

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

Teikti Komisijos posėdžiui
Komisijos pirmininko
pavadootojas
Jonas Makauskas
Komisijos narys
Renatas Pocius
Komisijos pirmininkė
Inga Žilienė

2018-12-28

PAŽYMA

**DĖL VALSTYBINĖS KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS 2018 M.
LAPKRIČIO 22 D. NUTARIMO NR. O3E-405 „DĖL GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO
SAUGUMO PAPILDOMOS DEDAMOSIOS PRIE GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO
KAINOS NUSTATYMO 2019 METAMS“ PAKEITIMO BEI VALSTYBINĖS KAINŲ IR
ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS 2018 M. LAPKRIČIO 21 D. NUTARIMO
NR. O3E-396 „DĖL UŽDAROSIOS AKCINĖS BENDROVĖS „LITGAS“ PASKIRTOJO
GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO KAINOS 2019 METAMS“ PRIPAŽINIMO NETEKUSIU
GALIOS**

2018 m. gruodžio 28 d. Nr. O5E-375
Vilnius

1. Bendrosios nuostatos

Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo (toliau – Įstatymas) 5 straipsnio 2 dalyje numatyta, kad suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) terminalo, jo infrastruktūros ir jungties įrengimo sąnaudos, kurių nėra galimybės finansuoti iš kitų SGD terminalo projektą įgyvendinančiai bendrovei prieinamų šaltinių, taip pat SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties visos pastoviosios eksploatavimo sąnaudos bei SGD terminalo būtinąjį kiekį tiekimo pagrįstos sąnaudos Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) nustatyta tvarka įtraukiamos į gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomą dedamąją prie gamtinių dujų perdavimo kainos (toliau – Saugumo dedamoji). Atsižvelgdama į tai, Komisija 2018 m. lapkričio 22 d. nutarimu Nr. O3E-405 „Dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo 2019 metams“ (toliau – Nutarimas Nr. O3E-405) nustatė Saugumo dedamąją 2019 metams, lygią 618,94 Eur/(MWh/parą/metus).

Pažymėtina, kad 2018 m. gruodžio 18 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo Nr. XI-2053 11 straipsnio pakeitimo įstatymą Nr. XIII-1783 (toliau – Pakeitimo įstatymas), kuris pakeitė SGD terminalo būtinąjį kiekį tiekimo reglamentavimą. Pakeitimo įstatymo 2 straipsnio 2 dalis numato, kad Komisija, vadovaudamasi Pakeitimo įstatymo nuostatomis, apskaičiuoja ir tvirtina 2019 metų gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomą dedamąją prie gamtinių dujų perdavimo kainos, kuri įsigalioja 2019 m. sausio 1 d.

Atsižvelgdamas į tai, kas išdėstyta, remdamasis Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Metodika), ir Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos

Respublikos Vyriausybės 2012 m. lapkričio 7 d. nutarimu Nr. 1354 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ (toliau – Aprašas), Komisijos Dujų ir elektros departamento Dujų skyrius (toliau – Dujų skyrius) perskaičiavo Saugumo dedamąją 2019 metams.

2. Gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios dydžio skaičiavimas

Vadovaujantis Metodikos 24 ir 26 punktais, Komisijos sprendimu nustatoma Saugumo dedamoji gamtinių dujų perdavimo sistemos vidiniame išleidimo taške, skirta SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties pastoviosioms eksploatacijoje sąnaudoms bei SGD terminalo būtinajai veiklai užtikrinti reikalingo minimalaus metinio dujinamų gamtinių dujų kiekio (toliau – Būtinasis kiekis) tiekimo pagrindoms sąnaudoms kompensuoti (D_{saug}), yra skaičiuojama pagal Metodikos 17 formulę. Skaičiuojant Saugumo dedamąją vertinama SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis ateinantiems metams ($D_{p,t+1}$), praėjusių keturių ketvirčių paskirtojo tiekėjo mokėtinos faktinės kainos už išsigytą išdujinto ir (ar) perkrauto Būtinąjį kiekio dalį ($K_{\text{isig},n}$) ir vidutinės svartinės gamtinių dujų importo į Lietuvos Respubliką kainos (toliau – Vidutinė importo kaina) ($K_{\text{vid},n}$) skirtumas kas mėnesį, praėjusių keturių ketvirčių per atitinkamą mėnesį išdujinto ir (ar) perkrauto Būtinąjį kiekio dalis (Q_n), ateinantiems metams prognozuojamos paskirtojo tiekėjo sąnaudos technologinėms reikmėms ($S_{\text{TECH},t+1}$), ateinantiems metams prognozuojamos būtinąjį kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos ($S_{\text{FIN},t+1}$), paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl faktinių ir prognozuotų SGD išsigijimo kainų, kiekių, Vidutinės importo kainos, vartojimo pajėgumų bei Būtinąjį kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudų skirtumo per praėjusius keturis ketvirčius ($P\Delta_t$), prognozuojamos ateinančių metų SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudos ($S_{\text{adm},t+1}$) ir vartojimo pajėgumai ateinantiems metams.

2.1. SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis

Komisija 2018 m. spalio 25 d. nutarimu O3E-351 „Dėl akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo paslaugos kainos viršutinės ribos koregavimo 2019 metams“ nustatė SGD pakartotinio dujinimo paslaugos kainos viršutinę ribą, galiosiančią nuo 2019 m. sausio 1 d. – 429,81 Eur/(MWh/parą/metus). Vadovaujantis Metodikos 19 punktu, SGD pakartotinio dujinimo kainos viršutinė riba diferencijuojama į pastoviąją ir kintamąją dalis: pastovioji dalis skaičiuojama nustatytų perdavimo sistemos naudotojų vartojimo pajėgumų vienetui, o kintamoji dalis – planuojamo išdujinti SGD kiekio vienetui. Komisija 2018 m. lapkričio 22 d. nutarimu Nr. O3E-404 „Dėl akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo kainų 2019 metams tvirtinimo“ patvirtino pastoviąją SGD pakartotinio dujinimo kainos dalį 2019 metams – 390,42 Eur/(MWh/parą/metus).

Remiantis Metodikos 20 punktu, pagal Metodikos 19.1 papunktį suskaičiuota SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis yra įskaičiuojama į Saugumo dedamąją. Atsižvelgdamas į tai, Dujų skyrius į Saugumo dedamąją 2019 metams įtraukė **390,42 Eur/(MWh/parą/metus)** SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviąją dalį.

2.2. Paskirtojo tiekėjo pagrindinės sąnaudos

UAB „Litgas“ 2018 m. gruodžio 28 d. raštu Nr. SD-2018/145 (toliau – Raštas) pateikė Komisijai informaciją, reikalingą paskirtojo tiekėjo pagrindinėms sąnaudoms nustatyti. Vadovaujantis Įstatymo 11 straipsnio 4 dalimi¹, paskirtojo tiekėjo pagrindinės sąnaudas sudaro:

1. Skirtumas tarp paskirtojo tiekėjo už SGD terminalo būtinąjį kiekio išsigijimą mokėtinos kainos už per ataskaitinį mėnesį išdujintą ir (ar) perkrautą SGD kiekį ir Komisijos nustatytos Vidutinės importo kainos.

Vadovaujantis Vidutinės svartinės gamtinių dujų importo kainos nustatymo metodikos, patvirtintos Komisijos 2018 m. gruodžio 21 d. nutarimu Nr. O3E-465 „Dėl Vidutinės svartinės

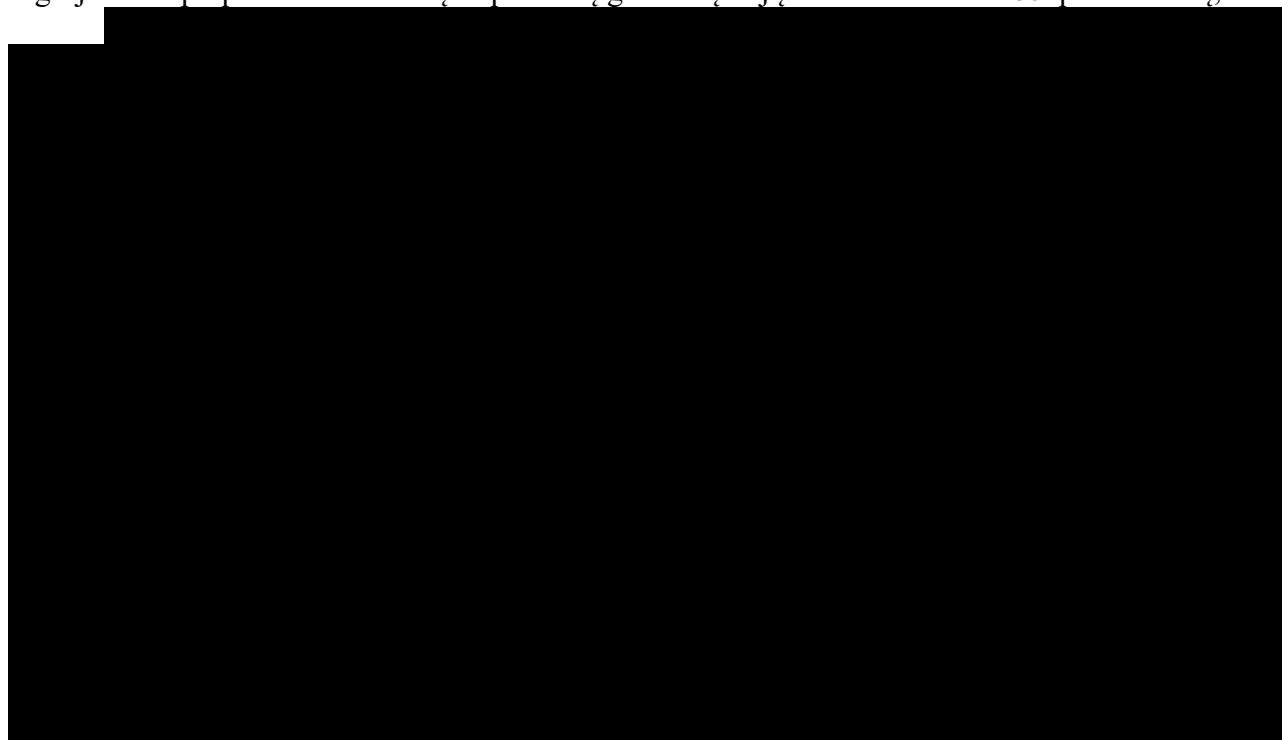
¹ Čia ir toliau tekste – Įstatymo redakcija, įsigaliosianti nuo 2019 m. sausio 1 d.

gamtinių dujų importo kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Importo kainos metodika), 9 punktu, Vidutinė importo kaina ataskaitiniam kalendoriniam mėnesiui yra apskaičiuojama pagal Importo kainos metodikos 1 formulę, įvertinant gamtinių dujų tiekimo įmonių sąnaudų, patirtų importuojant gamtines dujas į Lietuvos Respubliką (C_{fakt}), sumą, eliminuojant sandorių, paminėtų Importo kainos metodikos 7 punkte, sąnaudas, ir gamtinių dujų kiekių, įvertintų pagal Importo kainos metodikos 6 punktą, (Q_{fakt}) sumą.

Remdamasis Importo kainos metodikos 6 punktu, Dujų skyrius įvertino UAB „Lietuvos energijos tiekimas“, UAB „Haupas“, UAB „Grata group“ ir AB „Achema“ 2017 m. spalio mėn. – 2018 m. rugsėjo mėn. importuotus gamtinių dujų kiekius ir sąnaudas, patirtas importuojant gamtines dujas į Lietuvos Respubliką.

Pažymėtina, kad, vadovaudamasi Importo kainos metodikos 7.1 papunkčiu, Komisija, skaičiuodama Vidutinę importo kainą nevertina neenergetinėms reikmėms gamybos procesuose sunaudotų importuotų gamtinių dujų kiekių ir sąnaudų. Importo kainos metodikos 8 punktas numato, kad jei gamtinės dujos yra importuojamos iš kelių importo šaltinių ir (ar) įsigijamos pagal kelias gamtinių dujų pirkimo–pardavimo sutartis ir yra ne tik tiekiamos, bet ir naudojamos neenergetinėms reikmėms gamybos procesuose, Komisija, skaičiuodama Vidutinę importo kainą, įvertina gamtinių dujų tiekimo įmonių pateiktą informaciją ir paaiškinimus apie tai, kaip yra atskiriami ir (ar) priskiriami gamtinių dujų kiekiai bei sąnaudos tik gamtinių dujų tiekimo veiklai. Atsižvelgdama į tai, kad AB „Achema“ importuoja gamtines dujas tiek neenergetinėms reikmėms, tiek gamtinių dujų perpardavimui, Komisija 2018 m. gruodžio 17 d. raštu Nr. R2-(D)-2703 kreipėsi į AB „Achema“, prašydama pateikti perpardavimui skirtų 2017 m. spalio mėn. – 2018 m. rugsėjo mėn. importuotų gamtinių dujų kainos skaičiavimą, paaiškinimus, kaip Bendrovė apskaičiuoja perpardavimui skirtų importuotų gamtinių dujų įsigijimo kainą, ir argumentus, pagrindžiančius Bendrovės pasirinktus skaičiavimo principus.

AB „Achema“ 2018 m. gruodžio 20 d. raštu Nr. 242 pateikė 2017 m. spalio mėn. – 2018 m. rugsėjo mėn. perpardavimui skirtų importuotų gamtinių dujų kainas ir kiekius bei paaiškinimą, kad



Atsižvelgdamas į AB „Achema“ pateiktus argumentus ir remdamasis Importo kainos metodikos 8 punktu, Dujų skyrius AB „Achema“ importuojamų gamtinių dujų kiekius ir sąnaudas įvertino pagal AB „Achema“ 2018 m. gruodžio 20 d. raštu Nr. 242 pateiktus duomenis. Vadovaudamasis Importo kainos metodikos 10 punktu, Dujų skyrius įvertino UAB „Lietuvos energijos tiekimas“, UAB „Haupas“ ir UAB „Grata group“ importuotus gamtinių dujų kiekius ir sąnaudas remdamasi šių įmonių Komisijai pateiktomis 2017 m. spalio mėnesio – 2018 m. rugsėjo

mėnesio gamtinių tiekimo veiklos ataskaitomis ir UAB „Lietuvos energijos tiekimas“ 2018 m. gruodžio 19 d. raštu Nr. LDT-SD-2018/514 pateikta informacija apie 2017 m. spalio mėn. – 2018 m. rugsėjo mėnesį SGD terminale išdujintų SGD įsigijimo kainą. Vidutinės importo kainos 2017 m. spalio mėn. – 2018 m. rugsėjo mėn. skaičiavimas parodytas priede.

Remdamasis Metodikos 17 formule ir įvertinęs Raštu pateiktą informaciją, Dujų skyrius apskaičiavo Paskirtojo tiekėjo sąnaudas dėl paskirtojo tiekėjo mokėtinos faktinės kainos už įsigytą išdujinto ir (ar) perkrauto Būtinojo kiekio dalį ir Vidutinės importo kainos skirtumo (1 lentelė), kurios sudaro **18.138.410 Eur**.

*1 lentelė. Paskirtojo tiekėjo sąnaudų dėl paskirtojo tiekėjo mokėtinos faktinės kainos už įsigytą išdujinto ir (ar) perkrauto Būtinojo kiekio dalį ir Vidutinės importo kainos skirtumo skaičiavimas**

Metai	Mėnuo	K _{įsigij} , Eur/MWh	K _{vid} , Eur/MWh	Q _n , MWh	(K _{įsigij} –K _{vid})×Q
2017	10				1.206.710
2017	11				1.553.246
2017	12				2.247.829
2018	1				1.203.751
2018	2				2.085.385
2018	3				2.696.769
2018	4				1.460.504
2018	5				243.827
2018	6				83.329
2018	7				1.518.961
2018	8				869.965
2018	9				2.968.135
Σ((K_{įsigij}–K_{vid})×Q), Eur					18.138.410

*Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

2. Vadovaujantis Metodika, visos paskirtojo tiekėjo SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudoto SGD kiekio sąnaudos, kai paskirtasis tiekėjas yra vienintelis SGD terminalo naudotojas, turintis SGD atsargų SGD terminale, o ataskaitiniais laikotarpiais, kai SGD terminale fizinį ar virtualiai saugomą SGD kiekio likutį turi ir kiti SGD terminalo naudotojai, paskirtojo tiekėjo SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudoto SGD kiekio, viršijančio kitų SGD terminalo naudotojų vidutinį technologinėms reikmėms sunaudotą SGD kiekį (procentinė išraiška nuo per ataskaitinį laikotarpį išdujinto SGD kiekio) laikomos pagrįstomis sąnaudomis. Ateinantiems metams prognozuojamos technologinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 18 formulę:

$$S_{TECH,t+1} = Q_{TECH} \times P_{GD}, (Eur)$$

čia:

Q_{TECH} – per keturis praėjusius ketvirčius SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudotas SGD kiekis (toliau – Technologinis kiekis), kuris yra kompensuojamas paskirtajam tiekėjui vadovaujantis Įstatymo 11 straipsnio 4 dalies 2 punkto nuostatomis, nevertinant nuokrypių nuo įprastų veiklos sąlygų, MWh;

P_{GD} – ateinantiems metams prognozuojama dujų pirkimo kaina, skaičiuojama pagal Metodikos 21 formulę.

Remiantis AB „Klaipėdos nafta“ 2018 m. gruodžio 19 d. raštu Nr. KN-1002 pateikta informacija apie SGD terminalo naudotojų išdujintus kiekius ir SGD kiekius technologinėms reikmėms, 2017 m. spalio mėn. – 2018 m. rugsėjo mėn. Technologinis kiekis, kuris yra kompensuojamas paskirtajam tiekėjui vadovaujantis Įstatymo 11 straipsnio 4 dalies 2 punkto nuostatomis, apskaičiuotas pagal Metodikos 26.2-26.6 papunkčių nuostatas sudaro ████████ MWh, o UAB „Litgas“ prognozuojama dujų pirkimo kaina 2019 metams – ████████ Eur/MWh. Atsižvelgiant į

tai, 2019 m. prognozuojamos technologinės sąnaudos sudaro **3.477.558 Eur** ($S_{TECH,2019} = \blacksquare \times \blacksquare = 3.477.558^2$).

3. SGD terminalo būtiną kiekį tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos. Remiantis UAB „Litgas“ Raštu pateiktais skaičiavimais, Būtiną kiekį tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos 2019 m. sudarys **273.753 Eur**.

Atsižvelgdamas į tai, kas išdėstyta, Dujų skyrius siūlo pripažinti pagrįstomis ir įtraukti į Saugumo dedamąją **21.889.721 Eur** ($18.138.410+3.477.558+273.753=21.889.721$) paskirtojo tiekėjo 2019 m. sąnaudų.

2.3. Faktinių ir prognozuotų SGD terminalo būtiną kiekį tiekimo pagrįstų sąnaudų skirtumas

Vadovaujantis Metodikos 26 punktu, paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo kainų, kiekių, Vidutinės importo kainos, technologinių sąnaudų vartojimo pajėgumų bei Būtiną kiekį tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudų skirtumo per praėjusiu keturis ketvirčius, įtraukiamas į Saugumo dedamąją. Pažymėtina, kad Pakeitimo įstatymo 2 straipsnio 4 dalis numato, jog įsigaliojus Pakeitimo įstatymui, skirtumas, susidaręs tarp paskirtojo tiekėjo faktinių ir prognozuotų SGD terminalo Būtiną kiekį tiekimo pagrįstų sąnaudų, patirtų iki Pakeitimo įstatymo įsigaliojimo, taip pat kainų skirtumas už iš požeminės gamtinių dujų saugyklos išimamo SGD terminalo būtiną kiekį likučio, kuris šio įstatymo įsigaliojimo metu buvo saugomas požeminėje gamtinių dujų saugykloje, įsigijimą mokėtos kainos ir Įstatymo 11 straipsnio 4 dalies 1 punkte nurodytos Vidutinės importo kainos, Komisijos nustatyta tvarka ir sąlygomis įvertinami nustatant Saugumo dedamąją.

Remdamasis Komisijos 2018 m. gruodžio 28 d. nutarimu Nr. O3E-469 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo“ 3 punktu, Dujų skyrius Pakeitimo įstatymo 2 straipsnio 4 dalyje numatytus skirtumus apskaičiavo pagal Metodikos redakcijos, galiojusios iki 2018 m. gruodžio 28 d., nuostatas.

1. Vadovaujantis Metodikos redakcijos, galiojusios iki 2018 m. gruodžio 28 d., 26 ir 52 punktų nuostatomis, skaičiuojant Saugumo dedamąją turi būti įvertintas UAB „Litgas“ 2017 m. nuo įmonės veiklos nepriklausančių veiksmų faktinių ir prognozuotų sąnaudų skirtumas, kuris, remiantis Dujų skyriaus 2018 m. lapkričio 19 d. pažymos Nr. O5E-316 „Dėl uždarnosios akcinės bendrovės „Litgas“ paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kainos 2019 metams“ (toliau – Pažyma Nr. O5E-316) 2.6 skyriuje pateiktais skaičiavimais, sudaro **250.603 Eur**.

2. Pagal Metodikos redakcijos, galiojusios iki 2018 m. gruodžio 28 d., 26 ir 52 punktų nuostatas, skaičiuojant Saugumo dedamąją turi būti įvertintas UAB „Litgas“ paskirtojo tiekimo maržos nuokrypis dėl skirtumo tarp 2017 metams ir 2018 metams prognozuotos paskirtojo kiekio dalies, kurią buvo planuota realizuoti už Komisijos nustatyta tvarka patvirtintą tikslinę gamtinių dujų kainą ar didesnę kainą atitinkamiems metams ir faktiškai už tokią ar didesnę kainą realizuoto paskirtojo kiekio dalies atitinkamais metais. Remiantis Pažymos Nr. O5E-316 4 skyriuje pateikta informacija, 2017 metų ir 2018 m. paskirtojo kiekio dalies, kurią buvo planuota realizuoti už Komisijos nustatyta tvarka patvirtintą tikslinę gamtinių dujų kainą ar didesnę kainą atitinkamiems metams ir faktiškai už tokią ar didesnę kainą realizuoto paskirtojo kiekio dalies atitinkamais metais, skirtumas sudaro 125.361 MWh. Atsižvelgiant į tai, pagal Metodikos redakcijos, galiojusios iki 2018 m. gruodžio 28 d., 25 formulę apskaičiuotas 2017 m. ir 2018 m. maržos skirtumas sudaro **30.087 Eur** ($0,24 \times 125.361 = 30.087$).

3. Vadovaujantis Metodikos redakcijos, galiojusios iki 2018 m. gruodžio 28 d., 26, 52 ir 54 punktų nuostatomis, Paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo ir realizavimo rinkoje kainų bei kiekių skirtumo, įtraukiamas į Saugumo dedamąją. 2017 m. ir 2018 m. pajamų nuokrypio susidariusio dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo kainų

² Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

bei kiekių, skaičiavimas parodytas Dujų skyriaus 2018 m. lapkričio 21 d. pažymos Nr. O5E-322 „Dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo 2019 metams“ (toliau – Pažyma Nr. O5E-322) 2.3 skyriuje ir sudaro [redacted] Eur. Taip pat Pažymoje Nr. O5E-322 atsižvelgta į UAB „Litgas“ [redacted]

[redacted] Todėl iš viso Paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo ir realizavimo rinkoje kainų bei kiekių skirtumo sudaro **5.672.600 Eur**.

4. Remiantis Metodikos redakcijos, galiojusios iki 2018 m. gruodžio 28 d., 26 punktu, skaičiuojant Saugumo dedamąją įvertinamas pajamų nuokrypis, susidaręs dėl faktinių ir prognozuotų vartojimo pajėgumų skirtumo, kurio skaičiavimas parodytas Pažymos Nr. O5E-322 2.6 skyriuje ir kuris sudaro **407.878 Eur**.

Atsižvelgdamas į tai, kas išdėstyta, Dujų skyrius iš viso siūlo pripažinti ir įtraukti į Saugumo dedamąją **6.361.168 Eur** paskirtojo tiekėjo faktinių ir prognozuotų SGD terminalo Būtinąjo kiekio tiekimo pagrįstų sąnaudų skirtumą.

Pažymėtina, kad 2018 m. paskirtojo tiekėjo faktinių ir prognozuotų SGD terminalo Būtinąjo kiekio tiekimo pagrįstų sąnaudų skirtumas įvertintas pagal UAB „Litgas“ 2018 m. lapkričio 12 d. raštu Nr. SD-2018/126 teiktus duomenis, todėl 2018 m. paskirtojo tiekėjo faktinių ir prognozuotų SGD terminalo Būtinąjo kiekio tiekimo pagrįstų sąnaudų skirtumas pagal UAB „Litgas“ audituotos reguliuojamos veiklos atskaitomybės duomenis turės būti įvertintas ir 2019 metais skaičiuojant Saugumo dedamąją 2020 metams. Taip pat, remiantis Pažymos Nr. O5E-322 2.5 poskyryje pateikta informacija, 2019 metais skaičiuojant Saugumo dedamąją 2020 metams turės būti įvertinta paskirtojo tiekimo veiklos grąža dėl paskirtojo tiekėjo 2018 m. priimtų komercinių sprendimų (2018 m. kovo mėnesį įvykdyto krovinių nukreipimo ir 2018 m. prekybos biržoje rezultato).

2.4. SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudos

SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų 2019 metams vertinimas aprašytas Pažymos Nr. O5E-322 2.4 skyriuje. Atsižvelgiant į tai, kad Pakeitimo įstatymu keičiamas tik SGD terminalo būtinąjo kiekio tiekimo reglamentavimas, Dujų skyrius 2019 metams siūlo pripažinti Pažymoje nurodytas **73.866 Eur** SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudas.

2.5. Saugumo dedamosios skaičiavimas

AB „Amber Grid“ 2018 m. lapkričio 15 d. raštu Nr. 7-293-987 informavo Komisiją, kad 2019 m. reikalingi gamtinių dujų vartojimo pajėgumai, įvertinus centralizuotą šilumos tiekimą, galėtų sudaryti **167.683.045 kWh/para/metus**. Atsižvelgdamas į tai, kas išdėstyta ir vadovaudamasis Metodikos 17 formule, Dujų skyrius apskaičiavo Saugumo dedamąją 2019 metams, lygią **559,34 Eur/(MWh/para/metus)**:

$$D_{saug,2019} = 390,42 + \frac{18.138.410 + 3.477.558 + 273.753 + 6.361.168}{167.683,045} + \frac{73.886}{167.683,045} = 559,34 \frac{Eur}{MWh/para/metus}$$

Lyginant su Nutarimu Nr. O3E-405 patvirtinta **618,94 Eur/(MWh/para/metus)** Saugumo dedamąją, Dujų skyriaus apskaičiuota Saugumo dedamoji 2019 metams yra **9,6 proc. mažesnė**. Nutarimu patvirtintos ir Dujų skyriaus apskaičiuotos Saugumo dedamosios 2019 metams palyginimas parodytas 2 lentelėje.

2 lentelė. Šnaudų, įtrauktų į Nutarimu patvirtintą Saugumo dedamąją ir į Dujų skyriaus apskaičiuotą Saugumo dedamąją 2019 metams, palyginimas

	Nutarimu Nr. O3E- 405 patvirtinta	Dujų skyriaus siūlymas	Skirtumas, Eur	Skirtumas , proc.
SGD pakartotinio dujinimo pastovioji dalis, Eur	65.466.875	65.466.875	0	0,00
Kainų skirtumas, Eur	17.912.515	18.138.410	225.895	1,26
2019 m. finansavimo šnaudos, Eur	369.193	273.753	-95.439	-25,85
Kitos pripažįstamos paskirtojo tiekimo veiklos šnaudos, Eur	2.723.170	0	-2.723.170	-100,00
2019 m. paskirtojo tiekimo marža, Eur	853.400	0	-853.400	-100,00
2019 metams prognozuojamos paskirtajam tiekėjui kompensuotinos technologinės šnaudos, Eur	10.026.282	3 477 558	-6 548 724	-65,32
Skirtumas, susidaręs tarp paskirtojo tiekėjo faktinių ir prognozuotų SGD terminalo Būtinąjo kiekio tiekimo pagrįstų šnaudų, patirtų iki Pakeitimo įstatymo įsigaliojimo, Eur	6.361.168	6.361.168	0	0
Prognozuojamos 2019 metų SGD terminalo lėšų administravimo šnaudos, Eur	73.866	73 866	0	0
Pajamų lygis iš viso, Eur	103.786.469	93 791 631	-9 994 838	-9,63
Saugumo dedamoji, Eur/(MWh/parą/metus)	618,94	559,34	-59,60	-9,63

Atsižvelgiant į 2 lentelėje pateiktus duomenis, matyti, kad Saugumo dedamosios mažėjimą lėmė šios priežastys:

1. Paskirtojo tiekėjo veiklos šnaudų (išskyrus SGD terminalo būtinąjo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo šnaudas) ir tiekimo maržos nevertinimas;

2. Paskirtajam tiekėjui kompensuotinių technologinių šnaudų sumažėjimas, kuriam įtakos turėjo paskirtojo tiekėjo importuojamų gamtinių dujų kainų skirtumas (Pažymyje Nr. O5E-316 prognozuojama kaina buvo ██████ Eur/MWh, šioje pažymyje – ██████ Eur/MWh) bei Technologinio kiekio pokyčiai (Pažymyje Nr. O5E-316 prognozuojamas Technologinis kiekis 2019 m. buvo ██████ MWh, o šioje pažymyje ██████ MWh).

3. Dėl Komisijos 2018 m. lapkričio 21 d. nutarimo Nr. O3E-396 „Dėl uždarnosios akcinės bendrovės „Litgas“ paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kainos 2019 metams“

Remiantis Pažymos Nr. O5E-322 3.2 poskyryje nurodyta informacija, į Saugumo dedamąją 2019 metams, patvirtintą Nutarimu Nr. O3E-405, yra įskaičiuota 149,92 Eur/(MWh/parą/metus) paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kaina 2019 metams, patvirtinta Komisijos 2018 m. lapkričio 21 d. nutarimu Nr. O3E-396 „Dėl uždarnosios akcinės bendrovės „Litgas“ paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kainos 2019 metams“ (toliau – Nutarimas Nr. O3E-396). Atsižvelgdamas į pasikeitusias Įstatymo 11 straipsnio ir Metodikos antrojo skirsnio nuostatas, Dujų skyrius siūlo pripažinti netekusiu galios Nutarimą Nr. O3E-396.

4. Baigiamosios nuostatos

Vadovaudamasis Pakeitimo įstatymu ir atsižvelgdamas į Raštą, Dujų skyrius siūlo Komisijai:

1. Pakeisti Nutarimo Nr. O3E-405 nutarimosios dalies 1 punktą ir jį išdėstyti taip:
„1. Gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomą dedamąją prie gamtinių dujų perdavimo kainos – 559,34 Eur/(MWh/parą/metus), taikomą nuo 2019 m. sausio 1 d.“
2. Pripažinti netekusiu galios Nutarimą Nr. O3E-396.

PRIDEDAMA:

1. Vidutinės gamtinių dujų importo kainos 2017 m. spalio mėn. – 2018 m. rugsėjo mėn. skaičiavimas, 1 lapas;

2. Nutarimo „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2018 m. lapkričio 22 d. nutarimo Nr. O3E-405 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo 2019 metams“ pakeitimo“ projektas, 1 lapas;

3. Nutarimo „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2018 m. lapkričio 22 d. nutarimo Nr. O3E-405 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo 2019 metams“ pakeitimo“ projekto lyginamasis variantas, 1 lapas;

4. Nutarimo „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2018 m. lapkričio 21 d. nutarimo Nr. O3E-396 „Dėl uždarnosios akcinės bendrovės „Litgas“ paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kainos 2019 metams“ pripažinimo netekusiu galios“ projektas, 1 lapas.

Dujų skyriaus vyr. specialistė

Lina Karpavičiūtė

Dujų skyriaus vedėjas

Rimas Valungevičius

Į posėdį kviečiami:

1. Energetikos ministerijos atstovai;
2. Valstybinės vartotojų teisių apsaugos tarybos atstovai;
3. Lietuvos šilumos tiekėjų asociacijos atstovai;
4. Lietuvos elektros energetikos asociacijos atstovai;
5. Lietuvos biodujų asociacijos atstovai;
6. Lietuvos savivaldybių asociacijos atstovai;
7. Lietuvos Respublikos finansų ministerijos atstovai;
8. AB „Amber Grid“ atstovai;
9. AB „Energijos skirstymo operatorius“ atstovai;
10. AB „Achema“ atstovai;
11. UAB „Intergas“ atstovai;
12. AB agrofirma „Josvainiai“ atstovai;
13. UAB „Fortum Heat Lietuva“ atstovai;
14. AB „Klaipėdos nafta“ atstovai;
15. AB „Lietuvos energijos tiekimas“ atstovai;
16. UAB LITGAS atstovai;
17. UAB „Haupas“ atstovai;
18. UAB „Dolaurus“ atstovai;
19. UAB „European Gas Trading Group“ atstovai;
20. Lietuvos energijos gamyba atstovai;
21. UAB „Enefit“ atstovai;
22. UAB „Elektrum Lietuva“ atstovai;
23. UAB „Scener“ atstovai;
24. UAB Kauno termofikacijos elektrinės atstovai;
25. UAB „Energijos kodas“ atstovai;
26. UAB „Imlitex“ atstovai;
27. UAB „Vokadis“ atstovai;
28. UAB koncernas „Achemos grupė“ atstovai;
29. UAB „MET Lithuania“ atstovai;
30. AS „Latvijas Gaze“ atstovai;
31. „Verum Plus“ AG atstovai;

32. UAB „JetGas“ atstovai;
33. UAB „Achema Gas Trade“ atstovai;
34. Alpiq Energy SE atstovai;
35. Eesti Energia AS atstovai;
36. UAB „Arontera“ atstovai;
37. CRYOGAS M&P POLAND S.A. atstovai;
38. ČEZ, a. s. atstovai;
39. UAB „SG dujos“ atstovai;
40. UAB „VIVA GRID“ atstovai;
41. UAB „EG Energija“ atstovai;
42. Axpo Nordic AS atstovai;
43. UAB GET Baltic, atstovai.

Vidutinės gamtinių dujų importo kainos 2017 m. spalio mėn. – 2018 m. rugsėjo mėn. skaičiavimas*

Metai		2017			2018								
Mėnuo		10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9
UAB „Lietuvos energijos tiekimas“	Kiekis, MWh	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Sąnaudos, tūkst. Eur	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Kaina, Eur/MWh	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
AB „Achema“	Kiekis, MWh	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Sąnaudos, tūkst. Eur	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Kaina, Eur/MWh	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
UAB „Haupas“	Kiekis, MWh	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Sąnaudos, tūkst. Eur	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Kaina, Eur/MWh	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
UAB „Grata Group“	Kiekis, MWh	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Sąnaudos, tūkst. Eur	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Kaina, Eur/MWh	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
Iš viso	Kiekis, MWh	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Sąnaudos, tūkst. Eur	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Kaina, Eur/MWh	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■

*Galimi netikslumai dėl apvalinimo.