

# Allgemeines Preisblatt zu ANB (ohne Jahres-Netznutzungsentgelte) GJ 20/21 (1. Oktober 2020 – 30. September 2021)

## Allgemein:

Erhöhtes Netznutzungsentgelt 2 \* Jahresnetznutzungsentgelt<sup>1</sup>

## Ebene Überregional:

Preis je zusätzliche Änderung des Transportprogrammes 100 CHF

Preis für Zollformalitäten 60 CHF pro Monat

## Ebene Regional:

Preis je zusätzliche Änderung des Transportprogrammes 100 CHF

Netzstabilitätspönale je Regionalzone

Bilanzzone	Netzstabilitätspönale *) in Rp/kWh*h		spezifisches Toleranzband in Nm <sup>3</sup> /(Nm <sup>3</sup> /h)
	A	B	
Westschweiz	0.34	0.55	1.3
Mittelland	0.50	0.71	3.0
Zentralschweiz	0.31	0.52	1.0
Ostschweiz (inkl. Bündner Rheintal)	0.32	0.53	Ostschweiz: 2.5 Bündner Rheintal: 10.0
Tessin Süd	0.31	0.52	0.42

\*) Die Höhe der Netzstabilitätspönale ist abhängig vom spezifischen Toleranzband gemäss ANB.

Preis C für Deckung des Eigenverbrauchs, Verluste, Messdifferenzen etc. 0.0015 \* (Preisreferenz + 0.3) Rp./kWh je kWh transportiertes Erdgas

Preis für Saldo der eingespeisten und ausgespeisten Energiemengen am Ende der Vertragsperiode Preisreferenz + 0.3 Rp./kWh

Preis für Odoriermittel (THT) 0.003 Rp. je kWh transportiertes Erdgas

**Preisreferenz:** NCG Natural Gas Month Futures Settlement-Preis<sup>2</sup> in Rp./kWh

CO<sub>2</sub>-Steuer, Mineralölsteuer, Kosten für Pflichtlager sind nicht aufgeführt. Es gelten die gesetzlichen Preise resp. Preise aus den separat gemäss behördlichen Vorgaben abzuschliessenden Verträgen.

Die jeweils anwendbaren Steuern bzw. Kosten für Pflichtlager auf dem Gas-Eigenverbrauch des regionalen Transportnetzes werden mit dem Faktor 0.0015 je kWh transportiertes Gas multipliziert.

<sup>1</sup> Das Jahresnetznutzungsentgelt wird im Netznutzungsvertrag festgelegt.

<sup>2</sup> NCG Natural Gas Month Futures am letzten Handelstag vor dem Abrechnungsmonat. Umrechnung in CHF mit Monatsmittelwert des Abrechnungsmonat gemäss Veröffentlichung der Schweizerischen Nationalbank.