

COMPONENTI REGOLATE ENERGIA ELETTRICA – 2° trimestre 2024 (Aprile÷Giugno 2024)

SPESA PER MATERIA ENERGIA

COMPONENTE / CORRISPETTIVO		PERIODICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
PCV	(prezzo commercializzazione vendita) relativo ai costi di commercializzazione	annuale ¹	TIV , art. 10.1, lett. b), Tabella 1	69,1721 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione
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	-10,7718 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione
RSTG	corrispettivo di reintegrazione oneri tutele gradualì per le piccole imprese (applicata ai clienti aventi diritto al <i>Servizio a Tutele Graduali per le piccole imprese</i> ²)	---	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 rif.to del. 111/06	MSD	approvvigionamento delle risorse nel mercato per il servizio di dispacciamento	trimestrale	All. A del. 111/06 , art. 44.3	0,000532 €/kWh (valori pubblicati da Terna, vedi https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi)
	ModEol	copertura dei costi della modulazione della produzione eolica	trimestrale	All. A del. 111/06 , art. 44bis	0,000186 €/kWh (valori pubblicati da Terna, vedi https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi)
			annuale	All. A del. 111/06 , art. 45, Tabella 7	0,002291 €/kWh (del. ARERA 625/23/R/eel)
	UniEss	copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema	trimestrale	All. A del. 111/06 , art. 45.1 bis	0,001018 €/kWh (valori pubblicati da Terna, vedi https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi)
			trimestrale	All. A del. 111/06 , art. 45.3	0,000566 €/kWh (valori pubblicati da Terna, vedi https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi)

	Terna	copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna	annuale	All. A del. 111/06 , art. 46, Tabella 9	0,000558 €/kWh	(del. ARERA 625/23/R/eel)	
	Interr	copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico	trimestrale	All. A del. 111/06 , art. 73, Tabella 3	0,001198 €/kWh	(valori pubblicati da Terna, vedi https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi)	
	<i>Totale corrispettivi di dispacciamento</i>				<i>0,006349 €/kWh</i>		
CAP _p ^{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; All. A. del. 555/17/R/Com art. 18.1 lettera c)	0,002767 €/kWh	Aprile 2024	
					0,002767 €/kWh	Maggio 2024	
					0,005757 €/kWh	Giugno 2024	
			annuale	All. A del. ARG/elt 98/11 , art. 14.3	0,044900 €/kWh	Ore di picco ³	
			trimestrale		0,002767 €/kWh	Ore diverse dalle ore di picco	
						<ul style="list-style-type: none"> - POD in bassa tensione con potenza impegnata fino a 55 kW - valori al netto delle perdite di rete 	
						<ul style="list-style-type: none"> - POD in bassa tensione con potenza impegnata oltre 55 kW; POD in media, alta, altissima tensione - valori pubblicati da Terna (vedi www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-capacita/disciplina, sezione "Disciplina approvata con Decr. 28/6/19 e modificata con Decr. 28/10/21³"), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete 	

¹ Il valore indicato è valido dal 1/4/2023. Con del. 146/2022/R/eel del 30/3/2022, 2° bullet dei "Ritenuto opportuno" (pagg. 9-10), ARERA ha confermato la frequenza annuale di aggiornamento, entro il 31 marzo di ciascun anno.

² 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 gradualì (RSTG) alle sole piccole imprese.

³ L'elenco delle ore di picco del sistema elettrico annuali per l'anno di consegna 2023 è pubblicato da Terna alla pagina web www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-capacita/disciplina, sezione "Disciplina approvata con Decr. 28/6/19 e modificata con Decr. 28/10/21³".

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	III , art. 28.2, lett. a)	<i>Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027</i> (delibera 616/2023/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	III , 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	III , 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	III , art. 9	<i>Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027</i> (delibera 616/2023/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	III , art. 7	<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 632/2023/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	<i>Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027</i> (delibera 616/2023/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)	trimestrale	III , art. 34.5, lett. a)	<i>Aggiornamento delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico.</i> (delibera 113/2024/R/eel)	Confermati i valori del trimestre 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)	trimestrale	III , 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.</i> (delibera 113/2024/R/eel - Tabelle – Tab.1 e 6)	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 _{RRIM} 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		

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_{91/14}SOS 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_{RRIM} è composta dai seguenti elementi:

- a) A_{3RRIM} per la copertura dei costi per l'incentivazione della produzione ascrivibile a rifiuti non biodegradabili;
- b) A_{4RRIM} per la copertura dei costi per la perequazione dei contributi sostitutivi dei regimi tariffari speciali di cui all'art. 32 del TIT;
- c) A_{5RRIM} 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_{5RRIM} 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_{6C4RRIM} 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_{6C7RRIM} per la copertura degli oneri derivanti da misure ed interventi per la promozione dell'efficienza energetica negli usi finali;
- g) A_{5VRRIM} per la copertura degli oneri derivanti dalle disposizioni di cui all'art.32 del D.Lgs. n.28/11.