

**DELIBERAZIONE 27 FEBBRAIO 2025**  
**62/2025/R/GAS**

**AGGIORNAMENTO DEL CORRISPETTIVO VARIABILE CRV<sup>1</sup> A COPERTURA DEGLI ONERI  
PER IL CONTENIMENTO DEI CONSUMI GAS**

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

Nella 1329<sup>a</sup> riunione del 27 febbraio 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) 2017/1938 del Parlamento europeo e del Consiglio del 25 ottobre 2017;
- il regolamento (UE) 2019/942 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) 2022/1854 del Consiglio del 6 ottobre 2022 (di seguito: regolamento (UE) 2022/1854);
- il regolamento (UE) 2024/1789 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 giugno 2024, che abroga il regolamento (CE) n. 715/2009;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (di seguito: decreto legislativo 164/00);
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- la legge 11 settembre 2020, n. 120;
- la legge 5 aprile 2022, n. 28;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto-legge 16 luglio 2020, n. 76, come convertito con modificazioni dalla legge 11 settembre 2020, n. 120 (di seguito: decreto-legge 76/2020);
- il decreto-legge 25 febbraio 2022, n. 14, come convertito con modificazioni dalla legge 5 aprile 2022, n. 28;
- il decreto del Ministro dell'Industria del 26 settembre 2001;
- il decreto del Ministro delle Attività produttive del 12 dicembre 2015;
- il decreto del Ministro delle Attività produttive del 20 gennaio 2016;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo economico del 18 dicembre 2019, e il relativo Allegato 2, recante "Piano di emergenza del sistema italiano del gas naturale", (di seguito: Piano di emergenza);

- il decreto del Ministro dello Sviluppo economico del 30 settembre 2020 (di seguito: decreto 30 settembre 2020);
- il decreto del Ministro della Transizione ecologica del 21 ottobre 2022 (di seguito: decreto 21 ottobre 2022);
- la deliberazione dell’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 29 dicembre 2005, 297/05 (di seguito: deliberazione 297/05);
- la deliberazione dell’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 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 1 dicembre 2020, 511/2020/R/gas (di seguito: deliberazione 511/2020/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 2 dicembre 2021, 553/2021/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 14 dicembre 2021, 586/2021/R/gas (di seguito: deliberazione 586/2021/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 1 dicembre 2022, 649/2022/R/gas (di seguito: deliberazione 649/2022/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 29 dicembre 2022, 735/2022/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 30 marzo 2023, 134/2023/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 12 dicembre 2023, 590/2023/R/gas (di seguito: deliberazione 590/2023/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 6 febbraio 2024, 31/2024/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 27 giugno 2024, 263/2024/R/com (di seguito: deliberazione 263/2024/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 5 novembre 2024, 458/2024/R/gas (di seguito: deliberazione 458/2024/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2024, 599/2024/R/com (di seguito: deliberazione 599/2024/R/com);
- la comunicazione del 9 gennaio 2025 di Snam Rete Gas, prot. Autorità 1401 del 10 gennaio 2025 (di seguito: comunicazione 9 gennaio 2025);
- la comunicazione del 29 gennaio 2025 di Snam Rete Gas, prot. Autorità 6191 del 30 gennaio 2025 (di seguito: comunicazione 29 gennaio 2025).

**CONSIDERATO CHE:**

- ai sensi della legge 481/95, l’Autorità è investita di una generale funzione di regolazione finalizzata alla promozione della concorrenza e dell’efficienza nell’offerta dei servizi di pubblica utilità nei settori dell’energia elettrica e del gas naturale;
- il comma 41.1, lettera e), dell’RTTG istituisce la componente tariffaria *CRV*<sup>1</sup>, espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas;

- il comma 41.2, lettera e), dell'RTTG prevede che la componente tariffaria  $CRV^I$  sia applicata dall'impresa di trasporto ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti, ad esclusione dei punti di riconsegna che alimentano clienti finali termoelettrici, e nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione;
- con il decreto 21 ottobre 2022, il Ministro della Transizione ecologica (ora Ministro dell'Ambiente e della Sicurezza energetica, di seguito: Ministro) ha previsto un meccanismo per un servizio di interrompibilità tecnica dei prelievi dalle reti di trasporto e di distribuzione del gas naturale, aggiuntivo rispetto a quello derivante dai contratti di fornitura di tipo interrompibile già presenti e stipulati dagli operatori, per soggetti che utilizzano il gas naturale per fini industriali, ivi compresa la generazione elettrica nel solo caso in cui essa sia funzionale al processo produttivo *in situ*;
- l'articolo 1 del decreto 21 ottobre 2022 prevede che l'Autorità definisca le modalità attuative del servizio di interrompibilità, nonché le sanzioni da applicare ai soggetti aggiudicatari del servizio in caso di mancata attivazione dell'interruzione della fornitura;
- l'articolo 2 del medesimo decreto prevede, tra l'altro, che gli oneri generati dal servizio siano posti a carico del fondo per la promozione dell'interrompibilità del sistema gas istituito con la deliberazione 297/05;
- l'articolo 60, comma 7-bis, del decreto-legge 76/2020, ha previsto che i soggetti che prestano al sistema nazionale del gas il servizio di interrompibilità a favore della sicurezza siano esonerati dalla corresponsione dei corrispettivi tariffari che remunerano il servizio di stoccaggio strategico e il fattore di copertura dei ricavi del servizio di stoccaggio;
- con la deliberazione 649/2022/R/gas l'Autorità ha anticipato (al successivo periodo aprile-marzo), rispetto a quanto previsto nelle deliberazioni 511/2020/R/gas e 586/2021/R/gas (periodo ottobre-settembre), la finestra temporale per la raccolta del gettito necessario alla copertura dei costi del servizio di interrompibilità al fine di garantire al sistema gas un maggiore equilibrio nella disponibilità di risorse in un contesto caratterizzato dalla crisi russo-ucraina;
- con la deliberazione 31/2024/R/gas l'Autorità ha fissato il valore del corrispettivo  $CRV^I$  di cui al comma 41.1, lettera e), della RTTG, per il periodo 1 aprile 2024 – 31 marzo 2025, pari a 0,656 centesimi di euro/mc;
- con la deliberazione 263/2024/R/com l'Autorità ha previsto l'attivazione della sottocomponente  $CRV^{NN}$  della componente  $CRV^I$  a partire dal 1 gennaio 2025, con l'obiettivo di coprire, in un orizzonte biennale, l'importo previsto dalla deliberazione 590/2023/R/gas in relazione al contributo da erogare a ciascun progetto pilota di ottimizzazione della gestione e utilizzi delle infrastrutture del settore del gas naturale incluso nella graduatoria di cui alla medesima deliberazione 590/2023/R/gas;
- con la deliberazione 458/2024/R/gas l'Autorità ha dato attuazione alle previsioni del decreto 21 ottobre 2022 per l'anno termico 2024/2025, prevedendo al comma

5.1 che, in esito alla trasmissione dei risultati della procedura di affidamento del servizio, fosse aggiornato il valore del corrispettivo  $CRV^I$  di cui al comma 41.1, lettera e), della RTTG, per il periodo 1 aprile 2025 – 31 marzo 2026;

- con la deliberazione 599/2024/R/com l’Autorità ha fissato il valore della componente  $CRV^I$  in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2025 pari a 0,6972 centesimi di euro/smc, di cui 0,0412 centesimi di euro/smc relativi alla sottocomponente  $CRV^{INN}$ , come previsto dal comma 3.3 della deliberazione 263/2024/R/com.

**CONSIDERATO CHE:**

- con le comunicazioni del 9 e 29 gennaio 2025, Snam Rete Gas ha trasmesso gli esiti delle procedure per il conferimento del servizio di interrompibilità tecnica dei clienti industriali ai sensi dell’articolo 2, comma 2, del decreto 21 ottobre 2022;
- sulla base delle offerte accettate, l’affidamento del servizio di interrompibilità tecnica dei clienti industriali per l’anno termico 2024/2025 genera costi a valere sul fondo per la promozione dell’interrompibilità del sistema gas, al momento stimabili in circa 342 milioni di euro.

**RITENUTO CHE:**

- sia necessario aggiornare il valore del corrispettivo  $CRV^I$ , di cui al comma 41.1, lettera e), della RTTG, al fine di garantire la disponibilità delle risorse finanziarie necessarie alla copertura dei costi fissi generati per il sistema gas dall’affidamento del servizio di interrompibilità tecnica dei clienti industriali;
- sia opportuno, in ragione dell’ammontare richiesto per l’anno termico 2024/2025, prevedere un’estensione del periodo di recupero del gettito necessario alla copertura dei costi del servizio da parte del sistema gas, rispetto a quanto previsto al comma 5.1 della deliberazione 458/2024/R/gas, che consenta al contempo un riallineamento della finestra temporale di raccolta del gettito con quella originariamente prevista dalle deliberazioni 511/2020/R/gas e 586/2021/R/gas, minimizzando, altresì, l’incremento del corrispettivo  $CRV^I$  rispetto a quello attualmente in vigore

**DELIBERA**

1. di fissare, per il periodo 1 aprile 2025 – 30 settembre 2026, il valore del corrispettivo  $CRV^I$  di cui al comma 41.1, lettera e), della RTTG pari a 0,721 centesimi di euro/mc di cui 0,0412 centesimi di euro/smc relativi alla sottocomponente  $CRV^{INN}$ ;
2. di trasmettere il presente provvedimento alla Cassa per i servizi energetici e

- ambientali;
3. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

27 febbraio 2025

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*