

**DELIBERAZIONE 11 MARZO 2025**

**86/2025/R/GAS**

**APPROVAZIONE DELLE MODIFICHE AL REGOLAMENTO DELLA PIATTAFORMA DI ASSEGNAZIONE DELLA CAPACITÀ DI RIGASSIFICAZIONE (PAR) ORGANIZZATA E GESTITA DAL GESTORE DEI MERCATI ENERGETICI S.P.A.**

**L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA  
RETI E AMBIENTE**

Nella 1331<sup>a</sup> riunione dell'11 marzo 2025

**VISTI:**

- la direttiva (UE) 2024/1788 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 giugno 2024, che abroga la direttiva 2009/73/CE;
- il regolamento della Commissione (UE) 312/2014, del 26 marzo 2014;
- il regolamento (UE) 2019/942 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) 2024/1789 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 giugno 2024, che abroga il regolamento (CE) n. 715/2009;
- il regolamento della Commissione (UE) 459/2017, del 16 marzo 2017;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 16 giugno 2016, 312/2016/R/gas e il relativo Allegato A contenente il Testo Integrato per il Bilanciamento (TIB);
- la deliberazione dell'Autorità 28 settembre 2017, 660/2017/R/gas (di seguito: deliberazione 660/2017/R/gas) e, in particolare, l'Allegato A alla medesima deliberazione contenente il "Testo integrato in materia di adozione di garanzie di libero accesso al servizio di rigassificazione del gas naturale liquefatto" (di seguito: TIRG);
- la deliberazione dell'Autorità dell'1 marzo 2018, 111/2018/R/gas (di seguito: deliberazione 111/2018/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità del 13 settembre 2018, 447/2018/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità del 9 ottobre 2018, 500/2018/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 24 marzo 2020, 85/2020/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 30 giugno 2020, 246/2020/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 19 luglio 2022, 339/2022/R/gas;

- la deliberazione dell’Autorità 4 aprile 2023, 139/2023/R/gas e il relativo Allegato A, contenente la regolazione tariffaria per il servizio di trasporto e misura del gas naturale per il sesto periodo di regolazione 2024-2027 (RTTG);
- la deliberazione dell’Autorità 9 maggio 2023, 196/2023/R/gas e il relativo Allegato contenente la regolazione tariffaria per il servizio di rigassificazione del gas naturale liquefatto per il sesto periodo di regolazione 2024-2027 (RTRG);
- la deliberazione dell’Autorità 19 settembre 2023, 406/2023/R/gas (di seguito: deliberazione 406/2023/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 5 novembre 2024, 459/2024/R/com (di seguito: deliberazione 459/2024/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 26 novembre 2024, 500/2024/R/gas (di seguito: deliberazione 500/2024/R/gas);
- il Regolamento della piattaforma di assegnazione della capacità di rigassificazione (di seguito: Regolamento) come da ultimo modificato;
- la comunicazione della Direzione mercati energia all’ingrosso e sostenibilità ambientale (Direzione DMEA) del 3 novembre 2017 (prot. Autorità 36009 del 3 novembre 2017 – di seguito: comunicazione 3 novembre 2017);
- la comunicazione del Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. (di seguito anche: GME) del 5 luglio 2024 (prot. Autorità 49718 del 10 luglio 2024 – di seguito: comunicazione 5 luglio 2024);
- la comunicazione di GNL Italia S.p.A. (di seguito anche: GNL Italia) del 11 dicembre 2024 (prot. Autorità 86340 del 11 dicembre 2024 – di seguito: comunicazione 11 dicembre 2024);
- la comunicazione del GME del 18 dicembre 2024 (prot. Autorità 88157 del 19 dicembre 2024 – di seguito: comunicazione 18 dicembre 2024);
- la comunicazione di GNL Italia del 23 dicembre 2024 (prot. Autorità 89145 del 23 dicembre 2024 – di seguito: comunicazione 23 dicembre 2024);
- la comunicazione del GME del 31 gennaio 2025 (prot. Autorità 6567 del 31 gennaio 2025) con la quale è stata trasmessa la convenzione tra il GME e GNL Italia redatta ai sensi dell’articolo 14 del Regolamento (di seguito: la convenzione);
- la comunicazione del GME del 31 gennaio 2025 (prot. Autorità 6570 del 31 gennaio 2025 – di seguito: comunicazione 31 gennaio 2025).

**CONSIDERATO CHE:**

- con la deliberazione 660/2017/R/gas, l’Autorità ha provveduto ad un riordino delle disposizioni in materia di accesso al servizio di rigassificazione e disposto a tal fine la pubblicazione di un nuovo testo integrato sulle garanzie di libero accesso al servizio di rigassificazione del gas naturale liquefatto (TIRG), che ha introdotto meccanismi di mercato basati su procedure ad asta per il conferimento agli utenti della capacità di rigassificazione;
- il comma 5.11 del TIRG prevede che, per la gestione delle procedure di conferimento della capacità, sia continuativa che infrannuale, le imprese di

rigassificazione possano accedere ai servizi offerti dal GME; e che il medesimo GME definisca, con il supporto delle imprese di rigassificazione, una proposta di gestione di tali servizi da sottoporre all'approvazione dell'Autorità;

- a tal fine, il GME ha istituito una Piattaforma di assegnazione della capacità di rigassificazione (di seguito: PAR), il cui Regolamento è stato approvato dall'Autorità con deliberazione 111/2018/R/gas e da ultimo modificato con la deliberazione 406/2023/R/gas;
- il comma 3.6 del predetto Regolamento prevede che, nel caso di interventi urgenti di modifica del medesimo Regolamento, finalizzati a salvaguardare il regolare funzionamento della PAR, le necessarie modifiche disposte dal GME divengano efficaci dalla data di pubblicazione sul sito internet del GME e vengano tempestivamente trasmesse per l'approvazione all'Autorità;
- con deliberazione 339/2022/R/gas, l'Autorità ha dato mandato a GNL Italia di predisporre una proposta di aggiornamento del proprio codice che integrasse *“modalità organizzative delle procedure concorsuali di conferimento, tenendo conto della necessità di massimizzare l'utilizzo dei terminali di rigassificazione e dell'evoluzione del servizio in termini di maggior utilizzo di navi di dimensione ridotta, assicurando che la capacità sia offerta e conferita in maniera non discriminatoria e garantendo il massimo confronto concorrenziale tra tutte le offerte d'acquisto di capacità, indipendentemente dalla dimensione delle metaniere utilizzate per la discarica, massimizzando i ricavi derivanti dal conferimento”*;
- con la deliberazione 500/2024/R/gas, l'Autorità ha approvato una proposta di aggiornamento del codice di rigassificazione presentata dalla società GNL Italia che integra, tra l'altro, le modalità organizzative delle procedure concorsuali per il conferimento della capacità di rigassificazione ai sensi della deliberazione 339/2022/R/gas;
- con la comunicazione 5 luglio 2024, il GME ha trasmesso all'Autorità, ai sensi comma 3.6 del Regolamento, una proposta di modifica del Regolamento necessaria all'attivazione del nuovo comparto gestionale della PAR, che si aggiunge a quelli già esistenti per ciascuno dei terminali di rigassificazione attivi sul territorio nazionale, nell'ambito del quale verranno svolte le aste e le procedure *first come first served* per l'allocazione della capacità resa disponibile presso il nuovo terminale di Ravenna gestito dalla società Snam FSRU Italia S.r.l.;
- con la comunicazione 31 gennaio 2025, il GME ha trasmesso all'Autorità, ai sensi del predetto comma 3.6 del Regolamento, una proposta di modifica urgente che prevede:
  - lo svolgimento di coppie di sessioni di negoziazione per consentire la confrontabilità di offerte per *slot* di diverse dimensioni e la selezione dell'offerta che massimizza i ricavi derivanti dal conferimento;
  - l'introduzione di due nuovi *book* di negoziazione per il conferimento del servizio di flessibilità in riconsegna e del servizio di stoccaggio temporaneo di cui all'articolo 12 del TIRG;

- la possibilità, anche per i soggetti beneficiari della cessione di uno o più *slot* di capacità, di utilizzare le funzionalità della PAR per l'attività di programmazione *post* sessione, ovvero la possibilità per il soggetto subentrato all'originario assegnatario della capacità di attribuire una data puntuale di scarica agli *slot* ad esso ceduti;
- la proposta di modifica trasmessa con la comunicazione di cui al precedente punto include anche le modifiche della comunicazione 5 luglio 2024.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con comunicazione 3 novembre 2017, la Direzione DMEA, sulla base degli indirizzi del Collegio dell'Autorità, ha rappresentato alle imprese di rigassificazione che, in caso di una completa adesione al servizio offerto dal GME per il conferimento della capacità da parte di tutti i terminali di rigassificazione nazionali, i costi derivanti dal medesimo servizio sarebbero stati posti a carico del Conto oneri impianti di rigassificazione presso la Cassa servizi energetici e ambientali (CSEA), ritenendo l'offerta di tutta la capacità di rigassificazione su un'unica piattaforma gestita da un soggetto terzo una soluzione di maggiore efficienza per il sistema rispetto al caso in cui ciascun terminale provveda autonomamente all'offerta della medesima capacità;
- con la deliberazione 459/2024/R/com, l'Autorità ha previsto che la CSEA riconosca al GME, entro il 30 giugno 2025, a valere sul Conto oneri impianti di rigassificazione di cui alla RTRG, un importo pari a 166.500 euro a copertura dei costi complessivi relativi alla gestione delle procedure di assegnazione della capacità di rigassificazione per l'anno 2025;
- con comunicazioni del 11 e 23 dicembre 2024, GNL Italia ha chiesto all'Autorità che anche i costi relativi allo sviluppo e gestione della PAR oggetto delle modifiche al Regolamento di cui alla comunicazione del 31 gennaio 2025 siano coperti con le stesse modalità già previste per i servizi attualmente gestiti tramite la PAR, tenuto conto che le integrazioni richieste sono funzionali all'esecuzione di procedure di conferimento di servizi di rigassificazione di cui al TIRG e in coerenza con quanto previsto dalla deliberazione 339/2022/R/gas e dal codice di rigassificazione di GNL Italia adottato con deliberazione 500/2024/R/gas;
- con comunicazione del 18 dicembre 2024, il GME ha comunicato a GNL Italia i costi dei servizi aggiuntivi della PAR, quantificati in 9.310 euro da corrispondere *una tantum* per gli sviluppi della piattaforma e i relativi test ai sensi dell'articolo 23 della convenzione e in 14.630 euro annui per la gestione delle nuove funzionalità ai sensi dell'articolo 22 della medesima convenzione.

**RITENUTO CHE:**

- sia opportuno procedere all'approvazione delle modifiche del Regolamento della piattaforma di assegnazione della capacità di rigassificazione, come trasmesse dal

GME all’Autorità con la comunicazione 31 gennaio 2025, in quanto coerenti con le disposizioni del TIRG;

- sia, inoltre, opportuno integrare l’importo riconosciuto da CSEA al GME a copertura dei costi complessivi relativi alla gestione delle procedure di assegnazione della capacità di rigassificazione per l’anno 2025, di cui all’articolo 5, comma 1, dalla deliberazione 459/2024/R/com, affinché sia idoneo a coprire anche i costi sopra richiamati e relativi agli sviluppi della PAR e alla gestione delle nuove funzionalità

### **DELIBERA**

1. di approvare le modifiche del Regolamento della piattaforma di assegnazione della capacità di rigassificazione, come trasmesse dal GME all’Autorità con comunicazione 31 gennaio 2025 ed allegate alla presente deliberazione (*Allegato A*);
2. di modificare l’articolo 5, comma 1, della deliberazione 459/2024/R/com, sostituendo il testo “166.500 (centosessantaseimilacinquecento)” con “190.440 (centonovantamilaquattrocentoquaranta)”;
3. di trasmettere il presente provvedimento alle società Gestore dei Mercati Energetici S.p.A., GNL Italia S.p.A. e alla Cassa per i servizi energetici e ambientali;
4. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell’Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

11 marzo 2025

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*