

COMPONENTI REGOLATE ENERGIA ELETTRICA – 2° trimestre 2023 (Aprile÷Giugno 2023)

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	
				---	altri POD in bassa tensione ²	
				---	POD in bassa tensione per illuminazione pubblica ²	
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	
				---	altri POD in bassa tensione ²	
				---	POD in bassa tensione per illuminazione pubblica ²	
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> 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	0,000951 €/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	0,000129 €/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	0,001662 €/kWh	(del. ARERA 738/22/R/eel)
			trimestrale	All. A del. 111/06 , art. 45.1 bis	0,002066 €/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	0,001184 €/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	0,000460 €/kWh	(del. ARERA 738/22/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	0,001247 €/kWh	(del. ARERA 738/22/R/eel)
<i>Totale corrispettivi di dispacciamento</i>					<i>0,007699 €/kWh</i>	
CAP ₀ ^{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)	0,001778 €/kWh	Aprile 2023	- POD in bassa tensione con potenza impegnata fino a 55 kW - valori al netto delle perdite di rete
				0,001778 €/kWh	Maggio 2023	
				0,004526 €/kWh	Giugno 2023	
		annuale	All. A del. ARG/elt 98/11 , art. 14.3	0,043466 €/kWh	Ore di picco ³	- 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
				0,001778 €/kWh	Ore diverse dalle ore di picco	
		trimestrale				

¹ Il valore indicato è valido dal 1/4/2023. 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 Dal 1/4/2023 tali tipologie di clienti finali non hanno più diritto al servizio di tutela, pertanto ARERA – dalla stessa data – ha cessato di pubblicare/aggiornare i loro valori (ai fini del calcolo della spesa annua stimata dal Portale Offerte, dal 17/4/23 per le componenti PCV e DISP_{BT} saranno utilizzati i valori aggiornati per i punti di prelievo di clienti domestici, indipendentemente dalla tipologia di cliente finale indicata nell'offerta – Rif.to comunicazione email del 30/3/23 di Acquirente Unico).

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. 28/10/21".

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	III , art. 27.1, lett. a)	vedasi qui <i>Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Elettricità - servizio di maggior tutela</i> (dell. 719/22/R/eel , 720/22/R/eel , 721/22/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	III , 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	III , 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	III , 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	III , 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	III , 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	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	vedasi qui <i>Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Elettricità - servizio di maggior tutela</i> (del. 735/22/R/com)	<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 _{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		

¹ A_{SOS} è composta dai seguenti elementi:

- a) A_{3*50S} 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*50S} di cui alla precedente lettera a);
- c) A_{91/1450S} riduzione dell'elemento A_{3*50S} 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_{2RIM} per la copertura dei costi connessi allo smantellamento delle centrali elettronucleari dismesse, alla chiusura del ciclo del combustibile nucleare e alle attività connesse e conseguenti, di cui all'art.2.1, lett. c), del Decr. 26/1/2000 [soppresso dal 1/1/2023 ai sensi della Legge 29/12/2022 n.197, art.1.20; rif.to del. ARERA 735/2022/R/com, punto 1.1];~~
- b) A_{3RIM} per la copertura dei costi per l'incentivazione della produzione ascrivibile a rifiuti non biodegradabili;
- c) A_{4RIM} per la copertura dei costi per la perequazione dei contributi sostitutivi dei regimi tariffari speciali di cui all'art. 32 del TIT;
- d) 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;
- e) 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;
- f) 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.;
- g) A_{UC7RIM} per la copertura degli oneri derivanti da misure ed interventi per la promozione dell'efficienza energetica negli usi finali;
- h) A_{SVRIM} per la copertura degli oneri derivanti dalle disposizioni di cui all'art.32 del D.Lgs. n.28/11;
- i) ~~A_{MERIM} per il finanziamento delle misure di compensazione territoriale di cui all'art.4.1 bis, della Legge n.368/03 [soppresso dal 1/1/2023 ai sensi della Legge 29/12/2022 n.197, art.1.20; rif.to del. ARERA 735/2022/R/com, punto 1.1].~~