

**AB „AMBER GRID“
GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO PASLAUGŲ KAINŲ
NUSTATYMO METODIKA**

I. BENDROJI DALIS

1. AB „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų nustatymo metodika (toliau – Metodika) parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymu, Europos Sąjungos teisės aktų reikalavimais ir Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) patvirtinta Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika.

2. Vadovaujantis šia Metodika yra nustatomos gamtinių dujų (toliau – dujos) perdavimo paslaugų kainos. Kainos skaičiuojamos be pridėtinės vertės mokesčio (be PVM).

3. Dujų perdavimo paslaugų kainos taikomos vadovaujantis įleidimo – išleidimo taškų kainodaros modelio principu, nepriklausomai nuo dujų perdavimo atstumo ir maršruto.

4. Dujų perdavimo paslaugų kainos nustatomos atskirai kiekvienam įleidimo į dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ eksploatuojamą dujų perdavimo sistemą (toliau – perdavimo sistema) ir išleidimo iš perdavimo sistemos taškui:

4.1. vienanarė kaina – kaina už užsakomus pajėgumus – įleidimo taškams:

4.1.1. Lietuvos bei Baltarusijos perdavimo sistemų sujungimo taškui (dujų apskaitos vieta – Kotlovkos dujų apskaitos stotis (toliau – DAS));

4.1.2. Lietuvos bei Latvijos perdavimo sistemų sujungimo taškui (dujų apskaitos vieta – Kiemėnų DAS) (toliau – Kiemėnų DAS);

4.1.3. perdavimo sistemos sujungimo su suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) terminalo sistema taškui (dujų apskaitos vieta – Klaipėdos DAS);

4.2. dvinarė kaina – kaina už užsakomus pajėgumus ir kaina už perduotą kiekį – išleidimo taškams:

4.2.1. Kiemėnų DAS;

4.2.2. Lietuvos bei Rusijos Federacijos Kaliningrado srities perdavimo sistemų sujungimo taškui (dujų apskaitos vieta – Šakių DAS) (toliau – Šakių DAS);

4.3. trinarė kaina – kaina už užsakomus pajėgumus, kaina už vartojimo pajėgumus ir kaina už perduotą kiekį – vidiniam išleidimo taškui – t. y. perdavimo sistemos sujungimo taškams su dujų skirstymo sistemomis ir Lietuvos vartotojų sistemomis, kurios yra tiesiogiai prijungtos prie perdavimo sistemos (toliau – vidinis išleidimo taškas).

5. Dujų perdavimo paslaugų kainos taikomos atsižvelgiant į tai, kiek yra planuojama užsakyti pajėgumų konkrečiame perdavimo sistemos įleidimo ir (ar) išleidimo taške, kokie yra sistemos naudotojams nustatyti prognozuojami vartojimo pajėgumai vidiniame išleidimo taške, bei kiek patiekta per metus dujų į konkretų perdavimo sistemos išleidimo tašką (jei juo naudojama).

6. Metodikoje nustatomi perdavimo paslaugų kainų diferencijavimo principai. Kainos diferencijuojamos laikantis skaidrumo principo ir siekiant išvengti kryžminio subsidijavimo tarp perdavimo sistemos naudotojų (toliau – sistemos naudotojai).

7. Sistemos naudotojams dujų perdavimo paslaugų kainos nustatomos ir diferencijuojamos pagal sistemos pajėgumų užsakymo trukmę (produktą) (metams, ketvirčiui, mėnesiui ar parai / einamajai parai) ir dujų perdavimo paslaugų pertraukiamumą. Vidiniu išleidimo tašku

besinaudojantiems sistemos naudotojams kainos (išskyrus kainą už vartojimo pajėgumus) diferencijuojamos ir pagal per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojamą dujų kiekį.

8. Ilgalaikių, trumpalaikių ir pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kainos yra vienanarės – įleidimo taškuose, dvinarės – Šakių DAS bei Kiemėnų DAS išleidimo taškuose, ir trinarė kaina – vidiniame išleidimo taške.

9. Vianarę kainą įleidimo taškuose sudaro pastovioji dalis – kaina už užsakomus pajėgumus. Dvinarę kainą išleidimo taškuose sudaro:

- pastovioji dalis, t. y. ilgalaikių / trumpalaikių / pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kaina už užsakomus pajėgumus;
- kintamoji dalis, t. y. perdavimo paslaugų kaina už perduotą dujų kiekį.

Trinarę kainą vidiniame išleidimo taške sudaro:

- pastovioji dalis, susidedanti iš:
 - ilgalaikių / trumpalaikių / pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kainos už užsakomus pajėgumus;
 - kainos už vartojimo pajėgumus, apibrėžiamus pagal Metodikos 23 punktą;
- kintamoji dalis – perdavimo paslaugų kaina už perduotą dujų kiekį.

10. Dujų perdavimo paslaugų kainos nustatomos kiekvienais metais.

11. Visiems sistemos naudotojams dujų kiekis yra matuojamas energijos vienetais – dujų kiekio matavimo vienetas yra kilovatvalandė (kWh) (megavatvalandė (MWh)).

II. PAGRINDINĖS ŠIOS METODIKOS SĄVOKOS

12. **Ilgalaikės perdavimo paslaugos** – perdavimo sistemos operatoriaus siūlomos vieneriems metams ar ilgesniam laikotarpiui teikiamos paslaugos.

13. **Išleidimo taškas** – vieta, kurioje baigiasi dujų perdavimas ir dujos patiekiamos į gretimą perdavimo sistemą, skirstymo sistemą ar tiesiogiai prie perdavimo sistemos prijungtą vartotojo sistemą.

14. **Įleidimo taškas** – vieta, kurioje dujos pristatomos į perdavimo sistemą iš gretimos perdavimo sistemos, SGD terminalo ar biodujų gamybos vieneto, ir kurioje prasideda dujų perdavimas per perdavimo sistemą.

15. **Lokalus tinklas** – perdavimo sistemos turto vienetai, kuriais išimtinai gali naudotis tik Lietuvos gamtinių dujų vartotojai.

16. **Nuolatiniai pajėgumai** – dujų perdavimo pajėgumai, kurių nepertraukiamumą perdavimo sistemos operatorius garantuoja sutartimi.

17. **Pagrindinis tinklas** – perdavimo sistemos turto vienetai, kuriais gali naudotis tiek Lietuvos gamtinių dujų vartotojai, tiek sistemos naudotojai, transportuojantys dujas per tarpvalstybinius įleidimo / išleidimo taškus ir (ar) Klaipėdos SGD terminalą.

18. **Pajėgumai** – sistemos naudotojui reikalingas perduoti didžiausias dujų kiekis per parą atitinkamu laikotarpiu.

19. **Perdavimo paslaugų sutartis** (toliau – **Sutartis**) – tarp perdavimo sistemos operatoriaus ir sistemos naudotojo sudaryta sutartis, suteikianti sistemos naudotojams teisę naudotis perdavimo sistema ir užtikrinanti perdavimo paslaugų sistemos naudotojams vykdymą.

20. **Pertraukiamosios paslaugos** – perdavimo sistemos operatoriaus siūlomos paslaugos pasinaudojant pertraukiamaisiais pajėgumais.

21. **Pertraukiamieji pajėgumai** – dujų perdavimo pajėgumai, kuriuos gali nutraukti perdavimo sistemos operatorius Sutartyje numatytais sąlygomis.

22. **Skaičiuotini metai** – metai, kuriems yra nustatomos dujų perdavimo paslaugų kainos.

23. **Techniniai pajėgumai** – didžiausi pajėgumai, kuriuos perdavimo sistemos operatorius gali pasiūlyti sistemos naudotojams atsižvelgiant į sistemos vientisumą ir perdavimo sistemos eksploatacijos reikalavimus.

24. **Trumpalaikės perdavimo paslaugos** – perdavimo sistemos operatoriaus siūlomos trumpiau nei vienerius metus teikiamos paslaugos.

25. **Vartojimo pajėgumai** – sistemos naudotojui ir (ar) vartotojui reikalingas didžiausias gamtinių dujų paros kiekis, kuris reikalingas jų maksimaliems gamtinių dujų vartojimo poreikiams užtikrinti, ir kuris nustatytas LR Vyriausybės patvirtintame Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos apraše nustatyta tvarka. Nesant nustatytų vartojimo pajėgumų gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų skaičiavimo metu, kainoms apskaičiuoti naudojami perdavimo sistemos operatoriaus prognozuojami vartojimo pajėgumai.

26. Kitos Metodikoje vartojamos sąvokos suprantamos taip, kaip jas apibrėžia Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymas ir kiti Lietuvos Respublikos gamtinių dujų sektorių reglamentuojantys teisės aktai.

III. DUJŲ PERDAVIMO PASLAUGŲ KAINŲ DIFERENCIJAVIMAS

27. Dujų perdavimo paslaugos pagal paslaugų užsakymo trukmę diferencijuojamos į ilgalaikes ir trumpalaikes perdavimo paslaugas. Nustatomos atskiros ilgalaikių ir trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos kiekvienam įleidimo ir išleidimo taškui.

28. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos diferencijuojamos tik vidiniame išleidimo taške (išskyrus kainą už vartojimo pajėgumus, kuri pagal Metodikos 54 punktą nustatoma vienoda šiame punkte nurodytoms sistemos naudotojų grupėms) pagal sistemos naudotojams perduodamą dujų kiekį per vidinį išleidimo tašką per metus. Todėl, nustatant perdavimo paslaugų kainas vidiniame išleidimo taške, sistemos naudotojai, besinaudojantys vidiniu išleidimo tašku, skirstomi į šias grupes:

- I grupė – sistemos naudotojai, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantys iki 10,4 teravatvalandžių (TWh) atitinkantį dujų kiekį (imtinai);
- II grupė – sistemos naudotojai, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantys daugiau kaip 10,4 teravatvalandžių (TWh) atitinkantį dujų kiekį.

29. Trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos diferencijuojamos kiekviename įleidimo ir išleidimo taške pagal pajėgumų užsakymo trukmę ir pajėgumų užsakymą skirtingais ketvirčiais, mėnesiais.

30. Pagal pajėgumų užsakymo trukmę trumpalaikių paslaugų kainos kiekviename įleidimo ir išleidimo taške skirstomos į tris grupes:

- 30.1. ketvirčio (pajėgumai užsakomi ketvirčiui);
- 30.2. mėnesio (pajėgumai užsakomi mėnesiui);
- 30.3. paros / einamosios paros (pajėgumai užsakomi parai / einamajai parai).

31. Trumpalaikių paslaugų ketvirčio kainos nustatomos skirtingos kiekvienam ketvirčiui, mėnesio ir paros / einamosios paros kainos gali būti nustatomos skirtingos kiekvienam mėnesiui.

32. Atsižvelgiant į perdavimo paslaugų pertraukimo galimybę bet kuriuo metu, kiekviename įleidimo ir išleidimo taške nustatoma pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kaina ilgalaikių paslaugų ir kiekvienam trumpalaikių paslaugų pajėgumų produktams (ketvirčio, mėnesio, paros / einamosios paros pajėgumų produktams). Pertraukiamosios perdavimo paslaugos tam tikrame perdavimo sistemos įleidimo ir (ar) išleidimo taške gali būti suteikiamos tik tada, kai tame taške visi techniniai pajėgumai yra užsakyti, ir paklausa to taško pajėgumams viršija pasiūlą.

IV. DUJŲ KIEKIS IR PAJĖGUMAI

33. Dujų perdavimo kainų skaičiavimuose naudojami skaičiuotiniais metais prognozuojami užsakyti pajėgumai konkrečiuose perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškuose, sistemos naudotojams nustatyti prognozuojami vartojimo pajėgumai vidiniame išleidimo taške ir prognozuojamas perduoti dujų kiekis perdavimo sistemos išleidimo taškuose. Prognozuojami užsakyti pajėgumai ir prognozuojamas perduoti dujų kiekis nustatomi atsižvelgiant į ankstesniais laikotarpiais užsakytus pajėgumus tuose įleidimo ir išleidimo taškuose ir perduotą dujų kiekį išleidimo taškuose ir (ar) sistemos naudotojų pateiktas prognozes dėl užsakomų pajėgumų ir perduodamo dujų kiekio. Vartojimo pajėgumai nustatomi vadovaujantis LR Vyriausybės patvirtintame Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos apraše nustatyta tvarka. Nesant nustatytų vartojimo pajėgumų gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų skaičiavimo metu, kainoms apskaičiuoti naudojami perdavimo sistemos operatoriaus prognozuojami vartojimo pajėgumai.

34. Sistemos naudotojų, besinaudojančių vidiniu išleidimo tašku, perdavimo pajėgumai perdavimo sistemoje skaičiuotiniais metais nustatomi atskirai sistemos naudotojų grupėms.

35. Skaičiuojant dujų perdavimo kainas į skaičiavimus neįtraukiami dujų kiekiai, suvartojami perdavimo sistemos technologinėms reikmėms.

V. SĄNAUDOS IR INVESTICIJŲ GRAŽA

36. AB „Amber Grid“ (toliau – Bendrovė) reguliuojamos perdavimo veiklos (toliau – perdavimo veikla) sąnaudas sudaro:

- 36.1. dujų sąnaudos technologinėms reikmėms;
- 36.2. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos;
- 36.3. remonto, techninės priežiūros ir eksploatavimo sąnaudos;
- 36.4. personalo sąnaudos;
- 36.5. mokesčių sąnaudos;
- 36.6. administracinės sąnaudos;
- 36.7. rinkodaros ir pardavimų sąnaudos;
- 36.8. kitos paskirstytinos sąnaudos.

37. Dujų perdavimo kainų skaičiavimuose naudojamos skaičiuotiniais metais planuojamos patirti Bendrovės perdavimo veiklos sąnaudos.

38. Įvertinus Bendrovės gautiną investicijų grąžą, dujų perdavimo paslaugų kainos (vidutinės kainos) konkrečiam perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškui negali viršyti tam taškui nustatytos dujų perdavimo kainos viršutinės ribos.

39. Dujų perdavimo sąnaudos ir investicijų grąža kiekvienai sistemos naudotojų, besinaudojančių vidiniu išleidimo tašku, grupei priskiriami pagal Metodikos VI skyriuje nustatytus kriterijus.

40. Kainų nustatymo metu sistemos naudotojų grupėms paskirstomas Komisijos vidiniam išleidimo taškui priskirtas leistinių pajamų lygmuo pagal Metodikos VI skyriuje nustatytus kriterijus.

VI. SĄNAUDŲ IR INVESTICIJŲ GRAŽOS DIFERENCIJAVIMO SISTEMOS NAUDOTOJŲ, BESINAUDOJANČIŲ VIDINIU IŠLEIDIMO TAŠKU, GRUPĖMS KRITERIJAI

41. Su vidiniu išleidimo tašku susijusias dujų perdavimo sąnaudas ir investicijų grąžą sudaro dalis su pagrindiniu tinklu susijusių sąnaudų ir investicijų grąžos bei lokaliame tinklu priskiriamos sąnaudos ir investicijų grąža.

42. Su vidiniu išleidimo tašku susijusios sąnaudos ir investicijų grąža, susijusios su pagrindiniu tinklu, neviršijančios Komisijos šiam taškui kainų viršutinių ribų modeliavimo tikslais priskirto leistino pajamų (susijusių su pagrindiniu tinklu) lygmens vidiniam išleidimo taškui, kiekvienai sistemos naudotojų, besinaudojančių vidiniu išleidimo tašku, grupei priskiriamos proporcingai kiekvienos sistemos naudotojų grupės planuojamiems užsakyti pajėgumams vidiniame išleidimo taške skaičiuotiniais metais.

43. Lokaliam tinklui priskiriamos sąnaudos ir investicijų grąža, neviršijančios Komisijos kainų viršutinių ribų nustatymui naudoto šiam tinklui priskiriamo pajamų lygmens, kiekvienai sistemos naudotojų, besinaudojančių vidiniu išleidimo tašku, grupei priskiriamos vadovaujantis šiais principais:

43.1. sistemos naudotojų, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojančių virš 10,4 TWh dujų per metus, grupei priskiriamos dalis naudojamai lokalaus tinklo infrastruktūrai – dujotiekio (-ių) atšakai (-oms), einančiai (-ioms) nuo magistralinio dujotiekio vamzdyno iki naudojamos (-ų) dujų skirstymo stoties (-ių) (DSS), sujungtos (-ų) su dujų skirstymo (Lietuvos poreikiams) sistema (-omis) ar tiesiogiai prie perdavimo sistemos prijungta (-ų) vartotojo (-ų) sistema (-ų), ir naudojamai (-oms) DSS-očiai (-otims) – priskiriamų sąnaudų ir investicijų grąžos;

43.2. Metodikos 43.1 punkte nurodytai infrastruktūrai priskiriamos sąnaudos ir investicijų grąža sistemos naudotojams, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantiems virš 10,4 TWh dujų per metus, ir kitiems sistemos naudotojams, besinaudojantiems šia infrastruktūra, paskirstomos pagal šiuos nešiklius: dujotiekio (-ių) atšakai (-oms) priskiriamos sąnaudos ir investicijų grąža – proporcingai šių sistemos naudotojų vartojimo pajėgumams skaičiuotiniais metais, DSS-ies (-očių) sąnaudos ir investicijų grąža – proporcingai projektiniams pajėgumams per tą (tas) DSS-į (-is) skaičiuotiniais metais;

43.3. sistemos naudotojų, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojančių iki 10,4 TWh dujų per metus, grupei priskiriamos likusios lokalaus tinklo sąnaudos ir investicijų grąža, atėmus transportuojantiems virš 10,4 TWh dujų per metus priskirtas sumas pagal Metodikos 43.2 punktą.

43.4. netiesiogiai priskiriamos lokalaus tinklo operacinės, kitos sąnaudos ir investicijų grąža Metodikos 43.1 punkte nurodytai infrastruktūrai priskiriamos pagal dujotiekio (-ių) atšakos (-ų) (pagal Metodikos 43.1 punktą) ilgio (km) santykį su visu lokaliu tinklui priskiriamu dujotiekių ilgiu.

44. Jei pagal Metodikos 42-43 punktus apskaičiuota bendra vidiniu išleidimo tašku besinaudojančioms sistemos naudotojų grupėms priskiriama vidinio išleidimo taško sąnaudų ir investicijų grąžos suma viršija Komisijos vidiniam išleidimo taškui priskirtą leistiną pajamų lygmenį, šioms sistemos naudotojų grupėms priskirta vidinio išleidimo taško sąnaudų ir investicijų grąžos suma mažinama proporcingai iki Komisijos vidiniam išleidimo taškui priskirto leistino pajamų lygmens.

45. Bendri dujų perdavimo sąnaudų ir investicijų grąžos, susijusių su vidiniu išleidimo tašku, diferencijavimo koeficientai vidiniu išleidimo tašku besinaudojančioms sistemos naudotojų grupėms (K_{gr}) skaičiuojami pagal formulę:

$$K_{gr} = \frac{S_{DomesticPRIMARYgr} + S_{DomesticLOCALgr} + ROI_{DomesticPRIMARYgr} + ROI_{DomesticLOCALgr}}{S_{Domestic} + ROI_{Domestic}} \quad (1)$$

čia:

$S_{DomesticPRIMARYgr}$ – pagrindiniam tinklui priskiriamos sąnaudos, susijusios su vidiniu išleidimo tašku, priskirtos sistemos naudotojų grupei, tūkst. Eur;

$S_{DomesticLOCALgr}$ – lokaliu tinklui priskiriamos sąnaudos, priskirtos sistemos naudotojų grupei, tūkst. Eur;

$ROI_{DomesticPRIMARYgr}$ – pagrindiniam tinklui priskiriama investicijų grąža, susijusi su vidiniu išleidimo tašku, priskirta sistemos naudotojų grupei, tūkst. Eur;

$ROI_{DomesticLOCALgr}$ – lokaliai tinklui priskiriama investicijų grąža, priskirta sistemos naudotojų grupei, tūkst. Eur;

$S_{Domestic}$ – sąnaudos, susijusios su vidiniu išleidimo tašku, tūkst. Eur;

$ROI_{Domestic}$ – investicijų grąža, susijusi su vidiniu išleidimo tašku, tūkst. Eur.

46. Su vidiniu išleidimo tašku susijusių dujų perdavimo sąnaudų ir investicijų grąžos diferencijavimo koeficientai gali būti koreguojami kiekvienais metais, atsižvelgiant į sąnaudų struktūros, investicijų grąžos pokyčius, perdavimo pajėgumų ir jų priskyrimo sistemos naudotojų grupėms pokyčius, dujų kiekio pasikeitimą sistemos naudotojų grupėse bei kitus nuo Bendrovės veiklos nepriklausančius veiksnius.

VII. ILGALAIKIŲ PERDAVIMO PASLAUGŲ KAINŲ NUSTATYMAS

47. Bendrovė apskaičiuoja ilgalaikių perdavimo paslaugų kainą vieneriems metams kiekvienam įleidimo ir išleidimo taškui.

48. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina įleidimo taškuose yra vienanarė. Vidutinė ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina įleidimo taškuose (T_{EN}) atitinka tų taškų kainą už pajėgumus. Ji yra vienoda visiems įleidimo taškams (išskyrus Komisijos nustatytas išimtis) ir skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{EN} = \frac{\sum_{x=1}^n REV_{ENx}}{\sum_{x=1}^n C_{ENx}} \quad \text{Eur / MWh / parą / metus} \quad (2)$$

čia:

REV_{ENx} – įleidimo taškui x priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, nevirsžijančios įleidimo taškui Komisijos priskirtų dujų perdavimo leistinų pajamų, Eur;

C_{ENx} – planuojami užsakyti metiniai pajėgumai (MWh / parą / metus) skaičiuotiniais metais įleidimo taške x ;

n – įleidimo taškų skaičius (neįskaitant tų taškų, kuriems Komisijos sprendimu pritaikytos išimtis, bei 49 punkte nurodytų taškų).

49. Jei tam tikrame įleidimo taške skaičiuotiniais metais Bendrovė prognozuoja labai žemą užsakytų pajėgumų lygį arba prognozuojami užsakyti pajėgumai tame taške lygūs 0, tame įleidimo ar taške nustatoma kaina, lygi pagal 2 formulę apskaičiuotai kitų įleidimo taškų kainai.

50. Vidutinė ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina įleidimo taškuose neturi viršyti skaičiuotiniams metams Komisijos įleidimo taškams nustatytos (-ų) (koreguotinos (-ų)) dujų perdavimo kainos (-ų) viršutinės (-ių) ribos (-ų).

51. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina Šakių DAS bei Kiemėnų DAS išleidimo taškuose yra dvinarė. Ją sudaro:

– pastovioji dalis, t. y. ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už užsakomus pajėgumus (T_{EXyC});

– kintamoji dalis, t. y. ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už kiekį (T_{EXyQ}).

52. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina vidiniame išleidimo taške yra trinarė. Ją sudaro:

– pastovioji dalis, susidedanti iš:

– kainos už vartojimo pajėgumus ($T_{Consumer-relatedC}$);

- ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos už užsakomus pajėgumus ($T_{DomesticCgr}$);
- kintamoji dalis, t. y. ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už kiekį ($T_{DomesticQgr}$).

53. Bendras pastoviosios dalies mokėjimo koeficientas, taikomas dujų perdavimo įleidimo ir išleidimo taškų kainoje, yra ne mažesnis negu 0,7. Atskiruose taškuose nustatyti pastovios dalies mokėjimo koeficientai gali skirtis.

54. Perdavimo paslaugų kaina už vartojimo pajėgumus vidiniame išleidimo taške ($T_{Consumer-relatedC}$) sistemos naudotojų (pagal Metodikos 28 punktą) grupėms, mokama nepriklausomai nuo to, naudojamosi ilgalaikėmis, trumpalaikėmis ar (ir) pertraukiamosiomis perdavimo paslaugomis, yra vienoda ir skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{Consumer-relatedC} = \frac{REV_{Consumer-relatedC}}{C_{Consumer-related}} \quad \text{Eur / MWh / parą / metus} \quad (3)$$

čia:

$REV_{Consumer-relatedC}$ – perdavimo sistemos operatoriaus pajamų dalis skaičiuotiniais metais, neviršijanti su perdavimo sistemos turto vienetais, kuriais išimtinai gali naudotis Lietuvos gamtinių dujų vartotojai, susijusių dujų perdavimo pajamų, Eur;

$C_{Consumer-related}$ – visiems sistemos naudotojams nustatyti prognozuojami vartojimo pajėgumai vidiniame išleidimo taške skaičiuotiniais metais, MWh / parą / metus.

55. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už užsakomus pajėgumus vidiniame išleidimo taške sistemos naudotojų (pagal Metodikos 28 punktą) grupei ($T_{DomesticCgr}$) skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{DomesticCgr} = \frac{(REV_{Domestic} \times K_{gr}) \times M_C - REV_{Consumer-relatedCgr}}{C_{Domesticgr}} \quad \text{Eur / MWh / parą / metus} \quad (4)$$

čia:

$REV_{Domestic}$ – vidiniam išleidimo taškui priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, Eur;

K_{gr} – perdavimo veiklos sąnaudų ir investicijų grąžos, susijusių su vidiniu išleidimo tašku, diferencijavimo koeficientas tam tikrai sistemos naudotojų grupei, skaičiuojamas pagal 2 formulę;

M_C – pastoviosios dalies mokėjimo koeficientas, taikomas vidiniam išleidimo taškui;

$REV_{Consumer-relatedCgr}$ – kainai už vartojimo pajėgumus vidiniame išleidimo taške priskirtos dujų perdavimo pajamos tam tikrai sistemos naudotojų grupei skaičiuotiniais metais, lygios kainos už vartojimo pajėgumus (pagal Metodikos 54 punktą) ir sistemos naudotojų grupei nustatytų prognozuojamų vartojimo pajėgumų sandaugai, Eur;

$C_{Domesticgr}$ – sistemos naudotojų, esančių grupėje, vidiniame išleidimo taške planuojami užsakyti pajėgumai skaičiuotiniais metais, MWh / parą / metus.

56. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už kiekį vidiniame išleidimo taške sistemos naudotojų (pagal Metodikos 28 punktą) grupei ($T_{DomesticQgr}$) skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{DomesticQgr} = \frac{(REV_{Domestic} \times K_{gr}) \times (1 - M_C)}{Q_{Domesticgr}} \quad \text{Eur / MWh} \quad (5)$$

čia:

$REV_{Domestic}$ – vidiniam išleidimo taškui priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, Eur;

K_{gr} – perdavimo veiklos sąnaudų ir investicijų grąžos, susijusių su vidiniu išleidimo tašku, diferencijavimo koeficientas tam tikrai sistemos naudotojų grupei, skaičiuojamas pagal 1 formulę;
 M_C – pastoviosios dalies mokėjimo koeficientas, taikomas vidiniam išleidimo taškui;
 $Q_{Domesticgr}$ – sistemos naudotojams grupėje planuojamas perduoti dujų kiekis per vidinį išleidimo tašką skaičiuotiniais metais, MWh.

57. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus Šakių DAS išleidimo taške skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{SakiuDASC} = \frac{REV_{SakiuDAS} \times M_C}{C_{SakiuDAS}} \quad \text{Eur / MWh / parą / metus} \quad (6)$$

čia:

$REV_{SakiuDAS}$ – Šakių DAS priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, Eur;
 M_C – pastoviosios dalies mokėjimo koeficientas, taikomas Šakių DAS taškui;
 $C_{SakiuDAS}$ – Šakių DAS išleidimo taške planuojami užsakyti pajėgumai skaičiuotiniais metais, MWh / parą / metus.

58. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už kiekį Šakių DAS išleidimo taške skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{SakiuDASQ} = \frac{REV_{SakiuDAS} \times (1 - M_C)}{Q_{SakiuDAS}} \quad \text{Eur / MWh} \quad (7)$$

čia:

$REV_{SakiuDAS}$ – Šakių DAS priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, Eur;
 M_C – pastoviosios dalies mokėjimo koeficientas, taikomas Šakių DAS taškui;
 $Q_{SakiuDAS}$ – sistemos naudotojams planuojamas perduoti dujų kiekis į Šakių DAS išleidimo tašką skaičiuotiniais metais, MWh.

59. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos už pajėgumus ir kiekį Kiemėnų DAS išleidimo taške nustatomos pagal 6 ir 7 formules, pritaikytas Kiemėnų DAS taškui, įvertinant tam taškui skaičiuotiniais metais priskiriamą pajamų lygį, taikomą pastoviosios dalies mokėjimo koeficientą, planuojamus tame taške užsakyti pajėgumus ir planuojamą perduoti dujų kiekį. Jei tame taške skaičiuotiniais metais prognozuojamas labai žemas užsakytų pajėgumų ir (ar) planuojamo transportuoti dujų kiekio lygis arba prognozuojami užsakyti pajėgumai ir (ar) planuojami transportuoti dujų kiekiai lygūs 0, neviršijant nustatytos kainos viršutinės ribos nustatoma kaina už pajėgumus ir kaina už kiekį, taikant pastoviosios dalies mokėjimo koeficientą – 1.

60. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už konkretaus įleidimo ir (ar) išleidimo taško pajėgumus taikoma užsakytiems pajėgumams konkrečiame įleidimo ir (ar) išleidimo taške. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už kiekį konkrečiame išleidimo taške taikoma faktiškai per ataskaitinį laikotarpį sistemos naudotojui į tą išleidimo tašką perduotam dujų kiekiui.

VIII. TRUMPALAIKIŲ PERDAVIMO PAJĖGUMŲ KAINŲ NUSTATYMAS

61. Trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos už pajėgumus skirstomos į ketvirčio pajėgumų kainą, mėnesio pajėgumų kainą ir paros / einamosios paros pajėgumų kainą. Ketvirčio pajėgumų kainos nustatomos kiekvienam ketvirčiui, mėnesio ir paros / einamosios paros kainos – kiekvienam mėnesiui.

62. Trumpalaikių perdavimo paslaugų ketvirčio, mėnesio ir paros / einamosios paros kainos už pajėgumus, jei taikomi sezoniškumo koeficientai, nustatomos vadovaujantis Metodikos

63-66 ir 68-71 punktais, jei netaikomi sezoniškumo koeficientai – vadovaujantis Metodikos 67-70 punktais.

63. Skaičiuojant perdavimo paslaugų mėnesio kainą už pajėgumus, kai yra taikomi sezoniškumo koeficientai, kiekvienam mėnesiui yra apskaičiuojamas kainos koeficientas (Sk_m) pagal šią formulę:

$$Sk_m = \frac{A_m}{\sum A_m} + \frac{1}{365} \times D_m \times K_m \quad \text{proc.} \quad (8)$$

čia:

A_m – atitinkamą mėnesį buvęs didžiausių perdavimo sistemos apkrovų skaičius vidutinės trukmės laikotarpiu;

K_m – atsižvelgiant į tarptautinę praktiką, nustatant trumpalaikių pajėgumų kainas taikomas trumpalaikių mėnesio pajėgumų kainos lygio nustatymo koeficientas (1,5);

D_m – dienų skaičius atitinkamą mėnesį.

64. Skaičiuojant perdavimo paslaugų ketvirčio kainą už pajėgumus, kai yra taikomi sezoniškumo koeficientai, kiekvienam ketvirčiui yra apskaičiuojamas kainos koeficientas (Sk_q) pagal šią formulę:

$$Sk_q = \frac{A_q}{\sum A_q} + \frac{1}{365} \times D_q \times K_q \quad \text{proc.} \quad (9)$$

čia:

A_q – atitinkamą ketvirtį pasitaikęs didžiausių perdavimo sistemos apkrovų skaičius vidutinės trukmės laikotarpiu, apskaičiuojamas kaip ketvirtį atitinkančių trijų mėnesių didžiausių perdavimo sistemos apkrovų skaičių vidutinės trukmės laikotarpiu (A_m) suma;

K_q – nustatant trumpalaikių pajėgumų kainas taikomas trumpalaikių ketvirčio pajėgumų kainos lygio nustatymo koeficientas (1,25);

D_q – dienų skaičius atitinkamą ketvirtį (keliamaisiais metais 8 ir 9 formulė koreguojama vietoje skaičiaus 365 taikant skaičių 366).

65. Pagal 8 ir 9 formules apskaičiuoti koeficientai, kai yra taikomi sezoniškumo koeficientai, (Sk_m , Sk_q) yra suapvalinami, siekiant tolygiau nustatyti trumpalaikių pajėgumų kainas metų eigoje. Suskaičiuoti koeficientai, kai yra taikomi sezoniškumo koeficientai, kiekvienam ketvirčiui (Sk_q) ir mėnesiui (Sk_m) pateikiami lentelėje:

	Sausis	Vasaris	Kovas	Balandis	Gegužė	Birželis	Liepa	Rugpjūtis	Rugsėjis	Spalis	Lapkritis	Gruodis
Ketvirčio koeficientas Sk_q	95%			35%			30%			60%		
Mėnesio koeficientas Sk_m	35%	35%	25%	20%	13%	13%	13%	13%	13%	20%	20%	35%

66. Atsižvelgiant į faktinį didžiausių perdavimo sistemos apkrovų skaičiaus vidutinės trukmės laikotarpiu kitimą, skaičiuotiniams metams nustatant trumpalaikių perdavimo paslaugų kainas gali būti vertinami kiti nei nurodyti Metodikos 65 punkte koeficientai.

67. Skaičiuojant perdavimo paslaugų mėnesio ir ketvirčio kainą už pajėgumus, kai sezoniškumo koeficientai nėra taikomi, ilgalaikių paslaugų pajėgumų kainos dalies koeficientas (KK_m, KK_q) yra nustatomas pagal 8 ir 9 formules, netaikant sezoniškumo komponento (koeficientų) (atitinkamai $A_m / \sum A_m$ ir $A_q / \sum A_q$). Suskaičiuoti kainos koeficientai, kai nėra taikomi sezoniškumo koeficientai, kiekvienam ketvirčiui (KK_q) ir mėnesiui (KK_m) pateikiami lentelėje:

	Sausis	Vasaris	Kovas	Balandis	Gegužė	Birželis	Liepa	Rugpjūtis	Rugsėjis	Spalis	Lapkritis	Gruodis
Ketvirčio koeficientas KK_q	30,82%			31,16%			31,51%			31,51%		
Mėnesio koeficientas $KK_m, \%$	12,74	11,51	12,74	12,33	12,74	12,33	12,74	12,74	12,33	12,74	12,33	12,74

68. Trumpalaikių perdavimo paslaugų ketvirčio kaina už pajėgumus įleidimo taškuose ($QT_{EN, q}$) ir trumpalaikių perdavimo paslaugų ketvirčio kaina už pajėgumus konkrečiame išleidimo taške (y) ($QT_{EXy, q}$) atitinkamą ketvirtį skaičiuojamos atitinkamai pagal 10 ir 11 formules:

$$QT_{EN, q} = T_{EN} \times Sk_q \quad \text{Eur / MWh / parą / ketvirtį} \quad (10)$$

$$QT_{EXy, q} = T_{EXy} \times Sk_q \quad \text{Eur / MWh / parą / ketvirtį} \quad (11)$$

čia:

T_{EN} – nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus įleidimo taškuose (išskyrus Komisijos nustatytas išimtis), Eur / MWh / parą / metus;

T_{EXy} – nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus išleidimo taške y , Eur / MWh / parą / metus;

Sk_q – trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos koeficientas atitinkamam ketvirčiui (jei netaikomi sezoniškumo koeficientai, vietoje Sk_q naudojamas KK_q).

69. Trumpalaikių perdavimo paslaugų mėnesio kaina už pajėgumus įleidimo taškuose ($MT_{EN, m}$) ir trumpalaikių perdavimo paslaugų mėnesio kaina už pajėgumus konkrečiame išleidimo taške (y) ($MT_{EXy, m}$) atitinkamą mėnesį skaičiuojamos atitinkamai pagal 12 ir 13 formules:

$$MT_{EN, m} = T_{EN} \times Sk_m \quad \text{Eur / MWh / parą / mėnesį} \quad (12)$$

$$MT_{EXy, m} = T_{EXy} \times Sk_m \quad \text{Eur / MWh / parą / mėnesį} \quad (13)$$

čia:

T_{EN} – nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus įleidimo taškuose (išskyrus Komisijos nustatytas išimtis), Eur / MWh / parą / metus;

T_{EXy} – nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus išleidimo taške y , Eur / MWh / parą / metus;

Sk_m – trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos koeficientas atitinkamam mėnesiui (jei netaikomi sezoniškumo koeficientai, vietoje Sk_m naudojamas KK_m).

70. Trumpalaikių perdavimo paslaugų paros / einamosios paros kaina už pajėgumus įleidimo taškuose ($DT_{EN, m}$) ir trumpalaikių perdavimo paslaugų paros / einamosios paros kaina už pajėgumus konkrečiame išleidimo taške (y) ($DT_{EXy, m}$) atitinkamą mėnesį skaičiuojamos atitinkamai pagal 14 ir 15 formules:

$$DT_{EN, m} = T_{EN} \times Sk_m \times K_d \quad \text{Eur / MWh / parą} \quad (14)$$

$$DT_{EXy, m} = T_{EXy} \times Sk_m \times K_d \quad \text{Eur / MWh / parą} \quad (15)$$

čia:

T_{EN} – nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus įleidimo taškuose, Eur / MWh / parą / metus;

T_{EXy} – nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus išleidimo taške y , Eur / MWh / parą / metus;

Sk_m – trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos koeficientas atitinkamam mėnesiui (jei netaikomi sezoniškumo koeficientai, vietoje Sk_m naudojamas KK_m);

K_d – perdavimo paslaugų paros / einamosios paros kainos konversijos koeficientas.

71. Skaičiuojant trumpalaikių perdavimo pajėgumų kainas vidiniame išleidimo taške, nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus atitinka kainą, apskaičiuojamą pagal 4 formulę I-ajai (pagal Metodikos 28 punktą) sistemos naudotojų, besinaudojančių vidiniu išleidimo tašku, grupei.

72. Trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos už perduotą dujų kiekį išleidimo taškuose yra tokios pat kaip ir tiems taškams (ar sistemos naudotojų grupėms) nustatytos ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos už kiekį.

IX. PERTRAUKIAMŪJŲ PERDAVIMO PAJĖGUMŲ KAINŲ NUSTATYMAS

73. Pertraukiamųjų perdavimo pajėgumų kaina konkrečiame įleidimo ar išleidimo taške sudaro 90 proc. atitinkamo nuolatinių pajėgumų produkto (ilgalaikių paslaugų, ketvirčio, mėnesio, paros / einamosios paros pajėgumų) tame taške kainos.

74. Mokėjimas už tam tikro įleidimo ar išleidimo taško (x) konkretaus produkto (p) pertraukiamuosius pajėgumus ($PIC_{x, p}$) skaičiuojamas pagal formulę:

$$PIC_{x, p} = ICT_{x, p} \times IC_{x, p} \quad \text{Eur} \quad (16)$$

čia:

$ICT_{x, p}$ – pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kaina už pertraukiamųjų pajėgumų produktą p įleidimo ar išleidimo taške x , Eur / MWh / parą / mėnesį / ketvirtį / metus;

$IC_{x, p}$ – užsakyti tam tikro produkto p pertraukiamieji pajėgumai įleidimo ar išleidimo taške x , MWh / parą / mėnesį / ketvirtį / metus.

75. Jei tam tikru laikotarpiu Bendrovė suteikia mažesnius pertraukiamuosius pajėgumus nei užsakė sistemos naudotojas, perdavimo paslaugų kaina už pertraukiamuosius pajėgumus taikoma tik už faktiškai suteiktus pertraukiamuosius pajėgumus.