



VALSTYBINĖ KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJA

NUTARIMAS

DĖL VALSTYBINĖS KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS 2009 M. LIEPOS 8 D. NUTARIMO NR. O3-96 „DĖL ŠILUMOS KAINŲ NUSTATYMO METODIKOS“ PAKEITIMO

2018 m. vasario 28 d. Nr. O3E-55

Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 9 dalies 2 punktu, Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo 2 straipsnio 30 dalimi ir atsižvelgdama į Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) Šilumos ir vandens departamento Šilumos gamintojų ir konkurencijos skyriaus 2018 m. vasario 1 d. pažymą Nr. O5E-37 „Dėl teisės aktų, susijusių su šilumos gamintojų konkurencija, pakeitimo“, Šilumos ir vandens departamento Šilumos skyriaus 2018 m. vasario 21 d. pažymą Nr. O5E-50 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2018 m. vasario 1 d. pažymos Nr. O5E-37 „Dėl teisės aktų, susijusių su šilumos gamintojų konkurencija, pakeitimo“ papildymo“, Komisija n u t a r i a:

1. Pakeisti Komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-96 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos“ patvirtintą Šilumos kainų nustatymo metodiką (toliau – Metodika):

1.1. Papildyti 5 punktą nauja 6 pastraipa ir ją išdėstyti taip:

„**Galutinė šilumos kaina** – vartotojams taikoma šilumos kaina, sudaryta iš pastoviosios ir kintamosios dedamųjų, apskaičiuojama kas mėnesį vadovaujantis nustatytais šilumos kainos dedamosiomis, atsižvelgiant į pakitusias kuro ir perkamos šilumos kainas.“

1.2. Buvusias 5 punkto 6–19 pastraipas laikyti atitinkamai 7–20 pastraipomis.

1.3. Pakeisti 5 punkto paskutinę pastraipą ir ją išdėstyti taip:

„Kitos šioje Metodikoje vartojamos sąvokos atitinka sąvokas, nustatytas Lietuvos Respublikos energetikos įstatyme, Įstatyme, Lietuvos Respublikos klimato kaitos valdymo finansinių instrumentų įstatyme, Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatyme, Šilumos kainų nustatymo metodikos principų apraše, patvirtintame Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2011 m. liepos 13 d. nutarimu Nr. 889 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos principų aprašo patvirtinimo“, Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų apraše, patvirtintame Komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimu Nr. O3-202 „Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“.“

1.4. Pakeisti 57 punkto pirmąją pastraipą ir ją išdėstyti taip:

„57. Pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų atitinkamai reguliuojamų kainų paslaugai (produktui), apimtis vieneriems reguliuojamo periodo metams nustatoma kaip Metodikos 57.1–57.7 punktuose nurodytų sąnaudų grupių, priskirtinų tai paslaugai (produktui), metinių apimčių suma, kaip nurodyta Metodikos 57.8 punkte. Pastoviųjų reguliuojamo periodo sąnaudų nustatymui taikomi Metodikos 39 punkte ir 57¹ punkte nustatyti apribojimai. Metodikos 57.3–57.4 punktų atvejais Ūkio subjektui efektyvumo užduotis nustato Reguluojančioji institucija. Atitinkamos sąnaudų grupės, priskirtinos paslaugai (produktui), apimtis nustatoma:“

1.5. Papildyti 57¹ punktu:

„57¹. Tais atvejais, kai Šilumos tiekėjas šilumos poreikio piko pajėgumams užtikrinti naudoja šilumos gamybos įrenginius, naudojančius kitą kuro rūšį, nei numatyta Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų apraše, t. y. naudojančius ne gamtines dujas ir (ar) skystą kurą, ir apie tai yra informavęs Komisiją, būtinosiomis šilumos poreikio piko pajėgumų

užtikrinimo sąnaudomis yra pripažįstamos sąnaudos, ne didesnės nei šilumos gamybos įrenginio pastoviosios ir kintamosios sąnaudos, apskaičiuotos vadovaujantis Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikoje nustatytais gamtines dujas ir (ar) skystą kurą naudojančio alternatyvaus šilumos gamybos įrenginio sąnaudų rodikliais.“

1.6. Pakeisti 58.1 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„58.1. laikantis principo, kad pagamintos, naudojant Ūkio subjekto teisėtai valdomus įrenginius, šilumos ir įsigytos iš nepriklausomų šilumos gamintojų šilumos proporcija bendroje verslo vienetui, nurodyto Metodikos 13.1 punkte, struktūroje nustatoma, atsižvelgiant į realias galimybes supirkti šilumą iš nepriklausomų šilumos gamintojų atitinkamoje teritorijoje ir į laukiamą efektą. Detalų prioritetų, superkant šilumą šilumos supirkimo aukciono būdu, sąrašą nustato Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašas;“

1.7. Pakeisti 58.3.1 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„58.3.1. atsižvelgiant į sąnaudas šilumai įsigyti, nustatytas šilumos supirkimo aukciono būdu. Pirkto šilumos kainos, taikomos galutinių šilumos kainų skaičiavimuose, nustatomos pagal to mėnesio, kuriam skaičiuojamos galutinės šilumos kainos, šilumos supirkimo aukciono rezultatus;“

1.8. Papildyti 58.3.3 papunkčiu:

„58.3.3. kai pagal šilumos supirkimo aukciono rezultatus planuojamas supirkti šilumos kiekis yra mažesnis nei šilumos tiekėjo nurodytas atitinkamos centralizuoto šilumos tiekimo sistemos poreikis, galutinės šilumos kainos skaičiavimuose trūkstamam šilumos kiekiui (skirtumui tarp sistemos poreikio ir šilumos supirkimo aukcione pateiktuose pasiūlymuose nurodyto kiekio), kuris gaminamas šilumos poreikio piko pajėgumais arba rezervinę galią užtikrinančiais pajėgumais, taikoma šilumos kaina lygi atitinkamos centralizuotos šilumos tiekimo sistemos palyginamosioms šilumos gamybos sąnaudoms to mėnesio, kuriam skaičiuojama galutinė šilumos kaina;“

1.9. Pakeisti 58.4.5 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„58.4.5. atsižvelgiant į atitinkamos kuro rūšies kainas:

58.4.5.1. gamtinių dujų kaina lygi gamtinių dujų pirkimo, perdavimo ir skirstymo kainų sumai. Gamtinių dujų pirkimo kaina lygi paskutinio mėnesio, einančio prieš galutinių šilumos kainų skaičiavimą, faktinei gamtinių dujų pirkimo kainai. Gamtinių dujų perdavimo ir skirstymo kaina apskaičiuojama pagal galiojančias dujų perdavimo ir skirstymo sutartis. Gamtinių dujų kainai netaikomas Metodikos 58.4.5.2 punkto ribojimas;

58.4.5.2. nustatytas kaip 105 proc. vidutinės atitinkamos kuro rūšies (žaliavos) rinkos kainos šalyje paskutinį mėnesį, einantį prieš galutinių šilumos kainų skaičiavimą. Vidutinė biokuro kaina ir vidutinė biokuro biržos kaina nustatoma vadovaujantis Komisijos patvirtintu Vidutinės biokuro kainos nustatymo tvarkos ir sąlygų aprašu. Kito kuro vidutinė kaina (išskyrus gamtinių dujų) apskaičiuojama kaip geometrinis svertinis Ūkio subjektų pirktos atitinkamos rūšies (žaliavos) kuro kainų vidurkis. Nustatant vidutinę atitinkamos kuro rūšies (žaliavos) rinkos kainą atmetamos atitinkamo laikotarpio ekstremalios vertės (atitinkamos kuro rūšies didžiausia ir mažiausia kaina atitinkamu laikotarpiu), esant daugiau kaip 3 atitinkamos kuro rūšies (žaliavos) pirkimams per laikotarpį. Jei Ūkio subjekto atitinkamo mėnesio faktiškai pirktos biokuro kaina ar kito kuro (žaliavos) kaina yra žemesnė už 105 proc. atitinkamos biokuro rūšies rinkos kainos ar kito kuro rūšies (žaliavos) rinkos kainos, galutinės šilumos kainos skaičiavimuose taikoma faktinė biokuro kaina ar kito kuro (žaliavos) kaina. Kuro transportavimo ir kitos su kuro (išskyrus biokuro ir gamtinių dujų) įsigijimu susijusios sąnaudos nustatomos pagal faktinius duomenis;

58.4.5.2¹. nustatyta kaip 90 proc. vidutinės atitinkamos biokuro rūšies rinkos kainos ar kito kuro rūšies (žaliavos) rinkos kainos šalyje paskutinį mėnesį, einantį prieš galutinių šilumos kainų skaičiavimą, jei Ūkio subjekto faktinė (apmokėta pagal sutartis) atitinkamo biokuro ar kito kuro išteklių (žaliavos) įsigijimo kaina yra 10 ar daugiau procentų mažesnė už atitinkamo laikotarpio vidutinę atitinkamos biokuro rūšies rinkos kainą ar kito kuro rūšies (žaliavos) rinkos kainą;

58.4.5.3. jei kuro kainų nustatymo laikotarpiu atitinkamos rūšies kuro Ūkio subjektas nepirko, kuro kaina nustatoma vadovaujantis galiojančiomis kuro pirkimo sutartimis, įvertinant Metodikos 58.4.5.2 punkte nustatytą ribojimą. Jei Ūkio subjektas kuro pirkimo sutarčių nėra sudaręs, taikoma Komisijos skelbiama paskutinio mėnesio, einančio prieš galutinių šilumos kainų skaičiavimą, vidutinė atitinkamos biokuro rūšies rinkos kaina ar kito kuro rūšies (žaliavos) rinkos

kaina;

58.4.5.4. nustatyta kaip faktinė Ūkio subjekto biokuro atskiro sandorio kaina, jei Ūkio subjektas biokurą įsigijo Energijos išteklių biržoje. Tokiu atveju netaikomas Metodikos 58.4.5.2–58.4.5.3 punktų ribojimas biokuro įsigijimo kainai;

58.4.5.5. kai Ūkio subjektas dalyvauja šilumos supirkimo aukcione, šilumos kainai apskaičiuoti naudojama atitinkamo mėnesio, kuriam organizuojamas šilumos supirkimo aukcionas, Komisijos skelbiama prognozuojama biokuro biržos (skiedrų) kaina apskrityje, įskaitant transportavimo sąnaudas, apskaičiuojama vadovaujantis Komisijos patvirtintu Vidutinės biokuro kainos nustatymo tvarkos ir sąlygų aprašu;“

1.10. Pripažinti netekusiu galios 61.4¹ papunktį.

1.11. Pakeisti 61.5 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„61.5. pagal bazinio šilumos kiekio paklausos formulę:

$$Q_H = Q_{HR} + Q_{TL}$$

kur:

Q_H – bazinis šilumos kiekis patiekiamas į šilumos perdavimo tinklą per metus (šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu), kWh;

Q_{HR} – realizuotinas šilumos kiekis per metus (šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu), nustatomas vadovaujantis Metodikos 61.6 punktu, kWh;

Q_{TL} – papildomas šilumos kiekis per metus (šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu), nustatomas vadovaujantis Metodikos 61.7 punktu, kWh;“

1.12. Papildyti 61.8 papunkčiu:

„61.8. gamintinas šilumos kiekis per metus (šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu) Q_{HG} , nustatomas pagal formulę:

$$Q_{HG} = \sum Q_{HG,PR,s} + Q_{HG,PC}$$

kur:

Q_{HG} – gamintinas šilumos kiekis per metus (šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu), nustatomas vadovaujantis Metodikos 58.4.1–58.4.4 punktais, kWh;

$Q_{HG,PR,s}$ – Ūkio subjekto šilumos gamybos šaltiniuose gamintinas ir šilumos supirkimo aukciono būdu parduotinas šilumos kiekis per metus (šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu) atitinkamoje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje s , kWh. Reguluojamiems nepriklausomiems gamintojams ir šilumos tiekėjams, kurių šilumos tiekimo veiklos teritorijoje veikia nepriklausomi šilumos gamintojai, skaičiuojant šilumos bazinę kainą (kainos dedamąsias) šilumos kiekis nustatomas laikant, kad Reguluojamas nepriklausomas gamintojas per metus gamina šilumos kiekį, lygų 45 proc. maksimalaus nepriklausomo šilumos gamintojo valdomų šilumos gamybos įrenginių galimo pagaminti šilumos kiekio (įvertinant, kad įrenginys per metus veikia 8600 val.), o šilumos tiekėjas – 45 proc. maksimalaus valdomų šilumos gamybos įrenginių, kurių pagaminta šiluma parduodama šilumos supirkimo aukciono būdu, galimo pagaminti šilumos kiekio (įvertinant, kad įrenginys per metus veikia 8600 val.). Šilumos tiekėjams, kurių šilumos tiekimo veiklos teritorijoje neveikia nepriklausomi šilumos gamintojai, gamintinas šilumos kiekis nustatomas vadovaujantis Metodikos 61.1–61.7 punktais;

$Q_{HG,PC}$ – šilumos tiekėjo šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančiais šilumos gamybos įrenginiais gamintinas šilumos kiekis per metus (šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu), nustatomas šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų apraše nustatyta tvarka ir yra ne didesnis kaip 10 proc. į šilumos perdavimo tinklą patiekiamo

Q_H šilumos kiekio, kWh. Šilumos tiekėjams, kurių šilumos tiekimo veiklos teritorijoje neveikia nepriklausomi šilumos gamintojai, šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančiais šilumos

gamybos įrenginiais gamintinas šilumos kiekis nustatomas vadovaujantis Metodikos 61.1–61.7 punktais;“

1.13. Papildyti 61¹ punktu:

„61¹. Šilumos (produkto) gamybos sąnaudos, vidutinė kaina, pastovioji ir kintamoji dedamosios, kiekis ar pajamos toliau tekste Šilumos tiekėjų atveju suprantamos kaip diferencijuotos konkrečios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos, kurioje veikia bent vienas nepriklausomas šilumos gamintojas, šilumos (produkto) gamybos sąnaudos, vidutinė kaina, pastovioji ir kintamoji dedamosios, kiekis ar pajamos.“

1.14. Pakeisti 62.1 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„62.1. šilumos (produkto) bazinės sąnaudos (sąnaudų dedamosios):

62.1.1. šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose atveju:

62.1.1.1. pastoviųjų sąnaudų suma per metus:

$$FC_{HG} = FC_{HG,PR} + FC_{HG,PC\&CR}$$

kur:

FC_{HG} – pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagal kiekį $Q_{HG,PR}$, šilumos poreikio piko pajėgumais pagal kiekį $Q_{HG,PC}$ ir rezervinei galiai užtikrinti, apimtis, Eur/metams;

$FC_{HG,PR}$ – pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagal kiekį $Q_{HG,PR}$, apimtis, Eur/metams;

$FC_{HG,PC\&CR}$ – pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos poreikio piko pajėgumams ir rezervinei galiai užtikrinti, Ūkio subjekto gamybos įrenginiais, apimtis, Eur/metams;

62.1.1.1.1. pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagal kiekį $Q_{HG,PR}$, suma per metus:

$$FC_{HG,PR} = C_{DA,HG,PR} + C_{CR,HG,PR} + C_{M,HG,PR} + C_{P,HG,PR} + C_{T,HG,PR} + C_{FIN,HG,PR} + C_{A,HG,PR} + C_{S,HG,PR} + C_{O,HG,PR} + JR_{HG,PR}$$

62.1.1.1.2. pastoviųjų sąnaudų suma per metus šilumos poreikio piko pajėgumais šilumos kiekiui $Q_{HG,PC}$ pagaminti ir rezervinei galiai užtikrinti:

$$FC_{HG,PC\&CR} = C_{DA,HG,PC\&CR} + C_{CR,HG,PC\&CR} + C_{M,HG,PC\&CR} + C_{P,HG,PC\&CR} + C_{T,HG,PC\&CR} + C_{FIN,HG,PC\&CR} + C_{A,HG,PC\&CR} + C_{S,HG,PC\&CR} + C_{O,HG,PC} + JR_{HG,PC}$$

62.1.1.2. pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti:

$$S_{HG,FC} = S_{HG,PR,FC} + S_{HG,PC\&CR,FC}$$

kur:

$S_{HG,FC}$ – pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti, šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti ir rezervinei galiai užtikrinti, euro ct/kWh;

$S_{HG,PR,FC}$ – pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti, euro ct/kWh;

$S_{HG,PC\&CR,FC}$ – pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos įrenginiuose šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti ir rezervinei galiai užtikrinti, euro ct/kWh;

62.1.1.2.1. pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti:

$$S_{HG,PR,FC} = \frac{FC_{HG,PR} * 100}{Q_{HG}}$$

62.1.1.2.2. pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos įrenginiuose šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti ir rezervinei galiai užtikrinti:

$$S_{HG,PC\&CR,FC} = \frac{FC_{HG,PC\&CR} * 100}{Q_{HG}}$$

62.1.1.3. kintamųjų sąnaudų suma per metus:

$$VC_{HG} = VC_{HG,PR} + VC_{HG,PC}$$

kur:

VC_{HG} – kintamųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose $Q_{HG, PR}$ kiekiui ir šilumos poreikio piko pajėgumais $Q_{HG, PC}$ kiekiui pagaminti, apimtis, Eur/metams;

$VC_{HG, PR}$ – kintamųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose $Q_{HG, PR}$ kiekiui pagaminti, apimtis, Eur/metams;

$VC_{HG, PC}$ – kintamųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai šilumos poreikio piko pajėgumais $Q_{HG, PC}$ kiekiui pagaminti, apimtis, Eur/metams;

62.1.1.3.1. kintamųjų sąnaudų, priskirtų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose $Q_{HG, PR}$ kiekiui pagaminti, suma per metus:

$$VC_{HG,PR} = C_{F,HG,PR} + C_{E,HG,PR} + C_{W,HG,PR} + C_{O,HG,PR} + C_{ATL,HG,PR}$$

$$VC_{HG,PR} = C_{O,HG,PR} + \sum (q_{HG,PR,k} * p_{HG,PR,k}) + (q_{E,HG,PR} * p_{E,PR}) + (q_{W,HG,PR} * p_{W,PR}) + (q_{ATL,HG,PR} * p_{ATL,PR})$$

kur:

$C_{F, HG, PR}$ – kintamosios sąnaudos kurui šilumos kiekiui $Q_{HG, PR}$ pagaminti Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose, Eur;

$C_{E, HG, PR}$ – kintamosios elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG, PR}$ pagaminti, Eur;

$C_{W, HG, PR}$ – kintamosios vandens technologinėms reikmėms sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG, PR}$ pagaminti, Eur;

$C_{O, HG, PR}$ – kitos kintamosios sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG, PR}$ pagaminti, Eur;

$C_{ATL, HG, PR}$ – kintamosios apyvartinių taršos leidimų įsigijimo sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG, PR}$ pagaminti, Eur;

$q_{HG, PR, k}$ – kuro rūšies k kiekis šilumos kiekiui $Q_{HG, PR}$ pagaminti, t_{ne} ;

$p_{HG, PR, k}$ – kuro rūšies k įsigijimo kaina, apskaičiuojama pagal Metodikos 58.4.5 punktą, Eur/ t_{ne} ;

k – kuro rūšis;

$q_{E, HG, PR}$ – elektros energijos kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį $Q_{HG, PR}$, kWh;

$p_{E, PR}$ – elektros energijos kaina, Eur/kWh;

$q_{W, HG, PR}$ – vandens kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį $Q_{HG, PR}$, m^3 ;

$p_{W, PR}$ – vandens kaina, Eur/ m^3 ;

$q_{ATL, HG, PR}$ – apyvartinių taršos leidimų kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį $Q_{HG, PR}$, vnt.;

$p_{ATL, PR}$ – apyvartinių taršos leidimų kaina, Eur/vnt.;

62.1.1.3.2. kintamųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai šilumos poreikio piko pajėgumais $Q_{HG, PC}$ kiekiui pagaminti, suma per metus:

$$VC_{HG,PC} = C_{F,HG,PC} + C_{E,HG,PC} + C_{W,HG,PC} + C_{O,HG,PC} + C_{ATL,HG,PC}$$

$$VC_{HG,PC} = C_{O,HG,PC} + \sum (q_{HG,PC,k} * p_{HG,PC,k}) + (q_{E,HG,PC} * p_{E,PC}) + (q_{W,HG,PC} * p_{W,PC}) + (q_{ATL,HG,PC} * p_{ATL,PC})$$

kur:

$C_{F,HG,PC}$ – kintamosios sąnaudos kurui šilumos kiekiui $Q_{HG,PC}$ pagaminti Ūkio subjekto gamybos įrenginiuose, Eur;

$C_{E,HG,PC}$ – kintamosios elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG,PC}$ pagaminti, Eur;

$C_{W,HG,PC}$ – kintamosios vandens technologinėms reikmėms sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG,PC}$ pagaminti, Eur;

$C_{O,HG,PC}$ – kitos kintamosios sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG,PC}$ pagaminti, Eur;

$C_{ATL,HG,PC}$ – kintamosios apyvartinių taršos leidimų įsigijimo sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG,PC}$ pagaminti, Eur;

$q_{HG,PC,k}$ – kuro rūšies k kiekis šilumos kiekiui $Q_{HG,PC}$ pagaminti, t_{ne} ;

$p_{HG,PC,k}$ – kuro rūšies k įsigijimo kaina, apskaičiuojama pagal Metodikos 58.4.5 punktą, Eur/ t_{ne} ;

k – kuro rūšis, nustatoma pagal šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų apraše nustatytą tvarką;

$q_{E,HG}$ – elektros energijos kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį $Q_{HG,PC}$, kWh;

$p_{E,PC}$ – elektros energijos kaina, Eur/kWh;

$q_{W,HG,PC}$ – vandens kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį $Q_{HG,PC}$, m^3 ;

$p_{W,PC}$ – vandens kaina, Eur/ m^3 ;

$q_{ATL,HG,PC}$ – apyvartinių taršos leidimų kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį $Q_{HG,PC}$, vnt.;

$p_{ATL,PC}$ – apyvartinių taršos leidimų kaina, Eur/vnt.;

62.1.1.4. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti ir šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti:

$$S_{HG,VC} = S_{HG,PR,VC} + S_{HG,PC,VC}$$

kur:

$S_{HG,VC}$ – kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti ir šilumos poreikio piko pajėgumams užtikrinti, euro ct/kWh;

$S_{HG,PR,VC}$ – kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti, euro ct/kWh;

$S_{HG,PC,VC}$ – kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandai šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti, euro ct/kWh;

62.1.1.4.1. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose $Q_{HG,PR}$ kiekiu pagaminti:

$$S_{HG,PR,VC} = \frac{VC_{HG,PR} * 100}{Q_{HG}}$$

62.1.1.4.2. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandai šilumos poreikio piko pajėgumais $Q_{HG,PC}$ kiekiu pagaminti:

$$S_{HG,PC,VC} = \frac{VC_{HG,PC} * 100}{Q_{HG}}$$

62.1.1.5. visa sąnaudų suma per metus:

$$TC_{HG} = FC_{HG} + VC_{HG}$$

$$TC_{HG} = FC_{HG,PR} + FC_{HG,CR} + FC_{HG,PC} + VC_{HG,PR} + VC_{HG,PC}$$

kur:

TC_{HG} – visa sąnaudų suma per metus Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose kiekiui Q_{HG} pagaminti, Eur/metams;

62.1.1.6. visa sąnaudų apimtis vienai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose šilumos kilovatvalandei pagaminti:

$$S_{HG,TTL} = S_{HG,FC} + S_{HG,VC}$$

$$S_{HG,TTL} = S_{HG,PR,FC} + S_{HG,CR,FC} + S_{HG,PC,FC} + S_{HG,PR,VC} + S_{HG,PC,VC}$$

kur:

$S_{HG, TTL}$ – visų sąnaudų apimtis vienai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose šilumos kilovatvalandei pagaminti, euro ct/kWh;

62.1.2. šilumos (produkto) gamybos (išgijimo) atveju:

62.1.2.1. pastoviųjų sąnaudų suma per metus Q_H kiekiui pagaminti (išgyti):

$$FC_H = FC_{HG,PC\&CR} + C_{CR,j}$$

kur:

FC_H – pastoviųjų sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti (išgyti), Eur/metams;

$C_{CR, j}$ – rezervinės galios užtikrinimo paslaugos išgijimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų j sąnaudos, Eur/metams;

62.1.2.2. pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti (išgyti) ir rezervinei galiai užtikrinti:

$$S_{H,FC} = S_{H,PC\&CR,FC} = \frac{(FC_{HG,PC\&CR} + C_{CR,j}) * 100}{Q_H}$$

kur:

$S_{H, FC}$ – pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti (išgyti) ir rezervinei galiai užtikrinti, euro ct/kWh;

$S_{H, PC\&CR, FC}$ – pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti (išgyti) ir rezervinei galiai užtikrinti, euro ct/kWh;

62.1.2.3. kintamųjų sąnaudų suma per metus:

$$VC_H = VC_{HG,PR} + VC_{HG,PC} + C_{HP}$$

$$VC_H = C_{O,HG,PC} + \sum (q_{HG,PC,k} * p_{HG,PC,k}) + \sum (q_{HP,j} * p_{HP,j}) + \sum (q_{HG,PR,s} * p_{HG,PR,s}) + (q_{E,HG,PC} * p_{E,PC}) + (q_{W,HG,PC} * p_{W,PC}) + (q_{ATL,HG,PC} * p_{ATL,PC})$$

kur:

VC_H – kintamųjų sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti (išgyti), Eur/metams;

C_{HP} – kintamosios sąnaudos šilumos kiekiui įsigyti iš nepriklausomų šilumos gamintojų, Eur/metams;

$q_{HP,j}$ – šilumos kiekis, įsigytinas iš nepriklausomo šilumos gamintojo j , kWh;

$p_{HP,j}$ – šilumos įsigijimo iš nepriklausomo šilumos gamintojo j kaina, Eur/kWh;

j – nepriklausomas šilumos gamintojas;

$q_{HG,PR,s}$ – šilumos kiekis, įsigytinas iš Šilumos tiekėjo šilumos supirkimo aukciono būdu, konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje s , kWh;

$p_{HG,PR,s}$ – šilumos supirkimo aukciono būdu iš Šilumos tiekėjo įsigytos šilumos kaina konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje s , Eur/kWh;

62.1.2.4. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei pagaminti (įsigyti):

$$S_{H,VC} = S_{H,PR,VC} + S_{H,PC,VC} + S_{H,HP}$$

kur:

$S_{H,VC}$ – kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei pagaminti (įsigyti), euro ct/kWh;

$S_{H,PR,VC}$ – kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti (įsigyti), euro ct/kWh;

$S_{H,PC,VC}$ – kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti (įsigyti), euro ct/kWh;

62.1.2.4.1. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti (įsigyti):

$$S_{H,PR,VC} = \frac{VC_{HG,PR} * 100}{Q_H}$$

62.1.2.4.2. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti (įsigyti):

$$S_{H,PC,VC} = \frac{VC_{HG,PC} * 100}{Q_H}$$

62.1.2.4.3. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei iš nepriklausomų šilumos gamintojų įsigyti:

$$S_{H,HP} = \frac{C_{HP} * 100}{Q_H}$$

62.1.2.5. visa sąnaudų suma per metus:

$$TC_H = FC_H + VC_H$$

kur:

TC_H – visa sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti (įsigyti), Eur/metams;

62.1.2.6. visa sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei pagaminti (patiekti):

$$S_{H,TTL} = S_{H,FC} + S_{H,VC}$$

kur:

$S_{H, TTL}$ – visų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei pagaminti (įsigyti), euro ct/kWh;

62.1.2.7. nepriklausomų šilumos gamintojų atveju palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos apskaičiuojamos vadovaujantis Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašu.“

1.15. Papildyti 63¹ punktu:

„63¹. Šilumos (produkto) gamybos kainos atveju (išskyrus Šilumos tiekėjus, kurių aptarnaujamoje šilumos tiekimo teritorijoje nepriklausomi šilumos gamintojai neveikia) nustatoma šilumos (produkto) gamybos sąnaudų apimtis, išreikiama vidutine šilumos (produkto) gamybos kaina (euro ct/kWh). Šilumos (produkto) gamybos sąnaudų metinė apimtis šilumos kiekiui $Q_{HG, PR}$ pagaminti lygi šilumos (produkto) gamybos pastoviųjų sąnaudų ($FC_{HG, PR}$) ir kintamųjų sąnaudų ($VC_{HG, PR}$) apimčių sumai. Ūkio subjektai, dalyvaudami šilumos supirkimo aukcione, negali gauti daugiau pajamų, nei šilumos (produkto) gamybos būtinųjų sąnaudų, įskaitant investicijų grąžą, metinė apimtis, apskaičiuota pagal Metodiką.“

1.16. Papildyti 63² punktu:

„63². Šilumos tiekėjams, kurių aptarnaujamoje šilumos tiekimo teritorijoje nepriklausomi šilumos gamintojai neveikia, skaičiuojamos bendros būtiniosios šilumos (produkto) gamybos sąnaudos šilumos kiekiui Q_{HG} pagaminti (Metodikos 62.1.1.1 ir 62.1.1.3 punktai) ir nustatoma bendra šilumos (produkto) gamybos kaina (Metodikos 69.1.1.1 punktas), t. y. netaikomas reikalavimas būtinąsias šilumos (produkto) gamybos pastoviąsias sąnaudas išskaidyti į šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto šilumos šaltiniuose (Metodikos 62.1.1.1.1 punktas) ir į šilumos poreikio piko pajėgumų ir rezervinės galios užtikrinimo (Metodikos 62.1.1.1.2 punktas) sąnaudas, o kintamąsias sąnaudas išskaidyti į šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto šilumos šaltiniuose (Metodikos 62.1.1.3.1 punktas) ir į šilumos poreikio piko pajėgumų ir rezervinės galios užtikrinimo (Metodikos

62.1.1.2.2 punktas) sąnaudas, taip pat netaikomas reikalavimas nustatyti atskiras šilumos (produkto) gamybos Šilumos tiekėjo gamybos šaltiniuose (Metodikos 69.1.1.1.1 punktas) ir šilumos (produkto) gamybos šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo (Metodikos 69.1.1.1.2 punktas) bazinę vienanarę kainą (kainos dedamąsias). Šiuo atveju taikomas Metodikos 20.3.12 ir 39.2.14 punktuose nustatytas šilumos generavimo šaltinių galios ribojimas.“

1.17. Pakeisti 64 punktą ir jį išdėstyti taip:

„64. Šilumos bazinė kaina (kainos dedamosios) nustatoma šioms reguliuojamų kainų paslaugoms (produktams): šilumos (produkto) gamyba, šilumos (produkto) gamyba (įsigijimas), šilumos perdavimas, mažmeninis aptarnavimas. Šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose kaina (kainos dedamosios) nustatoma kaip vidutinė kaina (kainos dedamosios), išskyrus Šilumos tiekėjus, kurių aptarnaujamoje šilumos tiekimo teritorijoje nepriklausomi šilumos gamintojai neveikia.“

1.18. Papildyti 64¹ punktu:

„64¹. Šilumos tiekėjai, kurių aptarnaujamoje šilumos tiekimo teritorijoje veikia nepriklausomi šilumos gamintojai, teikdami Reguluojančiajai institucijai šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) projektus, šilumos (produkto) gamybos bazines sąnaudas ir šilumos (produkto) gamybos vidutinę kainą (kainos dedamąsias) turi diferencijuoti pagal kiekvieną centralizuoto šilumos tiekimo sistemą s , kurioje veikia bent vienas nepriklausomas šilumos gamintojas. Diferencijuodami šilumos (produkto) gamybos bazines sąnaudas ir šilumos (produkto) gamybos vidutinę kainą (kainos dedamąsias), Šilumos tiekėjai privalo užtikrinti sąnaudų priežastingumo principo įgyvendinimą.“

1.19. Papildyti 64² punktu:

„64². Ūkio subjektai, dalyvaudami šilumos supirkimo aukcione, gali teikti pasiūlymus supirkti šilumą, nurodydami šilumos (produkto) gamybos kainą didesnę arba mažesnę nei pagal Metodiką apskaičiuota ir nustatyta atitinkamo mėnesio vidutinė šilumos (produkto) gamybos kaina, tačiau gautos metinės pajamos negali viršyti nustatytos šilumos (produkto) gamybos sąnaudų apimties.“

1.20. Pakeisti 68 punktą ir jį išdėstyti taip:

„68. Vartotojams taikoma galutinė šilumos kaina yra lygi šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo), šilumos perdavimo ir mažmeninio aptarnavimo kainų (kainų dedamųjų) sumai.“

1.21. Pakeisti 69 punktą ir jį išdėstyti taip:

„69. Šilumos (produkto) gamybos bazinė kaina (kainos dedamosios) nustatoma:

69.1. šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose atveju:

69.1.1. šilumos (produkto) gamybos Šilumos tiekėjo gamybos šaltiniuose kainos atveju:

69.1.1.1. vienanarė kaina (kainos dedamosios):

$$T_{HG} = S_{HG,TTL} = S_{HG,FC} + S_{HG,VC} = S_{HG,PR,FC} + S_{HG,PC\&CR,FC} + S_{HG,PR,VC} + S_{HG,PC,VC}$$

$$T_{HG} = T_{HG,PD} + T_{HG,KD} = T_{HG,PR} + T_{HG,PC\&CR}$$

$$T_{HG,PD} = S_{HG,FC} = S_{HG,PR,FC} + S_{HG,PC\&CR,FC}$$

$$T_{HG,KD} = S_{HG,VC} = S_{HG,PR,VC} + S_{HG,PC,VC}$$

kur:

T_{HG} – šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios), euro ct/kWh;

$T_{HG,PD}$ – šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarės kainos pastovioji dedamoji, euro ct/kWh;

$T_{HG,KD}$ – šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarės kainos kintamoji dedamoji, euro ct/kWh;

$T_{HG,PR}$ – vidutinė šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios), euro ct/kWh;

$T_{HG,PC\&CR}$ – šilumos (produkto) gamybos vienanarė kaina už šilumos gamybą šilumos piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimą, euro ct/kWh;

69.1.1.1.1. vidutinė vienanarė kaina (kainos dedamosios) Šilumos tiekėjo gamybos šaltiniuose:

$$T_{HG,PR} = S_{HG,PR,FC} + S_{HG,PR,VC}$$

$$T_{HG,PR} = T_{HG,PR,PD} + T_{HG,PR,KD}$$

$$T_{HG,PR,PD} = S_{HG,PR,FC}$$

$$T_{HG,PR,KD} = S_{HG,PR,VC}$$

kur:

$T_{HG,PR}$ – vidutinė šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios), euro ct/kWh;

$T_{HG,PR,PD}$ – vidutinė šilumos (produkto) gamybos bazinės vienanarės kainos pastovioji dedamoji, euro ct/kWh;

$T_{HG,PR,KD}$ – vidutinė šilumos (produkto) gamybos bazinės vienanarės kainos kintamoji dedamoji, euro ct/kWh;

69.1.1.1.2. vienanarė kaina už šilumos (produkto) gamybą šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugą:

$$T_{HG,PC\&CR} = T_{HG,PC\&CR,PD} + T_{HG,PC,KD}$$

$$T_{HG,PC\&CR,PD} = S_{HG,PC\&CR,FC}$$

$$T_{HG,PC,KD} = S_{HG,PC,VC}$$

kur:

$T_{HG, PC\&CR}$ – šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios) už šilumos (produkto) gamybą šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimą, euro ct/kWh;

$T_{HG, PC\&CR, PD}$ – šilumos (produkto) gamybos bazinės vienanarės kainos už šilumos (produkto) gamybą šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimą pastovioji dedamoji, euro ct/kWh;

$T_{HG, PC, KD}$ – šilumos (produkto) gamybos šilumos poreikio piko pajėgumais bazinės vienanarės kainos kintamoji dedamoji, euro ct/kWh;

69.1.2. šilumos (produkto) gamybos Reguliuojamo nepriklausomo gamintojo gamybos šaltiniuose kainos atveju:

69.1.2.1. vidutinė vienanarė šilumos gamybos (produkto) kaina (kainos dedamosios):

$$T_{HG, PR} = S_{HG, PR, FC} + S_{HG, PR, VC}$$

$$T_{HG, PR} = T_{HG, PR, PD} + T_{HG, PR, KD}$$

$$T_{HG, PR, PD} = S_{HG, PR, FC}$$

$$T_{HG, PR, KD} = S_{HG, PR, VC}$$

69.1.2.2. nepriklausomo gamintojo teikiamos rezervinės galios užtikrinimo paslaugos kaina:

$$T_{HG, CR, MU}^1 = \frac{FC_{HG, CR}}{Q_{CR} * 12}$$

kur:

$T_{HG, CR, MU}^1$ – rezervinės galios užtikrinimo paslaugos kaina (mėnesio užmokestis), Eur/mėn./kW;

Q_{CR} – rezervinės galios užtikrinimo paslaugos kiekis, nustatomas Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų apraše, kW;

69.2. šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) atveju:

69.2.1. vienanarė kaina (kainos dedamosios):

$$T_H = S_{H, TTL} = S_{H, FC} + S_{H, VC}$$

$$T_H = S_{H, FC} + \frac{[\sum(q_{HG, k} * p_{HG, k}) + \sum(q_{HP, j} * p_{HP, j}) + \sum(q_{HG, PR, z} * p_{HG, PR, z}) + C_{E, HG} + C_{W, HG} + C_{O, HG} + C_{ATL, HG}] * 100}{Q_H}$$

$$T_H = T_{H, PD} + T_{H, KD}$$

$$T_{H, PD} = S_{H, FC}$$

$$T_{H, KD} = \frac{[C_{O, HG} + \sum(q_{HG, k} * p_{HG, k}) + \sum(q_{HP, j} * p_{HP, j}) + \sum(q_{HG, PR, z} * p_{HG, PR, z}) + (q_{E, HG} * p_E) + (q_{W, HG} * p_W) + (q_{ATL, HG} * p_{ATL})] * 100}{Q_H}$$

kur:

T_H – šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios), euro ct/kWh;

$T_{H, PD}$ – šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) bazinės vienanarės kainos pastovioji dedamoji, euro ct/kWh;

$T_{H, KD}$ – šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) bazinės vienanarės kainos kintamoji dedamoji, euro ct/kWh;

69.2.1.1. šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) bazinės vienanarės kainos pastovioji dedamoji:

$$T_{H, PD} = T_{H, PR, PD} + T_{H, PC\&CR, PD}$$

kur:

$T_{H, PR, PD}$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose vienanarės kainos pastovioji dedamoji metais y, euro ct/kWh;

$T_{H, PC\&CR, PD}$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) bazinės vienanarės kainos už šilumos (produkto) gamybą šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimą pastovioji dedamoji metais y, euro ct/kWh;

69.2.1.1.1. šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose vienanarė vidutinė kaina:

$$T_{H, PR, PD} = \frac{FC_{HG, PR}}{Q_H}$$

69.2.1.1.2. šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo vienanarė kaina:

$$T_{H, PC\&CR, PD} = \frac{FC_{HG, PC\&CR}}{Q_H}$$

69.2.2. dvinarė kaina (kainos dedamosios):

$$T_{H, KD, dv} = T_{H, KD}$$

$$T_{H, KD, dv} = \frac{[C_{O, HG} + \sum(q_{HG, k} * p_{HG, k}) + \sum(q_{HP, j} * p_{HP, j}) + \sum(q_{HG, PR, z} * p_{HG, PR, z}) + (q_{E, HG} * p_E) + (q_{W, HG} * p_W) + (q_{ATL, HG} * p_{ATL})] * 100}{Q_H}$$

$$T_{H, MU}^1 = \frac{FC_H * 8760}{Q_H * 12}$$

arba

$$T_{H, MU}^2 = \frac{FC_H}{\sum l, m, n, z * 12}$$

kur:

$T_{H, KD, dv}$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) bazinės dvinarės kainos kintamoji dedamoji, euro ct/kWh;

$T_{H, MU}^1$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) bazinės dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis), Eur/mėn./kW;

$T_{H, MU}^2$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) bazinės dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis), Eur/mėn.;

F_H – pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos (produkto) gamybai (įsigijimams) pagal kiekį Q_H , apimtis, Eur/metų;

8760 – kalendorinių metų (12 mėnesių) trukmė valandomis;

12 – kalendorinių metų mėnesių skaičius;

l – konkurencinių vartotojų skaičius atitinkamoje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje, vnt.;

m – nenutrūkstamo aprūpinimo šiluma vartotojų skaičius atitinkamoje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje, vnt.;

n – savarankiško aprūpinimo šiluma vartotojų skaičius atitinkamoje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje, vnt.;

z – centralizuoto šilumos tiekimo sistemos vartotojų skaičius atitinkamoje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje, vnt.

69.2.2.1. šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) bazinės dvinarės kainos pastovioji dalis

(mėnesio užmokestis):

$$T_{H,MU}^1 = T_{H,MU,PR}^1 + T_{H,MU,PC\&CR}^1$$

arba

$$T_{H,MU}^2 = T_{H,MU,PR}^2 + T_{H,MU,PC\&CR}^2$$

$T_{H, MU, PR}^1$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose dvinarės vidutinės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y, Eur/mėn./kW;

$T_{H, MU, PR}^2$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose dvinarės vidutinės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y, Eur/mėn.;

$T_{H, MU, PC\&CR}^1$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y, Eur/mėn./kW;

$T_{H, MU, PC\&CR}^2$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y, Eur/mėn.;

69.2.2.1.1. šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose dvinarė vidutinė kaina:

$$T_{H,MU,PR}^1 = \frac{FC_{HG,PR} * 8760}{Q_H * 12}$$

arba

$$T_{HT,MU,PR}^2 = \frac{FC_{HG,PR}}{\sum l, m, n, z * 12}$$

69.2.2.1.2. šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo dvinarė kaina:

$$T_{H,MU,PC\&CR}^1 = \frac{FC_{HG,PC\&CR} * 8760}{Q_H * 12}$$

arba

$$T_{HT,MU,PG\&CR}^2 = \frac{FC_{HG,PG\&CR}}{\sum l, m, n, z * 12}$$

1.22. Pakeisti 73 punktą ir jį išdėstyti taip:

„73. Bazinės šilumos sąnaudos ir kainos (kainos dedamosios) antrais ir vėlesniais galiojimo metais taikomos perskaičiavus ir patikslinus šilumos kainų dedamąsias.“

1.23. Pakeisti 74 punktą ir jį išdėstyti taip:

„74. Šilumos bazinės kainos pastoviosios sąnaudos perskaičiuojamos atsižvelgiant į:

74.1. efektyvumo koeficientą, kuris nustatomas kaip pusė Lietuvos statistikos departamento skelbiamo šilumos kainos (kainos dedamųjų) perskaičiavimo ataskaitinio laikotarpio infliacijos dydžio, bet ne didesnis kaip 3 procentai (infliacijos dydžiu laikomas vidutinis metinis vartotojų kainų indekso pokytis):

$$I_{EF,y} = \sum_{y=2,\dots,5} \left(\frac{VKI_y - 1}{2} \right)$$

kur:

$I_{EF,y}$ – efektyvumo koeficientas, vieneto dalimis;

y – metai po bazinės šilumos kainos (kainos dedamųjų) nustatymo ($y = 2, \dots, 5$);

VKI_y – vidutinis metinis (metai palyginti su ankstesniais metais) vartotojų kainų indekso pokytis metais y , vieneto dalimis, apskaičiuojamas kaip šilumos kainos (kainos dedamųjų) perskaičiavimo ataskaitinio laikotarpio paskutinio mėnesio vartotojų kainų indekso ir paskutinio perskaičiavimo metu naudoto vartotojų kainų indekso santykis. Perskaičiuojant šilumos kainą (kainos dedamąsias) pirmą kartą po šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo efektyvumo koeficiento skaičiavimuose naudojamas šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo mėnesio vartotojų kainų indeksas;

74.1.1. efektyvumo koeficiento įtaka perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{EF,i,y} = (FC_i - C_{DA,i} - C_{INT,i} - JR_i) * I_{EF,y}$$

kur:

$\Delta FC_{EF,i,y}$ – sąnaudų pokytis metais y dėl efektyvumo koeficiento, Eur;

$C_{INT,i}$ – palūkanų sąnaudos, priskirtos atitinkamai paslaugai, Eur (taikoma perskaičiuojant šilumos bazinės kainas (kainų dedamąsias), nustatytas pagal Šilumos kainų nustatymo metodiką, patvirtintą Komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-96, galiojusią iki 2013 m. gruodžio 31 d.);

74.2. realizuoto šilumos kiekio neatitikimą tarp nustatyto bazinėje kainoje (kainos dedamosiose) ir faktiškai realizuoto šilumos kiekio šilumos kainos (kainos dedamųjų) perskaičiavimo ataskaitiniu laikotarpiu (išskyrus Šilumos tiekėjo diferencijuotų konkrečios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos (produkto) gamybos sąnaudų ir Reguliuojamo šilumos gamintojo šilumos (produkto) gamybos sąnaudų atveju), išskyrus, jei realizuoto šilumos kiekio neatitiktis susidarė dėl šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu naujai prijungtų šilumos tiekimo sistemų, dėl ko šilumos kiekis padidėjo:

$$I_{Q,y}^{HR} = 1 - \frac{Q_{HR,y} - Q_{HR,NS,y}}{Q_{HR}}$$

kur:

$I_{Q,y}^{HR}$ – realizacijos kiekio koeficientas, vieneto dalimis;

$Q_{Q,y}^{HR}$ – faktiškai šilumos kainos (kainos dedamųjų) perskaičiavimo ataskaitiniu laikotarpiu y realizuotas šilumos kiekis, kWh;

$Q_{HR,NS,y}$ – realizuotas šilumos kiekis naujai prijungtose šilumos tiekimo sistemose, kWh;

74.2.1. realizuoto šilumos kiekio neatitikimo įtaka perskaičiuojamoms (išskyrus Šilumos tiekėjo diferencijuotų konkrečios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos (produkto) gamybos sąnaudų ir Reguliuojamo šilumos gamintojo šilumos (produkto) gamybos sąnaudų atveju) sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{Q,i,y}^{HR} = FC_i * I_{Q,y}^{HR}$$

kur:

$\Delta FC_{Q,i,y}^{HR}$ – sąnaudų pokytis metais y dėl realizuoto šilumos kiekio neatitikimo, Eur;

74.3. ilgalaikio turto vienetų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų pokytį dėl naujai pagal Investicijų planą faktiškai pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų. Šiuo atveju nusidėvėjimo

sąnaudos koreguojamos dėl naujai pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų nusidėvėjimo sąnaudų, kurios skaičiuojamos atsižvelgus į Metodikos 20.3.7–20.3.11 punktų ribojimus, ir dėl nenaudojamo turto nusidėvėjimo sąnaudų, įvedus į eksploataciją naujus turto vienetus. Jei naujai pradėtas eksploatuoti ilgalaikio turto vienetas yra eksploatuojamas kogeneraciniais pagrindais, to ilgalaikio turto vieneto vertė, priskirtinos šilumos gamybos verslo vienetui, nustatymui taikoma Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikoje numatyta tvarka. Tokiu atveju kogeneracinių jėgainių ilgalaikio turto vertė, priskirta šilumos gamybos veiklos verslo vienetui, negali būti didesnė, nei pagal Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikos rodiklius apskaičiuota maksimali šilumos gamybos veiklos verslo vienetui turto vertė. Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų pokyčio įtaka perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{DA,i,y}^{INV} = \sum_{Y=2,\dots,5} C_{DA,i}^{INV} - C_{DA,i}^{NT}$$

kur:

$\Delta FC_{DA,i,y}^{INV}$ – sąnaudų pokytis metais y dėl nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų pokyčio, susijusio su faktiškai įvykdytais investiciniais projektais, Eur;

$C_{DA,i}^{INV}$ – faktiškai įvykdytų investicinių projektų per praėjusius kalendorinius metus nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, priskirtos paslaugai (produktui), metais y , Eur;

$C_{DA,i}^{NT}$ – dėl per praėjusius kalendorinius metus pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų nebenaudojamo ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, įskaičiuotos į galiojančią šilumos kainą, Eur;

74.4. investicijų grąžos pokytį, išplaukiantį iš Ūkio subjekto įvykdytų investicinių projektų pobūdžio:

74.4.1. taikant investicijų grąžos normą, nustatytą pagal Metodikos 57.7.2 punktą. Šiuo atveju investicinių projektų vertei taikomi Metodikos 20.3.7–20.3.12 punktų ribojimai;

74.4.2. investicijų grąžos pokyčio (dėl faktiškai įvykdytų ir įvestų į eksploataciją investicinių projektų per praėjusius kalendorinius metus) įtaka perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta JR_{i,y}^{INV} = JR_{i,y}^{INV} - JR_{i,y}^{NT}$$

kur:

$\Delta JR_{i,y}^{INV}$ – investicijų grąžos pokytis metais y dėl priskaitytinos investicijų grąžos, susijusios su įvykdytais investiciniais projektais, Eur;

$JR_{i,y}^{INV}$ – investicijų grąžos, susijusios su įvykdytais investiciniais projektais, apimtis, priskirta paslaugai (produktui), metais y , Eur;

$JR_{i,y}^{NT}$ – dėl per praėjusius kalendorinius metus pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų nebenaudojamo ilgalaikio turto investicijų grąža, įskaičiuota į galiojančią šilumos kainą, Eur;

74.5. investicijų grąžos pokytį dėl skolinto kapitalo kainos R_d pokyčio:

74.5.1. taikant nuosavo kapitalo ir skolinto kapitalo apimtį (Eur), nustatytą šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo ir paskutinio šilumos kainos (kainos dedamųjų) perskaičiavimo metu;

74.5.2. taikant skolinto kapitalo kainą R_d , apskaičiuotą vadovaujantis Investicijų grąžos normos nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2015 m. rugsėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų grąžos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“, ir šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu nustatytą nuosavo kapitalo grąžą R_e , skolinto kapitalo W_D bei nuosavo kapitalo W_E dalis;

74.5.3. investicijų grąžos pokyčio (dėl skolinto kapitalo kainos R_d pokyčio) įtaka perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta JR_{i,y}^{WACC} = JR_{i,y}^{WACC} - JR_i^{WACC}$$

$$JR_{i,y}^{WACC} = r_y * K_{i,y} = \left[R_{d,y} * W_D + R_{e,y} * \frac{1}{1-t_y} * W_E \right] * K_{i,y}$$

kur:

$\Delta JR_{i,y}^{WACC}$ – investicijų grąžos pokytis metais y dėl priskaitytinos investicijų grąžos pokyčio, susijusio su skolinto kapitalo kainos R_d pokyčiu, Eur;

JR_i^{WACC} – priskaityta investicijų grąžos apimtis, nustatyta šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu, priskirta paslaugai (produktui), Eur;

$JR_{i,y}^{WACC}$ – investicijų grąžos apimtis metais y , priskirta paslaugai (produktui), perskaičiuota atsižvelgiant į skolinto kapitalo kainos R_d pokyčius, Eur;

ΔJR_i^{WACC} – investicijų grąžos pokytis metais y dėl priskaitytinos investicijų grąžos pokyčio, susijusio su skolinto kapitalo kainos R_d pokyčiu, Eur;

r_y – protingumo kriterijų atitinkanti investicijų grąžos norma metais y , proc.;

$K_{i,y}$ – veikloje naudojamo kapitalo apimtis metais y (šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu naudoto kapitalo ir investicijų vertės, nuo kurios šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) perskaičiavimo metu pagal Metodikos 74.4.2 punktą buvo apskaičiuota investicijų grąža, suma), Eur;

$R_{d,y}$ – skolinto kapitalo kaina (palūkanų norma) metais y , proc.;

R_e – nuosavo kapitalo grąža, nustatyta šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu, proc.;

m_y – Lietuvoje taikomas pelno mokesčio tarifas metais y , vieneto dalimis;

74.6. kogeneracinėse jėgainėse pagamintos elektros energijos pelno (nuostolių) rizikos koeficiento, apskaičiuoto pagal Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodiką, įtaką, kuri perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{PNK,HG,y} = C_{PNK,HG,y}$$

kur:

$\Delta FC_{PNK,HG,y}$ – sąnaudų pokytis metais y dėl kogeneracinėse jėgainėse pagamintos elektros energijos pelno (nuostolių) rizikos koeficiento, apskaičiuoto pagal Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodiką, Eur;

$C_{PNK,i,y}$ – kogeneracinėse jėgainėse iš elektros energijos gamybos gauto pelno (nuostolių) metais y dalis, vadovaujantis Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodika priskirta šilumos gamybai, Eur;

74.7. balansavimo centralizuoto šilumos tiekimo sistemose paslaugos teikimo rezultato įtaką, kuri perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{HB,HT,y} = R_{HB,HT,y}$$

kur:

$\Delta FC_{HB,HT,y}$ – sąnaudų pokytis metais y dėl balansavimo centralizuoto šilumos tiekimo sistemose paslaugos teikimo rezultato įtakos, Eur;

$R_{HB,HT,y}$ – balansavimo centralizuoto šilumos tiekimo sistemose paslaugos teikimo rezultatas, apskaičiuojamas Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvade, patvirtintame Komisijos 2015 m. sausio 19 d. nutarimu Nr. O3-6 „Dėl Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvado patvirtinimo“, nustatyta tvarka, Eur;

74.8. kitus, nuo Ūkio subjekto valios nepriklausančių veiksnių nulemtus, neišvengiamus sąnaudų pokyčius. Kitų sąnaudų pokyčio įtaka perskaičiuojamos sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{X,i,y} = C_{X,i,y}$$

kur:

$\Delta FC_{X,i,y}$ – sąnaudų pokytis metais y dėl kitų sąnaudų pokyčių, nepriklausančių nuo Ūkio subjekto valios, Eur;

$C_{X,i,y}$ – nuo Ūkio subjekto valios nepriklausančių veiksnių nulemtos pastoviosios sąnaudos, priskirtos paslaugai (produktui), Eur;

74.9. paskutinių dvejų metų faktinės ir Ūkio subjektui nustatytos investicijų grąžos neatitiktį, jeigu Ūkio subjekto vidutinė faktinė dviejų paskutinių ataskaitinių laikotarpių (ataskaitinių metų), dėl kurių yra pateikta audito išvada (išskyrus atvejus, kai nepriklausomas auditorius atsisako pareikšti nuomonę ar pareiškia neigiamą nuomonę), investicijų grąža viršija Reguluojančiosios institucijos nustatytą vidutinę svertinę dviejų paskutinių kalendorinių metų investicijų grąžą daugiau kaip 1 procentiniu punktu (išskyrus šilumos (produkto) gamybos atveju), įtaka investicijų grąžai nustatoma pagal formulę:

$$\Delta JR_{i,y}^R = JR_{i,(y-2)} + JR_{i,(y-1)} - 2,02 * JR_i$$

kur:

JR_i – Reguluojančiosios institucijos nustatyta vidutinė svertinė dviejų paskutinių kalendorinių metų investicijų grąža, Eur;

$\Delta JR_{i,y}^R$ – investicijų grąžos pokytis metais y dėl faktinės investicijų grąžos neatitikimo priskaitytajai, Eur;

74.10. apyvartinių taršos leidimų teigiamą prekybos rezultatą, gautą nuo 2015 m. sausio 1 d. Šis rezultatas laikomas pagrįstai didinančiu nustatytą Ūkio subjekto investicijų grąžą atitinkamu šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu, jeigu Ūkio subjektas yra įvykdęs Metodikos 40 punkto reikalavimus;

74.11. Komisijos atliktų reguliuojamų paslaugų sąnaudų pagrįstumo (būtinumo) patikrinimų, atliekamų vadovaujantis Komisijos patvirtintu Energetikos įmonių reguliuojamos veiklos patikrinimų tvarkos aprašu, rezultatus;

74.12. darbo užmokesčio sąnaudų pokytį, įvertinus ne didesnę nei Finansų ministerijos prognozuojamą vidutinio darbo užmokesčio pokytį ir efektyvumo rodiklį. Šis sąnaudų pokytis taikomas, jei Ūkio subjektas Reguluojančiajai institucijai pateikia tokio pokyčio įvertinimo poreikį pagrindžiančius argumentus ir dokumentus. Šiuo atveju įtaka sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{i,y}^P = C_{P,i} * \left(1 + \frac{\sum_{y=2,\dots,5} k_{DU} + k_{DU(y+1)}}{100} \right)$$

kur:

$\Delta FC_{i,y}^P$ – sąnaudų pokytis metais y , įvertinus Finansų ministerijos skelbiamą darbo užmokesčio pokytį ir efektyvumo rodiklį, Eur;

k_{DU} – Finansų ministerijos skelbiamas darbo užmokesčio pokytis, įvertintas praėjusio kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu, proc.;

$k_{DU(y+1)}$ – ne didesnis nei Finansų ministerijos prognozuojamas vidutinio darbo užmokesčio pokytis ateinantiems kainos (kainos dedamųjų) nustatymo metams, proc.“

1.24. Papildyti 75² punktu:

„75². Jeigu Ūkio subjektui šilumą parduodant šilumos supirkimo aukciono būdu faktinė investicijų grąža atitinkamą laikotarpį, apibrėžtą Metodikos 75³ punkte, buvo daugiau nei 1 proc. didesnė už Ūkio subjektui nustatytą investicijų grąžą, įskaičiuotą į šilumos (produkto) gamybos sąnaudų apimtį (leistiną gauti pajamų apimtį), faktiškai gautos ir nustatytos investicijų grąžos skirtumas įvertinamas šilumos bazinių kainų (kainų dedamųjų) nustatymo ir jų perskaičiavimo metu:

75².1. Ūkio subjekto šilumos supirkimo aukciono būdu faktiškai gautų šilumos (produkto) gamybos pajamų suma apskaičiuojama pagal formulę:

$$R_{HG,PR,y,s} = \sum_{m=2,...,12} (Q_{HG,PR,s,m} * T_{HG,PR,s,m}) / 100$$

kur:

$R_{HG,PR,y,s}$ – Ūkio subjekto šilumos (produkto) gamybos pajamos, gautos dalyvaujant šilumos supirkimo aukcione, Eur;

$Q_{HG,PR,s,m}$ – Ūkio subjekto šilumos gamybos šaltiniuose pagamintas ir pagal atitinkamo mėnesio šilumos supirkimo aukciono rezultatus supirkta šilumos kiekis, kWh;

$T_{HG,PR,s,m}$ – Ūkio subjekto šilumos gamybos šaltiniuose pagamintos ir pagal atitinkamo mėnesio šilumos supirkimo aukciono rezultatus supirkta šilumos kaina, ct/kWh;

75².2. šilumos (produkto) gamybos sąnaudos (leistina gauti pajamų apimtis) apskaičiuojamos kaip pastoviųjų ir kintamųjų sąnaudų suma. Šilumos (produkto) gamybos pastoviosios sąnaudos (leistina gauti pajamų apimtis) atitinka nustatytą pastoviųjų sąnaudų apimtį. Šilumos tiekimo sistemos šilumos (produkto) gamybos kintamosios sąnaudos (leistina gauti pajamų apimtis) apskaičiuojamos pagal šilumos supirkimo aukciono rezultatus pagamintam šilumos kiekiui, taikant nustatytoje šilumos (produkto) gamybos kainos kintamojoje dedamojoje užfiksuotus šilumos gamybos efektyvumo rodiklius ir kuro kainas, atsižvelgus į Metodikos 76.9 punkte taikomus apribojimus.“

1.25. Papildyti 75³ punktu:

„75³. Jeigu Ūkio subjektas dalyvaudamas šilumos supirkimo aukcione pagal aukciono rezultatus gamino ir pardavė šilumą už didesnę arba mažesnę kainą nei nustatyta vidutinė šilumos (produkto) gamybos kaina ir dėl to:

75³.1. atitinkamu laikotarpiu gauta investicijų grąža viršijo nustatytą investicijų grąžą, įskaičiuotą į šilumos (produkto) gamybos sąnaudų apimtį (leistiną gauti pajamų apimtį), daugiau kaip 1 proc., investicijų grąžos suma, viršijanti nustatytą investicijų grąžą daugiau kaip 1 proc., mažinama šilumos (produkto) gamybos sąnaudų apimtis (leistina gauti pajamų apimtis) ir vidutinė šilumos (produkto) gamybos kaina (kainos dedamosios) ateinančiam šilumos (produkto) gamybos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiui. Skaičiuojant vidutinę šilumos (produkto) gamybos kainą, skirtumas paskirstomas baziniam Ūkio subjekto šilumos gamybos šaltiniuose pagamintinam šilumos kiekiui $Q_{HG,PR,s}$;

75³.2. atitinkamu laikotarpiu gavo mažiau investicijų grąžos, nei nustatyta investicijų grąža, įskaičiuota į šilumos (produkto) gamybos sąnaudų apimtį (leistina gauti pajamų apimtis), dėl konkurencijos šilumos gamybos srityje negauta investicijų grąža apskaičiuojama ir konstatuojama, tačiau ji niekaip nekeičia šilumos (produkto) gamybos sąnaudų apimtį (leistinos gauti pajamų apimtį) ir vidutinės šilumos (produkto) gamybos kainos (kainos dedamųjų) dydžio;

75³.3. šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo ar jos perskaičiavimo metu įvertinamas šilumos aukciono būdu parduodant šilumą faktiškai gautos investicijų grąžos ir į šilumos (produkto) gamybos sąnaudų apimtį (leistiną gauti pajamų apimtis) įskaičiuotos investicijų grąžos skirtumas, susidaręs 12 mėn. laikotarpiu nuo paskutinio šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo ar jos perskaičiavimo metu įvertinto mėnesio.“

1.26. Papildyti 75⁴ punktu:

„75⁴. Jei šilumos tiekėjas šilumos poreikio piko pajėgumais Metodikos 75³.2 punkte nurodytu laikotarpiu gamino šilumą ne šilumos balansavimo funkcijai, o trūkstamam šilumos kiekiui gaminti

(kai šilumos supirkimo aukcione Šilumos tiekėjo ir nepriklausomų šilumos gamintojų pateiktuose pasiūlymuose nurodytas šilumos kiekis yra mažesnis nei Šilumos tiekėjo nurodytas atitinkamos centralizuoto šilumos tiekimo sistemos poreikis) ir dėl to gavo daugiau pajamų, pajamų viršijimo suma mažinama šilumos (produkto) gamybos šilumos poreikio piko pajėgumais sąnaudų apimtis ir kaina (kainos dedamosios) ateinančiam šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiui. Faktiškai gautos pajamos apskaičiuojamos pagal formulę:

$$R_{HG,PC,y,s} = \sum_{m=2,...,12} (Q_{HG,PC,s,m} * T_{PL,s,m}) / 100$$

kur:

$R_{HG,PC,y,s}$ – Ūkio subjekto šilumos (produkto) gamybos pajamos, gautos gaminant šilumą šilumos poreikio piko pajėgumais, konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje s , Eur;

$Q_{HG,PC,s,m}$ – Ūkio subjekto šilumos poreikio piko pajėgumais pagamintas trūkstamas kiekis konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje s , kWh;

$T_{PL,s,m}$ – palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje s , ct/kWh.“

1.27. Pakeisti 76.9 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„76.9. skaičiuojant šilumos vieneto kainoje įskaitytų ir faktinių sąnaudų kurui ir (ar) šilumai iš nepriklausomų šilumos gamintojų įsigyti dydžio neatitikimą, faktinis kuro ir (ar) šilumai iš nepriklausomų šilumos gamintojų įsigyti sąnaudų dydis ribojamas šilumos kainoje nustatytais rodikliais: šilumos nuostolių apimtimi (Metodikos 58.4.4 punktas), lyginamosiomis kuro sąnaudomis (Metodikos 58.4.7 punktas), taip pat kuro kainomis (Metodikos 58.4.5 punktas) ir pirktos šilumos kainomis (Metodikos 58.3.1 punktas);“

1.28. Pakeisti 76.11 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„76.11. Metodikos 76.1 ir 76.2 punktai netaikomi Reguluojamiems nepriklausomiems gamintojams ir Šilumos tiekėjams tose centralizuoto šilumos tiekimo sistemose, kuriose veikia bent vienas nepriklausomas šilumos gamintojas.“

1.29. Pakeisti 78 punktą ir jį išdėstyti taip:

„78. Bazinės sąnaudos ir šilumos kainos pastovioji dedamoji perskaičiuojama ir nustatoma:

78.1. perskaičiuotos šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose sąnaudų ir vienanarės kainos atveju:

$$T_{HG,PD,y} = T_{HG,PR,PD,y} + T_{HG,PC\&CR,PD,y}$$

kur:

$T_{HG,PD,y}$ – perskaičiuota šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose kainos pastovioji dedamoji metais y , euro ct/kWh;

78.1.1. perskaičiuotos šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose sąnaudų ir vienanarės vidutinės kainos atveju:

$$FC_{HG,PR,y} = FC_{HG,PR} + \Delta FC_{EF,HG,PR,y} + \Delta FC_{Q,y}^{HG,PR} + \Delta FC_{DA,HG,PR,y}^{INV} + \Delta JR_{HG,PR,y}^{INV} + \Delta JR_{HG,PR,y}^{WACC} + \Delta FC_{PNK,HG,PR,y} + \Delta FC_{X,HG,PR,y} + \Delta FC_{HG,PR,y}^P$$

$$T_{HG,PR,PD,y} = \frac{FC_{HG,PR,y}}{Q_{HG}}$$

kur:

$T_{HG, PR, PD, y}$ – perskaičiuota šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose kainos pastovioji dedamoji metais y , euro ct/kWh;

78.1.2. perskaičiuotos šilumos (produkto) gamybos šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo sąnaudų ir vienanarės kainos atveju:

$$FC_{HG, PC, y} = FC_{HG, PC} + \Delta FC_{EF, HG, PC, y} + \Delta FC_{Q, y}^{HG, PC} + \Delta FC_{DA, HG, PC, y}^{INV} + \Delta JR_{HG, PC, y}^{INV} + \Delta JR_{HG, PC, y}^{WACC} + \Delta FC_{PNK, HG, PC, y} + \Delta FC_{X, HG, PC, y} - \Delta JR_{HG, PC, y}^R + \Delta FC_{HG, PC, y}^P$$

$$T_{HG, PC \& CR, PD, y} = \frac{FC_{HG, PC \& CR, y}}{Q_{HG}}$$

kur:

$T_{HG, PC, PD, y}$ – perskaičiuota šilumos (produkto) gamybos šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo kainos pastovioji dedamoji metais y , euro ct/kWh;

78.2. Reguliuojamo nepriklausomo gamintojo teikiamos rezervinės galios užtikrinimo paslaugos kainos atveju:

$$FC_{HG, CR, MU, y}^1 = FC_{HG, CR, MU}^1 + \Delta FC_{EF, HG, CR, y}^1 + \Delta FC_{Q, y}^{HG, CR} + \Delta FC_{DA, HG, CR, y}^{INV} + \Delta JR_{HG, CR, y}^{INV} + \Delta JR_{HG, CR, y}^{WACC} + \Delta FC_{X, HG, CR, y}^1 + \Delta FC_{HG, CR, y}^P$$

$$T_{HG, CR, MU, y}^1 = \frac{FC_{HG, CR, MU, y}^1}{Q_H}$$

kur:

$T_{HG, CR, MU, y}^1$ – perskaičiuotos rezervinės galios užtikrinimo paslaugos kainos (mėnesio užmokestis) metais y , Eur/mėn./kW;

78.3. šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) vienanarės kainos atveju:

$$T_{H, PD, y} = T_{H, PR, PD, y} + T_{H, PC \& CR, PD, y}$$

kur:

$T_{H, PD, y}$ – perskaičiuota šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) kainos pastovioji dedamoji metais y , euro ct/kWh;

$T_{H, PR, PD, y}$ – perskaičiuota šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose kainos pastovioji dedamoji metais y , euro ct/kWh;

$T_{H, PC \& CR, PD, y}$ – perskaičiuota šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo kainos pastovioji dedamoji metais y , euro ct/kWh;

78.3.1. perskaičiuotos šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose vienanarės vidutinės kainos atveju:

$$T_{H, PR, PD, y} = \frac{FC_{HG, PR, y}}{Q_H}$$

78.3.2. perskaičiuotos šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo vienanarės kainos atveju:

$$T_{H,PC\&CR,PD,y} = \frac{FC_{HG,PC\&CR,y}}{Q_H}$$

78.4. šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) dvinarės kainos atveju:

$$T_{H,MU,y}^1 = T_{H,MU,PR,y}^1 + T_{H,MU,PC\&CR,y}^1$$

arba

$$T_{H,MU,y}^2 = T_{H,MU,PR,y}^2 + T_{H,MU,PC\&CR,y}^2$$

kur:

$T_{H, MU, y}^1$ – perskaičiuotos šilumos (produkto) dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y , Eur/mėn./kW;

$T_{H, MU, y}^2$ – perskaičiuotos šilumos (produkto) dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y , Eur/mėn.;

$T_{H, MU, PR, y}^1$ – perskaičiuotos šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose dvinarės vidutinės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y , Eur/mėn./kW;

$T_{H, MU, PR, y}^2$ – perskaičiuotos šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose dvinarės vidutinės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y , Eur/mėn.;

$T_{H, MU, PC\&CR, y}^1$ – perskaičiuotos šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y , Eur/mėn./kW;

$T_{H, MU, PC\&CR, y}^2$ – perskaičiuotos šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y , Eur/mėn.;

78.4.1. perskaičiuotos šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose dvinarės vidutinės kainos atveju:

$$T_{H,MU,PR,y}^1 = \frac{FC_{HG,PR,y} * 8760}{Q_H * 12}$$

arba

$$T_{HT,MU,PR,y}^2 = \frac{FC_{HG,PR,y}}{\sum l, m, n, z * 12}$$

78.4.2. perskaičiuotos šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo dvinarės kainos atveju:

$$T_{H,MU,PC,y}^1 = \frac{FC_{HG,PC,y} * 8760}{Q_H * 12}$$

arba

$$T_{HT,MU,PG\&CR,y}^2 = \frac{FC_{HG,PG\&CR,y}}{\sum l, m, n, z * 12}$$

78.5. šilumos perdavimo vienanarės kainos atveju:

$$FC_{HT,y} = FC_{HT} + \Delta FC_{EF,HT,y} + \Delta FC_{Q,y}^{HT} + \Delta FC_{DA,HT,y}^{INV} + \Delta JR_{HT,y}^{INV} + \Delta JR_{HT,y}^{WACC} - \Delta FC_{HB,HT,y} + \Delta FC_{X,HT,y} - \Delta JR_{HT,y}^R + \Delta FC_{HT,y}^P$$

$$T_{HT,PD,y} = \frac{FC_{HT,y}}{Q_{HR}}$$

kur:

$T_{HT, PD, y}$ – perskaičiuota šilumos perdavimo kainos pastovioji dedamoji metais y , euro ct/kWh;

78.6. šilumos perdavimo dvinarės kainos atveju:

$$T_{HT,MU,y}^1 = \frac{FC_{HT,y} * 8760}{Q_{HR} * 12}$$

arba

$$T_{HT,MU,y}^2 = \frac{FC_{HT,y}}{\sum l, m, n, z * 12}$$

kur:

$T_{HT, MU, y}^1$ – perskaičiuotos šilumos perdavimo dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y , Eur/mėn./kW;

$T_{HT, MU, y}^2$ – perskaičiuotos šilumos perdavimo dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y , Eur/mėn.;

78.7. mažmeninio aptarnavimo kainos kilovatvalandei atveju:

$$FC_{HS,y} = FC_{HS} + \Delta FC_{EF,HS,y} + \Delta FC_{Q,y}^{HS} + \Delta FC_{DA,HS,y}^{INV} + \Delta JR_{HS,y}^{INV} + \Delta JR_{HS,y}^{WACC} + \Delta FC_{X,HS,y} - \Delta JR_{HS,y}^R + \Delta FC_{HS,y}^P$$

$$T_{HS,PD,y} = \frac{FC_{HS,y}}{Q_{HR}}$$

kur:

$T_{HS, PD, y}$ – perskaičiuota šilumos mažmeninio aptarnavimo kainos pastovioji dedamoji metais y , euro ct/kWh;

78.8. mažmeninio aptarnavimo pastovaus (mėnesio) užmokesčio atveju:

$$T_{HS, MU, y}^1 = \frac{FC_{HS, y} * 8760}{Q_{HR} * 12}$$

arba

$$T_{HS, MU, y}^2 = \frac{FC_{HS, y}}{\sum l, m, n, z * 12}$$

kur:

$T_{HS, MU, y}^1$ – perskaičiuotas mažmeninio aptarnavimo pastovus (mėnesio) užmokestis metais y , Eur/mėn./kW;

$T_{HS, MU, y}^2$ – perskaičiuotas mažmeninio aptarnavimo pastovus (mėnesio) užmokestis metais y , Eur/mėn.;

78.9. konkurencinių vartotojų atveju:

78.9.1. kai Konkurenciniam vartotojui taikoma šilumos kaina pagal faktines sąnaudas, šilumos (produkto) vienanarės kainos atveju:

$$FC_{CC, y} = FC_{CC} + \Delta FC_{EF, y} + \Delta FC_{Q, y} + \Delta FC_{DA, y}^{INV} + \Delta JR_y^{INV} + \Delta JR_y^{WACC} + \Delta FC_{X, u} + \Delta FC_y^P$$

$$T_{CC, PD, y} = \frac{FC_{CC, y}}{Q_{CC}}$$

kur:

$T_{CC, PD, y}$ – perskaičiuota šilumos kainos pastovioji dedamoji, taikytina Konkurenciniam vartotojui metais y , euro ct/kWh;

78.9.2. kai Konkurenciniam vartotojui taikoma šilumos kaina pagal faktines sąnaudas, šilumos (produkto) dvinarės kainos atveju:

$$FC_{CC, y} = FC_{CC} + \Delta FC_{EF, y} + \Delta FC_{Q, y} + \Delta FC_{DA, y}^{INV} + \Delta JR_y^{INV} + \Delta JR_y^{WACC} + \Delta FC_{X, u} + \Delta FC_y^P$$

$$T_{CC, PD, MU, y} = \frac{FC_{CC, y} * 8760}{Q_{CC} * 12}$$

kur:

$T_{CC, PD, MU, y}$ – perskaičiuotas pastovus (mėnesio) užmokestis, taikytinas Konkurenciniam vartotojui metais y , Eur/mėn./kW.“

1.30. Pakeisti 89.4 punktą ir jį išdėstyti taip:

„89.4. Ūkio subjekto sąnaudų (pajamų) dėl taikytų kuro įsigijimo ir suvartojimo bei šilumos įsigijimo kainų skirtumo ataskaita (Metodikos 22 priedas). Šią ataskaitą teikia Šilumos tiekėjai, kurių aptarnaujamoje šilumos tiekimo teritorijoje nepriklausomi šilumos gamintojai neveikia. Šilumos tiekėjai, kurių aptarnaujamoje šilumos tiekimo teritorijoje veikia bent vienas nepriklausomas šilumos gamintojas, minėtą ataskaitą teikia tik pagal centralizuoto šilumos tiekimo sistemų, kuriose nepriklausomi šilumos gamintojai neveikia, duomenis;“

1.31. Pakeisti 89.6 punktą ir jį išdėstyti taip:

„89.6. aiškinamasis raštas, kuriame pateikiama išsami informacija apie šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) projekte nurodytas planuojamas būtinausias sąnaudas, šilumos (produkto) gamybos sąnaudų diferencijavimo pagal kiekvieną šilumos tiekimo sistemą, kurioje veikia bent vienas nepriklausomas šilumos gamintojas, pagrindimą, šių sąnaudų išsamūs skaičiavimai (lentelių ar kita forma) bei jų pagrindimas, reikalingi ir pakankami Reguluojančiajai institucijai įsitikinti sąnaudų pagrįstumu ir būtinumu.“

1.32. Pakeisti 90.2 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„90.2. Ūkio subjekto sąnaudų (pajamų) dėl taikytų kuro įsigijimo ir suvartojimo bei šilumos įsigijimo kainų skirtumo ataskaita (Metodikos 22 priedas). Šią ataskaitą teikia Šilumos tiekėjai, kurių aptarnaujamoje šilumos tiekimo teritorijoje nepriklausomi šilumos gamintojai neveikia. Šilumos tiekėjai, kurių aptarnaujamoje šilumos tiekimo teritorijoje veikia bent vienas nepriklausomas šilumos gamintojas, minėtą ataskaitą teikia tik pagal centralizuoto šilumos tiekimo sistemų, kuriose nepriklausomi šilumos gamintojai neveikia, duomenis;“

1.33. Pakeisti 91 punktą ir jį išdėstyti taip:

„91. Galutinės šilumos kainos privalo būti keičiamos kas mėnesį, keičiantis kuro ir (ar) šilumos supirkimo aukciono būdu perkamos šilumos kainoms. Ūkio subjektas privalo kas mėnesį apskaičiuoti ir taikyti galutinę šilumos kainą, kurioje įvertintos aktualios kuro ir (ar) šilumos supirkimo aukciono būdu perkamos šilumos kainos, nustatytos pagal Metodikos 58.4.5 punktą.“

1.34. Pakeisti 19, 20 ir 24 priedus ir juos išdėstyti nauja redakcija (pridedama).

2. Nustatyti, kad:

2.1. Šilumos bazinės kainos dedamosios, nustatytos vadovaujantis Metodikos redakcija, galiojančia iki 2018 m. gruodžio 31 d., galioja iki Komisijos nutarimuose ir (ar) savivaldybių sprendimuose nustatytų datų.

2.2. Šilumos bazinių kainų (kainų dedamųjų) ir perskaičiuotų šilumos kainų (kainų dedamųjų) projektams, pateiktiems iki 2018 m. gruodžio 31 d., taikomos Metodikos redakcijos, galiojančios iki 2018 m. gruodžio 31 d., nuostatos.

2.3. Šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų), nustatytos vadovaujantis Metodikos redakcija, galiojančia iki 2018 m. gruodžio 31 d., perskaičiavimo projektams, pateiktiems nuo 2019 m.

sausio 1 d., netaikomi šiuo nutarimu patvirtintos Metodikos redakcijos 75², 75³ ir 75⁴ punktai.

2.4. Skaičiuojant galutines šilumos kainas pagal galiojančias šilumos kainas (kainos dedamasias), nustatytas vadovaujantis Metodikos redakcija, galiojančia iki 2018 m. gruodžio 31 d., pirkto šilumos kaina apskaičiuojama kaip atitinkamo mėnesio šilumos supirkimo aukcione iš nepriklausomų šilumos gamintojų superkamos šilumos vidutinė svertinė kaina. Šiuo atveju šiuo nutarimu patvirtintos Metodikos redakcijos 58.3.3 papunktis netaikomas.

2.5. Šilumos tiekėjams, kurių aptarnaujamoje šilumos tiekimo teritorijoje veikia nepriklausomi šilumos gamintojai ir kuriems šilumos bazinės kainos (kainos dedamosios) nustatytos vadovaujantis Metodikos redakcija, galiojančia iki 2018 m. gruodžio 31 d., šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo ar jos perskaičiavimų metu įvertinama nuo 2019 m. sausio 1 d. gauta šilumos (produkto) gamybos šilumos tiekėjo gamybos šaltiniuose paslaugos investicijų grąža dalyvaujant šilumos supirkimo aukcione. Jeigu šilumos tiekėjas, dalyvaudamas šilumos supirkimo aukcione, gamino ir pardavė šilumą už didesnę arba mažesnę kainą nei nustatyta šilumos (produkto) gamybos kaina dėl to:

2.5.1. atitinkamu laikotarpiu gauta šilumos gamybos investicijų grąža viršijo į nustatytą šilumos (produkto) gamybos bazinę kainą (kainos dedamasias) įskaičiuotą investicijų grąžos apimtį daugiau kaip 1 proc., investicijų grąžos suma, viršijanti nustatytą investicijų grąžą daugiau kaip 1 proc., mažinama galutinė šilumos kaina ateinančiam šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiui;

2.5.2. atitinkamu laikotarpiu gauta investicijų grąža buvo mažesnė, nei į nustatytą šilumos bazinę kainą (kainos dedamosiose) įskaičiuota investicijų grąžos apimtis, dėl konkurencijos šilumos gamybos srityje negauta investicijų grąža apskaičiuojama ir konstatuojama, tačiau ji niekaip nekeičia galutinės šilumos kainos.

2.6. Taikant šio nutarimo 2.5 papunktį, į šilumos bazinę kainą (kainos dedamasias), nustatytą

vadovaujantis Metodikos redakcija, galiojančia iki 2018 m. gruodžio 31 d., įskačiuotos pastoviosios ir kintamosios sąnaudos pagal atskiras centralizuoto šilumos tiekimo sistemas į šilumos (produkto) gamybos Šilumos tiekėjo gamybos šaltiniuose bei piko ir rezervo sąnaudas atskiriamos vadovaujantis priežastingumo principu.

2.7. Nepriklausomiems šilumos gamintojams, kuriems šilumos bazinės kainos (kainos dedamosios) nustatytos vadovaujantis Metodikos redakcija, galiojančia iki 2018 m. gruodžio 31 d., artimiausio šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo ar jos perskaičiavimų metu įvertinama nuo 2019 m. sausio 1 d. gauta šilumos (produkto) gamybos nepriklausomo šilumos gamintojo gamybos šaltiniuose paslaugos investicijų grąža dalyvaujant šilumos supirkimo aukcione. Jeigu nepriklausomas šilumos gamintojas, dalyvaudamas šilumos supirkimo aukcione, gamina ir pardavė šilumą už didesnę arba mažesnę kainą nei nustatyta šilumos (produkto) gamybos kaina ir dėl to:

2.7.1. atitinkamu laikotarpiu šilumos supirkimo aukciono būdu gauta investicijų grąža viršijo į nustatytą šilumos (produkto) gamybos bazinę kainą (kainos dedamąsias) įskačiuotą investicijų grąžos apimtį daugiau kaip 1 proc., investicijų grąžos suma, viršijanti nustatytą investicijų grąžą daugiau kaip 1 proc., mažinama šilumos (produkto) gamybos sąnaudų apimtis ir šilumos (produkto) gamybos kaina (kainos dedamosios) ateinančiam šilumos (produkto) gamybos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiui;

2.7.2. atitinkamu laikotarpiu gauta investicijų grąža buvo mažesnė, nei į nustatytą šilumos (produkto) gamybos bazinę kainą (kainos dedamosiose) įskačiuota investicijų grąžos apimtis, dėl konkurencijos šilumos gamybos srityje negauta investicijų grąžą apskaičiuojama ir konstatuojama, tačiau ji niekaip nekeičia šilumos (produkto) gamybos sąnaudų apimties ir šilumos (produkto) gamybos kainos (kainos dedamųjų) dydžio.

2.8. Šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų), nustatytos vadovaujantis Metodikos redakcija, galiojančia iki 2018 m. gruodžio 31 d., perskaičiavimo ar pagal šiuo nutarimu patvirtintos Metodikos redakciją šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo metu, taikant šio nutarimo 2.3 ir 2.5 papunkčius, įvertinamas šilumos aukciono būdu faktiškai gautų šilumos (produkto) gamybos pajamų ir į nustatytą šilumos bazinę kainą (kainos dedamąsias) įskačiuotų sąnaudų (šilumos tiekėjo atveju – į nustatytą šilumos bazinę kainą (kainos dedamąsias) įskačiuotų atitinkamos centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos (produkto) gamybos sąnaudų skirtumas, susidaręs 12 mėn. laikotarpiu, skaičiuojant nuo 2019 m. sausio 1 d.

2.9. Šio nutarimo 1 punktą įsigalioja 2019 m. sausio 1 d.

Komisijos pirmininkė

Inga Žilienė