



OSSERVAZIONI
AL DOCUMENTO DI CONSULTAZIONE
N. 198/2026/R/gas

ATTUAZIONE DEL "SERVIZIO DI LIQUIDITA'", DI CUI
ALL'ART.10 DEL DECRETO LEGGE 20 FEBBRAIO 2026, n.21

INDICE

1.	CONSIDERAZIONI GENERALI	2
2.	DESCRIZIONE DEL SERVIZIO DI LIQUIDITA'	3
3.	AGGIUDICAZIONE DEL SERVIZIO	4
4.	FABBISOGNO DI GAS NATURALE OGGETTO DEGLI OBBLIGHI DI OFFERTA.....	5
5.	PRIMI ORIENTAMENTI SULLA PROPOSTA DI INTEGRAZIONE DEI MERCATI.....	6

1. CONSIDERAZIONI GENERALI

Il presente documento illustra le osservazioni di Snam al Documento di consultazione 198/2026/R/gas *“Attuazione del “servizio di liquidità di cui all’art.10 del Decreto-legge 20 febbraio 2026, n.21”*, pubblicato dall’Autorità in data 3 giugno 2026. Vengono, di seguito, richiamate alcune considerazioni di carattere generale rimandando alle successive sezioni del documento per le risposte ai singoli quesiti di consultazione.

[OMISSIS]

In linea generale, si conferma la disponibilità della Scrivente ad implementare le proposte enunciate nel Documento volte a dare attuazione alle disposizioni di cui all’art.10 del Decreto Legge 20 febbraio 2026, n.21 (di seguito “Decreto”) relativamente al servizio di liquidità. Tale servizio è infatti finalizzato a promuovere la concorrenza e l’integrazione dei mercati all’ingrosso del gas tramite l’introduzione di offerte giornaliere di gas sul mercato a pronti ad un prezzo allineato all’*hub* di riferimento europeo TTF ove più favorevoli del prezzo al PSV. Nell’ottica di massimizzare i potenziali benefici della misura per il Sistema, si suggerisce di valutare la possibilità di applicare il servizio di liquidità anche agli altri punti di ingresso al sistema nazionale.

In merito alle tempistiche di attuazione, stante l’imminenza dell’avvio del prossimo anno termico, sarà necessario disporre del quadro di regole in tempo utile per l’organizzazione delle procedure per la selezione dei c.d. “soggetti obbligati”. Va infatti considerato che, trattandosi di nuove disposizioni non ancora recepite negli applicativi informatici aziendali, dovrà essere prevista una gestione del meccanismo in gran parte al di fuori dei sistemi. Stanti le attività sottostanti l’erogazione di tale servizio, si ritiene debba essere previsto un corrispettivo per le attività solte dall’Operatore di Sistema.

Si comprende l’opportunità di ricorrere alla piattaforma M-gas del GME per la presentazione a mercato delle offerte giornaliere, aperta a tutti gli operatori e non solo ai soggetti obbligati, al fine di riprodurre per quanto possibile l’attività del mercato a contrattazione continua. A tal proposito, si evidenzia la necessità che il mercato a contrattazione continua rimanga il luogo principale per lo svolgimento di negoziazioni e scambi degli operatori commerciali. Per tale ragione, si ritiene opportuno limitare l’attivazione di aste dedicate nel giorno precedente al giorno gas al periodo strettamente necessario al recepimento delle misure del Decreto.

[OMISSIS]

[OMISSIS]

2. DESCRIZIONE DEL SERVIZIO DI LIQUIDITÀ

S1. Osservazioni in merito all'introduzione di un'asta integrata e multilaterale nelle contrattazioni dell'MGP-GAS per il servizio di liquidità.

S2. Osservazioni in merito alla possibilità di far diventare l'asta di cui sopra un elemento strutturale dell'MGP-GAS oppure di prevederne la cessazione una volta esaurita la misura del servizio di liquidità.

S3. Osservazioni sulle modalità di presentazione delle offerte

Come riportato nelle osservazioni generali, si comprende la proposta dell'Autorità che prevede il ricorso alla piattaforma M-gas del GME per la presentazione a mercato delle offerte giornaliere, aperta a tutti gli operatori e non solo ai soggetti obbligati al fine di riprodurre per quanto possibile l'attività del mercato a contrattazione continua. Quest'ultimo infatti è e dovrà rimanere il luogo principale per lo svolgimento di negoziazioni e scambi, pena il disallineamento tra il mercato italiano e tutti gli altri mercati europei.

Per tale ragione, si ritiene opportuno limitare l'attivazione di aste dedicate nel giorno precedente al giorno gas al periodo strettamente necessario al recepimento delle misure del Decreto, e si ritiene opportuno prevederne la cessazione una volta esaurita la misura del servizio di liquidità.

S4. Osservazioni in merito alle modalità di determinazione dei ricavi da riconoscere all'impresa maggiore di trasporto

Con riferimento alle modalità di determinazione dei ricavi ottenuti dalla cessione dei quantitativi di gas naturale da riconoscere all'operatore di Sistema, quanto prospettato dall'Autorità, che prevede la retrocessione degli eventuali ricavi dei soggetti obbligati laddove superiori a quelli definiti in sede di procedura di selezione, si ritiene condivisibile. Si evidenzia altresì la necessità di prevedere un adeguato corrispettivo per il servizio erogato dall'Operatore di Sistema.

S5. Osservazioni in merito alla scelta di applicare la misura al punto di ingresso di Passo Gries

Come anticipato nelle osservazioni di carattere generale, con riferimento alla prospettiva di applicare la misura al solo punto di Entrata di Passo Gries riportato nel documento di consultazione si suggerisce di valutare anche l'apertura del servizio ad ulteriori punti di ingresso come previsto dal Decreto.

S6. Osservazioni in merito ai criteri di individuazione e applicazione dei corrispettivi C1 e C2.

Si condivide l'opportunità, prospettata dall'Autorità, di prevedere corrispettivi a titolo di penalità in caso di mancata offerta da parte del soggetto obbligato, nonché in caso di immissioni inferiori ai quantitativi venduti in sede di asta, al fine di salvaguardare la corretta applicazione del servizio e l'equilibrio del Sistema.

In proposito, si evidenzia la necessità che in tali frangenti sia prevista la completa sterilizzazione delle eventuali penalità in capo al Responsabile del bilanciamento legate al sistema di incentivazione del bilanciamento, stante l'esposizione dello stesso ad una gestione potenzialmente più gravosa per motivi del tutto indipendenti dal proprio comportamento.

3. AGGIUDICAZIONE DEL SERVIZIO

S7. Osservazioni in merito ai requisiti di partecipazione per l'aggiudicazione del servizio di liquidità ed alle tempistiche di avvio

Relativamente alle tempistiche di svolgimento dell'asta di selezione dei soggetti obbligati, prevista per il prossimo mese di settembre, ferma restando la piena disponibilità a fornire il massimo supporto ai fini di assicurare il pronto funzionamento del servizio, si evidenzia la necessità che il quadro di regole sia definito con il massimo anticipo possibile.

Inoltre, in considerazione delle tempistiche stringenti, si ritiene opportuno richiamare la necessità di prevedere modalità operative semplificate per le procedure di selezione, al fine di assicurare il puntuale rispetto dei termini stabiliti e la più ampia partecipazione del mercato.

S 8. Osservazioni in merito al contenuto delle offerte ed ai criteri di individuazione del valore massimo del corrispettivo di volatilità e di un valore massimo corrispondente alla somma tra il corrispettivo di volatilità e il premio

S 9. Osservazioni in merito ad altri criteri da utilizzare per calcolare il tetto massimo (ad es. valore medio del differenziale tra PSV-TTF)

Nessuna osservazione.

S10. Osservazioni in merito ai criteri e modalità di svolgimento delle procedure competitive.

Come anticipato nelle osservazioni generali, si conferma la disponibilità per l'operatività del servizio.

Anche in relazione agli obblighi informativi, comprese le informazioni necessarie per la partecipazione alle procedure e in esito ad esse, nonché alle modalità di gestione del servizio (quali ad esempio modalità e tempistiche di emissione dei documenti contabili riferiti al servizio etc), si richiama l'opportunità di prevedere modalità semplificate ai fini di pronta attuazione.

4. FABBISOGNO DI GAS NATURALE OGGETTO DEGLI OBBLIGHI DI OFFERTA

S11. Osservazioni in merito alle modalità di calcolo del fabbisogno da approvvigionare tramite il servizio di liquidità

Con riferimento alle modalità di calcolo del fabbisogno da approvvigionare tramite il servizio di liquidità, si ritiene che le quantità debbano riflettere i volumi marginali necessari alla copertura della domanda nazionale. Come noto, tali volumi marginali dipendono dai livelli di utilizzo delle altre infrastrutture di importazione, determinati in relazione alle disponibilità infrastrutturali, disponibilità di *commodity* e scelte commerciali degli operatori di mercato.

5. PRIMI ORIENTAMENTI SULLA PROPOSTA DI INTEGRAZIONE DEI MERCATI

S12. Osservazioni in merito alle possibili soluzioni da implementare per raggiungere l'integrazione dei mercati del gas italiano e tedesco

[OMISSIS]