



Condizioni tecnico-economiche di fornitura valide dal 01/07/2021

Di seguito vengono riportate le condizioni economiche del servizio a tutele graduali, come definite dall'Autorità di Regolazioni Energia Reti e Ambiente (ARERA)

Materia energia €/kWh

Ai consumi mensili, espressi in kWh, verranno applicati i seguenti corrispettivi, il cui valore unitario sarà pubblicato sul sito internet di Axpo alla pagina <https://axpoenergia.com/servizio-tutele-graduali> e aggiornato con cadenza mensile entro l'ultimo giorno lavorativo di ciascun mese con riferimento al mese precedente

1. il corrispettivo C_{EL} ;
2. corrispettivo C_{DISP} ;
3. corrispettivo C_{SB} ;
4. corrispettivo C_{COM} ;
5. corrispettivo C_{PSTG} ;
6. corrispettivo C_{CM} ;
7. parametro α ;

Tali corrispettivi (tutti comprensivi delle perdite di rete) sono definiti nell'articolo 34.4 dell'Allegato A alla deliberazione 24 no-vembre 2020, 491/2020/R/eel e meglio specificati di seguito:

1. il corrispettivo C_{EL} è ottenuto dal prodotto espresso in €/kWh del parametro λ per (i) la media aritmetica mensile dei prezzi di borsa nelle ore appartenenti a ciascun mese per i punti trattati monorari ai sensi del TIS, oppure (ii) la media aritmetica mensile dei prezzi di borsa nelle ore appartenenti a ciascuna fascia oraria nel mese, per i punti trattati per fascia ed orari ai sensi del TIS.
Il parametro λ è, ai sensi dell'art. 10.8 del TIV, è pari a $1 + "fp"$ dove "fp" è il fattore percentuale di perdite di rete uti-lizzato al comma 76.1, lettera b) del TIS;
2. il corrispettivo C_{DISP} è determinato come prodotto tra il parametro λ e la somma dei corrispettivi applicati da Terna per il servizio di dispacciamento, ad eccezione del corrispettivo di sbilanciamento effettivo di cui all'art. 23 del TIS e del corrispettivo di aggregazione misure di cui all'art. 15 del TIS;
3. i corrispettivi C_{SB} e C_{COM} sono pari ai valori di cui alla tabella 14 del TIV e mantenuti fissi per tutto il periodo del servizio differenziati tra le tipologie contrattuali di cui all'art. 2.3 lett. b) e di cui al comma 2.3, lett. c) ii) del TIV ("illuminazione pubblica" e clienti in bassa tensione "altri usi")
4. corrispettivo C_{PSTG} è un corrispettivo a copertura degli oneri connessi al meccanismo di compensazione degli esercenti le tutele graduali come meglio specificato all'art.38 del TIV per la regolazione dei saldi residui di perequazione di cui al comma 26.1 lettera a) del TIV fino all'anno di competenza 2020
5. corrispettivo C_{CM} come riportato nella tabella 15 del TIV;
6. parametro α è determinato dall'ARERA e aggiornato con cadenza annuale in funzione dei volumi di servizio delle tu-tele graduali nelle singole aree territoriali di assegnazione del servizio.

Trasporto e gestione del contatore

L'esercente le tutele graduali applicherà ai clienti del servizio i corrispettivi applicati dall'impresa distributrice all'esercente me-desimo con riferimento ai punti di prelievo in tutele graduali per i servizi di trasporto, distribuzione e misura, come aggiornati e pubblicati da ARERA.

Oneri generali

Saranno applicati anche le componenti tariffarie degli oneri generali Asos e Arim, (la componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici), le UC, nonché eventuali ulteriori oneri applicati dalla medesima impresa distributrice. I valori unitari di tali corrispettivi sono reperibili sul sito di ARERA.

Imposte e tasse

La bolletta indicherà l'aliquota delle imposte previste dalla normativa fiscale, le quantità alle quali l'aliquota sarà applicata e l'importo dovuto. Con la bolletta dell'energia elettrica si pagano l'accisa e l'imposta sul valore aggiunto (IVA).

- <https://www.agenziaentrate.gov.it/portale/web/guest/iva-regole-generalali-aliquote-esenzioni-pagamento/norme-generalali-e-aliquote>
- <https://www.adm.gov.it/portale/aliquote-imposta>

Incidenza dei corrispettivi sulla spesa annua di energia elettrica

Con riferimento al 2° trimestre del 2021, per un cliente finale di tipo non domestico, situato nella provincia di Milano, alimentato in bassa tensione con misuratore monorario, con potenza impegnata pari a 10 kW e consumo annuo pari a 10.000 kWh, i corrispettivi della presente offerta incidono percentualmente sulla spesa annua al netto delle imposte e dell'IVA come di seguito indicato: Materia energia = 61,06%; Trasporto e gestione del contatore = 9,19%; Oneri di sistema = 29,75% (Componente Asos = 28,15%; la componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici).

Composizione del mix energetico nazionale e del mix di approvvigionamento di Axpo Italia nel 2018 e nel 2019

Area	Anno	fonti rinnovabili	carbone	gas naturale	prodotti petroliferi	nucleare	altre fonti
Nazionale	2018	40,80%	12,34%	39,19%	0,53%	4,14%	3,00%
	2019	41,51%	8,52%	42,86%	0,51%	3,50%	3,10%
Axpo Italia	2018	11,78%	18,55%	57,76%	0,80%	6,67%	4,44%
	2019	9,1%	13,75%	65,05%	0,82%	6,54%	4,74%

Il GSE, ai sensi di quanto previsto all'articolo 6, comma 5 del decreto del Ministro dello Sviluppo Economico del 31 luglio 2009 ha determinato, in collaborazione con Terna, i mix di combustibili utilizzati per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano, ivi inclusa l'energia elettrica importata, nel 2018 e 2019, come riportato nella tabella. Il mix energetico nazionale e il mix di approvvigionamento della società di vendita Axpo Italia determinati per l'anno 2018 sono dati consuntivi, mentre i dati relativi al 2019 sono preconsuntivi e saranno oggetto di successivo aggiornamento. Per maggiori informazioni visitare il sito www.gse.it.