## CONDIZIONI ECONOMICHE

**AURICA - PLACET VARIABILE ENERGIA ELETTRICA - CLIENTE DOMESTICO**

***Condizioni economiche sottoscrivibili fino al 30/09/2019***

### PREMESSE

Le presenti “Condizioni economiche” (CE) disciplinano, unitamente alle “Condizioni generali di fornitura” (CGF) e alla “Proposta di contratto” sottoscritta dal Cliente finale ed agli allegati in essa richiamati, le condizioni di fornitura dell’energia elettrica presso il punto di prelievo (POD).

Le presenti CE sono riservate ai Clienti finali che abbiano deciso di acquistare energia elettrica da Aurica. (Fornitore) alle condizioni previste sul Mercato Libero dall’Offerta PLACET Variabile, che rappresenta un’offerta caratterizzata da condizioni contrattuali standard e una struttura dei corrispettivi fissata da ARERA1.

I Clienti finali che aderiscono alla presente offerta devono essere Clienti domestici come definiti nel TIV.

### Spesa per I SERVIZI DI VENDITA – MATERIA ENERGIA

L’Offerta prevede che il Cliente debba corrispondere al Fornitore, secondo le frequenze indicate nelle CGF, per ogni kWh di energia elettrica prelevata, i corrispettivi, al netto di imposte ed accise, di seguito riportati:

* corrispettivo PFIX pari a **84,00 €/POD/anno** componente fissa e invariabile per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura;
* corrispettivo PVOL soggetto ad indicizzazione in base alle previsioni della regolazione vigente riferita alle offerte PLACET sulla base di:
* corrispettivo P\_INGM, valore consuntivo medio aritmetico mensile del **PUN**2eventualmente differenziato per fasce F1 e F233, determinato mensilmente dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e pubblicato sul sito internet di ARERA mensilmente;
* parametro α, pari a **0,01100 €/kWh**, al netto delle perdite di rete, liberamente definito dal Fornitore, fisso e invariabile per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN;
* fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al TIS4.

Il PVOL riferito al mese di GIUGNO 2019 è pari a:

|  |  |
| --- | --- |
| **Fascia F1** | **0,07178 €/kWh** |
| **Fascia F23** | **0,06466 €/kWh** |
| **Fascia F0** | **0,05363 €/kWh** |

In caso di POD trattati monorari, sarà applicato il corrispettivo F0 ottenuto a partire dal PUN nazionale ugualmente maggiorato del parametro α.

Il corrispettivo PVOL ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 (dodici) mesi un valore unitario massimo per ciascuna fascia pari a 0,08382 €/kWh in fascia F1, 0,08084 €/kWh in fascia F23 e 0,08732 €/kWh in fascia F0; tali valori sono riferiti rispettivamente ai mesi di settembre 2018

* corrispettivi di dispacciamento di cui all’art. 24 del TIS, il cui valore nel III° trimestre 2019, tenuto conto fattore percentuale relativo alle perdite di rete per i clienti connessi in bassa tensione, è pari a 0,1282 €/kWh;
* componente DISPBT come definita all’art. 25 del TIS il cui valore nel III°\_ trimestre 2019 è pari a -17,3776 €/POD/anno.

All’approssimarsi della scadenza di validità dei corrispettivi di fornitura sopra descritti, il Fornitore provvederà a comunicare al Cliente in forma scritta i corrispettivi aggiornati riferiti alla medesima Offerta PLACET commercializzata dal Fornitore nel momento in cui verrà effettuata la comunicazione ai sensi dell’articolo 10.3 delle CGF. I nuovi corrispettivi saranno applicati nei successivi 12 mesi.

### Spesa per i SERVIZI DI RETE – TRASPORTO DELL’ENERGIA ELETTRICA, GESTIONE DEL CONTATORE e ONERI DI SISTEMA

L’offerta prevede il Cliente debba corrispondere al Fornitore per i servizi di rete:

* le tariffe di trasmissione, distribuzione e misura così come definite dall’Autorità ai sensi del TIT5 e del TIME6;
* le componenti ASOS, ARIM, UC3 e UC6 così come definite ai sensi del TIT; la componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione ed è a carico di tutti i clienti elettrici.

Con riferimento al III° trimestre 2019, nella tabella sottostante sono riportate le percentuali di incidenza di ciascuna componente relativa ai servizi di vendita e di rete sulla spesa complessiva annuale di un Cliente tipo7 al netto delle imposte.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Residente | Non residente |
| PFIX | 15,45% | 12,94% |
| PVOL | 37,42% | 29,92% |
| Dispacciamento + DISPBT | 3,12 % | 2,53% |
| Trasporto dell'energia elettrica e gestione del contatore | 19,44% | 15,76% |
| Oneri di sistema | 4,87% | 6,15 % |
| ASOS | 17,70% | 30,70% |

Tutti i corrispettivi indicati sono da intendersi al netto delle imposte, che saranno applicate nella misura prevista dalla normativa vigente; le aliquote delle imposte e delle accise vigenti sono disponibili sul sito internet del Fornitore all’indirizzo wwwauricaenrgia.com. Eventuali aggiornamenti delle singole componenti e/o variazioni delle frequenze del loro aggiornamento, successivamente introdotte dall’ARERA, verranno automaticamente recepite dal Fornitore in sede di fatturazione.

1 Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente

2 Il Prezzo Unico Nazionale è il prezzo medio dell’energia sul mercato all’ingrosso ottenuto come media aritmetica delle quotazioni orarie consuntivate mensilmente nelle fasce orarie F1, F23.

3 Come definito dalla Delibera 181/06, Tabella 1, le fasce orarie F1, F2 e F3 sono così suddivise:

* F1 (ore di punta): dalle 8 alle 19 dal lunedì al venerdì
* F2 (ore intermedie): dalle 7 alle 8 e dalle 19 alle 23 dal lunedì al venerdì e dalle 7 alle 23 del sabato
* F3 (ore fuori punta): dalle 23 alle 7 dal lunedì al venerdì, domenica e festivi.

Si considerano giorni festivi: 1 e 6 gennaio, lunedì di Pasqua, 25 Aprile, 1 maggio, 2 giugno, 15 agosto, 1 novembre, 8, 25 e 26 dicembre.

4 TIS ‐ Testo Integrato delle disposizioni dell’Autorità per l’Energia Elettrica e il Gas in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento.

5 TIT ‐ Testo Integrato delle disposizioni per l’erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell’energia elettrica.

6 TIME ‐ Testo Integrato delle disposizioni dell’attività di misura elettrica.

7 Stima riferita ad un cliente uso domestico avente un consumo annuo pari a 2.700 kWh (profilo F1 33% e F23 67%) e una potenza impegnata pari a 3 kW, imposte escluse.

## SCONTO

Al Cliente sarà riconosciuto uno sconto nel caso in cui risultino soddisfatti, anche nel corso della fornitura, entrambi i requisiti di seguito elencati:

* attivazione di una modalità di addebito automatico dell’importo fatturato;
* scelta del formato elettronico quale modalità di emissione della bolletta.

Lo sconto di cui sopra, che verrà riconosciuto in bolletta a partire dal momento in cui saranno verificati entrambi i requisiti, per i POD oggetto della presente Offerta, risulta attualmente pari a **6,00 €/POD/anno**.

Eventuali variazioni del valore dello sconto saranno automaticamente recepite in concomitanza con il loro aggiornamento da parte di ARERA. Nel caso di mancato assolvimento, nel corso della fornitura, di uno o di entrambi i requisiti sopra riportati, il riconoscimento dello sconto verrà revocato.

## BONUS SOCIALE

Il bonus sociale per la fornitura di energia elettrica e/o gas naturale è stato introdotto come misura sociale per ridurre la spesa in energia elettrica e gas naturale delle famiglie in stato di disagio economico e può essere richiesto al proprio Comune.

Il bonus è previsto anche per i casi di disagio fisico cioè quando nel nucleo familiare è presente una persona in gravi condizioni di salute che richieda l'uso di apparecchiature salvavita alimentate ad energia elettrica.

Per maggiori informazioni visita il sito www.arera.it o chiama il n° verde 800.166.654.

## MIX ENERGETICO

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell’energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti** | | **Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell’energia elettrica venduta dall’impresa nei due anni precedenti** | |
| **Fonti primarie utilizzate** | **Anno 2018\*** | **Anno 2017\*\*** | **Anno 2018\*** | **Anno 2017\*\*** |
| **Fonti rinnovabili** | 0% | ND | 40,83% | 36,42% |
| **Carbone** | 0% | ND | 12,47% | 13,69% |
| **Gas naturale** | 0% | ND | 39,06% | 42,63% |
| **Prodotti petroliferi** | 0% | ND | 0,54% | 0,76% |
| **Nucleare** | 0% | ND | 4,11% | 3,62% |
| **Altre fonti** | 0% | ND | 2,99% | 2,88% |

\* Pre-consuntivo

\*\* Consuntivo

# SCHEDA DI CONFRONTABILITÀ

**AURICA - PLACET VARIABILE ENERGIA ELETTRICA - CLIENTE DOMESTICO**

**Corrispettivi previsti dall’offerta dalla data del \_\_/\_\_/2019 valida fino alla data del \_\_/\_\_/2019**

***Stima della spesa annua escluse le imposte (in euro)***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Consumo annuo (kWh)** | **(A)**  **Offerta AURICA** | **(B)**  **Servizio di maggior tutela** | **(C)**  **Minore spesa (segno ‐) o maggiore spesa (segno +) (A‐B)** | **(D)**  **Variazione percentuale della spesa**  **(con segno + o segno ‐)**  **(A‐B)/Bx100** |
| **Cliente con potenza impegnata 3 kW ‐ contratto per abitazione di residenza** | | | | |
| **1.500** | 340,69 | 316,56 | 24,13 | +8% |
| **2.200** | 452,26 | 419,95 | 32,31 | +8% |
| **2.700** | 541,25 | 503,10 | 38,15 | +8% |
| **3.200** | 630,23 | 586,24 | 43,99 | +8% |
| **Cliente con potenza impegnata 3 kW ‐ contratto per abitazione non di residenza** | | | | |
| **900** | 386,91 | 369,78 | 17,13 | +5% |
| **4.000** | 899,59 | 846,26 | 53,33 | +6% |
| **Cliente con potenza impegnata 4,5 kW ‐ contratto per abitazione di residenza** | | | | |
| **3.500** | 715,56 | 668,07 | 47,49 | +7% |
| **Cliente con potenza impegnata 6 kW ‐ contratto per abitazione di residenza** | | | | |
| **6.000** | 1.192,43 | 1.115,75 | 76,68 | +7% |

I valori indicati in tabella, calcolati alla data dell’offerta, possono subire variazioni, nel periodo di validità dell’offerta, a seguito di provvedimenti dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente. Tali valori sono stati determinati considerando la seguente ripartizione percentuale dei consumi nelle diverse fasce orarie: F1 33%, F2 31% e F3 36%.

|  |  |
| --- | --- |
| **Fasce orarie** | |
| Fascia F1 | Lunedì – venerdì 8‐19, esclusi i festivi |
| Fascia F23 | Lunedì – venerdì 7‐8, 19‐23, sabato 7‐23 |
| **Altri Oneri / Servizi Accessori** | |
| **Descrizione dell’onere/servizio** | **Corrispettivo previsto** |
| ‐ | *€/cliente/anno* |
| ‐ | *€/kWh* |
| **Modalità di indicizzazione/Variazione** | |
| Per il calcolo degli importi annui stimati sono stati considerati, con riferimento a quattro trimestri solari a partire dal trimestre aprile-giugno 2019, i valori risultanti dalla media aritmetica delle quotazioni *forward* del corrispettivo energia. Gli importi annui stimati per il servizio di Maggior Tutela sono quelli comunicati dall’ARERA con Determina 2/2019 ‐ DMRT del 26 marzo 2019. | |
| **Descrizione dello sconto e/o del bonus** | |
|  | |
| **Altri dettagli sull’offerta** | |
|  | |

**Per una stima della spesa annua personalizzata sulla base del tuo consumo effettivo è possibile utilizzare il “Portale Offerte Luce e Gas”.**