Informationen zur Veröffentlichung vor dem Netzentgeltjahr 2026 / Information to be published prior tariff year 2026

	Deutsch		English	
	Beschreibung	Weitere Information	Description	Further information
1.1	Die für die Berechnung, Festlegung und Genehmigung der einzelnen Bestandteile der Methode zuständige Stelle.	Bundesnetzagentur für Elektrizität, Gas, Telekommunikation, Post und Eisenbahnen	The entity responsible for calculating, setting and approving the different components of the methodology	Bundesnetzagentur für Elektrizität, Gas, Telekommunikation, Post und Eisenbahnen
1.2	Beschreibung der		Description of the methodology, including at least a description of:	
a)	Gesamtmethode, z. B. Revenue-Cap-Methode, hybride Methode, Kostenaufschlagsmethode oder Netzentgelt-Benchmarking	Die Ermittlung der Netzentgelte erfolgt auf Basis der Revenue-Cap-Methode gemäß den gesetzlichen Vorgaben. Wesentliche gesetzliche Grundlagen sind u.a. das Energiewirtschaftsgesetz (EnWG), die Gasnetzentgeltverordnung (GasNEV) und die Anreizregulierungsverordnung (ARegV). Die Methode stellt sicher, dass die Erlöse der Fernleitungsnetzbetreiber aus den Netzentgelten innerhalb eines regulatorisch festgelegten Rahmens liegen und gleichzeitig Anreize für Effizienzsteigerungen und Investitionen in die Netzinfrastruktur geschaffen werden. Der Erlösobergrenze eines Netzbetreibers, die für eine Regulierungsperiode mit einer Dauer von 5 Jahren bestimmt wird, liegen die Kosten und Erlöse des Basisjahres zu Grunde. Die Kosten des Basisjahres werden von der Bundesnetzagentur geprüft und genehmigt. Des Weiteren wird die jährliche Erlösobergrenze um jährlich anzupassende Bestandteile aktualisiert. Dies sind u.a. der Kapitalkostenabgleich, zur Berücksichtigung	the overall methodology, such as revenue-cap, hybrid, cost-plus or tariff benchmarking	The determination of network charges is based on the revenue cap method in accordance with legal requirements. Key legal foundations include the Energy Industry Act (EnWG), the Gas Network Charges Ordinance (GasNEV), and the Incentive Regulation Ordinance (ARegV). This method ensures that the revenues of transmission system operators from network charges remain within a regulatory framework while simultaneously creating incentives for efficiency improvements and investments in network infrastructure. The revenue cap for a Transmission System Operator (TSO), which is set for a regulatory period of five years, is based on the costs and revenues of a base year. The costs of the base year are reviewed and approved by the Federal Network Agency. Furthermore, the annual revenue cap is updated with components that must be adjusted annually. These include, among others, the capital cost adjustment to account for investments outside the base year, the regulatory account to reflect

		von Investitionen außerhalb des Basisjahres, das Regulierungskonto zur Berücksichtigung von Plan-/Ist-Abweichungen und weiteren anzupassenden Kostenpositionen, wie z.B. die volatilen Kosten und dauerhaft nicht beeinflussbaren Kosten. Die jährlich angepasste Erlösobergrenze umfasst somit u.a. die jeweils jährlich zu berücksichtigenden Kapitalkosten, Betriebskosten als auch Effizienzvorgaben. Die Netzentgelte werden auf Basis der Erlösobergrenze unter Berücksichtigung der prognostizierten Transportmengen kalkuliert. Die Netzentgelte werden transparent veröffentlicht und gelten für alle Netznutzer diskriminierungsfrei.		deviations between planned and actual figures, and other cost items that require adjustment, such as volatile costs and permanently not influencable costs. The annually adjusted revenue cap therefore includes the capital costs, operating costs, and efficiency targets to be considered each year. Network charges are calculated based on the revenue cap and the forecasted transport volumes. These charges are published transparently and apply to all network users without discrimination.
b)	Methode zur Bestimmung des regulierten Anlagevermögens (RAB), darunter: i) die Methode zur Bestimmung des Anfangswerts (Eröffnungswerts) der Vermögenswerte bei Beginn der einschlägigen Regulierungsperiode und bei Einbeziehung neuer Vermögenswerte in das regulierte Anlagevermögen ii) die Methode zur Neubewertung von Vermögenswerten;	i) Das regulierte Anlagevermögen (RAB) wird nach der Revenue-Cap-Methode (Erlösobergrenze) gem. der Anreizregulierungsverordnung (ARegV) und der Gasnetzentgeltverordnung (GasNEV) bestimmt. ii) Nach GasNEV findet grundsätzliche keine Neubewertung der Vermögensgegenstände statt, die ab 2006 investiert wurden. Für Investitionen, welche vor 2006 getätigt wurden, werden gemäß der in § 6a GasNEV festgelegten Indexreihen	the methodology to set the regulatory asset base (RAB), including: i) methodology to determine the initial (opening) value of the assets as applied at the start of the relevant regulatory period and when incorporating new assets to the RAB; ii) methodology to re-evaluate assets;	i) The regulated asset base (RAB) is determined according to the revenue-cap method in accordance with the Anreizregulierungsverordnung (ARegV) and the Gasnetzentgeltverordnung (GasNEV). ii) According to GasNEV, assets invested in from 2006 onwards are generally not subject to revaluation. For investments made before 2006, current replacement values are partially determined based on the index series specified in § 6a GasNEV. iii) The development of asset values is influenced by investments in new facilities,

	iii) Erläuterungen zur Entwicklung der Vermögenswerte; iv) Behandlung stillgelegter Anlagen; v) auf das regulierte Anlagevermögen angewandte Abschreibungsmethode, einschließlich Änderungen der Werte;	anteilig Tagesneuwerte ermittelt. iii) Die Entwicklung der Vermögenswerte wird durch Investitionen in neue Anlagen, Erweiterung bestehender Infrastruktur, sowie durch Abschreibungen und Stilllegungen beeinflusst. Die Abschreibungszeiträume richten sich nach der Anlage 1 GasNEV und der Festlegung "KANU 2.0" (Akz. GBK-24-02-2#1) iv) Stillgelegte Anlagen werden nicht in das regulierte Anlagevermögen einbezogen. v) Grundsätzlich gelten die regulatorischen Abschreibungszeiträume gem. Anlage 1 GasNEV. Anpassungen dieser Abschreibungszeiträume können gem. der Festlegung KANU 2.0 (Akz.GBK-24-02-2#1) vorgenommen werden. Ferner gilt Tenorziffer 2 des Festlegungsbeschlusses BK9-25/617.	iii) explanations of the evolution of the value of the assets; iv) treatment of decommissioned assets; v) depreciation methodology applied to the RAB, including any changes applied to the values;	expansion of existing infrastructure, aswell as depreciation and decommissioning. Depreciation periods are based on Appendix 1 of GasNEV and the regulatory decision "KANU 2.0" (Ref. GBK-24-02-2#1). iv) Decommissioned assets are not included in the regulated asset base. v) In general, the regulatory depreciation periods specified in Annex 1 of the GasNEV apply. Adjustments to these depreciation periods may be made in accordance with the KANU 2.0 decision (GBK-24-02-2#1). Furthermore, section 2 of the BK9-25/617 decision applies.
c)	Methode zur Bestimmung der Kapitalkosten	Die Methode zur Berechnung der Kapitalkosten ist in §§ 6-8 GasNEV festgelegt.	the methodology to set the cost of capital	The methodology to determine the cost of capital is set out in §§ 6 – 8 of the Gas Network Tariff Ordinance (GasNEV)

d)	Methode zur Bestimmung der Gesamtausgaben (TOTEX) oder, soweit relevant, der Betriebsausgaben (OPEX) und der Investitionsausgaben (CAPEX)	Nur effiziente betriebsnotwendige Kosten werden anerkannt. Betriebsausgaben ergeben sich aus der handelsrechtlichen Gewinn- und Verlustrechnung, mit Ausnahme der Abschreibungen und der Steuer aus Einkommen und Ertrag. Investitionsausgaben ergeben sich gem. §255 HGB, verteilt auf die Anlagengruppen gem. Anlage 1 GasNEV.	the methodology to determine the total expenditure (TOTEX) or, if applicable, operational expenditure (OPEX) and capital expenditure (CAPEX)	Only efficient, operationally necessary costs are accepted. Operating expenses are derived from the commercial profit and loss statement, excluding depreciation and income tax. Investment expenses are determined according to Section 255 of the German Commercial Code (HGB), allocated to the asset groups according to Annex 1 of the Gas Network Access Ordinance (GasNEV).
e)	Methode zur Bestimmung der Kosteneffizienz	Die deutschen Fernleitungsnetzbetreiber unterliegen dem System der Anreizregulierung gemäß den Vorgaben der ARegV, §§ 12-16 regeln hierbei Anreizmechanismen und Effizienzziele. Der Erlösobergrenze eines Netzbetreibers, die für die Regulierungsperiode (5 Jahre) bestimmt wird, liegen die Kosten zu Grunde, welche im Basisjahr (Jahr 3 vor der neuen Regulierungsperiode) beim Netzbetreiber entstanden und von der Regulierungsbehörde geprüft sind. Auf Grundlage dieser Kostenbasis wird ein Effizienzvergleich zwischen den Fernleitungsnetzbetreibern durchgeführt, der Aufwands- (TOTEX/sTOTEX) und Strukturparameter (z.B. Leitungsvolumen, Ausspeisepunkte, Verdichterleistung) in ein Verhältnis zueinander setzt, um eine Effizienzkostengrenze zu ermitteln (Frontier). Netzbetreiber, die auf der der Effizienzkostengrenze liegen, sind zu 100% effizient. Etwaige Ineffizienzen sind über die Dauer der nachfolgenden Regulierungsperiode abzubauen.	the methodology to determine the efficiency of the cost, if applicable	German transmission system operators are subject to the incentive regulation in accordance with Sections 12–16 of the Anreizregulierungsverordnung (ARegV). The revenue cap for a network operator, which is determined for the regulatory period (five years), is based on the costs incurred in the base year (year 3 prior to the new regulatory period) and reviewed by the regulatory authority. Based on these costs (TOTEX or sTOTEX), an efficiency comparison is conducted among the transmission system operators by relating their expenditure (TOTEX/sTOTEX) to structural parameters (e.g., pipeline volume, exit points, compressor capacity etc.) to establish an efficiency cost frontier. Network operators that lie on the efficiency cost frontier are considered 100% efficient. Any inefficiencies identified must be reduced over the course of the subsequent regulatory period.

f)	Methode zur Bestimmung der Inflation	Für die Ermittlung der Inflationierung wird nach §8 ARegV der Verbraucherpreisindex des statistischen Bundesamtes zu Grunde gelegt. Zur Bestimmung der inflationierten Erlösobergrenze des jeweiligen Jahres wird der Verbraucherpreisgesamtindex des vorletzten Kalenderjahres herangezogen. Diese Inflationsrate wird dann ins Verhältnis gesetzt zum Verbraucherpreisgesamtindex des Basisjahres, um eine abweichende Inflation zu der im Basisjahr angenommen Rate zu ermitteln. Die so ermittelte Rate wird um einen generellen sektoralen Produktivitätsfaktor (Xgen) korrigiert, der durch die Regulierungsbehörde für alle Fernleitungsnetzbetreiber einheitlich bestimmt wird. Der Xgen bildet im Grundsatz die Differenz zwischen der durch den technologischen Fortschritt bedingten Produktivitätsentwicklung der regulierten Branchen (Gasnetzbetrieb) und der Gesamtwirtschaft ab.	the methodology applied to set the inflation	For inflation adjustments under Section 8 of the Incentive Regulation Ordinance (ARegV), the consumer price index published by the Federal Statistical Office is used. To adjust the revenue cap for a given year, the consumer price index of the penultimate calendar year is applied. This index is then compared to the consumer price index of the base year to determine the deviation from the inflation rate assumed in the base year. The resulting rate is corrected by a general sectoral productivity factor (Xgen), which is uniformly determined by the regulatory authority for all transmission system operators. Fundamentally, Xgen represents the difference between the productivity gains in the regulated sector (such as gas network operations) due to technological progress and that of the overall economy.
g)	Methode zur Festsetzung von Prämien und Anreizen	Nicht relevant	the methodology to determine premia and incentives, if applicable	Not relevant
h)	der nicht beeinflussbaren Kosten	Innerhalb der Netzkosten werden Teile der Kostenbasis einer Effizienzbetrachtung vollständig entzogen, da sie durch den Netzbetreiber dauerhaft nicht selbst beeinflusst werden können. Diese Kostenpositionen werden §11 ARegV näher spezifiziert.	non-controllable costs	Within the regulated network costs, certain costs are entirely excluded from the efficiency benchmark, as they are permanently beyond the control of the network operator. These costs are specified in Section 11 ARegV.
i)	der innerhalb der Holding-Struktur erbrachten Dienstleistungen	Innerhalb eines vertikal integrierten Energieversorgungsunternehmens kann es zu Dienstleistungsbeziehungen kommen.	services provided within the company holding, if applicable	Within a vertically integrated energy supply company, service relationships may occur. Based on decision BK9-19/613-1 by the

		Aufgrund des Beschlusses BK9-19/613-1 der Bundesnetzagentur sind die Fernleitungsnetzbetreiber verpflichtet, umfangreiche Angaben zu Dienstleistungsbeziehungen innerhalb eines vertikal integrierten Energieversorgungsunternehmens offen zu legen. Darunter zählt eine detaillierte Übersicht von verbundenen vertikal integrierten Energieversorgungsunternehmen, die gegenüber dem Tätigkeitsbereich Gasfernleitung / Gasverteilung Dienstleistungen erbringen und/oder Netzinfrastruktur überlassen.		Federal Network Agency, TSOs are required to disclose extensive information regarding service relationships within a vertically integrated energy supply company. This includes a detailed overview of affiliated vertically integrated energy supply companies that provide services to the gas transmission/gas distribution business and/or make network infrastructure available.
1.3	In der Methode verwendeten		The values of the parameters used in the methodology:	
a)	detaillierten Werte der Parameter, die Teil der Eigenkapital- und Fremdkapitalkosten oder der gewichteten durchschnittlichen Kapitalkosten sind, in Prozent	Eigenkapitalkosten: a) Werte nach § 7 i.V.m. § 5 Abs. 2 GasNEV sowie i.V.m. Festlegung von Eigenkapitalzinssätzen nach § 7 Abs. 6 GasNEV für die vierte Regulierungsperiode (BK4-21-056) betragen für Eigenkapitalverzinsung: EK-I: 5,07 % (Neuanlagen), 3,51% (Altanlagen) b) Nach § 10a Abs. 7 AregV i.V.m. der Festlegung von Regelungen für die Bestimmung des kalkulatorischen Eigenkapitalzinssatzes für Neuanlagen im Kapitalkostenaufschlag (BK4-23-002) beträgt der Kostenaufschlag: Mischzins 5,10% (2024) Fremdkapitalkosten: Fremdkapitalkosten werden als aufwandsgleiche Kosten behandelt und erstattet, jedoch höchstens in Höhe	the detailed values of the parameters that are part of the cost of equity and cost of debt or weighted average cost of capital expressed in percentages;	Equity costs: a) Values according to Section 7 in conjunction with Section 5 Paragraph 2 of the Gas Network Access Ordinance (GasNEV) and in conjunction with the determination of equity interest rates according to Section 7 Paragraph 6 of the GasNEV for the fourth regulatory period (BK4-21-056) are as follows: Equity return: 5.07% (new installations), 3.51% (existing installations) b) According to Section 10a Paragraph 7 of the Incentive Regulation Ordinance (AregV) in conjunction with the determination of regulations for the calculation of the imputed equity interest rate for new installations in the capital cost surcharge (BK4-23-002), the cost surcharge is: blended interest rate 5.10% (2024)

		kapitalmarktüblicher Zinsen für vergleichbare Kreditaufnahmen nach entsprechender Prüfung durch die BNetzA.		Costs of debt: Costs of debt are treated as effort equivalent costs and reimbursed, but at most up to the amount of capital market interest rates for comparable loans after appropriate review by the BNetzA.
b)	Abschreibungszeiträume in Jahren, getrennt für Rohrleitungen und Kompressoren	Gemäß Festlegungsbeschluss BK9-25/617 der BNetzA nicht zu veröffentlichen	depreciation periods in years applicable separately to pipelines and compressors;	Publication to be waived according to BNetzA decision BK9-25/617
c)	Änderungen des Abschreibungszeitraums oder bei der Beschleunigung der Abschreibung auf Vermögenswerte	Gemäß Festlegungsbeschluss BK9-25/617 der BNetzA nicht zu veröffentlichen	changes to the depreciation period or in the acceleration of the depreciation applied to assets;	Publication to be waived according to BNetzA decision BK9-25/617
d)	Effizienzziele in Prozent	Der individuelle Effizienzwert der Gastransport Nord GmbH beträgt für die 4. Regulierungsperiode 100%	efficiency targets in percentages;	The individual efficiency value of Gastransport Nord GmbH for the 4th regulatory period is 100%
e)	Inflationsindizes	Der zur Bestimmung der zulässigen Erlöse 2026 verwendete Inflationsindex (t-2) beträgt: VPI 2024: 119,3 Indikatorpunkte.	inflation indices;	The inflation index (t-2) for the determination of the allowed revenues 2026 is amounted to: VPI 2024: 119,3 indicator points.
f)	Aufschläge und Anreize	Nicht relevant.	premia and incentives	Not relevant.
1.4	Die bei der Festlegung der zulässigen Erlöse oder der Zielerlöse angewandten Werte der Kosten und Ausgaben für Folgendes in Euro und in der Landeswährung:		The values of costs and expenditure that are used for setting the allowed or target revenue in euro and in the local currency of:	
a)	Das regulierte Anlagevermögen, je Art des Vermögenswerts, aufgeschlüsselt für jedes Jahr bis zur vollständigen Abschreibung, darunter: i) die Investition, die das regulierte Anlagevermögen ergänzt, je Art des Vermögenswerts; ii) die Abschreibung nach Art des Vermögenswerts bis zur vollständigen	Gemäß Festlegungsbeschluss BK9-25/617 der BNetzA nicht zu veröffentlichen	the RAB per asset type detailed per year until its full depreciation, including: i) the investments added to the RAB, per asset type; ii) the depreciation per asset type until the full depreciation of the assets;	Publication to be waived according to BNetzA decision BK9-25/617

	Abschreibung der Vermögenswerte			
b)	die Kapitalkosten einschließlich Eigenkapitalkosten und Fremdkapitalkosten;	36.693.787 €		36,693,787 €
c)	die Betriebsausgaben;	12.146.718 €	operational expenditure;	12,146,718 €
d)	Aufschläge und Anreize, aufgeschlüsselt nach Posten.	Nicht relevant	premia and incentives detailed separately per item	Not relevant
1.5	Finanzielle Indikatoren für den Fernleitungsnetzbetreiber. Ist der Fernleitungsnetzbetreiber Teil einer größeren Holding-Struktur oder eines größeren Unternehmens, sind diese Werte separat für den Fernleitungsnetzbetreiber bereitzustellen, darunter:		Financial indicators to be provided for the transmission system operator. In the event of the transmission system operator being part of a larger holding or undertaking, those values shall be provided separately for the transmission system operator, including:	
a)	Ergebnis vor Zinsen, Steuern, Abschreibungen auf Sachanlagen und Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände (EBITDA)	35.814.164 €	earnings before interest, taxes, depreciation and amortisation (EBITDA);	35,814,164 €
b)	Ergebnis vor Zinsen und Steuern (EBIT);	27.179.595 €	earnings before interest and taxes (EBIT);	27,179,595 €
c)	Kapitalrendite I (ROA) = EBITDA/RAB;	Gemäß Festlegungsbeschluss BK9-25/617 der BNetzA nicht zu veröffentlichen	return on assets I (ROA) = EBITDA / RAB	Publication to be waived according to BNetzA decision BK9-25/617
d)	Kapitalrendite II (ROA) = EBIT/RABsi	Gemäß Festlegungsbeschluss BK9-25/617 der BNetzA nicht zu veröffentlichen	return return on assets II (ROA) = EBIT / RAB	Publication to be waived according to BNetzA decision BK9-25/617
e)	Eigenkapitalrendite (ROE) = Gewinn/Eigenkapital:	12,5%	return on equity (ROE) = Profit / Equity	12.5%
i)	Kapitalertrag (ROCE);	9,2%	return on capital employed (RoCE)	9,2%
ii)	Verschuldungsquote;	1,41	leverage ratio	1.41
iii)	Nettoverschuldung/(Nettoverschuldung +Eigenkapital)	1,27	net debt / (Net debt + Equity)	1.27
iv)	Nettoverschuldung/EBITDA	4,61	net debt / EBITDA	4.61