BLUENERGY

COMPONENTI REGOLATE ENERGIA ELETTRICA – 4° trimestre 2023 (Ottobre÷Dicembre 2023)

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 *Servizio di Maggior Tutela*)		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 *Servizio a Tutele Graduali per le piccole imprese*[3])		---	TIS, art. 25ter	--- ---	
RST	corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia (da applicare ai clienti aventi diritto al *Servizio di Salvaguardia* e non serviti in salvaguardia)		variabile	TIS, art. 25bis, Tabella 11	0,000520 €/kWh	valido dal 1/7/2018
Perdite	*l'energia è aumentata del fattore per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione*		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	0,000813 €/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	0,000005 €/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	0,001807 €/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	0,000993 €/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)
	Totale corrispettivi di dispacciamento				*0,006688 €/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)	0,002667	€/kWh	Ottobre 2023	- POD in bassa tensione con potenza impegnata fino a 55 kW - valori al netto delle perdite di rete
				0,003060	€/kWh	Novembre 2023	
				0,004959	€/kWh	Dicembre 2023	
		annuale	All. A del. ARG/elt 98/11, art. 14.3	0,043466	€/kWh	Ore di picco[4]	- 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. 28/10/21*"), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete
		trimestrale		0,002667	€/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.

[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		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	TIT, art. 27.1, lett. a)	vedasi qui *Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Elettricità - servizio di maggior tutela* (delibere 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	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 (€/kWh)	trimestrale	TIT, 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	TIT, art. 34.5, lett. b)		

BLUENERGY

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 (€/kWh, €/POD/anno)	trimestrale	TIT, art. 34.2, lett. a)[1]	vedasi qui *Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Elettricità - servizio di maggior tutela* (del. 735/22/R/com)	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_{RIM}	copertura degli oneri generali diversi da quelli relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (€/kWh, €/POD/anno)	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_{ESOS} per la copertura degli oneri derivanti dall'applicazione in misura ridotta dell'elemento A_{3*SOS} di cui alla precedente lettera a);
c) $A_{91/14SOS}$ 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_{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;
e) 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.;
f) A_{uc7RIM} per la copertura degli oneri derivanti da misure ed interventi per la promozione dell'efficienza energetica negli usi finali;
g) A_{SVRIM} per la copertura degli oneri derivanti dalle disposizioni di cui all'art.32 del D.Lgs. n.28/11.