

**Suvestinė redakcija nuo 2018-10-09 iki 2018-12-28**

Nutarimas paskelbtas: Žin. 2013, Nr. [98-4892](#); Žin. 2013, Nr. [99-0](#), i. k. 113106ANUTA0003-367

**VALSTYBINĖS KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS  
N U T A R I M A S**

**DĖL VALSTYBĖS REGULIUOJAMŲ KAINŲ GAMTINIŲ DUJŲ SEKTORIUJE  
NUSTATYMO METODIKOS PATVIRTINIMO**

2013 m. rugsėjo 13 d. Nr. O3-367  
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo (Žin., 2002, Nr. [56-2224](#); 2011, Nr. [160-7576](#)) 8 straipsnio 9 dalies 2 punktu, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo (Žin., 2000, Nr. [89-2743](#); 2011, Nr. [87-4186](#)) 7 straipsnio 2 dalies 1 punktu, 9 straipsnio 1, 2, 3 ir 6 dalimis, Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 5, 10 ir 11 straipsnių pakeitimo įstatymo (Žin., 2013, Nr. [76-3842](#)) 1 straipsniu bei atsižvelgdama į Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) Duju ir elektros departamento Duju skyriaus 2013 m. rugsėjo 10 d. pažymą Nr. O5-306 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“, Komisija n u t a r i a:

1. Patvirtinti Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodiką (pridedama).

2. Nustatyti, kad:

2.1. nustatant ir koreguojant valstybės reguliuojamų paslaugų kainų viršutines ribas ir konkrečias kainas taikomos šio nutarimo 1 punkte nurodytos metodikos nuostatos, išskyrus atvejus, numatyti šio nutarimo 2.2 punkte;

2.2. koreguojant valstybės reguliuojamų kainų viršutines ribas, nustatytas iki šio nutarimo 1 punkte nurodytos metodikos įsigaliojimo dienos, taikomos Gamtinių dujų perdarvimo ir skirstymo kainų viršutinių ribų skaičiavimo metodikos, patvirtintos Komisijos 2008 m. rugpjūčio 8 d. nutarimu Nr. O3-106 (Žin., 2008, Nr. [94-3718](#); 2009, Nr. [126-5476](#)), ir Gamtinių dujų tiekimo kainų viršutinių ribų skaičiavimo metodikos, patvirtintos Komisijos 2008 m. rugpjūčio 29 d. nutarimu Nr. O3-107 (Žin., 2008, Nr. [103-3965](#); 2009, Nr. [126-5477](#)), nuostatos, nustatančios kainų viršutinių ribų koregavimo tvarką.

KOMISIJOS PIRMININKĖ

DIANA KORSAKAITĖ

## PATVIRTINTA

Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367

(Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2018 m. spalio 5 d. nutarimo Nr. O3E-315 redakcija)

# VALSTYBĖS REGULIUOJAMŲ KAINŲ GAMTINIŲ DUJŲ SEKTORIUJE NUSTATYMO METODIKA

## I SKYRIUS BENDROSIOS NUOSTATOS

1. Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika (toliau – Metodika) reglamentuoja gamtinių dujų įmonių (toliau – Įmonė) reguliuojamų paslaugų (produktų) kainų viršutinių ribų ir konkrečių kainų nustatymą, kai reguliuojamų kainų paslaugos (produktai) patenka į:

- 1.1. gamtinių dujų skirstymo veiklos verslo vienetą;
- 1.2. suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) pakartotinio dujinimo veiklos verslo vienetą;
- 1.3. gamtinių dujų laikymo veiklos verslo vienetą;
- 1.4. gamtinių dujų skirstymo sistemos balansavimo veiklos verslo vienetą;
- 1.5. gamtinių dujų tiekimo veiklos verslo vienetą, jei Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija), vadovaujantis Komisijos patvirtintomis Rinkų tyrimo taisyklemis, patvirtintomis Komisijos 2012 m. birželio 8 d. nutarimu Nr. O3-135 „Dėl Rinkų tyrimo taisyklių patvirtinimo“, atlikto gamtinių dujų rinkos tyrimo metu yra nustatoma, kad dėl veiksmingos konkurencijos trūkumo asmuo taiko pernelyg dideles kainas, tai yra palyginamosios analizės metodu įvertintas vidutines kainas, viršijančias gamtinių dujų ir gamtinių dujų tiekimo paslaugos kainas, arba naudoja kainų spaudimą, tuo darydamas žalą rinkos dalyviams.

2. Metodika parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymu, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymu, Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymu, 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 – Diversifikavimo tvarkos aprašas), Gamtinių dujų apskaitos tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2013 m. gruodžio 27 d. įsakymu Nr. 1-245 „Dėl Gamtinių dujų apskaitos tvarkos aprašo patvirtinimo“, Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimais, kitais Lietuvos Respublikos teisės aktais ir atsižvelgiant į Europos Sąjungos teisės aktų reikalavimus, Energetikos reguliavimo institucijų bendradarbiavimo agentūros 2015 m. birželio 15 d. nuomonę Nr. 03/2015 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos sprendimo atitikimo Direktyvos 2009/73/EC, Reglamento (EC) Nr. 715/2009 gairėms bei kitoms susijusioms šios direktyvos bei reglamento nuostatom“.

3. Metodikoje vartojamos šios sąvokos:

3.1. **Bazinės sąnaudos** – suskaičiuotos ekonomiškai pagrįstos (būtiniosios) reguliuojamos paslaugos sąnaudos penkerių metų laikotarpiui. Atliekant konkrečių metų reguliuojamų kainų viršutinių ribų skaičiavimus, Metodikos nustatyta tvarka įvertinami prognozuojami tų metų sąnaudų nuokrypiai, kuriuos pagrindžia Įmonė.

3.2. **Bazinis gamtinių dujų kiekis** – suskaičiuotas gamtinių dujų kiekis penkerių metų laikotarpiui, išreikštasis megavatvalandėmis (MWh), naudojant bazine viršutinę gamtinių dujų degimo šilumos vertę. Atliekant konkrečių metų reguliuojamų kainų skaičiavimus, įvertinami prognozuojami tų metų gamtinių dujų kiekio nuokrypiai, kuriuos pagrindžia gamtinių dujų įmonė

(toliau – Įmonė).

**3.3. Gamtinių dujų importas** – gamtinių dujų tiekimas iš kitų valstybių į Lietuvos Respubliką, išskyrus gamtinių dujų tiekimą iš trečiosios šalies į trečiąją šalį ir gamtinių dujų įmonių iš saugyklių, esančių Europos Sąjungos valstybėse narėse, tiekiamas dujas.

**3.4. Gamtinių dujų produkto kaina** – gamtinių dujų pirkimo kaina, kurią Įmonė sumoka už gamtines dujas pagal galiojančiose gamtinių dujų pirkimo–pardavimo ir (ar) transportavimo sutartyse nustatytais kainos formules ar konkrečias kainas, išskaitant suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) pakartotinio dujinimo ir transportavimo iki mažos apimties SGD pakartotinio dujinimo įrenginių sąnaudas.

**3.5. Kainos viršutinė riba** – Įmonės atitinkamos reguliuojamos paslaugos bazinių sąnaudų bei investicijų grąžos (tiekimo veiklos maržos) sumos ir atitinkamos reguliuojamos veiklos bazinio gamtinių dujų kiekio ir (ar) pajęgumų santykis, kuris kartą per metus gali būti koreguojamas, pasikeitus infliacijos lygiui, pasikeitus importuojamų (atgabenamų) gamtinių dujų kainoms, mokesčiams, reguliuojamos paslaugos gamtinių dujų kiekiui ir (ar) vartojimo pajęgumams, teisės aktų reikalavimams, gamtinių dujų įmonėms įgyvendinlus su Komisija suderintas investicijas ar nukrypus nuo pagal šią Metodiką nustatytais rodikliais.

**3.6. Metinės sąnaudos** – suskaičiuotos ekonomiškai pagrįstos (būtinosis) reguliuojamos paslaugos sąnaudos vienerių metų laikotarpiui.

**3.7. Paskirtojo kiekio perteklius** – skirtumas tarp paskirtojo kiekio ir energijos gamintojams priskirto / patiekto kiekio dalies.

**3.8. Paskirtojo tiekėjo įsigyjama SGD terminalo būtinojo kiekio dalis (toliau – paskirtasis kiekis)** – paskirtojo tiekėjo pagal ilgalaikę sutartį su SGD pardavėju arba kitais būdais iš SGD tiekėjų įsigyjamas metinis SGD kiekis, reikalingas paskirtojo tiekėjo veiklai vykdyti, kuris yra ne didesnis, nei SGD terminalo būtinasis kiekis.

**3.9. Tarifas** – prognozuojamų gamtinių dujų (produkto), išskaitant SGD pakartotinio dujinimo, SGD perkrovos ir gamtinių dujų pristatymo iki mažos apimties SGD pakartotinio dujinimo įrenginio, konkrečių perdavimo, skirstymo, laikymo, tiekimo, tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo (toliau – Saugumo dedamoji) kainų bei skirtumo tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotų ir faktinių gamtinių dujų (produkto) kainų sumą, taikoma buitiniam vartotojams.

**3.10. Tiekimo kainos viršutinė riba** – gamtinių dujų tiekimo įmonės tiekimo veiklos bazinių sąnaudų santykio su tiekimo veiklos baziniu gamtinių dujų kiekiu ir Komisijos nustatytois tiekimo veiklos maržos suma.

**3.11. Transportavimas** – gamtinių dujų gabenimas gamtinių dujų perdavimo ar skirstymo sistema.

**3.12. Vartojimo pajęgumai** – didžiausias gamtinių dujų paros kiekis, gamtinių dujų sistemos naudotojui ir (ar) vartotojui reikalingas jų maksimaliems gamtinių dujų vartojimo poreikiams užtikrinti kiekvienoje gamtinių dujų pristatymo vietoje.

4. Kitos Metodikoje vartojamos savokos suprantamos taip, kaip jos apibrėžtos Energetikos įstatyme, Gamtinių dujų įstatyme ir kituose gamtinių dujų sektorių reglamentuojančiuose teisės aktuose.

## **II SKYRIUS**

### **GAMTINIŲ DUJŲ SEKTORIAUS KAINODAROS TAISYKLĖS**

5. Reguliuojamų paslaugų kainos:

5.1. nurodytos Metodikos III skyriaus I skirsnyje, IV skyriaus I skirsnyje, VI skyriuje – lygios reguliuojamų paslaugų teikimo sąnaudoms, išskaitant investicijų grąžą.

5.2. nurodytos Metodikos IV skyriaus II skirsnyje – lygios reguliuojamų kainų paslaugų teikimo sąnaudoms;

5.3. nurodytos Metodikos III skyriaus II skirsnyje, V skyriaus I ir II skirsniuose – lygios reguliuojamų kainų paslaugų teikimo sąnaudoms, išskaitant tiekimo veiklos maržą;

5.4. nurodytos Metodikos V skyriaus III skirsnyje – lygios sąnaudoms, patirtoms tiekiant paskirtajį kiekį, išskaitant paskirtojo tiekėjo maržą.

6. Reguliuojamų paslaugų kainų, nurodytų Metodikos 5.1 papunktyje, gamtinių dujų kainodaroje taikomas ilgalaikių kainų mechanizmas, t. y. reguliuojamam laikotarpiui nustatoma kainų viršutinė riba, kuri antriems ir vėlesniems metams koreguojama, nustatant pakoreguotą kainų viršutinę ribą.

7. SGD perkrovos paslaugos kaina nustatoma penkeriems metams, gamtinių dujų tiekimo kainos ir paskirtojo tiekėjo kainos nustatomos vieneriems metams, gamtinių dujų tarifai buitiniam vartotojams – kas pusę metų, gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos (toliau – Saugumo dedamoji) dydis nustatomas vienam ketvirčiui, skirstymo sistemos balansavimo paslaugų kaina nustatoma vadovaujantis paros disbalanso mokesčiu.

8. Kainų viršutinės ribos yra Komisijos nustatomos 5 metų reguliavimo periodui. Gamtinių dujų kainų reguliavimo periodas gali būti keičiamas motyvuotu Komisijos sprendimu. Apie sprendimą dėl gamtinių dujų kainų reguliavimo periodo pakeitimo Komisija privalo informuoti Vyriausybę ar jos įgaliotą instituciją. Komisijos sprendimas dėl gamtinių dujų kainų reguliavimo periodo pakeitimo pradedamas taikyti ne anksčiau, kaip pasibaigus ankstesniajam gamtinių dujų kainų reguliavimo periodui. Gamtinių dujų tiekimo kainos viršutinės ribos galiojimo laikotarpis nustatomas motyvuotu Komisijos sprendimu.

9. Nustatant kainų viršutines ribas ir reguliuojamų paslaugų kainas, atsižvelgiama į:

9.1. atitinkamiems verslo vienetams ir atitinkamoms paslaugoms (produktams) Komisijos nustatytau bei faktiškai priskirtų reguliuojamos veiklos sąnaudų, išskaitant investicijų grąžą, (tiekimo veiklos maržą) apimtį praėjusio reguliavimo laikotarpio metu;

9.2. faktiškai suteiktų atitinkamų paslaugų (produktų) kiekius praėjusio reguliavimo laikotarpio metu;

9.3. naujos reguliuojamos veiklos pradžios atveju – prognozuojamų sąnaudų apimties ir prognozuojamų paslaugų (produktų) kiekių pagrįstumą, išskyrus atvejus, kai atitinkamos paslaugos kainos viršutinės ribos ar kainos apskaičiavimo formulėje nustatyta kitaip;

9.4. gerą praktinį pavyzdį turinčių Lietuvos ir (ar) Europos Sąjungos šalių palyginamų ar analogiškų gamtinių dujų įmonių lyginamosios analizės, iš anksto viešai skelbiamas Komisijos tinklalapyje, duomenis;

9.5. praėjusio reguliavimo periodo konkrečios Įmonės efektyvumo rodiklius;

9.6. po praėjusio reguliavimo periodo įvyksiančius reikšmingus įvykius, suplanuotus Įmonės veiklos pokyčius per ateinantį reguliavimo periodą, išskaitant su Komisija suderintų investicijų įgyvendinimą, turėsiančių poveikį sąnaudų, išskaitant investicijų grąžą, bei patiekinų paslaugų (produktų) kiekiečiai;

9.7. Komisijos atlikto paskutinių reguliuojamų paslaugų sąnaudų pagrįstumo (būtinumo) patikrinimo metu nustatytą pagrįstą šių sąnaudų dydį;

9.8. pagrįstus reikšmingus pokyčius, kurie turi reikšmingos įtakos Įmonės veiklai, sąnaudų dydžiui ir struktūrai.

10. Reguliuojamos paslaugos sąnaudoms yra priskiriamos ekonomiškai pagrįstos sąnaudos, būtinos Įmonės reguliuojamai veiklai vykdyti. Būtinos sąnaudos yra suprantamos, kaip sąnaudos, kurių nepatyrusi, Įmonė negalėtų saugiai ir efektyviai vykdyti reguliuojamos veiklos bei su ja susijusią teisės aktų įpareigojimų. Įmonės veiksmai ir sąnaudos, tiesiogiai nesusiję su reguliuojama veikla, reguliacinės turto bazės dydžio pasikeitimui, kuriais gamtinių dujų įmonė įgyja, sukaupia, kontroliuoja ir naudoja finansinį turą, nepriskiriamos prie reguliuojamos veiklos sąnaudų.

11. Planuojamus sąnaudų pokyčius Įmonė turi argumentuoti. Jei Įmonė nepateikia sąnaudų pasikeitimų motyvą arba jos nėra tinkamai pagrįstos, šios sąnaudos nėra pripažystamos pagrįstomis. Naujos reguliuojamos veiklos pradžios atveju atsižvelgiama į prognozuojamas sąnaudas, kurias

Įmonė turi pagrįsti ir argumentuoti, ir prognozuojamus paslaugų (produktų) kiekius, išskyrus atvejus, kai atitinkamos paslaugos kainų viršutinių ribų ar kainos skaičiavimuose nustatyta kitaip.

12. Skaičiuojant atitinkamos veiklos bazinių sąnaudų apimtis priskirtinai paslaugai, kuri reguliuoja nustatant kainos viršutinę ribą ar kainą penkeriems metams, vertinama:

12.1. Gamtinių dujų sąnaudos technologinėms reikmėms. Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

12.1.1. praėjusio reguliavimo periodo pasibaigusių ketverių metų vidutinius faktinius ir Komisijos nustatytus pastoviuosius gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekius;

12.1.2. praėjusio reguliavimo periodo pasibaigusių ketverių metų vidutinę faktinę ir Komisijos nustatyta gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekio metinę apimtį, kai gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekiai priklauso nuo realizuoto kiekio;

12.1.3. priežasčių, kurias Įmonė nurodė kaip lemiančias gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekio faktinius ir būsimus apimties pokyčius, pagrįstumą;

12.1.4. praėjusių reguliujamų kainų galiojimo laikotarpiu įgyvendintų investicijų įtaką gamtinių dujų technologinėms reikmėms pastovių ir kintamų kiekijų pokyčius;

12.1.5. prognozuojamą gamtinių dujų pirkimo kainą, kuri nustatoma vadovaujantis Metodikos 14 punktu;

12.1.6. naujų investicijų į gamtinių dujų infrastruktūras lemiamą gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekijų poreikį, nustatomą pagal su Komisija suderintas investicijas arba su Komisija suderintus principus;

12.1.7. Komisijos nustatyto gamtinių dujų technologinėms reikmėms kintamosios dalies kiekio procentini santykį, kuris apskaičiuojamas vadovaujantis 12.1.8 papunkčiu;

12.1.8. pirmiesiems reguliavimo periodo metams nustatyta procentinį santykį, apskaičiuotą, praėjusių ketverių metų pagrįstą gamtinių dujų kiekio technologinėms reikmėms kintamają dalį padalinus iš viso tais metais gamtinių dujų skirstymo operatoriaus paskirstyto gamtinių dujų kiekio kai vertinamos kintamosios sąnaudos technologinėms reikmėms antriesiems–vėlesniems reguliavimo periodo metams.

12.2. Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos. Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

12.2.1. metų, kuriems nustatoma kainos viršutinė riba, pradžiai atitinkamai paslaugai priskirtų ilgalaikio turto vienetų priskaitytiną metinę nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų sumą;

12.2.2. Komisijos nustatyta tvarka suderintas ir įvykdytas investicijas;

12.2.3. koreguojančias nusidėvėjimo (amortizacijos) sumas, priskirtinas atitinkamai paslaugai, kurios turi būti nustatytos, jei praėjusio laikotarpio metu Įmonė dėl kokių nors priežasčių turėjo faktinių nukrypimų nuo ilgalaikės reguliuojamos veiklos programos (investicijų programos) vykdymo;

12.2.4. planuojamus ilgalaikio turto vienetų nurašymus, perleidimus;

12.2.5. Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo, sąnaudų paskirstymo ir su apskaitos atskyrimu susijusių reikalavimų apraše, patvirtintame Komisijos 2013 m. liepos 18 d. nutarimu Nr. O3-316 „Dėl Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo, sąnaudų paskirstymo ir su apskaitos atskyrimu susijusių reikalavimų apraše patvirtinimo“, reikalavimus;

12.2.6. Komisija vertina nusidėvėjimo sąnaudų panaudojimą. Vykdyma investicijas atitinkamoje veikloje Įmonė pirmiausiai turi panaudoti lėšas, sukauptas nusidėvėjimo sąnaudoms šioje veikloje dengti.

12.3. Operacinės sąnaudos, t. y. remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudos, personalo sąnaudos (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinės sąnaudos, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitas paskirstomas sąnaudas (toliau – OPEX<sub>(be DU)</sub>). Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

12.3.1. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų Komisijos nustatyta šių sąnaudų metinę apimtį arba faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį, įvertinus priešpaskutinių ir paskutinių metų vidutinio metinio vartotojų kainų indeksą (toliau – VKI) pokyčius, pakoreguotus efektyvumo rodikliu, kuris yra lygus 1 proc. Jeigu Įmonė per praėjusį reguliavimo periodą veikė

efektyviai, t. y. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų faktinė pagrįsta OPEX<sub>(be DU)</sub> apimtis buvo mažesnė už Komisijos nustatyta, – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį. Jeigu praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų OPEX<sub>(be DU)</sub> apimtis buvo didesnė už Komisijos nustatyta ir Įmonė nepagrindė šio viršijimo – atsižvelgiama į Komisijos nustatyta šių sąnaudų metinę apimtį. Šių sąnaudų faktinė arba nustatyta metinė apimtis skaičiuojama, papildomai įvertinus pasiektą faktinį efektyvumą per reguliavimo periodo laikotarpi, kurio metu Įmonė buvo skatinama, neatsižvelgiant į vienkartinius Įmonės reikšmingus sąnaudų / pajamų nuokrypius, pagrūstus Komisijai, kurie turi įtakos Įmonės veiklai bei kitus nuo Įmonės nepriklausančių veiksnių kylančius sąnaudų / pajamų nuokrypius, iškaitant ir dėl veiklų reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų (C<sub>x</sub>). OPEX<sub>(be DU)</sub> dydis skaičiuojamas pagal (1) formulę:

12.3.1.1. ekonomiškai pagrūstas metinis OPEX<sub>(be DU)</sub> dydis pirmiems reguliavimo periodo metams, yra apskaičiuojamas pagal (1) formulę:

$$OPEX_{t+1(b \in DU)} = OPEX_{t-1(b \in DU)} \times \left(1 + \frac{I_{t-1}-e}{100}\right) \times \left(1 + \frac{I_t-e}{100}\right); (\text{Eur}) \quad (1)$$

čia:

OPEX<sub>t+1 (be DU)</sub> – remonto, priežiūros, eksplotatavimo sąnaudos, personalo sąnaudos (išskyru darbo užmokesčio sąnaudas), administracinių, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos t+1 metais (pirmaisiais reguliavimo periodo metais), Eur;

OPEX<sub>t-1 (be DU)</sub> – remonto, priežiūros, eksplotatavimo, personalo sąnaudų (išskyru darbo užmokesčio sąnaudas), administracinių, rinkodaros ir pardavimo sąnaudų, kitų paskirstomų sąnaudų praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų Komisijos nustatyta arba faktinė pagrīsta šių sąnaudų metinę apimtis, kuri skaičiuojama papildomai įvertinus pasiektą faktinį efektyvumą per reguliavimo periodo laikotarpi, kurio metu Operatorius buvo skatinamas, neatsižvelgiant į vienkartinius Įmonės reikšmingus sąnaudų / pajamų nuokrypius, pagrūstus Komisijai, kurie turi įtakos Įmonės veiklai bei kitus nuo Įmonės nepriklausančių veiksnių kylančius sąnaudų / pajamų nuokrypius, iškaitant ir dėl veiklų reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų (C<sub>x</sub>), Eur;

I<sub>t</sub> – Lietuvos statistikos departamento (toliau – Statistikos departamentas) paskutinių mėnesių prieš duomenų pajamų ir (ar) kainų viršutinėms riboms nustatyti pateikimą paskelbtu VKI pokytis, lyginant su praėjusių metų tuo pačiu mėnesiu, proc.;

I<sub>t-1</sub> – VKI pokytis t-1 metais, proc. Jis nustatomas Statistikos departamento t-1 metų to paties mėnesio, kaip ir I<sub>t</sub> atveju, paskelbtą VKI lyginant su praėjusių (t-2) metų to paties mėnesio VKI, proc.;

e – efektyvumo koeficientas, kuris yra lygus 1 proc.;

12.3.1.2. visais kitais metais, einančiais po pirmųjų naujojo reguliavimo periodo metų, OPEX<sub>(be DU)</sub> apimtis kiekvieniems metams nustatoma pagal Statistikos departamento paskutinių mėnesių prieš duomenų kainų viršutinėms riboms koreguoti pateikimą, paskelbtu VKI pokytį, lyginant su praėjusių metų tuo pačiu mėnesiu, ir efektyvumo koeficientą. Antrajų–penktujų metų OPEX<sub>(be DU)</sub> skaičiuojamas pagal (2) formulę:

$$OPEX_{t+n(b \in DU)} = OPEX_{t+1(b \in DU)} \times \prod_{n=2}^5 \left(1 + \frac{I_{t+n}-e}{100}\right) ; \quad (\text{Eur}) \quad (2)$$

čia:

OPEX<sub>t+n (be DU)</sub> – remonto, priežiūros, eksplotatavimo, personalo sąnaudos (išskyru darbo užmokesčio sąnaudas), administracinių, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos t+n metais (antraisiais–penktaisiais reguliavimo periodo metais), Eur;

$OPEX_{t+1(DU)}$  – remonto, priežiūros, ekspluatavimo sąnaudos, personalo sąnaudos (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinių sąnaudos, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos t+1 metais (pirmaisiais reguliavimo periodo metais), Eur;

$I_{t+n}$  – Statistikos departamento antraisiais–penktaisiais reguliavimo periodo metais paskutinį mėnesį prieš duomenų pajamų ir (ar) kainų viršutinėms riboms koreguoti pateikimą, paskelbtą VKI pokytis, lyginant su praėjusių metų tuo pačiu mėnesiu, proc.

e – efektyvumo koeficientas, kuris yra lygus 1 proc.;

12.3.1.3. jeigu VKI pokytis  $\leq 1$ , tai  $OPEX_{(be\ DU)}$  sąnaudos nekoreguojamos (paliekamos to paties dydžio);

12.4. Darbo užmokesčio sąnaudos (toliau –  $OPEX_{(DU)}$ ). Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

12.4.1. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų Komisijos nustatyta šių sąnaudų metinę apimtį arba faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį, ivertinus Finansų ministerijos prognozuojamą vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytį ir efektyvumo rodiklį. Jeigu Įmonė per praėjusį reguliavimo periodą veikė efektyviai, t. y. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų faktinę pagrįsta darbo užmokesčio apimtis buvo mažesnė už Komisijos nustatytas, – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį. Šių sąnaudų faktinė arba nustatyta metinė apimtis skaičiuojama, ivertinus pasiekta faktinį efektyvumą per reguliavimo periodo laikotarpį, kurio metu Įmonė buvo skatinama, neatsižvelgiant į vienkartinius Įmonės reikšmingus sąnaudų / pajamų nuokrypius, pagrįstus Komisijai, kurie turi įtakos Įmonės veiklai bei kitus nuo Įmonės nepriklausančių veiksnių kylančius sąnaudų / pajamų nuokrypius, išskaitant ir dėl veiklų reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų ( $C_x$ ). Jeigu praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų darbo užmokesčio sąnaudos buvo didesnės už Komisijos nustatyta – atsižvelgiama į Komisijos nustatyta šių sąnaudų metinę apimtį.  $OPEX_{(DU)}$  dydis skaičiuojamas:

12.4.1.1. ekonomiškai pagrįstas darbo užmokesčio sąnaudų dydis pirmiems reguliavimo periodo metams yra apskaičiuojamas pagal (3) formulę:

$$OPEX_{t+1(DU)} = OPEX_{t-1(DU)} \times \left(1 + \frac{\Delta DU_t - e}{100}\right) \times \left(1 + \frac{\Delta DU_{t+1} - e}{100}\right); \text{ (Eur)} \quad (3)$$

čia:

$OPEX_{t+1(DU)}$  – darbo užmokesčio sąnaudos t+1 metais (pirmais reguliavimo periodo metais), Eur;

$OPEX_{t-1(DU)}$  – darbo užmokesčio sąnaudos t-1 metais (priešpaskutiniai reguliavimo periodo metais), Eur. Šių sąnaudų faktinė arba nustatyta metinė apimtis skaičiuojama papildomai ivertinus pasiekta faktinį efektyvumą per reguliavimo periodo laikotarpį, kurio metu Įmonė buvo skatinama, neatsižvelgiant į vienkartinius Įmonės reikšmingus sąnaudų / pajamų nuokrypius, pagrįstus Komisijai, kurie turi įtakos Įmonės veiklai bei kitus nuo Įmonės nepriklausančių veiksnių kylančius sąnaudų / pajamų nuokrypius, išskaitant ir dėl veiklų reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų ( $C_x$ );

$\Delta DU_t$  – prognozuojamas vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis t metams, proc. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

$\Delta DU_{t+1}$  – prognozuojamas vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis t+1 metams, proc. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

e – efektyvumo koeficientas, kuris yra lygus 1 proc.

12.4.1.2. visais kitais metais, einančiais po pirmųjų naujo reguliavimo periodo metų, šių sąnaudų apimtis kiekvieniems metams nustatoma ivertinus Finansų ministerijos prognozuojamą vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytį ateinantiesiems metams ir efektyvumo rodiklį. Darbo užmokesčio sąnaudos antriesiems–penktiesiems reguliavimo periodo metams skaičiuojamos pagal (4) formulę:

$$OPEX_{t+n(DU)} = OPEX_{t+1(DU)} \times \prod_{n=2}^5 \left(1 + \frac{\Delta DU_{t+n} - e}{100}\right); \text{ (Eur)} \quad (4)$$

*čia:*

$OPEX_{t+n(DU)}$  – darbo užmokesčio sąnaudos antraisias–penktaisiais reguliavimo periodo metais metais, Eur;

$OPEX_{t+1(DU)}$  – darbo užmokesčio sąnaudos pirmaisiais reguliavimo periodo metais, Eur;

$\Delta DU_{t+n}$  – prognozuojamas vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis n-tiesiems metams, proc. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

e – efektyvumo koeficientas, kuris yra lygus 1 proc.

12.4.1.3. jeigu pagal 3 arba 4 formulę skaičiuojamų  $OPEX_{(DU)}$  sąnaudų ateinančių metų reikšmę gaunama mažesnė, nei prieš tai buvusių metų,  $OPEX_{(DU)}$  sąnaudos ateinantiems metams paliekamos to paties dydžio;

12.4.2. aktualius Finansų ministerijos pateiktus duomenis pagal paskutinį ekonominės raidos scenarijų, t. y. kiekvienais metais perskaičiuojant  $OPEX_{(DU)}$  yra pakoreguojami anksčiau naudoti prognoziniai duomenys pagal faktinius duomenis;

12.4.3. privalomojo socialinio draudimo ir garantinio fondo įmokų dydžius, nustatomus pagal galiojančių teisės aktų nuostatas;

12.4.4. naujų infrastruktūrų personalo sąnaudas, kurios nustatomos atsižvelgiant į Įmonės eksploatuojamos infrastruktūros techninės priežiūros reikalavimuose numatyta aptarnaujančio personalo skaičių ir kvalifikaciją.

12.5. Mokesčių sąnaudos. Šios sąnaudos nustatomos vadovaujantis galiojančiais mokesčius reglamentuojančiais teisės aktais. Mokesčių sąnaudos skaičiuojamos įvertinant metams prieš kainų viršutinių ribų nustatymą priskaitytinas mokesčių sąnaudas ir per artimiausius vienerius metus, kuriems nustatoma (koreguojama) kainos viršutinė riba, planuojamas investicijas.

12.6. Investicijų grąža, kuri nustatoma atsižvelgiant į:

12.6.1. protingumo kriterijų atitinkančios investicijų grąžos normą  $r$  (procentais) pagal (5) formulę:

$$ROI_i = \frac{r \times RAB}{100} ; (\text{Eur}) \quad (5)$$

*čia:*

$ROI_i$  – investicijų grąža, priskirtina paslaugai, Eur;

i – reguliuojamų kainų paslauga;

$r$  – protingumo kriterijų atitinkanti investicijų grąžos norma, nustatoma pagal vidutinę svertinę kapitalo kainą (WACC), proc.;

$RAB_i$  – paslaugai priskirtino reguliuojamo turto vertė, apskaičiuota pagal (6) formulę; Eur;

12.6.2. investicijų grąžos normą (toliau – WACC), kuri nustatoma vadovaujantis Investicijų grąžos normos nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2015 m. rugpjūčio 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų grąžos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“. WACC nustatoma reguliavimo periodui ir kasmet koreguojama atsižvelgiant į skolinto kapitalo kainos pokytį. Gamtinė dujų įmonių strategiškai svarbioms investicijoms, padedančioms siekti nacionalinės ir Europos Sąjungos energetikos politikos tikslų, pagal ši papunktą nustatyta investicijų grąžos norma Komisijos sprendimu gali būti padidinta;

12.6.3. atitinkamai paslaugai (produktui) priskirtino reguliuojamo turto vertę ( $RAB_i$ ), kuri nustatoma pagal (6) formulę:

$$RAB_i = T + A - IT - TS - TD - TV - TN + T_{kt} \frac{im}{2} - TA ; (\text{Eur}) \quad (6)$$

*čia:*

T – Įmonės atitinkamo verslo vieneto paslaugos (produkto) ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto likutinė (balansinė) neperkainuota vertė metų, einančių prieš metus, kuriems nustatomos ar koreguojamos pajamų ir (ar) kainų viršutinės ribos, pabaigoje, Eur;

A – Įmonės atsargos, kurias ji privalo nuolat laikyti, Eur;

IT – Įmonės atitinkamo verslo vieneto paslaugos (produkto) nesuderintų su Komisija investicijų į ilgalaikį turtą likutinė vertė, Eur;

TS – turto, kuris nėra pradėtas eksploatuoti (nebaigta statyba), vertė, išskyrus strategiškai svarbių investicijų, padedančių siekti nacionalinės ir Europos energetikos politikos tikslų, nebaigtą statybą, jei šių investicijų įtaka nebuvo įvertinta, skaičiuojant WACC, Eur;

TD – Įmonės atitinkamo verslo vieneto paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už gautas subsidijas, dotacijas, Eur;

TV – Įmonės atitinkamo verslo vieneto paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už vartotojų lėšas, Eur;

TN – nenaudojamo, laikinai nenaudojamo (užkonservuoto) turto likutinė vertė, Eur;

$T_{kt\_im}$  – turto dalis, kuri buvo finansuota kitų infrastruktūrių įmonių dėl inžinerinių darbų sąnaudų pasidalinimo, Eur;

TA – turto vieneto komponentės, kai turto vieneto komponentė buvo atnaujinta (pakeista) įvykdžius su Komisija suderintas investicijas nepasibaigus to turto vieneto ar turto vieneto komponentės naudingos tarnavimo laikotarpui, likutinė vertė, kuri nebuvo įvertinta (6) formulės T dedamojoje, Eur;

12.6.4. į reguliuojamą turto vertę įtraukiamą išnuomotą ar panaudos pagrindais perduotą turtą, kuris ir nevykdant nereguliuojamos veiklos visa apimtimi naudojamas reguliuojamoję Įmonės veikloje.

12.6.5. Įmonės veiklos efektyvumą:

12.6.5.1. jeigu dėl Įmonės veiklos efektyvumo, t. y. dėl OPEX<sub>(be DU)</sub> ir OPEX<sub>DU</sub> (toliau kartu – OPEX) suefektyvinimo, kurį įmonė įrodė Komisijai, reguliuojamos veiklos pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – ketverių ir visų penkerių reguliavimo periodo metų investicijų grąžą, įvertinus taikytinų korekcijų įtaką, yra didesnė, palyginti su nustatyta atitinkamų metų investicijų grąžą, šios veiklos atitinkamo periodo leistina investicijų grąža didinama 50 proc. investicijų gražos dydžiu, kuris yra skaičiuojamas pagal (7) formulę:

$$G_{1,i} = OPEX_{nust.,i} - OPEX_{fakt,i}; \text{ (Eur)} \quad (7)$$

čia:

$G_{1,i}$  – suma, kuria didinama leistina investicijų grąža, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur;

$OPEX_{nust.,i}$  – nustatyta OPEX apimtis per pirmus dvejus, vėliau – per ketverius reguliavimo periodo metus ir per visą reguliavimo periodą, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur;

$OPEX_{fakt,i}$  – faktinė OPEX apimtis per pirmus dvejus, vėliau – per ketverius reguliavimo periodo metus ir per visą reguliavimo periodą, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur;

Investicijų grąžą koreguojama ketvirtiesiems reguliavimo periodo metams ir nustatant pajamų ir (ar) kainų viršutines ribas kito reguliavimo periodo pirmiesiems ir antriesiems metams, leistinų pajamų ribą i-tajai paslaugai mažinant 50 proc. investicijų grąžos ribą dėl veiklos efektyvumo viršijančia suma, suskaičiuota pagal 7 formulę.

12.6.5.2. jei dėl Įmonės veiklos efektyvumo, t. y. dėl OPEX suefektyvinimo priėmus verslo sprendimus dėl įmonės reorganizacijos ir kitus sprendimus bei kurį įmonė įrodė Komisijai, kurie tiesiogiai nesusiję su Įmonės vykdoma reguliuojama veikla, reguliuojamos veiklos pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – ketverių ir visų penkerių reguliavimo periodo metų investicijų grąžą, įvertinus taikytinų korekcijų įtaką viršija Komisijos nustatyta atitinkamos veiklos investicijų grąžą, šios veiklos atitinkamo periodo leistina investicijų grąža didinama 50 proc. investicijų grąžos dydžiu, kuris yra apskaičiuojamas pagal (8) formulę:

$$G_{2,i} = (OPEX_{nust,i} - OPEX_{fakt,i})/2; \text{ (Eur)} \quad (8)$$

čia:

$G_{2,i}$  – suma, kuria didinama leistina investicijų grąža, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur;

$OPEX_{nust,i}$  – nustatyta OPEX apimtis per pirmus dvejus, vėliau – per ketverius reguliavimo periodo metus ir per visą reguliavimo periodą, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur;

$OPEX_{fakt,i}$  – faktinė OPEX apimtis per pirmus dvejus, vėliau – per ketverius reguliavimo periodo metus ir per visą reguliavimo periodą, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur;

12.6.5.3. dėl įmonės veiklos efektyvumo investicijų grąža koreguojama reguliavimo periodui po investicijų grąžos neatitikimo vertinimo pagal Metodikos 12.6.5.2 papunktį įvertinant 50 proc. investicijų grąžos ribą viršijančia sumą, kuri suskaičiuota pagal Metodikos 8 formulę. Dėl įmonės veiklos efektyvumo leistinų pajamų riba i-tajai paslaugai reguliavimo periodo metu mažinama

50 proc. investicijų grąžos ribą viršijančia sumą, kuri suskaičiuota pagal 8 formulę. OPEX taikomas skatinamasis mechanizmas, t. y. OPEX per reguliavimo periodą ir naujam reguliavimo periodui nėra didinamas ar mažinamas kitais nei Metodikoje įtvirtintais atvejais;

12.6.5.4. įmonėms, kurių reguliavimo periodas prasidėjo iki 2018 metų, dėl gamtinių dujų įmonės veiklos efektyvumo, t. y. dėl OPEX suefektyvinimo taikomas investicijų grąžos koregavimas:

12.6.5.4.1. jeigu pirmų trijų reguliavimo periodo metų, o vėliau – visų penkerių reguliavimo periodo metų investicijų grąža, įvertinus taikytinų koregavimo koeficientų įtaką, yra didesnė daugiau kaip 2 procentais, palyginus su nustatyta atitinkamą metų investicijų grąža (pirmoji teigiamos investicijų grąžos neatitikties riba), kitiems metams ir (arba) nustatant kainas kito reguliavimo periodo pirmiesiems metams šios veiklos kainos viršutinė riba mažinama 50 proc. pirmąjį teigiamos investicijų grąžos neatitikties ribą viršijančia sumą, kuri yra skaičiuojama pagal (9) formulę:

$$G_1 = (ROI_f - 1,02 ROI_i)/2 ; \text{ (Eur)} \quad (9)$$

čia:

$G_1$  – suma, kuria yra mažinamos kitų reguliavimo periodo metų ir (arba) kito reguliavimo periodo antrųjų metų sąnaudos, kai faktinė investicijų grąža viršija nustatyta augiau kaip 2 proc., (Eur);

$ROI_i$  – nustatyta investicijų grąža per pirmus trejus reguliavimo periodo metus ir (arba) per visą reguliavimo periodą, priskirtina paslaugai, (Eur);

$ROI_f$  – faktinė investicijų grąža per pirmus trejus reguliavimo periodo metus ir (arba) per visą reguliavimo periodą, (Eur).

12.6.5.4.2. jei gamtinių dujų įmonės investicijų grąža padidėja už Komisijos nustatyta atitinkamos veiklos investicijų grąžą daugiau kaip 6 procentais (antroji teigiamos investicijų grąžos neatitikties riba), nustatant kainas kito reguliavimo periodo pirmiesiems metams, viršutinė riba mažinama visa investicijų grąža, viršijančia sumą virš antrosios teigiamos investicijų grąžos neatitikties ribos, ir 50 proc. investicijų grąža, viršijančia sumą virš pirmosios teigiamos investicijų grąžos neatitikties ribos. Šiuo atveju suma, kuria yra mažinamos kitų reguliavimo metų arba kito reguliavimo periodo pirmųjų metų sąnaudos, skaičiuojama pagal (10) formulę:

$$G_2 = ROI_f - 1,04 ROI_i ; \text{ (Eur)} \quad (10)$$

čia:

$G_2$  – suma, kuria yra mažinamos kitų reguliavimo periodo metų arba kito reguliavimo periodo antrųjų metų sąnaudos, kai faktinė investicijų grąža viršija nustatyta augiau kaip 6 proc.,

(Eur);

$ROI_i$  – nustatyta investicijų grąža per pirmus trejus reguliavimo periodo metus arba per visą reguliavimo periodą, priskirtina paslaugai, (Eur);

$ROI_f$  – faktinė investicijų grąža per pirmus trejus reguliavimo periodo metus visą reguliavimo periodą (Eur).

12.6.5.5. gamtinių dujų įmonių veiklos efektyvinimu nėra laikoma:

12.6.5.5.1. konkretūs suraupymai, dėl kurių pablogėja gamtinių dujų įmonių teikiamų paslaugų kokybę ir patikimumas;

12.6.5.5.2. suraupymai, salygoti neįgyvendintų remonto darbų, neprireikusių numatyti paslaugų, išskyrus atvejus, kai dėl gamtinių dujų įmonių priimtų konkrečių verslo sprendimų, remonto darbai ar numatytos paslaugos buvo įgyvendintos mažesnėmis sąnaudomis;

12.6.5.5.3. rinkos salygoti mažesni, nei buvo tiketasi, viešujų pirkimų rezultatai;

12.6.5.5.4. veiklos sąnaudų sumažėjimas dėl paklausos, reagavimo į paklausą priemonių diegimo, įskaitant investicijų į tinklus sąnaudų sumažėjimą;

12.6.5.6. jei po pirmų dvejų, vėliau – po ketverių reguliavimo periodo metų, ir pasibaigus visam reguliavimo periodui, nustatoma, kad faktinė investicijų grąža, atsižvelgus į taikytinas korekcijas, viršijo Komisijos nustatyta dydį, apskaičiuojamas nustatytos investicijų grąžos viršijimo dydis, kuriuo mažinamas reguliuojamos veiklos leistinas pajamų lygis ketvirtiesiems, o vėliau pirmiesiems ir antriesiems naujo reguliavimo periodo metams. Apskaičiuojant nustatytos investicijų grąžos viršijimo dydį, įvertinama:

12.6.5.6.1. įmonės uždirbtą faktinę investicijų grąžą iš reguliuojamos veiklos;

12.6.5.6.2. įmonės gautos papildomos pajamos, susijusios su reguliuojamą paslaugą ir (ar) produktų teikimu, kuriems teikti naudojami ar nenaudojami reguliuojamos veiklos ištaklai;

12.6.5.6.3. sąnaudų, kuriems Komisija nustatė atitinkamus normatyvus Metodikos 12 punkte nurodytomis sąnaudų grupėms, viršijimo suma, kuri apskaičiuojama Metodikos nustatyta tvarka;

12.6.5.6.4. įmonėms nukrypus nuo Komisijos nustatyto rodiklių, priežastys, lemiančios jų veiklos efektyvumą;

12.6.5.6.5. OPEX suefektyvinimas, suskaičiuotas pagal Metodikos 12.6.5.1–12.6.5.4 papunkčius;

12.6.5.7. kai Metodikos 12.6.5.6 papunktyje numatyta tvarka apskaičiuotos investicijų grąžos, viršijančios Komisijos nustatyta dydį, grąžinimas išdėstomas per ilgesnį nei vienerių metų laikotarpį, įvertinama pinigų kaina. Pinigų kainos nustatymui taikoma skolinto kapitalo kainos viršutinė riba, nurodta Komisijos tinklapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“. Tais reguliavimo periodo metais, kai grąžinamas investicijų grąžos viršijimas, pritaikoma  $\frac{1}{2}$  palūkanų normos.

13. Skaičiuojant metinių sąnaudų apimtis, priskirtinas gamtinių dujų tiekimo ir (ar) paskirtojo tiekėjo paslaugai, kurios reguliuojama kaina nustatoma vieneriems metams, vertinama:

13.1. Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos. Šių sąnaudų atveju vadovaujamas Metodikos 12.2.1–12.2.6 papunkčiuose įtvirtintais principais.

13.2. OPEX<sub>(be DU)</sub>. Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

13.2.1. praėjusių trejų reguliavimo metų Komisijos nustatyta ir (ar) vidutinę faktinę šių sąnaudų apimtį. Jeigu įmonė per praėjusius trejus reguliavimo metus dirbo efektyviai, t. y. praėjusių trejų reguliavimo metų OPEX<sub>(be DU)</sub> buvo mažesnės už Komisijos nustatytas, – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį, įvertinus suderintas su Komisija ir įvykdytas / neįvykdytas investicijas. Jeigu . praėjusių trejų reguliavimo metų OPEX<sub>(be DU)</sub> buvo didesnės už Komisijos nustatytas ir gamtinių dujų įmonė nepagrindė šio viršijimo, – atsižvelgiama į Komisijos nustatyta šių sąnaudų metinę apimtį;

13.2.2. priežasčių, kurias gamtinių dujų įmonė nurodė kaip lemiančias šių sąnaudų apimties pokyčius, pagrįstumą, pateikiant per reguliavimo periodą numatomų remontų planus ir investicijas;

13.2.3. gerą praktinį pavyzdį turinčių palyginamų ar analogiškų gamtinių dujų įmonių

lyginamosios analizės duomenis Komisija gali atsižvelgti, taip pat įvertinti istorinių faktinių tos pačios gamtinių dujų įmonės sąnaudų rodiklių pasikeitimo priežasčių pagrįstumą;

13.2.4. planuojančios pagrįstos ir būtinės remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudas, kurios įvertinamos, remiantis Metodikos 13.2.2 ir 13.2.3 papunkčiais naujos reguliuojamos veiklos pradžios atveju.

13.3. OPEX<sub>(DU)</sub>. Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

13.3.1. praėjusių trejų reguliavimo metų Komisijos nustatyta ir (ar) vidutinę faktinę šių sąnaudų apimtį ir darbuotojų skaičių, įvertinus suderintas su Komisija ir įvykdytas / ne įvykdytas investicijas. Jeigu Įmonė per praėjusius trejus reguliavimo metus dirbo efektyviai, t. y. praėjusių trejų reguliavimo metų operacinės sąnaudos OPEX<sub>(DU)</sub> buvo mažesnės už Komisijos nustatytas, – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį. Jeigu praėjusius trejus reguliavimo metus operacinės metinės sąnaudos OPEX<sub>(DU)</sub> buvo didesnės už Komisijos nustatytas, – atsižvelgiama į Komisijos nustatyta šių sąnaudų metinę apimtį;

13.3.2. privalomojo socialinio draudimo ir garantinio fondo įmokų dydžius, nustatomus pagal galiojančių teisės aktų nuostatas;

13.3.3. priežasčių, kurias gamtinių dujų įmonė nurodė kaip lemiančias šių sąnaudų apimties pokyčius, pagrįstumą;

13.3.4. darbuotojų skaičiaus pokyčio poreikį;

13.3.5. Finansų ministerijos skelbiama ateinančių metų prognozuojamą vidutinį darbo užmokesčio pokytį ir efektyvumo rodiklį, kuris yra lygus pusei ateinantiems metams prognozuojamos metinės infliacijos dydžio, tačiau ne didesnis nei 3 proc;. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų. Darbo užmokesčio sąnaudos nustatant kainą vėlesniems reguliavimo metams yra pakoreguojamos atsižvelgiant į faktinį Finansų ministerijos skelbiama darbo užmokesčio augimą ir metinę infliaciją.

13.4. Mokesčių sąnaudos. Jos nustatomos vadovaujantis galiojančiais mokesčius reglamentuojančiais teisės aktais. Šios sąnaudos skaičiuojamos įvertinant metams prieš kainos nustatymą priskaitytinas mokesčių sąnaudas ir per artimiausius vienerius metus, kuriems nustatoma (koreguojama) kaina, planuojančios investicijas.

13.5. Tiekimo marža. Gamtinių dujų tiekimo atveju tiekimo maržos skaičiavimas įtvirtintas Metodikos 40 punkte esančioje (21) formulėje, o paskirtoje tiekimo atveju – Metodikos 52 punkte esančioje (25) formulėje.

14. Gamtinių dujų įmonė prognozuojamą gamtinių dujų pirkimo kainą, įvertinus įsigijimo šaltinius, nustato atsižvelgdama į:

14.1. galiojančiose gamtinių dujų pirkimo–pardavimo ir (ar) transportavimo sutartyse nustatytas formules ar konkrečias kainas. Jei pagal gamtinių dujų pirkimo–pardavimo sutarčių sąlygas gamtinių dujų produkto kaina pagal formulę perskaičiuojama dažniau nei kartą per metus, suskaičiuojamas prognozuojamos dvylikos mėnesių gamtinių dujų produkto kainos svertinis vidurkis, gamtinių dujų tarifų buitiniam vartotojams nustatymo atveju suskaičiuojamas prognozuojamos šešių mėnesių gamtinių dujų produkto kainos svertinis vidurkis, taikant transportavimo sutartyse nustatytos dvylikos mėnesių vidutinį svertinį kainos dydį. Gamtinių dujų produkto kaina skaičiuojama kiekvienam mėnesiui pagal galiojančiose pirkimo–pardavimo sutartyse nustatytas formules ir (ar) kainas pagal sutartis įsigijamą gamtinių dujų kiekių proporcijas, išskaitant SGD pakartotinio dujinimo ir transportavimo iki mažos apimties SGD pakartotinio dujinimo įrenginio sąnaudas;

14.2. per vienerius metus iki duomenų pateikimo gamtinių dujų biržoje įvykusius sandorius ir gamtinių dujų kainų kitimo tendencijas reguliuojamą paslaugų kainų taikymo laikotarpiu.

15. Bazinis kiekis (pajėgumai) reguliavimo periodui nustatomas, atsižvelgiant į realizuotiną paslaugos kiekį per vienerius reguliavimo periodo metus, įvertinus:

15.1. praėjusio reguliavojamų kainų galiojimo laikotarpio pasibaigusių ketverių metų faktinę realizuoto kiekio metinę apimtį;

- 15.2. sistemos naudotojų apklausos duomenis;
- 15.3. priežasčių, kurias įmonė nurodė kaip lemiančias realizuoto kiekio faktinius ir būsimus apimties pokyčius, pagrįstumą;
- 15.4. planuojančios investicijas būsimuoju reguliuojamų kainų viršutinių ribų galiojimo laikotarpiu;
- 15.5. kitų gamtinių dujų įmonių, galinčių daryti įtaką, baziniam kiekiui, plėtrą ir teisės aktuose nustatytus ipareigojimus;
- 15.6. prognozuojamą metinį realizuotiną kiekį, jei veiklą pradeda nauja dujų įmonė.
16. Investicijos derinamos su Komisija, vadovaujantis teisės aktų nustatyta tvarka. Nustatydama ir (ar) koreguodama kainų viršutines ribas Komisija įvertina įmonės įvykdytų investicijų efektyvumą, atsižvelgdama į įmonės su Komisija suderintų investicijų sprendimo priemimo dokumentuose nurodytus rodiklius.

### III SKYRIUS

#### SGD PAKARTOTINIO DUJINIMO VERSLO VIENETO PASLAUGŲ KAINODARA

##### PIRMASIS SKIRSNIS SGD PAKARTOTINIO DUJINIMO PASLAUGOS KAINOS VIRŠUTINĖS RIBOS NUSTATYMAS

17. SGD pakartotinio dujinimo paslaugos kainos viršutinė riba skaičiuojama nustatyta pajamų lygi dalijant iš Vartojimo pajėgumų. Kainos viršutinė riba ( $K_{rib}$ ) skaičiuojama pagal (11) formulę:

$$K_{rib} = (S_{SGDT} + ROI_d)/Q ; (\text{Eur}) \quad (11)$$

*čia:*

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

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

*čia:*

$OPEX_{SGDT(\text{be DU})}$  – SGD terminalo išlaikymo operacinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.3 papunktą, Eur;

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

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

$C_T$  – mokesčių sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.5 papunktą, Eur;

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

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

C<sub>x</sub> – kiti sąnaudų / pajamų nuokrypiai, pagrįsti Komisijai, kurie turi įtakos Įmonės veiklai, bei kiti nuo Įmonės nepriklausančių veiksniių kylantys sąnaudų /pajamų nuokrypiai, išskaitant ir dėl veiklą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų, Eur;

T<sub>perk</sub> – pajamos, gautos už perkrovą pasibaigusiais reguliavimo periodo (t-1) metais, Eur;

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

čia:

C<sub>M</sub> – remonto, techninės priežiūros ir eksplotavimo sąnaudos, Eur;

C<sub>P</sub> – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio sąnaudų, Eur;

C<sub>A</sub> – administracinių sąnaudos, Eur;

C<sub>S</sub> – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C<sub>O</sub> – kitos sąnaudos, Eur;

ROI<sub>d</sub> – pagal Metodikos 12.6.1 papunktį suskaičiuota SGD terminalo infrastruktūrinės dalies investicijų (išskyrus investicijų, finansuotų dotacijų, subsidijų lėšomis) grąža, Eur;

Q – vartojimo pajėgumai, Eur/(MWh/parą/metus);

18. Antriesiems–penktiesiems reguliavimo periodo metams OPEX<sub>SGDT(be DU)</sub> koreguojamas pagal Metodikos 12.3.1.2 papunktį, OPEX<sub>DU</sub> – pagal Metodikos 12.4.1.2 papunktį, C<sub>DA</sub> – pagal Metodikos 12.2 papunktį, C<sub>T</sub> – pagal Metodikos 12.5 papunktį, C<sub>NS</sub>, P<sub>Q</sub> – pagal Įmonės pateiktus pagrįstus duomenis, ROI<sub>d</sub> – pagal Metodikos 12.6.1 ir 12.6.2 papunkčius. Papildomai vertinamas ir įmonės veiklos efektyvumas pagal Metodikos 12.6.5 papunktį.

19. SGD pakartotinio dujinimo kainos viršutinė riba diferencijuojama į pastoviąjį ir kintamąjį dalis:

19.1. Pastovioji kainos dalis skaičiuojama Vartojimo pajėgumui vienetui, Eur/(MWh/parą/metus);

19.2. Kintamoji dalis skaičiuojama planuojamo išdujinti SGD kiekio vienetui, Eur/MWh.

20. SGD sistemos operatorius nustato pastoviosios dalies mokėjimo koeficientą ( $\leq 1$ ) ir suskaičiuoja konkretių pastoviąjį ir kintamąjį SGD pakartotinio dujinimo kainos dalis. Pagal Metodikos 19.1 papunktį suskaičiuota SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis yra įskaičiuojama į tiekimo Saugumo dedamąjį, kuri skaičiuojama pagal Metodikos 26 punktą.

21. SGD sistemos operatorius nustato SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamąjį dalį, atsižvelgdamas į regioninės gamtinių dujų rinkos vystymo eiga, galimybes užtikrinti diversifikuotą gamtinių dujų tiekimą Lietuvos Respublikos gamtinių dujų vartotojams efektyvios konkurencijos rinkoje sėlygomis ir taikydamas lyginamosios analizės principą pagal kitų SGD terminalų SGD pakartotinio dujinimo paslaugos kainų duomenis.

22. SGD perkrovos paslaugos (T<sub>perk</sub>) kaina nustatoma penkeriems metams ir yra skaičiuojama pagal (14) formulę:

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

čia:

T<sub>perk</sub> – SGD perkrovos paslaugos kaina, Eur/MWh;

S<sub>SGDT<sub>p</sub></sub> – SGD terminalo, jo infrastruktūros, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, metinės eksplotavimo sąnaudos, skaičiuojamos pagal (15) formulę:

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

čia:

OPEX<sub>SGDT<sub>p</sub></sub> – 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, būtinės perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

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

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

čia:

$C_{Mp}$  – remonto, techninės priežiūros ir eksploatavimo sąnaudos, būtinės SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

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

$C_{Ap}$  – administracinių sąnaudos, būtinės SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

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

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

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

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

23. SGD terminale paslaugų teikimo metu sunaudoti SGD kiekiai technologinėms reikmėms nustatomi ir SGD terminalo naudotojams paskirstomi remiantis aktualios redakcijos SGD sistemos operatoriaus pagal Reikalavimus naudojimosi suskystintų gamtinių dujų terminalu taisyklėms, patvirtintus Komisijos 2012 m. gruodžio 21 d. nutarimu Nr. O3-433 „Dėl Reikalavimų naudojimosi suskystintų gamtinių dujų terminalu taisyklėms patvirtinimo“, parengtomis ir su Komisija suderintomis naudojimosi SGD terminalu taisyklėmis (toliau – Naudojimosi SGD terminalu taisyklės).

## ANTRASIS SKIRSNIS GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO SAUGUMO PAPILDOMOS DEDAMOSIOS NUSTATYMAS

24. Komisijos sprendimu nustatoma Saugumo dedamoji gamtinių dujų perdavimo sistemos vidiniame išleidimo taške, skirta SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties pastoviosioms eksploatavimo sąnaudoms bei paskirtojo kieko tiekimo pagrįstoms sąnaudoms kompensuoti ( $D_{saug}$ ).

25. SGD terminalo lėšos administruojamos ir kompensuojamos SGD terminalo lėšų gavėjui, vadovaujantis 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 ir jungties įrengimo bei eksploatavimo sąnaudoms ar jų daliai kompensuoti skirtų lėšų administravimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, nustatyta tvarka ir sąlygomis.

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

$$D_{saug,t+1} = D_{p,t+1} + T_{pask,t+1} - P_{\Delta,t+1} - \frac{K_{t-1}}{2Q_{vp,t+1}} + \frac{\Delta S_{vp,t}}{Q_{vp,t+1}} + \frac{X_t}{Q_{vp,t+1}} + \frac{S_{adm,t+1}}{Q_{vp,t+1}}; \quad (17)$$

čia:

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

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

$T_{pask,t+1}$  – paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kaina ateinantiems metams, suskaičiuota pagal Metodikos 52 punktą, Eur/(MWh/parą/metus);

$P_{Δ,t+1}$  – prognozuojamas nesuvartoto būtinojo kieko realizavimo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl SGD realizavimo ir išsigijimo kainų skirtumo. SGD realizavimo kaina skaičiuojama pagal Metodikos 54 punktą, Eur/MWh/parą/metus;

$K_{t-1}$  – faktinė t-1 metų paskirtojo tiekėjo tiekimo veiklos grąža, sąlygota pagrįstais papildomais komerciniais sprendimais (jeigu komercinis sprendimas yra kompleksinis ir susidedantis iš keleto atskirų veiksmų, tai jis yra ekonomiškai vertinamas kaip vienas nedalomas komercinis sprendimas), priimtais vadovaujantis ekonominio naudingumo principu. 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 kieko, dėl kurios buvo priimtas šis sprendimas, neturi viršyti išprastinės gamtinių dujų tiekimo veikloje gaunamos grąžos (neigiamos išprastinės gamtinių dujų tiekimo veikloje gaunamos grąžos reikšmės), skaičiuojamos vadovaujantis gamtinių dujų tiekimo įmonių t-1 metų audituotų pajamų–sąnaudų ataskaitų duomenimis, kaip faktinė kitų gamtinių dujų įmonių (išskyrus paskirtajį tiekėją) tiekimo veiklos vidutinė svertinė grąža, Eur. Jei dėl paskirtajam tiekėjui paliktos  $K_{t-1}$  dalies dydžio paskirtojo tiekėjo veiklos grąža viršija išprastinėje 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;

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

$ΔS_{vp,t}$  – pajamų nuokrypis, susidaręs dėl faktinių ir prognozuotų vartojimo pajęgumų skirtumo per paskutinius 12 mėnesių bei vartotojų baudų dėl deklaruotų vartojimo pajęgumų viršijimo, Eur;

$S_{adm,t+1}$  – prognozuojamos ateinančių metų SGDT lėšų administravimo sąnaudos, į kurias įskaičiuojamos metinės perdavimo sistemos operatoriaus sąnaudos t+1 metams dėl SGDT lėšų administravimo, Eur;

$X_t$  – energijos gamintojų gamtinių dujų išsigijimo sąnaudų pokytis, atsiradęs dėl teisės aktų pasikeitimo, Eur.

27. Saugumo dedamoji  $D_{saug,t+1}$  gali būti koreguojama kas ketvirtį:

27.1. jeigu Komisijos patvirtinta tikslinė gamtinių dujų kaina yra koreguojama vadovaujantis Tikslinės gamtinių dujų kainos nustatymo metodikos, patvirtintos 2015 m. gruodžio 15 d. nutarimu Nr. O3-650 „Dėl Tikslinės gamtinių dujų kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“, 10 punktu ir Komisijos pakoreguota tikslinė gamtinių dujų kaina lyginant su tuo metu galiojančia tiksline gamtinių dujų kaina skiriiasi daugiau nei 10 proc.;

27.2. jeigu paskirtojo kieko pertekliaus SGD ir (ar) dujų tiekimo rinkoje realizavimo kaina skiriiasi daugiau nei 10 proc.;

27.3. pasikeitus paskirtojo tiekėjo prognozuojamai metinei paskirtojo kieko importo kainai daugiau kaip 5 proc. lyginant su nustatyta prognozuojama paskirtojo kieko importo kaina. Naujai nustatoma prognozuojama paskirtojo kieko importo kaina skaičiuojama vertinant iki šio nustatymo kalendorinių metų faktinius bei aktualius prognozinius paskirtojo kieko importo kainos skaičiavimo formulėje nustatytus duomenis;

27.4. esant motyvuotam Komisijos sprendimui.

#### **IV SKYRIUS**

#### **GAMTINIŲ DUJŲ SKIRSTYMO VEIKLOS VERSLO VIENETO PASLAUGŲ**

#### **KAINODARA**

**PIRMASIS SKIRSNIS**  
**GAMTINIŲ DUJŲ SKIRSTYMO SKIRSTOMAISIAIS DUJOTIEKIAIS PASLAUGOS**  
**KAINODARA**

28. Gamtinių dujų skirstymo kainos viršutinė riba  $K_{sk}$  skaičiuojama nustatyta skirstymo veiklos pajamų lygi dalijant iš planuojamo paskirstyti gamtinių dujų kieko. Gamtinių dujų skirstymo kainos viršutinė riba skaičiuojama pagal (18) formulę:

$$P_{sk} = (S_{sk} + ROI_{sk}) / Q_{sk}; \text{ (Eur)} \quad (18)$$

čia:

$S_{sk}$  – nustatytos metinės skirstymo paslaugos bazinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal (19) formulę:

$$(19) \quad S_{sk} = OPEX_{sk(be\ DU)} + C_L + C_{DA} + OPEX_{skDU} + C_T + C_{KB} + P_Q + Cx; \text{ (Eur)}$$

čia:

$OPEX_{sk(beDU)}$  – nustatytos skirstymo paslaugos operacinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.3 papunktą, Eur;

$C_L$  – gamtinių dujų sąnaudos technologinėms reikmėms, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.1 papunktą, Eur;

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

$OPEX_{skDU}$  – darbo užmokesčio, socialinio draudimo ir įmokų į garantinį fondą sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.4 papunktą, Eur;

$C_T$  – mokesčių sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.5 papunktą, Eur;

$C_{KB}$  – skirstymo sistemos balansavimo sąnaudos, jeigu skirstymo sistemos operatorius yra atsakingas už skirstymo sistemos subalansavimą, Eur;

$P_Q$  – pajamų nuokrypis dėl prognozuotų ir faktinių kiekių skirtumo t-1 metais, Eur;

$Cx$  – kiti sąnaudų / pajamų nuokrypiai, pagrįsti Komisijai, kurie turi įtakos Įmonės veiklai, bei kiti nuo Įmonės nepriklausančių veiksniių kylantys sąnaudų / pajamų nuokrypiai, įskaitant ir dėl veiklų reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų, Eur;

$$OPEX_{sk(be\ DU)} = C_M + C_P + C_A + C_S + C_O; \text{ (Eur)} \quad (20)$$

čia:

$C_M$  – remonto, techninės priežiūros ir eksplorativimo sąnaudos, Eur;

$C_P$  – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio sąnaudų, Eur;

$C_A$  – administracinių sąnaudos, Eur;

$C_S$  – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

$C_O$  – kitos paskirstytinos sąnaudos, Eur;

$ROI_{sk}$  – pagal Metodikos 12.6.1 papunktą suskaičiuota skirstymo veiklos investicijų grąžą, (Eur).

$Q_{sk}$  – metinis bazinis skirstomų dujų kiekis, MWh.

29. Antriesiems–penktiesiems reguliavimo periodo metams  $OPEX_{sk(be\ DU)}$  koreguojamas pagal Metodikos 12.3.1.2 papunktą,  $C_L$  – pagal Metodikos 12.1 papunktą,  $OPEX_{DU}$  – pagal Metodikos 12.4.1.2 papunktą,  $C_{DA}$  – pagal Metodikos 12.2 papunktą,  $C_T$  – pagal Metodikos 12.5 papunktą,  $C_{KB}$ ,  $P_Q$  – pagal Įmonės pateiktus pagrįstus duomenis,  $ROI_d$  – pagal Metodikos 12.6.1 ir 12.6.2 papunkčius. Papildomai vertinamas ir įmonės veiklos efektyvumas pagal Metodikos 12.6.5 papunktą.

30. Įmonė, mažindama sąnaudas ir siekdama didesnio efektyvumo, turi užtikrinti sistemos patikimą darbą bei vartotojų aptarnavimo kokybę. Vadovaujantis Gamtinių dujų įmonių teikiamų paslaugų patikimumo ir kokybės rodiklių, jų įvertinimo tvarkos aprašu, patvirtintu Komisijos 2012 m. balandžio 11 d. nutarimu Nr. O3-90 „Dėl Gamtinių dujų įmonių teikiamų paslaugų patikimumo ir kokybės rodiklių, jų įvertinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, gamtinių dujų skirstymo investicijų grąža po pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – pasibaigus reguliavimo periodui, sumažinama atitinkamai už kiekvieną skirstymo patikimumo rodiklį:

30.1. 1 proc., jei skirstymo patikimumo rodiklis, kuriam nustatytas minimalus lygis, pablogėjo nuo 5 iki 10 proc., palyginti su Komisijos nustatytu minimaliu lygiu;

30.2. 2 proc., jei skirstymo patikimumo rodiklis, kuriam nustatytas minimalus lygis, pablogėjo daugiau nei 10 proc., palyginti su Komisijos nustatytu minimaliu lygiu.

31. Gamtinių dujų skirstymo kainas nustato įmonė, įvertinus planuojamą paskirstyti dujų kiekį. Kainos gali būti diferencijuojamos pagal suvartojamą gamtinių dujų kiekį, galia, slėgi ir trukmę. Buitiniams vartotojams gamtinių dujų skirstymo kainos diferencijuojamos pagal suvartojamą gamtinių dujų kiekį. Nebuitiniams vartotojams – pagal gamtinių dujų kiekį ir pajėgumus. Nustatant bei diferencijuojant kainas, draudžiama diskriminuoti vartotojus, taikyti kryžminį subsidijavimą tarp vartotojų ar jų grupių. Diferencijuojant kainas, būtina vadovautis susidariusiomis sąnaudomis ir neviršyti kainos viršutinės ribos.

32. Skirstymo kainos diferencijuojamos i grupes pagal faktiškai per metus į gamtinių dujų pristatymo vietą vartotojui skirstomą gamtinių dujų kiekį Q:

32.1. 1 grupė, kai  $Q \leq 3120 \text{ kWh per metus}$ ;

32.2. 2 grupė, kai  $3120 \text{ kWh per metus} < Q \leq 207980 \text{ kWh per metus}$ ;

32.3. 3 grupė, kai  $207980 \text{ kWh per metus} < Q \leq 1040 \text{ MWh per metus}$ ;

32.4. 4 grupė, kai  $1040 \text{ MWh per metus} < Q \leq 10399 \text{ MWh per metus}$ ;

32.5. 5 grupė, kai  $10399 \text{ MWh per metus} < Q \leq 51995 \text{ MWh per metus}$ ;

32.6. 6 grupė, kai  $51995 \text{ MWh per metus} < Q \leq 155985 \text{ MWh per metus}$ ;

32.7. 7 grupė, kai  $Q > 155986 \text{ MWh per metus}$ .

33. Įmonė, Komisijai pateikusi pagristas priežastis, skirstymo kainos viršutinę ribą gali diferencijuoti į kitas gamtinių dujų skirstymo kainų grupes, nei nurodyta Metodikos 32 punkte, tačiau išlaikant šiame punkte nurodytas faktiškai per metus į gamtinių dujų pristatymo vietą vartotojui skirstomą gamtinių dujų kiekį ribas.

34. Sistemos naudotojams nustatomą vienanarę, dvinarę arba trinarę skirstymo kaina.

35. Gamtinių dujų skirstymo kainos taikomos „pašto ženklo“ principu, nepriklausomai nuo skirstymo atstumo.

36. Dvinarę arba trinarę dujų skirstymo kaina susideda iš pastoviosios ir kintamosios dalies. Pastovioji dalis skaičiuojama pagal sistemos naudotojų užsakytus pajėgumus ir (ar) sistemos naudotojams nustatytus vartojimo pajėgumus, o kintamoji dalis – pagal skirstomą gamtinių dujų kiekį. Gamtinių dujų įmonės nustato pastoviosios dalies mokejimo koeficientą ( $\leq 0,7$ ), penkeriems metams, kuris gali būti peržiūrėtas dėl teisės aktų pasikeitimo.

37. Vartotojams paskirstytas gamtinių dujų kiekis bei pareikšti (užsakyti) pajėgumai nustatomi sutartimis su gamtinių dujų įmonė. Vartotojo pajėgumai kiekvienais metais turi būti koreguojami, atsižvelgiant į faktinius praėjusių metų pajėgumus. Nustatant vartotojo pajėgumus, turi būti įvertinama, ar vartotojo (sistemos naudotojo) maksimalus paros gamtinių dujų suvartojimo momentas sutampa su pikiniu gamtinių dujų sistemos vartojimu.

## **ANTRASIS SKIRSNIS** **BALANSAVIMO GAMTINIŲ DUJŲ SKIRSTYMO SISTEMOJE PASLAUGOS** **KAINODARA**

38. Skirstymo sistemos operatorius, kuriam yra perduota skirstymo tinklų subalansavimo

atsakomybė, *mutatis mutandis* vadovaujasi 2014 m. kovo 26 d. Europos Komisijos reglamentu Nr. 312/2014, kuriuo nustatomas gamtinių dujų perdaravimo tinklų balansavimo kodeksas. Skirstymo sistemos naudotojams, sukėlusiemis disbalansą, skirstymo sistemos operatorius arba subjektas, kuriam yra perduota skirstymo tinklų subalansavimo atsakomybė, taiko su Komisija suderintose gamtinių dujų skirstymo sistemos balansavimo taisyklėse įtvirtintą paros disbalanso mokesčių.

39. Skirstymo sistemos operatorius, mokėdamas ir gaudamas paros disbalanso mokesčius, einamosios paros mokesčius, balansavimo veiksmų ir kitus mokesčius, susijusius su jo vykdoma balansavimo veikla, kuri laikoma skirstymo sistemos operatoriaus veikla, laikosi dujų perdaravimo tinklų balansavimo kodekse nustatytių įpareigojimų ir vadovaujasi neutralumo principu, t. y. negauna pelno ir neturi nuostolių.

**V SKYRIUS**  
**GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO VEIKLOS VERSLO VIENETO**  
**PASLAUGŲ KAINODARA**

**PIRMASIS SKIRSNIS**  
**GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO PASLAUGOS KAINODARA**

40. Gamtinių dujų tiekimo kainos viršutinė riba ( $T_{rib}$ ) skaičiuojama pagal (21) formulę:

$$T_{rib} = \frac{(S_{baz} + S_{taug})}{Q_{baz}} + ((T_{GD} \times 0,031) - (T_{GD} - T_{baz}) \times 0,03); \quad (\text{Eur/MWh}) \quad (21)$$

čia:

$S_{baz}$  – pagal Įmonės pateiktus duomenis nustatytos pagrįstos metinės gamtinių dujų tiekimo bazinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal (22) formulę, Eur;

$S_{taug}$  – gamtinių dujų tiekimo saugumo buitiniams vartotojams užtikrinimo metinės bazinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal (23) formulę, Eur;

$Q_{baz}$  – nustatytas metinis bazinis (pirmųjų reguliavimo metų) gamtinių dujų kiekis, MWh;

$T_{GD}$  ( $T_{GD(t+1)}$ ) – prognozuojama vidutinė metinė gamtinių dujų pirkimo kaina, (Eur/MWh);

0,031 ir 0,03 – gamtinių dujų kainų svyravimus įvertinantys koeficientai;

$T_{baz}$  – bazinė gamtinių dujų pirkimo kaina lygi Komisijos nustatyta vidutinei svertinei gamtinių dujų importo kainai, Eur/MWh.

$$S_{baz} = C_{DA} + C_M + C_P + C_T + C_A + C_S + C_O + C_{PB}; \quad (\text{Eur}) \quad (22)$$

čia:

$C_{DA}$  – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, Eur;

$C_M$  – remonto, techninės priežiūros ir eksplloatavimo sąnaudos, Eur;

$C_P$  – personalo sąnaudos, Eur;

$C_T$  – mokesčių sąnaudos, Eur;

$C_A$  – administracinės sąnaudos, Eur;

$C_S$  – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

$C_O$  – kitos paskirstytinos sąnaudos, Eur.

41. Gamtinių dujų tiekimo kaina yra reguliuojama, kai Komisija, atlikusi dujų tiekimo rinkos tyrimą ir lyginamosios analizės metodu nustačiusi, kad dėl veiksmingos konkurencijos trūkumo Įmonė taiko pernelyg dideles dujų tiekimo kainas arba naudoja kainų spaudimą, tuo darydama žalą rinkos dalyviams. Įmonė, Komisijai pareikalavus, turi pateikti tiekimo kainos viršutinės ribos skaičiavimą pagal Metodikos 39 punktą ir įrodymus dėl tiekimo veikloje patiriamų

sąnaudų pagrįstumo. Įmonei nepateikus reikalingų duomenų, pateikus ne visus reikalingus duomenis arba neįrodžius patiriamų sąnaudų pagrįstumo, Komisija nustato tiekimo kainą pagal Metodikos 42 punktą.

42. Įmonei taikoma tiekimo kaina skaičiuojama kaip paskutinių pasibaigusių metų tiekimo rinkos dalyvių vidutinė svertinė tiekimo kaina, kuri skaičiuojama nevertingant pačios Įmonės ir didžiausios bei mažiausios tiekimo kainų.

43. Gamtinių dujų vartotojai pagal vartojimo paskirtį skirstomi į dvi grupes: buitinės ir nebuitinės vartotojus.

44. Gamtinių dujų tiekimo įmonė, vadovaudamasi Gamtinių dujų tiekimo patikimumo užtikrinimo priemonių aprašo, patvirtinto Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2008 m. vasario 26 d. nutarimu Nr. 163 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo patikimumo užtikrinimo priemonių aprašo patvirtinimo“, nuostatomis, privalo sukaupti pažeidžiamiems vartotojams reikalingą dujų kiekį ir išlaikyti jį, iki nustatomos ir sukaupiamos kitų metų dujų atsargos. Pažeidžiami vartotojai yra buitinės vartotojai, taip pat nebuitinės vartotojai, kurie per metus suvartoja iki 20 000 kub. metrų dujų.

45. Gamtinių dujų tiekimo saugumo buitinėms vartotojams, siekiant užtikrinti nenetrūkstamą gamtinių dujų tiekimą, metinės sąnaudos skaičiuojamos pagal (23) formulę, įvertinus:

45.1. pagrįstas sąnaudas, susijusias su gamtinių dujų atsargų kaupimui nenetrūkstamam tiekimui užtikrinti, jeigu gamtinių dujų tiekimo įmonė turi techninę galimybę atsargas kaupti pati ir pateikia tai pagrindžiančius duomenis;

45.2. sutarties dėl gamtinių dujų atsargų kaupimo nenetrūkstamam tiekimui užtikrinti, sudarytos su kita gamtinių dujų įmone, galinčia teikti šią paslaugą, nuostatas (šios sutarties kopija pateikiama Komisijai);

45.3. sutarties su gamtinių dujų laikymo įmone, registruota, veikiančia ir turinčia saugyklas bet kurioje valstybėje nareje, gamtinių dujų per davimo sistema sujungtoje su Lietuvos Respublika:

$$S_{t,saug} = T_{GD,buit} \times Q_p \times R + Q_p \times T_{tr} + T_{GD,saug} \times Q_{saug} \times R + Q_{saug} \times T_{saug}; \quad (Eur) \quad (23)$$

čia:

$S_{t,saug}$  – gamtinių dujų tiekimo saugumo buitinėms vartotojams metinės sąnaudos, Eur;

$T_{GD,buit}$  – prognozuojama dujų pirkimo kaina, skaičiuojama kaip buitinėms vartotojams taikomos dujų kainos svertinis vidurkis, Eur/MWh;

$T_{GD,saug}$  – saugyklose laikomų tiekimo saugumui buitinėms vartotojams užtikrinti gamtinių dujų pirkimo kaina, Eur/MWh;

$Q_p$  – papildomai perkamas dujų kiekis, reikalingas tiekimo saugumui buitinėms vartotojams užtikrinti, MWh; ;

$Q_{saug}$  – dujų saugykloje saugojančios dujų kiekis, reikalingas tiekimo saugumui buitinėms vartotojams užtikrinti, MWh;

$R$  – palūkanų norma, kuri nustatoma kaip skolinto kapitalo kainos viršutinė riba, nurodyta Komisijos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“.

$T_{tr}$  – dujų transportavimo ir saugojimo saugykloje kaina, Eur/MWh. Dujų transportavimo ir saugojimo saugykloje kaina skaičiuojama pagal galiojančias sutartis, sudarytas tarp dujas tiekiančios dujų transportavimo ir saugojimo paslaugas teikiančių dujų įmonių;

$T_{saug}$  – dujų saugojimo kaina, nustatoma pagal galiojančias sutartis, sudarytas tarp dujas tiekiančios ir dujas saugojančios įmonės, Eur/MWh.

## ANTRASIS SKIRSNIS

### GAMTINIŲ DUJŲ TARIFAI BUITINĖMS VARTOTOJAMS

46. Buitinėms vartotojams konkretūs gamtinių dujų tarifai skaičiuojami kas pusę metų

pagal gamtinių dujų tarifų nustatymo metodikas. Šias metodikas parengia ir kartu su tarifų skaičiavimais Komisijai teikia gamtinių dujų įmonės.

47. Buitiniams vartotojams nustatyta tarifa sudaro:

47.1 prognozuojama gamtinių dujų produkto kaina, skaičiuojama remiantis Metodikos 14 punktu, įvertinus skirtumą tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotos ir faktinės transportavimo kainos, skirtumą tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotos ir faktinės šiluminės vertės, skirtumą tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotos ir faktinės Saugumo dedamosios bei skirtumą dėl vartojimo pajėgumų pokyčio ir kitą aktualią, pagrįstą informaciją, turinčią įtakos gamtinių dujų produkto kainos dydžiui;

47.2. konkretios gamtinių dujų perdavimo, skirstymo, laikymo kainos;

47.3. tiekimo kaina, kurios viršutinė riba suskaičiuota remiantis Metodikos 40 punktu, išskaitant tiekimo saugumo išlaidas kaip atskirą tiekimo kainos dalį;

47.4. skirtumas tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotų ir faktinių gamtinių dujų produkto kainų sumą, suskaičiuotas remiantis Metodikos 48–49 punktais.

48. Skirtumas tarp faktinės ir prognozuotos gamtinių dujų produkto kainos už pasibaigusį gamtinių dujų tiekimo pusmetį įvertinamas, nustatant gamtinių dujų tarifus buitiniam vartotojams, perskaičiuojant gamtinių dujų produkto kainą kitam pusmečiui pagal (24) formulę:

$$\Delta T_{GD\_buit} = \frac{(T_{GD\_buit\_pr\_i} * Q_{buit\_i}) - (T_{GD\_buit\_fi} * Q_{buit\_i})}{Q_{buit\_i+1}}, \text{ (Eur/MWh)} \quad (24)$$

čia:

$\Delta T_{GD\_buit}$  – skirtumas tarp faktinės ir prognozuotos gamtinių dujų produkto kainos buitiniam vartotojams;

$T_{GD\_buit\_pr\_i}$  – i-ojo pusmečio prognozuota gamtinių dujų produkto kaina buitiniam vartotojams, Eur/MWh;

$Q_{buit\_i}$  – i-ojo pusmečio buitiniam vartotojams parduotas gamtinių dujų kiekis, MWh;

$Q_{buit\_i+1}$  – i+1 laikotarpiui buitiniam vartotojams prognozuojamas parduoti gamtinių dujų kiekis (jeigu pasibaigus (i+1) laikotarpiui nustatoma, kad faktinis parduotas gamtinių dujų kiekis neatitiko prognozuojamo gamtinių dujų kieko ir dėl to susidarė pajamų skirtumas, jis bus įvertintas nustatant gamtinių dujų tarifus ateinančiam laikotarpiui), MWh;

$T_{GD\_buit\_fi}$  – i-ojo pusmečio faktinė gamtinių dujų produkto kaina butiniam vartotojams, Eur/MWh.

49. Skirtumas tarp faktinės ir prognozuotos gamtinių dujų produkto kainos įvertinamas nustatant gamtinių dujų tarifus butiniam vartotojams, paskirstant susidariusį skirtumą per Komisijos nustatyta laikotarpių, kuris siekiant optimalaus ilgalaikio efekto išlaikant tarifų stabilumą negali būti ilgesnis nei būsimi šeši tarifų butiniam vartotojams nustatymo laikotarpiai (pusmečiai), šiais atvejais:

49.1. iš trečiųjų valstybių kilusiam ir į Lietuvos Respublikos teritoriją gamtines dujas tiekiančiam užsienio subjektui arba gamtinių dujų tiekėjui pakeitus esmines gamtinių dujų tiekimo sutarties sąlygas, sąlygojusias į ankstesniais laikotarpiais galiojusių gamtinių dujų tarifų butiniam vartotojams įskaičiuotos gamtinių dujų produkto kainos mažėjimą, Komisijos sprendime atskirai nurodant tokio skirtumo dydį;

49.2. Komisijai atlikus įmonės patikrinimą ir nustačius neatitikimus tarp gamtinių dujų tarifuose butiniam vartotojams įskaičiuotos ir faktinės gamtinių dujų produkto kainos bei neatitikimus tarp butiniam vartotojams atitinkamam laikotarpiui prognozuotų patiekti ir faktiškai patiektų gamtinių dujų kiekių.

50. Gamtinių dujų tarifai butiniam vartotojams nustatomi pagal pogrupius. Buitiniai vartotojai pagal metinį suvartojamų gamtinių dujų kiekį skirstomi į šiuos pogrupius:

50.1. suvartojančius iki  $300 \text{ m}^3$  per metus;

50.2. suvartojančius nuo 301 m<sup>3</sup> iki 20000 m<sup>3</sup> per metus;

50.3. suvartojančius daugiau kaip 20000 m<sup>3</sup> per metus.

51. Gamtinių dujų tarifai buitiniamams vartotojams skaičiuojami vertinant pasibaigusio tarifų galiojimo laikotarpio šešių mėnesių gamtinių dujų šiluminės vertės (kaloringumo) vidurkį, kuris turi atitikti Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2013 m. spalio 4 d. įsakyme Nr. 1-194 „Dėl gamtinių dujų kokybės reikalavimų patvirtinimo“ nurodytas viršutinio šilummingumo ribas.

### TREČIASIS SKIRSNIS PASKIRTASIS GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMAS

52. Paskirtojo tiekėjo gamtinių dujų tiekimo kaina ( $T_{\text{pask}}$ ) skaičiuojama pagal (25) formulę:

$$T_{\text{pask},t+1} = \frac{(S_{\text{pask},t+1} + \Delta S_{\text{pask},t+1}) + 0,24x(\Delta Q_{\text{real},t} + Q_{\text{real},t+1})}{Q_{\text{vp},t+1}}, \quad (\text{Eur}/(\text{MWh/parą/metus}) \quad (25)$$

$$S_{\text{pask},t+1} = C_{\text{DA}} + C_{\text{M}} + C_{\text{P}} + C_{\text{T}} + C_{\text{A}} + C_{\text{S}} + C_{\text{F}} + C_{\text{O}} + C_{\text{PR}} + C_{\text{dujin}} + C_{\text{EN}}; \quad (\text{Eur}) \quad (26)$$

čia:

$C_{\text{DA}}$  – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, Eur;

$C_{\text{M}}$  – remonto, techninės priežiūros ir eksplloatavimo sąnaudos, Eur;

$C_{\text{P}}$  – personalo sąnaudos, Eur;

$C_{\text{T}}$  – mokesčių sąnaudos, Eur;

$C_{\text{A}}$  – administracinės sąnaudos, Eur;

$C_{\text{S}}$  – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

$C_{\text{F}}$  – finansavimo sąnaudos, Eur;

$C_{\text{O}}$  – kitos paskirstytinos sąnaudos, Eur;

$C_{\text{PR}}$  – pagrįstos paskirtojo tiekėjo pasirengimo veiklai sąnaudos (toliau – pasirengimo veiklai sąnaudos), patirtos iki paskirtojo tiekėjo veiklos pradžios vykdant teisės aktų įpareigojimus įgyvendinant SGD terminalo projektą. Jeigu pasirengimo veiklai sąnaudos sudaro daugiau nei 20 proc. paskirtojo tiekėjo t+1 metų veiklos sąnaudų, šios sąnaudos į kainą gali būti proporcinaliai įtraukiamos, Komisijai išdėstant jas per laikotarpi, ne ilgesni kaip 5 metai, Eur;

$C_{\text{dujin}}$  – SGD pakartotinio dujinimo sąnaudos, Eur;

$C_{\text{EN}}$  – Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos sujungimo taške su SGD terminalo jungtimi Klaipėdoje užsakomų pajégumų sąnaudos, Eur;

$\Delta S_{\text{pask},t+1}$  – prognozuojamas t+1 metų sąnaudų skirtumas, susidaręs dėl energijos gamintojams parduotų dujų išsigijimo ir pardavimo kainų skirtumo, Eur;

$Q_{\text{vp},t+1}$  – vartojimo pajégumai t+1 metams, MWh/parą/metus;

$Q_{\text{real},t+1}$  – prognozuojama paskirtojo kiekio dalis, kuri t+1 metais bus realizuota už Komisijos nustatyta tvarka patvirtintą prognozuojamą gamtinių dujų rinkos ar didesnę kainą t+1 metams, MWh;

$\Delta Q_{\text{real},t}$  – skirtumas tarp t-iesiems metams prognozuotos paskirtojo kiekio dalies, kurią buvo planuota realizuoti už Komisijos nustatyta tvarka patvirtintą prognozuojamą gamtinių dujų rinkos ar didesnę kainą t-iesiems metams, ir faktiškai už tokią ar didesnę kainą realizuotos paskirtojo kiekio dalies t-aisiais metais, MWh.

Jeigu dėl paskirtojo tiekėjo veiklos efektyvumo, t. y. dėl veiklos sąnaudų (OPEX) suefektyvinimo, kurį įmonė įrodė Komisijai, reguliuojamos veiklos t-1 metų tiekimo veiklos sąnaudos mažesnės už Komisijos nustatytas, šiuo sąnaudų skirtumu yra didinama t-1 metų

paskirtojo tiekėjo veiklos grąža, o t+1 reguliavimo metams skaičiuojamos sąnaudos  $S_{\text{pask}, t+1}$  mažinamos dėl veiklos suefektyvinimo gautu sąnaudų skirtumu.  $S_{\text{pask}, t+1}$  skaičiuojama pagal (27) formulę:

$$S_{\text{pask}, t+1} = S_{\text{pask}, t-1} - \Delta S_{\text{opex}, t-1} + \Delta S_{\text{pask nnv}, t+1} + \Delta S_{\text{pask nnv}, t-1}; (\text{Eur}) \quad (27)$$

*čia:*

$S_{\text{pask}, t-1}$  – prognozuotos ir i t-1 metų paskirtojo tiekėjo tiekimo kainą išskaičiuotos sąnaudos, Eur;

$\Delta S_{\text{pask nnv}}$  – nuo įmonės veiklos nepriklausančių sąnaudų pokytis, Eur;

$\Delta S_{\text{opex}, t-1}$  – sąnaudų skirtumas dėl veiklos suefektyvinimo tarp prognozuotų ir i t-1 metų paskirtojo tiekėjo tiekimo sąnaudas išskaičiuotų bei faktinių Komisijos patvirtintų t-1 metų veiklos sąnaudų, Eur:

$$\Delta S_{\text{opex}, t-1} = S_{\text{opex}, t-1} - S_{\text{opex}, t-1, kf}, \text{ jei } S_{\text{opex}, t-1} > S_{\text{opex}, t-1, kf}; (\text{Eur}) \quad (28)$$

$$\Delta S_{\text{opex}, t-1} = 0, \text{ jei } S_{\text{opex}, t-1} < S_{\text{opex}, t-1, kf}$$

*čia:*

$S_{\text{opex}, t-1}$  – prognozuotos ir i t-1 metų paskirtojo tiekėjo tiekimo kainą išskaičiuotos veiklos sąnaudos, Eur;

$S_{\text{opex}, t-1, kf}$  – Komisijos patvirtintos t-1 metų faktinės veiklos sąnaudos, Eur.

Jei dėl gamtinių dujų įmonės veiklos efektyvumo, t. y. dėl OPEX suefektyvinimo priėmus verslo sprendimus dėl įmonės reorganizacijos ir kitus sprendimus, kurie tiesiogiai nesusiję su įmonės vykdoma reguliuojama veikla, tiekimo veiklos t-1 metų sąnaudos mažesnės už Komisijos nustatytas, 50 proc. šio sąnaudų skirtumo yra didinama paskirtojo tiekėjo t-1 metų veiklos grąža, o t+1 reguliavimo metams skaičiuojamos sąnaudos  $S_{\text{pask}, t+1}$  mažinamos dėl veiklos suefektyvinimo gautu sąnaudų skirtumu.  $S_{\text{pask}, t+1}$  skaičiuojama pagal 27 ir 28 formules.

53. Paskirtasis tiekėjas paskirtojo kiekio perteklių realizuoja Diversifikavimo tvarkos apraše nurodytais būdais. Skirtumas, susidaręs tarp paskirtojo kiekio pertekliaus išsigijimo ir realizavimo kainų, ivertinus paskirtojo tiekėjo galimybes realizuoti dujas ir ekonominį pasirinkimo pagrindimą, Komisijos pripažystamas pagrįstomis sąnaudomis bei ivertinamas Komisijai skaičiuojant Saugumo dedamają. Jeigu paskirtasis tiekėjas Komisijai nepateikia pagrindimo, kad paskirtojo kiekio perteklius pagal galimybes realizuotas ekonomiškai naudingiausiu būdu, sąnaudos nėra laikomos pagrįstomis paskirtojo gamtinių dujų tiekėjo sąnaudomis ir jos nėra ivertinamos, nustatant paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kainą.

54. Paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje pajamų skirtumas, susidaręs tarp SGD išsigijimo ir realizavimo rinkoje kainos, Komisijos pripažystamas pagrįstomis sąnaudomis bei ivertinamas pagal (29) formulę Komisijai skaičiuojant Saugumo dedamają:

$$P_{\Delta, t+1} = \frac{P_{\text{real}} - P_{\text{isig}} + P_{\Delta, t}}{Q_{p, t+1}^v}; (\text{Eur}/(\text{MWh/parą/metus})) \quad (29)$$

*čia:*

$P_{\Delta, t+1}$  – t+1 metų SGD išsigijimo ir realizavimo kainų skirtumas dėl paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje, Eur/(\text{MWh/parą/metus});

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

$P_{\text{isig}}$  – prognozuojamos paskirtojo tiekėjo metinės sąnaudos, patirtos išsigijant paskirtojo kiekio pertekliaus dalį, realizuojamą gamtinių dujų rinkoje, ir paskirtojo tiekėjo apskaičiuojamos t+1 metams bei Komisijai pateikiamas pagal Metodikos 55 punktą, Eur;

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

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

55. Paskirtojo tiekėjo metinės sąnaudos, patirtos įsigijant paskirtojo kieko pertekliaus dalį, skaičiuojama pagal (30) formulę:

$$P_{\text{sigij}} = P_{\text{prognoz}} * Q_{\text{pkp}} ; (\text{Eur}) \quad (30)$$

čia:

$P_{\text{prognoz}}$  – prognozuojama SGD įsigijimo kaina, Eur/MWh;

$Q_{\text{pkp}}$  – paskirtojo kieko perteklius, MWh;

55.1.  $P_{\text{prognoz}}$  susideda iš dviejų dalių:

55.1.1. SGD pirkimo kainos ( $P_{GD}$ ),

55.1.2. SGD kieko, sunaudoto technologinėms reikmėms SGD terminale išdujinimo proceso metu, kainos ( $P_{bog}$ ).

55.2. Prognozuojama paskirtojo kieko SGD pirkimo kaina ( $P_{GD}$ ), apskaičiuojama kaip metų, kuriems yra nustatoma Saugumo dedamoji, prognozuojamų paskirtojo kieko kainų svertinis vidurkis aktyviaisiais mėnesiais, kuriais pagal sutartį su tiekėju ateinančiais metais yra numatomas SGD pristatymas į SGD terminalą, ir skaičiuojama pagal (31) formulę:

$$P_{GD} = \frac{\sum_i^n (P_i x Q_i) + \sum_j^m (P_j x Q_j) + P_l x Q_l}{\sum_i^n Q_i + \sum_j^m Q_j + Q_l} ; (\text{Eur/MWh}) \quad (31)$$

čia:

i – indeksas (nuo 1 iki n), nurodantis metų, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji,-aktyvujį mėnesį, kuriam yra prieinami visi istoriniai duomenys, reikalingi pagal ilgalaikės sutarties formulę faktinei SGD pirkimo kainai apskaičiuoti, įvertinus pirmaisiais SGD terminalo veikimo metais neparduotą paskirtojo kieko likutį (toliau – likutis);

n – aktyvių mėnesių, kuriems yra prieinami visi istoriniai duomenys, reikalingi pagal ilgalaikės sutarties formulę faktinei paskirtojo kieko SGD pirkimo kainai apskaičiuoti, skaičius (įskaitant likutį) per kalendorinius metus, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji;

$P_i$  – faktinė paskirtojo kieko pirkimo kaina i-tajį mėnesį, apskaičiuojama pagal ilgalaikės sutarties nuostatas, (Eur/MWh);

j – indeksas, nurodantis metų, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji, aktyvujį mėnesį (nuo 1 iki m), kuriam nėra prieinami visi istoriniai duomenys, reikalingi pagal ilgalaikės sutarties formulę prognozuojamai paskirtojo kieko SGD pirkimo kainai apskaičiuoti;

m – aktyvių mėnesių, kuriems nėra prieinami visi istoriniai duomenys, reikalingi pagal ilgalaikės sutarties formulę faktinei paskirtojo kieko pirkimo kainai apskaičiuoti, skaičius per kalendorinius metus, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji;

$P_j$  – prognozuojama paskirtojo kieko SGD pirkimo kaina j-tajį mėnesį, apskaičiuojama pagal ilgalaikės sutarties nuostatas, Eur/MWh;

$Q_i$  – faktinė paskirtojo kieko dalis, kuri buvo pristatyta i-tajį mėnesį paskirtojo kieko tiekimo užtikrinimui metams, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji, MWh;

$Q_j$  – prognozuojama paskirtojo kieko dalis, kurią planuojama pristatyti j-tajį mėnesį paskirtojo kieko tiekimo užtikrinimui metams, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji, MWh, atsižvelgiant į kiekvienos dienos paskirtojo kieko išdujinimo grafiką ir faktinį, o jei tokio nėra, planuojamą paskirtojo kieko, importuoto per SGD terminalą sunaudojimą technologinėms

reikmėms pagal Naudojimosi SGD terminalu taisyklėse nurodytas leistino sunaudojimo technologinėms reikmėms normas, MWh;

$P_1$  – gamtinių dujų likučio, kuris bus naudojamas paskirtajam tiekimui metais, kuriems skaičiuojama prognozuojama gamtinių dujų išsigijimo kaina, vidutinė svertinė kaina, Eur/MWh;

$Q_1$  – gamtinių dujų likučio, kuris bus naudojamas paskirtajam tiekimui metais, kuriems skaičiuojama prognozuojama gamtinių dujų išsigijimo kaina, kiekis, MWh.

55.3. Prognozuojama paskirtojo kiekiego importo kaina apskaičiuojama pagal paskirtojo tiekėjo paskirtojo kiekiego importo sutarties nuostatas, įvertinančias aktyviųjų mėnesių importo kainos formulės kintamųjų reikšmes ir paskirtojo kiekiego likučio kainą.

55.4. SGD kiekiego, sunaudoto technologinėms reikmėms SGD terminale išdujinimo proceso metu, kaina ( $P_{bog}$ ) ateinantiems kalendoriniams metams nustatoma pagal (32) formulę:

$$P_{bog} = \frac{(Q_{bogt} \times P_{GD})}{Q_{pr}}; (\text{Eur/MWh}) \quad (32)$$

čia:

$Q_{bogt}$  – remiantis Naudojimosi SGD terminalu taisyklėse nurodyta leistina sunaudojimo technologinėms reikmėms norma, terminalui veikiant minimaliu režimu, kalendoriniams metams apskaičiuotas technologinių reikmių kiekis (MWh);

$Q_{pr}$  – prognozuojamas SGD terminalo būtinasis dujų kiekis, kurį paskirtasis tiekėjas patieks energijos gamintojams ir realizuos rinkoje kalendoriniai metai (MWh).

56. Paskirtajam gamtinių dujų tiekėjui pardavus didesnį nei paskirtojo tiekėjo metinį gamtinių dujų kiekį, nustatyta vadovaujantis Diversifikavimo tvarkos aprašu, metinės paskirtojo gamtinių dujų tiekimo sąnaudos ( $S_{pask,fakt}$ ) proporcingai arba kitais, su Komisija suderintais, būdais, jei jie tiksliau atspindi realią padėtį, mažinamos, remiantis Metodikos 30 formule, atsižvelgiant į paskirtojo tiekėjo parduotą gamtinių dujų kiekį nereguliuojamoje rinkoje.

## **VI SKYRIUS**

### **GAMTINIŲ DUJŲ LAIKYMO VERSLO VIENETO PASLAUGŲ KAINODARA**

57. Gamtinių dujų laikymo kainų viršutinė riba skaičiuojama *mutatis mutandis* taikant šios Metodikos IV skyriaus nuostatas.

## **VII SKYRIUS**

### **REIKALAVIMAI, SUSIJĘ SU GAMTINIŲ DUJŲ ĮMONIŲ REGULIUOJAMŲ VEIKLŲ KAINŲ IR KAINŲ VIRŠUTINIŲ RIBŲ NUSTATYMU**

58. Reguliuojamų paslaugų, iškaitant ir gamtinių dujų tiekimo, kai po Komisijos atlikto gamtinių dujų rinkos tyrimo Komisija priima sprendimą reguliuoti tiekimo kainas, kainų viršutinėms riboms bei vienerius metus galiojančioms kainoms nustatyti Įmonė ne vėliau kaip prieš keturis mėnesius iki naujų kainų išsigaliojimo Komisijai pateikia:

58.1. duomenų suvestinę kainos viršutinei ribai nustatyti, atskirai pateikiant visų teikiamu paslaugų duomenis (Metodikos 1 priedas);

58.2. veikloje naudojamo turto vertės skaičiavimo lentelę, atskirai pateikiant visų teikiamu paslaugų duomenis (Metodikos 3 priedas);

58.3. ilgalaikės reguliuojamos veiklos programos lentelę (Metodikos 4 priedas);

58.4. aiškinamąją raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas, paaiškinant praėjusio reguliavimo laikotarpio faktinių kiekių (pajegumų), sąnaudų ir pajamų nuokrypių nuo

nustatyti rodiklių priežastis bei būsimojo reguliavimo planuoju pokyčių priežastis.“

59. Kainų viršutinėms riboms koreguoti Įmonė ne vėliau kaip prieš keturis mėnesius iki naujų kainų įsigaliojimo Komisijai pateikia:

59.1. duomenų suvestinę) kainos viršutinei ribai ir investicijų grąžai koreguoti (Metodikos 2 priedas);

59.2. veikloje naudojamo turto vertės skaičiavimo lentelę, atskirai pateikiant visų teikiamų paslaugų duomenis (Metodikos 3 priedas);

59.3. faktinius duomenis nustatyti investicijų grąžai koreguoti, kai reguliavimo periodai prasidėjo iki 2018 metų (Metodikos 8 priedas);

59.4. aiškinamajį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas, paaiškinant praėjusio reguliavimo laikotarpio faktinių kiekių (pajėgumų), sąnaudų ir pajamų nuokrypių nuo nustatyti rodiklių priežastis bei būsimojo reguliavimo planuoju pokyčių priežastis.

60. Įmonei laiku nepateikus Komisijai visų reikiamų duomenų, Komisija gali pratęsti nustatyti kainų viršutinių ribų galiojimo laikotarpi.

61. SGD terminalo lėšų administratorius pateikia praėjusių ir ateinančių metų detalizuotą SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų suvestinę.

62. Komisija sprendimą dėl gamtinių dujų reguliuojamų paslaugų kainų viršutinių ribų nustatymo priima ne vėliau kaip per 45 dienas, o dėl reguliuojamų kainų viršutinių ribų koregovimo – ne vėliau kaip per 30 dienų nuo Įmonės duomenų pateikimo dienos.

63. Gamtinių dujų įmonės ne vėliau kaip prieš 60 dienų iki kainų įsigaliojimo Komisijai pateikia Gamtinių dujų tarifų buitiniams vartotojams projektą kartu su:

63.1. duomenų suvestine gamtinių dujų tarifams nustatyti (Metodikos 5 priedas);

63.2. skirtumo tarp faktinės ir prognozuotos gamtinių dujų produkto kainos lentele (Metodikos 6 priedas);

63.3. aiškinamajį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas.

64. Konkrečios kainos skaičiuojamos pagal Įmonės kainų nustatymo metodikas, kurias parengia ir kartu su kainų skaičiavimo projektu ne vėliau kaip prieš 60 dienų iki kainų įsigaliojimo gamtinių dujų įmonės pateikia Komisijai.

65. Įmonė, vykdanti paskirtajį gamtinių dujų tiekimą, ne vėliau kaip prieš 90 dienų iki kainų įsigaliojimo Komisijai pateikia:

65.1. duomenų suvestinę paskirtojo tiekėjo kainai nustatyti, remiantis Metodikos 7 priedu, nurodant faktinius praėjusių 3 metų duomenis ir ateinančių vienerių metų prognozuojamus duomenis;

65.2. duomenis ir detalius pagrindimus apie pasirengimo veiklai sąnaudų, patirtų nuo paskirtojo tiekėjo paskyrimo momento, remiantis Diversifikavimo tvarkos aprašu, iki paskirtojo tiekėjo veiklos pradžios, būtinumą;

65.3. aiškinamajį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas.

66. Įmonė, teikianti SGD perkrovos paslaugą, ne vėliau kaip prieš 60 dienų iki kainų įsigaliojimo Komisijai pateikia duomenis SGD perkrovos kainai nustatyti ir aiškinamajį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas.

67. Komisija, nustačiusi, kad gamtinių dujų įmonių nustatytos kainos diskriminuoja vartotojus, kryžmiškai subsidijuoją skirtingas veiklas ar vartotojų grupes, nurodo įmonėms jų klaidas. Gamtinių dujų įmonės privalo jas ištaisyti per 15 dienų. Jei Įmonė nevykdo Komisijos reikalavimo, Komisija turi teisę vienašališkai nustatyti konkretias reguliuojamas kainas.

68. Duomenys pateikiami euro tikslumu, skaičiavimai atliekami be pridėtinės vertės mokesčio (PVM). Tarifai buitiniams vartotojams pateikiami  $\text{Eur/m}^3$ .

69. Komisijos pagal šią Metodiką nustatytos konkrečios kainos skelbiamos viešai ir taikomos Energetikos įstatymo 19 straipsnio 3 dalyje nustatyta tvarka.

## VII SKYRIUS

## **BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS**

70. Komisija turi teisę iš gamtinių dujų įmonių per Komisijos nustatyta protingą terminą gauti visą informaciją ir dokumentus, būtinus Komisijos funkcijoms, susijusioms su gamtinių dujų reguliuojamų paslaugų kainų viršutinėms riboms nustatyti ir koreguoti pagal šią Metodiką, atlikti.

71. Gamtinių dujų įmonės, pažeidusios Metodikoje nustatytus reikalavimus, atsako teisės aktų nustatyta tvarka ir sąlygomis.

72. Komisijos veiksmai ir neveikimas, susiję su Metodikos laikymusi ir įgyvendinimu, gali būti skundžiami Lietuvos Respublikos įstatymų nustatyta tvarka ir sąlygomis.

---

*Priedo pakeitimai:*

Nr. [O3E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888

## Valstybės reguliuojamų kainų gamtinį dujų sektoriuje nustatymo metodikos 1 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			

## **DUOMENŲ SUVESTINĖ KAINOS VIRŠUTINEI RIBAI NUSTATYTI**

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai  
Verkių g. 25C-1, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt





		<i>suvartojančius daugiau nei 156 GWh per metus)</i>											
2.	Q <sub>TECH</sub>	Dujų suvartojimas technologinėms reikmėms	,,-“										
3.	Q'	Dujų suvartojimas (transportavimas) dėl įvykdytų investicijų	,,-“										
4.	Q <sub>b</sub>	Dujų kiekiai dėl balansavimo	,,-“										
4.1.	Q <sub>b1</sub>	Iš jų: parduota rinkos dalyviams	,,-“										
4.2.	Q <sub>b2</sub>	nupirkta iš rinkos dalyvių	,,-“										
<b>III.</b>	<b>K</b>	<b>KAINOS VIRŠUTINĖ RIBA</b>	Eur/ MWh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>IV</b>		<b>EFEKTYVUMO RODIKLIAI</b>											
1.		Reguliuojamos veiklos sąnaudos iš viso, tenkančios 1-am dujotiekio km	Eur/ km										
2.		OPEX <sub>be DU</sub> , tenkantis 1 MWh dujų	Eur/MWh										
3.		OPEX <sub>be DU</sub> , tenkantis 1-am dujotiekio km	Eur/ km										
4.		OPEX <sub>DU</sub> , tenkantis 1 MWh dujų	Eur/MWh										
5.		OPEX <sub>DU</sub> , tenkantis 1 dujotiekio km	Eur/km										
6.		Pristatymo vietų skaičius, tenkantis 1 darbuotojui	vart./darb.										
7.		Eksploatuojamų dujotiekų ilgis, tenkantis 1 darbuotojui	km/darb.										
8.		Bendras dujotiekų ilgis	km										
9.		Vidutinis viršutinis šilummingumas	MWh/tūkst.m <sup>3</sup>										

Tvirtinu:

Pareigos

Parašas

Vardas, pavardė

*Priedo pakeitimai:*Nr. [O3E-529](#), 2017-11-24, paskelbta TAR 2017-11-24, i. k. 2017-18653Nr. [O3E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų  
sektoriuje nustatymo metodikos  
2 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			

### DUOMENŲ SUVESTINĖ KAINOS VIRŠUTINEI RIBAI KOREGUOTI

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai  
Verkių g. 25C-1, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Eil. Nr.	Rodiklis	Vnt.	Skirstymo/SGD pakartotinio dujinimo/ Laikymo/ veikla					
			I	II	III	IV	V	I
			20	20	20	20	20	20
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								10
I.1*	Q <sub>t</sub>	Prognozuotas bazinis gamtinių dujų kiekis (vartojimo pajėgumai)	MWh, (MWh/parą, metus)					
I.2**	Q <sub>tf</sub>	Faktinis t+1 už 1 metų gamtinių dujų kiekis (vartojimo pajėgumai)	MWh, (MWh/parą, metus)					
II.1*	I <sub>t</sub>	VKI pokytis, ivertinus efektyvumą, naudojamas ateinančių metų OPEX <sub>(be DU)</sub> skaičiavimui	proc.					
II.2*	OPEX <sub>(be DU)t</sub>	Nustatytais OPEX <sub>(be DU)t</sub>	Eur					
II.3**	OPEX <sub>(be DU)f</sub>	Faktinis OPEX <sub>(be DU)f</sub>	„“					
III.1*	ΔDU <sub>t</sub>	Nustatytais (prognozuotas) ΔDU <sub>t</sub> ivertinus efektyvumą naudojamas ateinančių metų OPEX <sub>(DU)</sub> nustatyti	proc.					
III.2*	OPEX <sub>(DU)t</sub>	Nustatytais (prognozuotas) OPEX <sub>(DU)</sub>	Eur					
III.2**	OPEX <sub>(DU)f</sub>	Faktinis OPEX <sub>(DU)f</sub>	„“					
III.4**	ΔDU <sub>tf</sub>	Faktinis (patikslintas) ΔDU <sub>tf</sub> (ivertinus efektyvumą)	proc.					
III.5**	OPEX <sub>(DU)tf</sub>	Skaičiuotina OPEX <sub>(DU)tf</sub> reikšmė pagal faktini	Eur					

		(patikslintą) $\Delta DU_{tf}$ (ivertinus efektyvumą)								
IV.1*	$C_{Lt}$	Sąnaudos technologinėms reikmėms, nustatytos	,，“							
IV.2**	$C_{Lf}$	Sąnaudos technologinėms reikmėms, faktinės	,，“							
V.1*	$C_{DAt}$	Nusidėvėjimo sąnaudos, nustatytos	,，“							
V.2**	$C_{DAf}$	Nusidėvėjimo sąnaudos, faktinės	,，“							
VI.1*	$C_T$	Mokesčių sąnaudos, nustatytos	,，“							
VI.2**	$C_{Tf}$	Mokesčių sąnaudos, faktinės	,，“							
VII.1*	$C_{NST}$	SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis	,，“							
VII.2**	$C_{NSf}$	SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis, faktinės	,，“							
VIII.1**	$P_{Qf}$	Pajamų nuokrypis dėl kiekio (pajėgumų) nuokrypio	,，“							
IX.1*	WACC	Nustatytą investicijų grąžos norma t-aisiais metais	proc.							
IX.2*	RAB	Licencijuojamoje veikloje naudojamo turto vertė	Eur							
IX.3*	$ROI_t$	Investicijų grąža, nustatyta	,，“							
IX.4**	$ROI_f$	Investicijų grąža, faktinė	,，“							
IX.5	$ROI_{(f-t)}$	Investicijų grąžos skirtumas	,，“							
X.1*	$S_t + ROI_t$	Pajamų lygis, nustatytas	,，“							
X.2**	$S_f + ROI_f$	Pajamų lygis, faktinis	,，“							
XI.1*	$OPEX_{nust.}$	$OPEX_{(be DU)t} + OPEX_{(DU)t}$	,，“							
XI.2**	$OPEX_{fakt}$	$OPEX_{(be DU)f} + OPEX_{(DU)f}$	,，“							
XI.3***	$G_{1+2}, G_{3-5}$	$OPEX_{nustaty.} - OPEX_{faktinis}$	,，“	x	x		x			
XI.4***		Dydis, kuriuo mažinama leistinų pajamų riba	,，“	x	x		x			

\* Pradedama pildyti antriesiems reguliavimo periodo metais pildant 5 ir 6 skiltis. Skaičiuojant sąnaudas antriesiems reguliavimo periodo metams ivertinamas skirtumas tarp praėjusio reguliavimo periodo nustatyti ir faktinių OPEX ir ROI.

\*\* Pradedama pildyti tretiesiems reguliavimo periodo metais turint faktinius (patikslintus) pirmųjų metų duomenis (5 skiltis) ir pildant prognozuojamus duomenis tretiesiems metams.

\*\*\* Pradedama pildyti ketvirtiesiems reguliavimo periodo metams, turint faktinius pirmųjų ir antrųjų metų duomenis ir suskaičiavus XI.3 ir XI.4 eilucių rezultatus.

Tvirtinu:

Pareigos

Parašas

Vardas, pavardė

Priedo pakeitimai:

Nr. [O3E-529](#), 2017-11-24, paskelbta TAR 2017-11-24, i. k. 2017-18653

Nr. [O3E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų  
sektoriuje nustatymo metodikos  
3 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			

**LICENCIUOJAMOJE VEIKLOJE NAUDOJAMO TURTO**  
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

**VERTĖS SKAIČIAVIMO LENTELĖ**

sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai  
Verkių g. 25C-1, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Eil. Nr.	Pavadinimas	Mato vnt.	veikla
			20__ m. gruodžio 31 d.
1.	Ekonomiškai pagrįsta ilgalaikio turto vertė (RAB) 20__ gruodžio 31 d.(2+3-4-5+6-7-8-9+10/2-11)	Eur	
2.	Likutinė reguliuojamos veiklos ilgalaikio turto vertė 20__ sausio 1 d. (ataskaitinio laikotarpio pradžioje)	„-“	
3.	Dujų įmonės su Komisija suderintos bei įgyvendintos investicijos per 20__ m. (ataskaitinius metus)	„-“	
4.	Ilgalaikio turto nusidėvėjimo sąnaudos priskaitytos per 20__ m. (ataskaitinius metus)	„-“	
5.	Parduoto, perleisto ir nurašyto turto likutinė vertė 20__ gruodžio 31 d. (ataskaitinių metų pabaigai)	„-“	
6.	Atsargos, kurias dujų įmonė privalo laikyti 20__ m. gruodžio 31 d. (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)	„-“	
7.	Dotacijų ir subsidijų (įskaitant vartotojų prijungimo įmokas, ES fondų lėšas) likutinė vertė 20__ m. gruodžio 31 d.	„-“	
7.1.	iš jų: naujų vartotojų prijungimo įmokos	„-“	
8.	Nenaudojamo, laikinai nenaudojamo (užkonservuoto) turto vertė 20__ m. gruodžio 31 d.	„-“	
9.	Nebaigtos statybos vertė ataskaitinio laikotarpio pabaigai 20__ m. gruodžio 31 d.	„-“	
10.	Turto dalis, finansuota kitų infrastruktūrių įmonių dėl inžinerinių darbų sąnaudų pasidalinimo 20__ m. gruodžio 31 d.	„-“	
11.	Turto, kuris buvo atnaujintas įvykdžius su Komisija suderintas investicijas, likutinė vertė, 20__ m. gruodžio 31 d.	„-“	

Tvirtinu:

Pareigos

Parašas

Vardas, pavardė

*Priedo pakeitimai:*

Nr. [O3E-144](#), 2017-05-15, paskelbta TAR 2017-05-16, i. k. 2017-08188

Nr. [O3E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888



Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų  
sektoriuje nustatymo metodikos  
4 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			

**ILGALAIKĖS REGULIUOJAMOS VEIKLOS PROGRAMOS  
LENTELĖ**

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai  
Verkių g. 25C, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Eil. Nr.	Pavadinimas	veikla					
		20__	20__	20__	20__	20__	iš viso
1	2	3	4	5	6	7	
1.	FINANSAVIMO ŠALTINIAI, Lt (Eur)						
1.1.	Ilgalaikio turto nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos						
1.2.	Per ataskaitinį laikotarpį paimtų paskolų suma						
1.3.	Subsidijos ir dotacijos						
1.3.1.	<i>iš jų: valstybės biudžeto lėšos</i>						
1.4.	Pajamos iš prijungimo įmokos bei neatsiperkančios prisijungimo įmokos dalies						
1.5.	Grynojo pelno dalis veiklos programai įgyvendinti						
1.6.	Kiti finansavimo šaltiniai						
1.6.1.	<i>(išvardinti)</i>						
2.	LĖŠŲ PANAUDOJIMAS, Lt (Eur)						
2.1.	Investicijų projektais, finansuojami ne tik reguliuojamos veiklos lėšomis (1.3., 1.6. eilutės)						

2.1.1.	(išvardinti)						
2.2.	Įmonės veiklos programoms vykdyti, iš viso:						
2.2.1.	Naujas turtas, iš viso:						
2.2.1.1.	dujų sistemų plėtra (išvardinti)						
2.2.1.2.	transporto priemonės						
2.2.1.3.	kompiuterinė technika						
2.2.1.4.	kita įranga, prietaisai, įrenginiai						
2.2.1.5.	nematerialusis turtas						
2.2.1.6.	kitas turtas (išvardinti)						
2.2.2.	Turto atstatymas, rekonstrukcija, iš viso:						
2.2.2.1.	dujotiekiai (išvardinti)						
2.2.2.2.	dujų kompresorinės stotys						
2.2.2.3.	dujų skirstymo stotys (išvardinti)						
2.2.2.4.	dujų reguliavimo punktai (išvardinti)						
2.2.2.5.	kiti dujų sistemų priklausiniai ir kitas turtas (išvardinti)						
2.3.	Bendrojo naudojimo sistemoms išpirkti						
2.4.	Paskoloms grąžinti						
2.5.	Kitos lėšų panaudojimo sritys						
2.5.1.	(išvardinti)						

Tvirtinu:

---

Pareigos

---

Parašas

---

Vardas, pavardė

Priedo pakeitimai:

Nr. [O3E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų  
sektoriuje nustatymo metodikos  
5 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			

**gamtinių dujų tarifo buitiniams vartotojams duomenys**  
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai  
Verkių g. 25C, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

**I. Kintamoji tarifo dalis.**

Vartotojų grupė	Gamtinių dujų produkto kaina, Eur/MWh	Gamtinių dujų tiekimo kaina, Eur/MWh	Gamtinių dujų transportavimo kaina, Eur/MWh		Skirtumas tarp faktinės ir prognozuotos dujų produkto kainų, Eur/MWh	Iš viso, Eur/MWh	kWh/m <sup>3</sup>	Tarifas Eur/m <sup>3</sup>
			Perdavimo dujotiekiais	Skirstomaisiai dujotiekiais				

**II. Pastovioji tarifo dalis.**

Vartotojų grupė	Perdavimo paslaugos kaina už pajegumus, Eur/MWh	Vartotojų skaičius, vnt.	Vartotojo pajegumai perdavimo sistemoje, MWh /per parą/metus	Dujų perdvavimo kaina, Eur	Dujų tiekimo sąnaudos buitiniams vartotojams, Eur	Dujų tiekimo kaina, Eur/mėn.	Pastovioji tarifo dalis, Eur/mėn.

Tvirtinu:

\_\_\_\_\_  
Pareigos

\_\_\_\_\_  
Parašas

\_\_\_\_\_  
Vardas, pavardė

*Priedo pakeitimai:*

Nr. [O3E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų  
sektoriuje nustatymo metodikos  
6 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			

**gamtinių dujų tarifo būtiniam vartotojams duomenys**  
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai  
Verkių g. 25C, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Metai/mėnuo	Į tarifą įtraukta gamtinių dujų produkto kaina, Eur/MWh	Faktinė gamtinių dujų produkto kaina, Eur/MWh	Kiekis, MWh	Skirtumas, Eur
1	2	3	4	(2-3)*4
Iš viso, Eur				
Prognozuojamas gamtinių dujų kiekis t+1 pusmečiui, MWh				
Į gamtinių dujų tarifą įtraukiama skirtumas, Eur/MWh				

Tvirtinu:

\_\_\_\_\_  
Pareigos

\_\_\_\_\_  
Parašas

\_\_\_\_\_  
Vardas, pavardė

*Priedo pakeitimai:*

Nr. [O3-518](#), 2015-09-22, paskelbta TAR 2015-09-23, i. k. 2015-14115

Nr. [O3-264](#), 2016-09-06, paskelbta TAR 2016-09-07, i. k. 2016-23284

Nr. [O3E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų  
sektorijoje nustatymo metodikos  
7 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			

**DUOMENŲ SUVESTINĖ PASKIRTOJO GAMTINIŲ DUJŲ TIEKĖJO KAINAI NUSTATYTI**

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai  
Verkių g. 25C, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Eil. Nr.	Rodiklis	Vnt.	Paskirtojo gamtinių dujų tiekėjo veikla				
			Praėję reguliavimo metai			Vidurkis	Būsimi reguliavimo metai
			20__	20__	20__	20__-20__	20__
<b>VEIKLOS RODIKLIAI</b>							
1.	S	Reguliuojamos gamtinių dujų veiklos sąnaudos, iš viso	Eur				
1.1.		Kintamosios sąnaudos, iš viso	„				
1.1.1.	C <sub>GP</sub>	Gamtinių dujų įsigijimo (importo) sąnaudos	„				
1.1.2.	C <sub>L</sub>	Gamtinių dujų sąnaudos dėl gamtinių dujų sunaudojimo technologinėms reikmėms	„				
1.1.3.	C <sub>KB</sub>	Gamtinių dujų sąnaudos balansavimo reikmėms	„				
1.1.4.	C <sub>K</sub>	Kitos kintamos sąnaudos (išvardinti)	„				
1.2.		<b>Pastoviosios sąnaudos, iš viso</b>	„				
1.2.1.	C <sub>DA</sub>	Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos	„				
1.2.2.	C <sub>M</sub>	Remonto, techninės priežiūros ir eksploataavimo sąnaudos	„				

1.2.2.1.		<i>kuras</i>	„“					
1.2.2.2.		<i>medžiagos, atsarginės dalys, mažavertis inventorius</i>	„“					
1.2.2.3.		<i>techninės priežiūros ir eksploatavimo darbai ir paslaugos</i>	„“					
1.2.3.	C <sub>SF</sub>	<i>Dujų saugojimo sąnaudos</i>	„“					
1.2.3.1.		<i>dujų saugojimo požeminėje saugykloje sąnaudos</i>	„“					
1.2.3.2.		<i>dujų saugojimo dujotiekiuose sąnaudos</i>	„“					
1.2.4.	C <sub>P</sub>	<i>Personalo sąnaudos</i>	„“					
1.2.4.1.		<i>darbo užmokesčio sąnaudos</i>	„“					
1.2.4.2.		<i>privalomojo socialinio draudimo sąnaudos</i>	„“					
1.2.4.3.		<i>garantinio fondo įmokų sąnaudos</i>	„“					
1.2.4.4.		<i>darbuotojų saugos ir sveikatos sąnaudos</i>	„“					
1.2.4.5.		<i>mokymų, kvalifikacijos kėlimo, studijų sąnaudos</i>	„“					
1.2.4.6.		<i>komandiruočių sąnaudos</i>	„“					
1.2.5.	C <sub>T</sub>	<i>Mokesčių sąnaudos</i>	„“					
1.2.5.1.		<i>turto mokesčis</i>	„“					
1.2.5.2.		<i>žemės nuomas mokesčis</i>	„“					
1.2.5.3.		<i>mokesčis už aplinkos teršimą</i>	„“					
1.2.5.4.		<i>neatskaitomas PVM</i>	„“					
1.2.5.5.		<i>žyminiškas mokesčis</i>	„“					
1.2.5.6.		<i>kiti mokesčiai</i>	„“					
1.2.6.	C <sub>A</sub>	<i>Administracinės sąnaudos</i>	„“					
1.2.6.1		<i>teisinės paslaugos</i>	„“					
1.2.6.2		<i>konsultacinės paslaugos</i>	„“					
1.2.6.3		<i>ryšių paslaugos</i>	„“					
1.2.6.4.		<i>Komunalinės paslaugos (elektros energija, vanduo, nuotekos, šiukslės, t. t.)</i>						
1.2.6.5		<i>Kitos administracinės sąnaudos</i>	„“					
1.2.7.	C <sub>S</sub>	<i>Rinkodaros ir pardavimų sąnaudos</i>	„“					
1.2.7.1		<i>reklamos</i>	„“					
1.2.7.2		<i>klientų mokėjimų administravimo, surinkimo sąnaudos</i>	„“					
1.2.7.3		<i>kitos rinkodaros, pardavimų sąnaudos (nurodyti sumas, didesnes kaip 5% nuo 1.2.7 papunkčio sumos)</i>	„“					
1.2.8.		<i>Finansinės sąnaudos</i>						
1.2.8.1.		<i>Palūkanas</i>						
1.2.8.2.		<i>Kitos finansinės sąnaudos</i>						

1.2.9.	C <sub>O</sub>	Kitos paskirstytinos sąnaudos	„-“					
1.2.9.1		<i>Turto draudimo sąnaudos</i>	„-“					
1.2.9.2		<i>Veiklos rizikos draudimo sąnaudos</i>	„-“					
1.2.9.3		<i>Auditų sąnaudos</i>	„-“					
1.2.9.4		<i>Narystės, stojamųjų įmokų sąnaudos</i>	„-“					
1.2.9.5		<i>Kitos paskirstytinos sąnaudos (nurodyti sumas, didesnes kaip 5% nuo 1.2.9 papunkčio sumos)</i>	„-“					
2.		Reguliuojamos gamtinių dujų veiklos pajamų, iš viso <i>(išvardinti pagal grupes ir detalizuoti vartotojus, suvartojančius daugiau nei 15 mln. m<sup>3</sup> per metus)</i>						
2.1.								
5.		Kitos pajamos (nurodyti)						
6.		<b>Pelnas</b>	„-“					
<b>II.</b>		<b>PREKYBA</b>						
1.	Q	Dujų suvartojimas (transportavimas), iš viso	MWh					
2.	Q <sub>TE</sub> CH	Dujų sunaudojimas technologinėms reikmėms	„-“					
<b>III.</b>	<b>T</b>	<b>KAINA</b>		(Eur/ MWh)	-	-	-	-
<b>IV</b>		<b>RODIKLIAI</b>						
1.		Reguliuojamos veiklos sąnaudos iš viso, tenkančios 1 MWh dujų	(Eur/ MWh)					
4.		Darbuotojų skaičius	vnt.					
5.		Vidutinis viršutinis šiluminguumas	MWh/ tūkst. m <sup>3</sup>					

Tvirtinu:

Pareigos

Parašas

Vardas, pavardė

*Priedo pakeitimai:*Nr. [O3-518](#), 2015-09-22, paskelbta TAR 2015-09-23, i. k. 2015-14115Nr. [O3-264](#), 2016-09-06, paskelbta TAR 2016-09-07, i. k. 2016-23284Nr. [O3E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888

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 GRĄŽOS KOREGAVIMUI, KAI REGULIAVIMO PERIODAS PRASIDĖJO  
IKI 2018 METŪ**

sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai  
Verkių g. 25C-1, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.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 grąžos norma t-aisiais metais	%							
2.	Licencijuamoje veikloje naudojamo turto vertė	Eur							
3.	Nustatyta investicijų grąža	Eur							
4.	Faktinė investicijų grąža	Eur							
5.	Faktinė investicijų grąžos norma	%							
6.	Nustatytos grąžos viršijimas	Eur							
7.	Nustatytos grąžos viršijimas dėl veiklos efektyvumo	Eur							

8.	Pirmaji (2 proc.) teigiamos investicijų grąžos neatitinkties riba (3 eil. x 0,02)	Eur	x	x	x		x	x	
9.	Antroji (6 proc.) teigiamos investicijų grąžos neatitinkties riba (3 eil. x 0,06)	Eur	x	x	x		x	x	
10.1.	Pirmosios teigiamos investicijų grąžos neatitinkties ribos viršijimas (9 eil.-8 eil.) (pildoma, jeigu 7 eil.>9 eil.)	Eur	x	x	x		x	x	
10.2.	Pirmosios teigiamos investicijų grąžos neatitinkties ribos viršijimas (7 eil.-8 eil.) (pildoma, jeigu 7 eil.<9 eil.)	Eur	x	x	x		x	x	
11.	Antrosios teigiamos investicijų grąžos neatitinkties ribos viršijimas (7 eil.-9 eil.) (pildoma, jeigu 6 eil. >9 eil.)	Eur	x	x	x		x	x	
12.	Koreguotinas nustatytos investicijų grąžos viršijimas (6 eil.-7 eil.+10 eil./2+11 eil.)	Eur	x	x	x		x		

Tvirtinu:

---

Pareigos

---

Parašas

---

Vardas, pavardė**Papildyta priedu:**Nr. [O3-104](#), 2014-04-14, paskelbta TAR 2014-04-15, i. k. 2014-04457**Priedo pakeitimai:**Nr. [O3E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888**Pakeitimai:**

1.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-104](#), 2014-04-14, paskelbta TAR 2014-04-15, i. k. 2014-04457

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

2.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-128](#), 2014-05-23, paskelbta TAR 2014-05-23, i. k. 2014-05625

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.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-349](#), 2014-07-28, paskelbta TAR 2014-07-29, i. k. 2014-10626

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

4.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-839](#), 2014-10-13, paskelbta TAR 2014-10-16, i. k. 2014-14211

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

5.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-883](#), 2014-10-30, paskelbta TAR 2014-10-31, i. k. 2014-15279

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

6.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-919](#), 2014-11-27, paskelbta TAR 2014-11-28, i. k. 2014-18077

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

7.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-319](#), 2015-05-15, paskelbta TAR 2015-05-15, i. k. 2015-07399

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

8.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-518](#), 2015-09-22, paskelbta TAR 2015-09-23, i. k. 2015-14115

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

9.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-532](#), 2015-10-01, paskelbta TAR 2015-10-02, i. k. 2015-14658

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

10.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-559](#), 2015-10-22, paskelbta TAR 2015-10-23, i. k. 2015-16672

Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2015 m. spalio 1 d. nutarimo Nr. O3-532 „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“ korektūros klaidos ištaisymo

11.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-654](#), 2015-12-17, paskelbta TAR 2015-12-18, i. k. 2015-19928

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

12.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-70](#), 2016-03-18, paskelbta TAR 2016-03-18, i. k. 2016-05411

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

13.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-264](#), 2016-09-06, paskelbta TAR 2016-09-07, i. k. 2016-23284

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

14.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3E-144](#), 2017-05-15, paskelbta TAR 2017-05-16, i. k. 2017-08188

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

15.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3E-529](#), 2017-11-24, paskelbta TAR 2017-11-24, i. k. 2017-18653

Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

16.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888

Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo