

DELIBERAZIONE 13 DICEMBRE 2022

688/2022/R/GAS

DISPOSIZIONI URGENTI NEI CONFRONTI DEL RESPONSABILE DEL BILANCIAMENTO DEL SISTEMA GAS

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

Nella 1231^a riunione del 13 dicembre 2022

VISTI:

- il Regolamento (UE) 2022/1369 del 5 agosto 2022 relativo a misure coordinate di riduzione della domanda di gas (di seguito: Regolamento (UE) 2022/1369);
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- 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 (di seguito: Piano Nazionale di Contenimento dei Consumi di Gas Naturale);
- il decreto ministeriale del 6 ottobre 2022, n.383 recante il “*Piano nazionale contenimento dei consumi di gas nazionale - Misura di contenimento del riscaldamento*” (di seguito: decreto ministeriale sul contenimento dei consumi);
- la deliberazione dell’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 17 luglio 2002, n.137/02;
- 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 28 marzo 2019, 114/2019/R/gas e il relativo Allegato A recante la “*Regolazione tariffaria per il servizio di trasporto e misura del gas naturale per il periodo di regolazione 2020-2023*” o RTTG;
- la deliberazione dell’Autorità 16 aprile 2019, 148/2019/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 21 ottobre 2022, 516/2022/R/gas;
- la comunicazione della Società Snam Rete Gas S.p.A. (di seguito: Snam Rete Gas) datata 6 dicembre 2022 (prot. Autorità 65447 del 9 dicembre) (di seguito: comunicazione 6 dicembre);

- il Codice di Rete di Snam Rete Gas come da ultimo approvato (di seguito: Codice di Rete).

CONSIDERATO CHE:

- il Regolamento (UE) 2022/1369 all'articolo 3 ha previsto misure di riduzione volontaria della domanda richiedendo agli Stati membri di adoperarsi al massimo per ridurre il consumo di gas nel periodo dal 1° agosto 2022 al 31 marzo 2023 di almeno il 15% rispetto al proprio consumo medio di gas nel medesimo periodo dei cinque anni precedenti la data di entrata in vigore del regolamento;
- con il Piano Nazionale di Contenimento dei Consumi di Gas Naturale l'Italia ha recepito tali indicazioni prevedendo una serie di misure tra le quali quelle relative al contenimento nel settore riscaldamento;
- successivamente con il decreto ministeriale sul contenimento dei consumi sono state adottate specifiche previsioni in tema di periodo di accensione del riscaldamento e temperature massime;
- nei mesi di ottobre e novembre si è registrata una riduzione dei prelievi presso i *city gate* che, solo in parte, sono riconducibili alle temperature più miti registrate specialmente nel mese di ottobre;
- le attuali modalità di determinazione dei bilanci definitivi di trasporto contenute nel TISG prevedono che, in relazione ai punti di prelievo della rete di distribuzione (di seguito: PdR) classificati come MY, ossia i punti con frequenza di lettura diversa dalla mensile con/senza dettaglio giornaliero:
 - a. ai sensi del comma 12, ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di bilanciamento, sia attribuito il prelievo (Y^{prev}) stimato dal responsabile del bilanciamento sulla base delle caratteristiche del PdR, ossia del consumo annuo e del profilo di prelievo, aggiornato, sulla base delle condizioni di temperatura attese, alle ore 11 di ciascun giorno per il medesimo giorno gas;
 - b. ai sensi dell'articolo 16, sia valorizzata una compensazione economica delle differenze fra il prelievo (Y^{prev}) di cui alla precedente lettera a. e quello stimato (Y) sulla base delle condizioni di temperatura rilevate al termine di ciascun giorno gas;
- pertanto, le richiamate modalità di allocazione, basandosi su consumo annuo e profilo di prelievo, non permettono di intercettare nei bilanci definitivi, ma solo in fase di aggiustamento, le variazioni dei prelievi collegate alla riduzione dei consumi per effetto dei sopraccitati interventi ministeriali o, più in generale, determinate da un diverso comportamento dei clienti finali, peraltro favoriti dagli attuali elevati livelli di prezzo;
- in merito sono pervenute dagli operatori alcune richieste di intervento volte a gestire gli effetti di quanto sopra esplicitato già nell'ambito dei bilanci definitivi.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- sono pervenute diverse segnalazioni relative al sistema di garanzie a copertura dell'esposizione potenziale del sistema nei confronti dell'utente, con riferimento alle quali appaiono meritevoli di valutazione, in quanto perseguono una maggiore efficienza del sistema di garanzie attraverso una più accurata determinazione dell'esposizione, le seguenti:
 - a. i prelievi attribuiti agli utenti nell'ambito del bilancio provvisorio - che peraltro nei mesi invernali dello scorso anno termico sono risultati generalmente sovrastimati rispetto a quelli del bilancio definitivo - non tengono conto della riduzione del consumo che si è evidenziata negli scorsi mesi di ottobre e novembre;
 - b. l'opportunità di una più tempestiva contabilizzazione dell'immesso alle interconnessioni estere/prelevato dal sistema, che ad oggi avviene con un ritardo di un giorno.

CONSIDERATO, INFINE, CHE:

- con la comunicazione 6 dicembre 2022 Snam Rete Gas, facendo seguito anche alle interlocuzioni tecniche avviate da tempo con gli uffici, ha trasmesso le proprie proposte di aggiornamento in merito al *settlement* e alla gestione delle garanzie per il servizio di bilanciamento, finalizzate a porre rimedio alle tematiche segnalate;
- nello specifico:
 - a. con riferimento alle allocazioni di gas presso le interconnessioni con le reti di distribuzione, per i mesi da ottobre a dicembre 2022, ha confermato la percorribilità dell'applicazione, nell'ambito delle compensazioni economiche in sede di bilancio definitivo di cui all'art. 16 del TISG, di una compensazione ulteriore determinata valorizzando la differenza - se positiva - tra il totale dei consumi stimati (*Y*) e la misura del relativo *citygate*, da attribuire *pro quota* agli utenti. La compensazione economica avverrebbe secondo le medesime modalità indicate al comma 16.3 del TISG. Sono in corso approfondimenti per l'individuazione di analoghe modalità operative per poter proseguire con l'applicazione del meccanismo per i mesi da gennaio a marzo 2023, in considerazione di altri interventi già pianificati sui sistemi informativi;
 - b. in relazione all'integrazione dell'esposizione dell'utente per considerare i dati più aggiornati di immesso/prelevato di fine giorno gas, ha confermato la percorribilità della modifica dei sistemi informativi al fine di recepire a inizio giorno gas, nell'ambito del termine *EPSuk* di cui al Capitolo 5 del Codice di Rete, la valorizzazione economica della miglior *proxy* del bilancio provvisorio del giorno precedente, considerando l'ultima programmazione dei punti immissione e il prelievo atteso dell'utente. Da stime preliminari, l'adeguamento dei sistemi richiederebbe un periodo di tempo superiore all'anno;

- c. per quanto concerne l'aggiornamento del riferimento del "prezzo di sbilanciamento stimato" di cui al TIB ai fini della valorizzazione delle partite attese, ha confermato la percorribilità tecnica dell'aggiornamento della formula per il calcolo di tale prezzo prendendo a riferimento, in luogo della media dei prezzi di sbilanciamento in acquisto del mese precedente, la media dei prezzi del prodotto mensile *forward* al PSV resi disponibili negli ultimi giorni del mese da riviste specializzate (ICIS - HEREN o altro riferimento);
- d. in relazione all'aggiornamento del riferimento di prezzo per la valorizzazione del gas prestato a garanzia ai sensi del TIB, ha confermato la percorribilità tecnica dell'aggiornamento della formula per il calcolo di tale prezzo, oggi determinato come media dei prezzi di remunerazione del mese precedente (peso 80%) e delle quotazioni del prodotto trimestrale *forward* al TTF (peso 20%), sostituendola - ogni mese per il successivo - con una media dei prezzi del prodotto trimestrale *forward* ovvero del prodotto mensile *forward* al PSV dei tre mesi successivi, secondo le quotazioni rese disponibili da riviste specializzate negli ultimi giorni del mese (ICIS - HEREN o altro riferimento).

RITENUTO CHE:

- le misure proposte da Snam Rete Gas siano coerenti, anche in considerazione dei limiti connessi alle tempistiche necessarie all'aggiornamento dei sistemi informativi, con l'esigenza di perseguire maggiore efficienza ed economicità del sistema di bilanciamento;
- sia, pertanto, opportuno dare mandato a Snam Rete Gas ai fini dell'adozione il più possibile tempestiva delle misure proposte, integrate prevedendo che, per quanto concerne la definizione delle garanzie da presentare, si tenga conto di una stima della riduzione dei prelievi attesi presso i *city gate* e della loro compensazione nell'ambito dell'articolo 16 del TISG oggetto delle medesime misure;
- ai fini dell'adozione già con riferimento alla regolazione delle partite economiche relative al mese di ottobre 2022, quanto indicato alla precedente lettera a. possa essere implementato senza l'ordinaria fase di consultazione da parte di Snam Rete Gas; mentre per le restanti misure possano essere previste tempistiche ridotte di consultazione

DELIBERA

1. di dare mandato a Snam Rete Gas di rendere operativa la misura contenuta nella comunicazione 6 dicembre di cui alla precedente lettera a. relativa alle compensazioni economiche nei termini di cui in motivazione e di aggiornare tempestivamente l'Autorità circa le modalità operative per la gestione delle compensazioni relativamente al periodo gennaio - marzo 2023;

2. di dare mandato a Snam Rete Gas di procedere alla consultazione delle proposte contenute nella comunicazione 6 dicembre, di cui alle precedenti lettere b., c., d., potendo prevedere tempistiche ridotte rispetto a quelle previste dalla disciplina vigente;
3. di trasmettere il presente provvedimento alla società Snam Rete Gas S.p.A. per i seguiti di propria competenza;
4. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

13 dicembre 2022

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini