territorio di ciascuna regione (per approfondire si rinvia a pag. 22 della [relazione 2023](#) del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica).

Nomina del soggetto attuatore e ulteriori attribuzioni ai Commissari di Governo

Il **comma 3** dell'articolo in esame modifica ed integra l'articolo 10 del D.L. 91/2014.

In sintesi, l'art. 10 del D.L. 91/2014 ha previsto che a decorrere dall'entrata in vigore del medesimo decreto-legge (cioè dall'8 agosto 2021), i Presidenti delle regioni, di seguito

denominati commissari di Governo per il contrasto del dissesto idrogeologico, subentrano relativamente al territorio di competenza nelle funzioni dei commissari straordinari delegati per il sollecito espletamento delle procedure relative alla realizzazione degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico individuati negli accordi di programma sottoscritti tra il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare (ora Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica) e le regioni, e nella titolarità delle relative contabilità speciali. In particolare, sui poteri dei Commissari di Governo, si rinvia alla pagina 23 della [relazione 2023](#) del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica contenente l'indicazione degli interventi di competenza dei commissari di governo per il contrasto del dissesto idrogeologico e il loro stato di attuazione. Per un approfondimento sui principali provvedimenti in questione adottati nel corso della presente legislatura, si rinvia al [tema web](#) sul sito della Camera dei Deputati.

In particolare, con la **lettera a)** del comma 3 si modifica il comma *2-ter* dell'art. 10, che disciplina la nomina da parte del Presidente della regione interessata di un soggetto attuatore delegato alla realizzazione degli interventi previsti.

In primo luogo, si prevede al **numero 1) della lettera a)**, che con provvedimento del Commissario di Governo per il contrasto del dissesto idrogeologico si possa nominare un soggetto attuatore del Piano, delegato per l'espletamento delle attività previste all'articolo 7, comma 2, del D.L. 133/2014 (vedi *supra*), il quale opera con i medesimi poteri e le deroghe previsti per il Commissario di Governo.

Con il **numero 2) della lettera a)** si prevede che il provvedimento di nomina stabilisce il compenso del soggetto attuatore del Piano con copertura finanziaria nei quadri economici degli interventi, come risultanti dai sistemi informativi della Ragioneria generale dello Stato, nonché gli obiettivi, ai fini della corresponsione della parte variabile del compenso, che includono anche l'attività di monitoraggio e rendicontazione.

La relazione illustrativa specifica che si elimina il riferimento espresso alla possibilità di scegliere il soggetto attuatore tra estranei alla pubblica amministrazione, facoltà che resta implicita nella previsione della mera possibilità che il soggetto attuatore sia dipendente della pubblica amministrazione. Rimane ferma la previsione del compenso spettante al soggetto attuatore, composto da una parte fissa e da una parte variabile. La parte fissa non può superare cinquantamila euro annui; la parte variabile, strettamente correlata al raggiungimento degli obiettivi e al rispetto dei tempi di realizzazione degli interventi ricadenti nell'oggetto dell'incarico, non può superare cinquantamila euro annui.

Con la **lettera b)** del comma 3 in esame sono introdotti i seguenti commi *2-quater* e *2-quinquies*.

Il **comma 2-quater** attribuisce ai Commissari di Governo per il contrasto del dissesto idrogeologico anche le funzioni di **Responsabile della prevenzione della corruzione e della trasparenza**, ai sensi della [legge 190/2012](#) sulla prevenzione e repressione della corruzione e dell'illegalità nella pubblica amministrazione, che possono essere delegate dai medesimi commissari ai soggetti attuatori.

Il **comma 2-quinquies** stabilisce che, per l'espletamento delle attività indicate all'articolo 7, comma 2, del D.L. 133/2014 (vedi *supra*), i Commissari di Governo, il Presidente della regione Valle D'Aosta e i Presidenti delle province autonome

possono assumere direttamente le funzioni di stazione appaltante, operando in deroga a ogni disposizione di legge diverse da quelle in materia penale, fatto salvo il rispetto delle disposizioni del codice delle leggi antimafia e delle misure di prevenzione, previste al [decreto legislativo n. 159 del 2011](#), nonché dei vincoli inderogabili derivanti dall'appartenenza all'Unione europea.

Articolo 9, commi 4 e 5
(Opere di difesa idraulica della Grave di Ciano)

L'**articolo 9, commi 4 e 5**, disciplina la nomina, i poteri e le facoltà di deroga attribuite al Commissario straordinario per la realizzazione delle opere di difesa idraulica delle Grave di Ciano, individuato nel Segretario generale dell'Autorità di distretto delle Alpi orientali.

Il **comma 4** dell'articolo 9, per accelerare la realizzazione delle **opere di difesa idraulica delle Grave di Ciano**, individua nella figura del segretario generale dell'[Autorità di distretto delle Alpi orientali](#), il **Commissario straordinario** per l'espletamento delle attività indicate all'articolo 7, comma 2, del D.L. 133/2014 (recante disposizioni sull'attuazione del [Piano degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico](#), su cui si rinvia scheda sull'art. 9, commi 1-3).

Il **comma 5** stabilisce che il Commissario straordinario opera con i medesimi poteri e le deroghe previsti per il Commissario di Governo per il contrasto al dissesto idrogeologico indicato all'articolo 10, comma 1, del D.L. 91/2014, senza nuovi o maggiori oneri a carico della finanza pubblica. Il Commissario è autorizzato ad assumere direttamente le funzioni di stazione appaltante e opera in deroga a ogni disposizione di legge diverse da quelle in materia penale, fatto salvo il rispetto delle disposizioni del codice delle leggi antimafia e delle misure di prevenzione ([decreto legislativo n. 159 del 2011](#)), nonché dei vincoli inderogabili derivanti dall'appartenenza all'Unione europea.

In sintesi, l'art. 10 del D.L. 91/2014 ha previsto al comma 1 che a decorrere dall'entrata in vigore del medesimo decreto-legge (cioè dall'8 agosto 2021), i Presidenti della regioni, di seguito denominati commissari di Governo per il contrasto del dissesto idrogeologico, subentrano relativamente al territorio di competenza nelle funzioni dei commissari straordinari delegati per il sollecito espletamento delle procedure relative alla realizzazione degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico individuati negli accordi di programma sottoscritti tra il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare (ora Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica) e le regioni, e nella titolarità delle relative contabilità speciali.

In particolare, sui poteri dei Commissari di Governo, si rinvia alla pagina 14 della [relazione 2023](#) del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica contenente l'indicazione degli interventi di competenza dei commissari di governo per il contrasto del dissesto idrogeologico e il loro stato di attuazione. Per un approfondimento sui principali provvedimenti in questione adottati nel corso della presente legislatura, si rinvia al [tema web](#) della Camera dei Deputati.

Secondo la relazione illustrativa, l'intervento in esame è necessario in quanto le misure attuate in questi ultimi anni per la rapida realizzazione degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico non hanno condotto all'ottenimento dei risultati attesi. La Corte dei conti si è interessata più volte dell'attuazione degli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico (si veda in proposito la [Deliberazione n. 17/2021](#)), rilevando che il sistema attualmente operante per la difesa del suolo non si è rivelato particolarmente efficace,

risultando sostanzialmente assente un sistema di governance delle attività da condurre per la realizzazione degli interventi, a causa della carente capacità progettuale delle regioni, unitamente alla mancanza di profili tecnici, oltreché di sistematizzazione del monitoraggio, di criteri e procedure di spesa, nonché di strumenti di pianificazione territoriali. Nel [Rapporto dell'ISPRA 328/2020](#) sugli interventi per la mitigazione del rischio idrogeologico finanziati dal 1999 al 2019 viene indicato che la durata media di realizzazione delle opere è stata leggermente inferiore a cinque anni, senza significative differenze per aree geografiche, con particolare incidenza della fase di progettazione (con media leggermente superiore a due anni, ma con punte in alcune regioni che si avvicinano a quattro anni).

Articolo 9, comma 6 *(Revoca delle risorse del Fondo investimenti)*

L'**articolo 9, comma 6** disciplina la revoca delle risorse destinate ad interventi finanziati dal Fondo per il finanziamento degli investimenti e lo sviluppo infrastrutturale (istituito dall'articolo 1, comma 140, della legge di bilancio per il 2017), assegnate dalla Presidenza del Consiglio dei ministri – Dipartimento Casa Italia, ai Presidenti delle Regioni, in qualità di Commissari straordinari, e alle Province autonome, per gli interventi di messa in sicurezza del territorio in relazione al rischio idrogeologico. La revoca delle risorse è predisposta qualora i soggetti attuatori, Presidenti delle Regioni, in qualità di Commissari straordinari, e Province autonome, entro sei mesi dalla data di entrata in vigore del decreto-legge in esame, in assenza di giustificato motivo, omettano di registrare nella banca dati delle amministrazioni pubbliche – Monitoraggio Opere Pubbliche (BDAP-MOP), i dati relativi ai pagamenti effettuati e alle fatture emesse.

Il **comma 6** disciplina la **revoca delle risorse** assegnate con il [DPCM 18 giugno 2021](#) dalla Presidenza del Consiglio dei ministri – Dipartimento Casa Italia, ai Presidenti delle Regioni, in qualità di Commissari straordinari, e alle Province autonome, per il finanziamento di interventi volti alla messa in sicurezza del territorio in relazione al rischio idrogeologico.

Tali risorse sono destinate ad interventi finanziati dal [Fondo per il finanziamento degli investimenti e lo sviluppo infrastrutturale](#), istituito dall'articolo 1, comma 140, della legge di bilancio per il 2017 (legge 11 dicembre 2016, n. 232), e ripartito con il [DPCM 28 novembre 2018](#).

La norma in esame stabilisce che la revoca delle risorse è predisposta qualora i soggetti attuatori, Presidenti delle Regioni, in qualità di Commissari straordinari, e Province autonome, come indicati all'articolo 1, comma 9, del citato DPCM 18 giugno 2021, **entro sei mesi dalla data di entrata in vigore del presente decreto-legge**, in assenza di giustificato motivo, **omettano di registrare nella banca dati** delle amministrazioni pubbliche – Monitoraggio Opere Pubbliche ([BDAP-MOP](#)), in conformità a quanto previsto dal [decreto legislativo 29 dicembre 2011, n. 229](#), **i dati relativi ai pagamenti effettuati e alle fatture emesse** al fine della successiva verifica sull'importo delle spese sostenute in misura pari o superiore al 15 per cento dell'importo della prima anticipazione ottenuta ai sensi dell'articolo 1, comma 10, del medesimo DPCM 18 giugno 2021 (vedi *infra*).

Interventi per la difesa del suolo

Il Dipartimento Casa Italia finanzia gli interventi volti alla messa in sicurezza del territorio, in relazione al rischio idrogeologico e finalizzati al recupero e al miglioramento della funzionalità idraulica dei reticoli idrografici. Con il [DPCM 28 novembre 2018](#), sono state assegnate alla Presidenza del Consiglio risorse pari a 220.228.324,00 euro a valere

sul cd. Fondo investimenti di cui all'art. 1, comma 140, della legge n. 232 del 2016, da destinare alla difesa del suolo, al dissesto idrogeologico, al risanamento ambientale e alle bonifiche. Con [DPCM del 18 giugno 2021](#) sono stati definiti il riparto e le modalità di utilizzo delle predette risorse per il finanziamento di interventi volti alla messa in sicurezza del Paese in relazione al rischio idrogeologico e finalizzati al recupero e al miglioramento della funzionalità idraulica dei reticoli idrografici, con particolare riferimento ad interventi in aree particolarmente vulnerabili per la salvaguardia della pubblica e privata incolumità e dei beni e delle attività produttive.

L'attuazione degli interventi è demandata ai Presidenti delle Regioni, in qualità di Commissari straordinari e alle Province autonome.

Le risorse sono state impegnate dal Dipartimento in data 10 agosto 2021.

Il **comma 10 dell'art. 1 del DPCM 18 giugno 2021** stabilisce che la Presidenza del Consiglio dei ministri – Dip. Casa Italia, previa verifica della presenza dei CUP identificativi degli interventi e degli ulteriori elementi della relazione tecnica prevista all'allegato 3, anche attraverso il sistema di cui al citato decreto legislativo n. 229 del 2011, trasferisce le risorse mediante versamento sulle contabilità speciali, intestate ai Presidenti delle Regioni, in qualità di Commissari straordinari e alle Province autonome, secondo la seguente procedura: 40 per cento dell'importo complessivo finanziato entro 30 giorni dalla ricezione degli elenchi trasmessi, ai sensi del comma 8, da parte di ciascuna Regione e Provincia autonoma; 50 per cento dell'importo complessivo finanziato, su richiesta dei soggetti attuatori di cui al comma 9, purché corredata dalla documentazione che attesti la liquidazione, da parte degli stessi, delle spese sostenute per i rispettivi interventi in misura non inferiore all'80 per cento della precedente anticipazione; 10 per cento dell'importo complessivo finanziato, su richiesta dei soggetti attuatori di cui al comma 9, purché corredata dalla documentazione che attesti la liquidazione, da parte degli stessi, delle spese sostenute per i rispettivi interventi in misura non inferiore all'80 per cento delle precedenti anticipazioni. È consentito l'utilizzo delle economie accertate su interventi conclusi, attraverso lo scorrimento delle graduatorie degli interventi, da comunicare alla Presidenza del Consiglio dei ministri ~ Dipartimento Casa Italia. Le informazioni relative alla liquidazione delle precedenti anticipazioni, il saldo degli importi approvati e le eventuali economie sono ricavate dal sistema previsto dal citato decreto legislativo n. 229 del 2011.

Le Regioni e le Province autonome, in attuazione di quanto disposto dal DPCM 18 giugno 2021, hanno provveduto a caricare sulla piattaforma [ReNDIS-web](#) (Repertorio Nazionale degli Interventi per la Difesa del Suolo), gestita da ISPRA, gli elenchi degli interventi e, una volta acquisito il parere delle Autorità di bacino distrettuali competenti, ad approvare questi elenchi.

Alla data del 9 luglio 2024, il Dipartimento Casa Italia ha provveduto a trasferire le risorse spettanti a titolo di prima e di seconda anticipazione, pari rispettivamente al 40% e al 50% dell'importo complessivo finanziato, ai sensi del DPCM 18 giugno 2021, alle Regioni e Province autonome (per approfondimenti ulteriori si rinvia al seguente [link](#)).

Articolo 9, comma 7
(Proroga dello stato di emergenza dichiarato per gli eventi meteorologici dell'isola di Ischia del 2022)

L'**articolo 9, comma 7**, proroga, fino al 31 dicembre 2024, lo stato di emergenza dichiarato con la delibera del Consiglio dei ministri del 27 novembre 2022, per gli eventi meteorologici verificatisi nel territorio dell'isola di Ischia a partire dal giorno 26 novembre 2022.

Il **comma 7 proroga fino al 31 dicembre 2024**, lo stato di emergenza dichiarato per dodici mesi con la [delibera del Consiglio dei ministri del 27 novembre 2022](#), in conseguenza degli **eventi meteorologici** verificatisi nel territorio dell'**isola di Ischia** a partire dal giorno **26 novembre 2022**, prorogato, successivamente, per altri dodici mesi, con la [delibera del Consiglio dei ministri del 5 ottobre 2023](#). A seguito degli eventi alluvionali che hanno interessato il territorio dei comuni dell'isola di Ischia, causando perdita di vite umane e ingenti danni alle infrastrutture, ad edifici pubblici e privati ed alla rete dei servizi essenziali, determinando una grave situazione di pericolo per l'incolumità delle persone e per la sicurezza dei beni pubblici e privati, con la [delibera del 27 novembre 2022](#), è stato dichiarato, per 12 mesi, lo stato di emergenza prevedendo un primo stanziamento di risorse per complessivi euro 2.000.000,00. Successivamente, con l'[Ocdpc n. 948 del 30 novembre 2022](#), il Commissario straordinario del Governo per la ricostruzione nei territori di Ischia interessati dagli eventi sismici verificatisi a far data dal 21 agosto 2017 è stato nominato Commissario delegato per l'emergenza, con il compito, tra l'altro, di predisporre, un primo piano degli interventi urgenti da sottoporre all'approvazione del Capo del Dipartimento della Protezione civile. Con il [D.L. n. 186 del 3 dicembre 2022](#) sono stati disposti vari interventi in favore delle popolazioni colpite dai suddetti eventi eccezionali. Per approfondimenti in merito agli interventi adottati e agli stanziamenti previsti si rinvia al seguente [link](#).

Articolo 9, comma 8
(Interventi per gli eventi alluvionali verificatisi a partire dal 1° maggio 2023)

L'articolo 9, comma 8, prevede uno stanziamento di 10 milioni di euro per l'anno 2024, per la stipula di convenzioni con la Pubblica Amministrazione da parte del Commissario straordinario alla ricostruzione del territorio delle Regioni Emilia-Romagna, Toscana e Marche, colpito da avverse condizioni meteorologiche a partire dal giorno 1° maggio 2023.

Il comma 8 modifica in più punti [l'articolo 20-ter del D.L. 61/2023](#) che ha previsto una serie di interventi a favore del territorio delle province di Reggio-Emilia, di Modena, di Bologna, di Ferrara, di Ravenna e di Forlì-Cesena, colpite da avverse condizioni meteorologiche a partire dal giorno 1° maggio 2023.

Con la [delibera del Consiglio dei ministri del 4 maggio 2023](#) è stato dichiarato, lo stato di emergenza in conseguenza delle avverse condizioni meteorologiche che, a partire dal giorno 1° maggio 2023, hanno colpito il territorio delle province di Reggio-Emilia, di Modena, di Bologna, di Ferrara, di Ravenna e di Forlì-Cesena, successivamente esteso al territorio della provincia di Rimini con la delibera del 23 maggio 2023 in conseguenza delle ulteriori ed eccezionali avverse condizioni meteorologiche verificatesi a partire dal 16 maggio 2023. Ai sensi dell'**articolo 20-ter del D.L. 61/2023**, oggetto di modifica da parte della disposizione in esame, è stato nominato un Commissario straordinario alla ricostruzione del territorio delle Regioni Emilia-Romagna, Toscana e Marche fino al 30 giugno 2024 (data poi prorogata fino al 31 dicembre 2024 dall'art. 4 del D.L. 76/2024). Per approfondimenti in merito ad ulteriori interventi, si rinvia al [tema web](#) della Camera dei deputati.

Nello specifico, con la **lettera a)** si **integra il comma 8 dell'art. 20-ter**, al fine di prevedere uno stanziamento di **10 milioni per l'anno 2024** per la stipula delle **convenzioni** che il Commissario straordinario alla ricostruzione sul territorio delle Regioni Emilia-Romagna, Toscana e Marche può attivare, per l'esercizio delle sue funzioni, con strutture della P.A. e gli organismi in *house* delle medesime Amministrazioni pubbliche.

Con la **lettera b)** si integra il comma 10 dell'art. 20-ter, che prevede la **copertura delle risorse finanziarie** relative ai costi della struttura commissariale e delle convenzioni stipulate con le Amministrazioni centrali dello Stato e i relativi organismi in *house*, al fine di aumentare la copertura per l'anno 2024 da 5 milioni di euro a 15 milioni di euro. Conseguentemente, si provvede, con la **lettera c)**, ad integrare il citato comma 10, con l'aggiunta della lettera b-bis), al fine di stabilire che la copertura dei 10 milioni di euro per l'anno 2024 è a valere sulle risorse finanziarie assegnate e disponibili nella contabilità speciale intestata al Commissario.

Articolo 9, commi 9 e 10

(Competenze del Presidente del Consiglio dei ministri e del Consiglio dei ministri per gli interventi nel settore della difesa del suolo)

L'articolo 9, commi 9 e 10, individua **due ulteriori competenze** del **Presidente del Consiglio dei ministri** e del **Consiglio dei ministri**, nonché del Comitato dei ministri per gli interventi nel settore **della difesa del suolo**.

L'articolo 9, comma 9, al fine di assicurare un uniforme trattamento giuridico delle risorse statali destinate agli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico e, dunque, garantire una coerenza del complessivo intervento statale in materia idrogeologica, individua **due ulteriori competenze** del **Presidente del Consiglio dei ministri** e del **Consiglio dei ministri**, nonché del **Comitato dei ministri** per gli interventi **nel settore della difesa del suolo** di cui all'[articolo 57, comma 2, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152](#).

In particolare, la disposizione prevede che il Presidente del Consiglio dei ministri, previa deliberazione del Consiglio dei ministri, su proposta del Comitato dei ministri citato, sentita la Conferenza Unificata di cui all'articolo 8 del decreto legislativo 28 agosto 1997, n. 281 ha il potere di approvare, oltre che il programma nazionale di intervento:

a) **i criteri** e le modalità per stabilire le priorità che le amministrazioni dello Stato sono tenute ad osservare **nell'assegnazione di risorse destinate agli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico**, tenendo conto di quanto previsto dal decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri adottato in attuazione dell'articolo 10, comma 11, del decreto-legge 24 giugno 2014 n. 91 convertito, con modificazioni, dalla legge 11 agosto 2014 n. 116.

La relazione illustrativa evidenzia che a tale ultimo riguardo, si prevede la necessità di applicare, nei limiti della compatibilità, a tutte le Amministrazioni statali e per l'assegnazione di risorse comunque destinate ad interventi di mitigazione del rischio idrogeologico i criteri già definiti, in particolare, per l'assegnazione delle risorse richieste dai Presidenti delle regioni a valere sugli accordi di programma sottoscritti con il Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.

b) **i criteri** e le modalità per il monitoraggio e **la revoca delle risorse statali destinate agli interventi di mitigazione del rischio idrogeologico** ove, in assenza di cause di impossibilità oggettiva sopravvenute o di forza maggiore, **le somme assegnate non siano impegnate** e pagate dai competenti soggetti attuatori nei termini previsti. In caso di revoca, si prevede che le risorse sono comunque riassegnate all'autorità di bacino distrettuale territorialmente competente per essere impiegate nell'ambito del medesimo territorio e con la medesima destinazione nel rispetto di impegno e di pagamento analoghi a quelli in origine previsti.

Il **comma 10** specifica che la novella dell'articolo 57 non si applica ai cicli di programmazione finanziaria già avviati alla data di entrata in vigore del presente decreto-legge che continuano ad essere regolati dalla disciplina specifica delle relative fonti di finanziamento.

Ne deriva che rimangono salve, fino alla conclusione del relativo ciclo di programmazione finanziaria, le specifiche disposizioni recanti criteri e regole per il monitoraggio, la revoca e l'assegnazione delle risorse statali destinate ad interventi di mitigazione del rischio idrogeologico.

Rimangono, altresì, fermi gli obblighi internazionali e i vincoli derivanti dall'appartenenza all'Unione Europea, nonché le disposizioni relative al Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR). Per il Fondo per lo sviluppo e la coesione di cui all'[articolo 4 del decreto legislativo 31 maggio 2011, n. 88](#) e il Fondo di rotazione di cui all'[articolo 5 della legge 16 aprile 1987, n. 183](#), in ragione della speciale disciplina agli stessi applicabili, continuano ad operare le pertinenti disposizioni, nel rispetto dei criteri e delle modalità di individuazione delle priorità stabiliti con il decreto di cui all'articolo 57, comma 1, lettera b), numero 2, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 in quanto compatibili.

Per il funzionamento del Fondo per lo sviluppo e la coesione si veda il seguente [link](#).

Articolo 10

(Disposizioni urgenti per le funzionalità delle pubbliche amministrazioni operanti nei settori dell'ambiente e della sicurezza energetica)

L'**articolo 10** contiene una pluralità di disposizioni riguardanti le amministrazioni che operano nel settore della sicurezza energetica. Il **comma 1** abilita il Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica ad adottare apposite linee guida ai fini dell'espletamento delle funzioni del Sistema nazionale a rete per la protezione dell'ambiente (SNPA).

Il **comma 2** stabilisce che con decreto interministeriale è determinato il trattamento economico del direttore dell'Ispettorato per la sicurezza nucleare e la radioprotezione (ISIN).

Il **comma 3** contiene una previsione transitoria, che applica la disciplina del trattamento economico degli organi dell'ISIN a quelli attualmente in carica.

Le disposizioni di cui al **comma 4** si rendono necessarie a seguito dell'ampliamento delle funzioni del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, derivante dal passaggio delle competenze già attribuite al Ministero delle imprese e del *made in Italy*, e dalle nuove attribuzioni assegnate in materia di sicurezza energetica, nonché per assicurare la piena realizzazione degli obiettivi del PNRR.

L'**articolo 10 al comma 1, lettera a)**, abilita il Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica ad adottare apposite linee guida ai fini dell'espletamento delle funzioni del Sistema nazionale a rete per la protezione dell'ambiente (SNPA), individuate all'[articolo 3 della legge n. 132 del 2016](#), su proposta del Sistema stesso.

Il **comma 1, lettera b)**, specifica che, nel momento in cui l'ISPRA adotta una serie di norme tecniche vincolanti per SNPA, è necessario, non solo il concorso delle agenzie come attualmente previsto, ma anche il rispetto delle linee guida suddette, ove adottate.

La relazione illustrativa evidenzia che il carattere di urgenza della norma deriva dall'esigenza di garantire un funzionamento coerente e uniforme del SNPA in un contesto di particolare rilevanza e indifferibilità dei plurimi obiettivi di carattere ambientale alla cui cura è proposto il Sistema stesso.

Con riguardo al **comma 2**, si stabilisce che con decreto del Presidente del Consiglio dei ministri, su proposta del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica, d'intesa con il Ministro dell'economia e delle finanze, è determinato il **trattamento economico del direttore**, ferma restando l'applicazione dei limiti di cui all'[articolo 23-ter, comma 1, del decreto-legge 6 dicembre 2011, n. 201, convertito, con modificazioni, dalla legge 22 dicembre 2011, n. 214](#).

L'Ispettorato per la sicurezza nucleare e la radioprotezione (ISIN) è stato istituito con decreto legislativo 4 marzo 2014, n. 45, ed è divenuto operativo a partire dal 1° gennaio 2019. L'ISIN è normativamente definito come l'autorità di regolamentazione competente a svolgere le funzioni e i compiti di autorità nazionale in materia di sicurezza nucleare e radioprotezione, subentrando nelle funzioni e nei compiti in precedenza attribuiti al Comitato nazionale per l'energia nucleare (CNEN), all'ENEA-DISP, all'ANPA, all'APAT, all'ISPRA e all'Agenzia per la sicurezza nucleare. In particolare, la natura e i poteri dell'ISIN sono definiti agli articoli 1 e 6, comma 11, del decreto legislativo n. 45 del 2014, rispettivamente nel senso che l'Ispettorato è "autorità nazionale, indipendente ai sensi delle direttive 2009/71/Euratom e 2011/70/Euratom" e che "ha personalità giuridica di diritto pubblico, opera in piena autonomia regolamentare, organizzativa, gestionale, amministrativa e contabile, con indipendenza di giudizio e di valutazione, ed è responsabile della sicurezza nucleare e della radioprotezione sul territorio nazionale, nello svolgimento delle funzioni e dei compiti di autorità nazionale negli ambiti stabiliti dalla legislazione vigente. La norma istitutiva prevede che sono organi dell'ISIN: il Direttore, organo monocratico di direzione, gestione e rappresentanza dell'Ente; la Consulta, composta da tre membri e dotata esclusivamente di poteri consultivi nelle materie di maggior rilievo; il collegio dei revisori. Il medesimo decreto legislativo n. 45 del 2014, connotando l'Ispettorato come autorità di regolazione tecnica indipendente, esclude un rapporto di controllo o di vigilanza del Governo e prevede un obbligo annuale di relazione sulle attività istituzionali svolte al Parlamento (ai sensi dell'articolo 6, comma 4, lettera h), del ridetto decreto legislativo n. 45 del 2014, il Direttore dell'ISIN trasmette al Governo e al Parlamento una relazione annuale sulle attività svolte e sullo stato della sicurezza nucleare nel territorio nazionale). Nello stesso senso, rileva la procedura di nomina del Direttore e della Consulta, che è individuata in termini analoghi a quelli previsti per le autorità amministrative indipendenti di regolazione: nomina con decreto del Presidente della Repubblica, previa deliberazione del Consiglio dei ministri, acquisiti i pareri obbligatori (a maggioranza assoluta) delle Commissioni parlamentari competenti.

Per quanto attiene ai componenti della Consulta e del collegio dei revisori, si prevede che con il medesimo decreto di cui sopra venga altresì determinato il relativo trattamento economico. Quanto alla copertura degli oneri connessi, la norma precisa che essi sono coperti con le risorse disponibili ai sensi dei commi 15 e 17 dell'articolo 6 del [decreto legislativo n. 45 del 2014](#), ossia, in base alla ricordata autonomia gestionale, amministrativa e contabile dell'ISIN, con le stesse risorse del bilancio dell'Ente.

Tale copertura è posta a carico dei Capitoli di bilancio ISIN, dotati delle necessarie risorse: per il Direttore e la Consulta, U.1.03.02.01.001 (ex 13027) – "Organi istituzionali dell'amministrazione – Indennità"; per il collegio dei revisori, U.1.03.02.01.008 (voce di piano dei conti integrato) ex 13029 (voce DPR 97/2003) "Compensi agli organi istituzionali di revisione, di controllo ed altri incarichi istituzionali dell'amministrazione".

Il **comma 3** contiene una previsione transitoria, che applica la disciplina del **trattamento economico degli organi dell'ISIN** a quelli attualmente in carica (il Direttore e la Consulta sono stati rinnovati di recente e nominati con decreto del

Presidente della Repubblica del 30 aprile 2024) a decorrere dalla data di nomina, per rendere effettiva la disposizione normativa per tutto il termine dell'incarico.

Le disposizioni di cui al **comma 4** si rendono necessarie a seguito dell'**ampliamento delle funzioni del Ministero dell'ambiente** e della sicurezza energetica derivante dal passaggio delle competenze già attribuite al Ministero delle imprese e del *made in Italy* e dalle nuove attribuzioni assegnate dal [decreto-legge 11 novembre 2022, n. 173](#), convertito, con modificazioni, dalla legge 16 dicembre 2022, n. 204, in materia di sicurezza energetica, nonché per assicurare la piena realizzazione degli obiettivi del PNRR.

La relazione illustrativa sottolinea che la norma mira, fino al 31 dicembre 2026, a consentire il conferimento, da parte del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, di incarichi dirigenziali ai sensi dell'articolo 19, comma 6, del decreto legislativo n. 165 del 2001 fino a 4 posizioni dirigenziali di livello non generale ulteriori rispetto a quanto derivante dall'applicazione della percentuale prevista dal medesimo articolo 19, comma 6 del d.lgs. 165 del 2001 (7 unità).

Nel dettaglio, la deroga temporanea alle previsioni di cui all'articolo 19, comma 6, del d.lgs. 165 del 2001, si rende necessaria in considerazione del fatto che il Ministero, rispetto alla dotazione organica dei dirigenti non generali di 67 unità, ha solo 31 dirigenti in tale ruolo e di questi: 4 sono comandati, 1 è in posizione di fuori ruolo e 5 sono incaricati di prima fascia (di cui 2 con incarico recentemente rinnovato per la durata di 3 anni). Inoltre, occorre considerare che il Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica deve rendere indisponibili un totale di 23 posizioni: ad oggi, ci sono 12 dirigenti provenienti da altre pubbliche amministrazioni con incarico ai sensi dell'art. 19, comma 5-*bis*, e 5 dirigenti incaricati ai sensi dell'articolo 19, comma 6. In tale contesto, nell'approssimarsi del completamento della riorganizzazione del Ministero, con particolare riferimento alle procedure di interpello per il conferimento degli incarichi sulle posizioni dirigenziali non generali, la deroga in commento consentirebbe di avvalersi, qualora necessario, delle professionalità idonee a ricoprire quelle posizioni imprescindibili per assicurare il buon andamento e la continuità dell'azione amministrativa. L'applicazione temporale della deroga è proporzionata in rapporto all'esigenza di consentire al Ministero di disporre di un orizzonte congruo per l'espletamento delle procedure concorsuali previste dalla vigente normativa e, al contempo, di assicurare, in un futuro prossimo, la presenza di dirigenti di ruolo corrispondenti alla dotazione organica prevista.

Articolo 11
(Disposizioni finanziarie)

L'**articolo 11** reca le disposizioni finanziarie riferita al complesso delle disposizioni recate dal decreto-legge.

L'**articolo 11** prevede che, a eccezione dell'articolo 7, commi 1 e 2, dall'attuazione delle disposizioni di cui al decreto-legge in esame non devono derivare nuovi o maggiori oneri a carico della finanza pubblica e che le amministrazioni e le autorità interessate vi provvedono nell'ambito delle risorse umane, strumentali e finanziarie disponibili a legislazione vigente.

Articolo 12
(Entrata in vigore)

L'**articolo 12** dispone che il decreto-legge in esame entri in vigore il giorno successivo a quello della sua pubblicazione nella *Gazzetta Ufficiale*.

Il decreto-legge è dunque vigente dal **18 ottobre 2024**.

Ai sensi dell'**articolo 1 del disegno di legge di conversione del presente decreto**, la legge di conversione (insieme con le eventuali modifiche apportate al decreto in sede di conversione) entra in vigore il giorno successivo a quello della sua pubblicazione nella *Gazzetta Ufficiale*.