

TAR NC	Deutsch		English	
	Beschreibung	weitere Informationen	Description	further information
	Informationen zur Veröffentlichung vor der Jahresauktion		Information to be published before the yearly auction	
Art. 29 (a)	Informationen zu festen Standardprodukten (Reservepreise, Multiplikatoren, Saisonale Faktoren, etc.)	Preisblätter: siehe Download → NETZVERMARKTUNG → Preisblatt 2019 und → Preisblatt 2020 Zur Begründung für die Höhe der Multiplikatoren verweist GTG auf den Beschluss der Bundesnetzagentur BK9-18/612 (Festlegung „MARGIT“).	Information for standard capacity products for firm capacity (reserve prices, multipliers, seasonal factors, etc.)	Price sheets: see Downloads → NETWORK MARKETING → Price sheet 2019 and → Price sheet 2020 For the justification of the level of multipliers, GTG refers to Bundesnetzagentur's decision BK9-18/612 ("MARGIT").

TAR NC	Deutsch		English	
	Beschreibung	weitere Informationen	Description	further information
Art. 29 (b)	Informationen zu unterbrechbaren Standardprodukten (Reservepreise und eine Bewertung der Wahrscheinlichkeit einer Unterbrechung)	<p>Preisblatt: Downloads → NETZVERMARKTUNG → Preisblatt</p> <p>Die Bundesnetzagentur hat in ihrem Beschluss BK9-14/608 (Festlegung „BEATE“, Abschnitt VII.5 – VII.8, S. 26ff.) die Methodik zur Berechnung des Abschlags für unterbrechbare Kapazität, der gleichzeitig auch als Schätzung der Unterbrechungswahrscheinlichkeit gilt, festgelegt. Hierbei ist die Höhe des Abschlags bzw. der Unterbrechungswahrscheinlichkeit unabhängig von der Produktlaufzeit.</p> <p>Die zur Berechnung des Abschlags benötigten Daten (Vermarktung und Unterbrechung unterbrechbarer Kapazität) können auf der ENTSOG Transparenzplattform bezogen werden. An den unten aufgeführten Kopplungspunkten kam es in den letzten drei Jahren tatsächlich zu Unterbrechungen, weshalb der Abschlag größer als 10 % ist.</p>	Information for standard capacity products for interruptible capacity (reserve prices and an assessment of the probability of interruption)	<p>Price sheet: see Downloads → NETWORK MARKETING → Price sheet</p> <p>The methodology to calculate discounts for interruptible capacity, which can be seen as an estimation of probability of interruption, is specified in Bundesnetzagentur’s decision BK9-14/608 (“BEATE”, chapter VII.5 – VII.8, pp. 26ff.). Hereby, the amount of the discount or the probability of interruption is independent of the product duration.</p> <p>The data to calculate the discount (sales and interruption of interruptible capacity) can be obtained at the ENTSOG transparency platform. In the last three years, interruptions occurred at the following interconnection points, leading to a discount of more than 10%.</p>

TAR NC	Deutsch				English																																
	Beschreibung	weitere Informationen			Description	further information																															
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Kopplungs- punkt</th> <th>Richtung</th> <th>$\sum_{t=1}^j [(K)_u]_t$</th> <th>$\sum_{t=1}^j [(K)_v]_t$</th> <th>Abschlag</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">Oude Statenzijl</td> <td>Einspeisung</td> <td>13.009.658</td> <td>190.785.110</td> <td>17%</td> </tr> <tr> <td>Ausspeisung</td> <td>464.890</td> <td>129.332.830</td> <td>11%</td> </tr> </tbody> </table>	Kopplungs- punkt	Richtung	$\sum_{t=1}^j [(K)_u]_t$	$\sum_{t=1}^j [(K)_v]_t$	Abschlag	Oude Statenzijl	Einspeisung	13.009.658	190.785.110	17%	Ausspeisung	464.890	129.332.830	11%	<p>$\sum_{t=1}^j [(K)_u]_t$ entspricht der Summe der unterbrochenen unterbrechbaren Kapazität</p> <p>$\sum_{t=1}^j [(K)_v]_t$ entspricht der Summe der vermarkteten unterbrechbaren Kapazität</p>			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Interconnec- tion point</th> <th>Direction</th> <th>$\sum_{t=1}^j [(K)_u]_t$</th> <th>$\sum_{t=1}^j [(K)_v]_t$</th> <th>Discount</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">Oude Statenzijl</td> <td>Entry</td> <td>13.009.658</td> <td>190.785.110</td> <td>17%</td> </tr> <tr> <td>Exit</td> <td>464.890</td> <td>129.332.830</td> <td>11%</td> </tr> </tbody> </table>	Interconnec- tion point	Direction	$\sum_{t=1}^j [(K)_u]_t$	$\sum_{t=1}^j [(K)_v]_t$	Discount	Oude Statenzijl	Entry	13.009.658	190.785.110	17%	Exit	464.890	129.332.830	11%	<p>$\sum_{t=1}^j [(K)_u]_t$ corresponds to sum of interrupted interruptible capacity</p> <p>$\sum_{t=1}^j [(K)_v]_t$ corresponds to sum of sold interruptible capacity</p>			
Kopplungs- punkt	Richtung	$\sum_{t=1}^j [(K)_u]_t$	$\sum_{t=1}^j [(K)_v]_t$	Abschlag																																	
Oude Statenzijl	Einspeisung	13.009.658	190.785.110	17%																																	
	Ausspeisung	464.890	129.332.830	11%																																	
Interconnec- tion point	Direction	$\sum_{t=1}^j [(K)_u]_t$	$\sum_{t=1}^j [(K)_v]_t$	Discount																																	
Oude Statenzijl	Entry	13.009.658	190.785.110	17%																																	
	Exit	464.890	129.332.830	11%																																	

TAR NC	Deutsch		English	
	Beschreibung	weitere Informationen	Description	further information
	Informationen zur Veröffentlichung vor der nächsten Tarifperiode		Information to be published before the tariff period	
Art. 30 (1)(a)	Informationen zu den in der angewandten Referenzpreismethode verwendeten Parametern	Alle genutzten Eingangsparameter (insb. Kapazitätsprognosen und Spreizungsfaktoren für die Ausspeiseentgeltzonen) sind im vereinfachten Entgeltmodell enthalten.	Information on parameters used in the applied reference price methodology related to the technical characteristics of the transmission system.	All used input parameters (i.e. forecasted contracted capacity and spread between exit tariff zones) are included in the simplified model.
Art. 30 (1)(b)(i)	Informationen zu den zulässigen Erlösen	Die zulässigen Erlöse der GTG in 2020 betragen: 27.930.607 €	Information on the allowed and/or target revenue.	The allowed revenues of GTG in 2020 are: 27,930,607 €
Art. 30 (1)(b)(ii)	Informationen zu den Änderungen der zulässigen Erlöse	Veränderungen gegenüber den zulässigen Erlösen 2019 in 2020 ergeben sich vor allem aus der Auflösung des Regulierungskontos.	Information related to changes in the revenue.	Changes to the allowed revenues for 2020 compared to 2019 are mainly based on a reconciliation of the regulatory account.

TAR NC	Deutsch		English	
	Beschreibung	weitere Informationen	Description	further information
Art. 30 (1)(b)(iii)	Informationen zu den folgenden Parametern: Typen des reguliertem Anlagevermögens und ihr Gesamtwert, Kapitalkosten, Investitionsausgaben, operative Ausgaben, Anreizmechanismen und Effizienzziele, Inflationsindizes	<p>Gesamtwert des regulierten Anlagevermögens im Kostenbasisjahr 2015: 55.379.948 €</p> <p>Typen des regulierten Anlagevermögens (vgl. Anlage 1 der GasNEV):</p> <p>I. Allgemeine Anlagen II. Gasbehälter III. Erdgasverdichteranlagen IV. Rohrleitungen/ Hausanschlussleitungen V. Mess-, Regel- und Zähleranlagen VI. Fernwirkanlagen</p>	<p>Information related to the following Parameters: types of assets, cost of capital, capital and operational expenditures, incentive mechanisms and efficiency targets, inflation indices.</p>	<p>Regulated asset base of cost base year 2015: 55,379,948 €</p> <p>Types of regulated assets (see Annex 1 of GasNEV):</p> <p>I. General installations II. Gas container III. Compressor stations IV. Pipelines/ House connection pipelines V. Measuring, control and metering installations VI. Remote control installations</p>
		<p>Kapitalkosten des Kostenbasisjahres 2015: 6.100.613 €</p> <p>Die Methode zur Berechnung der Kapitalkosten ist in §§ 6-8 GasNEV festgelegt.</p>		<p>Cost of capital of cost base year 2015: 6,100,613 €</p> <p>The methodology to calculate the costs of capital are determined in sections 6-8 GasNEV.</p>

TAR NC	Deutsch		English	
	Beschreibung	weitere Informationen	Description	further information
		<p>Die Investitionsausgaben bestimmen sich nach den Anschaffungs- und Herstellungskosten des Anlagegutes. In der deutschen Anreizregulierung ist keine Neubewertung des Anlagegutes vorgesehen. Die Anlagegüter werden nach § 6 (5) GasNEV linear abgeschrieben. Die Abschreibungsdauer ist in Anlage 1 GasNEV vorgegeben.</p> <p>Abschreibungszeiträume und -beträge für Anlagentypen:</p> <p>I. Allgemeine Anlagen (3-70 Jahre, keine Abschreibung für Gebäude) Betrag im Kostenbasisjahr 2015: 1.725.604 €</p> <p>II. Gasbehälter (45-55 Jahre) Betrag im Kostenbasisjahr 2015: 0 €</p> <p>III. Erdgasverdichteranlagen (20-25 Jahre) Betrag im Kostenbasisjahr 2015: 0 €</p> <p>IV. Rohrleitungen/ Hausanschlussleitungen (30-65 Jahre) Betrag im Kostenbasisjahr 2015: 1.401.051 €</p> <p>V. Mess-, Regel- und Zähleranlagen (8-60 Jahre) Betrag im Kostenbasisjahr 2015: 411.655 €</p> <p>VI. Fernwirkanlagen (15-20 Jahre) Betrag im Kostenbasisjahr 2015: 27.613 €</p>		<p>The capital expenditures are determined on the basis of the historical procurement and manufacturing costs of the asset. There is no re-evaluation of assets foreseen in the German incentive regulation. The assets are depreciated on a linear basis in accordance with section 6 (5) GasNEV. The depreciation period are set in Annex 1 GasNEV.</p> <p>Depreciation periods and amounts per asset type:</p> <p>I. General installations (3-70 years no depreciation for buildings) amount in cost base year 2015: 1,725,604 €</p> <p>II. Gas container (45-55 years) amount in cost base year 2015: 0 €</p> <p>III. Compressor stations (20-25 years) amount in cost base year 2015: 0 €</p> <p>IV. Pipelines/ House connection pipelines (30-65 years) amount in cost base year 2015: 1,401,051 €</p> <p>V. Measuring, control and metering installations (8-60 years) amount in cost base year 2015: 411,655 €</p> <p>VI. Remote control installations (15-20 years) amount in cost base year 2015: 27,613 €</p>

TAR NC	Deutsch		English	
	Beschreibung	weitere Informationen	Description	further information
		<p>Operative Ausgaben des Kostenbasisjahres 2015: 9.100.234 €</p>		<p>OPEX of cost base year 2015: 9,100,234 €</p>
		<p>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. Des Weiteren wird ein Effizienzvergleich zwischen den Fernleitungsnetzbetreibern durchgeführt und auf Basis deren Aufwands- und Strukturparameter unternehmensindividuelle Effizienzwerte ermittelt. Etwaige Ineffizienzen sind über die Dauer einer Regulierungsperiode abzubauen. Ebenfalls berechnet die Regulierungsbehörde einen generellen sektoralen Produktivitätsfaktor, der für alle Fernleitungsnetzbetreiber einheitlich zur Anwendung kommt. Der generelle sektorale Produktivitätsfaktor für die dritte Regulierungsperiode wurde auf 0,49% festgelegt. Der individuelle Effizienzwert der GTG beträgt 100%.</p>		<p>German transmission system operators are subject to the incentive regulation system. The revenue cap of a transmission system operator (TSO) that is determined for a regulatory period with a duration of 5 years is based on the costs incurred at the TSO in the base year (year 3 before the new regulatory period) and that were checked by the regulatory authority. Moreover, an efficiency benchmark is conducted between the TSO and, based on their cost and structure parameters, individual company efficiency values are calculated. Possible inefficiencies are to be rectified over the duration of a regulatory period. Furthermore, the regulatory authority calculates a general sector productivity factor that is consistently applied to all transmission system operators. The general sector productivity factor for the third regulatory period is 0.49%. The individual efficiency score of GTG is 100%.</p>

TAR NC	Deutsch		English	
	Beschreibung	weitere Informationen	Description	further information
		Der zur Bestimmung der zulässigen Erlöse 2020 verwendete Inflationsindex (t-2) beträgt: VPI 2018 = 103,8		The inflation index (t-2) used to determine the allowed revenues 2020 is: RPI 2018 = 103.80
Art. 30 (1)(b)(iv,v)	Informationen zu den zulässigen Erlösen aus Fernleitungsentgelten inklusive Kennzahlen zu Kapazitäts-/Arbeitsaufteilung, Entry-Exit-Split und Aufteilung nach systeminterner/systemübergreifender Nutzung	Zulässige Erlöse aus Fernleitungsentgelten 2020 betragen: 17.590.126 €	Information on the transmission services revenue including capacity-commodity split, entry-exit split and intra-system/cross-system split.	Allowed revenues for Transmission services of GTG 2020: 17,590,126€
		Die Erlöse aus Fernleitungsentgelten für 2020 erhöhen sich zudem um eine Summe für Ausgleichszahlungen gem. der Festlegung BK9-18/607 der Bundesnetzagentur, welche im Rahmen der Anwendung eines einheitlichen Briefmarkenentgeltes im Marktgebiet erlassen worden ist. Die Summe der von GTG an andere Fernleitungsnetzbetreiber zu zahlenden Ausgleichsbeträge beträgt für 2020 28.530.000 €.		In addition, the transmission services revenues are increased by an amount associated with the inter-TSO compensation mechanism based on the decision BK9-18/607 of the Bundesnetzagentur. The total sum referred to GTG's compensatory payments towards other TSOs in 2020 amounts to 28,530,000 €.
		Kapazitäts-/ Arbeitsaufteilung: 100% Kapazitätsentgelte		Capacity-commodity split: 100% capacity-based transmission tariffs
	Entry-Exit-Split im Marktgebiet GASPOOL: 40,02% / 59,98%		Entry-exit split in entry-exit system GASPOOL: 40.02% / 59.98%	

TAR NC	Deutsch		English	
	Beschreibung	weitere Informationen	Description	further information
		<p>Aufteilung nach systeminterner / systemübergreifender Nutzung im Marktgebiet GASPOOL:</p> <p>66% Systeminterne Nutzung</p> <p>34% Systemübergreifende Nutzung.</p> <p>Im Zusammenhang mit der Konsultation nach Art. 26 NC TAR wurde erstmalig der Kostenzuweistest von der Bundesnetzagentur (BNetzA) durchgeführt. Die Ergebnisse einschließlich einer Bewertung wurden im Wege der Festlegungsverfahren REGENT für die Marktgebiete Net Connect Germany (BK9-18 /610-NCG) und Gaspool (BK9-18/611-GP) auf den Internetseiten der BNetzA veröffentlicht.</p>		<p>Cross-border-domestic split in entry-exit system GASPOOL:</p> <p>66% domestic usage</p> <p>34% cross-border usage.</p> <p>In conjunction with Art. 26 NC TAR consultation, the cost allocation test was carried out for the first time by the Bundesnetzagentur (BNetzA). The results, including an assessment, are published on the BNetzA website via REGENT for the Net Connect Germany (BK9-18 / 610-NCG) and Gaspool (BK9-18 / 611-GP) entry-exit systems.</p>
Art. 30 (1)(b)(vi)	Informationen zum Ausgleich des Regulierungskontos in der vergangenen Entgeltperiode	<p>Tatsächliche regulierte Erlöse aus Fernleitungs- und Systemdienstleistungen 2018: 37.920.202 €</p> <p>Fernleitungsdienstleistungen: 17.621.547 €</p> <p>Systemdienstleistungen: 20.298.655 €</p>	Information related to the previous tariff period regarding the reconciliation of the regulatory account.	<p>Actual regulated revenues from transmission and non-transmission services 2018: 37,920,202 €</p> <p>Transmission services: 17,621,547 €</p> <p>Non-transmission services: 20,298,655 €</p>
		<p>Saldo des Regulierungskontos des abgeschlossenen Geschäftsjahres 2018:</p> <p>-1.509.695 €</p>		<p>Aggregated balance of the regulatory account of the closed financial year 2018:</p> <p>-1,509,695 €</p>

TAR NC	Deutsch		English	
	Beschreibung	weitere Informationen	Description	further information
		<p>Der Saldo des Regulierungskontos des abgeschlossenen Geschäftsjahres 2018 wird im Jahr 2019 festgestellt und in gleichmäßigen Raten – inklusive Verzinsung – über die folgenden 3 Kalenderjahre ausgeglichen.</p> <p>Regulierungskonto-spezifische Anreizmechanismen bestehen im deutschen Regulierungssystem nicht.</p>		<p>Reconciliation of the regulatory account for the concluded business year 2018 is determined in the year 2019 and it will be reconciled in equal instalments – including interest payments – over the subsequent 3 calendar years.</p> <p>Incentive mechanisms specifically for the regulatory account do not exist in the German regulatory system.</p>
Art. 30 (1)(b)(vii)	Information zur beabsichtigte Nutzung des Auktionsaufschlags	Auktionserlöse werden auf dem Regulierungskonto nach §5 ARegV verbucht. Dieses Vorgehen entfaltet somit eine entgeltmindernde Wirkung in den Jahren in denen das Regulierungskonto ausgeglichen wird.	Information on the intended use of the auction premium.	Auction revenues are booked on the regulatory account in accordance with Article 5 ARegV. This transaction thus develops a tariff-reducing effect in the years in which the regulatory account is reconciled.
Art. 30 (1)(c)	Informationen zu Fernleitungs- und Systemdienstleistungsentsgelten und ihrer Berechnung	Die Bundesnetzagentur hat im Rahmen der Festlegung REGENT-GP die Anwendung einer Briefmarke im Marktgebiet GASPOOL bestimmt. Hiernach sind die Erlöse aus Fernleitungsentsgelten durch die für das Kalenderjahr prognostizierten Kapazitäten der Ein- und Ausspeisepunkte zu dividieren.	Information on transmission and non-transmission tariffs accompanied by the relevant information related to their derivation.	As part of the REGENT-GP decision, Bundesnetzagentur has decided the application of the reference price methodology postage stamp in the entry-exit system GASPOOL. According to this, the transmission service revenues are to be divided by the forecasted contracted capacities of the entry and exit points of the calendar year.

TAR NC	Deutsch		English	
	Beschreibung	weitere Informationen	Description	further information
		<p><u>Berechnung Biogasumlage</u></p> <p>Nach Tenorziffer 6 der Festlegungen REGENT-GP bzw. REGENT-NCG ist die Biogasumlage nach § 20b GasNEV als Systemdienstleistung eingeordnet. Die Berechnung der Biogasumlage ist ebenfalls dort und in § 7 der Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen vom 30.09.2019 beschrieben. Hiernach werden die bundesweiten Biogas-Gesamtkosten des Jahres 2020 in Höhe von 196.503.618 € durch die bundesweit bei Fernleitungsnetzbetreibern gebuchte bzw. bestellte Kapazität an Netzanschlusspunkten zu Letztverbrauchern und Netzkopplungspunkten zu nachgelagerten Netzbetreibern ohne Beachtung von Multiplikatoren oder saisonalen Faktoren des Jahres 2020 in Höhe von 309.469.613 (kWh/h)/a geteilt. Hieraus ergibt sich eine Biogasumlage in Höhe von 0,6350 €/(kWh/h)/a.</p>		<p><u>Derivation of Biogas charge</u></p> <p>In accordance with number 6 BNetzA decision REGENT-GP/ REGENT-NCG, the Biogas charge according to section 20b GasNEV is classified as non-transmission service. The derivation of Biogas charge is also described there and in section 7 of the Cooperation Agreement between the Operators of Gas Supply Networks in Germany as of 30 October 2019. According to this, all biogas-costs of 2020 in Germany in the amount of 196,503,618 € are divided by all forecasted contracted capacity for TSO exit points to DSO and end consumers (without consideration of multipliers or seasonal factors) of 2020 in the amount of 309,469,613 (kWh/h)/a. Hence, the biogas charge is 0.6350 €/(kWh/h)/a.</p>

	<p><u>Berechnung Marktraumumstellungsumlage</u></p> <p>Nach Tenorziffer 5 der Festlegungen REGENT-GP bzw. REGENT-NCG ist die Marktraumumstellungsumlage nach § 19a Abs. 1 EnWG als Systemdienstleistung eingeordnet. Die Berechnung der Marktraumumstellungsumlage ist ebenso dort und in § 10 der Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen vom 30.09.2019 beschrieben. Hiernach werden die bundesweiten Umstellungskosten des Jahres 2020 in Höhe von 179.168.392,21 € durch die bundesweit bei Fernleitungsnetzbetreibern gebuchte bzw. bestellte Kapazität an Netzanschlusspunkten zu Letztverbrauchern und Netzkopplungspunkten zu nachgelagerten Netzbetreibern ohne Beachtung von Multiplikatoren oder saisonalen Faktoren des Jahres 2020 in Höhe von 309.469.613 (kWh/h)/a geteilt. Hieraus ergibt sich eine Marktraumumstellungsumlage in Höhe von 0,5790 €/kWh/h/a.</p> <p><u>Berechnung Messentgelt und Messstellenbetriebsentgelt</u></p> <p>Unter Berücksichtigung des tatsächlichen Mengengerüstes wurden die durchschnittlichen Personalaufwendungen und IT-Kosten pro Zählpunkt ermittelt. Anhand dieser wurden anteilig die Erlöse den Hauptkostenstellen „Messung“ und „Messstellenbetrieb“ zugeordnet.</p>		<p><u>Derivation of Market area conversion charge</u></p> <p>In accordance with number 5 BNetzA decision REGENT-GP/ REGENT-NCG the Market area conversion charge according to section 19a (1) Energy Industry Act is classified as non-transmission service. The derivation of Market area conversion charge is also described there and in section 10 of the Cooperation Agreement between the Operators of Gas Supply Networks in Germany as of 30 October 2019. According to this, all market conversion costs of 2019 in the amount of 179,168,392.21 € are divided by all forecasted contracted capacity for TSO exit points to DSO and end consumers (without consideration of multipliers or seasonal factors) of 2020 in the amount of 309,469,613 (kWh/h)/a. Hence, the market area conversion charge is 0.5790 €/kWh/h/a.</p> <p><u>Derivation metering charge and metering operation charge</u></p> <p>Taking into account the actual volumes, average personnel expenses and IT costs per metering point are determined. Based on these, the revenues are pro rata allocated to the direct cost centres “metering ” and “metering operation”.</p>
--	---	--	---

Art. 30 (2)(a)	Informationen zu Änderungen der Fernleitungsentgelten	<p>Die Fernleitungsentgelte für 2020 steigen gegenüber 2019 um 190%.</p> <p>Die Bundesnetzagentur hat auf Grundlage der von den FNB gelieferten Daten die Entwicklung der Entgelte bis zum Ende der Regulierungsperiode berechnet und in der Anlage 4 der Festlegungen REGENT-GP bzw. REGENT-NCG veröffentlicht. Hiernach wäre mit einem leichten Anstieg der Entgelte in den Jahren 2021 und 2022 zu rechnen. Nähere Informationen dazu finden sich auf der Internetseite der Bundesnetzagentur.</p>	Information on transmission tariff changes and trends.	<p>The transmission tariffs increase in 2020 as compared 2019 is 190%.</p> <p>Based on the data provided by the FNB, Bundesnetzagentur has calculated the development of tariffs until the end of the regulatory period and published it in Appendix 4 of REGENT-GP/ REGENT-NCG. According to this, a slight increase of the tariffs in 2021 and 2022 are to be expected. Further information can be found on the website of the Bundesnetzagentur.</p>
Art. 30 (2)(b)	Informationen zum im Tarifjahr 2018 verwendeten Referenzpreismodell inkl. vereinfachtem Entgeltmodell	Siehe vereinfachtes Entgeltmodell.	Information about the used tariff model and an explanation how to calculate the transmission tariffs applicable for the prevailing tariff period.	See simplified model.