

ANLAGE B - WIRTSCHAFTLICHE BEDINGUNGEN – ELEKTRISCHE ENERGIE

Kundentyp	Markt Typ	Gültigkeitszeitraum der Konditionen
Andere Nutzung Kunde mit anderer Nutzung, Inhaber von POD in Nieder- und Mittelspannung	FREIER MARKT	01/04/2026 – 30/06/2026

Angebot		
Jahresverbrauch	0 – 100.000 kWh	>100.000 kWh
Angebotsname	Max_S1	Max_S2
Angebotscode	001140ETVOL01XXMAX25AUORISELEES1	001140ETVOL01XXMAX25AUORISELEES2

ART. 1 - KOSTEN FÜR DEN VERKAUF VON ELEKTRISCHER ENERGIE

Von SEL festgelegte Gebühren		
Jahresverbrauch	0 – 100.000 kWh	>100.000 kWh
Gebühr für den Verbrauch (März 2026)	0,150900 €/kWh	0,149900 €/kWh
Jahresgebühr	149 €/POD/anno	

1.1 Gebühr für den Verbrauch = ((PUN Index GME_{STÜNDLICH} + Δ) * (1 + Netzverluste) + Grüne Energie

- Der PUN Index GME_{STÜNDLICH} entspricht dem stündlichen arithmetischen Mittel des PUN Index GME. Der PUN Index GME ist der ermittelte Referenzstrompreis an der italienischen Strombörse (IPEX, Italian Power Exchange) und wird vom Energiemarktbetreiber (GME - Gestore dei Mercati Energetici) auf der Homepage <https://gme.mercatoelettrico.org> veröffentlicht.
- Der Spread (Δ) deckt einen Teil der variablen Beschaffungskosten und wird in der Tabelle 1 definiert:

Jahresverbrauch [kWh/ Jahr]	Δ (Spread) [€/kWh]
0 – 100.000	0,005500
>100.000	0,004500

Tabelle 1 – angebotene Spreads

- Der Preis des Angebots MAX kann sich abhängig vom vorgesehenen Jahresverbrauch (vgl. Tabelle 1) ändern. Bei Vertragsunterzeichnung wird der Spread im Falle eines Anbieterwechsels auf der Grundlage des Jahresverbrauchs der letzten Stromrechnung des vorhergehenden Stromanbieters angewandt. Bei Aktivierungen oder Neuanschlüssen wird der Spread je nach vom KUNDEN im Vertragsformular angegebenen Jahresverbrauch angewandt.
 - Sollte sich der Jahresverbrauch während der Lieferung erhöhen oder verringern, ändert SEL den bei Vertragsunterzeichnung bestimmten Spread nicht automatisch. SEL behält sich jedoch das Recht vor, den Spread je nach Jahresverbrauch infolge einer entsprechenden schriftlichen Mitteilung vonseiten des KUNDEN zu ändern. Wünscht der KUNDE aufgrund geänderter Verbrauchsdaten eine Aktualisierung des Spreads, so hat er dies zum Zwecke der Abrechnung mit SEL schriftlich zu beantragen.
 - Die Komponente für Grüne Energie gestattet eine zu 100 % zertifizierte Stromlieferung aus erneuerbaren Energiequellen. In diesem Sinne verpflichtet sich SEL, jene Menge an Herkunftszertifikaten zu erwerben, die dem Verbrauch des Kunden entsprechen, der diesen Vertrag unterzeichnet. Die Grüne Energie führt zur Anwendung eines Aufpreises von 0,002000 €/kWh.
 - Die Gebühr für den Verbrauch beinhaltet die Netzverluste. Für die Berechnung wurde der aktuell gültige prozentuale Faktor für die Niederspannung verwendet, der 10% beträgt.
- 1.2 In der Rechnung sind beim PUN Index GME_{STÜNDLICH} und beim Spread die Standardnetzverluste NICHT enthalten und werden separat in Rechnung gestellt. Die Standardnetzverluste werden von ARERA im TIS definiert, veröffentlicht und aktualisiert.
- 1.3 Anfang April 2026 war der letzte verfügbare und veröffentlichte Monatsmittelwert vom PUN Index GME 0,143400 €/kWh. In den letzten 12 Monaten hat der PUN Index GME einen maximalen Monatsmittelwert von 0,143400 €/kWh im März 2026 erreicht und wurde auf die Verbräuche desselben Monats angewandt.
- 1.4 Falls die Verbrauchsdaten nicht zumindest auf Stundenbasis verfügbar sind (sondern nur auf monatlicher Basis mit Unterscheidung nach Zeitfenstern F1, F2, F3 oder sogar einstufig F0), werden diese gemäß dem PRA (Profilo Residuo d'Area) aufgeteilt, wie er konventionell für jeden Monat gemäß den Bestimmungen des TIS definiert ist. Diese Aufteilung erfolgt anhand des konventionellen Profils, das für die jeweilige Zone und für den zuständigen Netzbetreiber des Lieferpunktes des KUNDEN festgelegt ist. SEL erfährt den Zählertyp erst nach Beginn der Lieferung. Daher wird SEL, falls sich bei Erhalt der Daten herausstellt, dass der Zähler nicht stundengenau misst, den KUNDEN über die Aufteilung gemäß PRA informieren.

- 1.5 Auf die Verbräuche wird außerdem das Entgelt PD (Dispatching-Preis) angewendet, welches im aktuellen Quartal für Niederspannung 0,017520 €/kWh (inklusive Netzverluste) und für Mittelspannung 0,016530 €/kWh (inklusive Netzverluste) beträgt.
- 1.6 Zusätzlich wird bei jenen Kunden, die über einen Niederspannungs-POD für Nicht-Haushaltskunden verfügen, die Komponente des schrittweisen, geschützten Grundversorgungsdienstes für Kleinst- oder Kleinunternehmen berechnet, welche im aktuellen Quartal nicht definiert ist. Bei jenen Kunden, die über einem Mittelspannungs-POD für Nicht-Haushaltskunden verfügen, wird die Komponente für die „Salvaguardia“ (Art. 25bis TIS – falls anwendbar), welche im aktuellen Quartal 0,000520 €/kWh beträgt, verrechnet.
- 1.7 Die Fixgebühr von SEL gilt als Vergütung für ihre Versorgungstätigkeiten auf dem freien Markt und beträgt 149 €/POD/Jahr.

ART. 2 - RABATTE UND/ODER BONI

- 2.1 Es sind keine zusätzlichen Rabatte und/oder Boni vorgesehen.

ART. 3 - ZUSÄTZLICHE PRODUKTE UND/ODER DIENSTLEISTUNGEN

- 3.1 Es sind keine zusätzlichen Produkte und/oder Dienstleistungen vorgesehen.

ART. 4 - TARIF FÜR DIE NUTZUNG DES STROMNETZTES

- 4.1 Es gelten die dem Lieferanten in Rechnung gestellten Tarife in Bezug auf die verschiedenen Aktivitäten, die den Verkäufern die Stromlieferung an den KUNDEN ermöglichen. Diese Entgelte werden von der ARERA festgesetzt und regelmäßig aktualisiert und sind für alle Betreiber identisch.

ART. 5 - ALLGEMEINE SYSTEMKOSTEN

- 5.1 Es gelten die dem Lieferanten in Rechnung gestellten Tarife in Bezug auf die allgemeinen Systemkosten, wie sie von der ARERA definiert werden. Diese Entgelte werden von der ARERA festgelegt und regelmäßig aktualisiert und sind für alle Betreiber gleich.
- 5.2 Die ASOS-Komponente ist ebenfalls in diesen Kosten enthalten. Sie dient der Finanzierung der Förderungen für die Stromerzeugung aus erneuerbaren Energiequellen und durch Kraft-Wärme-Kopplung und wird von allen Stromkunden mitgetragen.

ART. 6 - WEITERE INFORMATIONEN

- 6.1 Für die Stromlieferung wendet SEL die vorliegenden wirtschaftlichen Bedingungen auf jeden einzelnen Lieferpunkt an, wie im Vertragsvorschlag angegeben.
- 6.2 Die beschriebenen Gebühren unterliegen Steuern und Abgaben, die vom KUNDEN in dem von den zuständigen Behörden vorgesehenen Umfang zu tragen sind.
- 6.3 Die aktualisierten Werte der Entgelte für das Dispatching, die Netznutzung und die allgemeinen Systemkosten können unter folgender Adresse eingesehen werden: <https://www.arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestici-ee>
- 6.4 Im Preis der Lieferung nicht enthalten sind alle jene Komponenten, sei es zu Gunsten, wie auch zu Lasten des KUNDEN, welche von der ARERA eingeführt werden und dessen Ausschüttung von SEL von/an der Cassa Servizi Energetici Ambientali oder einer anderen von der ARERA festgelegten Institution zu erhalten/zu bezahlen sind.
- 6.5 Die wirtschaftlichen Bedingungen können aufgrund von Bestimmungen der ARERA oder von anderen zuständigen Behörden bezüglich des bereits in Rechnung gestellten Stromverbrauchs rückwirkend geändert werden. In diesem Fall kann SEL vom KUNDEN eine Ausgleichszahlung aufgrund der obgenannten rückwirkenden Änderungen verlangen.
- 6.6 Die wirtschaftlichen Bedingungen werden regelmäßig gemäß den geltenden gesetzlichen Vorgaben angepasst. Zum Zeitpunkt der Unterzeichnung geht die aktuelle Gebühr für den Verbrauch aus dem in den Vertragsunterlagen beigelegtem Informationsblatt hervor.
- 6.7 Vorliegendes Angebot beinhaltet eine Beratung nach 3 und 12 Monaten, ab dem Aktivierungsdatum des Angebots. Die Beratung wird ausschließlich in digitaler Form (per E-Mail, die im Formular „Vertragsvorschlag“ angegeben ist) erbracht, indem eine Analyse der Verbrauchsdaten der Lieferung in den beiden angegebenen Zeiträumen und ein Vergleich mit dem PUN Index GME erfolgt, um mögliche Verbesserungsbereiche zu identifizieren.

ART. 7 - SPESEN DURCHSCHNITTSKUNDE

- 7.1 Die nachfolgende Tabelle gibt Aufschluss über die Gewichtung der in den vorher genannten Gebühren, über die Schätzung der jährlichen Ausgaben (ohne Steuern) für einen Durchschnittskunden in Niederspannung (Jahresverbrauch von 20.000 kWh und einer beanspruchten Leistung von 15kW) im angegebenen Quartal und dem geschätzten PUN.

		GEWICHTUNG
KOSTEN VERKAUF ELEKTRISCHE ENERGIE	<i>Gebühr für den Verbrauch</i>	56,95%
	<i>PD</i>	6,75%
	<i>Jahresgebühr</i>	2,87%
KOSTEN NUTZUNG STROMNETZ		56,95%
KOSTEN SYSTEMAUFWENDUNGEN		6,75%