

CTE CONDIZIONI TECNICHE ECONOMICHE
DIORA BUSINESS ENERGIA

Il presente Allegato integra le condizioni generali (il "Contratto") di Open, un marchio di A.G. Energia Srl, e definisce il Prezzo per la somministrazione dell'energia elettrica ai Clienti Business e le relative condizioni economiche.

Il Cliente dichiara espressamente di accettare le Condizioni Tecniche Economiche (CTE) per la fornitura di energia elettrica/gas, secondo i termini e le condizioni sotto riportate per tutti i PDP/PDR di sua titolarità. I prezzi riportati nelle presenti CTE si intendono fissi e invariabili per una durata pari a dodici (12) mesi decorrenti dalla data di attivazione della fornitura o della data di rinnovo della fornitura già attiva. Per ogni altra clausola contrattuale si rinvia integralmente a quanto indicato nelle Condizioni Generali di Fornitura (CGF).

FORNITURA ENERGIA ELETTRICA
FIX €/kWh
F0
F1
F2
F3
F1
F2-F3
PK
OP

Le fasce orarie sopra indicate sono così definite:

- Le fasce orarie F1, F2 ed F3 sono definite nella delibera de'ALIEEG n. 181/06 e successive modifiche ed integrazioni.
- Ore "Peak": ore comprese tra le 08:00 e le 20:00 di tutti i giorni dell'anno dal lunedì al venerdì.
- Ore "Off-Peak": ore comprese tra le 00:00 e le 08:00 e tra le 20:00 e le 24:00 di tutti i giorni dal lunedì al venerdì e tutte le ore del sabato e della domenica dell'intero anno.

**PUN MEDIO FASCE
+ SPREAD €/kWh**

0,005

**PUN
+ SPREAD €/kWh**

I corrispettivi di somministrazione che saranno applicati ai quantitativi di energia prelevata mensilmente in ciascun punto di prelievo e per ciascuna fascia oraria, sono quelli relativi ai valori medi per fascia assunti dal PUN (Prezzo Unico Nazionale) per ogni mese, incrementati dello SPREAD indicato nella tabella sopra riportata. I valori del PUN, cui fare riferimento, sono pubblicati sul sito del Gestore dei Mercati Energetici - GME (www.mercatoelettrico.org) nella sezione "Esiti dei mercati - esiti MGP - prezzi".

I corrispettivi di somministrazione che saranno applicati ai quantitativi di energia prelevata mensilmente in ciascun punto di prelievo e per ciascuna singola ora sono quelli relativi ai valori orari assunti dal PUN (Prezzo Unico Nazionale) per ogni mese incrementati dello spread indicato nella tabella sopra riportata. In caso di non disponibilità della curva oraria mensile, verrà utilizzato il profilo orario della curva del PRA (Prelievo Residuo d'Area), pubblicata da Terna, della zona elettrica relativa al POD mancante della curva oraria mensile. I valori orari del PUN, cui fare riferimento, sono pubblicati sul sito del Gestore dei Mercati Energetici - GME (www.mercatoelettrico.org) nella sezione "Esiti dei mercati - esiti MGP - prezzi".

VOCE	U.M.	TRD	TDR	BTA1	BTA2	BTA3	BTA4	BTA5	BTA6	MTA1	MTA2	MTA3
Dispacciamento	€/kWh	0,01362	0,01362	0,01362	0,01362	0,01362	0,01362	0,01362	0,01362	0,01362	0,01362	0,01362
Trasporto e Gestione del Contatore	€/kWh	0,00889	0,00889	0,00951	0,00951	0,00951	0,00951	0,00951	0,00794	0,00741	0,00741	0,00741
	€/anno	20,52000	20,52000	24,94010	24,94010	24,94010	25,41050	25,41050	24,94010	685,30330	640,67820	627,09680
	€/kW/anno	21,24000	21,24000	29,66320	28,09370	31,23270	31,23270	31,23270	29,66320	32,99070	29,62430	25,98860
Oneri di Sistema	€/kWh	0,04178	0,04178	0,05182	0,05182	0,05182	0,05182	0,05182	0,04911	0,04804	0,04798	0,04792
	€/anno		123,66000	24,62160	24,62160	24,62160	25,08600	25,08600	23,71320	651,58320	609,15240	596,23680
	€/kW/anno			29,28480	27,73560	30,83400	30,83400	30,83400	28,20360	31,36680	28,16520	24,71040

La valorizzazione delle tariffe sopra riportate è soggetta ad aggiornamenti periodici stabiliti dall'ARERA. I dati forniti sono al netto delle imposte. Le presenti condizioni tecnico-economiche avranno durata annuale, a tacito rinnovo, a partire dalla data di effettivo inizio della somministrazione; eventuali variazioni saranno comunicate da Open con un preavviso non inferiore a due mesi rispetto alla scadenza dell'annualità di validità. I prezzi sopra riportati verranno applicati ai prelievi di energia elettrica in ciascun punto di prelievo ed in ciascuna fascia oraria, i quali sono da considerarsi al netto delle perdite di rete, degli oneri di dispacciamento, di bilanciamento, di commercializzazione e vendita (PCV). La somma di tutti i corrispettivi dei servizi di vendita di cui sopra rappresenta circa il 33% della spesa complessiva di un cliente tipo. Il Cliente è tenuto al pagamento dei corrispettivi di trasmissione, distribuzione, trasporto, misura, e le componenti a copertura dei meccanismi di perequazione e dei costi del sistema di incentivi alle imprese che gestiscono le reti di trasporto e di distribuzione per interventi che comportano un miglioramento della qualità del servizio (ivi comprese le UC3 e UC6), oneri di sistema (compon. Asos, Arim) e gestione delle connessioni, nonché quelli relativi ai prelievi di energia reattiva, che verranno addebitati al Cliente, salvo diverso accordo scritto tra le parti, nonché di qualsiasi altra componente, onere, diritto, tributo, imposta o tassa e relative addizionali presenti e future, di ulteriori voci aggiuntive afferenti al sistema elettrico e dell'IVA, che saranno a carico del Cliente salvo che non siano espressamente posti dalla legge a carico del venditore senza facoltà di rivalsa. La somma di tutti i corrispettivi dei servizi di rete di cui sopra rappresenta circa il 67% della spesa complessiva di un cliente tipo.

L'energia prodotta da fonti rinnovabili e garantita da certificati "GO" (Garanzie di Origine) è opzionale, può essere scelta sul modulo di adesione e ha un costo pari 0,004 €/kWh. Il Fornitore si impegna a rispettare e a garantire che la fornitura di energia prodotta da fonti rinnovabili sia coerente con la regolamentazione applicabile e, in particolare, alle previsioni della Delibera ARERA ARG/elt 104/11 e s.m.i.. Maggiori informazioni sul sistema "GO" sono disponibili sul sito www.gse.it. In aggiunta alla componente energia, il Cliente è tenuto al pagamento del corrispettivo a remunerazione delle attività commerciali svolte dal Fornitore (PCV). Tale corrispettivo corrisponde al costo periodicamente determinato dall'ARERA conformemente a quanto previsto nella Delibera ARERA 301/2012/R/ee e s.m.i. (TIV). Il Fornitore si riserva di non applicare al Cliente la quota a credito della citata componente di dispacciamento.

Sono altresì a carico del cliente la quota fissa di gestione della programmazione (GPR) pari a 2€/mese e la quota variabile di gestione ed ottimizzazione del profilo di consumo del cliente (GOP) pari a 0,007 €/kWh.

Secondo quanto previsto dalla delibera ARERA 111/06 e s.m.i., i corrispettivi unitari fissati per il servizio di dispacciamento sono applicati anche alle perdite di energia elettrica sulle reti di distribuzione, quantificate in base al fattore fissato nella Tabella 4, di cui all'Allegato 1 della Delibera ARERA 107/09 s.m.i. (TIS).

Costi dispacciamento, trasporto e di gestione del contatore

Sono a carico del Cliente i costi di dispacciamento e di bilanciamento, nonché le spese di trasporto e di gestione del contatore. In particolare, restano a carico del Cliente: (i) i corrispettivi per il servizio di trasmissione, distribuzione, misura e le

Componenti A, UC e MCT previste per i Clienti del mercato libero dalle delibere in vigore dell'ARERA di importo pari a quelli risultanti dalle relative fatture del Distributore; (ii) un ulteriore corrispettivo pari a 0,002€/kWh a copertura dei costi di bilanciamento di cui all'art. 40 Delibera 111/06 s.m.i.; (iii) eventuali corrispettivi applicati, in conseguenza di morosità del Cliente per precedenti forniture di energia elettrica ai sensi della delibera ARERA 219/10 s.m.i. e per precedenti forniture di gas ai sensi della delibera ARERA 99/11 e s.m.i. (TIMG).

Costi per gli oneri di sistema

Sono a carico del Cliente, inoltre, gli oneri generali di sistema, tra i quali la componente ASOS (deputata al finanziamento del sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione) e la componente ARIM (relativa ai rimanenti oneri generali). Tali oneri sono a carico di tutti i clienti che richiedono la somministrazione di energia elettrica e saranno aggiornate secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti.

Altri oneri e corrispettivi

I corrispettivi sopra indicati sono da intendersi al netto delle accise, dell'IVA e di qualsiasi altra imposta erariale, onere fiscale o addizionale gravante sui consumi di energia che non sia posta inderogabilmente a carico del Fornitore. Il Cliente è altresì tenuto al pagamento degli importi e degli oneri indicati nelle CGF, oltre IVA e imposte, relativi alle richieste per attività di competenza del distributore inoltrate dal Cliente per il tramite del Fornitore. A tal fine, per ogni richiesta inviata dal Fornitore al Distributore competente (ad esempio, richieste di voltura e subentro, variazione di potenza, ecc.), il Cliente è tenuto al pagamento di un importo pari al contributo in quota fissa previsto dall'art. 11 dell'allegato A della delibera ARERA n. 301/12/R/ee s.m.i. (TIV), come aggiornato dalla normativa in vigore più un onere a remunerazione dell'attività svolta dal fornitore conforme a quanto previsto nell'Art. 4 delle CGF.

Servizi aggiuntivi, sconti e promozioni

Club Zero: Ogni Cliente del Fornitore ha la possibilità di risparmiare presentando i suoi amici per la contrattualizzazione di nuove forniture luce e/o gas. La promozione è cumulabile e non ha scadenza. Per maggiori informazioni, si rinvia a quanto indicato sull'apposito documento.

Modalità di fatturazione e pagamento

Le condizioni di fatturazione e di pagamento sono indicate all'art. 9 delle CGF.

Modalità di variazione delle Condizioni Economiche

Eventuali aggiornamenti, modifiche e/o variazioni dei prezzi e dei costi indicati all'interno delle presenti CTE sono disciplinati all'art. 3 delle CGF, cui si rinvia integralmente.

LUOGO E DATA
FIRMA CLIENTE

COMPILATO DA

AGENZIA

TEL. AGENTE

COD. AGENTE