



# *Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica*

Dipartimento Energia  
ex Direzione generale Infrastrutture e Sicurezza  
**Il Direttore generale**

**Alla EDISON STOCCAGGIO SPA**  
[edison-stoccaggio@pec.edison.it](mailto:edison-stoccaggio@pec.edison.it)

**e, per conoscenza**

## **REGIONE EMILIA-ROMAGNA**

Area Valutazione Impatto Ambientale e Autorizzazioni

c.a. ing. Denis Barbieri

dott. Ruggero Mazzoni

dott. Luca Martelli

[vipsa@postacert.regione.emilia-romagna.it](mailto:vipsa@postacert.regione.emilia-romagna.it)

[Ruggero.Mazzoni@regione.emilia-romagna.it](mailto:Ruggero.Mazzoni@regione.emilia-romagna.it)

[Luca.Martelli@regione.emilia-romagna.it](mailto:Luca.Martelli@regione.emilia-romagna.it)

## **MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA SICUREZZA ENERGETICA**

ex Direzione Generale Infrastrutture e Sicurezza (IS)

ex Divisione VI – Sez. UNMIG Italia Settentrionale

ex Divisione V - Rilascio titoli minerari e normativa tecnica nel settore delle geo risorse; sezione laboratori e servizi tecnici

[unmig.bologna@pec.mase.gov.it](mailto:unmig.bologna@pec.mase.gov.it)

[dgis.div05@pec.mase.gov.it](mailto:dgis.div05@pec.mase.gov.it)

PADANA ENERGIA S.r.l.

[societapadanaenergia@legalmail.it](mailto:societapadanaenergia@legalmail.it)

**Oggetto: Concessione "SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO" — Società Edison Stoccaggio S.p.A. - Progetto “Esecuzione di prove di iniezione nel giacimento BB1 di San Potito finalizzate all'ampliamento della capacità di stoccaggio mediante superamento della originaria pressione statica di fondo” – Approvazione dell’Ente Terzo che svolgerà le funzioni di Struttura Preposta al Monitoraggio (SPM), in ottemperanza alle prescrizioni dell’Autorizzazione 27.07.2023.**

---

Si fa riferimento alla nota Prot. OS/AC/1/2024 del 29 gennaio 2024 con la quale la Società titolare della concessione di stoccaggio in oggetto (di seguito anche “*la Società*”) ha richiesto l’approvazione dell’Ente Terzo individuato dalla Società stessa per lo svolgimento delle attività di Struttura Preposta al Monitoraggio (SPM) delle deformazioni del suolo, della microsismicità e della pressione di poro, in adempimento a quanto disposto dall’autorizzazione direttoriale, Prot. n. 123724 del 27 luglio 2024, a condurre prove di iniezione nel livello BB1 del giacimento di stoccaggio “SAN POTITO” in condizioni di superamento della originaria pressione statica di fondo, per una durata complessiva di 2 anni, ai sensi dell’articolo 13, comma 2 del Decreto Direttoriale 4 febbraio 2011.



La citata autorizzazione direttoriale del 27 luglio 2024, infatti, prescrive, tra l'altro, l'obbligo di *“realizzare, nel corso delle prove, i monitoraggi delle deformazioni del suolo, della microsismicità e della pressione di poro secondo le indicazioni del documento "Indirizzi e Linee Guida per il monitoraggio della sismicità, delle deformazioni del suolo e delle pressioni di poro nell'ambito delle attività antropiche" (ILG) ministeriali, tenendo conto dei risultati della sperimentazione dell'applicazione degli ILG nel campo di stoccaggio della concessione “MINERBIO STOCCAGGIO”.* In particolare, il Concessionario dovrà individuare un Ente Terzo che svolgerà le funzioni di Struttura Preposta al Monitoraggio (SPM); come previsto dagli ILG, l'SPM può essere costituita da una o più Università o Enti di ricerca di comprovate competenze in materia, eventualmente in consorzio tra loro, o anche con strutture private. L'SPM individuata dal Concessionario dovrà essere approvata dal MASE, sentita la Commissione CIRM con la partecipazione del Rappresentante Regionale.”

Con la citata istanza datata 29 gennaio 2024, la Società ha chiesto l'approvazione da parte di questo Ministero dell'Ente Terzo che svolgerà le funzioni di SPM individuato dalla stessa Società. Nello specifico, Edison Stoccaggio ha individuato, come Ente Terzo, l'Istituto Nazionale di Oceanografia e di Geofisica Sperimentale (OGS) e la Società Geophi S.r.l. In particolare, Geophi S.r.l. curerà il monitoraggio delle deformazioni del suolo e delle pressioni di poro, mentre OGS curerà il monitoraggio della sismicità, nonché il coordinamento e la gestione integrata dei risultati dei monitoraggi della concessione di stoccaggio. La stessa nota contiene una descrizione dettagliata della gestione dei monitoraggi relativi alla Concessione di stoccaggio in oggetto.

Nel corso dell'esame dell'istanza citata del 29 gennaio 2024 è emerso che il giacimento di stoccaggio “SAN POTITO” è limitrofo al giacimento di produzione della concessione di coltivazione di idrocarburi “LONGANESI” in titolo alla società Padana Energia S.r.l.. In particolare, l'area del Dominio Interno (DI) definita in applicazione degli “ILG” al giacimento della concessione “LONGANESI”, si sovrappone in parte al DI del giacimento di stoccaggio “SAN POTITO”.

Conseguentemente, la Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie (CIRM), nel corso della Riunione del 13 marzo 2024, ha espresso parere favorevole all'approvazione dell'Ente Terzo proposto dalla Società Edison Stoccaggio, con la raccomandazione che le modalità operative di gestione dei monitoraggi delle due concessioni siano definite in modo condiviso tra le parti coinvolte, compresa la Regione Emilia-Romagna.

Ciò premesso, questa Direzione generale

### **APPROVA**

la proposta della Società Edison Stoccaggio S.p.A. di designazione dell'Istituto Nazionale di Oceanografia e di Geofisica Sperimentale (OGS) e della Società Geophi S.r.l., come Ente Terzo per lo svolgimento delle attività di Struttura Preposta al Monitoraggio (SPM) delle deformazioni del suolo, della microsismicità e della pressione di poro, nel corso delle prove di iniezione nel livello BB1 del giacimento di stoccaggio di San Potito in condizioni di superamento della originaria pressione statica di fondo.

In relazione alla presente approvazione, codesta Società Edison Stoccaggio S.p.A. è tenuta al rispetto delle prescrizioni poste con la citata autorizzazione del 27 luglio 2024.

Inoltre, considerando la contiguità del giacimento di stoccaggio di “SAN POTITO” con il giacimento in produzione della Concessione di coltivazione “LONGANESI”, gli Enti Terzi che svolgeranno le funzioni di SPM per le due concessioni minerarie dovranno armonizzare e integrare le loro attività, anche sulla base dello studio dei possibili effetti cumulativi relativamente a pressioni di poro,



deformazioni del suolo e sismicità, nonché dell'eventuale interazione delle attività svolte nelle due concessioni. Le SPM delle due Concessioni, che dovranno considerare anche valori di riferimento comuni per i livelli di attivazione delle diverse fasi di gestione delle attività previsti dal Cap. 9 degli ILG, svolgeranno tali studi e approfondimenti sotto il coordinamento di questo Ministero, in accordo con la Regione Emilia-Romagna, e con la collaborazione dei titolari delle due Concessioni, anche considerando le differenti tempistiche previste per l'avvio delle attività di produzione e stoccaggio.

**IL DIRETTORE GENERALE**

*(Dott.ssa Marilena Barbaro)*