

COMPONENTI REGOLATE ENERGIA ELETTRICA – 1° trimestre 2026 (Gennaio-Marzo 2026)

SPESA PER MATERIA ENERGIA

COMPONENTE/CORRISPETTIVO		PERIODICITÀ	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
PCV (prezzo commercializzazione vendita) relativo ai costi di commercializzazione		annuale	TIV , art. 10.1, lett. b), Tabella 1	43,50 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione (Tab.1 del. ARERA 279/25/R/eei)
DISP _{BT} componente di dispacciamento a restituzione del differenziale relativo all'attività di commercializzazione (applicata ai clienti aventi diritto al <i>Servizio di Maggior Tutela</i>)		variabile	TIV , art. 10.1, lett. d), Tabella 3	1,2311 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione (Tab.3 del. ARERA 279/25/R/eei)
RSTG corrispettivo di reintegrazione oneri tutele graduali per le piccole imprese (applicata ai clienti aventi diritto al <i>Servizio a Tutele Graduali per le piccole imprese</i> ¹)		---	TIS , art. 25ter	--- ---	
RST corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia (da applicare ai clienti aventi diritto al <i>Servizio di Salvaguardia</i> e non serviti in salvaguardia)		variabile	TIS , art. 25bis, Tabella 11	0,000520 €/kWh	valido dal 1/7/2018
Perdite <i>l'energia è aumentata del fattore per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione</i>		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 _{ppl}	trimestrale	art. 4 - 25.3 del TIDE	0,002477 €/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 ^{ess}	trimestrale	art. 4 - 25.4 del TIDE	0,0031666 €/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}	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

BLUENERGY

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	0,002695 €/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	0,000183 €/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	0,001486 €/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
<i>Totale corrispettivi di dispacciamento</i>				<i>0,010659 €/kWh</i>	
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)	0,012345 €/kWh	Gennaio 2026
				0,010583 €/kWh	Febbraio 2026
				0,004349 €/kWh	Marzo 2026
		annuale	All. A del. ARG/elt 98/11 , art. 14.3	0,065000 €/kWh	Ore di picco ²
		trimestrale		0,002996 €/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".

BLUENERGY

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)		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)	<i>Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027</i> (delibera 575/2025/R/eel – Tab.4)	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. 27	<i>Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027</i> (delibera 575/2025/R/eel – 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	RTTE , art. 17	<i>Determinazione dei ricavi di riferimento del servizio di trasmissione e dispacciamento e delle tariffe di trasmissione dell'energia elettrica, per l'anno 2024</i> (delibera 573/2025/R/eel - 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	<i>Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027</i> (delibera 575/2025/R/eel – 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)	<i>Aggiornamento delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico. (delibera 588/2025/R/com)</i>	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	PERIODICITA'	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	III* , art. 34.2, lett. a) ¹	<i>Aggiornamento delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico. (delibera 588/2025/R/com)</i>	Utenze domestiche: valori differenziati fra a) abitazioni di residenza anagrafica, e b) abitazioni diverse dalla residenza anagrafica;
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	III* , art. 34.2, lett. b) ²		utenze non domestiche: valori differenziati in funzione della potenza contrattualmente impegnata, e della classe di agevolazione utenze energivore.

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_{EOS} 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_{5RIM} 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_{6RIM} 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. 28/12/2007 e al Decr. 29/12/2016;
- e) A_{7RIM} 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_{8RIM} per la copertura degli oneri derivanti da misure ed interventi per la promozione dell'efficienza energetica negli usi finali;
- g) A_{9RIM} per la copertura degli oneri derivanti dalle disposizioni di cui all'art.32 del D.Lgs. n.28/11.

TIT* = TIT (2020-2023)