

# OFFERTA AXOPOWER PLACET ELETTRICITA' - ALTRI USI



Sottoscrivibili fino al: 31/10/2019

## A CHI E' RIVOLTA

AXOPOWER PLACET ELETTRICITA' ALTRI USI è l'offerta per i clienti finali non domestici titolari di punti di prelievo con fornitura di energia elettrica in bassa tensione, ai sensi del comma 2.3, lettera c) del Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità di Regolazione per l'Energia, le Reti e l'Ambiente - ARERA (ex AEEGSI) per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di maggior tutela e di salvaguardia ai clienti finali (TIV), ad esclusione dei:

- clienti multisito, qualora almeno un punto di prelievo non ricada nei casi sopra descritti;
- clienti titolari di forniture destinate alle amministrazioni pubbliche.

## CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE OFFERTA PLACET

Per la somministrazione di energia elettrica saranno applicate le seguenti componenti:

### Servizi di Vendita

Ai sensi ai sensi dell'articolo 18.1, lettera e) e dell'articolo 18.2 dell'Allegato A alla delibera ARERA 555/2017 (disciplina delle Offerte PLACET), verranno applicati i seguenti corrispettivi:

Codice Offerta (*)	P_VOL [€/kWh]				PFIX [€/punto di prelievo/anno]	TIPOLOGIA OFFERTA	Barrare l'offerta prescelta
	F1	F2	F3	F0			
PLA-3F-1907	0,12971	0,12506	0,10594	0,12115	192,00	FISSO	<input type="checkbox"/>
PLA-PU-1907	Pvol = (1+0,104) * (P_INGm + 0,02236)				192,00	VARIABILE	<input type="checkbox"/>

(\*) da trascrivere nella Richiesta di Fornitura

**Dove:** F1, F2, ed F3 sono le fasce orarie di consumo determinate secondo quanto definito dalla Delibera ARERA (ex AEEGSI) n. 181/06 e ss.mm.ii. ed in particolare:

F1 = da lunedì a venerdì dalle 08.00 alle 19.00;

F2 = da lunedì a venerdì dalle 07.00 alle 08.00 e dalle 19.00 alle 23.00; sabato dalle 07.00 alle 23.00;

F3 = da lunedì a sabato dalle 24.00 alle 07.00 e dalle 23.00 alle 24.00; tutte le ore della domenica e festivi nazionali.

Qualora il cliente non sia "trattato per fasce" ai sensi del TIS (Testo Integrato del Settlement, approvato con delibera ARERA 107/09, come successivamente modificato ed integrato), verrà applicato il Prezzo F0 non differenziato per fasce.

P\_INGm è il valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN (Prezzo Unico Nazionale, definito nella Delibera AEEGSI n. 111/06 e ss.mm.ii), espresso in Euro/kWh ed eventualmente differenziato per fasce, così come determinato dal GME (Gestore dei Mercati Energetici) e pubblicato sul sito internet della ARERA (ex AEEGSI).

I prezzi sopra riportati sono fissati per 12 mesi dall'avvio della fornitura.

### Servizi di Dispacciamento

Saranno applicati:

- ai sensi dell'articolo 18.1 lettera c) dell'Allegato A alla delibera ARERA 555/2017, i corrispettivi per il servizio di dispacciamento di cui all'Articolo 24 del TIS (Testo Integrato del Settlement, approvato con delibera ARERA 107/09, come successivamente modificato ed integrato) così come applicati dalla società Terna S.p.A. all'utente del dispacciamento, tenendo conto delle perdite di rete;
- ai sensi dell'articolo 18.1 lettera d) dell'Allegato A alla delibera ARERA 555/2017, il corrispettivo di cui all'Articolo 25 del TIS ai clienti finali aventi diritto alla maggior tutela e il corrispettivo di cui all'Articolo 25bis del TIS ai clienti finali aventi diritto alla salvaguardia.

### Servizi di rete e oneri

Saranno applicati:

- ai sensi dell'articolo 18.1 lettera a) dell'Allegato A alla delibera ARERA 555/2017, le tariffe di distribuzione, misura e relativa commercializzazione così come definite dall'ARERA ai sensi del TIT (Testo Integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di Trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica, approvato con la Delibera ARERA 782/2016, come successivamente modificato ed integrato) e del TIME (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione delle disposizioni per l'erogazione del servizio di misura dell'energia elettrica, approvato con Delibera ARERA 458/2016, come successivamente modificato ed integrato);
- ai sensi dell'articolo 18.1 lettera b) dell'Allegato A alla delibera ARERA 555/2017, le componenti  $A_{SOS}$ ,  $A_{RM}$  UC<sub>3</sub> e UC<sub>6</sub> come definite ai sensi del TIT;

### Altri corrispettivi

Il Cliente è inoltre tenuto al pagamento degli importi e degli oneri indicati nelle Condizioni Generali di Fornitura (CGF), oltre IVA e imposte, anche relativi a richieste per attività di competenza del distributore inoltrate dal Cliente per il tramite del Fornitore.

Con riferimento al primo semestre 2018, per un cliente finale "altri usi" con un consumo annuo pari a 30.000 kWh e potenza impegnata pari a 15 kW, i corrispettivi della presente offerta incidono percentualmente sulla spesa al netto delle imposte e dell'IVA come di seguito riportato: corrispettivi per acquisto, vendita e dispacciamento = 46%; corrispettivi per l'uso delle reti e il servizio di misura = 54%.

## AGGIORNAMENTO DEL PREZZO DI FORNITURA

Ai sensi dell'articolo 14 dell'Allegato A alla delibera ARERA 555/17, i prezzi  $P_{VOL}$  e  $P_{FIX}$  sopra riportati sono da considerarsi fissi per i primi dodici mesi di fornitura. Entro tre mesi dallo scadere dei dodici mesi di fornitura, Axopower avviserà il Cliente della imminente scadenza dei prezzi.

Ferma restando la facoltà di recesso da parte del Cliente, ed in mancanza di una diversa scelta del Cliente medesimo, verrà rinnovata l'offerta PLACET a prezzo fisso o a prezzo variabile che sta per giungere a scadenza; Axopower darà comunicazione del prezzo che sarà applicato al termine dei 12 mesi, pari al prezzo previsto dall'offerta PLACET applicabile al Cliente e commercializzata da Axopower nel momento in cui verrà effettuata la comunicazione. In mancanza della comunicazione di recesso da parte del Cliente, le nuove condizioni si intenderanno accettate.

In assenza di comunicazione da parte del Fornitore, per i 12 mesi successivi si applicherà il prezzo minore tra quello indicato nelle condizioni economiche in scadenza e il prezzo previsto dall'offerta PLACET applicabile al cliente e commercializzata dal venditore alla data di attivazione delle nuove condizioni economiche.

## MIX ENERGETICO

La tabella sottostante riporta le informazioni relative al mix energetico in adempimento a quanto imposto dal decreto del Ministero dello Sviluppo Economico dal 31/07/2009

Comunicazioni relative al MIX energetico	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti		Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico nei due anni precedenti	
	Anno 2016	Anno 2017	Anno 2016	Anno 2017
Fonti primarie utilizzate	%	%	%	%
Altre fonti	3,49	3,10	3,14	2,88
Carbone	17,04	14,76	15,47	13,75
Fonti rinnovabili	32,40	31,74	38,85	36,60
Gas naturale	42,29	45,80	37,97	42,34
Nucleare	3,91	3,80	3,78	3,68
Prodotti petroliferi	0,87	0,80	0,79	0,75

Data:  /  /

Timbro e firma del Cliente \_\_\_\_\_  
[Allegata copia del documento di riconoscimento]

AXOPOWER S.p.A.

Via M. Gonzaga 5  
20123 Milano - Italy

CF / PIVA / Reg. Imp. M: 03728900964  
Cap. Soc. r.l. vers. € 5.000.000,00  
R.E.A. n. 1607894

www.axopower.it