

Inhaltsverzeichnis

1.	Einleitung und Hintergründe zur Gasspeicherumlage	3
2.	Berechnungsmethodik.....	3
2.1.	Grundsätzliches Vorgehen	5
2.1.1.	Mengen und Preise.....	5
2.1.2.	Kosten	5
2.1.3.	Erlöse.....	6
2.1.4.	Durch Umlage zu erzielende Erlöse.....	6
2.1.5.	Umlagefähige Menge.....	6
3.	Ergebnis.....	6

Abkürzungsverzeichnis

BKV	Bilanzkreisverantwortlicher
BK7	Beschlusskammer 7 der Bundesnetzagentur
BNetzA	Bundesnetzagentur
EnWG	Energiewirtschaftsgesetz
EnSiG	Gesetz zur Sicherung der Energieversorgung
GasSpFüllstV	Verordnung zur Anpassung von Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen
MGV	Marktgebietsverantwortlicher
RLM	Kunden mit registrierender Leistungsmessung
THE	Trading Hub Europe GmbH
SLP	Kunden, deren Verbrauch mittels Standardlastprofil ermittelt wird
SSBO	Strategic Storage Based Options, Maßnahmen gem. §§ 35c und 35d EnWG

1. Einleitung und Hintergründe zur Gasspeicherumlage

Zur Sicherstellung der Versorgungssicherheit wurde eine Maßnahmenkombination aus Füllstandsvorgaben sowie auf marktbasierende Maßnahmen wie beispielsweise die Ausschreibung von strategischen Optionen eingeführt. Diese erfolgte durch das Gesetz zur Einführung von Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen (Teil 3a im EnWG), welche zum 30. April 2022 in Kraft getreten ist. Hierin ist geregelt, dass die Füllstandsvorgaben entweder durch Maßnahmen nach §35c EnWG wie beispielsweise die Ausschreibung von strategischen Optionen, den sogenannten Strategic Storage-Based Options (SSBOs) zur marktbasierenden Befüllung von Speicherkapazitäten (Maßnahmen nach „Stufe 1“ und „Stufe2“) oder durch Befüllung von ungenutzten Speicherkapazitäten (Maßnahmen nach „Stufe 3“) erreicht werden sollen. Für die Durchführung der Maßnahmen in allen Stufen ist der Marktgebietsverantwortlichen (MGV) benannt.

Die zu erreichenden Füllstandsvorgaben gem. § 35b (1) EnWG i.V.m. § 1 Abs.(1) GasSpFüllstV lauten wie folgt:

- 1. Oktober: 85%
- 1. November: 95%
- 1. Februar: 40%

Der Trading Hub Europe GmbH (THE) in der Rolle als MGV wurde mit der Mitwirkung an der Versorgungssicherheit somit eine neue gesetzliche Aufgabe zugewiesen. Die aus der Erfüllung der neuen gesetzlichen Aufgabe einhergehenden Kosten und Erlöse, sollen über die Gasspeicherumlage auf die Bilanzkreisverantwortlichen (BKV) umgelegt werden. Die Umlage wird erstmalig ab dem 01. Oktober 2022 erhoben werden.

Das Konzept der THE zur Methodik der Gasspeicherumlage wurde im Juni 2022 mit dem Markt konsultiert und im Anschluss von der Bundesnetzagentur (BNetzA) durch den Beschluss BK7-22-052 vom 29. Juli 2022 genehmigt. Vor dem Hintergrund der zeitlichen Befristung der gesetzlichen Regelungen des Gasspeichergesetzes ist der Anwendungsbereich des vorgelegten Konzepts auf den Zeitraum vom 01. Oktober 2022 bis 31. März 2025 begrenzt.

2. Berechnungsmethodik

Alle Kosten und Erlöse, die im Zusammenhang mit der Gasspeicherumlage stehen, werden auf einem Umlagekonto erfasst. Am Ende der gesetzlichen Laufzeit soll das Umlagekonto einschließlich der für die Saldierungsperiode noch zu erwartenden Kosten und Erlöse möglichst einen Saldo von null Euro aufweisen. Die Ermittlung der Gasspeicherumlage ist somit auf das Ziel eines ausgeglichenen Umlagekontos zum Ende der Saldierungsperiode ausgerichtet.

Die Berechnung der Gasspeicherumlage basiert auf den folgenden Eckpunkten.

- Betrachtungszeitraum für die Prognose: Wegen der gesetzlichen Befristung wird den Umlageprognosen für die jeweiligen Umlageperioden immer der gesamte Betrachtungszeitraum bis zum 31. März 2025 zu Grunde gelegt.
- Kosten und Erlöse: Mit der Gasspeicherumlage werden alle Kosten und Erlöse, die im Zusammenhang der Gesetzeserfüllung anfallen, auf die BKV umgelegt. Es werden aber auch nach Ablauf dieses Zeitraums Kosten und Erlöse entstehen, die im Zusammenhang mit der Umlage stehen. Beispielhaft sind hier Finanzierungskosten oder Erlöse aus der Umlageabrechnung für den Leistungsmonat März 2025 (erfolgt im Mai 2025) zu nennen. Diese Umstände werden innerhalb des Betrachtungszeitraum ebenfalls bei der Prognose berücksichtigt. Ebenso gehen in die Prognose der Kosten und Erlöse die Auswirkungen des Zeitversatzes zwischen Auszahlung an die anspruchsberechtigten Unternehmen und Einnahmen aus Umlagen ein.
- Umlagefähige Menge: Die Gasspeicherumlage wird auf alle SLP-, RLM-, und physischen Ausspeisemengen an Grenzübergangspunkten sowie virtuellen Kopplungspunkten erhoben.

Die Berechnung der Gasspeicherumlage wird mittels der nachfolgend genannten Formel berechnet.

$$\text{Gasspeicherumlage}_{p+1} = \frac{\text{prog. Umlagekonto}_p \text{ (EUR)} + \sum \text{prog. Kosten}_n \text{ (EUR)} - \sum \text{prog. Erlöse}_n \text{ (EUR)}}{\sum \text{prog. umlagefähige Menge}_n \text{ (MWh)}}$$

Gaspeicherumlage_{p+1} = Umlagehöhe für die folgende Umlageperiode p+1

Prog. Umlagekonto_p = prognostizierter Kontostand des Umlagekontos zum Ende der aktuellen Umlageperiode p (kann positiv oder negativ sein); inkl. der prognostizierten Umlageerlöse aus der aktuellen Umlageperiode.

Prog. Kosten_n = Prognostizierte Kosten für die Umlageperiode p+1 bis zum Ende der gesetzlichen Laufzeit n.

prog. Erlöse_n = Prognostizierte Erlöse für die Umlageperiode p+1 bis zum Ende der gesetzlichen Laufzeit n.

prog. Umlagefähige Menge_n = Prognostizierte umlagefähige Menge für die Umlageperiode p+1 bis zum Ende der gesetzlichen Laufzeit n.

2.1. Grundsätzliches Vorgehen

Für die Prognose der einzelnen Kosten und Erlöse für die gesamte Periode bis 31. März 2025 werden zunächst die Mengen für die einzelnen Produktgruppen ermittelt. Unter Berücksichtigung der bisherigen historischen Entwicklung werden mittels mathematischer Modelle verschiedene Szenarien prognostiziert. Diese werden mit Eintrittswahrscheinlichkeiten versehen und um aktuelle Marktentwicklungen angereichert. Ziel des Umlagemechanismus ist ein ausgeglichener Saldo aller relevanten Kosten- Erlöspositionen zum 31. März 2025. Sofern die im Folgenden beschriebenen prognostizierten Kosten die prognostizierten Erlöse im Betrachtungszeitraum übersteigen, wird THE eine Umlage erheben, um die Kostendeckung sicherzustellen.

2.1.1. Mengen und Preise

Für die Prognose der Kosten und Erlöse sind die folgenden Mengen relevant:

- Kostenseitig: Abrufe von Mengen aus Strategic Storage Based Option (SSBO), der Stufe 1 und 2
- Kostenseitig: Einspeicherungen von Mengen nach „Stufe 3“
- Erlösseitig: Ausspeicherungen der Mengen aus „Stufe 3“
- Basisgröße: umlagefähige Menge

Für die Preisbildung werden externe Preisprognosen verwendet.

2.1.2. Kosten

Neben den Kosten, die sich aus den Mengen und zugehörigen Preisen unter 2.1.1 ergeben, sind noch insbesondere die folgenden Kostenbestandteile für die Ermittlung der Gasspeicherumlage relevant.

- Kosten für den Einsatz der Produkte in den Stufen 1 (SSBO), 2 (SSBO der Stufe 2) und 3 (Kapazitätsbuchungen, Gasbeschaffung), insbesondere Kosten für Leistungspreise, Transportkosten, Speicharentgelte
- Ausschüttung von Überschüssen
- Kosten aus der Ausübung des Vorkaufsrechtes des MGV gemäß § 50f Abs. 1 Satz 2 Nr. 5 EnWG, sofern ein solches Vorkaufsrecht im Wege einer Verordnung eingeräumt wird
- sonstige Kosten, sofern diese dem Umlagekonto zuzurechnen sind, insbesondere Finanzierungs- und Verwaltungskosten

Die Summe der prognostizierten Kosten für den gesamten Betrachtungszeitraum bis zum 31. März 2025 beträgt: 31.792,5 Mio. EUR.

2.1.3. Erlöse

Neben den Erlösen, die sich aus den Mengen und zugehörigen Preisen unter 2.1.1 ergeben sind noch insbesondere die folgenden Erlösbestandteile für die Ermittlung der Gasspeicherumlage relevant.

- Erlöse aus der Umlage aus den vorangegangenen sowie der aktuellen Umlageperiode
- Erlöse aus Pönalen bei Nicht-Erfüllung der vertraglichen Verpflichtungen
- sonstige Erlöse, sofern diese dem Umlagekonto zuzurechnen sind, z.B. Zinserlöse

Die Summe der prognostizierten Erlöse für den gesamten Betrachtungszeitraum, ohne Erlöse aus der Umlage für kommende Umlageperioden bis zum 31. März 2025 beträgt: 29.420,7 Mio. EUR.

2.1.4. Durch Umlage zu erzielende Erlöse

Aus der Differenz der prognostizierten Kosten und Erlöse ergibt sich der bis zum Ende des Betrachtungszeitraum durch die Umlage zu erlösende Betrag zur Kostendeckung. Dieser beläuft sich auf 2.371,8 Mio. EUR.

2.1.5. Umlagefähige Menge

Gemäß den gesetzlichen Vorgaben wird die Gasspeicherumlage auf die täglich aus einem Bilanzkreis physikalisch ausgespeisten Mengen für SLP- und RLM-Entnahmestellen und an Grenzübergangspunkten bzw. virtuellen Kopplungspunkten erhoben. Für die Prognose dieser Mengen wurde der historische fünf-Jahresdurchschnitt herangezogen und um Abschätzungen, die sich aus aktuellen Erkenntnissen ableiten lassen, ergänzt.

Die prognostizierten Mengen je Gruppe können der nachfolgenden Tabelle entnommen werden.

Zeitraum	Prognose SLP [MWh]	Prognose RLM [MWh]	Prognose Physische Ausspeisung [MWh]	Summe [MWh]
01.10.2022 – 31.03.2025	1.015.511.187	1.283.478.972	1.705.517.786	4.004.508.630

3. Ergebnis

Die Gasspeicherumlage für den Zeitraum vom 01. Oktober 2022 bis zum 31. Dezember 2022 beträgt 0,59 EUR/MWh. Die Gasspeicherumlage für die nächste Umlageperiode wird spätestens am 18. November 2022 veröffentlicht und gilt ab dem 01. Januar 2023 bis zum 30. Juni 2023.