

COMPONENTI REGOLATE ENERGIA ELETTRICA – 1° trimestre 2026 (Gennaio÷Marzo 2026)

SPESA PER MATERIA ENERGIA

| COMPONENTE/CORRISPETTIVO | | PERIO-DICITA' | RIFERIMENTO NORMATIVO | VALORE | NOTE |
|---|---------------------------------|---------------|--|-------------------|--|
| PCV (prezzo commercializzazione vendita) relativo ai costi di commercializzazione | | annuale | TIV , art. 10.1, lett. b), Tabella 1 | 43,50 €/POD/anno | POD di clienti domestici in bassa tensione (Tab.1 del. ARERA 279/25/R/eel) |
| 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 | 1,2311 €/POD/anno | POD di clienti domestici in bassa tensione (Tab.3 del. ARERA 279/25/R/eel) |
| 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>) | | --- | 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 TIDE - rif.to Sezione 3-24 del. 539/24 | P _{upl} | trimestrale | art. 4 - 25.3 del TIDE | 0,002477 €/kWh | valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi , sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete |
| | P _{q^{uess}} | trimestrale | art. 4 - 25.4 del TIDE | 0,0031666 €/kWh | valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi , sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete |
| | P _{y^{fte}} | annuale | art. 4 - 25.5 del TIDE | 0,000652 €/kWh | valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi , sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete |
| | P _{q^{modrid}} | trimestrale | art. 4 - 25.6 del TIDE | 0,002695 €/kWh | valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi , sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete |

| | | | | | | |
|--|---|---|--|--------------------------|--------------------------------|---|
| | P_q^{mprod} | copertura dei ristori per la mancata produzione | trimestrale | art. 4 - 25.7 del TIDE | 0,000183 €/kWh | valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi , sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete |
| | P_{other} | copertura delle ulteriori partite economiche relative al servizio di dispacciamento | trimestrale | art. 4 - 25.8.1 del TIDE | 0,001486 €/kWh | valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi , sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete |
| | <i>Totale corrispettivi di dispacciamento</i> | | | | 0,010659 €/kWh | |
| CAP _{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, 41.9 e 48.9; All. A. del. 555/17/R/Com art. 18.1 lettera c) | 0,012345 €/kWh | Gennaio 2026 | <ul style="list-style-type: none"> - POD in bassa tensione con potenza impegnata fino a 55 kW - valori al netto delle perdite di rete (del. ARERA 586/25/R/eel) |
| | | | | 0,010583 €/kWh | Febbraio 2026 | |
| | | | | 0,004349 €/kWh | Marzo 2026 | |
| | | annuale | All. A del. ARG/elt 98/11 , art. 14.3 | 0,065000 €/kWh | Ore di picco ² | <ul style="list-style-type: none"> - POD in bassa tensione con potenza impegnata oltre 55 kW; POD in media, alta, altissima tensione - valori pubblicati da Terna (vedi https://dati.terna.it/corrispettivi, sezione "Corrispettivi Capacità – Corrispettivi mercato della capacità"), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete |
| | | trimestrale | | 0,002996 €/kWh | Ore diverse dalle ore di picco | |

¹ 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.

² L'elenco delle ore di picco del sistema elettrico annuali per l'anno di consegna 2025 è pubblicato da Terna alla pagina web <https://dati.terna.it/corrispettivi>, sezione "Corrispettivi Capacità – Corrispettivi mercato della capacità".

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. 28.2, lett. a) | <i>Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027 (delibera 575/2025/R/eel - Tabelle TIT aggiornate – Tab.4)</i> | clienti domestici |
| σ2 componente tariffaria della tariffa obbligatoria TD, a copertura dei costi relativi alle infrastrutture dedicate al servizio di distribuzione (€/kW/anno) | annuale | TIT , art. 28.2, lett. b) | | clienti domestici |
| 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. 28.2, lett. c) | | clienti domestici |
| DIS a copertura dei costi per il trasporto dell'energia elettrica sulle reti di distribuzione (€/kWh, €/POD/anno, €/kW/anno) | annuale | TIT , art. 9 | <i>Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027 (delibera 575/2025/R/eel - Tabelle TIT aggiornate – Tab.3)</i> | clienti non domestici; 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 | <i>Determinazione dei ricavi di riferimento del servizio di trasmissione e dispacciamento e delle tariffe di trasmissione dell'energia elettrica, per l'anno 2024 (delibera 573/2025/R/eel - Tabelle TIT aggiornate – Tab.3)</i> | clienti non domestici |
| 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 | <i>Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027 (delibera 575/2025/R/eel - Tabelle TIME aggiornate – Tab.1 e 2)</i> | clienti non domestici |

| | | | | | |
|-----|--|---------|---|---|--|
| UC3 | copertura dei meccanismi di perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica, nonché dei meccanismi di promozione delle aggregazioni (€/kWh) | annuale | TIT , art. 34.5, lett. a) | <i>Aggiornamento delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico.</i> (delibera 588/2025/R/com) | Confermati i valori dell'anno precedente. |
| 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) | annuale | TIT , art. 34.5, lett. b) | | |

SPESA PER ONERI DI SISTEMA

| COMPONENTE/CORRISPETTIVO | PERIODICITÀ | RIFERIMENTO NORMATIVO | VALORE | NOTE |
|--|-------------|--|---|---|
| Asos 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 | <i>Aggiornamento delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico.</i> (delibera 588/2025/R/com) | Utenze domestiche: valori differenziati fra a) abitazioni di residenza anagrafica, e b) abitazioni diverse dalla residenza anagrafica; |
| Arim 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 | | utenze non domestiche: valori differenziati in funzione della potenza contrattualmente impegnata, e della classe di agevolazione utenze energivore. |

¹ Asos è composta dai seguenti elementi:

- a) A3*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) Aesos per la copertura degli oneri derivanti dall'applicazione in misura ridotta dell'elemento A3*sos di cui alla precedente lettera a);
- c) A91/14sos riduzione dell'elemento A3*sos ai sensi delle disposizioni di cui al decreto legge n. 91/14, di cui al comma 63.4 del TIT.

² Arim è composta dai seguenti elementi:

- a) A3rim per la copertura dei costi per l'incentivazione della produzione ascrivibile a rifiuti non biodegradabili;
- b) A4rim per la copertura dei costi per la perequazione dei contributi sostitutivi dei regimi tariffari speciali di cui all'art. 32 del TIT;
- c) Asrim 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) Asrim 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) Auc4rim per la copertura delle integrazioni di cui al Cap. VII, comma 3, lett. a) del Prov.to CIP n.34/74 e ss.aa.;
- f) Auc7rim per la copertura degli oneri derivanti da misure ed interventi per la promozione dell'efficienza energetica negli usi finali;
- g) Asvrim per la copertura degli oneri derivanti dalle disposizioni di cui all'art.32 del D.Lgs. n.28/11.