Suvestinė redakcija nuo 2019-10-12 iki 2019-11-18

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).

KOMISIJOS PIRMININKĖ DIANA KORSAKAITĖ

PATVIRTINTA
Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės
komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu
Nr. O3-367
(Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės
komisijos 2018 m. gruodžio 28 d. nutarimo
Nr. O3E-469 redakcija)

VALSTYBĖS REGULIUOJAMŲ KAINŲ GAMTINIŲ DUJŲ SEKTORIUJE NUSTATYMO METODIKA

I SKYRIUS
BENDROSIOS NUOSTATOS

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

1.1. gamtinių dujų skirstymo veiklos verslo vienetą;

1.2. suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) pakartotinio dujinimo veiklos verslo vienetą;

1.3. gamtinių dujų laikymo veiklos verslo vienetą;

1.4. gamtinių dujų skirstymo sistemos balansavimo veiklos verslo vienetą;

1.5. gamtinių dujų tiekimo veiklos verslo vienetą, jei Valstybinės 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 vidutines 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, Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. lapkričio 7 d. nutarimu Nr. 1354 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ (toliau – Diversifikavimo tvarkos aprašas), Gamtinių dujų apskaitos tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2013 m. gruodžio 27 d. įsakymu Nr. 1-245 „Dėl Gamtinių dujų apskaitos tvarkos aprašo patvirtinimo“, Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimais, kitais Lietuvos Respublikos teisės aktais ir atsižvelgiant į Europos Sąjungos teisės aktų reikalavimus, Energetikos reguliavimo institucijų bendradarbiavimo agentūros 2015 m. birželio 15 d. nuomonę Nr. 03/2015 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos sprendimo atitikimo Direktyvos 2009/73/EC, Reglamento (EC) Nr. 715/2009 gairėms bei kitoms susijusioms šios direktyvos bei reglamento nuostatoms“.

3. Metodikoje vartojamos šios sąvokos:

3.1. **Bazinės sąnaudos** – suskaičiuotos ekonomiškai pagrįstos (būtinosios) 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 (būtinosios) 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 nustatytų rodiklių.

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

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. Reguliuojamų paslaugų kainodaroje nustatoma:

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

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. Reguliuojamų 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.

11^1. 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 apimtis 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 pasibaigusių 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 pasibaigusių 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. praėjusiu 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 (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 priešpaskutinių ir paskutinių metų metinio vartotojų kainų indekso (toliau – VKI) pokyčius, pakoreguotus efektyvumo rodikliu, kuris yra lygus 1 proc. Jeigu Įmonė per praėjusį reguliavimo periodą veikė efektyviai, t. y. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų faktinė pagrįsta $OPEX_{(be\ DU)}$ apimtis buvo mažesnė už Tarybos nustatytą, – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę

apimtį. Jeigu praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų $OPEX_{(be\ DU)}$ apimtis buvo didesnė už Tarybos nustatytą ir Įmonė nepagrindė šio viršijimo – atsižvelgiama į Tarybos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį. Šių sąnaudų faktinė arba nustatyta metinė apimtis skaičiuojama, papildomai 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). $OPEX_{(be\ DU)}$ dydis skaičiuojamas:

Papunkčio pakeitimai:

Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

$$OPEX_{t+1(be\ DU)} = OPEX_{t-1(be\ DU)}\ x\left(1 + \frac{I_{t-1}-e}{100}\right)x\left(1 + \frac{I_t-e}{100}\right);\ (\text{Eur}) \qquad (1)$$

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, kuri skaičiuojama papildomai įvertinus pasiektą faktinį efektyvumą per reguliavimo periodo laikotarpį, kurio metu Operatorius buvo skatinamas, 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), Eur;

I_t – Lietuvos statistikos departamento (toliau – Statistikos departamentas) paskutinį mėnesį prieš duomenų kainų ir (ar) pajamų viršutinėms riboms nustatyti pateikimą paskelbto VKI pokytis, lyginant su praėjusių metų tuo pačiu mėnesiu, proc.;

I_{t-1} – VKI pokytis t-1 metais, proc. Jis nustatomas Statistikos departamento t-1 metų to paties mėnesio, kaip ir I_t atveju, paskelbtą VKI lyginant su praėjusių (t-2) metų to paties mėnesio VKI, proc.;

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

Papunkčio pakeitimai:

Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

12.3.1.2. visais kitais metais, einančiais po pirmųjų naujojo reguliavimo periodo metų, $OPEX_{(be\ DU)}$ apimtis kiekvieniems metams nustatoma pagal Statistikos departamento paskutinį mėnesį prieš duomenų kainų ir (ar) pajamų viršutinėms riboms koreguoti pateikimą, paskelbto VKI pokytį, lyginant su praėjusių metų tuo pačiu mėnesiu, ir efektyvumo koeficientą. Antrųjų–penktųjų metų $OPEX_{(be\ DU)}$ skaičiuojamas pagal (2) formulę:

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

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

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

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

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

12.4.1. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų 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 nustatytas, – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį. 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). Jeigu praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų darbo užmokesčio sąnaudos buvo didesnės už Tarybos nustatytą – atsižvelgiama į Tarybos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį. $OPEX_{(DU)}$ dydis skaičiuojamas:

Papunkčio pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

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

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), Eur. Šių sąnaudų faktinė arba nustatyta metinė apimtis skaičiuojama papildomai 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);

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 1 proc.

Papunkčio pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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:

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

čia:|

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

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

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 1 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;

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

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

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

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

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

čia:

ROI_i – investicijų grąža, priskirtina paslaugai, Eur;

i – reguliuojamų kainų paslauga;

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

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

12.6.2. investicijų grąžos normą (toliau – WACC), kuri nustatoma vadovaujantis Investicijų grąžos normos nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2015 m. 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. Gamtinių dujų įmonių strategiškai svarbioms investicijoms, padedančioms siekti nacionalinės ir Europos Sąjungos energetikos politikos tikslų, pagal šį papunktį nustatyta investicijų grąžos norma Tarybos sprendimu gali būti padidinta;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

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

čia:

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

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

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

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

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

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

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

$T_{kt\ įm}$ – 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. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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.

12.6.5. 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, kurį Įmonė įrodė Tarybai, 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 atitinkamo periodo leistina investicijų grąža didinama 50 proc. investicijų grąžos dydžiu, kuris yra skaičiuojamas pagal (7) formulę:

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

čia:

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

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

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

Investicijų grąža koreguojama ketvirtiesiems reguliavimo periodo metams ir nustatant pajamų ir (ar) kainų viršutines ribas kito reguliavimo periodo pirmiesiems ir antriesiems metams,

leistinų pajamų ribą i-tajai paslaugai mažinant 50 proc. investicijų grąžos ribą dėl veiklos efektyvumo viršijančia suma, suskaičiuota pagal 7 formulę.
Papunkčio pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

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

čia:

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

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

$OPEX_{fakt.,i}$ – faktinė OPEX apimtis per pirmus dvejus, vėliau – per ketverius reguliavimo periodo metus ir per visą reguliavimo periodą, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur;
Papunkčio pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

12.6.5.3. dėl Įmonės veiklos efektyvumo investicijų grąža koreguojama reguliavimo periodui po investicijų grąžos neatitikimo vertinimo pagal Metodikos 12.6.5.2 papunktį įvertinant 50 proc. investicijų grąžos ribą viršijančia suma, kuri suskaičiuota pagal Metodikos 8 formulę. Dėl Įmonės veiklos efektyvumo leistinų pajamų riba i-tajai paslaugai reguliavimo periodo metu mažinama
50 proc. investicijų grąžos ribą viršijančia suma, kuri suskaičiuota pagal 8 formulę. OPEX taikomas skatinamasis mechanizmas, t. y. OPEX per reguliavimo periodą ir naujam reguliavimo periodui nėra didinamas ar mažinamas kitais nei Metodikoje įtvirtintais atvejais;

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

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

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

čia:

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

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

ROI_f – faktinė investicijų grąža per pirmus trejus reguliavimo periodo metus ir (arba) per

visą reguliavimo periodą, (Eur).

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

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

čia:

G_2 – suma, kuria yra mažinamos kitų reguliavimo periodo metų arba kito reguliavimo periodo antrųjų metų sąnaudos, kai faktinė investicijų grąža viršija nustatytąją daugiau kaip 6 proc., (Eur);

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

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

Papunkčio pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

12.6.5.5. gamtinių dujų įmonių veiklos efektyvinimu nėra laikoma:

12.6.5.5.1. konkretūs sutaupymai, dėl kurių pablogėja gamtinių dujų įmonių teikiamų paslaugų kokybė ir patikimumas;

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

12.6.5.5.3. rinkos sąlygoti mažesni, nei buvo tikėtasi, viešųjų pirkimų rezultatai;

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

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

Papunkčio pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

12.6.5.6.1. įmonės uždirbta faktinė investicijų grąža iš reguliuojamos veiklos;

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

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

Papunkčio pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

12.6.5.6.4. įmonėms nukrypus nuo Tarybos nustatytų rodiklių, priežastys, lemiančios jų veiklos efektyvumą;

Papunkčio pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

12.6.5.6.6. nuokrypis nuo prognozuotų papildomų sąnaudų pokyčių, išreikštų per Cx dedamąją.

Papildyta papunkčiu:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

13. Kai Metodikos 12.6.5.6 papunktyje numatyta tvarka apskaičiuotos investicijų grąžos, viršijančios Tarybos nustatytą dydį, 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

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

14.1. galiojančiose gamtinių dujų pirkimo–pardavimo ir (ar) transportavimo sutartyse nustatytas formules ar konkrečias kainas. Jei pagal gamtinių dujų pirkimo–pardavimo sutarčių sąlygas gamtinių dujų produkto kaina pagal formulę perskaičiuojama dažniau nei kartą per metus, suskaičiuojamas prognozuojamos dvylikos mėnesių gamtinių dujų produkto kainos svertinis vidurkis, gamtinių dujų tarifų 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 įsigyjamų 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.

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

15.1. praėjusio reguliuojamų kainų galiojimo laikotarpio pasibaigusių 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 apimties 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 realizuotiną kiekį, jei veiklą pradeda nauja dujų įmonė.

16. Investicijos derinamos su Taryba, vadovaujantis teisės aktų nustatyta tvarka. Nustatydama ir (ar) koreguodama kainų viršutines ribas 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:

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

čia:

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

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

čia:

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

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

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

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

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

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

Nuo 2019 m. iki plaukiojančiosios SGD saugyklos įsigijimo pagal SGDT įstatymą C_{PS} sąnaudos skaičiuojamos pagal (12^1) formulę:

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

čia:

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

koreguojamos atsižvelgiant į praėjusių metų faktinį SGD operatoriaus pagrįstą SGD terminalo sąnaudų, numatytų ilgalaikėmis sutartimis, dydį;

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

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

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

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

$C_{ĮK}$ – 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 (12^2) formulę:

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

čia:

C_{NS2} – krantinės nuomos sąnaudos, Eur;

C_{L2} – grąžinamos 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 eksploatavimo 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 skirtumo pasibaigusiais reguliavimo periodo (t-1) metais, Eur;

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

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

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

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

čia:

C_M – remonto, techninės priežiūros ir eksploatavimo sąnaudos, Eur;
C_P – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio sąnaudų, Eur;
C_A – administracinės sąnaudos, Eur;
C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;
C_O – kitos sąnaudos, Eur;
ROI_d – pagal Metodikos 12.6.1 papunktį suskaičiuota SGD terminalo infrastruktūrinės dalies investicijų (išskyrus investicijų, finansuotų dotacijų, subsidijų lėšomis) grąža, Eur.
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

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.

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 planuojamo išdujinti SGD kiekio vienetui, kintamajai kainos daliai priskirtą pajamų dalį dalijant iš planuojamo išdujinti SGD kiekio, Eur/MWh.

20. SGD sistemos operatorius nustato pastoviosios dalies mokėjimo koeficientą (≤ 1) ir suskaičiuoja konkrečią pastoviąją ir kintamąją SGD pakartotinio dujinimo kainos dalis. Pagal Metodikos 19.1 papunktį suskaičiuota SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis yra įskaičiuojama į tiekimo Saugumo dedamąją, kuri skaičiuojama pagal Metodikos 26 punktą.

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

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:

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

čia:
C_{DAp} – ilgalaikio turto, būtino perkrovos veiklai vykdyti, nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, Eur;
C_{NS} – SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis: plaukiojančios SGD saugyklos nuoma, eksploatavimo sąnaudos, nuomos garantijos, SGD terminalo krantinės nuoma, kitos, su SGD pakartotinio dujinimo veikla susijusios ilgalaikių sutarčių pagrįstos sąnaudos, atsižvelgiant į aktualių valiutų santykio prognozę, Eur;

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

Q_T – SGD terminalo techniniai pajėgumai per metus, MWh.

Punkto pakeitimai:
Nr. O3E-551, 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

23. SGD terminale paslaugų teikimo metu sunaudoti SGD kiekiai technologinėms reikmėms nustatomi ir SGD terminalo naudotojams paskirstomi remiantis aktualios redakcijos SGD sistemos operatoriaus pagal Reikalavimus naudojimosi suskystintų gamtinių dujų terminalu taisyklėms, patvirtintus Komisijos2012 m. gruodžio 21 d. nutarimu Nr. O3-433 „Dėl Reikalavimų naudojimosi suskystintų gamtinių dujų terminalu taisyklėms 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 būtinojo kiekio kaina yra nereguliuojama išskyrus Gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 6 dalyje nurodytus atvejus. SGD terminalo būtinojo kiekio tiekimo pagrįstomis sąnaudomis pripažįstamos šios sąnaudos:

- skirtumas, susidaręs tarp paskirtojo tiekėjo už būtinojo 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 būtinojo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos,
- paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD būtinojo 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:

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

čia:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$S_{adm,t+1}$ – prognozuojamos ateinančių metų SGDT lėšų administravimo sąnaudos (toliau – administravimo sąnaudos), į kurias įskaičiuojamos metinės perdavimo sistemos operatoriaus sąnaudos t+1 metams dėl SGDT lėšų administravimo, Eur. Administravimo sąnaudos skaičiuojamos pagal (17^1) formulę:

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

čia:

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

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

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

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

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

$\Delta\ S_{adm}$ – skirtumas tarp praėjusiais metais gautinų ir pagrįstų faktinių SGDT lėšų administravimo sąnaudų, 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

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

27.1. jeigu pagal turimus faktinius t+1 metų I ketvirčio duomenis 17 formulės dedamoji $(\sum_{n=1}^{12}((K_{įsig.,n} - K_{vid.,n}) * Q_n) + S_{TECH,t+1})$, 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:

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

čia:

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

$$S_{sk} = OPEX_{sk(be\ DU)} + C_L + C_{DA} + OPEX_{sk(DU)} + C_T + C_{KB} + P_Q + Cx;\ (Eur) \quad (23)$$

čia:

$OPEX_{sk(beDU)}$ – nustatytos skirstymo paslaugos operacinės sąnaudos, 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, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.4 papunktį, 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;

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

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

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

29. Antriesiems–penktiesiems reguliavimo periodo metams $OPEXsk_{(be\ DU)}$ 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.

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 Komisijos2012 m. balandžio 11 d. nutarimu Nr. O3-90 „Dėl Gamtinių dujų įmonių teikiamų paslaugų patikimumo ir kokybės rodiklių, jų įvertinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, gamtinių dujų skirstymo investicijų grąža po pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – pasibaigus reguliavimo periodui, sumažinama atitinkamai už kiekvieną skirstymo patikimumo rodiklį:

Punkto pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

Papunkčio pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

Papunkčio pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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 kWh per metus $< Q \leq 207980$ kWh per metus;

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

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

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

32.6. 6 grupė, kai 51995 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 ženklo“ 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, sukėlusiems 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:

$$T_{rib} = \frac{\left|S_{baz} + S_{tsaug}\right|}{Q_{baz}} + ((T_{GD} \times 0,031) - (T_{GD} - T_{baz}) \times 0,03); \text{ (Eur/MWh)} \qquad (25)$$

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.

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

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;

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

Punkto pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

41. Gamtinių dujų tiekimo kaina yra reguliuojama, kai Taryba, atlikusi dujų tiekimo rinkos tyrimą ir lyginamosios analizės metodu nustačiusi, kad dėl veiksmingos konkurencijos trūkumo Įmonė taiko pernelyg dideles dujų tiekimo kainas arba naudoja kainų spaudimą, tuo darydama žalą rinkos dalyviams. Įmonė, 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 nebuitinius vartotojus.

44. Gamtinių dujų tiekimo įmonė, vadovaudamasi Gamtinių dujų tiekimo patikimumo užtikrinimo priemonių aprašo, patvirtinto Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2008 m. vasario 26 d. nutarimu Nr. 163 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo patikimumo užtikrinimo priemonių aprašo patvirtinimo“, nuostatomis, privalo sukaupti pažeidžiamiems vartotojams reikalingą dujų kiekį ir išlaikyti jį, iki nustatomos ir sukaupiamos kitų metų dujų atsargos. Pažeidžiami vartotojai yra buitiniai vartotojai, taip pat nebuitiniai 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:

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

čia:

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

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

$T_{GD\ saug}$ – 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 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. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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.

Punkto pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

47. Buitiniams vartotojams nustatytą tarifą sudaro:

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

47.2. konkrečios gamtinių dujų perdavimo, skirstymo, laikymo, Saugumo dedamosios kainos;

Papunkčio pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

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

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

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

čia:

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

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

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

$Q_{buit\ i+1}$ – 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;

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

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

Punkto pakeitimai:
Nr. O3E-551, 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

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

50.1. suvartojančius ≤ 300 m^3 per metus;

50.2. suvartojančius nuo 300 m^3 <Q ≤20000 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
GAMTINIŲ DUJŲ LAIKYMO VERSLO VIENETO PASLAUGŲ KAINODARA

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

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

53. Reguliuojamų 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 Tarybai pateikia:

Punkto pakeitimai:

Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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 planuojų pokyčių priežastis.

54. Kainų ir (ar) pajamų viršutinėms riboms koreguoti Įmonė ne vėliau kaip prieš keturis mėnesius iki naujų kainų įsigaliojimo Tarybai pateikia:

Punkto pakeitimai:

Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

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

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

54.4. 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 planuojų pokyčių priežastis.

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:
Punkto pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

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

58.3. aiškinamąjį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas.

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.
Punkto pakeitimai:
Nr. O3E-265, 2019-07-25, paskelbta TAR 2019-07-25, i. k. 2019-12261

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

60.1. įmonė, vykdanti 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).
Papunkčio pakeitimai:
Nr. O3E-551, 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

Punkto pakeitimai:
Nr. O3E-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 ir aiškinamąjį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas. Įmonei laiku nepateikus Tarybai visų reikiamų duomenų, Taryba gali pratęsti nustatytos SGD perkrovos kainos galiojimo laikotarpį.
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

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/m^3.
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

VIII SKYRIUS
BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

65. 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 kainų 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

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

67. 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

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

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
1 priedas

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

DUOMENŲ SUVESTINĖ PAJAMŲ VIRŠUTINEI RIBAI NUSTATYTI

_____

(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/Tiekimo/SGDT lėšų admini veikla**									
				Praėjęs reguliavimo periodas					Vidurkis	Būsimas reguliavimo perioc			
				20__	20__	20__	20__	20__	20__-20__	20__	20__	20__	20__
VEIKLOS RODIKLIAI													
1.	S	**Reguliuojamos gamtinių dujų veiklos sąnaudos, iš viso**	Eur										
1.'	S'	**Planuojamos sąnaudos dėl investicijų**	„-“										
1.1.		**Kintamosios sąnaudos, iš viso**	„-“										
1.1.1.	C_{GP}	Gamtinių dujų įsigijimo (importo) sąnaudos	„-“										
1.1.2.	C_L	Gamtinių dujų sąnaudos technologinėms reikmėms	„-“										

1.1.3.	C_{KB}	Gamtinių dujų sąnaudos balansavimo reikmėms	„-“											
1.1.4.	C_K	Kitos kintamos sąnaudos (išvardinti)	„-“											
1.2.		**Pastoviosios sąnaudos, iš viso**	„-“											
1.2.1.	C_{DA}	Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos	„-“											
1.2.1.'	C_{DA}'	Planuojamos sąnaudos dėl investicijų	„-“											
1.2.2.	C_M	Remonto, techninės priežiūros ir eksploatavimo sąnaudos	„-“											
1.2.2.'	C_M'	Planuojamos sąnaudos dėl investicijų	„-“											
1.2.2.1.		*rangos būdu*	„-“											
1.2.2.2.		*ūkio būdu*	„-“											
1.2.2.3.		*komunalinių paslaugų (elektros energija, šiluma, vanduo, nuotekos, šiukšlės, etc.) sąnaudos (ne administracinių patalpų)*	„-“											
1.2.2.4.		*kuras*	„-“											
1.2.2.5.		*medžiagos, atsarginės dalys, mažavertis inventorius*	„-“											
1.2.2.6.		*techninės priežiūros ir eksploatavimo darbai ir paslaugos*	„-“											
1.2.3.	C_{SS}	Sąnaudos tiekimo saugumui pažeidžiamiems vartotojams užtikrinti	„-“											
1.2.3.1.		*palūkanų sąnaudos*	„-“											
1.2.3.2.		*dujų transportavimo ir saugojimo*	„-“											
1.2.4.	C_{SF}	Dujų saugojimo sąnaudos	„-“											
1.2.4.1.		*dujų saugojimo požeminėje saugykloje sąnaudos*	„-“											
1.2.4.2.		*dujų saugojimo dujotiekiuose sąnaudos*	„-“											
1.2.5.	C_P	Personalo sąnaudos	„-“											
1.2.5.'	C_P'	Planuojamos sąnaudos dėl investicijų	„-“											
1.2.5.1.		*darbo užmokesčio sąnaudos*	„-“											
1.2.5.2.		*privalomojo socialinio draudimo sąnaudos*	„-“											
1.2.5.3.		*garantinio fondo įmokų sąnaudos*	„-“											
1.2.5.4.		*darbuotojų saugos ir sveikatos sąnaudos*	„-“											
1.2.5.5.		*mokymų, kvalifikacijos kėlimo, studijų sąnaudos*	„-“											
1.2.5.6.		*komandiruočių sąnaudos*	„-“											
1.2.6.	C_T	Mokesčių sąnaudos	„-“											
1.2.6.'	C_T'	Planuojamos sąnaudos dėl investicijų	„-“											
1.2.6.1.		*turto mokestis*	„-“											
1.2.6.2.		*žemės nuomos mokestis*	„-“											

1.2.6.3.		*mokestis už aplinkos teršimą*	„-“											
1.2.6.4.		*neatskaitomas PVM*	„-“											
1.2.6.5.		*žyminis mokestis*	„-“											
1.2.6.6.		*kiti mokesčiai*	„-“											
1.2.7.	C_A	Administracinės sąnaudos	„-“											
1.2.7.1.		*teisinės paslaugos*	„-“											
1.2.7.2.		*konsultacinės paslaugos*	„-“											
1.2.7.3.		*ryšių paslaugos*	„-“											
1.2.7.4.		*Kitos administracinės sąnaudos*	„-“											
1.2.8.	C_S	Rinkodaros ir pardavimų sąnaudos	„-“											
1.2.8.1.		*reklamos*	„-“											
1.2.8.2.		*klientų mokėjimų administravimo, surinkimo sąnaudos*	„-“											
1.2.8.3.		*kitos rinkodaros, pardavimų sąnaudos (nurodyti sumas didesnes kaip 5% nuo 1.2.8papunkčio sumos)*	„-“											
1.2.9.	C_O	Kitos paskirstytinos sąnaudos	„-“											
1.2.9.1.		*Turto draudimo sąnaudos*	„-“											
1.2.9.2.		*Veiklos rizikos draudimo sąnaudos*	„-“											
1.2.9.3.		*Audito sąnaudos*	„-“											
1.2.9.4.		*Narystės, stojamųjų įmokų sąnaudos*	„-“											
1.2.9.5.		*Kitos paskirstytinos sąnaudos (nurodyti sumas didesnes kaip 5% nuo 1.2.9papunkčio sumos)*	„-“											
1.2.10.	C_{NS}	SGD terminalo veiklai palaikyti sudarytos ilgalaikės nuomos sutartys	„-“											
1.2.10.1.		*SGD laivo–saugyklos nuoma*	„-“											
1.2.10.2.		*SGD laivo–saugyklos eksploatavimo sąnaudos:*	„-“											
1.2.10.2.1.		*aptarnavimo ir einamojo remonto sąnaudos*	„-“											
1.2.10.2.2.		*planinio remonto sąnaudos*	„-“											
1.2.10.2.3.		*darbo užmokesčio, socialinio draudimo ir kitos įgulos išlaikymo sąnaudos*	„-“											
1.2.10.2.4.		*administravimo mokestis*	„-“											
1.2.10.3.		*SGD krantinės nuoma*	„-“											
1.2.10.4.		*SGD laivo–saugyklos nuomos garantijos ir kredito perviršio sąnaudos*	„-“											
1.2.10.5.	C_L	***Refinansavimo paskolos dalis***	**„-“**											
1.2.10.6.	C_I	***Paskolų palūkanos***	**„-“**											

1.2107.	C_{BG}	***Banko garantija***	**„-“**											
2.		Reguliuojamos gamtinių dujų veiklos pajamų, iš viso	„-“											
2.1.		*iš jų (išvardinti pagal grupes ir detalizuoti vartotojus, suvartojančius daugiau nei 156 GWh per metus)*												
3.		Naujų vartotojų pagal naujo vartotojo prijungimo sutartis sumokėti minimalių nebuitinio vartotojo transportuotinų dujų kiekių ir pajėgumų mokesčiai	„-“											
4.		Kitos pajamos	„-“											
5.	ROI	**Investicijų grąža**	„-“											
6.	**P**	**PAJAMŲ VIRŠUTINĖ RIBA**	„-“											
II.		**PREKYBA**												
1.	Q	Dujų suvartojimas (transportavimas), iš viso	MWh											
		iš jų (išvardinti pagal grupes ir detalizuoti vartotojus, suvartojančius daugiau nei 156 GWh per metus)	„-“											
2.	Q_{TECH}	Dujų suvartojimas technologinėms reikmėms	„-“											
3.	Q'	Dujų suvartojimas (transportavimas) dėl įvykdytų investicijų	„-“											
4.	Q_b	Dujų kiekiai dėl balansavimo	„-“											
4.1.	Q_{b1}	Iš jų: parduota rinkos dalyviams	„-“											
4.2.	Q_{b2}	nupirkta iš rinkos dalyvių	„-“											
III.	**K**	**KAINOS VIRŠUTINĖ RIBA**	Eur/ MWh	-	-	-	-	-		-	-	-	-	
IV		**EFEKTYVUMO RODIKLIAI**												
1.		Reguliuojamos veiklos sąnaudos iš viso, tenkančios 1-am dujotiekio km	Eur/ km											
2.		$OPEX_{be\ DU}$, tenkantis 1 MWh dujų	Eur/MWh											
3.		$OPEX_{be\ DU}$, tenkantis 1-am dujotiekio km	Eur/ km											
4.		$OPEX_{DU}$, tenkantis 1 MWh dujų	Eur/MWh											
5.		$OPEX_{DU,}$ tenkantis 1 dujotiekio km	Eur/km											
6.		Pristatymo vietų skaičius, tenkantis 1 darbuotojui	vart./darb.											
7.		Eksploatuojamų dujotiekių ilgis, tenkantis 1 darbuotojui	km/darb.											
8.		Bendras dujotiekių ilgis	km											
9.		Vidutinis viršutinis šilumingumas	$MWh/tūkst.m^3$											

Tvirtinu: _____ _____ _____

Pareigos	Parašas	Vardas, pavardė

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-551, 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
2 priedas

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

_____DUOMENŲ SUVESTINĖ PAJAMŲ VIRŠUTINEI RIBAI KOREGUOTI

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

_____

sudarymo data

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

Eil. Nr.	**Rodiklis**		**Vnt.**	**Skirstymo/SGD pakartotinio dujinimo/ Laikymo/ veikla**					
				I	II__	III_	IV	V	I
				20__	20__	20__	20__	20__	20__
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I.1*	Q_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*	ΔDU_t	Nustatytas (prognozuotas) ΔDU_t įvertinus efektyvumą naudojamas ateinančių metų $OPEX_{(DU)}$ nustatyti	proc.						

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

* Pradedama pildyti antriesiems reguliavimo periodo metais pildant 5 ir 6 skiltis. Skaičiuojant sąnaudas antriesiems reguliavimo periodo metams 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 XI.3 ir XI.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

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
3 priedas

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

_____ LICENCIJUOJAMOJE VEIKLOJE NAUDOJAMO TURTO

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

VERTĖS SKAIČIAVIMO LENTELĖ

_____
sudarymo data

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

Eil. Nr.	Pavadinimas	Mato vnt.	_____veikla
			20__ m. gruodžio 31 d.
1.	Ekonomiškai pagrįsta ilgalaikio turto vertė (RAB) 20__ gruodžio 31 d.(2+3-4-5+6-7-8-9+10/2-11)	Eur	
2.	Likutinė reguliuojamos veiklos ilgalaikio turto vertė 20__ sausio 1 d. (ataskaitinio laikotarpio pradžioje)	„-“	
3.	Dujų įmonės su 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. 2017-08188
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
4 priedas

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

_____ ILGALAIKĖS REGULIUOJAMOS VEIKLOS PROGRAMOS LENTELĖ

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

_____

sudarymo data

Valstybinei 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.	*iš jų: valstybės biudžeto lėšos*						

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.	*(išvardinti)*						
2.	LĖŠŲ PANAUDOJIMAS, Lt (Eur)						
2.1.	Investicijų projektai, finansuojami ne tik reguliuojamos veiklos lėšomis (1.3., 1.6. eilutės)						
2.1.1.	*(išvardinti)*						
2.2.	Įmonės veiklos programoms vykdyti, iš viso:						
2.2.1.	Naujas turtas, iš viso:						
2.2.1.1.	dujų sistemų plėtra						
	(išvardinti)						
2.2.1.2.	transporto priemonės						
2.2.1.3.	kompiuterinė technika						
2.2.1.4.	kita įranga, prietaisai, įrenginiai						
2.2.1.5.	nematerialusis turtas						
2.2.1.6.	kitas turtas						
	(išvardinti)						
2.2.2.	Turto atstatymas, rekonstrukcija, iš viso:						
2.2.2.1.	dujotiekiai						
	(išvardinti)						
2.2.2.2.	dujų kompresorinės stotys						
2.2.2.3.	dujų skirstymo stotys						
	(išvardinti)						
2.2.2.4.	dujų reguliavimo punktai						
	(išvardinti)						
2.2.2.5.	kiti dujų sistemų priklausiniai ir kitas turtas						

	(išvardinti)						
2.3.	Bendrojo naudojimo sistemoms išpirkti						
2.4.	Paskoloms grąžinti						
2.5.	Kitos lėšų panaudojimo sritys						
2.5.1.	*(išvardinti)*						

Tvirtinu: _____ _____ _____

Pareigos Parašas Vardas, pavardė

Priedo pakeitimai:
Nr. O3E-315, 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888
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
5 priedas

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

_____ GAMTINIŲ DUJŲ TARIFO BUITINIAMS VARTOTOJAMS DUOMENYS

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

_____

sudarymo data

Valstybinei 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	Šilumingumas, kWh/m^3	Tarifas Eur/m^3
			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	
Tinklalapis			
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. O3-518, 2015-09-22, paskelbta TAR 2015-09-23, i. k. 2015-14115
Nr. O3-264, 2016-09-06, paskelbta TAR 2016-09-07, i. k. 2016-23284

Nr. O3E-315, 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888
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	
Tinklalapis			
El. paštas			

_____ SGD BŪTINOJO KIEKIO ĮSIGIJIMO SĄNAUDOS

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

_____

sudarymo data

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

Eil. Nr.	Metai	Mėnuo	Būtinojo kiekio SGD įsigijimo kaina, Eur/MWh	Išdujinto ar perkrauto būtinojo 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. O3-518, 2015-09-22, paskelbta TAR 2015-09-23, i. k. 2015-14115
Nr. O3-264, 2016-09-06, paskelbta TAR 2016-09-07, i. k. 2016-23284
Nr. O3E-315, 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888
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
8 priedas

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

_____DUOMENYS NUSTATYTOS INVESTICIJŲ GRĄŽOS KOREGAVIMUI, KAI REGULIAVIMO PERIODAS PRASIDĖJO IKI 2018 METŲ

_____
sudarymo data

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

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

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

Tvirtinu: _____ _____ _____

Pareigos Parašas Vardas, pavardė

Papildyta priedu:
Nr. O3-104, 2014-04-14, paskelbta TAR 2014-04-15, i. k. 2014-04457
Priedo pakeitimai:
Nr. O3E-315, 2018-10-05, paskelbta TAR 2018-10-08, i. k. 2018-15888
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-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	
Tinklalapis			
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 būtinojo 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	
Tinklalapis			
El. paštas			

_____SGD TERMINALO LĖŠŲ ADMINISTRAVIMO SĄNAUDŲ SUVESTINĖ

_____
sudarymo data

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

Eil. Nr.	**Rodiklis**	**Mato vnt.**	**Metai**		
			t-1	**t**	**t+1**
1.	S_{adm}	Eur			
1.1.	$OPEX_{adm\ (be\ DU)}$	Eur			
1.2.	C_{DA}	Eur			
1.3.	$OPEX_{adm\ (DU)}$	Eur			
1.4.	C_T	Eur			
1.5.	C_X	Eur			
1.6.	ΔS_{adm}	Eur			
1.6.1.	$S_{adm\ gautinos}$	Eur			
1.6.2.	$S_{adm\ patirtos}$	Eur			

Papildyta priedu:
Nr. O3E-551, 2019-10-10, paskelbta TAR 2019-10-11, i. k. 2019-16174

Pakeitimai:

1.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3-104, 2014-04-14, paskelbta TAR 2014-04-15, i. k. 2014-04457
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 "Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

2.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3-128, 2014-05-23, paskelbta TAR 2014-05-23, i. k. 2014-05625
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

3.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3-349, 2014-07-28, paskelbta TAR 2014-07-29, i. k. 2014-10626
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

4.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3-839, 2014-10-13, paskelbta TAR 2014-10-16, i. k. 2014-14211
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

5.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3-883, 2014-10-30, paskelbta TAR 2014-10-31, i. k. 2014-15279
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

6.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. O3-919, 2014-11-27, paskelbta TAR 2014-11-28, i. k. 2014-18077
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

7.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3-319, 2015-05-15, paskelbta TAR 2015-05-15, i. k. 2015-07399
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

8.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3-518, 2015-09-22, paskelbta TAR 2015-09-23, i. k. 2015-14115
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

9.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3-532, 2015-10-01, paskelbta TAR 2015-10-02, i. k. 2015-14658
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

10.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3-559, 2015-10-22, paskelbta TAR 2015-10-23, i. k. 2015-16672
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2015 m. spalio 1 d. nutarimo Nr. O3-532 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo“ korektūros klaidos ištaisymo

11.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3-654, 2015-12-17, paskelbta TAR 2015-12-18, i. k. 2015-19928
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

12.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3-70, 2016-03-18, paskelbta TAR 2016-03-18, i. k. 2016-05411
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

13.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3-264, 2016-09-06, paskelbta TAR 2016-09-07, i. k. 2016-23284
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

14.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3E-144, 2017-05-15, paskelbta TAR 2017-05-16, i. k. 2017-08188
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

15.
Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. O3E-529, 2017-11-24, paskelbta TAR 2017-11-24, i. k. 2017-18653
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. 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