

AGGIORNAMENTO TRIMESTRALE ONERI GENERALI

IV TRIMESTRE 2026

RELAZIONE ILLUSTRATIVA

(deliberazione 343/2026/R/com)

INDICE

Premessa e sintesi degli interventi	3
Parte prima: previsioni ed elementi di contesto in relazione ai settori elettrico e gas	4
2 Aggiornamento delle previsioni di Cassa e GSE	4
3 Altri elementi rilevanti ai fini dell'aggiornamento	5
Parte seconda: aggiornamento IV trimestre 2026	7
4 Aggiornamento dal 1° ottobre 2026 per il settore elettrico e per il settore gas	7
5 Altre disposizioni	7

Premessa e sintesi degli interventi

- 1.1 La deliberazione 343/2026/R/com¹, oggetto della presente relazione illustrativa, riguarda l'aggiornamento periodico, a partire dal 1° ottobre 2026, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti tariffarie applicate agli utenti del settore elettrico e del settore gas.
- 1.2 La deliberazione ha lasciato invariati i valori delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e delle ulteriori componenti del settore elettrico.
- 1.3 Nel settore gas, era già stata disposta, rispettivamente con la deliberazione 161/2026/R/gas² e la deliberazione 62/2026/R/gas³, la valorizzazione delle componenti CRV^{OS} e CRV^I a partire dal 1° ottobre 2026. Con la deliberazione 343/2026/R/com l'Autorità ha, pertanto, applicato quanto previsto dalle suddette deliberazioni.
- 1.4 La deliberazione ha lasciato invariati tutti gli altri valori delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e delle ulteriori componenti del settore gas.

¹ La deliberazione dell'Autorità 29 settembre 2026, 343/2026/R/com, <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/26/343-26>.

² La deliberazione dell'Autorità 12 maggio 2026, 161/2026/R/gas, <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/26/161-26>.

³ La deliberazione dell'Autorità 5 marzo 2026, 62/2026/R/gas, <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/26/62-26>.

Parte prima: previsioni ed elementi di contesto in relazione ai settori elettrico e gas

2 Aggiornamento delle previsioni di Cassa e GSE

- 2.1 La Cassa⁴ e il GSE⁵, con la comunicazione congiunta 22 settembre 2026⁶, hanno aggiornato le previsioni, in relazione tanto agli oneri di competenza dei diversi conti di gestione, quanto all'andamento delle disponibilità finanziarie dei conti medesimi fino al 31 dicembre 2027.
- 2.2 L'andamento prospettico delle giacenze dei conti di gestione evidenzia una liquidità più che adeguata registrata nel mese di agosto, che risulta in progressiva riduzione entro la fine dell'anno 2026 e nel corso del 2027.
- 2.3 Le prospettive risultano tuttavia migliorate rispetto a quanto previsto in sede del precedente aggiornamento tariffario.

In relazione al settore elettrico

- 2.4 Come ormai usuale, le previsioni di Cassa e del GSE prendono a riferimento scenari alternativi, basati sulle ipotesi di andamento del PUN nel periodo di riferimento (fino al 31 dicembre 2027).
- 2.5 Ai fini dell'aggiornamento degli oneri generali per il IV trimestre 2026, si è considerato lo scenario valutato maggiormente coerente con i prezzi presi a riferimento per l'aggiornamento per il trimestre 1° ottobre – 31 dicembre 2026, con una stima di PUN medio per il 2026 pari a 164,90 euro/MWh, mentre per l'anno 2027 è stato preso a riferimento un PUN medio pari a 157,86 euro/MWh.
- 2.6 In Tabella 1 si riportano in dettaglio le previsioni del fabbisogno economico del conto *Asos* per gli anni 2026 e 2027, per la parte relativa all'incentivazione delle fonti rinnovabili e assimilate, aggiornate con le stime elaborate dal GSE, sulla base dello scenario di cui al precedente punto 2.5.
- 2.7 Si registra un significativo miglioramento delle previsioni in merito alla liquidità del conto alimentato dalla componente *Asos*, per effetto dell'adeguamento in aumento della medesima componente a valere dal 1° luglio 2026 deciso in sede del precedente aggiornamento tariffario (*cfr* deliberazione 227/2026/R/com⁷) e del miglioramento delle previsioni di fabbisogno in capo al medesimo conto.
- 2.8 Anche le previsioni in merito alla liquidità del conto alimentato dalla componente UC3 risultano significativamente migliorate per effetto dell'aggiornamento delle stime dei saldi di perequazione di competenza 2025.
- 2.9 Tale miglioramento di prospettive è solo in parte controbilanciato da un peggioramento delle previsioni in merito all'andamento delle disponibilità finanziarie del conto alimentato dall'elemento *A4RIM* (conto A4), in quanto l'incremento dei prezzi energetici ha un impatto fortemente negativo sugli oneri in capo al conto A4, relativi al regime tariffario speciale della società RFI.

⁴ La Cassa per i servizi energetici e ambientali.

⁵ Il Gestore dei servizi energetici S.p.A.

⁶ La comunicazione congiunta di Cassa e GSE prot. 107383 del 22 settembre 2026 (prot. Autorità 72120 del 22/2026).

⁷ La deliberazione dell'Autorità 25 giugno 2026, 227/2026/R/com, <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/26/227-26>.

In relazione al settore gas

- 2.10 Con la deliberazione 197/2026/R/gas⁸ l'Autorità ha dato attuazione alle disposizioni di cui all'articolo 9, commi 1 e 2, del decreto-legge 21/26⁹, definendo le modalità di vendita, da parte dell'impresa maggiore di trasporto, dei quantitativi di gas naturale iniettati nel quadro del servizio di stoccaggio di ultima istanza.
- 2.11 Il punto 3 della deliberazione 197/2026/R/gas prevede che Snam Rete Gas versi alla Cassa i proventi derivanti dalle aste entro il 30 settembre 2026, al netto di un importo di 200 milioni di euro.
- 2.12 In esito alla vendita di cui ai punti precedenti, è previsto che sia versato a Cassa un importo superiore a 1 miliardo di euro, mentre l'applicazione della misura di cui all'articolo 9, comma 3, del decreto-legge 21/26, che ai sensi del medesimo comma dovrebbe essere finanziata da tali risorse, risulta sospesa (*cfr* deliberazione 98/2026/R/com¹⁰).
- 2.13 Ciò implica che negli ultimi mesi del 2026 e nei primi mesi del 2027 la liquidità del settore gas sia prevista in netto miglioramento rispetto alle previsioni del trimestre precedente (anche, se, comunque, in sofferenza).
- 2.14 Le previsioni sulle disponibilità finanziarie del settore gas nel medio termine, pur se sempre positive, sono invece peggiorate, nonostante l'adeguamento al rialzo delle componenti RE/RET a partire dal 1° gennaio 2027, come previsto dalla deliberazione 227/2026/R/com.
- 2.15 Ciò è dovuto al peggioramento delle stime degli oneri in capo ai conti alimentati dalla componente UG1 (perequazione distribuzione gas) e UG3/UG3T (servizio di default trasporto), nonché degli oneri in capo ai conti alimentati dalle componenti CRV^{ST} e CRV^{BL} , impattati negativamente dall'aumento dei prezzi.

3 Altri elementi rilevanti ai fini dell'aggiornamento

Settore gas

- 3.1 Il punto 3 della deliberazione 161/2026/R/gas ha previsto di aggiornare, per il periodo 1° ottobre 2026 – 31 marzo 2027, il valore della componente CRV^{OS} , di cui al comma 41.1, lettera f), della RTTG¹¹, ponendolo pari a 0,0314 €/Smc.
- 3.2 Il punto 1 della deliberazione 62/2026/R/gas ha previsto di fissare, per il periodo 1° ottobre 2026 – 30 settembre 2027, il valore della componente tariffaria CRV^I di cui al comma 41.1, lettera e), della RTTG, pari a 0,613 centesimi di euro/smc, di cui 0,0412 centesimi di euro/smc relativi alla sottocomponente CRV^{INN} .

⁸ La deliberazione dell'Autorità 3 giugno 2026, 197/2026/R/gas, <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/26/197-26>.

⁹ Il decreto-legge 20 febbraio 2026, n. 21, convertito, con modificazioni, dalla legge 10 aprile 2026, n. 49

¹⁰ La deliberazione dell'Autorità 30 marzo 2026, 98/2026/R/com, <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/26/98-26>.

¹¹ La "Regolazione tariffaria per il servizio di trasporto e misura del gas naturale per il sesto periodo di regolazione 2024-2027 (6PRT) (RTTG 2024-2027)", approvato con deliberazione 4 aprile 2023, 139/2023/R/gas, <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/23/139-23>.

- 3.3 Il punto 3 della deliberazione 197/2026/R/gas non precisa il conto di destinazione su cui vanno versati gli importi derivanti dalla vendita del gas naturale di ultima istanza, di cui al precedente punto 2.12.
- 3.4 Il TIVG¹² definisce, tra l'altro, le condizioni economiche del servizio di tutela della vulnerabilità del gas naturale destinato, a decorrere dal 1° gennaio 2024, ai clienti domestici identificati come vulnerabili ai sensi della deliberazione 102/2023/R/gas¹³, nonché la disciplina dei servizi di ultima istanza.
- 3.5 L'articolo 9, del TIVG prevede, in particolare:
- al comma 9.1, che la componente QT_t a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto (di seguito: componente QT_t), sia pari al valore di cui alla Tabella 3 inclusa nel medesimo provvedimento;
 - al comma 9.2, che la componente QT_t sia calcolata, nel trimestre t-esimo, come somma degli elementi QT_{trasp} , a copertura dei costi del servizio di trasporto e del servizio di misura, e QT_{add} , a copertura delle componenti aggiuntive della tariffa di trasporto CRV^{FG} , CRV^I , CRV^{OS} , CRV^{BL} , CRV^{ST} e CRV^{CS} .

¹² Il “Testo integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi dal gas naturale distribuiti a mezzo di reti urbane, approvato con la deliberazione dell’Autorità 14 marzo 2023, 100/2023/R/com, <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/23/100-23>.

¹³ La deliberazione dell’Autorità 14 marzo 2023, 102/2023/R/gas, <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/23/102-23>.

Parte seconda: aggiornamento IV trimestre 2026

4 Aggiornamento dal 1° ottobre 2026 per il settore elettrico e per il settore gas

Settore elettrico

- 4.1 Con la deliberazione 343/2026/R/com, l'Autorità ha confermato tutti i valori delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e delle ulteriori componenti del settore elettrico.

Settore gas

- 4.2 Con la deliberazione 343/2026/R/com, l'Autorità ha applicato quanto previsto al punto 3 della deliberazione 161/2026/R/gas in merito alla riattivazione della componente tariffaria CRV^{OS} e al punto 1 della deliberazione 62/2026/R/gas, in merito alla valorizzazione della componente tariffaria CRV^I per il periodo 1° ottobre 2026 – 30 settembre 2027.
- 4.3 Con la medesima deliberazione l'Autorità ha confermato tutti gli altri valori delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e delle ulteriori componenti del settore gas.
- 4.4 Con riferimento alla componente QT_i , di cui all'articolo 9, del TIVG, l'Autorità ha disposto di pubblicare tale valore comprensivo delle componenti CRV^{FG} , CRV^I , CRV^{OS} , CRV^{BL} , CRV^{ST} e CRV^C , aggiornando la Tabella 3 del TIVG.

5 Altre disposizioni

- 5.1 Con la deliberazione 343/2026/R/com, l'Autorità ha integrato quanto previsto dalla deliberazione 197/2026/R/gas dando disposizioni alla Cassa di destinare gli importi derivanti dalla vendita del gas naturale iniettati nel quadro del servizio di stoccaggio di ultima istanza al “Conto oneri stoccaggio” di cui al RAST¹⁴.

¹⁴ Il “Testo integrato per la regolazione in materia di garanzie di libero accesso al servizio di stoccaggio di gas naturale” approvato con la deliberazione dell'Autorità 26 febbraio 2019, 67/2019/R/gas e successive modifiche e integrazioni, <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/19/067-19>.