

RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
30 marzo 2022, 144/2022/R/gas

Presupposti per l'aggiornamento per il trimestre 1° aprile - 30 giugno 2022
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 è provveduto a:

- aggiornare, per il trimestre 1° aprile – 30 giugno 2022, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale, con riferimento alla componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso $C_{MEM,t}$ 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 ed integrato con la deliberazione dell'Autorità di regolazione per l'energia reti e ambiente (di seguito: Autorità) 30 dicembre 2021, 637/2021/R/com (di seguito: TIVG);
- determinarne il valore della componente QT_t , di cui al comma 8.1 del TIVG, a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto, aggiornando la Tabella n. 5 del TIVG;
- dare attuazione alle disposizioni dell'articolo 2, comma 3 del decreto-legge 17/22 che prevede che “*al fine di contenere per il secondo trimestre dell'anno 2022 gli effetti degli aumenti dei prezzi nel settore del gas naturale, l'ARERA provvede a ridurre, per il medesimo trimestre, le aliquote relative agli oneri generali di sistema per il settore del gas fino a concorrenza dell'importo di 250 milioni di euro. Tale importo è trasferito alla CSEA entro il 31 maggio 2022*”.

2. Aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale

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

2.1 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 $QT_{int,t}$, 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 2022, secondo mese antecedente il trimestre 1° aprile – 30 giugno 2022, 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 **78,333125** euro/MWh. Pertanto, il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1° aprile – 30 giugno 2022, a **21,759201** euro/GJ.
- 2.3 La deliberazione 230/2021/R/gas, ha approvato, con riferimento all'anno 2022, i corrispettivi delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale e delle tariffe per il servizio di misura del trasporto gas. Sulla base di tali corrispettivi, con decorrenza 1° gennaio 2022, il valore dell'elemento QT_{PSV} , a copertura del trasporto nazionale, pari al costo per trasportare il gas, dal punto di entrata di Passo Gries, rilevante ai fini dei flussi di gas provenienti dall'*hub* TTF, al PSV è pari a **0,125395** euro/GJ.
- 2.4 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 2022, a **22,314898** euro/GJ:

Elementi	euro/GJ
$P_{FOR,t}$	21,759201
QT_{int}	0,430302
QT_{PSV}	0,125395

Componente relativa al servizio di trasporto

- 2.5 L'articolo 8, del TIVG prevede:
- al comma 8.1, che la componente QT_t relativa al servizio di trasporto, a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto, è pari al valore di cui alla Tabella 5;
 - al comma 8.2, che la componente QT_t è calcolata come somma degli elementi QT_{trasp} , a copertura dei costi tariffari del servizio di trasporto e del servizio di misura, e QT_{add} , a copertura delle componenti aggiuntive della tariffa di trasporto.
- 2.6 Con nota 30 settembre 2021 la società Snam Rete Gas S.p.a. ha trasmesso i valori dell'elemento QT_t , al netto delle componenti aggiuntive della tariffa di trasporto, per il periodo 1° gennaio – 31 dicembre 2022, ai sensi del comma 8.3 del TIVG.
- 2.7 Le componenti aggiuntive della tariffa di trasporto assumono dal 1° aprile 2022 valore pari a:
- CRV^{BL} 0,3300 centesimi di euro/Smc (deliberazione 396/2021/R/com);
 - CRV^{ST} 2,0000 centesimi di euro/Smc (deliberazione 396/2021/R/com);
 - CRV^{CS} 0,2675 centesimi di euro/Smc (deliberazione 141/2022/R/com);
 - CRV^{OS} azzerato (deliberazione 133/2021/R/gas).

- 2.8 Il valore delle rimanenti componenti addizionali risulta invariato rispetto al trimestre precedente:
- 2.9 Pertanto, tenendo conto dei valori in vigore dal 1° aprile 2022 delle componenti tariffarie addizionali della tariffa di trasporto, con la delibera oggetto della presente relazione tecnica è stato calcolato, per il trimestre 1° aprile – 30 giugno 2022 il nuovo valore della componente *QT*.

Periodo di applicazione	euro/GJ
<i>dal 1° gennaio 2022</i>	1,626949
<i>dal 1° aprile 2022 al 30 giugno 2022</i>	1,655820

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

- 3.1 Nel trimestre 1° aprile – 30 giugno 2022, oltre ai sopraddetti aggiornamenti, rilevano:
- il valore estivo della componente CCR di cui alla deliberazione 133/2021/R/gas;
 - il nuovo valore della componente QVD approvato con deliberazione 30 marzo 2022, 147/2022/R/gas;
 - i nuovi valori dell'elemento UG2capprovati con la deliberazione 30 marzo 148/2022/R/gas;
 - l'azzeramento, ai sensi di quanto disposto decreto-legge 17/22, delle aliquote rispettivamente della componente *RE*, relativa alle misure ed agli interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili, *UG₃* e *UG_{3T}* a copertura (i) degli oneri di morosità associati ai clienti non disalimentabili del Fornitore di Ultima Istanza e dei meccanismi perequativi specifici per il Fornitore del Servizio di Default su rete di distribuzione, (ii) degli oneri connessi all'intervento di interruzione sostenuti dalle imprese distributrici, (iii) degli oneri della morosità sorti nell'ambito del servizio di default su rete di trasporto;
 - la riduzione al 5% dell'aliquota IVA ai sensi del decreto-legge 17/22.
- 3.2 La variazione del prezzo complessivo unitario risultante per il secondo trimestre 2022, 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 a **-10%**.

30 marzo 2022

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