

**VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS  
DUJŲ IR ELEKTROS DEPARTAMENTO  
DUJŲ SKYRIUS**

Teikti Tarybos posėdžiui

2021-

**PAŽYMA  
DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „AMBER GRID“ GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO  
PASLAUGŲ KAINŲ 2022 METAMS TVIRTINIMO**

2021 m.                      d. Nr. O5E-  
Vilnius

**I. Bendrosios nuostatos**

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba) 2021 m. gegužės 10 d. nutarimu Nr. O3E-573 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo pajamų viršutinės ribos 2022 metams koregavimo“ (toliau – Nutarimas) nustatė AB „Amber Grid“ (toliau – Bendrovė) gamtinių dujų perdavimo pajamų viršutinę ribą 2022 metams. Nutarime nustatyta gamtinių dujų pajamų viršutinė riba – 40 440,2 tūkst. Eur.

AB „Amber Grid“ 2021 m. gegužės 19 d. raštu Nr. 7-291-640 pateikė Tarybai Bendrovės valdybos 2021 m. gegužės 18 d. posėdyje patvirtintas ir nuo 2022 m. sausio 1 d. numatomas taikyti gamtinių dujų perdavimo kainas bei jų skaičiavimus (toliau – Kainų projektas).

Dujų skyrius, vadovaudamasis Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo (toliau – GDĮ) 9 straipsnio 15 ir 16 dalimis bei Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2018 m. spalio 5 d. nutarimu Nr. O3E-314 „Dėl Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Metodika), patikrino, ar Bendrovės pateiktos reguliuojamos kainos, jų diferencijavimas, siekiant išvengti kryžminio subsidijavimo tarp sistemos naudotojų grupių, bei nustatymo principai – pagrįsti, objektyvūs, skaidrūs ir nediskriminuojantys, ar reguliuojamos kainos suskaičiuotos pagal Metodikos reikalavimus, neviršija Tarybos nustatytos pajamų viršutinės ribos ir yra teisingos.

Taip pat laikydamasi 2017 m. kovo 16 d. Komisijos reglamento (ES) Nr. 2017/460, kuriuo nustatomas suderintos gamtinių dujų perdavimo tarifų struktūros tinklo kodeksas (toliau – Tarifų tinklo kodeksas) reikalavimų dėl referencinės kainos metodikos taikymo, skelbimo ir konsultavimosi, Taryba konsultavosi dėl Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ teikiamų paslaugų kainų 2022-2023 m. nustatymo metodikos.

**II. Dėl Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ teikiamų paslaugų kainodaros**

***Viešoji konsultacija dėl Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus teikiamų paslaugų kainų nustatymo metodikos ir preliminarių 2022–2023 m. kainų***

Vadovaudamasi Tarifų tinklo kodekso 26 ir 28 straipsniais, Taryba 2020 m. gruodžio 16 d. paskelbė viešajai konsultacijai dokumentą dėl Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos

operatoriaus AB „Amber Grid“ teikiamų paslaugų kainų nustatymo metodikos ir preliminarių 2022–2023 m. kainų derinimo projektą<sup>1</sup> (toliau – Projektas).

Projekte buvo aprašytos metodinės nuostatos likusiam AB „Amber Grid“ perdavimo paslaugų reguliavimo laikotarpiui (2022–2023 m.) bei pateiktos orientacinės perdavimo paslaugų kainos.

Viešosios konsultacijos metu buvo gautos pastabos iš AB „Klaipėdos nafta“ ir Estijos gamtinių dujų rinkos dalyvio „Baltic Energy Partners“ OU – pastabų vertinimas yra paskelbtas viešai Tarybos tinklalapyje<sup>2</sup>.

Pažymėtina, kad 2021 m. balandžio 16 d. Energetikos reguliavimo ir bendradarbiavimo agentūra (toliau – Agentūra), vadovaudamasi Tarifų tinklo kodekso 27 straipsnio 3 dalimi, paskelbė atliktos analizės pagal 27 straipsnio 2 dalį, išvadą<sup>3</sup> (toliau – Agentūros išvada).

Agentūros išvadoje yra pateiktos kelios rekomendacijos<sup>4</sup> dėl Lietuvos gamtinių dujų perdavimo veiklos kainodaros principų, susijusių su: 1) gamtinių dujų perdavimo reguliuojamo turto bei leidžiamųjų pajamų (sąnaudų) paskirstymu pagal taikomus pajamų-sąnaudų atskyrimo kriterijus (*angl. asset-cost splits*); 2) naujo vidinio išleidimo taško AB „Achema“ išskyrimu; 3) Klaipėdos įleidimo taško nuolaidos paskirstymu. Siekiant visapusiškai įgyvendinti 2021 m. balandžio 16 d. Agentūros išvadose pateiktas rekomendacijas, Taryba žemiau teikia papildomą informaciją:

### **1) Dėl reguliuojamo turto (toliau – RAB) ir leidžiamųjų pajamų (sąnaudų grupių) paskirstymo**

*1 lentelė. RAB pagal Bendrovės teikiamas paslaugas ir klientų grupes, tūkst. Eur*

<b>Ekonomiškai pagrįsta ilgalaikio turto vertė (RAB)</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
1. Pagrindinis tinklas	207 049,1	228 329,2
1.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	150 079,1	172 868,0
1.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	56 970,0	55 461,2
2. Lokalus tinklas	50 846,0	53 620,8
2.1 Vidinis išleidimo taškas	47 699,5	50 901,6
2.2 Vidinis išleidimo taškas – Achema	3 146,5	2 719,2
<b>Iš viso:</b>	<b>257 895,1</b>	<b>281 950,0</b>

*2 lentelė. Leidžiamųjų pajamų (sąnaudų grupių) išskaidymas pagal Bendrovės teikiamas paslaugas ir klientų grupes, tūkst. Eur*

<b>Priskiriamas leistinas pajamų lygis (AR)</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
<b>1. Investicijų graža (ROI)</b>	<b>9 593,7</b>	<b>10 883,3</b>
1.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	5 582,9	6 672,7
1.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	2 119,3	2 140,8
1.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	1 774,4	1 964,8
1.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	117,1	105,0
<b>2. Nusidėvėjimas</b>	<b>11 930,8</b>	<b>12 546,4</b>
2.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	4 769,8	5 500,9
2.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	3 199,0	3 068,0
2.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	3 894,2	3 869,7

<sup>1</sup><https://www.regula.lt/en/Pages/Public-Consultation-on-tariff-methodology-and-indicative-2022-2023-tariffs-of-Lithuanian-TSO---implementation-of-the-Networ.aspx>

<sup>2</sup>[https://www.regula.lt/SiteAssets/dujos/2021-03/Summary\\_public%20consultation%20comments%202022.pdf](https://www.regula.lt/SiteAssets/dujos/2021-03/Summary_public%20consultation%20comments%202022.pdf)

<sup>3</sup>[https://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Publication/Agency%20report%20-%202n%20analysis%20of%20the%20consultation%20document%20for%20Lithuania.pdf](https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Publication/Agency%20report%20-%202n%20analysis%20of%20the%20consultation%20document%20for%20Lithuania.pdf)

<sup>4</sup>[https://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Publication/Agency%20report%20-%202n%20analysis%20of%20the%20consultation%20document%20for%20Lithuania.pdf](https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Publication/Agency%20report%20-%202n%20analysis%20of%20the%20consultation%20document%20for%20Lithuania.pdf) (žr. 4 psl., 8 punktą).

2.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	67,8	107,7
<b>3. OPEX DU sąnaudos</b>	<b>10 367,2</b>	<b>11 406,2</b>
3.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	3 836,8	4 665,0
3.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	2 098,7	2 109,5
3.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	4 165,8	4 354,0
3.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	265,7	277,8
<b>4. OPEX be DU sąnaudos</b>	<b>9 091,1</b>	<b>8 716,1</b>
4.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	3 501,3	3 500,4
4.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	1 917,1	1 652,1
4.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	3 473,6	3 349,3
4.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	199,1	214,3
<b>5. Mokesčiai ir technologinės sąnaudos</b>	<b>4 497,7</b>	<b>5 664,6</b>
5.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	1 857,2	3 584,2
5.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	1 004,4	820,5
5.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	1 593,8	1 150,7
5.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	42,3	109,1
<b>Iš viso:</b>	<b>45 480,5</b>	<b>49 216,4</b>
<b>Iš viso pagrindinio tinklo:</b>	<b>29 886,1</b>	<b>33 714,1</b>
Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	19 547,7	23 923,2
Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	10 338,4	9790,9
<b>Iš viso lokalaus tinklo:</b>	<b>15 594,4</b>	<b>15 502,4</b>
Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	14 902,5	14 688,5
Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	691,9	813,9

3 lentelė. Leidžiamųjų pajamų (sąnaudų grupių) išskaidymas pagal Bendrovės teikiamas paslaugas ir klientų grupes įvertinus reguliavimo sąskaitą ir kompensaciją mokamą kitų šalių operatoriams (toliau – CBCA kompensacija), tūkst. Eur

Priskiriamas leistinas pajamų lygis įvertinus reguliavimo sąskaitą ir CBCA kompensaciją	2021	2022
<b>Iš viso (įvertinus reguliavimo sąskaitą ir CBCA kompensaciją):</b>	<b>42 377,4</b>	<b>40 440,2</b>
<b>Iš viso pagrindinio tinklo:</b>	<b>28 693,7</b>	<b>33 672,3</b>
Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	18 355,3	23 881,4
Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	10 338,4	9790,9
<b>Iš viso lokalaus tinklo:</b>	<b>13 683,7</b>	<b>6 767,9</b>
Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	13 076,5	6 412,6
Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	607,2	355,3

## 2) Dėl naujo vidinio išleidimo taško AB „Achema“ išskyrimo

AB „Achema“ reikmėms naudojamo lokalaus perdavimo tinklo turto sąnaudos vienam pajėgumų vienetui (angl. *unit costs*) išsiskiria palyginus su kitais taškais esančiais lokaliai perdavimo tinkle. Vertinant bendrą kainų skaičiavimams naudojamų vidiniam išleidimo taškams ilgalaikių metinių pajėgumų ekvivalentą bei šiems taškams priskirtų lokalaus tinklo sąnaudų lygį, AB „Achema“ išleidimo taško turto sąnaudos vienam pajėgumų vienetui sudaro 19,4 Eur už MWh/per metus, tuo tarpu bendro vidinio išleidimo taško lokalaus tinklo turto sąnaudos vienam pajėgumų vienetui sudaro 229,9 Eur už MWh/per metus, t. y. AB „Achema“ išleidimo taško turto sąnaudos vienam pajėgumų vienetui skiriasi beveik 12 kartų. Kitų panašių taškų, kuriuos būtų galima palyginti su AB „Achema“ tašku, nėra. Didžiausi kiti sistemos naudotojai ilgalaikių metinių pajėgumų ekvivalento prasme yra ~3-4 kartus mažesni nei AB „Achema“. Vertinant transportavimo kaštų skirtumus, Achemos vidinis išleidimo taškas nėra homogeniškas lyginant su kitų taškų grupėmis. Atsižvelgiant į tai, kas išdėstyta, buvo pasiūlyta išskirti atskirą gamtinių dujų vidinį išleidimo tašką sistemos naudotojui AB „Achema“.

### 3) *Dėl Klaipėdos įleidimo taško nuolaidos paskirstymo*

2022 metais Klaipėdos suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) terminalo įleidimo taške taikytinos 75 proc. nuolaidos (analogiškas nuolaidos dydis buvo taikytas 2019-2021 metais) padengimas atliekamas taikant išankstinį (angl. *ex-ante*) nuolaidos priskyrimą išleidimo taškams ES vartotojams (Kiemėnų, Santakos ir Lietuvos vidiniams išleidimo taškams) proporcingai užsakomiems pajėgumams (analogiškai, kaip ir 2021 m., tačiau įvertinant Santakos įleidimo taško atsiradimą 2022 metais). Bendra nuolaidos suma 2022 m. sudaro 6 506,4 tūkst. Eur.

Siekiant tinkamo SGD terminalo nuolaidos paskirstymo ir naudos dėl SGD terminalo nuolaidos atspindėjimo vidaus ir kitų ES vartotojų perdavimo kainose, 2020 metų įleidimo iš SGD terminalo taške taikomos nuolaidos perskirstymas atliekamas atsižvelgiant į faktinius transportuotinus srautus, t. y. taikoma *ex-post* korekcija. Dėl didesnio transportuoto gamtinių dujų kiekio Kiemėnų išleidimo taške, Kiemėnų išleidimo taškui papildomai priskiriama, o iš Lietuvos vidinių išleidimo taškų turi būti atimama 588,3 tūkst. Eur suma. Tačiau siekiant subalansuoti kainų kitimo tendencijas, 2022 metams perskirstoma  $\frac{1}{2}$  nuo visos perskirstymui reikalingos 588,3 tūkst. Eur sumos, t. y. 294,1 tūkst. Eur už 2020 m., o likusi dalis būtų perskirstoma vėlesniais tarifų laikotarpiais, atsižvelgiant į 2020 metų kainų nustatymui planuotų užsakomų pajėgumų išleidimo ES vartotojams taškuose (Kiemėnų ir Lietuvos vidiniame taškuose) ir 2020 metų faktinių užsakytų pajėgumų ES vartotojams taškuose rezultatus bei jau į atliktą tarpinį perskirstymą tarp prognozuotų 2020 m. pajėgumų ES taškuose skirtumą, kuris įvertintas 2021 metų kainose (387 tūkst. Eur).

## III. Gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainos

### *Perdavimo paslaugų kainų diferencijavimas*

Vadovaujantis Metodikos 26 punktu, gamtinių dujų perdavimo įleidimo ir išleidimo kainos nustatomos pagal „pašto ženklą“ principą, taikomą pagrindiniam tinklui. Įleidimo ir išleidimo taškams priskirtina leidžiamųjų pajamų dalis nustatoma įvertinant pajamų padalinimo tarp įleidimo ir išleidimo taškų proporciją, taikomą pagrindiniam tinklui, bei kitus rodiklius, turinčius įtakos pagrįstam pajamų lygio paskirstymui.

Pagal Metodikos 28 punktą gamtinių dujų perdavimo kainos skaičiuojamos įvertinus leidžiamųjų pajamų dalį priskirtą kiekvienam įleidimo ir išleidimo taškui.

1. Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos (toliau – perdavimo sistema) **įleidimo taškai** yra:

1.1. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškas su suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) terminalo jungtimi Klaipėdoje (toliau – Klaipėdos DAS);

1.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškas su Latvijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos į Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemą apskaitomos Kiemėnų dujų apskaitos stotyje (toliau – Kiemėnų DAS);

1.3. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškas su Baltarusijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos į Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemą apskaitomos Kotlovkos dujų apskaitos stotyje (toliau – Kotlovkos DAS);

1.4. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškas su Lenkijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos į Lietuvos dujų perdavimo sistemą apskaitomos Santakos dujų apskaitos ir slėgio reguliavimo stotyje (toliau – Santakos DAS).

2. Perdavimo sistemos **išleidimo taškai** yra:

2.1. Kiemėnų DAS;

2.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškas su Rusijos Federacijos Kaliningrado regiono gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Šakių dujų apskaitos stotyje (toliau – Šakių DAS);

2.3. Santakos DAS;

2.4. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškai 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, išskyrus vidinį išleidimo tašką AB „Achema“ (toliau – Vidinis išleidimo taškas);

2.5. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškas su sistemos naudotoju AB „Achema“ (Vidinis išleidimo taškas – Achema).

Pažymėtina, kad vadovaujantis Metodikos 29 punktu, perdavimo paslaugos pajamų padalinimo tarp įleidimo ir išleidimo taškų proporcija nustatoma motyvuotu Tarybos sprendimu atsižvelgiant į gamtinių dujų rinkos konkurenciją, perdavimo sistemos pagrįstą sąnaudų paskirstymą, vidutinį kelių šalių arba regionų gamtinių dujų perdavimo kainų lygį.

Dujų skyrius, siekdamas užtikrinti gamtinių dujų importo šaltinių tarpusavio konkurenciją, taip pat skatinti gamtinių dujų tiekėjų konkurenciją bei nesukurti papildomų rinkos barjerų naudoti SGD terminalo dujas, taip pat atsižvelgiant į Suomijos, Estijos ir Latvijos (toliau – FINESTLAT) gamtinių dujų perdavimo kainų sprendimus FINESTLAT bendros kainų zonos įleidimo taškuose, siūlo Tarybai nustatyti 82,11 proc./17,89 proc. perdavimo paslaugos pajamų padalinimo tarp įleidimo ir išleidimo taškų proporciją, taikomą pagrindiniam tinklui.

Bendrovė kiekvienam įleidimo–išleidimo taškui paskirsto 2022 metų sąnaudas ir investicijų grąžą, neviršijančias leistino pajamų lygio (40 440,2 tūkst. Eur), kuri Taryba buvo nustačiusi Nutarimu.

Bendrovės kiekvienam įleidimo ir išleidimo taškui priskirti pajamų lygiai 2022 metams, nustatyti atsižvelgiant į siūlomą 82,11/17,89 perdavimo paslaugos pajamų padalinimo tarp įleidimo ir išleidimo taškų proporciją bei Metodikos III skirsnio nuostatas (žr. 4 lentelę).

4 lentelė. 2022 metų pajamų lygio paskirstymas perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškams

Pajėgumai: Eur/MWh/par q/metus  Kiekis: Eur/MWh	PAGRINDINIS TINKLAS													
	Kotlovkos DAS įleidimo taškas	Kotlovkos DAS įleidimo taškas (apribotasis pajėgumų produktas)	Kiemėnų DAS įleidimo taškas	Santakos DAS įleidimo taškas	Klaipėdos DAS įleidimo taškas	Kiemėnų DAS išleidimo taškas		Šakių DAS išleidimo taškas		Santakos DAS išleidimo taškas		Vidiniai išleidimo taškai		Iš viso (pagrindinis)
	Pajėgumai	Pajėgumai	Pajėgumai	Pajėgumai	Pajėgumai	Pajėgumai	Kiekis	Pajėgumai	Kiekis	Pajėgumai	Kiekis	Pajėgumai	Kiekis	
Pajamų lygis iš viso, tūkst. Eur	4 580,62	3 927,0	746,26	3 476,47	2 168,80	1 196,34	106,60	4 818,30	1 593,09	409,59	45,90	6 130,85	2 039,05	33 672,3

LOKALUS TINKLAS					
Vidiniai išleidimo taškai				Iš viso (lokalus)	IŠ VISO (PAGRINDINIS + LOKALUS)
Vartojimo pajėgumai		Ilgalaikiai užsakomieji pajėgumai			
Vidinis išleidimo taškas	Vidinis išleidimo taškas - Achema	Vidinis išleidimo taškas	Vidinis išleidimo taškas - Achema		
6 412,61	355,32	0	0	6 767,93	40 440,20

Pažymėtina, kad koreguojant gamtinių dujų perdavimo pajamų viršutinę ribą 2022 metams, buvo įvertintas -17,026 mln. Eur reguliavimo sąskaitos rezultatas už 2019-2020 m., kuris yra priskirtas vidiniams išleidimo taškams, mažinant juose teikiamų paslaugų kainas. Taip pat atsižvelgiant į 2014 m. rugpjūčio 11 d. Energetikos reguliavimo institucijų bendradarbiavimo agentūros (ACER) sprendimą Nr. 01/2014 dėl tarpvalstybinio sąnaudų paskirstymo pagal 2013 m. balandžio 17 d. Europos Parlamento ir Tarybos Reglamentą (ES) Nr. 347/2013 dėl transeuropinės energetikos infrastruktūros gairių, įgyvendinant Europos Sąjungos bendro intereso projektus (angl. *Projects of Common Interest, PCI*), AB „Amber Grid“ po GIPL investicijų projekto įgyvendinimo turi išmokėti CBCA kompensaciją Lenkijos perdavimo sistemos operatoriui, kuri sudaro 27,5 mln. Eur. Siekiant išlaikyti perdavimo kainų nuoseklumą, 2022 m. pajamų viršutinės ribos 2022 m. skaičiavimuose įvertinta 8,25 mln. Eur (iš 27,5 mln. Eur) CBCA kompensacijos dalis, kuri vadovaujantis prognozuojamais pajėgumais, proporcingai priskirta visiems išleidimo taškams.

Vadovaujantis Metodikos 30 punktu, Bendrovės ateinančiam tarifiniam laikotarpiui apskaičiuoja pajamas, susijusias su lokaliu tinklu, kurios yra priskiriamos tik vidiniams išleidimo

taškams, ir papildomai prie pajamų, priskirtų vidiniams išleidimo taškams pagal Metodikos 28 punktą, įvertinamos nustatant perdavimo paslaugų kainas šiems taškams.

Akcentuotina, kad pagrindiniam perdavimo tinklui taikoma pajamų iš pajėgumų (90 proc.) ir iš kiekių (10 proc.) padalijimo proporcija (*angl. Capacity-Commodity Split*).

Bendrovė, Kainų projekte skaičiuodama dujų perdavimo paslaugų kainas, įvertino laukiamą gamtinių dujų suvartojimą pagal sistemos naudotojų pateiktas dujų kiekių vartojimo prognozes, taip pat įvertino istorinį pajėgumų panaudojimą, ankstesniais ir einamais metais planuotų transportuoti ir faktiškai transportuojamų kiekių skirtumus, Bendrovės prognozes. Planuojami užsakomi sistemos pajėgumai 2022 metams, palyginus su 2021 metais, įleidimo taškuose didėja 22,4 proc., o išleidimo taškuose – 18,3 proc. Gamtinių dujų kiekių ir pajėgumų duomenys 2022 metams pateikti 5 lentelėje.

5 lentelė. Perdavimo sistema transportuojamų dujų kiekiai ir planuojami užsakyti pajėgumai 2022 metams

Įleidimo ir išleidimo taškai	Dujų kiekis, GWh		Pokytis, Proc. (kartais)	Užsakomi pajėgumai, MWh/para/metai		Pokytis, Proc. (kartais)
	2022 m.	2021 m.		2022 m.	2021 m.	
<b>Įleidimo taškuose iš viso:</b>	-	-	-	<b>231.624*</b>	<b>189.242*</b>	<b>22,4</b>
Kotlovkos DAS	-	-	-	141.284	152.077	-7,1
<i>Lietuvos ir ES vartotojų poreikiams</i>	-	-	-	32.084	42.877	-25,17
<i>Gamtinių dujų perdavimui į trečiąją šalį</i>	-	-	-	109.200	109.200	0,0
Kiemėnų DAS	-	-	-	5.227	1.522	2,4 karto
Klaipėdos DAS	-	-	-	60.763	35.643	70,5
Santakos DAS	-	-	-	24.350	-	-
<b>Išleidimo taškuose, iš viso:</b>	<b>56.125</b>	<b>50.279</b>	<b>11,6</b>	<b>242.797</b>	<b>205.183*</b>	<b>18,3</b>
Vidiniuose išleidimo taškuose	23.253	21.684	7,2	105.902	88.613	19,5
<i>Vidinis išleidimo taškas</i>	9.852	8.135	21,1	63.902	46.613	37,1
<i>Vidinis išleidimo taškas - Achema</i>	13.401	13.549	-1,1	42.000	42.000	0,0
Kiemėnų DAS	6.278	1.793	2,5 karto	24.957	7.370	2,4 karto
Šakių DAS	26.071	26.801	-2,7	109.200	109.200	0,0
Santakos DAS	523	-	-	2.738	-	-

\*nuo 2020 m. sausio 1 d. į užsakomus pajėgumus yra įtraukiami ilgalaikiai ir trumpalaikiai pajėgumai

Gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainos nustatomos atskirai kiekvienam įleidimo į dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ eksploatuojamą dujų perdavimo sistemą ir išleidimo iš perdavimo sistemos taškui:

1. Vienanarė kaina už pajėgumus įleidimo taškams: Kotlovkos DAS; Kiemėnų DAS; Klaipėdos DAS; Santakos DAS;

2. Dvinarė kaina – kaina už pajėgumus ir kaina už perduotą kiekį – išleidimo taškams: Kiemėnų DAS; Šakių DAS; Santaka DAS;

3. Trinarė kaina – kaina už užsakomus pajėgumus, kaina už sistemos naudotojo nurodytus ir (ar) perdavimo/skirstymo sistemos operatoriaus nustatytus vartojimo pajėgumus bei kaina už perduotą kiekį – Vidiniams išleidimo taškams.

Dvinarę kainą išleidimo taškuose sudaro:

– pastovioji dalis, t. y. ilgalaikių, trumpalaikių, pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kaina už užsakomus pajėgumus;

– kintamoji dalis, t. y. perdavimo paslaugų kaina už perduotą dujų kiekį.

Trinarę kainą vidiniuose išleidimo taškuose sudaro:

–pastovioji dalis, susidedanti iš ilgalaikių, trumpalaikių, pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kainos už užsakomus pajėgumus ir kainos už nustatytus vartojimo pajėgumus,

–kintamoji dalis – perdavimo paslaugų kaina už perduotą dujų kiekį.

Gamtinių dujų perdavimo paslaugos pagal paslaugų užsakymo trukmę diferencijuojamos į ilgalaikes ir trumpalaikes perdavimo paslaugas. Nustatomos atskiros ilgalaikių ir trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos kiekvienam įleidimo ir išleidimo taškui.

### **Ilgalaikių užsakomų pajėgumų kaina įleidimo taškuose (vienanarė kaina)**

Dujų perdavimo paslaugų kainos taikomos atsižvelgiant į tai, kiek yra planuojama užsakyti pajėgumų konkrečiame perdavimo sistemos įleidimo ir (ar) išleidimo taške, kokie yra sistemos naudotojams nustatyti vartojimo pajėgumai vidiniuose išleidimo taškuose bei kiek patiekta per metus dujų į konkretų perdavimo sistemos išleidimo tašką (jei juo naudojama).

Taip pat siekiant regioninės dujų rinkos vystymo tikslų Baltijos šalyse ir Suomijoje, įleidimo taškų kainos harmonizuotos su kitomis FINESTLAT kainų zonos šalimis (2022 m. taikoma įleidimo – išleidimo taškuose padalijimo proporcija pagrindiniam perdavimo tinklui siekia 82,11 proc. / 17,89 proc.). Pažymėtina, kad įleidimo kaina yra vienoda visiems įleidimo taškams dėl „pašto ženklų“ principo taikymo, išskyrus šiuos atvejus: 1) kai Taryba, vadovaudamasi Tarifų tinklo kodekso nuostatomis, numato taikyti nuolaidą Klaipėdos DAS įleidimo taške; 2) kai taikoma nuolaida pajėgumams su apribojimais transportuoti dujas į trečiąją šalį (per Šakių DAS išleidimo tašką).

Metodikos 33 punktas numato, kad SGD terminalo įleidimo taške, taip pat įleidimo iš infrastruktūros, sukurtos siekiant pašalinti valstybių narių dujų perdavimo sistemų atskirtį, taškuose ir išleidimo į tokią infrastruktūrą taškuose gali būti taikoma perdavimo kainos nuolaida, siekiant didinti energijos tiekimo saugumą ir skatinti gamtinių dujų rinkos konkurencingumą. Dėl SGD terminalo įleidimo taške taikytinos nuolaidos, nesurinktų perdavimo pajamų dalis kompensuojama, atsižvelgiant į Tarybos nustatytą pajamų skirtumo padengimo mechanizmą.

Pažymėtina, kad vadovaudamasi Metodikos 33 punktu, Bendrovė siūlo SGD terminalo įleidimo taške (Klaipėdos DAS) taikyti 75 proc. nuolaidą. Taip pat 2022 m. kainoms įtakos turi ir, siekiant tinkamo SGD terminalo nuolaidos kaštų padengimo ir naudos dėl SGD terminalo nuolaidos atspindėjimo vidaus ir kitų ES vartotojų perdavimo kainose, 2020 metų įleidimo iš SGD terminalo taške taikomos nuolaidos perskirstymas. Dėl to Kiemėnų išleidimo taškui papildomai priskiriama, o iš vidinio išleidimo taško atimama:

- už 2020 m., atsižvelgiant į 2020 metų kainų nustatymui planuotų užsakomų pajėgumų išleidimo ES vartotojams taškuose (Kiemėnuose ir vidiniame), ir 2020 metais faktinių užsakytų pajėgumų skirtumus – 294,1 tūkst. Eur (siekiant subalansuoti kainų kitimo tendencijas, 2022 metams perskirstoma ½ nuo visos perskirstymui reikalingos 588,3 tūkst. Eur sumos, o likusi dalis būtų perskirstoma vėlesniais tarifų laikotarpiais).

Dujų skyrius, įvertinęs Bendrovės siūlymą bei atsižvelgdamas į tai, kad siūloma nuolaida didins gamtinių dujų rinkos konkurenciją bei skatins SGD terminalo panaudojimą, siūlo Tarybai pritarti Klaipėdos DAS įleidimo taškui planuojamam taikyti 75 proc. nuolaidos dydžiui, bei numatyti nesurinktos pajamų dalies dėl nuolaidos taikymo kompensavimą visuose gamtinių dujų perdavimo sistemos išleidimo taškuose – Kiemėnų DAS, Santakos DAS ir vidiniuose gamtinių dujų perdavimo sistemos išleidimo taškuose. Taip pat siekiant išvengti kryžminio subsidijavimo tarp perdavimo sistemos naudotojų, siūlo pritarti Bendrovės siūlymui dėl SGD terminalo nuolaidos kaštų padengimo ir gaunamos naudos dėl SGD terminalo nuolaidos atspindėjimo vidaus ir kitų ES vartotojų perdavimo kainose ir 2022 m. įvertinti 294,1 tūkst. Eur skirtumą už 2020 m. laikotarpį, t. y. įvertinti tik ½ nuo visos perskirstymui reikalingos 588,3 tūkst. Eur sumos.

Taip pat Bendrovė siūlo Kotlovkos DAS įleidimo taške taikyti (vidutiniškai) 74,8 proc. nuolaidą pajėgumams su apribojimais transportuoti dujas į trečiąją šalį.

Dujų skyrius, vadovaudamasis Tarifų tinklo kodekso nuostatomis bei Agentūros išvadomis, pritaria Bendrovės siūlymui ir siūlo Kotlovkos DAS įleidimo taške taikyti nuolaidą pajėgumams su apribojimais transportuoti dujas į trečiąją šalį (per Šakių DAS išleidimo tašką, be galimybės

pristatyti dujas į kitus taškus ir (ar) perduoti virtualiame gamtinių dujų prekybos taške (gamtinių dujų biržoje)).

Pažymėtina, kad 2022 m. pradės veikti nauja jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos, atsižvelgiant į tai, gamtinių dujų perdavimo sistemoje atsiranda naujas Santakos įleidimo/išleidimo taškas.

Ilgalaikių užsakomų pajėgumų kaina įleidimo taškuose įvertinus 75 proc. nuolaidą Klaipėdos DAS įleidimo taške bei 74,8 proc. nuolaidą apribotiems pajėgumams Kotlovkos DAS įleidimo taške yra pateiktos 6 lentelėje.

*6 lentelė. Ilgalaikių užsakomų pajėgumų kaina įleidimo taškuose (įvertinus 75 proc. nuolaidą Klaipėdos DAS įleidimo taške bei 74,8 proc. nuolaidą apribotiems pajėgumams Kotlovkos DAS įleidimo taške)*

Eil. Nr.	Rodiklis	Įleidimo taškai				
		Kotlovkos DAS		Kiemėnų DAS	Klaipėdos DAS	Santakos DAS
1.	Pajamų lygis, tūkst. Eur	4 580,62	3 927*	746,26	2 168,80	3 476,47
2.	Pajėgumai MWh/parą/per metus	32 084	109 200*	5 227	60 763	24 350
<b>3.</b>	<b>Kaina už pajėgumų vienetą, Eur/MWh/parą/metus (1/2*1000)</b>	<b>142,77</b>	<b>35,96*</b>	<b>142,77</b>	<b>35,69</b>	<b>142,77</b>
4.	2021 m. kaina, Eur/MWh	142,77	35,96	142,77	35,69	-
5.	Kainos pokytis, Eur/MWh	0	0	0	0	-
6.	Kainos pokytis, (proc./kartais)	0	0	0	0	-

\* taikoma gamtinių dujų perdavimo apribotiems pajėgumų produktams, transportuojant dujas į trečiąją šalį per Šakių DAS išleidimo tašką.

### **Gamtinių dujų perdavimo kainos vidiniuose išleidimo taškuose (trinarė kaina)**

Nustatant perdavimo paslaugų kainas vidiniuose išleidimo taškuose, reikėtų pažymėti, kad Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemoje yra du vidiniai išleidimo taškai:

- vidinis išleidimo taškas;
- vidinis išleidimo taškas – Achema.

Bendrovės nurodė, kad dujų perdavimo kainų skaičiavimuose naudojami skaičiuotiniai metais prognozuojami užsakyti pajėgumai konkrečiuose perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškuose, prognozuojami sistemos naudotojų vartojimo pajėgumai vidiniuose išleidimo taškuose ir prognozuojamas perduoti dujų kiekis perdavimo sistemos išleidimo taškuose. Prognozuojami užsakyti pajėgumai ir prognozuojamas perduoti dujų kiekis nustatomi atsižvelgiant į ankstesniais laikotarpiais užsakytus pajėgumus tuose įleidimo ir išleidimo taškuose ir perduotą dujų kiekį išleidimo taškuose ir (ar) sistemos naudotojų pateiktas prognozes dėl užsakomų pajėgumų ir perduodamo dujų kiekio, Bendrovės prognozes. Vartojimo pajėgumai nustatomi vadovaujantis Suskystintų gamtinių dujų terminalo būtinąjį kiekio tiekimo ir gamtinių dujų vartojimo pajėgumų nustatymo tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. lapkričio 7 d. nutarimu Nr. 1354 „Dėl Suskystintų gamtinių dujų terminalo būtinąjį kiekio tiekimo ir gamtinių dujų vartojimo pajėgumų nustatymo tvarkos aprašo patvirtinimo“. Nesant nustatytų vartojimo pajėgumų gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų skaičiavimo metu, kainoms apskaičiuoti naudojami perdavimo sistemos operatoriaus prognozuojami vartojimo pajėgumai.

Bendrovė ateinančiam tarifiniam laikotarpiui nustatant perdavimo kainas vidiniams išleidimo taškams, vadovaudamasi Metodikos 30 punktu, įvertina pajamas, susijusias su lokaliu tinklu, kurios yra priskiriamos tik vidiniams išleidimo taškams, ir pajamas, priskirtas vidiniams išleidimo taškams pagal Metodikos 28 punktą, pagrindinio tinklo pajamų dalį priskirtą vidiniams išleidimo taškams. Nustatant perdavimo kainos viršutinę ribą 2022 metams, įvertintos 6 767,93



tūkst. Eur lokalaus tinklo sąnaudos (po reguliavimo sąskaitos įvertinimo). Pažymėtina, kad lokalaus tinklo sąnaudų lygmuo pilna apimtimi skiriamas kainai už vartojimo pajėgumus nustatyti. Pagrindinio tinklo pajamų dalis, tenkanti vidiniams išleidimo taškams yra vienoda. Reguliavimo sąskaitos suma už praėjusį laikotarpį (2019-2020 metus) priskiriama Lietuvos vidiniams išleidimo taškams, mažinant juose teikiamų paslaugų kainas proporcingai lokalaus tinklo ir pagrindinio perdavimo tinklo dalims, priskirtoms vidiniams išleidimo taškams).

Atkreiptinas dėmesys, kad CBCA kompensacija yra priskiriama ES vartotojams pagal ilgalaikių (metinių) pajėgumų ekvivalento proporcijas, todėl atitinkamai prie išleidimo kainos už ilgalaikį metinį užsakomųjų pajėgumų produktą Santakos, Kiemėnų bei Vidiniuose išleidimo taškuose pridedama 61,75 Eur/MWh/paraž/metus papildoma dedamoji. Vidiniams išleidimo taškams priskirtos pajamos pateiktos 7 lentelėje (žr. 7 lentelę).

7 lentelė. Pajamų lygio dalies paskirstymas vidiniuose išleidimo taškuose (tūkst. Eur)

Sistemos naudotojų grupė pagal dujų suvartojimą per metus	Pagrindinio tinklo pajamų lygis			Priskiriamas lokalaus tinklo pajamų lygis	Apskaičiuotas galutinis pajamų lygis (pagrindinio tinklo + lokalaus tinklo) (4+5=6)
	Už užsakomus pajėgumus	Už perduodamą kiekį per vidinius išleidimo taškus	Iš viso		
1	2	3	4	5	6
Vidinis išleidimo taškas	3 699,40	863,93	4 563,33	6 412,61	10 975,94
Vidinis išleidimo taškas - Achema	2 431,45	1 175,12	3 606,57	355,32	3 961,89
<b>Iš viso:</b>	<b>6 130,85</b>	<b>2 039,05</b>	<b>8 169,90</b>	<b>6 767,93</b>	<b>14 937,83</b>

Kaina už vartojimo pajėgumus mokama nepriklausomai nuo to, kokiomis perdavimo paslaugomis (ilgalaikėmis, trumpalaikėmis ar (ir) pertraukiamosiomis) naudojasi perdavimo sistemos naudotojai.

Bendrovės Kainų projekte nurodoma, kad naujam tarifiniam laikotarpiui apskaičiuojant perdavimo kainas prognozuojami trumpalaikiai pajėgumai, kurie konvertuoti į ilgalaikių (metinių) pajėgumų ekvivalentą, įvertinant daugiklių ir sezoninių faktorių (koeficientų, taikomų atitinkamai referencinės (metų pajėgumų produkto) kainos proporcijai), įtaką.

Bendrovė Kainų projekte siūlo, kad perdavimo operatoriaus pajamos iš vartojimo pajėgumų padengtų 100 proc. lokalaus tinklo sąnaudų ir sudarytų - 6 767,93 tūkst. Eur (iš jų Vidiniam išleidimo taškui – 6 412,61 tūkst. Eur, o Vidiniam išleidimo taškui – Achema – 355,32 tūkst. Eur (paskirstant lokalaus tinklo sąnaudas pagal aukščiau nurodytus principus). Bendrovės duomenimis, prognozuojama, kad visų sistemos naudotojų vartojimo pajėgumai vidiniame išleidimo taške 2022 metams sudarys 160 839 MWh/paraž/metus, iš jų: Vidinio išleidimo taško vartojimo pajėgumai sudaro 118 839 MWh/paraž/metus, o Vidinio išleidimo taško – Achema – 42 000 MWh/paraž /metus.

**Vartojimo pajėgumų kaina Vidiniam išleidimo taškui sudaro:  $6\,412,61/118\,839 \cdot 1000 =$**

**53,96 Eur/ (MWh/paraž/metus). Vartojimo pajėgumų kaina vidiniam išleidimo taškui – Achema sudaro:  $355,32/42\,000 \cdot 1000 = 8,46$  Eur/ (MWh/paraž/metus). Vidinių išleidimo taškų perdavimo kainų skaičiavimas parodytas 8 lentelėje.**

8 lentelė. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos vidiniuose išleidimo taškuose

Eil. Nr.	Rodiklis	Vidinis išleidimo taškas				Vidinis išleidimo taškas – Achema					Iš viso	
		Vartojimo pajėgumai	Užsakyti pajėgumai	Kiekis (lokalus tinklas)	Kiekis (pagrindinis tinklas)	Iš viso/ vidurkis:	Vartojimo pajėgumai	Užsakyti pajėgumai	Kiekis (lokalus tinklas)	Kiekis (pagrindinis tinklas)		Iš viso/ vidurkis:
1	Pajamų lygis, tūkst. Eur	6 412,61	3 699,40	-	863,93	10 975,94*	355,32	2 431,45	-	1 175,12	3 961,89*	14 937,83*
2.	Pajėgumai, MWh/paraž/metai	118 839	63 902**	-	-	63 902**	42 000	42 000**	-	-	42 000**	105 902**
3.	Kiekis, GWh	-	-	9 851,88	9 851,88	9 851,88	-	-	13 400,63	13 400,63	13 400,63	23252,51
4.	Kaina už pajėgumų vienetą, Eur/MWh/paraž/metus (1/2*1000)	53,96*	57,89*			171,76**	8,46*	57,89*			94,33*	141,05**

5.	<b>Kaina už kiekį, Eur/MWh(1/3)</b>			<b>0,09*</b>				<b>0,09*</b>		
6.	2021 m. kaina, Eur/MWh/para/metus / Eur/MWh	55,55	92,00	0,86	382,91	7,23	92,00	0,08	125,63	260,97
7.	Kainos pokytis, Eur/MWh/para/metus / Eur/MWh (4-6 / 5-6)	-1,59	-34,11	-0,77	-211,15	1,23	-34,11	0,01	-31,3	-119,92
8.	Kainos pokytis, proc.	-2,9%	-37,1%	-89,5%	-55,14%	17,0%	-37,1%	12,5%	-24,91%	-45,95%
9.	Nustatytas pajamų lygis 2021 metais, tūkst. Eur.	6 538,26	4 288,45	7021,84	17 848,54	303,6	3 864,08	1 108,95	5 276,62	23 125,16
10.	Pajamų lygio pokytis 2022 metais, Eur (1-9)	-125,65	-589,05	-6 157,91	-6 872,60	51,72	-1 432,63	66,17	-1 314,73	-8 187,33
11.	Pajamų lygio pokytis 2022 metais, proc.	-1,9%	-13,7%	-87,7%	-38,5%	17,0%	-37,1%	6,0%	-24,9%	-35,4%

\* Galimos paklaidos dėl apvalinimo

\*\* Vertinant ilgalaikes ir trumpalaikes paslaugas (tiek pajėgumus, tiek pajamas).

### Gamtinių dujų perdavimo kaina išleidimo taškuose (dvinarė kaina)

Šakių išleidimo taške ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos skaičiuojamos įvertinus Šakių DAS taškui priskirtą pajamų lygį bei planuojamus užsakyti pajėgumus ir transportuotiną kiekį, suskaičiuota šio išleidimo taško dvinarė perdavimo kaina pateikiama 9 lentelėje.

9 lentelė. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos Šakių DAS išleidimo taške

Eil. Nr.	Rodiklis	Šakių DAS išleidimo taškas		
		Pajėgumai	Kiekis	Iš viso/ vidurkis:
1.	Pajamų lygis, tūkst. Eur	3 577,78	2 286,18	5 863,96
2.	Pajėgumai MWh/para/per metus	109 200		109 200
3.	Kiekis, GWh	-	26 071	26 071
4.	<b>Kaina už pajėgumų vienetą, Eur/MWh/para/metus (1/2*1000)</b>	<b>32,76*</b>		<b>53,70*</b>
5.	<b>Kaina, Eur/MWh (1/3)</b>		<b>0,09*</b>	<b>0,09</b>
6.	2021 m. kaina, Eur/MWh/para/metus	44,12	0,06	58,71
7.	Kainos pokytis, Eur/MWh/para/metus	-11,36	0,03	-5,01
8.	Kainos pokytis, proc.	-25,75 %	50 %	-8,53 %
9.	Nustatytas pajamų lygis 2021 metais, tūkst. Eur	4 818,30	1 593,09	6 411,39
10.	Pajamų lygio pokytis 2022 metais, proc.	-25,75 %	43,50 %	-8,53 %

\*Galimos paklaidos dėl apvalinimo

Kiemėnų išleidimo taško perdavimo paslaugų kainos nustatomos remiantis prognozuojamais užsakytų pajėgumų ir (ar) planuojamo transportuoti dujų kiekio lygiais. Kainos sudėtis Kiemėnų išleidimo taške ir jos palyginimas su galiojančia kaina parodyti 10 lentelėje.

10 lentelė. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos Kiemėnų DAS išleidimo taške

Eil. Nr.	Rodiklis	Kiemėnų DAS išleidimo taškas		
		Pajėgumai	Kiekis	Iš viso/ vidurkis:
1.	Pajamų lygis, tūkst. Eur	3 733,24	550,51	4 283,75
2.	Pajėgumai MWh/para/per metus	24 957	-	24 957
3.	Kiekis, GWh	-	6 278	6 278
4.	<b>Kaina už pajėgumų vienetą, Eur/MWh/para/metus (1/2*1000)</b>	<b>149,59*</b>		<b>171,65*</b>
5.	<b>Kaina, Eur/MWh (1/3)</b>		<b>0,09</b>	<b>0,09</b>

6.	2021 m. kaina, Eur/MWh/para/metus	162,32	0,06	176,79
7.	Kainos pokytis, Eur/MWh/para/metus	-12,73	0,03	-5,14
8.	Kainos pokytis, proc.	-7,84 %	50 %	-2,9 %
9.	Pajamų lygis 2021 m. kainų skaičiavimuose, tūkst. Eur	1 196,34	106,6	1 302,94
10.	Pajamų lygio pokytis 2022 metais (kartais)	3,12 karto	5,16 karto	3,28 karto

\*Galimos paklaidos dėl apvalinimo

Pažymėtina, kad 2022 m. pradės veikti nauja jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos (GIPL arba Santaka), t. y. gamtinių dujų perdavimo sistemoje atsiranda naujas Santakos įleidimo/išleidimo taškas. Atkreiptinas dėmesys, kad prognozuojant gamtinių dujų srautus bei pajėgumus Santakos taške, buvo daroma prielaida, kad GIPL jungtis bus pradėta eksploatuoti nuo 2022 m. balandžio mėn. Santakos išleidimo taško perdavimo paslaugų kainos nustatomos remiantis prognozuojamais užsakytų pajėgumų ir (ar) planuojamo transportuoti dujų kiekio lygiais. Kainos sudėtis Santakos išleidimo taške ir jos palyginimas su galiojančia kaina parodyti 11 lentelėje.

11 lentelė. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos Santakos DAS išleidimo taške

Eil. Nr.	Rodiklis	Santakos DAS išleidimo taškas		
		Pajėgumai	Kiekis	Iš viso/ vidurkis:
1.	Pajamų lygis, tūkst. Eur	409,59	45,90	455,49
2.	Pajėgumai MWh/para/per metus	2 738	-	2 738
3.	Kiekis, GWh	-	523	523
4.	<b>Kaina už pajėgumų vienetą, Eur/MWh/para/metus (1/2*1000)</b>	<b>149,59*</b>		<b>166,36*</b>
5.	<b>Kaina, Eur/MWh (1/3)</b>		<b>0,09</b>	<b>0,09</b>

\*Galimos paklaidos dėl apvalinimo

Kaip matyti iš 8, 9, 10 ir 11 lentelių, vidinių, Šakių, Kiemėnų ir Santakos išleidimo taškų perdavimo paslaugų vidutinės kainos, įvertinus prognozuojamus užsakyti pajėgumus, vartojimo pajėgumus bei kiekį perdavimo sistemos įleidimo bei išleidimo taškuose, neviršija tiems taškams Tarybos Nutarimu nustatyto 2022 m. leidžiamųjų gamtinių dujų perdavimo pajamų lygio arba apskaičiuotos pajamų viršutinės ribos 2022 metams, nurodytos Nutarime. Bendras visų taškų pajamų pasiskirstymas tarp mokesčių už pajėgumus ir mokesčių už kiekį sudaro atitinkamai 90 proc. ir 10 proc. Visos pajamos (pagrindinio ir lokalaus tinklo) iš įleidimo taškų sudaro 33,64 proc., o pajamos iš išleidimo taškų – 66,36 proc.

### Gamtinių dujų perdavimo sąnaudų paskirstymo vertinimas (angl. cost allocation assessment)

Tarifų tinklo kodekso 5 straipsnis bei Metodikos 36 punktą numato sąnaudų paskirstymo sąlygą – nustatytos gamtinių dujų perdavimo paslaugos kainos įleidimo bei išleidimo taškuose turi tenkinti sistemos naudotojų nediskriminavimo sąlygą, t. y. vidutinės dujų tarpvalstybiniam transportavimui numatomų pajėgumų vieneto kainos procentinis santykis su vidutine vidiniams sistemos naudotojams numatomų pajėgumų vieneto kaina neturi viršyti 10 proc. (kitais atvejais turi būti pateikiamas išsamus numatyto kriterijaus viršijimo aplinkybių paaiškinimas).

Pagal Tarifų tinklo kodekso 5 straipsnio 1 dalies reikalavimus a) punkte nurodytam sąnaudų paskirstymo vertinimui (pajėgumams) apskaičiuota sąnaudų paskirstymo lyginamojo indekso vertė sudaro 77,40 proc., nevertinant lokalaus tinklo sąnaudų, sudaro 46,68 proc. Nevertinant transportavimo į trečiąją šalį paslaugai priskiriamų sąnaudų ir reguliavimo sąskaitos rezultato (priskirto vidiniam išleidimo taškui) – 36,09 proc. Pažymėtina, kad reguliavimo sąskaitos rezultato įvertinimas iškreipė indekso vertę, nes ženkliai (33,23 proc.) sumažino pajėgumų vieneto kainą tarpusisteminiams (Lietuvos vidiniams sistemos naudotojams), todėl, nevertinant reguliavimo

sąskaitos efekto – indekso vertė ženkliai sumažėja ir siekia 3,91 proc., t. y. neviršija 10 proc. sąlygos.

Pagal Tarifų tinklo kodekso 5 straipsnio reikalavimus 1 dalies b) punkte (kiekiui) nurodytam sąnaudų paskirstymo vertinimui apskaičiuota sąnaudų paskirstymo lyginamojo indekso vertė, nevertinant lokalaus tinklo sąnaudų, – 0,00 proc.

Detalūs sąnaudų paskirstymo lyginamųjų indeksų skaičiavimai pateikti gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų skaičiavimo modelyje (žr. 2 priedą).

Dujų skyrius siūlo 2022 metams nustatyti gamtinių dujų ilgalaikių nepertraukiamų perdavimo paslaugų kainas (be pridėtinės vertės mokesčio):

1. Įleidimo taškuose:

1.1. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su suskystintų gamtinių dujų terminalo jungtimi Klaipėdoje – 35,69 Eur/(MWh/parą/metus);

1.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Latvijos gamtinių dujų perdavimo sistema, per kuri perduotos gamtinės dujos į Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemą apskaitomos Kiemėnų dujų apskaitos stotyje – 142,77 Eur/(MWh/parą/metus);

1.3. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Baltarusijos gamtinių dujų perdavimo sistema, per kuri perduotos gamtinės dujos į Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemą apskaitomos Kotlovkos dujų apskaitos stotyje – 142,77 Eur/(MWh/parą/metus), apribotoms pajėgumų produktams Kotlovkos dujų apskaitos stotyje – 35,96 Eur/(MWh/parą/metus);

1.4. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Lenkijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, per kuri perduotos gamtinės dujos į Lietuvos dujų perdavimo sistemą apskaitomos Santakos dujų apskaitos ir slėgio reguliavimo stotyje – 142,77 Eur/(MWh/parą/metus);

2. Išleidimo taškuose:

2.1. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Latvijos gamtinių dujų perdavimo sistema, per kuri perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Kiemėnų dujų apskaitos stotyje:

2.1.1. už pajėgumus – 149,59 Eur/(MWh/parą/metus);

2.1.2. už perduotą dujų kiekį – 0,09 Eur/MWh;

2.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Rusijos Federacijos Kaliningrado regiono gamtinių dujų perdavimo sistema, per kuri perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Šakių dujų apskaitos stotyje:

2.2.1. už pajėgumus – 32,76 Eur/(MWh/parą/metus);

2.2.2. už perduotą dujų kiekį – 0,09 Eur/MWh;

2.3. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Lenkijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos į Lietuvos dujų perdavimo sistemą apskaitomos Santakos dujų apskaitos ir slėgio reguliavimo stotyje:

2.3.1. už pajėgumus – 149,59 Eur/(MWh/parą/metus);

2.3.2. už perduotą kiekį – 0,09 Eur/MWh;

2.4. vidiniuose išleidimo taškuose:

2.4.1. 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, išskyrus vidinį išleidimo tašką AB „Achema“:

2.4.1.1. už užsakomus pajėgumus – 57,89 Eur/(MWh/parą/metus);

2.4.1.2. už perduotą dujų kiekį – 0,09 Eur/MWh;

2.4.1.3. už vartojimo pajėgumus – 53,96 Eur/(MWh/parą/metus);

2.4.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su sistemos naudotoju AB „Achema“:

2.4.2.1. už užsakomus pajėgumus – 57,89 Eur/(MWh/parą/metus);

2.4.2.2. už perduotą dujų kiekį – 0,09 Eur/MWh.

2.4.2.3. už vartojimo pajėgumus – 8,46 Eur/(MWh/parą/metus).

***Trumpalaikių ir pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kainų skaičiavimas***

Bendrovė, vykdydama 2009 m. liepos 13 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamento (EB) Nr. 715/2009 dėl teisės naudotis gamtinių dujų perdavimo tinklais sąlygų, panaikinamo Reglamento (EB) Nr. 1775/2005 (OL 2009 L 211 p. 36), 14 straipsnio reikalavimus, skaičiuoja gamtinių dujų trumpalaikių ir pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kainas AB „Amber Grid“ perdavimo sistemos naudotojams.

Gamtinių dujų trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos skaičiavimui taikomi viešajai konsultacijai pateiktame projekte nurodyti sezoniniai koeficientai bei daugikliai. Trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos už perduotą dujų kiekį išleidimo taškuose yra lygios tiems taškams nustatytų ilgalaikių perdavimo paslaugų kainoms už kiekį, t. y. 0,09 Eur/MWh.

Trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos už užsakomus pajėgumus skirstomos į ketvirčio, mėnesio ir paros / einamosios paros pajėgumų kainas. Ketvirčio pajėgumų kainos nustatomos kiekvienam ketvirčiui, mėnesio ir paros/einamosios paros kainos – kiekvienam mėnesiui. Trumpalaikių perdavimo paslaugų ketvirčio, mėnesio ir paros / einamosios paros kainoms už pajėgumus taikomi daugikliai ir sezoniškumo koeficientai. Trumpalaikių perdavimo paslaugų kainų skaičiavimo daugikliai bei sezoniškumo koeficientai pateikti 12 ir 13 lentelėse.

12 lentelė. Trumpalaikių perdavimo paslaugų užsakomų pajėgumų kainų skaičiavimo daugikliai

Daugikliai:	2021	2022
<b>Visiems išleidimo taškams:</b>		
Ketvirčio	1,10	1,10
Mėnesio	1,25	1,25
Paros/einamosios paros	1,50	1,50
<b>(LT&gt;LV) Kiemėnų išleidimo taškui, (LT&gt;PL) Santakos išleidimo taškui:</b>		
Ketvirčio	1,10	1,10
Mėnesio	1,25	1,25
Paros / einamosios paros	1,50	1,50
<b>(LT) Vidiniams ir (LT&gt;RU) Šakių išleidimo taškams:</b>		
Ketvirčio	1,25	1,25
Mėnesio	1,50	1,50
Paros / einamosios paros	3,00	3,00

13 lentelė. Trumpalaikių perdavimo paslaugų užsakomų pajėgumų kainų skaičiavimo sezoniškumo koeficientai

Sezoniniai koeficientai	2021		2022	
Išleidimo taškas:	(LT) Vidinis	(LT>RU) Šakių	(LT) Vidiniai	(LT>RU) Šakių
<b>Ketvirčio produktams:</b>				
I ketvirtis	1,45	1,49	1,53	
II ketvirtis	0,68	0,66	0,64	
III ketvirtis	0,64	0,58	0,49	
IV ketvirtis	1,22	1,27	1,34	
Vidurkis	1,00	1,00	1,00	
<b>Mėnesio ir to mėnesio paros / einamosios paros produktams:</b>				
Sausis	1,79	1,60	1,82	
Vasaris	1,32	1,41	1,37	
Kovas	1,25	1,48	1,41	
Balandis	0,88	0,82	0,81	
Gegužė	0,75	0,58	0,61	
Birželis	0,43	0,59	0,49	
Liepa	0,47	0,44	0,39	
Rugpjūtis	0,73	0,65	0,46	

Rugsėjis	0,74	0,65	0,62
Spalis	1,02	0,99	1,07
Lapkritis	1,22	1,24	1,35
Gruodis	1,41	1,57	1,60
Vidurkis	1,00	1,00	1,00

Vadovaujantis trumpalaikių perdavimo paslaugų užsakomų pajėgumų kainų skaičiavimo daugikliais bei nurodytais sezoniškumo koeficientais, suskaičiuojamos perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškų kainos už pajėgumus.

14 lentelė. Trumpalaikių nuolatinių perdavimo paslaugų kainos už pajėgumų vienetą

	KAINOS UŽ UŽSAKOMŲ PAJĖGUMŲ VIENETĄ, EURAIS BE PVM																		
	Įleidimo taškuose					Išleidimo taškuose													
	Kotlovkos DAS	Kotlovkos DAS (apribotiems pajėgumų produktams)	Kiemėnų DAS	Klaipėdos DAS	Santakos DAS	Vidinis taškas	Vidinis taškas - Achema	Kiemėnų DAS	Šakių DAS	Santakos DAS									
<b>NUOLATINIŲ PAJĖGUMŲ KAINOS:</b>																			
Pajėgumų vienetą	MWh / parą / metus				Už (kWh/h) už h	MWh / parą / metus				Už (kWh/h) už h									
Ilgalaikių pajėgumų kainos	142,77	35,96	142,77	35,69	0,000016	57,89	57,89	149,59	32,76	0,000017									
<b>Ketvirčio pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems ketvirčiui:</b>																			
Pajėgumų vienetą	MWh / parą / ketvirtį				Už (kWh/h) už h	MWh / parą / ketvirtį				Už (kWh/h) už h									
1 ketvirtis	38,72	9,75	38,72	9,68	0,000018	27,30	27,30	40,57	15,45	0,000019									
2 ketvirtis	39,15	9,86	39,15	9,79	0,000018	11,55	11,55	41,02	6,53	0,000019									
3 ketvirtis	39,58	9,97	39,58	9,90	0,000018	8,94	8,94	41,48	5,06	0,000019									
4 ketvirtis	39,58	9,97	39,58	9,90	0,000018	24,44	24,44	41,48	13,83	0,000019									
<b>Mėnesio (M) ir paros (P) / einamosios paros (EP) pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems mėnesiui / atitinkamo mėnesio parai / einamajai parai</b> <b>Mėnesio (M) pajėgumų vienetą MWh / parą / mėnesį; Paros (P), Einamosios paros (EP) - pajėgumų vienetą MWh / parą</b>																			
	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	Už (kWh/h) už h M P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	Už (kWh/h) už h M P/EP	
Sausis	15,16	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,000024	13,42	0,87	13,42	0,87	15,88	0,61	7,60	0,49	0,000021	0,000026
Vasaris	13,69	0,59	3,45	0,15	13,69	0,59	3,42	0,15	0,000024	9,13	0,65	9,13	0,65	14,34	0,61	5,16	0,37	0,000021	0,000026
Kovas	15,16	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,000024	10,40	0,67	10,40	0,67	15,88	0,61	5,88	0,38	0,000021	0,000026
Balandis	14,67	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,000024	5,78	0,39	5,78	0,39	15,37	0,61	3,27	0,22	0,000021	0,000026
Gegužė	15,16	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,000024	4,50	0,29	4,50	0,29	15,88	0,61	2,55	0,16	0,000021	0,000026
Birželis	14,67	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,000024	3,50	0,23	3,50	0,23	15,37	0,61	1,98	0,13	0,000021	0,000026
Liepa	15,16	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,000024	2,88	0,19	2,88	0,19	15,88	0,61	1,63	0,11	0,000021	0,000026
Rugpjūtis	15,16	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,000024	3,39	0,22	3,39	0,22	15,88	0,61	1,92	0,12	0,000021	0,000026
Rugsėjis	14,67	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,000024	4,43	0,30	4,43	0,30	15,37	0,61	2,50	0,17	0,000021	0,000026
Spalis	15,16	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,000024	7,89	0,51	7,89	0,51	15,88	0,61	4,47	0,29	0,000021	0,000026
Lapkritis	14,67	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,000024	9,64	0,64	9,64	0,64	15,37	0,61	5,45	0,36	0,000021	0,000026
Gruodis	15,16	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,000024	11,80	0,76	11,80	0,76	15,88	0,61	6,68	0,43	0,000021	0,000026

Pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kainos yra lygios nuolatinių pajėgumų kainoms, tačiau įvykus faktiniam nutraukimui, sistemos naudotojams yra kompensuojama. Už kiekvieną parą, kurią įvyko nutraukimas įsigijus nuolatinių pajėgumų produktus tam tikrame įleidimo ar (ir) išleidimo taške, kompensacija yra lygi to taško paros nuolatinių pajėgumų produkto kainai, padaugintai iš 3 (šis kompensacijos dydis reglamentuojamas Tarifų tinklo kodekso 16.4 straipsnyje).

Jeigu per 2022 m. atsirastų prijungtų žaliųjų dujų (biometano, vandenilio) gamintojų, jiems būtų taikoma įleidimo kaina be nuolaidos.

#### IV. Baigiamosios nuostatos

Dujų skyrius, vadovaudamasis GDĮ 9 straipsnio 15 ir 16 dalimis, Metodika ir:

1. Atsižvelgdamas į Metodikos 29 punktą bei siekdamas užtikrinti gamtinių dujų importo šaltinių tarpusavio konkurenciją, taip pat skatinti gamtinių dujų tiekėjų konkurenciją bei nesukurti papildomų rinkos barjerų naudoti SGD terminalo dujas, taip pat atsižvelgiant į FINESTLAT gamtinių dujų perdavimo kainų sprendimus FINESTLAT bendros kainų zonos įleidimo taškuose, siūlo Tarybai nustatyti 82,11 proc./17,89 proc. perdavimo paslaugos pajamų padalinimo tarp įleidimo ir išleidimo taškų proporciją, taikomą pagrindiniam tinklui;

2. Atsižvelgdamas į tai, kad nuolaida Klaipėdos DAS įleidimo taške didins gamtinių dujų rinkos konkurenciją bei skatins SGD terminalo panaudojimą, siūlo Tarybai pritarti Bendrovės siūlomam Klaipėdos DAS įleidimo taškui taikomos 75 proc. nuolaidos dydžiui bei numatyti nesurinktos pajamų dalies dėl nuolaidos taikymo, kompensavimą Kiemėnų DAS, Santakos DAS ir vidiniuose gamtinių dujų perdavimo sistemos išleidimo taškuose;

3. Atsižvelgdamas į AB „Amber Grid“ 2021 m. gegužės 19 d. raštu Nr. 7-291-640 pateiktą gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų projektą, konstatuoja, kad AB „Amber Grid“ valdybos patvirtintos perdavimo kainos galiosiančios nuo 2022 m. sausio 1 d. atitinka Metodikos reikalavimus, t. y. suskaičiuotos kainos, įvertinus prognozuojamus užsakyti ilgalaikius bei trumpalaikius pajėgumus, vartojimo pajėgumus bei kiekį perdavimo sistemos įleidimo bei išleidimo taškuose, neviršija Tarybos Nutarimu nustatyto pajamų lygio 2022 metams, nediskriminuoja perdavimo sistemos naudotojų bei užtikrina kryžminio subsidijavimo nebuvimą, todėl siūlo Tarybai pritarti pateiktam nutarimo projektui.

**PRIDEDAMA:**

1. Nutarimo „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2022 metams tvirtinimo“ projektas, 3 lapai;

2. Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ teikiamų paslaugų kainų nustatymo modelis, *Excel* failas.

Dujų skyriaus patarėja  
Derkač

Marta Vorobjova-

Į posėdį kviečiami:

1. Lietuvos Respublikos energetikos ministerija
2. Valstybinė vartotojų teisių apsaugos tarnyba
3. AB „Amber Grid“
4. AB „Achema“
5. AB „Energijos skirstymo operatorius“
6. UAB „Ignitis“

## 7. UAB „EPSO-G“ atstovai



**VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS**

**NUTARIMAS  
DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „AMBER GRID“ GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO  
PASLAUGŲ KAINŲ 2022 METAMS TVIRTINIMO**

2021 m. d. Nr. O3E-  
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 15 ir 16 dalimis, Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) 2018 m. spalio 5 d. nutarimu Nr. O3E-314 „Dėl Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodikos patvirtinimo“, įvertinusi akcinės bendrovės „Amber Grid“ 2021 m. gegužės 19 d. raštą Nr. 7-291-640 bei atsižvelgdama į Tarybos Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2021 m. gegužės d. pažymą Nr. O5E- „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2022 metams tvirtinimo“, Taryba n u t a r i a :

1. Nustatyti 82,11 proc. / 17,89 proc. perdavimo paslaugos pajamų padalinimo tarp įleidimo ir išleidimo taškų proporciją, taikomą pagrindiniam tinklui.

2. Pritarti Klaipėdos DAS įleidimo taškui taikomos 75 proc. nuolaidos dydžiui bei numatyti nesurinktos pajamų dalies dėl nuolaidos taikymo kompensavimą Kiemėnų DAS, Santakos DAS ir vidiniuose gamtinių dujų perdavimo sistemos išleidimo taškuose.

3. Patvirtinti akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo kainas, kurios bus taikomos nuo 2022 m. sausio 1 d. (be pridėtinės vertės mokesčio):

3.1. Ilgalaikių nepertraukiamų perdavimo pajėgumų paslaugų kainas:

3.1.1. įleidimo taškuose:

3.1.1.1. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su suskystintų gamtinių dujų terminalo jungtimi Klaipėdoje – 35,69 Eur/(MWh/parą/metus);

3.1.1.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Latvijos gamtinių dujų perdavimo sistema, per kurį perduotos gamtinės dujos į Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemą apskaitomos Kiemėnų dujų apskaitos stotyje – 142,77 Eur/(MWh/parą/metus);

3.1.1.3. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Baltarusijos gamtinių dujų perdavimo sistema, per kurį perduotos gamtinės dujos į Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemą apskaitomos Kotlovkos dujų apskaitos stotyje – 142,77 Eur/(MWh/parą/metus), apribotiems pajėgumų produktams Kotlovkos dujų apskaitos stotyje – 35,96 Eur/(MWh/parą/metus);

3.1.1.4. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Lenkijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, per kurį perduotos gamtinės dujos į Lietuvos dujų perdavimo sistemą apskaitomos Santakos dujų apskaitos ir slėgio reguliavimo stotyje – 142,77 Eur/(MWh/parą/metus);

3.1.2. išleidimo taškuose:

3.1.2.1. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Latvijos gamtinių dujų perdavimo sistema, per kurį perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Kiemėnų dujų apskaitos stotyje:

3.1.2.1.1. už pajėgumus – 149,59 Eur/(MWh/parą/metus);  
 3.1.2.1.2. už perduotą dujų kiekį – 0,09 Eur/MWh;  
 3.1.2.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Rusijos Federacijos Kaliningrado regiono gamtinių dujų perdavimo sistema, per kurią perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Šakių dujų apskaitos stotyje:

3.1.2.2.1. už pajėgumus – 32,76 Eur/(MWh/parą/metus);

3.1.2.2.2. už perduotą dujų kiekį – 0,09 Eur/MWh;

3.1.2.3. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Lenkijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos į Lietuvos dujų perdavimo sistemą apskaitomos Santakos dujų apskaitos ir slėgio reguliavimo stotyje:

3.1.2.3.1. už pajėgumus – 149,59 Eur/(MWh/parą/metus);

3.1.2.3.2. už perduotą kiekį – 0,09 Eur/MWh;

3.1.2.4. vidiniuose išleidimo taškuose:

3.1.2.4.1. 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, išskyrus vidinį išleidimo tašką AB „Achema“:

3.1.2.4.1.1. už užsakomus pajėgumus – 57,89 Eur/(MWh/parą/metus);

3.1.2.4.1.2. už perduotą dujų kiekį – 0,09 Eur/MWh;

3.1.2.4.1.3. už vartojimo pajėgumus – 53,96 Eur/(MWh/parą/metus);

3.1.2.4.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su sistemos naudotoju AB „Achema“:

3.1.2.4.2.1. už užsakomus pajėgumus – 57,89 Eur/(MWh/parą/metus);

3.1.2.4.2.2. už perduotą dujų kiekį – 0,09 Eur/MWh.

3.1.2.4.2.3. už vartojimo pajėgumus – 8,46 Eur/(MWh/parą/metus).

3.2. Trumpalaikių nepertraukiamų perdavimo pajėgumų paslaugų kainas:

3.2.1. kainas už pajėgumų vienetą:

KAINOS UŽ UŽSAKOMŲ PAJĖGUMŲ VIENETĄ, EURAIS BE PVM																				
Išleidimo taškuose										Išleidimo taškuose										
Kotlovkos DAS	Kotlovkos DAS (apribotiems pajėgumų produktams)	Kiemėnų DAS	Klaipėdos DAS	Santakos DAS	Vidinis taškas	Vidinis taškas - Achema	Kiemėnų DAS	Šakių DAS	Santakos DAS											
<b>NUOLATINIŲ PAJĖGUMŲ KAINOS:</b>																				
Pajėgumų vienetą	MWh / parą / metus				Už (kWh/h) už h	MWh / parą / metus				Už (kWh/h) už h										
Ilgalaikių pajėgumų kainos	142,77	35,96	142,77	35,69	0,000016	57,89	57,89	149,59	32,76	0,000017										
<b>Ketvirtio pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems ketvirtii:</b>																				
Pajėgumų vienetą	MWh / parą / ketvirtį				Už (kWh/h) už h	MWh / parą / ketvirtį				Už (kWh/h) už h										
1 ketvirtis	38,72	9,75	38,72	9,68	0,000018	27,30	27,30	40,57	15,45	0,000019										
2 ketvirtis	39,15	9,86	39,15	9,79	0,000018	11,55	11,55	41,02	6,53	0,000019										
3 ketvirtis	39,58	9,97	39,58	9,90	0,000018	8,94	8,94	41,48	5,06	0,000019										
4 ketvirtis	39,58	9,97	39,58	9,90	0,000018	24,44	24,44	41,48	13,83	0,000019										
<b>Mėnesio (M) ir paros (P) / einamosios paros (EP) pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems mėnesiui / atitinkamo mėnesio parai / einamajai parai</b> <b>Mėnesio (M) pajėgumų vienetą MWh / parą / mėnesį; Paros (P), Einamosios paros (EP) - pajėgumų vienetą MWh / parą</b>																				
	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	Už (kWh/h) už h M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	Už (kWh/h) už h M	P/EP
Sausis	15,16	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,000020	0,000024	13,42	0,87	13,42	0,87	15,88	0,61	7,60	0,49	0,000021	0,000026
Vasaris	13,69	0,59	3,45	0,15	13,69	0,59	3,42	0,15	0,000020	0,000024	9,13	0,65	9,13	0,65	14,34	0,61	5,16	0,37	0,000021	0,000026
Kovas	15,16	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,000020	0,000024	10,40	0,67	10,40	0,67	15,88	0,61	5,88	0,38	0,000021	0,000026
Balandis	14,67	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,000020	0,000024	5,78	0,39	5,78	0,39	15,37	0,61	3,27	0,22	0,000021	0,000026

<b>Gegužė</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,7 9	0,15	0,00002 0	0,00002 4	4,50	0,29	4,50	0,29	15,8 8	0,61	2,5 5	0,16	0,00002 1	0,000026
<b>Birželis</b>	14,6 7	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,6 7	0,15	0,00002 0	0,00002 4	3,50	0,23	3,50	0,23	15,3 7	0,61	1,9 8	0,13	0,00002 1	0,000026
<b>Liepa</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,7 9	0,15	0,00002 0	0,00002 4	2,88	0,19	2,88	0,19	15,8 8	0,61	1,6 3	0,11	0,00002 1	0,000026
<b>Rugpjūtis</b>	14,6 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,7 9	0,15	0,00002 0	0,00002 4	3,39	0,22	3,39	0,22	15,8 8	0,61	1,9 2	0,12	0,00002 1	0,000026
<b>Rugsėjis</b>	14,6 7	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,6 7	0,15	0,00002 0	0,00002 4	4,43	0,30	4,43	0,30	15,3 7	0,61	2,5 0	0,17	0,00002 1	0,000026
<b>Spalis</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,7 9	0,15	0,00002 0	0,00002 4	7,89	0,51	7,89	0,51	15,8 8	0,61	4,4 7	0,29	0,00002 1	0,000026
<b>Lapkritis</b>	14,6 7	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,6 7	0,15	0,00002 0	0,00002 4	9,64	0,64	9,64	0,64	15,3 7	0,61	5,4 5	0,36	0,00002 1	0,000026
<b>Gruodis</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,7 9	0,15	0,00002 0	0,00002 4	11,8 0	0,76	11,8 0	0,76	15,8 8	0,61	6,6 8	0,43	0,00002 1	0,000026

### 3.2.2. kainas už perduotą kiekį išleidimo taškuose:

#### 3.2.2.1. vidiniuose išleidimo taškuose:

3.2.2.1.1. 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, išskyrus vidinį išleidimo tašką AB „Achema“ – 0,09 Eur/MWh;

3.2.2.1.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su sistemos naudotoju AB „Achema“ – 0,09 Eur/MWh;

3.2.2.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Rusijos Federacijos Kaliningrado regiono gamtinių dujų perdavimo sistema, per kurį perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Šakių dujų apskaitos stotyje – 0,09 Eur/MWh;

3.2.2.3. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Latvijos gamtinių dujų perdavimo sistema, per kurį perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Kiemėnų dujų apskaitos stotyje – 0,09 Eur/MWh;

3.2.2.4. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Lenkijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, per kurį perduotos gamtinės dujos į Lietuvos dujų perdavimo sistemą apskaitomos Santakos dujų apskaitos ir slėgio reguliavimo stotyje – 0,09 Eur/MWh;

#### 3.2.3. kainas už vartojimo pajėgumus vidiniuose išleidimo taškuose:

3.2.3.1. 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, išskyrus vidinį išleidimo tašką AB „Achema“ – 53,96 Eur/(MWh/parą/metus);

3.2.3.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su sistemos naudotoju AB „Achema“ – 8,46 Eur/(MWh/parą/metus).

3.3. Pertraukiamų perdavimo pajėgumų kainos yra lygios nuolatinių pajėgumų kainoms. Įvykus faktiniam nutraukimui, sistemos naudotojams yra kompensuojama. Už kiekvieną parą, kurią įvyko nutraukimas įsigijus nuolatinių pajėgumų produktus tam tikrame išleidimo ar (ir) išleidimo taške, kompensacija yra lygi to taško paros nuolatinių pajėgumų produkto kainai, padaugintai iš 3.

Šis nutarimas gali būti skundžiamas Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Tarybos pirmininkas



Vidinis šiluminis taškas - Achema	EUR/MWh	0.18	0.02	0.02	0.00	-0.16	88.9%	0.00	0.00	-0.02	-100.0%
-----------------------------------	---------	------	------	------	------	-------	-------	------	------	-------	---------

\* 2019 metais: 74.29 EUR yra vidutiniškai kainų pokyčių (su kito tarifu periodais) skirtas, kai (i) šiluminė kaina buvo didesnė už vidutinę (išskyrus sistemos neapmokėto grupę) (<= 10.4 TWh/metus šiluminė kaina) (EUR/MWh) (parą/metus) ir > 20.4 TWh/metus / vieningi gamtinių dujų pristatymo vienetų (šiluminė kaina) (EUR/MWh) (parą/metus) ir taip pat padėjo padengti ne tik Pagrindinio tinklo, bet ir taip pat ir Lokalaus tinklo sąnaudų. Nuo 2020 m. pajamų grindžiamos kainos atspindi tik atitinkamų pajamų dalį, susijusią su Pagrindinio tinklo paslaugomis.

2019 metais: užskaitomi naudotiesi šiluminės (metų) pajamomis; 2020-2021 metais: visai naudotiesi pajamų produktais (įskaitant trumpalaikius produktus, kurių pajamų gamyba yra konvertuojami į metų pajamų ekvivalentą) užskaitomi pajamams.

Sąnaudų pasiskirstymo vertinimas (angl. COST ALLOCATION ASSESSMENT (CAA) pagal TAR NC 5 ir 2022 m. tarifiniam laikotarpiui:			2022 kainų metai (vertinant transportavimo (metilinių dujų ir garų) paslaugas, tačiau nevertinant lokalaus tinklo sąnaudų)	2022 kainų metai (vertinant transportavimo (metilinių dujų ir garų) paslaugas, tačiau nevertinant lokalaus tinklo sąnaudų)	2022 kainų metai (vertinant transportavimo (metilinių dujų ir garų) paslaugas ir lokalaus tinklo sąnaudų)	
<b>Sąnaudų pasiskirstymo vertinimas (CAA) pajamų grindžiamoms kainoms (pagal TAR NC 5) straipsniui:</b>						
<b>Pajamos iš visos intrastatistinės naudojimos (vidaus poreikiams) + interstatistinės naudojimos</b>						
Pajamos intrastatistinės naudojimos	Jeišimo	TEUR	37,588	100%	37,588	100%
	Iššidimo	TEUR	23,427	62%	16,659	44%
		TEUR	8,489	23%	8,489	23%
Pajamos interstatistinės naudojimos	Jeišimo	TEUR	14,938	40%	8,370	22%
	Iššidimo	TEUR	24,151	64%	14,531	39%
		TEUR	6,430	17%	6,410	17%
		TEUR	7,722	21%	7,722	21%
<b>Sąnaudų veiklos suma (prognozuojami pajamų (metų ekvivalentai): intrastatistinės naudojimos (vidaus poreikiams) + interstatistinės naudojimos</b>		MWh/parą/metus	474,424	21%	266,684	12%
<b>Sąnaudų veiklos (prognozuojami pajamų (metų ekvivalentai): intrastatistinės naudojimos</b>		MWh/parą/metus	290,621	13%	200,621	7%
	Jeišimo	MWh/parą/metus	84,719	4%	84,719	3%
	Iššidimo	MWh/parą/metus	105,902	5%	105,902	4%
<b>Sąnaudų veiklos (prognozuojami pajamų (metų ekvivalentai): interstatistinės naudojimos</b>		MWh/parą/metus	218,800	10%	179,390	7%
	Jeišimo	MWh/parą/metus	136,905	6%	136,895	5%
	Iššidimo	MWh/parą/metus	136,895	6%	136,895	5%
<b>Pajamos / sąnaudų veiklos santykis - intrastatistinės naudojimos (vidaus poreikiams)</b>		Eur/MWh (parą/metus)	118,774	5%	89,637	3%
<b>Pajamos / sąnaudų veiklos santykis - interstatistinės naudojimos</b>		Eur/MWh (parą/metus)	51,61	0%	51,611	0%
<b>Sąnaudų pasiskirstymo (CAA) lyginamasis indeksas</b>			77.40%		66.88%	

Sąnaudų pasiskirstymo vertinimas (CAA) kelių grindžiamoms kainoms (pagal TAR NC 5) straipsniui:			2022 kainų metai
<b>Pajamos iš visos intrastatistinės naudojimos (vidaus poreikiams) + interstatistinės naudojimos</b>			
Pajamos intrastatistinės naudojimos	Jeišimo	TEUR	4,922
	Iššidimo	TEUR	2,039
Pajamos interstatistinės naudojimos	Jeišimo	TEUR	2,883
	Iššidimo	TEUR	2,883
<b>Sąnaudų veiklos (metilinių dujų ir garų) prognozė: intrastatistinės naudojimos</b>		MWh/metal	32,872,055
<b>Sąnaudų veiklos (metilinių dujų ir garų) prognozė: interstatistinės naudojimos</b>		MWh/metal	32,872,055
<b>Pajamos / sąnaudų veiklos santykis - intrastatistinės naudojimos (vidaus poreikiams)</b>		Eur/MWh	0.088
<b>Pajamos / sąnaudų veiklos santykis - interstatistinės naudojimos</b>		Eur/MWh	0.088
<b>Sąnaudų pasiskirstymo (CAA) lyginamasis indeksas</b>			0.00%

**PAPLDOMA INFORMACIJA - ĮEJIMO / IŠEJIMO PAJAMŲ DALYS / PROPORCIOS IR PAŪŠLUMŲ / KAINŲ UŽ KIEKĮ DALYS / PROPORCIOS:**

Saizgai su įėjimo/išėjimo pajamų dalimis ir pajamų grindžiamas kainas:

Įėjimo / Išėjimo pajamų proporcija (angl. Entry/Exit split) (sąrašyti kaip įvesties parametras)	TEUR
Įėjimo	16,147
Išėjimo	6,625
<b>Įėjimo / Išėjimo pajamų proporcija (angl. Entry/Exit split) (kaip Referencinės kainų metodikos (RKM) taisyklų rezultatas, įskaitant CBCA</b>	
Įėjimo	11,821
Išėjimo	12,901

\* DNR nešėdžių, išreikšty procentais: Jr. Esmė kainų modelyje sušūdo.

Įėjimo / Išėjimo pajamų proporcija (kaip RKM taisyklų rezultatas) įskaitant Lokalaus tinklo paslaugas (t. y. pajamas už vartojimo pajamų), įskaitant CBCA	%
Įėjimo	35.59%
Išėjimo	64.50%
<b>Įėjimo / Išėjimo pajamų proporcija (kaip RKM taisyklų rezultatas) įskaitant Lokalaus tinklo paslaugas (t. y. pajamas už vartojimo pajamų), įskaitant CBCA</b>	
Įėjimo	11,821
Išėjimo	21,477

Bendra įėjimo / Išėjimo pajamų dalis PSO leidžiamosiose pajamos (vertinant Pagrindinį ir Lokalus tinklus)	%
Įėjimo	32.77%
Išėjimo	67.23%

Bendra įėjimo / Išėjimo pajamų dalis PSO leidžiamosiose pajamos (vertinant Pagrindinį ir Lokalus tinklus)	TEUR
Įėjimo	11,821
Išėjimo	24,213

Bendra pajamų / kainų už kiekį pajamų dalis PSO leidžiamosiose pajamos (vertinant Pagrindinį ir Lokalus tinklus)	%
Pajamoms (2019 metais: taip pat įskaitant ir trumpalaikes paslaugas, kaip ir 2020-2021 metų atveju)	75.31%
Kiekis	24.69%

Bendra pajamų / kainų už kiekį pajamų dalis PSO leidžiamosiose pajamos (vertinant Pagrindinį ir Lokalus tinklus)	TEUR
Pajamoms (2019 metais: taip pat įskaitant ir trumpalaikes paslaugas, kaip ir 2020-2021 metų atveju)	32,130
Kiekis	10,106

Tarifų metal 2019	Tarifų metal 2020		Tarifų metal 2021		Tarifų metal 2022	
	II Regulavimo sąlykoms įvertinimo	Po Regulavimo sąlykoms įvertinimo	II Regulavimo sąlykoms įvertinimo	Po Regulavimo sąlykoms įvertinimo	II Regulavimo sąlykoms įvertinimo	Po Regulavimo sąlykoms įvertinimo
	16,147	-	16,394	-	21,646	-
	6,625	-	9,364	-	5,152	-
	11,821	11,821	11,538	11,538	14,899	14,899
	12,901	9,364	15,368	14,161	22,143	13,802
	35.59%	42.02%	33.59%	35.46%	38.36%	43.37%
	64.50%	57.98%	66.41%	64.55%	71.64%	57.63%
	11,821	11,821	11,538	11,538	14,899	14,899
	21,477	15,732	22,811	21,209	37,646	20,762
	32.77%	32.77%	32.77%	32.77%	36.84%	63.16%
	67.23%	67.23%	67.23%	67.23%	63.16%	36.84%
	11,821	11,821	11,538	11,538	14,899	14,899
	24,213	24,213	30,839	25,541	25,541	25,541
	75.31%	76.36%	76.80%	76.80%	86.95%	86.95%
	24.69%	23.64%	23.20%	23.20%	13.05%	13.05%
	32,130	27,544	32,547	32,547	35,163	35,163
	10,106	6,306	9,816	9,816	12,777	12,777

Pajamos pagal 2020 kalnas		Pajamos pagal 2021 kalnas		Pajamos pagal 2022 kalnas		Pajamų pokytis 2022	
36,074	100%	42,377	100%	46,446	100%	-1,937	-4.6%
6,333.4	17.6%	6,151.9	14.5%	6,366.4	13.7%	-3,761	-59.2%
3,927.0	10.9%	3,927.0	9.3%	3,927.0	8.4%	0	0.0%
152.4	0.4%	217.3	0.5%	766.3	1.6%	526	243.3%
1,468.2	4.1%	1,272.2	3.0%	2,168.3	4.7%	897	70.5%
179.0	0.5%	1,396.0	3.3%	3,478.1	7.6%	3,478	1,943.0%
4,302.4	11.9%	4,818.3	11.4%	5,577.8	11.8%	-1,241	-25.7%
5,463.3	15.1%	8,132.5	19.2%	6,136.9	13.2%	-2,002	-24.6%
3,053.3	8.5%	4,288.2	10.1%	3,693.4	8.0%	-585	-13.7%
2,404.2	6.7%	3,864.1	9.1%	2,431.1	5.2%	-1,433	-57.1%
27.0	0.1%	166.6	0.4%	550.3	1.2%	444	163.4%
1,344.3	3.7%	1,251.1	3.0%	3,266.2	7.0%	653	52.1%
5,950.3	16.5%	7,021.8	16.6%	863.9	1.8%	-6,158	-87.7%
1,007.0	2.8%	1,108.9	2.6%	1,178.1	2.5%	69	6.0%
				45.3	0.1%	45	100.0%
5,501.3	15.2%	6,588.3	15.4%	6,412.4	13.8%	-176	-2.7%
276.1	0.8%	303.4	0.7%	395.3	0.8%	73	27.0%
14,552.9	39.8%	17,681.6	41.7%	19,775.9	42.6%	-8,972	-50.8%
3,687.9	10.2%	5,276.6	12.4%	3,961.9	8.5%	-1,314.7	-34.9%
2,752		2,889				-2,988	-100.0%
5,501		6,588		0		-6,588	-100.0%

270	304	3	304	100.00
-----	-----	---	-----	--------







## Sezoninių koeficientų (SK) skaičiavimas 2022 m. (LT) Vidiniame išleidimo taške (-uose) ir (LT>RU) Šakių išleidimo taške likusiam Reguliavimo periodui (2022-2023)

Kaip reikalaujama pagal TAR NC 15 straipsnį

Gegužė, 2021

Turi būti pildomi tik oranžiniai laukeliai

### 1 žingsnis:

**Straipsnis 15(3)(a), (b):** "a) perdavimo sistemos naudojimas kiekvieną gamtinį dujų tiekimo metų mėnesį turi būti apskaičiuojamas pagal prognozuojamus srautus arba prognozuojamą užsąkytą pajėgumą<...>"; "b) a punkte nurodytos gautos vertės turi būti sudedamos;"

	Prognozuojami srautai kiekvieną dujų mėnesį											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
Vidutinis (2019-2021) dujų srautas Vidiniame išleidimo taške (-uose) ir Šakių išleidimo taške m., MWh:	5,667,242	4,916,925	4,990,453	3,777,568	3,289,215	2,936,054	2,620,754	2,850,389	3,310,418	4,341,113	4,879,539	5,309,553

### 2 žingsnis:

**Straipsnis 15(3)(c):** "c) naudojimo rodiklis turi būti apskaičiuojamas kiekvieną a punkte nurodytą vertę padalijant iš b punkte nurodytos gautos vertės;"

Naudojimo rodiklis:	Dujų mėnesiai											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
	0.116	0.101	0.102	0.077	0.067	0.060	0.054	0.058	0.068	0.089	0.100	0.109

### 3 žingsnis:

**Straipsnis 15(3)(d):** "d) kiekviena c punkte nurodyta gauta vertė turi būti paduginama iš 12. Jei gautos vertės yra lygios 0, tos vertės turi būti koreguojamos iki mažesniosios iš šių verčių: 0.1 arba kitos nei 0 mažiosios gautos vertės;"

Naudojimo rodiklis x 12:	Dujų mėnesiai											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
	1.391	1.207	1.225	0.927	0.807	0.721	0.643	0.700	0.813	1.066	1.198	1.303

### 4 žingsnis:

**Straipsnis 15(3)(e):** "e) pradinis atitinkamų sezoninių koeficientų dydis turi būti apskaičiuojamas kiekvieną d punkte nurodytą vertę pakeliant tuo pačiu laipsniu, kuris ne mažesnis už 0 ir ne didesnis už 2;"

Naudojimo rodiklis x 12 ^ laipsnis (pradinis SK): Laipsnis (0-2)	Dujų mėnesiai											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
	1.935	1.457	1.500	0.860	0.652	0.519	0.414	0.489	0.660	1.135	1.434	1.698
	2.0											

### 5 žingsnis:

**Straipsnis 15(3)(f):** "f) turi būti apskaičiuojamas e punkte nurodytų gautų verčių ir mėnesio tipinių pajėgumo produktų daugiklio sandaugų aritmetinis vidurkis;"

**Straipsnis 15(4):** "Paros tipinių nuolatinių pajėgumo produktų ir einamosios paros tipinių nuolatinių pajėgumo produktų sezoniniai koeficientai turi būti apskaičiuojami 3 dolies f–h punktuose nustatyta seka, mutatis mutandis."

Pradinis SK x Mėnesio daugiklis: Pradinis SK x Paros/einamosios paros daugiklis: Mėnesio daugiklis Paros/einamosios paros daugiklis	Dujų mėnesiai											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
	2.902	2.185	2.251	1.290	0.978	0.779	0.621	0.734	0.990	1.703	2.152	2.548
	5.805	4.370	4.501	2.579	1.955	1.558	1.241	1.468	1.981	3.406	4.303	5.095
	1.50											
	3.00											

### 6 žingsnis:

**Straipsnis 15(3)(g):** "g) f punkte nurodyta gauta vertė turi būti palyginama su 13 straipsnio 1 dalyje nurodytu intervalu taip:

(i) jei ši vertė patenka į intervalą, sezoninių koeficientų dydis turi būti lygus atitinkamoms e punkte nurodytoms gautoms vertėms;

(ii) jei ši vertė į intervalą nepatenka, taikomas h punktas;"

**Straipsnis 15(1):** "13<->1. Daugiklių dydžio intervalai šie:

(a) ketvirčio tipinių pajėgumo produktų ir mėnesio tipinių pajėgumo produktų atitinkamas daugiklis turi būti ne mažesnis kaip 1 ir ne didesnis kaip 1.5;

(b) paros tipinių pajėgumo produktų ir einamosios paros tipinių pajėgumo produktų atitinkamas daugiklis turi būti ne mažesnis kaip 1 ir ne didesnis kaip 3. Tinkamai pagrįstais atvejais nurodyti daugikliai gali būti mažesni kaip 1, bet didesni kaip 0, arba didesni kaip 3.

**Straipsnis 15(3)(h):** "h) sezoninių koeficientų dydis turi būti apskaičiuojamas kaip atitinkamų e punkte nurodytų gautų verčių ir patalos koeficiento sandauga, laikantis šių sąlygų:

(i) jei f punkte nurodyta gauta vertė yra didesnė kaip 1.5, patalos koeficientas turi būti apskaičiuojamas 1.5 padalijant iš šios vertės;

(ii) jei f punkte nurodyta gauta vertė yra mažesnė kaip 1, patalos koeficientas turi būti apskaičiuojamas 1 padalijant iš šios vertės."

Mėnesio SK (pradinis SK x patalos koeficientas): Paros/einam. paros SK (pradinis SF x patalos koef.): Patalos koeficientas. Mėnesio Patalos koeficientas. Paros/einamosios paros	Dujų mėnesiai											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
	1.821	1.370	1.412	0.809	0.613	0.489	0.389	0.461	0.621	1.068	1.350	1.598
	1.821	1.370	1.412	0.809	0.613	0.489	0.389	0.461	0.621	1.068	1.350	1.598
	0.941											
	0.941											

### 7 žingsnis:

**Straipsnis 15(5):** "ketvirčio tipinių nuolatinių pajėgumo produktų sezoniniai koeficientai turi būti apskaičiuojami šia seka:

(a) pradinis atitinkamų sezoninių koeficientų dydis turi būti apskaičiuojamas pagal viengį iš šių sąlygų:

(i) koeficientas yra lygus atitinkamų sezoninių koeficientų, taikomų tris susijusius mėnesius, paprastam aritmetiniam vidurkiui;

(ii) koeficientas yra ne mažesnis už mažesniajį ir ne didesnis už didžiausią iš atitinkamų sezoninių koeficientų, taikomų tris susijusius mėnesius;

(b) 3 dolies f–h punktuose nustatyti žingsniai turi būti atitinkamai a punkte nurodytas gautos vertes, mutatis mutandis."

Dujų ketvirčiai			
I K	II K	III K	IV K
1.534	0.637	0.490	1.339

Ketvirčio SK:

### 8 žingsnis:

**Straipsnis 15(6):** "Ne metų tipinių nuolatinių pajėgumo produktų atveju 3–5 dalyse nurodytu skaičiavimu gautos vertės gali būti apvalinamos (didinamos arba mažinamos)."

Mėnesio SK (galutiniai - taikytini kainoms): Paros/einam. paros SK (galutiniai - taikytini kainoms): Ketvirčio SK (galutiniai - taikytini kainoms):	Dujų mėnesiai											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
	1.82	1.37	1.41	0.81	0.61	0.49	0.39	0.46	0.62	1.07	1.35	1.60
	1.82	1.37	1.41	0.81	0.61	0.49	0.39	0.46	0.62	1.07	1.35	1.60
	I K	II K	III K	IV K	Vidurkis							
	1.53	0.64	0.49	1.34	1.00							

IS viso
48,889,223

IS viso
1.000

Vidurkis
1.594
3.189

Vidurkis
1.00
1.00

**DETALŪS METADUOMENYS**

<b>Dokumento sudarytojas (-ai)</b>	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba 188706554, Verkių g. 25C-1, Vilnius
<b>Dokumento pavadinimas (antraštė)</b>	DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „AMBER GRID“ GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO PASLAUGŲ KAINŲ 2022 METAMS TVIRTINIMO
<b>Dokumento registracijos data ir numeris</b>	2021-05-24 Nr. O5E-610
<b>Dokumento gavimo data ir dokumento gavimo registracijos numeris</b>	–
<b>Dokumento specifikacijos identifikavimo žymuo</b>	ADOC-V1.0
<b>Parašo paskirtis</b>	Pasirašymas
<b>Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos</b>	Marta Vorobjova-Derkač, Patarėja, Dujų skyrius
<b>Sertifikatas išduotas</b>	MARTA VOROBJOVA-DERKAČ, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba LT
<b>Parašo sukūrimo data ir laikas</b>	2021-05-24 18:12:37 (GMT+03:00)
<b>Parašo formatas</b>	XAdES-T
<b>Laiko žymoje nurodytas laikas</b>	2021-05-24 18:13:06 (GMT+03:00)
<b>Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją</b>	ADIC CA-B, Asmens dokumentu israsymo centras prie LR VRM LT
<b>Sertifikato galiojimo laikas</b>	2019-07-26 10:46:57 – 2022-07-25 10:46:57
<b>Informacija apie būdus, naudotus metaduomenų vientisumui užtikrinti</b>	"Registravimas" paskirties metaduomenų vientisumas užtikrintas naudojant "RCSC IssuingCA, VI Registru centras - i.k. 124110246 LT" išduotą sertifikatą "Dokumentų valdymo sistema Avilys, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba į.k. 188706554 LT", sertifikatas galioja nuo 2020-05-22 11:50:44 iki 2023-05-22 11:50:44
<b>Pagrindinio dokumento priedų skaičius</b>	2
<b>Pagrindinio dokumento pridedamų dokumentų skaičius</b>	–
<b>Priedamo dokumento sudarytojas (-ai)</b>	–
<b>Priedamo dokumento pavadinimas (antraštė)</b>	–
<b>Priedamo dokumento registracijos data ir numeris</b>	–
<b>Programinės įrangos, kuria naudojantis sudarytas elektroninis dokumentas, pavadinimas</b>	Dokumentų valdymo sistema Avilys, versija 3.5.27
<b>Informacija apie elektroninio dokumento ir elektroninio (-ių) parašo (-ų) tikrinimą (tikrinimo data)</b>	Atitinka specifikacijos keliamus reikalavimus. Visi dokumente esantys elektroniniai parašai galioja (2021-05-24 18:45:58)
<b>Paieškos nuoroda</b>	–
<b>Papildomi metaduomenys</b>	Nuorašą suformavo 2021-05-24 18:45:58 Dokumentų valdymo sistema Avilys