

**VALSTYBINĖS KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS
DUJŲ IR ELEKTROS DEPARTAMENTO
DUJŲ SKYRIUS**

Teikti Komisijos posėdžiui
Komisijos pirmininko pavaduotojas
Jonas Makauskas
Komisijos narė
Viktorija Sankauskaitė
Komisijos pirmininkė
Inga Žilienė

2018-11-21

**PAŽYMA
DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „AMBER GRID“ GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO
PASLAUGŲ KAINŲ 2019 METAMS TVIRTINIMO**

2018 m. lapkričio 21 d. Nr. O5E-320
Vilnius

I. Bendrosios nuostatos

Komisija 2018 m. spalio 26 d. nutarimu Nr. O3E-364 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo kainos viršutinės ribos 2019–2023 metams nustatymo“ (toliau – Nutarimas) nustatė Bendrovės gamtinių dujų perdavimo pajamų lygį bei kainos viršutinę ribą 2019–2023 metams. Perdavimo kainų viršutinė riba buvo nustatyta vertinant transportuotiną gamtinių dujų kiekį 49 721,69 GWh, 2019 metams bei Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus (toliau – Dujų skyrius) suskaičiuotą pajamų lygį – 43 922,96 tūkst. Eur (Dujų skyriaus 2018 m. spalio 25 d. pažyma Nr. O5E-284 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo kainos viršutinės ribos 2019–2023 metams nustatymo“ (toliau – KVR nustatymo pažyma 2019 m.).

AB „Amber Grid“ (toliau – Bendrovė) 2018 m. lapkričio 19 d. raštu Nr. 7-291-999 pateikė Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai (toliau – Komisija) Bendrovės valdybos 2018 m. lapkričio 19 d. posėdyje Nr. 19 patvirtintą AB „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų nustatymo metodiką (toliau – Bendrovės metodika) ir nuo 2019 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 16 dalimi bei Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 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 Komisijos nustatytos kainų viršutinės ribos ir yra teisingos.

Taip pat Bendrovė pateikė prašymą nustatyti ilgesnius atitinkamo ilgalaikio turto nusidėvėjimo normatyvus.

II. AB „Amber Grid“ siūlomų ilgalaikio turto nusidėvėjimo normatyvų pakeitimo vertinimas

AB „Amber Grid“ vadovaudamasi Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo, sąnaudų paskirstymo ir su apskaitos atskyrimu susijusių reikalavimų aprašo, patvirtinto Komisijos 2013 m.

liepos 18 d. nutarimu Nr. O3-316 „Dėl Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo, sąnaudų paskirstymo ir su apskaitos atskyrimu susijusių reikalavimų aprašo patvirtinimo“ (toliau – Apskaitos atskyrimo aprašas), 23.3 papunkčiu, kuris numato, kad gamtinių dujų įmonė, suderinusi su Komisija, gali taikyti ilgesnius nei Komisijos nustatyti ilgalaikio turto nusidėvėjimo normatyvus, 2018 m. lapkričio 19 d. raštu Nr. 7-320-1000 pateikė Komisijai prašymą suderinti magistralinio dujotiekio linijinei daliai (su kontrolinio įtaiso paleidimo–priėmimo kameromis) bei kontrolinio įtaiso paleidimo–priėmimo kameroms – 70 metų nusidėvėjimo normatyvą, o išcentriniam dujų kompresoriams bei kitiems technologiniams įrenginiams (išcentrinė kompresorių) – 25 metų nusidėvėjimo normatyvą. Dujų skyrius, įvertinęs Bendrovės prašymą dėl magistralinio dujotiekio linijinės dalies ir išcentrinė dujų kompresorių nusidėvėjimo normatyvų pratęsimo, atsižvelgdamas į Apskaitos atskyrimo aprašo 23.3 papunktį, siūlo Komisijai pritarti Bendrovės prašymui prailginti minėtus nusidėvėjimo normatyvus.

III. Gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainos

Perdavimo paslaugų kainų diferencijavimas

Vadovaujantis Metodikos 27 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);

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. Perdavimo sistemos sujungimo taškai su Lietuvos gamtinių dujų skirstymo sistemomis ir Lietuvos vartotojų sistemomis, kurios tiesiogiai prijungtos prie Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos, atitinkantis vieną išleidimo tašką visiems šalies perdavimo sistemos naudotojams (toliau – Vidinis išleidimo taškas).

Pažymėtina, kad vadovaujantis Metodikos 30 punktu, perdavimo paslaugos pajamų padalinimo tarp įleidimo ir išleidimo taškų proporcija nustatoma motyvuotu Komisijos sprendimu atsižvelgus 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, siūlo Komisijai nustatyti 20/80 perdavimo paslaugos pajamų padalinimo tarp įleidimo ir išleidimo taškų proporciją, taikomą pagrindiniam tinklui. 2019 metams siūloma nustatyti proporcija nesikeičia, lyginant su 2015–2018 m. taikyta pajamų padalinimo proporcija, kuri buvo

nustatyta vadovaujantis pagrįstų sąnaudų principu (*angl. cost-reflective*), priskiriant įleidimo ir išleidimo taškams susijusias perdavimo sistemos sąnaudas.

Bendrovė, vadovaudamasi Bendrovės metodikos 49 punktu, kiekvienam įleidimo–išleidimo taškui paskirsto 2019 metų sąnaudas ir investicijų grąžą, neviršijančias leistino pajamų lygio (43 922,96 tūkst. Eur), kurį Komisija buvo nustačiusi Nutarimu. Atsižvelgiant į Bendrovės siūlymą, dėl nusidėvėjimo normatyvų pasikeitimo, **2019 m. konkrečių gamtinių dujų perdavimo kainų skaičiavimuose įvertinamas 42 671 tūkst. Eur pajamų lygis**, kuris yra 3 proc. mažesnis, nei Nutarimu nustatytas pajamų lygis (43 922,96 tūkst. Eur).

Bendrovės kiekvienam įleidimo ir išleidimo taškui priskirti pajamų lygiai 2019 metams, nustatyti atsižvelgiant į Dujų skyriaus siūlomą 20/80 perdavimo paslaugos pajamų padalinimo tarp įleidimo ir išleidimo taškų proporciją bei Metodikos III skirsnio nuostatas (žr. 1 lentelę).

1 lentelė. 2019 metų pajamų lygio paskirstymas perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškams bei išskaičiuotos pradinės kainos ilgalaikių užsakomųjų pajėgimų vienetui taikant „pašto ženklą“ referencinės kainos metodiką

Rodiklis	Klaipėdos DAS įleidimo taškas	Kotlovkos DAS įleidimo taškas	Kiemėnų DAS įleidimo taškas	Šakių DAS išleidimo taškas*	Vidinis išleidimo taškas**	Kiemėnų DAS išleidimo taškas	Iš viso
Perdavimo kaina (pagrindinis tinklas) Eur/(MWh/para/metus)	38,24	38,24	38,24	48,06	190,85	190,85	
Perdavimo kaina (lokalus tinklas) Eur/(MWh/para/metus)	-	-	-	-	193,79		
Perdavimo kaina (pagrindinis + lokalus tinklas) Eur/(MWh/para/metus)	38,24	38,24	38,24	48,06	384,64	190,85	
Bendrovės priskirtas pajamų lygis, tūkst. Eur	816	4 481	0	5 248	32 121	5	42 671

* Šakių DAS išleidimo taško pirminė kaina pagal referencinę „pašto ženklą“ metodiką, nustatoma įvertinus tarpvalstybinius dujų srautus Lietuvos perdavimo įleidimo–išleidimo sistemoje bei turto ir sąnaudų padalinimą tarp vidinio šalies suvartojimo bei tarpvalstybinio srauto pagal 2017 m. kovo 16 d. Europos Komisijos Reglamento (ES) 2017/460, kuriuo nustatomas suderintos gamtinių dujų perdavimo tarifų struktūros tinklo kodeksas (toliau – Tarifų tinklo kodeksas) 7 straipsnio nuostatas, kurios numato reikalavimą užtikrinti nediskriminavimą, užkirsti kelią nepagrįstam kryžminiam subsidijavimu bei užtikrinti, kad didelė gamtinių dujų kiekio rizika, susijusi su perdavimu per įleidimo ir išleidimo sistemą, nekiltų galutiniams vartotojams, naudojantiems tą pačią gamtinių dujų perdavimo įleidimo ir išleidimo sistemą;

** Vidinio išleidimo taško pirminė kaina pagal referencinę „pašto ženklą“ metodiką, nustatoma įvertinus lokalaus tinklo sąnaudas.

Pažymėtina, kad Šakių DAS išleidimo taško pirminė kaina pagal referencinę „pašto ženklą“ metodiką (48,06 Eur/(MWh/para/metus)) skiriasi nuo kitų išleidimo taškų apskaičiuotos atitinkamos pirminės kainos dėl tarpvalstybinio dujų srauto Lietuvos perdavimo įleidimo–išleidimo sistemoje, kuris yra didesnis už visų Lietuvos sistemos naudotojų dujų suvartojimą. Atitinkamai skaičiavimuose yra įvertinamas turto ir sąnaudų padalinimas tarp vidinio šalies suvartojimo bei tarpvalstybinio srauto pagal 2017 m. kovo 16 d. Europos Komisijos Reglamento (ES) 2017/460, kuriuo nustatomas suderintos gamtinių dujų perdavimo tarifų struktūros tinklo kodeksas (toliau – Tarifų tinklo kodeksas) 7 straipsnio nuostatas, kurios numato reikalavimą užtikrinti nediskriminavimą, užkirsti kelią nepagrįstam kryžminiam subsidijavimu bei užtikrinti, kad didelė gamtinių dujų kiekio rizika, susijusi su perdavimu per įleidimo ir išleidimo sistemą, nekiltų galutiniams vartotojams, naudojantiems tą pačią gamtinių dujų perdavimo įleidimo ir išleidimo sistemą. Nustatant vidinio išleidimo taško pirminę kainą pagal referencinę „pašto ženklą“ metodiką ($384,64 = 190,85 + 193,79$), papildomai vidiniame išleidimo taške buvo įvertintos lokalaus tinklo sąnaudos (193,79 Eur/(MWh/para/metus) – žr. 1 lentelę).

Bendrovė, Kainų projekte skaičiuodama dujų perdavimo paslaugų kainas, įvertino laukiamą gamtinių dujų suvartojimą pagal sistemos naudotojų pateiktas dujų kiekių vartojimo prognozes.

Planuojami užsakomi sistemos ilgalaikiai pajėgumai 2019 metams, palyginus su 2018 metais, įleidimo taškuose mažėja 33,3 proc., o išleidimo taškuose mažėja 5,2 proc. Gamtinių dujų kiekių ir pajėgumų duomenys 2019 metams pateikti 2 lentelėje.

2 lentelė. *Perdavimo sistema transportuojamų dujų kiekiai ir planuojami užsakyti pajėgumai 2019 metams*

Įleidimo ir išleidimo taškai	Dujų kiekis, GWh		Pokytis, Proc.	Ilgalaikiai užsakomi pajėgumai, MWh/para/metai		Pokytis, Proc.
	2019 m.	2018 m.		2019 m.	2018 m.	
Įleidimo taškuose iš viso:	-	-	-	138.550	207.760	-33,3
Kotlovkos DAS	-	-	-	117.200	174.604	-32,9
<i>Lietuvos vartotojų poreikiams</i>	-	-	-	8.000	65.404	-87,8
<i>Gamtinių dujų perdavimui iš trečiosios šalies į trečiąją šalį</i>	-	-	-	109.200	109.200	0,0
Kiemėnų DAS	-	-	-	0	9.360	-
Klaipėdos DAS	-	-	-	21.350	23.796	-10,3
Išleidimo taškuose, iš viso:	49.722	48.135	1,2	192.735	203.387	-5,2
Vidiniame išleidimo taške	22.448	23.135	-3,0	83.510	81.677	2,2
<i>Grupei iki 10,4 TWh</i>	9.266	9.491	-2,4	41.510	39.677	4,6
<i>Grupei virš 10,4 TWh</i>	13.181	13.644	-3,4	42.000	42.000	0,0
Kiemėnų DAS	1.274	0	0	25	12.510	-99,8
Šakių DAS	26.000	26.000	0	109.200	109.200	0,0

Bendrovės metodikos 4 punktą numato, kad 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;

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

3. Trinarė kaina – kaina už užsakomus pajėgumus, kaina už sistemos naudotojo nurodytus ar perdavimo/skirstymo sistemos operatoriaus nustatytus vartojimo pajėgumus ir kaina už perduotą kiekį – Vidiniame išleidimo taškui.

Bendrovės metodikos 8 punkte numatyta, kad 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 vidiniame išleidimo taške 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.

Bendrovės metodikos 28 punkte numatyta, kad 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 vidiniame išleidimo taške bei kiek patiekta per metus dujų į konkretų perdavimo sistemos išleidimo tašką (jei juo naudojama).

Vidutinė ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina įleidimo taškuose atitinka tų taškų kainą už pajėgumus. Ji yra vienoda visiems įleidimo taškams dėl „pašto ženklų“ principo taikymo (išskyrus atvejį, kai Komisija, vadovaudamasi Tarifų tinklo kodekso nuostatomis, numato taikyti nuolaidą Klaipėdos DAS įleidimo taške). Pajėgumų kaina ir jos palyginimas su 2018 metais galiojusia kaina parodyti 3 lentelėje.

3 lentelė. Ilgalaikių užsakomų pajėgumų kaina įleidimo taškuose

Eil. Nr.	Rodiklis	Įleidimo taškai		
		Kotlovkos DAS	Kiemėnų DAS	Klaipėdos DAS
1	Mokėjimo koeficientai	1,0	1,0	1,0
2	Pajamų lygis, tūkst. Eur	4 481	0	816
3	Pajėgumai MWh/para/per metus	117 200	0	21 350
4.	Kaina už pajėgumų vienetą, Eur/MWh/para/metus (2/3*1000)	38,24	38,24	38,24
5.	2018 m. kaina, Eur/MWh	32,91	32,91	32,91
6.	Kainos pokytis, Eur/MWh	5,33	5,33	5,33
7.	Kainos pokytis, proc.	16,2 %	16,2 %	16,2 %

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 Komisijos nustatytą pajamų skirtumo padengimo mechanizmą.

Pažymėtina, kad vadovaudamasi Metodikos 33 punktu, Bendrovė siūlo SGD terminalo įleidimo taške (Klaipėdos DAS) taikyti 75 proc. nuolaidą.

Dujų skyrius, įvertinęs Bendrovės siūlymą bei atsižvelgdamas į tai, kad siūloma nuolaida didins gamtinių dujų rinkos konkurenciją bei skatins SGD terminalo panaudojimą, siūlo Komisijai pritarti Klaipėdos DAS įleidimo taškui taikomos 75 proc. nuolaidos dydžiui bei numatyti nesurinktos pajamų dalies dėl nuolaidos taikymo, kompensavimą kituose įleidimo taškuose – Kotlovkos DAS ir Kiemėnų DAS gamtinių dujų perdavimo sistemos įleidimo taškuose (žr. 4 lentelę).

4 lentelė. Ilgalaikių užsakomų pajėgumų kaina įleidimo taškuose (įvertinus 75 proc. nuolaidą Klaipėdos DAS įleidimo taške)

Eil. Nr.	Rodiklis	Įleidimo taškai		
		Kotlovkos DAS	Kiemėnų DAS	Klaipėdos DAS
1	Mokėjimo koeficientai	1,0	1,0	1,0
2	Pajamų lygis, tūkst. Eur	5 093,52	0	204,09
3	Pajėgumai MWh/para/per metus	117 200	0	21 350
4.	Kaina už pajėgumų vienetą, Eur/MWh/para/metus (2/3*1000)	43,46	43,46	9,56
5.	2018 m. kaina, Eur/MWh	32,91	32,91	32,91
6.	Kainos pokytis, Eur/MWh	10,55	10,55	-23,35
7.	Kainos pokytis, proc.	32,1 %	32,1 %	-71,0 %

Gamtinių dujų perdavimo kaina vidiniame išleidimo taške (trinarė kaina)

Vadovaujantis Bendrovės metodikos 29 punktu, ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos diferencijuojamos pagal vartotojų grupes tik vidiniame išleidimo taške (išskyrus kainą už vartojimo pajėgumus, kuri pagal Metodikos 55 punktą nustatoma vienoda šiame punkte nurodytoms sistemos naudotojų grupėms) pagal sistemos naudotojams perduodamą dujų kiekį per vidinį išleidimo tašką per metus. Todėl, nustatant perdavimo paslaugų kainas vidiniame išleidimo taške, sistemos naudotojai, besinaudojantys vidiniu išleidimo tašku, skirstomi į šias grupes:

- I grupė – sistemos naudotojai, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantys iki 10,4 TWh atitinkantį dujų kiekį (imtinai);
- II grupė – sistemos naudotojai, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantys daugiau kaip 10,4 TWh atitinkantį dujų kiekį.

Bendrovės metodikos 34 punkte nurodyta, kad dujų perdavimo kainų skaičiavimuose naudojami skaičiuotiniais metais prognozuojami užsakyti pajėgumai konkrečiuose perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškuose, sistemos naudotojams nustatyti prognozuojami vartojimo pajėgumai vidiniame išleidimo taške 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. Vartojimo pajėgumai nustatomi vadovaujantis Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. lapkričio 7 d. nutarimu Nr. 1354 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo aprašo tvarkos patvirtinimo“. Nesant nustatytų vartojimo pajėgumų gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų skaičiavimo metu, kainoms apskaičiuoti naudojami perdavimo sistemos operatoriaus prognozuojami vartojimo pajėgumai.

Vidinio išleidimo taško pagrindiniam tinklui tenkančios sąnaudos ir investicijų grąža kiekvienai sistemos naudotojų grupei priskiriamos proporcingai kiekvienos sistemos naudotojų grupės planuojamiems užsakyti ilgalaikiams pajėgumams vidiniame išleidimo taške skaičiuotiniais metais. Vadovaujantis Bendrovės metodikos 46 punktu, lokaliai tinklui priskiriamos sąnaudos ir investicijų grąža, kiekvienai sistemos naudotojų, besinaudojančių vidiniu išleidimo tašku, grupei priskiriamos vadovaujantis šiais principais: sistemos naudotojų, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojančių virš 10,4 TWh dujų per metus, grupei priskiriamos dalis naudojami lokalaus tinklo infrastruktūrai – dujotiekio (-ių) atšakai (-oms), einančiai (-ioms) nuo magistralinio dujotiekio vamzdyno iki naudojamos (-ų) dujų skirstymo stoties (-ių) (toliau – DSS), sujungtos (-ų) su dujų skirstymo (Lietuvos poreikiams) sistema (-omis) ar tiesiogiai prie perdavimo sistemos prijungta (-ų) vartotojo (-ų) sistema (-ų), ir naudojami (-oms) DSS-očiai (-otims) – priskiriamų sąnaudų ir investicijų grąžos; Bendrovės metodikos 46.1 punkte nurodytai infrastruktūrai priskiriamos sąnaudos ir investicijų grąža sistemos naudotojams, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantiems virš 10,4 TWh dujų per metus, ir kitiems sistemos naudotojams, besinaudojantiems šia infrastruktūra, paskirstomos pagal šiuos nešiklius: dujotiekio (-ių) atšakai (-oms) priskiriamos sąnaudos ir investicijų grąža – proporcingai šių sistemos naudotojų vartojimo pajėgumams skaičiuotiniais metais, DSS-ies (-očių) sąnaudos ir investicijų grąža – proporcingai projektiniams pajėgumams per tą (tas) DSS-į (-is) skaičiuotiniais metais; sistemos naudotojų, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojančių iki 10,4 TWh dujų per metus, grupei priskiriamos likusios lokalaus tinklo sąnaudos ir investicijų grąža, atėmus transportuojantiems virš 10,4 TWh dujų per metus priskirtas sumas pagal Bendrovės metodikos 46.2 papunktį; netiesiogiai priskiriamos lokalaus tinklo operacinės, kitos sąnaudos ir investicijų grąža Bendrovės metodikos 46.1 papunktyje nurodytai infrastruktūrai priskiriamos pagal dujotiekio (-ių) atšakos (-ų) (pagal Bendrovės metodikos 46.1 papunktį) ilgio (km) santykį su visu lokaliai tinklui priskiriamu dujotiekių ilgiu.

2019 metų kainose atitinkamoms sistemos naudotojų, besinaudojančių vidiniu išleidimo tašku grupėms priskirtinos sąnaudos ir investicijų grąža sudaro dalį su pagrindiniu tinklu susijusių sąnaudų ir investicijų grąžos bei kitą dalį lokaliai tinklui priskiriamų sąnaudų ir investicijų grąžos, todėl

išskiriamos kainų (pajamų) dedamosios už pagrindinį tinklą ir lokalų tinklą. Su pagrindiniu tinklu susijusios kainų dedamosios vidiniame išleidimo taške, nepriklausomai nuo sistemos naudotojų grupės, yra lygios, o lokaliam tinklui priskiriamas leistinų pajamų lygis paskirstomas pagal kiekvienos sistemos naudotojų grupės naudojamą lokalaus tinklo infrastruktūrą.

Vadovaujantis šiais principais ir įvertinus Bendrovės metodikos 47 punktą, II grupės sistemos naudotojams 2019 metų kainų vidiniame išleidimo taške skaičiavimui priskirta 24,598 proc. pajamų, I grupės sistemos naudotojams – 75,402 proc. pajamų.

Bendri dujų perdavimo sąnaudų ir investicijų gražos, susijusių su vidiniu išleidimo tašku, diferencijavimo koeficientai vidiniu išleidimo tašku besinaudojančioms sistemos naudotojų grupėms skaičiuojami pagal Bendrovės metodikos 1 formulę.

Pagal kiekvienai grupei priskiriamus pajėgumus Bendrovė suskaičiavo 2019 metams taikytinus gamtinių dujų perdavimo paslaugos sąnaudų diferencijavimo koeficientus ir pagal tuos koeficientus priskiriamas pajamas. Pagal diferencijavimo koeficientus priskirtos pajamos pateiktos 5 lentelėje.

5 lentelė. Bendrovės pateiktas ilgalaikių perdavimo paslaugų sąnaudų diferencijavimas pagal sistemos naudotojų grupes vidiniame išleidimo taške (tūkst. Eur)

Sistemos naudotojų grupė pagal dujų suvartojimą per metus	Priskiriamas pagrindinio tinklo pajamų lygis	Priskiriamas lokalaus tinklo pajamų lygis	Priskiriamas pajamų lygis (pagrindinio tinklo + lokalaus tinklo) (2+3=4)	Priskiriamos planuojamos pajamos už trumpalaikius pajėgumus ir ilgalaik. pajėgumų viršijimą	Priskiriamas galutinis pajamų lygis (4-5=6)
1	2	3	4	5	6
Iki 10,4 TWh	7 922	15 427	23 350	4 637	18 712
Daugiau kaip 10,4 TWh	8 016	756	8 771	1 742	7 029
Iš viso:	15 938	16 183	32 121	6 379	25 742*

*galima paklauda dėl apvalinimo

Perdavimo paslaugų kaina sistemos naudotojų grupėms už nustatytus vartojimo pajėgumus vidiniame išleidimo taške yra vienoda ir skaičiuojama pagal Bendrovės metodikos 8 formulę. Kaina už vartojimo pajėgumus mokama nepriklausomai nuo to, kokiomis perdavimo paslaugomis (ilgalaikėmis, trumpalaikėmis ar (ir) pertraukiamosiomis) naudojasi perdavimo sistemos naudotojai. Metodikos 39.4 papunktis numato, kad perdavimo paslaugų kainai už vartojimo pajėgumus apskaičiuoti tenkantis sąnaudų dydis negali viršyti su lokaliu tinklu susijusių sąnaudų (lokaliu tinklui priskiriamo leistino pajamų lygio).

Pažymėtina, kad Bendrovė ateinančiam tarifiniam laikotarpiui nustatant perdavimo kainą vidiniam išleidimo taškui, vadovaudamasi Metodikos 31 punktu, įvertina pajamas, susijusias su lokaliu tinklu, kurios yra priskiriamos tik vidiniam išleidimo taškui, ir pajamas, priskirtas vidiniam išleidimo taškui pagal Metodikos 29 punktą, pagrindinio tinklo pajamų dalį priskirtą vidiniam išleidimo taškui. Nustatant perdavimo kainos viršutinę ribą 2019 metams, įvertintos 16 183 tūkst. Eur lokalaus tinklo sąnaudos.

Atsižvelgiant į Metodikos 32 punktą, naujam tarifiniam laikotarpiui nustatant perdavimo kainas, įvertinamos prognozuojamos tais tarifiniais metais gautinos pajamos iš trumpalaikių paslaugų ir atitinkamai gautinomis pajamomis iš trumpalaikių paslaugų mažinamas priskiriamas pajamų lygis ilgalaikėms paslaugoms. Bendrovė Kainų projekte siūlo, kad perdavimo operatoriaus pajamos iš vartojimo pajėgumų padengtų 66,65 proc. lokalaus tinklo sąnaudų ir sudarytų: $16\,183 \cdot 0,6665 = 10\,785,97$ tūkst. Eur. Bendrovės duomenimis, visų sistemos naudotojų deklaruoti vartojimo pajėgumai vidiniame išleidimo taške 2019 metams sudaro 170 745 MWh/parą/metus, iš jų: grupės iki 10,4 TWh

vartojimo pajėgumai sudaro 128 745 MWh/parą/metus, o grupės virš 10,4 TWh – 42 000 MWh/parą/metus.

Vartojimo pajėgumų kaina sudaro: $10\,785,97/170\,745 \cdot 1000 = 63,17$ Eur/(MWh/parą/metus).

Bendrovė, vadovaudamasi Bendrovės metodikos 4 ir 5 formulėmis, 6 lentelėje pagal diferencijavimo koeficientus priskirtomis pajamomis, atitinkamai sistemos naudotojų grupei priskirtomis sąnaudomis ir atsižvelgdama į 2019 metais planuojamus perduoti dujų kiekius, sistemos naudotojų planuojamus užsakyti pajėgumus bei kiekvienai grupei priskirtą pajamų dalį už vartojimo pajėgumus, suskaičiavo gamtinių dujų vidiniame taške taikomas ilgalaikių perdavimo paslaugų kainas, įsigaliosiančias 2019 m. sausio 1 d. Pastoviosios dalies, apimančios mokėjimus už užsakomus ir vartojimo pajėgumus, mokėjimo koeficientas sudaro 0,66, o kintamosios dalies, skirtos mokesčiui už kiekį – 0,34. Perdavimo kainos skaičiavimas sistemos naudotojų grupėms parodytas 6 lentelėje.

6 lentelė. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos vidiniame išleidimo taške

Eil. Nr.	Rodiklis	Grupė iki 10,4 TWh				Grupė virš 10,4 TWh				Iš viso
		Vartojimo pajėgumai	Užsakyti pajėgumai	Kiekis	Iš viso/vidurkis:	Vartojimo pajėgumai	Užsakyti pajėgumai	Kiekis	Iš viso/vidurkis:	
1	Mokėjimo koeficientai	0,66		0,34	1,0	0,66		0,34	1,0	
2	Pajamų lygis, tūkst. Eur	8 132,828	4 217,391	6 362,234	18 712,45	2 653,141	1 986,326	2 390,029	7 029,496	25 741,95
3.	Pajėgumai, MWh/parą/metai	128 745	41 510	-	41 510	42 000	42 000	-	42 000	83 510
4.	Kiekis, GWh	-	-	9 266	9 266	-	-	13 181	-	22 448
5.	Kaina už pajėgumų vienetą, Eur/MWh/parą/metus (2/3*1000)	63,17*	101,60*		450,80*	63,17*	47,29*		167,37*	308,25*
6.	Kaina už kiekį, Eur/MWh(2/3)			0,69*				0,18*		
7.	2018 m. kaina, Eur/MWh/parą/metus / Eur/MWh	63,17	100,60	0,59	412,98	63,17	42,26	0,17	159,75	282,76
8.	<i>Kainos pokytis, Eur/MWh/parą/metus / Eur/MWh (5-7/6-7)</i>	0	1,0	0,10	37,82	0	5,03	0,01	7,62	25,49
9.	<i>Kainos pokytis, proc.</i>	0%	1%	16,9%	9,2%	0%	11,9%	5,9%	4,8%	9,0%
10.	<i>Nustatytas pajamų lygis 2018 metais, tūkst. Eur.</i>	6 823,115	3 991,445	5 571,137	16 385,70	2 653,338	1 774,794	2 281,159	6 709,291	23 094,989
11.	<i>Pajamų lygio pokytis 2019 metais, Eur (2-9)</i>	1 309,713	225,946	791,097	2 326,756	-0,197	211,532	108,870	320,205	2 646,961
12.	<i>Pajamų lygio pokytis 2019 metais, proc.</i>	19,2%	5,7%	14,2%	14,2%	-0,01%	11,9%	4,8%	4,8%	11,5%

*Galimos paklaidos dėl apvalinimo

Gamtinių dujų perdavimo kaina išleidimo taškuose (dvinarė kaina)

Šakių ir Kiemėnų išleidimo taškuose ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos skaičiuojamos pagal Bendrovės metodikos 3 ir 6 formules. Įvertinus Šakių DAS taškui priskirtą pajamų lygį bei planuojamus užsakyti pajėgumus ir transportuotiną kiekį, suskaičiuota šio išleidimo taško dvinarė

perdavimo kaina pateikiama 7 lentelėje. Pastoviosios ir kintamosios dalies mokėjimo koeficientai tokie patys, kaip ir vidiniame taške, t. y. 0,66 ir 0,34.

7 lentelė. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos Šakių DAS išleidimo taške

Eil. Nr.	Rodiklis	Šakių DAS išleidimo taškas		
		Pajėgumai	Kiekis	Iš viso/ vidurkis:
1	Mokėjimo koeficientai	0,66	0,34	1,0
2	Pajamų lygis, tūkst. Eur	3 463,434	1 784,193	5 247,627
3	Pajėgumai MWh/para/per metus	109.200	-	109.200
4	Kiekis, GWh	-	26.000	26.000
5.	Kaina už pajėgumų vienetą, Eur/MWh/para/metus (2/3*1000)	31,72*		48,06*
6.	Kaina, Eur/MWh (2/4)		0,07*	
7.	2018 m. kaina, Eur/MWh/para/metus	42,75	0,09	64,77
8.	Kainos pokytis, Eur/MWh/para/metus	-11,03	-0,02	-16,71
9.	Kainos pokytis, proc.	-25,8 %	-22,2 %	-25,8 %
10.	Nustatytas pajamų lygis 2018 metais, tūkst. Eur	4 668,103	2 404,781	7 072,884
11.	Pajamų lygio pokytis 2019 metais, proc.	-25,8 %	-25,8 %	-25,8 %

*Galimos paklaidos dėl apvalinimo

Kiemėnų išleidimo taške, įvertinus Bendrovės metodikos 60 punktą, kuriame nurodoma, kad jei tame taške prognozuojamas labai žemas užsakytų pajėgumų ir (ar) planuojamo transportuoti dujų kiekio lygis arba prognozuojami užsakyti pajėgumai ir (ar) planuojami transportuoti dujų kiekiai lygūs 0, taikomas pastoviosios dalies mokėjimo koeficientas 1, nustatoma tik kaina už užsakomų pajėgumų vienetą. Kainos sudėtis Kiemėnų išleidimo taške ir jos palyginimas su galiojančia kaina parodyti 8 lentelėje.

8 lentelė. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos Kiemėnų DAS išleidimo taške

Eil. Nr.	Rodiklis	Kiemėnų DAS išleidimo taškas		
		Pajėgumai	Kiekis	Iš viso/ vidurkis:
1	Mokėjimo koeficientai	1,0	0,0	1,0
2	Pajamų lygis, tūkst. Eur	3,824	0,0	3,824
3	Pajėgumai MWh/para/per metus	25	-	25
4	Kiekis, GWh	-	0	0
5.	Kaina už pajėgumų vienetą, Eur/MWh/para/metus (2/3*1000)	152,95*		152,95*
6.	Kaina, Eur/MWh (2/3)		0,00	
7.	2018 m. kaina, Eur/MWh/para/metus	40,68	0,00	40,68
8.	Kainos pokytis, Eur/MWh/para/metus	112,27	0,00	112,27
9.	Kainos pokytis, proc.	276,0%	-	276,0 %
10.	Pajamų lygis 2018 m. kainų skaičiavimuose, tūkst. Eur	508,907	0,00	508,907
11.	Pajamų lygio pokytis 2019 metais, proc.	-99,2 %	-	-99,2 %

*Galimos paklaidos dėl apvalinimo

Kaip matyti iš 6, 7 ir 8 lentelių, vidinio, Šakių ir Kiemėnų išleidimo taškų perdavimo paslaugų vidutinės kainos, įvertinus prognozuojamus užsakyti pajėgumus, vartojimo pajėgumus bei kiekį perdavimo sistemos įleidimo bei išleidimo taškuose, neviršija Komisijos Nutarimu nustatyto 2019 m. leidžiamųjų gamtinių dujų perdavimo pajamų lygio bei apskaičiuotos kainos viršutinės ribos 2019 metams, nurodytos Nutarime. Bendras visų taškų pajamų pasiskirstymas tarp mokesčių už pajėgumus

ir mokesčių už kiekį sudaro atitinkamai 71,0 proc. ir 29,0 proc. Visos pajamos (pagrindinio ir lokalaus tinklo) iš įleidimo taškų sudaro 14,6 proc., o pajamos iš išleidimo taškų – 85,4 proc.

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). Pažymėtina, kad apskaičiuotas vidutinės dujų tarpvalstybiniam transportavimui numatomų pajėgumų vieneto kainos procentinis santykis su vidutinės vidiniams sistemos naudotojams numatomų pajėgumų vieneto kaina 2019 metais siekia 5,88 proc. (žr. 9 lentelę), atitinkamai darytina išvada, kad minėta sąnaudų paskirstymo sąlyga yra tenkinama, nes 5,88 proc. neviršija įtvirtintos 10 proc. ribos.

9 lentelė. Sąnaudų paskirstymo vertinimas (mln. Eur)

	Pajamos (įleidimo/išleidimo taškų)	Pagrindinio tinklo išleidimo pajėgumai, MWh/parą	Kainos santykis	
			Pajėgumų vieneto kaina, Eur/MWh	Sąnaudų paskirstymo lyginamasis indeksas (CAA Comparison Index) pagal Tarifų kodeksą
Intrasisteminis naudojimas (vidaus poreikiams)	13 895*	170 745	81,38	5,88%
Intersisteminis naudojimas (tarpvalstybiniams poreikiams)	9 427**	109 225	86,31	

* Pagrindinio tinklo pajamos, įvertinus trumpalaikes paslaugas, įleidimo (iki nuolaidos Klaipėdos DAS įleidimo taške įvertinimo) ir išleidimo taškuose, priskiriamos intrasisteminiam naudojimui;

** Pagrindinio tinklo pajamos, įvertinus trumpalaikes paslaugas, įleidimo (iki nuolaidos Klaipėdos DAS įleidimo taške įvertinimo) ir išleidimo taškuose, priskiriamos intersisteminiam naudojimui

Dujų skyrius siūlo 2019 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 – 9,56 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 – 43,46 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 – 43,46 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 – 152,95 Eur/(MWh/parą/metus);

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 – 31,72 Eur/(MWh/parą/metus);

2.2.2. už perduotą dujų kiekį – 0,07 Eur/MWh;

2.3. vidiniame išleidimo taške:

2.3.1. sistemos naudotojams, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantiems iki 10,4 TWh atitinkantį dujų kiekį:

- 2.3.1.1. už užsakomus pajėgumus – 101,60 Eur/(MWh/parą/metus);
- 2.3.1.2. už perduotą dujų kiekį – 0,69 Eur/MWh;
- 2.3.1.3. už vartojimo pajėgumus – 63,17 Eur/(MWh/parą/metus);
- 2.3.2. sistemos naudotojams, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantiems virš 10,4 TWh atitinkantį dujų kiekį:
 - 2.3.2.1. už užsakomus pajėgumus – 47,29 Eur/(MWh/parą/metus);
 - 2.3.2.2. už perduotą dujų kiekį – 0,18 Eur/MWh.
 - 2.3.2.3. už vartojimo pajėgumus – 63,17 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, panaikinančio Reglamentą (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.

Bendrovės metodikoje numatyta, kad trumpalaikių ir pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kainos skaičiuojamos pagal ilgalaikių perdavimo paslaugų kainas, vadovaujantis Bendrovės metodikoje nustatytais principais.

Gamtinių dujų trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos skaičiuojamos pagal Bendrovės metodikos VIII skyriuje nustatytus skaičiavimo principus. Trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos už perduotą dujų kiekį išleidimo taškuose yra lygios tiems taškams nustatytų ilgalaikių perdavimo paslaugų kainoms už kiekį:

1. Vidiniame išleidimo taške:
 - 1.1. sistemos naudotojams, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantiems iki 10,4 TWh atitinkantį dujų kiekį – 0,69 Eur/MWh;
 - 1.2. sistemos naudotojams, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantiems virš 10,4 TWh atitinkantį dujų kiekį – 0,18 Eur/MWh;
2. Šakių DAS – 0,07 Eur/MWh.

Užsakius trumpalaikius pajėgumus vidiniame išleidimo taške, mokama už vartojimo pajėgumus tokia pati kaina kaip ir užsakius ilgalaikius pajėgumus, t. y. 63,17 Eur/(MWh/parą/metus).

Trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos už užsakomus pajėgumus skirstomos į ketvirčio, mėnesio ir paros / einamosios paros pajėgumų kainą. Ketvirčio pajėgumų kainos nustatomos kiekvienam ketvirčiui, mėnesio ir paros/einamosios paros kainos – kiekvienam mėnesiui. Trumpalaikių perdavimo paslaugų ketvirčio, mėnesio ir paros / einamosios paros kainos už pajėgumus, jei taikomi sezoniškumo koeficientai, nustatomos vadovaujantis Bendrovės metodikos 66–69 ir 71–74 punktais, jei netaikomi sezoniškumo koeficientai – vadovaujantis Bendrovės metodikos 70–73 punktais. Kainos koeficientas mėnesiui apskaičiuojamas pagal Bendrovės metodikos 13 formulę, o ketvirčio kainos koeficientas – pagal Bendrovės metodikos 14 formulę. Remiantis šiais duomenimis ir pagal nurodytas formules suskaičiuoti kainos koeficientai nurodyti Bendrovės metodikos 68 ir 70 punktų lentelėse. Paros / einamosios paros koeficientai suskaičiuoti, vertinant Bendrovės metodikos 73 punktą. Trumpalaikių perdavimo paslaugų kainų skaičiavimo koeficientai pateikti 10 lentelėje.

10 lentelė. Trumpalaikių perdavimo paslaugų užsakomų pajėgumų kainų skaičiavimo koeficientai

<i>Koeficientai, kai yra taikomi sezoniškumo koeficientai, kiekvienam ketvirčiui (Sk_q) ir mėnesiui (Sk_m)</i>												
	Sausis	Vasaris	Kovas	Balandis	Gegužė	Birželis	Liepa	Rugpjūtis	Rugsėjis	Spalis	Lapkritis	Gruodis
Ketvirčio koeficientas Sk _q	95%			35%			30%			60%		

Mėnesio koeficientas Sk_m	35%	35%	25%	20%	13%	13%	13%	13%	13%	20%	20%	35%
<i>Koeficientai, kai nėra taikomi sezoniškumo koeficientai, kiekvienam ketvirčiui (KK_q) ir mėnesiui (KK_m)</i>												
	Sausis	Vasaris	Kovas	Balandis	Gegužė	Birželis	Liepa	Rugpjūtis	Rugsėjis	Spalis	Lapkritis	Gruodis
Ketvirčio koeficientas KK_q	30,82%			31,16%			31,51%			31,51%		
Mėnesio koeficientas $KK_m, \% *$	12,74	11,51	12,74	12,33	12,74	12,33	12,74	12,74	12,33	12,74	12,33	12,74

* lentelėje nurodytos reikšmės, jei taikomas 1,5 mėnesio pajėgumų kainos lygio nustatymo koeficientas (žr. Bendrovės metodikos 13 formulės K_m dėmens apibrėžimą); tuo atveju, jei įleidimo ar išleidimo taške trumpalaikių mėnesio pajėgumų kainos lygio nustatymo koeficientas nėra maksimalus (t. y. <1,5), čia nurodytos reikšmės mažinamos proporcingai.

Vadovaujantis 10 lentelės trumpalaikių perdavimo paslaugų užsakomų pajėgumų kainų skaičiavimo koeficientais ir Bendrovės metodikos 15–20 formulėmis suskaičiuojamos perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškų kainos už pajėgumus. Įleidimo ir Kiemėnų DAS išleidimo taškams trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos už pajėgumus apskaičiuotos netaikant sezoniškumo koeficientų.

Pažymėtina, kad Bendrovė numato taikyti mažesnius, nei kituose įleidimo / išleidimo taškuose, trumpalaikių paslaugų kainos lygio nustatymo daugiklius Kiemėnų išleidimo taške. Dujų skyrius atsižvelgdamas į tai, kad Kiemėnų išleidimo taškas yra vienintelis tarpvalstybinis sujungimo taškas su kita Europos Sąjungos valstybe, siekdamas palengvinti tarptautinių srautų perdavimą rinkos dalyviams, skatinti SGD terminalo ir gamtinių dujų panaudojimą, sukurti gamtinių dujų tiekėjams palankias sąlygas prekiauti ir konkuruoti kitose gamtinių dujų rinkose siūlo pritarti Bendrovės siūlymui ir taikyti žemesnius nei kituose taškuose trumpalaikių paslaugų kainų daugiklius.

11 lentelė. Trumpalaikių nuolatinių perdavimo paslaugų kainos už pajėgumų vienetą*

Pajėgumų vienetas		Kainos už užsakomų pajėgumų vienetą, Eurais be PVM													
		Įleidimo taškuose					Išleidimo taškuose								
		Kotlovkos DAS	Kiemėnų DAS	Klaipėdos DAS	Vidiniame išleidimo taške		Kiemėnų DAS	Šakių DAS							
Grupei iki 10,4 TWh ¹	Grupei virš 10,4 TWh ²														
Ketvirčio pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems ketvirčiui:															
1 ketv.	MWh / parą / ketvirtį	13,40	13,40	2,95	96,52	96,52	47,14	30,13							
2 ketv.		13,54	13,54	2,98	35,56	35,56	47,67	11,10							
3 ketv.		13,69	13,69	3,01	30,48	30,48	48,19	9,51							
4 ketv.		13,69	13,69	3,01	60,96	60,96	48,19	19,03							
Mėnesio (M) ir paros / einamosios paros (P) pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems mėnesiui / atitinkamo mėnesio parai / einamajai parai															
	(M) MWh / parą / mėnesį /	M	P	M	P	M	P	M	P	M	P	M	P	M	P
Sausis		5,54	0,27	5,54	0,27	1,22	0,06	35,56	1,78	35,56	1,78	18,19	0,63	11,10	0,56
Vasaris		5,00	0,27	5,00	0,27	1,10	0,06	35,56	1,78	35,56	1,78	16,43	0,63	11,10	0,56

Kovas	(P) MWh / parą	5,54	0,27	5,54	0,27	1,22	0,06	25,40	1,27	25,40	1,27	18,19	0,63	7,93	0,40
Balandis		5,36	0,27	5,36	0,27	1,18	0,06	20,32	1,02	20,32	1,02	17,60	0,63	6,34	0,32
Gegužė		5,54	0,27	5,54	0,27	1,22	0,06	13,21	0,66	13,21	0,66	18,19	0,63	4,12	0,21
Birželis		5,36	0,27	5,36	0,27	1,18	0,06	13,21	0,66	13,21	0,66	17,60	0,63	4,12	0,21
Liepa		5,54	0,27	5,54	0,27	1,22	0,06	13,21	0,66	13,21	0,66	18,19	0,63	4,12	0,21
Rugpjūtis		5,54	0,27	5,54	0,27	1,22	0,06	13,21	0,66	13,21	0,66	18,19	0,63	4,12	0,21
Rugsėjis		5,36	0,27	5,36	0,27	1,18	0,06	13,21	0,66	13,21	0,66	17,60	0,63	4,12	0,21
Spalis		5,54	0,27	5,54	0,27	1,22	0,06	20,32	1,02	20,32	1,02	18,19	0,63	6,34	0,32
Lapkritis		5,36	0,27	5,36	0,27	1,18	0,06	20,32	1,02	20,32	1,02	17,60	0,63	6,34	0,32
Gruodis		5,54	0,27	5,54	0,27	1,22	0,06	35,56	1,78	35,56	1,78	18,19	0,63	11,10	0,56

*Lentelėje galimos paklaidos dėl apvalinimo

Pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kaina nustatoma, vadovaujantis Bendrovės metodikos IX skyriaus nuostatomis, t. y. pertraukiamųjų pajėgumų kaina sudaro 90 proc. atitinkamo nuolatinių pajėgumų produkto (ilgalaikių paslaugų, ketvirčio, mėnesio, paros/einamosios paros pajėgumų) tame taške kainos.

Pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kainos už užsakomus pajėgumus įleidimo išleidimo taškuose pateikiamos 12 lentelėje.

12 lentelė. Pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kainos už užsakomų pajėgumų vienetą*

	Pajėgumų vienetas	Kainos už užsakomų pajėgumų vienetą, Eurais be PVM													
		Įleidimo taškuose					Išleidimo taškuose								
		Kotlovkos DAS	Kiemėnų DAS	Klaipėdos DAS	Vidiniame išleidimo taške		Kiemėnų DAS	Šakių DAS							
Grupei iki 10,4 TWh	Grupei virš 10,4 TWh														
Ilgalaikių pertraukiamųjų pajėgumų kainos	MWh/parą /metus	39,11	39,11	8,60	91,44	42,56	137,66	28,55							
Ketvirčio pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems ketvirčiui:															
1 kv.	MWh / parą / ketvirtį	12,06	12,06	2,65	86,87	86,87	42,43	27,12							
2 kv.		12,19	12,19	2,68	32,00	32,00	42,90	9,99							
3 kv.		12,32	12,32	2,71	27,43	27,43	43,37	8,56							
4 kv.		12,32	12,32	2,71	54,86	54,86	43,37	17,13							
Mėnesio (M) ir paros / einamosios paros (P) pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems mėnesiui / atitinkamo mėnesio parai / einamajai parai															
	(M) MWh / parą / mėnesį	M	P	M	P	M	P	M	P	M	P	M	P	M	P
Sausis	(P) MWh / parą	4,98	0,24	4,98	0,24	1,10	0,05	32,00	1,60	32,00	1,60	16,37	0,57	9,99	0,50
Vasaris		4,50	0,24	4,50	0,24	0,99	0,05	32,00	1,60	32,00	1,60	14,78	0,57	9,99	0,50
Kovas		4,98	0,24	4,98	0,24	1,10	0,05	22,86	1,14	22,86	1,14	16,37	0,57	7,14	0,36
Balandis		4,82	0,24	4,82	0,24	1,06	0,05	18,29	0,91	18,29	0,91	15,84	0,57	5,71	0,29
Gegužė		4,98	0,24	4,98	0,24	1,10	0,05	11,89	0,59	11,89	0,59	16,37	0,57	3,71	0,19
Birželis		4,82	0,24	4,82	0,24	1,06	0,05	11,89	0,59	11,89	0,59	15,84	0,57	3,71	0,19
Liepa		4,98	0,24	4,98	0,24	1,10	0,05	11,89	0,59	11,89	0,59	16,37	0,57	3,71	0,19
Rugpjūtis		4,98	0,24	4,98	0,24	1,10	0,05	11,89	0,59	11,89	0,59	16,37	0,57	3,71	0,19
Rugsėjis		4,82	0,24	4,82	0,24	1,06	0,05	11,89	0,59	11,89	0,59	15,84	0,57	3,71	0,19
Spalis		4,98	0,24	4,98	0,24	1,10	0,05	18,29	0,91	18,29	0,91	16,37	0,57	5,71	0,29
Lapkritis		4,82	0,24	4,82	0,24	1,06	0,05	18,29	0,91	18,29	0,91	15,84	0,57	5,71	0,29
Gruodis		4,98	0,24	4,98	0,24	1,10	0,05	32,00	1,60	32,00	1,60	16,37	0,57	9,99	0,50

**Lentelėje galimos paklaidos dėl apvalinimo*

IV. Baigiamosios nuostatos

Dujų skyrius, vadovaudamasis GDĮ 9 straipsnio 16 dalimi, Metodika ir:

1. Atsižvelgdamas į Metodikos 30 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, siūlo Komisijai nustatyti 20/80 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 Komisijai pritarti Bendrovės siūlomam Klaipėdos DAS įleidimo taškui taikomos 75 proc. nuolaidos dydžiui bei numatyti nesurinktos pajamų dalies dėl nuolaidos taikymo, kompensavimą Kotlovkos DAS ir Kiemėnų DAS gamtinių dujų perdavimo sistemos įleidimo taškuose;

3. Atsižvelgdamas į AB „Amber Grid“ 2018 m. lapkričio 19 d. raštu Nr. 7-291-999 pateiktą gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų projektą, konstatuoja, kad AB „Amber Grid“ valdybos patvirtintos perdavimo kainos galiosiančios nuo 2019 m. sausio 1 d. atitinka Metodikos reikalavimus, t. y. suskaičiuotos kainos, įvertinus prognozuojamus užsakyti pajėgumus, vartojimo pajėgumus bei kiekį perdavimo sistemos įleidimo bei išleidimo taškuose, neviršija Komisijos Nutarimu nustatyto pajamų lygio 2019 metams, nediskriminuoja perdavimo sistemos naudotojų bei užtikrina kryžminio subsidijavimo nebuvimą, todėl siūlo Komisijai pritarti pateiktam nutarimo projektui;

4. Atsižvelgdamas į Apskaitos atskyrimo aprašo 23.3 papunktį, kuris numato, kad gamtinių dujų įmonė, suderinusi su Komisija, gali taikyti ilgesnius nei Komisijos nustatyti ilgalaikio turto nusidėvėjimo normatyvus, siūlo Komisijai pritarti 2018 m. lapkričio 19 d. raštu Nr. 7-320-1000 Bendrovės prašymui dėl nusidėvėjimo normatyvų prailginimo ir suderinti magistralinio dujotiekio linijinei daliai (su kontrolinio įtaiso paleidimo – priėmimo kameromis) bei kontrolinio įtaiso paleidimo-priėmimo kameroms – 70 metų nusidėvėjimo normatyvą, o išcentriniam dujų kompresoriams bei kitiems technologiniams įrenginiams (išcentrinų kompresorių) – 25 metų nusidėvėjimo normatyvą.

PRIDEDAMA:

1. Nutarimo „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2018 metams tvirtinimo“ projektas, 3 lapai;

2. Nutarimo „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ ilgesnių nusidėvėjimo normatyvų nustatymo“ projektas, 1 lapas;

3. AB „Amber Grid“ valdybos 2018 m. lapkričio 19 d. valdybos sprendimu Nr. 19 patvirtinta AB „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų nustatymo metodika, 13 lapų.

Dujų skyriaus patarėja

Marta Vorobjova-Derkač

Į posėdį kviečiami:

1. Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, info@enmin.lt
2. Valstybinė vartotojų teisių apsaugos tarnyba, tarnyba@vvtat.lt
3. AB „Amber Grid“, info@ambergrid.lt
4. AB „Achema“, sekretoriatas@achema.com
5. AB „Energijos skirstymo operatorius“, info@eso.lt
6. UAB „Lietuvos energijos tiekimas“, info@letiekimas.lt
7. UAB „Litgas“, info@litgas.lt
8. UAB „EPSO-G“ atstovai, info@epsog.lt