

NOME OFFERTA BUSINESS_EE_WEB_PUN_0625

CODICE OFFERTA 019850ESVFL01XXEEBIZ010625PUNWEB



Requisiti dell'offerta di fornitura: L'offerta è rivolta ad utenze di tipologia "ALTRI USI" non Domestico per la fornitura di energia elettrica, alimentati in bassa tensione (BT) e media tensione (MT) per la fornitura di energia elettrica, ed è valida per 12 mesi a decorrere dalla data di attivazione o rinnovo, ed è sottoscrivibile nel periodo compreso **01/12/2025** al **31/03/2026**.

Condizioni Tecnico Economiche: Le presenti condizioni economiche (CTE) disciplinano, unitamente alle "Condizioni Generali di Fornitura" (CGF) e alla "Richiesta di Fornitura" sottoscritta dal Cliente e agli allegati in essa richiamati, le condizioni di fornitura dell'energia elettrica presso il punto di fornitura (POD). Esse prevedono l'applicazione dei seguenti corrispettivi, al netto delle imposte e dell'IVA, a partire dall'attivazione o rinnovo della fornitura. Le presenti condizioni sono soggette all'applicazione di ogni altra componente e onere positivo introdotti da ARERA. Ove discordanti, le presenti condizioni prevalgono sulle condizioni generali di fornitura (CGF).

Spesa per la materia energia: Il cliente corrisponderà ad Oenergy S.p.A., per il consumo in kWh di energia elettrica prelevata mensilmente dalla rete e misurati dal Distributore locale attraverso misuratori, un "Prezzo Contrattuale" oggetto di indicizzazione al parametro Pun Index Gme, come media dei prezzi zonal accessibili per ciascun mese di prelievo. Tale prezzo sarà maggiorato dello spread riportato nella tabella sottostante, moltiplicato per le perdite di rete, espresso in €/kWh.



Sempre in linea con il mercato

Prezzo contrattuale = (Pun Index Gme + spread 0,0098) * k €/ kWh

Dove:

- **PUN Index** rappresenta il valore dei prezzi zonal dell'energia, come definito e pubblicato dal GME - Gestore dei Mercati Energetici
- **"k"** è il fattore di correzione delle perdite di rete (definito dalla delibera AREA ARG/slt107/09 e successive modifiche e integrazioni)
- Il valore **"k"** è posto pari ad oggi al 10% per un cliente in Bassa Tensione, e al 3,8% per una Media Tensione dell'energia prelevata.

Commercializzazione 174 €/annuo da corrispondere su base mensile, sostitutivo della componente di commercializzazione.

L'indice PUN Index GME è calcolato dal Gestore dei Mercati Energetici GME, come media dei prezzi zonal ponderata per le quantità relative alle offerte di acquisto accettate. In caso di variazione del quadro normativo che disciplina l'applicabilità o di cessata disponibilità, Oenergy S.p.A. applicherà parametri equivalenti rappresentativi dei prezzi di borsa del mercato all'ingrosso dell'energia elettrica. Nel caso in cui i dati di consumo non siano disponibili almeno su base oraria, ma soltanto su base mensile distinta per fasce orarie oppure in forma monoraria, essi verranno ripartiti secondo il Profilo Residuo d'Area (PRA), così come convenzionalmente definito mese per mese dalle disposizioni del TIS; tale ripartizione sarà effettuata in base al profilo convenzionale previsto per la zona di appartenenza e per il Distributore competente sul punto di fornitura del Cliente. Rientrano tra i costi della spesa per la materia energia le perdite di rete, gli oneri di connessione e gli eventuali corrispettivi per i prelievi di energia reattiva. Il prezzo contrattuale è comprensivo degli oneri derivanti dall'applicazione della normativa europea sulle emissioni di CO₂, come previsto dalla Direttiva 2003/87/CE, e include eventuali benefici derivanti da procedure di assegnazione per l'approvvigionamento di energia elettrica o di capacità di trasporto nazionale e transfrontaliero stabilite dal soggetto regolatore. Sui consumi, aumentati delle perdite di rete, sono inoltre applicati i corrispettivi di dispacciamento, ai sensi del TIDE, e i corrispettivi per il Mercato della Capacità, applicati in conformità alle disposizioni vigenti, tra cui il TIV (art. 34.8 bis), la Delibera ARERA 555/2017/R/eel e la Delibera 566/2021/R/eel, con valori determinati sulla base dei dati pubblicati da ARERA e Terna e soggetti ad aggiornamenti periodici; tali corrispettivi decorrono dalla data di inizio fornitura e variano in funzione della potenza disponibile del contatore, in quanto per i punti di prelievo con potenza disponibile fino a 50 kW il corrispettivo è calcolato in base al mercato di afferenza, mentre per potenze superiori a 50 kW il corrispettivo è determinato moltiplicando le ore di picco per il valore annuale pubblicato da Terna e le ore fuori picco per il valore trimestrale pubblicato da Terna. Con riferimento al 4° trimestre 2024, la composizione percentuale del prezzo dell'energia elettrica per un consumatore domestico con potenza impegnata di 3 kW e un consumo annuo di 3.000 kWh, suddiviso tra le fasce orarie F1, F2 e F3 rispettivamente al 34%, 33% e 33%, è composta per circa il 68% dai corrispettivi sopra descritti relativi alla spesa per la materia energia e per il 12% dal contributo fisso sostitutivo.



Guida la tua azienda verso l'autonomia energetica!

Utilizza il nostro simulatore per elaborare un preventivo personalizzato. Visita la pagina: <https://www.powercrm-oegreen.it/simulatore/login>

Opzione "Cambio Piano": Il Cliente ha la facoltà di richiedere l'opzione "cambio piano" al costo di 35,76€. Tale richiesta dovrà essere esercitata in forma scritta direttamente al Fornitore alla seguente mail clienti@oenergy.it o tramite il Consulente di riferimento. Oenergy S.p.A. Al Cliente verrà proposta una nuova offerta/tariffa disponibile al momento della richiesta. La stessa sarà attivabile dal mese successivo alla data di accettazione, se trasmessa entro il giorno 15 di ogni mese. Eventuali accettazioni trasmesse successivamente alla data indicata comporteranno la decorrenza dalla prima data utile. La validità ed il periodo di applicabilità, sarà nella stessa riportata.

L'ultimo valore disponibile del PUN è stato pari a: F1=0,09584 €/kWh, F2=0,11508 €/kWh, F3=0,09505 €/kWh (aprile 2025), e il valore massimo del PUN negli ultimi 12 mesi è stato pari a F1=0,15764 €/kWh, F2=0,15895 €/kWh, F3=0,13991 €/kWh (febbraio 2025), al lordo delle perdite di rete

NOME OFFERTA BUSINESS_EE_WEB_PUN_0625

CODICE OFFERTA 019850ESVFL01XXEBIZ010625PUNWEB



La spesa per il trasporto e la gestione del contatore: Le spese per la trasmissione/trasporto e la gestione del contatore si dividono in Quota Fissa, Quota Potenza e Quota Energia. Tali corrispettivi e le altre componenti passanti sono aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale. Sono a carico del Cliente gli importi relativi ai servizi di trasmissione/trasporto, distribuzione e misura, la componente di perequazione UC3 a copertura degli squilibri dei sistemi di perequazione dei costi di trasporto dell'energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione, nonché dei meccanismi di integrazione, e la componente di qualità UC6 a copertura di una parte 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. Tali oneri verranno applicati nella misura prevista dall'Autorità ai sensi del TIT e del TIME. È prevista l'applicazione in fattura di importi pari ai costi sostenuti da Oenergy S.p.A. in relazione ai servizi di trasmissione, trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica, di cui al TIT "Testo Integrato Trasmissione e Distribuzione Energia Elettrica", Allegato A della Delibera ARERA 568/2019 e s.m.i. Con riferimento al 3° trimestre 2024, la composizione percentuale del prezzo dell'energia elettrica per un consumatore di tipo domestico al netto delle imposte, con potenza impegnata di 3 kW e un consumo annuo di 3.000 kWh ripartito tra F1, F2 e F3 rispettivamente al 34%, 33% e 33%, rappresenta circa il 16% per il trasporto e la gestione del contatore.

Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da Oenergy

Fonti primarie utilizzate	2022	2023
Fonti rinnovabili	10,6%	14,64%
Carbone	16,09%	17,41%
Gas Naturale	63,07%	57,22%
Prodotti petroliferi	1,65%	1,52%
Nucleare	2,73%	2,75%
Altre fonti	6,41%	6,47%

Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia

Fonti primarie utilizzate	2022	2023
Fonti rinnovabili	36,95%	46,31%
Carbone	8,34%	5,27%
Gas Naturale	48,66%	42,99%
Prodotti petroliferi	1,16%	0,90%
Nucleare	0%	0%
Altre fonti	4,89%	4,53%

La spesa per oneri di sistema: Le spese relative agli oneri di sistema si dividono in Quota Fissa e Quota Energia. Tali corrispettivi e le altre componenti passanti sono aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale. Sono a carico del Cliente i corrispettivi destinati alla copertura dei costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico ai sensi del TIT, tra cui la componente Asos per gli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili e alla cogenerazione, la quale è a carico di tutti i clienti elettrici, e la componente ARIM per i rimanenti oneri, quali: incentivazione della produzione di energia elettrica degli impianti CIP 6/92 alimentati da rifiuti non biodegradabili; messa in sicurezza del nucleare e misure di compensazione territoriale; copertura delle agevolazioni tariffarie riconosciute per il settore ferroviario; sostegno alla ricerca di sistema; copertura del bonus elettrico (che però viene rimborsato ai clienti cui è stato riconosciuto il bonus sociale); integrazioni delle imprese elettriche minori e promozione dell'efficienza energetica. Con riferimento al 3° trimestre 2024, la composizione percentuale del prezzo dell'energia elettrica per un consumatore di tipo domestico, al netto delle imposte, con potenza impegnata di 3 kW e un consumo annuo di 3.000 kWh, ripartito tra F1, F2 e F3 rispettivamente al 34%, 33% e 33%, rappresenta circa il 10% per gli oneri di sistema, di cui il 15% per la componente Asos. (La componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione ed è a carico di tutti i clienti elettrici).

Aggiornamento prezzi di fornitura: Con un anticipo di almeno novanta giorni rispetto alla scadenza del loro periodo di validità, Oenergy S.p.A. comunicherà in forma scritta al Cliente le nuove condizioni economiche di somministrazione, nonché il relativo periodo di validità. In assenza di tale comunicazione, le presenti Condizioni Economiche s'intenderanno prorogate fino a nuova comunicazione da parte di Oenergy S.p.A., effettuata sempre con un preavviso minimo di novanta giorni. È fatta salva per il Cliente la facoltà di esercitare il diritto di recesso in caso di mancata accettazione delle nuove offerte, nella modalità previste all'art. 5 delle condizioni generali di fornitura.

Altri corrispettivi e Informazioni dell'offerta: Le bollette saranno emesse mensilmente sulla base dei consumi comunicati dal distributore locale (vedasi artt. 7 delle condizioni generali di fornitura CGFON_010125 parte integrante delle presenti condizioni economiche. In assenza di dati di misura, Oenergy S.p.A. potrà fatturare su stime basate su dati storici, su dati comunicati dal cliente in fase contrattuale, su dati ricostruiti dal distributore o rcu. Oltre alla possibilità di consultare liberamente le bollette nell'area riservata, è previsto il solo l'invio tramite posta elettronica. Su richiesta del Cliente, inviando una comunicazione all'indirizzo clienti@oenergy.it, è possibile richiedere anche l'invio a mezzo posta ordinaria senza costi aggiuntivi, anche successivamente alla decorrenza della fornitura. Inoltre, il Cliente ha facoltà di richiedere la fatturazione bimestrale inviando una comunicazione al medesimo indirizzo. L'accettazione della richiesta è subordinata alla valutazione da parte del Fornitore, che si riserva il diritto di accoglierla in assenza di insolvenze o esiti creditizi negativi, anche in corso di fornitura.

Modalità di pagamento: I pagamenti possono essere effettuati tramite addebito diretto SEPA (SDD), bollettino postale/PagoPA oppure carta di credito e, in caso di scelta di una modalità di pagamento diversa dal SEPA Direct Debit (SDD), è previsto un deposito cauzionale pari a 35,00 € per ciascun punto di fornitura di energia elettrica ad uso domestico e 65,00 € per ciascun punto di fornitura di gas naturale ad uso domestico, mentre per le forniture classificate come "altri usi" con modalità di pagamento diversa da SDD il deposito cauzionale è pari a 150,00 € per la fornitura di energia elettrica con consumo annuo fino a 10.000 kWh e 250,00 € per la fornitura di gas naturale con consumo annuo fino a 3.700 Smc; il deposito cauzionale può inoltre essere richiesto in presenza di pregresse situazioni di insolvenza o a seguito di esiti creditizi negativi, anche nel corso della fornitura, previa comunicazione scritta al Cliente o mediante un consulente incaricato e, in caso di mancato pagamento del deposito richiesto, Oenergy S.p.A. si riserva il diritto di non accettare la richiesta di fornitura, o di disporre la cessazione amministrativa dei punti oggetto della richiesta stessa.

Oenergy S.p.A. si riserva altresì la facoltà di sottoporre il Cliente "altri usi" a una verifica di affidabilità creditizia effettuata da una primaria società di assicurazione del credito, al fine di tutelare i crediti derivanti dalla fornitura, e qualora tale analisi evidenzii l'assenza di copertura assicurativa, potrà richiedere un deposito cauzionale differente da quello previsto nella sezione "Glossario" o delle Condizioni Generali di Fornitura, comunicandolo sempre in forma scritta. Le bollette includeranno imposte, IVA e ulteriori corrispettivi previsti dalla disciplina regolatoria o per prestazioni richieste dal Cliente. Eventuali costi aggiuntivi sono indicati nel tariffario consultabile dal sito di Oenergy (<https://oenergy.it>). Le presenti CTE, laddove si riferiscano a parametri normativi, fiscali o a corrispettivi regolatori, devono considerarsi automaticamente adeguate alle disposizioni vigenti, disponibili sui portali ufficiali di ARERA Elettricità e ARERA Gas. Unitamente al presente allegato, il Cliente ha ricevuto la scheda sintetica per il cliente finale, la scheda di confrontabilità della spesa per i clienti domestici di energia elettrica, la tabella contenente i livelli effettivi di qualità commerciale riferiti all'ultimo anno disponibile e la tabella con la composizione del mix energetico, consultabile anche sul sito di Oenergy S.p.A.

Luogo _____ Data _____

Firma