



DELIBERA IN MATERIA TARIFFARIA N. 3/2026 del 12 marzo 2026

avente ad Oggetto:

"Adeguamento tariffe energia elettrica", in ottemperanza alle disposizioni previste dalla delibera in materia tariffaria n.8/2022 del 11 novembre 2022.

A) FASI DELLA PROCEDURA

In data 27.02.2026, con Prot. UPAV 19186/2026, l'Autorità di Regolazione per i Servizi Pubblici e l'Energia (in seguito denominata Autorità), ha ricevuto dall'Azienda Autonoma di Stato per i Servizi Pubblici (in seguito denominata A.A.S.S.) una relazione redatta ai sensi della lettera G) della delibera in materia tariffaria n.15/2024 del 8 novembre 2024, riportante una stima del consuntivo per l'anno 2025 per il servizio di fornitura di energia elettrica, unitamente alla richiesta di adeguamento a 0,027457 €/kWh dello spread unitario medio.

Tale relazione, allegata alla presente delibera, in riferimento al servizio di fornitura di Energia Elettrica, presenta un primo margine di 12.134.689 € e il conseguente utile atteso di 6.596.078 €, inferiore di circa 400.000 € rispetto all'obiettivo di 7.000.000 € fissato in sede di definizione delle tariffe. Il mancato ricavo sarebbe imputabile, secondo quanto riferito da A.A.S.S., per circa 935.000 € agli sconti applicati ai grandi consumatori, ai sensi dei decreti delegati n. 34/2025, n.92/2025 e n.18/2026, che hanno prodotto effetti nel periodo dal 1° gennaio al 30 settembre 2025. In assenza di sconti, dunque, il margine consuntivo sarebbe stato di circa 7.530.000 €. La valorizzazione dello spread unitario medio, sulla base della stima dei consumi fatturati nel 2025, pari a 239.862.181 kWh, ha fornito i seguenti risultati:

	Spread attuale (Delibera n.11/2025) (€/kWh)	Consuntivo 2025 (€)	Consuntivo 2025 (€/kWh)
costi operativi	0,024861	5.538.610 €	0,023091
utile del servizio (include differenza spread ponderati e spread medio)	0,03361	6.596.078 €	0,027499*
costi fissi trasporto	0,005000	1.098.031 €	0,004578**
sbilanciamento	0,002000	364.178 €	0,001518***
costo profilo (include differenza fra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva)	0,006000	1.469.842 €	0,006128****
perdite di rete	0,007500	1.070.843€	0,004464*****
restituzione corrispettivo potenza applicato in bolletta	-0,030000	- 6.936.194 €	-0,028917*****
riserva capacità di importazione	-0,021650	-5.193.016 €	-0,021650*****
Spread	0,027321		0,016711*****

*quota margine consuntiva da spread applicato: ricavi da tariffa energia - costi

**consuntivo da fatture del corrispettivo CTR e uplift

***consuntivo calcolato da fatture di acquisto energia

**** consuntivo calcolato da fatture di acquisto energia

*****calcolato valorizzando l'energia acquistata e non fatturata

*****inseriti come costi negativi i ricavi da quote potenza

*****inseriti come costi negativi i ricavi da capacità estera

*****spread consuntivo su costo energia valorizzata al PUN medio mensile



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

A.A.S.S. pertanto evidenzia che, a fronte di uno spread deliberato pari a 0,019546 €/kWh da gennaio a marzo 2025, pari a 0,018626 €/kWh da aprile a settembre e pari a 0,027321 €/kWh da ottobre a dicembre 2025, lo spread calcolato a consuntivo sulla totalità dei consumi, non considerando le diverse percentuali di ribaltamento applicate alle varie categorie di utenti e ai diversi scaglioni di consumo, è stato di 0,016711 €/kWh.

La proposta di A.A.S.S. per il 2026 si basa sull'ipotesi di un consumo elettrico complessivo di 230.000.000 kWh e considera di mantenere invariato, rispetto al 2025, lo sconto unitario in tariffa relativamente alla componente "riserva capacità di importazione", data l'imprevedibilità del risultato delle relative aste.

Inoltre, A.A.S.S. propone:

- di aumentare la componente relativa ai costi operativi, in accordo con il proprio bilancio di previsione 2026;
- di aumentare la componente relativa ai costi di trasporto in conseguenza dell'aumento del corrispettivo unitario di dispacciamento definito dall'ARERA;
- di aumentare il costo profilo;
- di diminuire la componente relativa alle perdite di rete, in linea con quanto emerso nel 2025.

La proposta di A.A.S.S. è la seguente:

	Spread attuale (Delibera n.11/2025) (€/kWh)	Consuntivo 2025 (€)	Consuntivo 2025 (€/kWh)	Previsione 2026	Richiesta di adeguamento (€/kWh)
Costi operativi	0,024861	5.538.610 €	0,023091	6.134.534 €	0,026672
Utile complessivo servizio (contiene la differenza tra Spread ponderati e Spread medio)	0,03361	6.596.078 €	0,027499	7.000.000 €	0,030435
Costi di trasporto	0,005000	1.098.031 €	0,004578	1.610.000 €	0,007000
Sbilanciamento	0,002000	364.178 €	0,001518	460.000 €	0,002000
Costo Profilo (differenza tra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva)	0,006000	1.469.842 €	0,006128	1.840.000 €	0,008000
Perdite di rete	0,007500	1.070.843€	0,004464	1.150.000 €	0,005000
restituzione corrispettivo di potenza applicato in bolletta	-0,030000	- 6.936.194 €	-0,028917	- 6.900.000 €	-0,030000
riserva capacità di importazione	-0,021650	-5.193.016 €	-0,021650	- 4.979.500 €	-0,021650
spread	0,027321		0,016711		0,027457

B) CONSIDERAZIONI IN ORDINE ALLA PROCEDURA

L'Autorità, analizzata la proposta di A.A.S.S., rileva innanzitutto che la ripartizione delle varie componenti dello spread su 230.000.000 kWh è conservativa, dato che nel 2025 i consumi sono stati prossimi ai 240.000.000 kWh.

Per quanto riguarda la componente relativa ai costi operativi, rispetto al consuntivo 2025 A.A.S.S. ne comunica l'incremento, in accordo con il proprio bilancio di previsione 2026, senza nulla riferire rispetto alle azioni di natura tecnica e gestionale poste in essere al fine di contenere, quanto più possibile, l'ammontare della richiesta di aumento tariffario, in contrasto con quanto deliberato dall'Autorità alla lettera D) della Delibera n. 11/2025.

L'Autorità, pertanto, presa visione del bilancio di previsione 2026 del Servizio di Distribuzione Energia Elettrica disponibile sul sito internet di A.A.S.S., rileva che tale documento stima costi



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

operativi per 6.134.533,51 € con un utile del servizio di 7.105.466,49 €, dunque maggiore di quello dichiarato nella proposta di A.A.S.S. L'Autorità ritiene dunque opportuno ridurre la stima dei costi operativi 2026 di 105.000 € e invita l'A.S.S.S. ad una revisione delle proprie spese, volta al loro contenimento.

Per quanto concerne la componente di trasporto, il corrispettivo unitario di dispacciamento di cui all'art. 4 -25.2 del Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico di cui alla Deliberazione Arera 304/2024/R/eel – TIDE) per il primo trimestre del 2026 è pari a 0,006966 €/kWh e dunque pare corretto applicare tale valore in luogo di quello proposto di 0,007000 €/kWh.

L'Autorità, considerata anche la congiuntura economica attuale, che vede i mercati energetici esposti a una elevata volatilità dei prezzi dovuta ad un complesso contesto geopolitico, ritiene, infine, accettabile la proposta in aumento della componente di costo profilo.

C) ESITO DELLA PROCEDURA

Questa Autorità, valutata attentamente la documentazione pervenuta, per le motivazioni illustrate alla lettera B),

DELIBERA

di accogliere parzialmente la proposta di A.A.S.S. ritenendo opportuno variare in diminuzione, rispetto a quanto proposto, le componenti relative ai costi operativi e ai costi di trasporto.

Per le motivazioni di cui sopra i valori di spread medio variano come di seguito riportato:

composizione P0 medio	Valore attuale €/kWh	Richiesta di adeguamento di A.A.S.S. (€/kWh)	Valore in vigore da 01/04/2026 €/kWh
costi operativi	0,024861	0,026672	0,026215
utile del servizio	0,03361	0,030435	0,030435
costi fissi trasporto	0,005000	0,007000	0,006966
sbilanciamento	0,002000	0,002000	0,002000
costo profilo (include differenza fra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva)	0,006000	0,008000	0,008000
perdite di rete	0,007500	0,005000	0,005000
restituzione corrispettivo potenza applicato in bolletta	-0,030000	-0,030000	-0,030000
riserva capacità di importazione	-0,021650	-0,021650	-0,021650
Spread	0,027321	0,027457	0,026966

Le percentuali di suddivisione dello Spread per i diversi scaglioni e tipologie di utenze, rimangono invariate.



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

Tariffe in vigore dal 01/04/2026				
		tariffe aggiornate		
Codice tariffa	descrizione	Corrispettivo di Potenza (invariato) (€/kWh)	ribaltamento Spread	Corrispettivo di Energia (€/kWh)
domestico				
b2	Potenza impegnata fino a 4.5 kW (primi 200 kWh mese)	0,880033	60%	PUN + 0,016180
b3	Potenza impegnata fino a 4.5 kW (oltre 200 kWh mese)	0,880033	210%	PUN + 0,056629
c1	c1) Potenza impegnata da 4.5 a 6 kW	1,200330	210%	PUN + 0,056629
d1	Potenza impegnata superiore a 6 kW (Previa dichiarazione tecnico abilitato che documenti l'installazione della pompa di calore)	1,300330	110%	PUN + 0,029663
d2	Potenza impegnata superiore a 6 kW senza pompa di calore	1,300330	300%	PUN + 0,080898
usi diversi				
a2	Bassa utilizzazione (< 60 kWh/kWmese) Potenza impegnata fino a 20 kW in BT	2,068649	200%	PUN + 0,053932
a3	Bassa utilizzazione (< 60 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre a 100 kW in MT	2,068649	110%	PUN + 0,029663



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

b2	Ridotta utilizzazione (< 95 kWh/kWmese) Potenza impegnata fino a 30 kW in BT	2,857250	160%	PUN + 0,043146
c2	Normale utilizzazione (< 100 kWh/kWmese) Potenza impegnata fino a 100 kW in BT	5,165908	130%	PUN + 0,035056
d2	Normale utilizzazione (< 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in MT	4,720177	85%	PUN + 0,022921
e2	Normale utilizzazione (< 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in BT	5,664212	100%	PUN + 0,026966
f2	Alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in MT	6,491672	80%	PUN + 0,021573
g2	Alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in BT	7,790006	100%	PUN + 0,026966
h2	tariffa a fasce orarie* alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in BT. il prelievo di energia nella fascia a tariffa ridotta (fascia 2) dovrà ammontare a non meno del 25% del prelievo totale ogni mese			
	fascia 1	7,790006	100%	PUN + 0,026966
	fascia 2	7,790006	70%	PUN + 0,018876



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

i2	tariffa a fasce orarie* alta utilizzazione (> 200 kWh/ kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in MT. il prelievo di energia nella fascia a tariffa ridotta (fascia 2) dovrà ammontare a non meno del 25% del prelievo totale ogni mese			
	fascia 1	6,491672	80%	PUN + 0,021573
	fascia 2	6,491672	50%	PUN + 0,013483
I	illuminazione pubblica	2,17	100%	PUN + 0,026966

(*)

1 fascia: dalle 6:00 alle 22:00 dal lunedì al venerdì

2 fascia: dalle 00:00 alle ore 06:00 e dalle 22:00 alle 24:00 dal lunedì al venerdì e dalle 00:00 del sabato alle 24:00 della domenica

Il Presidente

Ing. Valeria Giacomoni

I Componenti

Ing. Marco Silvagni

Ing. Federico Bascucci