

DELIBERAZIONE 19 FEBBRAIO 2019
57/2019/R/GAS

APPROVAZIONE DELLA PROPOSTA DI SNAM RETE GAS S.P.A. RELATIVA AGLI OBIETTIVI DI MIGLIORAMENTO ED EFFICIENTAMENTO OGGETTO DI INCENTIVAZIONE, AI SENSI DEL PUNTO 5 DELLA DELIBERAZIONE DELL'AUTORITÀ 480/2018/R/GAS

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

Nella 1053^a riunione del 19 febbraio 2019

VISTI:

- la direttiva del Parlamento europeo e del Consiglio 2009/73/CE, del 13 luglio 2009;
- il regolamento CE 713/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009;
- il regolamento CE 715/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009;
- il regolamento UE 312/2014 della Commissione europea, del 26 marzo 2014 (di seguito: Regolamento 312/2014);
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (di seguito: decreto legislativo 164/00);
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 16 giugno 2016, 312/2016/R/gas (di seguito: deliberazione 312/2016/R/gas) e il relativo Allegato A, recante il vigente Testo integrato del bilanciamento o TIB di attuazione del Regolamento 312/2014;
- la deliberazione dell'Autorità 6 ottobre 2016, 554/2016/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 28 settembre 2017, 661/2017/R/gas (di seguito: deliberazione 661/2017/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 8 febbraio 2018, 72/2018/R/gas (di seguito: deliberazione 72/2018/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 27 settembre 2018, 480/2018/R/gas (di seguito: deliberazione 480/2018/R/gas);
- il documento per la consultazione dell'Autorità 2 agosto 2018, 429/2018/R/gas (di seguito: documento per la consultazione 429/2018/R/gas);
- il documento per la consultazione dell'Autorità 20 settembre 2018, 462/2018/R/gas (di seguito: documento per la consultazione 462/2018/R/gas);

- la comunicazione di Snam Rete Gas S.p.a. (di seguito: Snam Rete Gas) datata 10 dicembre 2018 (prot. Autorità 35504 del 13 dicembre 2018) (di seguito: comunicazione 10 dicembre);
- il Codice di Rete di Snam Rete Gas come da ultimo approvato dall'Autorità (di seguito: Codice di Rete);
- la lettera di Snam Rete Gas datata 20 dicembre 2018 (prot. Autorità 036503 del 27 dicembre 2018) (di seguito: lettera 27 dicembre);
- la lettera di Snam Rete Gas (di seguito: Snam Rete Gas) datata 14 febbraio 2019 (prot. Autorità 3856 del 15 febbraio 2019) (di seguito: lettera 15 febbraio).

CONSIDERATO CHE:

- il TIB, ai sensi dell'articolo 11, comma 1, del Regolamento 312/2014, ha introdotto un sistema di incentivi finalizzato al perseguimento da parte del responsabile del bilanciamento, ossia dell'impresa maggiore di trasporto (di seguito: RdB), di azioni per il bilanciamento della rete coerenti con il funzionamento economico ed efficiente della rete di trasporto;
- gli incentivi sono periodicamente soggetti a valutazione ed eventuale aggiornamento, in modo da monitorare il loro andamento ed assicurare la loro coerenza con le esigenze del mercato;
- la deliberazione 480/2018/R/gas ha adeguato i parametri del sistema di incentivazione per il periodo ottobre 2018 - dicembre 2019, riducendo complessivamente, nell'ordine di un terzo, l'incentivo atteso rispetto alla stima del risultato finale dell'anno termico precedente;
- al contempo, la deliberazione 480/2018/R/gas ha previsto che una somma corrispondente alla riduzione di cui al precedente alinea possa essere corrisposta al RdB al raggiungimento di ulteriori obiettivi di miglioramento ed efficientamento, non limitati al bilanciamento, ma anche relativamente ai processi in corso di definizione ed implementazione in applicazione della riforma del *settlement* gas di cui alla deliberazione 72/2018/R/gas;
- a tal fine, la deliberazione 480/2018/R/gas ha previsto che il RdB, previa consultazione dei soggetti interessati anche nell'ambito degli incontri periodici previsti dall'articolo 11, comma 7, del TIB, trasmettesse all'Autorità una proposta relativa agli ulteriori obiettivi di miglioramento ed efficientamento di cui sopra;
- con lettera 27 dicembre, il RdB ha proposto:
 1. l'anticipo dei tempi di completamento della metodologia di profilazione dinamica al 2 maggio 2019;
 2. l'illustrazione e condivisione (con gli utenti, n.d.r.) delle metodologie Wkr e di verifica profili, tramite un calendario di incontri sul tema (febbraio 2019 - aprile 2019 - maggio 2019);
 3. la pubblicazione del parametro Wkr nel corso del mese di novembre 2019;
 4. l'avvio di una fase di sperimentazione che prevede una limitazione dell'utilizzo della capacità di stoccaggio nella disponibilità del RdB in

- erogazione/iniezione a +/- 55.000.000 kWh/g per almeno il 90-95% dei giorni e che le eventuali necessità del TSO eccedenti tale quantitativo siano acquistate sul mercato anche in corso giorno;
- le suddette proposte sono state consultate con i soggetti interessati; in esito alla consultazione è emerso:
 - a. un generale consenso circa le proposte di anticipo e condivisione della metodologia di determinazione di Wkr e la verifica e revisione dei profili di prelievo;
 - b. un generale consenso circa la proposta di avviare una fase di sperimentazione per limitare l'uso dello stoccaggio da parte del RdB, in quanto funzionale alla successiva rimozione dell'uso dello stoccaggio da parte del RdB, in linea con la riforma delineata nel documento per la consultazione 462/2018/R/gas, ferma restando l'esigenza di alcuni chiarimenti, in particolare:
 - i. è stato constatato che la capacità trattenuta dal RdB rimane generalmente superiore alle proprie esigenze, almeno nei periodi "ordinari", in mancanza di tensione sul sistema e ciò potrebbe incidere sull'efficacia della sperimentazione;
 - ii. è stato richiesto che la sperimentazione avvenga con certezza del quadro regolatorio e in particolare che sia specificato dall'Autorità che le operazioni di compravendita del RdB non influenzino il prezzo di sbilanciamento, come già prospettato nel documento per la consultazione 462/2018/R/gas e che la capacità non utilizzata dal RdB sia resa disponibile nell'ambito delle aste di breve termine della capacità di stoccaggio;
 - iii. è stato richiesto di specificare cosa succede alla sperimentazione in caso di emergenza;
 - iv. è stata osservata l'esigenza che le operazioni di compravendita del RdB legate alla gestione tecnica della rete siano soggette ad uno specifico regime di incentivazione, come prospettato nel documento per la consultazione 462/2018/R/gas;
 - con lettera 15 febbraio, sono state presentate, dal RdB, integrazioni alla proposta di cui al precedente punto 4, prevedendo che la limitazione alla programmazione dello stoccaggio sia valida in tutti i giorni per il periodo da giugno a dicembre 2019 (e non solo nel 90-95% dei giorni) e che la nomina del RdB avvenga anticipatamente alle ore 15.00 del giorno antecedente il giorno gas di flusso.

RITENUTO CHE:

- le attività proposte dal RdB, di cui al punto 5, della deliberazione 480/2018/R/gas, possano, contribuire in modo significativo all'avvio della riforma del *settlement* gas secondo le tempistiche previste e assicurando maggiore trasparenza per gli operatori circa le modalità attuative;

- anche la sperimentazione della limitazione dell'uso dello stoccaggio da parte del RdB sia nell'interesse del sistema in quanto funzionale all'efficiente attuazione della riforma delineata nel documento per la consultazione 462/2018/R/gas;
- tuttavia, in linea con le osservazioni pervenute durante la fase di consultazione, sia necessario che al fine dell'attuazione della sperimentazione, siano definiti, con provvedimento dell'Autorità, gli aspetti operativi relativi alle modalità di intervento del RdB sul mercato;
- sia, pertanto, opportuno approvare la proposta presentata dal RdB con lettera 15 febbraio, ripartendo la somma recuperabile in parti uguali fra i quattro obiettivi individuati, nonché il relativo meccanismo di determinazione delle somme da recuperare

DELIBERA

1. di approvare, nei termini di cui in motivazione, la proposta trasmessa da SNAM Rete Gas con lettera 15 febbraio, ai sensi del punto 5, della deliberazione 480/2018/R/gas e allegata al presente provvedimento (*Allegato A*);
2. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

19 febbraio 2019

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini