

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 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 per le piccole imprese (applicata ai clienti aventi diritto al <i>Servizio a Tutele Graduali per le piccole imprese</i> ³)		---	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 ModEol	approvvigionamento delle risorse nel mercato per il servizio di dispacciamento copertura dei costi della modulazione della produzione eolica	trimestrale trimestrale	All. A del. 111/06 , art. 44.3 All. A del. 111/06 , art. 44bis	0,000748 €/kWh 0,000132 €/kWh	(valori pubblicati da Terna, vedi https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-elettrico/corrispettivi) (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	-0,001410 €/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	0,00327 €/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	annuale	All. A del. 111/06, art. 73, Tabella 3	---	
	<i>Totali corrispettivi di dispacciamento</i>			0,005589 €/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. 34.9; All. A. del. 555/17/R/Com art. 18.1 lettera c)	0,007643 €/kWh	Gennaio 2024
				0,007586 €/kWh	Febbraio 2024
				0,003486 €/kWh	Marzo 2024
		annuale	All. A del. ARG/elt 98/11,	0,044900 €/kWh	Ore di picco ⁴
		trimestrale	art. 14.3	0,001639 €/kWh	Ore diverse dalle ore di picco

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

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 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; a tutt'oggi non esiste un analogo corrispettivo (di reintegrazione oneri tutele graduali) per le micro imprese.

⁴ 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".

BLUENERGY

SPESA PER TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE

COMPONENTE/CORRISPETTIVO	PERIODO-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. 27.1, lett. a)		utenze domestiche
σ2 componente tariffaria della tariffa obbligatoria TD, a copertura dei costi relativi alle infrastrutture dedicate al servizio di distribuzione (/kW/anno)	annuale	TIT , 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	TIT , 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	TIT , 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	TIT , 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	trimestrale	TIT , art. 34.5, lett. a)		

vedasi [qui](#) *Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Elettricità - servizio di maggior tutela*
(delibera 616/2023/R/eel)

BLUENERGY

(€/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 (€/kWh, €/kW/anno)	trimestrale	TIT , art. 34.5, lett. b)	

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

T +39 0432 653000 M clienti@bluenergygroup.it PEC 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.



SPESA PER ONERI DI SISTEMA

COMPONENTE/CORRISPETTIVO	PERIO-DICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
A _{SOS} copertura degli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92	trimestrale	TIT , art. 34.2, lett. a) ¹	vedasi qui <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; tenze non domestiche: 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	trimestrale	TIT , 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_{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 disastro, di cui al Decr. 2812/2007 e al Decr. 29/12/2016;