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

# DĖL ŠILUMOS KAINŲ NUSTATYMO METODIKOS

2009 m. liepos 8 d. Nr. O3-96
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo 2, 15, 22, 32 straipsnių pakeitimo ir papildymo įstatymo (toliau vadinama – Įstatymas, Žin., 2009, Nr. 61-2402) 5 straipsnio 2 dalimi, Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija (toliau vadinama – Komisija) n u t a r i a:

1. Patvirtinti Šilumos kainų nustatymo metodiką (toliau vadinama – Metodika, pridedama).

2. Nustatyti, kad:

2.1. bazinės šilumos kainos, nustatytos iki Metodikos įsigaliojimo dienos, galioja iki Komisijos nutarimuose ar savivaldybių sprendimuose nustatytų datų;

2.2. ne vėliau kaip per 3 mėnesius nuo Įstatymo įsigaliojimo šilumos kainų dedamosios apskaičiuojamos, vadovaujantis sprendimu, kuriuo yra nustatytos galiojančios šilumos kainos. Šios dedamosios nustatomos ne ilgesniam nei 12 mėnesių laikotarpiui nuo minėto sprendimo įsigaliojimo;

2.3. perskaičiuojant šilumos kainų dedamąsias įmonėms, kurių bazinės šilumos kainos nustatytos iki 2008 m. kovo 15 d. nutarimu Nr. O3-41 priimtos Metodikos redakcijos įsigaliojimo dienos, netaikomas pelno koregavimas (87 punktas), numatytų investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) pokyčio koregavimo koeficientas $I_{nusid}$ (115.3 punktai), o infliacijos koregavimo koeficientas $I_{infl}$ (115.2 punktas) skaičiuojamas taikant baziniam šilumos kainos galiojimo laikotarpiui Komisijos protokoliniu sprendimu nustatytą efektyvumo didinimo koeficientą, neribojamą 3 procentais, kaip tai numatyta Metodikoje;

2.4. perskaičiuojant galiojančias šilumos kainas į šilumos kainų dedamąsias, bazinės pastoviosios šilumos sąnaudos nekeičiamos, išskyrus šio Nutarimo 2.5 punkte numatytą sąlygą. Bazinės pastoviosios šilumos gamybos sąnaudos gali būti perskirstomos taip, kad atitiktų šios Metodikos reikalavimus;

2.5. jei šilumos tiekėjo, kuris yra ir karšto vandens tiekėjas, karšto vandens sąnaudose buvo įvertintos šilumos punktų nusidėvėjimo sąnaudos, jos turi būti perkeliamos į šilumos sąnaudas, galiojančių šilumos kainų perskaičiavimo į šilumos kainų dedamąsias metu;

2.6. Metodikos 49.1, 49.5, 50.1, 50.3 punktuose nurodyti reikalavimai šilumos kainų projektų pateikimo terminams netaikomi, kai laikotarpis tarp Metodikos įsigaliojimo dienos ir bazinių (ar perskaičiuotų) šilumos kainų galiojimo laikotarpio pabaigos yra trumpesnis už minėtuose punktuose nurodytus terminus;

2.7. iki Įstatymo įsigaliojimo ir per šio Įstatymo 5 straipsnio 3 dalyje nurodytą pereinamąjį laikotarpį šilumos tiekėjų bei gamintojų patirtos, bet nepadengtos sąnaudos arba gautos papildomos pajamos, susidariusios dėl kuro ir (ar) pirktos šilumos faktinių bei nustatant šilumos kainas įvertintų kainų skirtumo, paskirstomos ne ilgesniam kaip 24 mėnesių laikotarpiui bei atitinkamai įvertinamos, nustatant šilumos kainų dedamąsias, vadovaujantis Metodikos 118 punkto nuostatomis;

2.8. vidutinė svertinė kapitalo kaina (WACC), taikoma bazinėms kainoms, kurios bus nustatomos po Metodikos įsigaliojimo, negali viršyti 5 procentų, išskyrus Metodikos 80.2.1.1 punkte numatytą sąlygą;

2.9. įmonėms, pasirašiusioms koncesijos ar nuomos sutartis, iki nusidėvėjimo normatyvų nustatymo pagal 2008 m. kovo 15 d. Šilumos kainų nustatymo metodiką (Žin., 2008, Nr. 35-1270), taikomi sutartyse numatyti turto nusidėvėjimo normatyvai;

2.10. kol nepatvirtinta Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų

atskyrimo metodika, sąnaudos šiluminės energijos gamybai atskiriamos pagal Alternatyvios šiluminės energijos gamybos atskyrimo metodą;

2.11. kol nepatvirtintas Lyginamosios analizės aprašas, skaičiavimuose vadovaujamasi viešai Komisijos skelbiamais vidutiniais atitinkamos šilumos tiekėjų grupės lyginamosios analizės rodikliais;

2.12. kol nepatvirtinta Šilumos kainų konkurenciniams vartotojams skaičiavimo metodika, skaičiavimuose vadovaujamasi šia Metodika.

3. Pripažinti netekusiu galios Komisijos 2008 m. kovo 15 d. nutarimą Nr. O3-41 (Žin., 2008, Nr. 35-1270, Nr. 67-2565, Nr. 82-3291; 2009, Nr. 30-1220).

KOMISIJOS PIRMININKO PAVADUOTOJAS DANAS JANULIONIS

PATVIRTINTA
Valstybinės kainų ir energetikos
kontrolės komisijos
2009 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-96

# ŠILUMOS KAINŲ NUSTATYMO METODIKA

## I. BENDROSIOS NUOSTATOS

1. Šilumos kainų nustatymo metodika (toliau vadinama – Metodika) parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymu (Žin., 2002, Nr. 56-2224; 2003, Nr. 69-3118; 2005, Nr. 142-5104; 2007 Nr. 55-2124; 2008, Nr. 135-5228; 2009, Nr. 10-352) ir Šilumos ūkio įstatymu (Žin., 2003, Nr. 51-2254; 2007, Nr. 130-5259; 2009, Nr. 10-355, Nr. 61-2402), Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimais ir kitais teisės aktais. Ji nustato šilumos bazinių kainų, šilumos kainų dedamųjų bei šilumos kainų skaičiavimo principus, kainodaros reikalavimus ir nustatymo tvarką.

2. Metodika privaloma visiems Šilumos ūkio įstatymo numatytiems subjektams, skaičiuojantiems ir nustatantiems šilumos kainų dedamąsias.

3. Šilumos kainos grindžiamos nediskriminavimo, sąnaudų susigrąžinimo, stabilumo, kryžminio subsidijavimo draudimo principais ir sudaro prielaidas įgyvendinti šiuos tikslus:

3.1. ginti šilumos vartotojų teises bei teisėtus interesus;

3.2. mažiausiomis sąnaudomis užtikrinti ilgalaikį, patikimą bei kokybišką šilumos tiekimą vartotojams;

3.3. didinti šilumos gamybos ir tiekimo efektyvumą;

3.4. užtikrinti pagrįstą šilumos tiekimo veiklos rentabilumą;

3.5. mažinti šilumos energetikos neigiamą poveikį aplinkai;

3.6. skatinti šilumos tiekėjus diegti pažangias technologijas, naudoti vietinio kuro išteklius;

3.7. įteisinti pagrįstą konkurenciją tarp šilumos gamintojų.

## II. SĄVOKOS

4. **Apyvartinis taršos leidimas (ATL)** – tai leidimas per nustatytą laiką į aplinką išmesti vieną toną anglies dioksido ekvivalento.

5. **Aprūpinimo šiluma sistema** – organizacinis-techninis ūkio kompleksas, skirtas gaminti ir tiekti šilumą vartotojams, valdomas šilumos tiekėjo ir susidedantis iš šilumos perdavimo tinklo bei vieno ar daugiau prie tinklo prijungtų šilumos gamintojų.

6. **Atsinaujinantys energijos šaltiniai** – tai atsinaujinantys ne iškastinės energijos šaltiniai (pvz., biologinė masė, sąvartyno dujos, nuotekų valyklų dujos ir biologinės dujos). Biologinė masė – tai biologiškai skaidi produktų, atliekų ir žemės ūkio (įskaitant augalines ir gyvulines medžiagas), miškininkystės ir su ja susijusių pramonės šakų atliekų dalis, taip pat biologiškai skaidi pramonės ir municipalinių atliekų dalis.

7. **Atsiskaitomieji šilumos apskaitos prietaisai** – vartotojams patiektos šilumos kiekio matavimo priemonės, pagal kurių rodmenis atsiskaitoma su šilumos tiekėju už suvartotą šilumą.

8. **Bendra šilumos ir elektros energijos gamyba (kogeneracija)** – šilumos ir elektros energijos gamyba bendrame technologiniame cikle.

9. **Buitinis šilumos vartotojas** – fizinis asmuo, perkantis šilumą ir (ar) karštą vandenį savo buities reikmėms.

10. **Būtinosios sąnaudos** – pagal šią Metodiką nustatytos bazinių kainų galiojimo laikotarpio šilumos gamybos, perdavimo ir pardavimo sąnaudos, naudojamos bazinėms šilumos kainų dedamosioms nustatyti bei perskaičiuoti.

11. **Investicijų planas** – ilgalaikis šilumos tiekėjo parengtas ir su savivaldybės taryba suderintas dokumentas, kuriame nurodytos planuojamos per bazinių šilumos kainų galiojimo laikotarpį įgyvendinti investicijos, jų įgyvendinimui reikalingos lėšos bei finansavimo šaltiniai. Į bazinių kainų skaičiavimą įtraukiamos tik tos investicijų plano investicijos, kurios suderintos su Valstybine kainų ir energetikos kontrolės komisija (toliau vadinama – Komisija). Investicijos derinamos su Komisija, vadovaujantis Investicijų projektų derinimo Komisijoje tvarka.

12. **Kintamoji šilumos bazinės kainos dedamoji** – kintanti šilumos bazinės kainos dalis, išreiškiama formule, kuri koreguojama kasmet, atsižvelgus į kuro struktūros pasikeitimą ir veiklos efektyvumo užduotis, nustatytas Komisijos, vadovaujantis jos patvirtintu Lyginamosios analizės aprašu, ir taikoma ne dažniau kaip kas mėnesį, apskaičiuojant konkretų kintamosios dedamosios dydį, atsižvelgus į kuro ir iš nepriklausomų šilumos gamintojų perkamos šilumos kainų pokytį.

13. **Kompensacija už rezervinę galią** – pagal Vyriausybės ar jos įgaliotos institucijos patvirtintą metodiką apskaičiuota su rezervuota galia susijusių papildomų sąnaudų kompensacija, mokama vartotojo, naudojančio aprūpinimo šiluma sistemą kaip rezervinį šildymo būdą.

14. **Konkurencinis šilumos vartotojas** – šilumos vartotojas, esantis šilumos tiekimo konkurencinėje zonoje, nustatytoje savivaldybės tarybos patvirtintame specialiajame šilumos ūkio plane, arba kitas Komisijos nustatytas šilumos vartotojas, suvartojantis daugiau kaip 1 procentą šilumos tiekėjo per praėjusius kalendorinius metus realizuoto šilumos kiekio. Jei šilumos tiekėjas valdo skirtingose savivaldybėse esančias šilumos tiekimo sistemas, 1 procentas per praėjusius kalendorinius metus realizuoto šilumos kiekio skaičiuojama nuo atitinkamos savivaldybės sistemoje realizuojamo šilumos kiekio.

15. **Kryžminis subsidijavimas** – tai vienų prekių ar paslaugų aukštų kainų ir pelno normos palaikymas, užtikrinant žemas kitų prekių ar paslaugų kainas.

16. **Lyginamosios šilumos gamybos sąnaudos –** apibrėžtos Lietuvos Vyriausybės patvirtintoje Šilumos supirkimo iš nepriklausomų gamintojų į šilumos tiekimo sistemas tvarkos apraše.

17. **Nepriklausomas šilumos gamintojas** – juridinis asmuo, gaminantis ir parduodantis šilumą šilumos tiekėjui arba, turėdamas šilumos tiekimo licenciją, – vartotojui.

18. **Nuosavas kapitalas** – ūkio subjekto savininkų teisė į ūkio subjekto turto dalį, likusią iš viso turto atėmus visus įsipareigojimus.

19. **Pastato šildymo sistema** – pastate įrengtas techninių priemonių kompleksas, skirtas į pastatą perduotai arba pastate gaminamai šilumai į patalpas pristatyti. Nuo tiekėjų tinklų ji atribojama šilumos įvadu.

20. **Pastovioji šilumos bazinės kainos dedamoji** – pastovi šilumos bazinės kainos dalis, antraisiais ir kitais jos galiojimo metais taikoma perskaičiuojant pastoviosios dedamosios dydį metams.

21. **Projekcinė šilumos gamybos kaina** – šilumos bazinių kainų dedamųjų ir šilumos kainų dedamųjų skaičiavimo metu, pagal Metodikos reikalavimus pritaikius kuro ir perkamos šilumos kainas, apskaičiuota šilumos gamybos kaina. Ši kaina apskaičiuojama tik galutinių šilumos kainų palyginimo tikslais ir nėra taikoma nustatant šilumos bazinių kainų ir šilumos kainų dedamąsias.

22. **Ribinės šilumos tiekimo sąnaudos** – papildomos šilumos tiekimo įmonės sąnaudos, reikalingos papildomam šilumos kiekio vienetui patiekti.

23. **Sąnaudos –** per ataskaitinį laikotarpį įmonės sunaudotas turtas ar ištekliai pajamoms gauti.

24. **Skolintas kapitalas** – ūkio subjekto finansiniai įsipareigojimai kreditoriams.

25. **Susiję asmenys** – fiziniai ir (ar) juridiniai asmenys, kurie atitinka bent vieną iš verslo apskaitos standarte „Susiję asmenys“ nustatytų kriterijų.

26. **Šilumnešis** – specialiai paruoštas vanduo, karštas vanduo, garas, kondensatas, kitas skystis ar dujos, naudojami šilumai pristatyti.

27. **Šilumos bazinė kaina** – ilgalaikė šilumos kaina, sudaryta iš pastoviosios ir kintamosios šilumos bazinės kainos dedamųjų, apskaičiuotų pagal šią Metodiką, nustatyta ne trumpesniam kaip 3 metų ir ne ilgesniam kaip 5 metų laikotarpiui. Minėtą laikotarpį pasirenka savivaldybių tarybos ar Šilumos ūkio įstatymo 32 straipsnio 11 ir 12 dalyse numatytais atvejais – įmonės. Abi kainos dedamosios taikomos šilumos kainoms apskaičiuoti. Šilumos bazinė kaina gali būti vienanarė arba dvinarė.

28. **Šilumos bazinės kainos dedamųjų ar perskaičiuotos šilumos kainos dedamųjų projektas** – tai šilumos bazinių ar perskaičiuotų šilumos kainų dedamųjų skaičiavimai ir skaičiavimui reikalingų dokumentų visuma.

29. **Šilumos bazinės kainos ataskaitinis laikotarpis** – praėję paskutiniai šilumos tiekėjo finansiniai metai iki šilumos bazinės kainos dedamųjų projekto rengimo proceso pradžios.

30. **Šilumos dvinarė kaina** – šilumos kaina, sudaryta iš pastoviosios, mokamos už vidutinę šilumos vartojimo galią litais už kilovatą per mėnesį, ir kintamosios, mokamos centais už šilumos kilovatvalandę, dedamųjų.

31. **Šilumos įvadas** – šilumos perdavimo tinklo atšaka, įskaitant pastato pirmuosius uždaromuosius įtaisus ir apskaitos prietaisus, jungianti pastato šilumos įrenginius ir šilumos perdavimo tinklą.

32. **Šilumos kainos dedamosios** – dedamosios, nustatytos savivaldybės tarybos ar Šilumos ūkio įstatymo nustatyta tvarka įmonės, vadovaujantis šia Metodika ir nustatytomis šilumos bazinių kainų dedamosiomis.

33. **Šilumos kaina** – šilumos tiekėjo, vadovaujantis nustatytomis šilumos kainų dedamosiomis, bei kuro ir pirktos šilumos kainomis, apskaičiuota kaina.

34. **Šilumos kainos dedamųjų perskaičiavimo ataskaitinis laikotarpis** – keturi paskutiniai metų ketvirčiai iki šilumos kainos dedamųjų perskaičiavimo projekto rengimo proceso pradžios.

35. **Šilumos pardavimas** – tai veikla, susijusi su sąskaitų, mokėjimo pranešimų apie suvartotą šilumą parengimu ir pateikimu vartotojams, šilumos suvartojimo bei mokėjimų apskaita, vartotojų informavimu bei kita, su pardavimu susijusi veikla.

36. **Šilumos pardavimo kaina** – tai kaina, mokama už šilumos pardavimo paslaugas centais už kilovatvalandę arba litais per mėnesį vartotojui, butui ar namui.

37. **Šilumos perdavimas** – šilumos pristatymas šilumnešiu šilumos perdavimo tinklo vamzdynais.

38. **Šilumos perdavimo technologiniai nuostoliai** – šilumos tiekėjo patiekto į tinklą ir šilumos vartotojo sunaudoto pagal šilumos pirkimo–pardavimo vietoje įrengtų atsiskaitomųjų šilumos apskaitos prietaisų rodmenis šilumos kiekio skirtumas. Skirtumas susidaro dėl per vamzdynų paviršius prarastos šilumos ir dėl nutekėjusio šilumnešio.

39. **Šilumos pirkimo–pardavimo vieta** – šilumnešio vamzdynų vieta, kurioje tiekėjas parduoda šilumą vartotojui.

40. **Šilumos punktas** – prie šilumos įvado prijungtas šilumos perdavimo tinklo įrenginys, su šilumnešiu gaunamą šilumą transformuojantis pristatymui į pastato šildymo prietaisus.

41. **Šilumos tiekėjas** – juridinis asmuo, tiekiantis šilumą vartotojams pagal pirkimo–pardavimo sutartis.

42. **Šilumos tiekimas** – centralizuotai pagamintos šilumos pristatymas ir pardavimas šilumos vartotojams.

43. **Šilumos vartotojas** – juridinis ar fizinis asmuo, kurio naudojami šildymo prietaisai nustatyta tvarka prijungti prie šilumos perdavimo tinklų ar pastatų šildymo sistemų.

44. **Šilumos vienanarė kaina** – šilumos kaina, sudaryta iš pastoviosios ir kintamosios dedamųjų, mokamų centais už kilovatvalandę.

45. **Tiekimo-vartojimo riba** – šilumnešio vamzdynų vieta, iki kurios tiekėjas pristato šilumą vartotojui.

46. **Veiklos sąnaudos** – tai bendrosios ir administracinės sąnaudos. Bendrosioms ir administracinėms sąnaudoms priskiriami administracinių ir bendro naudojimo patalpų išlaikymas, nuoma ar nusidėvėjimas, įmonės ir jos padalinių valdymo ir aptarnavimo personalo darbo užmokestis ir socialinis draudimas, transporto priemonių išlaikymas, finansinio ir techninio audito paslaugos sąnaudos, įmonės ir jos veiklos draudimo, komunalinės paslaugos bendriems įmonės poreikiams tenkinti, profesinis draudimas, telekomunikacijų sąnaudos, personalo mokymo kaštai bei kitos su įmonės valdymu susijusios sąnaudos.

## III. ŽYMĖJIMAI

Simboliai

**A** – šilumos vartotojų skaičius;
**B** – planuojamos investicijos;
**C** – rezervinis kuras;
**D** – skolintas kapitalas;
**E** – nuosavas kapitalas;
**e** – efektyvumo didinimo koeficientas;
**F** – nurašytas ar perleistas turtas;
**I** – koregavimo koeficientas;
**K** – reguliuojamo turto vertė;
**L** – sąnaudų dalis;
**N** – vidutinė vartojimo galia;
**NP** – normatyvinis pelnas;
**O** – kuro ar pirktos šilumos kiekis;
**P** – pajamos;
**R** – pelno norma;
**S** – sąnaudos;
**T** – kaina;
**Q** – šilumos kiekis;
**WACC** – vidutinė svertinė kapitalo kaina.

Indeksai

**b** – šilumos bazinė kaina;
**bs** – būtinosios sąnaudos;
**bv** – balansinė vertė;
**d** – skolintas kapitalas;
**dv** – šilumos dvinarė kaina;
**e** – nuosavas kapitalas;
**g** – šilumos gamyba;
**gyv** – gyventojai;
**infl.** – infliacija;
**k** – kintamosios sąnaudos;
**kd** – kintamoji dedamoji;
**kiek** – kiekis;
**kiti** – kiti veiksniai;
**kn** – konkurenciniai vartotojai;
**kuro** – kuro ir perkamos šilumos sąnaudos;
**kv** – kiti vartotojai;

**nš** – nuosavi šilumos gamybos šaltiniai;
**nusid.** – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos;
**p** – pastoviosios sąnaudos;
**persk.** – perskaičiuota šilumos kaina;
**pd** – pastovioji dedamoji;
**pk** – pirktas kuras;
**per** – šilumos perdavimas;
**prd.** – šilumos pardavimas;
**pš** – pirkta šiluma;
**pt** – patiekta į tinklą šiluma;
**sj** – kintamųjų sąnaudų dalis be kuro ir pirktos šilumos sąnaudų;
**sra** – šilumos energija, suvartota savoms administracinėms reikmėms;
**srg** – šilumos energija, suvartota savoms gamybos reikmėms;
**šp** – šilumos punktai;
**t** – laikotarpis;
**tn** – šilumos perdavimo technologiniai nuostoliai;
**v** – vartotojų kainų indeksas;
**vart.** – vartotojas;
**veikl.** – veiklos sąnaudos;
**q** – realizuotos šilumos kiekis.

## IV. NUORODOS

47. Teisės aktai, į kuriuos šioje Metodikoje pateikiamos nuorodos:

47.1. Lietuvos Respublikos energetikos įstatymas (Žin., 2002, Nr. 56-2224; 2003, Nr. 69-3118; 2005, Nr. 142-5104; 2007, Nr. 55-2124, 2008, Nr. 135-5228; 2009, Nr. 10-352);

47.2. Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo pakeitimo įstatymas (Žin., 2003, Nr. 51-2254; 2007, Nr. 130-5259; 2009, Nr. 10-355, Nr. 61-2402);

47.3. Lietuvos Respublikos ūkio ministro 2001 m. rugpjūčio 23 d. įsakymas Nr. 262 „Dėl šilumos tiekimo vamzdynų nuostolių nustatymo metodikos patvirtinimo“ (Žin., 2001, Nr.74-2613);

47.4. Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2007 m. sausio 29 d. nutarimas Nr. O3-5 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2003 m. gruodžio 22 d. nutarimo Nr. O3-116 „Dėl atskirų energijos ir kuro rūšių sąnaudų normatyvų būstui šildyti ir šaltam vandeniui pašildyti“ pakeitimo ir papildymo“ (Žin., 2007, Nr. 15-579);

47.5. Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2003 m. liepos 25 d. nutarimu Nr. 982 (Žin., 2003, Nr. 75-3481; 2008, Nr. 121-4595) patvirtinta Šilumos supirkimo iš nepriklausomų gamintojų į šilumos tiekimo sistemas tvarka;

47.6. Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos patvirtintas Lyginamosios analizės aprašas;

47.7. Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos patvirtinta Investicijų projektų derinimo Komisijoje tvarka (Žin., 2003, Nr. 62-2852);

47.8. Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos patvirtinta Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodika;

47.9. Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos patvirtinta Šilumos kainų konkurenciniams vartotojams skaičiavimo metodika;

47.10. Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos patvirtintos Energetikos įmonių informacijos teikimo taisyklės;

47.11. Lietuvos Respublikos Energetikos ministerijos teisės aktas, reglamentuojantis kieto kuro apskaitos taisykles;

47.12. Viešosios įstaigos Lietuvos Respublikos apskaitos instituto standartų tarybos 2003 m. gruodžio 18 d. nutarimas Nr. 1 „Dėl verslo apskaitos standartų patvirtinimo“ (Žin., 2004, Nr. 20-616).

## V. ŠILUMOS BAZINIŲ KAINŲ DEDAMŲJŲ IR ŠILUMOS KAINŲ DEDAMŲJŲ NUSTATYMO TVARKA

48. Šilumos tiekėjams, kurie realizuoja ne mažiau kaip 10 GWh šilumos per metus ir nepriklausomiems šilumos gamintojams, vienoje aprūpinimo šiluma sistemoje gaminantiems daugiau kaip 50 procentų šilumos bei per metus realizuojantiems ne mažiau kaip 10 GWh šilumos, šilumos bazinių kainų dedamąsias nustato Komisija. Šilumos tiekėjams, kurie realizuoja mažiau kaip 10 GWh šilumos per metus, šilumos bazinių kainų dedamąsias nustato savivaldybių tarybos.

**49. Šilumos kainų dedamųjų nustatymo ir perskaičiavimo tvarka, kai šilumos tiekėjui šilumos bazinių kainų dedamąsias nustato Komisija:**

49.1. baigiantis baziniam šilumos kainų galiojimo laikotarpiui, šilumos tiekėjas ne vėliau kaip prieš 5 mėnesius iki šilumos bazinių kainų dedamųjų galiojimo laikotarpio pabaigos parengia ir teikia Komisijai bei savivaldybės institucijai šilumos bazinės kainos dedamųjų projektą. Kai šilumos tiekėjas yra ir karšto vandens tiekėjas, Komisijai bei savivaldybės institucijai teikiamas šilumos bazinės kainos ir karšto vandens kainos dedamųjų projektas;

49.2. savivaldybės institucija ne vėliau kaip per 30 dienų teikia Komisijai šilumos bazinės kainos dedamųjų suderinimo dokumentus ir (ar) pagrįstas pastabas. Komisija, išnagrinėjusi savivaldybės pastabas arba per 30 dienų jų negavusi, ne vėliau kaip per 15 dienų nustato šilumos bazinės kainos dedamąsias;

49.3. savivaldybės taryba, vadovaudamasi Komisijos nustatytomis šilumos bazinių kainų dedamosiomis bei įvertinusi šios Metodikos 118 punkto nuostatas, ne vėliau kaip per 30 dienų nustato šilumos kainų dedamąsias pirmiesiems šilumos bazinių kainų dedamųjų galiojimo metams;

49.4. jeigu savivaldybės taryba per nurodytą terminą nenustato šilumos kainų dedamųjų pirmiesiems šilumos bazinių kainų galiojimo metams, jas, lygias šilumos bazinių kainų dedamosioms bei įvertinus Metodikos 118 punkto nuostatas, vienašališkai nustato Komisija. Komisijos vienašališkai nustatytos šilumos kainų dedamosios galioja, kol pašalinami Komisijos nurodyti pažeidimai;

49.5. perskaičiuojant šilumos kainų dedamąsias, šilumos tiekėjai, ne vėliau kaip prieš 3 mėnesius iki šilumos kainų dedamųjų galiojimo pabaigos teikia Komisijai bei savivaldybės institucijai perskaičiuotų šilumos kainų dedamųjų projektus ir jų pagrindimą. Savivaldybės taryba per 30 dienų nustato šilumos kainų dedamąsias;

49.6. visas savivaldybės tarybos nustatytas šilumos kainų dedamąsias tiekėjai pateikia Komisijai per 10 kalendorinių dienų nuo šilumos kainų dedamųjų nustatymo;

49.7. jei savivaldybės taryba šilumos kainų dedamąsias nustatė su pažeidimais, Komisija šiuos pažeidimus nurodo ir savivaldybė privalo juos pašalinti ne vėliau kaip per 30 kalendorinių dienų. Savivaldybei nepašalinus nurodytų pažeidimų arba laiku nenustačius šilumos kainų dedamųjų, Komisija įgyja teisę vienašališkai nustatyti laikinas šilumos kainų dedamąsias. Komisijos vienašališkai nustatytos šilumos kainų dedamosios galioja, kol pašalinami Komisijos nurodyti pažeidimai;

49.8. nustatytos šilumos kainų dedamosios įsigalioja nuo kito mėnesio pirmos dienos ir galioja ne ilgiau kaip 12 mėnesių.

**50. Šilumos kainų dedamųjų nustatymo ir perskaičiavimo tvarka, kai šilumos tiekėjui šilumos bazinių kainų dedamąsias nustato savivaldybių tarybos:**

50.1. baigiantis baziniam šilumos kainų galiojimo laikotarpiui, šilumos tiekėjas, ne vėliau kaip prieš 5 mėnesius iki bazinių šilumos kainų galiojimo laikotarpio pabaigos,

parengia ir teikia savivaldybės institucijai šilumos bazinės kainos dedamųjų projektą. Kai šilumos tiekėjas yra ir karšto vandens tiekėjas, savivaldybės institucijai teikiamas šilumos bazinės kainos ir karšto vandens kainos dedamųjų projektas;

50.2. savivaldybės taryba, vadovaudamasi nustatytomis šilumos bazinių kainų dedamosiomis ir įvertinusi šios Metodikos 118 punkto nuostatas, ne vėliau kaip per 30 dienų nustato šilumos kainų dedamąsias pirmiesiems šilumos bazinių kainų dedamųjų galiojimo metams;

50.3. perskaičiuojant šilumos kainų dedamąsias, šilumos tiekėjai ne vėliau kaip prieš 3 mėnesius iki šilumos kainų dedamųjų galiojimo pabaigos teikia savivaldybės institucijai perskaičiuotų šilumos kainų dedamųjų projektus ir jų pagrindimą. Savivaldybės taryba per 30 dienų nustato šilumos kainų dedamąsias;

50.4. apie visas savivaldybės tarybos nustatytas šilumos kainų dedamąsias savivaldybės informuoja Komisiją per 10 kalendorinių dienų nuo šilumos kainų dedamųjų nustatymo;

50.5. savivaldybės tarybos nustatytos kainų dedamosios įsigalioja nuo kito mėnesio pirmos dienos ir galioja ne ilgiau kaip 12 mėnesių. Skundus dėl savivaldybės tarybos nustatytų šilumos kainų dedamųjų ikiteismine tvarka nagrinėja Komisija.

51. Nepriklausomas šilumos gamintojas, vienoje aprūpinimo šiluma sistemoje gaminantis daugiau kaip 50 procentų šilumos ir realizuojantis ne mažiau kaip 10 GWh šilumos per metus, šilumos gamybos kainos dedamąsias nustato įmonės įstatuose nustatyta tvarka, apskaičiavęs jas pagal šią Metodiką. Šiuo atveju, nustatant šilumos gamybos kainos dedamąsias *mutatis mutandis*, taikoma šios Metodikos 49 punkte numatyta šilumos kainų dedamųjų nustatymo procedūra, o savivaldybių tarybos šioje procedūroje nedalyvauja.

52. Nepriklausomas šilumos gamintojas, vienoje aprūpinimo šiluma sistemoje gaminantis daugiau kaip 50 procentų šilumos ir realizuojantis mažiau nei 10 GWh šilumos per metus, bazines šilumos gamybos kainos dedamąsias bei šilumos gamybos kainos dedamąsias nustato įmonės įstatuose nustatyta tvarka, apskaičiavęs jas pagal šią Metodiką. Nustatytos šilumos kainų dedamosios įsigalioja nuo kito mėnesio pirmos dienos ir galioja ne ilgiau kaip 12 mėnesių.

53. Jei šilumos tiekėjas, kurio daugiau kaip ½ akcijų nuosavybės teise priklauso vienai ar kelioms savivaldybėms ir kuris valdo skirtingose savivaldybėse esančias aprūpinimo šiluma sistemas, teikia vienodas šilumos kainų dedamąsias visoms savivaldybėms, šilumos kainų dedamąsias nustato šilumos tiekėjas įmonės įstatuose nustatyta tvarka, apskaičiavęs jas pagal šią Metodiką. Šiuo atveju, nustatant šilumos kainų dedamąsias priklausomai nuo šilumos tiekimo apimčių *mutatis mutandis*, taikoma šios Metodikos 49 ar 50 punktuose numatyta šilumos kainų dedamųjų nustatymo procedūra, o savivaldybių tarybos šioje procedūroje nedalyvauja.

54. Šilumos tiekėjas, valdantis skirtingose savivaldybėse esančias aprūpinimo šiluma sistemas, gali teikti Komisijai nustatyti skirtingas šilumos bazinių kainų dedamąsias šioms sistemoms. Šilumos tiekėjas, teikdamas projektą dėl skirtingų šilumos bazinių kainų dedamųjų skirtingose savivaldybėse esančioms aprūpinimo šiluma sistemoms nustatymo, privalo jį teikti dėl visų skirtingose savivaldybėse esančių aprūpinimo šiluma sistemų. Šiuo atveju, priklausomai nuo šilumos tiekimo apimčių, taikoma šios Metodikos 49 ar 50 punktuose numatyta šilumos kainų dedamųjų nustatymo procedūra.

55. Kasmet apie nustatytas kainų dedamąsias šilumos tiekimo įmonės bei nepriklausomi šilumos gamintojai, vienoje aprūpinimo šiluma sistemoje gaminantys daugiau kaip 50 procentų šilumos, viešai informuoja vartotojus.

## VI. ŠILUMOS KAINŲ ĮSIGALIOJIMO TVARKA

56. Šilumos tiekėjai bei nepriklausomi šilumos gamintojai iki mėnesio 10 dienos pateikia duomenis apie praėjusio mėnesio pirkto kuro kainas, apskaičiuotas pagal Energetikos ministerijos teisės aktą, reglamentuojantį kieto kuro apskaitos taisykles, bei iš kitų Metodikos

51 ir 52 punktuose nenumatytų nepriklausomų šilumos gamintojų superkamos šilumos kainas. Komisijai duomenis teikia šilumos tiekėjai ir nepriklausomi šilumos gamintojai, kurių šilumos bazinių kainų dedamosios nustatomos pagal Metodikos 49 punkto reikalavimus. Savivaldybės institucijai duomenis teikia šilumos tiekėjai, kurių šilumos bazinių kainų dedamosios nustatomos pagal Metodikos 49 ir 50 punktų reikalavimus. Laiku nepateikus informacijos, šilumos tiekėjams bei nepriklausomiems šilumos gamintojams taikoma Įstatymų numatyta atsakomybė.

57. Komisija iki mėnesio 20 dienos viešai informuoja apie kuro, šilumos, perkamos iš kitų, Metodikos 51 ir 52 punktuose nenumatytų nepriklausomų šilumos gamintojų, kainas, naudotinas skaičiuojant šilumos kainas.

58. Atsižvelgdami į nustatytas šilumos kainų dedamąsias, pakitusias kuro kainas ir (ar) pakitusias perkamos iš nepriklausomų šilumos gamintojų šilumos kainas, šilumos tiekėjai bei nepriklausomi šilumos gamintojai, vienoje aprūpinimo šiluma sistemoje gaminantys daugiau kaip 50 procentų šilumos, iki mėnesio 25 dienos apskaičiuoja ir viešai informuoja vartotojus apie šilumos kainų kintamųjų dedamųjų dydžius ir galutines šilumos kainas. Šilumos kainos įsigalioja nuo kito mėnesio pirmos dienos. Šilumos kainos gali būti keičiamos ne dažniau kaip kas mėnesį. Jei apskaičiuota šilumos kaina skiriasi nuo galiojančios mažiau nei 5 proc., šios galima nekeisti.

59. Komisija ir savivaldybės kontroliuoja, ar įmonės teisingai skaičiuoja šilumos kainų kintamųjų dedamųjų dydžius ir kaip taikomos šilumos kainos. Komisija kontroliuoja šilumos tiekėjų ir nepriklausomų šilumos gamintojų, kurių šilumos bazinių kainų dedamosios nustatomos pagal Metodikos 49 punkto reikalavimus, šilumos kainų kintamųjų dedamųjų dydžius bei šilumos kainas. Savivaldybės institucija – įmonių, kurių šilumos bazinių kainų dedamosios nustatytos pagal Metodikos 49 ir 50 punktų reikalavimus, šilumos kainų kintamųjų dedamųjų dydžius bei šilumos kainas. Už neteisingai skaičiuojamus šilumos kainų kintamųjų dedamųjų dydžius ir neteisingai taikomas šilumos kainas visiems šilumos tiekėjams bei nepriklausomiems šilumos gamintojams taikoma Įstatymų numatyta atsakomybė bei artimiausio šilumos kainų dedamųjų skaičiavimo metu pagal Metodikos 118 punkto reikalavimus koreguojamos šilumos kainų dedamosios.

## VII. ŠILUMOS KAINODARA

60. Šilumos bazinės kainos dedamosios nustatomos Šilumos ūkio įstatyme numatyta tvarka ne trumpesniam kaip 3 metų ir ne ilgesniam kaip 5 metų laikotarpiui ir antrais bei kitais jų galiojimo metais taikomos perskaičiuojant šilumos kainų dedamąsias. Pastovioji dedamoji perskaičiuojama atsižvelgiant į šioje Metodikoje numatytus infliacijos, realizuotos šilumos kiekio pokyčio, investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) ir kitų, nuo tiekėjo veiklos nepriklausančių veiksnių sąlygojamo sąnaudų pokyčio koregavimo koeficientus. Pastovioji dedamoji koreguojama, jei yra keičiama kuro struktūra, kaip numato Metodikos 80.2.1.1 punktas, jei taikytinos Metodikos 87 punkto nuostatos arba jei kogeneracinėje jėgainėje iš elektros energijos gamybos yra gautas pelnas (nuostolis), jis naudojamas perskirstant sąnaudas tarp šilumos ir elektros energijos gamybos Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikoje numatyta tvarka. Kintamoji dedamoji gali būti koreguojama atsižvelgus į kuro struktūros pasikeitimą, keičiamas veiklos efektyvumo užduotis, nustatytas Komisijos, vadovaujantis jos patvirtintu Lyginamosios analizės aprašu bei atsižvelgus į elektros ar geriamojo vandens kainų pasikeitimus.

61. Šilumos bazinės kainos pastovioji ir kintamoji dedamosios nustatomos šilumos gamybai (pirkimui) ir šilumos perdavimui. Šilumos pardavimo kaina kintamosios dedamosios neturi. Šilumos tiekėjams, kurie realizuoja mažiau kaip 10 GWh šilumos per metus, šilumos bazinių kainų dedamųjų skaičiavimas pagal atskiras veiklas neprivalomas.

62. Šilumos kainos yra vienanarės arba dvinarės. Už suvartotą šilumos energiją šilumos vartotojas moka vienanarę arba dvinarę kainą pasirinktinai.

63. Šilumos tiekėjui pasirinkus ir savivaldybės institucijai pritarus, šilumos kainų dedamosios, atsižvelgiant į patiriamas sąnaudas, gali būti diferencijuojamos pagal šilumos tiekimo sistemas, vartotojų grupes, šilumos pirkimo–pardavimo vietą, šilumos punktų nuosavybę, tiekimo-vartojimo ribą, šilumos vartojimo mastą, šilumnešius ir jų kokybę, tiekimo patikimumą, vartojimo sezoniškumą, periodiškumą ir apskaitos būdus. Diferencijuojant šilumos kainas, papildomai susidariusios sąnaudos atimamos iš bendrų visiems vartotojams priskirtų sąnaudų ir yra padalinamos tik tai vartotojų grupei numatytam šilumos suvartojimui. Diferencijuojant kainas, kryžminis subsidijavimas tarp vartotojų grupių yra draudžiamas.

64. Šilumos kainų dedamosios grindžiamos tiekėjo būtinomis (valstybės normuojamomis) šilumos gamybos (pirkimo), perdavimo, įvadinių atsiskaitomųjų šilumos apskaitos prietaisų įrengimo, priežiūros (eksploatacijos) ir patikros, sąskaitų (mokėjimo pranešimų) už šilumą parengimo ir pateikimo vartotojams bei apskaitos sąnaudomis. Pastatų šildymo sistemų priežiūros ir rekonstravimo sąnaudos bei turto nuomos mokesčiai, nesusiję su šilumos tiekimo veikla, negali būti įtraukiami į šilumos kainų dedamąsias. Būtinosiomis sąnaudomis nepripažįstamos tos nuomos ar koncesijos sutarties sumos, kurios nebūtų susidariusios, jei šilumos tiekimo veiklą vykdytų turto savininkas.

65. Šilumos tiekėjų bei nepriklausomų šilumos gamintojų veiklos efektyvumas bei sąnaudų pagrįstumas vertinamas atliekant lyginamąją analizę, t. y. lyginant įmonės veiklą su kitų atitinkamai įmonių grupei priklausančių įmonių veikla. Įmonių, realizuojančių mažiau nei 10 GWh šilumos per metus, veiklos efektyvumas bei sąnaudų pagrįstumas vertinamas lyginant įmonės veiklą su V grupės įmonių veikla. Lyginamosios analizės rodiklius skaičiuoja Komisija, vadovaudamasi Lyginamosios analizės aprašu. Komisijos įvertinti atitinkamos šilumos tiekėjų grupės lyginamosios analizės rodikliai skelbiami viešai. Šie rodikliai yra pagrindas šilumos tiekėjo veiklos efektyvumo užduotims ir sąnaudoms nustatyti šilumos bazinių kainų dedamųjų nustatymo ir šilumos kainų kintamosios dedamosios nustatymo metu.

66. Ta įstaiga, institucija ar įmonė, kuri Metodikoje numatyta tvarka nustato šilumos bazinių kainų dedamąsias, kartu nustato ir efektyvumo didinimo koeficientą, taikomą perskaičiuojant šilumos kainų pastoviąsias dedamąsias ir lygų pusei šilumos kainos perskaičiavimo ataskaitinio laikotarpio infliacijos dydžio, tačiau ne didesnį kaip 3 proc. Infliacija skaičiuojama remiantis Statistikos departamento prie Lietuvos Respublikos Vyriausybės skelbiamais vartotojų kainų indeksais, įvertinus jų pasikeitimą nuo šilumos bazinių kainų dedamųjų įsigaliojimo mėnesio iki atitinkamų šilumos kainų dedamųjų perskaičiavimo ataskaitinio laikotarpio pabaigos.

67. Naujiems šilumos vartotojams, prisijungusiems prie aprūpinimo šiluma sistemos, leidžiama ne ilgiau kaip 3 metams nustatyti šilumos kainų dedamąsias, grindžiamas tiekėjo būtinomis (valstybės normuojamomis) ribinėmis šilumos tiekimo šiems vartotojams sąnaudomis. Ribinės šilumos tiekimo sąnaudos skaičiuojamos prie kintamų šilumos tiekimo sąnaudų, kurios būtų patirtos, padidinus šilumos tiekimo apimtį vienu kiekio vienetu, pridėjus su naujų šilumos vartotojų prijungimu padarytų investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) ir eksploatacijos sąnaudas.

68. Šilumos kainų dedamosios konkurenciniams vartotojams skaičiuojamos vadovaujantis Komisijos patvirtinta Šilumos kainų konkurenciniams vartotojams skaičiavimo metodika. Šiems vartotojams šilumos kaina turi padengti gamybos ir individualias perdavimo sąnaudas. Šilumos kainos dedamąsias konkurenciniams šilumos vartotojams nustato šilumos tiekėjas, suderinęs su Komisija. Jeigu nėra nustatytos kitos šilumos kainos dedamosios, konkurenciniams šilumos vartotojams taikomos šilumos kainų dedamosios, nustatytos kaip ir kitiems šilumos vartotojams.

69. Pagal Metodikos priede pateiktą lentelę bei turto priežiūros ir eksploatavimo planą šilumos tiekėjai šilumos bazinės kainos dedamosioms nustatyti pateikia Komisijai su savivaldybės institucija (savivaldybės tarybos nustatyta tvarka) suderintą šilumos bazinių kainų galiojimo laikotarpio investicijų planą, nepriklausomi šilumos gamintojai pateikia

baziniam laikotarpiui planuojamas investicijas. Investicijos derinamos su Komisija, vadovaujantis Investicijų projektų derinimo Komisijoje tvarka. Investicijų plano bei turto priežiūros ir eksploatavimo plano vykdymo ataskaita pateikiama Komisijai kartu su šilumos kainų dedamųjų perskaičiavimo projektu.

70. ATL, skirtų šilumos gamybai, prekybos pajamų ar sąnaudų įvertinimas:

70.1. įmonė, siekdama ATL pirkimo sąnaudas pripažinti būtinosiomis sąnaudomis, turėtų užtikrinti, kad yra įvykdytos šios sąlygos:

70.1.1.parengtas ir Komisijai pateiktas Anglies dioksido išmetimo mažinimo ir apyvartinių taršos leidimų vadybos 2008–2012 m. planas. Plane numatomos investicijos į anglies dioksido išmetimo mažinimą, pajamų, gautų už parduotus ATL, panaudojimas, lėšų poreikis trūkstamų ATL įsigijimui. Taip pat kasmet turi būti pateikiama ataskaita apie pasiektus rezultatus, išlaidas bei pajamas už ATL pardavimą. Jei nėra anglies dioksido mažinimo ir ATL vadybos plano arba jis nevykdomas, pajamos, gautos už ATL pardavimą, yra pripažįstamos šilumos veiklos pajamomis, o sąnaudos papildomų ATL įsigijimui nepripažįstamos būtinosiomis sąnaudomis;

70.1.2.sumažintas išmetamo anglies dvideginio ekvivalento (toliau vadinama – $CO_2$) kiekis, palyginti su 2005 m. kiekiu tiek, kad nuo antrojo ATL paskirstymo periodo pradžios vidutinis metinis $CO_2$ išmetimas būtų ne mažesnis kaip 3,05 procentai. $CO_2$ kiekio pokyčiui nustatyti faktinis $CO_2$ kiekis koreguojamas pagal 2005 m. pagamintos energijos kiekį;

70.1.3.sąnaudos ATL įsigyti negali būti pripažįstamos būtinosiomis sąnaudomis, kol trūkstamiems ATL įsigyti nepanaudotos visos nuo prekybos ATL sistema pradžios (2005 m. sausio 1 d.) gautos ATL prekybos pajamos;

70.2.įvykdžius numatytas sąlygas, sąnaudos ATL įsigijimui pripažįstamos būtinosiomis, atsižvelgiant į praėjusiais metais įsigytų ATL kiekį bei kainą;

70.3. pajamos, gautos iš ATL pardavimo, gali būti pripažintos pagrįstu (normatyviniu) pelnu, pasiekus 70.1.2 punkte numatytą bei ATL vadybos plane nustatytą šiltnamio efektą sukeliančių dujų išmetimo mažinimo užduotį.

71. Jeigu šilumos tiekėjas valdo daugiau negu vieną aprūpinimo šiluma sistemą, kuriose realizuojama ne mažiau kaip po 10 GWh šilumos per metus, kiekvienos sistemos sąnaudos į apskaitą įtraukiamos atskirai. Tvarkant buhalterinę apskaitą, pajamų ir sąnaudų ataskaitos parengiamos pagal atskiras savivaldybes.

72. Jeigu aprūpinimo šiluma sistemoje, kurioje realizuojama ne mažiau kaip 10 GWh šilumos per metus, šilumos tiekėjas dar ir gamina šilumą, jis privalo atskirai tvarkyti šilumos gamybos ir šilumos perdavimo sąnaudų apskaitą.

73. Jeigu šilumos tiekėjas prižiūri šilumos vartotojų šildymo sistemas, šios veiklos sąnaudos įtraukiamos į apskaitą atskirai. Pastatų šildymo sistemų priežiūros ir rekonstravimo sąnaudos negali būti įtraukiamos į šilumos kainas.

74. Šilumos gamybos, perdavimo, pardavimo ir kitos, su minėtomis veiklomis nesusijusios, veiklos turtas, įsipareigojimai ir sąnaudos atskiriamos atitinkamai veiklai tiesiogiai priskiriant šios veiklos turtą, įsipareigojimus ir sąnaudas. Turtas, įsipareigojimai ir sąnaudos, kurios negali būti tiesiogiai priskirtos atitinkamai veiklai, paskirstomos tarp veiklų proporcingai tiesiogiai priskirtam turtui, įsipareigojimams ir sąnaudoms. Turtas, įsipareigojimai ir sąnaudos gali būti atskiriamos taikant ir kitus veiklų atskyrimo principus, tačiau tiekėjo veiklų atskyrimo taisyklės turi būti suderintos su Komisija.

75. Bendrame technologiniame šilumos ir elektros energijos gamybos cikle susidarančios šiluminės energijos gamybos sąnaudos atskiriamos vadovaujantis Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodika. Kol ši metodika nepatvirtinta, sąnaudos šiluminės energijos gamybai atskiriamos pagal Alternatyvios šiluminės energijos gamybos atskyrimo metodą. Pagal šį metodą bendrame technologiniame cikle susidarančios šiluminės energijos gamybos sąnaudos yra lygios sąnaudoms, kurios susidaro panašios galios tik šilumą generuojančiose katilinėse, naudojant tą pačią kuro rūšį. Likusios sąnaudos priskiriamos elektros energijos gamybos sąnaudoms.

Šilumos ir elektros energijos gamybos sąnaudos gali būti atskiriamos vadovaujantis kitais sąnaudų atskyrimo metodais, tačiau tiekėjo sąnaudų atskyrimo taisyklės turi būti suderintos su Komisija, o 50 punkte nustatytais atvejais – su savivaldybės institucijomis.

76. Rezervinės galios įrengimo sąnaudos nenutrūkstamo aprūpinimo šilumos vartotojams nepripažįstamos būtinosiomis šilumos tiekimo veiklos sąnaudomis. Šias sąnaudas padengia vartotojai, naudojantys aprūpinimo šiluma sistemą kaip rezervinį šildymo būdą, mokėdami pagal Vyriausybės ar jos įgaliotos institucijos patvirtintą metodiką, apskaičiuotą su rezervuota galia susijusių papildomų sąnaudų kompensaciją.

77. Šilumos tiekėjai ir nepriklausomi šilumos gamintojai, teikdami šilumos bazinės kainos ar perskaičiuotos šilumos kainos dedamųjų projektus, turi nurodyti ataskaitinio laikotarpio šilumos tiekimo veiklos sandorius tarp susijusių asmenų.

## VIII. ŠILUMOS KIEKIŲ IR SĄNAUDŲ SKAIČIAVIMAS

78. Skaičiuojant šilumos bazinių kainų dedamąsias, planuojamas realizuoti šilumos kiekis nustatomas įvertinus per paskutinius praėjusius trejus kalendorinius metus faktiškai realizuotos šilumos kiekį, priežastis, lėmusias realizuotos šilumos kiekio pasikeitimą, prognozuojamą šilumos suvartojimo pasikeitimą bei atsižvelgiant į norminius šilumos kiekius patalpų šildymui ir technologinėms reikmėms pagal šilumnešio rūšį ir vartotojų grupes.

79. Būtinas patiekti į šilumos perdavimo tinklą šilumos kiekis skaičiuojamas prie planuojamo realizuoti šilumos kiekio pridėjus norminius šilumos perdavimo technologinius nuostolius bei šilumos energiją, suvartotą savoms administracinėms reikmėms. Norminiai šilumos perdavimo technologiniai nuostoliai skaičiuojami pagal ūkio ministro patvirtintą Šilumos tiekimo vamzdynų nuostolių nustatymo metodiką. Komisija, vadovaudamasi atitinkamos šilumos tiekėjų grupės lyginamosios analizės rodikliais, turi teisę šilumos tiekimo įmonėms nustatyti užduotis šilumos perdavimo technologiniams nuostoliams mažinti.

80. Būtinosios šilumos tiekimo sąnaudos skirstomos į pastoviąsias (įskaitant veiklos sąnaudas) ir kintamąsias sąnaudas:

80.1. šilumos bazinių kainų dedamųjų skaičiavimuose šilumos gamybos, perdavimo ir pardavimo pastoviosios būtinosios sąnaudos nustatomos, įvertinus paskutinių praėjusių trejų kalendorinių metų faktines sąnaudas, priežastis, lėmusias šių sąnaudų pasikeitimą, sąnaudų pasikeitimą dėl investicijų plane numatytų priemonių įgyvendinimo ir nustatytas veiklos efektyvumo užduotis pagal lyginamąją analizę. Pastoviąsias šilumos tiekimo sąnaudas sudaro:

80.1.1. materialinės ir joms prilygintos sąnaudos. Tai šilumai gaminti, perduoti ir parduoti sunaudotos žaliavos ir medžiagos, atsarginės dalys, mažaverčiai instrumentai, specialieji drabužiai ir kitas inventorius, sąnaudos atsiskaitomiesiems šilumos apskaitos prietaisams pastatų šilumos įvaduose (punktuose) tikrinti ir eksploatuoti, draudimo įmokų sąnaudos; sąnaudos už kitų įmonių suteiktas transporto, ryšių, remonto ir kitas paslaugas, nuomos, informacijos apdorojimo, piniginių operacijų atlikimo bei kitos sąnaudos, nurodytos norminiuose teisės aktuose;

80.1.2. ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos. Turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos skaičiuojamos nuo atitinkamos veiklos ataskaitinio laikotarpio reguliuojamo turto vertės pagal Metodikos priede nurodytus ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto nusidėvėjimo (amortizacijos) normatyvus, taikant tiesiogiai proporcingą nusidėvėjimo metodą. Reguliuojamo turto verte nepripažįstamas su šilumos gamybos, perdavimo ir pardavimo veikla nesusijęs, nenaudojamas, esantis atsargose, užkonservuotas, su Komisija nesuderintas turtas, nebaigta statyba, taip pat vartotojų sumokėtos lėšos už prijungimą prie tinklų, turtui įsigyti skirtos subsidijos, dotacijos, Europos Sąjungos struktūrinių fondų bei ATL pardavimo lėšos;

80.1.2.1. šilumos tiekėjo šilumos bazinių kainų galiojimo laikotarpio atitinkamos veiklos reguliuojamo turto vertė (***K***), **turto nusidėvėjimui (amortizacijai) įvertinti,** skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$K = K_t + B - F \text{ ;} \text{ (tūkst. Lt)} \quad (1)$$

čia

$\boldsymbol{K_t}$ – reguliuojamo turto (nuosavo ir išsinuomoto) pradinė vertė (tūkst. Lt), nustatoma pagal ataskaitinio laikotarpio duomenis, įvertinus ilgalaikio turto būklės pasikeitimus, įvykusius iki šilumos bazinių kainų dedamųjų projekto rengimo;

$\boldsymbol{B}$ – pirmųjų bazinės šilumos kainos galiojimo metų planuojama investicijų suma, tūkst. Lt;

$\boldsymbol{F}$ – per pirmuosius bazinės šilumos kainos galiojimo metus numatomo perleisti ir nurašyti ilgalaikio turto vertė, tūkst. Lt;

80.1.3. darbo užmokesčio sąnaudos:

80.1.3.1. darbo užmokesčio sąnaudos skaičiuojamos atsižvelgus į ataskaitinio laikotarpio atitinkamai veiklai priskirtą darbuotojų skaičių ir darbuotojų skaičiaus pasikeitimą dėl investicijų plane numatytų priemonių įgyvendinimo. Darbuotojai, kurie tiesiogiai negali būti priskirti vienai veiklai, tarp veiklų paskirstomi proporcingai tiesiogiai priskirtiems darbuotojams arba proporcingai pagal atitinkamoje veikloje dirbtą darbo laiką;

80.1.3.2. metinis darbo užmokesčio fondas skaičiuojamas atitinkamos veiklos darbuotojų skaičių padauginus iš darbuotojų vidutinio darbo užmokesčio. Vidutinis šilumos tiekėjo darbuotojų darbo užmokesčio dydis ribojamas atitinkamos šilumos tiekėjų grupės vidutiniu darbo užmokesčio dydžiu, kuris skaičiuojamas vadovaujantis Lyginamosios analizės aprašu. Kai šilumos tiekėjo darbuotojų skaičius yra mažesnis už atitinkamos šilumos tiekėjų grupės siektinus lyginamosios analizės rodiklius, tiekėjo darbuotojų vidutinis darbo užmokestis gali būti didesnis už šilumos tiekėjų grupės vidutinį darbo užmokestį, tačiau darbo užmokesčio fondas neturi viršyti sumos, suskaičiuotos siektiną darbuotojų skaičių padauginus iš atitinkamos tiekėjų grupės vidutinio darbo užmokesčio;

80.1.4. įmokos socialiniam draudimui bei garantiniam fondui skaičiuojamos teisės aktų nustatyta tvarka;

80.1.5. palūkanų sąnaudos už paskolas investicijoms skaičiuojamos pagal atskiras veiklos rūšis, atsižvelgus į ataskaitinio laikotarpio pabaigoje galiojančių paskolų sutarčių sąlygas, įvertinus paskolas, skirtas investicijų plano finansavimui. Palūkanų sąnaudos už paskolas apyvartinio kapitalo papildymui (kai pagrindinio ir rezervinio kuro kainos viršija šilumos kainose įskaičiuotas kainas) skaičiuojamos įvertinus per paskutinius trejus kalendorinius metus apyvartinio kapitalo papildymui paimtų paskolų apimtis bei laikotarpio iki bazinės šilumos kainų dedamųjų projekto rengimo pradžios galiojančių paskolų apimtis. Būtinosiomis palūkanų sąnaudomis pripažįstamos palūkanų sąnaudos, mokamos už įsipareigojimus, kurių suma neviršija 70 proc. įmonės ataskaitinio laikotarpio balanse rodomos turto vertės, nuomojamo turto atveju – įmonės valdomo turto vertės. Palūkanų normos dydis ribojamas ataskaitinio laikotarpio paskutinio mėnesio prieš šilumos kainų dedamųjų projekto pateikimą Komisijai Lietuvos banko paskelbtomis nefinansinėms korporacijoms ir namų ūkiams suteiktų naujų paskolų, priklausomai nuo jų trukmės, palūkanų normomis;

80.1.6. šilumos ūkio turto nuomos ar koncesijos mokesčio sąnaudos. Jos skaičiuojamos pagal turto nuomos ar koncesijos sutartyse nustatytas sąlygas, pripažįstant tik su šilumos tiekimo veikla susijusias sąnaudas ir nepripažįstant sąnaudų, kurios pripažintos pagal kitus Metodikos punktus;

80.1.7. sąnaudos mokesčiams už valstybinius gamtos išteklius, už aplinkos teršimą, žemę bei turto mokesčiui skaičiuojamos, vadovaujantis teisės aktais;

80.1.8. veiklos sąnaudos paskirstomos šilumos gamybai, perdavimui ir pardavimui proporcingai atitinkamos veiklos ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos), darbo užmokesčio ir socialinio draudimo sąnaudų sumai. Ataskaitinio laikotarpio veiklos sąnaudų paskirstymas pateikiamas atskiroje Metodikos priedo lentelėje. Veiklos sąnaudos

skaičiuojamos atsižvelgus į atitinkamos šilumos tiekėjų grupės lyginamosios analizės rodiklius;

80.2. šilumos bazinių kainų dedamųjų skaičiavimuose nustatytos šilumos gamybos ir perdavimo kintamosios būtinosios sąnaudos bazinių kainų galiojimo laikotarpiu gali kisti priklausomai nuo kuro struktūros ar veiklos efektyvumo užduočių pokyčio (lyginamosios kuro sąnaudos). Veiklos efektyvumo užduotys formuojamos atsižvelgiant į paskutinių praėjusių trejų kalendorinių metų faktinius rezultatus, priežastis, lėmusias šių rezultatų pasikeitimą, rezultatų pasikeitimą dėl investicijų plane numatytų priemonių įgyvendinimo ir nustatytas užduotis pagal lyginamąją analizę. Kintamąsias sąnaudas sudaro:

80.2.1. kuro sąnaudos šilumai gaminti:

80.2.1.1. šilumos bazinių kainų dedamųjų galiojimo laikotarpiui šilumos tiekėjo kuro struktūra sudaroma pagal optimalią ataskaitinio laikotarpio šilumos tiekėjo kuro struktūrą (naudojamų kuro rūšių procentinė sudėtis, nustatoma prioritetą teikiant pigiausią kurą deginantiems įrenginiams), atsižvelgiant į sudarytą planuojamą elektrinių ir katilinių darbo režimą, išteklių įsigijimo galimybes, teikiant prioritetą atsinaujinančių energijos išteklių panaudojimui. Bazinių kainų galiojimo metu kuro struktūra gali būti keičiama, jei didėja kuro iš atsinaujinančių energijos šaltinių sunaudojimas. Šiuo atveju, siekiant paskatinti investicijas į kuro iš atsinaujinančių energijos šaltinių platesnį panaudojimą, įmonės reguliuojamo turto vertė, skirta normatyvinio pelno skaičiavimui, didinama atliktos investicijos verte, kiek tai neprieštarauja šios Metodikos 84 punkto nuostatoms, nelaukiant bazinių kainų galiojimo pabaigos. Investicijos vertei skiriami papildomi 6 procentai pelno prie bazinėse šilumos kainų dedamosiose numatytos WACC, priimant, kad jie bus taikomi 7 metus;

80.2.1.2. skaičiuojant kuro sąnaudas šilumos gamybai, vadovaujantis nustatytomis veiklos efektyvumo užduotimis atitinkamai kuro struktūrai, nustatomos lyginamosios kuro sąnaudos (kg/MWh), t. y. kuro kiekis, reikalingas patiekti 1 MWh šilumos į tinklą. Jei veiklos efektyvumo užduotis atitinkamai kuro struktūrai yra didesnė nei per paskutinius praėjusius trejus kalendorinius metus patirtos faktinės lyginamosios kuro sąnaudos, skaičiavimuose taikomos faktinės lyginamosios kuro sąnaudos;

80.2.1.3. numatomo sunaudoti natūralaus kuro kiekis (netaikoma gamtinėms dujoms) perskaičiuojamas į sąlyginio kuro kiekį ($t_{ne}$), atsižvelgus į atskirų kuro rūšių šiluminę vertę;

80.2.1.4. šilumos bazinės gamybos kainos kintamųjų dedamųjų ir šilumos gamybos kainos kintamųjų dedamųjų skaičiavimo metu siekiant apskaičiuoti projekcinę šilumos gamybos kainą, naudojamos kuro kainos, nustatytos pagal Metodikos 121 punkto reikalavimus;

80.2.2. sąnaudos šilumai pirkti:

80.2.2.1. nepriklausomų šilumos gamintojų, nenumatytų Metodikos 51 ir 52 punktuose, šilumos kaina nustatoma vadovaujantis galiojančiomis šilumos pirkimo–pardavimo sutartimis;

80.2.2.2. galutinė nepriklausomų šilumos gamintojų šilumos kaina turi būti ne didesnė už šilumos tiekėjų, superkančių šilumą, lyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas;

80.2.2.3. bazinės šilumos gamybos kainos ir šilumos gamybos kainos kintamųjų dedamųjų skaičiavimo metu siekiant apskaičiuoti projekcinę šilumos gamybos kainą, naudojamos pirktos šilumos kainos, nustatytos pagal 80.2.2 punkto reikalavimus;

80.2.3. elektros energijos ir vandens sąnaudos technologinėms reikmėms. Šios sąnaudos skaičiuojamos pagal galiojančius normatyvus ir siektinus lyginamosios analizės rodiklius.

81. Kitos šiame skyriuje nepaminėtos sąnaudos būtinosiomis sąnaudomis pripažįstamos vadovaujantis Verslo apskaitos standartais ir kitais teisės aktais.

82. Šilumos bazinių būtinųjų sąnaudų skaičiavimai pateikiami pagal Metodikos 2 priede pateiktą dokumentų sąrašą. Skaičiavimai atliekami be pridėtinės vertės mokesčio (PVM).

## IX. NORMATYVINIO PELNO SKAIČIAVIMAS

83. Normatyvinis pelnas skaičiuojamas atskirai šilumos gamybai, perdavimui ir pardavimui.

84. **Šilumos gamybos bei perdavimo veiklos normatyvinis pelnas** skaičiuojamas nuo atitinkamos veiklos ataskaitinio laikotarpio reguliuojamo turto vertės bei privalomo rezervinio kuro atsargų vertės. Reguliuojamo turto verte (***K**<sub>bv</sub>*) **normatyviniam pelnui įvertinti** nepripažįstamas su šilumos gamybos ar perdavimo veikla nesusijęs, nenaudojamas, esantis atsargose, užkonservuotas, su Komisija nesuderintas turtas, nebaigta statyba, ilgalaikio turto perkainojimo rezultatai, taip pat vartotojų sumokėtos lėšos už prijungimą prie tinklų, turtui įsigyti skirtos subsidijos, dotacijos, Europos Sąjungos struktūrinių fondų bei ATL pardavimo lėšos. Šilumos gamybos bei perdavimo veiklos normatyvinis pelnas skaičiuojamas pagal priklausomybę:

$$NP = (K_{bv} + C) \times \frac{WACC}{100} \text{ ; (tūkst. Lt)} \quad (2)$$

čia

***K**<sub>bv</sub>* – šilumos gamybos ar perdavimo veiklos reguliuojamo turto (nuosavo ir išsinuomoto) vertė (tūkst. Lt), nustatoma pagal ataskaitinio laikotarpio balanso duomenis (ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto balansine verte), įvertinant ilgalaikio turto būklės pasikeitimus, įvykusius iki šilumos bazinių kainų dedamųjų projekto rengimo;

***C*** – teisės aktų nustatyto privalomo rezervinio kuro atsargų kiekio vidutinė metinė ataskaitinio laikotarpio vertė, tūkst. Lt;

***WACC*** – vidutinė svertinė kapitalo kaina, %.

85. **Šilumos pardavimo veiklos normatyvinis pelnas** skaičiuojamas pagal formulę:

$$NP = S_{bs} \times \frac{WACC}{100} \text{ ; (tūkst. Lt)} \quad (3)$$

čia

***S**<sub>bs</sub>* – nustatytos būtinosios šilumos pardavimo sąnaudos, tūkst. Lt per metus.

86. Vidutinė svertinė kapitalo kaina (**WACC**) skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$WACC = R_e \times \left(\frac{E}{E+D}\right) + R_d \times \left(\frac{D}{E+D}\right) \text{ ; (\%)} \quad (4)$$

čia

***R**<sub>e</sub>* – šilumos tiekėjo nuosavo kapitalo pelno norma, %;

***R**<sub>d</sub>* – šilumos tiekėjo skolinto kapitalo pelno norma. Skolinto kapitalo pelno norma nustatoma kaip vidutinė metinė atitinkamos veiklos palūkanų norma, tačiau ne didesnė už rinkos palūkanų normą, apskaičiuotą pagal 80.1.5 punktą, %;

***E*** – šilumos tiekėjo atitinkamos veiklos ataskaitinio laikotarpio nuosavas kapitalas, tūkst. Lt;

***D*** – šilumos tiekėjo atitinkamos veiklos ataskaitinio laikotarpio skolintas kapitalas, tūkst. Lt;

86.1. šilumos tiekėjo nuosavo kapitalo pelno norma skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$R_e = R_f + R_{libor} + R_m \text{ ; (\%)} \quad (5)$$

čia

$R_f$ – metinė Europos Sąjungos šalių narių išleistų euroobligacijų palūkanų norma, kuri yra lygi penkerių metų trukmės euroobligacijų aukcionų, įvykusių per praėjusius kalendorinius metus, einančius prieš tuos metus, kuriais yra nustatoma šilumos bazinė kaina, metinės palūkanų normos aritmetinis vidurkis, %. Obligacijų palūkanų norma skaičiuojama vadovaujantis Europos centrinio banko skelbiama informacija;

$R_{libor}$ – vidutinių tarpbankinio skolinimosi palūkanų normų per praėjusius kalendorinius metus, einančius prieš tuos metus, kuriais yra nustatoma šilumos bazinė kaina, Vilibor ir Euribor skirtumas, %. Tarpbankinio skolinimosi palūkanų normos skaičiuojamos vadovaujantis Europos centrinio banko ir Lietuvos banko skelbiama informacija;

$R_m$ – nuosavo kapitalo rizikos norma, %. Ji nustatoma pagal tarptautinių vertinimo agentūrų skelbiamus šalies rizikos reitingus (Bloomberg ir pan.). Komisija kasmet skelbia nuosavo kapitalo rizikos normą.

87. Jeigu šilumos tiekėjo vidutinė faktinė dviejų paskutinių metų pelno norma (normatyvinio pelno santykis atitinkamai su reguliuojamo turto verte šilumos gamybos ir perdavimo veikloje ir normatyvinio pelno santykis su metinėmis sąnaudomis šilumos pardavimo veikloje (nevertinant pajamų, gautų pagal Metodikos 118 punktą) viršija atitinkamai veiklai Komisijos nustatytą tiekėjo vidutinę svertinę kapitalo kainą daugiau kaip 2 procentiniais punktais (pirmoji riba), kitais metais šios veiklos kaina mažinama 50 proc. pelno viršijimo sumos. Jei šilumos tiekėjas viršija nustatytą vidutinę svertinę kapitalo kainą daugiau kaip 6 procentiniais punktais (antroji riba) - mažinama visa pelno viršijimo suma virš antrosios ribos ir 50 proc. normatyvinio pelno viršijimo sumos virš pirmosios ribos. Paskutinių bazinės kainos galiojimo laikotarpio metų pelno viršijimo suma įvertinama koreguojant naujo bazinių kainų laikotarpio pelną.

88. Jeigu nepriklausomo šilumos gamintojo, vienoje aprūpinimo šiluma sistemoje gaminančio daugiau kaip 50 procentų šilumos, vidutinė faktinė dviejų paskutinių metų pelno norma (normatyvinio pelno santykis atitinkamai su reguliuojamo turto verte) viršija Komisijos nustatytą vidutinę svertinę kapitalo kainą daugiau kaip 9 procentiniais punktais, kitais metais šios veiklos kaina mažinama visa pelno viršijimo suma virš 9 procentinių punktų.

89. Atsižvelgus į šilumos tiekėjo tiekimo veiklos patikimumo ir paslaugų kokybės pasikeitimą, suskaičiuotą remiantis tiekėjo veiklos monitoringo duomenimis, pirmoji ir antroji pelno riba gali būti padidinta arba sumažinta 1 procentiniu punktu.

90. Skaičiuojant vidutinę faktinę šilumos tiekėjo pelno normą, ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudomis pripažįstamos sąnaudos, suskaičiuotos nuo reguliuojamos turto vertės pagal Metodikos priede nurodytus ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) normatyvus, taikant tiesiogiai proporcingą nusidėvėjimo metodą.

## X. ŠILUMOS BAZINIŲ KAINŲ SKAIČIAVIMAS

91. Šilumos bazinės kainos nustatomos šioms šilumos tiekimo veikloms: šilumos gamybai (pirkimui), šilumos perdavimui ir šilumos pardavimui. Šilumos tiekėjams, kurie realizuoja mažiau kaip 10 GWh šilumos per metus, šilumos bazinių kainų skaičiavimas pagal atskiras veiklas neprivalomas.

92. Pajamos už parduotą šilumą turi padengti šilumos gamybos, pirkimo, perdavimo ir pardavimo pastoviąsias, veiklos ir kintamąsias sąnaudas bei užtikrinti normatyvinį pelną. Šios pajamos surenkamos iš visų šilumos vartotojų.

93. Būtinosios pajamos nustatomos pagal priklausomybę:

$$P = S_p + S_k + S_{veikl.} + NP \text{ ; (tūkst. Lt)} \quad (6)$$

čia

$S_p$ – pastoviosios sąnaudos, tūkst. Lt;

***$S_k$*** – kintamosios sąnaudos, tūkst. Lt;

***$S_{veikl.}$*** – veiklos sąnaudos, tūkst. Lt;

***NP*** – normatyvinis pelno dydis, tūkst. Lt.

94. Planuojamos pajamos už konkurenciniams vartotojams parduodamą šilumos energiją nustatomos pagal priklausomybę:

$$P_{kn} = \sum_{i=1}^{n} Q_{kn} \times T_{kn} \times 10 \text{ ; (tūkst. Lt)} \quad (7)$$

čia

***$Q_{kn}$*** – planuojamas parduoti konkurenciniams vartotojams šilumos kiekis, tūkst. MWh;

***$T_{kn}$*** – kainos konkurenciniams vartotojams, ct/kWh.

95. Planuojamos pajamos už vartotojams parduodamą šilumos energiją:

$$P_{vart} = P - P_{kn} \text{ ; (tūkst. Lt)} \quad (8)$$

96. Vidutinė šilumos kaina vartotojams skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{vid} = \frac{P}{Q \times 10} \text{ ; (ct/kWh)} \quad (9)$$

čia

***Q*** – šilumos kiekis ties gyvenamųjų namų ir kitų pastatų tiekimo – vartojimo riba, tūkst. MWh.

97. Šilumos kiekis, patiekiamas į šilumos perdavimo tinklą, skaičiuojamas pagal priklausomybę:

$$Q_{pt} = Q + Q_{tn} + Q_{sra} \text{ ; (tūkst. MWh)} \quad (10)$$

čia

***$Q_{tn}$*** – šilumos perdavimo technologiniai nuostoliai, suskaičiuoti pagal ūkio ministro patvirtintą šilumos tiekimo nuostolių nustatymo metodiką, tūkst. MWh;

***$Q_{sra}$*** – šilumos energija, suvartota savoms administracinėms reikmėms, tūkst. MWh.

98. Šilumos tiekėjas sprendžia, kiek patiekiamo į šilumos perdavimo tinklą šilumos kiekio gamins nuosavuose šilumos šaltiniuose ir kiek pirks iš nepriklausomų šilumos gamintojų, įvertinus, kad vartotojams būtų užtikrintas ilgalaikis ir patikimas šilumos tiekimas mažiausiomis sąnaudomis:

$$Q_{pt} = Q_{nš} + Q_{pš} \text{ ; (tūkst. MWh)} \quad (11)$$

čia

***$Q_{nš}$*** – savo šilumos šaltiniuose gaminamos ir tiekiamos į tinklą šilumos kiekis, tūkst. MWh;

***$Q_{pš}$*** – perkamos ir tiekiamos į tinklą šilumos kiekis, tūkst. MWh.

## XI. ŠILUMOS BAZINĖS GAMYBOS KAINOS DEDAMŲJŲ SKAIČIAVIMAS

99. Skaičiuojant šilumos gamybos kainos dedamąsias, įvertinamos kuro, elektros energijos, vandens, skirto technologijai, darbo užmokesčio, socialinio draudimo, šilumos gamybos turto nusidėvėjimo (amortizacijos), katilinių eksploatacijos, savo reikmėms

naudojamos šilumos energijos, rezervinio kuro saugojimo, atnaujinimo ar įsigijimo, draudimo įmokų, mokesčių ir kitos sąnaudos bei veiklos sąnaudų ir normatyvinio pelno dalis, priskirta šilumos gamybai.

100. **Šilumos gamybos savo šaltinyje vienanarė kaina** skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{g\ nš} = T_{g\ nš\ pd} + T_{g\ nš\ kd};\quad (12)$$

čia

**$T_{g\ ns\ pd}$** – šilumos gamybos savo šaltinyje vienanarės kainos pastovioji dedamoji;

**$T_{g\ ns\ kd}$** – šilumos gamybos savo šaltinyje vienanarės kainos kintamoji dedamoji.

Nustatant šilumos bazines gamybos savo šaltinyje vienanarės kainos dedamąsias, kintamosios dedamosios skaičiavimo metu siekiant apskaičiuoti projekcinę šilumos gamybos kainą, naudojamos kuro kainos, nustatytos pagal Metodikos 121 punkto reikalavimus. Tačiau Komisijos nutarimuose ir (ar) savivaldybių sprendimuose kintamoji dedamoji yra išreiškiama formule su kuro kainų nežinomaisiais;

100.1. šilumos gamybos savo šaltinyje vienanarės kainos pastovioji dedamoji:

$$T_{g\ nš\,pd} = \frac{S_{g\ p} + S_{g\ veikl.} + NP_g}{Q_{nš} \times 10};\quad \text{(ct/kWh)} \quad (13)$$

čia

***$S_{g\ p}$*** – pastoviųjų sąnaudų dalis, priskirta šilumos gamybai, tūkst. Lt;

***$S_{g\ veikl.}$*** – veiklos sąnaudų dalis, priskirta šilumos gamybai, tūkst. Lt;

***$NP_g$*** – normatyvinio pelno dalis, priskirta šilumos gamybai, tūkst. Lt;

100.2. **š**ilumos gamybos savo šaltinyje vienanarės kainos kintamoji dedamoji:

$$T_{g\ nš\,kd} = \frac{(S_{g\ k} - S_{p\ š})}{Q_{nš} \times 10};\quad (14)$$

čia

***$S_{g\ k}$*** – kintamųjų sąnaudų dalis, priskirta šilumos gamybai, tūkst. Lt;

***$S_{pš}$*** – perkamos šilumos sąnaudos, tūkst. Lt;

100.2.1. kintamųjų sąnaudų dalis, priskirta šilumos gamybai:

$$S_{g\ k} = S_{g\ k\ sj} + \sum \frac{(O_{pk} \times T_{pk})}{1000} + \sum (O_{pš} \times T_{pš} \times 10);\quad (15)$$

čia

***$S_{g\ k\ sj}$*** – kintamųjų sąnaudų dalis be kuro ir pirktos šilumos sąnaudų, tūkst. Lt;

***$O_{pk}$*** – atitinkamos kuro rūšies kiekis, $t_{ne}$ ar 1000 $m^3$, nustatomas pagal Metodikos 80.2.1 punko nuostatas;

***$T_{pk}$*** – atitinkamos kuro rūšies kaina, Lt/$t_{ne}$ ar Lt/1000 $m^3$, nustatoma pagal Metodikos 121 punkto nuostatas;

***$O_{pš}$*** – pirktos šilumos iš atitinkamo nepriklausomo šilumos gamintojo kiekis, tūkst. MWh;

***$T_{pš}$*** – pirktos šilumos iš atitinkamo nepriklausomo šilumos gamintojo kaina, ct/kWh, nustatoma pagal Metodikos 80.2.2 p. nuostatas;

100.2.2. pirktos šilumos sąnaudų dalis:

$$S_{pš} = \sum (O_{pš} \times T_{pš} \times 10);$$
; (16)

101. **Patiektos į tinklą šilumos gamybos vienanarė kaina** skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{pt} = T_{pt\ pd} + T_{pt\ kd};$$ ; (17)

čia

$\boldsymbol{T_{pt\ pd}}$ – patiektos į tinklą šilumos gamybos vienanarės kainos pastovioji dedamoji;

$\boldsymbol{T_{pt\ kd}}$ – patiektos į tinklą šilumos gamybos vienanarės kainos kintamoji dedamoji.

Nustatant patiektos į tinklą šilumos bazines gamybos vienanarės kainos dedamąsias, kintamosios dedamosios skaičiavimo metu siekiant apskaičiuoti projekcinę šilumos gamybos kainą, naudojamos kuro ir perkamos šilumos kainos, nustatytos pagal Metodikos 80.2.2 punktų reikalavimus. Tačiau Komisijos nutarimuose ir (ar) savivaldybių sprendimuose kintamoji dedamoji yra išreiškiama formule su kuro ir perkamos šilumos kainų nežinomaisiais;

101.1. patiektos į tinklą šilumos gamybos vienanarės kainos pastovioji dedamoji:

$$T_{pt\ pd} = \frac{S_{g\ p} + S_{g\ veikl.} + NP_g}{Q_{pt} \times 10}$$ ; (ct/kWh) (18)

čia

$\boldsymbol{Q_{pt}}$ – patiektos į tinklą šilumos kiekis, tūkst. MWh;

101.2. patiektos į tinklą šilumos gamybos vienanarės kainos kintamoji dedamoji:

$$T_{pt\ kd} = \frac{S_{g\ k}}{Q_{pt} \times 10}.$$ . (19)

102. **Patiektos į tinklą šilumos gamybos dvinarės kainos:**

102.1. patiektos į tinklą šilumos gamybos dvinarės kainos pastovioji dalis skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{pt\ dv\ p} = \frac{S_{g\ p} + S_{g\ veikl.} + NP_g}{N_g \times 12}$$ ; (Lt už kW per mėnesį) (20)

čia

$\boldsymbol{N_g}$ – patiektos į tinklą šilumos srauto vidutinė galia, kW;

102.1.1. patiektos į tinklą šilumos srauto vidutinė galia skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$N_g = \frac{Q_{pt}}{8760}$$ ; (kW) (21)

čia

***8760*** – kalendorinių metų (12 mėnesių) trukmė valandomis;

102.2. patiektos į tinklą šilumos gamybos dvinarės kainos kintamoji dalis skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{g\ dv\ k} = T_{pt\ kd}. \quad (22)$$

## XII. ŠILUMOS BAZINĖS PERDAVIMO KAINOS DEDAMŲJŲ SKAIČIAVIMAS

103. Skaičiuojant šilumos perdavimo kainą, įvertinamos šilumnešio cirkuliacijos, elektros energijos, termofikacinio vandens papildymo, šilumos perdavimo tinklų ir įvadinių šilumos apskaitos prietaisų eksploatacijos, darbo užmokesčio, socialinio draudimo, šilumos perdavimo technologinių nuostolių, šilumos perdavimo turto nusidėvėjimo (amortizacijos), draudimo įmokų, mokesčių ir kitos sąnaudos bei šilumos perdavimui priskirta veiklos sąnaudų ir normatyvinio pelno dalis.

104. **Šilumos perdavimo vienanarė kaina (iki pastato šilumos įvado), kai šilumos punkto įrenginius valdo, naudoja ir jais disponuoja bendrosios nuosavybės teise daugiabučio namo butų ir patalpų savininkai**, skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{pr} = T_{pr\ pd} + T_{pr\ kd};; \quad (23)$$

čia

$T_{pr\ pd}$ – šilumos perdavimo vienanarės kainos (iki pastato šilumos įvado), kai šilumos punkto įrenginius valdo, naudoja ir jais disponuoja bendrosios nuosavybės teise daugiabučio namo butų ir patalpų savininkai, pastovioji dedamoji;

$T_{pr\ kd}$ – šilumos perdavimo vienanarės kainos (iki pastato šilumos įvado), kai šilumos punkto įrenginius valdo, naudoja ir jais disponuoja bendrosios nuosavybės teise daugiabučio namo butų ir patalpų savininkai, kintamoji dedamoji.

Nustatant šilumos bazinės perdavimo vienanarės kainos dedamąsias, kintamoji dedamoji Komisijos nutarimuose ir (ar) savivaldybių sprendimuose yra išreiškiama formule su patiektos į tinklą šilumos gamybos vienanarės kainos nežinomuoju;

104.1. šilumos perdavimo vienanarės kainos (iki pastato šilumos įvado), kai šilumos punkto įrenginius valdo, naudoja ir jais disponuoja bendrosios nuosavybės teise daugiabučio namo butų ir patalpų savininkai, pastovioji dedamoji, skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{pr\ pd} = \frac{\left(S_{pr\ p} - S_{p\ šp}\right) + S_{pr\ veikl.} + NP_{pr}}{Q \times 10}; \quad \text{(ct/kWh)} \quad (24)$$

čia

$S_{pr\ p}$ – pastoviųjų sąnaudų dalis, priskirta šilumos perdavimo veiklai, tūkst. Lt;

$S_{p\ šp}$ – individualių ir grupinių šilumos punktų pastoviosios sąnaudos, tūkst. Lt;

$S_{pr\ veikl}$ – veiklos sąnaudų dalis, priskirta šilumos perdavimui, tūkst. Lt;

$NP_{pr}$ – šilumos perdavimo normatyvinis pelnas, tūkst. Lt;

$Q$ – realizuotos šilumos kiekis, tūkst. MWh;

104.2. šilumos perdavimo vienanarės kainos (iki pastato šilumos įvado), kai šilumos punkto įrenginius valdo, naudoja ir jais disponuoja bendrosios nuosavybės teise daugiabučio namo butų ir patalpų savininkai, kintamoji dedamoji, skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{pr\ kd} = \frac{(S_{pr\ k} - S_{k\ šp}) + (Q_{tn} + Q_{sra}) \times T_{pt} \times 10}{Q \times 10}; \quad ; \quad (25)$$

čia

$S_{pr\,k}$ – kintamųjų sąnaudų dalis, priskirta šilumos perdavimo veiklai, tūkst. Lt;

$S_{k\,šp}$ – individualių ir grupinių šilumos punktų kintamosios sąnaudos, tūkst. Lt;

$T_{pt}$ – patiektos į tinklą šilumos gamybos vienanarė kaina, ct/kWh;

$Q_{tn}$ – šilumos perdavimo technologiniai nuostoliai, tūkst. MWh;

$Q_{sra}$ – šilumos energija suvartota savoms administracinėms reikmėms, tūkst. MWh.

105. **Šilumos perdavimo dvinarė kaina (iki pastato šilumos įvado), kai šilumos punkto įrenginius valdo, naudoja ir jais disponuoja bendrosios nuosavybės teise daugiabučio namo butų ir patalpų savininkai:**

105.1. šilumos perdavimo dvinarės kainos pastovioji dalis skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{pr\,dv\,p} = \frac{\left(S_{pr\,p} - S_{p\,šp}\right) + S_{pr\,veikl.} + NP_{pr}}{N_{pr} \times 12}\ ;\ \text{(Lt už kW per mėnesį)} \quad (26)$$

*čia*

$N_{pr}$ – suvartotos šilumos srauto vidutinė galia, kW;

105.1.1. suvartotos šilumos srauto vidutinė galia skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$N_{pr} = \frac{Q}{8760}\ ;\ \text{(kW)} \quad (27)$$

105.2. šilumos perdavimo dvinarės kainos kintamoji dalis skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{pr\,dv\,k} = T_{pr\,kd}\ . \quad (28)$$

106. **Šilumos perdavimo vienanarė kaina, kai šilumos vartotojams šiluma tiekiama iš grupinių ir individualių šilumos tiekėjui priklausančių šilumos punktų**, skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{pr\ šp} = T_{pr\ šp\ pd} + T_{pr\ šp\ kd}\ ; \quad (29)$$

čia

$T_{pr\ šp\ pd}$ – šilumos perdavimo vienanarės kainos pastovioji dedamoji;

$T_{pr\ šp\ kd}$ – šilumos perdavimo vienanarės kainos kintamoji dedamoji.

Nustatant bazinės šilumos perdavimo vienanarės kainos dedamąsias, kintamoji dedamoji Komisijos nutarimuose ir (ar) savivaldybių sprendimuose yra išreiškiama formule su patiektos į tinklą šilumos gamybos vienanarės kainos nežinomuoju;

106.1. šilumos perdavimo vienanarės kainos, kai šilumos vartotojams šiluma tiekiama iš grupinių ir individualių šilumos tiekėjui priklausančių šilumos punktų, pastovioji dedamoji skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{pr\ šp\ pd} = T_{pr\ pd} + \frac{S_{p\ šp}}{Q_{šp} \times 10}\ ; \quad \text{(ct/kWh)} \quad (30)$$

čia

$Q_{šp}$ – realizuotas šilumos kiekis vartotojams, kuriems šiluma tiekiama iš grupinių ir individualių šilumos tiekėjui priklausančių punktų, tūkst. MWh;

106.2. šilumos perdavimo vienanarės kainos, kai šilumos vartotojams šiluma tiekiama iš grupinių ir individualių šilumos tiekėjui priklausančių šilumos punktų, kintamoji dedamoji skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{pr\ šp\ kd} = T_{pr\ kd} + \frac{S_{k\ šp}}{Q_{šp} \times 10}. \quad (31)$$

107. **Šilumos perdavimo dvinarė kaina, kai šilumos vartotojams šiluma tiekiama iš grupinių ir individualių šilumos tiekėjui priklausančių šilumos punktų**:

107.1. šilumos perdavimo dvinarės kainos pastovioji dalis skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{pr\ šp\ dv\ p} = T_{pr\ dv\ p} + \frac{S_{p\ šp}}{N_{šp} \times 12} \text{ (Lt už kW per mėnesį)} \quad (32)$$

$N_{šp}$ – šilumos, suvartotos per grupinius ir individualius šilumos tiekėjui priklausančius šilumos punktus, srauto vidutinė galia, kW;

107.1.1. suvartotos per grupinius ir individualius šilumos tiekėjui priklausančius šilumos punktus šilumos srauto vidutinė galia skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$N_{šp} = \frac{Q_{šp}}{8760} \text{ ; (kW)} \quad (33)$$

107.2. šilumos perdavimo dvinarės kainos kintamoji dalis, skaičiuojama pagal priklausomybę:

$$T_{pr\ šp\ dv\ k} = T_{pr\ kd} + \frac{S_{k\ šp}}{Q_{šp} \times 10}. \quad (34)$$

108. Jeigu yra techninės galimybės ir vartotojai pageidauja, tiekėjai įrengia šilumos apskaitos prietaisus kitoje vietoje negu šilumos pirkimo - pardavimo vieta. Tokiu atveju vartotojo nuosavybės arba vartotojų bendrosios dalinės nuosavybės teise priklausančiais įrenginiais šilumos pristatymo iki tiekimo–vartojimo ribos papildomas sąnaudas apmoka šie vartotojai šalių susitarimu.

## XIII. ŠILUMOS BAZINIŲ PARDAVIMO KAINŲ SKAIČIAVIMAS

109. Skaičiuojant šilumos pardavimo kainą, įvertinamos tarnybų, tiesiogiai susijusių su šilumos pardavimu (abonentų ir kt.), darbo užmokesčio, socialinio draudimo, turto nusidėvėjimo (amortizacijos), gyventojų įmokų surinkimo ir kitos sąnaudos bei veiklos sąnaudų ir normatyvinio pelno dalis, priskirta šilumos pardavimui.

110. Vartotojams pasirinkus, **šilumos pardavimo kaina** gali būti skaičiuojama **suvartotam šilumos kiekiui** pagal priklausomybę:

$$T_{prd.\ kiek} = \frac{S_{prd.\ p} + S_{prd.\ veikl.} + NP_{prd.}}{Q \times 10} \text{ ; (ct/kWh)} \quad (35)$$

čia

$S_{prd.\,p}$ – pastoviųjų sąnaudų dalis, priskirta šilumos pardavimui, tūkst. Lt;

$S_{prd.\,veikl.}$ – veiklos sąnaudų dalis, priskirta šilumos pardavimui, tūkst. Lt;

$NP_{prd}$ – normatyvinio pelno dalis, priskirta šilumos pardavimui, tūkst. Lt.

111. Vartotojams pasirinkus, **šilumos pardavimo kaina** skaičiuojama pagal priklausomybę:

111.1. **kitiems vartotojams:**

$$T_{prdkv} = \frac{\left(\left(S_{prd.p} + S_{prd.veikl.} + NP_{prd}\right) - \left(Q_{gyv} \times T_{prd.kiek} \times 10\right)\right) \times 1000}{A_{kv} \times 12}$$ ; (Lt per mėn. kt. vart.) (36)

čia

$A_{kv}$ – kitų šilumos vartotojų skaičius šilumos bazinių kainų ataskaitinio laikotarpio pabaigoje;

$Q_{gyv}$ – bazinių šilumos kainų dedamųjų skaičiavimo metu numatytas šilumos pardavimas gyventojams, tūkst. MWh.

111.2. **gyventojams**:

$$T_{prd\ gyv} = \frac{\left(\left(S_{prd.p} + S_{prd.veikl.} + NP_{prd}\right) - \left(Q_{kv} \times T_{prd.kiek} \times 10\right)\right) \times 1000}{A_{gyv} \times 12}$$ ; (Lt per mėn. vart.) (37)

čia

$A_{gyv}$ – šilumos vartotojų (abonentų gyventojų) skaičius šilumos bazinių kainų ataskaitinio laikotarpio pabaigoje;

$Q_{kv}$ – bazinių šilumos kainų dedamųjų skaičiavimo metu numatytas šilumos pardavimas kitiems vartotojams, tūkst. MWh.

112. Šilumos pardavimo kainos gali būti diferencijuojamos pagal atsiskaitymo būdus. Savivaldybei nustačius, kad buitiniams šilumos vartotojams vietoj sąskaitų būtų išduodami mokesčio už šilumą pranešimai, į šilumos pardavimo kainą neįtraukiamos sąskaitų už šilumą parengimo ir pateikimo vartotojams sąnaudos.

## XIV. ŠILUMOS KAINŲ DEDAMŲJŲ PERSKAIČIAVIMAS IR KOREGAVIMAS

113. Šilumos bazinės kainos dedamosios antrais bei kitais jų galiojimo metais taikomos perskaičiuojant ir koreguojant šilumos kainų dedamąsias pagal atskiras šilumos tiekimo veiklas. Pastovioji dedamoji perskaičiuojama atsižvelgus į realizuotos šilumos kiekio pokyčio, infliacijos, investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) pokyčio, kitų, nuo šilumos tiekėjo veiklos nepriklausančių veiksnių koregavimo koeficientus bei koreguojama atsižvelgus į Metodikos 80.2.1.1 punkto nuostatas ir perskirstant sąnaudas tarp šilumos ir elektros energijos Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikoje numatyta tvarka. Kintamoji dedamoji gali būti koreguojama atsižvelgus į kuro struktūros pasikeitimus ar keičiamas veiklos efektyvumo užduotis (lyginamosios kuro sąnaudos), nustatytas Komisijos, vadovaujantis jos patvirtintu Lyginamosios analizės aprašu bei atsižvelgus į elektros ar geriamojo vandens kainų pasikeitimus.

114. **Šilumos kainų pastoviųjų dedamųjų perskaičiavimas** atliekamas pagal priklausomybę:

$$T_{persk.} = T_b \times [1 + (I_q + I_{infl.} + I_{nusid.} + I_{kiti})]$$ ; (ct/kWh arba Lt už kW per mėnesį) (38)

čia

***$T_{persk.}$*** – perskaičiuota šilumos vienanarės kainos pastovioji dedamoji, ct/kWh arba šilumos dvinarės kainos pastovioji dalis, Lt už kW per mėnesį;

***$T_b$*** –šilumos vienanarės bazinės kainos pastovioji dedamoji, ct/kWh arba šilumos bazinės dvinarės kainos pastovioji dalis, Lt už kW per mėnesį;

***$I_q$*** – realizuotos šilumos kiekio pokyčio koeficientas;

***$I_{infl.}$*** – infliacijos koregavimo koeficientas;

***$I_{nusid.}$*** – investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) pokyčio koregavimo koeficientas;

***$I_{kiti}$*** – kitų, nuo šilumos tiekėjo veiklos nepriklausančių veiksnių sąlygojamo sąnaudų pokyčio koregavimo koeficientas.

115. Koregavimo koeficientų skaičiavimas:

115.1. realizuotos šilumos kiekio pokyčio koregavimo koeficientas skaičiuojamas pagal priklausomybę:

$$I_q = L_{p\ veikl.} \times \left(1 - \frac{Q_t}{Q_b}\right);$$ (39)

čia

***$L_{p\ veikl.}$*** – šilumos bazinės kainos pastoviųjų dedamųjų skaičiavimuose numatyta pastovių sąnaudų dalis (atitinkamos dedamosios pastoviųjų sąnaudų santykis su pastoviomis sąnaudomis bei pelnu);

***$Q_t$*** – realizuotos šilumos kiekis šilumos kainos dedamųjų perskaičiavimo ataskaitiniu laikotarpiu, tūkst. MWh;

***$Q_b$*** – realizuotos šilumos kiekis, nustatytas bazinės šilumos kainos skaičiavimuose, tūkst. MWh;

115.2. infliacijos koregavimo koeficientas skaičiuojamas pagal priklausomybę:

$$I_{infl} = L_{be\ nusid} \times \left(\frac{I_v - \sum e}{100}\right);$$ (40)

čia

***$L_{be\ nusid}$*** – šilumos bazinės kainos pastoviųjų dedamųjų skaičiavimuose numatyta sąnaudų be nusidėvėjimo (amortizacijos) ir palūkanų dalis (atitinkamos dedamosios sąnaudų be nusidėvėjimo ir palūkanų santykis su pastoviosiomis sąnaudomis bei pelnu);

***$I_v$*** – infliacija (defliacija, %), suskaičiuota įvertinus Lietuvos statistikos departamento paskelbtų vartotojų kainų indeksų pasikeitimą nuo bazinės kainos dedamųjų nustatymo mėnesio iki atitinkamo šilumos kainos dedamųjų perskaičiavimo ataskaitinio laikotarpio pabaigos;

***$e$*** – Komisijos nustatytas efektyvumo didinimo koeficientas, lygus pusei šilumos kainos perskaičiavimo ataskaitinio laikotarpio infliacijos dydžio, suskaičiuoto įvertinus vartotojų kainų indekso pasikeitimą nuo paskutinių šilumos kainų dedamųjų nustatymo mėnesio iki šilumos kainos dedamųjų perskaičiavimo ataskaitinio laikotarpio pabaigos. Ataskaitinio laikotarpio efektyvumo didinimo koeficientas ribojamas 3 proc. Antrais ir kitais šilumos kainos perskaičiavimo kartais praėjusių ataskaitinių laikotarpių efektyvumo didinimo koeficientai sumuojasi;

115.3. numatytų investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų pokyčio koregavimo koeficientas skaičiuojamas pagal priklausomybę:

$$I_{\text{nusid}} = L_{nusid} \times \left( \frac{S_{nusid\ t}}{S_{nusid\ b}} - 1 \right); \quad (41)$$

čia

***L**nusid* – šilumos bazinės kainos pastoviųjų dedamųjų skaičiavimuose numatyta investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų dalis (atitinkamos dedamosios investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų santykis su pastoviosiomis sąnaudomis bei pelnu);

***S**nusid b* – numatytų investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, nustatytos bazinės šilumos kainos skaičiavimuose, tūkst. Lt;

***S**nusid t* – numatytų investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, nustatytos bazinės šilumos kainos skaičiavimuose, atėmus per šilumos kainos perskaičiavimo ataskaitinį laikotarpį investicijų plane numatytų, bet neatliktų, taip pat atliktų, bet su Komisija nesuderintų investicijų ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudas ir pridėjus kitų bazinės šilumos kainos galiojimo metų planuojamų investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudas, tūkst. Lt;

115.3.1. jei šilumos tiekėjo planuojamų įgyvendinti investicijų suma per atitinkamus metus yra mažesnė už šių metų investicijų plane numatytą investicijų sumą, neįvykdytų investicijų ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) metinės sąnaudos išskaičiuojamos, perskaičiuojant šilumos kainų dedamąsias ateinantiems metams;

115.4. kitų, nuo šilumos tiekėjo veiklos nepriklausančių, veiksnių (pvz., pasikeitus mokesčiams, teisės aktų reikalavimams, ekonomikos ir darbo rinkos tendencijoms, bei kt.) koregavimo koeficientas skaičiuojamas pagal priklausomybę:

$$I_{kiti} = L_{kiti} \times \left( \frac{T_{kiti\ t}}{T_{kiti\ b}} - 1 \right); \quad (42)$$

čia

***L**kiti* –šilumos bazinės kainos pastoviųjų dedamųjų skaičiavimuose numatyta kitų koreguojamų sąnaudų dalis (atitinkamos dedamosios kitų koreguojamų sąnaudų santykis su pastoviosiomis sąnaudomis bei pelnu).

***T**kiti b* – bazinės šilumos kainos skaičiavimuose kitų, nuo šilumos tiekėjo veiklos nepriklausančių veiksnių sąlygojamos sąnaudos, tūkst. Lt;

***T**kiti t* – šilumos kainos perskaičiavimo ataskaitinio laikotarpio nuo šilumos tiekėjo veiklos nepriklausančių veiksnių sąlygojamos sąnaudos, tūkst. Lt.

Jei bazinėse šilumos kainose šių sąnaudų nebuvo numatyta, susidariusios sąnaudos paskirstomos baziniam realizuotos šilumos kiekiui arba galiai;

116. **Šilumos kainų pastoviosios dedamosios koreguojamos,** jei yra keičiama kuro struktūra, kaip numato Metodikos 80.2.1.1 punktas, jei taikytinos Metodikos 87 punkto nuostatos arba jei kogeneracinėje jėgainėje iš elektros energijos gamybos yra gautas pelnas (nuostolis), jis naudojamas perskirstant sąnaudas tarp šilumos ir elektros energijos gamybos Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikoje nustatyta tvarka.

117. **Šilumos kainų kintamųjų dedamųjų koregavimas**. Kintamosios dedamosios gali būti koreguojamos kasmet atsižvelgus į kuro struktūros pasikeitimus, kaip numato Metodikos 80.2.1.1 punktas, keičiamas veiklos efektyvumo užduotis (lyginamosios kuro sąnaudos), nustatytas Komisijos, vadovaujantis jos patvirtintu Lyginamosios analizės aprašu bei

atsižvelgus į elektros ar geriamojo vandens kainų pasikeitimus, taikant juos baziniams elektros energijos bei geriamojo vandens kiekiams.

118. **Šilumos kainų dedamųjų galiojimo laikotarpiu šilumos tiekėjo ar Metodikos 51 ir 52 punktuose numatyto nepriklausomo šilumos gamintojo gautos papildomos pajamos arba patirtos, bet nepadengtos sąnaudos, susidariusios dėl kuro ir (ar) pirktos šilumos faktinių kainų ir nustatant šilumos kainas įskaičiuotų kainų skirtumo, įvertinamos skaičiuojant būsimojo laikotarpio šilumos kainų kintamąsias dedamąsias**:

118.1. jeigu įmonė šilumos kainas skaičiuoja taip, kaip numato Metodikos 121 punktas, skelbia ir taiko taip, kaip numato Metodikos 58 punktas, dėl kuro ir (ar) pirktos šilumos kainų skirtumo susidariusios sąnaudos pridedamos, o gautos pajamos išskaičiuojamos, perskaičiuojant šilumos kainų dedamąsias ateinantiems metams, paskirstant jas baziniam šilumos realizacijos kiekiui. Paskutinių bazinės šilumos kainos galiojimo laikotarpio metų dėl kuro ir (ar) pirktos šilumos kainų skirtumo susidariusios sąnaudos ar gautos papildomos pajamos įvertinamos nustatant pirmųjų bazinės šilumos kainos dedamųjų galiojimo metų šilumos kainos dedamąsias;

118.2. jeigu įmonė šilumos kainas skaičiuoja ir (ar) taiko pažeisdama Metodikos reikalavimus, dėl kuro ir (ar) pirktos šilumos kainų skirtumo gautos papildomos pajamos išskaičiuojamos, perskaičiuojant šilumos kainų dedamąsias ateinantiems metams, paskirstant jas baziniam šilumos realizacijos kiekiui. Paskutinių bazinės šilumos kainos galiojimo laikotarpio metų dėl kuro ir (ar) pirktos šilumos kainų skirtumo gautos papildomos pajamos įvertinamos nustatant pirmųjų bazinės šilumos kainos dedamųjų galiojimo metų šilumos kainos dedamąsias;

118.3. siekiant apskaičiuoti dėl kuro ir (ar) pirktos šilumos kainų skirtumo susidariusias papildomas sąnaudas ar pajamas, faktinės kuro ir (ar) pirktos šilumos sąnaudos ribojamos šilumos kainų dedamųjų skaičiavimo metu nustatytais rodikliais (kuro struktūra, lyginamosiomis kuro sąnaudomis (kg/MWh), technologinių nuostolių apimtimi (tūkst. MWh)) bei vidutinėmis kuro rinkos kainomis;

118.4. įmonės ataskaitinio laikotarpio suvartoto kuro pirkimo kainos ribojamos vidutinėmis atitinkamos kuro rūšies (išskyrus gamtines dujas) kuro įsigijimo laikotarpio rinkos kainomis. Jei kuro kaina viršija kuro atitinkamos kuro rūšies rinkos kainas, įvertinus objektyvias kainų skirtumo priežastis, galima skaičiavimuose naudoti didesnę kuro kainą, tačiau ji neturi viršyti vidurkio daugiau kaip 5 proc. Sprendimą dėl minėtų kuro kainų objektyvumo priima ta įstaiga, institucija ar įmonė, kuri Metodikoje numatyta tvarka nustato šios įmonės šilumos bazinių kainų dedamąsias;

118.5. įmonės ataskaitinio laikotarpio pirktos šilumos kaina ribojama lyginamosiomis šilumos gamybos sąnaudomis.

119. Šilumos kainų dedamųjų perskaičiavimui šilumos tiekėjai pateikia reikalingus duomenis pagal Metodikos 2 priede pateiktą dokumentų sąrašą.

## XV. ŠILUMOS KAINŲ NUSTATYMAS

120. Šilumos kainos gali būti nustatomos ne dažniau kaip kas mėnesį, vadovaujantis galiojančiomis šilumos kainų dedamosiomis, kai kintamoji šilumos kainos dedamoji išreikšta formule, apskaičiuojama pagal atitinkamas kuro bei perkamos šilumos kainas. Jei apskaičiuota šilumos kaina skiriasi nuo galiojančios mažiau nei 5 proc., šios galima nekeisti.

121. Įmones apie kuro, šilumos, perkamos iš kitų, Metodikos 51 ir 52 punktuose nenumatytų nepriklausomų šilumos gamintojų, kainas, naudotinas skaičiuojant šilumos kainas, informuoja Komisija:

121.1. 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 kainos apskaičiuojamos pagal galiojančias dujų perdavimo-skirstymo sutartis.

Gamtinių dujų kainoms netaikoma nuostata, kad faktinė kuro pirkimo kaina negali viršyti šalies gamtinių dujų kainų vidurkio;

121.2. kitų kuro rūšių kainos nustatomos pagal paskutinio mėnesio, einančio prieš galutinių šilumos kainų skaičiavimą, faktiškai pirkto kuro šalies rinkos kainas (pagal atskiras kuro rūšis). Jei įmonės to mėnesio faktiškai pirkto kuro kaina yra žemesnė už šalies vidurkį, galutinės šilumos kainos skaičiavimuose taikoma faktinė kaina;

121.2.1. kai kuro kainų nustatymo laikotarpiu atitinkamos rūšies kuro šilumos tiekėjas nepirko, kuro kaina nustatoma vadovaujantis galiojančiomis kuro pirkimo sutartimis, tačiau neturi viršyti šalies vidurkio. Jei kuro pirkimo sutarčių nėra, taikoma šalies vidutinė rinkos kaina;

121.3. šalies vidutinė (rinkos) atitinkamo kuro kaina apskaičiuojama kaip svertinis atitinkamo laikotarpio šilumos tiekėjų pirkto kuro kainos vidurkis;

121.4. pirktos šilumos kainos, taikomos šilumos kainų skaičiavimuose, turi atitikti Metodikos 80.2.2 punkto reikalavimus.

122. Jeigu įmonės atitinkamos kuro rūšies kaina, suskaičiuota vadovaujantis Metodikos 121 punkto nuostata, mažesnė už to paties laikotarpio atitinkamos kuro rūšies rinkos kainą daugiau kaip 10 procentų, apskaičiuojant šilumos kainas, gali būti taikoma kuro kaina, lygi atitinkamos kuro rūšies rinkos kainai, sumažintai 10 procentų. Šiuo atveju, taikant Metodikos 118 punkto nuostatas, šilumos dedamųjų skaičiavimo metu nevertinamos papildomos pajamos, susidariusios dėl kuro, pirkto kainomis, žemesnėmis daugiau kaip 10 proc. kuro rinkos kainų vidurkio.

_____

Šilumos kainų nustatymo metodikos
1 priedas

# DOKUMENTŲ SĄRAŠAS ŠILUMOS BAZINĖS KAINOS DEDAMŲJŲ SKAIČIAVIMUI PAGRĮSTI

1. Paskutinių metų finansinė atskaitomybė ir audito išvados.
2. Bazinės šilumos kainos skaičiavimo aiškinamasis raštas:
2.1.1. trumpa įmonės techninė-ekonominė charakteristika;
2.1.2. planuojamo realizuoti šilumos kiekio skaičiavimo pagrindimas;
2.1.3. savo reikmėms suvartotos šilumos, elektros energijos ir vandens technologinėms reikmėms sąnaudų pagrindimas;
2.1.4. normatyvinio pelno, palūkanų ir mokesčių sąnaudų skaičiavimo pagrindimas;
2.1.5. kiti būtinųjų sąnaudų skaičiavimo paaiškinimai.
3. Bazinės šilumos kainos nustatymo projektas (Metodikos 4–15 priedai).
4. Su Komisija suderintas bazinių kainų galiojimo laikotarpio investicijų planas, išskiriant investicijas į atsinaujinančius energijos šaltinius.
5. Ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto, priskirto šilumos gamybai, perdavimui, pardavimui išklotinė (ilgalaikio turto pradinė vertė, likutinė vertė, paskutinio mėnesio nusidėvėjimas, turto įvedimo į eksploataciją data).
6. Ataskaitinio laikotarpio galiojančių paskolų, skirtų investicijų plano finansavimui, sutartys.
7. Per paskutinius trejus kalendorinius metus bei iki projekto rengimo, apyvartinio kapitalo papildymui paimtų paskolų sutartys.
8. Darbuotojų pareigybių sąrašas pagal gamybos, perdavimo ir pardavimo veiklas (visų administracijos darbuotojų pareigybių sąrašas pateikiamas atskirai).
9. Kuro pirkimo sutartys (gamtinių dujų, mazuto, medienos ir kt.).
10. Praėjusio bazinio šilumos kainų, paskutinių šilumos kainų dedamųjų laikotarpio sunaudoto kuro kainų, įsigijimo laikotarpių ir kiekių suvestinė pagal atskiras kuro rūšis. Bei šio kuro įsigijimą pagrindžiantys dokumentai.
11. Praėjusio bazinio šilumos kainų, paskutinių šilumos kainų dedamųjų laikotarpio pirktos šilumos kainų ir kiekių suvestinė.
12. Šilumos pirkimo–pardavimo sutartys tarp šilumos tiekėjo ir nepriklausomo šilumos gamintojo.
13. Turto priežiūros ir eksploatavimo planas.
14. Konkurenciniams ir kitiems Komisijos nustatytiems šilumos vartotojams individualių šilumos tiekimo sąnaudų skaičiavimas.
15. Anglies dioksido išmetimo mažinimo ir apyvartinių taršos leidimų vadybos planas ir jo vykdymo metinė ataskaita.
16. Ataskaitinio laikotarpio bendrame technologiniame cikle pagamintos šilumos ir elektros energijos gamybos veiklos rodikliai.
17. Ataskaitinio laikotarpio šilumos tiekimo veiklos sandoriai tarp susijusių asmenų.
18. Kiti šilumos bazinės kainos dedamųjų skaičiavimams patikrinti būtini duomenys.

_____

Šilumos kainų nustatymo metodikos
2 priedas

**DOKUMENTŲ SĄRAŠAS ŠILUMOS KAINOS DEDAMŲJŲ PERSKAIČIAVIMUI PAGRĮSTI**

1. Savivaldybės tarybos sprendimas arba Šilumos ūkio įstatymu numatytu atveju šilumos tiekėjo, įmonės įstatuose numatyta tvarka parengtas dokumentas, kuriuo nustatytos šilumos kainų dedamosios.

2. Perskaičiuotų šilumos kainų dedamųjų nustatymo projektas (Metodikos 14–16 priedai).

3. Ekonominių rodiklių suvestinė už šilumos kainos perskaičiavimo ataskaitinį laikotarpį.

4. Investicijų plano bei turto priežiūros ir eksploatavimo plano vykdymo ataskaita.

5. Investicijų į atsinaujinančius energijos šaltinius plano vykdymo ataskaita.

6. Per šilumos kainos perskaičiavimo ataskaitinį laikotarpį investicijų plane numatytų, bet neatliktų, taip pat atliktų, bet su Komisija nesuderintų investicijų sąrašas, nurodant jų įtaką ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) apimtims.

7. Ataskaitinio laikotarpio galiojančių paskolų, skirtų investicijų plano finansavimui bei apyvartinių lėšų papildymui (dėl kuro), sutartys.

8. Kuro pirkimo sutartys (gamtinių dujų, mazuto, medienos ir kt.), pasirašytų po bazinių šilumos kainų dedamųjų nustatymo.

9. Ataskaitinio laikotarpio sunaudoto kuro kainų, įsigijimo laikotarpio ir kiekių suvestinė pagal atskiras kuro rūšis. Bei šio kuro įsigijimą pagrindžiančius dokumentus.

10. Ataskaitinio laikotarpio pirktos šilumos kainų ir kiekių suvestinė.

11. Šilumos pirkimo–pardavimo sutartys tarp šilumos tiekėjo ir nepriklausomo šilumos gamintojo.

12. Anglies dioksido išmetimo mažinimo ir apyvartinių taršos leidimų vadybos plano vykdymo metinė ataskaita.

13. Ataskaitinio laikotarpio bendrame technologiniame cikle pagamintos šilumos ir elektros energijos gamybos veiklos rodikliai.

14. Ataskaitinio laikotarpio šilumos tiekimo veiklos sandoriai tarp susijusių asmenų.

15. Kiti šilumos kainos dedamųjų skaičiavimams patikrinti būtini duomenys.

_____

*3 priedas*

**Ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) normatyvai, taikomi bazinių šilumos kainų skaičiavimuose**

| Eil. Nr. | Ilgalaikis turtas | Normatyvai, metais |
|---|---|---|
| 1. | **Pastatai** | |
| 1.1. | katilinės | 50 |
| 1.2. | konteinerinių katilinių ir siurblinių pastatai | 40 |
| 1.3. | kiti pastatai | 50 |
| 2. | **Mašinos ir įrengimai** | |
| 2.1. | katilinių įrengimai ir stacionariniai garo katilai | 16 |
| 2.2. | vandens šildymo katilai | 16 |
| 2.3. | šilumos punktai, mazgai, moduliai | 15 |
| 2.4. | siurbliai ir kita siurblinė įranga | 10 |
| 2.5. | šilumos apskaitos prietaisai | 7 |
| 2.6. | kiti įrengimai | 15 |
| 3. | **Įrenginiai** | |
| 3.1. | mazuto rezervuarai | 22 |
| 3.2. | keliai, aikštelės, šaligatviai ir tvoros | 27 |
| 3.3. | dūmtraukiai mūriniai ir gelžbetoniniai | 45 |
| 3.4. | dūmtraukiai metaliniai | 25 |
| 4. | **Vamzdynai** | 30 |
| 5. | **Transporto priemonės** | 7 |
| 6. | **Nematerialus turtas** | 3 |

Normatyvai parengti vadovaujantis šilumos tiekimo įmonių pateiktais duomenimis ir Ūkio ministerijos užsakymu atliktu Energetikos objektų nusidėvėjimo ir amortizacijos normatyvų, taikomų Europos Sąjungos šalyse, tyrimu ir rekomendacijomis šiems normatyvams derinti Lietuvoje.

_____

*4 priedas*

**_____ PLANUOJAMO REALIZUOTI ŠILUMOS KIEKIO SKAIČIAVIMAS**

Įmonės pavadinimas

| Eil Nr. | Rodikliai | Mato vnt. | Praėjusių trejų metų vidurkis | | | Normatyviniai kiekiai, įvertinus invest. | | | Planuojamas laikotarpis | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | kiekis | kWh / $m^3$; kWh / $m^2$; kWh / butui | šilumos kiekis | kiekis | kWh / $m^3$; kWh / $m^2$; kWh / butui | šilumos kiekis | kiekis | kWh / $m^3$; kWh / $m^2$; kWh / butui | šilumos kiekis |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| **1.** | **Šiluma geriamojo vandens pašildymui** | **tūkst. MWh** | | | | | | | | | |
| 1.1. | Šiluma geriamojo vandens pašildymui iš individualių šilumokaičių | tūkst. MWh | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | Pašildyta geriamojo vandens | tūkst. $m^3$ | | | | | | | | | |
| 1.1.2. | Butų skaičius, esant įrengtai cirk. sistemai ir vonios šildymui | vnt. | | | | | | | | | |
| 1.1.3. | Butų skaičius, esant įrengtai cirk. sistemai be vonios šildymo | vnt. | | | | | | | | | |
| 1.1.4. | Butų skaičius, esant įrengtai cirk. sistemai namo rūsyje | vnt. | | | | | | | | | |
| 1.2. | Šiluma geriamojo vandens pašildymui iš grupinių šilumokaičių | tūkst. MWh | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | Pašildyta geriamojo vandens | tūkst. m | | | | | | | | | |
| 1.2.2. | Butų skaičius, esant įrengtai cirk. sistemai ir vonios šildymui | vnt. | | | | | | | | | |
| 1.2.3. | Butų skaičius, esant įrengtai cirk. sistemai be vonios šildymo | vnt. | | | | | | | | | |

| Eil Nr. | Rodikliai | Mato vnt. | Praėjusių trejų metų vidurkis | | | Normatyviniai kiekiai, įvertinus invest. | | | Planuojamas laikotarpis | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | kiekis | kWh / $m^3$; kWh / $m^2$; kWh / butui | šilumos kiekis | kiekis | kWh / $m^3$; kWh / $m^2$; kWh / butui | šilumos kiekis | kiekis | kWh / $m^3$; kWh / $m^2$; kWh / butui | šilumos kiekis |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1.2.4. | Butų skaičius, esant įrengtai cirk. sistemai namo rūsyje | vnt. | | | | | | | | | |
| **2.** | **Šiluma gyvenamųjų namų šildymui** | **tūkst MWh** | | | | | | | | | |
| 2.1. | Šiluma gyvenamųjų namų (pastatų iki 1992 m.) šildymui | tūkst. MWh | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | 1-2 aukštų namų bendras naudingas plotas | $m^2$ | | | | | | | | | |
| 2.1.2. | 3-4 aukštų namų bendras naudingas plotas | $m^2$ | | | | | | | | | |
| 2.1.3. | 5 aukštų namų bendras naudingas plotas | $m^2$ | | | | | | | | | |
| 2.1.4. | daugiau kaip 5 aukštų namų bendras naudingas plotas | $m^2$ | | | | | | | | | |
| 2.2. | Šiluma gyvenamųjų namų šildymui, pastatų pagal RSN 143-92, STR 2.05.01:1999 arba pilnai renovuotų | tūkst. MWh | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | 1-2 aukštų namų bendras naudingas plotas | $m^2$ | | | | | | | | | |
| 2.1.2. | 3-4 aukštų namų bendras naudingas plotas | $m^2$ | | | | | | | | | |
| 2.1.3. | 5 aukštų namų bendras naudingas plotas | $m^2$ | | | | | | | | | |
| 2.1.4. | daugiau kaip 5 aukštų namų bendras naudingas plotas | $m^2$ | | | | | | | | | |
| 2.3. | Šiluma dalinai renovuotų gyvenamųjų namų šildymui | tūkst. MWh | | | | | | | | | |
| 2.3.1. | 1-2 aukštų namų bendras naudingas plotas | $m^2$ | | | | | | | | | |

| Eil Nr. | Rodikliai | Mato vnt. | Praėjusių trejų metų vidurkis | | | Normatyviniai kiekiai, įvertinus invest. | | | Planuojamas laikotarpis | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | kiekis | kWh / $m^3$; kWh / $m^2$; kWh / butui | šilumos kiekis | kiekis | kWh / $m^3$; kWh / $m^2$; kWh / butui | šilumos kiekis | kiekis | kWh / $m^3$; kWh / $m^2$; kWh / butui | šilumos kiekis |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 2.3.2. | 3-4 aukštų namų bendras naudingas plotas | $m^2$ | | | | | | | | | |
| 2.3.3. | 5 aukštų namų bendras naudingas plotas | $m^2$ | | | | | | | | | |
| 2.3.4. | daugiau kaip 5 aukštų namų bendras naudingas plotas | $m^2$ | | | | | | | | | |
| **3.** | **Planuojamas realizuoti šilumos kiekis gyventojams** (1+2) | **tūkst. MWh** | | | | | | | | | |
| **4.** | **Planuojamas realizuoti šilumos kiekis kitiems vartotojams** | **tūkst. MWh** | | | | | | | | | |
| **5.** | **Planuojamas realizuoti šilumos kiekis konkurenc. vartotojams** | **tūkst. MWh** | | | | | | | | | |
| **6.** | **Planuojamas realizuoti šilumos kiekis (**3+4+5) | **tūkst. MWh** | | | | | | | | | |

Įmonės vadovas _____

_____

*5 priedas*

**_____ ŠILUMOS GAMYBOS BAZINIŲ KAINŲ DEDAMŲJŲ SKAIČIAVIMAS**

Įmonės pavadinimas

| **Eil. Nr.** | **Rodikliai** | **Mato vnt.** | **Bazinia i metai** | **20__ m.** | **20__ m.** | **Ataskaitinis laikotarpis** | **Planuojamas laikotarpis** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Pirminės kuro sąnaudos | $t_{ne}$ | | | | | |
| | | tūkst. MWh | | | | | |
| 2. | Pagaminta ir patiekta šilumos iš savų šaltinių: | tūkst. MWh | | | | | |
| *2.1.* | *nuo katilinių, kolektorių* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| *2.2.* | *nuo elektrinių, kolektorių* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| *2.3.* | *nuo elektrodinių katilinių kolektorių* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| 3. | Pirkta ir patiekta šilumos: | tūkst. MWh | | | | | |
| *3.1.* | *pirktos šilumos kiekis iš .....* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| | *pirktos šilumos kaina* | *ct/kWh* | | | | | |
| *3.2.* | *pirktos šilumos kiekis iš .....* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| | *pirktos šilumos kaina* | *ct/kWh* | | | | | |
| *3.2.* | *pirktos šilumos kiekis iš .....* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| | *pirktos šilumos kaina* | *ct/kWh* | | | | | |
| 4. | Patiekta šilumos į tinklą: | tūkst. MWh | | | | | |
| *4.1.* | *termofikaciniu vandeniu* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| *4.2.* | *garu* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| *4.3.* | *karštu vandeniu* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| 5. | Patiektos į tinklą šilumos srauto vid. galia | MW | | | | | |
| **6.** | **Visos gamybos sąnaudos** | **tūkst. Lt** | | | | | |
| | | ct/kWh | | | | | |
| **6.1.** | **Kintamosios sąnaudos** | **tūkst. Lt** | | | | | |
| | | ct/kWh | | | | | |
| 6.1.1. | Kuras technologijai | tūkst. Lt | | | | | |
| 6.1.2. | Elektros energija technologijai | tūkst. Lt | | | | | |

| Eil. Nr. | Rodikliai | Mato vnt. | Bazinia i metai | 20__ m. | 20__ m. | Ataskaitinis laikotarpis | Planuojamas laikotarpis |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 6.1.3. | Vanduo technologijai | tūkst. Lt | | | | | |
| 6.1.4. | Perkamos šilumos sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| **6.2.** | **Pastoviosios sąnaudos** | **tūkst. Lt** | | | | | |
| | | ct/kWh | | | | | |
| 6.2.1. | Materialinės ir joms prilygintos sąnaudos: | tūkst. Lt | | | | | |
| *6.2.1.1.* | *iš t. sk. medžiagos, žaliavos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *6.2.1.2.* | *remonto darbai* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *6.2.1.3.* | *transporto paslaugos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *6.2.1.4.* | *elektros energija (saviems poreikiams)* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *6.2.1.5.* | *rezervinio kuro saugojimo sąnaudos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *6.2.1.6.* | *kitos sąnaudos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| 6.2.2. | Nusidėvėjimas (amortizacija) | tūkst. Lt | | | | | |
| 6.2.3. | Darbo užmokesčio sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 6.2.4. | Socialinio draudimo įmokos | tūkst. Lt | | | | | |
| 6.2.5. | Mokesčiai: | tūkst. Lt | | | | | |
| *6.2.5.1.* | *iš t. sk. nekilnojamo turto mokestis* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *6.2.5.2.* | *turto nuomos ar koncesijos mokestis* | *tūkst .Lt* | | | | | |
| *6.2.5.3.* | *žemės nuomos mokestis* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *6.2.5.4.* | *mokestis už valstybinius gamtos išteklius* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *6.2.5.5.* | *mokestis už aplinkos teršimą* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *6.2.5.6.* | *kiti mokesčiai* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| 6.3.6. | Palūkanų sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| **6.3.** | **Veiklos sąnaudos** | **tūkst. Lt** | | | | | |
| | | ct/kWh | | | | | |
| 7. | Pelnas (nuostolis) | tūkst. Lt | | | | | |
| 8. | Būtinosios pajamos | tūkst. Lt | | | | | |
| 9. | Elektros energija šilumos gamybai | tūkst. kWh | | | | | |
| 9.1. | elektros energijos kaina | ct/kWh | | | | | |
| 10. | Elektros energija elektrodinėse katilinėse | tūkst. kWh | | | | | |
| 10.1. | elektros energijos kaina | ct/kWh | | | | | |
| 11. | Lyginamosios elektros energijos sąnaudos | kWh/MWh | | | | | |
| **12.** | **Sąlyginio kuro sąnaudos** | **$t_{ne}$** | | | | | |
| 12.1. | Gamtinės dujos | $t_{ne}$ | | | | | |
| 12.1.1. | natūralių | 1000 $m^3$ | | | | | |

| Eil. Nr. | Rodikliai | Mato vnt. | Bazinia i metai | 20__ m. | 20__ m. | Ataskaitinis laikotarpis | Planuojamas laikotarpis |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 12.1.2. | sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 12.1.3. | kaina | Lt/tūkst. m | | | | | |
| 12.1.4. | šiluminė vertė | kcal/$m^3$ | | | | | |
| 12.1.5. | lyginamosios kuro sąnaudos | kg/MW h | | | | | |
| 12.1.6. | lyginamasis svoris kuro balanse | % | | | | | |
| 12.2. | Mediena | $t_{ne}$ | | | | | |
| 12.2.1. | natūrali | t | | | | | |
| 12.2.2. | sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 12.2.3. | kaina | Lt/ $t_{ne}$ | | | | | |
| 12.2.4. | šiluminė vertė | kcal/kg | | | | | |
| 12.2.5. | lyginamosios kuro sąnaudos | kg/MW h | | | | | |
| 12.2.6. | lyginamasis svoris kuro balanse | % | | | | | |
| 12.3. | Mazutas | $t_{ne}$ | | | | | |
| 12.3.1. | natūralus | t | | | | | |
| 12.3.2. | sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 12.3.3. | kaina | Lt/t | | | | | |
| 12.3.4. | šiluminė vertė | kcal/kg | | | | | |
| 12.3.5. | lyginamosios kuro sąnaudos | kg/MW h | | | | | |
| 12.3.6. | lyginamasis svoris kuro balanse | % | | | | | |
| 12.4. | Akmens anglis | $t_{ne}$ | | | | | |
| 12.4.1. | natūrali | t | | | | | |
| 12.4.2. | sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 12.4.3. | kaina | Lt/t | | | | | |
| 12.4.4. | šiluminė vertė | kcal/kg | | | | | |
| 12.4.5. | lyginamosios kuro sąnaudos | kg/MW h | | | | | |
| 12.4.6. | lyginamasis svoris kuro balanse | % | | | | | |
| 12.5. | Skalūnų alyva | $t_{ne}$ | | | | | |
| 12.5.1. | natūrali | t | | | | | |
| 12.5.2. | sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 12.5.3. | kaina | Lt/t | | | | | |
| 12.5.4. | šiluminė vertė | kcal/kg | | | | | |
| 12.5.5. | lyginamosios kuro sąnaudos | kg/MW h | | | | | |
| 12.5.6. | lyginamasis svoris kuro balanse | % | | | | | |
| 12.6. | | $t_{ne}$ | | | | | |

| Eil. Nr. | Rodikliai | Mato vnt. | Bazinia i metai | 20__ m. | 20__ m. | Ataskaitinis laikotarpis | Planuojamas laikotarpis |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 12.6.1. | natūralios | t | | | | | |
| 12.6.2. | sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 12.6.3. | kaina | Lt/ $t_{ne}$ | | | | | |
| 12.6.4. | šiluminė vertė | kcal/kg | | | | | |
| 12.6.5. | lyginamosios kuro sąnaudos | kg/MWh | | | | | |
| 12.6.6. | lyginamasis svoris kuro balanse | % | | | | | |
| 12.7. | | $t_{ne}$ | | | | | |
| 12.7.1. | natūralios | t | | | | | |
| 12.7.2. | sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 12.7.3. | kaina | Lt/ $t_{ne}$ | | | | | |
| 12.7.4. | šiluminė vertė | kcal/kg | | | | | |
| 12.7.5. | lyginamosios kuro sąnaudos | kg/MWh | | | | | |
| 12.7.6. | lyginamasis svoris kuro balanse | % | | | | | |
| 12.8. | | $t_{ne}$ | | | | | |
| 12.8.1. | natūralios | t | | | | | |
| 12.8.2. | sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 12.8.3. | kaina | Lt/ $t_{ne}$ | | | | | |
| 12.8.4. | šiluminė vertė | kcal/kg | | | | | |
| 12.8.5. | lyginamosios kuro sąnaudos | kg/MWh | | | | | |
| 12.8.6. | lyginamasis svoris kuro balanse | % | | | | | |
| 13. | Sąlyginio kuro 1 tonos kaina | Lt/ $t_{ne}$ | | | | | |
| 14. | Lyginamosios kuro sąnaudos | kg/MWh | | | | | |
| 15. | Šilumos gamybos savo šaltinyje vienanarė kaina | ct/kWh | | | | | |
| 16. | Patiektos į tinklą šilumos gamybos vienanarė kaina | ct/kWh | | | | | |
| 17. | Dvinarė šilumos gamybos kaina: | | | | | | |
| 17.1. | pastovioji kainos dalis | Lt/kW per mėn | | | | | |
| 17.2. | kintamoji kainos dalis | ct/kWh | | | | | |

Įmonės vadovas _____

_____

*6 priedas*

**_____ ŠILUMOS PERDAVIMO BAZINIŲ KAINŲ DEDAMŲJŲ SKAIČIAVIMAS**

Įmonės pavadinimas

| **Eil. Nr.** | **Rodikliai** | **Mato vnt.** | **Bazini ai metai** | **20_ m.** | **20_ m.** | **Atask aitinis laikot arpis** | **Planu ojama s laikot arpis** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Patiekta šilumos į tinklą: | tūkst. MWh | | | | | |
| 1.1. | technologiniai perdavimo nuostoliai | tūkst. MWh | | | | | |
| 1.2. | šilumos energija suvartota savoms administracinėms reikmėms | tūkst. MWh | | | | | |
| 1.3. | šilumos pardavimas: | tūkst. MWh | | | | | |
| *1.3.1.* | *iš t. sk. gyventojams* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| *1.3.1.1.* | *iš t. sk.: iš individualių tiekėjui priklausančių šilumos punktų* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| *1.3.1.2.* | *iš grupinių šilumos punktų* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| *1.3.2.* | *kitiems vartotojams* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| *1.3.2.1.* | *iš t. sk. konkurenciniams vartotojams* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| *2.* | Suvartotos šilumos srauto vidutinė galia | MW | | | | | |
| *2.1.* | *iš t. sk. per grup. ir ind. šilumos p. suvartotos šil. srauto vid. galia* | *MW* | | | | | |
| **3.** | **Visos sąnaudos** | tūkst. Lt | | | | | |
| | | ct/kWh | | | | | |
| 4. | Pajamos už konkurenciniams vartotojams parduotą šilumą | tūkst. Lt | | | | | |
| 4.1. | vidutinė perdavimo kaina konkurenciniams vartotojams | ct/kWh | | | | | |
| 5. | Perdavimo sąnaudos tenkančios kt. vartotojams | tūkst. Lt | | | | | |
| **6.** | **Kintamosios sąnaudos** | **tūkst. Lt** | | | | | |
| | | ct/kWh | | | | | |
| 6.1. | Elektros energija technologijai | tūkst. Lt | | | | | |
| 6.2. | Vanduo technologijai | tūkst. Lt | | | | | |
| 6' | Grupinių ir individualių šilumos punktų sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |

| Eil. Nr. | Rodikliai | Mato vnt. | Bazini ai metai | 20_ m. | 20_ m. | Atask aitinis laikot arpis | Planu ojama s laikot arpis |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| *6'.1.* | *elektros energija technologijai* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *6'.2.* | *kitos sąnaudos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| 7. | Perdavimo technologinių nuostolių sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 8. | Šilumos energijos, suvartotos savoms administracinėms reikmėms, sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| **9.** | **Pastoviosios sąnaudos** | **tūkst. Lt** | | | | | |
| | | ct/kWh | | | | | |
| 9.1. | Materialinės ir joms prilygintos sąnaudos: | tūkst. Lt | | | | | |
| *9.1.1.* | *iš t. sk. medžiagos, žaliavos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *9.1.2.* | *remonto darbai* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *9.1.3.* | *transporto paslaugos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *9.1.4.* | *elektros energija (saviems poreikiams)* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *9.1.5.* | *įvadinių apskaitos prietaisų eksploatacijos sąnaudos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *9.1.6.* | *kitos sąnaudos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| 9.2. | Nusidėvėjimas (amortizacija) | tūkst. Lt | | | | | |
| 9.3. | Darbo užmokesčio sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 9.4. | Socialinio draudimo įmokos | tūkst. Lt | | | | | |
| 9.5. | Mokesčiai: | tūkst. Lt | | | | | |
| *9.5.1.* | *iš t. sk: nekilnojamo turto mokestis* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *9.5.2.* | *turto nuomos ar koncesijos mokestis* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *9.5.3.* | *žemės nuomos mokestis* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *9.5.4.* | *kiti mokesčiai* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| 9.6. | Palūkanų sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 9' | Grupinių ir individualių šilumos punktų sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |

| Eil. Nr. | Rodikliai | Mato vnt. | Bazini ai metai | 20_ m. | 20_ m. | Atask aitinis laikot arpis | Planu ojama s laikot arpis |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| *9'.1.* | *remonto darbai* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *9'.2.* | *medžiagos, žaliavos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *9'.3.* | *nusidėvėjimas (amortizacija)* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *9'.4.* | *šilumos punktų priežiūros (eksploatavimo) sąnaudomis* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *9'.5.* | *kitos sąnaudos* | | | | | | |
| **10.** | **Veiklos sąnaudos** | **tūkst. Lt** | | | | | |
| | | ct/kWh | | | | | |
| 11. | Pelnas (nuostolis) | tūkst. Lt | | | | | |
| 12. | Būtinosios pajamos (išskyrus konkurencinius vartotojus) | tūkst. Lt | | | | | |
| 13. | El.energija termofikacinio vandens cirkuliacijai užtikrinti | tūkst. kWh | | | | | |
| 13.1. | elektros energijos kaina | ct/kWh | | | | | |
| 14. | Sąlyginių šilumos tinklų ilgis | km | | | | | |
| 15. | Šilumos tinklų ilgis tenkantis 1 dirbančiajam | km/žm. | | | | | |
| 16. | Vienanarė šilumos perdavimo kaina (iki pastato šilumos įvado) | ct/kWh | | | | | |
| 17. | Dvinarė šilumos perdavimo kaina: | | | | | | |
| 17.1. | pastovioji kainos dalis | Lt/kW per mėn. | | | | | |
| 17.2. | kintamoji kainos dalis | ct/kWh | | | | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 18. | Šilumos perdavimo kainos diferencijavimas: kai šiluma tiekiama iš grupinių ir individualių šilumos tiekėjui priklausančių šilumos punktų | | | | | | |
| 19. | Vienanarė šilumos perdavimo kaina | ct/kWh | | | | | |
| 20. | Dvinarė šilumos perdavimo kaina: | | | | | | |
| 20.1. | pastovioji kainos dalis | Lt/kW per mėn. | | | | | |
| 20.2. | kintamoji kainos dalis | ct/kWh | | | | | |

Įmonės vadovas _____

_____

*7 priedas*

**_____ ŠILUMOS PARDAVIMO BAZINIŲ KAINŲ SKAIČIAVIMAS**

Įmonės pavadinimas

| **Eil. Nr.** | **Rodikliai** | **Mato vnt.** | **Bazini ai metai** | **20_ _ m.** | **20_ _ m.** | **Ataska itinis laikota rpis** | **Planuo jamas laikota rpis** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Šilumos pardavimas: | tūkst. MWh | | | | | |
| *1.1.* | *iš t. sk. gyventojams* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| *1.2.* | *kitiems vartotojams* | *tūkst. MWh* | | | | | |
| 2. | Vartotojų skaičius: | vnt. | | | | | |
| *2.1.* | *iš t. sk. gyventojai* | *vnt.* | | | | | |
| *2.2.* | *kiti vartotojai* | *vnt.* | | | | | |
| **3.** | **Visos sąnaudos** | **tūkst. Lt** | | | | | |
| | | ct/kWh | | | | | |
| 3.1. | Materialinės ir joms prilygintos sąnaudos: | tūkst. Lt | | | | | |
| *3.1.1.* | *iš t. sk. medžiagos, žaliavos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *3.1.2.* | *transporto paslaugos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *3.1.3.* | *elektros energija (saviems poreikiams)* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *3.1.4.* | *sąskaitų parengimo ir pateikimo sąnaudos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *3.1.5.* | *gyventojų įmokų administravimo sąnaudos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *3.1.6.* | *kitos sąnaudos* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| 3.2. | Nusidėvėjimas (amortizacija) | tūkst. Lt | | | | | |
| 3.3. | Darbo užmokesčio sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | |
| 3.4. | Socialinio draudimo įmokos | tūkst. Lt | | | | | |
| 3.5. | Mokesčiai: | tūkst. Lt | | | | | |
| *3.5.1.* | *iš t. sk. nekilnojamo turto mokestis* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| *3.5.2.* | *kiti mokesčiai* | *tūkst. Lt* | | | | | |
| **3.6.** | **Veiklos sąnaudos** | **tūkst. Lt** | | | | | |
| | | ct/kWh | | | | | |
| 4. | Pelnas (nuostolis ) | tūkst. Lt | | | | | |
| 5. | Būtinosios pajamos | tūkst. Lt | | | | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6. | Šilumos pardavimo kaina gyventojams | Lt per mėn. vart. | | | | | |
| 7. | Šilumos pardavimo kaina kitiems vartotojams | Lt per mėn. kt. vart. | | | | | |
| 8. | Šilumos pardavimo kaina už suvartotą šilumos kiekį | ct/kWh | | | | | |

Įmonės vadovas _____

_____

8 *priedas*

**_____ ATASKAITINIO LAIKOTARPIO ILGALAIKIO TURTO ĮSIGYJIMO IR LIKUTINĖ VERTĖ**

Įmonės pavadinimas

*tūkst. Lt*

| **Eil. Nr.** | **Ilgalaikio turto grupės / IT pagal veiklos rūšis** | **Pastatai** | **Įrenginiai** | **Vamzdynai** | **Mašinos ir įrengimai** | **Transporto priemonės** | **Kiti įrenginiai ir įrankiai** | **Iš viso** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| **1.** | **Pradinė turto vertė** | | | | | | | |
| *1.1.* | *Nebaigta statyba* | | | | | | | |
| *1.2.* | *Užkonservuotas, nenaudojamas turtas* | | | | | | | |
| *1.3.* | *Nusidėvėjęs turtas* | | | | | | | |
| **1.4.** | **Eksploatuojamas turtas:** | | | | | | | |
| 1.4.1. | Šilumos gamyba | | | | | | | |
| *1.4.1.1.* | *iš t. sk. katilinės* | | | | | | | |
| *1.4.1.2.* | *konteinerinių katilinių ir siurblinių pastatai* | | | | | | | |
| *1.4.1.3.* | *katilinių įrengimai ir stacionariniai garo katilai* | | | | | | | |
| *1.4.1.4.* | *vandens šildymo katilai* | | | | | | | |
| *1.4.1.5.* | *siurbliai ir kita siurblinė įranga* | | | | | | | |
| *1.4.1.6.* | *kuro rezervuarai* | | | | | | | |
| *1.4.1.7.* | *dūmtraukiai* | | | | | | | |
| *1.4.1.8.* | *keliai, aikštelės* | | | | | | | |
| *1.4.1.9* | *kitas turtas* | | | | | | | |
| 1.4.2. | Šilumos perdavimas | | | | | | | |
| *1.4.2.1* | *iš t. sk. individualūs ir grupiniai šilumos punktai* | | | | | | | |
| *1.4.2.2.* | *vamzdynai* | | | | | | | |
| *1.4.2.3.* | *šilumos apskaitos prietaisai* | | | | | | | |
| *1.4.2.4.* | *keliai, aikštelės* | | | | | | | |

| Eil. Nr. | Ilgalaikio turto grupės / IT pagal veiklos rūšis | Pastatai | Įrenginiai | Vamzdynai | Mašinos ir įrengimai | Transporto priemonės | Kiti įrenginiai ir įrankiai | Iš viso |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| *1.4.2.5.* | *kitas turtas* | | | | | | | |
| 1.4.3. | Šilumos pardavimas | | | | | | | |
| 1.4.4. | Kita veikla | | | | | | | |
| 1.4.5. | Bendroji ir administracinė veikla | | | | | | | |
| *1.4.5.1.* | *iš t. sk. nematerialus turtas* | | | | | | | |
| ***2.*** | **Likutinė (balansinė) turto vertė** | | | | | | | |
| *2.1.* | *Nebaigta statyba* | | | | | | | |
| *2.2.* | *Užkonservuotas, nenaudojamas turtas* | | | | | | | |
| **2.3.** | **Eksploatuojamas turtas:** | | | | | | | |
| 2.3.1. | Šilumos gamyba | | | | | | | |
| 3.2.2. | Šilumos perdavimas | | | | | | | |
| 2.3.3. | Šilumos pardavimas | | | | | | | |
| 2.3.4. | Kita veikla | | | | | | | |
| 2.3.5. | Bendroji ir administracinė veikla | | | | | | | |
| *2.3.5.1.* | *iš t. sk. nematerialus turtas* | | | | | | | |

Įmonės vadovas_____

_____

*9 priedas*

**_____ REGULIUOJAMO TURTO VERTĖS NUSIDĖVĖJIMO (AMORTIZACIJOS) SKAIČIAVIMO TIKSLAIS NUSTATYMAS**

| Eil. Nr. | Veikla | Ilgalaikio turto pradinė vertė | Iki bazinės kainos skaičiavimo įsigytas turtas | Pirmųjų metų planuojamos investicijos | Numatomas perleisti ir nurašyti turtas | Reguliuojamo turto vertė |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Šilumos gamyba | | | | | |
| *1.1.* | *iš t. sk. katilinės* | | | | | |
| *1.2.* | *konteinerinių katilinių ir siurblinių pastatai* | | | | | |
| *1.3.* | *katilinių įrengimai ir stacionariniai garo katilai* | | | | | |
| *1.4.* | *vandens šildymo katilai* | | | | | |
| *1.5.* | *siurbliai ir kita siurblinė įranga* | | | | | |
| *1.6.* | *kuro rezervuarai* | | | | | |
| *1.7.* | *dūmtraukiai* | | | | | |
| *1.8.* | *keliai, aikštelės* | | | | | |
| *1.9.* | *kitas turtas* | | | | | |
| *2.* | Šilumos perdavimas | | | | | |
| *2.1.* | *iš t. sk. individualūs ir grupiniai šilumos punktai* | | | | | |
| *2.2.* | *vamzdynai* | | | | | |
| *2.3.* | *šilumos apskaitos prietaisai* | | | | | |
| 2.4. | *keliai, aikštelės* | | | | | |
| 2.5. | *kitas turtas* | | | | | |
| 3. | Šilumos pardavimas | | | | | |
| 4. | Kita veikla | | | | | |
| 5. | Bendroji ir administracinė veikla | | | | | |
| *5.1.* | *iš t. sk. nematerialus turtas* | | | | | |
| | Iš viso: | | | | | |

Įmonės vadovas _____

_____

*10 priedas*

**_____ VEIKLOS SĄNAUDŲ PASKIRSTYMAS**

Įmonės pavadinimas

*tūkst. Lt*

| Eil. Nr. | Sąnaudų straipsnis | Šilumos tiekimas | | | | Kita veikla | Visos veiklos sąnaudos |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | gamyba perdavimas pardavimas | | | iš viso: | | |
| 1 | 2 | 3 4 5 | | | 6 | 7 | 8 |
| **Ataskaitinis laikotarpis** | | | | | | | |
| 1. | Tiesioginės sąnaudos | | | | | | |
| 1.1. | Darbo užmokestis | | | | | | |
| 1.2. | Socialinio draudimo įmokos | | | | | | |
| 1.3. | Nusidėvėjimas (amortizacija) | | | | | | |
| 2. | Veiklos sąnaudų paskirstymas | | | | | | |
| 2.1. | Darbo užmokestis | | | | | | |
| 2.2. | Socialinio draudimo įmokos | | | | | | |
| 2.3. | Nusidėvėjimas (amortizacija) | | | | | | |
| 2.4. | Materialinės sąnaudos | | | | | | |
| **Planuojamas laikotarpis** | | | | | | | |
| 3. | Tiesioginės sąnaudos | | | | | | |
| 3.1. | Darbo užmokestis | | | | | | |
| 3.2. | Socialinio draudimo įmokos | | | | | | |
| 3.3. | Nusidėvėjimas (amortizacija) | | | | | | |
| 4. | Veiklos sąnaudų paskirstymas | | | | | | |
| 4.1. | Darbo užmokestis | | | | | | |
| 4.2. | Socialinio draudimo įmokos | | | | | | |
| 4.3. | Nusidėvėjimas (amortizacija) | | | | | | |
| 4.4. | Materialinės sąnaudos | | | | | | |

Įmonės vadovas _____

_____

*11 priedas*

**_____ DARBUOTOJŲ SKAIČIUS IR VIDUTINIS DARBO UŽMOKESTIS**

Įmonės pavadinimas

*tūkst. Lt*

| Eil. Nr. | Pavadinimas | Šilumos tiekimas | | | Kita veikla | Iš viso: |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | gamyba | perdavimas | pardavimas | | |
| 1 | 2 | 3 4 5 | | | 6 | 7 |
| 1. | Ataskaitinio laikotarpio darbuotojų skaičius | | | | | |
| 1.1. | Tiesioginės veiklos | | | | | |
| *1.1.1.* | *iš t. sk. tiesioginių padalinių* | | | | | |
| *1.1.2.* | *kitų padalinių* | | | | | |
| 1.2. | Bendrosios ir administracinės veiklos | | | | | |
| *1.2.1.* | *iš t. sk. administracijos* | | | | | |
| *1.2.2.* | *kitų padalinių* | | | | | |
| 2. | Ataskaitinio laikotarpio mėnesio vidutinis darbo užmokesčio fondas, tūkst. Lt | | | | | |
| 2.1. | Tiesioginės veiklos | | | | | |
| *2.1.1.* | *iš t. sk. tiesioginių padalinių* | | | | | |
| *2.1.2.* | *kitų padalinių* | | | | | |
| 2.2. | Bendrosios ir administracinės veiklos | | | | | |
| *2.2.1.* | *iš t. sk. administracijos* | | | | | |
| *2.2.2.* | *kitų padalinių* | | | | | |
| 3. | Planuojamas darbuotojų skaičius | | | | | |
| 3.1. | Tiesioginės veiklos | | | | | |
| *3.1.1.* | *iš t. sk. tiesioginių padalinių* | | | | | |
| *3.1.2.* | *kitų padalinių* | | | | | |
| 3.2. | Bendrosios ir administracinės veiklos | | | | | |
| *3.2.1.* | *iš t. sk. administracijos* | | | | | |
| *3.2.2.* | *kitų padalinių* | | | | | |
| 4. | Planuojamo laikotarpio mėnesio vidutinis darbo užmokesčio fondas, tūkst. Lt | | | | | |
| 4.1. | Tiesioginės veiklos | | | | | |
| *4.1.1.* | *iš t. sk. tiesioginių padalinių* | | | | | |
| *4.1.2.* | *kitų padalinių* | | | | | |
| 4.2. | Bendrosios ir administracinės veiklos | | | | | |
| *4.2.1.* | *iš t. sk. administracijos* | | | | | |
| *4.2.2.* | *kitų padalinių* | | | | | |
| 5. | Ataskaitinio laikotarpio vidutinis darbo užmokestis, Lt | | | | | |
| 6. | Planuojamo laikotarpio vidutinis darbo užmokestis, Lt | | | | | |

Įmonės vadovas _____

_____

*12 priedas*

**_____ INVESTICIJŲ PLANAS IR JO FINANSAVIMO ŠALTINIAI**

Įmonės pavadinimas

*tūkst. Lt*

| Eil. Nr. | **Pavadinimas** | **Gamyba** | | | | | **Perdavimas** | | | | | **Pardavimas** | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| **1.** | **Ilgalaikio turto įsigijimo šaltiniai** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Normatyvinis pelnas | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | Savivaldybės ir valstybės lėšos | | | | | | | | | | | | | | | |
| *1.3.1.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *1.3.2.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *1.3.3.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. | Paskolos investicijų projektams įgyvendinti | | | | | | | | | | | | | | | |
| *1.4.1.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *1.4.2.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *1.4.3.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.5. | Įvairių fondų lėšos | | | | | | | | | | | | | | | |
| *1.5.1.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *1.5.2.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *1.5.3.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.6. | Kiti finansavimo šaltiniai | | | | | | | | | | | | | | | |
| *1.6.1.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *1.6.2.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *1.6.3.* | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Eil. Nr. | Pavadinimas | Gamyba | | | | | Perdavimas | | | | | Pardavimas | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| **2.** | **Lėšų panaudojimas** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2.1.** | **Lėšos investicijų įgyvend., naujam turtui įsigyti, atstatyti** | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.1.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.2.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.3.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.4.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.5.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.6.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.7.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.8.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.9.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.10.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.11.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.12.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.13.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.14.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.15.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.16.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.17.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.18.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.19.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.20.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.21.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.22.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.23.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *2.1.24.* | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Eil. Nr. | Pavadinimas | Gamyba | | | | | Perdavimas | | | | | Pardavimas | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. | 20_ _ m. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| **2.2.** | **Paskolų grąžinimas** | | | | | | | | | | | | | | | |

Įmonės vadovas _____ Savivaldybės atstovas _____

_____

*13 priedas*

**_____ ŠILUMOS BAZINIŲ KAINŲ PROJEKTAS**

Įmonės pavadinimas

| Eil. Nr. | Pavadinimas | Mato vnt. | Formulės | Kainos |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **1.** | **ŠILUMOS GAMYBOS KAINOS DEDAMOSIOS** | | | |
| **1.1.** | **šilumos gamybos savo šaltinyje vienanarė kaina** | formulė | | |
| 1.1.1. | vienanarė s šilumos gamybos savo šaltinyje kainos pastovioji dedamoji | ct/kWh | | |
| 1.1.2. | vienanarė s šilumos gamybos savo šaltinyje kainos kintamoji dedamoji | formulė | | |
| **1.2.** | **patiektos į tinklą šilumos gamybos vienanarė kaina** | formulė | | |
| 1.2.1. | vienanarė s patiektos į tinklą šilumos gamybos kainos pastovioji dedamoji | ct/kWh | | |
| 1.2.2. | vienanarės patiektos į tinklą šilumos gamybos kainos kintamoji dedamoji | formulė | | |
| **1.3.** | **patiektos į tinklą šilumos gamybos dvinarė kaina:** | | | |
| **1.3.1.** | **pastovioji kainos dalis** | Lt/kW per mėn. | | |
| **1.3.2.** | **kintamoji kainos dalis** | formulė | | |
| **2.** | **ŠILUMOS PERDAVIMO KAINOS DEDAMOSIOS** | | | |
| **2.1.** | **šilumos perdavimo vienanarė kaina** | formulė | | |
| 2.1.1. | vienanarės šilumos perdavimo kainos pastovioji dedamoji | ct/kWh | | |
| 2.1.2. | vienanarės šilumos perdavimo kainos kintamoji dedamoji | formulė | | |
| **2.2.** | **šilumos perdavimo dvinarė kaina:** | | | |
| **2.2.1.** | **pastovioji kainos dalis** | Lt/kW per mėn. | | |
| **2.2.2.** | **kintamoji kainos dalis** | formulė | | |
| **2.3.** | **kainos diferencijavimas: kai šiluma tiekiama iš grupinių ar individualių šilumos tiekėjui priklausančių šilumos punktų** | | | |
| **2.3.1.** | **šilumos perdavimo vienanarė kaina** | formulė | | |
| 2.3.1.1. | vienanarės šilumos perdavimo kainos pastovioji dedamoji | ct/kWh | | |
| 2.3.1.2. | vienanarės šilumos perdavimo kainos kintamoji dedamoji | formulė | | |
| **2.3.2.** | **šilumos perdavimo dvinarė kaina:** | | | |
| **2.3.2.1.** | **pastovioji kainos dalis** | Lt/kW per mėn. | | |
| **2.3.2.2.** | **kintamoji kainos dalis** | formulė | | |
| **3.** | **ŠILUMOS, PATIEKTOS IKI GYVENAMŲJŲ NAMŲ IR KITŲ PASTATŲ ĮVADŲ, KAINA** | | | |

| Eil. Nr. | Pavadinimas | Mato vnt. | Formulės | Kainos |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **3.1.** | **patiektos šilumos vienanarė kaina (iki pastato šilumos įvado)** | formulė | | |
| 3.1.1. | vienanarės patiektos šilumos kainos pastovioji dedamoji | ct/kWh | | |
| 3.1.2. | vienanarės patiektos šilumos kainos kintamoji dedamoji | formulė | | |
| **3.2.** | **patiektos į tinklą šilumos dvinarė kaina:** | | | |
| **3.2.1.** | **pastovioji kainos dalis** | Lt/kW per mėn. | | |
| **3.2.2.** | **kintamoji kainos dalis** | formulė | | |
| **3.3.** | **kainos diferencijavimas: kai šiluma tiekiama iš grupinių ar individualių šilumos tiekėjui priklausančių šilumos punktų** | | | |
| **3.3.1.** | **patiektos šilumos vienanarė kaina (iki pastato šilumos įvado)** | formulė | | |
| 3.3.1.1. | vienanarės patiektos šilumos kainos pastovioji dedamoji | ct/kWh | | |
| 3.3.1.2. | vienanarės patiektos šilumos kainos kintamoji dedamoji | formulė | | |
| **3.3.2.** | **patiektos į tinklą šilumos dvinarė kaina:** | | | |
| **3.3.2.1.** | **pastovioji kainos dalis** | Lt/kW per mėn. | | |
| **3.3.2.2.** | **kintamoji kainos dalis** | formulė | | |
| **4.** | **ŠILUMOS PARDAVIMO KAINA** | | | |
| 4.1. | šilumos pardavimo kaina už suvartotą šilumos kiekį | ct/kWh | | |
| 4.2. | šilumos pardavimo kaina gyventojams | Lt per mėn. vart. | | |
| 4.3. | šilumos pardavimo kaina kitiems vartotojams | Lt per mėn. kt. vart. | | |

Įmonės vadovas _____

_____

*14 priedas*

**_____ FAKTINĖS PIRKTOS ŠILUMOS SĄNAUDOS**

įmonės pavadinimas

| Rodiklio pavadinimas | Vienetai | Ataskaitinis laikotarpis* | | | | | | | | | | | | **IŠ VISO:** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 1 mėnuo | 2 mėnuo | 3 mėnuo | 4 mėnuo | 5 mėnuo | 6 mėnuo | 7 mėnuo | 8 mėnuo | 9 mėnuo | 10 mėnuo | 11 mėnuo | 12 mėnuo | |
| Dujų kiekis | 1000 $m^3$ | | | | | | | | | | | | | |
| Mazuto kiekis | t | | | | | | | | | | | | | |
| Medienos kiekis | tne | | | | | | | | | | | | | |
| ... kiekis | t | | | | | | | | | | | | | |
| ... kiekis | t | | | | | | | | | | | | | |
| ... kiekis | t | | | | | | | | | | | | | |
| ... kiekis | t | | | | | | | | | | | | | |
| ... kiekis | t | | | | | | | | | | | | | |
| Dujų kaloringumas | kcal/$m^3$ | | | | | | | | | | | | | |
| Mazuto kaloringumas | kcal/kg | | | | | | | | | | | | | |
| Medienos kaloringumas | kcal/kg | | | | | | | | | | | | | |
| ... kaloringumas | kcal/kg | | | | | | | | | | | | | |
| ... kaloringumas | kcal/kg | | | | | | | | | | | | | |
| ... kaloringumas | kcal/kg | | | | | | | | | | | | | |
| ... kaloringumas | kcal/kg | | | | | | | | | | | | | |
| ... kaloringumas | kcal/kg | | | | | | | | | | | | | |
| Dujų faktinė kaina | Lt/1000 $m^3$ | | | | | | | | | | | | | |
| Mazuto faktinė kaina | Lt/t | | | | | | | | | | | | | |
| Medienos faktinė kaina | Lt/$t_{ne}$ | | | | | | | | | | | | | |
| ... faktinė kaina | Lt/t | | | | | | | | | | | | | |
| ... faktinė kaina | Lt/t | | | | | | | | | | | | | |
| ... faktinė kaina | Lt/t | | | | | | | | | | | | | |

| Rodiklio pavadinimas | Vienetai | Ataskaitinis laikotarpis* | | | | | | | | | | | | **IŠ VISO:** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 1 mėnuo | 2 mėnuo | 3 mėnuo | 4 mėnuo | 5 mėnuo | 6 mėnuo | 7 mėnuo | 8 mėnuo | 9 mėnuo | 10 mėnuo | 11 mėnuo | 12 mėnuo | |
| ... faktinė kaina | Lt/t | | | | | | | | | | | | | |
| ... faktinė kaina | Lt/t | | | | | | | | | | | | | |
| Dujų kaina galiojusiame tarife | Lt/1000 $m^3$ | | | | | | | | | | | | | |
| Mazuto kaina galiojusiame tarife | Lt/t | | | | | | | | | | | | | |
| Medienos kaina galiojusiame tarife | Lt/$t_{ne}$ | | | | | | | | | | | | | |
| ... galiojusiame tarife | Lt/t | | | | | | | | | | | | | |
| ... galiojusiame tarife | Lt/t | | | | | | | | | | | | | |
| ... galiojusiame tarife | Lt/t | | | | | | | | | | | | | |
| ... galiojusiame tarife | Lt/t | | | | | | | | | | | | | |
| ... galiojusiame tarife | Lt/t | | | | | | | | | | | | | |
| Dujų sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | | | | | | | | | |
| Mazuto sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | | | | | | | | | |
| Medienos sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | | | | | | | | | |
| ... sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | | | | | | | | | |
| ... sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | | | | | | | | | |
| ... sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | | | | | | | | | |
| ... sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | | | | | | | | | |
| ... sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | | | | | | | | | |
| Sąlyginio kuro kiekis | $t_{ne}$ | | | | | | | | | | | | | |
| Kuro sąnaudos iš viso | tūkst. Lt | | | | | | | | | | | | | |
| Sąlyginio kuro kaina | Lt/$t_{ne}$ | | | | | | | | | | | | | |
| Sąlyginio kuro kaina galiojusiame tarife** | Lt/ $t_{ne}$ | | | | | | | | | | | | | |
| Bazinėje kainoje nustatytas realizuotos šilumos kiekis | tūkst. MWh | | | | | | | | | | | | | |
| **Sąnaudų pokytis dėl faktinių kuro kainų pokyčio** | **tūkst. Lt** | | | | | | | | | | | | | |

| Rodiklio pavadinimas | Vienetai | Ataskaitinis laikotarpis* | | | | | | | | | | | | **IŠ VISO:** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 1 mėnuo | 2 mėnuo | 3 mėnuo | 4 mėnuo | 5 mėnuo | 6 mėnuo | 7 mėnuo | 8 mėnuo | 9 mėnuo | 10 mėnuo | 11 mėnuo | 12 mėnuo | |
| | **ct/kWh** | | | | | | | | | | | | | |

** ataskaitinis laikotarpis turi nepersidengti su ankstesnio perskaičiavimo ataskaitiniu laikotarpiu (naudotu nepadengtų sąnaudų skaičiavimo tikslais)*

***čia įrašomos tą mėnesį galiojusioje šilumos kainoje įvertinta sąlyginio kuro kaina*

Įmonės vadovas _____

_____

*15 priedas*

**_____ FAKTINĖS KURO SĄNAUDOS**

įmonės pavadinimas

| Rodiklio pavadinimas | Vienetai | Ataskaitinis laikotarpis* | | | | | | | | | | | | **IŠ VISO:** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 1 mėnuo | 2 mėnuo | 3 mėnuo | 4 mėnuo | 5 mėnuo | 6 mėnuo | 7 mėnuo | 8 mėnuo | 9 mėnuo | 10 mėnuo | 11 mėnuo | 12 mėnuo | |
| Pirktos šilumos kiekis | MWh | | | | | | | | | | | | | |
| Pirktos šilumos sąnaudos | tūkst. Lt | | | | | | | | | | | | | |
| Pirktos šilumos kaina | Lt/MWh | | | | | | | | | | | | | |
| Pirktos šilumos kaina galiojusiame tarife** | Lt/MWh | | | | | | | | | | | | | |
| **Sąnaudų pokytis dėl faktinės pirktos šilumos kainos pokyčio** | **tūkst. Lt** | | | | | | | | | | | | | |

** ataskaitinis laikotarpis turi nepersidengti su ankstesnio perskaičiavimo ataskaitiniu laikotarpiu (naudotu nepadengtų pirktos šilumos sąnaudų skaičiavimo tikslais)*

***čia Įrašomos tą mėnesį galiojusioje šilumos kainoje Įvertinta pirktos šilumos kaina*

Įmonės vadovas _____

_____

*16 priedas*

**_____ ŠILUMOS KAINOS PASTOVIOSIOS DEDAMOSIOS KOREGAVIMO KOEFICIENTŲ NUSTATYMAS**

Įmonės pavadinimas

| Eil. Nr. | Rodikliai | Mato vnt. | KOEFICIENTAI | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Gamyba | Į tinklą patiekta šiluma | Perdavimas | Pardavimas |
| | | | A | $A^2$ | B | C |
| **1** | **($T_b$) Nustatytos bazinės kainos pastoviosios dedamosios** | **ct/kWh / Lt už kW per mėnesį** | | | | |
| 2 | Pastoviosios sąnaudos ir pelnas, nustatyti bazinės kainos dedamųjų skaičiavimuose | tūkst. Lt | | | | |
| **3** | **Realizuotos šilumos kiekio pokyčio koregavimo koeficientas (5 eil. x (1 – 7 eil. / 6 eil.):** | | | | | |
| 4 | Pastovios sąnaudos, nustatytos bazinės kainos dedamųjų skaičiavimuose | tūkst. Lt | | | | |
| 5 | Pastovių sąnaudų dalis (4 eil. / 2 eil.) | | | | | |
| 6 | Realizuotos šilumos kiekis, nustatytas bazinės šilumos kainos dedamųjų skaičiavimuose | tūkst. MWh | | | | |
| 7 | Realizuotos šilumos kiekis šilumos kainos perskaičiavimo ataskaitiniu laikotarpiu | tūkst. MWh | | | | |
| **8** | **($I_q$) kainos dedamosios padidėjimas dėl realizuotos šilumos pasikeitimo (1 eil. x 3 eil.)** | **ct/kWh / Lt už kW per mėnesį** | | | | |
| **9** | **Infliacijos koregavimo koeficientas (11 eil. x ((14 eil. / 12 eil.) – 1) – 15 eil.):** | | | | | |
| 10 | Sąnaudos, be nusidėvėjimo (amortizacijos) ir palūkanų sąnaudų, nustatytos bazinės kainos dedamųjų skaičiavimuose | tūkst. Lt | | | | |
| 11 | Sąnaudų, be nusidėvėjimo (amortizacijos) ir palūkanų sąnaudų, dalis (10 eil. / 2 eil.) | | | | | |
| 12 | Vartotojų kainų indeksas* bazinės kainos nustatymo metu | | | | | |
| 13 | Vartotojų kainų indeksas paskutiniu šilumos kainos perskaičiavimo laikotarpiu | | | | | |
| 14 | Vartotojų kainų indeksas šilumos kainos perskaičiavimo ataskaitiniu laikotarpiu | | | | | |
| 15 | Efektyvumo didinimo koeficientas | | | | | |

| Eil. Nr. | Rodikliai | Mato vnt. | KOEFICIENTAI | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Gamyba | Į tinklą patiekta šiluma | Perdavimas | Pardavimas |
| | | | A | $A^2$ | B | C |
| **16** | **($I_{infl}$) kainos dedamosios padidėjimas dėl infliacijos (1 eil. x 9 eil.)** | **ct/kWh / Lt už kW per mėnesį** | | | | |
| **17** | **Numatytų investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų pokyčio koregavimo koeficientas (19 eil.x((20 eil. / 19 eil.)-1):** | | | | | |
| 18 | Numatytų investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, nustatytos bazinės kainos dedamųjų skaičiavimuose | tūkst. Lt | | | | |
| 19 | Numatytų investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų dalis (18 eil. / 2 eil.) | | | | | |
| 20 | Numatytų investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, nustatytos bazinės šilumos kainos skaičiavimuose, atėmus per šilumos kainos perskaičiavimo ataskaitinį laikotarpį investicijų plane numatytų, bet neatliktų, taip pat atliktų, bet su Komisija nesuderintų, investicijų ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudas ir pridėjus sekančių bazinės šilumos kainos galiojimo metų planuojamų investicijų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudas | tūkst. Lt | | | | |
| **21** | **($I_{nusid}$) kainos padidėjimas dėl nusidėvėjimo (amortizacijos) (1 eil. x 17 eil.)** | **ct/kWh / Lt už kW per mėnesį** | | | | |
| **22** | **Kitų faktorių pokyčio koregavimo koeficientas (24 eil. x ((25 eil. / 23 eil.) – 1):** | | | | | |
| 23 | Kitos koreguojamos sąnaudos, nustatytos bazinės kainos dedamųjų skaičiavimuose | tūkst. Lt | | | | |
| 24 | Kitų koreguojamų sąnaudų dalis (23 eil. / 2 eil.) | | | | | |
| 25 | Šilumos kainos perskaičiavimo ataskaitinio laikotarpio atitinkamų kitų veiksnių sąnaudos | tūkst. Lt | | | | |
| **26** | **($I_{kiti}$) kainos dedamosios padidėjimas dėl kitų faktorių (1 eil. x 22 eil.)** | **ct/kWh / Lt už kW per mėnesį** | | | | |

| Eil. Nr. | Rodikliai | Mato vnt. | KOEFICIENTAI | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Gamyba | Į tinklą patiekta šilumą | Perdavimas | Pardavimas |
| | | | A | $A^2$ | B | C |
| 27 | **($I_{kiti}$) kainos dedamosios padidėjimas dėl kitų bazinėse šilumos kainų dedamosiose neįvertintų faktorių** | ct/kWh / Lt už kW per mėnesį | | | | |
| 28 | **($T_{persk}$) perskaičiuota šilumos kainos pastovioji dedamoji (1 eil. + 8 eil. + 16 eil. + 21 eil. + 26 eil. + 27 eil.)** | ct/kWh / Lt už kW per mėnesį | | | | |
| 29 | **Pastoviųjų kainos dedamųjų pokytis lyginant su bazinėmis šilumos kainos dedamosiomis ((28 eil. / 1 eil)*100 – 100)** | % | | | | |
| 30 | **Galiojančios šilumos kainos pastoviosios dedamosios** | ct/kWh / Lt už kW per mėnesį | | | | |
| 31 | **Pastoviosios kainos dedamosios pokytis lyginant su galiojančiomis šilumos kainos dedamosiomis ((28 eil. / 30 eil.)*100 – 100)** | % | | | | |

***** Indeksas rašomas ne procentais, pvz., Statistikos departamento duomenimis, 2006 metų gruodžio mėnesio vartotojų kainų indeksas – **106,0.**

** Jei įmonė perka šilumą – $E^2$

Įmonės vadovas _____

_____