

Užsakomi pajėgumai*	Sausis	4,19	4,19	4,19	35,21	35,21	5,18	14,96
	Vasaris	3,79	3,79	3,79	35,21	35,21	4,68	14,96
	Kovas	4,19	4,19	4,19	25,15	25,15	5,18	10,69
	Balandis	4,06	4,06	4,06	20,12	20,12	5,02	8,55
	Gegužė	4,19	4,19	4,19	13,08	13,08	5,18	5,56
	Birželis	4,06	4,06	4,06	13,08	13,08	5,02	5,56
	Liepa	4,19	4,19	4,19	13,08	13,08	5,18	5,56
	Rugpjūtis	4,19	4,19	4,19	13,08	13,08	5,18	5,56
	Rugsėjis	4,06	4,06	4,06	13,08	13,08	5,02	5,56
	Spalis	4,19	4,19	4,19	20,12	20,12	5,18	8,55
	Lapkritis	4,06	4,06	4,06	20,12	20,12	5,02	8,55
	Gruodis	4,19	4,19	4,19	35,21	35,21	5,18	14,96
Vartojimo pajėgumai**	-	-	-	63,17		-	-	
Kiekis***	-	-	-	0,59	0,17	0,00	0,09	

* Kaina už užsakomus mėnesio pajėgumus (MWh / parą / mėnesį)

** Kaina už vartojimo pajėgumus (MWh / parą / metus)

*** Kaina už perduodamą dujų kiekį (MWh)

1.2.3. Paros / einamosios paros perdavimo paslaugų kainos:

Kainos, Eur (be PVM)	Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose				
	Kotlovkos DAS ¹	Kiemėnų DAS ²	Klaipėdos DAS ³	Vidiniame išleidimo taške ⁴		Kiemėnų DAS ²	Šakių DAS ⁵	
				Grupei iki 10,4 TWh ⁶	Grupei virš 10,4 TWh ⁷			
Užsakomi pajėgumai*	Sausis	0,20	0,20	0,20	1,76	1,76	0,25	0,75
	Vasaris	0,20	0,20	0,20	1,76	1,76	0,25	0,75
	Kovas	0,20	0,20	0,20	1,26	1,26	0,25	0,53
	Balandis	0,20	0,20	0,20	1,01	1,01	0,25	0,43
	Gegužė	0,20	0,20	0,20	0,65	0,65	0,25	0,28
	Birželis	0,20	0,20	0,20	0,65	0,65	0,25	0,28
	Liepa	0,20	0,20	0,20	0,65	0,65	0,25	0,28
	Rugpjūtis	0,20	0,20	0,20	0,65	0,65	0,25	0,28
	Rugsėjis	0,20	0,20	0,20	0,65	0,65	0,25	0,28
	Spalis	0,20	0,20	0,20	1,01	1,01	0,25	0,43
	Lapkritis	0,20	0,20	0,20	1,01	1,01	0,25	0,43
	Gruodis	0,20	0,20	0,20	1,76	1,76	0,25	0,75
Vartojimo pajėgumai**	-	-	-	63,17		-	-	
Kiekis**	-	-	-	0,59	0,17	0,00	0,09	

* Kaina už užsakomus paros / einamosios paros pajėgumus (MWh / parą) atitinkamą mėnesį

** Kaina už vartojimo pajėgumus (MWh / parą / metus)

*** Kaina už perduodamą dujų kiekį (MWh)

2. Pertaukiamųjų perdavimo paslaugų kainos:

Vienanarės įleidimo taškuose, trinarės vidiniame išleidimo taške ir dvinarės kituose išleidimo taškuose gamtinių dujų pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kainos:

- kaina už užsakomus pajėgumus (pastoviosios kainos dalies 1-oji dedamoji): pertraukiamųjų perdavimo pajėgumų kaina konkrečiame įleidimo ar išleidimo taške sudaro 90 proc. atitinkamo nuolatinių pajėgumų produkto (ilgalaikių, ketvirčio, mėnesio, paros / einamosios paros pajėgumų) tame taške kainos;
- kaina už vartojimo pajėgumus (pastoviosios kainos dalies 2-oji dedamoji) – atitinka nuolatinių perdavimo paslaugų kainą už vartojimo pajėgumus;
- kaina už perduodamą dujų kiekį (kintamoji kainos dalis) – atitinka nuolatinių perdavimo paslaugų kainą už perduodamą dujų kiekį.

Ilgalaikių nuolatinių perdavimo paslaugų kainų pokyčiai

¹ Lietuvos bei Baltarusijos perdavimo sistemų sujungimo taške (dujų apskaitos vieta – Kotlovkos dujų apskaitos stotis (toliau – DAS)).

² Lietuvos bei Latvijos perdavimo sistemų sujungimo taške (dujų apskaitos vieta – Kiemėnų DAS).

³ Perdavimo sistemos sujungimo su suskystintų gamtinių dujų terminalo sistema taške (dujų apskaitos vieta – Klaipėdos DAS).

⁴ Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškuose su Lietuvos dujų skirstymo sistemomis ir Lietuvos vartotojų sistemomis, kurios yra tiesiogiai prijungtos prie perdavimo sistemos, atitinkančiuose vieną išleidimo tašką (vidinį išleidimo tašką) visiems Lietuvos perdavimo sistemos naudotojams.

⁵ Lietuvos bei Rusijos Federacijos Kaliningrado srities perdavimo sistemų sujungimo taške (dujų apskaitos vieta – Sakių DAS).

⁶ Kainos sistemos naudotojų, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojančių iki 10,4 teravatvalandžių (TWh) atitinkantį dujų kiekį (Q) (imtina), grupei (Q ≤ 10,4 TWh).

⁷ Kainos sistemos naudotojų, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojančių daugiau kaip 10,4 teravatvalandžių (TWh) atitinkantį dujų kiekį (Q), grupei (Q > 10,4 TWh).

Gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainas nuo 2018 m. sausio 1 d., patvirtintas Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) 2017 m. lapkričio 22 d. nutarimu Nr. O3E-522, galite atsisiųsti iš čia:

- [kainos nuo 2018 m. sausio 1 d. \(be PVM\).](#)

Saugumo dedamoji – gamtinių dujų tiekimo saugumo papildoma dedamoji, pridedama prie gamtinių dujų perdavimo kainos:

Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatyme (5 straipsnyje 2 dalyje) numatyta, kad lėšoms, skirtoms suskystintų gamtinių dujų terminalo (toliau – SGD terminalas), jo infrastruktūros ir jungties įrengimo ir visoms pastoviosioms eksploatavimo sąnaudoms bei SGD terminalo būtinajai veiklai užtikrinti reikalingo minimalaus kiekio tiekimo pagrįstoms sąnaudoms kompensuoti, surinkti taikoma taip vadinama saugumo dedamoji, susijusi su gamtinių dujų tiekimo saugumu ir pridedama prie gamtinių dujų perdavimo kainos. Saugumo dedamosios dydį metams nustato Komisija. Metų eigoje, tačiau ne dažniau nei kas ketvirtį, saugumo dedamoji gali būti Komisijos sprendimu koreguojama.

Komisijos 2017 m. gruodžio 7 d. nutarimu Nr. O3E-583 nustatyta saugumo dedamoji – 487,38 Eur / MWh / parą / metus (be PVM). Ji taikoma nuo 2018 m. sausio 1 d. **Komisijos 2018 m. gegužės 24 d. nutarimu Nr. O3E-168 nustatyta saugumo dedamoji – 469,99 Eur / MWh / parą / metus (be PVM). Ši dedamoji taikoma nuo 2018 m. liepos 1 d.**

Komisijos nutarimus galite atsisiųsti iš čia: [nutarimas Nr. O3E-583](#), [nutarimas Nr. O3E-168](#).

Kainų diferencijavimas

Perdavimo paslaugų kainos yra diferencijuojamos remiantis AB „Amber Grid“ perdavimo paslaugų kainų nustatymo metodikoje nustatytais principais ([AB „Amber Grid“ perdavimo paslaugų kainų nustatymo metodika.pdf](#)).

Informacija pagal TAR NC 29 ir 30 str.

Informacija 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 skelbiama [čia](#).