

CLIENTI NON DOMESTICI BT_A6_mu_Ago 20

CLIENTI IN BT PER USI DIVERSI DAL DOMESTICO
E DALL'ILLUMINAZIONE PUBBLICA
DOTATI DI STRUMENTO DI MISURA MULTIORARIO
CON POTENZA DISPONIBILE SUPERIORE A 16,5 KW

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]
10,47020	-0,22270	-0,55000

QUOTA ENERGIA

Prezzo dell'Energia (PE) [€/kWh]		
Fascia F1	Fascia F2	Fascia F3
0,027780	0,033390	0,021610

Prezzo del Dispacciamento (PD) [€/kWh]		
Fascia F1	Fascia F2	Fascia F3
0,019120	0,019120	0,019120

Perequazione Energia (PPE) [€/kWh]
-0,006020

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]
1,67560	0,38560	0,00000

QUOTA POTENZA DISTRIBUZIONE [€/kW/mese]
2,43750

QUOTA ENERGIA

QUOTA VARIABILE TRASMISSIONE [€/kWh]	QUOTA VARIABILE DISTRIBUZIONE [€/kWh]	UC3 [€/kWh]	UC6 [€/kWh]
0,007610	0,000590	0,000720	0,000000

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 fra 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	0,009590
	F2	0,007440	0,009590
	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]
	1,22330	0,94180

QUOTA POTENZA DISTRIBUZIONE ASOS [€/kW/mese]	QUOTA POTENZA DISTRIBUZIONE ARIM [€/kW/mese]
1,44660	1,11390

QUOTA ENERGIA

Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	QUOTA VARIABILE ASOS [€/kWh]	QUOTA VARIABILE ARIM [€/kWh]
	0,043037	0,004075

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: AEEGSI 568/2019/R/EEL e AEEGSI 190/2020/R/EEL.

La componente di commercializzazione PCV1 è stabilita dalla delibera 576/2019/R/EEL.

Le componenti a copertura dei costi di acquisto e dispacciamento PE e PD, la componente PPE, sono definite dalla delibera AEEGSI - 240/2020/R/EEL, la componente DISPBT è definita dalle delibere AEEGSI - 576/2019/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 - 238/2019/R/COM, 572/2019/R/COM e AEEGSI 190/2020/R/EEL.

Le fasce orarie F1, F2, F3 sono quelle previste dalla delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n. 181/06.