

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 ir 5 dalimis 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 17 punktą ir jį išdėstyti taip:

„17. SGD terminalo operatorius, vadovaudamasis Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo (toliau – SGDT įstatymas) 9 straipsnio 6 dalimi, ne vėliau kaip iki 2024 m. gruodžio 31 d. nuosavybės teise įsigyja plaukiojančiąją SGD saugyklą ir tampa jos valdytoju. SGD terminalo operatorius taiko priemones, mažinančias saugumo dedamąją dar iki plaukiojančiosios SGD saugyklos įsigijimo, paskirstydamas SGD terminalo pastoviųjų sąnaudų dalį per SGD terminalo veiklos laikotarpį, t. y. iki 2044 m. gruodžio 31 d. SGD pakartotinio dujinimo paslaugos pajamų viršutinė riba (P_d) skaičiuojama pagal (11) formulę:

$$P_d = S_{SGDT} + ROI_d; \text{ (Eur)} \quad (11)$$

čia:

S_{SGDT} – SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties metinės eksploataavimo bazinės sąnaudos skaičiuojamos pagal (12) formulę:

$$S_{SGDT} = OPEX_{SGDT(\text{be DU})} + C_{DA} + OPEX_{SGDT(\text{DU})} + C_T + C_C + C_{PS} + P_Q + C_X - C_F - P_{\text{perk}}; \text{ (Eur)} \quad (12)$$

čia:

$OPEX_{SGDT(\text{be DU})}$ – SGD terminalo išlaikymo operacinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.3 papunktį. Po plaukiojančiosios SGD saugyklos įsigijimo į $OPEX_{SGDT(\text{be DU})}$ taip pat įskaičiuojamos ir išpirktos plaukiojančiosios SGD saugyklos operacinės sąnaudos, Eur;

C_{DA} – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.2 papunktį. Po plaukiojančiosios SGD saugyklos įsigijimo į C_{DA} taip pat įskaičiuojamos ir išpirktos plaukiojančiosios SGD saugyklos nusidėvėjimo sąnaudos, Eur;

$OPEX_{SGDT(DU)}$ – darbo užmokesčio, socialinio draudimo ir įmokų į garantinį fondą sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.4 papunktį. Po plaukiojančiosios SGD saugyklos įsigijimo į $OPEX_{SGDT(DU)}$ taip pat įskaičiuojamos ir išpirktos plaukiojančiosios SGD saugyklos įgulos išlaikymo sąnaudos, Eur;

C_T – mokesčių sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.5 papunktį, Eur;

C_C – valiutos rizikos valdymo išvestinių sandorių kaštai, susiję su SGD laivo-saugyklos nuomos ir/ar įsigijimo sandoriais, Eur;

C_{PS} – dalis SGD terminalo pastoviųjų sąnaudų, išdėstytų per SGD terminalo veiklos laikotarpį, kuris, vadovaujantis SGDT įstatymo 5 straipsnio 4 dalimi, trunka ne trumpiau, kaip iki 2044 m. gruodžio 31 d.

Nuo 2019 m. iki plaukiojančiosios SGD saugyklos įsigijimo pagal SGDT įstatymą C_{PS} sąnaudos skaičiuojamos pagal (12¹) formulę:

$$C_{PS} = C_{NS1} - C_{L1} + C_{I1} + C_{BG1} + C_{BG2} + C_{IK}; \text{ (Eur)} \quad (12^1)$$

čia:

C_{NS1} – SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis: plaukiojančiosios SGD saugyklos nuoma, eksploatavimo sąnaudos, nuomos garantijos, SGD terminalo krantinės nuoma, kitos su SGD pakartotinio dujinimo veikla susijusios ilgalaikių sutarčių sąnaudos, atsižvelgiant į aktualių valiutų santykio prognozę, skaičiuojamos pagal SGDT operatoriaus pateiktus prognozuojamus duomenis, Eur. Nustatytos SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis, visais kitais metais, einančiais po pirmųjų naujojo reguliavimo periodo metų, yra koreguojamos atsižvelgiant į praėjusių metų faktinį SGD operatoriaus pagrįstą SGD terminalo sąnaudų, numatytų ilgalaikėmis sutartimis, dydį;

C_{L1} – SGDT operatoriaus paskolos, skirtos finansuoti plaukiojančiosios SGD saugyklos nuomos kaštus laikotarpiu nuo 2019 m. iki 2024 m., dalis ir susiję administraciniai mokesčiai paskolas suteikusiai institucijai, Eur;

C_{I1} – paskolos, skirtos finansuoti plaukiojančiosios SGD saugyklos nuomos kaštus laikotarpiu nuo 2019 m. iki 2024 m. siekiant restruktūrizuoti plaukiojančiosios SGD saugyklos nuomos kaštus laikotarpiu nuo 2019 m. iki 2044 m., palūkanos, įtraukiamos į SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties metines eksploatavimo bazines sąnaudas, vadovaujantis SGDT įstatymo 5 straipsnio 5 dalimi, Eur;

C_{BG1} – bankinės garantijos, skirtos plaukiojančiosios SGD saugyklos savininkui, įgyvendinant plaukiojančiosios SGD saugyklos nuomos refinansavimą, sąnaudos ir susiję administraciniai mokesčiai bankinę garantiją suteikusiai institucijai, Eur;

C_{BG2} – bankinės garantijos, skirtos užtikrinti valstybės garantijos suteikimą, sąnaudos ir susiję administraciniai mokesčiai bankinę garantiją suteikusiai institucijai, Eur;

C_{IK} – SGD terminalo operatoriaus tiesioginės ir netiesioginės sąnaudos, patirtos dėl ilgalaikio turto, skirto užtikrinti valstybės garantijos suteikimą, įkeitimo, Eur.

Nuo plaukiojančiosios SGD saugyklos įsigijimo pagal SGDT įstatymą iki 2044 m. gruodžio 31 d. C_{PS} sąnaudos skaičiuojamos pagal (12²) formulę:

$$C_{PS} = C_{NS2} + C_{L2} + C_{I1} + C_{BG2}; \text{ (Eur)} \quad (12^2)$$

čia:

C_{NS2} – krantinės nuomos sąnaudos, Eur;

C_{L2} – gražinamos paskolos, skirtos finansuoti plaukiojančiosios SGD saugyklos nuomos kaštus, dalis ir susiję administraciniai mokesčiai paskolas suteikusiai institucijai, Eur;

C_{II} – paskolos, skirtos finansuoti plaukiojančiosios SGD saugyklos nuomos kaštus laikotarpiu nuo 2019 m. iki 2024 m. siekiant restruktūrizuoti plaukiojančiosios SGD saugyklos nuomos kaštus laikotarpiu nuo 2019 m. iki 2044 m., palūkanos, įtraukiamos į SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties metines eksploatavimo bazines sąnaudas, vadovaujantis SGGT įstatymo 5 straipsnio 5 dalimi, ir susiję administraciniai mokesčiai paskolas suteikusiai institucijai, Eur;

C_{BG2} – bankinės garantijos, skirtos užtikrinti valstybės garantijos suteikimą, sąnaudos ir susiję administraciniai mokesčiai bankinę garantiją suteikusiai institucijai, Eur;

P_Q – pajamų nuokrypis dėl prognozuotų ir faktinių vartojimo pajėgumų skirtumo pasibaigusiais reguliavimo periodo (t-1) metais, Eur;

C_X – kiti sąnaudų / pajamų nuokrypiai, pagrįsti Tarybai, kurie turi įtakos Įmonės veiklai, bei kiti dėl nuo Įmonės nepriklausančių veiksnių kylantys sąnaudų /pajamų nuokrypiai, įskaitant ir dėl veiklą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų, Eur.

C_F – Įmonės pagrįstas investicijų, skirtų įgyvendinti Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 9 straipsnio 6 dalyje numatytą įpareigojimą, projekto akumuliuotas pinigų srautų rezultatas, kuris gali būti įvertinamas motyvuotu Tarybos sprendimu, siekiant subalansuoti šio projekto pinigų srautus jo atsipirkimo laikotarpiu, Eur. C_F yra vertinamas tiems metams, kai prognozuojamas neigiamas pinigų srautas yra didesnis nei teigiamas akumuliuotas pinigų srautas, įvertinant pinigų kainą.

P_{perk} – pajamos, gautos už perkrovą pasibaigusiais reguliavimo periodo (t-1) metais, Eur;

$$OPEX_{SGDT (be DU)} = C_M + C_P + C_A + C_S + C_O ; \text{ (Eur)} \quad (13)$$

čia:

C_M – remonto, techninės priežiūros ir eksploatavimo sąnaudos, Eur;

C_P – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio sąnaudų, Eur;

C_A – administracinės sąnaudos, Eur;

C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C_O – kitos sąnaudos, Eur;

ROI_d – pagal Metodikos 12.6.1 papunktį suskaičiuota SGD terminalo infrastruktūrinės dalies investicijų (išskyrus investicijų, finansuotų dotacijų, subsidijų lėšomis) grąža, Eur.“

3. 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 eksploatavimo sąnaudos, skaičiuojamos pagal (15) formulę:

$$S_{SGDTp} = C_{DAp} + C_{NS}; \text{ (Eur)} \quad (15)$$

čia:

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

C_{NS} – SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis: plaukiojančios SGD saugyklos nuoma, eksploatavimo 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;

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.“

4. Pakeisti Metodikos 26 punktą ir jį išdėstyti taip:

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

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

čia:

D_{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_{sig,n} – paskirtojo tiekėjo mokėtina faktinė kaina už per praėjusių keturių ketvirčių n-tąjį mėnesį įsigytą išdujinto ir (ar) perkrauto būtinojo kiekio dalį, Eur/MWh;

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

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

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

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

PΔ_{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 PΔ_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:

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

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.“

5. 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.

6. 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 10 priedą).“

7. 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.“

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

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

10. Papildyti Metodiką 10 priedu (pridedama).

Tarybos pirmininkas

2.		Reguliuojamos gamtinių dujų veiklos pajamų, iš viso	„-“											
2.1.		<i>iš jų (išvardinti pagal grupes ir detalizuoti vartotojus, suvartojančius daugiau nei 156 GWh per metus)</i>												
3.		Naujų vartotojų pagal naujo vartotojo prijungimo sutartis sumokėti minimalių nebutinio vartotojo transportuotinių dujų kiekių ir pajėgumų mokesčiai	„-“											
4.		Kitos pajamos	„-“											
5.	ROI	Investicijų grąža	„-“											
6.	P	PAJAMŲ VIRŠUTINĖ RIBA	„-“											
II.		PREKYBA												
1.	Q	Dujų suvartojimas (transportavimas), iš viso	MWh											
		<i>iš jų (išvardinti pagal grupes ir detalizuoti vartotojus, suvartojančius daugiau nei 156 GWh per metus)</i>	„-“											
2.	Q _{TECH}	Dujų suvartojimas technologinėms reikmėms	„-“											
3.	Q'	Dujų suvartojimas (transportavimas) dėl įvykdytų investicijų	„-“											
4.	Q _b	Dujų kiekiai dėl balansavimo	„-“											
4.1.	Q _{b1}	Iš jų: parduota rinkos dalyviams	„-“											
4.2.	Q _{b2}	nupirkta iš rinkos dalyvių	„-“											
III.	K	KAINOS VIRŠUTINĖ RIBA	Eur/ MWh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV		EFEKTYVUMO RODIKLIAI												
1.		Reguliuojamos veiklos sąnaudos iš viso, tenkančios 1-am dujotiekio km	Eur/ km											
2.		OPEX _{be DU} , tenkantis 1 MWh dujų	Eur/MWh											
3.		OPEX _{be DU} , tenkantis 1-am dujotiekio km	Eur/ km											
4.		OPEX _{DU} , tenkantis 1 MWh dujų	Eur/MWh											
5.		OPEX _{DU} , tenkantis 1 dujotiekio km	Eur/km											
6.		Pristatymo vietų skaičius, tenkantis 1 darbuotojui	vart./darb.											
7.		Ekspluatuojamų dujotiekių ilgis, tenkantis 1 darbuotojui	km/darb.											
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	
Tinklalapis			
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

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
10 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			

_____SGD TERMINALO LĖŠŲ ADMINISTRAVIMO SĄNAUDŲ SUVESTINĖ

_____ sudarymo data

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

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vnt.	Metai		
			t-1	t	t+1
1.	S _{adm}	Eur			
1.1.	OPEX _{adm} (be DU)	Eur			
1.2.	C _{DA}	Eur			
1.3.	OPEX _{adm} (DU)	Eur			
1.4.	C _T	Eur			
1.5.	ΔS _{adm}	Eur			
1.5.1.	S _{adm} gautinos	Eur			
1.5.2.	S _{adm} patirtos	Eur			