



Preisblatt der GASCADE Gastransport GmbH für die Nutzung des überregionalen Gasfernleitungsnetzes

für Transportkunden und Netzbetreiber
gültig ab 1. Januar 2024

Fernleitungsdienstleistungen

| | | |
|-----------|---|----------|
| I. | Netzentgelte | 2 |
| I.1. | Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten | 2 |
| I.2. | Netzentgelt für Speicher..... | 5 |
| I.3. | Netzentgelt am Netzpunkt Baltic Energy Gate | 5 |
| I.4. | Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten..... | 6 |
| I.5. | Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten..... | 6 |
| I.6. | Netzentgelt für bedingt feste, frei zuordenbare Kapazitäten | 6 |
| I.7. | Netzentgelte für unterjährige und untertägige Kapazitäten | 7 |
| I.8. | Unterbrechbare untertägige Kapazität aus Übernominierung | 7 |
| I.9. | Überschreitung der gebuchten Kapazität | 7 |
| I.10. | Überschreitung der internen Bestellung | 8 |

Systemdienstleistungen

| | | |
|-------------|--|----------|
| II. | Entgelte für Messung und Messstellenbetrieb | 8 |
| III. | Biogas-Umlagebetrag..... | 9 |
| IV. | L/H-Gas Marktraumumstellungs-Umlagebetrag | 9 |
| V. | Entgelt für Nominierungsersatzverfahren | 9 |
| V.1. | Einrichtungsentgelt..... | 9 |
| V.2. | Monatsentgelt..... | 9 |

Es gelten die Definitionen der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag der GASCADE in der jeweils gültigen Fassung (nachfolgend AGB genannt).

I. Netzentgelte

I.1. Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten

Das

- spezifische Netzentgelt für feste frei zuordenbare Kapazitäten an Ein- und Ausspeise-
punkten gemäß § 9 Ziffer 1 lit. a bis c AGB mit einem Buchungszeitraum von 365 zusam-
menhängenden Tagen bzw. im Schaltjahr 366 zusammenhängenden Tagen und
- Netzentgelt für die aktuelle interne Bestellung gemäß § 18 Ziffer 1 der Kooperationsver-
einbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnet-
zen in der jeweils gültigen Änderungsfassung (nachfolgend KoV genannt)

ergeben sich aus der nachfolgenden Tabelle:

| Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten im Marktgebiet TRADING HUB EUROPE | | | | |
|--|----------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|
| (feste, frei zuordenbare Kapazitäten mit einem Buchungszeitraum von einem zusammenhängenden Jahr) | | | | |
| Netzknoten | Netzknoten-ID | Fließrichtung | Netzknoten-Typ | EUR/(kWh/h)/a |
| Bunde | 1632 | Einspeisung | NKP, internat. | 5,10 |
| Jemgum I | 1BMA | Einspeisung | Speicher | 1,2750 |
| Jemgum III | 1BRA | Einspeisung | Speicher | 1,2750 |
| Nüttermoor | 1BQA | Einspeisung | Speicher | 1,2750 |
| Brandov-STE GAL | 2731 | Einspeisung | NKP, internat. | 5,10 |
| VIP Brandov | 273+ | Einspeisung | VIP, NKP, internat. | 5,10 |
| Sp. Rehden | 3070 | Einspeisung | Speicher | 1,2750 |
| Mallnow | 6800 | Einspeisung | NKP, internat. | 5,10 |
| Nonnendorf | 6BUA | Einspeisung | Biogas | 0,00 |
| Bobbau | 6CZA | Einspeisung | Speicher | 1,2750 |
| Fuchswinkel | 7DHA | Einspeisung | Biogas | 0,00 |
| Eynatten | 8950 | Einspeisung | NKP, internat. | 5,10 |
| BGEA Wörth | OCFD | Einspeisung | Biogas | 0,00 |
| Baltic Energy Gate | 95AA4 | Einspeisung | LNG | 5,10 |
| Speicherzone Nord | 11V+ | Einspeisung | Speicher | 1,2750 |

| Netzpunkt | Netzpunkt-ID | Fließrichtung | Netzpunkt-Typ | EUR/(kWh/h)/a |
|----------------------|--------------|---------------|---------------------------|---------------|
| Ostpfalz | 01A+ | Ausspeisung | Ausspeisezone nachgel. NB | 5,10 |
| TW Ludwigshafen | 0AAA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Wörth | 0CF+ | Ausspeisung | Ausspeisezone nachgel. NB | 5,10 |
| Karlsruhe-Maxau | 0CFC | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| RMN | 11A+ | Ausspeisung | Ausspeisezone nachgel. NB | 5,10 |
| Hameln | 11B+ | Ausspeisung | Ausspeisezone nachgel. NB | 5,10 |
| Bunde | 1632 | Ausspeisung | NKP, internat. | 5,10 |
| Jemgum I | 1BMA | Ausspeisung | Speicher | 1,2750 |
| Jemgum III | 1BRA | Ausspeisung | Speicher | 1,2750 |
| Jemgum IV | 1BMB | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Nüttermoor | 1BQA | Ausspeisung | Speicher | 1,2750 |
| SW Bünde | 1FZA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| SW Lemgo | 1GZA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Warburg I | 1IMA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Baunatal | 1LMA | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Malsfeld-Ostheim | 1LZA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| SW Hünfeld | 1NFA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Jügesheim II | 1SEA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| GGEW Bensheim | 1UXB | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| SW Weinheim | 1UZZ | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Worms Süd | 1VCD | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Mörsch-West | 1VCF | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| SW Lampertheim | 1VNA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Mannheim I | 1VTA | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Mannheim II | 1VTB | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Ludwigshafen | 1VZA | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Suedsachsen | 22A+ | Ausspeisung | Ausspeisezone nachgel. NB | 5,10 |
| VIP Brandov | 273+ | Ausspeisung | VIP, NKP, internat. | 5,10 |
| SW Marienberg | 2BZA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Chemnitz-Stelzendorf | 2CXA | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| SW Crimmitschau | 2EEA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| SW Werdau | 2EFA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Gera-Gorlitzschberg | 2EZA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Stadtroda II | 2FZA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Sp. Rehden | 3070 | Ausspeisung | Speicher | 1,2750 |
| Glauchau | 52A+ | Ausspeisung | Ausspeisezone nachgel. NB | 5,10 |
| Altenburg | 55A+ | Ausspeisung | Ausspeisezone nachgel. NB | 5,10 |
| SW Meerane | 5AKA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Mallnow | 6800 | Ausspeisung | NKP, internat. | 5,10 |
| Bobbau | 6CZA | Ausspeisung | Speicher | 1,2750 |

Preisblatt der GASCADE Gastransport GmbH

gültig ab 1. Januar 2024

| Netzkpunkt | Netzkpunkt-ID | Fließrichtung | Netzkpunkt-Typ | EUR/(kWh/h)/a |
|---------------------------|---------------|---|----------------------------|---------------|
| Rotenburg-Boetersen | 7CZA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Heidenau SH | 7FRA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Heidenau HH | 7GZA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Lippstadt | 88A+ | Ausspeisung | Ausspeisezone nachgel. NB | 5,10 |
| Monheim | 88B+ | Ausspeisung | Ausspeisezone nachgel. NB | 5,10 |
| Eynatten | 8950 | Ausspeisung | NKP, internat. | 5,10 |
| Hillegossen | 8AFA | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Bielefeld (KOWI) | 8AFC | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Gütersloh-Verl | 8AZA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| SW Soest | 8CLA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Hagen-Boele | 8ERB | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Herdecke 1 | 8EUA | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Herdecke 2 | 8EUB | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Wuppertal-Hohenhagen | 8FZA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Rath | 8GWA | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Ratingen | 8GWB | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Uerdingen | 8GZA | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Leverkusen | 8IRB | Ausspeisung | NKP, nachgel. NB | 5,10 |
| Neuss | 8IZB | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Dormagen Chempark H | 88I+ | Ausspeisung | Ausspeisezone, nachgel. NB | 5,10 |
| Köln-Merkenich II | 8IRD | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Kalscheuren | 8KLC | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Wesseling I | 8KLD | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Hürth | 8KLE | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Wesseling II | 8KLF | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Godorf | 8KLH | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Weisweiler | 8MLA | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Sürth | 8KLK | Ausspeisung | NAP | 5,10 |
| Aachen Süd | 88M+ | Ausspeisung | Ausspeisezone, nachgel. NB | 5,10 |
| Olbernhau II | 2730 | Ausspeisung | NKP, internat. | 5,10 |
| Speicherzone Nord | 11V+ | Ausspeisung | Speicher | 1,2750 |
| NAP | | Netzanschlusspunkt | | |
| NKP, nachgel. NB | | Netzkopplungspunkt zum nachgelagerten Netzbetreiber | | |
| Ausspeisezone nachgel. NB | | Ausspeisezone zum nachgelagerten Netzbetreiber | | |
| Speicher | | Speicher | | |
| NKP, internat. | | Grenzübergangspunkt | | |
| LNG | | LNG-Einspeisepunkt | | |

Zusätzlich zu den Netzentgelten werden an einigen Netzknoten Entgelte für Messung, Abrechnung und Messstellenbetrieb gemäß Ziffer II, der spezifische Biogas-Umlagebetrag gemäß Ziffer III sowie der spezifische L/H-Gas Marktraumumstellungs-Umlagebetrag gemäß Ziffer IV erhoben.

I.2. Netzentgelt für Speicher

Entsprechend den Vorgaben des Tenors zu 2 der Festlegung der Bundesnetzagentur hinsichtlich der regelmäßigen Entscheidung zur Referenzpreismethode vom 11.09.2020 (BK9-19/610) (nachfolgend „REGENT 2021“ genannt) sind Entgelte für Kapazitäten an Speichern grundsätzlich mit einem Rabatt in Höhe von 75 % bezogen auf das nach unter der Anwendung des gemäß NC TAR iVm. der Festlegung REGENT 2021 vorgegebenen Referenzpreismethode ermittelte Entgelt zu reduzieren. GASCADE weist in diesem Preisblatt bereits dieses reduzierte Netzentgelt aus.

Abweichend hiervon sind Speicher zu behandeln, die einen Zugang zu mehr als einem Marktgebiet oder zum Markt eines Nachbarstaates ermöglichen. Bei solchen Speichern ist GASCADE Gastransport GmbH entsprechend REGENT 2021 verpflichtet ein nicht-rabattiertes Netzentgelt auszuweisen. Nur wenn der jeweilige Speicherbetreiber die Einhaltung der unter Tenor zu 2 iVm Ziffer II. der Begründung der REGENT 2021 ausgeführten Bedingungen gegenüber der GASCADE Gastransport GmbH rechtzeitig vorab nachweist, ist GASCADE Gastransport GmbH verpflichtet, ein rabattiertes Netzentgelt anzubieten. Sollte eine oder mehrere der oben genannten Voraussetzungen im Laufe des Jahres 2024 nicht mehr erfüllt werden, hat GASCADE Gastransport GmbH am betroffenen Netzpunkt mit sofortiger Wirkung ausschließlich ein nicht-rabattiertes Entgelt anzubieten.

Das rabattierte und nicht-rabattierte Netzentgelt an den betroffenen Punkten beträgt:

| Netzpunkt | Netzpunkt-ID | Fließrichtung | EUR/(kWh/h)/a rabattiert | EUR/(kWh/h)/a nicht-rabattiert |
|------------|--------------|---------------|-----------------------------|-----------------------------------|
| Jemgum I | 1BMA | Einspeisung | 1,2750 | 5,10 |
| Jemgum III | 1BRA | Einspeisung | 1,2750 | 5,10 |
| Jemgum I | 1BMA | Ausspeisung | 1,2750 | 5,10 |
| Jemgum III | 1BRA | Ausspeisung | 1,2750 | 5,10 |

I.3. Netzentgelt am Netzpunkt Baltic Energy Gate

Das Netzentgelt am Netzpunkt Baltic Energy Gate für feste Kapazitätsprodukte „Jahr“ und „Quartal“ beträgt 60% des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. Das Netzentgelt am Netzpunkt Baltic Energy Gate für feste Kapazitätsprodukte „Monat“, „Tag“ und „untertägiges Produkt“ beträgt 100% des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. Die Regelungen der Ziffer I.7. bleiben davon unberührt.

I.4. Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten

Das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten gemäß § 9 Ziffer 1 AGB beträgt 80 % des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. Dies gilt auch für unterbrechbare interne Bestellungen gemäß § 11 Ziffer 8 KoV.

Abweichend von Satz 1 beträgt an den folgenden Netzpunkten das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitätsprodukte gemäß § 9 Ziffer 1 AGB 79% („Abschlagsfaktor 0,79“) des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. („Abschlagsfaktor 0,8“ in der Tabelle entspricht 80% des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten):

| Netzpunkt | Netzpunkt-ID | Fließrichtung | Abschlagsfaktor für unterbrechbare Kapazitäten | | | | |
|--------------------|--------------|---------------|---|---------|-------|------|------------|
| | | | Jahr | Quartal | Monat | Tag | Untertägig |
| VIP Brandov | 273+ | Ausspeisung | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| VIP Brandov | 273+ | Einspeisung | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Brandov- STEGAL | 2731 | Einspeisung | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Olbernhau II | 2730 | Ausspeisung | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Eynatten | 8950 | Ausspeisung | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,79 | 0,79 |
| Eynatten | 8950 | Einspeisung | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,79 | 0,79 |
| Bunde | 1632 | Ausspeisung | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,79 | 0,79 |
| Bunde | 1632 | Einspeisung | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,79 | 0,79 |
| Mallnow | 6800 | Ausspeisung | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,79 | 0,79 |

I.5. Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten

Das Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten gemäß § 9 Ziffer 1 lit. b) AGB beträgt 80 % des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1.

I.6. Netzentgelt für bedingt feste, frei zuordenbare Kapazitäten

Das Netzentgelt für bedingt feste, frei zuordenbare Kapazitäten gemäß § 9 Ziffer 1 lit. c) AGB und § 1 der ergänzenden Geschäftsbedingungen der GASCADE (Anlage 2 AGB) beträgt 80 % des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1.

I.7. Netzentgelte für unterjährige und untertägige Kapazitäten

Das Netzentgelt für gebuchte Kapazitäten gemäß Ziffer I.1.–I.6. mit unterjährigen Laufzeiten errechnet sich aus der Multiplikation der jeweiligen Netzentgelte gemäß Ziffer I.1.– I.6. mit einem Anteilswert von $\frac{1}{365}$ für jeden gebuchten Tag bzw. $\frac{1}{366}$ für jeden gebuchten Tag in einem Schaltjahr.

Das Netzentgelt für untertägige Kapazitäten wird aus der Multiplikation der jeweiligen Netzentgelte gemäß Ziffer I.1.-I.6. mit einem Anteilswert von $\frac{1}{8.760}$ für jede gebuchte Stunde bzw. $\frac{1}{8.784}$ für jede gebuchte Stunde in einem Schaltjahr berechnet.

Abhängig von der Laufzeit der gebuchten Kapazität ist der Anteilswert, der gemäß Satz 1 und Satz 2 ermittelt wurde, zusätzlich entsprechend den Vorgaben der Festlegungen der Bundesnetzagentur MARGIT 2024 (BK9-22/612) und BEATE 2.0 (BK9-18/608) mit den folgenden Multiplikatoren zu multiplizieren:

| Laufzeit in Tagen | Produktklassifizierung gemäß MARGIT 2024 und BEATE 2.0 | Multiplikator |
|-------------------|--|---------------|
| 0 bis 1 | untertägiges Produkt | 2,0 |
| 1 bis 27 | Tagesprodukt | 1,4 |
| 28 bis 89 | Monatsprodukt | 1,25 |
| 90 bis 364 | Quartalsprodukt | 1,1 |

Das Netzentgelt im Fall einer internen Bestellung mit einer unterjährigen Laufzeit, insbesondere bei Anpassungen gemäß § 15 KoV, berechnet sich analog.

I.8. Unterbrechbare untertägige Kapazität aus Übernominierung

Für unterbrechbare untertägige Kapazität aus Übernominierung finden die jeweiligen Stundentarife für unterbrechbare Kapazität Anwendung. Unterbrechbare untertägige Kapazität aus Übernominierung kommt mit einer Vorlaufzeit von zwei Stunden zur gebuchten Stunde zustande. Die Laufzeit der unterbrechbaren untertägigen Kapazität aus Übernominierung endet mit Ende des Liefertages.

I.9. Überschreitung der gebuchten Kapazität

Wenn ein Transportkunde in einer Stunde eines Tages die gebuchte Kapazität überschreitet, wird eine Vertragsstrafe gemäß § 30 Ziffer 4 AGB fällig. Die Vertragsstrafe beträgt das Vierfache des an dem betroffenen Netzpunkt gemäß dieses Preisblatts zu zahlenden Netzentgeltes für den jeweiligen Tag.

I.10. Überschreitung der internen Bestellung

Bei Überschreitung der internen Bestellung erfolgt eine Abrechnung der Überschreitung der Bestellkapazität für den jeweiligen Monat der Überschreitung mit dem für diesen Monat veröffentlichten Entgelt gemäß § 16 Ziffer 1 KoV nebst Biogas- und Marktraumumstellungsumlage. Bei Kapazitätsüberschreitungen aufgrund einer zwischen GASCADE bzw. THE abgestimmten Netzfahrweise erfolgt keine Abrechnung der Überschreitung.

Treten Kapazitäts- bzw. Vorhalteleistungsüberschreitungen auf, ist der nachgelagerte Netzbetreiber gegenüber GASCADE zur Zahlung einer angemessenen und marktüblichen Vertragsstrafe gem. § 18 Ziffer 7 KoV verpflichtet. Die Vertragsstrafe beträgt das Vierfache des an dem betroffenen Netzknoten gemäß diesem Preisblatt zu zahlenden Netzentgeltes für den jeweiligen Monat.

II. Entgelte für Messung und Messstellenbetrieb

An den nachfolgend genannten Ausspeisepunkten Entgelte für Messung und Messstellenbetrieb gemäß Art. 4 Abs. 1 S. 2 NC TAR iVm. Tenor zu 7 Festlegung REGENT 2021 an:

| Netzknoten | Netzknoten-ID | Fließrichtung | Entgelt für Messung EUR/(kWh/h)/a | Entgelt für Messstellenbetrieb EUR/(kWh/h)/a |
|-----------------|---------------|---------------|--------------------------------------|---|
| Wörth | 0CFA | Ausspeisung | 0,02404 | 0,11438 |
| Karlsruhe-Maxau | 0CFC | Ausspeisung | 0,02404 | -* |
| RMN | 11A+ | Ausspeisung | 0,02404 | 0,11438 |
| Baunatal | 1LMA | Ausspeisung | 0,02404 | -* |
| SW Weinheim | 1UZB | Ausspeisung | 0,02404 | 0,11438 |
| Worms | 1VCC | Ausspeisung | 0,02404 | 0,11438 |
| Mannheim I | 1VTA | Ausspeisung | 0,02404 | 0,11438 |
| Ludwigshafen | 1VZA | Ausspeisung | 0,02404 | -* |
| Hillegossen | 8AFA | Ausspeisung | 0,02404 | 0,11438 |
| Hagen-Boele | 8ERB | Ausspeisung | 0,02404 | -* |
| Herdecke 1 | 8EUA | Ausspeisung | 0,02404 | -* |
| Herdecke 2 | 8EUB | Ausspeisung | 0,02404 | -* |
| Rath | 8GWA | Ausspeisung | 0,02404 | -* |
| Neuss | 8IZB | Ausspeisung | 0,02404 | -* |
| Kalscheuren | 8KLC | Ausspeisung | 0,02404 | -* |
| Wesseling I | 8KLD | Ausspeisung | 0,02404 | -* |
| Hürth | 8KLE | Ausspeisung | 0,02404 | -* |
| Wesseling II | 8KLF | Ausspeisung | 0,02404 | -* |
| Godorf | 8KLH | Ausspeisung | 0,02404 | -* |

*) An diesen Netzknoten stehen die Messanlagen nicht im Eigentum der GASCADE. Bei Erbringung des Messstellenbetriebs durch GASCADE wird dieser nach entstandenem Aufwand mit dem Eigentümer abgerechnet.

III. Biogas-Umlagebetrag

Der zusätzlich zu den Netzentgelten zu zahlende spezifische Biogas-Umlagebetrag beträgt 0,8381 EUR/(kWh/h)/a in 2024. Er wird an allen Ausspeisepunkten auf das Netzentgelt aufgeschlagen. Hiervon ausgenommen sind Ausspeisepunkte zu anderen Marktgebieten und zu Speicherpunkten.

IV. L/H-Gas Marktraumumstellungs-Umlagebetrag

Die bundesweite Marktraumumstellungs-Umlage beträgt 0,6711 EUR/(kW/h)/a in 2024. Sie wird an allen Ausspeisepunkten auf das Netzentgelt aufgeschlagen. Hiervon ausgenommen sind Ausspeisepunkte zu anderen Marktgebieten und zu Speicherpunkten.

V. Entgelt für Nominierungsersatzverfahren

GASCADE rechnet für das Nominierungsersatzverfahren gemäß § 6 Anlage 2 AGB nachfolgende Entgelte ab.

V.1. Einrichtungsentgelt

Das Einrichtungsentgelt für das Nominierungsersatzverfahrens gemäß § 6 Ziffer 6 Anlage 2 AGB beträgt unabhängig von der Nutzung **2.000,00 Euro** je Bilanzkreis (oder Subbilanzkreis), in den die Kapazität zur Abwicklung des Nominierungsersatzverfahrens gemäß § 6 Ziffer 2 Anlage 2 AGB eingebracht wird. GASCADE stellt das Einrichtungsentgelt für das erste Gaswirtschaftsjahr zusammen mit dem ersten Monatsentgelt gemäß V.2 einmalig in Rechnung.

V.2. Monatsentgelt

Das Monatsentgelt für das Nominierungsersatzverfahrens gemäß § 6 Ziffer 6 Anlage 2 AGB beträgt unabhängig von der Nutzung **2.500,00 Euro** je Netzknoten pro Monat im Bilanzkreis (oder Subbilanzkreis), ausgenommen der Netzknoten für die flexibel steuerbare Quelle gemäß § 6 Ziffer 4 Anlage 2 AGB, in den die Kapazität zur Abwicklung des Nominierungsersatzverfahrens gemäß § 6 Ziffer 2 Anlage 2 AGB eingebracht wird. GASCADE rechnet das Monatsentgelt jeweils zum 1. des Monats ab.