

## COMPONENTI REGOLATE ENERGIA ELETTRICA – 1° trimestre 2024 (Gennaio÷Marzo 2024)

### SPESA PER MATERIA ENERGIA

COMPONENTE / CORRISPETTIVO		PERIO- DICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE	
PCV (prezzo commercializzazione vendita) relativo ai costi di commercializzazione		annuale <sup>1</sup>	<a href="#">TIV</a> , art. 10.1, lett. b), Tabella 1	69,1721 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione	
				---	altri POD in bassa tensione <sup>2</sup>	
				---	POD in bassa tensione per illuminazione pubblica <sup>2</sup>	
DISP <sub>BT</sub> 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	<a href="#">TIV</a> , art. 10.1, lett. d), Tabella 3	-10,7718 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione	
				---	altri POD in bassa tensione <sup>2</sup>	
				---	POD in bassa tensione per illuminazione pubblica <sup>2</sup>	
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> <sup>3</sup> )		---	<a href="#">TIS</a> , 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	<a href="#">TIS</a> , 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	<a href="#">TIS</a> , 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	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 44.3	0,000748 €/kWh	(valori pubblicati da Terna, vedi <a href="https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi">https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi</a> )
	ModEol	copertura dei costi della modulazione della produzione eolica	trimestrale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 44bis	0,000132 €/kWh	(valori pubblicati da Terna, vedi <a href="https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi">https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi</a> )

UniEss	copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema	annuale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 45, Tabella 7	0,002291 €/kWh	(del. ARERA 625/23/R/eel)	
		trimestrale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 45.1 bis	-0,001410 €/kWh	(valori pubblicati da Terna, vedi <a href="https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi">https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi</a> )	
		trimestrale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 45.3	0,00327 €/kWh	(valori pubblicati da Terna, vedi <a href="https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi">https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi</a> )	
	Terna	copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna	annuale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , 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	annuale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 73, Tabella 3	---	
<i>Totale corrispettivi di dispacciamento</i>				<i>0,005589 €/kWh</i>		
CAP <sub>0</sub> <sup>PNO</sup>	corrispettivo per l'aggregazione delle misure in prelievo	annuale	<a href="#">TIS</a> , art. 15.2, Tabella 1	0,007 €/mese	applicato ai soli POD non trattati su base oraria	
CMC	Corrispettivo mercato capacità	mensile	<a href="#">TIV</a> , art. 34.9; All. A. del. 555/17/R/Com art. 18.1 lettera c)	0,007643 €/kWh	Gennaio 2024	
				0,007586 €/kWh	Febbraio 2024	- POD in bassa tensione con potenza impegnata fino a 55 kW
				0,003486 €/kWh	Marzo 2024	- valori al netto delle perdite di rete
		annuale	<a href="#">All. A del. ARG/elt 98/11</a> , art. 14.3	0,044900 €/kWh	Ore di picco <sup>4</sup>	- POD in bassa tensione con potenza impegnata oltre 55 kW; POD in media, alta, altissima tensione
trimestrale		0,001639 €/kWh	Ore diverse dalle ore di picco	- valori pubblicati da Terna (vedi <a href="https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-capacita/disciplina">www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-capacita/disciplina</a> , sezione "Disciplina approvata con Decr. 28/6/19 e modificata con Decr. 28/10/21"), 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.

# BLUENERGY

<sup>2</sup> 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<sub>BT</sub> 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).

<sup>3</sup> 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; a tutt'oggi non esiste un analogo corrispettivo (di reintegrazione oneri tutele gradualì) per le micro imprese.

<sup>4</sup> 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](http://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-capacita/disciplina), sezione "Disciplina approvata con Decr. 28/6/19 e modificata con Decr. 28/10/21".

---

**BLUENERGY GROUP S.p.A. Sede Legale** 33100 Udine (UD), Viale Venezia, 430

**T** +39 0432 653000 **M** [clienti@bluenergygroup.it](mailto:clienti@bluenergygroup.it) **PEC** [direzione.bluenergy@legalmail.it](mailto:direzione.bluenergy@legalmail.it)

Reg. Imprese di Udine UD 02259960306 C.F. e P.I. 02259960306 R.E.A. UD-247191 Cap. Soc. € 15.276.730 i.v.



[bluenergygroup.it](http://bluenergygroup.it)

## 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	<a href="#">III</a> , art. 27.1, lett. a)	vedasi <a href="#">qui</a> <i>Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Elettricità - servizio di maggior tutela</i> (delibera 616/2023/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	<a href="#">III</a> , 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	<a href="#">III</a> , 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	<a href="#">III</a> , 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	<a href="#">III</a> , 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	<a href="#">TIME</a> , 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	trimestrale	<a href="#">III</a> , art. 34.5, lett. a)		

(€/kWh)			
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	trimestrale	<a href="#">III</a> , art. 34.5, lett. b)	
(€/kWh, €/kW/anno)			

## SPESA PER ONERI DI SISTEMA

COMPONENTE/CORRISPETTIVO	PERIODICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
A <sub>SOS</sub> copertura degli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92	trimestrale	<a href="#">TIT</a> , art. 34.2, lett. a) <sup>1</sup>	vedasi <a href="#">qui</a> <i>Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Elettricità - servizio di maggior tutela</i> (del. 616/2023/R/eel)	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 <sub>RRIM</sub> copertura degli oneri generali diversi da quelli relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92	trimestrale	<a href="#">TIT</a> , art. 34.2, lett. b) <sup>2</sup>		

<sup>1</sup> A<sub>SOS</sub> è composta dai seguenti elementi:

- a) A<sub>3\*SOS</sub> 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<sub>ESOS</sub> per la copertura degli oneri derivanti dall'applicazione in misura ridotta dell'elemento A<sub>3\*SOS</sub> di cui alla precedente lettera a);
- c) A<sub>91/14SOS</sub> riduzione dell'elemento A<sub>3\*SOS</sub> ai sensi delle disposizioni di cui al decreto legge n. 91/14, di cui al comma 63.4 del TIT.

<sup>2</sup> A<sub>RRIM</sub> è composta dai seguenti elementi:

- a) A<sub>3RRIM</sub> per la copertura dei costi per l'incentivazione della produzione ascrivibile a rifiuti non biodegradabili;
- b) A<sub>4RRIM</sub> per la copertura dei costi per la perequazione dei contributi sostitutivi dei regimi tariffari speciali di cui all'art. 32 del TIT;
- c) A<sub>5RRIM</sub> 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<sub>6RRIM</sub> 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: