

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

**DĖL VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS 2013 M.
RUGSĖJO 13 D. NUTARIMO
NR. O3-367 „DĖL VALSTYBĖS REGULIUOJAMŲ KAINŲ GAMTINIŲ DUJŲ
SEKTORIUJE NUSTATYMO METODIKOS PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO**

2019 m.

d. Nr. O3E-

Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 11 dalies 2 punktu, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 7 straipsnio 2 dalies 1 punktu, 9 straipsnio 1, 2, 3 ir 6 dalimis, Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 5 straipsnio 2 dalimi bei atsižvelgdama į Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2019 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos pakeitimo“, Taryba n u t a r i a:

Pakeisti Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodiką, patvirtintą Tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Metodika):

1. Pakeisti Metodikos 7 punktą ir jį išdėstyti taip:

„7. SGD perkrovos paslaugos kaina, gamtinių dujų tiekimo kaina nustatomos vieneriems metams, gamtinių dujų tarifai buitiniams vartotojams – kas pusę metų, gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos (toliau – Saugumo dedamoji) dydis nustatomas metams, kuris gali būti koreguojamas kas pusę metų, skirstymo sistemos balansavimo paslaugų kaina nustatoma vadovaujantis paros disbalanso mokesčiu.“

2. Pakeisti Metodikos 22 punktą ir jį išdėstyti taip:

„22. SGD perkrovos paslaugos (T_{perk}) kaina nustatoma metams ir yra skaičiuojama pagal (14) formulę:

$$T_{perk} = \frac{S_{SGDTp} + ROI_p}{Q_T}; \text{ (Eur/MWh)} \quad (14)$$

čia:

T_{perk} – SGD perkrovos paslaugos kaina, Eur/MWh;

S_{SGDTp} – SGD terminalo, jo infrastruktūros, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, metinės eksploataavimo sąnaudos, skaičiuojamos pagal (15) formulę:

$$S_{SGDTp} = OPEX_{SGDTp} + C_{DAp} + OPEX_{DUp} + C_{Tp} + C_{NSp}; \text{ (Eur)} \quad (15)$$

čia:

$OPEX_{SGDTp}$ – SGD terminalo išlaikymo operacinės sąnaudos, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti ir skaičiuojamos pagal Metodikos (16) formulę, Eur;

C_{DAp} – ilgalaikio turto, būtino perkrovos veiklai vykdyti, nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, Eur;

C_{Tp} – mokesčių sąnaudos, būtinos perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

C_{NS} – SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis: plaukiojančios SGD saugyklos nuoma, eksploataavimo sąnaudos, nuomos garantijos, SGD terminalo krantinės nuoma, kitos, su SGD pakartotinio dujinimo veikla susijusios ilgalaikių sutarčių pagrįstos sąnaudos, atsižvelgiant į aktualių valiutų santykio prognozę, Eur;

$$\text{OPEX}_{\text{SGDTp}} = C_{\text{Mp}} + C_{\text{Pp}} + C_{\text{Ap}} + C_{\text{Sp}} + C_{\text{Op}}; \text{ (Eur)} \quad (16)$$

čia:

C_{Mp} – remonto, techninės priežiūros ir eksploataavimo sąnaudos, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

C_{Pp} – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio sąnaudų, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

C_{Ap} – administracinės sąnaudos, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

C_{Sp} – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

C_{Op} – kitos sąnaudos, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur.

ROI_p – pagal Metodikos 12.6.1 papunktį suskaičiuota SGD terminalo infrastruktūrinės dalies, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, investicijų grąža, Eur;

Q_T – SGD terminalo techniniai pajėgumai per metus, MWh.“

3. Pakeisti Metodikos 26 punktą ir jį išdėstyti taip:

„26. Gamtinių dujų Saugumo dedamoji, nurodyta šios Metodikos 24 punkte, skaičiuojama pagal (17) formulę:

$$D_{\text{saug},t+1} = D_{p,t+1} + \left(\frac{\sum_{n=1}^{12} ((K_{\text{isig},n} - K_{\text{vid},n}) * Q_n) + S_{\text{TECH},t+1} + S_{\text{FIN},t+1} + \sum_{x=1}^m P_{\Delta,t,x}}{Q_{vp,t+1}} \right) + \frac{S_{\text{adm},t+1}}{Q_{vp,t+1}} \quad (17)$$

čia:

$D_{\text{saug},t+1}$ – ateinantiems (t+1) metams skaičiuojama Saugumo dedamoji, Eur/(MWh/para/metus);

$D_{p,t+1}$ – SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis, suskaičiuota ateinantiems metams pagal Metodikos 19.1 papunktį, Eur/(MWh/para/metus);

$K_{\text{isig},n}$ – paskirtojo tiekėjo mokėtina faktinė kaina už per praėjusių keturių ketvirčių n-tąjį mėnesį išgytą išdujinto ir (ar) perkrauto būtinojo kiekio dalį, Eur/MWh;

$K_{\text{vid},n}$ – praėjusių keturių ketvirčių n-tojo mėnesio Vidutinė importo kaina, Eur/MWh;

Q_n – praėjusių keturių ketvirčių išgyto ir per n-tąjį mėnesį išdujinto ir (ar) perkrauto būtinojo kiekio dalis, nevertinant dėl neįprastų veiklos sąlygų susidariusių nuokrypių, MWh;

$S_{\text{TECH}, t+1}$ – ateinantiems (t+1) metams prognozuojamos paskirtojo tiekėjo sąnaudos technologinėms reikmėms, skaičiuojamos pagal (18) formulę, Eur;

$S_{\text{FIN}, t+1}$ – ateinantiems (t+1) metams prognozuojamos būtinojo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos, Eur;

$P_{\Delta,t,x}$ – paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo kainų, kiekių, Vidutinės importo kainos, technologinių sąnaudų, vartojimo pajėgumų bei SGD terminalo būtinojo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudų skirtumo per praėjusius keturis ketvirčius, Eur;

m – indeksas, nurodantis per praėjusius keturis ketvirčius vertinamų $P_{\Delta,t}$ dedamųjų skaičių.

Įsigaliojus Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo Nr. XI-2053 11 straipsnio pakeitimo įstatymui, skirtumas, susidaręs tarp paskirtojo tiekėjo faktinių ir prognozuotų SGD terminalo būtinojo kiekio tiekimo pagrįstų sąnaudų, patirtų iki šio įstatymo įsigaliojimo, taip pat kainų skirtumas už iš požeminės gamtinių dujų saugyklos išimamo SGD terminalo būtinojo kiekio likučio, kuris šio įstatymo įsigaliojimo metu buvo saugomas požeminėje gamtinių dujų saugykloje, įsigijimą mokėtos kainos ir Suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 11 straipsnio 4 dalies 1 punkte nurodytos vidutinės importo kainos, Tarybos nustatyta tvarka ir sąlygomis įvertinami nustatant gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomą dedamąją prie gamtinių dujų perdavimo kainos.

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

$S_{adm,t+1}$ – prognozuojamos ateinančių metų SGDT lėšų administravimo sąnaudos (toliau – administravimo sąnaudos), į kurias įskaičiuojamos metinės perdavimo sistemos operatoriaus sąnaudos t+1 metams dėl SGDT lėšų administravimo, Eur. Administravimo sąnaudos skaičiuojamos pagal (17¹) formulę:

$$(17^1) \quad S_{adm} = OPEX_{adm (be DU)} + C_{DA} + OPEX_{adm (DU)} + C_T - \Delta S_{adm} \quad (EUR)$$

čia:

$OPEX_{adm (be DU)}$ – SGDT lėšų administravimui priskirtos operacinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.3 papunktį, Eur;

C_{DA} – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.2 papunktį, Eur;

$OPEX_{adm (DU)}$ – SGDT lėšų administravimui priskirtos darbo užmokesčio, socialinio draudimo ir įmokų į garantinį fondą sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.4 papunktį, Eur;

C_T – SGDT lėšų administravimui priskirtos mokesčių sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.5 papunktį, Eur;

ΔS_{adm} – skirtumas tarp praėjusiais metais gautinų ir pagrįstų faktinių SGDT lėšų administravimo sąnaudų, Eur.“

4. Pakeisti Metodikos 49 punktą ir jį išdėstyti taip:

„49. Skirtumas tarp faktinės ir prognozuotos gamtinių dujų produkto kainos arba pajamų skirtumas, nustatytas Tarybai atlikus Įmonės patikrinimą ir nustačius neatitikimus tarp gamtinių dujų tarifuose buitiniams vartotojams įskaičiuotos ir faktinės gamtinių dujų produkto kainos bei neatitikimus tarp buitiniams vartotojams atitinkamam laikotarpiui prognozuotų patiekti ir faktiškai patiektų gamtinių dujų kiekių, įvertinamas nustatant gamtinių dujų tarifus buitiniams vartotojams, paskirstant susidariusį skirtumą per Tarybos nustatytą laikotarpį. Jei gautų papildomų pajamų grąžinimas vartotojams išdėstomas per ilgesnį nei vieno pusmečio laikotarpį, pradedant antruoju pusmečiu įvertinama pinigų kaina. Pinigų kainos nustatymui pusmečiui taikoma 1/2 skolinto kapitalo kainos viršutinės ribos, nurodytos Tarybos tinklalapio skiltyje, kurioje yra skelbiami gamtinių dujų sektoriaus WACC skaičiavimo duomenys. Tą reguliavimo periodo pusmetį, kai grąžinamos vartotojams Įmonės gautos papildomos pajamos, taikoma 1/4 palūkanų normos.

5. Pakeisti Metodikos 60.3 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„60.3. SGD terminalo lėšų administratorius (praėjusių ir ateinančių metų detalizuotą SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų suvestinę pagal Metodikos 1 priedą).“

6. Pakeisti Metodikos 61 punktą ir jį išdėstyti taip:

„61. Įmonė, teikianti SGD perkrovos paslaugą, ne vėliau kaip prieš 60 dienų iki kainų įsigaliojimo Tarybai pateikia duomenis SGD perkrovos kainai nustatyti ir aiškinamąjį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas. Įmonei laiku nepateikus Tarybai visų reikiamų duomenų, Taryba gali pratęsti nustatytos SGD perkrovos kainos galiojimo laikotarpį.“

7. Pakeisti Metodikos 1 priedą ir išdėstyti jį nauja redakcija (pridedama).

8. Pakeisti Metodikos 8 priedą ir išdėstyti jį nauja redakcija (pridedama).

8.		Bendras dujotiekių ilgis	km											
9.		Vidutinis viršutinis šilumingumas	MWh/tūkst.m ³											

Tvirtinu:

Pareigos

Parašas

Vardas, pavardė

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
8 priedas

Duomenys apie ūkio subjektą:		Duomenys apie kontaktinį asmenį:	
Pavadinimas		V., pavardė	
Kodas		Pareigos	
Buveinės adresas		Telefonas	
Telefonas		Faksas	
Faksas		El. paštas	
Tinklapis			
El. paštas			

**DUOMENYS NUSTATYTOS INVESTICIJŲ GRAŽOS KOREGAVIMUI, KAI REGULIAVIMO PERIODAS PRASIDĖJO IKI
2018 METŲ**

_____ sudarymo data

Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai
Verkių g. 25C-1, Vilnius, LT-08223, info@vert.lt

Eil. Nr.	Rodikliai	Mato vnt.	Skirstymo/SGD pakartotinio dujinimo veikla						
			20__	20__	20__	20__-20__ (4+5+6)	20__	20__	20__-20__ (4+5+6+8+9)
1	2	3		5	6	7	8	9	10
1.	Nustatyta investicijų gražos norma t-aisiais metais	%							
2.	Licencijuojamoje veikloje naudojamo turto vertė	Eur							
3.	Nustatyta investicijų graža	Eur							
4.	Faktinė investicijų graža	Eur							

5.	Faktinė investicijų gražos norma	%							
6.	Nustatytos gražos viršijimas	Eur							
7.	Nustatytos gražos viršijimas dėl veiklos efektyvumo	Eur							
8.	Pirmoji (2 proc.) teigiamos investicijų gražos neatitikties riba (3 eil. x 0,02)	Eur	x	x	x		x	x	
9.	Antroji (6 proc.) teigiamos investicijų gražos neatitikties riba (3 eil. x 0,06)	Eur	x	x	x		x	x	
10.1.	Pirmosios teigiamos investicijų gražos neatitikties ribos viršijimas (9 eil.-8 eil.) (pildoma, jeigu 7 eil.>9 eil.)	Eur	x	x	x		x	x	
10.2.	Pirmosios teigiamos investicijų gražos neatitikties ribos viršijimas (7 eil.-8 eil.) (pildoma, jeigu 7 eil.<9 eil.)	Eur	x	x	x		x	x	
11.	Antrosios teigiamos investicijų gražos neatitikties ribos viršijimas (7 eil.-9 eil.) (pildoma, jeigu 6 7 eil. >9 eil.)	Eur	x	x	x		x	x	
12.	Koreguotinas nustatytos investicijų gražos viršijimas (6 eil.-7 eil.+10 eil./2+11 eil.)	Eur	x	x	x		x		

Tvirtinu:

 Pareigos

 Parašas

 Vardas, pavardė