

CLIENTI NON DOMESTICI ____ BT_A6_mu

CLIENTI IN BT PER USI DIVERSI DAL DOMESTICO
E DALL'ILLUMINAZIONE PUBBLICA
CON POTENZA DISPONIBILE SUPERIORE A 16,5 KW
E CHE HANNO RICHIESTO L'APPLICAZIONE DI CORRISPETTIVI PED
DIFFERENZIATI PER LE FASCE ORARIE ENTRO IL 30 SETTEMBRE 2007

SPESA PER MATERIA ENERGIA

QUOTA FISSA

Commercializzazione (PCV1) [€/punto di prelievo/mese]	Quota Fissa DISPBT [€/punto di prelievo/mese]	Sconto emissioni formato elettronico [€/punto di prelievo/mese]
10,15400	-0,37470	-0,55000

QUOTA ENERGIA

Prezzo dell'Energia (PE) [€/kWh]		
Fascia F1	Fascia F2	Fascia F3
0,063580	0,062210	0,051970

Prezzo del Dispiacciamento (PD) [€/kWh]		
Fascia F1	Fascia F2	Fascia F3
0,012820	0,012820	0,012820

Perequazione Energia (PPE) [€/kWh]
-0,000510

SPESA PER TRASPORTO E GESTIONE DEL CONTATORE

QUOTA FISSA

QUOTA FISSA MISURA [€/punto di prelievo/mese]	QUOTA FISSA DISTRIBUZIONE [€/punto di prelievo/mese]	QUOTA FISSA UC6 [€/punto di prelievo/mese]
1,66010	0,39360	0,03770

QUOTA POTENZA DISTRIBUZIONE [€/kW/mese]
2,51350

QUOTA ENERGIA

QUOTA VARIABILE TRASMISSIONE [€/kWh]	QUOTA VARIABILE DISTRIBUZIONE [€/kWh]	UC3 [€/kWh]	UC6 [€/kWh]
0,007240	0,000610	0,000720	0,000020

Corrispettivi per prelievi di energia reattiva di clienti finali non domestici, connessi in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	Anno 2018		
	Scaglioni di energia reattiva	Energia reattiva compresa tra il 33% ed il 75% dell'energia attiva	Energia reattiva eccedente il 75% dell'energia attiva
	Fasce orarie	euro/kVarh	euro/kVarh
Punti di prelievo di clienti finali in bassa tensione	F1	0,007440	0,009600
	F2	0,007440	0,009600
	F3	0,000000	0,000000

Modalità applicative
 1) kW: è la potenza contrattualmente impegnata per le utenze con limitatore di potenza, la potenza massima prelevata nel periodo negli altri casi.
 2) Le ore di utilizzo sono il rapporto fra l'energia consumata nell'anno e la potenza impegnata (kWh/kW).
 3) Nei punti di prelievo, di immissione e di interconnessione ove, compatibilmente con la normativa vigente, non risulti installato un misuratore, il corrispettivo di Misura applicato alla Quota fissa è pari a € punti di prelievo/anno 15,18.
 4) I corrispettivi per i prelievi di energia reattiva si applicano ai clienti finali con potenza disponibile superiore a 16,5 kW, per prelievi con insufficiente fattore di potenza. Transitoriamente, nel caso in cui i misuratori esistenti non siano in grado di misurare i prelievi di energia reattiva, i corrispettivi previsti sono posti pari a zero fino ad avvenuta installazione dei misuratori. Per i punti di prelievo dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per fasce orarie, per l'energia reattiva prelevata nella fascia F3 i corrispettivi sono posti uguale a zero.

SPESA PER ONERI DI SISTEMA

QUOTA FISSA

Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	QUOTA FISSA ASOS [€/punto di prelievo/mese]	QUOTA FISSA ARIM [€/punto di prelievo/mese]
	1,33370	1,23560

QUOTA POTENZA DISTRIBUZIONE ASOS [€/kW/mese]	QUOTA POTENZA DISTRIBUZIONE ARIM [€/kW/mese]
1,60290	1,48500

QUOTA ENERGIA

Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	QUOTA VARIABILE ASOS [€/kWh]	QUOTA VARIABILE ARIM [€/kWh]
	0,045599	0,005073

IMPOSTE

SCAGLIONI DI CONSUMO ANNUO [kWh]	IMPOSTA ERARIALE (*) [€/kWh]	IVA %
Attività Manifatturiere	0,0125000	10
Altre Attività	0,0125000	22

Note:

I corrispettivi di trasporto sono definiti dalle delibere: ARERA 670/2018/R/EEL e ARERA 671/2018/R/EEL.
 La componente di commercializzazione PCV1 è stabilita dalla delibera ARERA 706/2018/R/EEL.
 Le componenti a copertura dei costi di acquisto e dispacciamento PE e PD, la componente PPE, sono definite dalla delibera AEEGSI - 263/2019/R/EEL, la componente DISPBT è definita dalle delibere AEEGSI - 188/2018/R/EEL e 364/2018/R/EEL. Gli oneri e maggiorazioni di sistema: componenti ASOS, componenti ARIM e le componenti perequative UC3 e UC6, ad eccezione della componente UC1, è aggiornata dalla delibera ARERA - 262/2019/R/COM.
 Le fasce orarie F1, F2, F3 sono quelle previste dalla delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n. 181/06.