

POWER P.A. SCONTO CONSIP

Lotto4 - Friuli Venezia Giulia, Veneto

SCONTO 0,25 €/MWh

Lo sconto applicato è valido per tutta la durata della convenzione CONSIP Energia Elettrica 11

- UTENZE DI ILLUMINAZIONE PUBBLICA***
- UTENZE ALTRI USI***

*Flaggare per quale tipologia di utenza viene sottoscritta l'offerta

Qualora il Cliente sia dotato o venga dotato in corso di fornitura, di contatore atto a rilevare i consumi per fasce o contatore orario, saranno applicati i corrispettivi a 3 Fasce.

FASCIA 1
8-19 LUN-VEN

FASCIA 2
7-8 e 19-23 LUN-VEN
7-23 SABATO

FASCIA 3
00-7 e 23-24 LUN-SAB
00-24 DOM e FESTIVI

CORRISPETTIVI PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA

A) Corrispettivi di fornitura

Per la fornitura di energia elettrica verranno addebitati al cliente, con riferimento a ciascun mese di fornitura "m", i corrispettivi di seguito indicati.

SERVIZI DI VENDITA

a1) - I corrispettivi Energia per le fasce F1; F2 e F3 pubblicati sul sito Internet www.acquistinretepa.it e relativi al mese "m", convertiti in €/kWh ed indicizzati mensilmente in base al "Consip Power Index", in riferimento al lotto di appartenenza di ciascun Punto di fornitura secondo la formula:

$$C_{iM} = [C_{i0} + (CPI_M - CPI_0)] \lambda_i$$

- C_{iM} è il corrispettivo contrattuale, espresso in Euro/MWh differenziato per misuratore, tipologia di contratto e fascia oraria, relativo al mese di prelievo M;
- C_{i0} è il corrispettivo contrattuale offerto al netto delle Perdite Rete, espresso in Euro/MWh e differenziato per misuratore, tipologia di contratto e fascia oraria;
- CPI_0 è pari a 60,54 Euro/MWh;
- CPI_M è il Consip Power Index™ relativo al mese di prelievo M, pari a $(0,423 * Brent_M + 0,051 * BTZ_M)$, espresso in Euro/MWh ed arrotondato alla seconda cifra decimale;
- λ_i sono le Perdite di Rete relative alla tensione di allaccio;
- $Brent_M$ è la media aritmetica dei nove mesi precedenti il mese di prelievo M delle quotazioni Mean del Brent (Dated) International Spot Crude price assessments pubblicate mensilmente sul Platt's Oilgram Price Report - Price Average Supplement, espresse in \$/bbl e trasformate in €/bbl applicando, a ciascuna delle predette quotazioni, la corrispondente media mensile del cambio €/€ pubblicata dall'Ufficio Italiano Cambi;
- BTZ_M è la media aritmetica dei nove mesi precedenti il mese di prelievo M delle quotazioni Mean del 1 pct (Fuel oil 1.0%) Cargoes CIF NWE/Basis ARA, pubblicate sul Platt's Oilgram Price Report - Price Average
- Supplement, espresse in \$/mt e trasformate in €/mt applicando, a ciascuna delle predette quotazioni, la corrispondente media mensile del cambio €/€ pubblicata dall'Ufficio Italiano Cambi.

a2) - le perdite di energia elettrica in rete. Secondo quanto definito nella Delibera n ARG/elt 107/09 (TIS) e s.m.i., le perdite di rete per un Cliente alimentato in bassa tensione sono calcolate incrementando del 10,4%, e del 4,7% per media tensione, il quantitativo di energia elettrica prelevata da ciascun punto di fornitura;

a4) - i corrispettivi a copertura degli oneri di dispacciamento Terna disciplinati ai sensi della Delibera AEEG 111/06 e incidono per circa il 13% per I.P. e 4% per A.U. sulla spesa di un cliente finale tipo1.

a5) - non è dovuto alcun corrispettivo per sbilanciamento delle reti.

I corrispettivi afferenti i servizi di vendita incidono per il 53% relativamente alla fornitura per l'illuminazione pubblica e per il 62% relativamente alla fornitura per Altri usi, sulla spesa di un cliente finale tipo1

SERVIZI DI RETE

b1) - la tariffa obbligatoria per il servizio di distribuzione a copertura dei costi per il trasporto dell'energia elettrica sulle reti di distribuzione risultante dall'applicazione dell'opzione tariffaria per il mercato libero;

b2) - la tariffa di trasporto a copertura dei costi per il trasporto dell'energia elettrica sulla rete di trasmissione nazionale

b3) - la tariffa per il servizio di misura dell'energia elettrica risultante dall'applicazione dell'opzione tariffaria per il mercato libero;

b4) - le maggiorazioni dei corrispettivi (componenti "A") previste per il mercato libero, ivi compresa la componente tariffaria A3, finalizzata alla copertura dei costi per l'incentivazione della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e assimilate;

b5) - le componenti UC (UC1; ...; UCn) e MCT previste per il mercato libero, nonché le eventuali maggiorazioni e/o voci aggiuntive stabilite e/o approvate dall'AEEG.

I corrispettivi afferenti i Servizi di rete incidono per circa il 27% I.P. e 27% A.U. sulla spesa di un cliente finale tipo1;

b6) - le eventuali penali per energia reattiva associata al prelievo di energia attiva nel singolo punto di riconsegna;

b7) - si intendono inoltre a carico del Cliente eventuali ulteriori componenti relative agli oneri sostenuti da Gascom Spa nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di distribuzione, trasmissione e misura dell'energia elettrica e tutti gli oneri generali del sistema elettrico di futura introduzione da parte dell'AEEG o altra Autorità competente.

b8) - non verranno applicati al CLIENTE gli oneri derivanti dalla normativa di recepimento della Direttiva 2003/87/CE in materia di emissione di CO2 in atmosfera.

IMPOSTE

c1) - le imposte² (imposta erariale accisa). Questi oneri incidono per circa il 7% I.P. e 7% A.U. sulla spesa di un cliente finale tipo1;

c2) - I.V.A.²;

B) Altri oneri/servizi accessori

b1) Nessun onere opzionale previsto

C) Modalità di indicizzazione /Variazioni

I corrispettivi di vendita sono aggiornati mensilmente secondo il "Consip Power Index (criterio di indicizzazione utilizzato nelle Convenzioni realizzate da Consip S.p.A. e varia in funzione del prezzo del petrolio e dal cambio euro - dollaro. Ulteriori informazioni su tale indice sono reperibili all'indirizzo Internet www.acquistinretepa.it) e validi fino al 31/12/2014. A partire dal 01/01/2015 i due corrispettivi sopraccitati saranno sostituiti dal PUN maggiorato di 0,006 Euro/kWh aggiornato mensilmente. Pun è la media dei prezzi di acquisto (PUN0 = orario) che si sono formati in ciascuna fascia oraria AEEG nel mercato del Giorno Prima (MGP) del Gestore dei Mercati Energetici SPA (GME) durante il mese di Fornitura, calcolata per ogni fascia oraria AEEG.

D) Descrizione dello sconto e/o bonus

Sconto "Consip Power Index" verrà riconosciuto uno sconto sui Corrispettivi Energia di importo pari al valore sopraindicato. Lo sconto verrà mantenuto fisso per tutta la durata della Convenzione Energia Elettrica pubblicata sul sito www.acquistinretepa.it e in vigore al momento della sottoscrizione delle presenti Condizioni Economiche.

E) Altri dettagli sull'offerta

e1) - Invio fattura via e-mail gratuito.

e2) - Invio fattura cartacea: 2 Euro/mese.

e3) - Deposito cauzionale in deroga rispetto a quanto previsto dall'art. 15 delle Condizioni Generali pari a € 0;

e4) - Importo forfait per gestione pratiche per prestazioni non inerenti fornitura del servizio (quali ad esempio chiusura contatore, riattivazione contatore, etc.): 30 euro/pratica.

e5) - Le presenti Condizioni Economiche si intendono valide per titolari di Punti di Prelievo ad uso Illuminazione Pubblica e/o altri usi (di seguito "Altri Usi") che siano nella titolarità di uffici od organi della Pubblica Amministrazione e di Enti Pubblici;

e6) - Condizioni di pagamento a 45 gg data fattura in deroga a quanto stabilito nelle condizioni generali di fornitura

e7) - La presente offerta è allegata alla richiesta di fornitura sottoscritta dal Cliente, della quale si ritiene parte integrante e sarà applicata fino alla scadenza indicata.

LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA FUEL MIX DISCLOSURE: DETERMINAZIONE DEL MIX ENERGETICO PER GLI ANNI 2011-2012

Il Gestore dei Servizi Energetici ha determinato, ai sensi di quanto previsto all'articolo 5, comma 5 del decreto del Ministro dello sviluppo economico del 31 luglio 2009 (di seguito: "Decreto") recante "Criteri e modalità per la fornitura ai clienti finali delle informazioni sulla composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica fornita, nonché sull'impatto ambientale della produzione", il mix

medio nazionale dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico nazionale relativo agli anni di produzione 2011 e 2012, di seguito riportato (Schema A di cui all'allegato 1 del medesimo Decreto) completato con le informazioni di nostra competenza come determinate dal GSE. È possibile consultare le determinazioni del GSE relative al mix energetico sul sito www.gse.it.

** Nel caso di clienti finali che abbiano stipulato contratti di vendita di energia rinnovabile il mix energetico del contratto di vendita sottoscritto utilizza per il 100% energia da fonti rinnovabili. A tal fine, Gascom S.p.A., entro il 31 marzo dell'anno successivo a quello in cui è stata fornita energia elettrica ai clienti finali nell'ambito di contratti di vendita di energia rinnovabile, è tenuta ad apporvisionarsi di una quantità di gas naturale di riserva pari all'energia elettrica venduta come rinnovabile e riferita al medesimo anno, dovendone evidenza al GSE secondo modalità di quest'ultimo definite.

FONTE PRIMARIE UTILIZZATE

Composizione del Mix Medio Nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico nel 2011 e nel 2012 (come pubblicato da GSE in data 23/05/2012 ai sensi del decreto MSE del 31/07/2009).

Fonti rinnovabili
Carbone
Gas naturale
Prodotti petroliferi
Nucleare
Altre fonti

Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti

	anno 2011	anno 2012
Fonti rinnovabili	35,20%	29,80%
Carbone	14,90%	18,50%
Gas naturale	40,80%	38,00%
Prodotti petroliferi	1,30%	1,30%
Nucleare	1,90%	4,00%
Altre fonti	6,10%	5,80%

Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti

	anno 2011	anno 2012
Fonti rinnovabili	30,20%	58,94%
Carbone	16,07%	11,00%
Gas naturale	44,48%	22,60%
Prodotti petroliferi	1,37%	0,77%
Nucleare	1,53%	3,88%
Altre fonti	6,29%	3,32%

1) - Stima riferita ad un cliente tipo bassa tensione illuminazione pubblica (I.P.) con consumo pari a 600 kWh/anno, potenza impegnata pari a 1,5 kW oppure stima riferita ad un cliente finale tipo altri usi bassa tensione (A.U.) con consumo pari a 30 000 kWh/anno, potenza impegnata 25kW

2) - Imposte e IVA sono a carico del Cliente. È possibile ottenere ulteriori informazioni su imposte e IVA, il fac-simile della bolletta ed il Glossario sono disponibili nel sito www.gascom.it.

Nota informativa per il cliente finale

Tutti i clienti sono liberi di scegliere il proprio fornitore di energia elettrica e/o di gas naturale. Aderendo al contratto che Lei è stato sottoposto o sottoscrivendo la relativa proposta contrattuale Lei entrerà/rimarrà nel mercato libero. Se Lei è un Cliente domestico di gas naturale o comunque un Cliente avente diritto al servizio di tutela (ad esempio un Cliente domestico), l'esercente la vendita è sempre tenuto ad informarla della possibilità di richiedere l'applicazione delle

condizioni economiche e contrattuali fissate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas, in alternativa all'offerta attuale. Se Lei è un Cliente domestico elettrico o una PMI(1), Lei ha sempre la possibilità di richiedere all'esercente il servizio di maggior tutela della sua località, in alternativa all'offerta attuale, l'attivazione del servizio a condizioni economiche e contrattuali fissate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas. Per garantire che i clienti dispongano degli elementi necessari per poter

consapevolmente scegliere, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha emanato un Codice di condotta commerciale che impone a tutte le imprese di vendita precise regole di comportamento. Per ulteriori informazioni sul Codice di condotta commerciale e più in generale sui diritti del Cliente può visitare il sito www.autorita.energia.it o chiamare il numero verde 800.166.664. Di seguito vengono riassunte, come promemoria, le informazioni che devono essere fornite nel corso della presentazione di una offerta contrattuale.