

## COMPONENTI REGOLATE ENERGIA ELETTRICA – 4° trimestre 2021 (Ottobre÷Dicembre 2021)

### SPESA PER LA MATERIA PRIMA

COMPONENTE/CORRISPETTIVO		PERIODICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE	
PCV	(prezzo commercializzazione vendita) relativo ai costi di commercializzazione	annuale <sup>1</sup>	<a href="#">TIV</a> , art. 10, lett. b), Tabella 1	65,4364 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione	
				124,7061 €/POD/anno	altri POD in bassa tensione	
				0,00333 €/kWh	POD in bassa tensione per illuminazione pubblica	
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, lett. d), Tabella 3	-19,2335 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione	
				-6,7640 €/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> )	---	<a href="#">TIS</a> , art. 25ter	0,00000 €/kWh		
RST	corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia (da applicare ai clienti aventi diritto al <i>Servizio di Salvaguardia</i> )	variabile	<a href="#">TIS</a> , art. 25bis, Tabella 11	0,000520 €/kWh		
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	--- ---	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	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 44.3	0,008212 €/kWh	valori pubblicati da Terna
	ModEol	copertura dei costi della modulazione della produzione eolica	trimestrale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 44bis	0,000143 €/kWh	
	UniEss	copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema	trimestrale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 45, Tabella 7	0,002884 €/kWh	
	Terna	copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna	annuale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 46, Tabella 9	0,000437 €/kWh	
	CapProd	copertura dei costi per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva	annuale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 48, Tabella 2	0,000815 €/kWh	
	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	0,001287 €/kWh	

<sup>1</sup> In deroga quanto previsto dall'art. 49.5 del TIV il valore del corrispettivo PCV è aggiornato, entro marzo 2022, con decorrenza dall'1/4/2022 (rif.to del. 402/2021/R/Eel, art.4.1)

## SPESA PER IL TRASPORTO, GESTIONE CONTATORE E ONERI DI SISTEMA

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> (del. <a href="#">566/20/R/Eel</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	<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 (€/kWh)	trimestrale	<a href="#">III</a> , 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	<a href="#">III</a> , art. 34.5, lett. b)		
ASOS <sup>1</sup> copertura degli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (€/kWh, €/POD/anno)	trimestrale	<a href="#">III</a> , art. 34.2, lett. a)		<u>Utenze domestiche</u> : valori differenziati fra a) abitazioni di residenza anagrafica, e b) abitazioni diverse dalla residenza anagrafica;
ARIM <sup>1</sup> copertura degli oneri generali diversi da quelli relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (€/kWh, €/POD/anno)	trimestrale	<a href="#">III</a> , art. 34.2, lett. b)		<u>Utenze non domestiche</u> : valori differenziati in funzione della potenza contrattualmente impegnata, e della classe di agevolazione utenze energivore.

<sup>1</sup> Per il trimestre Ottobre-Dicembre 2021 le componenti ASOS e ARIM, afferenti agli oneri generali di sistema, sono azzerate, in attuazione alle disposizioni del Decreto Legge 27/9/2021 n.130.