

RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
29 marzo 2021, 126/2021/R/gas

Presupposti per l'aggiornamento per il trimestre 1° aprile - 30 giugno 2021
delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela.
Modifiche al TIVG

1. Introduzione

Con il provvedimento oggetto della presente relazione tecnica si provvede a:

- modificare la definizione ed il valore dell'elemento QT_{int} di cui all'articolo 6 del "Testo integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo reti urbane", come da ultimo modificato e integrato con la deliberazione dell'Autorità di regolazione per l'energia reti e ambiente (di seguito: Autorità) 29 dicembre 2020, 601/2020/R/gas (di seguito: TIVG), in ragione delle disposizioni del decreto-legge 76/20, in materia di stoccaggio strategico;
- aggiornare, per il trimestre 1° aprile – 30 giugno 2021, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale, con riferimento alla componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso $C_{MEM,i}$;
- riformulare la componente QT_i , di cui all'articolo 8 del TIVG, a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto, alla luce delle disposizioni della deliberazione 396/2020/R/gas in materia di copertura dei costi di stoccaggio strategico, determinandone il valore nella Tabella n. 5 del TIVG conseguentemente aggiornata.

2. Aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale

Elemento QT_{int} relativo ai costi di natura infrastrutturale sostenuti fino all'immissione del gas in Rete Nazionale, nonché di quelli per il servizio di stoccaggio strategico

- 2.1 Il decreto-legge 76/20, all'art. 60, comma 7-bis, ha previsto che i costi per lo stoccaggio strategico erogabile per fronteggiare situazioni di emergenza del sistema nazionale del gas naturale, trovino copertura attraverso un apposito corrispettivo di trasporto applicato ai prelievi verso le reti di distribuzione – dunque a valle del PSV – anziché in funzione del gas immesso in rete, a monte del PSV.
- 2.2 Tale nuova disciplina impatta sulla struttura delle condizioni economiche di fornitura ed in particolare sulla lettera a) del comma 6.2 del TIVG, laddove è previsto che i costi di stoccaggio strategico siano riconosciuti, a monte del PSV, nell'elemento QT_{int} , parte della componente C_{MEM} .
- 2.3 Per tale ragione è necessario ridurre il valore dell'elemento QT_{int} , attualmente pari a 0,461667 euro/GJ, al fine di non considerare in tale valore i costi di stoccaggio strategico e procedere alla ridefinizione dell'elemento QT_{int} , limitandola alla copertura dei soli costi di natura infrastrutturale sostenuti fino all'immissione del gas in Rete Nazionale. In considerazione del fatto che l'attuale riconoscimento per lo stoccaggio strategico compreso nell'elemento QT_{int} , è pari a 0,031365 euro/GJ, il valore di quest'ultimo a partire dal 1° aprile 2021 sarà pari a 0,430302 euro/GJ.

Componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso

2.4 L'articolo 6 del TIVG prevede in particolare:

- al comma 6.1, che l'Autorità, con successivo provvedimento, regola le modalità di calcolo della componente a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso $C_{MEM,t}$, assumendo a riferimento i prezzi che si formeranno nel mercato a termine del gas naturale organizzato dal Gestore dei mercati energetici, di cui all'articolo 30, comma 1, del decreto legislativo 93/11;
- al comma 6.2, che nelle more dell'adozione del provvedimento di cui al comma 6.1 la componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso $C_{MEM,t}$, nel trimestre t-esimo, è calcolata come somma degli elementi QT_{int} , QT_{PSV} e $P_{FOR,t}$. Quest'ultimo è pari alla media aritmetica delle quotazioni forward trimestrali OTC relative al trimestre t-esimo del gas, presso l'hub TTF, rilevate, con decorrenza dall'anno termico 2014 – 2015, da ICIS-Heren con riferimento al secondo mese solare antecedente il trimestre t-esimo.
- al comma 6.3, che l'elemento $P_{FOR,t}$ e la componente $C_{MEM,t}$, sono aggiornati e pubblicati dall'Autorità prima dell'inizio di ciascun trimestre.

2.2 Nel mese di febbraio 2021, secondo mese antecedente il trimestre 1° aprile – 30 giugno 2021, la media delle quotazioni giornaliere *forward* trimestrali OTC relative al medesimo trimestre presso l'hub TTF, rilevate da ICIS-Heren, ha registrato un valore, arrotondato alla sesta cifra decimale, pari a 16,509375 euro/MWh. Pertanto, il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1° aprile – 30 giugno 2021 a 4,585938 euro/GJ.

2.3 Per quanto indicato ai precedenti punti, la componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso $C_{MEM,t}$, derivante dalla somma dei seguenti valori dei singoli elementi che la compongono è pari, per il trimestre 1° aprile – 30 giugno 2021, a 5,137167 euro/GJ:

Elementi	euro/GJ
$P_{FOR,t}$	4,585938
QT_{int}	0,430302
QT_{PSV}	0,120927

Componente relativa al servizio di trasporto

2.4 La deliberazione 396/2020/R/gas ha dato attuazione alle disposizioni del decreto-legge 76/20, prevedendo nella RTTG, a partire dal 1° aprile 2021:

- all'articolo 36, comma 1, un'apposita componente tariffaria addizionale della tariffa di trasporto CRV^{CS} , a copertura degli oneri per la disponibilità dello stoccaggio strategico;
- all'articolo 36, comma 2 che detta componente CRV^{CS} , sia applicata ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione.

- 2.5 Tali disposizioni richiedono di adeguare l'attuale formulazione dell'articolo 8 del TIVG che disciplina la componente QT_i relativa al servizio di trasporto, prevedendo l'inclusione, tra le componenti tariffarie addizionali della tariffa di trasporto a copertura di oneri di carattere generale del sistema gas di cui all'articolo 36 della RTTG, anche la nuova componente CRV^{CS} .
- 2.6 Inoltre, relativamente alle altre componenti tariffarie addizionali della tariffa di trasporto a copertura di oneri di carattere generale del sistema gas, si ricorda come:
1. con la deliberazione 84/2020/R/gas l'Autorità ha, tra l'altro, fissato il valore della componente tariffaria CRV^{OS} , prevedendone l'azzeramento per il periodo 1° aprile – 30 settembre 2021;
 2. con la deliberazione 349/2020/R/com l'Autorità ha, tra l'altro, fissato:
 - a decorrere dal 1° ottobre 2020 il valore della componente tariffaria CRV^{BL} pari a 0,0002 euro/Smc;
 - a decorrere dal 1° aprile 2021 il valore della componente tariffaria CRV^{ST} pari a 0,0055 euro/Smc ;
 - a decorrere dal 1° gennaio 2021, il valore della componente tariffaria CRV^{FG} pari a 0,000705 euro/Smc.
 3. con la deliberazione 123/2021/R/com l'Autorità ha, tra l'altro, approvato, a decorrere dal 1° aprile 2021 e fino al 31 marzo 2022, il valore della componente tariffaria CRV^{CS} pari a 0,002675 euro/Smc.
- 2.7 Pertanto, tenendo conto dei valori in vigore dal 1° aprile 2021 delle componenti tariffarie addizionali della tariffa di trasporto a copertura di oneri di carattere generale del sistema gas, CRV^{FG} , CRV^A , CRV^{OS} , CRV^{BL} , CRV^{ST} e CRV^{CS} , con la delibera oggetto della presente relazione tecnica è stato calcolato, per il trimestre 1° aprile – 30 giugno 2021 il nuovo valore della componente QT_i .

Periodo di applicazione	euro/GJ
<i>dal 1° gennaio 2021 al 31 marzo 2021</i>	1,108410
<i>dal 1° aprile 2021</i>	1,086756

3. Variazione del prezzo finale per il cliente tipo del servizio di gas naturale

- 3.2 La variazione del prezzo complessivo unitario risultante per il secondo trimestre 2021, rispetto a quello precedente, per un cliente del servizio gas naturale (caratterizzato da un consumo pari a 1.400 Smc/anno, coefficiente P pari a 0,038520 GJ/Smc), al quale vengono applicate condizioni economiche di fornitura medie nazionali, incluse le imposte, fatta eccezione per la componente di distribuzione che è relativa all'ambito nordorientale che meglio approssima il livello medio di consumo scelto, è pari al 3,9%.

29 marzo 2021

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