

Suvestinė redakcija nuo 2023-11-11 iki 2024-01-19

Nutarimas paskelbtas: Žin. 2013, Nr. [98-4892](#); Žin. 2013, Nr. [99-0](#), i. k. 113106ANUTA00O3-367

Nauja redakcija nuo 2019-07-26:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

DĖL VALSTYBĖS REGULIUOJAMŲ KAINŲ GAMTINIŲ DUJŲ SEKTORIUJE NUSTATYMO METODIKOS PATVIRTINIMO

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

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 11 dalies 2 punktu, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 7 straipsnio 2 dalies 1 punktu, 9 straipsnio 1, 2, 3 ir 6 dalimis, bei atsižvelgdama į Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2013 m. rugsėjo 10 d. pažymą Nr. O5-306 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba **n u t a r i a**:

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

KOMISIJS 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. gruodžio 28 d. nutarimo Nr. O3E-469 redakcija)

VALSTYBĖS REGULIUOJAMŲ KAINŲ GAMTINIŲ DUJŲ SEKTORIJE 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 ir (ar) pajamų viršutinių ribų ir konkrečių kainų nustatymą, kai reguliuojamų kainų paslaugos (produktai) patenka į:

- 1.1. gamtinių dujų skirstymo veiklos verslo vieneta;
- 1.2. suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) pakartotinio dujinimo veiklos verslo vieneta;
- 1.3. gamtinių dujų laikymo veiklos verslo vieneta;
- 1.4. gamtinių dujų skirstymo sistemos balansavimo veiklos verslo vieneta;
- 1.5. gamtinių dujų tiekimo veiklos verslo vieneta, jei Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba), vadovaujantis Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) patvirtintomis Rinkų tyrimo taisyklėmis, 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 vidutinės kainas, viršijančias gamtinių dujų ir gamtinių dujų tiekimo paslaugos kainas, arba naudoja kainų spaudimą, tuo darydamas žalą rinkos dalyviams.

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

2. Metodika parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymu, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymu, Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymu, Suskystintų gamtinių dujų terminalo būtinąjo kiekio tiekimo ir gamtinių dujų vartojimo pajėgumų nustatymo tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. lapkričio 7 d. nutarimu Nr. 1354 „Dėl Suskystintų gamtinių dujų terminalo būtinąjo kiekio tiekimo ir gamtinių dujų vartojimo pajėgumų nustatymo 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 nuostatoms“.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

3. Metodikoje vartojamos šios sąvokos:

3.1. **Bazinės sąnaudos** – suskaičiuotos ekonomiškai pagrįstos (būtinąsios) reguliuojamos paslaugos sąnaudos penkerių metų laikotarpiui. Atliekant konkrečių metų reguliuojamų kainų ir (ar)

pajamų 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, išreikštas megavatvalandėmis (MWh), naudojant bazinę viršutinę gamtinių dujų degimo šilumos vertę. Atliekant konkrečių metų reguliuojamų kainų ir (ar) pajamų 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 saugyklų, 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 nustatytas kainos formules ar konkrečias kainas, įskaitant SGD pakartotinio dujinimo ir transportavimo iki mažos apimties SGD pakartotinio dujinimo įrenginių sąnaudas.

3.5. Metinės sąnaudos – suskaičiuotos ekonomiškai pagrįstos (būtinios) reguliuojamos paslaugos sąnaudos vienerių metų laikotarpiui.

3.6. Pajamų viršutinė riba – Įmonės atitinkamos reguliuojamos paslaugos bazinių sąnaudų bei investicijų grąžos suma, kuri kartą per metus gali būti koreguojama, pasikeitus infliacijos lygiui, pasikeitus importuojamų (atgabenamų) gamtinių dujų kainoms, mokesčiams, teisės aktų reikalavimams, gamtinių dujų įmonėms įgyvendinus su Taryba suderintas investicijas, nepasiekus arba viršijus pajamų viršutinę ribą ar nukrypus nuo pagal šią Metodiką nustatytą rodiklį.

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

3.7. Tarifas – prognozuojamų gamtinių dujų (produkto), įskaitant 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 suma, taikoma buitiniams vartotojams.

3.8. Tiekimo kainos viršutinė riba – gamtinių dujų tiekimo įmonės tiekimo veiklos bazinių sąnaudų santykio su tiekimo veiklos baziniu gamtinių dujų kiekiu ir Tarybos nustatytos tiekimo veiklos maržos suma.

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

3.9. Transportavimas – gamtinių dujų gabenimas gamtinių dujų perdavimo ar skirstymo sistema.

3.10. Vartojimo pajėgumai – 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.

3.11. Vidutinė importo kaina – Tarybos nustatyta vidutinė svertinė ataskaitinio mėnesio gamtinių dujų importo į Lietuvos Respubliką kaina, suskaičiuota vadovaujantis Vidutinės svertinės gamtinių dujų importo kainos nustatymo metodika, patvirtinta 2018 m. gruodžio 21 d. Komisijos nutarimu Nr. O3E-465 „Dėl Vidutinės svertinės importo kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Vidutinė importo kaina).

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

3.12. Faktinė Įmonės skolinto kapitalo kaina – svertinė Įmonės turimų tikslinių ilgalaikių paskolų, skirtų finansuoti reguliuojamas veiklas, palūkanų norma. Jeigu Įmonė neturi sudariusi tokių tikslinių ilgalaikių paskolų, tokiu atveju naudojama svertinė visų Įmonės turimų ilgalaikių paskolų palūkanų norma.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-1558](#), 2021-11-19, paskelbta TAR 2021-11-19, i. k. 2021-23963

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

4. Kitos Metodikoje vartojamos sąvokos 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. Reguluojamų paslaugų kainodaroje nustatoma:

5.1. pajamos, nurodytos Metodikos III skyriaus I skirsnyje, IV skyriaus I skirsnyje, VII skyriuje – lygios reguliuojamų paslaugų teikimo sąnaudoms, įskaitant investicijų grąžą.

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

5.2. kainos, nurodytos:

5.2.1. Metodikos III skyriaus II skirsnyje, IV skyriaus II skirsnyje – lygios reguliuojamų kainų paslaugų teikimo sąnaudoms;

5.2.2. Metodikos V skyriaus I ir II skirsniuose – lygios reguliuojamų kainų paslaugų teikimo sąnaudoms, įskaitant tiekimo maržą;

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

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

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-551](#), 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

8. Kainų ir (ar) pajamų viršutinės ribos yra Tarybos nustatomos 5 metų reguliavimo periodui. Gamtinių dujų kainų reguliavimo periodas gali būti keičiamas motyvuotu Tarybos sprendimu. Apie sprendimą dėl gamtinių dujų kainų reguliavimo periodo pakeitimo Taryba privalo informuoti Vyriausybę ar jos įgaliotą instituciją. Tarybos sprendimas dėl gamtinių dujų kainų ir (ar) pajamų 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 Tarybos sprendimu.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

9. Nustatant kainų ir (ar) pajamų viršutines ribas ir reguliuojamų paslaugų kainas, atsižvelgiama į:

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

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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 ir (ar) pajamų 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 skelbiamos Tarybos tinklalapyje, duomenis;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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, įskaitant su Taryba suderintų investicijų įgyvendinimą, turėsiančių poveikį sąnaudų, įskaitant investicijų grąžą, bei patiektinų paslaugų (produktų) kiekio apimčiai;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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 susijusių teisės aktų įpareigojimų. Įmonės veiksmai ir sąnaudos, tiesiogiai nesusiję su reguliuojama veikla, reguliacinės turto bazės dydžio pasikeitimu, kuriais gamtinių dujų įmonė įgyja, sukaupia, kontroliuoja ir naudoja finansinį turtą, nepriskiriamos prie reguliuojamos veiklos sąnaudų.

11. Planuojamus sąnaudų pokyčius Įmonė turi argumentuoti. Jei Įmonė nepateikia sąnaudų pasikeitimų motyvų arba jos nėra tinkamai pagrįstos, šios sąnaudos nėra pripažįstamos 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 ir (ar) pajamų viršutinių ribų ar kainos skaičiavimuose nustatyta kitaip.

11¹. Priėmus verslo sprendimus dėl Įmonės reorganizacijos ar atskyrimo, reguliuojamos veiklos sąnaudos negali būti didesnės nei Tarybos einamiesiems metams nustatytos arba faktinės metinės sąnaudos iki reorganizacijos ar atskyrimo, išskyrus atvejus, kai Įmonė pateikia argumentuotą pagrindimą ar kai būtina įgyvendinti teisės aktų reikalavimus.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

12. Skaičiuojant atitinkamos veiklos bazinių sąnaudų apimtį priskirtinai paslaugai, kuri reguliuojama nustatant kainos ir (ar) pajamų 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 pasibaigusius ketverių metų vidutinius faktinius ir Tarybos nustatytus pastoviuosius gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekius;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

12.1.2. praėjusio reguliavimo periodo pasibaigusius ketverių metų vidutinę faktinę ir Tarybos

nustatytą gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekio metinę apimtį, kai gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekiai priklauso nuo realizuoto kiekio;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

12.1.4. praėjusių reguliuojamų kainų galiojimo laikotarpiu įgyvendintų investicijų įtaką gamtinių dujų technologinėms reikmėms pastovių ir kintamų kiekių pokyčiams;

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 kiekių poreikį, nustatomą pagal su Taryba suderintas investicijas arba su Taryba suderintus principus;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

12.1.8. pirmiesiems reguliavimo periodo metams nustatytą procentinį santykį, apskaičiuotą, praėjusių ketverių metų pagrįstą gamtinių dujų kiekio technologinėms reikmėms kintamąją 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 ir (ar) pajamų viršutinė riba, pradžiai atitinkamai paslaugai priskirtų ilgalaikio turto vienetų priskaitytiną metinę nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų sumą;

12.2.2. Tarybos nustatyta tvarka suderintas ir įvykdytas investicijas;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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 ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų apraše, patvirtintame Komisijos 2018 m. gruodžio 21 d. nutarimu Nr. O3E-464 „Dėl Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo patvirtinimo“, reikalavimus;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

12.3. Operacinės sąnaudos, t. y. remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudos, personalo sąnaudos (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinės sąnaudos, rinkodaros ir pardavimo

sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos, išskyrus Gamtinių dujų, elektros energetikos, suskystintų naftos dujų įmonių investicijų vertinimo ir derinimo tvarkos aprašo nustatyta tvarka su Taryba suderintų projektų, skirtų pakeisti reguliuojamosios įmonės eksploatuojamą reguliuojamą ilgalaikį turtą, kuriais perkamos paslaugos iš išorės, (toliau – OPEX projektai) sąnaudas, (toliau – OPEX_(be DU)). Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

12.3.1. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų Tarybos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį arba faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį, įvertinus Lietuvos Respublikos finansų ministerijos prognozuojamą vartotojų kainų indeksą (toliau – VKI), pakoreguotą 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_(be DU) apimtis buvo mažesnė už Tarybos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį, pakoreguotą pagal Metodikos (1¹) formulę. Jeigu praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų OPEX_(be DU) apimtis buvo didesnė už Tarybos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį ir Įmonė nepagrindė šio viršijimo – atsižvelgiama į Tarybos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį, pakoreguotą pagal Metodikos (1¹) formulę. Šių sąnaudų faktinė arba nustatyta metinė apimtis skaičiuojama, papildomai įvertinus pasiektą faktinį efektyvumą per reguliavimo periodo laikotarpį, kurio metu Įmonė buvo skatinama, neatsižvelgiant į vienkartinis Įmonės reikšmingus sąnaudų / pajamų nuokrypius, pagrįstus Tarybai, kurie turi įtakos Įmonės veiklai bei kitus nuo Įmonės nepriklausančių veiksnių kylančius sąnaudų /pajamų nuokrypius, įskaitant ir dėl veiklą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų (C_x). OPEX_(be DU) dydis skaičiuojamas:

12.3.1.1. ekonomiškai pagrįstas metinis OPEX_(be DU) dydis pirmiems reguliavimo periodo metams yra apskaičiuojamas pagal (1) formulę:

$$OPEX_{t+1(be\ DU)} = OPEX_{t-1(be\ DU)} \times (1 + \frac{I_t - e}{100}) \times (1 + \frac{I_{t+1} - e}{100}), \text{ Eur (1)}$$

čia:

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

OPEX_{t-1 (be DU)} – remonto, priežiūros, eksploatavimo, personalo sąnaudų (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinių, rinkodaros ir pardavimo sąnaudų, kitų paskirstomų sąnaudų praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų Tarybos nustatyta arba faktinė pagrįsta šių sąnaudų metinė apimtis, Eur, kuri yra pakoreguojama (t-3), (t-2) ir (t-1) metų VKI pokyčiais, nustatoma pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų, pagal Metodikos (1¹) formulę:

$$OPEX_{t-1(be\ DU)\ pakoreguotas} = OPEX_{t-1(be\ DU)} \times \prod_{n=1}^3 \left(1 + \frac{I_{t-n(faktinis)} - I_{t-n(prognozuotas)}}{100} \right), \text{ Eur (1}^1\text{)}$$

čia:

OPEX_{t-1(be DU) pakoreguotas} – Tarybos nustatytos arba faktinės remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudos, personalo sąnaudos (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinės, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos t-1 metais (priešpaskutiniais praėjusio reguliavimo periodo metais), pakoreguotos (t-3), (t-2) ir (t-1) metų VKI pokyčiais, nustatoma pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų, Eur;

OPEX_{t-1(be DU)} – Tarybos nustatytos arba faktinės remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudos, personalo sąnaudos (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinės, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos t-1 metais (priešpaskutiniais praėjusio reguliavimo periodo metais), Eur;

I_{t-n} (faktinis) – faktinis VKI pokytis (t-1), (t-2) ir (t-3) metais, nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

I_{t-n} (prognozė) – prognozuotas VKI pokytis (t-1), (t-2) ir (t-3) metais, naudotas nustatant remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudas, personalo sąnaudas (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinės, rinkodaros ir pardavimo sąnaudas, kitas paskirstomas sąnaudas (t-n) metais;

I_t – prognozuojamas VKI pokytis t metams, proc. Jis nustatomas pagal Lietuvos Respublikos finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų. Nesant Finansų ministerijos duomenų, nustatoma pagal Lietuvos banko duomenis;

I_{t+1} – prognozuojamas VKI pokytis t+1 metams, proc. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų. Nesant Finansų ministerijos duomenų, nustatoma pagal Lietuvos banko duomenis;

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

12.3.1.2. visais kitais metais, einančiais po pirmųjų naujojo reguliavimo periodo metų, $OPEX_{(be\ DU)}$ apimtis kiekvienais metams nustatoma pagal VKI pokytį, nurodytą Finansų ministerijos pateiktame paskutiniame ekonominės raidos scenarijuje, ir efektyvumo koeficientą. Antrųjų–penktųjų metų $OPEX_{(be\ DU)}$ skaičiuojamas pagal (2) formulę:

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

čia:

$OPEX_{t+n (be\ DU)}$ – remonto, priežiūros, eksploatavimo, personalo sąnaudos (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinės, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos t+n metais (antraisiais–penktaisiais reguliavimo periodo metais), Eur;

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

I_{t+n} – prognozuojamas VKI pokytis t+1 metams, proc. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų. Nesant Finansų ministerijos duomenų, nustatoma pagal Lietuvos banko duomenis;

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

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

12.3.1.4. kiekvienais metais perskaičiuojant $OPEX_{(be\ DU)}$ pagal Metodikos 1 ir 2 formules vertinami aktualūs Finansų ministerijos pateikti duomenys pagal paskutinį ekonominės raidos scenarijų, t. y. pakoreguojami anksčiau naudoti prognoziniai duomenys pagal faktinius duomenis. Taip pat Įmonei pateikus Tarybai pagrindimą, įvertinami planuojami reikšmingi $OPEX_{(be\ DU)}$ pokyčiai, patiriami ilgiau nei vienerius metus ir sudarysiantys ne mažiau nei 1 proc. Įmonei einamiesiems (t) metams nustatytos i-osios paslaugos pajamų viršutinės ribos ($P_{i,t}$), apskaičiuotos atitinkamai pagal Metodikos 17 arba 28 arba 40 punktą, atsiradę dėl teisės aktuose numatytų naujų gamtinių dujų įmonės funkcijų, kurių nebuvo galima numatyti nustatant Įmonės reguliuojamos paslaugos pajamų viršutinę ribą (P_i) pirmiesiems reguliavimo periodo metams, ir (ar) dėl Įmonės įgyvendintų su Taryba suderintų investicijų. Šiuo atveju, pagrįsdama sąnaudų pokytį, gamtinių dujų įmonė turi pateikti:

12.3.1.4.1. tikslią teisės akto nuostatą, numatančią naują gamtinių dujų įmonės funkciją;

12.3.1.4.2. ateinančių (t+1) metų papildomų prognozuojamų sąnaudų dydį pagrindžiančius dokumentus (su tiekėjais sudarytas sutartis dėl papildomų paslaugų teikimo, iš tiekėjų gautus pasiūlymus ir (ar) jų apklausos rezultatus dėl reikalingų papildomų paslaugų kainų ar kt.).

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [03E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [03E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

12.3¹. su Taryba suderintų OPEX projektų sąnaudos (toliau – OPEX_(PROJ)).

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

12.4. Darbo užmokesčio sąnaudos, išskyrus su Taryba suderintų OPEX projektų sąnaudas, (toliau – OPEX_(DU)). Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

12.4.1. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų Tarybos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį arba faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį, įvertinus 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 faktinė pagrįsta darbo užmokesčio apimtis buvo mažesnė už Tarybos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį, – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį, pakoreguotą pagal Metodikos (3¹) formulę. Jeigu praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų darbo užmokesčio sąnaudos buvo didesnės už Tarybos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį – atsižvelgiama į Tarybos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį, pakoreguotą pagal Metodikos (3¹) formulę. Šių sąnaudų faktinė arba nustatyta metinė apimtis skaičiuojama, įvertinus pasiektą faktinį efektyvumą per reguliavimo periodo laikotarpį, kurio metu Įmonė buvo skatinama, neatsižvelgiant į vienkartinius Įmonės reikšmingus sąnaudų / pajamų nuokrypius, pagrįstus Tarybai, kurie turi įtakos Įmonės veiklai bei kitus nuo Įmonės nepriklausančių veiksnių kylančius sąnaudų / pajamų nuokrypius, įskaitant ir dėl veiklą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų (C_x). OPEX_(DU) dydis skaičiuojamas:

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

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

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 (priešpaskutiniais reguliavimo periodo metais), nustatytos pagal Metodikos 12.4.1 papunktį, Eur, kurių apimtis yra pakoreguojama (t-3), (t-2) ir (t-1) metų vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokyčiais, nustatomais pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų, pagal (3¹) formulę:

$$OPEX_{t-1(DU) \text{ pakoreguotas}} = OPEX_{t-1(DU)} \times \prod_{n=1}^3 \left(1 + \frac{\Delta DU_{t-n(\text{faktinis})} - \Delta DU_{t-n(\text{prognozuotas})}}{100}\right), \text{Eur} \quad (3^1)$$

čia:

OPEX_{t-1(DU) pakoreguotas} – Tarybos nustatytos arba faktinės darbo užmokesčio sąnaudos t-1 metais (priešpaskutiniais praėjusio reguliavimo periodo metais), pakoreguotos (t-3), (t-2) ir (t-1) metų vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokyčiais, nustatomais pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

OPEX_{t-1(DU)} – Tarybos nustatytos arba faktinės darbo užmokesčio sąnaudos t-1 metais (priešpaskutiniais praėjusio reguliavimo periodo metais);

$\Delta DU_{t-n(\text{faktinis})}$ – faktinis vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis (t-n) metais, nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

$\Delta DU_{t-n(\text{prognozuotas})}$ – prognozuotas vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis (t-n) metais, naudotas nustatant darbo užmokesčio sąnaudas t-n metais;

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

ΔDU_{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 pusei Finansų ministerijos skelbiamo vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokyčio (proc.), bet ne didesnis nei 1,5 proc.

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

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

čia:

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

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

ΔDU_{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 pusei Finansų ministerijos skelbiamo vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokyčio (proc.), bet ne didesnis nei 1,5 proc.

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

12.4.1.4. kiekvienais metais perskaičiuojant $OPEX_{(DU)}$ pagal Metodikos 3 ir 4 formules vertinami aktualūs Finansų ministerijos pateikti duomenys pagal paskutinį ekonominės raidos scenarijų, t. y. pakoreguojami anksčiau naudoti prognoziniai duomenys pagal faktinius duomenis. Taip pat, gamtinių dujų įmonei pateikus Tarybai pagrindimą, perskaičiuojant $OPEX_{(DU)}$, įvertinami planuojami reikšmingi $OPEX_{(DU)}$ pokyčiai, patiriami ilgiau nei vienerius metus, sudarysiantys ne mažiau nei 1 proc. Įmonei einamiesiems (t) metams nustatytos i -tosios paslaugos pajamų viršutinės ribos ($P_{i,t}$), apskaičiuotos atitinkamai pagal Metodikos 17 arba 28 arba 40 punktą, atsiradę dėl teisės aktuose numatytų naujų Įmonės funkcijų, kurių nebuvo galima numatyti nustatant reguliuojamos paslaugos pajamų viršutinę ribą (P_i) pirmiesiems reguliavimo periodo metams, ir (ar) dėl Įmonės įgyvendintų su Taryba suderintų investicijų. Šiuo atveju, pagrįsdama sąnaudų pokytį, Įmonė turi pateikti tikslią teisės akto nuostatą, numatančią naują Įmonės funkciją. Papildomų $OPEX_{(DU)}$ dydis nustatomas atsižvelgiant į Tarybos nustatytą $OPEX_{(DU)}$ pasibaigusius metams, pasibaigusiais metais gamtinių dujų įmonės reguliuojamai veiklai priskirtų darbuotojų etatų skaičių ir reikalingą papildomų etatų skaičių ateinantiems ($t+1$) metams;

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

12.4.1.6. naujų infrastruktūrų personalo sąnaudos nustatomos atsižvelgiant į Įmonės eksploatuojamos infrastruktūros techninės priežiūros reikalavimuose numatytą aptarnaujančio personalo skaičių ir kvalifikaciją;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

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 ir (ar) pajamų 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:

$$ROI_i = \frac{r \times (RAB_i - \sum_{p=1}^n RAB_{p_i})}{100} + \sum_{p=1}^n \frac{r_p \times RAB_{p_i}}{100}; (Eur) \quad (5)$$

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.;

r_p – protingumo kriterijų atitinkanti investicijų grąžos norma, nustatoma pagal vidutinę svertinę kapitalo kainą (WACC) ir Tarybos sprendimu skiriamą skatinimą pagal Tarybos Investicijų grąžos normos nustatymo metodiką, patvirtintą Tarybos 2015 m. rugsėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų grąžos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Investicijų grąžos normos nustatymo metodika), Tarybos Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodiką, patvirtintą Tarybos 2020 m. gruodžio 31 d. nutarimu Nr. O3E-1572 „Dėl Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodika) ar diegiant pasiteisinusias energetikos inovacijas bandomojoje aplinkoje, kuris buvo finansuojamas iš Įmonės nuosavų ir (ar) skolintų lėšų, proc.

p – projektas, kuriam skiriamas skatinimas pagal Investicijų grąžos normos nustatymo metodiką, Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodiką, ar diegiant pasiteisinusias energetikos inovacijas bandomojoje aplinkoje, kuris buvo finansuojamas iš Įmonės nuosavų ir (ar) skolintų lėšų;

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

RAB_{p_i} – paslaugai priskirtino reguliuojamo turto, sukurto projektu, kuriam skiriamas skatinimas pagal Tarybos Investicijų grąžos normos nustatymo metodiką arba Tarybos Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodiką, vertė, apskaičiuota pagal (6) formulę, Eur;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

12.6.2. investicijų grąžos normą (toliau – WACC), kuri nustatoma vadovaujantis Investicijų grąžos normos nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2015 m. rugsėjo 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. WACC gali būti koreguojama Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodikos nustatyta tvarka;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [O3E-1570](#), 2020-12-31, paskelbta TAR 2020-12-31, i. k. 2020-29269

12.6.2¹. Įmonei įgyvendinus energetikos inovacijas, kurios laikomos pasiteisinusiomis pagal Asmenų prašymų leisti veikti bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje pateikimo ir nagrinėjimo bei veiklos bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje vykdymo tvarkos aprašo, patvirtinto Tarybos 2020 m. rugpjūčio 7 d. nutarimu Nr. O3E-699 „Dėl Asmenų prašymų leisti veikti bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje pateikimo ir nagrinėjimo bei veiklos bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje vykdymo tvarkos aprašo patvirtinimo“ (toliau – Inovacijų aprašas) nuostatas, ateinančiam 5 metų periodui yra taikoma papildoma investicinė grąža, kuri apskaičiuojama įvertinus 1 procentiniu punktu padidintą WACC (Tarybos nustatytas WACC + 1 proc.), padauginus iš likutinės ilgalaikio turto vienetų vertės dalies, sukurtos diegiant energetikos inovacijas bandomojoje aplinkoje, kuri buvo finansuojama iš Įmonės nuosavų ir (ar) skolintų lėšų;

Papildyta papunkčiu:

Nr. [03E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

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

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

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 ir (ar) yra būtinos sklandžiai ir nepertraukiamai reguliuojamai veiklai užtikrinti ir kurių gamybos ir pristatymo terminas yra ilgesnis nei 6 mėn., o jų laiku neįsigijus būtų reikšmingai apribota gamtinių dujų infrastruktūros veikla, Eur;

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

TS – turto, kuris nėra pradėtas eksploatuoti (nebaigta statyba), vertė, išskyrus vertę, patvirtintą Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodikos nustatyta tvarka, 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;

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

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

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [03E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [03E-1570](#), 2020-12-31, paskelbta TAR 2020-12-31, i. k. 2020-29269

Nr. [03E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

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

12.6.4¹. į reguliuojamo turto vertę įtraukiama ilgalaikio turto vienetų vertės dalis, sukurta diegiant energetikos inovacijas, kuri buvo finansuojama iš Įmonės nuosavų ir (ar) skolintų lėšų, kai Taryba nustato, kad energetikos inovacijų diegimas bandomojoje aplinkoje yra laikomas pasiteisinsiu pagal Inovacijų aprašo nuostatas;

Papildyta papunkčiu:

Nr. [03E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

12.6.5. Įmonės veiklos efektyvumą:

12.6.5.1. jeigu dėl Įmonės veiklos efektyvumo, t. y. dėl $OPEX_{(be\ DU)}$ ir $OPEX_{DU}$ (toliau kartu – $OPEX$) suefektyvinimo, reguliuojamos veiklos pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – ketverių ir visų penkerių reguliavimo periodo metų investicijų grąža, įvertinus taikytinų korekcijų įtaką, yra didesnė, palyginti su nustatyta atitinkamų metų investicijų grąža, šios veiklos atitinkamų periodo metų leistina investicijų grąža didinama 50 proc. $OPEX$ efektyvumo dydžiu, tačiau ne daugiau nei 10 proc. metams, kuriai patirtas Įmonės veiklos efektyvumas, nustatytos

investicijų grąžos, kuris yra skaičiuojamas pagal Metodikos (7) formulę. Įmonei tinkamai pagrindus, pripažįstamas didesnis nei 10 proc. investicijų grąžos veiklos efektyvumas:

$$G_{i} = MIN[(((OPEX_{nust, i} - OPEX_{fakt, i})/2); (0,1 \times ROI_i)]; (Eur) (7)$$

čia:

G_{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, pakoreguota atitinkamų metų faktiniais VKI pokyčiais ir vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokyčiais, nustatomais pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų, 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;

ROI_i - metams, kuriais patirtas Įmonės veiklos efektyvumas, nustatyta investicijų grąža i-tajai paslaugai, pakoreguota atsižvelgiant į atitinkamų metų WACC ir faktinį RAB atitinkamų metų pradžioje, Eur;

12.6.5.2. 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 Tarybos nustatytą dydį, apskaičiuojamas nustatytos investicijų grąžos viršijimo dydis, kuriuo mažinamas reguliuojamos veiklos leistinas pajamų lygis antriesiems naujo reguliavimo periodo metams taip, kad Įmonės faktinė reguliuojamos veiklos investicijų grąža, atsižvelgus į taikytinas korekcijas, sutaptų su Tarybos nustatytu leistinu investicijų grąžos dydžiu. Skaičiuojant nustatytos investicijų grąžos viršijimo dydį, įvertinama:

12.6.5.2.1. įmonės uždirbta faktinė investicijų grąža iš reguliuojamos veiklos; skaičiuojant investicijų grąžos viršijimo dydį, ROI pokyčiams įvertinti naudojama faktinė reguliuojamo turto vertė metų, einančių prieš metus, kuriems nustatoma ar koreguojama pajamų viršutinė riba, pabaigai, t. y. įvertinamas skirtumas tarp atitinkamo laikotarpio RAB prognozuojamo ir faktinio dydžio;

12.6.5.2.2. įmonės gautos papildomos pajamos, susijusios su reguliuojamų paslaugų ir (ar) produktų teikimu, kuriems teikti naudojami ar nenaudojami reguliuojamos veiklos ištekliai;

12.6.5.2.3. OPEX su efektyvinimas, suskaičiuotas pagal Metodikos 12.6.5.1 papunktį;

12.6.5.2.4. tais metais, kurių investicijų grąžos viršijimo dydis yra vertinamas, patirti nuo Įmonės nepriklausančių veiksmų kylantys teigiami ir (ar) neigiami sąnaudų nuokrypiai (C_x), įvertinti skaičiuojant Įmonės atitinkamos veiklos pajamų viršutinę ribą. Teigiamais (kai faktinės sąnaudos buvo didesnės nei prognozuotos) C_x , kuriais pajamų viršutinė riba buvo didinama, didinamas investicijų grąžos viršijimas, o neigiamais C_x , kuriais pajamų viršutinė riba buvo mažinama, investicijų grąžos viršijimas mažinamas;

12.6.5.2.5. tais metais, kurių investicijų grąžos viršijimo dydis yra vertinamas, Įmonės patirti teigiami ir (ar) neigiami nekontroliuojamų sąnaudų nuokrypiai (ΔS), numatyti Metodikos 17¹ ar 28¹ punktuose, įvertinti skaičiuojant reguliuojamos paslaugos pajamas. Teigiamais (kai faktinės sąnaudos buvo didesnės nei prognozuotos) ΔS , kuriais nustatytos reguliuojamos paslaugos pajamos buvo didinamos, didinamas investicijų grąžos viršijimas, o neigiamais ΔS , kuriais nustatytos reguliuojamos paslaugos pajamos buvo mažinamos, investicijų grąžos viršijimas mažinamas;

12.6.5.2.6. tų metų, kurių investicijų grąžos viršijimo dydis yra vertinamas, pajamų nuokrypiai (P_Q), jau įvertinti nustatant Įmonės atitinkamos veiklos pajamų viršutinę ribą. Teigiamais (kai faktinės pajamos buvo didesnės nei prognozuotos) P_Q , kuriais pajamų viršutinė riba buvo mažinama, mažinamas investicijų grąžos viršijimas, o neigiamais P_Q , kuriais pajamų viršutinė riba buvo didinama, investicijų grąžos viršijimas didinamas;

12.6.5.2.7. į metų, kurių investicijų grąžos viršijimo dydis yra vertinamas pajamų viršutinę ribą įtraukta ankstesnių metų investicijų grąžos viršijimo, įskaitant pinigų kainą, dalis. Šiomis sumomis didinama metų, į kurių pajamų viršutinę ribą įtraukta investicijų grąžos viršijimo dalis, faktinė investicijų grąža;

12.6.5.2.8. nuokrypis nuo su Taryba suderintų OPEX projektų OPEX_(PROJ) apimties, numatytos derinant atitinkamą OPEX projektą.

12.6.5.3. Jeigu reguliuojamos veiklos pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, ir (ar) vėliau – ketverių metų faktinės ir nustatytos, įvertinus investicijų grąžos korekciją dėl veiklos efektyvumo, investicijų grąžos skirtumas yra didesnis nei 10 proc. metų, kuriais susidaręs investicijų grąžos viršijimas yra vertinamas, i-tajai paslaugai Tarybos nustatytos investicijų grąžos sumos, Taryba turi teisę investicijų grąžą koreguoti ketvirtiesiems ir (ar) pirmiesiems reguliavimo periodo metams taip, kad Įmonės faktinė reguliuojamos veiklos investicijų grąža, atsižvelgus į taikytinas korekcijas, sutaptų su Tarybos nustatytu leistinu investicijų grąžos dydžiu.

12.6.5.4. Jeigu pasibaigus visam reguliavimo periodui nustatoma, kad faktinė investicijų grąža, atsižvelgus į taikytinų korekcijų įtaką, buvo mažesnė už Tarybos nustatytą dydį dėl prognozuotų ir faktinių VKI ir (ar) vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokyčių skirtumo, šis OPEX sąnaudų skirtumas įvertinama antriesiems naujo reguliavimo periodo metams OPEX sąnaudose. Šis OPEX sąnaudų skirtumas negali būti didesnis nei nustatytų OPEX sąnaudų, pakoreguotų atitinkamų metų faktiniais VKI pokyčiais ir vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokyčiais, nustatomais pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų, ir nepakoreguotų atitinkamų metų nustatytų OPEX sąnaudų skirtumas.

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

12.7. Pasibaigusią metų pagrįsti sąnaudų nuokrypiai, apibrėžti Metodikos 17¹–17³ ir 28¹–28³ punktuose, vertinami kasmet.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

13. Metodikos 12.6.5.2 papunktyje numatyta tvarka apskaičiuotą Tarybos nustatytos investicijų grąžos dydžio viršijimą Įmonė privalo grąžinti Metodikos numatyta tvarka. Jei Tarybos nustatytos investicijų grąžos dydžio viršijimo grąžinimas išdėstomas per ilgesnį nei vienerių metų laikotarpį, įvertinama pinigų kaina. Pinigų kainos nustatymui taikoma skolinto kapitalo kainos viršutinė riba, nurodyta Tarybos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“. Tais reguliavimo periodo metais, kai grąžinamas investicijų grąžos viršijimas, pritaikoma ½ palūkanų normos.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

14. Gamtinių dujų įmonė prognozuojamą gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų 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 buitiniams 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 įsigijamų gamtinių dujų kiekių proporcijas, įskaitant 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 reguliuojamų paslaugų kainų taikymo laikotarpiu.

14.3. apyvartinių taršos leidimų kainų kitimo tendencijas reguliuojamų paslaugų kainų taikymo laikotarpiu.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

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

15.1. praėjusio reguliuojamų kainų galiojimo laikotarpio pasibaigusį ketverių metų faktinę realizuoto kiekio metinę apimtį ir metinių pokyčių tendencijas;

15.2. sistemos naudotojų apklausos duomenis;

15.3. priežasčių, kurias Įmonė nurodė kaip lemiančias realizuoto kiekio faktinius ir būsimus apimtį pokyčius, pagrįstumą;

15.4. planuojamą plėtrą būsimuoju reguliuojamų kainų ir (ar) pajamų viršutinių ribų galiojimo laikotarpiu;

15.5. kitų gamtinių dujų įmonių, galinčių daryti įtaką, baziniam kiekiui, plėtrą ir teisės aktuose nustatytus įpareigojimus;

15.6. prognozuojamą metinį realizuotą kiekį, jei veiklą pradeda nauja dujų įmonė.

16. Investicijos derinamos su Taryba, vadovaujantis teisės aktų nustatyta tvarka. Nustatydama ir (ar) koreguodama kainų viršutinę ribą Taryba įvertina Įmonės įvykdytų investicijų efektyvumą, atsižvelgdama į Įmonės su Taryba suderintų investicijų sprendimo priėmimo dokumentuose nurodytus rodiklius.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

III SKYRIUS

SGD PAKARTOTINIO DUJINIMO VERSLO VIENETO PASLAUGŲ KAINODARA

PIRMASIS SKIRSNIS

SGD PAKARTOTINIO DUJINIMO PASLAUGOS PAJAMŲ VIRŠUTINĖS RIBOS NUSTATYMAS

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

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

čia:

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

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

čia:

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

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

$OPEX_{SGDT(\text{DU})}$ – darbo užmokesčio, socialinio draudimo ir įmokų į garantinį fondą sąnaudos, išskyrus su Taryba suderintų OPEX projektų sąnaudas, skaičiuojamos pagal Metodikos

12.4 papunktį. Po plaukiojančiosios SGD saugyklos įsigijimo į $OPEX_{SGDT(DU)}$ taip pat įskaičiuojamos ir išpirktos plaukiojančiosios SGD saugyklos įgulos išlaikymo sąnaudos, Eur;

$OPEX_{SGDT(PROJ)}$ – su Taryba suderintų OPEX projektų sąnaudos, Eur;

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

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

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

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

čia:

C_{NS1} – SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis: plaukiojančiosios SGD saugyklos nuoma, eksploatavimo sąnaudos, nuomos garantijos, SGD terminalo krantinės nuoma, kitos su SGD pakartotinio dujinimo veikla susijusios ilgalaikių sutarčių sąnaudos, atsižvelgiant į SGD terminalo operatoriaus pateiktą aktualių valiutų santykio prognozę arba išankstinius sandorius, jeigu ilgalaikės sutartys yra draudžiamos naudojant finansines išvestines priemones, Eur. Taryba t+1 metų ilgalaikių sutarčių sąnaudų, apskaitytų išvestiniais sandoriais užfiksuotu valiutos kursu, kuris vėlesniais pajamų viršutinės ribos koregavimo laikotarpiais nebeperžiūrimas, pagrįstumą įvertina gavusi SGD terminalo operatoriaus pateiktą finansinį pagrindimą. Nustatytos SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis, visais kitais metais, einančiais po pirmųjų naujojo reguliavimo periodo metų, yra koreguojamos atsižvelgiant į praėjusių metų faktinį SGD operatoriaus pagrįstą SGD terminalo sąnaudų, numatytų ilgalaikėmis sutartimis, dydį;

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

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

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

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

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

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

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

čia:

C_{NS2} – SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis: plaukiojančiosios SGD saugyklos eksploatavimo, SGD terminalo krantinės nuomos sąnaudos ir kitos su SGD pakartotinio dujinimo veikla susijusios ilgalaikių sutarčių sąnaudos, Eur;

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

C_{I1} – paskolos, skirtos finansuoti plaukiojančiosios SGD saugyklos nuomos kaštus laikotarpiu nuo 2019 m. iki 2024 m. siekiant restruktūrizuoti plaukiojančiosios SGD saugyklos

nuomos kaštus laikotarpiu nuo 2019 m. iki 2044 m., palūkanos, įtraukiamos į SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties metines eksploataavimo bazines sąnaudas, vadovaujantis SGDT įstatymo 5 straipsnio 5 dalimi, ir susiję administraciniai mokesčiai paskolas suteikusiai institucijai, Eur;

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

P_Q – pajamų nuokrypis dėl prognozuotų ir faktinių vartojimo pajėgumų bei išdujinamo SGD kiekio skirtumo pasibaigusiais reguliavimo periodo metais, Eur. Tais atvejais, kai susidaro neigiamas pajamų nuokrypis dėl prognozuotų ir faktinių vartojimo pajėgumų bei išdujinamo SGD kiekio skirtumo pasibaigusiais reguliavimo periodo metais, jis nėra įtraukiamas į ateinančių (t+1) metų pajamų viršutinę ribą, bet įvertinamas nustatant SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviąją dalį, kaip numatyta Metodikos 21 punkte, arba SGD terminalo operatoriaus kaupiamas Metodikos 21³ punkte numatyta tvarka ir atitinkamai nukeliamas į ateinančius laikotarpius SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviosios dalies ir (ar) SGD terminalo administravimo sąnaudų, nustatytų Tarybos pagal Metodikos 26 punktą, mažinimui;

ΔS – pagal Metodikos 17.5¹ papunktį nustatyti nekontroliuojamų sąnaudų nuokrypiai, Eur;

C_X – pagal Metodikos 17.5² papunktį nustatyti sąnaudų nuokrypiai, Eur. Šie sąnaudų nuokrypiai vertinami skaičiuojant ateinančių (t+1) metų SGD pakartotinio dujinimo paslaugos pajamų viršutinę ribą (P_d) tik tais atvejais, kai tenkinami visi Metodikos 17² punkte numatyti kriterijai, išskyrus dėl veiklą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų, ir prognozuojamų planinio plaukiojančios SGD laivo-saugyklos remonto sąnaudų, patiriamų kas kiekvienus 5 laivo-saugyklos eksploataavimo metus, dalį, kuri įtraukiama į Įmonės sąnaudų nuokrypius (C_X), tolygiai išdėstant šias sąnaudas iki konkrečių veiklos metų, kuriais planuojamos patirti šios sąnaudos.

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

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

$$OPEX_{SGDT(b\&DU)} = C_M + C_P + C_A + C_S + C_O$$

čia:

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

C_P – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio sąnaudų, Eur;

C_A – administracinės sąnaudos, Eur;

C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C_O – kitos sąnaudos, Eur;

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

C_{INO} – Įmonės energetikos inovacijoms įgyvendinti skirta metinė sąnaudų dalis, finansuojama per reguliuojamas gamtinių dujų kainas, kuri negali sudaryti daugiau kaip 0,5 proc. Tarybos nustatyto metinio pajamų lygio (vertinamas Įmonės kreipimosi dėl energetikos inovacijos metu galiojantis Tarybos nustatytas pajamų lygis, iš jo eliminuojant praeitame laikotarpyje skirtą finansavimą energetikos inovacijoms ir nevertinant sąnaudų nuokrypių (C_X), įskaitant ir investicijų grąžos nuokrypius), skaičiuojama atsižvelgiant į Metodikos 18¹ punktą, Eur. Ūkio subjektas prie su energetikos inovacijų plėtojimu susijusių išlaidų ne mažesne dalimi, negu skyrė Taryba turi prisidėti iš nuosavų ir (ar) skolintų lėšų. Jeigu Ūkio subjekto diegiamai energetikos inovacijai skiriama kitų institucijų ir (ar) fondų parama, paramos dydžiu lygiomis dalimis mažinama Tarybos energetikos inovacijoms įgyvendinti skirta metinė sąnaudų, finansuojamų per reguliuojamas kainas, dalis ir Ūkio subjekto nuosavomis ir (ar) skolintomis lėšomis finansuota energetikos inovacijos sąnaudų dalis;

ΔROI_{SGDT} – investicijų grąžos skirtumas dėl protingumo kriterijų atitinkančios investicijų grąžos normos, nustatomos pagal vidutinę svertinę kapitalo kainos (WACC) pasikeitimo, jei

WACC pasibaigusiems (t-1) reguliavimo periodo metams buvo paskelbta vėliau, nei nustatoma tų metų SGD pakartotinio dujinimo pajamų viršutinė riba, Eur. ΔROI_{SGDT} skaičiuojamas pagal Metodikos 12³ formulę:

$$\Delta ROI_{SGDT} = \frac{r_{(t-2)} - r_{(t-1)} \times (RAB_{SGDT} - \sum_{p=1}^n RAB_{SGDT,p})}{100}; \text{ Eur (12}^3\text{)}$$

čia:

$r_{(t-2)}$ – protingumo kriterijų atitinkanti investicijų grąžos norma, nustatoma pagal vidutinę svertinę kapitalo kainą (WACC), proc., vertinta nustatant pasibaigusių (t-1) metų SGD pakartotinio dujinimo paslaugos pajamų viršutinę ribą;

RAB_{SGDT} – SGDT pakartotinio dujinimo paslaugai priskirtino reguliuojamo turto vertė, apskaičiuota pagal 6 formulę, Eur;

$r_{(t-1)}$ – aktuali pasibaigusiems (t-1) metams paskelbta protingumo kriterijų atitinkanti investicijų grąžos norma, nustatoma pagal vidutinę svertinę kapitalo kainą (WACC), proc.,

p – projektas, kuriam skiriamas skatinimas pagal Investicijų grąžos normos nustatymo metodiką, Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodiką, ar diegiant pasiteisinusias energetikos inovacijas bandomojoje aplinkoje, kuris buvo finansuojamas iš Operatoriaus nuosavų ir (ar) skolintų lėšų;

$RAB_{SGDT, p}$ – SGDT pakartotinio dujinimo paslaugai priskirtino reguliuojamo turto, sukurto projektu, kuriam skiriamas skatinimas pagal Tarybos Investicijų grąžos normos nustatymo metodiką, Tarybos Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodiką ar diegiant pasiteisinusias energetikos inovacijas bandomojoje aplinkoje, kuris buvo finansuojamas iš SGD terminalo operatoriaus nuosavų ir (ar) skolintų lėšų, vertė, apskaičiuota pagal (6) formulę, Eur.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [O3E-551](#), 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

Nr. [O3E-1044](#), 2020-10-30, paskelbta TAR 2020-10-30, i. k. 2020-22706

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

17¹. SGD terminalo operatoriaus nekontroliuojamų sąnaudų nuokrypiais (ΔS) laikomi:

17^{1.1}. pasibaigusių (t-1) metų apyvartinių taršos leidimų sąnaudų pokytis dėl didesnių / mažesnių nei prognozuota apyvartinių taršos leidimų kainų ir kiekių;

17^{1.2}. pasibaigusių (t-1) metų mokesčių sąnaudų pokytis;

17^{1.3}. pasibaigusių (t-1) metų nusidėvėjimo sąnaudų pokytis dėl planuotų ir faktiškai įgyvendintų su Taryba suderintų investicijų skirtumo;

17^{1.4}. pasibaigusių (t-1) metų SGD terminalo sąnaudų, numatytų ilgalaikėmis sutartimis, pokytis dėl planuotų ir faktinių USD/EUR valiutų kursų santykio pasikeitimo.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

17². Dėl nuo SGD terminalo operatoriaus nepriklausančių veiksmų kylančiais sąnaudų nuokrypiais (C_x) gali būti laikomi:

17^{2.1}. ateinančių (t+1) metų ir (ar) pasibaigusių (t-1) metų $OPEX_{SGDT(be\ DU)}$ pokyčiai, susiję su Suskystintų gamtinių dujų įstatymo 5 straipsnio 4 dalyje numatytais SGD terminalo operatoriaus pateiktomis papildomos dedamosios mažinimo priemonėmis;

17^{2.2}. kiti ateinančių (t+1) metų ir (ar) pasibaigusių (t-1) metų $OPEX_{SGDT(be\ DU)}$ pokyčiai, atsiradę dėl teisės aktuose numatytų naujų SGDT operatoriaus funkcijų, kurių nebuvo galima numatyti nustatant SGD pakartotinio dujinimo paslaugos pajamų viršutinę ribą (P_d) pirmiesiems reguliavimo periodo metams. Šiuo atveju, pagrįsdamas sąnaudų pokytį SGDT operatorius turi nurodyti tikslią teisės akto nuostatą, numatančią naują SGDT operatoriaus funkciją.

17^{2.3}. SGD terminalo operatoriaus pagrįstos pasibaigusiais (t-1) metais patirtos ir (ar) ateinančiais (t+1) planuojamos patirti papildomos $OPEX_{SGDT(be\ DU)}$, atsiradusios dėl teisės aktuose nustatytų naujų reikalavimų, kai SGD terminalo operatorius, remdamasis faktiniais duomenimis pagrindžia, kad pagal Metodikos 12.3 papunktį nustatytų ir (ar) pakoreguotų $OPEX_{SGDT(be\ DU)}$ nepakanka šiems naujiems teisės aktų reikalavimams įgyvendinti;

17^{2.4}. SGD terminalo operatoriaus pagrįstos pasibaigusiais (t-1) metais patirtos papildomos remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudos, priklausančios nuo SGD terminale išdujinto gamtinių dujų kiekio, vertinamos tais atvejais, kai:

17^{2.4.1}. pasibaigusiais (t-1) metais SGD terminale išdujintas SGD kiekis reikšmingai išauga lyginant su praėjusiais metais išdujintų SGD kiekiu;

17^{2.4.2}. SGD terminalo operatorius pagrindžia papildomų remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudų priklausomybę nuo SGD terminale išdujinto SGD kiekio;

17^{2.4.3}. pagal Metodikos 12.3 papunktį nustatytų ir (ar) pakoreguotų $OPEX_{SGDT(be\ DU)}$ nepakanka šioms papildomoms sąnaudoms padengti.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

17³. SGD terminalo operatoriaus sąnaudų nuokrypiai (C_X) vertinami skaičiuojant ateinančių (t+1) metų SGD pakartotinio dujinimo paslaugos pajamų viršutinę ribą (P_d), kai:

17^{3.1}. Sąnaudų nuokrypis yra vienkartinis, t. y. nebus patiriamas vėlesniais reguliavimo periodo metais, ir;

17^{3.2}. SGD terminalo operatorius pateikia ateinančių (t+1) metų prognozuojamų sąnaudų dydį pagrindžiančius dokumentus (su tiekėjais sudarytas sutartis dėl papildomų paslaugų teikimo, iš tiekėjų gautus pasiūlymus ir (ar) jų apklausos rezultatus dėl reikalingų papildomų paslaugų kainų ar kt.).

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

17⁴. Pagal Metodikos 17²–17³ papunkčius apskaičiuoti ateinančių (t+1) metų sąnaudų nuokrypiai ($C_{X, t+1}$) vertinami tik tuo atveju, jeigu šie nuokrypiai sudaro ne mažiau nei 1 proc. SGD terminalo operatoriui einamiesiems (t) metams nustatytos perdavimo paslaugos pajamų viršutinės ribos (P_{SGDT}), apskaičiuotos pagal Metodikos 17 punktą.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

18. Antriesiems–penktiesiems reguliavimo periodo metams $OPEX_{SGDT(be\ DU)}$ koreguojamas pagal Metodikos 12.3.1.2 papunktį, $OPEX_{SGDT(DU)}$ – pagal Metodikos 12.4.1.2 papunktį, C_{DA} – pagal Metodikos 12.2 papunktį, C_T – pagal Metodikos 12.5 papunktį, C_{NS} , 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 papunktį.

18¹. Įmonei bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje teikiant paslaugas, produktus, verslo sprendimus, tokių produktų ir paslaugų teikimo būdus, veiklos modelius, vadovaujantis Inovacijų aprašo 14.5 papunkčiu, pratęsus energetikos inovacijos bandymo terminą, finansavimas pagal Metodikos 17 punkto nuostatas pratęsiamas iki energetikos inovacijos bandymo termino pabaigos.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

18². Įmonei tiek bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje, tiek ne bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje bandant technologijas į energetikos infrastruktūrą, pirmus metus finansavimas pagal Metodikos 17 punkto nuostatas skiriamas energetikos inovacijos įsigijimo vertei

padengti bei eksploatacinėms sąnaudoms, antrais ir trečiais metais finansavimas pagal Metodikos 17 punkto nuostatas skiriamas tik eksploatacinėms sąnaudoms.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

18³. Įmonei bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje bandant technologijas į energetikos infrastruktūrą, vadovaujantis Inovacijų aprašo 14.5 papunkčiu, pratęsus energetikos inovacijos bandymo terminą, finansavimas pagal Metodikos 17 punkto nuostatas energetikos inovacijos eksploatacinėms sąnaudoms pratęsiamas iki energetikos inovacijos bandymo termino pabaigos.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

18⁴. Įmonei, diegiant energetikos inovacijas bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje, Tarybai panaikinus teisę veikti bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje ir (arba) per du metus nuo finansavimo energetikos inovacijoms ne bandomojoje aplinkoje taikymo pradžios Įmonei nepradėjus vykdyti energetikos inovacijų bandymų, vartotojams grąžinamos visos Įmonei skirtos, per reguliuojamas gamtinių dujų kainas įsisavintos, lėšos, susijusios su energetikos inovacijos diegimu, mažinant tolesnių metų pajamų lygį.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

19. SGD pakartotinio dujinimo kaina susideda iš pastoviosios ir kintamosios dalies.

19.1. Pastovioji kainos dalis skaičiuojama Vartojimo pajėgumų vienetui, pastoviajai kainos daliai priskirtą pajamų dalį dalijant iš Vartojimo pajėgumų, Eur/(MWh/parą/metus);

19.2. Kintamoji kainos dalis skaičiuojama Įmonės planuojamam maksimaliam išdujinamam SGD kiekio vienetui, atitinkamų metų Tarybos nustatytą SGD pakartotinio dujinimo paslaugos pajamų lygį dalijant iš planuojamo galimo maksimalaus išdujinti SGD kiekio, Eur/MWh.

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

20. Neteko galios nuo 2023-04-20

Punkto naikinimas:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

21. SGD sistemos operatorius po SGD terminalo pajėgumų paskirstymo procedūros nustato SGD pakartotinio dujinimo paslaugos kainos pastoviąją dalį, įvertindamas atitinkamų metų Tarybos nustatytą SGD pakartotinio dujinimo veiklos pajamų viršutinę ribą, planuojamas ateinančiais kalendoriniais metais surinkti pajamas pagal SGD sistemos operatoriaus organizuojamų pajėgumų paskirstymo procedūrų metu užsakytus pajėgumus bei prognozuojamus papildomus SGD krovinių išdujinimo pajėgumų užsakymus dujų metų eigoje ir, jei Tarybos atitinkamo struktūrinio padalinio parengtoje pažymoje dėl atitinkamų metų pajamų viršutinės ribos nustatymo ar koregavimo buvo nurodyta, neigiamą pajamų nuokrypį ar jo dalį dėl prognozuotų ir faktinių vartojimo pajėgumų bei išdujinamo SGD kiekio skirtumo pasibaigusiais reguliavimo periodo

metais. Pastoviosios kainos dalis gali būti nustatoma neigiama tik ta apimtimi, kiek reikalinga padengti SGD terminalo administravimo sąnaudas, nustatytas Tarybos pagal Metodikos 26 punktą

Punkto pakeitimai:

Nr. [03E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

Nr. [03E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

21.¹ Pagal Metodikos 19.1 papunktį suskaičiuota SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis yra įskaičiuojama į tiekimo Saugumo dedamąją, kuri skaičiuojama pagal Metodikos 26 punktą.

Papildyta punktu:

Nr. [03E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

21.² SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamoji dalis gali būti diferencijuojama atsižvelgiant į pajėgumų užsakymo trukmę.

Papildyta punktu:

Nr. [03E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

21.³ Metodikos 17 punkte numatytas pajamų nuokrypis dėl prognozuotų ir faktinių vartojimo pajėgumų bei išdujinamo SGD kiekio skirtumo už praėjusius ir ankstesnius pasibaigusius reguliavimo periodo metus (P_Q) vertinamas tik tais atvejais, kai pagal Metodikos 19.1 papunktį apskaičiuojama teigiama SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis ir (arba) Taryba raštu informuoja SGD terminalo operatorių, kad šis pajamų nuokrypis turi būti panaudotas SGD terminalo administravimo sąnaudoms, apskaičiuotoms pagal Metodikos 26 punktą, padengti ir nurodo šių sąnaudų sumą. SGD sistemos operatorius Metodikoje numatyta tvarka apskaičiuodamas bei teikdamas Tarybai SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviąją dalį nurodo šiame punkte numatytu tikslu sukaupą, panaudotą ir kainos apskaičiavimo dienai SGD sistemos operatoriaus sukaupytų pajamų likutį, kuris nukeliamas į ateities laikotarpius. Šiame punkte numatyta tvarka kaupiamos pajamos nedaro įtakos SGD sistemos operatoriumi nustatytos investicijų grąžos dydžiui ir, atsižvelgiant į Metodikos 21 punkto nuostatas, privalo būti vertinamos mažinant SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviąją dalį.

Papildyta punktu:

Nr. [03E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

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

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

čia:

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

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

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

čia:

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

C_{PS} – skaičiuojama pagal Metodikos 12¹ formulę.

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

Q_T – SGD terminalo techniniai pajėgumai per metus, MWh.

Punkto pakeitimai:

Nr. [03E-551](#), 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

Nr. [03E-1044](#), 2020-10-30, paskelbta TAR 2020-10-30, i. k. 2020-22706

Nr. [03E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

22¹. Perkrovos paslaugos kaina gali būti diferencijuojama atsižvelgiant į perkraunamą SGD kiekį ar (ir) laivo dydį bei kitus Įmonės Tarybai pagrįstus veiksnius.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-1044](#), 2020-10-30, paskelbta TAR 2020-10-30, i. k. 2020-22706

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 taisyklėmis, patvirtintus Komisijos 2012 m. gruodžio 21 d. nutarimu Nr. O3-433 „Dėl Reikalavimų naudojimosi suskystintų gamtinių dujų terminalu taisyklėmis patvirtinimo“, parengtomis ir su Taryba suderintomis naudojimosi SGD terminalu taisyklėmis (toliau – Naudojimosi SGD terminalu taisyklės).

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

ANTRASIS SKIRSNIS

GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO SAUGUMO PAPILDOMOS DEDAMOSIOS NUSTATYMAS

24. Tarybos sprendimu nustatoma Saugumo dedamoji gamtinių dujų perdavimo sistemos vidiniame išleidimo taške, skirta SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties pastoviosioms eksploatavimo sąnaudoms bei SGD terminalo būtinajai veiklai užtikrinti reikalingo minimalaus metinio dujinamų gamtinių dujų kiekio (toliau – būtinasis kiekis) tiekimo pagrįstoms sąnaudoms kompensuoti (D_{saug}). Paskirtasis tiekėjas ekonomiškai naudingiausiu būdu įsigyja ir realizuoja būtinąjį kiekį gamtinių dujų rinkoje ar SGD rinkoje. Paskirtojo tiekėjo parduodamo SGD terminalo būtinąjo kiekio kaina yra nereguliuojama išskyrus Gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 6 dalyje nurodytus atvejus. SGD terminalo būtinąjo kiekio tiekimo pagrįstomis sąnaudomis pripažįstamos šios sąnaudos:

- skirtumas, susidaręs tarp paskirtojo tiekėjo už būtinąjo kiekio įsigijimą mokėtinos kainos už per ataskaitinį mėnesį išdujintą ir (ar) perkrautą SGD kiekį ir Vidutinės importo kainos,
- technologinėms reikmėms sunaudoto SGD kiekio sąnaudos, kurias išimtinai patiria paskirtasis tiekėjas,
- SGD terminalo būtinąjo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos,
- paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD būtinąjo kiekio tiekimo sąnaudų per ankstesnį reguliavimo periodą.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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:

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

čia:

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

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

$K_{\text{isig},n}$ – paskirtojo tiekėjo mokėtina faktinė kaina už per praėjusių keturių ketvirčių n -tąjį mėnesį įsigytą išdujinto ir (ar) perkrauto būtinojo kiekio dalį, Eur/MWh, kuri gali būti koreguojama atsižvelgiant į paskirtojo tiekėjo pateiktą pagrindimą kainų pokyčiui, susidariusiam dėl neįprastų veiklos sąlygų nuokrypių;

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

Q_n – paskirtojo tiekėjo planuojama per n -tąjį mėnesį išdujinti ir (ar) perkrauti Diversifikavimo tvarkos apraše numatyta tvarka Vyriausybės nustatyto būtinojo kiekio ateinantiems metams $(t+1)$ dalis, MWh. Ateinančių metų $(t+1)$ sausio–gruodžio mėnesių Q_n suma negali būti didesnė nei Diversifikavimo tvarkos apraše numatyta tvarka Vyriausybės nustatytas būtinasis kiekis ateinantiems metams $(t+1)$;

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

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

$P_{\Delta,t,x}$ – paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo kainų, kiekių, Vidutinės importo kainos, technologinių sąnaudų bei SGD terminalo būtinojo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudų skirtumo per praėjusius keturis ketvirčius, ir paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių vartojimo pajėgumų skirtumo per praėjusius $(t-1)$ metus, Eur. Susidaręs $P_{\Delta,t,x}$ gali būti išdėstomas per ilgesnį nei vienerių metų laikotarpį, kai paskirtasis tiekėjas pateikia motyvuotą prašymą Tarybai. Jeigu neigiamo $P_{\Delta,t,x}$ grąžinimas vartotojams ir (ar) teigiamo $P_{\Delta,t,x}$ grąžinimas paskirtajam tiekėjui yra išdėstomas per ilgesnį nei vienerių metų laikotarpį, pradedant antraisiais $(t+2)$ metais, įvertinama pinigų kaina. Pinigų kainos nustatymui taikoma faktinė metinė įmonės skolinto kapitalo kaina, ne didesnė nei skolinto kapitalo kainos viršutinė riba, nurodyta Tarybos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“, kai grąžinamas teigiamas $P_{\Delta,t,x}$ paskirtajam tiekėjui, ir skolinto kapitalo kainos viršutinė riba, nurodyta Tarybos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“, kai grąžinamas neigiamas $P_{\Delta,t,x}$ vartotojams. Tais metais, kai lėšos grąžinamos vartotojams ir (ar) paskirtajam tiekėjui, pritaikoma $\frac{1}{2}$ metinės palūkanų normos;

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

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

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

$$S_{\text{adm}} = OPEX_{\text{adm}} (\text{be DU}) + C_{DA} + OPEX_{\text{adm}} + C_T + C_X - \Delta S_{\text{adm}} + \Delta P_{\text{adm}}; (17^1)$$

čia:

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

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

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

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

C_X – kiti numatomi sąnaudų nuokrypiai, pagrįsti Tarybai, kurie turi įtakos SGD terminalo lėšų administratoriaus veiklai, bei kiti nuo SGD terminalo lėšų administratoriaus nepriklausančių veiksmų kylantys sąnaudų nuokrypiai, įskaitant ir dėl veiklą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų, Eur;

ΔS_{adm} – skirtumas tarp praėjusiais metais gautinų ir pagrįstų faktinių SGDT lėšų administravimo sąnaudų, Eur. Vertinant SGD terminalo lėšų administravimo teisinės sąnaudas pagrįstomis faktinėmis sąnaudomis yra pripažįstamos visos SGDT lėšų administravimui priskirtos faktinės teisinės sąnaudos, išsigytos viešųjų pirkimų būdu, jeigu visos faktinės praėjusių metų SGDT lėšų administravimo sąnaudos yra ne didesnės nei 144,81 tūkst. Eur;

ΔP_{adm} – skirtumas tarp 2013–2023 metams nustatytų SGDT lėšų administravimo sąnaudų ir atitinkamais metais SGDT lėšų administratoriaus gautų SGDT lėšų, Eur;

26.1. Ateinantiems (t+1) metams prognozuojamos sąnaudos technologinėms reikmėms $S_{TECH,t+1}$ skaičiuojamos pagal (18) formulę:

$$S_{TECH,t+1} = Q_{TECH} \times P_{GD}, (Eur); (18)$$

čia:

Q_{TECH} – per keturis praėjusius ketvirčius SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudotas SGD kiekis (toliau – technologinis kiekis), kuris yra kompensuojamas paskirtajam tiekėjui vadovaujantis Suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 11 straipsnio 4 dalies 2 punkto nuostatomis, nevertinant pagrįstų nuokrypių nuo įprastų veiklos sąlygų, MWh;

P_{GD} – ateinantiems (t+1) metams prognozuojama dujų pirkimo kaina, skaičiuojama pagal (21) formulę.

26.2. Paskirtojo tiekėjo kompensotinu technologiniu kiekiu (toliau – kompensotinas kiekis) yra laikomas per paskutinius keturis ketvirčius susidaręs technologinis kiekis tomis paromis, kai:

26.2.1. paskirtasis tiekėjas yra vienintelis SGD terminalo naudotojas, turintis SGD terminale fizinį ar virtualiai saugomą SGD likutį;

26.2.2. SGD terminale fizinį ar virtualiai saugomą SGD likutį turi ir kiti terminalo naudotojai ir paskirtojo tiekėjo technologinis kiekis viršija kitų terminalo naudotojų technologinį kiekį, skaičiuojant technologinius kiekius procentine išraiška nuo per parą išdujinto SGD kiekio.

26.3. Paskirtojo tiekėjo vieno mėnesio kompensotinas kiekis skaičiuojamas pagal (19) formulę:

$$Q_{TECH,n} = \sum_{k=1}^{31} Q_{ptBOG,k} - \frac{\sum_{k+1}^{31} Q_{ktBOG,k}}{\sum_{k+1}^{31} Q_{ktd,k}} \times \sum_{k+1}^{31} Q_{ptd,k}, (MWh); (19)$$

čia:

k – indeksas, nurodantis mėnesio parą, kurią paskirtasis tiekėjas buvo ne vienintelis terminalo naudotojas. Tomis dienomis, kai paskirtasis tiekėjas yra vienintelis SGD terminalo naudotojas, kompensuojamas visas paskirtojo tiekėjo technologinis kiekis;

$Q_{ptBOG,k}$ – paskirtajam tiekėjui priskirtas technologinis kiekis per parą, MWh;

$Q_{ktBOG,k}$ – kitiems išdujinamiems kiekiams, išskyrus paskirtojo tiekimo kiekius, priskirtas technologinis kiekis per parą, MWh;

$Q_{ktd,k}$ – visas, išskyrus paskirtojo tiekimo kiekį, išdujinas kiekis per parą, MWh;

$Q_{ptd,k}$ – paskirtojo tiekimo išdujinas kiekis per parą, MWh.

26.4. Kai per ataskaitinį mėnesį kiti SGD terminalo naudotojai nevykdė dujinimo ir jiems buvo priskirti technologiniai kiekiai ($\sum_{k+1}^{31} Q_{ktd,k} = 0$), tai to mėnesio kitų SGD terminalo naudotojų technologinis kiekis procentine išraiška nuo jų išdujinto kiekio ($\frac{\sum_{k+1}^{31} Q_{ktBOG,k}}{\sum_{k+1}^{31} Q_{ktd,k}}$) skaičiuojamas kaip praėjusių keturių ketvirčių kitų SGD terminalo naudotojų technologinių kiekių ir jų išdujinto gamtinių dujų kiekio santykis procentais.

26.5. To paties ataskaitinio laikotarpio dalį, kai paskirtasis tiekėjas yra ne vienintelis SGD terminalo naudotojas ir paskirtojo tiekėjo technologinis kiekis procentine išraiška neviršija kitų SGD terminalo naudotojų vidutinio technologinio kiekio, $Q_{TECH,n}$ yra prilyginamas 0.

26.6. Paskirtajam tiekėjui kompensuotinas kiekis skaičiuojamas pagal (20) formulę:

$$Q_{TECH} = \sum_{n+1}^{12} (Q_{TECH,n}), (MWh); \quad (20)$$

čia:

n – indeksas, nurodantis keturių praėjusių ketvirčių mėnesį, kurį paskirtasis tiekėjas SGD terminale patiria sąnaudas technologinėms reikmėms;

$Q_{TECH,n}$ – paskirtojo tiekėjo vieno mėnesio kompensuotinas kiekis, suskaičiuotas pagal (19) formulę, MWh.

26.7. Prognozuojama būtinio kiekio SGD pirkimo kaina (PGD) apskaičiuojama kaip metų, kuriems yra nustatoma Saugumo dedamoji, prognozuojamų būtinio kiekio kainų svertinis vidurkis aktyviaisiais mėnesiais, kuriais pagal sutartį su tiekėju ateinančiais metais yra numatomas SGD pristatymas į SGD terminalą, ir skaičiuojama pagal (21) formulę:

$$P_{GD} = \frac{\sum_i^n (P_i \times Q_i) + \sum_j^m (P_j \times Q_j) + P_l \times Q_l}{\sum_i^n Q_i + \sum_j^m Q_j + Q_l}; (Eur) \quad (21)$$

čia:

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

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

P_i – faktinė būtinio kiekio pirkimo kaina i -tąjį mėnesį, apskaičiuojama pagal ilgalaikės sutarties nuostatas, (Eur/MWh);

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

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

P_j – prognozuojama būtinio kiekio SGD pirkimo kaina j -tąjį mėnesį, apskaičiuojama pagal ilgalaikės sutarties nuostatas, Eur/MWh;

Q_i – faktinė būtinio kiekio dalis, kuri buvo pristatyta i -tąjį mėnesį paskirtojo kiekio tiekimo užtikrinimui metams, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji, MWh;

Q_j – prognozuojama būtinio kiekio dalis, kurią planuojama pristatyti j -tąjį mėnesį būtinio kiekio tiekimo užtikrinimui metams, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji, MWh, atsižvelgiant į kiekvienos dienos būtinio kiekio išdujinimo grafiką ir faktinį, o jei tokio nėra, planuojamą būtinio kiekio, importuoto per SGD terminalą, sunaudojimą technologinėms reikmėms pagal Naudojimosi SGD terminalu taisyklėse nurodytas leistino sunaudojimo technologinėms reikmėms normas, MWh;

P_l – gamtinių dujų likučio, kuris bus naudojamas kaip būtinasis kiekis metais, kuriems skaičiuojama prognozuojama gamtinių dujų įsigijimo kaina, vidutinė svertinė kaina, Eur/MWh;

Q_l – gamtinių dujų likučio, kuris bus naudojamas kaip būtinasis kiekis metais, kuriems skaičiuojama prognozuojama gamtinių dujų įsigijimo kaina, kiekis, MWh.

26.8. Prognozuojama būtiniojo kiekio importo kaina apskaičiuojama pagal paskirtojo tiekėjo būtiniojo kiekio importo sutarties nuostatas, įvertinančias aktyviųjų mėnesių importo kainos formulės kintamųjų reikšmes ir būtiniojo kiekio likučio kainą;

26.9. Taryba, skaičiuodama ateinančiais (t+1) metais susidarysiantį paskirtojo tiekėjo už būtiniojo kiekio įsigijimą mokėtinos kainos už per ataskaitinį mėnesį išdujintą ir (ar) perkrautą SGD kiekį ir Vidutinės importo kainos skirtumą bei technologinėms reikmėms sunaudotas SGD kiekių sąnaudas, kurias išimtinai patiria paskirtasis tiekėjas, papildomai įvertina ateinančių (t+1) metų gamtinių dujų kainas ateities sandorių biržose, būtiniojo kiekio išdujinimo grafiką, SGD terminalo būtiniojo kiekio tiekimo ilgalaikės sutarties formulę prognozuojamai būtiniojo kiekio SGD pirkimo kainai apskaičiuoti, technologinio kiekio, kuris yra kompensuojamas paskirtajam tiekėjui, dalies pokyčius ir kitus veiksnius, galinčius turėti įtakos SGD terminalo būtiniojo kiekio tiekimo pagrįstų sąnaudų pokyčiams.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-1655](#), 2023-11-10, paskelbta TAR 2023-11-10, i. k. 2023-21851

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [O3E-1044](#), 2020-10-30, paskelbta TAR 2020-10-30, i. k. 2020-22706

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Nr. [O3E-1439](#), 2021-10-29, paskelbta TAR 2021-10-29, i. k. 2021-22707

Nr. [O3E-1558](#), 2021-11-19, paskelbta TAR 2021-11-19, i. k. 2021-23963

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

27. Saugumo dedamoji $D_{\text{saug}, t+1}$ gali būti koreguojama du kartus per metus:

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-744](#), 2019-11-15, paskelbta TAR 2019-11-18, i. k. 2019-18373

27.1. jeigu pagal turimus faktinius t+1 metų I ketvirčio duomenis 17 formulės dedamoji $(\sum_{n=1}^{12} ((K_{\text{sig},n} - K_{\text{vid},n}) * Q_n) + S_{\text{TECH},t+1})$, lyginant su tuo metu galiojančia reikšme, pasikeičia daugiau nei 10 proc.;

27.2. esant motyvuotam Tarybos sprendimui.

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

IV SKYRIUS GAMTINIŲ DUJŲ SKIRSTYMO VEIKLOS VERSLO VIENETO PASLAUGŲ KAINODARA

PIRMASIS SKIRSNIS GAMTINIŲ DUJŲ SKIRSTYMO SKIRSTOMAISIAIS DUJOTIEKIAIS PASLAUGOS KAINODARA

28. Gamtinių dujų skirstymo pajamų viršutinė riba P_{sk} skaičiuojama pagal (22) formulę:

$$P_{sk} = S_{sk} + ROI_{sk}; (Eur) (22)$$

čia:

S_{sk} – nustatytos metinės skirstymo paslaugos bazinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal (23) formulę:

$$S_{sk} = OPEX_{sk (be DU)} + C_L + C_{DA} + OPEX_{sk (DU)} + OPEX_{sk (PROJ)} + C_T + C_{KB} + P_Q + \Delta S + C_X + C_{INO}; (Eur) (23)$$

čia:

$OPEX_{sk(beDU)}$ – nustatytos skirstymo paslaugos operacinės sąnaudos, išskyrus su Taryba suderintų OPEX projektų sąnaudas, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.3 papunktį, Eur;

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

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

$OPEX_{sk(DU)}$ – darbo užmokesčio, socialinio draudimo ir įmokų į garantinį fondą sąnaudos, išskyrus su Taryba suderintų OPEX projektų sąnaudas, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.4 papunktį, Eur;

$OPEX_{sk(PROJ)}$ – su Taryba suderintų OPEX projektų sąnaudos, Eur;

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

ΔS – pagal Metodikos 28¹ papunktį nustatyti nekontroliuojamų sąnaudų nuokrypiai, Eur;

C_X – pagal Metodikos 28² papunktį nustatyti sąnaudų nuokrypiai sąnaudų nuokrypiais, Eur. Šie sąnaudų nuokrypiai vertinami skaičiuojant ateinančių (t+1) metų gamtinių dujų skirstymo pajamų viršutinę ribą (P_d) tik tais atvejais, kai tenkinami visi Metodikos 28³ punkte numatyti kriterijai.

C_{INO} – Įmonės energetikos inovacijoms įgyvendinti skirta metinė sąnaudų dalis, finansuojama per reguliuojamas gamtinių dujų kainas, kuri negali sudaryti daugiau kaip 0,5 proc. Tarybos nustatyto metinio pajamų lygio (vertinamas Įmonės kreipimosi dėl energetikos inovacijos metu galiojantis Tarybos nustatytas pajamų lygis, iš jo eliminuojant praeitame laikotarpyje skirtą finansavimą energetikos inovacijoms ir nevertinant sąnaudų/pajamų nuokrypių (C_X), įskaitant ir investicijų grąžos nuokrypius), skaičiuojama atsižvelgiant į Metodikos 29¹ punktą, Eur. Ūkio subjektas prie su energetikos inovacijų plėtojimu susijusių išlaidų ne mažesne dalimi, negu skyrė Taryba turi prisidėti iš nuosavų ir (ar) skolintų lėšų. Jeigu Ūkio subjekto diegiamai energetikos inovacijai skiriama kitų institucijų ir (ar) fondų parama, paramos dydžiu lygiomis dalimis mažinama Tarybos energetikos inovacijoms įgyvendinti skirta metinė sąnaudų, finansuojamų per reguliuojamas kainas, dalis ir Ūkio subjekto nuosavomis ir (ar) skolintomis lėšomis finansuota energetikos inovacijos sąnaudų dalis;

$$OPEX_{sk (be DU)} = C_M + C_P + C_A + C_S + C_O; (Eur)(24)$$

čia:

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

C_P – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio sąnaudų, Eur;

C_A – administracinės sąnaudos, Eur;

C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C_O – kitos paskirstytinos sąnaudos, Eur;

ROI_{sk} – pagal Metodikos 12.6.1 papunktį suskaičiuota skirstymo veiklos investicijų grąža, (Eur).

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

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

28¹. Gamtinių dujų skirstymo operatoriaus nekontroliuojamų sąnaudų nuokrypiais (ΔS) laikomi:

28¹.1. pasibaigusius (t-1) metų technologinių sąnaudų pokytis dėl didesnių / mažesnių nei prognozuota faktinių gamtinių dujų įsigijimo kainų ir kiekių, nevirsijančių Metodikos 12.1 papunktyje nustatytų apribojimų;

28^{1.2}. pasibaigusią (t-1) metų mokesčių sąnaudų pokytis;

28^{1.3}. pasibaigusią (t-1) metų nusidėvėjimo sąnaudų pokytis dėl planuotų ir faktiškai įgyvendintų su Taryba suderintų investicijų skirtumo.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

28². Dėl nuo gamtinių dujų skirstymo operatoriaus nepriklausančių veiksnių kylančiais sąnaudų nuokrypiais (C_x) gali būti laikomi:

28^{2.1}. kiti ateinančių (t+1) metų ir (ar) pasibaigusią (t-1) metų $OPEX_{sk(be\ DU)}$ pokyčiai, atsiradę dėl teisės aktuose numatytų naujų gamtinių dujų skirstymo operatoriaus funkcijų, kurių nebuvo galima numatyti nustatant gamtinių dujų skirstymo paslaugos pajamų viršutinę ribą (P_{sk}) pirmiesiems reguliavimo periodo metams. Šiuo atveju, pagrįsdamas sąnaudų pokytį gamtinių dujų skirstymo operatorius turi nurodyti tikslią teisės akto nuostatą, numatančią naują gamtinių dujų skirstymo operatoriaus funkciją;

28^{2.2}. Gamtinių dujų skirstymo operatoriaus pagrįstos pasibaigusiais (t-1) metais patirtos ir (ar) ateinančiais (t+1) planuojamos patirti papildomos $OPEX_{sk(be\ DU)}$, atsiradusios dėl teisės aktuose nustatytų naujų reikalavimų, kai gamtinių dujų skirstymo operatorius, remdamasis faktiniais duomenimis pagrindžia, kad pagal Metodikos 12.3 papunktį nustatytų ir (ar) pakoreguotų $OPEX_{sk(be\ DU)}$ nepakanka šiems naujiems teisės aktų reikalavimams įgyvendinti;

28^{2.3}. Gamtinių dujų skirstymo operatoriaus pagrįstos pasibaigusiais (t-1) metais patirtos papildomos remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudos, priklausančios nuo transportuoto gamtinių dujų kiekio, vertinamos tais atvejais, kai:

28^{2.3.1}. pasibaigusiais (t-1) metais gamtinių dujų skirstymo operatoriaus gamtinių dujų skirstymo sistema transportuotas gamtinių dujų kiekis reikšmingai išauga lyginant su praėjusiais metais transportuotu gamtinių dujų kiekiu;

28^{2.3.2}. Gamtinių dujų skirstymo operatorius pagrindžia papildomų remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudų priklausomybę nuo gamtinių dujų skirstymo operatoriaus gamtinių dujų skirstymo sistema transportuotų gamtinių dujų kiekio;

28^{2.3.3}. pagal Metodikos 12.3 papunktį nustatytų ir (ar) pakoreguotų $OPEX_{sk(be\ DU)}$ nepakanka šiems naujiems teisės aktų reikalavimams įgyvendinti.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

28³. Gamtinių dujų skirstymo operatoriaus sąnaudų nuokrypiai (C_x) vertinami skaičiuojant ateinančių (t+1) metų gamtinių dujų skirstymo paslaugos pajamų viršutinę ribą (P_{sk}), kai:

28^{3.1}. Sąnaudų nuokrypis yra vienkartinis, t. y. nebus patiriamas vėlesniais reguliavimo periodo metais ir;

28^{3.2}. Gamtinių dujų skirstymo operatorius pateikia ateinančių (t+1) metų prognozuojamų sąnaudų dydį pagrindžiančius dokumentus (su tiekėjais sudarytas sutartis dėl papildomų paslaugų teikimo, iš tiekėjų gautus pasiūlymus ir (ar) jų apklausos rezultatus dėl reikalingų papildomų paslaugų kainų ar kt.).

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

28⁴. Pagal Metodikos 28²–28³ punktus apskaičiuoti ateinančių (t+1) metų sąnaudų nuokrypiai ($C_{x, t+1}$) vertinami tik tuo atveju, jeigu šie nuokrypiai sudaro ne mažiau nei 1 proc. gamtinių dujų skirstymo operatoriumi einamiesiems (t) metams nustatytos gamtinių dujų skirstymo paslaugos pajamų viršutinės ribos (P_{sk}), apskaičiuotos pagal Metodikos 28 punktą.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

29. Antriesiems–penktiesiems reguliavimo periodo metams $OPEX_{sk(be\ DU)}$ koreguojamas pagal Metodikos 12.3.1.2 papunktį, C_L – pagal Metodikos 12.1 papunktį, $OPEX_{sk(DU)}$ – pagal Metodikos 12.4.1.2 papunktį, C_{DA} – pagal Metodikos 12.2 papunktį, C_T – pagal Metodikos

12.5 papunktį, 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 papunktį.

29¹. Įmonei bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje teikiančiai paslaugas, produktus, verslo sprendimus, tokių produktų ir paslaugų teikimo būdus, veiklos modelius, vadovaujantis Inovacijų aprašo 14.5 papunkčiu, pratęsus energetikos inovacijos bandymo terminą, finansavimas pagal Metodikos 28 punkto nuostatas pratęsimas iki energetikos inovacijos bandymo termino pabaigos.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

29². Įmonei tiek bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje, tiek ne bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje bandant technologijas į energetikos infrastruktūrą, pirmus metus finansavimas pagal Metodikos 28 punkto nuostatas skiriamas energetikos inovacijos įsigijimo vertei padengti bei eksploatacinėms sąnaudoms, antrais ir trečiais metais finansavimas pagal Metodikos 28 punkto nuostatas skiriamas tik eksploatacinėms sąnaudoms.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

29³. Įmonei bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje bandant technologijas į energetikos infrastruktūrą, vadovaujantis Inovacijų aprašo 14.5 papunkčiu, pratęsus energetikos inovacijos bandymo terminą, finansavimas pagal Metodikos 28 punkto nuostatas energetikos inovacijos eksploatacinėms sąnaudoms pratęsimas iki energetikos inovacijos bandymo termino pabaigos.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

29⁴. Įmonei, diegiant energetikos inovacijas bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje, Tarybai panaikinus teisę veikti bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje ir (arba) per du metus nuo finansavimo energetikos inovacijoms ne bandomojoje aplinkoje taikymo pradžios Įmonei nepradėjus vykdyti energetikos inovacijų, vartotojams grąžinamos visos Įmonei skirtos, per reguliuojamas gamtinių dujų kainas įsisavintos, lėšos, susijusios su energetikos inovacijos diegimu, mažinant tolesnių metų pajamų lygį.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

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 Tarybos 2012 m. balandžio 11 d. nutarimu Nr. O3-90 „Dėl Gamtinių dujų įmonių teikiamų paslaugų patikimumo ir kokybės rodiklių, jų įvertinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“. Kai Įmonės veiklos reguliavimo laikotarpio pradžios metai ankstesni nei 2024 m., 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 Tarybos nustatytu minimaliu lygiu;

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

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

30¹. Kai Įmonės veiklos reguliavimo laikotarpio pradžios metai 2024 m. arba vėlesni metai, gamtinių dujų skirstymo investicijų grąža po viso reguliavimo laikotarpio, įskaitant reguliavimo laikotarpio pratęsimą, sumažinama sekančiam laikotarpiui atitinkamai už kiekvieną persiuntimo patikimumo rodiklį:

30¹.1. 1 proc., jei skirstymo patikimumo rodiklis, kuriam nustatytas minimalus lygis, pablogėjo nuo 5 iki 10 proc., palyginti su Tarybos nustatytu minimaliu lygiu;

30¹.2. 2 proc., jei skirstymo patikimumo rodiklis, kuriam nustatytas minimalus lygis, pablogėjo daugiau nei 10 proc., palyginti su Tarybos nustatytu minimaliu lygiu.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

31. Gamtinių dujų skirstymo kainas nustato Įmonė, įvertinusi planuojamą paskirstyti dujų kiekį. Kainos gali būti diferencijuojamos pagal suvartojamą gamtinių dujų kiekį, galią, slėgį 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 į grupes pagal faktiškai per metus į gamtinių dujų pristatymo vietą vartotojui skirstomą gamtinių dujų kiekį Q:

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

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

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

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

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

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

32.7. 7 grupė, kai $Q > 155986$ MWh per metus.

33. Įmonė, Tarybai pateikusi pagrįstas 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 skirstomų gamtinių dujų kiekių ribas.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

34. Sistemos naudotojams nustatoma vienanarė, dvinarė arba trinarė skirstymo kaina.

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

36. Dvinarė arba trinarė 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 mokėjimo 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 įmone. 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 perdavimo tinklų balansavimo kodeksas. Skirstymo sistemos naudotojams, sukėlusiams disbalansą, skirstymo sistemos operatorius arba subjektas, kuriam yra perduota skirstymo tinklų subalansavimo atsakomybė, taiko su Taryba suderintose gamtinių dujų skirstymo sistemos balansavimo taisyklėse įtvirtintą paros disbalanso mokestį.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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 perdavimo tinklų balansavimo kodekse nustatytų 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 (25) formulę:

$$T_{rib} = \frac{(S_{baz} + S_{saug})}{Q_{baz}} + ((T_{GD} \times 0,031) - (T_{GD} - T_{baz}) \times 0,03); \text{ (Eur/MWh)} \quad (25)$$

čia:

S_{baz} – pagal Įmonės pateiktus duomenis nustatytos pagrįstos metinės gamtinių dujų tiekimo bazinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal (24) formulę, Eur;

$S_{t\ saug}$ – gamtinių dujų tiekimo saugumo buitiniams vartotojams užtikrinimo metinės bazinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal (25) 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 Tarybos nustatytai vidutinei svertinei gamtinių dujų importo kainai, Eur/MWh.

$$S_{baz} = C_{DA} + OPEX_{t(be\ DU)} + OPEX_{t(DU)} + C_T + C_X + C_{INO}; \text{ (Eur)} \quad (26)$$

čia:

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

$OPEX_{t(beDU)}$ – nustatytos tiekimo paslaugos operacinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.3 papunktį, Eur;

$OPEX_{t(DU)}$ – nustatytos tiekimo paslaugos darbo užmokesčio sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.4 papunktį, Eur;

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

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

C_{INO} - Įmonės energetikos inovacijoms įgyvendinti skirta metinė sąnaudų dalis, finansuojama per reguliuojamas gamtinių dujų kainas, kuri negali sudaryti daugiau kaip 0,5 proc. Tarybos nustatyto metinio pajamų lygio (vertinamas Įmonės kreipimosi dėl energetikos inovacijos metu galiojantis Tarybos nustatytas pajamų lygis, iš jo eliminuojant praeitame laikotarpyje skirtą finansavimą energetikos inovacijoms ir nevertinant sąnaudų/pajamų nuokrypių (C_x), įskaitant ir investicijų grąžos nuokrypius), skaičiuojama atsižvelgiant į Metodikos 40¹ punktą, Eur. Ūkio subjektas prie su energetikos inovacijų plėtojimu susijusių išlaidų ne mažesne dalimi, negu skyrė Taryba turi prisidėti iš nuosavų ir (ar) skolintų lėšų. Jeigu Ūkio subjekto diegiamai energetikos inovacijai skiriama kitų institucijų ir (ar) fondų parama, paramos dydžiu lygiomis dalimis mažinama Tarybos energetikos inovacijoms įgyvendinti skirta metinė sąnaudų, finansuojamų per reguliuojamas kainas, dalis ir Ūkio subjekto nuosavomis ir (ar) skolintomis lėšomis finansuota energetikos inovacijos sąnaudų dalis.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

40¹. Įmonei bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje teikiamos paslaugas, produktus, verslo sprendimus, tokių produktų ir paslaugų teikimo būdus, veiklos modelius, vadovaujantis Inovacijų aprašo 14.5 papunkčiu, pratęsus energetikos inovacijos bandymo terminą, finansavimas pagal Metodikos 40 punkto nuostatas pratęsimas iki energetikos inovacijos bandymo termino pabaigos.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

40². Įmonei tiek bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje, tiek ne bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje bandant technologijas į energetikos infrastruktūrą, pirmus metus finansavimas pagal Metodikos 40 punkto nuostatas skiriamas energetikos inovacijos įsigijimo vertei padengti bei eksploatacinėms sąnaudoms, antrais ir trečiais metais finansavimas pagal Metodikos 40 punkto nuostatas skiriamas tik eksploatacinėms sąnaudoms.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

40³. Įmonei bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje bandant technologijas į energetikos infrastruktūrą, vadovaujantis Inovacijų aprašo 14.5 papunkčiu, pratęsus energetikos inovacijos bandymo terminą, finansavimas pagal Metodikos 40 punkto nuostatas energetikos inovacijos eksploatacinėms sąnaudoms pratęsimas iki energetikos inovacijos bandymo termino pabaigos.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

40⁴. Įmonei, diegiamos energetikos inovacijos bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje, Tarybai panaikinus teisę veikti bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje ir (arba) per du metus nuo finansavimo energetikos inovacijoms ne bandomojoje aplinkoje taikymo pradžios Įmonei nepradėjus vykdyti energetikos inovacijų bandymų, vartotojams grąžinamos visos Įmonei

skirtos, per reguliuojamas gamtinių dujų kainas įsisavintos, lėšos, susijusios su energetikos inovacijos diegimu, mažinant tolesnių metų pajamų lygį.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

41. Gamtinių dujų tiekimo kaina yra reguliuojama, kai Taryba, atlikusi dujų tiekimo rinkos tyrimą ir lyginamosios analizės metodu nustatiusi, kad dėl veiksmingos konkurencijos trūkumo Įmonė taiko pernelyg dideles dujų tiekimo kainas arba naudoja kainų spaudimą, tuo darydama žalą rinkos dalyviams. Įmonė, Tarybai 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, Taryba nustato tiekimo kainą pagal Metodikos 42 punktą.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

43. Gamtinių dujų vartotojai pagal vartojimo paskirtį skirstomi į dvi grupes: buitinius ir nebutinius 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 pažeidžiamiesiems vartotojams reikalingą dujų kiekį ir išlaikyti jį, iki nustatomos ir sukaupiamos kitų metų dujų atsargos. Pažeidžiami vartotojai yra buitiniai vartotojai, taip pat nebutiniai vartotojai, kurie per metus suvartoja iki 20 000 kub. metrų dujų.

45. Gamtinių dujų tiekimo saugumo buitiniams vartotojams, siekiant užtikrinti nenutrūkstamą gamtinių dujų tiekimą, metinės sąnaudos skaičiuojamos pagal (27) formulę, įvertinus:

45.1. pagrįstas sąnaudas, susijusias su gamtinių dujų atsargų kaupimu nenutrūkstamam 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 nenutrūkstamam tiekimui užtikrinti, sudarytos su kita gamtinių dujų įmone, galinčia teikti šią paslaugą, nuostatas (šios sutarties kopija pateikiama Tarybai);

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

$$S_{t,saug} = T_{GDbuit} \times Q_p \times R + Q_p \times T_{tr} + T_{GDsaug} \times Q_{saug} \times R + Q_{saug} \times T_{saug}; \quad (\text{Eur}) \quad (27)$$

čia:

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

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

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

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

Q_{saug} – dujų saugykloje saugojamas dujų kiekis, reikalingas tiekimo saugumui buitiniams vartotojams užtikrinti, MWh;

R – palūkanų norma, kuri nustatoma kaip faktinė Įmonės skolinto kapitalo kaina, ne didesnė nei skolinto kapitalo kainos viršutinė riba, nurodyta Tarybos 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.

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [03E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [03E-1558](#), 2021-11-19, paskelbta TAR 2021-11-19, i. k. 2021-23963

Nr. [03E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

ANTRASIS SKIRSNIS GAMTINIŲ DUJŲ TARIFAI BUITINIAMS VARTOTOJAMS

46. Buitiniams vartotojams konkretūs gamtinių dujų tarifai skaičiuojami kas pusę metų 0,001 Eur tikslumu pagal gamtinių dujų tarifų nustatymo metodikas. Šias metodikas parengia ir kartu su tarifų skaičiavimais Tarybai teikia gamtinių dujų įmonės. Taryba tvirtina galutinių tarifų dydžius su PVM 0,01 Eur ir be PVM 0,001 Eur tikslumu. Gamtinių dujų tarifai buitiniams vartotojams gali būti perskaičiuojami pakeitus gamtinių dujų kainos dalies kompensavimo buitiniams vartotojams dydžius pagal Energetikos įstatymo 19² straipsnį.

Punkto pakeitimai:

Nr. [03E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [03E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

Nr. [03E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

47. Buitiniams vartotojams nustatytą tarifą sudaro:

47.1. prognozuojama gamtinių dujų produkto kaina, skaičiuojama remiantis Metodikos 14 punktu, arba sumažinta gamtinių dujų produkto kaina, arba gamtinių dujų produkto kaina, nustatyta Įmonei pritaikius pasirinktą dujų rinkos finansinę priemonę ir kitas galimas priemones, padedančias valdyti tiekimo ir dujų kainų rizikas pagal Gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 16 dalį (toliau – finansinės išvestinės priemonės);

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [03E-1558](#), 2021-11-19, paskelbta TAR 2021-11-19, i. k. 2021-23963

Nr. [03E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

47.1¹. Skaičiuojant gamtinių dujų tarifus Įmonės siūlymu gali būti vertinama sumažinta prognozuojama gamtinių dujų produkto kaina, pagal Gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 18 dalies nuostatas. Teikiant siūlymą dėl sumažintos gamtinių dujų produkto kainos gamtinių dujų tiekimo įmonė turi pateikti šią pagrindžiančią informaciją:

47.1¹.1. ateinančio pusmečio tarifų skaičiavimus, įvertinus visą prognozuojamą gamtinių dujų produkto kainą, parodantį, kad skirtumas tarp suskaičiuoto tarifo ir tuo metu galiojančio tarifo bent vienam gamtinių dujų buitinių vartotojų pogrupiui yra didesnis kaip 40 procentų;

47.1¹.2. negrąžintų lėšų vartotojams ar gamtinių dujų tiekimo įmonei išdėstymo preliminarų siūlymą Įmonės siūlomam laikotarpiui pagal Metodikos nuostatas;

47.1¹.3. apie Įmonės finansines galimybes dengti sąnaudas, susidariusias dėl prognozuojamos kainos ir į tarifą įtrauktos gamtinių dujų produkto kainos skirtumo;

47.1¹.4. siūlymo dėl sumažintos gamtinių dujų produkto kainos įtaką Įmonės finansinio sverto rodikliams laikotarpiui, kuriam siūloma išdėstyti skirtumą tarp prognozuojamos ir į tarifą įtrauktos gamtinių dujų produkto kainos.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-1558](#), 2021-11-19, paskelbta TAR 2021-11-19, i. k. 2021-23963

47.1². Skaičiuojant gamtinių dujų tarifus Įmonės siūlymu gali būti vertinama kita gamtinių dujų kaina, jeigu Įmonė taiko finansinę išvestinę priemonę, kuri pagal Metodikos 47.1².5 papunktyje nurodytą atliktą vertinimą yra finansiškai naudingiausia. Įmonė, siekdama pagrįsti finansinės išvestinės priemonės taikymą, prieš sudarydama susitarimą Tarybai turi pateikti gaires, numatančias pagrindinius finansinių išvestinių priemonių ar kitų priemonių, padedančių valdyti tiekimo ir dujų kainų rizikas, naudojimo principus. Taryba, gavusi gaires, per 15 darbo dienų pateikia nuomonę. Įmonė, sudariusi susitarimą dėl finansinės išvestinės priemonės taikymo, kartu su Gamtinių dujų tarifų buitiniams vartotojams projektu, teikiamu pagal Metodikos 58 punktą, Tarybai turi pateikti apibendrintą informaciją apie sudarytus sandorius dėl finansinių išvestinių priemonių taikymo:

47.1².1. gamtinių dujų tarifų prognozę su pasirinktos finansinės išvestinės priemonės taikymu ir be finansinės išvestinės priemonės taikymo laikotarpiui, kuriam numatoma taikyti finansinę išvestinę priemonę;

47.1².2. papildomų patiriamų sąnaudų dydį ir jį pagrindžiančią informaciją;

47.1².3. siūlomą finansinės išvestinės priemonės taikymo laikotarpį ir siūlymą pagrindžiančią informaciją;

47.1².4. informaciją apie gamtinių dujų kiekius, kuriems numatoma taikyti finansinę išvestinę priemonę ir argumentaciją dėl kiekio pasirinkimo;

47.1².5. bent vieną alternatyvios priemonės, jeigu jų yra, padedančios valdyti tiekimo ir gamtinių dujų kainų rizikas vertinimą, nurodant kiekvienos priemonės atveju patiriamų sąnaudų ir gaunamos naudos palyginimą, pagrindžiantį finansinių išvestinių priemonių taikymo pasirinkimą, pateikiant skaičiavimus ir sąnaudų bei naudų dydį pagrindžiančią informaciją.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

47.1³. Finansinės išvestinės priemonės gali būti taikomos tiek einamuoju tarifų galiojimo laikotarpiu, tiek ilgesniam nei einamasis tarifų galiojimo laikotarpis. Tais atvejais, kai finansinė išvestinė priemonė taikoma einamuoju laikotarpiu, kuriam gamtinių dujų tarifai buitiniams vartotojams jau yra nustatyti, skirtumas, susidaręs tarp į tarifą įtrauktų ir faktinių gamtinių dujų produkto kainų (įskaitant finansinės išvestinės priemonės įtaką), įvertinamas pagal 49 punktą.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

47.2. konkrečios gamtinių dujų perdavimo, skirstymo, laikymo, Saugumo dedamosios kainos, įvertinus skirtumą tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotos ir faktinės transportavimo kainos ir skirtumą tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotos ir faktinės Saugumo dedamosios;

47.3. tiekimo kaina, kurios viršutinė riba suskaičiuota remiantis Metodikos 40 punktu, įskaitant tiekimo saugumo išlaidas kaip atskirą tiekimo kainos dalį. Tiekimo saugumo išlaidos skaičiuojamos įvertinus faktinę Įmonės skolinto kapitalo kainą, ne didesnę nei skolinto kapitalo kainos viršutinė riba, nurodyta Tarybos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-1558](#), 2021-11-19, paskelbta TAR 2021-11-19, i. k. 2021-23963

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

47.4. skirtumas tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio į tarifą įtrauktų ir faktinių gamtinių dujų produkto kainų suma, suskaičiuotas remiantis Metodikos 48–49 punktais. Šis

skirtumas tarife nėra papildomai įvertinamas, jeigu jis pagal 51¹ punkto nuostatas įtraukiamas papildomoje dedamojoje prie gamtinių dujų skirstymo paslaugos kainos. Skirtumas taip pat nevertinamas gamtinių dujų kiekiams, kuriems buvo pritaikytos finansinės išvestinės priemonės, išskyrus atvejus, kai finansinės išvestinės priemonės buvo pritaikytos laikotarpiui, kuriam jau buvo nustatyti gamtinių dujų tarifai buitiniams vartotojams;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-1558](#), 2021-11-19, paskelbta TAR 2021-11-19, i. k. 2021-23963

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

47.5. papildoma dedamoji prie gamtinių dujų skirstymo paslaugos kainos, suskaičiuota remiantis Metodikos 51¹ punktu;

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

47.6. dalinio kompensavimo dydis, nustatytas pagal Energetikos įstatymo 19² straipsnį, jeigu toks dydis nustatomas.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-1044](#), 2020-10-30, paskelbta TAR 2020-10-30, i. k. 2020-22706

48. Skirtumas tarp faktinės ir į tarifą įtrauktos gamtinių dujų produkto kainos už pasibaigusį gamtinių dujų tiekimo pusmetį įvertinamas, nustatant gamtinių dujų tarifus buitiniams vartotojams, perskaičiuojant gamtinių dujų produkto kainą kitam pusmečiui pagal (28) formulę:

$$\Delta T_{GD \text{ buit}} = \frac{(T_{GD \text{ buit pr } i} * Q_{\text{buit } i}) - (T_{GD \text{ buit f } i} * Q_{\text{buit } i})}{Q_{\text{buit } (i+1)}}; (\text{Eur/MWh}) \quad (28)$$

čia:

$\Delta T_{GD \text{ buit}}$ – skirtumas tarp faktinės ir į tarifą įtrauktos gamtinių dujų produkto kainos buitiniams vartotojams;

$T_{GD \text{ buit pr } i}$ – i-ojo pusmečio į tarifą įtraukta gamtinių dujų produkto kaina buitiniams vartotojams, Eur/MWh;

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

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

$T_{GD \text{ buit f } i}$ – i-ojo pusmečio faktinė gamtinių dujų produkto kaina buitiniams vartotojams, Eur/MWh.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-1558](#), 2021-11-19, paskelbta TAR 2021-11-19, i. k. 2021-23963

49. Skirtumas tarp faktinės ir į tarifą įtrauktos gamtinių dujų produkto kainos arba pajamų skirtumas, nustatytas Tarybai atlikus Įmonės patikrinimą pagal Energetikos įmonių reguliuojamos veiklos patikrinimų tvarkos aprašo, patvirtinto Tarybos 2014 m. gegužės 26 d. nutarimu Nr. O3-140, nuostatas ir nustačius neatitikimus tarp gamtinių dujų tarifuose buitiniams vartotojams įskaičiuotos ir faktinės gamtinių dujų produkto kainos bei neatitikimus tarp buitiniams vartotojams atitinkamam laikotarpiui prognozuotų patiekti ir faktiškai patiektų gamtinių dujų kiekių, įvertinamas nustatant gamtinių dujų tarifus buitiniams vartotojams, paskirstant susidariusį skirtumą per Tarybos nustatytą laikotarpį, ne ilgesnį kaip 6 pusmečiai. Jei gautų papildomų pajamų grąžinimas vartotojams ir (ar) susidariusio faktinės ir į tarifą įtrauktos gamtinių dujų produkto kainos skirtumo grąžinimas gamtinių dujų įmonėms išdėstomas per ilgesnį nei vieno pusmečio laikotarpį, pradedant antruoju pusmečiu negrąžintai pinigų daliai įvertinama pinigų kaina. Pinigų

kainos nustatymui negražintai pinigų daliai pusmečiui taikoma 1/2 metinės skolinto kapitalo kainos, lygios skolinto kapitalo kainos viršutinei ribai, nurodytai Tarybos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“, kai lėšos gražinamos vartotojams, ir 1/2 faktinės Įmonės metinės skolinto kapitalo kainos, ne didesnės nei skolinto kapitalo kainos viršutinė riba, nurodyta Tarybos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“, kai nesurinktos lėšos gražinamos Įmonei. Reguliavimo periodo pusmetį, pradedant antruoju pusmečiu, kai lėšos gražinamos vartotojams ir (ar) gamtinių dujų įmonėms, gražinamoms gautoms papildomoms pajamoms ar susidariusiems faktinės ir prognozuotos gamtinių dujų produkto kainos skirtumams taikoma 1/4 metinės skolinto kapitalo kainos, lygios skolinto kapitalo kainos viršutinei ribai, nurodytai Tarybos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“ pusmečiui, kai lėšos gražinamos vartotojams, ir 1/4 faktinės Įmonės metinės skolinto kapitalo kainos, ne didesnės nei skolinto kapitalo kainos viršutinė riba, nurodyta Tarybos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“, kai nesurinktos lėšos gražinamos Įmonei. Siekiant įvertinti faktinę skolinto kapitalo kainą, gamtinių dujų tiekimo įmonė ne vėliau kaip prieš 60 dienų iki kainų įsigaliojimo turi pateikti Tarybai informaciją pagal Investicijų gražos normos nustatymo metodikos 15 punktą.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-551](#), 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

Nr. [O3E-1439](#), 2021-10-29, paskelbta TAR 2021-10-29, i. k. 2021-22707

Nr. [O3E-1558](#), 2021-11-19, paskelbta TAR 2021-11-19, i. k. 2021-23963

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

49¹. Skaičiuojant faktinę gamtinių dujų produkto kainą:

49¹.1. įvertinami nupirktų gamtinių dujų, kurios buvo parduotos atitinkamą mėnesį, kiekiai ir sąnaudos, įskaitant finansinės išvestinės priemonės, skirtos buitiniams vartotojams ir sudarytos pagal 47.1² punkte numatytas gaires, taikymo rezultata, jeigu tokia priemonė buvo taikoma laikotarpiui, kuriam jau buvo nustatyti gamtinių dujų tarifai buitiniams vartotojams, ir neįtraukta į prognozuojamą einamojo laikotarpio gamtinių dujų įsigijimo kainą;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

49¹.2. įvertinamos Lietuvoje nupirktos gamtinės dujos ir visi į Lietuvą importuoti gamtinių dujų įsigijimo šaltiniai;

49¹.3. jeigu gamtinių dujų tiekimo įmonė perka SGD naudodamasi SGD terminalu, skaičiuojant šių SGD įsigijimo kainą:

49¹.3.1. būtiną kiekį įsigijimo sąnaudos įvertinamos atitinkamą mėnesį išdujintam būtinajam kiekiui pritaikant atitinkamo mėnesio Vidutinę importo kainą;

49¹.3.2. vertinamos gamtinių dujų tiekimo įmonės SGD terminale patirtos sąnaudos technologinėms reikmėms, kurios gamtinių dujų tiekimo įmonei nėra kompensuojamos per valstybės reguliuojamas kainas. Ataskaitinio mėnesio paskirtojo tiekėjo SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudoto SGD kiekio sąnaudų, kurios yra įtrauktos į Saugumo dedamąją, dydis nustatomas atitinkamą mėnesį paskirtojo tiekėjo patirtas faktines SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudoto SGD kiekio sąnaudas padauginus iš Tarybos nurodyto faktinio ar prognozuojamo atitinkamo mėnesio paskirtojo tiekėjo kompensuojamo ir nekompensuojamo SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudoto SGD kiekio santykio.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

49². Vadovaujantis 47.1¹ papunkčio nuostatomis, Taryba gali priimti sprendimą dėl prognozuojamos gamtinių dujų (produkto) kainos mažinimo ir dėl faktiškai negautų ar viršytų Įmonės numatytų pajamų dėl į tarifą įtrauktos bei faktinės gamtinių dujų (produkto) kainos skirtumo išdėstymo per ne ilgesnį kaip 5 metų laikotarpį. Tarybai priėmus sprendimą dėl prognozuojamos gamtinių dujų (produkto) kainos mažinimo, skirtumas, susidaręs tarp to laikotarpio

sumažintos prognozuotos ir faktinės gamtinių dujų (produkto) kainos, taip pat skirtumas tarp Tarybos nustatytos ir prognozuojamos gamtinių dujų (produkto) kainos likusiam laikotarpiui, kuriam galioja nustatyti gamtinių dujų tarifai, išdėstomas per Tarybos nustatytą laikotarpį ir įvertinamas pagal Metodikos VI skyriaus nuostatas, nustatant papildomą dedamąją prie gamtinių dujų skirstymo paslaugos kainos, taikomos buitiniams vartotojams, arba gamtinių dujų tiekimo įmonės prašymu gamtinių dujų tiekimo kainoje. Gamtinių dujų skirstymo sistemos operatorius papildomą dedamąją prie gamtinių dujų skirstymo paslaugos kainos perveda gamtinių dujų tiekėjui, kurio vartotojų gamtinių dujų suvartojimas lėmė dėl prognozuojamos ir faktinės gamtinių dujų (produkto) kainos susidariusį skirtumą dėl faktiškai negautų ar viršytų numatytų pajamų. Šios papildomos dedamosios administravimas negali turėti neigiamos finansinės įtakos skirstymo sistemos operatoriui. Skaičiuojant gamtinių dujų tarifus buitiniams vartotojams per Tarybos nustatytą laikotarpį įvertinamos skirtumo tarp į tarifą įtrauktos ir faktinės gamtinių dujų (produkto) kainos, taip pat Tarybos nustatytos ir prognozuojamos gamtinių dujų (produkto) kainos likusiam laikotarpiui, kuriam galioja nustatyti gamtinių dujų tarifai, ir (arba) tiekimo įmonės faktiškai negautų ar viršytų numatytų pajamų skolinimosi sąnaudos.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-1558](#), 2021-11-19, paskelbta TAR 2021-11-19, i. k. 2021-23963

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

49³. Neteko galios nuo 2023-04-20

Punkto naikinimas:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

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

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

50.2. suvartojančius nuo $300 \text{ m}^3 < Q \leq 20000 \text{ m}^3$ per metus;

50.3. suvartojančius daugiau kaip 20000 m^3 per metus.

51. Gamtinių dujų tarifai buitiniams 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 šilumingumo ribas.

VI SKYRIUS

PAPILDOMOS DEDAMOSIOS PRIE GAMTINIŲ DUJŲ SKIRSTYMO PASLAUGOS KAINOS BUITINIAMS VARTOTOJAMS NUSTATYMAS

51¹. Papildoma dedamoji prie t metų gamtinių dujų skirstymo paslaugos kainos buitiniams vartotojams gali būti nustatoma ir išdėstymo laikotarpiui į tarifus įtraukiama įvertinus susidariusius pajamų skirtumus tarp sumažintos prognozuotos ir faktinės gamtinių dujų (produkto) kainos ir (arba) Tarybos nustatytos ir prognozuojamos gamtinių dujų (produkto) kainos likusiam laikotarpiui, kuriam galioja nustatyti gamtinių dujų tarifai ir (arba) ankstesniais laikotarpiais susidariusius skirtumus tarp prognozuotos ir faktinės gamtinių dujų (produkto) kainos. Papildoma dedamoji prie skirstymo paslaugos t metų kainos buitiniams vartotojams (ST_t) apskaičiuojama pagal formulę:

$$ST_t = \frac{(T_t - P_t + KS_{adm,t})}{E_{Bt}} \quad (29)$$

čia:

ST_t – papildoma dedamoji prie gamtinių dujų skirstymo paslaugos t metų kainos buitiniams vartotojams, Eur/MWh;

T_t – pagal Metodikos 51^{1.1} papunktį apskaičiuota suma, kurią gamtinių dujų skirstymo sistemos operatorius t metais turi kompensuoti gamtinių dujų tiekimo įmonei, kurios vartotojams gamtinių dujų skirstymo operatorius teikia gamtinių dujų skirstymo paslaugą, Eur;

P_t – pagal Metodikos 51^{1.2} papunktį apskaičiuota suma, kurią gamtinių dujų tiekimo įmonė turi kompensuoti gamtinių dujų skirstymo operatoriui t metais, Eur;

$E_{B,t}$ – prognozuojamas buitiniams vartotojams paskirstyti gamtinių dujų kiekis t metais, MWh;

$K_{Sadm,t}$ – gamtinių dujų skirstymo operatoriaus, kurio veiklos teritorijoje esančių vartotojų skaičius didesnis kaip 100 tūkstančių, $t-1$ metais patirtų pagrįstų sąnaudų, susijusių su Energetikos įstatymo 19² straipsnyje nurodyto dalinio kompensavimo apskaičiavimo ir išmokėjimo administravimu, kai toks kompensavimas buvo vykdytas, dalis, susidariusi dėl dalinio kompensavimo apskaičiavimo ir išmokėjimo atitinkamai gamtinių dujų tiekimo įmonei, Eur.“

51^{1.1}. Suma (T_t), kurią planuojama kompensuoti t metais gamtinių dujų tiekimo įmonei, yra lygi neigiamam skirtumui, apskaičiuotam iki t metų gruodžio 31 d. atitinkamai, tarp gamtinių dujų tiekimo įmonės faktiškai surinktų lėšų ir pagrįstų sąnaudų teikiant gamtinių dujų tiekimo paslaugą, dėl į tarifą įtrauktos gamtinių dujų įsigijimo kainos ir faktinės ir (arba) prognozuojamos gamtinių dujų įsigijimo kainos neatitikimo susidariusio skirtumo (įskaitant ir pinigų kainą), apskaičiuoto pagal Metodikos 49 punkto nuostatas, jeigu Tarybos sprendimu šio skirtumo kompensavimas išdėstytas per ilgesnį nei vienerių metų laikotarpį.

51^{1.2}. Suma (P_t), kurią gamtinių dujų tiekimo įmonė turi grąžinti t metais yra lygi teigiamam skirtumui, apskaičiuotam iki t metų gruodžio 31 d. atitinkamai, tarp gamtinių dujų tiekimo įmonės faktiškai surinktų lėšų ir pagrįstų sąnaudų teikiant gamtinių dujų tiekimo paslaugą, dėl į tarifą įtrauktos gamtinių dujų įsigijimo kainos ir faktinės ir (arba) prognozuojamos gamtinių dujų įsigijimo kainos neatitikimo susidariusio skirtumo (įskaitant ir pinigų kainą), arba šio skirtumo t metais kompensuotinai daliai (įskaitant pinigų kainą), apskaičiuotai pagal Metodikos 49 punkto nuostatas, jeigu Tarybos sprendimu šio skirtumo kompensavimas išdėstytas per ilgesnį nei vienerių metų laikotarpį.

51^{1.3}. Tarybos motyvuotu sprendimu Metodikos 51^{1.1} ir 51^{1.2} papunkčiuose nurodyto skirtumo kompensavimas gali būti išdėstomas per ilgesnį nei vieno pusmečio laikotarpį. Kai šio skirtumo kompensavimas išdėstomas per ilgesnį nei vieno pusmečio laikotarpį, pradedant antruoju pusmečiu negrąžintai pinigų daliai įvertinama pinigų kaina, kuri įskaičiuojama į atitinkamai Metodikos 51^{1.1} ir 51^{1.2} papunkčiuose nurodytą sumą atitinkamą pusmetį. Pinigų kainos nustatymui negrąžintai pinigų daliai pusmečiui taikoma 1/2 metinės skolinto kapitalo kainos, lygios skolinto kapitalo kainos viršutinei ribai, nurodytai Tarybos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“, kai lėšos grąžinamos vartotojams, ir 1/2 faktinės gamtinių dujų tiekimo įmonės metinės skolinto kapitalo kainos, ne didesnės nei skolinto kapitalo kainos viršutinė riba, nurodyta Tarybos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“, kai nesurinktos lėšos grąžinamos gamtinių dujų tiekimo įmonei. Reguliavimo periodo pusmetį, pradedant antruoju pusmečiu, kai lėšos grąžinamos vartotojams ir (ar) gamtinių dujų įmonėms, grąžinamoms gautoms papildomoms pajamoms ar susidariusiems faktinės ir prognozuotos gamtinių dujų produkto kainos skirtumams taikoma 1/4 metinės skolinto kapitalo kainos, lygios skolinto kapitalo kainos viršutinei ribai, nurodytai Tarybos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“, pusmečiui, kai lėšos grąžinamos vartotojams, ir 1/4 faktinės gamtinių dujų tiekimo įmonės metinės skolinto kapitalo kainos, ne didesnės nei skolinto kapitalo kainos viršutinė riba, nurodyta Tarybos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“, kai nesurinktos lėšos grąžinamos gamtinių dujų tiekimo įmonei.

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

51^{1.4}. Vienai gamtinių dujų tiekimo įmonei veikiant kelių gamtinių dujų skirstymo licencijuojamos veiklos teritorijose, papildoma dedamoji (ST_t) apskaičiuojama kiekvienam gamtinių dujų skirstymo operatoriui individualiai, vadovaujantis Metodikos 51¹ punktu.

51^{1.5}. 51¹ punkto ir 51^{1.1}–51^{1.4} papunkčių nuostatos yra taikomos tik tuo atveju, kai yra priimtas Tarybos sprendimas dėl gamtinių dujų tiekimo įmonės gamtinių dujų (produkto) kainos mažinimo.

51^{1.6}. Papildoma dedamoji prie t metų gamtinių dujų skirstymo paslaugos kainos buitiniams vartotojams (ST_t) gali būti perskaičiuojama ne dažniau kaip du kartus per metus, kai yra esminių vieno ar kelių veiksnių, kuriais remiantis buvo nustatyta papildoma dedamoji, pokyčių, įskaitant esminių objektyvių (nuo rinkos dalyvio nepriklausančių) veiksnių pokytį.

Papildyta skyriumi:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

VII SKYRIUS

GAMTINIŲ DUJŲ LAIKYMO VERSLO VIENETO PASLAUGŲ KAINODARA

Skyriaus numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

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

VIII SKYRIUS

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

Skyriaus numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

53. Reguluojamų paslaugų, įskaitant ir gamtinių dujų tiekimo, kai po Tarybos atlikto gamtinių dujų rinkos tyrimo Taryba priima sprendimą reguliuoti tiekimo kainas, pajamų viršutinėms riboms nustatyti Įmonė ne vėliau kaip prieš keturis mėnesius iki naujų kainų įsigaliojimo, o SGD pakartotinio dujinimo paslaugai – ne vėliau kaip iki kovo 15 d., Tarybai pateikia:

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

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

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

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

53.4. aiškinamąjį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas, paaiškinant praėjusio reguliavimo laikotarpio faktinių kiekių (pajėgumų), sąnaudų ir pajamų nuokrypių nuo nustatytų rodiklių priežastis bei būsimojo reguliavimo planuojamų pokyčių priežastis;

53.5. duomenis apie metines kapitalizuotas OPEX_(be DU) ir OPEX_(DU) sąnaudas bei gautą Europos Sąjungos paramą (dotacijas), dengiančią OPEX_(be DU) ir OPEX_(DU) sąnaudas;

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

53.6. duomenis nustatytai investicijų grąžai koreguoti.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

54. Kainų ir (ar) pajamų viršutinėms riboms koreguoti Įmonė ne vėliau kaip prieš keturis mėnesius iki naujų kainų įsigaliojimo, o SGD pakartotinio dujinimo paslaugai – ne vėliau kaip iki kovo 15 d., Tarybai pateikia:

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

54.1. duomenų suvestinę kainos viršutinei ribai ir investicijų gražai koreguoti (Metodikos 2 priedas);

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

54.3. pasibaigus reguliavimo periodo antriesiems ir ketvirtiesiems metams, duomenis nustatyta investicijų gražai koreguoti;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

54.4. aiškinamąjį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas ir sąnaudų detalizavimas pagal Metodikos 12 punkto nuostatas;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

54.5. duomenis apie metines kapitalizuotas OPEX_(be DU) ir OPEX_(DU) sąnaudas bei gautą Europos Sąjungos paramą (dotacijas), dengiančią OPEX_(be DU) ir OPEX_(DU) sąnaudas.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

55. Įmonei laiku nepateikus Tarybai visų reikiamų duomenų, Taryba gali pratęsti nustatytų kainų viršutinių ribų galiojimo laikotarpį.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

56. Neteko galios nuo 2019-07-26.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

57. Taryba sprendimą dėl gamtinių dujų reguliuojamų paslaugų kainų ir (ar) pajamų viršutinių ribų nustatymo priima ne vėliau kaip per 45 dienas, o dėl reguliuojamų kainų ir (ar) pajamų viršutinių ribų koregavimo – ne vėliau kaip per 30 dienų nuo Įmonės duomenų pateikimo dienos.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

58.1. duomenų suvestinę gamtinių dujų tarifams nustatyti (Metodikos 5 priedas);

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

58.3. gamtinių dujų t metų papildomos dedamosios prie t metų gamtinių dujų skirstymo paslaugos buitiniams vartotojams kainos skaičiavimą pagal Metodikos 51¹ punktą, tuo atveju, kai yra priimtas Tarybos sprendimas dėl gamtinių dujų tiekimo įmonės gamtinių dujų (produkto) kainos mažinimo.

Papildyta papunkčiu:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

58.4. aiškinamąjį raštą, kuriame nurodomas detalus prognozuojamų patiekti gamtinių dujų kiekio, priskiriamų perdavimo paslaugos užsakomų ir vartojimo pajėgumų vienetų ir kitų pateiktų duomenų pagrindimas.

Papunkčio numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

Punkto pakeitimai:

Nr. [03E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

58¹. Gamtinių dujų skirstymo operatoriaus, kurio veiklos teritorijoje esančių vartotojų skaičius didesnis kaip 100 tūkstančių, ne vėliau kaip prieš 75 dienas iki gamtinių dujų tarifų buitiniams vartotojams įsigaliojimo dienos pateikia Tarybai ir gamtinių dujų tiekimo įmonėms, kurioms buvo atlikti Energetikos įstatymo 19² straipsnyje nurodyto dalinio kompensavimo lėšų mokėjimai, duomenis, susijusius su nurodyto dalinio kompensavimo apskaičiavimo ir išmokėjimo administravimu kiekvienai gamtinių dujų tiekimo įmonei.

Papildyta punktu:

Nr. [03E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

58². Taryba gamtinių dujų t metų papildomą dedamąją prie t metų gamtinių dujų skirstymo paslaugos buitiniams vartotojams kainos patvirtina kartu su gamtinių dujų įmonės, į kurios gamtinių dujų tarifus buitiniams vartotojams yra įtraukta papildoma dedamoji, tarifais ne vėliau kaip 30 dienų iki gamtinių dujų tarifų buitiniams vartotojams įsigaliojimo pradžios.

Papildyta punktu:

Nr. [03E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

59. 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 Tarybai. SGD pakartotinio dujinimo kintamosios dalies skaičiavimo projektas kartu su Įmonės kainų nustatymo metodika Tarybai pateikiamas ne vėliau kaip prieš 45 dienas iki SGD terminalo pajėgumų paskirstymo procedūros pradžios.

Punkto pakeitimai:

Nr. [03E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [03E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

59.¹ SGD pakartotinio dujinimo pastoviosios dalies skaičiavimo projektas Tarybai teikiamas kartu su:

59^{1.1}. Įmonės kainų nustatymo metodika;

59^{1.2}. pasibaigusių SGD terminalo pajėgumų paskirstymo procedūrų rezultatais ateinantiems dujų metams;

59^{1.3}. prognozuojamų papildomų SGD krovinių išdujinimo pajėgumų užsakymų dujų metų eigoje dydį ir prielaidas, kuriomis remiantis atlikta ši prognozė.

Papildyta punktu:

Nr. [03E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

60. Saugumo dedamajai nustatyti ne vėliau kaip prieš 90 dienų iki kainų įsigaliojimo praėjusių keturių ketvirčių duomenis Tarybai pateikia:

60.1. įmonė, vykdanči paskirtąjį gamtinių dujų tiekimą, (Metodikos 7 priedas);

60.2. SGD terminalo operatorius (Metodikos 9 priedas).

60.3. SGD terminalo lėšų administratorius (praėjusių ir ateinančių metų detalizuotą SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų suvestinę pagal Metodikos 10 priedą ir informaciją apie faktinius praėjusiais metais nustatytus vartojimo pajėgumus pagal Metodikos 11 priedą).

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [03E-551](#), 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

Nr. [03E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Punkto pakeitimai:

Nr. [03E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [O3E-551](#), 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

Nr. [O3E-1044](#), 2020-10-30, paskelbta TAR 2020-10-30, i. k. 2020-22706

62. Taryba, nustačiusi, kad gamtinių dujų įmonių nustatytos kainos diskriminuoja vartotojus, kryžmiškai subsidijuoja skirtingas veiklas ar vartotojų grupes, nurodo įmonėms jų klaidas. Gamtinių dujų įmonės privalo jas ištaisyti per 15 dienų. Jei Įmonė nevykdo Tarybos reikalavimo, Taryba turi teisę vienašališkai nustatyti konkrečias reguliuojamas kainas.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

63. Duomenys pateikiami euro tikslumu, skaičiavimai atliekami be pridėtinės vertės mokesčio (PVM). Tarifai buitiniams vartotojams pateikiami Eur/m³.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

65. Gamtinių dujų įmonėms gali būti taikomos ir kitokios reguliacinės priemonės, nurodytos Tarybos patvirtintoje Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodikoje.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-1570](#), 2020-12-31, paskelbta TAR 2020-12-31, i. k. 2020-29269

IX SKYRIUS BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

Skyriaus numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

66. Taryba turi teisę iš gamtinių dujų įmonių per Tarybos nustatytą protingą terminą gauti visą informaciją ir dokumentus, būtinus Tarybos funkcijoms, susijusioms su gamtinių dujų reguliuojamų paslaugų pajamų viršutinėms riboms nustatyti ir koreguoti pagal šią Metodiką, atlikti.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

Punkto numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-1570](#), 2020-12-31, paskelbta TAR 2020-12-31, i. k. 2020-29269

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

Punkto numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-1570](#), 2020-12-31, paskelbta TAR 2020-12-31, i. k. 2020-29269

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

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Punkto numeracijos pakeitimas:

Nr. [O3E-1570](#), 2020-12-31, paskelbta TAR 2020-12-31, i. k. 2020-29269

Priedo pakeitimai:

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

Nr. [O3E-469](#), 2018-12-28, paskelbta TAR 2018-12-28, i. k. 2018-21843

priedas

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

RIBAI NUSTATYTI

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

sudarymo data

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

[illegible]

II.		PREKYBA												
1.	Q	Dujų suvartojimas (transportavimas), iš viso	MWh											
		<i>iš jų (išvardinti pagal grupes ir detalizuoti vartotojus, suvartojančius daugiau nei 156 GWh per metus)</i>	„-“											
2.	Q _{TEC} H	Dujų suvartojimas technologinėms reikmėms	„-“											
3.	Q'	Dujų suvartojimas (transportavimas) dėl įvykdytų investicijų	„-“											
4.	Q _b	Dujų kiekiai dėl balansavimo	„-“											
4.1.	Q _{b1}	Iš jų: parduota rinkos dalyviams	„-“											
4.2.	Q _{b2}	nupirka iš rinkos dalyvių	„-“											
III.	K	KAINOS VIRŠUTINĖ RIBA	Eur/ MWh	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-
IV		EFEKTYVUMO RODIKLIAI												
1.		Reguliuojamos veiklos sąnaudos iš viso, tenkančios 1-am dujotiekio km	Eur/ km											
2.		OPEX _{be DU} , tenkantis 1 MWh dujų	Eur/M Wh											
3.		OPEX _{be DU} , tenkantis 1-am dujotiekio km	Eur/km											
4.		OPEX _{DU} , tenkantis 1 MWh dujų	Eur/M Wh											
5.		OPEX _{DU} , tenkantis 1 dujotiekio km	Eur/km											
6.		Pristatymo vietų skaičius, tenkantis 1 darbuotojui	vart./da rb.											
7.		Eksplatuojamų dujotiekių ilgis, tenkantis 1 darbuotojui	km/dar b.											
8.		Bendras dujotiekių ilgis	km											
9.		Vidutinis viršutinis šilumingumas	MWh/t ūkst. m ³											

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. 2018-15888Nr. [O3E-469](#), 2018-12-28, paskelbta TAR 2018-12-28, i. k. 2018-21843Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261Nr. [O3E-551](#), 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

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	
Tinklapis			
El. paštas			

_____ **DUOMENŲ SUVESTINĖ PAJAMŲ VIRŠUTINEI RIBAI KOREGUOTI**
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

sudarymo data

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

Eil. Nr.	Rodiklis		Vnt.	Skirstymo/SGD pakartotinio dujinimo/ Laikymo/ veikla				
				I	II__	III_	IV	V
				20__	20__	20__	20__	20__
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.1*	Q_t	Prognozuotas bazinis gamtinių dujų kiekis (vartojimo pajėgumai)	MWh, (MWh/ parą, metus)					
I.2**	Q_{tf}	Faktinis t+1ųjų metų gamtinių dujų kiekis (vartojimo pajėgumai)	MWh, (MWh/ parą, metus)					
II.1*	I_t	VKI pokytis, įvertinus efektyvumą, naudojamas ateinančių metų $OPEX_{(be\ DU)}$ skaičiavimui	proc.					

II.2*	OPEX _{(be DU)t}	Nustatytas OPEX _{(be DU)t}	Eur					
II.3**	OPEX _{(be DU)f}	Faktinis OPEX _{(be DU)f}	„-“					
III.1*	OPEX _{(PROJ)t}	Nustatytas OPEX _{(PROJ)t}	Eur					
III.2**	OPEX _{(PROJ)f}	Faktinis OPEX _{(PROJ)f}	„-“					
IV.1*	ΔDU_t	Nustatytas (prognozuotas) ΔDU_t įvertinus efektyvumą naudojamas ateinančių metų OPEX _(DU) nustatyti	proc.					
IV.2*	OPEX _{(DU)t}	Nustatytas (prognozuotas) OPEX _(DU)	Eur					
IV.2**	OPEX _{(DU)f}	Faktinis OPEX _{(DU)f}	„-“					
IV.4**	ΔDU_{tf}	Faktinis (patikslintas) ΔDU_{tf} (įvertinus efektyvumą)	proc.					
IV.5**	OPEX _{(DU)tf}	Skačiuotina OPEX _{(DU)tf} reikšmė pagal faktinį (patikslintą) ΔDU_{tf} (įvertinus efektyvumą)	Eur					
V.1*	C _{Lt}	Sąnaudos technologinėms reikmėms, nustatytos	„-“					
V.2**	C _{Lf}	Sąnaudos technologinėms reikmėms, faktinės	„-“					
VI.1*	C _{DAt}	Nusidėvėjimo sąnaudos, nustatytos	„-“					
VI.2**	C _{DAf}	Nusidėvėjimo sąnaudos, faktinės	„-“					
VII.1*	C _T	Mokesčių sąnaudos, nustatytos	„-“					
VII.2**	C _{Tf}	Mokesčių sąnaudos, faktinės	„-“					
VIII.1*	C _{NSt}	SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis	„-“					
VIII.2**	C _{NSf}	SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis, faktinės	„-“					
IX.1*	C _{xt}	Kiti sąnaudų / pajamų nuokrypiai	„-“					
IX.2**	C _{xf}	Kiti sąnaudų / pajamų nuokrypiai	„-“					
X.1*	C _L	Refinansavimo paskolos dalis	„-“					
XI.1*	C _{It}	Paskolų palūkanos	„-“					
XI.2**	C _{If}	Paskolų palūkanos, faktinės	„-“					
XII.1*	C _{BGt}	Banko garantija	„-“					
XII.2**	C _{BGf}	Banko garantijos sąnaudos, faktinės	„-“					
XII.1 ¹ *	C _{INOt}	Sąnaudos skirtos energetikos inovacijoms	„-“					
XII.2 ¹ **	C _{INOf}	Sąnaudos skirtos energetikos inovacijoms, faktinės	„-“					

XIII.1**	P_{Qf}	Pajamų nuokrypis (dėl kiekio ir pajėgumų) nuokrypio	„-“					
XIV.1*	WACC	Nustatyta investicijų grąžos norma t-aisiais metais	proc.					
XIV.2*	RAB	Licencijuojamoje veikloje naudojamo turto vertė	Eur					
XIV.3*	ROI_t	Investicijų grąža, nustatyta	„-“					
XIV.4**	ROI_f	Investicijų grąža, faktinė	„-“					
XIV.5	$ROI_{(f-t)}$	Investicijų grąžos skirtumas	„-“					
XV.1	P_{perk}	SGD perkrovos pajamos (t-1), faktinės						
XVI.1*	$S_t + ROI_t$	Pajamų lygis, nustatytas	„-“					
XVI.2**	$S_f + ROI_f$	Pajamų lygis, faktinis	„-“					
XVII.1*	$OPEX_{nust.}$	$OPEX_{(be DU)_t} + OPEX_{(DU)_t}$	„-“					
XVII.2**	$OPEX_{fakt}$	$OPEX_{(be DU)_f} + OPEX_{(DU)_f}$	„-“					
XVII.3***	G	$OPEX_{nustatyt.} - OPEX_{faktinis}$	„-“	X	X		X	
XVII.4***		Dydis, kuriuo mažinama leistinių pajamų riba	„-“	X	X		X	

* Pradedama pildyti antriesiems reguliavimo periodo metais pildant 5 ir 6 skiltis. Skaičiuojant sąnaudas antriesiems reguliavimo periodo metams įvertinamas skirtumas tarp praėjusio reguliavimo periodo nustatytų 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 XVI.3 ir XVI.4 eilučių 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

Nr. [O3E-469](#), 2018-12-28, paskelbta TAR 2018-12-28, i. k. 2018-21843

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [O3E-1044](#), 2020-10-30, paskelbta TAR 2020-10-30, i. k. 2020-22706

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

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	
Tinklapis			
El. paštas			

_____ **LICENCIJUOJAMOJE VEIKLOJE NAUDOJAMO TURTO**
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

VERTĖS SKAIČIAVIMO LENTELĖ

sudarymo data

Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai
Verkių g. 25C-1, Vilnius, LT-08223, info@vert.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)	„-“	
2.1.	<i>Likutinės reguliuojamos veiklos ilgalaikio turto vertės dalis 20__ sausio 1 d. (ataskaitinio laikotarpio pradžioje), sukurtos diegiant energetikos inovacijas bandomojoje aplinkoje, kuri buvo finansuojama iš gamtinių dujų įmonės nuosavų ir (ar) skolintų lėšų</i>	„-“	
2.2	<i>Likutinės ilgalaikio turto vienetų, sukurtų projektais, įgyvendinančiais Lietuvos Respublikos klimato kaitos mažinimo, šiltnamio efektą sukeliančių dujų mažinimo, aplinkos apsaugos tikslus, nustatytus atskiriems reguliuojamiems sektoriams ir prisidedančiais prie teigiamo poveikio nustatytiems rodikliams pagal atskirų sektorių kainodaros metodikas, vertės dalis 20__ sausio 1 d. (ataskaitinio laikotarpio pradžioje)</i>	„-“	

2.3.	<i>Ilgalaikio turto vienetų, sukurtų Operatoriaus įgyvendinamais projektais, kuriems Tarybos nutarimu skiriamas skatinimas pagal Tarybos patvirtintą Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodiką, vertės dalis 20 sausio 1 d. (ataskaitinio laikotarpio pradžioje)</i>	„-“	
3.	Dujų įmonės su Taryba 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 infrastruktūrinių įmonių dėl inžinerinių darbų sąnaudų pasidalinimo 20__ m. gruodžio 31 d.	„-“	
11.	Turto, kuris buvo atnaujintas įvykdžius su Taryba 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. 2017-08188Nr. [O3E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888Nr. [O3E-469](#), 2018-12-28, paskelbta TAR 2018-12-28, i. k. 2018-21843Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

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	
Tinklapis			
El. paštas			

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas) **ILGALAIKĖS REGULIUOJAMOS VEIKLOS PROGRAMOS LENTELĖ**

sudarymo data

Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai
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 projektai, finansuojami ne tik reguliuojamos veiklos lėšomis (1.3., 1.6. eilutės)						
2.1.1.	<i>(išvardinti)</i>						
2.2.	Įmonės veiklos programoms vykdyti, iš viso:						
2.2.1.	Naujas turtas, iš viso:						
2.2.1.1.	dujų sistemų plėtra						
	<i>(išvardinti)</i>						
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						
	<i>(išvardinti)</i>						
2.2.2.	Turto atstatymas, rekonstrukcija, iš viso:						
2.2.2.1.	dujotiekiai						
	<i>(išvardinti)</i>						
2.2.2.2.	dujų kompresorinės stotys						
2.2.2.3.	dujų skirstymo stotys						
	<i>(išvardinti)</i>						
2.2.2.4.	dujų reguliavimo punktai						
	<i>(išvardinti)</i>						
2.2.2.5.	kiti dujų sistemų priklausiniai ir kitas turtas						

	<i>(išvardinti)</i>						
2.3.	Bendrojo naudojimo sistemoms išpirkti						
2.4.	Paskoloms grąžinti						
2.5.	Kitos lėšų panaudojimo sritys						
2.5.1.	<i>(išvardinti)</i>						

Tvirtinu:

Pareigos_____
Parašas_____
Vardas, pavardė*Priedo pakeitimai:*Nr. [O3E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888Nr. [O3E-469](#), 2018-12-28, paskelbta TAR 2018-12-28, i. k. 2018-21843Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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	
Tinklapis			
El. paštas			

**GAMTINIŲ DUJŲ TARIFO BUITINIAMS VARTOTOJAMS
DUOMENYS**

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

_____ sudarymo data

Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai
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		Saugumo dedamosios kainos dalis, Eur/MWh	Skirtumas tarp faktinės ir prognozuotos dujų produkto kainų, Eur/MWh	Iš viso, Eur/MWh	Šilumin gumas, kWh/m³	Tarifas Eur/m³
			Perdavimo dujotiekiais	Skirstomaisiais dujotiekiais					
1	2	3	4	5	6	7	$8=2+3+4+5+6+7$	9	$10=8*9/1000$

II. Pastovioji tarifo dalis.

Vartotojų grupė	Perdavimo paslaugos kaina už pajėgumus, Eur/MWh/per parą/metus	Vartotojų skaičius, vnt.	Vartotojo pajėgumai perdavimo sistemoje, MWh /per parą/metus	Dujų perdavimo sąnaudos, Eur	Dujų tiekimo sąnaudos buitiniams vartotojams, Eur	Iš viso, Eur	Pastovioji tarifo dalis, Eur/mėn.
1	2	3	4	$5=2*4$	6	$7=5+6$	$8=7/3/12$

Pastaba: Dujų įmonės užpildo abi lenteles pagal dujų įmonių patvirtintas gamtinių dujų tarifų buitiniams vartotojams skaičiavimo metodikas.

Tvirtinu:

_____ Pareigos

_____ Parašas

_____ Vardas, pavardė

Priedo pakeitimai:

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

Nr. [O3E-469](#), 2018-12-28, paskelbta TAR 2018-12-28, i. k. 2018-21843

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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	
Tinklapis			
El. paštas			

_____ **GAMTINIŲ DUJŲ TARIFO BUITINIAMS VARTOTOJAMS**
DUOMENYS
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

_____ sudarymo data

Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai
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 įtraukiamas skirtumas, Eur/MWh				

Tvirtinu:

_____ Pareigos

_____ Parašas

_____ Vardas, pavardė

Priedo pakeitimai:

Nr. [03-518](#), 2015-09-22, paskelbta TAR 2015-09-23, i. k. 2015-14115

Nr. [03-264](#), 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

Nr. [O3E-469](#), 2018-12-28, paskelbta TAR 2018-12-28, i. k. 2018-21843

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje 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	
Tinklapis			
El. paštas			

_____ **SGD BŪTINOJO KIEKIO ĮSIGIJIMO ŠAŲAUDOS**
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

sudarymo data

Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai
Verkių g. 25C, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Eil. Nr.	Metai	Mėnuo	Būtinąjo kiekio SGD įsigijimo kaina, Eur/MWh	Išdujinto ar perkrauto būtinąjo SGD kiekio dalis, MWh
1				
2				
3				

4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13	Iš viso			

Tvirtinu:

Pareigos

Parašas

Vardas, pavardė

Priedo pakeitimai:

Nr. [03-518](#), 2015-09-22, paskelbta TAR 2015-09-23, i. k. 2015-14115

Nr. [03-264](#), 2016-09-06, paskelbta TAR 2016-09-07, i. k. 2016-23284

Nr. [03E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888

Nr. [03E-469](#), 2018-12-28, paskelbta TAR 2018-12-28, i. k. 2018-21843

Nr. [03E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

8 priedas. Neteko galios nuo 2023-04-20

Priedo naikinimas:

Nr. [03E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

Papildyta priedu:

Nr. [03-104](#), 2014-04-14, paskelbta TAR 2014-04-15, i. k. 2014-04457

Priedo pakeitimai:

Nr. [03E-315](#), 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888

Nr. [03E-469](#), 2018-12-28, paskelbta TAR 2018-12-28, i. k. 2018-21843

Nr. [03E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Nr. [03E-551](#), 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
9 priedas

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

_____ **SAUGUMO DEDAMOSIOS NUSTATYMO DUOMENYS**
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

_____ sudarymo data

Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai
Verkių g. 25C, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Eil. Nr.	Metai/ mėnuo	Diena	Paskirtasis tiekėjas			Kiti SGD terminalo naudotojai		
			Išdujinto būtinąjo SGD kiekio dalis, KWh	Technologinis kiekis, KWh	Technologinis kiekis, proc.	Išdujintas SGD kiekis, KWh	Technologinis kiekis, KWh	Technologinis kiekis, proc.
1		1						
		...						
		31						
2		1						
		...						
		31						
...		1						
		...						
		31						
12		1						
		...						
		31						
	Iš viso							

Tvirtinu:

_____ Pareigos

_____ Parašas

_____ Vardas, pavardė

Papildyta priedu:

Nr. [O3E-469](#), 2018-12-28, paskelbta TAR 2018-12-28, i. k. 2018-21843

Priedo pakeitimai:

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
10 priedas

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

_____SGD TERMINALO LĖŠŲ ADMINISTRAVIMO SĄNAUDŲ SUVESTINĖ

_____ sudarymo data

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

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vnt.	Metai		
			t-1	t	t+1
1.	Sadm	Eur			
1.1.	OPEXadm (be DU)	Eur			
1.2.	CDA	Eur			
1.3.	OPEXadm (DU)	Eur			
1.4.	CT	Eur			
1.5.	C _x	Eur			
1.6.	ΔSadm	Eur			
1.6.1.	Sadm gautinos	Eur			

1.6.2.	S _{adm} patirtos	Eur			
1.7.	ΔP _{adm}	Eur			

Tvirtinu:

Pareigos

Parašas

Vardas, pavardė

Papildyta priedu:

Nr. [O3E-551](#), 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

Priedo pakeitimai:

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
11 priedas

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

M. NUSTATYTŲ FAKTINIŲ VARTOJIMO PAJĖGUMŲ SUVESTINĖ

sudarymo data

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

Laikotarpis	Deklaruoti ir / ar nustatyti vartojimo pajėgumai	Pajėgumų viršijimas per 5 didžiausio vartojimo paras (sausio mėnesį)	Viršyti pajėgumai < 5% (sausio mėnesį)	Viršyti pajėgumai > 5% (sausio mėnesį)	Pajėgumų viršijimas per 5 didžiausio vartojimo paras (vasario mėnesį)	Viršyti pajėgumai < 5% (vasario mėnesį)	Viršyti pajėgumai > 5% (vasario mėnesį)	<...>	Pajėgumų viršijimas per 5 didžiausio vartojimo paras (gruodžio mėnesį)	Viršyti pajėgumai < 5% (gruodžio mėnesį)	Viršyti pajėgumai > 5% (gruodžio mėnesį)
Sausis					X	X	X	X	X	X	X
Vasaris					X	X	X	X	X	X	X
Kovas					X	X	X	X	X	X	X
Balandis					X	X	X	X	X	X	X
Gegužė					X	X	X	X	X	X	X

Birželis											
Liepa											
Rugpjūtis											
Rugsėjis											
Spalis											
Lapkritis											
Gruodis											
Pasibaigus metams											

Tvirtinu:

Pareigos

Parašas

Vardas, pavardė

Papildyta priedu:

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

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](#), 2014-07-29, 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. [03-839](#), 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. [03-883](#), 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. [03-919](#), 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. [03-319](#), 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. [03-518](#), 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. [03-532](#), 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. [03-559](#), 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. rugsėjo 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. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

17.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3E-469](#), 2018-12-28, paskelbta TAR 2018-12-28, i. k. 2018-21843

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

18.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-265](#), 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

19.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-551](#), 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

20.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-728](#), 2019-11-15, paskelbta TAR 2019-11-18, i. k. 2019-18368

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

21.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-744](#), 2019-11-15, paskelbta TAR 2019-11-18, i. k. 2019-18373

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

22.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-1044](#), 2020-10-30, paskelbta TAR 2020-10-30, i. k. 2020-22706

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

23.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-1570](#), 2020-12-31, paskelbta TAR 2020-12-31, i. k. 2020-29269

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

24.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-941](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-30, i. k. 2021-16796

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

25.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-1439](#), 2021-10-29, paskelbta TAR 2021-10-29, i. k. 2021-22707

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

26.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-1558](#), 2021-11-19, paskelbta TAR 2021-11-19, i. k. 2021-23963

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

27.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-436](#), 2022-03-31, paskelbta TAR 2022-03-31, i. k. 2022-06473

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

28.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-797](#), 2022-05-30, paskelbta TAR 2022-05-30, i. k. 2022-11536

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

29.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-446](#), 2023-04-19, paskelbta TAR 2023-04-19, i. k. 2023-07551

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

30.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-1655](#), 2023-11-10, paskelbta TAR 2023-11-10, i. k. 2023-21851

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

