



DMEA/DMRT/3/2021

Determinazione 1 ottobre 2021

**Approvazione della proposta relativa all'organizzazione di una sperimentazione e relativo monitoraggio del nuovo sistema di conferimento della capacità di trasporto gas**

**IL DIRETTORE DELLA DIREZIONE MERCATI ENERGIA ALL'INGROSSO  
E SOSTENIBILITÀ AMBIENTALE  
E  
IL DIRETTORE DELLA DIREZIONE MERCATI RETAIL E TUTELE DEI  
CONSUMATORI DI ENERGIA  
DELL'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE**

**VISTI:**

- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: 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, successivamente sostituito con la deliberazione 16 aprile 2019, 148/2019/R/gas e s.m.i.;
- la deliberazione dell'Autorità 16 aprile 2019, 147/2019/R/gas (di seguito: deliberazione 147/2019/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 16 aprile 2019, 155/2019/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 1 aprile 2020, 110/2020/R/gas (di seguito: deliberazione 110/2020/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 30 marzo 2021, 134/2021/R/gas (di seguito: deliberazione 134/2021/R/gas).

**CONSIDERATO CHE:**

- con la deliberazione 147/2019/R/gas l'Autorità ha approvato le disposizioni inerenti alla riforma dei conferimenti di capacità ai punti di uscita della rete di trasporto interconnessi con impianti di distribuzione (di seguito: *city gate*), prevedendo che:
  - a) a ciascun utente del bilanciamento sia conferita una capacità di trasporto corrispondente alla somma della capacità di trasporto convenzionale ( $CTC_{PdR}$ ) dei punti di riconsegna della distribuzione (di seguito: PdR);
  - b) la  $CTC_{PdR}$  sia determinata come prodotto tra il prelievo convenzionale massimo  $PCM_{PdR}$ , attribuito a ciascun PdR, e il coefficiente  $z_{cg}$ , definito per ciascun *city*

- gate*, per la conversione del prelievo convenzionale massimo in capacità di trasporto convenzionale;
- c) la  $PCM_{PdR}$  sia pari: (i) al prelievo giornaliero massimo rilevato nel corso dei dodici mesi precedenti, nel caso di PdR con frequenza di lettura giornaliera, appartenenti alle categorie d'uso che non hanno consumo per riscaldamento, individuate come C2 e T1 nella tabella 1 del TISG; (ii) al prodotto tra il prelievo annuo del PdR ( $CA_{PdR}$ ) e il valore massimo  $P_{max}$  del profilo di prelievo attribuito al PdR ai sensi dell'articolo 5 del TISG, calcolato assumendo un valore del fattore di correzione climatica di cui all'articolo 6 del TISG riferito a opportune condizioni convenzionali;
- con la deliberazione 110/2020/R/gas l'Autorità ha rinviato di un anno l'avvio delle disposizioni di cui alla deliberazione 147/2019/R/gas ed ha disposto di ricondurre la conclusione delle valutazioni di cui al comma 6.6 della medesima deliberazione ad un procedimento dell'Autorità, dando a tal fine mandato al Direttore della Direzione Mercati Energia all'ingrosso e Sostenibilità Ambientale e al Direttore della Direzione Mercati Retail e Tutele dei Consumatori di Energia, per le parti di rispettiva competenza, di dar corso agli adempimenti di carattere procedurale, istruttorio e organizzativo necessari a svolgere le attività ad esso attinenti;
  - alla luce di una serie di motivazioni ampiamente descritte nella considerata, con la deliberazione 134/2021/R/gas è stato disposto di rinviare l'avvio della riforma all'1 ottobre 2022, anche al fine di sottoporre le nuove modalità di determinazione delle capacità di trasporto ai *city gate* ad un periodo di *test* con lo scopo di permettere agli operatori una valutazione dell'impatto della riforma prima del suo avvio operativo;
  - pertanto, sempre con la suddetta deliberazione, al punto 3., è stato previsto che il Responsabile del bilanciamento (di seguito: RdB) e il Gestore del SII trasmettano, per l'approvazione con determina del Direttore della Direzione Mercati Energetici e Sostenibilità Ambientale e del Direttore della Direzione Mercati Retail e Tutele dei Consumatori di Energia, una proposta condivisa dell'organizzazione della sperimentazione e del relativo monitoraggio potendo prevedere, in considerazione della complessità dei relativi processi, il rilascio progressivo delle funzionalità (calcolo e attribuzione della capacità a ciascun PdR, aggiornamento in funzione della modifica della filiera, verifica di capienza delle garanzie); tale proposta congiunta è pervenuta da parte dell'RdB in data 1 luglio 2021 (Prot. Autorità n. 26681).

#### **RITENUTO OPPORTUNO:**

- approvare la proposta di sperimentazione congiunta e del relativo monitoraggio, presentata dall'RdB e dal Gestore del SII, in quanto rispondente ai principi espressi nella deliberazione 134/2021/R/gas, pur precisando che debba essere garantita la possibilità di testare più valori per lo  $z_{cg}$  e la  $P_{max}$ , in considerazione degli approfondimenti che gli uffici stanno conducendo per la definizione dei parametri indispensabili per il calcolo, come previsto dalla deliberazione 110/2020/R/gas;
- prevedere che tutti i soggetti interessati siano ampiamente e tempestivamente informati circa i contenuti della suddetta e che gli uffici siano periodicamente informati degli esiti del monitoraggio

#### **DETERMINA**

1. di approvare la proposta di sperimentazione congiunta e del relativo monitoraggio, presentata dall'RdB e dal Gestore del SII, pervenuta in data 1 luglio 2021, nei termini di cui in motivazione, dando mandato a questi ultimi di rendere disponibile un'ampia e tempestiva informativa a tutti i soggetti interessati, nonché di trasmettere periodicamente agli uffici una sintesi degli esiti del monitoraggio della medesima;
2. la presente determina è pubblicata sul sito internet dell'Autorità ([www.arera.it](http://www.arera.it)).

1 ottobre 2021

*Il Direttore della  
Direzione Mercati Retail e  
Tutele dei Consumatori di Energia  
Marta Chicca*

*Il Direttore della  
Direzione Mercati Energia all'Ingrosso  
e Sostenibilità Ambientale  
Massimo Ricci*