

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

Teikti Tarybos posėdžiui  
Tarybos pirmininko pavaduotojas  
Jonas Makauskas  
Tarybos pirmininkė  
Inga Žilienė

2019-11-22

**PAŽYMA  
DĖL GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO SAUGUMO PAPILDOMOS DEDAMOSIOS  
PRIE GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO KAINOS NUSTATYMO 2020 METAMS**

2019 m. lapkričio 22 d. Nr. O5E-679  
Vilnius

**1. Bendrosios nuostatos**

Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 2 dalis numato, kad Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba), gamtinių dujų sektoriuje nustatydamą konkrečias paslaugų kainas, reguliuoja gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos (toliau – Saugumo dedamoji) dydį. Vadovaujantis Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo (toliau – Įstatymas) 5 straipsnio 2 dalimi, suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) terminalo, jo infrastruktūros ir jungties įrengimo sąnaudos, kurių nėra galimybės finansuoti iš kitų bendrovei prieinamų šaltinių, taip pat SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties pastoviosios eksploataavimo sąnaudos, kurios nėra įtrauktos į kitas valstybės reguliuojamas kainas, bei SGD terminalo būtinojo kiekio (toliau – Būtinasis kiekis) tiekimo pagrįstos sąnaudos Tarybos nustatyta tvarka įtraukiamos į Saugumo dedamąją.

Remdamasis Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Metodika), Tarybos Dujų ir elektros departamento Dujų skyrius (toliau – Dujų skyrius) suskaičiavo Saugumo dedamąją 2020 metams.

**2. Saugumo dedamosios dydžio skaičiavimas**

Vadovaujantis Metodikos 24 ir 26 punktais, Tarybos sprendimu nustatoma Saugumo dedamoji gamtinių dujų perdavimo sistemos vidiniame išleidimo taške, skirta SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties pastoviosioms eksploataavimo sąnaudoms bei Būtinąjo kiekio tiekimo pagrįstoms sąnaudoms kompensuoti ( $D_{\text{saug}}$ ), 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 įsigytą išdujinto ir (ar) perkrauto Būtinąjo kiekio dalį ( $K_{\text{isig},n}$ ) ir vidutinės svertinės 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 Būtinąjo kiekio dalis ( $Q_n$ ), ateinantiems metams prognozuojamos paskirtojo tiekėjo sąnaudos technologinėms reikmėms ( $S_{\text{TECH},t+1}$ ), ateinantiems metams prognozuojamos Būtinąjo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos ( $S_{\text{FIN},t+1}$ ), paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl faktinių ir prognozuotų SGD įsigijimo kainų, kiekių, Vidutinės importo kainos, vartojimo pajėgumų bei

Būtiną kiekį tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudų skirtumo per praėjusius keturis ketvirčius ( $P_{\Delta,t}$ ), prognozuojamos ateinančių metų SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudos ( $S_{adm,t+1}$ ) ir vartojimo pajėgumai ateinantiems metams.

### 2.1. SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis

Remiantis Metodikos 20 punktu, pagal Metodikos 19.1 papunktį suskaičiuota SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis yra įskaičiuojama į Saugumo dedamąją.

Taryba, 2019 m. lapkričio 15 d. nutarimu Nr. O3E-724 „Dėl akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo kainų 2020 metams tvirtinimo“ (toliau – Nutarimas), patvirtino AB „Klaipėdos nafta“ SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviąją dalį 2020 metams, lygią **194,31 Eur/(MWh/paraš/metus)**, kuri pagal Nutarimo 3 punktą įsigalioja nuo 2020 m. sausio 1 d. tuo atveju, jeigu AB „Klaipėdos nafta“ iki 2019 m. gruodžio 31 d. sudarys sutartį su Šiaurės investiciniu banku (toliau – NIB) dėl paskolos, skirtos finansuoti plaukiojančiosios SGD laivo–saugyklos nuomos kaštus iki 2024 m., siekiant restruktūrizuoti plaukiojančiosios SGD laivo–saugyklos nuomos kaštus iki 2044 m. (toliau – Paskola) bei įsigalios valstybės garantijai dėl Paskolos užtikrinimo, ir **349,44 Eur/(MWh/paraš/metus)** SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviąją dalį, kuri įsigalioja nuo 2020 m. sausio 1 d. tuo atveju, jeigu nėra įgyvendintos Nutarimo 3 punkte nurodytos sąlygos.

### 2.2. Paskirtojo tiekėjo pagrįstos sąnaudos

UAB „Ignitis“ 2019 m. spalio 1 d. raštu Nr. LDT-SD-2019/448 pateikė Tarybai informaciją, reikalingą paskirtojo tiekėjo pagrįstoms sąnaudoms nustatyti, kuri buvo patikslinta UAB „Ignitis“ 2019 m. lapkričio 15 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-11813) ir 2019 m. lapkričio 19 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-11798). Vadovaujantis Įstatymo 11 straipsnio 4 dalimi, paskirtojo tiekėjo pagrįstas sąnaudas sudaro:

**1. Skirtumas tarp paskirtojo tiekėjo už Būtiną kiekį įsigijimą mokėtinos kainos už per ataskaitinį mėnesį išdujintą ir (ar) perkrautą SGD kiekį ir Tarybos nustatytos vidutinės svertinės gamtinių dujų importo į Lietuvos Respubliką kainos** (toliau – Vidutinė importo kaina).

Vadovaudamasi Įstatymo 11 straipsnio 5 dalimi ir Vidutinės svertinės gamtinių dujų importo kainos nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) 2018 m. gruodžio 21 d. nutarimu Nr. O3E-465 „Dėl Vidutinės svertinės gamtinių dujų importo kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Vidutinės importo kainos metodika), Taryba nuo 2019 m. sausio 1 d. skaičiuoja ir Tarybos internetiniame puslapyje<sup>1</sup> kas mėnesį viešai skelbia Vidutinę importo kainą. Pažymėtina, kad vadovaujantis Metodikos 26 punkte įtvirtinta 17 formule, skaičiuojant skirtumą tarp paskirtojo tiekėjo už Būtiną kiekį įsigijimą mokėtinos kainos už per ataskaitinį mėnesį išdujintą ir (ar) perkrautą SGD kiekį ir Vidutinės importo kainos, turi būti vertinami praėjusių keturių ketvirčių, t. y. 2018 m. spalio mėn. – 2019 m. rugsėjo mėn. duomenys. Atsižvelgdamas į tai ir vadovaudamasis Vidutinės importo kainos metodikos nuostatomis, Dujų skyrius apskaičiavo 2018 m. spalio – gruodžio mėn. Vidutinės importo kainas, įvertinęs gamtinių dujų tiekimo įmonių mėnesinių gamtinių dujų tiekimo veiklos ataskaitų duomenis ir AB „Achema“ 2018 m. gruodžio 20 d. raštu Nr. 242 pateiktą informaciją dėl gamtinių dujų įsigijimo sąnaudų priskyrimo gamtinių dujų tiekimo veiklai. 2018 m. spalio – gruodžio mėn. Vidutinių importo kainų skaičiavimas parodytas 1 lentelėje.

1 lentelė. 2018 m. spalio – gruodžio mėn. Vidutinės importo kainos skaičiavimas

Gamtinių dujų tiekimo įmonė	Metai	Mėnuo	Kiekis, MWh	Sąnaudos, tūkst. Eur	Kaina, Eur/MWh
UAB „Lietuvos energijos tiekimas“	2018		(Konfidenciali informacija)		

<sup>1</sup> <https://www.regula.lt/dujos/Puslapiai/duju-kainos/importo-kainos.aspx>

AB „Achema“				
UAB „Haupas“				
Iš viso	Spalis	700 518	19 542	27,90
	Lapkritis	634 165	16 589	26,16
	Gruodis	1 350 243	33 601	24,88

Įvertinęs 1 lentelėje nurodytas 2018 m. spalio – gruodžio mėnesių ir Tarybos internetiniame puslapyje paskelbtas 2019 m. sausio – rugsėjo mėnesių Vidutinės importo kainas bei UAB „Ignitis“ pateiktas mokėtinas faktines kainas už įsigytą išdujinto ir (ar) perkrauto Būtinąjį kiekio dalį 2018 m. spalio mėn. – 2019 m. rugsėjo mėn., Dujų skyrius, remdamasis Metodikos 17 formule, apskaičiavo paskirtojo tiekėjo sąnaudas dėl paskirtojo tiekėjo mokėtinos faktinės kainos už įsigytą išdujinto ir (ar) perkrauto Būtinąjį kiekio dalį ir Vidutinės importo kainos skirtumo (2 lentelė), kurios sudaro **20 950 752 Eur**, t. y. 15,5 proc. daugiau nei buvo įvertinta 2019 metams (18 138 410 Eur).

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

Metai	Mėnuo	$K_{\text{įsigij}}$	$Q_n$	$K_{\text{vid}}$	$(K_{\text{įsigij}} - K_{\text{vid}}) \times Q_n$
2018	Spalis	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	27,90	<i>(Konfidenciali informacija)</i>
2018	Lapkritis			26,16	
2018	Gruodis			24,88	
2019	Sausis			23,85	
2019	Vasaris			21,84	
2019	Kovas			19,53	
2019	Balandis			16,90	
2019	Gegužė			15,21	
2019	Birželis			13,60	
2019	Liepa			11,16	
2019	Rugpjūtis			11,13	
2019	Rugsėjis			11,70	
<b><math>\Sigma((K_{\text{įsigij}} - K_{\text{vid}}) \times Q)</math></b>					

\*Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

2. Pagal naudojimosi SGD terminalu taisyklės viso **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), sąnaudos. 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“ 2019 m. lapkričio 4 d. raštu Nr. KN-635 pateikta informacija apie SGD terminalo naudotojų išdujintus kiekius ir SGD kiekius technologinėms reikmėms, 2018 m.

spalio mėn. – 2019 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 (*Konfidenciali informacija*) MWh (3 lentelė), o UAB „Ignitis“ prognozuojama dujų pirkimo kaina 2020 metams – (*Konfidenciali informacija*) Eur/MWh.

3 lentelė. Paskirtojo tiekėjo SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudotas SGD kiekis, kWh\*

Metai	Mėnuo	Kompensuojamas paskirtojo tiekėjo SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudotas SGD kiekis, kWh	Nekompensuojamas paskirtojo tiekėjo SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudotas SGD kiekis, kWh
2018	Spalis	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	
2018	Lapkritis		
2018	Gruodis		
2019	Sausis		
2019	Vasaris		
2019	Kovas		
2019	Balandis		
2019	Gegužė		
2019	Birželis		
2019	Liepa		
2019	Rugpjūtis		
2019	Rugsėjis		
<b>Per 4 paskutinius ketvirčius</b>			

\*Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

Atsižvelgiant į tai, 2020 m. prognozuojamos technologinės sąnaudos, kurios yra įtraukiamos į Saugumo dedamąją, sudaro **3 542 878 Eur** ( $S_{TECH,2020} = (Konfidenciali\ informacija) = 3\,542\,878^2$ ), t. y. 1,88 proc. daugiau nei buvo įvertinta 2019 metams (3 477 558 Eur).

3. **SGD terminalo Būtinojo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos.** Remiantis UAB „Ignitis“ pateiktais skaičiavimais, Būtinojo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos 2020 m. sudarys **208 633 Eur** (4 lentelė) t. y. 23,79 proc. mažiau nei buvo įvertinta 2019 metams (273 753 Eur).

4 lentelė. Prognozuojamos SGD terminalo Būtinojo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos 2020 metams, Eur\*

Mėnuo	Garantijų/laidavimų limitas, Eur	Vidutinė panaudota dalis, Eur	Garantijos įsipareigojimo mokestis, proc.	Visos garantijos palūkanos, Eur				
Sausis	<i>(Konfidenciali informacija)</i>							
Vasaris								
Kovas								
Balandis								
Gegužė								
Birželis								
Liepa								
Rugpjūtis								
Rugsėjis								
Spalis								
Lapkritis								
Gruodis								
Iš viso								208 633

\*Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

<sup>2</sup> Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

*Atsižvelgdamas į tai, kas išdėstyta, Dujų skyrius siūlo pripažinti pagrįstomis ir įtraukti į Saugumo dedamąją 24 702 264 Eur<sup>3</sup> (20 950 752+3 542 878+208 633) paskirtojo tiekėjo 2020 m. sąnaudų.*

### **2.3. Faktinių ir prognozuotų Būtinąjo kiekio tiekimo pagrįstų sąnaudų skirtumas**

Įstatymo 11 straipsnio 6 dalis, Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo Nr. XI-2053 11 straipsnio pakeitimo įstatymo Nr. XIII-1783 (toliau – Pakeitimo įstatymas) 2 straipsnio 4 dalis ir Metodikos 26 punktą numato, kad, nustatant Saugumo dedamąją yra įvertinamas skirtumas susidaręs tarp faktinių ir prognozuotų Būtinąjo kiekio tiekimo pagrįstų sąnaudų bei skirtumas, susidaręs tarp paskirtojo tiekėjo faktinių ir prognozuotų Būtinąjo kiekio tiekimo pagrįstų sąnaudų, patirtų iki Pakeitimo įstatymo įsigaliojimo, taip pat kainų skirtumas už iš požeminės gamtinių dujų saugyklos išimamo SGD terminalo būtinąjo kiekio likučio, kuris Pakeitimo įstatymo įsigaliojimo metu buvo saugomas požeminėje gamtinių dujų saugykloje, įsigijimą mokėtos kainos ir Įstatymo 11 straipsnio 4 dalies 1 punkte nurodytos Vidutinės importo kainos.

#### **2.2.1. 2018 m. faktinių ir prognozuotų sąnaudų skirtumas**

Dujų skyriaus 2018 m. gruodžio 31 d. pažymoje Nr. O5E-375 „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 uždarnosios akcinės bendrovės „Litgas“ paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kainos 2019 metams“ pripažinimo netekusiu galios“ (toliau – Pažyma Nr. O5E-375) numatyta, kad skaičiuojant Saugumo dedamąją 2020 metams turi būti įvertintas 2018 m. paskirtojo tiekėjo faktinių ir prognozuotų Būtinąjo kiekio tiekimo pagrįstų sąnaudų skirtumas pagal UAB „Litgas“<sup>4</sup> audituotos reguliuojamos veiklos atskaitomybės duomenis bei paskirtojo tiekimo veiklos grąža dėl paskirtojo tiekėjo 2018 m. priimtų komercinių sprendimų (*konfidenciali informacija*).

Remdamasis Komisijos 2018 m. gruodžio 28 d. nutarimo 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 2018 m. paskirtojo tiekėjo sąnaudų 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“ 2018 m. nuo įmonės veiklos nepriklausančių veiksmų faktinių ir prognozuotų sąnaudų skirtumas. Remiantis Dujų skyriaus 2017 m. lapkričio 17 d. pažyma Nr. O5E-330 „Dėl paskirtojo gamtinių dujų tiekėjo UAB „Litgas“ parduodamų gamtinių dujų kainos 2018 metams“, į 2018 metais galiojusią paskirtojo tiekėjo UAB „Litgas“ prognozuojamą parduodamų gamtinių dujų kainą<sup>5</sup> buvo įtrauktos 2 365 tūkst. Eur, o UAB „Litgas“ 2018 metų reguliuojamos veiklos atskaitomybės, pateiktos Tarybai per Tarybos Duomenų surinkimo ir analizės informacinę sistemą (toliau – DSAIS), duomenimis, nuo įmonės veiklos nepriklausančios faktinės 2018 m. sąnaudos iš viso sudaro 2 443 tūkst. Eur (5 lentelė). Atsižvelgiant į tai, UAB „Litgas“ 2018 m. nuo įmonės veiklos nepriklausančių veiksmų faktinių ir prognozuotų sąnaudų skirtumas ( $\Delta S_{\text{pask, nnv 2018}}$ ) sudaro **77 181 Eur** (2 442 614–2 365 433).

<sup>3</sup> Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

<sup>4</sup> Nuo 2019 m. sausio 1 d. prie UAB „Lietuvos energijos tiekimas“ prijungus UAB „Litgas“ paskirtojo teikimo veiklą vykdo UAB „Lietuvos energijos tiekimas“ (nuo 2019 m. rugsėjo 6 d. – UAB „Ignitis“).

<sup>5</sup> Remiantis Dujų skyriaus 2017 m. lapkričio 23 d. pažyma Nr. O5E-349 Dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo“, ši kaina buvo įtraukta į 2018 metais galiojusią Saugumo dedamąją.

5 lentelė. 2018 metų nuo įmonės veiklos nepriklausančių sąnaudų pokyčių (Eur) skaičiavimas\*

Nuo įmonės veiklos nepriklausančios sąnaudos, tūkst. Eur	Faktinės	Tarybos nustatytos	ΔS <sub>pask, nvv 2018</sub>
Finansinės sąnaudos (palūkanos)	462 804	565 000	-102 196
Dujų tiekimo grafiko balansavimo sąnaudos	0**	96 518	-96 518
Būtinąjį kiekio dalies realizavimo biržoje sąnaudos	65 945	23 727	42 218
Inčiukalnio požeminės gamtinių dujų saugyklos sąnaudos	466 662	829 000	-362 338
SGD pakartotinio dujinimo sąnaudos	390 415	369 000	21 415
Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškuose užsakomų pajėgumų sąnaudos	1 056 788	482 189	574 599
<b>Iš viso:</b>	<b>2 442 614</b>	<b>2 365 433</b>	<b>77 181</b>

\*Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

\*\*UAB „Litgas“ 2018 m. reguliuojamos veiklos atskaitomybėje (konfidenciali informacija).

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 2018 metams prognozuotos paskirtojo kiekio dalies, kurią buvo planuota realizuoti už Tarybos 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. Pažymyje Nr. O5E-375 skaičiuojant 2018 m. paskirtojo tiekėjo maržos skirtumą buvo vertinama 3 919 456 MWh prognozuojama parduoti Būtinąjį kiekio dalis. Remiantis UAB „Litgas“ 2018 m. reguliuojamos veiklos atskaitomybe, 2018 m. paskirtojo tiekėjo parduoto būtinąjį kiekio dalis sudarė 3 887 056 MWh. Atsižvelgiant į tai, į 2020 metų Saugumo dedamąją turi būti įtrauktas **-7 776 Eur** ((3 887 056-3 919 456)\*0,24) 2018 m. paskirtojo tiekėjo maržos skirtumas.

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 2018 m. SGD įsigijimo ir realizavimo rinkoje kainų bei kiekių skirtumo, įtraukiamas į Saugumo dedamąją. Remiantis Pažymya Nr. O5E-375 ir Dujų skyriaus 2018 m. lapkričio 21 d. pažymya Nr. O5E-322 „Dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo 2019 metams“ (toliau – Pažymya Nr. O5E-322) į 2019 metais galiojusią Saugumo dedamąją buvo įtrauktas prognozuojamas 29 486 830 Eur paskirtojo tiekėjo SGD įsigijimo sąnaudų ir pajamų skirtumas (6 lentelė). Remiantis UAB „Ignitis“ pateiktais duomenimis, faktinis 2018 m. pajamų nuokrypis sudarė 27 777 965 Eur, todėl į 2020 metų Saugumo dedamąją turi būti įtrauktas **-1 708 864 Eur**<sup>6</sup> (27 777 965-29 486 830) pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių 2018 m. SGD įsigijimo ir realizavimo rinkoje kainų bei kiekių skirtumo.

6 lentelė. 2018 m. pajamų nuokrypis susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo kainų bei kiekių, Eur

Tiekimas reguliuojamiems energijos gamintojams	Prognozė 2018 m.	Faktas 2018 m.	Skirtumas
Pardavimo pajamos	(Konfidenciali informacija)		<del>XXXXXX</del>
Įsigijimo sąnaudos			<del>XXXXXX</del>
Skirtumas	24 741 661	23 224 626	-1 517 035
Realizavimas kitais teisės aktuose numatytais būdais*	Prognozė 2018 m.	Faktas 2018 m.	Skirtumas
Pardavimo pajamos	(Konfidenciali informacija)		<del>XXXXXX</del>
Įsigijimo sąnaudos			<del>XXXXXX</del>
Skirtumas	4 745 169	4 553 339	-191 829
<b>Pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių 2018 m. SGD įsigijimo ir realizavimo rinkoje kainų bei kiekių skirtumo:</b>			<b>-1 708 864</b>

\*Remiantis Suskystintų gamtinių dujų terminalo būtinąjį kiekio tiekimo ir gamtinių dujų vartojimo pajėgumų nustatymo tvarkos aprašo, patvirtinto 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“, redakcija, galiojusia iki 2019 m. sausio 25 d.

<sup>6</sup> Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

4. Remiantis Metodikos redakcijos, galiojusios iki 2018 m. gruodžio 28 d., 26 punkto nuostatomis, skaičiuojant Saugumo dedamąją 2020 metams turi būti įvertinta paskirtojo tiekimo veiklos grąža, sąlygota papildomais komerciniais sprendimais, priimtais vadovaujantis ekonominio naudingumo principu ( $K_{t-1}$ ). Tokiais komerciniais sprendimais sukurta nauda matuojama lyginant metinius rezultatus, kai šie sprendimai nebuvo priimti, su situacija, kai papildomi sprendimai buvo priimti. Dėl komercinio sprendimo gauta paskirtojo tiekėjo veiklos grąža (nuostolis) tai daliai dujų kiekio, dėl kurios buvo priimtas šis sprendimas, neturi viršyti įprastinės gamtinių dujų tiekimo veikloje gaunamos grąžos (neigiamos įprastinės gamtinių dujų tiekimo veikloje gaunamos grąžos reikšmės), skaičiuojamos vadovaujantis gamtinių dujų tiekimo įmonių t-1 metų audituotų pajamų ir sąnaudų ataskaitų duomenimis, kaip faktinė kitų gamtinių dujų įmonių (išskyrus paskirtąjį tiekėją) tiekimo veiklos vidutinė svertinė grąža. Jei dėl paskirtajam tiekėjui paliktos  $K_{t-1}$  dalies dydžio paskirtojo tiekėjo veiklos grąža viršija įprastinėje gamtinių dujų tiekimo veikloje gaunamą grąžą, tai paskirtajam tiekėjui paliekama tokia  $K_{t-1}$  dalis, kad būtų tenkinama aukščiau minėta veiklos grąžos dydžio sąlyga, o likusia  $K_{t-1}$  dalimi yra mažinama Saugumo dedamoji.

Pagal UAB „Ignitis“ pateiktą informaciją 2018 m. kovo mėn. UAB „Litgas“ (*konfidenciali informacija*). Atsižvelgiant į tai, kad vadovaujantis Metodikos redakcijos, galiojusios iki 2018 m. gruodžio 28 d., 26 punkto nuostatomis, skaičiuojant Saugumo dedamąją vertinama tik pusė komerciniais sprendimais sukurtos naudos (*konfidenciali informacija*), paskirtojo tiekėjo grąža (*konfidenciali informacija*). Tačiau remiantis Metodikos redakcijos, galiojusios iki 2018 m. gruodžio 28 d., 26 punktu, paskirtojo tiekėjo grąža neturi viršyti įprastinės gamtinių dujų tiekimo veikloje gaunamos grąžos, kuri Tarybos turimais duomenimis 2018 metais siekė 0,71 Eur/MWh. Atsižvelgiant į tai ir įvertinus paskirtojo tiekėjo maržą (0,24 Eur/MWh), (*konfidenciali informacija*), o likusia dalimi (*konfidenciali informacija*) mažinama Saugumo dedamoji 2020 metams.

Be to, UAB „Litgas“ 2018 m. (*konfidenciali informacija*) (žr. priedą). Atsižvelgiant į tai, kad vadovaujantis Metodikos redakcijos, galiojusios iki 2018 m. gruodžio 28 d. 26 punkto nuostatomis, skaičiuojant Saugumo dedamąją vertinama tik pusė komerciniais sprendimais sukurtos naudos – (*konfidenciali informacija*). Atsižvelgiant į tai ir įvertinus paskirtojo tiekėjo maržą (0,24 Eur/MWh), paskirtojo tiekėjo grąža (*konfidenciali informacija*), o likusia dalimi (*konfidenciali informacija*) mažinama Saugumo dedamoji 2020 metams.

Remiantis UAB „Litgas“ 2018 m. (*konfidenciali informacija*).

UAB „Ignitis“ paaiškino, kad (*konfidenciali informacija*).

(*Konfidenciali informacija*).

Atsižvelgdamas į UAB „Ignitis“ pateiktą paaiškinimą, (*konfidenciali informacija*), Dujų skyrius, vadovaudamasis Metodikos, galiojusios iki 2018 m. gruodžio 28 d., 26 punkto nuostatomis, siūlo pritarti UAB „Ignitis“ siūlymui ir 2020 metų Saugumo dedamąją mažinti (*konfidenciali informacija*), o (*konfidenciali informacija*) (pusė sukurtos naudos) sudarytą paskirtajam tiekėjui paliekama grąža.

Atsižvelgiant į tai, kas išdėstyta, 2020 metų Saugumo dedamoji dėl paskirtojo tiekėjo komercinių sprendimų, įvertinus paskirtajam tiekėjui paliekamą grąžą, yra mažinama **2 408 249 Eur** (*konfidenciali informacija*). Paskirtojo tiekėjo 2018 metais priimtų komercinių sprendimų vertinimas pateiktas 7 lentelėje.

7 lentelė. Paskirtojo tiekėjo 2018 metais priimtų komercinių sprendimų vertinimas

Komercinis sprendimas	Sukurta nauda iš viso, Eur	Paskirtajam tiekėjui paliekama grąža, Eur	Suma, kuria mažinama Saugumo dedamoji, Eur
Krovinio nukreipimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>		
Teigiamas prekybos gamtinių dujų biržoje rezultatas			
Balansavimo sandorių rezultatas			
Iš viso:	<i>(Konfidenciali informacija)</i>		<b>2 408 249</b>

Iš viso skirtumas, susidaręs tarp paskirtojo tiekėjo 2018 metų faktinių ir prognozuotų Būtiniojo kiekio tiekimo pagrįstų sąnaudų, patirtų iki Pakeitimo įstatymo įsigaliojimo, sudaro **-4 047 709 Eur**<sup>7</sup> (77 181-7 776-1 708 864-2 408 249).

### 2.2.2. 2019 metų faktinių ir prognozuotų sąnaudų skirtumas

Vadovaujantis Metodikos 26 punktu, į Saugumo dedamąją yra įtraukiamas paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo kainų, kiekių, Vidutinės importo kainos, technologinių sąnaudų, vartojimo pajėgumų bei SGD terminalo būtiniojo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudų skirtumo **per praėjusius keturis ketvirčius**. Pažymėtina, kad 2018 m. paskirtojo tiekėjo Būtiniojo kiekio tiekimo sąnaudos buvo skaičiuojamos ir į Saugumo dedamąją įtraukiamos pagal Metodikos redakcijos, galiojusios iki 2018 m. gruodžio 28 d., nuostatas, todėl 2018 m. IV ketvirčio paskirtojo tiekėjo pagrįstų sąnaudų nuokrypis yra įvertintas šios pažymos 2.2.1 poskyryje, o šiame poskyryje pateiktas 2019 m. I–III ketvirčių paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypio vertinimas.

1. Sąnaudų nuokrypis dėl į 2019 metų Saugumo dedamąją įtraukto ir faktinio **skirtumo tarp paskirtojo tiekėjo už Būtiniojo kiekio įsigijimą mokėtinos kainos už per ataskaitinį mėnesį išdujintą ir (ar) perkrautą SGD kiekį ir Vidutinės importo kainos** 2019 m. sausio – rugsėjo mėn. Remiantis Pažyma Nr. O5E-375, 2019 m. sausio – rugsėjo mėnesiams prognozuotas skirtumas tarp paskirtojo tiekėjo už Būtiniojo kiekio įsigijimą mokėtinos kainos už per ataskaitinį mėnesį išdujintą ir (ar) perkrautą SGD kiekį ir Vidutinės importo kainos sudarė 13 130 626 Eur (8 lentelė), o faktinis skirtumas – 17 395 548 Eur, todėl į 2020 metų Saugumo dedamąją 2020 metams turi būti įtrauktas **4 264 922 Eur** (17 395 548–13 130 626) paskirtojo tiekėjo sąnaudų nuokrypis.

8 lentelė. *Prognozuotas ir faktinis skirtumas tarp paskirtojo tiekėjo už Būtiniojo kiekio įsigijimą mokėtinos kainos už per ataskaitinį mėnesį išdujintą ir (ar) perkrautą SGD kiekį ir Vidutinės importo kainos 2019 m. sausio – rugsėjo mėn., Eur\**

Metai	Mėnuo	$(K_{\text{įsigij}} - K_{\text{vid}}) \times Q$		
		Faktas**	Prognozė***	Nuokrypis
2019	1	<i>(Konfidenciali informacija)</i>		
2019	2			
2019	3			
2019	4			
2019	5			
2019	6			
2019	7			
2019	8			
2019	9			
<b>2019 m. I–III ketvirčiai</b>		<b>17 395 548</b>	<b>13 130 626</b>	<b>4 264 922</b>

\*Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

\*\*2019 m. sausio – rugsėjo mėn. faktinio skirtumo tarp paskirtojo tiekėjo už Būtiniojo kiekio įsigijimą mokėtinos kainos už per ataskaitinį mėnesį išdujintą ir (ar) perkrautą SGD kiekį ir Vidutinės importo kainos skaičiavimas pateiktas šios pažymos 2 lentelėje.

\*\*\*2019 m. sausio – rugsėjo mėn. skirtumas tarp paskirtojo tiekėjo už Būtiniojo kiekio įsigijimą mokėtinos kainos už per ataskaitinį mėnesį išdujintą ir (ar) perkrautą SGD kiekį ir Vidutinės importo kainos buvo įvertintas pagal 2018 m. sausio – rugsėjo mėn. faktinį skirtumą.

2. Sąnaudų nuokrypis dėl į 2019 metų Saugumo dedamąją įtrauktų ir faktinių **paskirtajam tiekėjui kompensuojamų SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudoto SGD kiekio sąnaudų** 2019 m. sausio – rugsėjo mėn. Į Pažymoje Nr. O5E-375 nurodytas 2019 metams prognozuotas technologines sąnaudas (3 477 558 Eur) buvo įtrauktos 2 714 819 Eur 2019 m. sausio – rugsėjo mėn. sąnaudos. Remiantis AB „Klaipėdos nafta“ 2019 m. lapkričio 4 d. raštu Nr. KN-635 pateikta informacija apie SGD terminalo naudotojų išdujintus kiekius ir SGD kiekius technologinėms reikmėms ir UAB „Ignitis“ pateikta informacija apie technologinėms reikmėms sunaudotų SGD

<sup>7</sup> Galimi netikslumai dėl apvalinimo.



kainas, faktinės paskirtajam tiekėjui kompensuojamos sąnaudos technologinėms reikmėms sudaro 2 821 620 Eur. Atitinkamai į 2020 metų Saugumo dedamąją turi būti įtrauktas **106 801 Eur** (2 821 620–2 714 819) paskirtojo tiekėjo sąnaudų nuokrypis.

3. Sąnaudų nuokrypis dėl į 2019 metų Saugumo dedamąją įtrauktų ir faktinių **SGD terminalo Būtinajo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudų** 2019 m. sausio – rugsėjo mėn. Į Pažymoje Nr. O5E-375 nurodytas 2019 metams prognozuotas SGD terminalo Būtinajo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudas (273 753 Eur), buvo įtrauktos 206 873 Eur 2019 m. sausio – rugsėjo mėn. sąnaudos. Remiantis UAB „Ignitis“ pateiktais duomenimis, faktinės 2019 m. sausio – rugsėjo mėn. SGD terminalo Būtinajo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos sudaro 190 475 Eur, todėl į 2020 metų Saugumo dedamąją turi būti įtrauktas **-16 399 Eur**<sup>8</sup> (190 475–206 873) paskirtojo tiekėjo sąnaudų nuokrypis.

Iš viso paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo kainų, kiekių, Vidutinės importo kainos, technologinių sąnaudų, vartojimo pajėgumų bei SGD terminalo būtinajo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudų skirtumo per 2019 m. sausio – rugsėjo mėnesius sudaro **4 355 324 Eur** (4 264 922+106 801–16 399). Pažymėtina, kad Dujų skyrius, vadovaudamasis Metodikos 26 punktu, 2019 m. IV ketvirčio paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypius įvertins 2020 metais, skaičiuodamas Saugumo dedamąją 2021 metams.

Atsižvelgdamas į tai, kas išdėstyta, **Dujų skyrius siūlo į 2020 metų Saugumo dedamąją įtraukti 307 615 Eur paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypį** (P<sub>Δ</sub>), kurį sudaro -4 047 709 Eur 2018 m. pajamų nuokrypis ir 4 355 324 Eur 2019 m. sausio – rugsėjo mėn. pajamų nuokrypis.

#### 2.4. SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudos

Vadovaujantis Įstatymo 5 straipsnio 2 dalimi, Saugumo dedamąją Tarybos nustatyta tvarka surenka, administruoja ir SGD terminalo operatoriui bei paskirtajam tiekėjui išmoka gamtinių dujų perdavimo sistemos operatorius. Suskystintų gamtinių dujų terminalo, jo infrastruktūros ir jungties įrengimo bei eksploatavimo sąnaudoms ar jų daliai kompensuoti skirtų lėšų administravimo tvarkos aprašo, patvirtinto Komisijos 2012 m. spalio 9 d. nutarimu Nr. O3-294 „Dėl Suskystintų gamtinių dujų terminalo, jo infrastruktūros jungties įrengimo bei pastoviosioms eksploatavimo sąnaudoms ir paskirtojo tiekėjo būtinajo suskystintų gamtinių dujų kiekio tiekimo pagrindoms sąnaudoms kompensuoti skirtų lėšų administravimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, (toliau – Aprašas) 13 punktas numato, kad Tarybos nustatyta SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų suma negali viršyti 144,81 tūkst. Eur per metus.

AB „Amber Grid“ 2019 m. spalio 14 d. raštu Nr. 7-320-841 kreipėsi į Tarybą, prašydama 2020 metams nustatyti 84 484 Eur SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudas, apskaičiuotas pagal Metodikos 12.2 – 12.5 papunkčiuose išdėstytus principus.

Remiantis Dujų skyriaus 2017 m. lapkričio 23 d. pažyma Nr. O5E-349 „Dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo“ (toliau – Pažyma Nr. O5E-349), 2018 metams nustatytos SGD terminalo lėšų administravimo operacinės sąnaudos (OPEX<sub>(be DU)</sub>) sudarė 17 000 Eur ir buvo didesnės nei AB „Amber Grid“ 2018 m. reguliuojamos veiklos atskaitomybėje, pateiktoje Tarybai per DSAIS, nurodytos 11 097 Eur faktinės 2018 m. SGD terminalo lėšų administravimo OPEX<sub>(be DU)</sub>. Todėl vadovaujantis Metodikos 12.3 papunkčiu, nustatant OPEX<sub>(be DU)</sub> turi būti atsižvelgiama į faktinės 2018 m. SGD terminalo lėšų administravimo OPEX<sub>(be DU)</sub>. Įvertinus Statistikos departamento skelbiamą 2018 m. rugpjūčio mėnesio vartotojų kainų indekso (toliau – VKI) pokytį, lyginat su praėjusių metų rugpjūčio mėnesiu, (2,1 proc.) bei 2019 m. rugpjūčio mėnesio VKI pokytį, lyginat su praėjusių metų rugpjūčio mėnesiu, (2,6 proc.), pagal Metodikos 1 formulę 2020 metams apskaičiuotos SGD terminalo lėšų administravimo OPEX<sub>(be DU)</sub> sudaro **11 398 Eur**:

<sup>8</sup> Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

$$OPEX_{2020(be\ DU)} = 11\,097 \times \left(1 + \frac{2,1 - 1}{100}\right) \times \left(1 + \frac{2,6 - 1}{100}\right) = 11\,398^9; \text{ Eur}$$

Remiantis Pažyma Nr. O5E-349, 2018 metams nustatytos SGD terminalo lėšų darbo užmokesčio sąnaudos ( $OPEX_{(DU)}$ ) sudarė 47 500 Eur ir buvo mažesnės nei AB „Amber Grid“ 2018 m. reguliuojamos veiklos atskaitomybėje nurodytos 49 876 Eur faktinės 2018 m. SGD terminalo lėšų administravimo  $OPEX_{(DU)}$ . Todėl vadovaujantis Metodikos 12.4 papunkčiu, nustatant  $OPEX_{(DU)}$  turi būti atsižvelgiama į 2018 metams Tarybos nustatytas SGD terminalo lėšų administravimo  $OPEX_{(DU)}$ . Įvertinus Lietuvos Respublikos finansų ministerijos 2019 m. rugsėjo 11 d. ekonominės raidos scenarijuje nurodytą vidutinį mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytį 2019 m. (8,3 proc.) ir 2020 m. (7,4 proc.), pagal Metodikos 3 formulę apskaičiuotos 2020 metų SGD terminalo lėšų administravimo  $OPEX_{(DU)}$  sudaro **54 229 Eur**:

$$OPEX_{2020(DU)} = 47\,500 \times \left(1 + \frac{8,3 - 1}{100}\right) \times \left(1 + \frac{7,4 - 1}{100}\right) = 54\,229; \text{ Eur}$$

Nusidėvėjimo sąnaudos skaičiuojamos vadovaujantis Metodikos 12.2 papunkčiu ir Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo, patvirtinto Komisijos 2018 m. gruodžio 21 d. nutarimu Nr. O3E-464 „Dėl Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo patvirtinimo“, nuostatomis. AB „Amber Grid“ 2020 metų SGD terminalo administravimo veiklai priskiriamas nusidėvėjimo sąnaudas planuoja pagal 2018 metų faktines **992 Eur** sąnaudas.

Pažymėtina, kad 2018 metams iš viso buvo prognozuotos 64 500 Eur SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudos (Pažyma Nr. O5E-349), o remiantis AB „Amber Grid“ 2018 m. reguliuojamos veiklos atskaitomybe, faktinės 2018 metų SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudos iš viso sudarė 61 964 Eur. Atsižvelgiant į tai, nustatant SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudas 2020 metams turi būti įvertintas **-2 536 Eur** (61 964–64 500) sąnaudų nuokrypis.

AB „Amber Grid“ prašo be aukščiau nurodytų  $OPEX_{(be\ DU)}$  papildomai įvertinti **20 400 Eur** teisinių sąnaudų padidėjimą dėl (*konfidenciali informacija*). 2019 m. lapkričio 18 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-11789) paaiškino, kad papildomos teisinės sąnaudos planuojamos atsižvelgiant į bylų skaičių (be aukščiau nurodytų numatomų atnaujinti bylų vyksta dar vienas teisminis ginčas), numatomą teismo posėdžių skaičių, numatomus rengti procesinius dokumentus, bylų pobūdį ir jų sudėtingumą. Atsižvelgdamas į tai, kad 2020 metams planuojamos SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudos, įvertinus papildomas 20 400 Eur teisines sąnaudas sudaro **84 484 Eur** (9 lentelė) ir neviršija Apraše numatytos maksimalios 144,81 tūkst. SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų sumos, Dujų skyrius siūlo įtraukti AB „Amber Grid“ planuojamas papildomas teisines sąnaudas į 2020 m. SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudas.

9 lentelė. SGD terminalo lėšų administravimo 2020 metams skaičiavimas ir palyginimas su 2019 metams nustatytomis sąnaudomis

Sąnaudos, Eur	Žymėjimas	2018 m.		2019 m.	2020 m.	2020 m. sąnaudų pokytis su 2019 m.	
		Faktinės	Nustatytos			Eur	Proc.
Operacinės sąnaudos	$OPEX_{(beDU)}$	11 097	17 000	25 500	<b>11 398</b>	-14 102	-55%
Nusidėvėjimo sąnaudos	$C_{DA}$	992	0	0	<b>992</b>	992	100%
Darbo užmokesčio sąnaudos	$OPEX_{(DU)}$	49 876	47 500	51 711	<b>54 229</b>	2 518	5%
Mokesčių sąnaudos	$C_T$	0	0	0	<b>0</b>	0	0%
Kiti sąnaudų nuokrypiai					<b>20 400</b>	20 400	100%
Skirtumas tarp praėjusiųjų metų gautinų ir pagrįstų faktinių sąnaudų			-20 700	-3 345	<b>-2 536</b>	809	-24%
Gautinos sąnaudos					<b>64 500</b>		

<sup>9</sup> Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

Pagrįstos faktinės sąnaudos					<b>61 964</b>		
<b>SGDT lėšų administravimo sąnaudos</b>	<b>S<sub>adm</sub></b>	<b>61 964</b>	<b>43 800</b>	<b>73 866</b>	<b>84 484</b>	<b>-65 882</b>	<b>-44%</b>

Atkreiptinas dėmesys, kad remiantis 2015 m. liepos 2 d. Lietuvos apeliacinio teismo nutartimi byloje 2A-40-407/2015 dėl suskystintų gamtinių dujų terminalo priedo ir delspinigių priteisimo<sup>10</sup>, 2019 m. sausio 23 d. Lietuvos vyriausiojo administracinio teismo nutartimi byloje EA-94-629/2019 dėl žalos atlyginimo<sup>11</sup>, 2019 m. gegužės 8 d. Lietuvos vyriausiojo administracinio teismo nutartimi byloje EAS-292-442/2019 dėl žalos atlyginimo<sup>12</sup>, AB „Amber Grid“ nurodytose bylose patyrė 43 738 Eur bylinėjimosi išlaidų, iš kurių teismas ekonomiškai pagrįstomis pripažino ir AB „Amber Grid“ iš AB „Achema“ priteisė 23 751 Eur išlaidų (10 lentelė).

10 lentelė. AB „Amber Grid“ bylinėjimosi išlaidos su AB „Achema“, Eur

Išlaidos, Eur	Prašomos priteisti išlaidos	Teismo priteista suma	Skirtumas
<b>Byla eAS-292-442/2019</b>			
Bylinėjimosi išlaidos	5 013	2 564	2 448
<i>Atsiliepimo į skundą parengimas</i>	3 391	1 930	1 461
<i>Atstovo dalyvavimas teismo posėdyje</i>		317	
<i>Atsikirtimų į pareiškėjo rašytinius pareiškimus rengimas, kliento konsultavimas bylos klausimais</i>	1 621	317	987
Bylinėjimosi išlaidos apeliacinės instancijos teisme	1 038	400	638
Iš viso	6 050	2 964	<b>3 086</b>
<b>Byla eA-94-629/2019</b>			
Atsiliepimo į apeliacinį skundą rengimas	1 684	1 164	<b>520</b>
<b>Byla 2A-40-407/2015</b>			
Žyminis mokestis	12 451	12 451	0
Bylinėjimosi išlaidos apeliaciniame teisme	23 554	7 172	16 382
Iš viso	36 004	19 623	<b>16 382</b>
<b>Iš viso pagrįstas bylinėjimosi išlaidas viršijanti suma</b>	<b>43 738</b>	<b>23 751</b>	<b>19 988</b>

Pažymėtina, kad remiantis Pažyma Nr. O5E-349 ir Pažyma Nr. O5E-322, nustatant SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudas 2018 metams ir 2019 metams atitinkamai buvo atsižvelgta į SGD terminalo lėšų administratoriaus patirtas faktines 2013–2015 m. ir 2017 metų sąnaudas. Atsižvelgiant į tai, kad į 2018 m. Saugumo dedamąją ir (ar) 2019 m. Saugumo dedamąją buvo įtrauktos visos 10 lentelėje nurodytos AB „Amber Grid“ prašomos priteisti bylinėjimosi išlaidos išskyrus 1 038 Eur bylinėjimosi išlaidas apeliacinės instancijos teisme (Byla eAS-292-442/2019), kurios buvo patirtos 2019 metais.

Taryba yra gavusi AB „Achema“ 2019 m. liepos 2 d. raštą (reg. Nr. R1-6234) ir 2019 m. spalio 30 d. raštą (reg. Nr. R1-11070), kuriais Tarybos prašoma skaičiuojant Saugumo dedamąją 2020 metams įvertinti AB „Achema“ 2015–2019 metais AB „Amber Grid“ sumokėtą 23 750,71 Eur sumą ir ja mažinti Saugumo dedamąją. Atkreiptinas dėmesys, kad iš AB „Achema“ priteistos sumos mažina AB „Amber Grid“ 2015 m. ir 2019 m. faktines teises išlaidas, todėl šiomis sumomis SGD terminalo administravimo lėšų sąnaudos yra mažinamos koreguojant Tarybos nustatytas SGD terminalo administravimo sąnaudas pagal faktiškai patirtas pagrįstas sąnaudas..

Tačiau, remiantis Metodikos 10 punktu, reguliuojamos paslaugos sąnaudoms yra priskiriamos **ekonomiškai pagrįstos sąnaudos**, būtinos Bendrovės reguliuojamai veiklai vykdyti. Atsižvelgdamas į tai, **Dujų skyrius siūlo teismo priteistą sumą, t. y. pagrįstas bylinėjimosi išlaidas, viršijančią AB „Amber Grid“ 2013–2017 m. patirtų 19 350 Eur (19 998–638) bylinėjimosi išlaidų suma mažinti SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudas ir 2020 metams nustatyti 65 134 Eur SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudas**. Pažymėtina, kad 2021 metais vertindamas faktines 2019 metų SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudas, Dujų skyrius įvertins teismo priteistą sumą,

<sup>10</sup> <https://eteismai.lt/byla/256803007295555/2A-40-407/2015>

<sup>11</sup> <https://eteismai.lt/byla/116674352430450/eA-94-629/2019?word=kasacinis%20skundas>

<sup>12</sup> <https://eteismai.lt/byla/32171691000686>

t. y. pagrįstas bylinėjimosi išlaidas, viršijančią AB „Amber Grid“ 2019 m. patirtų bylinėjimosi išlaidų apeliacinės instancijos teisme sumą (638 Eur).

### 3. Saugumo dedamosios skaičiavimas

AB „Amber Grid“ 2019 m. spalio 18 d. raštu Nr. 7-293-968 pateikė 2020 m. prognozuojamus vartojimo pajėgumus. Įvertinęs AB „Amber Grid“ pateiktus duomenis ir atsižvelgdamas į Tarybos Dujų ir elektros departamento Elektros skyriaus 2019 m. spalio 18 d. pažymoje Nr. O5E-536 „Dėl elektros energijos sisteminių paslaugų kainos 2020 metams nustatymo“ bei Dujų skyriaus 2019 m. lapkričio 14 d. pažymoje Nr. O5E-649 „Dėl akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo ir perkrovos paslaugų kainų 2020 metams“ įvertintus vartojimo pajėgumus, Dujų skyrius įvertino vartojimo pajėgumus, lygius 167 835 598 kWh/para/metus ir vadovaudamasis Metodikos 17 formule, apskaičiavo Saugumo dedamąją 2020 metams:

1. **343,71 Eur/(MWh/para/metus)**, kuri įsigaliojė nuo 2020 m. sausio 1 d. AB „Klaipėdos nafta“ iki 2019 m. gruodžio 31 d. sudarius sutartį su NIB dėl Paskolos bei įsigaliojus valstybės garantijai dėl Paskolos užtikrinimo:

$$D_{saug,2020} = 197,31 + \frac{20\,950\,752 + 3\,542\,878 + 208\,633 + 307\,615}{167\,835,598} + \frac{65\,134}{167\,835,598} = 343,71 \frac{Eur}{MWh/para/metus}$$

Lyginant su šiuo metu galiojančia Saugumo dedamąją, patvirtinta Komisijos 2018 m. lapkričio 22 d. nutarimu Nr. O3E-405 „Dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo 2019 metams“, (559,34 Eur/(MWh/para/metus)) Saugumo dedamoji šiuo atveju **mažėja 38,55 proc.**

2. **498,84 Eur/(MWh/para/metus)**, kuri įsigaliojė nuo 2020 m. sausio 1 d. tuo atveju, jeigu nebus įgyvendintos 1 punkte nurodytos sąlygos:

$$D_{saug,2020} = 349,44 + \frac{20\,950\,752 + 3\,542\,878 + 208\,633 + 307\,615}{167\,835,598} + \frac{65\,134}{167\,835,598} = 498,84 \frac{Eur}{MWh/para/metus}$$

Šiuo atveju Saugumo dedamoji, lyginant su šiuo metu galiojančia, **mažėja 10,82 proc.** Tam daugiausiai įtakos turi mažesnė SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis ir mažesnis į Saugumo dedamąją įtrauktas ankstesnių laikotarpių paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis. Šiuo metu galiojančios ir Dujų skyriaus apskaičiuotos Saugumo dedamosios 2020 metams palyginimas parodytas 11 lentelėje.

11 lentelė. *Sąnaudų, įtrauktų į 2019 metų Saugumo dedamąją ir į Dujų skyriaus apskaičiuotą Saugumo dedamąją 2020 metams, palyginimas\**

Dedamoji, Eur	2019 m.	2020 m.		Pokytis, proc.
		I atvejis	II atvejis	
SGD pakartotinio dujinimo pastovioji dalis	65 466 875	32 612 300	58 648 208	-50,19% / -10,42%
Kainų skirtumas	18 138 410	20 950 752		15,50%
Finansavimo sąnaudos	273 753	208 633		-23,79%
Sąnaudos technologinėms reikmėms	3 477 558	3 542 878		1,88%
Pajamų nuokrypis	6 361 168	307 615		-95%
SGDT lėšų administravimo sąnaudos	73 866	65 134		-12%
Saugumo dedamosios sąnaudos iš viso:	93 791 631	57 687 313	83 723 221	-38,55% / -10,82%

\*Galimi netikslumai dėl apvalinimo.

### 4. Baigiamosios nuostatos

Vadovaudamasis Gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 2 dalimi, Įstatymo 5 straipsnio 2 dalimi ir 11 straipsnio 4 bei 6 dalimis, Pakeitimo įstatymo 2 straipsnio 4 dalimi, Metodika ir Aprašu bei atsižvelgdama į UAB „Ignitis“ 2019 m. spalio 1 d. raštu Nr. LDT-SD-2019/448, 2019 m. lapkričio 15 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-11813) ir 2019 m. lapkričio 19 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-11798) bei AB „Amber Grid“ 2019 m. spalio 14 d. raštu Nr. 7-320-841 ir 2019 m. lapkričio 18 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-11789) pateiktą informaciją, Dujų skyrius siūlo Tarybai:

1. Nustatyti suskystintų gamtinių dujų terminalo lėšų administravimo sąnaudų dydį, įskaičiuotą į 2 punkte ir 3 punkte nustatytas Saugumo dedamąsias – 65 134 Eur.

2. Nustatyti Saugumo dedamąją – 343,71 Eur/(MWh/parą/metus).

3. Nustatyti Saugumo dedamąją – 498,84 Eur/(MWh/parą/metus).

4. Nustatyti, kad 2 punkte nurodyta Saugumo dedamoji įsigalioja nuo 2020 m. sausio 1 d., AB „Klaipėdos nafta“ iki 2019 m. gruodžio 31 d. sudarius sutartį su NIB dėl Paskolos, bei įsigaliojus valstybės garantijai dėl Paskolos užtikrinimo.

5. Nustatyti, kad 3 punkte nurodyta Saugumo dedamoji įsigalioja nuo 2020 m. sausio 1 d. tuo atveju, jeigu nėra įgyvendintos šio nutarimo 4 punkte nurodytos sąlygos.

#### PRIDEDAMA:

1. Tarybos nutarimo „Dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo 2020 metams“ projektas, 1 lapas.

2. Paskirtojo tiekėjo 2018 m. balandžio – rugsėjo mėnesių prekybos gamtinių dujų biržoje rezultatai realizuojant SGD terminalo būtinojo kiekio dalį didesne nei Tarybos nustatyta tikslinė gamtinių dujų kaina.

Dujų skyriaus patarėja

Lina Karpavičiūtė

#### Į posėdį kviečiami:

1. Lietuvos Respublikos energetikos ministerija;
2. Valstybinė vartotojų teisių apsaugos tarnyba;
3. Lietuvos biodujų asociacija;
4. Lietuvos šilumos tiekėjų asociacija;
5. Lietuvos elektros energetikos asociacija;
6. Lietuvos savivaldybių asociacija;
7. Lietuvos Respublikos finansų ministerija;
8. AB „Klaipėdos nafta“;
9. AB „Achema“;
10. AB agrofirma „Josvainiai“;
11. AB „Amber Grid“;
12. AB „Energijos skirstymo operatorius“;
13. AB „Ignitis gamyba“;
14. AB „Šiaulių energija“;
15. AB „Klaipėdos energija“;
16. AB „Panevėžio energija“;
17. AB „Vilniaus šilumos tinklai“;
18. UAB „Achema Gas Trade“;
19. UAB „Dolaurus“;
20. UAB „EG Energija“;
21. UAB „Elektrum Lietuva“.
22. UAB „Enefit“;
23. UAB „Energijos prekyba“;
24. UAB „Fortum Heat Lietuva“;
25. UAB „Haupas“;
26. UAB „Imlitex“;
27. UAB „Intergas“;
28. UAB „JetGas“;
29. UAB Kauno termofikacijos elektrinė;

30. UAB koncernas „Achemos grupė“;
31. UAB „Ignitis“;
32. UAB „Inregnum“
33. UAB „Scener“;
34. UAB „SG dujos“;
35. UAB „Viva Grid“
36. UAB „Litesko“;
37. AS „Latvijas Gaze“;
38. Eesti Energia AS;
39. Cryogas M&T Poland S. A.;
40. Axpo Nordic AS;
41. Polskie Gornictwo Naftowe i Gazownictwo S. A.

**PASKIRTOJO TIEKĖJO 2018 M. BALANDŽIO – RUGSĖJO MĖNESIŲ  
PREKYBOS GAMTINIŲ DUJŲ BIRŽOJE REZULTATAI REALIZUOJANT SGD  
TERMINALO BŪTINOJO KIEKIO DALĮ DIDESNE NEI TARYBOS NUSTATYTA  
TIKSLINĖ GAMTINIŲ DUJŲ KAINA**

Mėnuo	Pardavimo kaina biržoje, Eur/MWh	Tikslinė gamtinių dujų kaina*, Eur/MWh	Parduotas kiekis, MWh	Nauda, Eur
Balandis		18,97		1
		18,97		170
Gegužė		18,97		376
		18,97		5
		18,97		3
		18,97		1 914
		18,97		3 978
		18,97		651
		18,97		183
		18,97		172 040
Birželis	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	18,97	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	261 148
		18,97		692
		18,97		18 457
		18,97		420
		18,97		1 045
		18,97		19 884
		18,97		19 763
		18,97		2 843
		18,97		602
		18,97		36
		18,97		477
		18,97		654
Rugsėjis		22,71		42
		22,71		1 666
		22,71		63
		22,71		474
		22,71		436
		22,71		107
		22,71		540
		22,71		436
		22,71		1 290
		22,71		9 702
		22,71		136
		22,71		1 668
		22,71		30
		22,71		1 622
		22,71		207
		22,71		2 084
22,71	1 290			
22,71	107			
<b>Iš viso</b>			<b>425 138</b>	<b>527 242</b>

\*18,97 Eur/MWh tikslinė gamtinių dujų kaina, galiojusi nuo 2018 m. II ketvirtį, ir 22,71 Eur/MWh tikslinė gamtinių dujų kaina, galiojusi 2018 m. III ketvirtį, buvo patvirtintos atitinkamai Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2018 m. vasario 28 d. nutarimu Nr. O3E-53 „Dėl tikslinės gamtinių dujų kainos tvirtinimo“ ir 2018m. gegužės 17 d. nutarimu Nr. O3E-159 „Dėl tikslinės gamtinių dujų kainos tvirtinimo“.