

WIRTSCHAFTLICHE BEDINGUNGEN DES ANGEBOTES FÜR HAUSHALTE

Anwendungsbereich

Das Angebot richtet sich an Kunden mit Haushaltslieferung. Die nachfolgenden Entgelte verstehen sich ohne Steuern und Mehrwertsteuer.

Spesen für den Rohstoff Energie

Die Spesen für den Rohstoff Energie decken jene Kosten, welche für die Stromlieferung entstehen. Diese setzen sich aus einem variablen Anteil (Euro pro kWh) und einem Fixanteil (Euro pro Jahr) zusammen. Der variable Anteil variiert monatlich und unterliegt einer Indexierung. Der Preis richtet sich nach dem PUN Index GME, worauf die 3 Zinnen Energy keinen Aufschlag (Spread) verrechnet. Der PUN Index GME variiert monatlich und ist der Referenzpreis für elektrische Energie. Dieser ergibt sich an der italienischen Strombörse und wird von der Behörde GME veröffentlicht. Der letzte verfügbare Preis ist jener für Januar 2026 und beträgt: 0,132665 €/kWh in F0, 0,151261 €/kWh in F1 und 0,127081 €/kWh in F23. Der maximale Einheitszonenpreis welcher in den letzten 12 Monaten erreicht wurde betrug 0,150361 €/kWh in F0 im Monat Februar 2025, 0,157641 €/kWh in F1 im Monat Februar 2025 und 0,148668 €/kWh in F23 im Monat Februar 2025.

Der Fixanteil CVS beträgt 70,00 €/POD/Jahr.

Bei Zahlung der Rechnung mittels SEPA-Lastschriftmandat und Rechnungsversand mittels Email wird ein Rabatt in Höhe von 0,50€/Monat bzw. 6,00 €/Jahr gewährt.

Für Lieferungen, bei denen der Verbrauch nicht in Zeitzonen erfasst wird (gemäß Beschluss 181/06 igF), wird der Einheitszonenpreis F0 angewendet. Für Lieferungen, bei denen der Verbrauch in Zeitzonen erfasst wird, wird der Mehrzeitzonenpreis angewandt: (i) F1 - von Montag bis Freitag von 8.00 Uhr bis 19.00 Uhr; (ii) F23 - von Montag bis Freitag von 19.00 Uhr bis 8.00 Uhr, Samstag und Sonntag von 0.00 Uhr bis 14.00 Uhr und an Feiertagen. Der PUN Index GME wird auf den Stromverbrauch und den von der ARERA definierten Standardverlusten (gemäß Beschluss 107/09 igF) angewandt. Der Kunde ist zur Zahlung der Entgelte des Regulierungsdienstes für das Energiesystem gemäß Beschluss ARERA n. 539/2024 TIDE, einschließlich des Lastenregelungsausgleichs, des Entgelts für den Markt der Kapazität und der Netzverluste in der von der Regulierungsbehörde vorgesehenen Höhe gemäß Artikel 34.8bis TIV und Artikel 18.1 Beschluss 555/2017/R/com verpflichtet. Die monatliche Höhe des Entgelts für den Markt der Kapazität wird auf quartalsweise von ARERA aktualisiert und publiziert.

Spesen für den Transport und die Zählerverwaltung

In den Spesen für den Transport und die Zählerverwaltung sind jene Beträge enthalten, welche für den Transport von Elektrizität über die nationalen und lokalen Verteilungsnetze und für Messaktivitäten bzw. Verwaltung der Zähler anfallen. Dieses Angebot sieht die Anwendung der von der ARERA festgelegten Entgelte ohne zusätzliches Kosten vor.

Spesen für Systemlasten

Zu Lasten des Kunden sind auch die Entgelte, die zur Deckung der Kosten in Bezug auf Tätigkeiten im Allgemeininteresse des Energiesystems dienen. Diese Einnahmen werden insbesondere zur Unterstützung der erneuerbaren Energiequellen verwendet. Dieses Angebot sieht die Anwendung der von der ARERA festgelegten Entgelte ohne zusätzliche Kosten vor.

Prozentuale Zusammensetzung der Stromkosten

Die prozentuale Zusammensetzung der Stromkosten ohne Steuern wurde für einen typischen Haushalt mit einem meldeamtlichen Wohnsitz, einer beanspruchten Leistung von 3 kW und einem Jahresverbrauch von 2.700 kWh berechnet.

Prozentuale Zusammensetzung der Stromkosten ohne Steuern				
		Einheitspreis	Schätzung jährliche Kosten	Prozentanteil
Spesen für den Rohstoff Energie	Beschaffung Energie (PUN Index GME inkl. Netzverluste, Spread, Grünstrom)	0,115169 €/kWh	310,96 €	47,4%
	Vermarktung Detailhandel (inkl. Komponente DispBT)	71,23 €/Jahr	70,00 €	10,7%
	Dispacciamentogebühren und Capacity Market	0,021726 €/kWh	58,66 €	9,0%
Spesen für den Transport und die Zählerverwaltung		23,040000 €/kWh	39,77 €	6,1%
		23,72 €/Jahr	23,04 €	3,5%
		0,014730 €/kW	71,16 €	10,9%
Spesen für Systemlasten (davon Komponenten ASOS*)		0,030295 €/kWh (0,028657 €/kWh)	81,80 € (77,37 €)	12,48 % (11,81 %)

*Die Asos-Komponente dient der Finanzierung des Förderungssystems für die Stromerzeugung aus erneuerbaren Energiequellen und aus Kraft-Wärme-Kopplung. Sie geht zu Lasten von allen Stromkunden.

Die in den Tabellen angegebenen Werte, welche zum Zeitpunkt der Angebotserstellung berechnet wurden, unterliegen möglichen Schwankungen in deren Höhe auf Grund von gesetzlichen Beschlüssen der ARERA.

Weitere Einzelheiten

Die Zustellung der Rechnung erfolgt über die Online-Rechnung und die Zahlungsmodalität ist der Bankeinzug (SEPA SDD) oder Banküberweisung. Die Rechnungen werden monatlich ausgestellt. Die Zahlungsfrist für Rechnungen beträgt 30 Tage ab dem Datum der Rechnungsstellung.

Zusammensetzung des Energiemixes der für die Stromerzeugung verwendeten Primärenergieträger

Der Gestore dei Servizi Energetici (GSE) hat gemäß dem Dekret des Ministers für Umwelt und Energiesicherheit vom 14. Juli 2023 Nr. 224 die Zusammensetzung des nationalen Energiemixes der in das italienische Stromnetz eingespeisten Elektrizität sowie den Energiemix veröffentlicht, der zur Erzeugung der von 3 Zinnen Energy im freien Markt verkauften Stroms im Jahr 2024 verwendet wurde, wie nachfolgend aufgeführt:

Verwendete Primärenergieträger	Zusammensetzung des Energiemixes der Verträge (%)	Zusammensetzung des nationalen Energiemixes, der für die Erzeugung des in das italienische Stromsystem eingespeisten Stroms verwendet wurde (%)	Zusammensetzung des Energiemixes, der für die Erzeugung des von 3 Zinnen Energy verkauften Stroms verwendet wurde (%)
	2024*	2024*	2024*
Erneuerbare Quellen	8,04 %	51,83 %	8,04 %
Kohle	11,88 %	1,52 %	11,88 %
Erdgas	66,51 %	42,01 %	66,51 %
Erdölprodukte	1,11 %	0,47 %	1,11 %
Atomenergie	5,03 %	0,00 %	5,03 %
Lignit	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Andere Energiequellen	7,43 %	4,17 %	7,43 %

*vorläufige Daten