

**DELIBERAZIONE 12 GENNAIO 2023**

**4/2023/R/GAS**

**DISPOSIZIONI IN TEMA DI CALCOLO DELL'ESPOSIZIONE DEL SISTEMA NEI CONFRONTI DELL'UTENTE E PROROGA DEL TERMINE DI CUI AL PUNTO 1. DELLA DELIBERAZIONE DELL'AUTORITÀ 745/2022/R/GAS**

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

Nella 1233<sup>a</sup> *quater* riunione del 12 gennaio 2023

**VISTI:**

- il Regolamento (UE) 2022/1369 del 5 agosto 2022 relativo a misure coordinate di riduzione della domanda di gas;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- la legge 29 dicembre 2022, n. 197, recante il “Bilancio di previsione dello Stato per l’anno finanziario 2023 e bilancio pluriennale per il triennio 2023-2025” (di seguito: Legge di bilancio 2023);
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- il “Piano Nazionale di Contenimento dei Consumi di Gas Naturale” pubblicato dal Ministero della Transizione Ecologica il 6 settembre 2022;
- il decreto ministeriale del 6 ottobre 2022, n. 383, recante il “Piano nazionale contenimento dei consumi di gas nazionale - Misura di contenimento del riscaldamento”;
- la deliberazione dell’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 17 luglio 2002, n. 137/02;
- la deliberazione dell’Autorità 14 giugno 2012, 249/2012/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 7 agosto 2013, 361/2013/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 16 giugno 2016, 312/2016/R/gas e il relativo Allegato A, recante il “Testo integrato del bilanciamento” o TIB, come successivamente modificato e integrato;
- la deliberazione dell’Autorità 8 febbraio 2018, 72/2018/R/gas e il relativo Allegato A, recante il “Testo integrato delle disposizioni per la regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di bilanciamento del gas naturale” o TISG, come successivamente modificato e integrato;
- la deliberazione dell’Autorità 16 aprile 2019, 148/2019/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 30 settembre 2021, 409/2021/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 23 settembre 2022, 440/2022/R/gas;

- la deliberazione dell’Autorità 13 ottobre 2022, 493/2022/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 21 ottobre 2022, 516/2022/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 13 dicembre 2022, 688/2022/R/gas (di seguito: deliberazione 688/2022/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 16 dicembre 2022, 690/2022/R/gas (di seguito: deliberazione 690/2022/R/gas);
- la deliberazione 29 dicembre 2022, 745/2022/R/gas (di seguito: deliberazione 745/2022/R/gas);
- gli indirizzi del Ministro dell’Ambiente e della Sicurezza energetica comunicati con lettera del 15 dicembre 2022 (Prot. Autorità 67499 del 15 dicembre 2022);
- la comunicazione della Società Snam Rete Gas S.p.A. (di seguito: Snam Rete Gas) datata 11 gennaio 2023 (Prot. Autorità 1869 del 12 gennaio) (di seguito: comunicazione 11 gennaio);
- il Codice di Rete di Snam Rete Gas come da ultimo approvato (di seguito: Codice di Rete).

**CONSIDERATO CHE:**

- l’articolo 10 del TIB disciplina le garanzie a copertura dell’esposizione del sistema nei confronti dell’utente e ne assegna la gestione al Responsabile del bilanciamento (di seguito: RdB) secondo modalità e condizioni stabilite nel Codice di rete in conformità ai criteri definiti dal TIB;
- il Codice di rete prevede che l’RdB determini l’esposizione potenziale del sistema nei confronti dell’utente ( $EPS_{uK}$ ) e l’esposizione massima del sistema nei confronti dell’utente ( $MEPS_{uK}$ ); il termine  $EPS_{uK}$  è determinato per ciascun utente, su base giornaliera, come somma di tre membri tra i quali il c.d. Pdet che rappresenta per ciascun utente le partite economiche relative al servizio di bilanciamento non ancora determinate in via definitiva o non ancora fatturate relative al periodo precedente al giorno in cui è effettuata la determinazione;
- ai sensi del comma 10.4 del TIB tali partite economiche sono determinate valorizzando al relativo prezzo di sbilanciamento il disequilibrio attribuibile all’utente per ciascun giorno del periodo sulla base del più aggiornato bilancio di trasporto disponibile, ancorché provvisorio;
- ai sensi dell’articolo 11 del TISG la determinazione delle partite fisiche giornaliere provvisorie di competenza di ciascun utente del bilanciamento (di seguito: UdB) avviene con riferimento ai punti MY sulla base del prelievo atteso di cui all’articolo 10 del TISG e con riferimento ai punti MG e MM considerando il prelievo annuo associato e il valore percentuale per il giorno k del profilo di prelievo standard  $PROF$  associato (di cui alla Tabella 3 del TISG) aggiornato sulla base del termine  $W_{kr}$ , determinato e pubblicato dall’RdB all’ultimo orario utile per l’esecuzione della sessione di bilanciamento provvisorio, nel giorno successivo a quello di competenza k;

- il Codice di rete stabilisce che ciascun soggetto interessato alla stipula del contratto di trasporto deve presentare - prima dell'entrata in vigore dello stesso - una garanzia a copertura dell'esposizione potenziale del sistema nei confronti del soggetto stesso; inoltre, il valore  $MEPS_{uK}$  è determinato per ciascun utente in funzione delle garanzie da questi prestate ovvero come differenza tra la garanzia presentata dall'utente e le eventuali fatture relative al servizio di bilanciamento emesse dall'RdB venute a scadenza e non ancora pagate dall'utente, comprensive di IVA;
- ai fini di limitare l'esposizione del sistema nei confronti degli utenti, l'RdB provvede giornalmente a verificare che, per ciascun utente, sia rispettata la condizione  $EPS_{uK} < MEPS_{uK}$ ; il Codice di rete specifica che:
  - a. al verificarsi di situazioni in cui il valore di  $EPS_{uK}$  raggiunge il 90% del valore di  $MEPS_{uK}$  l'RdB rende disponibile tale informazione all'utente tramite il Portale Capacità;
  - b. al verificarsi di situazioni in cui il valore di  $EPS_{uK}$  raggiunge o supera il 100% del valore di  $MEPS_{uK}$  l'RdB provvede ad applicare nei confronti dell'utente una serie di disposizioni a tutela del sistema; l'utente deve provvedere al ripristino dei requisiti, effettuando azioni tali da riportare il valore di  $EPS_{uK}$  al di sotto del valore di  $MEPS_{uK}$ , quali il pagamento di fatture ovvero la presentazione di garanzie in tempo utile ad assicurare il ripristino sul Portale Capacità della condizione  $EPS_{uK} < MEPS_{uK}$  entro il settimo giorno di calendario successivo alla data (compresa) della comunicazione di perdita dei requisiti pena la risoluzione del contratto di trasporto.

**CONSIDERATO CHE:**

- sono pervenute diverse segnalazioni volte a richiedere un intervento urgente sui volumi riconsegnati nel bilancio provvisorio degli UdB ai fini del calcolo dell'esposizione, segnalando forte preoccupazione per la propria tenuta finanziaria in ragione della dimensione che sta assumendo il valore dell'esposizione a causa delle allocazioni provvisorie utilizzate per la verifica della condizione sopra richiamata  $EPS_{uK} < MEPS_{uK}$ , allocazioni che, nell'attuale contesto di bassi consumi, comportano una sovrastima dei quantitativi di gas riconsegnato ai punti connessi alle reti di distribuzione; vi è, poi, il contemporaneo effetto degli elevati valori del prezzo di sbilanciamento del gas e dell'estrema difficoltà di reperire sul mercato le fidejussioni bancarie necessarie alla copertura richiesta;
- con la deliberazione 688/2022/R/gas l'Autorità è già intervenuta in tema di *settlement* gas e di gestione delle garanzie per il servizio di bilanciamento, prevedendo tra l'altro, fino al mese di marzo 2023, una compensazione economica in sede di bilancio definitivo proprio per considerare le variazioni dei prelievi collegate alla riduzione dei consumi per effetto degli interventi ministeriali o dovute al diverso comportamento dei clienti finali, favorito anche dai livelli di prezzo raggiunti in questi mesi;

- con la suddetta deliberazione 688/2022/R/gas, essendo già accertata la sovrastima dei prelievi provvisori invernali rispetto agli effettivi del bilancio definitivo, l'Autorità ha anche dato mandato all'RdB di tener conto di una stima della riduzione dei prelievi attesi presso i *city gate* e della loro compensazione nell'ambito dell'articolo 16 del TISG per quanto concerne la definizione delle garanzie da presentare;
- con comunicazione 11 gennaio 2023 l'RdB ha trasmesso, ai sensi della deliberazione 688/2022/R/gas, la procedura in materia di gestione delle garanzie per il servizio di bilanciamento che, su base mensile, a partire dal mese di gennaio 2023 relativamente al mese di dicembre 2022, fino al prossimo mese di marzo 2023, garantisce la determinazione dell'eventuale minor valore dell'*EPS<sub>UK</sub>* qualora risulti positiva la differenza tra l'allocato provvisorio al *city gate* e la misura provvisoria del prelevato complessivo presso il medesimo punto, esposizione che verrà successivamente aggiornata in sede di bilancio definitivo (intorno alla metà del mese M+2).

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con la deliberazione 745/2022/R/gas l'Autorità ha prorogato il termine di cui al punto 2. della deliberazione 690/2022/R/gas alla luce di quanto stabilito dal comma 25 dell'articolo 1 della Legge di bilancio 2023;
- in considerazione del vincolo di 50 milioni di euro previsto dal sopraccitato comma e alla luce della tipologia dei clienti finali direttamente allacciati inclusi nel servizio di *default* trasporto a fine dicembre e dei prezzi attesi per il mese di gennaio, l'Autorità ha ritenuto opportuno sospendere i procedimenti di interruzione della fornitura del gas naturale per i clienti finali direttamente allacciati alla rete di trasporto del gas naturale fino al 15 gennaio 2023;
- dall'analisi dello stato dell'arte dell'erogazione del servizio di *default* trasporto risulta che, sulla base delle attuali previsioni dei prezzi, vi sarebbe margine economico per estendere la sospensione fino al 31 gennaio 2023 come da Legge di bilancio 2023.

**RITENUTO CHE:**

- la procedura trasmessa dall'RdB con comunicazione 11 gennaio 2023 sia efficace nell'intercettare quanto evidenziato in questi mesi dell'anno termico con effetti sull'esposizione potenziale del sistema nei confronti dell'utente e sia tale da non rischiare di pregiudicare la solidità del sistema poiché definita su base mensile;
- sia pertanto opportuno comunicare all'RdB il nulla osta, per quanto di competenza, a procedere all'applicazione della procedura di cui alla medesima comunicazione;
- sia opportuno procedere alla sospensione dell'interruzione della fornitura di gas naturale ai clienti finali direttamente allacciati alla rete di trasporto gas fino al 31 gennaio 2023

## **DELIBERA**

1. di comunicare all'RdB il nulla osta, per quanto di competenza, a procedere all'applicazione della procedura trasmessa con comunicazione 11 gennaio 2023, allegata al presente provvedimento (*Allegato A*);
2. di prorogare al 31 gennaio 2023 il termine di cui al punto 1. della deliberazione 745/2022/R/gas;
3. di trasmettere copia del presente provvedimento al Ministro dell'Ambiente e della Sicurezza energetica, al Ministro delle Imprese e del Made in Italy, al Ministro dell'Economia e delle Finanze e alla società Snam Rete Gas S.p.A. per i seguiti di competenza;
4. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

12 gennaio 2023

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*