



**ENERZIA LIBERA**

**Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica**

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

**Dott. Federico Boschi**

Capo Dipartimento energia

[boschi.federico@mase.gov.it](mailto:boschi.federico@mase.gov.it)

**Dott. Alessandro Noce**

Direttore della Direzione generale Competitività ed efficienza energetica

[CEE-UDG@mase.gov.it](mailto:CEE-UDG@mase.gov.it)

**Autorità di Regolazione  
per Energia Reti e Ambiente**

[protocollo@pec.arera.it](mailto:protocollo@pec.arera.it)

**Ing. Massimo Ricci**

Direttore Direzione Energia

[mricci@arera.it](mailto:mricci@arera.it)

**Ing. Andrea Galliani**

Direttore Direzione Mercati Energia (DIME)

[agalliani@arera.it](mailto:agalliani@arera.it)

Bologna, 14 marzo 2025, prot. n. 25

**Oggetto: Ulteriori misure per supportare l'allocazione di capacità di stoccaggio**

Egregi Direttori,

i ritardi registrati su vari progetti di liquefazione gas nei Paesi esportatori - in particolare negli Stati Uniti - uniti alla perdita del transito russo-ucraino, hanno portato gli operatori a prevedere un mercato europeo del gas *corto* per l'estate 2025. Tale scenario, unitamente all'esigenza di rispettare i *target* di riempimento degli stoccaggi fissati a livello UE, sta determinando un aumento dei prezzi estivi. Di conseguenza, si osserva un'inversione del differenziale di prezzo inverno-estate: i prezzi a termine per le consegne nell'inverno 2025/26 risultano inferiori rispetto a quelli per le consegne nell'estate 2025. Tale situazione sfavorisce i processi di conferimento della capacità di stoccaggio per il prossimo Anno Termico (AT) di Stoccaggio.

**Idee per innovare**

Viale Masini 12/14, 40126 Bologna | T +39 3932471731

[alessandro.bianco@energialibera.eu](mailto:alessandro.bianco@energialibera.eu) | [energialibera@messaggipec.it](mailto:energialibera@messaggipec.it)

[www.energialibera.eu](http://www.energialibera.eu)

**Associati**





## ENERGIA LIBERA

Energia Libera esprime perciò apprezzamento per le misure già adottate - quali l'anticipo e l'estensione delle finestre di conferimento e la riduzione dei costi per l'utilizzo dello stoccaggio - suggerendo tuttavia l'opportunità di valutare, in analogia a quanto disposto nel 2022, ulteriori interventi per supportare l'allocazione di capacità in contesti di mercato come quello attuale. In particolare:

- a) *premio giacenza assegnato uniformemente ai partecipanti alle aste di stoccaggio con cap noto e floor*

Come nel 2022, il premio giacenza potrebbe essere applicato in continuità con quanto previsto dalla delibera 274/2022/R/gas, alla totalità dei partecipanti alle aste di stoccaggio e definito, in corrispondenza di ciascuna procedura di conferimento, sulla base del differenziale inverno-estate più aggiornato più una stima degli oneri finanziari registrati dagli operatori.

- b) *implementazione di un Premio di giacenza per il gas in stoccaggio al 31 ottobre*

Sempre in continuità con il quadro di incentivi del 2022, si potrebbe introdurre un premio alla giacenza di gas in stoccaggio al 31 ottobre 2025 valido anche per i volumi allocati tramite i meccanismi di controflusso o giacenza residua.

- c) *azzeramento del prezzo di riserva per i servizi di modulazione*

Anche con riferimento ai conferimenti impliciti, si potrebbero adottare disposizioni che assicurino l'annullamento, in situazioni di *spread* sfavorevoli, dei prezzi di riserva per l'allocazione dei prodotti di iniezione primaria di breve termine. Tali disposizioni andrebbero adottate con tempestività all'interno del Decreto Ministeriale (DM) che stabilisce i criteri per l'assegnazione dei servizi di stoccaggio per l'anno termico 2025-26.

- d) *nuove procedure di conferimento di capacità pluriennali con modifica dei criteri di definizione dei prezzi di riserva*

In considerazione dell'interesse espresso dagli operatori di mercato per i prodotti pluriennali, si potrebbe riproporre le relative procedure di conferimento, in particolare per prodotti di durata quadriennale e quinquennale. Tale interesse, infatti, non si è tradotto in un'effettiva allocazione di capacità di stoccaggio a causa del mancato allineamento dei prezzi di riserva, così come definiti con la delibera 45/2025/R/gas, alle condizioni di mercato. Si auspica quindi che l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (**Autorità**) riveda i criteri per il calcolo dei prezzi di riserva per l'assegnazione dei prodotti di capacità pluriennali individuati nel DM 30 gennaio 2025, privilegiando logiche *forward looking* in luogo di quelle *backward looking* adottate dall'Autorità con la recente delibera 45/2025/R/gas, valutando anche in questo caso laddove possibile un azzeramento degli stessi. Infine, l'applicazione del corrispettivo per mancato riempimento al 31 ottobre dovrebbe essere limitata al solo primo anno di conferimento della capacità pluriennale, in deroga alle disposizioni stabilite dalla delibera 45/2025/R/gas.

### Idee per innovare

---

Viale Masini 12/14, 40126 Bologna | T +39 3932471731

[alessandro.bianco@energialibera.eu](mailto:alessandro.bianco@energialibera.eu) | [energialibera@messaggipec.it](mailto:energialibera@messaggipec.it)

[www.energialibera.eu](http://www.energialibera.eu)

### Associati

---





## ENERZIA LIBERA

e) *specificazione delle flessibilità per il raggiungimento dei target di riempimento previsti dal Regolamento stoccaggi<sup>1</sup>*

In considerazione della raccomandazione della Commissione Europea riguardo l'implementazione del Regolamento stoccaggi che invita gli Stati Membri a considerare le condizioni di mercato nel definire le traiettorie di riempimento e a sfruttare a pieno le flessibilità a disposizione nel Regolamento, il Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (**MASE**) potrebbe specificare come queste flessibilità saranno implementate.

f) *misure per i prossimi anni termici*

Pur apprezzando l'anticipo delle aste per il conferimento di capacità di stoccaggio disposto dal DM MASE 30 gennaio 2025, si auspica un proseguimento in maniera ancora più incisiva a decorrere dall'AT 2026-27 e per tutti gli anni termici successivi, prevedendo, in particolare:

- l'anticipo strutturale delle aste annuali/pluriennali (anche solo su una quota parte della capacità disponibile), a partire dall'ultimo trimestre dell'anno solare (anno t) per l'AT di stoccaggio successivo (AT t+1/t+2), al fine di consentire una migliore gestione del portafoglio da parte degli operatori e del rischio del sistema rispetto all'evolvere delle condizioni di mercato;
- lo svolgimento delle aste con elevata frequenza, su base settimanale e su più mesi, per catturare al meglio le dinamiche di mercato a vantaggio sia del sistema che degli operatori.

Nel ringraziarvi fin d'ora per la disponibilità a prendere in considerazione le nostre proposte, Vi porgo i miei migliori saluti.

Alessandro Bianco - Segretario generale

---

<sup>1</sup> Commission Recommendation of 5.3.2025 on the implementation of the gas storage filling targets in 2025 [https://energy.ec.europa.eu/document/download/79576147-29ce-4b9a-9960-693bof149806\\_en?filename=C\\_2025\\_1481\\_1\\_EN\\_ACT\\_part1\\_v1\\_0.pdf](https://energy.ec.europa.eu/document/download/79576147-29ce-4b9a-9960-693bof149806_en?filename=C_2025_1481_1_EN_ACT_part1_v1_0.pdf)

### Idee per innovare

---

Viale Masini 12/14, 40126 Bologna | T +39 3932471731  
[alessandro.bianco@energialibera.eu](mailto:alessandro.bianco@energialibera.eu) | [energialibera@messaggipec.it](mailto:energialibera@messaggipec.it)  
[www.energialibera.eu](http://www.energialibera.eu)

### Associati

---

