

Verordnung der Regulierungskommission der E-Control, mit der die Entgelte für die Systemnutzung in der Gaswirtschaft bestimmt werden (Gas-Systemnutzungsentgelte-Verordnung 2013, GSNE-VO 2013)

Auf Grund des § 70 Gaswirtschaftsgesetz 2011 – GWG 2011, BGBl. I Nr. 107/2011 in der Fassung des Bundesgesetzes BGBl. I Nr. 174/2013, iVm § 12 Abs. 2 Z 1 Energie-Control-Gesetz – E-ControlG, BGBl. I Nr. 110/2010 in der Fassung des Bundesgesetzes BGBl. I Nr. 174/2013, wird verordnet:

(kundgemacht im BGBl. II Nr. 309/2012, in der Fassung der GSNE-VO 2013 – Novelle 2015, BGBl. II Nr. 370/2014)

1. Teil

Allgemeines

Regelungsgegenstand

§ 1. (1) Diese Verordnung bestimmt die folgenden Systemnutzungsentgelte für das Fernleitungsnetz:

1. Netznutzungsentgelt;
2. Netzzutrittsentgelt sowie
3. Netzbereitstellungsentgelt.

(2) Diese Verordnung bestimmt das Verfahren der Kostenwälzung gemäß § 83 Abs. 3 GWG 2011, der Verrechnungsmodalitäten der Systemnutzungsentgelte, die Ausgleichszahlungen zwischen den Netzbetreibern eines Netzbereichs, das Entgelt für die Erfüllung der Aufgaben eines Verteilergebietsmanagers für die Verteilergebietsmanager der Verteilergebiete Ost, Tirol und Vorarlberg sowie die folgenden Systemnutzungsentgelte für das Verteilernetz:

1. Netznutzungsentgelt;
2. Netzzutrittsentgelt;
2. Netzbereitstellungsentgelt;
3. Entgelt für Messleistungen sowie;
4. Entgelt für sonstige Leistungen.

Begriffsbestimmungen

§ 2. (1) Im Sinne dieser Verordnung bezeichnet der Ausdruck

1. „Abrechnungsperiode“ grundsätzlich einen Zeitraum von 365 (bzw. 366) Tagen, sofern eine Leistungsmessung durchgeführt wird, kann ein Zeitraum von einem Monat vereinbart werden;
2. „Betriebsvolumen“ das vom Gaszähler gemessene Gasvolumen im Betriebszustand;
3. „dynamisch zuordenbare Kapazitäten (DZK)“ eine Kapazität, die lediglich in Kombination mit spezifizierten Ein- bzw. Ausspeisepunkten als feste Kapazität angeboten werden kann, und eine Nutzung im Zusammenhang mit anderen Ein- bzw. Ausspeisepunkten bzw. dem virtuellen Handlungspunkt nur auf unterbrechbarer Basis möglich ist (§ 3 Abs. 2 Z 2 Gas-Marktmodell-Verordnung 2012 (GMMO-VO 2012), BGBl. II Nr. 171/2012);
4. „Einspeiser aus inländischer Produktion“ einen Produzenten von Erdgas aus inländischer Produktion, der dieses in ein Netz einspeist;
5. „Energienmenge“ das Produkt aus Normvolumen und Verrechnungsbrennwert;
6. „Kundenanlage“ eine an das Netz eines Netzbetreibers angeschlossene Anlage zur Erzeugung bzw. Verwendung von Erdgas eines Netzzugangsberechtigten;
7. „Lastprofilzähler“ ein Messgerät, welches den tatsächlichen Lastgang im Stundenraster erfasst;
8. „Leistungsmessung“ eine mit einem Lastprofilzähler durchgeführte Messung zur Ermittlung der höchsten stündlichen Belastung pro Monat;
9. „Mindestleistung“ den Anteil von 20 % der vertraglich vereinbarten Höchstleistung pro Zählpunkt im Falle einer monatlichen Verrechnung des leistungsbezogenen Anteils gemäß § 10 Abs. 5. Wird Erdgas ausschließlich in den Monaten von März bis Oktober bezogen und erfolgt eine monatliche Verrechnung des leistungsbezogenen Anteils gemäß § 10 Abs. 5, beträgt die Mindestleistung 10 % der vertraglich vereinbarten Höchstleistung pro Zählpunkt für den gesamten Abrechnungszeitraum; bei einer tagesbezogenen Verrechnung des Leistungspreises gem. § 10 Abs. 6a ist eine Mindestleistung von 15 % der vertraglich vereinbarten Höchstleistung pro Zählpunkt anzuwenden;
10. „Normvolumen“ das Volumen einer Gasmenge im Normzustand (bei einer Temperatur von 0°C und einem Druck von 1,01325 bar);

11. „Staffel“ jenen Mengenbereich gemäß § 10, der durch einen Mindest- und einen Höchstwert pro Abrechnungsperiode definiert wird. Der Tarif kommt für die gesamte Menge einer Abrechnungsperiode zur Anwendung;
- 11a. „Standardkapazität“ die Kapazität an den Ein- oder Ausspeisepunkten in das bzw. aus dem Verteilergebiet. Sie setzt sich aus einem festen und einem unterbrechbaren Anteil zusammen, wobei die Verfügbarkeit des festen Anteils dynamisch ist und vom aktuellen Absatz im Verteilergebiet abhängt.
12. „Umrechnungsbrennwert“ der bei der Überführung der bestehenden volumensbasierenden Transportverträge auf energiebasierende Ein- und Ausspeiseverträge zur Ermittlung der Kapazität in kWh/h herangezogene Brennwert in kWh/Nm³ (0 °C). Dieser beträgt für das Marktgebiet Ost 11,19 kWh/Nm³ (0 °C);
13. „Verrechnungsbrennwert“ den bei der Verrechnung an Endverbraucher zur Ermittlung der Energiemenge herangezogenen Brennwert in kWh/Nm³. Dieser beträgt für das Marktgebiet Ost 11,26 kWh/Nm³, für das Marktgebiet Tirol 11,23 kWh/Nm³ und für das Marktgebiet Vorarlberg 11,25 kWh/Nm³. Weicht der vom jeweiligen Verteilergebietsmanager veröffentlichte durchschnittliche Monatswert um mehr als 2 % vom verordneten Verrechnungsbrennwert ab, kommt für diesen Zeitraum der veröffentlichte durchschnittliche Monatswert zur Anwendung;
14. „vertraglich vereinbarte Höchstleistung“ den technischen oder, sofern vereinbart den vertraglichen Anschlusswert, der den tatsächlichen Kapazitätsbedürfnissen des Netzzugangsberechtigten zu entsprechen hat. Kurzfristige Änderungen des Nutzungsverhaltens berechtigen nicht zu einer Änderung der vertraglich vereinbarten Höchstleistung;
15. „Zählergröße“ das zum 1. Oktober 2002 nach den OIML-Richtlinien R31 und R32 (G-Reihe) der „International Organisation of Legal Metrology“ festgelegte Maß für den minimalen und maximalen Gasdurchfluss in m³/h;
16. „Zählpunkt“ die Einspeise- bzw. Entnahmestelle, an der eine Gasmenge messtechnisch erfasst und registriert wird. Für jede Kundenanlage ist ein Zählpunkt einzurichten, wobei eine Zusammenfassung mehrerer Kundenanlagen zu einem Zählpunkt nicht zulässig ist. Kann aufgrund des Messbereiches einer bestimmten Zählergröße nicht die gesamte in einer Kundenanlage verbrauchte Gasmenge mit einem Messgerät erfasst werden, sind mehrere Messgeräte in einer Messanlage - mit einer Anschlussleitung - zur messtechnischen Verbrauchsabgrenzung zu einem Zählpunkt zusammenzufassen;
17. „Zone“ jenen Mengenbereich gemäß § 10, der durch einen Mindest- und einen Höchstwert pro Abrechnungsperiode definiert wird. Das Entgelt setzt sich aus der Summe jener Entgelte zusammen, die auf Grund der jeweils durchlaufenen Zonen gemäß § 5 ermittelt werden.

(2) Im Übrigen gelten die Begriffsbestimmungen gemäß § 7 GWG 2011, § 2 GMMO-VO 2012 und Artikel 2 der Verordnung (EG) Nr. 715/2009 über die Bedingungen für den Zugang zu den Erdgasfernleitungsnetzen und zur Aufhebung der Verordnung (EG) Nr. 1775/2005, ABl. Nr. L 211 vom 14.08.2009.

2. Teil

Systemnutzungsentgelte im Fernleitungsnetz

Netznutzungsentgelt für Einspeiser und Entnehmer

§ 3. (1) Für das Netznutzungsentgelt für die Einspeisung in das bzw. für die Ausspeisung aus dem Fernleitungsnetz werden Entgelte bestimmt, die, sofern nicht besonders ausgewiesen, in EUR/kWh/h pro Jahr und pro Ein- bzw. Ausspeisepunkt angegeben werden und in denen die Kosten für Verdichterenergie inkludiert sind. Das Entgelt ist vom Netzbenutzer auch dann zu entrichten, wenn für gebuchte Kapazität nicht oder nur teilweise nominiert wird.

(2) Das Netznutzungsentgelt für die Einspeisung in das Fernleitungsnetz für Verträge mit einer Laufzeit von einem Jahr oder länger wird für die folgenden Einspeisepunkte, bezogen auf die vertraglich vereinbarte Einspeiseleistung für feste, frei zuordenbare Einspeisekapazitäten, wie folgt bestimmt:

1. Baumgarten: 0,70
2. Oberkappel: 1,39
3. Überackern: 1,54
4. Arnoldstein: 1,39

(3) Das Netznutzungsentgelt für die Ausspeisung aus dem Fernleitungsnetz für Verträge mit einer Laufzeit von einem Jahr oder länger wird für die folgenden Ausspeisepunkte, bezogen auf die vertraglich vereinbarte Ausspeiseleistung für feste, frei zuordenbare Ausspeisekapazitäten, wie folgt bestimmt:

1. Baumgarten: 1,15
2. Oberkappel: 4,21
3. Arnoldstein: 5,26
4. Murfeld: 4,16
5. Mosonmagyaróvár: 1,92

6. Petrzalka: 1,97
7. Verteilergebiet: 0,65
8. Überackern: 4,21

(4) Für Einspeisepunkte, an denen die Einspeisung aus physischer Sicht nicht möglich ist, und der Transport ausschließlich auf unterbrechbarer Basis angeboten werden kann, wird das Netznutzungsentgelt für die Einspeisung in das Fernleitungsnetz für Verträge mit einer Laufzeit von einem Jahr oder länger für die folgenden Einspeisepunkte, bezogen auf die vertraglich vereinbarte Einspeiseleistung, wie folgt bestimmt:

1. Murfeld: 2,08
2. Mosonmagyaróvár: 1,92
3. Petrzalka: 1,97

(5) Das Netznutzungsentgelt für die Einspeisung in das Fernleitungsnetz wird für die folgenden Einspeisepunkte für Verträge mit einer Laufzeit von einem Jahr oder länger, bezogen auf die vertraglich vereinbarte Einspeiseleistung für dynamisch zuordenbare Einspeisekapazitäten, wie folgt bestimmt (die Ausspeisepunkte in Klammer bezeichnen jene Ausspeisepunkte, in deren Kombination der Transport garantiert angeboten wird):

1. Baumgarten (Oberkappel): 0,62
2. Baumgarten (Überackern): 0,62
3. Oberkappel (Überackern): 0,21
4. Oberkappel (Baumgarten): 1,24
5. Baumgarten (Speicher MAB): 0,21
6. Arnoldstein (Verteilergebiet): 0,56
7. Überackern (Oberkappel): 1,39
8. Arnoldstein (Murfeld): 0,56

(6) Das Netznutzungsentgelt für die Ausspeisung aus dem Fernleitungsnetz wird für die folgenden Ausspeisepunkte für Verträge mit einer Laufzeit von einem Jahr oder länger, bezogen auf die vertraglich vereinbarte Ausspeiseleistung für dynamisch zuordenbare Ausspeisekapazitäten, wie folgt bestimmt (die Einspeisepunkte in Klammer bezeichnen jene Einspeisepunkte, in deren Kombination der Transport garantiert angeboten wird):

1. Baumgarten (Oberkappel): 0,75
2. Baumgarten (Speicher MAB): 0,21
3. Oberkappel (Baumgarten): 3,75
4. Überackern (Oberkappel): 2,99
5. Oberkappel (Überackern): 0,21
6. Verteilergebiet (Baumgarten): 0,63
7. Verteilergebiet (Oberkappel): 0,63

(7) Das Entgelt für unterbrechbare Kapazitäten entspricht grundsätzlich dem Entgelt für die gleiche Leistung auf fester Basis. Im Falle von Unterbrechungen ist dem Netzbenutzer eine Refundierung zu gewähren. Eine allfällige Refundierung innerhalb eines Leistungsmonats wird vom Entgelt für den betreffenden Leistungsmonat abgezogen. Das vom Fernleitungsnetzbetreiber zu refundierende Entgelt (E_{Rm}) errechnet sich anhand der Formel gemäß Anlage 1. Unterbrechbare Transportdienstleistungen auf Basis von dynamisch zuordenbaren Kapazitäten sind von der Refundierung ausgenommen.

(8) Das Netznutzungsentgelt an Netzkopplungspunkten im Fernleitungsnetz, an denen mehrere maßgebliche Punkte gemäß § 39 GWG 2011 zusammentreffen, wird für den Transport auf fester Basis ausschließlich zwischen diesen maßgeblichen Punkten gemäß § 39 GWG 2011 für Verträge mit einer Laufzeit von einem Jahr oder länger für die folgenden Ein- und Ausspeisepunkte, bezogen auf die vertraglich vereinbarte Leistung, wie folgt bestimmt (der Ausspeisepunkt in Klammer bezeichnet jenen Ausspeisepunkt, in dessen Kombination der Transport angeboten wird):

1. Überackern-SUDAL (Überackern-ABG): Einspeisung: 0,14 Ausspeisung: 0,14
2. Überackern-ABG (Überackern- SUDAL): Einspeisung: 0,14 Ausspeisung: 0,14

(9) Das Netznutzungsentgelt für die Einspeisung in das Fernleitungsnetz bzw. für die Ausspeisung aus dem Fernleitungsnetz für Verträge mit einer Laufzeit von weniger als einem Jahr errechnet sich auf Basis der Entgelte (E) gemäß Abs. 2 bis 8 anhand der folgenden Formeln:

1. für Quartalsprodukte: $(E/365) \cdot \text{Tageszahl des jeweiligen Quartals} \cdot 1,25$;
2. für Monatsprodukte: $(E/365) \cdot \text{Tageszahl des jeweiligen Monats} \cdot 1,5$;
3. für Tagesprodukte: $(E/365) \cdot 1,75$;
4. für Rest of the Day- und Within Day-Produkte: $(E/8760) \cdot (\text{Rest-})\text{Stundenzahl des jeweiligen Tages} \cdot 1$.

(10) Im Falle von Einschränkungen der Transportdienstleistung aufgrund von ungeplanten Wartungsarbeiten, die vom Fernleitungsnetzbetreiber nicht gemäß Punkt 3.3 Z 1 lit g des Anhangs 1 zur Verordnung (EG) Nr. 715/2009 42 Tage im Voraus veröffentlicht wurden, ist dem Netzbenutzer für die Dauer und in dem Umfang der Transporteinschränkung eine Entgeltreduktion zu gewähren. Die Entgeltkürzung innerhalb eines Leistungsmonats wird vom Entgelt für den betreffenden Leistungsmonat abgezogen. Die vom Fernleitungsnetzbetreiber zu gewährende Entgeltkürzung (E_{km}) errechnet sich anhand der Formel gemäß Anlage 2. Wird die vom Fernleitungsnetzbetreiber zur Verfügung gestellte Stundenrate vom Netzbenutzer nicht, oder nicht in vollem Umfang genutzt, ist für die Berechnung der Entgeltkürzung die zur Verfügung gestellte Stundenrate maßgeblich.

Netznutzungsentgelt für Speicherunternehmen

§ 4. (1) Für das Netznutzungsentgelt für die Ausspeisung aus dem Fernleitungsnetz in Speicheranlagen werden Entgelte bestimmt, die, sofern nicht besonders ausgewiesen, in EUR/kWh/h pro Jahr und pro Ausspeisepunkt angegeben werden und in denen die Kosten für Verdichterenergie inkludiert sind. Das Entgelt ist vom jeweiligen Speicherunternehmen auch dann zu entrichten, wenn für gemäß § 16 Gas-Marktmodell-Verordnung 2012 gebuchte Kapazität nicht oder nur teilweise nominiert wird.

(2) Das Netznutzungsentgelt für die Ausspeisung aus dem Fernleitungsnetz in Speicheranlagen wird für Verträge mit einer Laufzeit von einem Jahr für die folgenden Ausspeisepunkte, bezogen auf die vertraglich vereinbarte Leistung für feste, frei zuordenbare Ausspeisekapazitäten wie folgt bestimmt:

1. Speicher 7-fields: 0,36
2. Speicher MAB: 0,36

(3) Das Netznutzungsentgelt für die Ausspeisung aus dem Fernleitungsnetz in Speicheranlagen wird für Verträge mit einer Laufzeit von einem Jahr für die folgenden Ausspeisepunkte, bezogen auf die vertraglich vereinbarte Leistung für dynamisch zuordenbare Ausspeisekapazitäten, wie folgt bestimmt (die Einspeisepunkte in Klammer bezeichnen jene Einspeisepunkte, in deren Kombination der Transport garantiert angeboten wird):

1. Speicher 7-fields (Oberkappel): 0,14
2. Speicher MAB (Oberkappel): 0,14

(4) Das Entgelt für unterbrechbare Kapazitäten entspricht grundsätzlich dem Entgelt für die gleiche Leistung auf fester Basis. Im Falle von Unterbrechungen ist dem Netzbenutzer eine Refundierung zu gewähren. Eine allfällige Refundierung innerhalb eines Leistungsmonats wird vom Entgelt für den betreffenden Leistungsmonat abgezogen. Das vom Fernleitungsnetzbetreiber zu refundierende Entgelt (E_{Rm}) errechnet sich anhand der Formel gemäß Anlage 1. Unterbrechbare Transportdienstleistungen auf Basis von dynamisch zuordenbaren Kapazitäten sind von der Refundierung ausgenommen.

(5) Im Falle von Einschränkungen der Transportdienstleistung aufgrund von ungeplanten Wartungsarbeiten entsprechend der gemäß § 32 GWG 2011 genehmigten Allgemeinen Bedingungen für den Netzzugang zu Fernleitungsnetzen ist dem Netzbenutzer für die Dauer und in dem Umfang der Transporteinschränkung eine Entgeltreduktion zu gewähren. Die Entgeltkürzung innerhalb eines Leistungsmonats wird vom Entgelt für den betreffenden Leistungsmonat abgezogen. Die vom Fernleitungsnetzbetreiber zu gewährende Entgeltkürzung (E_{km}) errechnet sich anhand der Formel gemäß Anlage 2. Wird die vom Fernleitungsnetzbetreiber zur Verfügung gestellte Stundenrate vom Netzbenutzer nicht, oder nicht in vollem Umfang genutzt, ist für die Berechnung der Entgeltkürzung die zur Verfügung gestellte Stundenrate maßgeblich.

(6) Das Netznutzungsentgelt für die grenzüberschreitende Nutzung einer Speicheranlage im Fernleitungsnetz gemäß Abs. 8 Z 1 wird in Cent/kWh/h pro Tag wie folgt bestimmt:

1. Speicher 7-fields: 1,05
2. Speicher MAB: 0,22

Die Verrechnung des Netznutzungsentgelts erfolgt auf Basis der Summe der Minima der gemäß Abs. 8 Z 1 ermittelten Kontosaldis der Bilanzgruppen eines Gastages in kWh/h.

(7) Das Netznutzungsentgelt für die grenzüberschreitende Nutzung einer Speicheranlage im Fernleitungsnetz gemäß Abs. 8 Z 2 wird in Cent/kWh/h pro Tag wie folgt bestimmt:

1. Speicher 7-fields: 0,42
2. Speicher MAB: 0,19

Die Verrechnung des Netznutzungsentgelts erfolgt auf Basis der Summe der Maxima der gemäß Abs. 8 Z 2 ermittelten Kontosaldis der Bilanzgruppen eines Gastages in kWh/h.

(8) Eine grenzüberschreitende Nutzung der Speicheranlage liegt vor, wenn der Kontosaldo auf Stundenbasis gemäß Abs. 10 Z 2 ungleich Null ist.

1. Ist der Kontosaldo auf Stundenbasis negativ liegt eine grenzüberschreitende Nutzung einer Speicheranlage vom Marktgebiet Ost in ein angrenzendes Marktgebiet vor;

2. Ist der Kontosaldo auf Stundenbasis positiv liegt eine grenzüberschreitende Nutzung einer Speicheranlage von einem angrenzenden Marktgebiet in das Marktgebiet Ost vor.

Die Fernleitungs- und Verteilernetzbetreiber sind verpflichtet sich wechselseitig die entsprechenden Daten gemäß Abs. 9 Z 2 und Z 3 zur Verfügung zu stellen.

(9) Speicherunternehmen haben gegenüber dem Netzbetreiber, an dessen Netz die Speicheranlage angeschlossen ist, nachzuweisen, dass keine grenzüberschreitende Nutzung der Speicheranlage stattgefunden hat. Sofern eine Speicheranlage an das Fernleitungsnetz und das Verteilernetz angeschlossen ist, hat dieser Nachweis gegenüber dem Verteiler- und Fernleitungsnetzbetreiber zu erfolgen. Dazu wird vom Speicherunternehmen ein Speicherstandkonto pro Bilanzgruppe und Marktgebiet eingerichtet, auf dem Ein- und Ausspeisenominierungen gemäß Z 2 und Z 3 sowie Umbuchungen zwischen den Speicherstandkonten der Marktgebiete abgebildet werden. Daher sind vom Speicherunternehmen folgende Daten an die Netzbetreiber zu übermitteln:

1. Stündliche Veränderung des Ist-Werts des Speicherstandkontos pro Bilanzgruppe, wobei ein unabhängiger Wirtschaftsprüfer diese Werte gegenüber den Netzbetreibern bestätigt;

2. Einspeisenominierungen in die Speicheranlage pro Bilanzgruppe auf stündlicher Basis aus dem Fernleitungsnetz und aus dem Verteilernetz, wobei der Verteilergebietsmanager und der Marktgebietsmanager die entsprechenden Werte gegenüber den Netzbetreibern bestätigen;

3. Ausspeisenominierungen aus der Speicheranlage pro Bilanzgruppe auf stündlicher Basis in das Fernleitungsnetz und in das Verteilernetz, wobei der Verteilergebietsmanager und der Marktgebietsmanager die entsprechenden Werte gegenüber den Netzbetreibern bestätigen;

(10) Der stündliche Saldo des Speicherstandkontos pro Bilanzgruppe (Kontosaldo) wird wie folgt ermittelt:

1. Die stündliche Veränderung des Soll-Werts des Speicherstandkontos pro Bilanzgruppe ergibt sich aus den Einspeisenominierungen (Abs. 9 Z 2) minus den Ausspeisenominierungen (Abs. 9 Z 3) der zu berechnenden Stunde;

2. Der stündliche Saldo des Speicherstandkontos pro Bilanzgruppe (Kontosaldo) ergibt sich aus der stündlichen Veränderung des Ist-Werts des Speicherstandkontos pro Bilanzgruppe (Abs. 9 Z 1) minus der stündlichen Veränderung des Soll-Werts des Speicherstandkontos (Z 1).

(11) Die Entgelte gemäß Abs. 6 und 7 sind vom Speicherunternehmen monatlich und zusätzlich zum Entgelt gemäß Abs. 2 und 3 sowie § 12 Abs. 2 an den Netzbetreiber, an dessen Netz die Speicheranlage angeschlossen ist, zu entrichten. Ist eine Speicheranlage sowohl an das Fernleitungsnetz als auch das Verteilernetz angeschlossen, ist das Entgelt an den Verteilernetzbetreiber zu entrichten. Die Aufteilung der Erlöse gemäß Abs. 6 zwischen den Netzbetreibern erfolgt je Bilanzgruppe im Verhältnis der im jeweiligen Monat aus der Speicheranlage in das jeweilige Netz eingespeisten Mengen in kWh. Die Aufteilung der Erlöse gemäß Abs. 7 zwischen den Netzbetreibern erfolgt je Bilanzgruppe im Verhältnis der im jeweiligen Monat in die Speicheranlage aus dem jeweiligen Netz ausgespeisten Mengen in kWh.

Netzzutrittsentgelt im Fernleitungsnetz

§ 5. Durch das Netzzutrittsentgelt werden dem Netzbetreiber alle angemessenen und den marktüblichen Preisen entsprechenden Aufwendungen abgegolten, die mit der erstmaligen Herstellung eines Anschlusses an ein Netz oder der Abänderung eines Anschlusses infolge Erhöhung der Anschlussleistung eines Netzbenutzers unmittelbar verbunden sind. Das Netzzutrittsentgelt ist einmalig zu entrichten und dem Netzbetreiber auf transparente und nachvollziehbare Weise darzulegen. Sofern die Kosten für den Netzanschluss vom Netzbetreiber selbst getragen werden, ist die Höhe des Netzzutrittsentgelts entsprechend zu vermindern. Das Netzzutrittsentgelt ist aufwandsorientiert zu verrechnen, wobei der Netzbetreiber eine Pauschalierung für vergleichbare Netzbetreiber vorsehen kann.

Bestimmung des Netzbereitstellungsentgelts im Fernleitungsnetz

§ 6. Das Netzbereitstellungsentgelt ist bei der Herstellung des Netzanschlusses oder bei einer Erhöhung der vertraglich vereinbarten Höchstleistung als leistungsbezogener Pauschalbetrag für den bereits erfolgten sowie notwendigen Ausbau des Netzes zur Ermöglichung des Anschlusses zu verrechnen. Es bemisst sich nach dem vereinbarten Ausmaß der Netznutzung und ist anlässlich des Abschlusses des Netzzugangsvertrages bzw. bei einer Erhöhung der vertraglich vereinbarten Höchstleistung einmalig in Rechnung zu stellen. Das Netzbereitstellungsentgelt für leistungsgemessene Anlagen und Speicheranlagen der Fernleitungsnetzebene wird wie folgt bestimmt:

1. für feste Kapazitäten: 3,00 EUR/kWh/h.
2. für unterbrechbare Kapazitäten: 1,50 EUR/kWh/h

Ausgleichszahlungen

§ 7. (1) Die Ausgleichszahlungen zwischen Fernleitungsnetzbetreibern werden als Nettozahlungen, die Jahresbeträge darstellen, festgelegt und sind in zwölf gleichen Teilbeträgen monatlich zu leisten.

(2) Die TAG GmbH ist verpflichtet an die Gas Connect Austria GmbH EUR 8.366.148,02 an Ausgleichszahlung zu bezahlen.

Bestimmungen zu Auktionen

§ 8. (1) Für Kapazitäten, die gemäß § 6 GMMO-VO 2012 per Auktion vergeben werden, gelten die jeweiligen Entgelte gemäß § 3 als Startpreis für die Auktion. Für day-ahead-Kapazitäten gemäß § 6 Abs. 3 GMMO-VO 2012 gilt abweichend von § 3 Abs. 9 für alle Einspeisepunkte des Marktgebiets Ost als Startpreis 1/365 des Entgelts gemäß § 3 Abs. 2 Z 1 und für alle Ausspeisepunkte des Marktgebiets Ost 1/365 des jeweiligen Entgelts gemäß § 3 Abs. 3.

(2) Für Kapazitäten, die gemäß § 6 Abs. 1 GMMO-VO 2012 per Auktion vergeben werden, ist die Differenz zwischen dem Startpreis und dem in der Auktion erzielten Preis (Aufpreis) zusätzlich zum Startpreis für die jeweilige Dauer des Vertrages vom Netzbenutzer zu bezahlen. Ändern sich die Entgelte gemäß § 3 während der Vertragslaufzeit, ist der Gesamtpreis bestehend aus dem Startpreis und dem Aufpreis um die Differenz zwischen ursprünglichem und neuem Startpreis anzupassen.

(3) Für gemäß § 4 GMMO-VO 2012 an Grenzkopplungspunkten gebündelt angebotene Kapazitäten ist das jeweilige Entgelt gemäß § 3 Teil des Startpreises für die Auktion der gebündelten Kapazität. Für gebündelt angebotene day-ahead-Kapazitäten gemäß § 6 Abs. 3 GMMO-VO 2012 ist das jeweilige Entgelt gemäß Abs. 1 Satz 2 Teil des Startpreises für die Auktion der gebündelten Kapazität.

3. Teil

Systemnutzungsentgelte im Verteilernetz

Bestimmung des Netzbereitstellungsentgelts im Verteilernetz

§ 9. (1) Für die Netzbereitstellungsentgelte im Verteilernetz werden bezogen auf die vertraglich vereinbarte Höchstleistung folgende Preisansätze bestimmt, wobei die Preisansätze in Euro (€) pro Kilowattstunde pro Stunde (kWh/h) angegeben werden:

1. Netzbereitstellungsentgelt für leistungsgemessene Anlagen und Speichieranlagen der Netzebenen 1 und 2: Bereiche Burgenland, Kärnten, Niederösterreich, Oberösterreich, Salzburg, Steiermark, Tirol, Vorarlberg und Wien:

- a) für feste Kapazität bzw. Standardkapazitäten: 3,-- €
- b) für unterbrechbare Kapazitäten für Speichieranlagen: 1,50 €

3. Netzbereitstellungsentgelt für leistungsgemessene Anlagen und Speichieranlagen der Netzebene 3: Bereiche Burgenland, Kärnten, Niederösterreich, Oberösterreich, Salzburg, Steiermark, Tirol, Vorarlberg und Wien:

- a) für feste Kapazitäten bzw. Standardkapazitäten: 5,-- €
- b) für unterbrechbare Kapazitäten für Speichieranlagen: 2,50 €

4. Netzbereitstellungsentgelt für nicht leistungsgemessene Anlagen der Netzebene 3: Bereiche Burgenland, Kärnten, Niederösterreich, Oberösterreich, Salzburg, Steiermark, Tirol, Vorarlberg und Wien: 0,-- €

Netznutzungsentgelt für Endverbraucher und Netzbetreiber

§ 10. (1) Für das von Endverbrauchern sowie von Netzbetreibern innerhalb von Netzbereichen zu entrichtende Netznutzungsentgelt im Verteilernetz gemäß § 73 Abs. 2 GWG 2011 werden Entgelte, bestimmt, die, sofern nicht besonders ausgewiesen, in Cent/kWh pro Zählpunkt für den Arbeitspreis bzw. Cent/kWh/h pro Jahr und pro Zählpunkt für den Leistungspreis oder als Pauschale in Cent/Monat pro Zählpunkt angegeben werden. Für Anlagen, die an die Netzebene 1 angeschlossen sind, gelten die Entgelte der Netzebene 2.

(2) Wird die verbrauchte Gasmenge im Normzustand gemessen, wird die Energiemenge als Produkt aus Normvolumen und Verrechnungsbrennwert gemäß § 2 Abs. 1 Z 13 ermittelt.

(3) Wird die verbrauchte Gasmenge im Betriebszustand gemessen, erfolgt die Ermittlung des Normvolumens nach den technischen Methoden der ÖVGW Richtlinie G 177, Ausgabe November 2002. Der Luftdruck (pamb) in einer zugeordneten Höhenzone ist einmalig zu bestimmen. Die Energiemenge errechnet sich als Produkt aus Normvolumen und Verrechnungsbrennwert gemäß § 2 Abs. 1 Z 13.

(4) Die Entgelte werden verbrauchs- und leistungsabhängig in Zonen bzw. Staffeln festgelegt. Die Zonen 1-4 sowie die Staffeln 1-4 kommen für nicht leistungsgemessene Anlagen, die Zonen A-F sowie die Staffeln A-F kommen für leistungsgemessene Anlagen zur Anwendung. Der Arbeitspreis wird für die Zonen 1-4 bzw. A-F so festgelegt, dass je nach Jahresverbrauch alle darunter liegenden Zonen durchlaufen werden. Der Leistungspreis wird in den Staffeln A-F bzw. 1-4 festgelegt, wobei der Leistungspreis der Staffel 1-4 als Pauschale bestimmt wird. Die Pauschalen der Staffeln 1-4 sind grundsätzlich auf einen Zeitraum von einem Monat zu beziehen. Ist der Abrechnungszeitraum kürzer oder länger als ein Monat, sind die Pauschalen der Staffeln 1-4 tageweise zu aliquotieren. Es können Zonen bzw. Staffeln zusammengefasst werden, sodass mehrere Zonen bzw. Staffeln unverbindliche konsolidierte Fassung – Stand 1.1.2015

denselben Arbeitspreis bzw. denselben Leistungspreis aufweisen können. Die Rechnungslegung hat entsprechend den tatsächlichen Ableseintervallen (§ 15 Abs. 3) zu erfolgen, § 126 Abs. 2 GWG 2011 bleibt davon unberührt.

(5) Zur Ermittlung der Basis für die monatliche Verrechnung des leistungsbezogenen Anteils des Netznutzungsentgelts für leistungsgemessene Anlagen ist die in der Abrechnungsperiode von einem Monat gemessene höchste stündliche Leistung heranzuziehen und mit dem Zwölftel des verordneten Leistungspreises zu multiplizieren. Bei einer Abrechnungsperiode von einem Jahr ist zur Ermittlung der Basis für die Verrechnung des leistungsbezogenen Anteils des Netznutzungsentgelts das arithmetische Mittel der in der letzten Abrechnungsperiode monatlich gemessenen höchsten stündlichen Leistung heranzuziehen und mit dem verordneten Leistungspreis zu multiplizieren. Unabhängig von der tatsächlich gemessenen höchsten stündlichen Leistung eines Monats ist zur Ermittlung der Basis für die Verrechnung des leistungsbezogenen Anteils des Netznutzungsentgelts jedenfalls die Mindestleistung gemäß § 2 Abs. 1 Z 9 heranzuziehen. Die Verrechnung der Mindestleistung kommt ausschließlich für Endverbraucher zur Anwendung.

(6) Wird die vertraglich vereinbarte Höchstleistung innerhalb eines Monats pro Zählpunkt überschritten, ist für die Leistungsüberschreitung der doppelte Leistungspreis zu verrechnen. Der Verrechnung ist die höchste gemessene stündliche Leistung des Monats zu Grunde zu legen. Der doppelte Leistungspreis kommt bei einer kurzfristigen Leistungsüberschreitung nicht zur Anwendung, die mit dem Verteilernetzbetreiber entsprechend den Allgemeinen Verteilernetzbedingungen mit Endverbrauchern mit einer vereinbarten Höchstleistung pro Zählpunkt von mehr als 50.000 kWh/h und deren Messwerte dem Verteilernetzbetreiber online zur Verfügung stehen, wenn die Leistungsanspruchnahme aufgrund eines Kapazitätsengpasses im Verteilernetz nur nach Können und Vermögen erfolgen kann, vereinbart werden. Die Verrechnung der Leistungsüberschreitung kommt ausschließlich für Endverbraucher zur Anwendung.

(6a) Abweichend von Abs. 5 kann auf Antrag des Endverbrauchers bei Anlagen mit einer vertraglich vereinbarten Höchstleistung pro Zählpunkt von mehr als 400.000 kWh/h, die an die Netzebene 2 angeschlossen sind, zur Ermittlung der Basis für die Verrechnung des leistungsbezogenen Anteils des Netznutzungsentgelts die täglich gemessene höchste stündliche Leistung herangezogen werden. Zur Ermittlung der Basis für die tägliche Verrechnung ist die täglich gemessene höchste stündliche Leistung mit dem gemäß diesem Absatz verordneten Leistungspreis zu multiplizieren. Eine Änderung der Verrechnungsmodalitäten ist einmal innerhalb von zwölf Monaten möglich. Unabhängig von der tatsächlich gemessenen höchsten stündlichen Leistung eines Tages ist zur Ermittlung der Basis für die Verrechnung des leistungsbezogenen Anteils des Netznutzungsentgelts jedenfalls die Mindestleistung gemäß § 2 Abs. 1 Z 9 heranzuziehen.

(6b) Wird die vertraglich vereinbarte Höchstleistung innerhalb eines Tages pro Zählpunkt überschritten, ist für die Leistungsüberschreitung der doppelte Leistungspreis gemäß Abs. 6a zu verrechnen. Der Verrechnung ist die höchste gemessene stündliche Leistung des Tages zu Grunde zu legen. Der doppelte Leistungspreis kommt bei einer kurzfristigen Leistungsüberschreitung nicht zur Anwendung, die mit dem Verteilernetzbetreiber entsprechend den Allgemeinen Verteilernetzbedingungen mit Endverbrauchern mit einer vereinbarten Höchstleistung pro Zählpunkt von mehr als 50.000 kWh/h und deren Messwerte dem Verteilernetzbetreiber online zur Verfügung stehen, wenn die Leistungsanspruchnahme aufgrund eines Kapazitätsengpasses im Verteilernetz nur nach Können und Vermögen erfolgen kann, vereinbart werden. Die Verrechnung der Leistungsüberschreitung kommt ausschließlich für Endverbraucher zur Anwendung.

(6c) Auf Antrag sind Anlagen, die Regelreserve auf Stromregelreservemärkten bereitstellen, an Tagen, an denen der Regelzonenführer gemäß § 23 Abs. 2 Z 6 ElWOG 2010 die angebotene Regelenergie abrufen, unter sinngemäßer Anwendung des Abs. 6a abzurechnen. Die gemessene höchste stündliche Leistung der Tage, an denen Regelenergie abgerufen wird, ist bei der Ermittlung der monatlich gemessenen Höchstleistung nach Abs. 5 nicht zu berücksichtigen. Das Leistungsentgelt gem. Abs. 5 ist um jene Tage mit Regelenergieabruf anteilig zu reduzieren. Der Regelzonenführer hat dem Gasverteilernetzbetreiber, an dessen Netz die Anlage angeschlossen ist, die für die Verrechnung notwendigen Daten zu übermitteln.

(7) Weicht die tatsächliche Abrechnungsperiode von einem Zeitraum von 365 bzw. 366 Tagen ab, sind die gemäß Abs. 4 zu durchlaufenden Zonen spezifisch auf die entsprechende Abrechnungsperiode gemäß dem anhand der Lastprofilverordnung ermittelten Lastprofil zu aliquotieren. Bei jeder Änderung der Netznutzungsentgelte ist eine Zonaliquotierung und, wenn der Zählerstand nicht bekannt ist, eine rechnerische Verbrauchsabgrenzung vorzunehmen. Die Aliquotierung der Zonen sowie die rechnerische Verbrauchsabgrenzung sind bei der Verrechnung transparent und nachvollziehbar darzustellen. Der Netzbetreiber stellt im Internet ein Modell zur Darlegung der Berechnungsmethodik zur Verfügung, anhand dessen die Zonaliquotierung und die rechnerische Verbrauchsabgrenzung nachvollzogen werden kann. Auf Kundenwunsch sind die Tages- und/oder Monatsverbräuche der letzten Abrechnungsperiode auf Basis der rechnerischen Verbrauchsabgrenzung elektronisch oder in Papierform dem Kunden zur Verfügung zu stellen.

(8) Für das von Endverbrauchern sowie von Netzbetreibern innerhalb von Netzbereichen zu entrichtende Netznutzungsentgelt im Verteilernetz gemäß § 73 Abs. 2 GWG 2011 werden folgende Entgelte bestimmt:

1. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 2:
 - a) Bereich Burgenland - Netzebene 2:

| Verbrauch [kWh/a] |
|----------------------|
|----------------------|

| Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| |
|---------------------------|
| 0 - 5.000.000 |
| 5.000.001 - 10.000.000 |
| 10.000.001 - 100.000.000 |
| 100.000.001 - 200.000.000 |
| 200.000.001 - 900.000.000 |
| Ab 900.000.001 |

| | | |
|---------------|--------|--------|
| Zone A | 0,3936 | 0,5904 |
| Zone B | 0,2312 | 0,3468 |
| Zone C | 0,1093 | 0,1640 |
| Zone D | 0,0414 | 0,0621 |
| Zone E | 0,0414 | 0,0621 |
| Zone F | 0,0414 | 0,0621 |

| | | |
|-----------|-----|--------|
| Staffel A | 548 | 2,2521 |
| Staffel B | 548 | 2,2521 |
| Staffel C | 548 | 2,2521 |
| Staffel D | 548 | 2,2521 |
| Staffel E | 548 | 2,2521 |
| Staffel F | 548 | 2,2521 |

b) Bereich Kärnten - Netzebene 2:

| Verbrauch [kWh/a] |
|----------------------|
|----------------------|

| Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| |
|---------------------------|
| 0 - 5.000.000 |
| 5.000.001 - 10.000.000 |
| 10.000.001 - 100.000.000 |
| 100.000.001 - 200.000.000 |
| 200.000.001 - 900.000.000 |
| Ab 900.000.001 |

| | | |
|---------------|--------|--------|
| Zone A | 0,2534 | 0,3801 |
| Zone B | 0,1354 | 0,2031 |
| Zone C | 0,0803 | 0,1205 |
| Zone D | 0,0547 | 0,0821 |
| Zone E | 0,0547 | 0,0821 |
| Zone F | 0,0307 | 0,0461 |

| | | |
|-----------|-----|--------|
| Staffel A | 565 | 2,3219 |
| Staffel B | 565 | 2,3219 |
| Staffel C | 565 | 2,3219 |
| Staffel D | 565 | 2,3219 |
| Staffel E | 565 | 2,3219 |
| Staffel F | 565 | 2,3219 |

c) Bereich Niederösterreich - Netzebene 2:

| Verbrauch [kWh/a] |
|----------------------|
|----------------------|

| Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| |
|---------------------------|
| 0 - 5.000.000 |
| 5.000.001 - 10.000.000 |
| 10.000.001 - 100.000.000 |
| 100.000.001 - 200.000.000 |
| 200.000.001 - 900.000.000 |
| Ab 900.000.001 |

| | | |
|---------------|--------|--------|
| Zone A | 0,0680 | 0,1020 |
| Zone B | 0,0629 | 0,0944 |
| Zone C | 0,0556 | 0,0834 |
| Zone D | 0,0556 | 0,0834 |
| Zone E | 0,0399 | 0,0599 |
| Zone F | 0,0344 | 0,0516 |

| | | |
|-----------|-----|--------|
| Staffel A | 413 | 1,6973 |
| Staffel B | 413 | 1,6973 |
| Staffel C | 413 | 1,6973 |
| Staffel D | 413 | 1,6973 |
| Staffel E | 413 | 1,6973 |
| Staffel F | 413 | 1,6973 |

d) Bereich Oberösterreich - Netzebene 2:

| Verbrauch [kWh/a] |
|----------------------|
|----------------------|

| Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| |
|---------------------------|
| 0 - 5.000.000 |
| 5.000.001 - 10.000.000 |
| 10.000.001 - 100.000.000 |
| 100.000.001 - 200.000.000 |
| 200.000.001 - 900.000.000 |
| Ab 900.000.001 |

| | | |
|---------------|--------|--------|
| Zone A | 0,0603 | 0,0905 |
| Zone B | 0,0597 | 0,0896 |
| Zone C | 0,0559 | 0,0839 |
| Zone D | 0,0511 | 0,0767 |
| Zone E | 0,0484 | 0,0726 |
| Zone F | 0,0480 | 0,0720 |

| | | |
|-----------|-----|--------|
| Staffel A | 455 | 1,8699 |
| Staffel B | 455 | 1,8699 |
| Staffel C | 455 | 1,8699 |
| Staffel D | 455 | 1,8699 |
| Staffel E | 455 | 1,8699 |
| Staffel F | 455 | 1,8699 |

e) Bereich Salzburg - Netzebene 2:

| Verbrauch [kWh/a] |
|----------------------|
|----------------------|

| Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| |
|---------------------------|
| 0 - 5.000.000 |
| 5.000.001 - 10.000.000 |
| 10.000.001 - 100.000.000 |
| 100.000.001 - 200.000.000 |
| 200.000.001 - 900.000.000 |
| Ab 900.000.001 |

| | | |
|---------------|--------|--------|
| Zone A | 0,2500 | 0,3750 |
| Zone B | 0,2500 | 0,3750 |
| Zone C | 0,2500 | 0,3750 |
| Zone D | 0,0330 | 0,0495 |
| Zone E | 0,0330 | 0,0495 |
| Zone F | 0,0330 | 0,0495 |

| | | |
|-----------|-----|--------|
| Staffel A | 270 | 1,1096 |
| Staffel B | 270 | 1,1096 |
| Staffel C | 270 | 1,1096 |
| Staffel D | 270 | 1,1096 |
| Staffel E | 270 | 1,1096 |
| Staffel F | 270 | 1,1096 |

f) Bereich Steiermark - Netzebene 2:

| Verbrauch [kWh/a] |
|----------------------|
|----------------------|

| Arbeitspreis [Cent/kWh] gem Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|--|---|
|--|---|

| Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| |
|---------------------------|
| 0 - 5.000.000 |
| 5.000.001 - 10.000.000 |
| 10.000.001 - 100.000.000 |
| 100.000.001 - 200.000.000 |
| 200.000.001 - 900.000.000 |
| Ab 900.000.001 |

| Zone | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|--------|--|---|
| Zone A | 0,1383 | 0,2075 |
| Zone B | 0,1054 | 0,1581 |
| Zone C | 0,0746 | 0,1119 |
| Zone D | 0,0617 | 0,0926 |
| Zone E | 0,0610 | 0,0915 |
| Zone F | 0,0604 | 0,0906 |

| Staffel | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|-----------|---|---|
| Staffel A | 582 | 2,3918 |
| Staffel B | 582 | 2,3918 |
| Staffel C | 582 | 2,3918 |
| Staffel D | 582 | 2,3918 |
| Staffel E | 582 | 2,3918 |
| Staffel F | 582 | 2,3918 |

g) Bereich Tirol - Netzebene 2:

| Verbrauch [kWh/a] |
|----------------------|
|----------------------|

| Arbeitspreis [Cent/kWh] gem Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|--|---|
|--|---|

| Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| |
|---------------------------|
| 0 - 5.000.000 |
| 5.000.001 - 10.000.000 |
| 10.000.001 - 100.000.000 |
| 100.000.001 - 200.000.000 |
| 200.000.001 - 900.000.000 |
| Ab 900.000.001 |

| Zone | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|--------|--|---|
| Zone A | 0,7493 | 1,1240 |
| Zone B | 0,5404 | 0,8106 |
| Zone C | 0,4576 | 0,6864 |
| Zone D | 0,4576 | 0,6864 |
| Zone E | 0,4576 | 0,6864 |
| Zone F | 0,4576 | 0,6864 |

| Staffel | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|-----------|---|---|
| Staffel A | 316 | 1,2986 |
| Staffel B | 316 | 1,2986 |
| Staffel C | 316 | 1,2986 |
| Staffel D | 316 | 1,2986 |
| Staffel E | 316 | 1,2986 |
| Staffel F | 316 | 1,2986 |

h) Bereich Vorarlberg - Netzebene 2:

| Verbrauch [kWh/a] |
|----------------------|
|----------------------|

| Arbeitspreis [Cent/kWh] gem Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|--|---|
|--|---|

| Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| |
|---------------------------|
| 0 - 5.000.000 |
| 5.000.001 - 10.000.000 |
| 10.000.001 - 100.000.000 |
| 100.000.001 - 200.000.000 |
| 200.000.001 - 900.000.000 |
| Ab 900.000.001 |

| Zone | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|--------|--|---|
| Zone A | 0,3800 | 0,5700 |
| Zone B | 0,1950 | 0,2925 |
| Zone C | 0,1460 | 0,2190 |
| Zone D | 0,0970 | 0,1455 |
| Zone E | 0,0970 | 0,1455 |
| Zone F | 0,0970 | 0,1455 |

| Staffel | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|-----------|---|---|
| Staffel A | 490 | 2,0137 |
| Staffel B | 490 | 2,0137 |
| Staffel C | 490 | 2,0137 |
| Staffel D | 490 | 2,0137 |
| Staffel E | 490 | 2,0137 |
| Staffel F | 490 | 2,0137 |

i) Bereich Wien - Netzebene 2:

| Verbrauch [kWh/a] |
|----------------------|
|----------------------|

| Arbeitspreis [Cent/kWh] gem Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|--|---|
|--|---|

| Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|---|---|
|---|---|

| |
|---------------------------|
| 0 - 5.000.000 |
| 5.000.001 - 10.000.000 |
| 10.000.001 - 100.000.000 |
| 100.000.001 - 200.000.000 |
| 200.000.001 - 900.000.000 |
| Ab 900.000.001 |

| Zone | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6a |
|--------|--|---|
| Zone A | 0,2402 | 0,3603 |
| Zone B | 0,1985 | 0,2978 |
| Zone C | 0,1381 | 0,2072 |
| Zone D | 0,0513 | 0,0770 |
| Zone E | 0,0509 | 0,0764 |
| Zone F | 0,0495 | 0,0743 |

| Staffel | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6a |
|-----------|---|---|
| Staffel A | 497 | 2,0425 |
| Staffel B | 497 | 2,0425 |
| Staffel C | 497 | 2,0425 |
| Staffel D | 497 | 2,0425 |
| Staffel E | 497 | 2,0425 |
| Staffel F | 497 | 2,0425 |

2. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 3:

a) Bereich Burgenland - Netzebene 3:

| Verbrauch [kWh/a] | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6c | Pauschale/Monat | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6c |
|--------------------------|---|---|-----------------|---|---|
| 0 - 40.000 | Zone 1 | 1,4326 | Staffel 1 | 250 | |
| 40.001 - 80.000 | Zone 2 | 1,3899 | Staffel 2 | 250 | |
| 80.001 - 200.000 | Zone 3 | 1,3171 | Staffel 3 | 250 | |
| Ab 200.001 | Zone 4 | 1,3171 | Staffel 4 | 250 | |
| 0 - 5.000.000 | Zone A | 0,5014 | Staffel A | | 496 |
| 5.000.001 - 10.000.000 | Zone B | 0,2507 | Staffel B | | 496 |
| 10.000.001 - 100.000.000 | Zone C | 0,1194 | Staffel C | | 496 |
| Ab 100.000.001 | Zone D | 0,0597 | Staffel D | | 496 |

b) Bereich Kärnten - Netzebene 3:

| Verbrauch [kWh/a] | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6c | Pauschale/Monat | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6c |
|--------------------------|---|---|-----------------|---|---|
| 0 - 40.000 | Zone 1 | 1,9089 | Staffel 1 | 250 | |
| 40.001 - 80.000 | Zone 2 | 1,8449 | Staffel 2 | 250 | |
| 80.001 - 200.000 | Zone 3 | 1,6376 | Staffel 3 | 250 | |
| Ab 200.001 | Zone 4 | 1,6357 | Staffel 4 | 250 | |
| 0 - 5.000.000 | Zone A | 0,6710 | Staffel A | | 498 |
| 5.000.001 - 10.000.000 | Zone B | 0,3992 | Staffel B | | 498 |
| 10.000.001 - 100.000.000 | Zone C | 0,3080 | Staffel C | | 498 |
| Ab 100.000.001 | Zone D | 0,1596 | Staffel D | | 498 |

c) Bereich Niederösterreich - Netzebene 3:

| Verbrauch [kWh/a] | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6c | Pauschale/Monat | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6c |
|--------------------------|---|---|-----------------|---|---|
| 0 - 40.000 | Zone 1 | 1,3560 | Staffel 1 | 250 | |
| 40.001 - 80.000 | Zone 2 | 1,3208 | Staffel 2 | 250 | |
| 80.001 - 200.000 | Zone 3 | 1,2150 | Staffel 3 | 250 | |
| Ab 200.001 | Zone 4 | 1,2150 | Staffel 4 | 250 | |
| 0 - 5.000.000 | Zone A | 0,4784 | Staffel A | | 621 |
| 5.000.001 - 10.000.000 | Zone B | 0,4530 | Staffel B | | 621 |
| 10.000.001 - 100.000.000 | Zone C | 0,4096 | Staffel C | | 621 |
| Ab 100.000.001 | Zone D | 0,4016 | Staffel D | | 621 |

d) Bereich Oberösterreich - Netzebene 3:

| Verbrauch [kWh/a] | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6c | Pauschale/Monat | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6c |
|--------------------------|---|---|-----------------|---|---|
| 0 - 40.000 | Zone 1 | 1,5701 | Staffel 1 | 250 | |
| 40.001 - 80.000 | Zone 2 | 1,0554 | Staffel 2 | 250 | |
| 80.001 - 200.000 | Zone 3 | 0,9302 | Staffel 3 | 250 | |
| Ab 200.001 | Zone 4 | 0,9302 | Staffel 4 | 250 | |
| 0 - 5.000.000 | Zone A | 0,3654 | Staffel A | | 445 |
| 5.000.001 - 10.000.000 | Zone B | 0,1615 | Staffel B | | 445 |
| 10.000.001 - 100.000.000 | Zone C | 0,0303 | Staffel C | | 445 |
| Ab 100.000.001 | Zone D | 0,0303 | Staffel D | | 445 |

e) Bereich Salzburg - Netzebene 3:

| Verbrauch [kWh/a] | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6c | Pauschale/Monat | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6c |
|--------------------------|---|---|-----------------|---|---|
| 0 - 40.000 | Zone 1 | 1,4300 | Staffel 1 | 250 | |
| 40.001 - 80.000 | Zone 2 | 1,4300 | Staffel 2 | 250 | |
| 80.001 - 200.000 | Zone 3 | 1,2700 | Staffel 3 | 250 | |
| Ab 200.001 | Zone 4 | 1,2700 | Staffel 4 | 250 | |
| 0 - 5.000.000 | Zone A | 0,7310 | Staffel A | | 516 |
| 5.000.001 - 10.000.000 | Zone B | 0,5500 | Staffel B | | 516 |
| 10.000.001 - 100.000.000 | Zone C | 0,4760 | Staffel C | | 516 |
| Ab 100.000.001 | Zone D | 0,4760 | Staffel D | | 516 |

f) Bereich Steiermark - Netzebene 3:

| Verbrauch [kWh/a] | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6c | Pauschale/Monat | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6c |
|--------------------------|---|---|-----------------|---|---|
| 0 - 40.000 | Zone 1 | 1,8199 | Staffel 1 | 250 | |
| 40.001 - 80.000 | Zone 2 | 1,6778 | Staffel 2 | 250 | |
| 80.001 - 200.000 | Zone 3 | 1,3624 | Staffel 3 | 250 | |
| Ab 200.001 | Zone 4 | 1,1214 | Staffel 4 | 250 | |
| 0 - 5.000.000 | Zone A | 0,6829 | Staffel A | | 580 |
| 5.000.001 - 10.000.000 | Zone B | 0,0911 | Staffel B | | 580 |
| 10.000.001 - 100.000.000 | Zone C | 0,0802 | Staffel C | | 580 |
| Ab 100.000.001 | Zone D | 0,0617 | Staffel D | | 580 |

g) Bereich Tirol - Netzebene 3:

| Verbrauch [kWh/a] | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6c | Pauschale/Monat | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6c |
|--------------------------|---|---|-----------------|---|---|
| 0 - 40.000 | Zone 1 | 1,8111 | Staffel 1 | 250 | |
| 40.001 - 80.000 | Zone 2 | 1,6754 | Staffel 2 | 250 | |
| 80.001 - 200.000 | Zone 3 | 1,5681 | Staffel 3 | 250 | |
| Ab 200.001 | Zone 4 | 1,5681 | Staffel 4 | 250 | |
| 0 - 5.000.000 | Zone A | 1,2196 | Staffel A | | 435 |
| 5.000.001 - 10.000.000 | Zone B | 1,0160 | Staffel B | | 435 |
| 10.000.001 - 100.000.000 | Zone C | 0,8130 | Staffel C | | 435 |
| Ab 100.000.001 | Zone D | 0,6606 | Staffel D | | 435 |

h) Bereich Vorarlberg - Netzebene 3:

| Verbrauch [kWh/a] | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6c | Pauschale/Monat | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6c |
|--------------------------|---|---|-----------------|---|---|
| 0 - 40.000 | Zone 1 | 0,9480 | Staffel 1 | 250 | |
| 40.001 - 80.000 | Zone 2 | 0,9000 | Staffel 2 | 250 | |
| 80.001 - 200.000 | Zone 3 | 0,9000 | Staffel 3 | 250 | |
| Ab 200.001 | Zone 4 | 0,9000 | Staffel 4 | 250 | |
| 0 - 5.000.000 | Zone A | 0,3800 | Staffel A | | 490 |
| 5.000.001 - 10.000.000 | Zone B | 0,1950 | Staffel B | | 490 |
| 10.000.001 - 100.000.000 | Zone C | 0,1460 | Staffel C | | 490 |
| Ab 100.000.001 | Zone D | 0,0970 | Staffel D | | 490 |

i) Bereich Wien - Netzebene 3:

| Verbrauch [kWh/a] | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem Abs. 5 | Arbeitspreis [Cent/kWh] gem. Abs 6c | Pauschale/Monat | Leistungspreis [Cent/ kWh/h] gem. Abs 5 | Leistungspreis [Cent/kWh/h] gem. Abs 6c |
|--------------------------|--|---|-----------------|---|---|
| 0 - 40.000 | Zone 1 | 1,6207 | Staffel 1 | 250 | |
| 40.001 - 80.000 | Zone 2 | 0,9828 | Staffel 2 | 250 | |
| 80.001 - 200.000 | Zone 3 | 0,9828 | Staffel 3 | 250 | |
| Ab 200.001 | Zone 4 | 0,9828 | Staffel 4 | 250 | |
| 0 - 5.000.000 | Zone A | 0,3169 | Staffel A | | 733 |
| 5.000.001 - 10.000.000 | Zone B | 0,2557 | Staffel B | | 733 |
| 10.000.001 - 100.000.000 | Zone C | 0,1417 | Staffel C | | 733 |
| Ab 100.000.001 | Zone D | 0,1417 | Staffel D | | 733 |
| | | | | | 3,0123 |
| | | | | | 3,0123 |
| | | | | | 3,0123 |
| | | | | | 3,0123 |

3. Netznutzungsentgelt für die Netzebenen 2 und 3 für öffentliche Anlagen, die zum Betanken von erdgasbetriebenen Fahrzeugen dienen in den Netzbereichen Burgenland, Kärnten, Niederösterreich, Oberösterreich, Salzburg, Steiermark, Tirol, Vorarlberg und Wien:

- a) Pauschale/Jahr: 2.400,-- €/Jahr
b) Arbeitspreis: 0,36 ct/kWh

(9) Vereinbart ein Verteilernetzbetreiber auf Basis der Allgemeinen Netzbedingungen mit einem Endverbraucher mit einer vereinbarten Höchstleistung pro Zählpunkt von mehr als 50.000 kWh/h und dessen Messwerte dem Verteilernetzbetreiber online zur Verfügung stehen, dass die vereinbarte Netznutzung des Endverbrauchers auf Veranlassung des Verteilergebietsmanagers (§ 18 Abs. 1 Z 23 GWG 2011) um bis zu 100 % eingeschränkt werden kann, so ist für jede tatsächliche und der Anordnung des Verteilergebietsmanagers entsprechend vorgenommene Einschränkung der Netznutzung der Leistungspreis für den Monat, in dem die Einschränkung erfolgt, wie folgt zu reduzieren: für jede Einschränkung, die dem Endverbraucher

1. bis spätestens 12 Uhr für den darauf folgenden Gastag (6 Uhr bis 6 Uhr) bekannt gegeben wird, um 25 % des der Einschränkung entsprechenden, monatlichen Leistungspreises;
2. bis spätestens Freitag, 12 Uhr für die übernächste Woche (Montag 6 Uhr bis Montag 6 Uhr) bekannt gegeben wird, um 100 % des der Einschränkung entsprechenden, monatlichen Leistungspreises;
3. bis spätestens zum 15. des Monats für den darauf folgenden Monat bekannt gegeben wird, um 100 % des der Einschränkung entsprechenden, monatlichen Leistungspreises.

Netznutzungsentgelt im Verteilernetz an der Marktgebietsgrenze

§ 11. (1) Für das Netznutzungsentgelt für die Einspeisung in das bzw. für die Ausspeisung aus dem Verteilernetz an der Marktgebietsgrenze werden gemäß § 73 Abs. 4 GWG 2011 Entgelte bestimmt, die, sofern nicht besonders ausgewiesen, in EUR/kWh/h pro Jahr und pro Ein- bzw. Ausspeisepunkt angegeben werden. Das Entgelt ist vom Netzbenutzer auch dann zu entrichten, wenn für gebuchte Kapazität nicht oder nur teilweise nominiert wird.

(2) Das Netznutzungsentgelt für die Einspeisung in das Verteilernetz an der Marktgebietsgrenze für Verträge mit einer Laufzeit von einem Jahr oder länger wird für die folgenden Einspeisepunkte, bezogen auf die vertraglich vereinbarte Einspeiseleistung für Standardkapazität, wie folgt bestimmt:

1. Freilassing: 1,39
2. Hochburg/Ach: 0,21
3. Laa: 1,05
4. Schärding: 0,21

(3) Das Netznutzungsentgelt für die Ausspeisung aus dem Verteilernetz an der Marktgebietsgrenze für Verträge mit einer Laufzeit von einem Jahr oder länger wird für die folgenden Ausspeisepunkte, bezogen auf die vertraglich vereinbarte Ausspeiseleistung für Standardkapazität, wie folgt bestimmt:

1. Freilassing: 7,07
2. Laa: 5,42
3. Laufen: 7,07
4. Simbach: 6,98
5. Gries am Brenner: 19,90

(4) Das Entgelt für unterbrechbare Kapazitäten entspricht grundsätzlich dem Entgelt für die gleiche Leistung für Standardkapazität. Im Falle von Unterbrechungen ist dem Netzbenutzer eine Refundierung zu gewähren. Eine allfällige Refundierung innerhalb eines Leistungsmonats wird vom Entgelt für den betreffenden Leistungsmonat abgezogen. Das vom Verteilernetzbetreiber zu refundierende Entgelt (ER_m) errechnet sich anhand der Formel gemäß Anlage 1.

(5) Das Netznutzungsentgelt für die Einspeisung in das Verteilernetz an der Marktgebietsgrenze bzw. für die Ausspeisung aus dem Verteilernetz an der Marktgebietsgrenze mit einer Laufzeit von weniger als einem Jahr errechnet sich auf Basis der Entgelte (E) gemäß Abs. 2 und 3 anhand der folgenden Formeln:

1. für Quartalsprodukte: $(E/365) \cdot \text{Tageszahl des jeweiligen Quartals} \cdot 1,25$;
2. für Monatsprodukte: $(E/365) \cdot \text{Tageszahl des jeweiligen Monats} \cdot 1,5$;
3. für Tagesprodukte: $(E/365) \cdot 1,75$.

Netznutzungsentgelt im Verteilernetz für Speicherunternehmen

§ 12. (1) Für das Netznutzungsentgelt für die Ausspeisung aus dem Verteilernetz in Speicheranlagen werden gemäß § 73 Abs. 5 GWG 2011 Entgelte bestimmt, die, sofern nicht besonders ausgewiesen, in EUR/kWh/h pro Jahr und pro Ausspeisepunkt angegeben werden. Das Entgelt ist auch dann zu entrichten, wenn für gebuchte Kapazität nicht oder nur teilweise nominiert wird.

(2) Das Netznutzungsentgelt für die Ausspeisung aus dem Verteilernetz in Speicheranlagen wird für Verträge mit einer Laufzeit von einem Jahr einheitlich für das gesamte Verteilergebiet, bezogen auf die vertraglich vereinbarte Leistung für Standardkapazitäten wie folgt bestimmt: 0,49

(3) Das Entgelt für unterbrechbare Kapazitäten entspricht grundsätzlich dem Entgelt für die gleiche Leistung für Standardkapazität. Im Falle von Unterbrechungen ist dem Speicherunternehmen eine Refundierung zu gewähren. Eine allfällige Refundierung innerhalb eines Leistungsmonats wird vom Entgelt für den betreffenden Leistungsmonat abgezogen. Das vom Verteilernetzbetreiber zu refundierende Entgelt (ER_m) errechnet sich anhand der Formel gemäß Anlage 1.

(4) Das Netznutzungsentgelt für die grenzüberschreitende Nutzung einer Speicheranlage im Verteilernetz gemäß § 4 Abs. 8 Z 1 wird in Cent/kWh/h pro Tag wie folgt bestimmt: 1,02

Die Verrechnung des Netznutzungsentgelts erfolgt auf Basis der Summe der Minima der gemäß § 4 Abs. 8 Z 1 ermittelten Kontosaldis der Bilanzgruppen eines Gastages in kWh/h. § 4 Abs. 8 bis 11 gelten sinngemäß.

(5) Das Netznutzungsentgelt für die grenzüberschreitende Nutzung einer Speicheranlage im Verteilernetz gemäß § 4 Abs. 8 Z 2 wird in Cent/kWh/h pro Tag wie folgt bestimmt: 0,42

Die Verrechnung des Netznutzungsentgelts erfolgt auf Basis der Summe der Maxima der gemäß § 4 Abs. 8 Z 2 ermittelten Kontosaldis der Bilanzgruppen eines Gastages in kWh/h. § 4 Abs. 8 bis 11 gelten sinngemäß.

Netznutzungsentgelt im Verteilernetz für Produktion und die Erzeugung von biogenen Gasen

§ 13. (1) Für das Netznutzungsentgelt für die Einspeisung in das Verteilernetz aus Produktion bzw. aus Erzeugung von biogenen Gasen werden gemäß § 73 Abs. 6 GWG 2011 Entgelte bestimmt, die, sofern nicht besonders ausgewiesen, in EUR/kWh/h pro Jahr und pro Einspeisepunkt angegeben werden. Das Entgelt ist auch dann zu entrichten, wenn für gebuchte Kapazität nicht oder nur teilweise nominiert wird.

(2) Das Netznutzungsentgelt für die Einspeisung in das Verteilernetz aus Produktion bzw. aus Erzeugung von biogenen Gasen wird für Verträge mit einer Laufzeit von einem Jahr, bezogen auf die vertraglich vereinbarte Leistung für Standardkapazitäten wie folgt bestimmt:

1. Einspeisung in das Verteilernetz aus Produktion im Netzbereich Niederösterreich: 0,29
2. Einspeisung in das Verteilernetz aus Produktion im Netzbereich Oberösterreich: 0,74
3. Einspeisung in das Verteilernetz aus Produktion im Netzbereich Salzburg: 0,62
4. Einspeisung in das Verteilernetz aus Erzeugung von biogenen Gasen in den Netzbereichen Burgenland, Kärnten, Niederösterreich, Oberösterreich, Salzburg, Steiermark, Tirol, Vorarlberg und Wien: 0,11

Kostenwälzung

§ 14. (1) Die Kosten der Netzebene 1 des jeweiligen Netzbetreibers sind unter Berücksichtigung der Erlöse der Netzebene 1 auf die Netzebene 2 zu überwälzen und werden somit Bestandteil der Kosten der Netzebene 2 für jeden Netzbereich. Die Wälzung der Kosten der Netzebene 1 zur Ermittlung der Kosten der Netzebene 1 je Netzbereich erfolgt nach der Maßgabe von zwei Verfahren gemäß Abs. 2 und 3, wobei die Verfahren im Verhältnis 50:50 gewichtet werden. Die Ausgangsbasis bilden die jeweiligen Kosten der Netzebene 1 eines Netzbereiches, die im Verfahren gemäß § 69 GWG 2011 festgestellt wurden.

(2) Beim ersten Verfahren werden die Kosten des Verteilergebietsmanagers gemäß § 74 GWG 2011 den Gesamtkosten der Netzebene 1 hinzugerechnet und diese Gesamtkosten werden im Verhältnis 70 % transportierter Leistung (Netto-Leistung, kWh/h) und 30 % verbrauchter (Gas-)Arbeit (Brutto-Arbeit, kWh) auf den jeweiligen Netzbereich des Verteilergebiets des Marktgebiet Ost verteilt.

(3) Beim zweiten Verfahren werden die Kosten des Verteilergebietsmanagers gemäß § 74 GWG 2011 auf die Netzbereiche entsprechend der aus der Fernleitung bezogenen Arbeit aufgeteilt und bilden einen Teil der jeweiligen Kosten des Netzbereichs der Netzebene 1. Die Kosten des PVS 2 werden unter Berücksichtigung der Erlöse im PVS 2 den Netzbereichen Niederösterreich bzw. Wien entsprechend der jeweils aus dem PVS 2 bezogenen Arbeit zugeordnet. Die dadurch ermittelten Kosten der Netzebene 1 je Netzbereich bilden die Basis für die Verrechnung der ausgetauschten Arbeit zwischen den Netzbereichen.

(4) Die Kosten des jeweiligen Verteilergietsmanagers gemäß § 24 GWG 2011 werden zu 100 % nach verbrauchter (Gas-)Arbeit (Brutto-Arbeit, kWh) auf den jeweiligen Netzbereich in der Netzebene 2 und 3 verteilt.

(5) Die Kosten der Netzebene 2 sind, unter Berücksichtigung der Erlöse der Netzebene 2, auf die Netzebene 3 zu überwälzen. Dabei werden die Kosten im Verhältnis 70 % nach transportierter Leistung (Netto-Leistung, kWh/h) und 30 % nach verbrauchter Arbeit (Brutto-Arbeit, kWh) im Netzbereich verteilt.

(6) In Marktgebieten ohne Verteilerleitungen der Netzebene 1 finden lediglich die Abs. 4 und 5 Anwendung mit der Maßgabe, dass die Kosten des Verteilergietsmanagers gemäß § 74 GWG 2011 im Verhältnis 70 % nach transportierter Leistung (Netto-Leistung, kWh/h) und 30 % nach verbrauchter Arbeit (Brutto-Arbeit, kWh) im Netzbereich verteilt werden.

„(7) Die Aufteilung der Kosten gemäß Abs. 1 bis 6 auf die einzelnen Netzbereiche führt zu folgenden Nettozahlungen in TEUR. Die Nettozahlungen sind Jahresbeträge und werden in zwölf gleichen Teilbeträgen monatlich in Rechnung gestellt.

1. Marktgebiet Ost:

| | Empfänger | |
|--|---------------------------------|--------------------------|
| | Austrian Gas Grid Management AG | Gas Connect Austria GmbH |
| a) Wiener Netze GmbH zahlt: | 10.198,4 | 8.561,6 |
| b) Netz NÖ GmbH erhält: | -1.775,6 | -1.490,7 |
| c) Netz Burgenland Erdgas GmbH zahlt: | 1.142,4 | 959,1 |
| d) Energienetze Steiermark GmbH zahlt: | 2.268,9 | 1.904,8 |
| e) OÖ. Ferngas Netz GmbH zahlt: | 6.585,5 | 5.528,5 |
| f) KNG Kärnten Netz GmbH zahlt: | 759,2 | 637,3 |
| g) Salzburg Netz GmbH zahlt: | 1.524,5 | 1.279,8 |

2. Marktgebiet Tirol:

a) TIGAS-Erdgas Tirol GmbH zahlt an Austrian Gas Grid Management AG: 2.073,8

b) EVA-Erdgasversorgung Ausserfern GmbH zahlt an Austrian Gas Grid Management AG: 102,6

3. Marktgebiet Vorarlberg: Die Vorarlberger Energienetze GmbH zahlt an Austrian Gas Grid Management AG: 3.133,3“

Entgelt für Messleistungen

§ 15. (1) Die gemäß § 77 GWG 2011 festgesetzten Entgelte für Messleistungen sind Höchstpreise, sofern nicht anders ausgewiesen je Monat und gelten für die jeweils eingesetzte Art der Messung, welche die Gasmenge in m³, Nm³ oder kWh erfasst. Soweit Messeinrichtungen von Kunden mit Lastprofilzählern selbst beigelegt werden, ist das Entgelt für Messleistungen entsprechend zu vermindern. Für Geräte im Zusammenhang mit Messleistungen, die nicht in Abs. 6 genannt werden und die im Eigentum des Netzbetreibers stehen, dürfen höchstens 1,5 % des Wertes dieser Geräte je Monat als Entgelt für die Beistellung, den Betrieb und die Eichung der Messgeräte verrechnet werden. Messleistungen sind im Rahmen dieser Höchstpreise aufwandsorientiert zu verrechnen. Ist der Abrechnungszeitraum kürzer oder länger als ein Monat, ist das Messentgelt tageweise zu aliquotieren.

(2) Sofern der Netzbetreiber die Errichtung, Demontage oder den Austausch von Zählleinrichtungen selbst vornimmt bzw. vornehmen lässt, hat der Netzbetreiber dem Kunden einen Kostenvoranschlag für diese Maßnahme zu übermitteln. Montagen durch den Netzbetreiber haben unter Beachtung der verordneten Höchstpreise diskriminierungsfrei und aufwandsorientiert zu erfolgen. Übersteigen die Kosten für die Errichtung der Zählleinrichtung(en) am Zählpunkt 200,- €, so ist es dem Kunden freizustellen, diese Kosten durch eine Einmalzahlung oder in Raten zu erstatten. Für die Errichtung und Demontage und Überprüfung von Zählleinrichtungen, die nicht in Abs. 7 und 8 genannt werden und die im Eigentum des Netzbetreibers stehen, hat die Verrechnung diskriminierungsfrei und aufwandsorientiert zu erfolgen. Ein- und Ausbauten im Zug von Reparaturen und Nacheichungen durch den Netzbetreiber dürfen dem Kunden nicht extra verrechnet werden.

(3) Die Zählerablesung hat – mit Ausnahme von Lastprofilzählern, die täglich abzulesen sind, sowie intelligenten Messgeräten, die gemäß § 129 Abs. 1 GWG 2011 ausgelesen werden – jährlich zu erfolgen. Zusätzlich zum Entgelt gemäß Abs. 1 darf für die monatliche Datenauslesung von Lastprofilzählern ein Entgelt von höchstens 8,- € pro Monat verrechnet werden. Dieses Entgelt ist auf der Rechnung getrennt vom Entgelt gemäß Abs. 1 anzuführen.

(4) Zähler, welche von der Nacheichung befreit sind, sind nach spätestens 15 Jahren zu überprüfen. Die erfolgte Überprüfung ist am Messgerät ersichtlich zu machen. Erfolgt diese Überprüfung nicht, so darf das Entgelt ab diesem Zeitpunkt höchstens 0,75 % vom jeweiligen Wert betragen.

(5) Werden Lastprofilzähler und Mengenumwerter nach 15 Jahren nicht erneuert, darf das Entgelt ab diesem Zeitpunkt höchstens 0,75 % vom jeweiligen Wert bzw. höchstens die Hälfte des verordneten Höchstpreises betragen.

(6) Für das von Netzbenutzern zu entrichtende Entgelt für Messleistungen werden folgende Höchstpreise je angefangenem Monat bestimmt.

1. Höchstpreise für Balgengaszähler G 2,5 – G 100 und intelligente Messgeräte sowie Zubehör, Optionen für Betriebsdrücke bis 0,5 bar:

| Typ | Balgengaszähler inkl. Verschraubungen [€] | Intelligente Messgeräte ohne Abschaltfunktion[€] |
|-----|---|--|
|-----|---|--|

| | | |
|--------------------|-------|-------|
| G 2,5 – G 4 | 1,35 | 1,95 |
| G 6 | 1,75 | 2,35 |
| G 10 – G 16 | 3,55 | 4,15 |
| G 25 | 5,70 | 6,30 |
| G 40 | 11,90 | 12,50 |
| G 65 | 16,70 | 17,30 |
| G 100 | 26,20 | |

| Zubehör, Optionen | [€] |
|---|------|
| Impulsnehmer | 0,30 |
| Temperaturkompensation bis G 6 für Balgengaszähler | 0,10 |
| Temperaturkompensation ab G 10 für Balgengaszähler | 0,20 |
| Abschaltfunktion | 0,30 |

2. Höchstpreise für Drehkolbengaszähler G 25 – G 1000 (für Betriebsdrücke bis 16 bar) mit zumindest einem Impulsgeber:

| Typ | Drehkolbengaszähler [€] |
|-----|-------------------------|
|-----|-------------------------|

| | |
|--------------------|--------|
| G 25 – G 40 | 18,60 |
| G 65 | 19,50 |
| G 100 | 22,50 |
| G 160 | 32,85 |
| G 250 | 35,70 |
| G 400 | 55,05 |
| G 650 | 78,75 |
| G 1000 | 104,40 |

Für Drehkolbengaszähler welche als intelligentes Messgerät Verwendung finden, kann zusätzlich ein Entgelt von höchstens 2,00 € verrechnet werden.

3. Höchstpreise für Lastprofilzähler (LPZ) und Onlineübertragung:

| Typ | LPZ ohne Übertragung [€] | LPZ mit Übertragung (Modem) [€] | LPZ mit Übertragung (GSM) [€] |
|---|--------------------------|---------------------------------|-------------------------------|
| 1 kanalige Ausführung | 7,50 | 10,50 | 13,50 |
| 2 kanalige Ausführung | 9,00 | 12,00 | 15,00 |
| Ausführung mit mehr als zwei Kanälen | 10,50 | 13,50 | 18,00 |
| Onlinemessungen gemäß § 18 Abs. 7 bzw. § 37 Abs. 7 GMMO-VO 2012 | 40,00 | | |

4. Höchstpreise für Kompaktmengennumwerter (MUW) und Temperaturumwerter (TUW):

| Typ | [€] |
|-----|-----|
|-----|-----|

| | |
|--|-------|
| Kompaktmengennumwerter ohne LPZ | 40,00 |
| Kompaktmengennumwerter mit LPZ und Übertragung | 55,00 |
| Temperaturumwerter elektronisch | 5,00 |

(7) Für die Errichtung oder Demontage von Messeinrichtungen, welche im Eigentum des Netzbetreibers stehen, werden folgende Höchstpreise bestimmt:

1. Höchstpreise für die Errichtung oder Demontage von Balgengaszählern und intelligenten Messgeräten bis zur Größe G 65:

| Größe (inkl. Zählerregler) | Errichtung [€] | Demontage [€] |
|----------------------------|----------------|---------------|
| bis G 16 | 60,00 | 30,00 |
| G 25 bis G 65 | 90,00 | 45,00“ |

2. Höchstpreise für die Errichtung oder Demontage von Onlinemessungen gemäß § 18 Abs. 7 bzw. § 37 Abs. 7 GMMO-VO 2012:

| Größe | Errichtung [€] | Demontage [€] |
|----------|-------------------|------------------|
| Standard | 250,00 | 125 |

(8) Für die Überprüfung von Messeinrichtungen auf Wunsch des Netzbenutzers, welche im Eigentum des Netzbetreibers stehen, werden folgende Höchstpreise bestimmt. Die Verrechnung dieser Leistung ist nur bei nicht defekten Messeinrichtungen zulässig:

- | | |
|--|----------|
| 1. vor Ort ohne Ausbau des Messgerätes (keine Mengenumwerter-Überprüfung): | 40,00 € |
| 2. vor Ort ohne Ausbau des Messgerätes, mit Überprüfung von Zusatzeinrichtungen: | 80,00 € |
| 3. durch eine kompetente Prüfstelle für Balgengaszähler und intelligente Messgeräte bis G 65 nach Ausbau des Messgeräts: | 90,00 € |
| 4. vor Ort mit Ausbau für Zähler G 25 bis G 250 (ausgenommen Balgengaszähler und intelligente Messgeräte) | 200,00 € |
| 5. vor Ort mit Ausbau für Zähler G 400 bis G 1000: | 300,00 € |
| 6. vor Ort mit Ausbau für Zähler größer G 1000: | 500,00 € |

Verrechnung der Entgelte

§ 16. (1) Die Rechnungslegung hat spätestens sechs Wochen nach der für die Abrechnungsperiode relevanten Zählerstandsermittlung zu erfolgen. Der Netzbetreiber hat die Rechnung über die Systemnutzungsentgelte innerhalb von drei Wochen an den Versorger zu übermitteln, sofern der Versorger auch die Rechnung über die Netznutzung legt.

(2) Weicht eine rechnerische Verbrauchsermittlung gemäß § 73 Abs. 7 GWG 2011 von den tatsächlichen Werten ab, so ist eine unentgeltliche Rechnungskorrektur vorzunehmen.

(3) Die zur Anwendung kommenden Entgelte für Messleistungen sind vom Netzbetreiber in geeigneter Form, etwa im Internet, zu veröffentlichen.

(4) Nimmt der Netzbetreiber bei der Verrechnung des Netzzutrittsentgelts eine Pauschalierung gemäß § 75 Abs. 2 GWG 2011 für vergleichbare Netzbenutzer vor, sind die zur Anwendung kommenden Pauschalen in geeigneter Form, etwa im Internet, zu veröffentlichen.

Ausgleichszahlungen

§ 17. (1) Die Ausgleichszahlungen werden als Nettozahlungen in TEUR, die Jahresbeträge darstellen, festgelegt und sind in zwölf gleichen Teilbeträgen monatlich zu leisten.

(2) Für den Netzbereich Kärnten werden folgende Ausgleichszahlungen festgelegt:

1. Energie Klagenfurt GmbH zahlt an KNG- Kärnten Netz GmbH: 110,5

(3) Für den Netzbereich Oberösterreich werden folgende Ausgleichszahlungen festgelegt:

| Zahler | Empfänger | | |
|-----------------------------------|--------------------|-------------------|---------------------------|
| | Linz Gas Netz GmbH | Energie Ried GmbH | Elektrizitätswerk Wels AG |
| OÖ Ferngas Netz GmbH zahlt an | 1.483,9 | 830,8 | 233,0 |
| Stadtbetriebe Steyr GmbH zahlt an | 180,6 | 101,1 | 28,3 |

(4) Für den Netzbereich Steiermark werden folgende Ausgleichszahlungen festgelegt:

| Zahler | Empfänger |
|-------------------------------------|------------------------------|
| | Energienetze Steiermark GmbH |
| Energie Graz GmbH & Co KG zahlt an | 1.356,3 |
| Stadtwerke Leoben zahlt an | 226,4 |
| Stadtwerke Kapfenberg GmbH zahlt an | 249,0 |
| Gasnetz Veitsch zahlt an | 16,8 |

- (5) Für den Netzbereich Tirol werden folgende Ausgleichszahlungen festgelegt:
 1. TIGAS-Erdgas Tirol GmbH zahlt an EVA-Erdgasversorgung Ausserfern GmbH: 18,5
- (6) Für den Netzbereich Vorarlberg werden folgende Ausgleichszahlungen festgelegt:
 1. Die Stadtwerke Bregenz GmbH zahlt an Vorarlberger Energienetze GmbH: 635,2

Bestimmung von Entgelten für sonstige Leistungen

§ 18. (1) Netzbetreiber sind berechtigt, für die Erbringung sonstiger Leistungen, die nicht durch die Entgelte gemäß § 72 Abs. 2 Z 1 bis 4 GWG 2011 abgegolten und vom Netzbenutzer unmittelbar verursacht sind, folgende Entgelte zu verrechnen:

1. Entgelte für Mahnungen:

| | |
|---|--------|
| a) erste Mahnung | 0,00 € |
| b) jede weitere Mahnung | 1,50 € |
| c) letzte Mahnung gemäß § 127 Abs. 3 GWG 2011 | 5,00 € |

2. Abschaltungen und Sperrungen:

| | |
|---|---------|
| a) Abschaltung und Wiederherstellung des Netzzugangs gem. § 127 Abs. 3 GWG 2011 vor Ort | 25,00 € |
| b) Sperrung oder Wiedereinschaltung aus sicherheitstechnischen Gründen | 30,00 € |

3. Ablesung von Messeinrichtungen und Zwischenabrechnung auf Wunsch des Netzbenutzers:

| | |
|---|---------|
| a) Ablesung vor Ort ohne Zwischenabrechnung | 10,00 € |
| b) Ablesung vor Ort mit Zwischenabrechnung | 15,00 € |
| c) Zwischenabrechnung ohne Ablesung vor Ort | 5,00 € |

4. Zur Verfügung stellen von Lastprofilzählerdaten – tagesaktuell:

| | |
|--|---------|
| a) im Standardformat laut sonstigen Marktregeln | 0,00 € |
| b) Sonderformate | 10,00 € |
| c) erstmalige Einrichtung der Datenschnittstelle | 50,00 € |

(2) Die Entgelte gemäß Abs. 1 Z 4 lit. b sind monatlich verrechenbar, Abs. 1 Z 1 bis 3 und Abs. 1 Z 4 lit. c sind jeweils im Anlassfall verrechenbar.

4. Teil

Entgelt für Verteilergebietsmanager

Höhe und Weiterverrechnung des Entgelts für Verteilergebietsmanager

§ 19. Die zu bezahlenden Anteile am jährlichen Entgelt für den Verteilergebietsmanager werden in TEUR wie folgt bestimmt. Die Entrichtung des Entgelts an den Verteilergebietsmanager erfolgt in zwölf gleichen monatlichen Teilbeträgen:

1. Verteilergebiet Ost:
 - a) für den Netzbereich Oberösterreich die OÖ. Ferngas Netz GmbH: 2.327,8;
 - b) für den Netzbereich Niederösterreich die Netz Niederösterreich GmbH: 1.515,8;
 - c) für den Netzbereich Steiermark die Energienetze Steiermark GmbH: 1.222,7;
 - d) für den Netzbereich Burgenland die Netz Burgenland Erdgas GmbH: 228,8;
 - e) für den Netzbereich Kärnten die KNG- Kärnten Netz GmbH: 218,4;
 - f) für den Netzbereich Salzburg die Salzburg Netz GmbH: 307,7;
 - g) für den Netzbereich Wien die Wiener Netze GmbH: 1.984,0.
2. Verteilergebiet Tirol
 - a) für den Netzbereich Tirol die TIGAS-Erdgas Tirol GmbH 376,2.
3. Verteilergebiet Vorarlberg
 - a) für den Netzbereich Vorarlberg die Vorarlberger Energienetze GmbH 264,3.

5. Teil

Schlussbestimmungen

Übergangsbestimmung

§ 20. (1) Diese Verordnung findet auch auf die den Netzbetrieb übernehmenden Rechtsnachfolger der von dieser Verordnung erfassten Erdgasunternehmen Anwendung.

(2) Die Zahlungen des § 14 Abs. 7 Z 2 und 3 in der Fassung der GSNE-VO 2013 - Novelle 2013 sind abweichend zu § 14 Abs. 7 zweiter Satz Werte für den Zeitraum von Oktober 2013 bis Dezember 2013 und sind ab 1. Oktober 2013 in gleichen Teilbeträgen monatlich in Rechnung zu stellen.“

(3) Die in §§ 9, 10, 15 und 18 GSNE-VO 2013-Novelle 2013 festgelegten Systemnutzungsentgelte gelten in den Marktgebieten Tirol und Vorarlberg ab dem 1. Jänner 2013, 0 Uhr. Die in den §§ 9 bis 13, § 15 und § 18 GSNE-VO 2013-Novelle 2013 gelten im Marktgebiet Ost ab dem 1. Jänner 2013, 6 Uhr.

(4) Das Speicherunternehmen ist verpflichtet, dem Netzbetreiber den von einem unabhängigen Wirtschaftsprüfer bestätigten Ist-Wert des Speicherstandkontos per 1. Mai 2014, 6.00 Uhr pro Bilanzgruppe zu melden, wobei Einspeisenominierungen in die Speicheranlage von einem angrenzenden Marktgebiet in das Marktgebiet Ost bei der erstmaligen Kontostandsermittlung pro Bilanzgruppe nicht berücksichtigt werden dürfen. Kommt das Speicherunternehmen dieser Verpflichtung nicht nach, wird ein Ist-Wert des Speicherstandkontos von Null angesetzt.

Inkrafttreten

§ 21. (1) Diese Verordnung tritt mit 1. Jänner 2013 in Kraft.

(2) Die §§ 1, 2 und § 4 Abs. 1 und Abs. 3 Z 2 sowie der 3., 4. und 5. Teil in der Fassung der GSNE-VO 2013-Novelle 2013 treten mit 1. Jänner 2013 in Kraft.

(3) Die Verordnung der Energie-Control Kommission, mit der die Tarife für die Systemnutzung in der Gaswirtschaft bestimmt werden (Gas-Systemnutzungstarife-Verordnung 2008, GSNT-VO 2008) verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 021 vom 30. Jänner 2008, in der Fassung der GSNT-VO 2008-Novelle 2009, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 252 vom 24. Dezember 2008, der GSNT-VO 2008-Novelle 2010, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 249 vom 24. Dezember 2009, der GSNT-VO 2008-Novelle 2011, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 249 vom 23. Dezember 2010 sowie der GSNT-VO 2008-Novelle 2012, BGBl. II Nr. 441/2011 tritt mit Ablauf des 1. Jänner 2013, 6 Uhr außer Kraft.

(4) Die Verordnung der Energie-Control Kommission mit der das Netznutzungsentgelt für grenzüberschreitende sonstige Transporte von Erdgas und für grenzüberschreitende Transporte von Erdgas von einem Einspeisepunkt in die Regelzone zu einem Ausspeisepunkt aus der Regelzone bestimmt wird (Sonstige Transporte-Gas-Systemnutzungstarife-Verordnung – SonT-GSNT-VO 2007), verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 189 vom 28. September 2007, in der Fassung der SonT-GSNT-VO Novelle 2008 vom 25. Jänner 2008, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 021 vom 30. Jänner 2008, der SonT-GSNT-VO Novelle 2009, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 252 vom 24. Dezember 2008, der SonT-GSNT-VO Novelle 2010, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 249 vom 24. Dezember 2009, der SonT-GSNT-VO Novelle 2011, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 249 vom 23. Dezember 2010 sowie der SonT-GSNT-VO Novelle 2012, BGBl. II Nr. 439/2011 tritt mit Ablauf des 1. Jänner 2013, 6 Uhr außer Kraft.

(5) Die Verordnung der Energie-Control Kommission betreffend das Entgelt für den Regelzonenführer, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 188 vom 30. September 2002, in der Fassung der Verordnung der Energie-Control Kommission, mit der die Verordnung der Energie-Control Kommission betreffend das Entgelt für den Regelzonenführer geändert wird vom 19. Mai 2004, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 101 vom 26. Mai 2004; der RZF-VO-Novelle 2005 vom 25. Oktober 2005, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 212 vom 29. Oktober 2005, der Gas-RZF-VO-Novelle 2006 vom 20. Dezember 2006, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 250 vom 28. Dezember 2006, der Gas-RZF-VO-Novelle 2008 vom 25. Jänner 2008, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 021 vom 30. Jänner 2008, der Gas-RZF-VO-Novelle 2009 vom 19. Dezember 2008, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 252 vom 24. Dezember 2008, der Gas-RZF-VO-Novelle 2010 vom 22. Dezember 2009, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 249 vom 24. Dezember 2009, der Gas-RZF-VO-Novelle 2011 vom 20. Dezember 2010, verlaublicht im Amtsblatt zur Wiener Zeitung Nr. 249 vom 23. Dezember 2010 sowie der Gas-RZF-VO-Novelle 2012, BGBl. II Nr. 438/2011 tritt mit Ablauf des 31. Dezember 2012 außer Kraft.

(6) Die § 2 Abs. 1, § 9 Abs. 1, § 10 Abs. 6 bis 6b und Abs. 8, § 11 Abs. 2 bis 4, § 12 Abs. 3, § 13 Abs. 2, § 14 Abs. 7, § 15 Abs. 3 und Abs. 6 bis 8, § 16 Abs. 1, § 17 und § 19 Z 1 bis 3 in der Fassung der GSNE-VO 2013-Novelle 2014 treten mit 1. Jänner 2014, 6 Uhr in Kraft. Für Endverbraucher, die bis 31.1.2014 Anträge gemäß § 10 Abs. 6a einbringen, wird zur Ermittlung der Basis für die Verrechnung des leistungsbezogenen Anteils des Netznutzungsentgelts rückwirkend ab 1.1.2014, 6 Uhr die täglich gemessene höchste stündliche Leistung angewendet.

(7) Die § 4 Abs. 1 und Abs. 6 bis 11, § 12 Abs. 4 und Abs. 5 sowie § 20 Abs. 4 in der Fassung der 3. GSNE-VO 2013-Novelle 2014 treten mit 1. Mai 2014, 6 Uhr in Kraft.

(8) Die § 2 Abs. 1 Z 13, § 3 Abs. 8, § 4 Abs. 5, § 4 Abs. 9 Z 1, § 7 Abs. 2, § 10 Abs. 6c, § 10 Abs. 7, § 10 Abs. 8 Z 1 und Z 2, § 12 Abs. 2, § 12 Abs. 4, § 13 Abs. 2, § 14 Abs. 7, § 15 Abs. 8 Z 3, § 17 und § 19 in der Fassung der GSNE-VO 2013 – Novelle 2015 treten mit 1. Jänner 2015, 6 Uhr in Kraft.

**Energie-Control Austria für die Regulierung der Elektrizitäts- und Erdgaswirtschaft
Regulierungskommission**

Der Vorsitzende

Dr. Schramm

Wien, am 17. Dezember 2014

Anlage 1 (zu § 3 Abs. 7 und § 4 Abs. 4)

$$E_{Rm} = \left(\frac{E_m * rf}{h_m * q} \right) * \left(\sum_{R=1}^{h_R} q_{diffR} * h_R \right) \leq E_m$$

wobei:

E_{Rm} = der zu refundierende Betrag pro Monat

E_m = das Entgelt pro Monat

rf = Refundierungsfaktor, wobei $rf \geq 1$

h_m = die Gesamtanzahl der Stunden des Monats, indem die
Transportdienstleistung unterbrochen wird

q = die angebotene Stundenrate

h_R = die Anzahl der Stunden, für deren Dauer die
Transportdienstleistung innerhalb des Leistungsmonats
unterbrochen wird

q_{diffR} = die Differenz zwischen angebotener Stundenrate und der zur Verfügung gestellten
Stundenrate je unterbrochener Stunde

Anlage 2 (zu § 3 Abs. 10 und § 4 Abs. 5)

$$E_{Km} = \left(\frac{E_m}{h_m * q} \right) * \left(\sum_{K=1}^{h_K} q_{diffK} * h_K \right)$$

wobei:

- E_{Km} = die Entgeltkürzung pro Monat;
- E_m = das Entgelt pro Monat;
- h_m = die Gesamtanzahl der Stunden des Monats, in dem die Einschränkung der Transportdienstleistung auftritt;
- q = die vertraglich vereinbarte Stundenrate am Entnahmepunkt;
- q_{diffK} = die Differenz zwischen vertraglich vereinbarter Stundenrate am Entnahmepunkt und der am Entnahmepunkt zur Verfügung gestellten Stundenrate je eingeschränkter Stunde;
- h_K = die Anzahl der Stunden innerhalb des Leistungsmonats, für deren Dauer die Transportdienstleistung eingeschränkt wird.