

Informacija skelbiama pagal 2017 m. kovo 16 d. Europos Komisijos Reglamento (ES) 2017/460, kuriuo nustatomas suderintos gamtinių dujų perdavimo tarifų struktūros tinklo kodeksas (TAR NC), 29 ir 30 straipsnius / Information to be published per Article 29 and 30 of the European Commission Regulation (EU) 2017/460 of 16 March 2017 establishing a network code on harmonised transmission tariff structures for gas (TAR NC):

TAR NC straipsnis / Article of TAR NC	Aprašymas	Description	Informacija / nuoroda	Information / link												
Prieš metinį metų pajėgumo aukcioną skelbiama informacija / Information to be published before the annual yearly capacity auction																
29 (a)	Informacija apie tipinius nuolatinių pajėgumų produktus (rezervuojamosios kainos, daugikliai, sezoniniai koeficientai ir t. t.)	Information for standard capacity products for firm capacity (reserve prices, multipliers, seasonal factors, etc.)	Tarpvalstybinių sujungimo taškų (angl. <i>Interconnection Point</i>), kuriems tiesiogiai taikomi TAR NC 29 str. reikalavimai (dvikrypčiame taške su Latvija – Kiemėnų DAS ir dvikrypčiame taške su Lenkija – Santakos DAS), kainos skelbiamos čia bei (įskaitant ir susijusią informaciją dėl daugiklių, sezoninių faktorių ir t. t.) ENTSG skaidrumo platformoje. Tarpvalstybiniame taške su Lenkija (Santakos sujungimo taške) ir Latvija (Kiemėnų sujungimo taške) pajėgumai yra paskirstomi GSA platformoje. Dalis pajėgumų Kiemėnų IP taške (trumpalaikių pajėgumų produktų pagrindu) yra skirstomi susietųjų pajėgumų (angl. Implicit Capacity Allocation, ICA) metodu. Informacija apie visuose perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškuose 2025 ir 2026 metų tarifiniams laikotarpiams (metams) taikomus daugiklius ir sezoninius koeficientus, nustatytus remiantis Lietuvos nacionalinės reguliavimo institucijos (VERT) 2024 gruodį – 2025 vasarį vykdytos viešosios konsultacijos rezultatais, pateikiama žemiau: Daugikliai (metų, ketvirčio (K), mėnesio (M), paros (P) / einamosios paros (EP) pajėgumų produktams): <table><tr><td></td><td>Tarifų metai 2025</td><td>Tarifų metai 2026</td></tr><tr><td>Visiems įleidimo taškams:</td><td></td><td></td></tr></table>		Tarifų metai 2025	Tarifų metai 2026	Visiems įleidimo taškams:			The tariffs for interconnection points (IP), for which requirements of Article 29 of TAR NC directly applies (bidirectional point with Latvia – Kiemėnai GMS and bidirectional point with Poland – Santaka GMS) are published here and (including the relevant information on multipliers, seasonal factors, etc.) on ENTSG's Transparency Platform. At the interconnection point with Poland (Santaka interconnection point) and Latvia (Kiemėnai interconnection point), capacities are allocated via the GSA platform. A portion of the capacities at the Kiemėnai IP (based on short-term capacity products) is allocated using the Implicit Capacity Allocation (ICA) method. Information on multipliers and seasonal factors, applied at all entry and exit points of the transmission network for the tariff periods (years) of 2025 and 2026, set on the basis of the results of public consultations conducted by Lithuanian NRA (NERC) in 2024 December – 2025 February, is provided below: Multipliers (for Yearly, Quarterly (Q), Monthly (M), Daily (D) / Within-day (WD) capacity products): <table><tr><td></td><td>Tariff year 2025</td><td>Tariff year 2026</td></tr><tr><td>For all Entry Points:</td><td></td><td></td></tr></table>		Tariff year 2025	Tariff year 2026	For all Entry Points:		
	Tarifų metai 2025	Tarifų metai 2026														
Visiems įleidimo taškams:																
	Tariff year 2025	Tariff year 2026														
For all Entry Points:																

Metų	1,00	1,00
Ketvirčio	1,10	1,10
Mėnesio	1,25	1,25
Paros	1,50	1,50
Einamosios paros	1,70	1,70
(LT>LV) Kiemėnų išleidimo taškui, (LT>PL) Santakos išleidimo taškui:		
Metų	1,00	1,00
Ketvirčio	1,10	1,10
Mėnesio	1,25	1,25
Paros	1,50	1,50
Einamosios paros	1,70	1,70
(LT) Vidiniams ir (LT>RU) Šakių išleidimo taškams:		
Metų	1,00	1,00
Ketvirčio	1,25	1,25
Mėnesio	1,50	1,50
Paros / einamosios paros	3,00	3,00

Sezoniniai koeficientai taikomi (LT) Vidiniam ir (LT>RU) Šakių išleidimo taškams (ketvirčio (K), mėnesio (M), paros (P) / einamosios paros (EP) pajėgumų produktams):

	Tarifų metai 2024-2025	Tarifų metai 2026-2028
Išleidimo taškas:	(LT) Vidiniai / (LT>RU) Šakiai	
Ketvirčio produktams:		
I K	1,50	1,48
II K	0,70	0,71
III K	0,49	0,48
IV K	1,31	1,33
Vidurkis	<u>1,00</u>	<u>1,00</u>
Mėnesio produktams:		
Sausis	1,73	1,68
Vasaris	1,36	1,31
Kovas	1,39	1,46
Balandis	0,89	0,93

Yearly	1.00	1.00
Quarterly	1.10	1.10
Monthly	1.25	1.25
Daily	1.50	1.50
Within-day	1.70	1.70
For (LT>LV) Kiemėnai Exit Point, (LT>PL) Santaka Exit Point:		
Yearly	1.00	1.00
Quarterly	1.10	1.10
Monthly	1.25	1.25
Daily	1.50	1.50
Within-day	1.70	1.70
For (LT) Domestic and (LT>RU) Šakiai Exit points		
Yearly	1.00	1.00
Quarterly	1.25	1.25
Monthly	1.50	1.50
Daily / Within-day	3.00	3.00

Seasonal factors are applied for (LT) Domestic and (LT>RU) Šakiai Exit points (for Quarterly (Q), Monthly (M), Daily (D) / Within-day (WD) capacity products):

	Tariff year 2024-2025	Tariff year 2026-2028
Exit Point:	(LT) Domestic / (LT>RU) Šakiai	
For Quarterly products:		
I Q	1.50	1.48
II Q	0.70	0.71
III Q	0.49	0.48
IV Q	1.31	1.33
<i>Average</i>	<u>1.00</u>	<u>1.00</u>
For Monthly products:		
January	1.73	1.68
February	1.36	1.31
March	1.39	1.46
April	0.89	0.93

Gegužė	0,70	0,66
Birželis	0,53	0,56
Liepa	0,43	0,46
Rugpjūtis	0,48	0,50
Rugsėjis	0,56	0,47
Spalis	0,98	0,94
Lapkritis	1,28	1,30
Gruodis	1,66	1,74
<i>Vidurkis</i>	<u>1,00</u>	<u>1,00</u>
Paros / einamosios paros produktams:		
Sausis	1,73	1,68
Vasaris	1,36	1,31
Kovas	1,39	1,46
Balandis	0,89	0,93
Gegužė	0,70	0,66
Birželis	0,53	0,56
Liepa	0,43	0,46
Rugpjūtis	0,48	0,50
Rugsėjis	0,56	0,47
Spalis	0,98	0,94
Lapkritis	1,28	1,30
Gruodis	1,66	1,74
<i>Vidurkis</i>	<u>1,00</u>	<u>1,00</u>

Daugiklių taikymo pagrindimas:

Perdavimo sistemos operatorius (PSO), pagal TAR NC 13 str., taiko daugiklius visuose įleidimo ir išleidimo taškuose. Vienodi daugikliai taikomi visuose įleidimo taškuose. Maksimalūs (pagal TAR NC mėnesio ir paros / einamosios paros pajėgumų produktams) daugikliai taikomi (LT) Vidiniuose ir (LT>RU) Šakių išleidimo taškuose.

2026 metais daugiklių dydžiai nėra keičiami t.y. taikomi tokie patys daugikliai kaip ir 2025 metais.

Nustatant daugiklius 2026 tarifų metams, taip pat buvo atsižvelgta ir į TAR NC 28(3)(a) str. reikalavimus (aspektus).

May	0.70	0.66
June	0.53	0.56
July	0.43	0.46
August	0.48	0.50
September	0.56	0.47
October	0.98	0.94
November	1.28	1.30
December	1.66	1.74
<i>Average</i>	<u>1.00</u>	<u>1.00</u>
For Daily / Within-day products:		
January	1.73	1.68
February	1.36	1.31
March	1.39	1.46
April	0.89	0.93
May	0.70	0.66
June	0.53	0.56
July	0.43	0.46
August	0.48	0.50
September	0.56	0.47
October	0.98	0.94
November	1.28	1.30
December	1.66	1.74
<i>Average</i>	<u>1.00</u>	<u>1.00</u>

Justification for the application of multipliers:

Transmission system operator (TSO), in accordance with Article 13 of TAR NC, applies multipliers at all entry and exit points. Equal multipliers at all Entry points are applied. Maximum (as per TAR NC for Monthly and Daily/Within-day capacity products) multipliers are applied at (LT) Domestic and (LT>RU) Šakiai Exit points.

No change to the multipliers in 2026, i.e. the same multipliers apply as in 2025.

When determining the multipliers for the tariff year 2026, also the requirements (aspects) in accordance with Article

Atitikties reikalavimams vertinimas yra pateikiamas lentelėje žemiau:

TAR NC reikalavimai	Atitikties vertinimas
i) geresnių sąlygų trumpalaikiai prekybai gamtinėmis dujomis sudarymo ir ilgalaikių signalų našiai investuoti į perdavimo sistemą pusiausvyra;	PSO investuoja į infrastruktūrą, siekiant patenkinti didžiausią (pikinę) paklausą, o likusiu metų periodu infrastruktūra nėra pakankamai panaudojama. Taigi, trumpalaikių perdavimo paslaugų teikimo sąnaudos iš esmės nesiskiria nuo ilgalaikių paslaugų teikimo sąnaudų. Todėl K, M, P / EP pajėgumų produktų daugikliai yra nustatyti didėjančia tvarka, lyginant su proporcinga metų trukmės pajėgumų produkto kainos dalimi, t. y. daugikliai didėja, mažėjant pajėgumų produkto trukmei. Nepaisant to, siekiant lengvinti / skatinti trumpalaikę prekybą bei tarpvalstybinę prekybą ir srautus, 2026 m. įleidimo ir išleidimo taškų daugikliai yra nustatyti tame pačiame lygyje kaip ir 2025. Taip pat išlaikomas tas pats principas kaip ankstesniais metais: didesni daugikliai yra taikomi (LT) Vidiniuose ir (LT>RU) Šakių išleidimo taškuose, kurių panaudojimas pirmiausia priklauso nuo vartojimo poreikių ir kuriuose investavimo signalai yra aktualesni.
(ii) poveikis perdavimo paslaugų pajamoms ir jų gavimui;	Leidžiamųjų pajamų (LP) gavimas yra užtikrinamas konvertuojant visos trukmės pajėgumų produktų užsakymus į metų pajėgumų ekvivalentą. Konvertavimas atliekamas, naudojant tuos pačius aukščiau nurodytus daugiklius. Todėl vienodų daugiklių taikymas (su sąlyga, kad produktai pagal trukmę įvertinami pakankamai tiksliai) įgalins PSO gauti LP.

28(3)(a) of TAR NC were taken into account. The compliance assessment is presented in the table below:

TAR NC requirements	Compliance assessment
i) the balance between facilitating short-term gas trade and providing long-term signals for efficient investment in the transmission system;	TSO invests into infrastructure to meet peak demand, whereas during the remaining year the infrastructure is underutilized. Thus costs of providing short-term transmission services do not therefore essentially differ from the costs of providing long-term (annual) services. Therefore, the multipliers of Q, M, D/WD capacity products are set increasingly compared against the proportionate part of the price of a yearly capacity product, i. e. the multiplier increases as the period of the capacity product decreases. Nevertheless, in order to facilitate / promote the short-term trade and cross-border trade and flows, the multipliers for entry and exit points for 2026 are set at the same level as in 2025. Also the same principle as in previous year is maintained: higher multipliers are applied at (LT) Domestic and (LT>RU) Šakių exit points, which usage depends primarily of consumption needs and where the investment signals are more relevant.
(ii) the impact on the transmission services revenue and its recovery;	Allowed revenue (AR) recovery is ensured via converting of estimation of capacity booking of products of all maturities into annual capacity equivalent. The conversion is done using the same multipliers, as above. Therefore, application of the same multipliers (provided that products by maturity are estimated accurately enough) would enable TSO to recover its AR.

			(iii) būtinumas išvengti tinklo naudotojų kryžminio subsidijavimo ir didinti rezervuojamųjų kainų atitiktį sąnaudoms;	Įleidimo taškuose daugikliai yra nustatomi vienodo lygio visiems sistemos naudotojams. Be to, įleidimo taškuose daugiklių lygis yra harmonizuotas su daugiklių lygiu, taikomu gretimose FINESTLAT kainų zonoje. Maksimalūs (pagal TAR NC M ir P / EP pajėgumų produktams) daugikliai taikomi (LT) Vidiniame ir (LT>RU) Šakių išleidimo taškuose, kuriuose taikomi sezoniniai koeficientai, siekiant sumažinti kryžminį subsidijavimą tarp tų sistemos naudotojų, kurie naudoja daugiau dujų žiemos metu, ir tų, kurie metų bėgyje sistemą apkrauna (naudojasi ja) stabiliau. Remiantis tuo, kas išdėstyta aukščiau, nepageidaujamam kryžminiam subsidijavimui atsirasti nėra pagrindo.		(iii) the need to avoid cross-subsidisation between network users and to enhance cost-reflectivity of reserve prices;	The multipliers are at the same level for all network users at entry points. Besides, the level of multipliers at entry points is harmonized with the level applied in the adjacent FINESTLAT tariff zone. Maximum (as per TAR NC for M and D/WD products) multipliers are applied at Domestic and Šakiai Exit points, where seasonal factors are applied, to decrease cross-subsidisation between those network users who use more gas at a winter time and those who have more stable load throughout the year. Based on the above, there is no evidence of undue cross-subsidization.
			(iv) fizinės ir sutartinės perkrovos atvejai;	Fizinė ir sutartinė perkrova yra mažai tikėtina.		(iv) situations of physical and contractual congestion;	Physical and contractual congestion is unlikely.
			(v) poveikis intersisteminiams srautams.	Siekiant lengvinti / skatinti trumpalaikę prekybą bei tarpvalstybinę prekybą ir srautu 2026 m. intersisteminiuose taškuose, daugikliai yra nustatyti tame pačiame lygyje kaip ir 2025.		(v) the impact on cross-border flows.	In order to facilitate and promote cross-border trade and flows, the multipliers for interconnection points for 2026 are set at the same (relatively low) level as it was in 2025.
		Sezoninių koeficientų taikymo pagrindimas: PSO taiko sezoninius koeficientus, atspindinčius aukštą jo sistemos panaudojimo lygį žiemos mėnesiais ir žemą – vasaros mėnesiais. Sezoniniai koeficientai, aprašyti TAR NC 15 str., bendru atveju taikomi išleidimo taškuose, tačiau, Kiemėnų, Santakos sujungimo taške, siekiant skatinti tarpvalstybinius srautus ir atspindinti istoriškai reikšmingesnio srautų sezoniškumo šiame taške nebuvimą, taip pat atsižvelgiant į tai, kad sezoniniai koeficientai įleidimo ir išleidimo taškuose į / iš FINESTLAT kainų zoną (-os) taškuose taip pat netaikomi, sezoniniai koeficientai nėra taikomi.					
		Justification for the application of seasonal factors: TSO applies seasonal factors, reflecting high season of the usage of its system during winter months, and low usage in summer months. Seasonal factors, as described in Article 15 of TAR NC, are applied generally at exit points, however, at Kiemėnai IP, seeking to incentivise cross-border flows, and reflecting absence of particular historical seasonality pattern at this point, and also taking into account the fact that Seasonal Factors at Entry and Exit points to / from FINESTLAT tariff zone are also not applied, no seasonality factors are applied.					

Sezoniniai koeficientai yra nustatomi tokiu būdu, kad lemtų maksimalią sezoninę kainų priklausomybę (įvesties reikšmės, kaip apibrėžta TAR NC 15 str. (remiantis prognozuojamų dujų srautų atitinkamais metais pasiskirstymu mėnesiais kiekviename išleidimo taške, kuriuose sezoniniai koeficientai yra taikomi), yra pakeliamos 2-uju laipsniu).

Sezoniniai koeficientai ketvirčio pajėgumų produktams yra išvedami pagal TAR NC nuostatas iš mėnesio pajėgumų produktų, imant aritmetinį atitinkamo ketvirčio mėnesių sezoninių koeficientų vidurkj. Galutiniai sezoniniai koeficientai yra suapvalinami iki dviejų skaičių po kablelio. Pažymėtina, kad prieš nustatant kainas kiekvienam tarifiniam laikotarpiui iki reguliavimo periodo (2026-2028 m.) pabaigos, bus priimami atskiri spendimai dėl konkrečių sezoninių koeficientų taikymo.

2026 metams ir iki dabartinio reguliavimo periodo pabaigos (reguliavimo periodas 2026-2028) taikoma bendra sezoniškumo tendencija, paremta ilgalaikiais istoriniais duomenimis (5 metų vidutiniai srautai), visiems išleidimo taškams, kuriems taikomi sezoniniai faktoriai nustatant jų trumpalaikes kainas t.y. Lietuvos Vidiniams išleidimo taškams ir Šakių išleidimo taškui. Sezoninių faktorių vidurkis šiuose išleidimo taškuose, vertinant skirtingas kainas metų periodo eigoje, yra lygus 1,00 (žiemos metu > 1,00 (neviršijant 1,74), vasaros metu: < 1,00 (tačiau ne mažesni nei 0,46)).

Nustatant sezoninius koeficientus 2026 tarifų metams, buvo atsižvelgta į TAR NC 28(3)(b) str. reikalavimus (aspektus). Atitikties reikalavimams vertinimas yra pateikiamas lentelėje žemiau:

TAR NC reikalavimai	Atitikties vertinimas
(i) poveikis rentabilaus ir našaus infrastruktūros	Sezoninius koeficientų nustatymas motyvuoja sistemos naudotojus labiau naudoti perdavimo sistemą žemos apkrovos sezonu nei aukštos apkrovos

Seasonal factors are defined in such a way that they lead to maximum seasonal dependency of the prices (input values, defined in Article 15 of TAR NC (based on monthly allocations of forecasted gas flows in relevant year for each exit point where seasonal factors are applied), are raised by the power of 2).

The seasonal factors for quarterly capacity products are derived based on provisions of TAR NC from the monthly capacity products, taking arithmetic mean of the seasonal factors of the months of the corresponding quarter. The final seasonal factors are rounded to two decimal figures. It is worth noting, that separate decisions for application of concrete seasonal factors will be adopted before setting tariffs for each tariff period until the end of (2026-2028) regulatory period.

For the year 2026 and until the end of the current remaining 2026-208 regulatory period, unified seasonal factors based on long-term historical data (5-year average flows) are applied for Domestic and Šakiai exit points when determining their short-term prices. The average of seasonal factors at these exit points, when estimating different prices during the year, is equal to 1.00 (in winter> 1.00 (not exceeding 1.74), in summer: <1.00 (but not less than 0.46)).

When determining the seasonal factors for the tariff year 2026, the requirements in accordance with Article 28(3)(b) of TAR NC were taken into account. The compliance assessment is presented in the table below:

TAR NC requirements	Compliance assessment
(i) the impact on facilitating the economic and	Setting seasonal factors motivates the network users to use the transmission network rather during low load season

			<table><tr><td>naudojimo sąlygų gerinimui;</td><td>sezonu, t. y. skatina jos panaudojimo efektyvumą</td></tr><tr><td>(ii) būtinumas gerinti rezervuojamųjų kainų atitiktį sąnaudoms.</td><td>Dujų tinklas buvo vystomas ir prižiūrimas, siekiant patenkinti didžiausią (pikinę) paklausą. Sezoninius koeficientų taikymas gerina perdavimo kainų atitiktį sąnaudoms.</td></tr></table>	naudojimo sąlygų gerinimui;	sezonu, t. y. skatina jos panaudojimo efektyvumą	(ii) būtinumas gerinti rezervuojamųjų kainų atitiktį sąnaudoms.	Dujų tinklas buvo vystomas ir prižiūrimas, siekiant patenkinti didžiausią (pikinę) paklausą. Sezoninius koeficientų taikymas gerina perdavimo kainų atitiktį sąnaudoms.	<table><tr><td>efficient utilisation of the infrastructure;</td><td>than during high load season, i. e. incentivises the efficiency of its use.</td></tr><tr><td>(ii) the need to improve the cost-reflectivity of reserve prices.</td><td>The gas network has been developed and has to be maintained to meet peak demand. The application of seasonal factors therefore improves the cost-reflectivity of the transmission tariffs.</td></tr></table>	efficient utilisation of the infrastructure;	than during high load season, i. e. incentivises the efficiency of its use.	(ii) the need to improve the cost-reflectivity of reserve prices.	The gas network has been developed and has to be maintained to meet peak demand. The application of seasonal factors therefore improves the cost-reflectivity of the transmission tariffs.
naudojimo sąlygų gerinimui;	sezonu, t. y. skatina jos panaudojimo efektyvumą											
(ii) būtinumas gerinti rezervuojamųjų kainų atitiktį sąnaudoms.	Dujų tinklas buvo vystomas ir prižiūrimas, siekiant patenkinti didžiausią (pikinę) paklausą. Sezoninius koeficientų taikymas gerina perdavimo kainų atitiktį sąnaudoms.											
efficient utilisation of the infrastructure;	than during high load season, i. e. incentivises the efficiency of its use.											
(ii) the need to improve the cost-reflectivity of reserve prices.	The gas network has been developed and has to be maintained to meet peak demand. The application of seasonal factors therefore improves the cost-reflectivity of the transmission tariffs.											
29 (b)	Informacija apie tipinius pertraukiamųjų pajėgumų produktus (rezervuojamosios kainos ir nutraukimo tikimybės įvertinimas)	Information for standard capacity products for interruptible capacity (reserve prices and an assesment of the probability of the interruption)	Tarpvalstybinio sujungimo taško (angl. <i>Interconnection Point</i>), kuriam tiesiogiai taikomi TAR NC 29 str. reikalavimai (dvikrypčiame taške su Latvija – Kiemėnų DAS ir dvikrypčiame taške su Lenkija – Santakos DAS), kainos bei susijusi informacija skelbiama čia bei ENTSG skaidrumo platformoje 2026 metais siūlomos pertraukiamųjų pajėgumų kainos yra lygios 90 % nuo atitinkamos nuolatinių pajėgumų kainos (t.y. taikoma 10 % ex-ante nuolaida), lygiai taip pat kaip ir 2025 metais.	The tariffs and relevant information for interconnection point, for which requirements of Article 29 of TAR NC directly applies (at bidirectional point with Latvia – Kiemėnai GMS and bidirectional point with Poland – Santaka GMS) are published here and on ENTSG's Transparency Platform In 2026, proposed interruptible capacity prices are equal to 90% of the corresponding firm capacity price (i.e. a 10% ex-ante discount), the same principal was applied in 2025.								

30 (1) (a)	Informacija apie perdavimo sistemos techninių charakteristikų parametrus, naudojamus referencinės kainos metodikoje	Information on parameters used in the applied reference price methodology related to the technical characteristics of the transmission system	Techniniai pajėgumai, GWh per parą:						Technical capacity, GWh per day:					
			Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose			Entry points			Exit points		
			BY>LT	Kotlovka	325,4	Vidinis	Lietuvos	>200*	BY>LT	Kotlovka	325.4	Domestic	Lithuania	>200*
			SGDT>LT	Klaipėda	122,4	LT>RU	Šakiai	114,2	LNGT>LT	Klaipėda	122.4	LT>RU	Šakiai	114.2
			LV>LT	Kiemėnai	82,0	LT>LV	Kiemėnai	90,0	LV>LT	Kiemėnai	82,0	LT>LV	Kiemėnai	90.0
			PL>LT	Santaka	74,0	LT>PL	Santaka	58,0	PL>LT	Santaka	74.0	LT>PL	Santaka	58.0
			Vidinis	Lietuvos	0,7				Domestic	Lithuania	0,7			
				Iš viso:	604,5		Iš viso:	>462,2		Total:	604,5		Total:	>462,2
			* Vidaus išleidimo taško techniniai pajėgumai priklauso nuo visų fizinių sujungimo taškų (įskaitant fizinius sujungimo taškus su tiesiogiai prie perdavimo sistemos prijungtų vartotojų sistemomis) parametrų, įvairių srauto scenarijų ir besikeičiančių vartotojų poreikių. Šiuo metu techniniai pajėgumai visiškai tenkina paklausą						* The volume of technical capacity at Domestic exit point depends on parameters of all physical connection points (including physical connection points with the systems of gas consumers directly connected to transmission system), various flow scenarios and changing needs of consumers. Currently technical capacity fully fulfils demand					
			Numatomi užsakyti nuolatiniai ilgalaikiai pajėgumai (trumpalaikiai pajėgumai konvertuoti į nuolatinį ilgalaikio produkto ekvivalentą pritaikant daugiklius ir sezoninius faktorius (taip kaip numatyta pagal 29 straipsnį) 2026 m., nustatyti vadovaujantis sistemos naudotojų ir perdavimo sistemos operatoriaus prognozėmis, GWh per parą per metus:						Forecasted contracted firm long-term capacity (short-term capacity products are presented as equivalent of firm long-term capacity products adapting multipliers and season factors as it is foreseen in article 29) for 2026, as per prognosis of system users and transmission system operator, GWh per day per year:					
			Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose			Entry points			Exit points		
			BY>LT	Kotlovka	76,6	Vidinis	Lietuvos	83,6	BY>LT	Kotlovka	76.6	Domestic	Lithuania	83.6
			SGDT>LT	Klaipėda	127,5	LT>RU	Šakiai	89,4	LNGT>LT	Klaipėda	127.5	LT>RU	Šakiai	89.4
			LV>LT	Kiemėnai	7,1	LT>LV	Kiemėnai	51,7	LV>LT	Kiemėnai	7.1	LT>LV	Kiemėnai	51.7
			PL>LT	Santaka	6,9	LT>PL	Santaka	32,6	PL>LT	Santaka	6.9	LT>PL	Santaka	32.6
			Vidinis	Lietuvos	4,0				Domestic	Lithuania	4.0			
				Iš viso:	222,0		Iš viso:	257,3		Total:	222.0		Total:	257.3
			Detalesnė informacija pateikta Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) pažymoje (2025-05-28) dėl 2026 metų kainų.						More detailed information is published in Certificate (28.05.2025) on the approval of the prices for the natural gas transmission services of AB Amber Grid for the year 2026.					

			Prognozuojami srautai 2026 m., TWh: <table><tr><th colspan="3">Įleidimo taškuose</th><th colspan="3">Išleidimo taškuose</th></tr><tr><td>BY>LT</td><td>Kotlovka</td><td>26,8</td><td>Vidinis</td><td>Lietuvos</td><td>16,7</td></tr><tr><td>SGDT>LT</td><td>Klaipėda</td><td>34,1</td><td>LT>RU</td><td>Šakiai</td><td>27,2</td></tr><tr><td>LV>LT</td><td>Kiemėnai</td><td>1,5</td><td>LT>LV</td><td>Kiemėnai</td><td>11,5</td></tr><tr><td>PL>LT</td><td>Santaka</td><td>1,3</td><td>LT>PL</td><td>Santaka</td><td>9,0</td></tr><tr><td>Vidinis</td><td>Lietuvos</td><td>0,9</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>Iš viso:</td><td>64,6</td><td></td><td>Iš viso:</td><td>64,4</td></tr></table> Skirtumas tarp įleidžiamo ir išleidžiamo dujų kiekio – dėl PSO sunaudojamų dujų technologinėms reikmėms ir atsargų pokyčių Struktūrinis perdavimo sistemos atvaizdas Perdavimo sistemos techninės charakteristikos	Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose			BY>LT	Kotlovka	26,8	Vidinis	Lietuvos	16,7	SGDT>LT	Klaipėda	34,1	LT>RU	Šakiai	27,2	LV>LT	Kiemėnai	1,5	LT>LV	Kiemėnai	11,5	PL>LT	Santaka	1,3	LT>PL	Santaka	9,0	Vidinis	Lietuvos	0,9					Iš viso:	64,6		Iš viso:	64,4	Forecasted flows for 2026, TWh: <table><tr><th colspan="3">Entry points</th><th colspan="3">Exit points</th></tr><tr><td>BY>LT</td><td>Kotlovka</td><td>26.8</td><td>Domestic</td><td>Lithuania</td><td>16.7</td></tr><tr><td>LNGT>LT</td><td>Klaipėda</td><td>34.1</td><td>LT>RU</td><td>Šakiai</td><td>27.2</td></tr><tr><td>LV>LT</td><td>Kiemėnai</td><td>1.5</td><td>LT>LV</td><td>Kiemėnai</td><td>11.5</td></tr><tr><td>PL>LT</td><td>Santaka</td><td>1.3</td><td>LT>PL</td><td>Santaka</td><td>9.0</td></tr><tr><td>Domestic</td><td>Lithuania</td><td>0.9</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>Total:</td><td>64.6</td><td></td><td>Total:</td><td>64.4</td></tr></table> The difference between gas inflows and outflows occurs due to the gas volumes used by TSO for technological needs and changes in linepack Structural representation of the transmission network Technical characteristics of the transmission network	Entry points			Exit points			BY>LT	Kotlovka	26.8	Domestic	Lithuania	16.7	LNGT>LT	Klaipėda	34.1	LT>RU	Šakiai	27.2	LV>LT	Kiemėnai	1.5	LT>LV	Kiemėnai	11.5	PL>LT	Santaka	1.3	LT>PL	Santaka	9.0	Domestic	Lithuania	0.9					Total:	64.6		Total:	64.4
Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose																																																																																					
BY>LT	Kotlovka	26,8	Vidinis	Lietuvos	16,7																																																																																			
SGDT>LT	Klaipėda	34,1	LT>RU	Šakiai	27,2																																																																																			
LV>LT	Kiemėnai	1,5	LT>LV	Kiemėnai	11,5																																																																																			
PL>LT	Santaka	1,3	LT>PL	Santaka	9,0																																																																																			
Vidinis	Lietuvos	0,9																																																																																						
	Iš viso:	64,6		Iš viso:	64,4																																																																																			
Entry points			Exit points																																																																																					
BY>LT	Kotlovka	26.8	Domestic	Lithuania	16.7																																																																																			
LNGT>LT	Klaipėda	34.1	LT>RU	Šakiai	27.2																																																																																			
LV>LT	Kiemėnai	1.5	LT>LV	Kiemėnai	11.5																																																																																			
PL>LT	Santaka	1.3	LT>PL	Santaka	9.0																																																																																			
Domestic	Lithuania	0.9																																																																																						
	Total:	64.6		Total:	64.4																																																																																			
30 (1) (b)(i)	Perdavimo sistemos operatoriaus (PSO) leistinos pajamos	Information on the allowed revenue of the TSO	PSO leistinos pajamos (įvertinus, jei taikoma, reguliavimo sąskaitą) 2026 m. – 82 953 tūkst. Eur (2025 m. – 63 828 tūkst. Eur). Pajamų pokyčiai įvertinus reguliavimo sąskaitą pateikiami 30 (1)(b)(ii). Detalesnė informacija pateikta Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) pažymoje (2025-04-25) dėl 2026 metų PVR.	TSO's allowed revenue (considering, if any, regulatory account) for 2026: TEUR 82 953 (2025: TEUR 63 828). Revenue changes with the inclusion of regulatory account is provided in 30 (1)(b)(ii). More detailed information is published in Certificate (25.04.2025) on the approval of the allowed revenue of AB Amber Grid for the year 2026.																																																																																				
30 (1) (b)(ii)	Informacija, susijusi su pajamų kitimu	Information related to changes in revenue	Lyginant su 2025 m., dėl infliacijos ir įgyvendintų investicijų 2026 m. visų nustatomų kategorijų reguliuojamos sąnaudos bendrai didėja ~10 %, taip pat įtraukiama paskutinė mokėtinos kompensacijos Lenkijos gamtinių dujų perdavimo operatoriui dalis (už įgyvendintą Lietuvos-Lenkijos jungties bendro intereso projektą), dėl kurios sąnaudos auga ~3%. Dar viena reikšminga pajamų viršutinės ribos didėjimo (~17 %) priežastis – įvertinti pajamų, sąnaudų ir investicijų grąžos normos nuokrypiai už praeitus laikotarpius. <table><tr><td></td><td colspan="2">Tūkst. Eur</td></tr><tr><td></td><td>2025</td><td>2026</td></tr><tr><td>Sąnaudos technologinėms reikmėms (1)</td><td>7 467</td><td>8 032</td></tr><tr><td>Nusidėvėjimo sąnaudos (2)</td><td>12 797</td><td>14 219</td></tr><tr><td>OPEX (be DU) (3)</td><td>12 857</td><td>13 423</td></tr><tr><td>OPEX (DU) (4)</td><td>16 702</td><td>18 489</td></tr></table>		Tūkst. Eur			2025	2026	Sąnaudos technologinėms reikmėms (1)	7 467	8 032	Nusidėvėjimo sąnaudos (2)	12 797	14 219	OPEX (be DU) (3)	12 857	13 423	OPEX (DU) (4)	16 702	18 489	Compared to 2025, due to inflation and implemented investments, the regulated costs of all categories increases by ~10% in 2026. Additionally, the final compensation to the Polish natural gas transmission operator (for the implementation of the Lithuania–Poland interconnection project of common interest) is included, contributing to a further ~3% increase in costs. Another significant reason for the increase (~17%) in the revenue cap is the adjustment for deviations in revenues, costs, and return on investment rate for previous periods. <table><tr><td></td><td colspan="2">TEUR</td></tr><tr><td></td><td>2025</td><td>2026</td></tr><tr><td>Technology cost (1)</td><td>7467</td><td>8 032</td></tr><tr><td>Depreciation (2)</td><td>12 797</td><td>14 219</td></tr><tr><td>OPEX without costs of wages (3)</td><td>12 857</td><td>13 423</td></tr><tr><td>Wages OPEX (4)</td><td>16702</td><td>18 489</td></tr></table>		TEUR			2025	2026	Technology cost (1)	7467	8 032	Depreciation (2)	12 797	14 219	OPEX without costs of wages (3)	12 857	13 423	Wages OPEX (4)	16702	18 489																																																
	Tūkst. Eur																																																																																							
	2025	2026																																																																																						
Sąnaudos technologinėms reikmėms (1)	7 467	8 032																																																																																						
Nusidėvėjimo sąnaudos (2)	12 797	14 219																																																																																						
OPEX (be DU) (3)	12 857	13 423																																																																																						
OPEX (DU) (4)	16 702	18 489																																																																																						
	TEUR																																																																																							
	2025	2026																																																																																						
Technology cost (1)	7467	8 032																																																																																						
Depreciation (2)	12 797	14 219																																																																																						
OPEX without costs of wages (3)	12 857	13 423																																																																																						
Wages OPEX (4)	16702	18 489																																																																																						

			<table><tr><td>Mokesčių sąnaudos (5)</td><td>5 240</td><td>5 819</td></tr><tr><td>Investicijų grąža (6)</td><td>13 386</td><td>14 979</td></tr><tr><td>CBCA kompensacija (7)</td><td>0</td><td>1 641</td></tr><tr><td>Pajamų lygis (1+2+3+4+5+6+7)</td><td>68 449</td><td>76 601</td></tr><tr><td>Reguliavimo sąskaita (8)</td><td>-4 621</td><td>6 352</td></tr><tr><td>Pajamų lygis įvertinus reg. sąskaitą (7+8)</td><td>63 828</td><td>82 953</td></tr></table>	Mokesčių sąnaudos (5)	5 240	5 819	Investicijų grąža (6)	13 386	14 979	CBCA kompensacija (7)	0	1 641	Pajamų lygis (1+2+3+4+5+6+7)	68 449	76 601	Reguliavimo sąskaita (8)	-4 621	6 352	Pajamų lygis įvertinus reg. sąskaitą (7+8)	63 828	82 953	<table><tr><td>Tax cost (5)</td><td>5 240</td><td>5 819</td></tr><tr><td>Return on investment (ROI) (6)</td><td>13 386</td><td>14 979</td></tr><tr><td>CBCA compensation (7)</td><td>0</td><td>1 641</td></tr><tr><td>Allowed revenue (AR) (1+2+3+4+5+6+7)</td><td>68 449</td><td>76 601</td></tr><tr><td>Regulatory account (8)</td><td>-4 621</td><td>6 352</td></tr><tr><td>AR after regulatory account (7+8)</td><td>63 828</td><td>82 953</td></tr></table>	Tax cost (5)	5 240	5 819	Return on investment (ROI) (6)	13 386	14 979	CBCA compensation (7)	0	1 641	Allowed revenue (AR) (1+2+3+4+5+6+7)	68 449	76 601	Regulatory account (8)	-4 621	6 352	AR after regulatory account (7+8)	63 828	82 953
Mokesčių sąnaudos (5)	5 240	5 819																																						
Investicijų grąža (6)	13 386	14 979																																						
CBCA kompensacija (7)	0	1 641																																						
Pajamų lygis (1+2+3+4+5+6+7)	68 449	76 601																																						
Reguliavimo sąskaita (8)	-4 621	6 352																																						
Pajamų lygis įvertinus reg. sąskaitą (7+8)	63 828	82 953																																						
Tax cost (5)	5 240	5 819																																						
Return on investment (ROI) (6)	13 386	14 979																																						
CBCA compensation (7)	0	1 641																																						
Allowed revenue (AR) (1+2+3+4+5+6+7)	68 449	76 601																																						
Regulatory account (8)	-4 621	6 352																																						
AR after regulatory account (7+8)	63 828	82 953																																						
30 (1) (b)(iii)	Informacija, susijusi su šiais parametrais: turto rūšimis, kapitalo kaštais, kapitalo ir veiklos išlaidomis, skatinimo mechanizmais ir efektyvumo tikslais, infliacijos indeksais	Information related to the following parameters: types of assets, cost of capital, capital and operational expenditures, incentive mechanisms and efficiency targets, inflation indices	Reguliuojamo turto vertė (RAB). Taryba, 2025 m. PVR patvirtino 265.605 tūkst. Eur RAB, 2026 – 263.720 tūkst. Eur. Tuo tarpu 2024 gruodžio 31 dienai įvertinus ir atsargas, kurias dujų įmonė privalo laikyti, RAB sudaro 268.254 tūkst. Eur RAB komponentės pagal VERT Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodiką (VERT Metodika): $RAB_{\text{ps}} = T + A - IT - TS - TD - TV - TN + T_{\text{kt}}/2 - TA$ <i>čia:</i> T – Operatoriaus (PSO) perdavimo paslaugos (produkto) ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto likutinė (balansinė) neperkainuota vertė metų, einančių prieš metus, kuriems nustatomos ar koreguojamos pajamų viršutinės ribos, pabaigoje, Eur; A – PSO atsargos, kurias jis privalo nuolat laikyti, Eur; IT – PSO perdavimo paslaugos (produkto) nesuderintų su Taryba investicijų į ilgalaikį turtą likutinė vertė, Eur; TS – turto, kuris nėra pradėtas eksploatuoti (nebaigta statyba), vertė, išskyrus vertę, patvirtintą Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodikos nustatyta tvarka, bei nebaigtos statybos strategiškai svarbių investicijų, padedančių siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų, dėl kurių buvo priimti sprendimai taikyti paskatas koreguojant kainų ir (ar) pajamų viršutines ribas iki tol kol turtas perduotas eksploatuoti, vertę, Eur;	Regulated asset base (RAB). NERC approved a RAB value of EUR 265.605 thou. Eur for the 2025 allowed revenue (AR), 2026 – 263.720 thou. Eur. As of 31 December 2024, taking into account the mandatory gas reserves, the RAB amounts to 268,254 thou. Eur The components of RAB as per NRA’s Methodology for the Setting of Revenue and Prices of the State-regulated Natural Gas Transmission Activity (NRA Methodology): $RAB_{\text{tso}} = T + A - IT - TS - TD - TV - TN + T_{\text{other companies}}/2 - TA$ <i>here:</i> T – the residual (carrying amount) non-revalued value of the non-current tangible and intangible assets of the Operator (TSO) for the transmission service (product) at the end of the year preceding the year for which the revenue caps are fixed or adjusted, EUR; A – the inventories which TSO must permanently keep, EUR; IT – the residual value of investment into fixed assets, attributable to TSO's transmission service (product), which has not been approved by NRA, EUR; TS – the value of the asset not put into operation (construction in progress), except for the value approved in accordance with the methodology on additional regulatory incentives and risk assessment of investment projects and strategically important investments, contributing to the achievement of the objectives of national and European energy policy, for which decisions have been made to apply incentives to adjust price and/or revenue ceilings until the assets are put into operation, Eur;																																				

		TD – PSO perdavimo paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už gautas subsidijas, dotacijas, Eur; TV – PSO perdavimo paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už vartotojų lėšas, Eur; TN – nenaudojamo, laikinai nenaudojamo (užkonservuoto) turto likutinė vertė, Eur; $T_{kt\ jm}$ – turto dalis, kuri buvo finansuota kitų infrastruktūrinių įmonių dėl inžinerinių darbų sąnaudų pasidalinimo, Eur; TA – turto vieneto ar turto vieneto komponentės, kai turto vienetas ar turto vieneto komponentė buvo atnaujinta (pakeista) įvykdžius su Taryba suderintas investicijas nepasibaigus to turto vieneto ar turto vieneto komponentės naudingo tarnavimo laikotarpiui, likutinė vertė, kuri nebuvo įvertinta $[RAB_{ps0}]$ formulės T dedamojoje, Eur. VERT Metodika skelbiama čia	TD – the assets, attributable to TSO's transmission service (product), which have been acquired using subsidies, grants, EUR; TV – the assets, attributable to TSO's transmission service (product), which have been acquired using consumers' funds, EUR; TN – the residual value of unutilized, temporarily unutilized (preserved) assets, EUR; $T_{other\ companies}$ – the part of the assets, that has been financed by other infrastructure undertakings due to the sharing of costs of engineering works, EUR; TA – the residual value of the asset unit or its component, when the asset unit or its component has been upgraded (replaced) after performing the investments, approved by NRA, before the end of the useful life of the asset unit or its component, which has not been assessed in the component T of $[RAB_{tso}]$ formula, EUR. NRA Methodology is published here (currently in Lithuanian language)
		Investicijų grąžos norma (WACC), nustatyta 2026 m. kainų periodui: WACC = 5,58 % Atsižvelgus į tai, kad leistinas pajamų lygis (AR) nustatomas anksčiau nei oficialiai nustatomas WACC, 2026 m. leistinas pajamų lygis (AR) nustatytas su WACC vėlavimu, todėl sekantį tarifų laikotarpį bus pakoreguotas skirtumas tarp WACC naudoto nustatant 2026 metų AR (5,68 %) ir NRA oficialiai patvirtinto WACC 2026 metams. VERT Investicijų grąžos normos nustatymo metodika skelbiama čia.	Return on investments (WACC) determined for the tariff period of 2024: WACC = 5.58% Given that the allowed revenue (AR) is set earlier than the official WACC, means that the allowed revenue (AR) of 2026 is set with a delayed WACC. The difference between used WACC (5.68 %) in setting the 2026 AR and WACC that is officially approved by NRA for the year 2026 will be evaluated in the next tariff period. NRA Methodology of Determination of the Rate of Return on Investments is published here (currently in Lithuanian language only)

		RAB dedamosios (kur nurodoma, kad reguliacinėje apskaitoje vertinama ilgalaikio turto likutinė (balansinė) neperkainuota vertė) ir RAB vertės pateiktos aukščiau. Esminė RAB, prognozuojamos 2025 m. pabaigai, pokyčio, lyginant su 2024 m. faktine RAB, priežastis – didesnės 2025 m. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, nei 2025 m. įvesto į eksploataciją turto vertė. Taikomi nusidėvėjimo (amortizacijos) laikotarpiai (metais) ir faktinės 2024 m. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos (tūkst. Eur) pagal turto rūšis: <table><tr><th>Ilgalaikis nematerialusis turtas</th><th>Laikotarpis</th><th>Suma</th></tr><tr><td>Ilgalaikis nematerialus turtas (patentai, licencijos, programinė įranga ir t. t.) iš viso</td><td>4-15</td><td>747</td></tr><tr><td>Ilgalaikis materialusis turtas</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Žemė</td><td>-</td><td>0</td></tr><tr><td>Pastatai</td><td>25-60</td><td>353</td></tr><tr><td>Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai</td><td>20-70</td><td>6 008</td></tr><tr><td>Skirstomieji dujotiekiai ir jų įrenginiai</td><td>55</td><td>2</td></tr><tr><td>Kiti pastatai ir statiniai</td><td>18</td><td>560</td></tr><tr><td>Mašinos ir įrengimai</td><td>5-25</td><td>3 961</td></tr><tr><td>Transporto priemonės</td><td>7</td><td>72</td></tr><tr><td>Kita įranga, prietaisai, įrankiai ir įrenginiai</td><td>4</td><td>1 919</td></tr><tr><td>Kitas ilgalaikis materialusis turtas</td><td>4-10</td><td>-</td></tr></table> Tuo tarpu patvirtintos CAPEX išlaidos 2025 ir 2026 kainų metams: <table><tr><td></td><td colspan="2">Tūkst. Eur</td></tr><tr><td></td><td>2025</td><td>2026</td></tr><tr><td>Nusidėvėjimo sąnaudos</td><td>12.797,00</td><td>14.219,00</td></tr><tr><td>Investicijų grąža (ROI)</td><td>13.386,00</td><td>14.979,00</td></tr></table>	Ilgalaikis nematerialusis turtas	Laikotarpis	Suma	Ilgalaikis nematerialus turtas (patentai, licencijos, programinė įranga ir t. t.) iš viso	4-15	747	Ilgalaikis materialusis turtas			Žemė	-	0	Pastatai	25-60	353	Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai	20-70	6 008	Skirstomieji dujotiekiai ir jų įrenginiai	55	2	Kiti pastatai ir statiniai	18	560	Mašinos ir įrengimai	5-25	3 961	Transporto priemonės	7	72	Kita įranga, prietaisai, įrankiai ir įrenginiai	4	1 919	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	4-10	-		Tūkst. Eur			2025	2026	Nusidėvėjimo sąnaudos	12.797,00	14.219,00	Investicijų grąža (ROI)	13.386,00	14.979,00	The components of RAB (where it is indicated that in the regulatory accounting the residual (carrying) non-revalued value of non-current assets is assessed) and amounts of RAB are presented above. The main reason of the change of RAB, forecasted for the end of 2025, in comparison with the actual RAB at the end of 2024: higher depreciation (amortization) amounts (costs) in 2025 than the value of the assets put into operation in 2025. Depreciation (amortization) periods (in years) applied and actual depreciation (amortization) amounts (TEUR) per asset types in 2024: <table><tr><th>Non-current intangible assets</th><th>Period</th><th>Amount</th></tr><tr><td>Total of non-current intangible assets (patents, licenses, software, etc.)</td><td>4-15</td><td>747</td></tr><tr><td>Property, plant and equipment</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Land</td><td>-</td><td>0</td></tr><tr><td>Buildings</td><td>25-60</td><td>353</td></tr><tr><td>Gas transmission pipelines and related installations</td><td>20-70</td><td>6 008</td></tr><tr><td>Gas distribution pipelines and related installations</td><td>55</td><td>2</td></tr><tr><td>Other buildings and structures</td><td>18</td><td>560</td></tr><tr><td>Machinery and equipment</td><td>5-25</td><td>3 961</td></tr><tr><td>Motor vehicles</td><td>7</td><td>72</td></tr><tr><td>Other equipment, tools and devices</td><td>4</td><td>1 919</td></tr><tr><td>Other property, plant and equipment</td><td>4-10</td><td>-</td></tr></table> Meanwhile, the approved CAPEX for the 2025 and 2026 tariff years: <table><tr><td></td><td colspan="2">TEUR</td></tr><tr><td></td><td>2025</td><td>2026</td></tr><tr><td>Depreciation, TEUR</td><td>12,797.00</td><td>14,219.00</td></tr><tr><td>Return on investment (ROI), TEUR</td><td>13,386.00</td><td>14,979.00</td></tr></table>	Non-current intangible assets	Period	Amount	Total of non-current intangible assets (patents, licenses, software, etc.)	4-15	747	Property, plant and equipment			Land	-	0	Buildings	25-60	353	Gas transmission pipelines and related installations	20-70	6 008	Gas distribution pipelines and related installations	55	2	Other buildings and structures	18	560	Machinery and equipment	5-25	3 961	Motor vehicles	7	72	Other equipment, tools and devices	4	1 919	Other property, plant and equipment	4-10	-		TEUR			2025	2026	Depreciation, TEUR	12,797.00	14,219.00	Return on investment (ROI), TEUR	13,386.00	14,979.00
Ilgalaikis nematerialusis turtas	Laikotarpis	Suma																																																																																																	
Ilgalaikis nematerialus turtas (patentai, licencijos, programinė įranga ir t. t.) iš viso	4-15	747																																																																																																	
Ilgalaikis materialusis turtas																																																																																																			
Žemė	-	0																																																																																																	
Pastatai	25-60	353																																																																																																	
Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai	20-70	6 008																																																																																																	
Skirstomieji dujotiekiai ir jų įrenginiai	55	2																																																																																																	
Kiti pastatai ir statiniai	18	560																																																																																																	
Mašinos ir įrengimai	5-25	3 961																																																																																																	
Transporto priemonės	7	72																																																																																																	
Kita įranga, prietaisai, įrankiai ir įrenginiai	4	1 919																																																																																																	
Kitas ilgalaikis materialusis turtas	4-10	-																																																																																																	
	Tūkst. Eur																																																																																																		
	2025	2026																																																																																																	
Nusidėvėjimo sąnaudos	12.797,00	14.219,00																																																																																																	
Investicijų grąža (ROI)	13.386,00	14.979,00																																																																																																	
Non-current intangible assets	Period	Amount																																																																																																	
Total of non-current intangible assets (patents, licenses, software, etc.)	4-15	747																																																																																																	
Property, plant and equipment																																																																																																			
Land	-	0																																																																																																	
Buildings	25-60	353																																																																																																	
Gas transmission pipelines and related installations	20-70	6 008																																																																																																	
Gas distribution pipelines and related installations	55	2																																																																																																	
Other buildings and structures	18	560																																																																																																	
Machinery and equipment	5-25	3 961																																																																																																	
Motor vehicles	7	72																																																																																																	
Other equipment, tools and devices	4	1 919																																																																																																	
Other property, plant and equipment	4-10	-																																																																																																	
	TEUR																																																																																																		
	2025	2026																																																																																																	
Depreciation, TEUR	12,797.00	14,219.00																																																																																																	
Return on investment (ROI), TEUR	13,386.00	14,979.00																																																																																																	

			<table><tr><td>Viso CAPEX</td><td>26.183,00</td><td>29.198,00</td></tr></table>	Viso CAPEX	26.183,00	29.198,00	<table><tr><td>Total CAPEX, TEUR</td><td>26,183.00</td><td>29,198.00</td></tr></table>	Total CAPEX, TEUR	26,183.00	29,198.00																														
Viso CAPEX	26.183,00	29.198,00																																						
Total CAPEX, TEUR	26,183.00	29,198.00																																						
			Nustatytos veiklos išlaidos 2025 ir 2026 kainų metams: Tūkst. Eur <table><tr><td></td><td>2025</td><td>2026</td></tr><tr><td>Technologinės sąnaudos</td><td>7 467,00</td><td>8 032,40</td></tr><tr><td>OPEX_(be DU)</td><td>12 857,24</td><td>13 422,89</td></tr><tr><td>OPEX_(DU)</td><td>16 702,29</td><td>18 488,65</td></tr><tr><td>Mokesčių sąnaudos</td><td>5 240,00</td><td>5 819,00</td></tr><tr><td>Viso OPEX</td><td>42 266,53</td><td>45 762,94</td></tr></table>		2025	2026	Technologinės sąnaudos	7 467,00	8 032,40	OPEX _(be DU)	12 857,24	13 422,89	OPEX _(DU)	16 702,29	18 488,65	Mokesčių sąnaudos	5 240,00	5 819,00	Viso OPEX	42 266,53	45 762,94	Operational expenditures in 2025 and 2026 tariff years: TEUR <table><tr><td></td><td>2025</td><td>2026</td></tr><tr><td>Technology cost</td><td>7 467.00</td><td>8 032.40</td></tr><tr><td>OPEX_(excluding wages)</td><td>12 857.24</td><td>13 422.89</td></tr><tr><td>OPEX_(wages)</td><td>16 702.29</td><td>18 488.65</td></tr><tr><td>Tax cost</td><td>5 240.00</td><td>5 819.00</td></tr><tr><td>Total OPEX</td><td>42 266.53</td><td>45 762.94</td></tr></table>		2025	2026	Technology cost	7 467.00	8 032.40	OPEX _(excluding wages)	12 857.24	13 422.89	OPEX _(wages)	16 702.29	18 488.65	Tax cost	5 240.00	5 819.00	Total OPEX	42 266.53	45 762.94
	2025	2026																																						
Technologinės sąnaudos	7 467,00	8 032,40																																						
OPEX _(be DU)	12 857,24	13 422,89																																						
OPEX _(DU)	16 702,29	18 488,65																																						
Mokesčių sąnaudos	5 240,00	5 819,00																																						
Viso OPEX	42 266,53	45 762,94																																						
	2025	2026																																						
Technology cost	7 467.00	8 032.40																																						
OPEX _(excluding wages)	12 857.24	13 422.89																																						
OPEX _(wages)	16 702.29	18 488.65																																						
Tax cost	5 240.00	5 819.00																																						
Total OPEX	42 266.53	45 762.94																																						
			Kai kurie efektyvumo skatinimo mechanizmai numatyti VERT Metodikoje, tačiau tik dalis iš jų taikomi faktiškai: <table><tr><td>Metodikoje numatyta skatinimo priemonė (nurodomi Metodikos punktai)</td><td>Faktiškai taikoma ar nominali</td></tr><tr><td>Infliacijos sąlygomis Operatoriui (PSO) leidžiama didinti materialines veiklos sąnaudas ne visu infliacijos, dydžiu, o atimant efektyvumo rodiklį. Efektyvumo rodiklis yra 1 % – nuo naujo 5 metų reguliavimo laikotarpio, kuris prasidėjo 2024 m. (14.3.1.1., 14.3.1.2.) Jei infliacijos dydis ≤ 1 proc., tai materialinės veiklos sąnaudos nekoreguojamos (t. y. paliekamos to paties dydžio). (14.3.1.3.)</td><td>Taikoma</td></tr><tr><td>Darbo užmokesčio sąnaudų augimas ribojamas Finansų ministerijos prognoze dėl darbo užmokesčio pokyčių, atimant</td><td>Taikoma</td></tr></table>	Metodikoje numatyta skatinimo priemonė (nurodomi Metodikos punktai)	Faktiškai taikoma ar nominali	Infliacijos sąlygomis Operatoriui (PSO) leidžiama didinti materialines veiklos sąnaudas ne visu infliacijos, dydžiu, o atimant efektyvumo rodiklį. Efektyvumo rodiklis yra 1 % – nuo naujo 5 metų reguliavimo laikotarpio, kuris prasidėjo 2024 m. (14.3.1.1., 14.3.1.2.) Jei infliacijos dydis ≤ 1 proc., tai materialinės veiklos sąnaudos nekoreguojamos (t. y. paliekamos to paties dydžio). (14.3.1.3.)	Taikoma	Darbo užmokesčio sąnaudų augimas ribojamas Finansų ministerijos prognoze dėl darbo užmokesčio pokyčių, atimant	Taikoma	Some of incentive mechanisms for efficiency are foreseen in NRA’s Methodology, however only part of them are actually applied: <table><tr><td>The Methodology provides for efficiency targets (articles of the Methodology are indicated)</td><td>Actually applied or nominal</td></tr><tr><td>Under the conditions of inflation, the Operator (TSO) is allowed to increase material operating costs by not total inflation rate, but after deducting the efficiency target. The efficiency target is 1 % – from the new 5-year regulatory period, which began in 2019. (14.3.1.1., 14.3.1.2.) If the inflation rate ≤ 1%, then the material operating costs are not adjusted (i.e. costs remain at the same amount). (14.3.1.3.)</td><td>Applied</td></tr><tr><td>The growth of wage costs is limited by the Ministry of Finance’s forecast for wage changes after deducting the efficiency target.</td><td>Applied</td></tr></table>	The Methodology provides for efficiency targets (articles of the Methodology are indicated)	Actually applied or nominal	Under the conditions of inflation, the Operator (TSO) is allowed to increase material operating costs by not total inflation rate, but after deducting the efficiency target. The efficiency target is 1 % – from the new 5-year regulatory period, which began in 2019. (14.3.1.1., 14.3.1.2.) If the inflation rate ≤ 1%, then the material operating costs are not adjusted (i.e. costs remain at the same amount). (14.3.1.3.)	Applied	The growth of wage costs is limited by the Ministry of Finance’s forecast for wage changes after deducting the efficiency target.	Applied																								
Metodikoje numatyta skatinimo priemonė (nurodomi Metodikos punktai)	Faktiškai taikoma ar nominali																																							
Infliacijos sąlygomis Operatoriui (PSO) leidžiama didinti materialines veiklos sąnaudas ne visu infliacijos, dydžiu, o atimant efektyvumo rodiklį. Efektyvumo rodiklis yra 1 % – nuo naujo 5 metų reguliavimo laikotarpio, kuris prasidėjo 2024 m. (14.3.1.1., 14.3.1.2.) Jei infliacijos dydis ≤ 1 proc., tai materialinės veiklos sąnaudos nekoreguojamos (t. y. paliekamos to paties dydžio). (14.3.1.3.)	Taikoma																																							
Darbo užmokesčio sąnaudų augimas ribojamas Finansų ministerijos prognoze dėl darbo užmokesčio pokyčių, atimant	Taikoma																																							
The Methodology provides for efficiency targets (articles of the Methodology are indicated)	Actually applied or nominal																																							
Under the conditions of inflation, the Operator (TSO) is allowed to increase material operating costs by not total inflation rate, but after deducting the efficiency target. The efficiency target is 1 % – from the new 5-year regulatory period, which began in 2019. (14.3.1.1., 14.3.1.2.) If the inflation rate ≤ 1%, then the material operating costs are not adjusted (i.e. costs remain at the same amount). (14.3.1.3.)	Applied																																							
The growth of wage costs is limited by the Ministry of Finance’s forecast for wage changes after deducting the efficiency target.	Applied																																							

			efektyvumo rodiklį. Efektyvumo rodiklis yra 1,5 proc. – nuo naujo 5 metų reguliavimo laikotarpio, kuris prasidėjo 2024 m. (14.4.1.1., 14.4.1.2.) Jei darbo užmokesčio sąnaudų reikšmė, įvertinus leidžiamus augimo rodiklius, gaunama mažesnė, nei prieš tai buvusių metų, pagrįstos darbo užmokesčio sąnaudos ateinantiems metams nekoreguojamos (t. y. paliekamos to paties dydžio). (14.4.1.3.) Kiekvieniems metams nustatant pagrįstas darbo užmokesčio sąnaudas, anksčiau prognozuoti darbo užmokesčio augimo rodikliai pakoreguojami, atsižvelgiant į faktinius Finansų ministerijos skelbiamus darbo užmokesčio augimo rodiklius. (14.4.2.)		The efficiency target is 1,5 % – from the new 5-year regulatory period, which began in 2024. (14.4.1.1., 14.4.1.2.) If the value of wage costs, based on allowed growth rates, results in a lower amount than for the previous year, reasonable wage costs for the following year are not adjusted (i.e. costs remain at the same amount). (14.4.1.3.) For setting reasonable wage costs for each year, the wage growth rates, that were previously forecasted, are adjusted according to the actual wage growth indicators published by the Ministry of Finance. (14.4.2.)	
			Nuo naujo 5 metų reguliavimo laikotarpio (kuris prasidėjo 2024 m.), taikomi pakeisti efektyvumo skatinimo mechanizmai, suteikiantys galimybę (jei faktinė investicijų grąža dėl PSO pasiekto sąnaudų efektyvumo viršija VERT nustatytą investicijų grąžą) PSO palikti iki 50 proc. pasiektų sąnaudų sutaupymų, tačiau neviršijančių 10 proc. tais metais, kuriais pasiektas efektyvumas, investicijų grąžos, nebent PSO viršijančius sutaupymus pagrindžia reguliuotojui. Ateities laikotarpiams nustatomas taip pat jau sumažintas sąnaudų lygmuo, atsižvelgiant į PSO pritaikytas efektyvinimo priemones. (19.)	Dalinai taikoma	From the new 5-year regulatory period (which began in 2024), modified mechanisms for enhancing efficiency are applied, allowing (if the actual return on investment due to cost efficiency achieved by the TSO exceeds the return on investment set by NRA) to leave in the TSO up to 50% of cost savings achieved due to efficiency, but not more than 10 % of determined ROI in the year in which the efficiency is achieved, unless the TSO justifies the excess savings to the regulator. For the future periods, the already lowered cost level is also determined, taking into account the TSO's adapted efficiency measures (as in case of mechanism applied for the regulatory period of 2014-2018). (19.)	Partially applied

			Gamtinių dujų perdavimo investicijų grąžos norma gali būti mažinama (be ne didinama) priklausomai nuo kokybės rodiklių, nustatytų VERT, vykdymo. (24.) Tai yra, faktiškai PSO nėra skatinamas, nes nustatant kokybės rodiklius, jie negali būti blogesni už faktiškai pasiektus praeitais laikotarpiais, o jau daug metų PSO dirba be sutrikimų, taigi, jam nustatytas klaidų skaičius yra 0.	Nominali	The rate of return (WACC) for the natural gas transmission may be reduced (but not increased), dependent on the fulfillment of the quality indicators set by NRA. (24.) I.e., in fact, the TSO is not encouraged due to the scheme that targets for quality indicators cannot be worse than achieved in previous periods. Since for many years the TSO functions without defaults, the minimum quality requirement is zero defaults.	Nominal
			PSO strategiškai svarbioms investicijoms, padedančioms siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų ar investicijoms diegiant pasiteisinusias energetikos inovacijas bandomojoje aplinkoje, kurios buvo investuotos PSO nuosavomis ir (ar) skolintomis lėšomis, investicijų grąžos norma (WACC) VERT sprendimu, pagal Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodiką, gali būti padidinama. (14.6.1.)	Nominali	The return on investment (WACC) may be increased for TSO's strategically important investments contributing to the achievement of national and European energy policy objectives or successful pilot projects will be financed by the TSO that are implemented in specific regulatory environment by NRA's decision, as it is stated in NRA methodology of additional regulatory incentives and risk management of Investment projects. (14.6. 1.)	Nominal
			Į reguliuojamo turto bazę (RAB) galima įtraukti strategiškai svarbių investicijų, padedančių siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų, nebaigtą statybą kaip nustatyta Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodikoje. Tai atspindėta RAB formulėje. (14.6.3.)	Taikoma	Based on the NRA methodology of additional regulatory incentives and risk management of Investment projects. The regulated asset base (RAB) can include construction in progress of strategically important investments contributing to the achievement of national and European energy policy objectives. This is reflected in the RAB formula. (14.6.3.)	Applied
			VERT Metodika skelbiama čia Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodika skelbiama čia			NRA Methodology is published here (only in Lithuanian language) Methodology of additional regulatory incentives and risk management of Investment projects is published here (only in Lithuanian language)

30 (1)(b)(iv, v)	Informacija apie perdavimo paslaugų pajamas, įskaitant pajėgumų-kiekio padalijimą, įleidimo išleidimo padalijimą, intrasisteminio ir intersisteminio naudojimo padalijimą	Information on the transmission services revenue, including capacity commodity split, entry-exit split and intrasystem / crosssystem split	Nustatytos perdavimo paslaugų pajamos pateiktos transportavimo išlaidos pateiktos 30 (1)(b)(ii).	The determined transmission service revenues presented in section 30(1)(b)(ii).
			Pajamų iš pajėgumų ir iš kiekių padalijimas (angl. <i>Capacity-Commodity Split</i>) (leistinam pajamų lygiui (AR)): Pajėgumai 89 % / Kiekis 11 %	Capacity-Commodity Split of allowed revenue: Capacity 90% / Commodity 10%
			Pajamų įleidimo / išleidimo taškuose padalijimas (angl. <i>Entry-Exit Split</i>): Įleidimo 42 % / Išleidimo 58%	Entry-Exit Split applied: Entry 42% / Exit 58%
			Pajamų, vertinant intrasisteminį ir intersisteminį tinklo naudojimą, padalijimas kaip prognozuota nustatant referencines kainas 2026 metams: Intrasisteminis naudojimas 27 % / Intersisteminis naudojimas 73 %	Intra-system / Cross-system Split as forecasted by setting reference prices for 2026: Intra-system use 27 % / Cross-system use 73%
30 (1)(b)(vi)	Informacija, susijusi su ankstesniu kainų periodu, dėl reguliavimo sąskaitos suderinimo	Information related to the previous tariff period regarding the reconciliation of the regulatory account	Atsižvelgiant į VERT Metodikos nuostatas, reguliavimo sąskaitos (teigiama) suma, įvertinta nustatant PSO lestiną pajamų lygį 2026 m.: 6 352 tūkst. Eur.	Considering the provisions of NRA's Methodology, the (positive) sum of regulatory account, used to determine TSO's allowed revenue for 2026, amounts to TEUR 6 352 .
			Pajamų suderinimo laikotarpis: einamojo (2024-2028 m.) reguliavimo periodo 2025 m. kainų periodas. Dėl įgyvendintų skatinimo mechanizmų – žiūrėti informaciją pagal 30 (1)(b)(iii) straipsnį aukščiau ir informaciją Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) pažymoje (2025-04-25) dėl 2026 metų PVR.	Reconciliation period: the tariff year of 2025 of the current (2024-2028) regulatory period. For incentive mechanisms implemented see the information per Art. 30 (1)(b)(iii) above and the information in Certificate (25.04.2025) on the approval of the allowed revenue of AB Amber Grid for the year 2026 (currently in Lithuanian language only)
30 (1)(b)(vii)	Informacija apie aukciono premijos paskirtį	Information on the intended use of the auction premium	Sujungimo taške (angl. Interconnection Point) su Lenkija bus naudojami aukcionai. Potencialios pajamos iš aukciono premijos nukreipiamos mažinti kainas. Sujungimo taške (su Latvija) taikomas susietojo pajėgumo paskirstymo metodas, remiantis reguliuojamomis kainomis.	In Interconnection Point with Poland auctions will be organised. Potential revenue from the auction premium are allocated to lower the tariffs. At IP with Latvia implicit capacity allocation method is applied based on regulated prices

30 (1) (c)	Informacija apie perdavimo paslaugų kainas kartu su susijusia informacija su jų išvedimu	Information on transmission tariffs accompanied by the relevant information on their derivation	Perdavimo paslaugų kainos	Transmission service tariffs
			Informacija, susijusi su perdavimo paslaugų kainų (nuo 2026.01.01) išvedimu, pateikta Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) pažymoje (2025-05-28) dėl 2026 metų kainų .	Information, related to the derivation of transmission service tariffs (as of 1 st of January 2026, is published in Certificate (28.05.2025) on the approval of the prices for the natural gas transmission services of AB Amber Grid for the year 2026 .
30 (2) (a)	Informacija apie perdavimo paslaugų kainų pokyčius/tendencijas	Information on transmission tariff changes/trends	Perdavimo paslaugų kainų pokyčiai tarifiniu laikotarpiu, kurio informacija skelbiama (2026 m.) (lyginant su kainomis einamuoju (2025 m.) tarifiniu laikotarpiu), skelbiami čia. Perdavimo paslaugų kainų pokyčiai iki reguliavimo periodo pabaigos skelbiami čia. Kainų pokyčius 2026 m. lėmė priežastys, nurodytos VERT pažymose dėl 2026 m. PVR ir 2026 m. kainų.	Changes of transmission services tariffs for the tariff period for which the information is published (for 2026) (in comparison with the tariffs of the prevailing (2025) tariff period) are available here. Changes of transmission services tariffs until the end of the regulatory period are available here. The price changes in 2026 were driven by the reasons indicated in VERT's reports regarding the 2026 allowed revenue cap and the 2026 tariff period.
30 (2) (b)	Informacija apie naudojamą kainų modelį ir paaiškinimas kaip skaičiuoti perdavimo kainas einamuoju tarifiniu laikotarpiu	Information about used tariff model and an explanation how to calculate the transmission tariffs applicable for the prevailing tariff period	Perdavimo kainų skaičiuoklė, įgalinanti rinkos dalyvius pasiskaičiuoti perdavimo paslaugų sąnaudas, reguliariai atnaujinama ir su paaiškinimais, kaip ją naudoti, skelbiama čia. Supaprastintas kainų modelis skelbiamas čia.	A tariff calculator, enabling market players to calculate their transmission service costs, updated regularly accompanied by the explanation of how to use it, is available here. Simplified tariff model is available here.