

Genehmigtes Preisblatt der Deutschen Energy Terminal GmbH – Terminal Stade 01

Gültigkeit	01.01.2025 bis 31.12.2025
Terminalentgelt	1,08 €/MMBtu entsprechend 3,68 €/MWh
Startpreis nach § 9 Abs. 4 S. 5 Nr. 6 LNGV	1,08 €/MMBtu entsprechend 3,68 €/MWh
Pönale bei Nichtlieferung von LNG oder Lieferung von weniger als 125.000 m ³ LNG für einen Slot, der im Rahmen der Auktionen für Kapazitäten mit Lieferverpflichtung vermarktet wurde	30 % des Auktionsendpreises, jedoch mindestens 600.000 €
Bereitstellung von Gas bzw. LNG „in kind“ durch den Terminalnutzer	<p>Slots im „closed loop“ (maximal bis zum 01.06.2025 und frühestens ab dem 01.10.2025) erfordern eine „in kind“ Bereitstellung von Gas bzw. LNG in Höhe von 200 t/d oder 2,2 % der Aussendemenge (bezogen auf einen Betrieb mit 450 mmscf/d Aussendeleistung).</p> <p>Slots im „open loop“ (spätestens zum 01.06.2025 und mindestens bis zum 01.10.2025) erfordern eine „in kind“ Bereitstellung von Gas bzw. LNG in Höhe von 40 t/d oder 0,5 % der Aussendemenge (bezogen auf einen Betrieb mit 450 mmscf/d Aussendeleistung).</p>
Entgelt für Bunker	<p>Bestimmung aus dem tatsächlich angefallenen, angemessenen und (durch Rechnungen oder Quittungen) belegten Kosten für Bunker (ermittelt nach dem „First-in-First-out-Prinzip“ in Bezug auf die Bunkerbestände des FSRU) und unter Verwendung des Euro-Referenzkurses für den USD für den Tag der jeweiligen Bunkerrechnung, oder, wenn keine Preisnotierungen für einzelne Tage z.B. an Wochenenden oder Feiertagen verfügbar sind, des Tagespreises des nächsten Tages, wie von der Europäischen Zentralbank auf ihrer Website https://www.ecb.europa.eu/stats/policy-and-exchange-rates/euro-reference-exchange-rates/html/index.en.html veröffentlicht.</p>

Entgelt für CO ₂ -Emissionen	Bestimmung aus den täglichen Preisnotierungen des EEX EUA Spot End of Day Index (www.eex.com/de/marktdaten/umweltprodukte/spot), oder, wenn keine Preisnotierungen für einzelne Tage, wie z.B. an Wochenenden oder Feiertagen verfügbar sind, des Tagespreises des nächsten Tages unter Heranziehung der Emissionsfaktoren von 0,0561 t CO ₂ /GJ für Methan (bei Gas bzw. LNG-Mengen) und 3,157 t CO ₂ /t marine diesel oil (bei Bunker-Mengen).
---	---

Die angegebenen Entgelte wurden gemäß Teil 3 der LNGV ermittelt und genehmigt.