

COMPONENTI REGOLATE ENERGIA ELETTRICA – 4° trimestre 2022 (Ottobre÷Dicembre 2022)

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	69,8818 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione	
				113,0935 €/POD/anno	altri POD in bassa tensione	
				0,00302 €/kWh	POD in bassa tensione per illuminazione pubblica	
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	-18,3418 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione	
				-6,8242 €/POD/anno	altri POD in bassa tensione	
				-0,00027 €/kWh	POD in bassa tensione per illuminazione pubblica	
RSTG	corrispettivo di reintegrazione oneri tutele graduali (applicata ai clienti aventi diritto al <i>Servizio a Tutele Graduali</i>)	---	TIS , art. 25ter	0,00000 €/kWh		
RST	corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia (da applicare ai clienti aventi diritto al <i>Servizio di Salvaguardia</i>)	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	--- ---	10,2% 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	0,007909 €/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	0,000091 €/kWh	(valori pubblicati da Terna, vedi https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi)
	UniEss	copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema	annuale	All. A del. 111/06 , art. 45, Tabella 7	0,002515 €/kWh	(del. ARERA 629/21/R/eel)
			trimestrale	All. A del. 111/06 , art. 45.1 bis	0,000091 €/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	-0,000023 €/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	0,000414 €/kWh	(del. ARERA 629/21/R/eel)
	Interr	copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico	annuale	All. A del. 111/06 , art. 73, Tabella 3	0,001149 €/kWh	(del. ARERA 629/21/R/eel)
<i>Totale corrispettivi di dispacciamento</i>					0,012146 €/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. 34.8bis; del. 555/17/R/Com art. 18.1 lettera c)	0,000496 €/kWh	Ottobre 2022	<ul style="list-style-type: none"> - POD in bassa tensione con potenza impegnata fino a 55 kW - valori al netto delle perdite di rete
				0,001269 €/kWh	Novembre 2022	
				0,002622 €/kWh	Dicembre 2022	
		annuale	All. A del. ARG/elt 98/11 , art. 14.3	0,039799 €/kWh	Ore di picco ²	<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, applicati all'energia fornita e alle perdite di rete
				0,000496 €/kWh	Ore diverse dalle ore di picco	

¹ I valori indicati sono validi dal 1/4/2022. Con del. 146/2022/R/Eel del 30/3/2022, 2° bullit dei "Ritenuto opportuno" (pagg. 9-10), ARERA ha confermato la frequenza annuale di aggiornamento, entro il 31 marzo di ciascun anno.

² L'elenco delle ore di picco del sistema elettrico annuali per l'anno di consegna 2022 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. 28/10/21".

SPESA PER TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE

COMPONENTE/CORRISPETTIVO	PERIODICITA'	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	TII , art. 27.1, lett. a)	vedasi qui <i>Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Elettricità - servizio di maggior tutela</i> - (del. 566/20/R/Eel)	utenze domestiche
σ2 componente tariffaria della tariffa obbligatoria TD, a copertura dei costi relativi alle infrastrutture dedicate al servizio di distribuzione (€/kW/anno)	annuale	TII , art. 27.1, lett. b)		utenze domestiche
σ3 componente tariffaria della tariffa obbligatoria TD, a copertura dei costi relativi alle infrastrutture dedicate al servizio di trasmissione e di distribuzione (€/kWh)	annuale	TII , art. 27.1, lett. c)		utenze domestiche
DIS a copertura dei costi per il trasporto dell'energia elettrica sulle reti di distribuzione (€/kWh, €/POD/anno, €/kW/anno)	annuale	TII , art. 9		utenze non domestiche; 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	TII , art. 7		utenze non domestiche
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		utenze non domestiche
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	TII , art. 34.5, lett. a)		
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	TII , art. 34.5, lett. b)		

SPESA PER ONERI DI SISTEMA

COMPONENTE/CORRISPETTIVO	PERIODICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
A _{SOS} ¹ 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)	vedasi qui <i>Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Elettricità - servizio di maggior tutela</i> (del. 566/20/R/Eel)	<u>Utenze domestiche</u> : valori differenziati fra a) abitazioni di residenza anagrafica, e b) abitazioni diverse dalla residenza anagrafica; <u>Utenze non domestiche</u> : valori differenziati in funzione della potenza contrattualmente impegnata, e della classe di agevolazione utenze energivore.
A _{RIIM} ¹ 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)		

¹ Per il trimestre Ottobre÷Dicembre 2022 le componenti A_{SOS} e A_{RIIM} sono azzerate, in attuazione alle disposizioni del Decreto Legge 9/8/2022 n.115 (convertito con modificazioni dalla L. 21/9/2022 n.142):

- per i clienti domestici e le piccole imprese in bassa tensione con potenza impegnata fino a 16,5 kW (rif.to art.4, comma 1);
- per le medie-grandi imprese con potenza impegnata superiore a 16,5 kW (rif.to art.4, comma 2).