

<b>Codice Offerta</b>	000667ESVOL01XX0CDAFAAU1926PN0VD
<b>Segmento Offerta</b>	Cliente finale non domestico (altri usi)
<b>Tipologia Prezzo</b>	Prezzo variabile oraria indicizzata PUN Index GME
<b>Tipologia Mercato</b>	Mercato libero – Vendita di energia elettrica
<b>Validità</b>	Offerta valida dal 15/05/2026 al 30/06/2026

Il presente Allegato A è parte integrante e sostanziale del Contratto e specifica le condizioni di fornitura del Servizio che si applicano al Contratto. Ogni termine con l'iniziale maiuscola, quivi non altrimenti definito, avrà il significato ad esso attribuito nel Contratto, ovvero nelle delibere dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambiente (di seguito ARERA) di volta in volta rilevanti. Il presente Allegato A prevale sulle Condizioni Generali, in caso di contrasto.

**● VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA**

CORRISPETTIVI DEFINITI DAL VENDITORE										
<b>Costo per consumo</b>	PUN Index GME orario * (1+P) + 0,0090 euro/kWh (Componente Energia)									
<b>Costo fisso annuo</b>	144,00 euro/anno per POD (Commercializzazione e Vendita Energia - CVE)									
<b>Costo per potenza impegnata</b>	0,0 €/kW per anno (nessun costo previsto per potenza impegnata)									
<b>Corrispettivi definiti dal Venditore</b>	Il <b>Corrispettivo per il Consumo</b> è pari alla quotazione oraria del Prezzo Unico Nazionale (PUN Index GME orario) <sup>1</sup> , come definito dal TIDE, relativa a ciascuna ora in cui avviene il prelievo, adeguato per perdite di rete "P" ((attualmente pari al 10,0% per i prelievi in Bassa Tensione, ai sensi della delibera ARG/elt 107/09 e s.m.i.) e maggiorato di un corrispettivo (spread) di 0,0090 €/kWh, a remunerazione del servizio di approvvigionamento all'ingrosso operato da Energit. Il corrispettivo per il Consumo così definito equivale al prezzo della Componente Energia di cui all'articolo 8.2.1 delle Condizioni Generali. Nell'eventualità che il Distributore Locale non renda disponibili i dati orari delle misure necessari per la fatturazione, Energit avrà la facoltà di valorizzare adeguare le quotazioni del PUN Index GME alla granularità delle misure ricevute, disponibili al momento della fatturazione.									
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>"PUN Index GME" negli ultimi 12 mesi</th> <th>(€/kWh)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>• Ultima quotazione disponibile (apr '26)</td> <td>0,1195</td> </tr> <tr> <td>• Media ultimi 12 mesi (mag '25 - apr '26)</td> <td>0,1158</td> </tr> <tr> <td>• Valore massimo negli ultimi 12 mesi (mar '26)</td> <td>0,1434</td> </tr> <tr> <td>• Valore minimo negli ultimi 12 mesi (mag '25)</td> <td>0,0936</td> </tr> </tbody> </table>	"PUN Index GME" negli ultimi 12 mesi	(€/kWh)	• Ultima quotazione disponibile (apr '26)	0,1195	• Media ultimi 12 mesi (mag '25 - apr '26)	0,1158	• Valore massimo negli ultimi 12 mesi (mar '26)	0,1434	• Valore minimo negli ultimi 12 mesi (mag '25)
"PUN Index GME" negli ultimi 12 mesi	(€/kWh)									
• Ultima quotazione disponibile (apr '26)	0,1195									
• Media ultimi 12 mesi (mag '25 - apr '26)	0,1158									
• Valore massimo negli ultimi 12 mesi (mar '26)	0,1434									
• Valore minimo negli ultimi 12 mesi (mag '25)	0,0936									
<b>Altri corrispettivi</b>	<b>Corrispettivo Annuo:</b> in conformità all'articolo 8.2.2 delle Condizioni Generali, Energit fatturerà al Cliente un corrispettivo a copertura dei costi di commercializzazione e vendita Energit (componente CVE) nella misura periodica annua pari a 144,00 euro per punto di prelievo, fatturata in mensilità pro-quota sull'intero periodo di fornitura.									
<b>Altri corrispettivi</b>	<b>Componente dispacciamento e mercato capacità:</b> Energit fatturerà al Cliente i corrispettivi per il servizio di dispacciamento e capacità previsti per il mercato libero come dettagliati all'articolo 8.2.1 delle Condizioni Generali, in conformità a quanto previsto dal Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE) ai sensi della delibera ARERA 345/2023/R/eel ivi incluso un corrispettivo forfettario a remunerazione dei costi di sbilanciamento di cui alla sezione 22 del TIDE applicato da Energit in misura forfettaria in misura pari a 0,01 €/kWh.									
<b>Sconti e/o Bonus</b>	L'offerta non prevede bonus aggiuntivi: il beneficio economico è interamente incorporato nelle condizioni economiche di fornitura.									
<b>Prodotti e/o servizi aggiuntivi</b>	<p><input type="checkbox"/> <b>Opzione "Energit 100% Green":</b> Selezionando questa opzione, il Cliente richiede che il proprio fabbisogno sia coperto interamente da Energia Verde 100%, ovvero prodotta esclusivamente da fonti rinnovabili e certificata dal GSE (Gestore Servizi Elettrici) tramite il sistema delle Garanzie di Origine (Direttiva 2009/28/CE). Con l'opzione attiva, Energit si impegna ad acquistare sul mercato una quantità di Garanzie di Origine pari all'energia effettivamente fatturata al Cliente, in conformità alla Delibera ARERA ARG/elt 104/11. A fronte di questo servizio accessorio, Energit applicherà un corrispettivo aggiuntivo di 0,01 €/kWh, che verrà indicato in fattura alla voce "CGO" (Corrispettivo per Garanzie di Origine).</p> <p><b>Oneri Amministrativi e/o accessori:</b> in conformità a quanto previsto all'articolo 8.3 delle Condizioni Generali, l'offerta prevede l'addebito dei seguenti oneri accessori qualora richiesti dal Cliente o necessari all'esecuzione del Contratto: 30 € per ogni richiesta di gestione pratiche di connessione; 30 € per ogni richiesta di accesso e invio copie della documentazione contrattuale; 15 € per l'invio di solleciti e la gestione del recupero crediti, oltre agli eventuali maggiori costi derivanti da procedure stragiudiziali e giudiziali.</p> 									
<b>Tariffa per l'uso della rete elettrica</b>	Energit fatturerà inoltre al Cliente gli oneri previsti all'articolo 8.2.3 delle Condizioni Generali a remunerazione dei servizi di <b>trasporto, misura e gestione del contatore</b> definiti in conformità alla Delibera ARERA 654/2015/R/eel e successive modifiche e integrazioni.									
<b>Oneri generali di sistema</b>	Energit fatturerà inoltre al Cliente gli oneri previsti all'articolo 8.2.3 delle Condizioni Generali a remunerazione degli oneri generali di sistema nella misura delle componenti tariffarie ASOS e ARIM. La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. Eventuali aggiornamenti, nonché eventuali ulteriori componenti che dovessero essere valorizzate da ARERA o da diversa Autorità competente in corso di fornitura, saranno automaticamente applicate in bolletta									
<b>Riferimenti Tariffe ARERA</b>	In conformità con gli obblighi informativi previsti dalla delibera ARERA n. 386/2025/R/com del 5 agosto 2025, vengono riportati di seguito i riferimenti al sito dell'Autorità relativi ai valori vigenti dei corrispettivi afferenti al dispacciamento, alla tariffa per l'uso della rete e agli oneri generali di sistema. Tali valori sono sempre disponibili e aggiornati dall'ARERA all'indirizzo web <a href="https://arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestici-ee">https://arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestici-ee</a> come da QR code di lato									
<b>Validità, fatturazione e pagamenti</b>	<b>Validità e rinnovo:</b> Le presenti condizioni sono valide a tempo indeterminato a partire dall'inizio della fornitura; con un preavviso di 90 giorni Energit potrà inviare al Cliente una proposta di rinnovo delle condizioni economiche dell'offerta. <b>Frequenza di fatturazione:</b> L'offerta prevede una fatturazione a cadenza mensile. Il recapito del documento di fatturazione è gratuito per qualsiasi modalità di invio scelta. <b>Metodi e canali di pagamento:</b> La presente offerta è attivabile esclusivamente con domiciliazione bancaria diretta dei pagamenti (SDD – SEPA Direct Debit).									

Data \_\_\_ / \_\_\_ / \_\_\_ Ora \_\_\_\_\_

Firma del titolare dell'utenza \_\_\_\_\_ \*

1) Riferimento di prezzo "PUN Index GME orario" definito ai sensi del TIDE (art. 13.3.9 Delibera ARERA 345/2023/R/eel e s.m.i.). Il valore puro dell'indice (al netto delle perdite di rete) è verificabile dal Cliente sul sito ufficiale del GME ([www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org)) o sul sito di ARERA ([www.arera.it](http://www.arera.it)).

<b>Codice Offerta</b>	000667ESVOL01XX0CDAFAAU1926PN0VD
<b>Segmento Offerta</b>	Cliente finale non domestico (altri usi)
<b>Tipologia Prezzo</b>	Prezzo variabile oraria indicizzata PUN Index GME
<b>Tipologia Mercato</b>	Mercato libero – Vendita di energia elettrica
<b>Validità</b>	Offerta valida dal 15/05/2026 al 30/06/2026

Il presente Allegato A è parte integrante e sostanziale del Contratto e specifica le condizioni di fornitura del Servizio che si applicano al Contratto. Ogni termine con l'iniziale maiuscola, quivi non altrimenti definito, avrà il significato ad esso attribuito nel Contratto, ovvero nelle delibere dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambiente (di seguito ARERA) di volta in volta rilevanti. Il presente Allegato A prevale sulle Condizioni Generali, in caso di contrasto.

**● VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA**

CORRISPETTIVI DEFINITI DAL VENDITORE										
<b>Costo per consumo</b>	PUN Index GME orario * (1+P) + 0,0090 euro/kWh (Componente Energia)									
<b>Costo fisso annuo</b>	144,00 euro/anno per POD (Commercializzazione e Vendita Energia - CVE)									
<b>Costo per potenza impegnata</b>	0,0 €/kW per anno (nessun costo previsto per potenza impegnata)									
<b>Corrispettivi definiti dal Venditore</b>	Il <b>Corrispettivo per il Consumo</b> è pari alla quotazione oraria del Prezzo Unico Nazionale (PUN Index GME orario) <sup>1</sup> , come definito dal TIDE, relativa a ciascuna ora in cui avviene il prelievo, adeguato per perdite di rete "P" ((attualmente pari al 10,0% per i prelievi in Bassa Tensione, ai sensi della delibera ARG/elt 107/09 e s.m.i.) e maggiorato di un corrispettivo (spread) di 0,0090 €/kWh, a remunerazione del servizio di approvvigionamento all'ingrosso operato da Energit. Il corrispettivo per il Consumo così definito equivale al prezzo della Componente Energia di cui all'articolo 8.2.1 delle Condizioni Generali. Nell'eventualità che il Distributore Locale non renda disponibili i dati orari delle misure necessari per la fatturazione, Energit avrà la facoltà di valorizzare adeguare le quotazioni del PUN Index GME alla granularità delle misure ricevute, disponibili al momento della fatturazione.									
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>"PUN Index GME" negli ultimi 12 mesi</th> <th>(€/kWh)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>• Ultima quotazione disponibile (apr '26)</td> <td>0,1195</td> </tr> <tr> <td>• Media ultimi 12 mesi (mag '25 - apr '26)</td> <td>0,1158</td> </tr> <tr> <td>• Valore massimo negli ultimi 12 mesi (mar '26)</td> <td>0,1434</td> </tr> <tr> <td>• Valore minimo negli ultimi 12 mesi (mag '25)</td> <td>0,0936</td> </tr> </tbody> </table>	"PUN Index GME" negli ultimi 12 mesi	(€/kWh)	• Ultima quotazione disponibile (apr '26)	0,1195	• Media ultimi 12 mesi (mag '25 - apr '26)	0,1158	• Valore massimo negli ultimi 12 mesi (mar '26)	0,1434	• Valore minimo negli ultimi 12 mesi (mag '25)
"PUN Index GME" negli ultimi 12 mesi	(€/kWh)									
• Ultima quotazione disponibile (apr '26)	0,1195									
• Media ultimi 12 mesi (mag '25 - apr '26)	0,1158									
• Valore massimo negli ultimi 12 mesi (mar '26)	0,1434									
• Valore minimo negli ultimi 12 mesi (mag '25)	0,0936									
<b>Altri corrispettivi</b>	<b>Corrispettivo Annuo:</b> in conformità all'articolo 8.2.2 delle Condizioni Generali, Energit fatturerà al Cliente un corrispettivo a copertura dei costi di commercializzazione e vendita Energit (componente CVE) nella misura periodica annua pari a 144,00 euro per punto di prelievo, fatturata in mensilità pro-quota sull'intero periodo di fornitura.									
<b>Altri corrispettivi</b>	<b>Componente dispacciamento e mercato capacità:</b> Energit fatturerà al Cliente i corrispettivi per il servizio di dispacciamento e capacità previsti per il mercato libero come dettagliati all'articolo 8.2.1 delle Condizioni Generali, in conformità a quanto previsto dal Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE) ai sensi della delibera ARERA 345/2023/R/eel ivi incluso un corrispettivo forfettario a remunerazione dei costi di sbilanciamento di cui alla sezione 22 del TIDE applicato da Energit in misura forfettaria in misura pari a 0,01 €/kWh.									
<b>Sconti e/o Bonus</b>	L'offerta non prevede bonus aggiuntivi: il beneficio economico è interamente incorporato nelle condizioni economiche di fornitura.									
<b>Prodotti e/o servizi aggiuntivi</b>	<input type="checkbox"/> <b>Opzione "Energit 100% Green":</b> Selezionando questa opzione, il Cliente richiede che il proprio fabbisogno sia coperto interamente da Energia Verde 100%, ovvero prodotta esclusivamente da fonti rinnovabili e certificata dal GSE (Gestore Servizi Elettrici) tramite il sistema delle Garanzie di Origine (Direttiva 2009/28/CE). Con l'opzione attiva, Energit si impegna ad acquistare sul mercato una quantità di Garanzie di Origine pari all'energia effettivamente fatturata al Cliente, in conformità alla Delibera ARERA ARG/elt 104/11. A fronte di questo servizio accessorio, Energit applicherà un corrispettivo aggiuntivo di 0,01 €/kWh, che verrà indicato in fattura alla voce "CGO" (Corrispettivo per Garanzie di Origine). 									
<b>Oneri Amministrativi e/o accessori:</b>	in conformità a quanto previsto all'articolo 8.3 delle Condizioni Generali, l'offerta prevede l'addebito dei seguenti oneri accessori qualora richiesti dal Cliente o necessari all'esecuzione del Contratto: 30 € per ogni richiesta di gestione pratiche di connessione; 30 € per ogni richiesta di accesso e invio copie della documentazione contrattuale; 15 € per l'invio di solleciti e la gestione del recupero crediti, oltre agli eventuali maggiori costi derivanti da procedure stragiudiziali e giudiziali.									
<b>Tariffa per l'uso della rete elettrica</b>	Energit fatturerà inoltre al Cliente gli oneri previsti all'articolo 8.2.3 delle Condizioni Generali a remunerazione dei servizi di <b>trasporto, misura e gestione del contatore</b> definiti in conformità alla Delibera ARERA 654/2015/R/eel e successive modifiche e integrazioni.									
<b>Oneri generali di sistema</b>	Energit fatturerà inoltre al Cliente gli oneri previsti all'articolo 8.2.3 delle Condizioni Generali a remunerazione degli oneri generali di sistema nella misura delle componenti tariffarie ASOS e ARIM. La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. Eventuali aggiornamenti, nonché eventuali ulteriori componenti che dovessero essere valorizzate da ARERA o da diversa Autorità competente in corso di fornitura, saranno automaticamente applicate in bolletta									
<b>Riferimenti Tariffe ARERA</b>	In conformità con gli obblighi informativi previsti dalla delibera ARERA n. 386/2025/R/com del 5 agosto 2025, vengono riportati di seguito i riferimenti al sito dell'Autorità relativi ai valori vigenti dei corrispettivi afferenti al dispacciamento, alla tariffa per l'uso della rete e agli oneri generali di sistema. Tali valori sono sempre disponibili e aggiornati dall'ARERA all'indirizzo web <a href="https://arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestici-ee">https://arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestici-ee</a> come da QR code di lato 									
<b>Validità, fatturazione e pagamenti</b>	<b>Validità e rinnovo:</b> Le presenti condizioni sono valide a tempo indeterminato a partire dall'inizio della fornitura; con un preavviso di 90 giorni Energit potrà inviare al Cliente una proposta di rinnovo delle condizioni economiche dell'offerta. <b>Frequenza di fatturazione:</b> L'offerta prevede una fatturazione a cadenza mensile. Il recapito del documento di fatturazione è gratuito per qualsiasi modalità di invio scelta. <b>Metodi e canali di pagamento:</b> La presente offerta è attivabile esclusivamente con domiciliazione bancaria diretta dei pagamenti (SDD – SEPA Direct Debit).									

Data \_\_\_ / \_\_\_ / \_\_\_ Ora \_\_\_\_\_

Firma del titolare dell'utenza \_\_\_\_\_ \*

1) Riferimento di prezzo "PUN Index GME orario" definito ai sensi del TIDE (art. 13.3.9 Delibera ARERA 345/2023/R/eel e s.m.i.). Il valore puro dell'indice (al netto delle perdite di rete) è verificabile dal Cliente sul sito ufficiale del GME ([www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org)) o sul sito di ARERA ([www.arera.it](http://www.arera.it)).

**Carpe Diem Azienda – CODICE OFFERTA 000667ESVOL01XX0CDAFAAU1926PN0VD - OFFERTA VALIDA DAL 15/05/2026 AL 30/06/2026**

<b>Venditore</b>	Energ.it S.p.A. – www.energit.it; Numero verde: 800.19.22.22 dal lunedì al venerdì dalle ore 08.30 alle ore 20.00 (festività nazionali escluse); indirizzo postale: Via Edward Jenner 19/21, 09121 Cagliari; email: energia@energit.it;
<b>Durata del contratto</b>	Contratto a tempo indeterminato
<b>Condizioni dell'offerta</b>	Offerta per la fornitura di energia elettrica domestica sul mercato libero con prezzo della componente energia variabile in base all'andamento del mercato all'ingrosso (PUN + spread); Energia verde opzionale. Maggiori info su condizioni particolari di fornitura.
<b>Metodi e canali di pagamento</b>	La presente offerta è attivabile esclusivamente con domiciliazione bancaria diretta dei pagamenti (SDD – SEPA Direct Debit). Pagamenti entro 20 gg dalla data fattura (art. 9 Condizioni Generali di Contratto.)
<b>Frequenza di fatturazione</b>	Frequenza di fatturazione di base mensile estendibile gratuitamente in bimestrale in corso di fornitura.
<b>Garanzie richieste al cliente</b>	Nessuna garanzia richiesta per modalità di pagamento SDD attiva.

**CONDIZIONI ECONOMICHE**

<b>Prezzo</b>	Prezzo variabile indicizzato, PUN Index GME orario * (1+P) + 0,0090 euro/kWh, con indice distinto per fasce orarie Fi (del ARERA 181/06)	
<b>Corrispettivi definiti dal Venditore*</b>	<b>Costo per consumo</b>	PUN Index GME orario * (1+P) + 0,0090 euro/kWh (componente energia)
	<b>Costo fisso annuo</b>	144,00 euro/anno per punto di prelievo (Componente CVE)
	<b>Costo per potenza impegnata</b>	0,0 €/kW per anno (nessun costo previsto per potenza impegnata)
	<b>Dispacciamento, mercato capacità</b>	Corrispettivi a copertura dei servizi di dispacciamento e mercato capacità, in conformità a quanto previsto dal Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE) ai sensi della delibera ARERA 345/2023/R/eel applicabili sul mercato libero.
	<b>Sbilanciamento</b>	Corrispettivo forfettario a remunerazione dei costi di sbilanciamento di cui alla sezione 22 del TIDE applicato in misura forfettaria pari a 0,01 €/kWh.
<b>Indice</b>	<b>PUN Index GME:</b> quotazioni orarie del Prezzo Unico Nazionale di acquisto dell'energia all'ingrosso sulla borsa elettrica italiana (PUN Index GME orario) , espresso in euro/kWh, adeguato alle perdite di rete "P" (ai sensi della delibera ARERA ARG/elit 107/09 e successive modifiche e integrazioni e pari ad oggi, per un Cliente alimentato in bassa tensione, al 10,0% dell'energia prelevata)	
<b>Periodicità Indice</b>	Aggiornamento mensile con calcolo su base oraria	
<b>Grafico indice (12 mesi)</b>	<p>Andamento indice ultimi 12 mesi (mag '25 - apr '26):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ultima quotazione (apr '26): 0,1195 euro/kWh;</li> <li>• Media : 0,1158 euro/kWh;</li> <li>• Massimo (mar '26): 0,1434 euro/kWh;</li> <li>• Minimo (mag '25): 0,0936 euro/kWh.</li> </ul> <p>Valore puro dell'indice di prezzo al netto delle perdite di rete e dello spread applicato da Energit. Valori confrontabili sul sito del GME all'indirizzo <a href="http://www.mercatoelettrico.org">www.mercatoelettrico.org</a> alla sezione "esiti", dato medio mensile</p>	<p><b>Grafico Indice (12 mesi precedenti)</b></p>
<b>Altri corrispettivi*</b>	In conformità con gli obblighi informativi previsti dalla delibera ARERA n. 386/2025/R/com del 5 agosto 2025, vengono riportati di seguito i riferimenti al sito dell'Autorità relativi ai valori vigenti dei corrispettivi afferenti al dispacciamento, alla tariffa per l'uso della rete e agli oneri generali di sistema. Tali valori sono sempre disponibili e aggiornati dall'ARERA all'indirizzo web <a href="https://arera.it/consumatori/valori-transporto-oneri-generalis-nondomesticis-ee">https://arera.it/consumatori/valori-transporto-oneri-generalis-nondomesticis-ee</a> come da QR code di lato	
<b>Imposte</b>	Le imposte applicate al servizio di fornitura di energia elettrica sono previste dal regime fiscale vigente, visionabili sul sito dell'ARERA all'indirizzo <a href="https://www.arera.it/allegati/dati/ele/eeep38.xlsx">https://www.arera.it/allegati/dati/ele/eeep38.xlsx</a> . Le spese per le imposte includono accise, canoni fiscali e IVA o altra tassazione successivamente introdotta.	
<b>Sconti e/o Bonus*</b>	L'offerta non prevede bonus aggiuntivi: il beneficio economico è interamente incorporato nelle condizioni economiche di fornitura.	
<b>Prodotti e/o servizi aggiuntivi</b>	In conformità a quanto previsto all'articolo 8.3 delle Condizioni Generali, saranno applicati al Cliente gli eventuali oneri per i servizi accessori previsti dalle Condizioni Generali, senza alcuna variazione rispetto a quanto già pattuito al momento della sottoscrizione del Contratto.	
<b>Durata condizioni e rinnovo</b>	Le presenti condizioni sono valide a tempo indeterminato a partire dall'inizio della fornitura; con un preavviso di 90 giorni Energit potrà inviare al Cliente una proposta di rinnovo delle condizioni economiche dell'offerta.	
<b>Altre caratteristiche</b>	Nell'eventualità che il Distributore Locale non renda disponibili i dati orari delle misure necessari per la fatturazione, Energit avrà la facoltà di valorizzare adeguare le quotazioni del PUN Index GME alla granularità delle misure ricevute, disponibili al momento della fatturazione. Aggiornamenti sui corrispettivi dell'ARERA disponibili all'indirizzo: <a href="https://www.arera.it/area-operatori/prezzi-e-tariffe">https://www.arera.it/area-operatori/prezzi-e-tariffe</a>	

\*Escluse imposte e tasse.

**ALTRE INFORMAZIONI**

<b>Reclami, risoluzione delle controversie e diritti del consumatore</b>	Ogni reclamo del Cliente relativo al Contratto e/o alla fornitura del Servizio potrà essere inviato a Enegit senza oneri aggiuntivi, per telefono, per iscritto, a mezzo telefax o per via telematica come definito all'art. 16 delle Condizioni Generali. Enegit procederà all'esame dei reclami secondo quanto indicato sul sito <a href="http://www.energit.it">www.energit.it</a> , nel rispetto di quanto previsto dalle delibere ARERA 646/2015/R/eel e 413/2016/R/com, nonché della normativa di volta in volta applicabile. Per qualunque controversia nascente dal Contratto (a titolo esemplificativo, e non esaustivo, dalla sua validità, efficacia, interpretazione, esecuzione, risoluzione, rescissione) sarà competente in via esclusiva il Foro di Cagliari. In caso di controversia, il Cliente che ha inviato un reclamo al proprio fornitore, qualora non lo abbia ritenuto soddisfacente o siano decorsi 40 (quaranta) giorni senza riscontro, è tenuto preliminarmente ad esperire un tentativo obbligatorio di conciliazione quale condizione di procedibilità della domanda giudiziale. A tal fine potrà attivare la procedura accedendo al Servizio di Conciliazione seguendo le istruzioni consultabili sul sito <a href="http://www.sportelloperilconsumatore.it">www.sportelloperilconsumatore.it</a> . Per ottenere ulteriori informazioni generali sui propri diritti e in merito al Codice di condotta commerciale, che impone precise regole di comportamento per i venditori, consulti il sito dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente <a href="http://www.arera.it/consumatori">www.arera.it/consumatori</a> o chiami il numero verde 800.166.654.
<b>Attivazione della fornitura</b>	L'attivazione della fornitura è determinata in base alla data di sottoscrizione del contratto da parte del Cliente finale nonché in base al buon esito delle verifiche tecniche e finanziarie operate da Enegit a seguito della proposta di contratto sottoscritta dal Cliente. La data stimata per l'avvio delle forniture è stimata al più tardi pari al primo giorno del mese M+2 dove "M" rappresenta il generico mese di sottoscrizione del contratto da parte del Cliente Finale
<b>Dati di lettura</b>	I dati di lettura saranno comunicati a Enegit direttamente dal Distributore Locale di competenza, unico soggetto responsabile della registrazione, verifica e certificazione delle misure. Eventuali autoletture comunicate dal cliente dovranno essere in ogni caso certificate dal Distributore Locale prima di poter essere impiegate da Enegit ai fini della fatturazione.
<b>Ritardo nei pagamenti</b>	In caso di ritardato o parziale pagamento, dal giorno successivo alla scadenza matureranno interessi di mora calcolati ai sensi del D.Lgs. 231/2002 (Euribor 6 mesi + 8% max), fatto salvo il risarcimento del maggior danno. I versamenti saranno imputati prioritariamente alle fatture più risalenti. Eventuali spese di sollecito, gestione amministrativa o legale per il recupero crediti saranno addebitate in fattura. In caso di morosità persistente, Enegit potrà sospendere la fornitura (art. 11 Condizioni Generali).

**MODALITÀ E ONERI PER IL RECESSO**

<b>Modalità di recesso</b>	In armonia con quanto prescritto all'articolo 6 delle Condizioni Generali, i Clienti avranno diritto di recedere dal Contratto in qualsiasi momento conferendo apposita procura al fornitore entrante entro il giorno 10 del mese precedente la data di cambio della fornitura, in conformità con la delibera ARERA 302/16/R/com. Tale preavviso decorrerà dal primo giorno del mese successivo a quello in cui Enegit abbia ricevuto la comunicazione di recesso. Nel caso in cui il recesso sia esercitato al solo fine di cessare la fornitura, il preavviso sarà di 1 (uno) mese decorrente dal ricevimento da parte di Enegit della comunicazione di recesso da parte del Cliente.
<b>Oneri di recesso anticipato</b>	Nessuno

**OPERATORE COMMERCIALE**

Operatore Commerciale \_\_\_\_\_ Data \_\_\_\_/\_\_\_\_/\_\_\_\_ Ora \_\_\_\_\_

Codice identificativo Agente \_\_\_\_\_ Firma \_\_\_\_\_

**DOCUMENTI ALLEGATI ALLA SCHEDA SINTETICA**

In allegato al contratto vengono forniti: livelli di qualità commerciale; Garanzia e deposito cauzionale; mix energetico; Modello IVA agevolata.

**MIX ENERGETICO**

FONTI PRIMARIE UTILIZZATE	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta da Enegit S.p.A. (%)
	2024*	2024*	2024*
Fonti rinnovabili	100,00%	51,83%	8,04%
Carbone	0,00%	1,52%	11,88%
Gas naturale	0,00%	42,01%	66,51%
Prodotti petroliferi	0,00%	0,47%	1,11%
Nucleare	0,00%	-	5,03%
Lignite	0,00%	-	0,00%
Altre fonti	0,00%	4,17%	7,43%

Come previsto dal Decreto del Ministro dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica del 14 luglio 2023 n. 224, Enegit ha pubblicato le informazioni sulla composizione del proprio mix energetico per il pre-consuntivo dell'anno 2024. La tabella seguente illustra la composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta da Enegit S.p.A. nel pre-consuntivo 2024, del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2024 e del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta da Enegit per un contratto di fornitura di energia elettrica certificata tramite Garanzie di Origine come proveniente al 100% da fonti rinnovabili.

Fonte: Gestore dei Servizi Energetici (GSE)

\*dato pre-consuntivo

**Nota:** In caso di proposta contrattuale del cliente domestico o cliente non domestico, se il venditore non invia l'accettazione della proposta entro 45 giorni solari dalla sottoscrizione da parte del cliente, la proposta si considera decaduta.

**Nota:** il cliente, prima di sottoscrivere la nuova offerta, è invitato a verificare la presenza di oneri di recesso anticipato dal contratto di fornitura attualmente in essere.