COMPONENTI REGOLATE ENERGIA ELETTRICA – 4° trimestre 2026 (Ottobre÷Dicembre 2026)

SPESA PER MATERIA ENERGIA

COMPONENTE/CORRISPETTIVO			PERIO-DICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
PCV		(prezzo commercializzazione vendita) relativo ai costi di commercializzazione	annuale	TIV, art. 10.1, lett. b), Tabella 1	41,18 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione (Tab.1 del. ARERA 218/2026/R/EEL)
$DISP_{BT}$		componente di dispacciamento a restituzione del differenziale relativo all'attività di commercializzazione (applicata ai clienti aventi diritto al *Servizio di Maggior Tutela*)	variabile	TIV, art. 10.1, lett. d), Tabella 3	1,1070 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione (Tab.3 del. ARERA 218/2026/R/EEL)
RSTG		corrispettivo di reintegrazione oneri tutele graduali per le piccole imprese (applicata ai clienti aventi diritto al *Servizio a Tutele Graduali per le piccole imprese*[1])	---	TIS, art. 25ter	--- ---	
RST		corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia (da applicare ai clienti aventi diritto al *Servizio di Salvaguardia* e non serviti in salvaguardia)	variabile	TIS, art. 25bis, Tabella 11	0,000520 €/kWh	valido dal 1/7/2018
Perdite		*l'energia è aumentata del fattore per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione*	variabile	TIS, art. 73.4, lett. a), Tabella 4	--- ---	(dal 1/1/2023) 10,0% per i POD in bassa tensione
Corrispettivi di dispacciamento TIDE - rif.to Sezione 3-24 del. 539/24	P^{upl}	copertura dei costi per l'approvvigionamento dei servizi ancillari nazionali globali	trimestrale	art. 4 - 25.3 del TIDE	0,004239 €/kWh	valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi, sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete
	P_q^{uess}	copertura dei costi degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema	trimestrale	art. 4 - 25.4 del TIDE	0,003020 €/kWh	valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi, sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete
	P_y^{fte}	copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento	annuale	art. 4 - 25.5 del TIDE	0,000652 €/kWh	valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi, sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete
	P_q^{modrid}	copertura dei costi per la remunerazione del servizio di modulazione straordinaria e del servizio di riduzione dei prelievi	trimestrale	art. 4 - 25.6 del TIDE	0,001176 €/kWh	valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi, sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete

	P_q^{mprod} copertura dei ristori per la mancata produzione	trimestrale	art. 4 - 25.7 del TIDE	-0,000180 €/kWh	valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi, sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete	
	P^{other} copertura delle ulteriori partite economiche relative al servizio di dispacciamento	trimestrale	art. 4 - 25.8.1 del TIDE	0,000981 €/kWh	valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi, sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete	
	Totale corrispettivi di dispacciamento			*0,009888 €/kWh*		
CAP_D^{PNO} corrispettivo per l'aggregazione delle misure in prelievo		annuale	TIS, art. 15.2, Tabella 1	0,007 €/mese	applicato ai soli POD non trattati su base oraria	
CMC Corrispettivo mercato capacità		mensile	TIV, art. 34.9, 41.9 e 48.9; All. A. del. 555/17/R/Com art. 18.1 lettera c)	0,003423 €/kWh	Ottobre 2026	- POD in bassa tensione con potenza impegnata fino a 55 kW - valori al netto delle perdite di rete (del. ARERA 338/26/R/eel)
				0,003423 €/kWh	Novembre 2026	
				0,009243 €/kWh	Dicembre 2026	
		annuale	All. A del. ARG/elt 98/11, art. 14.3	0,065000 €/kWh	Ore di picco[2]	- POD in bassa tensione con potenza impegnata oltre 55 kW; POD in media, alta, altissima tensione - valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi, sezione "Corrispettivi Capacità – Corrispettivi mercato della capacità"), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete
		trimestrale		0,003423 €/kWh	Ore diverse dalle ore di picco	

[1] Con del. 208/2022/R/Eel del 10/5/2022, punto 9. viii, ARERA ha modificato l'art. 25ter del TIS, limitando l'applicazione del corrispettivo di reintegrazione oneri tutele graduali (RSTG) alle sole piccole imprese.

[2] L'elenco delle ore di picco del sistema elettrico annuali per l'anno di consegna 2025 è pubblicato da Terna alla pagina web https://dati.terna.it/corrispettivi, sezione "Corrispettivi Capacità – Corrispettivi mercato della capacità".

SPESA PER TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE

COMPONENTE/CORRISPETTIVO		PERIO-DICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
σ1	componente tariffaria della tariffa obbligatoria TD, a copertura dei costi relativi all'erogazione dei servizi di trasmissione, di distribuzione e di misura dell'energia elettrica (€/POD/anno)	annuale	TIT, art. 28.2, lett. a)	*Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027* (delibera 575/2025/R/eel - Tabelle TIT aggiornate – Tab.4)	clienti domestici
σ2	componente tariffaria della tariffa obbligatoria TD, a copertura dei costi relativi alle infrastrutture dedicate al servizio di distribuzione (€/kW/anno)	annuale	TIT, art. 28.2, lett. b)		clienti domestici
σ3	componente tariffaria della tariffa obbligatoria TD, a copertura dei costi relativi alle infrastrutture dedicate al servizio di trasmissione e di distribuzione (€/kWh)	annuale	TIT, art. 28.2, lett. c)		clienti domestici
DIS	a copertura dei costi per il trasporto dell'energia elettrica sulle reti di distribuzione (€/kWh, €/POD/anno, €/kW/anno)	annuale	TIT, art. 9	*Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027* (delibera 575/2025/R/eel - Tabelle TIT aggiornate – Tab.3)	clienti non domestici; valori differenziati in funzione della potenza contrattualmente impegnata
TRAS	a copertura dei costi per il trasporto dell'energia elettrica sulla rete di trasmissione nazionale (€/kWh)	annuale	TIT, art. 7	*Determinazione dei ricavi di riferimento del servizio di trasmissione e dispacciamento e delle tariffe di trasmissione dell'energia elettrica, per l'anno 2024* (delibera 573/2025/R/eel - Tabelle TIT aggiornate – Tab.3)	clienti non domestici
MIS	a copertura dei costi di installazione e manutenzione del misuratore, nonché dei costi di rilevazione e registrazione delle misure (€/POD/anno)	annuale	TIME, art. 33	*Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027* (delibera 575/2025/R/eel - Tabelle TIME aggiornate – Tab.1 e 2)	clienti non domestici

UC3	copertura dei meccanismi di perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica, nonché dei meccanismi di promozione delle aggregazioni (€/kWh)	annuale	TIT, art. 34.5, lett. a)	*Aggiornamento delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico.* (delibera 227/2026/R/com)	**Confermati i valori dell'anno precedente.**
UC6	copertura dei costi riconosciuti derivanti da recuperi di qualità del servizio e il finanziamento dei meccanismi di promozione selettiva degli investimenti di cui alla Parte III del TIQE (€/kWh, €/kW/anno)	annuale	TIT, art. 34.5, lett. b)		

SPESA PER ONERI DI SISTEMA

COMPONENTE/CORRISPETTIVO		PERIO-DICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
A_{SOS}	copertura degli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (€/kWh, €/POD/anno)	trimestrale	TIT, art. 34.2, lett. a)[1]	*Aggiornamento delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico.* (delibera 227/2026/R/com)	Utenze domestiche: valori differenziati fra a) abitazioni di residenza anagrafica, e b) abitazioni diverse dalla residenza anagrafica; utenze non domestiche: valori differenziati in funzione della potenza contrattualmente impegnata, e della classe di agevolazione utenze energivore.
A_{RIM}	copertura degli oneri generali diversi da quelli relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (€/kWh, €/POD/anno)	trimestrale	TIT, art. 34.2, lett. b)[2]		

[1] A_{SOS} è composta dai seguenti elementi:

a) A_{3*SOS} per la copertura dei costi per il sostegno delle energie e della cogenerazione CIP 6/92, con l'esclusione dell'incentivazione della produzione ascrivibile a rifiuti non biodegradabili;

b) A_{ESOS} per la copertura degli oneri derivanti dall'applicazione in misura ridotta dell'elemento A_{3*SOS} di cui alla precedente lettera a);

c) $A_{91/14SOS}$ riduzione dell'elemento A_{3*SOS} ai sensi delle disposizioni di cui al decreto legge n. 91/14, di cui al comma 63.4 del TIT.

[2] A_{RIM} è composta dai seguenti elementi:

a) A_{3RIM} per la copertura dei costi per l'incentivazione della produzione ascrivibile a rifiuti non biodegradabili;

b) A_{4RIM} per la copertura dei costi per la perequazione dei contributi sostitutivi dei regimi tariffari speciali di cui all'art. 32 del TIT;

c) A_{SRIM} per la copertura dei costi relativi all'attività di ricerca e sviluppo finalizzata all'innovazione tecnologica di interesse generale del sistema elettrico di cui all'art.2.1, lett. d), del Decr. 26/1/2000;

d) A_{SRIM} per la copertura degli oneri derivanti dall'adozione di misure di tutela tariffaria per i clienti del settore elettrico in stato di disagio, di cui al Decr. 2812/2007 e al Decr. 29/12/2016;

e) A_{uc4RIM} per la copertura delle integrazioni di cui al Cap. VII, comma 3, lett. a) del Provv.to CIP n.34/74 e ss.aa.;

f) A_{uc7RIM} per la copertura degli oneri derivanti da misure ed interventi per la promozione dell'efficienza energetica negli usi finali;

g) A_{SVRIM} per la copertura degli oneri derivanti dalle disposizioni di cui all'art.32 del D.Lgs. n.28/11.