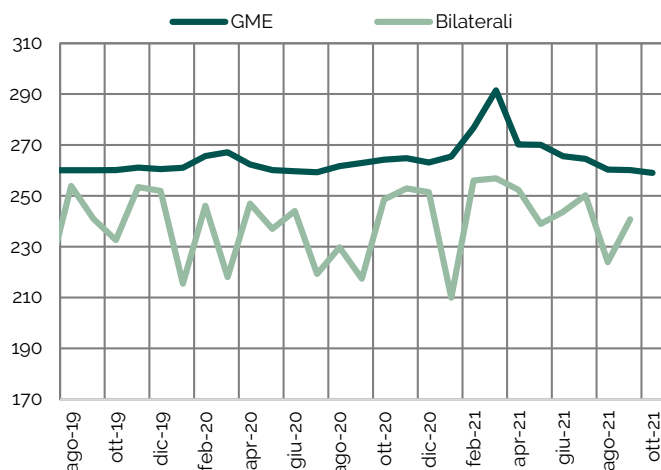


Monitoraggio gare gas

CERTIFICATI BIANCHI

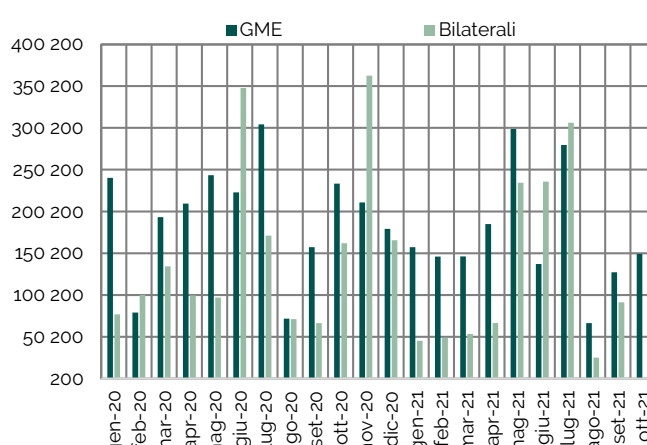
- Nella sessione di ottobre il prezzo medio dei Certificati Bianchi scambiati sulla piattaforma di mercato gestita dal GME mostra un andamento in linea con quello registrato nel mese precedente con una diminuzione trascurabile, pari a circa -0.4%. Nel mese di settembre, il prezzo medio delle transazioni bilaterali è stato del 8% superiore al mese di agosto.
- Per quanto riguarda le quantità, nel mese di ottobre c'è stato un aumento dei TEE scambiati sulla piattaforma del GME pari al +17%. Nella sessione di settembre le transazioni bilaterali sono cresciute in modo significativo, raggiungendo un +261% rispetto al mese di agosto.

FIGURA 1. PREZZO DEI CERTIFICATI BIANCHI (€/TEE)



Fonte: elaborazioni REF-E su dati GME

FIGURA 2. QUANTITÀ SCAMBIATE (in nr. di TEE)



BANDI DI GARA

- Il Comune di Lovere, in qualità di stazione appaltante, ha stabilito di sospendere le gare d'ambito per il servizio di distribuzione del gas naturale nell'ATEM **BERGAMO 2**, in attesa del parere dell'ARERA circa la verifica degli scostamenti VIR/RAB. Il termine per la presentazione delle offerte era fissato al 29 ottobre. L'ATEM comprende circa 64 mila PDR distribuiti in 55 Comuni. Gli operatori con una quota maggiore di mercato, in termini di PDR gestiti, sono Unareti (gruppo A2A) (48%), Erogasmet (22%) e Edigas Esercizio Distribuzione Gas (20%).
- Il termine per la presentazione delle domande di partecipazione al bando di gara per l'affidamento in concessione del servizio di distribuzione del gas naturale nell'ATEM **LA SPEZIA** è stato posticipato dal 15 ottobre 2021 al 30 novembre 2021. L'ATEM comprende circa 111 mila PDR distribuiti in 30 Comuni. L'operatore uscente, nonché l'unico presente nell'ATEM, è Italgas.
- Per quanto riguarda l'altra gara in scadenza, la manifestazione d'interesse per l'affidamento in concessione del servizio di distribuzione del gas naturale nell'ATEM **MONZA E BRIANZA 1**, fissata al 28 ottobre 2021, è stata posticipata al 28 ottobre 2022. La gara d'ambito prevede l'assegnazione di circa 122 mila PDR distribuiti in 21 comuni. I principali operatori uscenti sono Lareti (gruppo A2A), Italgas e 2i Rete Gas che detengono rispettivamente il 47%, 29% e 12% del mercato (in termini di PDR)

REGOLAZIONE

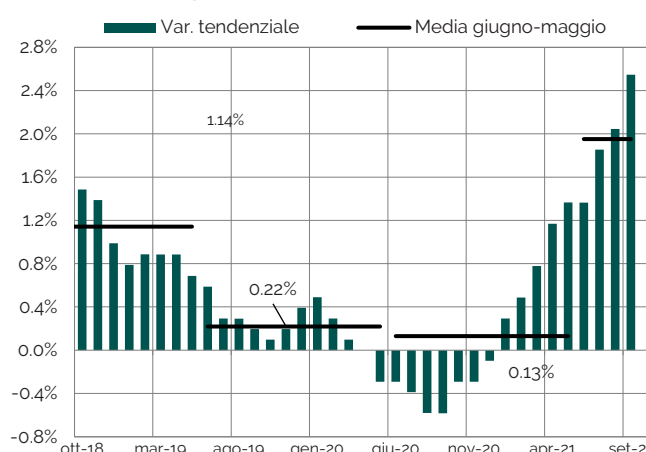
- Con la delibera [413/2021/R/GAS](#) l'ARERA ha approvato l'ammontare dei costi relativi ai sistemi di telelettura, telegestione e dei concentratori, da riconoscere in tariffa alle imprese distributrici di gas naturale per l'anno 2019, nei limiti di 4,74 €/Pdr (così come definito dalla Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas - RTDG - 2014-2019). Con l'obiettivo di sostenere ed incentivare l'introduzione di nuovi meccanismi di misura tecnologicamente più evoluti, l'ARERA ha infatti ritenuto opportuno (Delibera [537/2019/R/GAS](#)) riconoscere tali costi, che devono essere preventivamente comunicati in specifiche istanze (TEL o CON) da inviare all'Autorità, a patto che non siano coperti da altre componenti tariffarie e non siano capitalizzabili o capitalizzabili. Nello specifico, con la delibera 413/2021, pubblicata lo scorso 8 ottobre, l'ARERA approva i costi operativi relativi ai sistemi di telelettura, telegestione e ai concentratori per l'anno 2019 (nei limiti del tetto massimo previsto), comunicati tramite le specifiche istanze, delle imprese che redigono bilanci coincidenti con l'anno civile. Per tutte quelle imprese che non hanno preventivamente presentato istanze TEL o CON, l'ARERA prevede di riconoscere un costo operativo convenzionale pari a 0,06 €/Pdr per i punti di riconsegna medi annui serviti.

La Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali (CSEA) dovrà poi determinare entro il 30 novembre 2021 il vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi centralizzati (applicando il tetto). Entro il 31 dicembre 2021 la Cassa regolerà gli eventuali importi a conguaglio, da compensare tramite il conto per la perequazione tariffaria distribuzione gas.

- Con la consultazione [415/2021/R/GAS](#) l'ARERAa, intende confermare, per il periodo 2014-2016, l'adozione di un tasso di produttività (*X-factor*), che permette alle imprese distributrici di gas naturale il riconoscimento in tariffa dei costi operativi sostenuti, costante nel tempo. Si tratta di un sistema *price-cap* in cui, partendo da un costo iniziale, viene definito un livello obiettivo di costo che l'ARERA riconoscerà agli operatori. La

differenza percentuale tra i due livelli di costo sarà applicata in maniera costante per tutti gli anni del periodo regolatorio. La logica della regolazione è quella di ridurre i costi a beneficio dei clienti finali mediante un incentivo fornito alle imprese per il miglioramento della propria efficienza. Tale meccanismo, che prevede un tasso di riduzione annuale costante differenziato a seconda della dimensione dell'impresa distributtrice (2,5% fino a 50 mila PDR, 2,5 % da 50 mila a 300 mila PDR e 1,7% per le imprese distributtrici oltre i 300 mila PDR), era stato approvato dall'Autorità con la delibera [573/2013/R/gas](#) per il periodo regolatorio 2014-2019. La scelta di applicare un tasso di operatività fisso e non decrescente era stato oggetto di impugnazione, da parte di un'impresa distributtrice, dinnanzi al TAR Lombardia che aveva

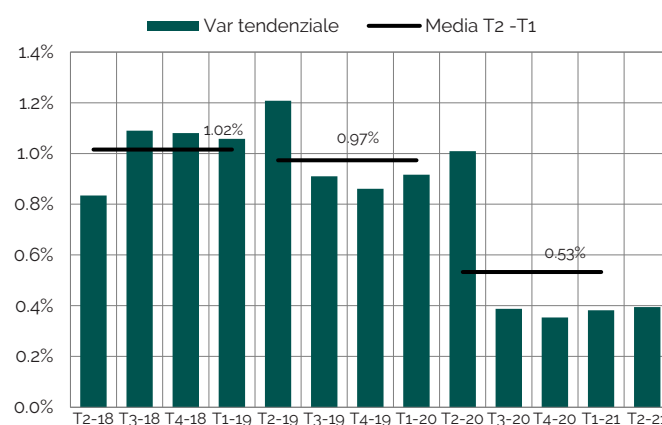
FIGURA 3. FOI: VARIAZIONI TENDENZIALI* (%)



*Indice prezzi al consumo per famiglie, operai e impiegati. Ultimo dato: ottobre 2021

Fonte: elaborazioni REF-E

FIGURA 4. DIFL: VARIAZIONI TENDENZIALI* (%)



*Deflatore investimenti fissi lordi

Edizione dati Istat: Ottobre 2021

Fonte: elaborazioni REF-E

accolto il ricorso, confermato anche dal Consiglio di Stato, per la mancanza di un'adeguata attività istruttoria da parte dell'ARERA.

La consultazione 415/2021, ottemperando alla sentenza del Consiglio di Stato 341/2021, propone di confermare l'adozione di un tasso di recupero di produttività costante ritenendo che

un tale meccanismo, a parità di altre condizioni e di una riduzione dei costi unitari delle imprese distributrici decrescenti negli anni, consenta di ottenere dei benefici, derivanti dalle efficienze conseguite, maggiori rispetto a un tasso di recupero decrescente.

VALUTAZIONE SINTETICA GARE GAS

GARE ASSEGNATE

Numero	ATEM	ARERA Analisi bando	ARERA VIR/RAB >10%	Gestori uscenti	Concessionario vincente
1	TORINO 2	687/2016/R/gas	59/2016/R/gas	Italgas (100%)	Italgas
2	VALLE D'AOSTA	906/2017/R/gas		Italgas (100%)	Italgas
3	MILANO 1	631/2015/R/gas		Italgas (4%), 2i Rete Gas (0.2%), Unareti (95%)	Unareti (A2A)
4	TORINO 1	30/2018/R/gas		Italgas (100%)	Italgas
5	NAPOLI 1	231/2019/R/gas	145/2019/R/gas	Italgas (100%)	2i Rete Gas
6	UDINE 2	399/2018/R/gas	880/2017/R/gas	AcegasApsAmga (93%), 2i Rete Gas (2%), Serenissima Gas (5%)	AcegasApsAmga (Hera)

GARE CHIUSE

Numero	ATEM	ARERA Analisi bando	ARERA VIR/RAB >10%	Pubblicazione	Scadenza offerte	Numero offerte
1	BELLUNO	455/2016/R/gas	26/2016/R/gas	27/12/2016	01/09/2017	

GARE APERTE

Numero	ATEM	ARERA Analisi bando	ARERA VIR/RAB >10%	Pubblicazione	Scadenza offerte	Grado di competitività
1	LA SPEZIA	501/2019/R/gas	628/2017/R/gas	03/02/2021	30/11/2021	BASSO
2	GENOVA 2	270/2021/R/Gas	536/2019/R/gas	04/08/2021	31/03/2022	MEDIO
3	RIMINI	572/2020/R/Gas	450/2019/R/gas	30/12/2020	29/04/2022	BASSO

MANIFESTAZIONI D'INTERESSE IN SCADENZA

Numero	ATEM	ARERA Analisi bando	ARERA VIR/RAB >10%	Pubblicazione	Scadenza offerte	Grado di competitività
1	VARESE 2	NO		11/09/2015	30/11/2021	ALTO
2	VARESE 3	NO		12/07/2017	31/12/2021	MEDIO
3	VICENZA 4	NO		01/04/2019	31/12/2021	ALTO
4	MILANO 3	NO		31/01/2020	30/06/2022	ALTO
5	MILANO 4	NO		30/12/2019	30/06/2022	MEDIO
6	VICENZA 3	in corso	284/2018/R/gas	15/12/2018	30/06/2022	MEDIO
7	POTENZA 2	NO		06/02/2020	30/06/2022	ALTO
8	VERONA 2	in corso		30/12/2016	30/06/2022	ALTO
9	LODI 1	NO		30/12/2015	30/09/2022	MEDIO
10	MONZA E BRIANZA 1	NO		29/12/2015	28/10/2022	MEDIO
11	BERGAMO 2	NO		11/12/2019	SOSPESA	ALTO
12	BERGAMO 3	NO		03/08/2018	SOSPESA	MEDIO
13	BRESCIA 1	NO		20/12/2018	SOSPESA	MEDIO

MANIFESTAZIONI D'INTERESSE SCADUTE

Numero	ATEM	ARERA Analisi bando	ARERA VIR/RAB >10%	Pubblicazione	Scadenza offerte	Grado di competitività
1	UDINE 1	NO		23/12/2015	29/02/2016	MEDIO
2	UDINE 3	NO		10/02/2016	06/06/2016	MEDIO
3	PERUGIA 2	NO		28/12/2015	29/12/2017	ALTO
4	COMO 1	NO		08/08/2018	07/11/2019	MEDIO
5	PRATO	525/2020/R/Gas	406/2019/R/GAS	22/12/2020	29/01/2021	ALTO

BANDI INVIATI ARERA MA NON APERTI

Numero	ATEM	ARERA Analisi bando	ARERA VIR/RAB >10%	Nr. COMUNI VIR/RAB >10%	% RAB VIR/RAB >10%	Grado di competitività
1	ANCONA	in corso	76/2021/R/gas	27	60%	MEDIO
2	CATANZARO-CROTONE	in corso				MEDIO
3	COMO 3	in corso	108/2021/R/gas	17	20%	BASSO
4	CUNEO 1	in corso	571/2020/R/gas	45	93%	BASSO
5	FIRENZE 1	in corso				BASSO
6	FORLI-CESENA	517/2016/R/gas	67/2016/R/gas	3	18%	BASSO
7	GENOVA 1	536/2019/R/gas	69/2018/R/gas	7	3%	BASSO
9	LIVORNO	in corso	283/2018/R/gas	6	17%	MEDIO
10	MODENA 1	298/2019/R/gas	56/2019/R/gas	23	84%	MEDIO
11	MODENA 2	in corso				BASSO
12	PORDENONE	in corso	504/2020/R/gas	20	34%	BASSO
13	ROMA 1	650/2015/R/gas				BASSO
14	ROMA 2	in corso	502/2020/R/gas	6	21%	BASSO
15	ROMA 4	in corso	503/2020/R/gas	13	49%	BASSO
16	TORINO 5	in corso				BASSO

GARE ANNULLATE O SOSPESE

Numero	ATEM	ARERA Analisi bando	ARERA VIR/RAB >10%	Pubblicazione	Scadenza offerte	Grado di competitività
1	ALESSANDRIA 2	NO	113/2016/R/gas	22/12/2015	Sospesa	BASSO
2	BIELLA	NO	485/2020/R/gas	29/12/2015	Sospesa	MEDIO
3	CREMONA 2 E CREMONA 3	NO		24/12/2015	Sospesa	BASSO
4	LUCCA	in corso		30/12/2016	Annullata	MEDIO
5	MASSA-CARRARA	in corso	142/2017/R/gas	21/12/2015	Sospesa	MEDIO
7	TORINO 3	NO		22/12/2015	Sospesa	MEDIO
8	TRIESTE	327/220/R/gas	63/2020/R/gas	18/05/2021	Annullata	BASSO
9	VENEZIA 1	368/2016/R/gas		28/12/2015	Annullata	BASSO

Dati aggiornati al 26/10/2021