

DELIBERAZIONE 30 NOVEMBRE 2021

542/2021/R/GAS

DISPOSIZIONI ALLA CASSA PER I SERVIZI ENERGETICI E AMBIENTALI AI FINI DELL'EROGAZIONE DI AMMONTARI RELATIVI AGLI ESITI DELLA SETTIMA SESSIONE DI AGGIUSTAMENTO EFFETTUATA AI SENSI DELLA DELIBERAZIONE DELL'AUTORITÀ 670/2017/R/GAS

L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE

Nella 1183^a riunione del 30 novembre 2021

VISTI:

- la direttiva 2009/73/CE 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) 2019/942 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- 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 vigente Testo integrato delle disposizioni per la regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di bilanciamento del gas naturale o TISG;
- il vigente Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica (2020-2023) o TIT;
- il vigente Testo integrato del bilanciamento o TIB;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 17 luglio 2002, 137/02 e successive modifiche e integrazioni;
- la deliberazione dell'Autorità 16 giugno 2016, 312/2016/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 5 ottobre 2017, 670/2017/R/gas (di seguito: deliberazione 670/2017/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 23 novembre 2017, 782/2017/R/gas (di seguito: deliberazione 782/2017/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 8 febbraio 2018, 72/2018/R/gas (di seguito: deliberazione 72/2018/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 5 aprile 2018, 220/2018/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 9 ottobre 2018, 499/2018/R/gas (di seguito: deliberazione 499/2018/R/gas);

- la deliberazione dell’Autorità 30 ottobre 2018, 548/2018/R/gas (di seguito: deliberazione 548/2018/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 18 dicembre 2018, 676/2018/R/gas (di seguito: deliberazione 676/2018/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 12 marzo 2019, 91/2019/R/gas (di seguito: deliberazione 91/2019/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 16 aprile 2019, 148/2019/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 29 ottobre 2019, 433/2019/R/gas (di seguito: deliberazione 433/2019/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2019, 568/2019/R/eel e successive modifiche e integrazioni;
- la deliberazione dell’Autorità 5 maggio 2020, 156/2020/R/gas (di seguito: deliberazione 156/2020/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 29 settembre 2020, 349/2020/R/com (di seguito: deliberazione 349/2020/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 17 novembre 2020, 469/2020/R/gas (di seguito: deliberazione 469/2020/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 20 aprile 2021, 161/2021/R/gas (di seguito: deliberazione 161/2021/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 29 marzo 2021, 123/2021/R/com;
- la deliberazione dell’Autorità 30 giugno 2021, 278/2021/R/com (di seguito: deliberazione 278/2021/R/com);
- la comunicazione di Snam Rete Gas S.p.A. (di seguito anche: Snam Rete Gas) datata 19 novembre 2021 (prot. Autorità 43503) (di seguito: comunicazione 19 novembre);
- il Codice di rete di Snam Rete Gas come da ultimo approvato dall’Autorità (di seguito: Codice di rete).

CONSIDERATO CHE:

- come è noto, con la deliberazione 670/2017/R/gas l’Autorità ha approvato prime disposizioni in tema di *settlement* gas in relazione alla determinazione delle partite fisiche ed economiche di aggiustamento per il c.d. “periodo pregresso”, ossia a partire dall’1 gennaio 2013 e sino all’entrata in vigore della nuova regolazione in materia, avvenuta l’1 gennaio 2020 ai sensi della deliberazione 72/2018/R/gas;
- tale regolazione è stata successivamente completata con l’emanazione della deliberazione 782/2017/R/gas, con la quale è stato anche introdotto, a copertura degli oneri derivanti dal *settlement* gas, il corrispettivo unitario variabile CRV^{ST} , con riferimento ai soli quantitativi di gas riconsegnati all’utente del servizio di trasporto presso i *city gate*, il cui valore è stato fissato inizialmente a 0,27 centesimi di euro/Smc a partire dal 1 luglio 2018;
- con la deliberazione 349/2020/R/com, è stato previsto di procedere gradualmente all’incremento del suddetto corrispettivo ponendolo pari a: (i) 0,35 centesimi di

euro/Smc a partire dal 1 ottobre 2020; (ii) 0,55 centesimi di euro/Smc a partire dal 1 aprile 2021; successivamente, con la deliberazione 278/2021/R/com è stato portato a 1,000 centesimi di euro/Smc a partire dal 1 gennaio 2022, in considerazione delle stime di fabbisogno annuo di gettito aggiornate sulla base delle quotazioni dei prezzi all'ingrosso del gas naturale;

- ai sensi del Codice di rete, come approvato con la deliberazione 499/2018/R/gas, qualora gli ammontari economici effettivamente disponibili all'impresa di trasporto siano inferiori all'ammontare complessivo da corrispondere agli utenti, Snam Rete Gas provvederà al pagamento degli importi dovuti agli utenti del bilanciamento (di seguito: UdB) nei limiti di quanto reso disponibile da Cassa per i servizi energetici e ambientali (di seguito anche: CSEA); i crediti recuperati saranno versati da Snam Rete Gas a CSEA al termine del mese successivo al mese di recupero;
- pertanto, con la deliberazione 548/2018/R/gas e con la deliberazione 91/2019/R/gas e, successivamente, con la deliberazione 433/2019/R/gas e la deliberazione 156/2020/R/gas e la deliberazione 469/2020/R/gas e, da ultimo, con la deliberazione 161/2021/R/gas, l'Autorità ha approvato disposizioni alla CSEA ai fini dell'erogazione di ammontari relativi agli esiti delle sessioni di aggiustamento effettuate ai sensi della deliberazione 670/2017/R/gas;
- nello specifico, è stato dato mandato:
 - a. a CSEA di corrispondere a Snam Rete Gas gli importi relativi ai termini DSk_{agg} e IO_{agg} , dove il primo valorizza il conguaglio delle partite economiche attribuite all'UdB al momento del bilancio definitivo in caso di conguaglio annuale o della precedente sessione di aggiustamento in caso di conguaglio pluriennale e il secondo la quota di competenza di ciascun UdB, oggetto di compensazione, della differenza tra il quantitativo immesso al punto di riconsegna della rete di trasporto interconnesso con rete di distribuzione e il volume prelevato dalla rete di distribuzione stessa;
 - b. a Snam Rete Gas di comunicare a CSEA l'ammontare non corrisposto relativamente alle fatture emesse e non coperto dalle garanzie, con distinzione delle quote afferenti alle due componenti IO_{agg} e DSk_{agg} , debitamente documentato, unitamente all'ammontare economico oggetto di rateizzazione;
 - c. a CSEA di procedere alla corresponsione degli importi di cui alla precedente lettera b., entro precisi limiti temporali.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- con comunicazione 19 novembre Snam Rete Gas ha trasmesso agli uffici gli esiti della sessione di aggiustamento pluriennale relativa al periodo 2016 - 2019, effettuata ai sensi della deliberazione 670/2017/R/gas;

- da tale comunicazione si evince che, in relazione ai termini DSk_{agg} e IO_{agg} soprarichiamati, la differenza tra gli ammontari da corrispondere agli UdB e quelli che gli stessi devono versare risulta complessivamente pari a Euro - 4.033.833,47, di cui - 4.285.978,34 afferenti al termine IO_{agg} e 252.144,87 al DSk_{agg} ;
- con la medesima comunicazione Snam Rete Gas ha, altresì, informato gli uffici del valore dell'ammontare non corrisposto relativamente alle fatture emesse, pari complessivamente a Euro 197.581,72, con distinzione delle quote afferenti alle componenti DSk_{agg} (Euro 223.479,65) e IO_{agg} (Euro - 25.897,93).

RITENUTO OPPORTUNO:

- alla luce degli esiti comunicati da Snam Rete Gas in merito alla sessione di aggiustamento relativa agli anni 2016 – 2019, sopra riportati, prevedere che la stessa versi a CSEA un importo complessivo pari a Euro 3.836.251,75 entro il prossimo 15 dicembre, a valere sui conti sopra individuati

DELIBERA

1. di prevedere che Snam Rete Gas versi a CSEA, entro il prossimo 15 dicembre, il saldo netto pari a Euro 3.836.251,75, di cui:
 - a) con riferimento al termine IO_{agg} , per Euro 4.311.876,27, a valere sul conto oneri *settlement gas*;
 - b) con riferimento al termine DSk_{agg} , per Euro - 475.624,52, a valere sul conto oneri bilanciamento gas;
2. di trasmettere copia del presente provvedimento alla Cassa per i servizi energetici e ambientali e alla società Snam Rete Gas S.p.A.;
3. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

30 novembre 2021

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini