

ANLAGE B - WIRTSCHAFTLICHE BEDINGUNGEN - GAS

Kundentyp	Markt Typ	Gültigkeitszeitraum der Konditionen
BUSINESS Kunde, mit PDR für andere Zwecke und Jahresverbrauch bis zu 100.000 Sm ³	FREIER MARKT	01/04/2026– 30/06/2026
Angebotsname	Flora	
Angebotscode	001140GSVML01XXFLORA25APVSELGAS	

ART. 1 - KOSTEN FÜR DEN VERKAUF VON ERDGAS

Von SEL festgelegte Gebühren	
Gebühr für den Verbrauch (März 2026)	0,667699 €/Sm ³
Jahresgebühr	144,00 €/PdR/Jahr

Gebühr für den Verbrauch = PSV DA + Δ

wobei

- 1.1 Der Index PSV Day-Ahead (folgend "PSV DA") ist das arithmetische Mittel der von ICIS-Heren im Bericht «Heren European Spot Gas Markets», Tabelle «PSV Price Assessment», veröffentlichten Tagesquotierungen "Offer" und "Bid" der relevanten Day-Ahead- und Week-End-Produkte, bezogen auf jeden Tag des Monats während des Lieferzeitraums; die in EUR/MWh veröffentlichten Werte werden multipliziert mit 0,0107 MWh/Sm³, um sie in €/Sm³ umzuwandeln (mit einem PCS von 0,03852 GJ/Sm³). Der Index wird monatlich aktualisiert.
- 1.2 Der **Spread (Δ), in Höhe von 0,11 €/Sm³**, deckt einen Teil der variablen Beschaffungskosten sowie die von SEL durchgeführten Aktivitäten im Rahmen der Verantwortungsprojekte zur Erfassung und Speicherung der Emissionen aus der Gaslieferung ab. Der Spread bleibt während der gesamten Vertragsdauer unverändert.
- 1.3 Anfang April 2026 beträgt der letzte veröffentlichte und verfügbare Wert des PSV DA 0,557699 €/Sm³. In den letzten 12 Monaten hat der PSV DA ein maximum von 0,557699 €/Sm³ im Monat März 2026 erreicht (auf den Verbrauch desselben Monats angewandt).
- 1.4 Die Jahresgebühr von SEL dient zur Deckung der Kosten für den Vertrieb im Einzelhandel.

ART. 2 - RABATTE UND/ODER BONI

- 2.1 Es sind keine 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 ERDGASNETZES

- 4.1 Es gelten die dem Lieferanten in Rechnung gestellten Tarife für die Dienstleistungen der Verteilung, Messung und des Transports von Erdgas, wie sie von der ARERA festgelegt sind. 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.

ART. 6 - WEITERE INFORMATIONEN

- 6.1 Für die Lieferung von Erdgas wendet SEL die vorliegenden wirtschaftlichen Bedingungen auf jeden einzelnen Übergabepunkt 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 Das Angebot und seine Komponenten beziehen sich auf Erdgas mit einem oberen Brennwert (folgend „PCS“) von 0,03852 GJ/Sm³. Das von SEL geforderte Entgelt wird auf Basis des fakturierten oberen konventionelle Heizwertes „PCS“, gemäß den Bestimmungen des Art. 11 TIVG angepasst und wird in €/Sm³ angegeben. Die verrechneten Gasmengen sind in Standardkubikmeter angegeben.
- 6.4 Die aktualisierten Werte der Entgelte für den Tarif zur Nutzung des Erdgasnetzes sowie der allgemeinen Systemkosten können unter folgender Adresse eingesehen werden:
<https://www.arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestic-gas>.
- 6.5 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.
- 6.6 Die wirtschaftlichen Bedingungen können aufgrund von Bestimmungen der ARERA oder anderen zuständigen Behörden, betreffend des bereits verrechneten Erdgaskonsums, rückwirkenden Änderungen unterworfen sein. In diesem Fall kann SEL vom KUNDEN eine Ausgleichzahlung aufgrund der obgenannten rückwirkenden Änderungen verlangen.

- 6.7 Die wirtschaftlichen Bedingungen werden periodisch, gemäß den geltenden gesetzlichen Vorgaben, angepasst. Zum Zeitpunkt der Unterzeichnung geht der aktuelle Erdgaslieferpreis aus dem in den Vertragsunterlagen beigelegtem Informationsblatt hervor.
- 6.8 Die vertragsgegenständliche Lieferung von Erdgas sieht vor, dass die CO² Emissionen, welche durch den Konsum des Erdgases von Seiten des KUNDEN entstehen, durch die Unterstützung von Forstprojekten eingefangen und eingelagert werden.
- 6.9 Mit der Unterzeichnung des Angebots FLORA verpflichtet der Kunde SEL konkret dazu, Forstprojekte sowie die Erfassung der CO₂-Emissionen zu unterstützen, die aus dem Gasverbrauch entstehen. Der Spread deckt die Aktivitäten ab, die SEL im Rahmen nationaler Schutzprojekte durchführt (<https://www.wownature.eu/aziende/i-nostri-partner/sel/>). Das dem vorliegenden Angebot zu Grunde liegende Projekt ist der Wald „Boschi della Salute“ (<https://www.wownature.eu/areewow/boschi-della-salute/>). WOWNature, eine Initiative von ETIFOR Srl, und Huong Son Forest Company, stellt den Wald mit Wiederaufforstungsarbeiten und dem Schutz der Biodiversität, unter Einhaltung der höchsten internationalen Standards, wieder her. Diese Standards stellen sicher, dass die Wiederherstellung des Waldes nachhaltig betrieben wird und dass diese positiven Auswirkungen auf das gesamte Ökosystem hat, u.a. auf die Einlagerung des CO². Das hier angeführte Projekt könnte im Laufe der Zeit seine Wirkung erschöpfen, sodass SEL nicht weiter darauf investieren kann. In diesem Fall verpflichtet sich SEL, in ein alternatives und gleichwertiges Projekt zu investieren, das dem Erhalt der Wälder und der Bindung von CO₂ dient. Darüber wird auf der eigenen Website und in den sozialen Medien informiert.
- 6.10 Ein KUNDE „andere Zwecke“ mit einem durchschnittlichen Jahreskonsum von 10.500 Sm³, stößt etwa 21,01 tCO₂e/Jahr¹ aus. Bei diesem Ausstoß ist es nötig 1.140,87 m² Wald des entsprechenden Projektes zu erhalten.

ART. 7 - SPESEN DURCHSCHNITTSKUNDE

- 7.1 Die nachfolgende Tabelle gibt Aufschluss über die Gewichtung der vorher genannten Gebühren, über die Schätzung der jährlichen Ausgaben (ohne Steuern) für einen Durchschnittskunden (Heizung, Zählerklasse G6 und einen Jahresverbrauch von 20.000 Sm³) im Nordosten und im angegebenen Quartal.

		GEWICHTUNG
KOSTEN VERKAUF VON ERDGAS	PSV-DA	58,57 %
	Spread	13,01 %
	Jahresgebühr	0,85 %
KOSTEN NUTZUNG ERDGASNETZ		20,61 %
KOSTEN SYSTEMAUFWENDUNGEN		6,96 %

¹ Äquivalente Tonnen CO₂. Dieser Wert wurde mit dem Emissionsfaktor 2,001 [kgCO₂e/Sm³] berechnet, der aus der nationalen Standardparametertabelle (UNFCCC) stammt und vom MASE im Jahr 2025 veröffentlicht wurde. Der Wert unterliegt einer Aktualisierung.