



L'OFFERTA A PREZZO VARIABILE PER CHI HA DECISO DI DISTINGUERSI E CAMBIARE LE COSE. UNICA ED ORIGINALE NEL SUO GENERE FA RIFERIMENTO AI PREZZI DEI MERCATI ENERGETICI PARTICOLARMENTE LIQUIDI E CONVENIENTI.

Condizioni economiche di fornitura – Rif. codice offerta FLUE100120

Rif. versione CGC WEE-A-GL-200-191127

Sottoscrivibile fino a 20/01/2021

CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA¹

Il Prezzo applicato al Cliente, per l'energia elettrica somministrata ai sensi del presente Contratto si compone dei seguenti termini:

- **P** corrispettivo a copertura dei costi di approvvigionamento dell'energia elettrica nei mercati all'ingrosso, applicato ai consumi e alle relative perdite di rete²:

$$P_m = K \cdot PSV_DA \text{ [€/kWh]}$$

Il valore medio di Pm nei primi 6 mesi del 2020 è stato pari a 0,027 €/kWh

Dove PSV_DA³ è la media aritmetica delle quotazioni 'Heren Price', determinate per ciascun giorno lavorativo per il quale tale pubblicazione è disponibile. 'Heren Price' è la quotazione 'Offer', espressa in euro/MWh e relativa al prodotto corrispondente al mese di prelievo, pubblicata sotto il titolo 'PSV PRICE ASSESSMENT' nel report 'ICIS Heren European Spot Gas Market'. K è il coefficiente moltiplicativo dell'indice, fisso e invariabile, pari a 0,0029.

- **QV** corrispettivo a copertura dei costi di vendita al dettaglio, che si compone di un termine fisso QVfix pari a 8 €/mese/POD e di un termine variabile QVvar_r, distinto per fasce⁴, applicato ai consumi e alle perdite di rete, pari a: 0,023 €/kWh in F1; 0,015 €/kWh in F23.

Sono inoltre a carico del cliente tutte le componenti tariffarie previste dal vigente quadro normativo. Tali componenti comprendono:

- il corrispettivo **D** a copertura dei costi di dispacciamento pagati a Terna, di cui alla delibera n. 111/06 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) e s.m.i. e dal TIS⁵
- la componente **DISPbt**, di cui al TIV
- i corrispettivi a copertura dei servizi di trasmissione, distribuzione, misura e relativi oneri generali di sistema, di cui al TIT⁶.

Tutti i corrispettivi saranno aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti e dall'ARERA e qualora uno qualsiasi di questi valori non sia più previsto, sarà fatturato al Cliente l'ultimo valore non nullo pubblicato. Nel caso in cui sopraggiungano nuove disposizioni normative verranno applicati i corrispettivi ad esse collegate.

PERIODO DI VALIDITÀ DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE

Le presenti condizioni economiche sono valide per i primi 12 (dodici) mesi dalla data di attivazione della fornitura. A partire dal tredicesimo mese il prezzo dell'energia elettrica applicato al Cliente, in sostituzione del Pfix varierà mensilmente, secondo i valori assunti dalla seguente formula:

$$P = PUN_{f,t} \text{ [€/kWh]}$$

Dove:

PUN_{f,t} pari alla media aritmetica mensile delle quotazioni orarie del Prezzo Unico Nazionale ("PUN")⁷ consuntivate nelle fasce orarie previste dal TIV, nel mese di prelievo del Cliente "t".

Inoltre la QVvar applicata ai consumi e alle perdite di rete, diventerà pari a 0,017 €/kWh per tutte le fasce.

DATA

FIRMA DEL CLIENTE

¹Nella tabella di seguito riportata viene rappresentata l'incidenza percentuale sulla spesa annua per un Cliente tipo delle varie componenti che formano il prezzo dell'energia elettrica al netto di imposte e IVA (Cliente tipo LUCE: abitazione di residenza, 3 kW di potenza impegnata, 2.700 kWh di consumo annuo, ripartito tra F1 ed F23 in percentuali rispettivamente pari al 33% e 67%). Nella scheda di confrontabilità per Clienti finali domestici, consegnata unitamente alla presente offerta, è possibile visualizzare la spesa annua stimata, secondo la presente offerta, e confrontarla con la spesa analogamente calcolata sul mercato di tutela, per differenti tipologie di utenza.

Spesa per la materia energia					Spese per il trasporto e la gestione del contatore	Spese per oneri di sistema	
P	QVvar	Qvfix	D	DISPbt			di cui Asos
13%	12%	21%	9%	-3%	24%	24%	20%

La componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili o da fonti assimilate alle rinnovabili. È a carico di tutti i clienti elettrici.

²Le perdite di rete, per un cliente in bassa tensione, sono pari al 10,4% dei consumi misurati, come stabilito dalla Delibera n. 111/06 dell'ARERA e s.m.i.

³Il valore massimo raggiunto dall'indice PSV_DA negli ultimi 12 mesi è stato pari a 16,44 €/MWh ed è stato raggiunto nel mese di Novembre 2019. Il valore minimo raggiunto dall'indice PSV_DA negli ultimi 12 mesi è stato pari a 6,66 €/MWh ed è stato raggiunto nel mese di Maggio 2020.

⁴Le fasce orarie sono definite dalla Delibera n. 156/07 del 27 giugno 2007 dell'ARERA e raggruppano le ore del giorno nelle modalità sotto riportate:

• Fascia F1: comprende le ore dalle 08:00 alle 19:00, dal lunedì al venerdì escluse le festività nazionali;

• Fascia F23: comprende le ore dalle 19:00 alle 08:00 dal lunedì al venerdì e tutte le ore del sabato, della domenica e delle festività nazionali.

Qualora il contatore installato non sia idoneo a rilevare i consumi distinti in fasce orarie, i consumi saranno ripartiti sulle fasce orarie F1 e F2,F3 in base al seguente profilo standard: F1 37%, F2,F3 63%.

⁵Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (TIS), come definito dalla Del. ARG/elt 107/09 e s.m.i.

⁶Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione (TIT), come definito dalla Delibera ARG/elt 199/11 e s.m.i.

⁷Il Prezzo Unico Nazionale (PUN) dell'energia elettrica è definito, per ciascuna ora, sul sistema delle offerte di cui al decreto del Ministero delle Attività Produttive del 19 dicembre 2003, e pubblicato sul sito internet www.mercatoelettrico.org. Nel caso di contatore elettronico gestito monorario, i consumi saranno ripartiti sulle fasce orarie F1, F2, F3 in base al seguente profilo standard: 37% F1, 28% F2, 35% F3.

Il valore massimo raggiunto dall'indice PUN negli ultimi 12 mesi è stato pari a 0,05920 €/MWh in fascia F1, pari a 0,05914 €/MWh in fascia F2, pari a 0,04670 €/MWh in fascia F3 ed è stato raggiunto nel mese di Aprile 2019.