

**VALSTYBINĖ KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJA  
DUJŲ IR ELEKTROS DEPARTAMENTO  
DUJŲ SKYRIUS**

Teikti Komisijos posėdžiui  
Komisijos pirmininko pavaduotojas  
Jonas Makauskas  
Komisijos narys  
Donatas Jasas  
Komisijos pirmininkė  
Inga Žilienė

2018-11-21

**PAŽYMA  
DĖL GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO SAUGUMO PAPILDOMOS DEDAMOSIOS PRIE  
GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO KAINOS NUSTATYMO 2019 METAMS**

2018 m. lapkričio 21 d. Nr. O5E-322  
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 būtiną 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).

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), bei 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) suskaičiavo 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 eksploatavimo sąnaudoms bei paskirtojo 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 ( $D_{p,t+1}$ ), paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kaina ateinantiems metams ( $T_{\text{pask},t+1}$ ), prognozuojamas nesuvaržyto būtiną kiekį realizavimo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl SGD realizavimo ir įsigijimo kainų skirtumo ( $P_{\Delta,t+1}$ ), faktinė praėjusių metų paskirtojo tiekėjo tiekimo veiklos grąža, sąlygota pagrįstais papildomais komerciniais sprendimais ( $K_{t-1}$ ), pajamų nuokrypis, susidaręs dėl faktinių ir prognozuotų vartojimo pajėgumų skirtumo per paskutinius 12 mėnesių bei vartotojų baudų dėl deklaruotų vartojimo pajėgumų viršijimo ( $\Delta S_{vp,t}$ ), prognozuojamos ateinančių

metų SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudos ( $S_{adm,t+1}$ ) ir energijos gamintojų gamtinių dujų įsigijimo sąnaudų pokytis, atsiradęs dėl teisės aktų pasikeitimo ( $X_t$ ). Žemiau pateikiamas šių Saugumo dedamosios komponentų vertinimas.

### 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/para/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. Remiantis Dujų skyriaus 2018 m. lapkričio 21 d. pažyma Nr. O5E-321 „Dėl akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo kainų 2019 metams tvirtinimo“ pastovioji SGD pakartotinio dujinimo kainos dalis 2019 m. sudarys – 390,42 Eur/(MWh/para/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/para/metus)** SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviąją dalį.

### 2.2. Paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kainos dedamoji

Vadovaujantis Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 11 straipsnio 1 ir 2 dalimis, SGD terminalo būtinajai veiklai užtikrinti reikalingą minimalų metinį dujinamų gamtinių dujų kiekį realizuoja paskirtasis tiekėjas. To paties straipsnio 5 dalis numato, kad Komisija nustato protingumo kriterijus atitinkančią paskirtojo tiekėjo veiklos grąžą SGD terminalo būtinąjį kiekio daliai, kurią paskirtasis tiekėjas realizuoja už šio straipsnio 6 dalyje nustatyta tvarka Komisijos patvirtintą tikslinę gamtinių dujų ar didesnę kainą ateinantiems kalendoriniams metams, ir pagrįstas SGD terminalo būtinąjį kiekio tiekimo sąnaudas tvirtindama SGD terminalo būtinąjį kiekio tiekimo kainos skaičiavimo metodiką. Atsižvelgdama į tai, Komisija 2018 m. lapkričio 19 d. pažymoje Nr. O5E-316 „Dėl uždarnosios akcinės bendrovės „Litgas“ paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kainos 2019 metams“ apskaičiavo UAB „Litgas“ paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kainą 2019 metams – **149,92 Eur/(MWh/para/metus)**, kuri, vadovaujantis Metodikos 24 ir 26 punktais, įtraukiama į Saugumo dedamąją 2019 metams.

### 2.3. Paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje pajamų skirtumo dedamosios skaičiavimas

Vadovaujantis Metodikos 54 punktu, paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje pajamų skirtumas, susidaręs tarp SGD įsigijimo ir realizavimo rinkoje kainos ( $P_{\Delta,t+1}$ ), Komisijos pripažįstamas pagrįstomis sąnaudomis bei įvertinamas Komisijai skaičiuojant Saugumo dedamąją pagal šią formulę:

$$P_{\Delta,t+1} = \frac{P_{real} - P_{isig} + P_{\Delta,t}}{Q_{vp,t+1}}; \left( \frac{Eur}{MWh/para/metus} \right)$$

čia:

$P_{real}$  – prognozuojamos paskirtojo tiekėjo paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje metinės pajamos, kurias paskirtasis tiekėjas suskaičiuoja ir pateikia Komisijai, Eur;

$P_{isigij}$  – prognozuojamos paskirtojo tiekėjo metinės sąnaudos, patirtos įsigyjant paskirtojo kiekio pertekliaus dalį, realizuojamą gamtinių dujų rinkoje, ir paskirtojo tiekėjo apskaičiuojamos ateinantiems metams bei Komisijai pateikiamos pagal Metodikos 55 punktą, Eur;

$Q_{vp,t+1}$  – vartojimo pajėgumai ateinantiems metams, MWh/para/metus;

$P_{\Delta,t}$  – paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo ir realizavimo rinkoje kainų bei kiekių skirtumo per paskutinius 12 mėnesių, Eur.

UAB „Litgas“ 2018 m. spalio 24 d. raštu Nr. SD-2018/116, pateikė Komisijai duomenis, reikalingus apskaičiuoti paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje pajamų skirtumą<sup>1</sup>. Remiantis pateiktais duomenimis, prognozuojama SGD įsigijimo kaina, apskaičiuota pagal Metodikos 55.1 papunktį, 2019 m. sudarys ██████ Eur/MWh, o paskirtojo kiekio perteklius ( $Q_{pkp}$ ) – 894.276 MWh ( $Q_{pkp}=3.555.833-2.661.557=894.276$ ). Atsižvelgdama į tai ir vadovaudamasi Metodikos 55 punkte nurodyta 30 formule, UAB „Litgas“ apskaičiavo ██████ Eur prognozuojamas paskirtojo tiekėjo metines sąnaudas, patirtas įsigyjant paskirtojo kiekio pertekliaus dalį  $P_{\text{įsigij.}} \times 894.276 = \text{██████}$ <sup>2</sup>.

UAB „Litgas“, skaičiuodama prognozuojamas paskirtojo tiekėjo paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje metinės pajamas  $P_{\text{real}}$  taiko Komisijos 2018 m. spalio 26 d. nutarimu Nr. O3E-363 „Dėl tikslinės gamtinių dujų kainos tvirtinimo“ patvirtintą gamtinių dujų tikslinę kainą 2019 metams, lygią 26,62 Eur/MWh. Atitinkamai, apskaičiuotos prognozuojamos 2019 m. paskirtojo tiekėjo paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje metinės pajamos sudaro 23.805.624 Eur ( $26,62 \times 894.276 = 23.805.624^3$ ).

Paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis ( $P_{\Delta,t}$ ) sudaro -5.825.618 Eur. Pažymėtina, kad Dujų skyriaus 2017 m. lapkričio 23 d. pažymoje Nr. O5E-349 „Dėl gamtinių dujų teikimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo“ buvo įvertintas paskirtojo tiekėjo 2017 m. pajamų nuokrypis pagal laukiamus 2017 m. duomenis (2.914.842 Eur). Remiantis UAB „Litgas“ pateiktais faktiniais duomenimis, 2017 m. faktinis pajamų nuokrypis sudarė 3.467.845 Eur. Atsižvelgiant į tai, skaičiuojant  $P_{\Delta,t}$  turi būti įvertintas 553.003 Eur 2017 m. pajamų nuokrypio skirtumas ( $3.467.845 - 2.914.842 = 553.003$ ). Taip pat įvertintas -6.378.621 Eur laukiamas 2018 m. pajamų nuokrypis. Viso pajamų nuokrypio skaičiavimas parodytas 1 lentelėje.

*1 lentelė. 2017 m. ir 2018 m. pajamų nuokrypis susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo kainų bei kiekių, Eur*

<b>Tiekimas reguliuojamiems energijos gamintojams</b>	<b>Prognozė 2018 m.</b>	<b>Laukiamas faktas 2018 m.</b>	<b>Skirtumas</b>
Pardavimo pajamos	██████	██████	<del>██████</del>
Įsigijimo sąnaudos	██████	██████	<del>██████</del>
Skirtumas	██████	██████	-4.843.500
<b>Realizavimas kitais Aprašo numatytais būdais</b>	<b>Prognozė 2018 m.</b>	<b>Laukiamas faktas 2018 m.</b>	<b>Skirtumas</b>
Pardavimo pajamos	██████	██████	<del>██████</del>
Įsigijimo sąnaudos	██████	██████	<del>██████</del>
Skirtumas	██████	██████	-1.535.120
		Suma:	-6.378.621
		2017 m. korekcija:	553.003
		Rezultatas:	<b>-5.825.618</b>

Skaičiuojant paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje pajamų skirtumą taip pat atsižvelgta į UAB „Litgas“ gautinas sumas iš ██████

<sup>1</sup> Duomenys buvo patikslinti 2018 m. lapkričio 2 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-9841), 2018 m. lapkričio 5 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-9891), 2018 m. lapkričio 7 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-9948) ir 2018 m. lapkričio 8 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-10006), 2018 m. lapkričio 12 d. raštu Nr. SD-2018/126.

<sup>2</sup> Galima skaičiavimo paklaida dėl reikšmių apvalinimo.

<sup>3</sup> Galima skaičiavimo paklaida dėl reikšmių apvalinimo.

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**.

Atsižvelgiant į tai ir vadovaujantis Metodikos 54 punktu, paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje pajamų skirtumo dedamoji ( $P_{\Delta,t+1}$ ) sudaro **-75,73 Eur/(MWh/para/metus)**:

$$P_{\Delta,t+1} = \frac{23.805.624 - \blacksquare - 5.825.618 + \blacksquare}{167.683,045} = -75,73 \frac{\text{Eur}}{\text{MWh/para/metus}}$$

#### 2.4. SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudos

AB „Amber Grid“ 2018 m. spalio 31 d. raštu Nr. 7-320-942 kreipėsi į Komisiją prašydama 2019 metams patvirtinti 79,9 tūkst. Eur SGD terminalo lėšų administravimo sumą. Bendrovės prašomos patvirtinti 2019 m. SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudos ir jų pagrindimas pateiktas 2 lentelėje.

2 lentelė. AB „Amber Grid“ planuojamų 2019 m. SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų sudėtis, tūkst. Eur

SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų pozicija	Planuojamos administravimo sąnaudos	Sąnaudų pozicijos pagrindimas
Personalo sąnaudos	■	
Juridinės (bylinėjimosi ir teisinių paslaugų) sąnaudos	■	
Administracinės sąnaudos	■	
Sąnaudų skirtumas 2017–2018 m. laikotarpiu	■	
Iš viso:	79,9	

AB „Amber Grid“ 2018 m. lapkričio 9 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-10088) pateikė papildomą argumentaciją dėl 2019 m. SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų ir nurodė, kad AB „Amber Grid“ vyksta verslo valdymo bei personalo struktūriniai pokyčiai – techninio darbo funkcijas vis didesniu mastu keičia labiau kvalifikuoti darbuotojai tiek dėl įvairių teisės aktų reikalavimų įgyvendinimo, tiek dėl skaitmenizavimo. Taip pat vyksta perdavimo tinklo plėtra, ir

didesnei infrastruktūrai palaikyti reikia daugiau darbo išteklių. Dėl minėtų priežasčių Bendrovė planuoja darbo užmokesčio sąnaudų augimą jau 2018 m.

Dujų skyriaus vertinimu, perdavimo sistemos plėtra ir AB „Amber Grid“ personalo struktūriniai pokyčiai nėra susiję su SGD terminalo lėšų administravimo funkcija. Atsižvelgdamas į tai, Dujų skyrius siūlo pripažinti AB „Amber Grid“ SGD terminalo lėšų administravimo paslaugai priskirtinas personalo 2018 m. sąnaudas ir nustatyti 2019 m. atitinkamas sąnaudas pagal 2017 m. faktines sąnaudas (45 tūkst. Eur), įvertinus Finansų ministerijos prognozuojamą 2018 m. vidutinio darbo užmokesčio augimą (8,9 proc.), prognozuojamą 2019 m. vidutinio darbo užmokesčio augimą (7,5 proc.) ir gamtinių dujų įmonėms pagal Metodikos 12.3.1 papunktį taikomą 1 proc. efektyvumo koeficientą. Atitinkamai Dujų skyriaus siūlomos pripažinti 2018 m. SGD terminalo lėšų administravimo paslaugai priskirtinos personalo sąnaudos sudaro 48,6 tūkst. Eur ( $45 \times (1 + 0,089 - 0,01) = 48,6$ ), o 2019 m. – 51,7 tūkst. Eur ( $48,6 \times (1 + 0,075 - 0,01) = 51,7^4$ ). Visos Dujų skyriaus siūlomos pripažinti SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudos nurodytos 3 lentelėje ir sudaro 73,9 tūkst. Eur.

3 lentelė. Dujų skyriaus siūlomų pripažinti 2018–2019 m. SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų sudėtis, tūkst. Eur

Metai	2017		2018			2019
	Lauktos faktinės	Faktinės	Komisijos nustatytos	AB „Amber Grid“ laukiamos	Dujų skyriaus siūlymas	Dujų skyriaus siūlymas
Personalo sąnaudos	45,4	45	47,5	■	48,6	51,7
Juridinės (bylinėjimosi ir teisinių paslaugų) sąnaudos	8,8	9,4	10,1	■	3,5	■
Administracinės sąnaudos	6,9	7	6,9	■	8,8	■
Sąnaudų skirtumas 2017–2018 m. laikotarpiu	0,3			■		■
Iš viso:						73,9

Atsižvelgiant į tai, kas išdėstyta, ir įvertinus 2019 m. prognozuojamus vartojimo pajėgumus, SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų dedamoji sudaro **0,44 Eur/MWh/para/metus** ( $73.866/167.683,045 = 0,44$ ).

## 2.5. Paskirtojo tiekėjo tiekimo veiklos gražos, sąlygotos pagrįstais papildomais komerciniais sprendimais dedamosios skaičiavimas

Vadovaujantis metodikos 26 punktu, skaičiuojant Saugumo dedamąją įvertinama faktinė **praėjusių metų** paskirtojo tiekėjo tiekimo veiklos graža, sąlygota pagrįstais papildomais komerciniais sprendimais ( $K_{t-1}$ ), priimtais vadovaujantis ekonominio naudingumo principu. UAB „Litgas“ siūlo įvertinti komercinę naudą dėl 2018 m. kovo mėnesį įvykdyto krovinių nukreipimo ir 2018 m. I–III ketvirčiais pasiektą teigiamą prekybos biržoje rezultatą. Tačiau atsižvelgdamas į tai, kad šie komerciniai sprendimai buvo priimti einamaisiais metais ir vadovaudamasis Metodikos 26 punktu, Dujų skyrius siūlo naudą paskirtojo tiekimo veiklos gražą dėl minėtų komercinių sprendimų įvertinti 2019 metais skaičiuojant Saugumo dedamąją 2020 metams.

## 2.6. Pajamų nuokrypis, susidaręs dėl faktinių ir prognozuotų vartojimo pajėgumų skirtumo

Metodikos 26 punktas numato pajamų nuokrypio, susidariusio dėl faktinių ir prognozuotų vartojimo pajėgumų skirtumo per paskutinius 12 mėnesių bei vartotojų baudų dėl deklaruotų

<sup>4</sup> Galima skaičiavimo paklaida dėl reikšmių apvalinimo.

vartojimo pajėgumų viršijimo ( $\Delta S_{vp,t}$ ). Skaičiuojant Saugumo dedamąją 2018 metams Dujų skyriaus 2017 m. lapkričio 23 d. pažymoje Nr. O5E-349 „Dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo“ buvo numatyta, kad Komisija įvertins paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrytį dėl 2016–2017 m. vartojimo pajėgumų pasikeitimo, skaičiuodama Saugumo dedamąją 2019 metams. Atsižvelgdama į tai, Komisija 2018 m. rugsėjo 27 d. raštu Nr. R2-(D)-2092 kreipėsi į AB „Amber Grid“, prašydama pateikti informaciją apie 2013–2018 m. surinktas ir išmokėtas SGD terminalo lėšas.

Remiantis AB „Amber Grid“ 2018 m. spalio 12 d. raštu Nr. 7-320-856 pateiktais duomenimis, UAB „Litgas“ pajamos iš Saugumo dedamosios pagal AB „Amber Grid“ vartotojams išrašytas sąskaitas 2016 m. sausio mėn. – 2018 m. rugpjūčio mėn. laikotarpiu sudarė 64.446.650 Eur. Dujų skyriaus apskaičiavo, kad į Saugumo dedamosios kainas, galiojusias atitinkamu laikotarpiu, iš viso buvo įskaičiuota 64.854.528 Eur paskirtojo tiekėjo sąnaudų (žr. priedą). Atsižvelgiant į tai, UAB „Litgas 2016 m. sausio mėn. – 2018 m. rugpjūčio mėn. laikotarpiu nesurinko 407.878 Eur (64.854.528–64.446.650=407.878) pajamų, kurios turi būti įtrauktos į Saugumo dedamąją.

## 2.7. Saugumo dedamosios skaičiavimas

Atsižvelgdamas į tai, kas išdėstyta ir vadovaudamasis Metodikos 17 formule, Dujų skyrius apskaičiavo Saugumo dedamąją 2019 metams, lygią 618,94 Eur/(MWh/parą/metus):

$$D_{saug,2019} = 390,42 + 149,92 + 75,73 + \frac{407.878}{167.683,045} + \frac{73.886}{167.683,045} = 618,94 \frac{\text{Eur}}{\text{MWh/parą/metus}}$$

Lyginant su Saugumo dedamosios dydžiu, galiojusiu 2018 metų II-ą pusmetį (469,99 Eur/(MWh/parą/metus)), ji didėja 31,69 proc. Šiam didėjimui daugiausia įtakos turi:

- paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje pajamų skirtumas, kuris lyginant su 2018 m. II pusmečiu didėja 197 proc.;
- pajamų nuokrypio koregavimas už 2017-2018 metus, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių kainų skirtumo, kuris lyginant su 2018 m. II pusmečiu didėja 336 proc.;
- vartojimo pajėgumai, kurie lyginant su 2018 m. (177.897,812 MWh/parą/metus) mažėja 5,74 proc.

4 lentelė. Saugumo dedamosios kainos 2018 m. ir 2019 m., Eur/(MWh/parą/metus), bei nustatytos SGD terminalo lėšų gavėjų pajamos, Eur.

	2018		2019	Skirtumas (2019 m. palyginti su 2018 m. II pusm.)
	I pusmetis	II pusmetis		
<b>Nustatytos pajamos, Eur</b>				
SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis	62.590.599	62.590.599	65.466.875	2.876.276 (4,6 proc.)
Paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kaina	24.779.168	23.367.165	25.138.768	1.771.603 (7,58 proc.)
Paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimas	4.050.847	2.369.243	7.026.482	4.657.239 (197 proc.)
Pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo ir realizavimo rinkoje kainų bei kiekių skirtumo per praėjusius laikotarpius	-2.405.904	-2.405.904	5.672.601	8.078.505 (336 proc.)
Administravimo sąnaudos	43.800	43.800	73.866	30.066 (68,64 proc.)
Paskirtojo tiekėjo tiekimo veiklos grąža	-2.355.114	-2.355.114	0	2.355.114 (100 proc.)

Pajamų nuokrypis dėl vartojimo pajėgumų skirtumo	0	0	407.878	407.878 (100 proc.)
Iš viso	86.703.392	83.609.794	103.786.469	20.176.674 (27,89 proc.)
<b>Vartojimo pajėgumai, MWh/parą/metus</b>	<b>177.897,812</b>	<b>177.897,812</b>	<b>167.683,045</b>	<b>-10.214,767</b> <b>(-5,74 proc.)</b>
<b>Nustatytos kainos, Eur/(MWh/parą/metus)</b>				
SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis	351,83	351,83	390,42	38,59 (10,97 proc.)
Paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kaina	139,29	131,35	149,92	18,57 (14,14 proc.)
Paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimas	22,77	13,32	41,90	28,58 (215 proc.)
Pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo ir realizavimo rinkoje kainų bei kiekių skirtumo per praėjusius laikotarpius	-13,52	-13,52	33,83	47,35 (350 proc.)
Administravimo sąnaudos	0,25	0,25	0,44	0,19 (78,92 proc.)
Paskirtojo tiekėjo tiekimo veiklos grąža	-13,24	-13,24	0,00	13,24 (100 proc.)
Pajamų nuokrypis dėl vartojimo pajėgumų skirtumo	0,00	0,00	2,43	2,43 (100 proc.)
<b>Saugumo dedamoji</b>	<b>487,38</b>	<b>469,99</b>	<b>618,94</b>	<b>148,96</b> <b>(31,69 proc.)</b>

### 3. Baigiamosios nuostatos

Vadovaudamasis Įstatymu, Aprašu, Metodika ir atsižvelgdamas į 2018 m. lapkričio 15 d. raštą Nr. 7-293-987, 2018 m. spalio 31 d. raštą Nr. 7-320-942, 2018 m. lapkričio 9 d. elektroninį laišką (reg. Nr. R1-10088), UAB „Litgas“ 2018 m. spalio 24 d. raštą Nr. SD-2018/116, 2018 m. lapkričio 2 d. elektroninį laišką (reg. Nr. R1-9841), 2018 m. lapkričio 5 d. elektroninį laišką (reg. Nr. R1-9891), 2018 m. lapkričio 7 d. elektroninį laišką (reg. Nr. R1-9948) ir 2018 m. lapkričio 8 d. elektroninį laišką (reg. Nr. R1-10006), 2018 m. lapkričio 12 d. raštą Nr. SD-2018/126, Dujų skyrius siūlo Komisijai nustatyti Saugumo dedamąją – 618,94 Eur/(MWh/parą/metus), kuri būtų taikoma nuo 2019 m. sausio 1 d. bei patvirtinti AB „Amber Grid“ SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų dydį 2019 metams – 73.866 Eur.

#### PRIDEDAMA:

1. Paskirtojo gamtinių dujų tiekėjo pajamų nuokrypio dėl faktinių ir prognozuotų vartojimo pajėgumų pasikeitimo skaičiavimas, 1 lapas;

2. Nutarimo „Dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo 2019 metams“ projektas, 1 lapas.

Dujų skyriaus vyr. specialistė

Lina Karpavičiūtė

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 biudujų 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 „Dujotekana“ atstovai;
18. UAB „Haupas“ atstovai;
19. UAB „Dolaurus“ atstovai;
20. UAB „European Gas Trading Group“ atstovai;
21. Lietuvos energijos gamyba atstovai;
22. UAB „Enefit“ atstovai;
23. UAB „Elektrum Lietuva“ atstovai;
24. UAB „Scener“ atstovai;
25. UAB Kauno termofikacijos elektrinės atstovai;
26. UAB „Energijos kodas“ atstovai;
27. UAB „Imlitex“ atstovai;
28. UAB „Geros dujos“ atstovai;
29. UAB „Vokadis“ atstovai;
30. UAB koncernas „Achemos grupė“ atstovai;
31. UAB „MET Lithuania“ atstovai;
32. AS „Latvijas Gaze“ atstovai;
33. „Verum Plus“ AG atstovai;
34. UAB „JetGas“ atstovai;
35. UAB „Achema Gas Trade“ atstovai;
36. Alpiq Energy SE atstovai;
37. Eesti Energia AS atstovai;
38. UAB „Arontera“ atstovai;
39. CRYOGAS M&P POLAND S.A. atstovai;
40. ČEZ, a. s. atstovai;
41. UAB „SG dujos“ atstovai;
42. UAB „VIVA GRID“ atstovai;
43. UAB „EG Energija“ atstovai;
44. Axpo Nordic AS atstovai;
45. UAB GET Baltic, atstovai.



**PRIEDAS**

**Paskirtojo gamtinių dujų tiekėjo pajamų nuokrypio dėl faktinių ir prognozuotų vartojimo pajėgumų pasikeitimo skaičiavimas**

Laikotarpis	Sausis	Vasaris	Kovas	Balandis	Gegužė	Birželis	Liepa	Rugpjūtis	Rugsėjis	Spalis	Lapkritis	Gruodis	Metai
<b>UAB "Litgas" gautinos pajamos, įskaičiuotos Saugumo dedamąją, Eur</b>													<b>64.854.528</b>
2016	4.463.205	4463.205	4.463.205	4.463.205	1.093.460	1.093.460	1.703.059	1.703.059	1.703.059	1.703.059	1.703.059	1.703.059	30.258.089
2017	1.779.985	1.779.985	1.779.985	1.779.985	1.779.985	1.779.985	1.397.689	1.397.689	1.397.689	1.397.689	1.397.689	1.397.689	19.066.043
2018	2.005.749	2.005.749	2.005.749	2.005.749	2.005.749	2.005.749	1.747.950	1.747.950					15.530.396
<b>UAB "Litgas" pajamos pagal AB "Amber Grid" vartotojams išrašytas sąskaitas, Eur</b>													<b>64.446.650</b>
2016	4.618.999	4.609.081	4.216.230	3.407.805	1.108.293	1.115.425	1.813.076	1.813.401	1.814.139	1.815.830	1.832.707	1.822.585	29.987.572
2017	2.309.273	1.642.992	1.643.208	1.644.987	1.646.269	1.648.268	1.361.340	1.361.740	1.362.546	1.365.197	1.365.462	1.366.679	18.717.962
2018	2.572.356	1.965.448	1.772.319	1.986.951	1.988.000	1.989.173	1.733.047	1.733.821					15.741.116
<b>Pajamų nuokrypis, Eur</b>													<b>407.878</b>