

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 straipsnį / Information to be published per Article 29 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
Average	<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) Šakiai 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) Šakiai 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.								