

Suvestinė redakcija nuo 2023-12-09 iki 2024-01-09

Nutarimas paskelbtas: Žin. 2010, Nr. [122-6254](#), i. k. 110106ANUTA0003-202

Nauja redakcija nuo 2022-03-15:

Nr. [O3E-309](#), 2022-03-14, paskelbta TAR 2022-03-14, i. k. 2022-04729

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

DĖL ŠILUMOS GAMYBOS IR (AR) SUPIRKIMO TVARKOS IR SĄLYGŲ APRAŠO PATVIRTINIMO

2010 m. spalio 4 d. Nr. O3-202

Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo 10 straipsnio 1 dalimi, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba) nutaria:

1. Patvirtinti Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašą (pridedama).
2. Nustatyti, kad 2022 m. kovo mėn. organizuojant šilumos aukcioną, taikant Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo 16 punktą, palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos ir su šilumos aukciono organizavimu susijusi informacija skelbiama ne vėliau kaip 21 einamojo kalendorinio mėnesio dieną.

KOMISIJOS PIRMININKĖ

DIANA KORSAKAITĖ

PATVIRTINTA

Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos

2010 m. spalio 4 d. nutarimu Nr. O3-202

(Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos
2023 m. rugsėjo 28 d. nutarimo Nr. O3E-1406
redakcija)

ŠILUMOS GAMYBOS IR (AR) SUPIRKIMO TVARKOS IR SĄLYGŲ APRAŠAS

I SKYRIUS

BENDROSIOS NUOSTATOS

1. Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašu (toliau – Supirkimo tvarka) siekiama sudaryti prielaidas šilumos energetikos sektoriuje įgyvendinti Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo (toliau – Įstatymas) 2 straipsnio 4, 4¹, 4² dalis, 10 straipsnio 1, 2 dalis, 3 dalies 3 punktą, 4 dalį, 10¹ straipsnio 6 dalį, 10² straipsnio 1 dalį bei Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 26 straipsnio 3 dalį, siekiant užtikrinti veiksmingą konkurenciją šilumos gamybos srityje, skatinti atliekinės šilumos ir atsinaujinančiųjų energijos išteklių bei atliekų deginimo šilumai gaminti naudojimą, šilumos gamybos pajėgumų užtikrinimą, įgyvendinti šilumos vartotojų teisę gauti šilumą pagrįstomis būtinosiomis sąnaudomis.

2. Supirkimo tvarka taikoma visiems šilumos tiekėjams, nepriklausomiems šilumos gamintojams ir atliekinę šilumą generuojantiems asmenims (toliau – Atliekinės šilumos gamintojai), taip pat asmenims, ketinantiems plėtoti šilumos energijos gamybą ir prisijungti prie šilumos perdavimo tinklų (toliau – Potencialūs šilumos gamintojai) tose centralizuoto šilumos tiekimo sistemose, kuriose, vadovaujantis Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvado, patvirtinto Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) 2015 m. sausio 19 d. nutarimu Nr. O3-6 „Dėl Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvado patvirtinimo“ (toliau – Sąvadas), nuostatomis, šilumos gamybos įrenginių paleidimo ir derinimo darbus atlieka bent vienas Potencialus šilumos gamintojas ir (ar) šilumą gamina bent vienas nepriklausomas šilumos gamintojas ar Atliekinės šilumos gamintojas.

3. Potencialiems šilumos gamintojams, atliekantiems bandomąją eksploataciją (paleidimo ir derinimo darbus), *mutatis mutandis* taikomos Supirkimo tvarkos nuostatos kaip ir nepriklausomiems šilumos gamintojams ir (ar) Atliekinės šilumos gamintojams.

4. Supirkimo tvarkoje vartojamos šios sąvokos:

4.1. **Atskaitos aplinkos oro temperatūra** – šalčiausio penkiadienio aplinkos oro temperatūra, esant integraliniam pasikartojimui 92 proc., nustatyta pagal statybos normas RSN 156-94 „Statybinė klimatologija“ (2.11 lentelė).

4.2. **Balansavimo šilumos poreikis (kiekis)** – šilumos tiekėjo Supirkimo tvarkos 54 punkte nurodytam laikotarpiui prognozuojamas šilumos kiekis (MWh), kurį sudaro: atitinkamą laikotarpį prognozuojamam šilumos poreikiui pagal aukciono rezultatus padengti trūkstamas šilumos kiekis, taip pat papildomas šilumos kiekis, atitinkamą laikotarpį viršijantis šilumos aukcione prognozuotą šilumos kiekį dėl pasikeitusių aplinkos oro sąlygų ir (ar) kitų šilumos aukcione prognozuotą šilumos kiekį didinančių veiksnių, taip pat papildomas šilumos kiekis, atitinkamą laikotarpį reikalingas sistemoje dėl gedimų ir (ar) netinkamo veikimo sumažinusiems ir (ar) nutraukusiems šilumos gamybą šilumos gamybos įrenginiams balansuoti.

4.3. **Maksimalus centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos poreikis** – centralizuoto šilumos tiekimo sistemos vidutinis paros šiluminės galios poreikis, išreiškiamas MW, esant atskaitos aplinkos oro temperatūrai.

4.4. **Palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos** – tam tikro laikotarpio sąnaudos, apskaičiuojamos vadovaujantis Supirkimo tvarkoje reglamentuota tvarka ir taikomos siekiant nustatyti šilumos aukciono būdu superkamos šilumos kainų viršutinę ribą tam tikroje sistemoje.

4.5. **Rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslauga** – nepriklausomo šilumos gamintojo arba kito šilumos tiekėjo, nevykdančio licencijuojamos šilumos tiekimo veiklos toje teritorijoje, valdomais įrenginiais teikiama paslauga, leidžianti šilumos tiekėjui užtikrinti trūkstantus rezervinius šilumos gamybos pajėgumus.

4.6. **Rezerviniai šilumos gamybos pajėgumai** – šilumos tiekėjo eksploatuojami šilumos gamybos įrenginiai, leidžiantys šilumos tiekėjui užtikrinti patikimą ir saugų šilumos tiekimą vartotojams, kai to neįmanoma padaryti kitais sistemoje veikiančiais šilumos gamybos įrenginiais.

4.7. **Šaltasis metų laikotarpis** – laikotarpis, trunkantis nuo einamųjų kalendorinių metų spalio 1 d. iki ateinančių kalendorinių metų balandžio 30 d.

4.8. **Šiltasis metų laikotarpis** – laikotarpis, trunkantis nuo einamųjų kalendorinių metų gegužės 1 d. iki einamųjų kalendorinių metų rugsėjo 30 d.

4.9. **Šilumos gamybos vienetas** – šilumos aukciono sistemoje deklaruotas šilumos aukciono dalyvio valdomas šilumos gamybos įrenginys, įrenginių grupė, katilinė ar kitas šilumos gamybos objektas, turintis atskirą į šilumos perdavimo tinklą tiekiamos šilumos apskaitą ar vadovaujantis Supirkimo tvarka su Taryba suderintus šilumos paskirstymo principus, su kuriuo šilumos aukcione gali būti teikiami aukciono dalyvio pasiūlymai.

4.10. **Šilumos poreikio piko pajėgumai** – šilumos tiekėjo eksploatuojami šilumos gamybos įrenginiai, kurių suminė galia siekia 30 proc. maksimalaus centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos poreikio.

4.11. Kitos šioje Supirkimo tvarkoje vartojamos sąvokos atitinka Lietuvos Respublikos energetikos įstatyme, Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatyme, Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatyme ir kituose teisės aktuose vartojamas sąvokas.

II SKYRIUS PATIKIMO IR SAUGAUS ŠILUMOS TIEKIMO UŽTIKRINIMAS

5. Nepriklausomas šilumos gamintojas ir (ar) Atliekinės šilumos gamintojas (toliau – Šilumos gamintojas) privalo užtikrinti šilumos pirkimo–pardavimo sutartyje numatytą šilumos gamybos galią ir nenutrūkstamą šilumos tiekimą ne trumpiau kaip vieną šildymo sezoną. Šilumos tiekėjas ir Šilumos gamintojas šilumos pirkimo–pardavimo sutartyje gali numatyti kitą (ilgesnį) laikotarpį.

6. Šilumos tiekėjas yra atsakingas už rezervinių šilumos gamybos pajėgumų užtikrinimą konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje:

6.1. jei šilumos tiekėjas nuosavybės teise ar kitais teisėtais pagrindais nevaldo šilumos gamybos įrenginių, leidžiančių šilumos tiekėjui užtikrinti rezervinius šilumos gamybos pajėgumus konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje, šilumos tiekėjas trūkstantus rezervinius šilumos gamybos pajėgumus užtikrina pirkdamas rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugą iš Šilumos gamintojo arba kito šilumos tiekėjo, nevykdančio licencijuojamos šilumos tiekimo veiklos toje teritorijoje, sutartyje nustatyta tvarka;

6.2. rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugų teikimo sutartyje turi būti nurodyti Šilumos gamintojui arba kitam šilumos tiekėjui priklausantys šilumos gamybos įrenginiai, užtikrinantys rezervinius šilumos gamybos pajėgumus. Už rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugą šilumos tiekėjas atsiskaito taikydamas dvinarę kainą;

6.3. tuo atveju, jei rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugą šilumos tiekėjui teikia nepriklausomas šilumos gamintojas, kuriam Įstatyme nustatyta tvarka yra taikoma privaloma šilumos gamybos kainodara, šilumos tiekėjas nepriklausomam šilumos gamintojui už šią paslaugą atsiskaito kainomis, ne aukštesnėmis, nei nustatytos vadovaujantis Šilumos kainų nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2009 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-96 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos“ (toliau – Metodika);

6.4. šilumos gamybos įrenginiais, užtikrinančiais rezervinius šilumos gamybos pajėgumus konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje, šiluma yra gaminama tik Supirkimo tvarkos 44.2.4 papunktyje bei Sąvade numatytais atvejais. Šilumos tiekėjas šilumos aukciono būdu negali

supirkti rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugą teikiančiais šilumos gamybos įrenginiais pagaminto šilumos kiekiu;

6.5. rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugą teikiantiems įrenginiams yra taikomi Supirkimo tvarkoje numatyti rezervinių šilumos gamybos pajėgumų reikalavimai. Rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugą teikiantiems Šilumos gamintojo valdomiems šilumos gamybos įrenginiams taikomus detalius techninius reikalavimus nustato šilumos tiekėjas. Šilumos tiekėjo nustatyti techniniai reikalavimai turi būti pagrįsti šilumos gamybos įrenginių bei konkrečios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos techninėmis charakteristikomis.

7. Šilumos tiekėjas šiltuoju metų laikotarpiu sudaro ir iki rugsėjo 1 d. Operatoriui pateikia naudojamų šilumos poreikio piko ir (ar) rezervo pajėgumų sąrašus, kuriuose nurodo tokių įrenginių nominalią šilumos gamybos galią bei mažiausią galimą įrenginio apkrovimo galią. Šilumos poreikio piko pajėgumus ir (ar) rezervo pajėgumus užtikrinančių šilumos gamybos įrenginių sąrašai yra paskelbiami energijos išteklių biržos operatoriaus (toliau – Operatorius) administruojamoje šilumos aukciono informacinėje sistemoje likus ne mažiau kaip 1 mėnesiui iki šaltojo metų laikotarpio bei esant poreikiui koreguojami ar keičiami Supirkimo tvarkos 8 punkte numatyta tvarka.

8. Reikalavimai šilumos poreikio piko ir rezerviniams pajėgumams:

8.1. šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančių šilumos gamybos įrenginių sąrašas esant poreikiui kas mėnesį gali būti koreguojamas atsižvelgiant į planuojamus panaudoti šilumos gamybos įrenginius. Šilumos poreikio piko pajėgumų sąrašo atnaujinimas gali būti atliekamas iki aukciono dienos ir įsigalioja nuo to mėnesio, kuriam yra organizuojamas šilumos supirkimo aukcionas. Koreguojant šilumos poreikio piko pajėgumų sąrašą, jame numatyti šilumos gamybos įrenginiai gali būti pakeisti tik rezervinius šilumos gamybos pajėgumus užtikrinančių įrenginių sąrašė numatytais atskirais šilumos gamybos įrenginiais;

8.2. rezervinius šilumos gamybos pajėgumus užtikrinančių šilumos įrenginių bendroji galia negali būti didesnė nei 50 proc. maksimalaus centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos poreikio arba atitinka konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje veikiančio vieno didžiausio šilumos gamybos įrenginio (katilo) galią;

8.3. rezervinius šilumos gamybos pajėgumus užtikrinančių šilumos gamybos įrenginių sąrašas gali būti koreguojamas Supirkimo tvarkos 8.1 papunktyje numatytais atvejais;

8.4. Piko ir (ar) rezervo įrenginių sąrašai esant objektyvioms priežastims (įrenginio gedimas, eksploatavimo laikotarpio pabaiga, naujo (naujų) įrenginių įvedimas į eksploataciją), gali būti keičiami Tarybai raštu pritarus pateiktiems pakeitimams. Pakeitimai įsigalioja nuo jų deklaravimo Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje momento;

8.5. siekiant į piko ir (ar) rezervo pajėgumus užtikrinančių įrenginių sąrašą įtraukti naują įrenginį, jo investicija turi būti derinama vadovaujantis Šilumos tiekėjų, nepriklausomų šilumos gamintojų, geriamojo vandens tiekėjų ir nuotekų tvarkytojų, paviršinių nuotekų tvarkytojų investicijų vertinimo ir derinimo Valstybinėje energetikos reguliavimo taryboje tvarkos aprašo, patvirtinto Tarybos 2019 m. balandžio 1 d. nutarimu Nr. O3E-93 „Dėl Šilumos tiekėjų, nepriklausomų šilumos gamintojų, geriamojo vandens tiekėjų ir nuotekų tvarkytojų, paviršinių nuotekų tvarkytojų investicijų vertinimo ir derinimo Valstybinėje energetikos reguliavimo taryboje tvarkos aprašo patvirtinimo“ (toliau – Investicijų derinimo tvarka), nustatyta tvarka. Jei toks įrenginys jau yra suderintas ir dalyvauja šilumos aukcionuose, Tarybai raštu yra teikiamas šio įrenginio naudojimo šilumos poreikio piko bei rezerviniams pajėgumams užtikrinti techninis-ekonominis pagrindimas pagal Investicijų derinimo tvarkoje numatytus reikalavimus. Taryba nagrinėja šilumos tiekėjo pateiktą informaciją, aplinkybes ir, atsižvelgdama į Investicijų derinimo tvarkoje numatytus kriterijus, apie pritarimą ar nepritarimą per 30 darbo dienų informuoja šilumos tiekėją raštu. Šilumos tiekėjo šilumos kainoje dėl sąrašų keitimo pakitusios sąnaudos įvertinamos Metodikoje numatyta tvarka;

8.6. šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinantys šilumos gamybos įrenginiai privalo turėti galimybę naudoti gamtines dujas ir (ar) skystą kurą;

8.7. rezervinius šilumos gamybos pajėgumus užtikrinantys šilumos gamybos įrenginiai privalo turėti galimybę naudoti gamtines dujas ir (ar) skystą kurą;

8.8. šilumos tiekėjas gali naudoti ir alternatyvias kuro rūšis (ne gamtines dujas ir (ar) skystą kurą) ar technologijas naudojančius šilumos gamybos įrenginius šilumos poreikio piko bei rezerviniams pajėgumams užtikrinti. Jei tai yra naujas įrenginys, jo investicija yra derinama vadovaujantis Investicijų derinimo tvarkoje nustatyta tvarka. Jei toks įrenginys jau yra suderintas ir dalyvauja konkurencinėje veikloje, Tarybai raštu yra teikiamas šio įrenginio naudojimo šilumos poreikio piko bei rezerviniams pajėgumams užtikrinti techninis-ekonominis pagrindimas pagal Investicijų derinimo tvarkoje numatytus reikalavimus. Taryba nagrinėja šilumos tiekėjo pateiktą informaciją, aplinkybes ir, atsižvelgdama į Investicijų derinimo tvarkoje numatytus kriterijus, apie pritarimą ar nepritarimą per 30 darbo dienų informuoja šilumos tiekėją raštu. Tais atvejais, kai šilumos tiekėjas rezervo paslaugą užtikrina vadovaudamasis Supirkimo tvarkos 6.1 papunkčiu, šilumos tiekėjui pakanka raštu informuoti Tarybą apie tai, jog rezervo paslauga bus užtikrinama alternatyvias kuro rūšis (ne gamtines dujas ir (ar) skystą kurą) ar technologijas naudojančiais šilumos gamybos įrenginiais;

8.9. šilumos poreikio piko pajėgumus ir rezervinius šilumos gamybos pajėgumus užtikrinančių šilumos gamybos įrenginių pagaminamo šilumos kiekio apskaita turi būti atskira nuo šilumos aukcione dalyvaujančių šilumos gamybos įrenginių;

8.10. esant techniniam-ekonominiam pagrindimui, šilumos kiekio, pagaminto naudojant tam tikrus šilumos gamybos vienetų arba šilumos poreikio piko pajėgumus ir (ar) rezervinius šilumos gamybos pajėgumus užtikrinančius šilumos gamybos įrenginius, apskaita gali būti vykdoma pagal įmonės parengtus ir su Taryba suderintus šilumos kiekio paskirstymo principus. Šilumos kiekio paskirstymo principai yra derinami su Taryba raštu. Šilumos aukciono dalyvis techninį-ekonominį pagrindimą Tarybai teikia raštu. Taryba, atsižvelgdama į techninius šilumos gamybos įrenginių ir šilumos perdavimo tinklo ypatumus, vadovaudamasi pagrįstų būtinųjų sąnaudų, ekonominio naudingumo, šilumos tiekimo saugumo, patikimumo ir kokybės principais, išnagrinėja aplinkybes ir šilumos aukciono dalyvį per 30 darbo dienų apie pritarimą ar nepritarimą informuoja raštu. Šilumos kiekio paskirstymo principai galioja, kol nėra pakeitimų šilumos tiekėjo eksploatuojamų šilumos gamybos įrenginių šilumos kiekio apskaitoje.

9. Šilumos tiekėjas turi teisę priimti sprendimą šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinti eksploatuojamais rezerviniais šilumos gamybos pajėgumais arba rezervinės šilumos gamybos galios užtikrinimo paslaugą teikiančiais įrenginiais. Apie tokį sprendimą šilumos tiekėjas deklaruoja šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje ir toks sprendimas įsigalioja nuo to mėnesio, kuriam buvo organizuotas pirmas šilumos supirkimo aukcionas po sprendimo deklaravimo.

10. Siekiant apsaugoti visuomenės interesus, šilumos tiekėjui atliekant šilumos tinklų priežiūros, įskaitant remonto ar planinius darbus, Atliekinės šilumos gamintojo ir (ar) šilumos aukciono dalyvio gaminamos šilumos supirkimas gali būti laikinai nutraukiamas (sustabdomas), nesant Atliekinės šilumos gamintojo ir (ar) šilumos aukciono dalyvio kaltės. Prieš atliekant tokius veiksmus šilumos tiekėjas privalo informuoti Atliekinės šilumos gamintoją (-us) ir (ar) šilumos aukciono dalyvį (-ius) apie planuojamą šilumos supirkimo apribojimą ar nutraukimą Sąvade nustatyta tvarka.

11. Šilumos supirkimas iš šilumos aukciono dalyvio ir (ar) Atliekinės šilumos gamintojo gali būti laikinai nutrauktas (sustabdomas) aktyvavus Lietuvos energetinės sistemos tretinio aktyviosios galios rezervą ir (ar) izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo rezervo užtikrinimo paslaugą, kai elektrinės (kogeneracinio įrenginio) techninės galimybės neleidžia tinkamai vykdyti rezervo paslaugos. Šilumos aukciono dalyvio ir (ar) Atliekinės šilumos gamintojo negautos pajamos dėl šilumos gamybos stabdymo bei už tretinio aktyviosios galios rezervo ir (ar) izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo rezervo užtikrinimo paslaugos aktyvavimo metu pagamintą šilumą gautinos pajamos yra apskaičiuojamos remiantis šio punkto nuostatomis:

11.1. šilumos aukciono dalyviui ir (ar) Atliekinės šilumos gamintojui, kuriam šilumos supirkimas buvo sumažintas ir (ar) nutrauktas dėl tretinio aktyviosios galios rezervo ir (ar) izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo rezervo užtikrinimo paslaugos aktyvavimo už nepagamintą šilumą mokama kompensacija, kuri apskaičiuojama taip:

$$C_{komp} = Q_{numatytas} \times (T_{aukciono} - p_{biokuro}), \quad (1)$$

kur:

C_{komp} – šilumos aukciono dalyviui ir (ar) Atliekinės šilumos gamintojui mokama kompensacija dėl šilumos gamybos apribojimo ir (ar) stabdymo, Eur. Jei pagal formulę apskaičiuota kompensacija yra neigiamo dydžio, kompensacija šilumos aukciono dalyviui ir (ar) Atliekinės šilumos gamintojui nėra mokama;

$Q_{numatytas}$ – šilumos aukciono dalyvio ir (ar) Atliekinės šilumos gamintojo, iš kurio šilumos supirkimas ir (ar) gamyba buvo apribota ir (ar) nutraukta, dispečeriniame šilumos gamybos valdymo grafike numatytas pagaminti šilumos kiekis, MWh. Jei šilumos gamyba buvo apribota ir (ar) nutraukta ilgiau nei apribojimo ir (ar) stabdymo metu aktualaus dispečerinio šilumos gamybos grafiko galiojimo terminas, po šio grafiko galiojimo termino yra vertinamas šilumos kiekis, kurį aukciono dalyvis turėjo pagaminti pagal preliminarų šilumos gamybos grafiką, numatytą Supirkimo tvarkos 44 papunktyje;

$T_{aukciono}$ – šilumos aukciono dalyvio aukciono ir (ar) Atliekinės šilumos gamintojo pasiūlyme nurodyta parduodamos ir (ar) gaminamos šilumos kaina už kurią aukciono dalyvis ir (ar) Atliekinės šilumos gamintojas atitinkamą mėnesį pardavė ir (ar) gamino šilumą, Eur/MWh;

$p_{biokuro}$ – pagal Vidutinės biokuro kainos nustatymo tvarkos ir sąlygų aprašą, patvirtintą Tarybos 2013 m. gruodžio 27 d. nutarimu Nr. O3-759 „Dėl Vidutinės biokuro kainos nustatymo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ (toliau – Biokuro aprašas) apskaičiuotos ir skelbiamos atitinkamo mėnesio, kuriam organizuojamas šilumos aukcionas, prognozuojamos biokuro biržos (skiedrų) kainos atitinkamai šilumos tiekimo sistemai, Eur/MWh;

11.2. už šilumą, pagamintą elektrinėje (kogeneraciniame įrenginyje) tretinio aktyviosios galios rezervo ir (ar) izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo rezervo užtikrinimo paslaugos aktyvavimo metu yra atsiskaitoma su ūkio subjektu pagal pagamintą šilumos kiekį:

$$C_{komp}^R = Q_R \times p_{biokuro} \times 0,5 \quad (2)$$

kur:

C_{komp}^R – ūkio subjektui, pagaminusiam šilumą elektrinėje (kogeneraciniame įrenginyje) tretinio aktyviosios galios rezervo ir (ar) izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo rezervo užtikrinimo paslaugos aktyvavimo metu, mokama kompensacija Eur;

Q_R – tretinio aktyviosios galios rezervo ir (ar) izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo rezervo užtikrinimo paslaugos aktyvavimo metu elektrinėje (kogeneraciniame įrenginyje) pagamintas šilumos kiekis, MWh;

0,5 – kompensacijos dydžio nustatymo koeficientas.

III SKYRIUS PALYGINAMOJO ŠILUMOS PAJAMŲ LYGIO NUSTATYMAS

12. Palyginamasis šilumos pajamų lygis (toliau – PŠPL), vadovaujantis Konkurencinės šilumos gamybos veiklos pripažinimo reguliuojama (nereguliuojama) tvarkos aprašu, patvirtintu Tarybos 2023 m. liepos 20 d. nutarimu Nr. O3E-1007 „Dėl Konkurencinės šilumos gamybos veiklos pripažinimo reguliuojama (nereguliuojama) tvarkos aprašo patvirtinimo“, taikomas sprendžiant dėl privalomosios kainodaros taikymo (netaikymo) šilumos aukciono dalyvio konkurencinei šilumos gamybos veiklai pagal Įstatymo 10 straipsnio 3 dalies 3 punkte numatytą kriterijų (toliau – ŠŪĮ 3 kriterijus).

13. Šilumos aukciono dalyviui ir (ar) šilumos aukciono dalyviams, priklausantiems susijusių ūkio subjektų grupei, kaip ji suprantama pagal Konkurencijos įstatymą, grupei vienoje aprūpinimo šiluma sistemoje gaminant daugiau kaip 1/3 metinio šilumos kiekio (toliau – potencialiai atitinkant ŠŪĮ 3 kriterijų), kurio konkurencinei šilumos gamybos veiklai nėra taikoma privaloma šilumos gamybos kainodara, bet potencialiai galinčiam atitikti ŠŪĮ 3 kriterijų, ateinantiems kalendoriniams

metams apskaičiuojamos taikytinos PŠPL dedamosios pagal Supirkimo tvarkos 15 punktą ir paskelbiamos viešai Tarybos tinklalapyje iki einamųjų metų gruodžio 15 d. su biokuro, elektros energijos technologinėms reikmėms, atitinkamoje šilumos tiekimo sistemoje veikiančio geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo kainų, taikomų abonentams, perkantiems paslaugą buities ir komerciniams poreikiams bei perkantiems geriamąjį vandenį, skirtą karštam vandeniui ruošti ir tiekimą abonentams (toliau – vandens technologinėms reikmėms) kainų ir faktiškai parduoto šilumos kiekio atitinkamą mėnesį (kWh) bei šilumos gamybai naudojamo įrenginio galios (MW) nežinomaisiais.

13¹. Tuo atveju, jei Tarybos sprendimas dėl privalomosios kainodaros netaikymo šilumos aukciono dalyvio konkurencinei šilumos gamybos veiklai priimamas per kalendorinius metus, PŠPL likusiai kalendorinių metų daliai nustatomas minėto sprendimo priėmimo metu pagal Supirkimo tvarkos 15 punktą ir paskelbiamas viešai Tarybos tinklalapyje.

Papildyta punktu:

Nr. [O3E-1799](#), 2023-12-07, paskelbta TAR 2023-12-08, i. k. 2023-23852

14. Šilumos aukciono dalyviui, kurio konkurencinei šilumos gamybos veiklai atitinkamą laikotarpį yra taikoma privaloma šilumos gamybos kainodara, PŠPL dedamosios atitinka Tarybos nutarimu konkurencinei šilumos gamybai nustatytas šilumos pajamų lygio dedamąsias.

15. PŠPL diferencijuojamas (Supirkimo tvarkos 16 punktas) pagal šilumos tiekimo sistemose veikiančių šilumos aukcionų dalyvių, potencialiai atitinkančių ŠŪĮ 3 kriterijų, šilumos gamybai naudojamus įrenginius ir apskaičiuojamas, taip:

$$P\dot{S}PL = VC_{P\dot{S}PL\ biokuro} + FC_{P\dot{S}PL\ biokuro} - \frac{S_{e(\$)}}{2} \quad (3)$$

kur:

$P\dot{S}PL$ – palyginamasis šilumos pajamų lygis, Eur;

$VC_{P\dot{S}PL\ biokuro}$ – PŠPL kintamoji dedamoji, Eur;

$FC_{P\dot{S}PL\ biokuro}$ – PŠPL pastovioji dedamoji, Eur;

$S_{e(\$)}$ – Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikoje, patvirtintoje Tarybos 2009 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. O3-107 „Dėl Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikos patvirtinimo“ numatyta tvarka šilumos aukciono dalyviui nustatyta pelno dalis, priskiriama šilumos gamybos veiklai, Eur;

15.1. PŠPL kintamajai dedamajai apskaičiuoti:

$$VC_{P\dot{S}PL\ biokuro} = \sum_{n=1}^{12} \frac{VC_{biokuro} \times Q_{fakt\ n}}{100} \quad (4)$$

kur:

$VC_{biokuro}$ – taikoma palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų kintamosios dedamosios formulė, reglamentuota Supirkimo tvarkos 25.1.2 papunktyje, ct/kWh;

$Q_{fakt\ n}$ – šilumos aukciono dalyvio mėnesį n faktiškai parduotas šilumos kiekis, kWh;

15.2. PŠPL pastoviai dedamajai apskaičiuoti:

$$FC_{P\dot{S}PL\ biokuro} = \left(FC_{biokuro} \times \left(\frac{8\ 600 \times MPL}{0,1} \right) - \left(K_{biokuro} \times \frac{r}{100} \right) \times \frac{1}{3} \right) \times N \quad (5)$$

kur:

$FC_{biokuro}$ – taikoma palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų pastoviosios dedamosios formulė, reglamentuota Supirkimo tvarkos 25.1.1 papunktyje, ct/kWh;

8600 – biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio maksimalus darbo valandų skaičius per metus;

MPL – biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio vidutinis metinis panaudojimo laipsnis, nustatomas:

a) sistemose, kuriose nevyksta šilumos aukcionai dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo – 0,45;

b) sistemose, kuriose vyksta šilumos aukcionai dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo, pagrindinio šilumos aukciono – 0,45, balansavimo šilumos aukciono – 0,20;

c) esant ekonominiam-techniniam tam tikros šilumos tiekimo sistemos rinkos dalyvių (šilumos tiekėjo ir (ar) nepriklausomų šilumos gamintojų) ir (ar) Tarybos pagrindimui, Taryba gali nustatyti kitokį pagrindinio ir (ar) balansavimo šilumos aukciono biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio vidutinį metinį panaudojimo laipsnį (MPL) tam tikrai sistemai. Atliekant ekonominį-techninį pagrindimą (vertinimą), turi būti pagrįsta kitokio MPL nauda siekiant Įstatymo 1 straipsnio 2 dalyje numatytų tikslų;

$K_{biokuro}$ – 1 MW galios biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio ilga laikio turto pradinė vertė, lygi 336 000 Eur;

N – faktinė šilumos aukciono dalyvio galia, MW;

r – investicijų grąžos norma, proc., apskaičiuojama pagal formulę:

$$r = R_d \times W_D + R_e \times \frac{1}{1-m} \times W_E + r_{papild} \times \frac{K_{papild}}{K_{regul}} \quad (6)$$

kur:

R_d – skolinto kapitalo kaina, proc. Nustatoma taikant skaičiavimo metu Tarybos viešai skelbiamą paskutinę (aktualiausią) ataskaitinio laikotarpio skolinto kapitalo kainos 12 mėn. viršutinę ribą pagal Lietuvos banko skelbiamus duomenis (proc.);

W_d – skolinto kapitalo dalis kapitalo struktūroje (finansavimo skolintomis lėšomis dalis), vieneto dalimis – 0,5;

R_e – nuosavo kapitalo grąža, proc. Nustatoma taikant skaičiavimo metu Tarybos viešai skelbiamą paskutinę (aktualiausią) nuosavo kapitalo grąžą (R_e) (taikant Europos valstybių žaliosios ir atsinaujinančios energijos (angl. Green and renewable energy) veiklos finansinio sverto neturinčios beta (β_U) aritmetinį vidurkį);

W_e – nuosavo kapitalo dalis kapitalo struktūroje (finansavimo nuosavomis lėšomis dalis), vieneto dalimis – 0,5;

m – Lietuvoje taikomas pelno mokesčio tarifas, vieneto dalimis;

r_{papild} – papildoma investicijos grąžos norma, lygi 6 proc., taikoma apskaičiuojant PŠPL ir (ar) palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas ūkio subjektams, kuriems konkurencinei šilumos gamybos veiklai Įstatyme nustatyta tvarka yra privaloma šilumos gamybos kainodara ir taikomas Metodikos, redakcijos galiojusios iki 2013 m. gruodžio 31 d., 80.2.1.1 papunktyje nustatytas atsinaujinančių energijos išteklių panaudojimo skatinimas (investicijos vertei skiriami papildomi 6 procentai pelno prie bazinėse šilumos kainų dedamosiose numatytos investicijų grąžos normos). Kitiems ūkio subjektams taikoma $r_{papild} = 0$;

K_{regul} – ūkio subjekto šilumos gamybos bazinėje kainoje nustatyta reguliuojamo šilumos gamybos turto vertė, Eur;

K_{papild} – ūkio subjekto šilumos gamybos bazinėje kainoje nustatyta reguliuojamo šilumos gamybos turto vertės dalis, nuo kurios skaičiuojama papildoma investicijų grąža, Eur.

Su ūkio subjektais, gaunančiais papildomą investicijos grąžos normą, susijusią informaciją Operatoriui pateikia Taryba.

16. Tarybai skaičiuojant faktinį praėjusių kalendorinių metų PŠPL:

16.1. šilumos aukciono dalyviui, kurio konkurencinei šilumos gamybos veiklai nėra taikoma privaloma šilumos gamybos kainodara, bet potencialiai galinčiam atitikti ŠŪĮ 3 kriterijų bei konkurencinėje gamybos veikloje dalyvaujančiam su Bendro atliekų deginimo ir (ar) atliekų deginimo įrenginiais, kurie kaip įprastinį ar papildomą kurą energijos gamybai naudoja po rūšiavimo likusias netinkamas perdirbti ar kitaip panaudoti energetinę vertę turinčias komunalines atliekas (toliau - Atliekų deginimo jėgainės įrenginiai), taikant Supirkimo tvarkos 13 ar 13¹ punktuose nustatytas PŠPL dedamąsias, įvertinamos faktinės šilumos aukciono dalyvio patirtos elektros energijos technologinėms reikmėms, vandens technologinėms reikmėms kainos bei faktinis šilumos aukcionuose parduotas šilumos kiekis (kWh) ir šilumos gamybai naudoto įrenginio galia (MW). Vertinant faktines biokuro kainas naudojama faktinė atitinkamos sistemos, kurioje veikia ūkio subjektas biokuro kaina arba biokuro kainos žemutinė riba, jeigu faktinė kaina yra didesnė nei 24

Eur/MWh. Skaičiuojant faktinį PŠPL biokuro kainos, viršijančios 24 Eur/MWh apskaičiuojamos taip:

$$p_{biokuro} = 24 \times (1 + VKI) + \left(\frac{p_{biokuro\ fakt} - 24 \times (1 + VKI)}{2} \right) \quad (7)$$

kur:

VKI – mėnesinis vartotojų kainų indekso pokytis kalendorinį mėnesį, einantį prieš skaičiavimo kalendorinį mėnesį, palyginti su 2023 metų gruodžio mėnesiu, vnt. dalimis, nustatomas vadovaujantis Valstybės duomenų agentūros viešai prieinama Infliacijos skaičiuokle.

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-1799](#), 2023-12-07, paskelbta TAR 2023-12-08, i. k. 2023-23852

16.2. šilumos aukciono dalyviui, kurio konkurencinei šilumos gamybos veiklai nėra taikoma privaloma šilumos gamybos kainodara, bet potencialiai galinčiam atitikti ŠŪĮ 3 kriterijų bei konkurencinėje gamybos veikloje dalyvaujančiam su kitu nei Atliekų deginimo įrenginiu, taikant Supirkimo tvarkos 13 ar 13¹ punktuose nustatytas PŠPL dedamąsias, įvertinamos faktinės šilumos aukciono dalyvio patirtos biokuro, elektros energijos technologinėms reikmėms, vandens technologinėms reikmėms kainos bei faktinis šilumos aukcionuose parduotas šilumos kiekis (kWh) ir šilumos gamybai naudoto įrenginio galia (MW);

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-1799](#), 2023-12-07, paskelbta TAR 2023-12-08, i. k. 2023-23852

16.3. šilumos aukciono dalyviui, kurio konkurencinei šilumos gamybos veiklai yra taikoma privaloma šilumos gamybos kainodara, taikant Supirkimo tvarkos 14 punkte nustatytas PŠPL dedamąsias, įvertinamos faktinės šilumos aukciono dalyvio patirtos biokuro, elektros energijos ir vandens technologinėms reikmėms kainos.

17. Visais atvejais skaičiuojant aukciono dalyvio praėjusių kalendorinių metų konkurencinės šilumos gamybos veiklos pajamas vertinamos visų rūšių šilumos aukcionų pajamos ir pusė gautų pajamų už konkurenciniais šilumos gamybos įrenginiais teiktas laikinas rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugas.

IV SKYRIUS

DIDŽIAUSIOS LEISTINOS ATLIEKINĖS ŠILUMOS SUPIRKIMO KAINOS NUSTATYMAS

18. Šilumos tiekėjas jam priklausančioje aprūpinimo šiluma sistemoje atliekinę šilumą superka ne šilumos aukciono būdu. Atliekinės šilumos kaina nustatoma laisvai, Atliekinės šilumos gamintojo nuožiūra, tačiau neviršijant Tarybos nustatytos didžiausios leistinos atliekinės šilumos supirkimo kainos (toliau – DLAŠSK), kurios dedamosios nustatomos ne trumpesniam kaip vienu metų laikotarpiui ir galutinė ateinančiam mėnesiui taikoma DLAŠSK apskaičiuojama kas mėnesį, atsižvelgiant į Supirkimo tvarkos 20 punkto reikalavimus.

19. Taryba iki einamųjų metų spalio 1 d. nustato Atliekinės šilumos gamintojams atitinkamoje šilumos tiekimo sistemoje taikytinų DLAŠSK dedamąsias. Nustatant DLAŠSK dedamąsias Supirkimo tvarkos 20.2 papunkčio atveju vertinami paskutiniai 12 mėnesių iki DLAŠSK dedamųjų nustatymo. Tarybos DLAŠSK dedamosios nustatomos:

19.1. Supirkimo tvarkos 20.1 papunkčio atveju su biokuro, elektros energijos technologinėms reikmėms, vandens technologinėms reikmėms kainų ir vartotojų kainų indekso nežinomaisiais;

19.2. Supirkimo tvarkos 20.2 papunkčio atveju su ateinančio mėnesio šilumos gamybos aukcione šilumos aukciono dalyvio, laimėjusio šilumos gamybos aukcioną didžiausia kaina, kainos nežinomuojų.

20. DLAŠSK yra diferencijuojamas:

20.1. Atliekinės šilumos gamintojui, iki Įstatymo įsigaliojimo dalyvavusiam šilumos gamybos aukcionuose, ir Atliekinės šilumos gamintojui, iki Įstatymo įsigaliojimo nedalyvavusiam šilumos gamybos aukcionuose, bet parduodančiam šilumą sistemoje, kurioje nevyksta šilumos gamybos aukcionai, DLAŠSK dedamosios nustatomos ir DLAŠSK apskaičiuojama pagal Supirkimo tvarkos 25.1.2 papunkčio nuostatas;

20.2. Atliekinės šilumos gamintojui, iki Įstatymo įsigaliojimo nedalyvavusiam šilumos gamybos aukcionuose, bet parduodančiam šilumą sistemoje, kurioje vyksta šilumos gamybos aukcionai, DLAŠSK dedamosios nustatomos ir DLAŠSK apskaičiuojama taip:

$$DLAŠSK = \frac{\sum_{n=-12}^{-1} p_{HP \max n}}{12} + \left(p_{HP \max m} - \frac{\sum_{n=-12}^{-1} p_{HP \max n}}{12} \right) \quad (8)$$

kur:

$p_{HP \max}$ – atitinkamo mėnesio šilumos gamybos aukcione laimėjusi didžiausia šilumos kaina, už kurią superkamas šilumos kiekis, ct/kWh;

n – praėję mėnesiai;

m – ateinantis mėnesis.

20.3. Atliekinės šilumos gamintojui, parduodančiam šilumą į grįžtamąjį tinklą DLAŠSK mažinama iki 40 proc. atitinkamai pagal Supirkimo tvarkos 20.1 ar 20.2 papunktį apskaičiuoto DLAŠSK.

21. Šilumos tiekėjas iki einamojo mėnesio 17 d., taikydamas Tarybos nustatytas DLAŠSK dedamąsias ir Supirkimo tvarkos 20 punkto reikalavimus, apskaičiuoja atitinkamoje šilumos tiekimo sistemoje veikiančiam Atliekinės šilumos gamintojui taikomą sekančio mėnesio DLAŠSK.

V SKYRIUS

GAMINAMOS IR (AR) SUPERKAMOS ŠILUMOS BEI PAJĖGUMŲ UŽTIKRINIMO KAINOS NUSTATYMAS

22. Šilumos tiekėjas šilumos aukciono būdu superka nepriklausomo šilumos gamintojo ir savo šilumos gamybos įrenginiuose pagamintą šilumą ir (ar) nustato užtikrinamus pajėgumus už kainą, nustatytą pagal šiuos principus:

22.1. visais atvejais šilumos aukciono būdu iš nepriklausomų šilumos gamintojų superkamos ir (ar) šilumos tiekėjo valdomais šilumos gamybos įrenginiais gaminamos šilumos ir (ar) užtikrinamų pajėgumų kaina negali būti didesnė nei pagal Supirkimo tvarkos 25 punktą apskaičiuotos palyginamosios šilumos gamybos ir (ar) pajėgumų užtikrinimo sąnaudos;

22.2. jei šilumos aukciono dalyvio konkurencinei šilumos gamybos veiklai Įstatyme nustatyta tvarka nėra taikoma privaloma šilumos gamybos kainodara, šilumos ir (ar) pajėgumų užtikrinimo kaina yra nustatoma laisvai, šilumos aukciono dalyvio nuožiūra, tačiau neviršijant pagal Supirkimo tvarkos 25 punktą apskaičiuotų palyginamųjų šilumos gamybos ir (ar) pajėgumų užtikrinimo sąnaudų;

22.3. jei šilumos aukciono dalyvio konkurencinei šilumos gamybos veiklai Įstatyme nustatyta tvarka yra privaloma šilumos gamybos kainodara, toks šilumos aukciono dalyvis dalyvaudamas šilumos ir (ar) pajėgumų aukcione privalo atsižvelgti į šilumos (produkto) gamybos leistiną pajamų lygį, Tarybos nustatytą, vadovaujantis Metodikos nuostatomis;

22.4. jei Taryba, vadovaudamasi Metodika, šilumos tiekėjui ar nepriklausomam šilumos gamintojui, yra nustačiusi šilumos (produkto) gamybos pajamų (sąnaudų) neatitikimo dedamąją ct/kWh konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje:

22.4.1. tokio šilumos tiekėjo ar nepriklausomo šilumos gamintojo galutinė šilumos aukcione parduodamos šilumos kaina yra mažinama šia dedamąja. Parduodamos ir (ar) gaminamos šilumos kaina yra koreguojama skelbiant šilumos aukciono rezultatus pagal Supirkimo tvarkos 46 punktą. Tarybos nustatyta šilumos (produkto) gamybos pajamų (sąnaudų) dedamoji turi būti nurodoma šilumos aukciono dalyvio teikiamame pasiūlyme;

22.4.2. jei toks nepriklausomas šilumos gamintojas teikia rezervinės šiluminės galios

užtikrinimo paslaugą, šilumos (produkto) gamybos pajamų (sąnaudų) neatitikimo dedamąją (ct/kWh) mažinama galutinė atsiskaitymo už rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugos teikimą kaina. Toks galutinės rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugos kainos mažinimas nurodomas atsiskaitymo už rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugos teikimą dokumentuose, išskiriant grąžinamą papildomai gautų pajamų sumą;

22.4.3. nepriklausomas šilumos gamintojas gali iš karto (ne per šilumos (produkto) gamybos pajamų (sąnaudų) neatitikimo dedamosios taikymą) šilumos tiekėjui grąžinti visą ar dalį jam nustatytos teigiamo faktiškai gautų šilumos (produkto) gamybos pajamų ir leistinos gauti pajamų apimties skirtumo sumos. Apie tokį sprendimą ir jo įgyvendinimą nepriklausomas šilumos gamintojas raštu informuoja Tarybą ir šilumos tiekėją, be kita ko, nurodydamas jam nustatytą teigiamo faktiškai gautų šilumos (produkto) gamybos pajamų ir leistinos gauti pajamų apimties skirtumo sumą bei grąžinimo planą;

22.5. Potencialaus nepriklausomo šilumos gamintojo ir (ar) šilumos tiekėjo šilumos gamybos įrenginių bandomosios eksploatacijos (paleidimo ir derinimo darbų) metu pagamintos šilumos kaina nustatoma pagal Supirkimo tvarkos 22.2 papunktyje numatytą principą.

VI SKYRIUS

PALYGINAMŲJŲ ŠILUMOS GAMYBOS IR PAJĖGUMŲ UŽTIKRINIMO SĄNAUDŲ NUSTATYMAS

23. Supirkimo tvarkos priedo lentelėje (toliau – Priedas) įtvirtinti biokūrą naudojančio šilumos gamybos įrenginio lyginamieji rodikliai (toliau – Lyginamieji rodikliai), kurie taikomi palyginamajam šilumos pajamų lygiui, didžiausiai leistinai atliekinės šilumos supirkimo kainai ir palyginamosioms šilumos gamybos sąnaudoms nustatyti, priklausomai nuo vidutinės šilumos tiekimo sistemoje veikiančių šilumos gamybos įrenginių galios (MW) ir toje sistemoje metinio į tinklą patiekto šilumos kiekio (tūkst. MWh);

23.1. vidutinės šilumos tiekimo sistemoje veikiančių šilumos gamybos įrenginių galios (MW) nustatymas:

23.1.1. vidutinė šilumos tiekimo sistemoje veikiančių šilumos gamybos įrenginių galia (MW) nustatoma, kaip tam tikros šilumos tiekimo sistemos Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje registruotų šilumos gamybos vienetų, esančių vienoje katilinėje, šilumos gamybos galios, nustatytos vadovaujantis Supirkimo tvarkos 23.1.2 papunkčiu, aritmetinis vidurkis (MW), nevertinant šilumos poreikio piko ir rezerviniams šilumos gamybos pajėgumams priskirtų įrenginių, iškastinių kūrą naudojančių šilumos gamybos įrenginių bei šilumos gamybos įrenginių per metus pagaminančių mažiau nei 1 proc. nuo viso šilumos tiekimo sistemos metinio į tinklą patiekto šilumos kiekio. Šilumos tiekimo sistemos metinio į tinklą patiekto šilumos kiekio vertinimui naudojami praėję kalendoriniai metai;

23.1.2. šilumos gamybos vienetų, esančių vienoje katilinėje, šilumos gamybos galia (MW) nustatoma, kaip didžiausia pagal per paskutinius 12 mėnesius šilumos aukcione pasiūlytus mėnesinius šilumos kiekius nustatyta vidutinė valandinė šilumos gamybos galia (MW). Kogeneracinių (elektros ir šilumos gamybos) įrenginių atveju vertinami pasiūlyti šilumos kiekiai, veikiant efektyviu kogeneraciniu režimu;

23.1.3. kiekvienos šilumos tiekimo sistemos vidutinę šilumos tiekimo sistemoje veikiančių šilumos gamybos įrenginių galią (MW) nustato, atnaujiną ir šilumos aukciono informacinėje sistemoje paskelbia Operatorius;

23.2. šilumos tiekimo sistemos metinio į tinklą patiekto šilumos kiekio (tūkst. MWh) nustatymas:

23.2.1. šilumos tiekimo sistemos metinis į tinklą patiektas šilumos kiekis (tūkst. MWh) nustatomas vertinant per praeitus kalendorinius metus atitinkamoje sistemoje šilumos tiekėjo pagamintą šilumos kiekį (įskaitant piko ir rezervo šilumos gamybos pajėgumais pagamintą kiekį), rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugą teikiančiais įrenginiais pagamintą kiekį, iš nepriklausomų šilumos gamintojų nupirktą šilumos kiekį ir Atliekinės šilumos gamintojų pagamintą

šilumos kiekį;

23.2.2. nesant praeitų kalendorių metų šilumos tiekimo sistemos metinio į tinklą patiekto šilumos kiekio duomenų, kol tokie duomenys atsiras, metinis į tinklą patiektas šilumos kiekis (tūkst. MWh) nustatomas pagal šilumos tiekimo sistemos ateinančių 12 mėnesių prognozuojamą kasmetinį šilumos poreikį, šilumos tiekėjo nustatyto ir deklaruoto Supirkimo tvarkos 81 punkto nustatyta tvarka;

23.2.3. šilumos tiekimo sistemos metinį į tinklą patiektą šilumos kiekį (tūkst. MWh), vadovaudamasis šilumos aukciono sistemoje deklaruotais duomenimis, nustato ir ne vėliau nei sausio 20 d. šilumos aukciono informacinėje sistemoje paskelbia Operatorius.

24. Palyginamąsias šilumos gamybos ir (ar) pajėgumų užtikrinimo sąnaudas Supirkimo tvarkos ir Šilumos aukciono reglamento, patvirtinto Tarybos 2018 m. gegužės 16 d. nutarimu Nr. O3E-154 „Dėl Šilumos aukciono reglamento tvirtinimo“ (toliau – Šilumos aukciono reglamentas), nustatyta tvarka nustato ir šilumos aukciono sistemoje deklaruoja šilumos tiekėjas;

24.1. šilumos tiekimo sistemose, kuriose veikia aukciono dalyviai, kurie, vadovaudamiesi Įmonių, veikiančių energetikos srityje, energijos ar kuro, kurių reikia elektros ir šilumos energijai gaminti, pirkimų taisyklių, patvirtintų Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2003 m. kovo 3 d. nutarimu Nr. 277 „Dėl Įmonių, veikiančių energetikos srityje, energijos ar kuro, kurių reikia elektros ir šilumos energijai gaminti, pirkimų taisyklių patvirtinimo“ (toliau – Kuro pirkimo taisyklės), 20¹.1 papunkčiu, elektros ir (ar) šilumos energijai gaminti naudoja Europos Sąjungos valstybių narių regioninėse energijos ir energijos išteklių rinkose įsigytą biokurą, pagamintą ne Lietuvos Respublikos teritorijoje ir dėl kurių prognozuojamas ateinančio šildymo sezono atitinkamoje Lietuvos apskrityje medienos skiedrų poreikis energiniais matavimo vienetais (MWh) yra 30 procentų didesnis, nei paskutinių dviejų šildymo sezonų vietinės kilmės medienos skiedrų faktinio poreikio vidurkis energiniais matavimo vienetais (MWh), taikomos dvi atskiros palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, diferencijuotos atsižvelgiant į Biokuro apraše reglamentuotą skirtingų prognozuojamų biokuro biržos (skiedrų) kainos nustatymo šilumos tiekimo sistemai, mechanizmą;

24.2. šilumos tiekimo sistemose, kuriose veikia aukciono dalyviai, kuriems konkurencinei šilumos gamybos veiklai Įstatyme nustatyta tvarka yra privaloma šilumos gamybos kainodara ir taikomas Metodikos, redakcijos galiojusios iki 2013 m. gruodžio 31 d., 80.2.1.1 papunktyje nustatytas atsinaujinančių energijos išteklių panaudojimo skatinimas (investicijos vertei skiriami papildomi 6 procentai pelno prie bazinėse šilumos kainų dedamosiose numatytos investicijų grąžos normos), taikomos dvi atskiros palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, diferencijuotos pagal papildomos investicijų grąžos normos (r_{papild}) taikymą;

24.3. Šilumos aukciono dalyviui, pateikusiam pasiūlymą pajėgumų aukcionui ir patvirtintam laimėtoju, papildomai padengiama pagal Supirkimo tvarkos 75 punkto 19 formulę apskaičiuota skolinto kapitalo investicijų grąžos dalis.

25. Palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos ir (ar) pajėgumų užtikrinimo sąnaudos nustatomos taip:

25.1. sistemose, kuriose **nevyksta** šilumos aukcionų dėl pajėgumų nustatymo (toliau – Pajėgumo aukcionas), palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos ($T_{biokuro}$) nustatomos pagal formulę:

$$T_{biokuro} = FC_{biokuro} + VC_{biokuro} \quad (9)$$

kur:

$T_{biokuro}$ – palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos biokurą naudojančiame šilumos gamybos įrenginyje, ct/kWh;

$FC_{biokuro}$ – palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų pastovioji dedamoji, ct/kWh;

$VC_{biokuro}$ – palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų kintamoji dedamoji, ct/kWh;

25.1.1. palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų pastovioji dedamoji ($FC_{biokuro}$) apskaičiuojama pagal formulę:

$$FC_{biokuro} = \left(\frac{K_{biokuro} \times \left(\frac{1}{y} + \frac{r}{100} \right) + C_{DU}}{8600 \times MPL} + C_p \times (1 + VKI) \right) \times 0,1 \quad (10)$$

kur:

y – biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio nusidėvėjimo laikotarpis, lygus 16 metų;

C_{DU} – metinio darbo užmokesčio fondo sąnaudos, Eur/MW, nustatomos pagal formulę:

$$C_{DU} = (q_{OP,HG} + (q_{OP,HG} \times q_{OP,H,A})) \times p_{darb.uzm} \times 12 \quad (11)$$

kur:

$q_{OP,HG}$ – vidutinis sąrašinių darbuotojų skaičius šilumos gamybos veikloje, tenkantis šilumos įrenginių galios vienetui (darb/MW), nustatomas pagal Priedą, vadovaujantis Supirkimo tvarkos 23 punkte nurodyta tvarka;

$q_{OP,H,A}$ – vidutinis administracijos darbuotojų skaičius šilumos gamybos veikloje, tenkantis vienam sąrašiniam darbuotojui (adm./darb.), nustatomas pagal Priedą, vadovaujantis Supirkimo tvarkos 23 punkte nurodyta tvarka;

$p_{darb.uzm}$ – vidutinis darbo užmokestis, nustatytas taikant skaičiavimo metu Valstybės duomenų agentūros paskutinį skelbiamą elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo sektoriaus (šalies ūkis be individualiųjų įmonių) vidutinį darbo užmokestį, Eur;

C_p – pastoviosios sąnaudos šilumos gamybos veikloje, tenkančios pagaminti šilumos energijos megavatvalandei (Eur/MWh), nustatomos pagal Priedą, vadovaujantis Supirkimo tvarkos 23 punkte nurodyta tvarka;

VKI – mėnesinis vartotojų kainų indekso pokytis kalendorinį mėnesį, einantį prieš skaičiavimo kalendorinį mėnesį, palyginti su 2022 metų gruodžio mėnesiu, vnt. dalimis, nustatomas vadovaujantis Valstybės duomenų agentūros viešai prieinama Infliacijos skaičiuokle;

25.1.2. palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų kintamoji dedamoji ($VC_{biokuro}$) apskaičiuojama pagal formulę:

$$VC_{biokuro} = q_{OQ,F} \times p_{biokuro} \times 0,1 + \left(\frac{q_{OQ,E,HG} \times p_{elektros}}{1000} \right) + q_{OQ,W,HG} \times p_{vandens} \times 0,1 + p_{kt} \times (1 + VKI) \quad (12)$$

kur:

$q_{OQ,F}$ – biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio lyginamųjų kuro sąnaudų koeficientas (MWh/MWh), nustatomas pagal Priedą, vadovaujantis Supirkimo tvarkos 23 punkte nurodyta tvarka;

$p_{biokuro}$ – pagal Biokuro aprašą apskaičiuota ir skelbiama atitinkamo mėnesio, kuriam organizuojamas šilumos aukcionas, prognozuojama biokuro biržos (skiedrų) kaina šilumos tiekimo sistemai, taikoma palyginamosioms šilumos gamybos sąnaudoms nustatyti šilumos aukciono dalyviams, Eur/MWh;

$q_{OQ,E,HG}$ – biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio sąlyginis elektros energijos suvartojimas technologinėms reikmėms, yra lygus 22,5 kWh/MWh. Esant objektyvioms priežastims (šilumos perdavimo tinklo ir (ar) šilumos gamybos įrenginių techniniai ypatumai ar kita), Taryba nutarimu gali nustatyti kitokį elektros energijos suvartojimo technologinėms reikmėms rodiklį tam tikrai šilumos tiekimo sistemai. Toks sprendimas galioja iki Tarybos nutarime nurodyto termino pabaigos arba kol pasikeičia nutarime nurodytos galiojimo sąlygos, apie kurių pasikeitimus turėdami informacijos rinkos dalyviai privalo Tarybą informuoti raštu;

$p_{elektros}$ – elektros energijos technologinėms reikmėms kaina, ct/kWh, apskaičiuojama pagal Supirkimo tvarkos 25.1.3 papunktyje numatytą formulę;

$q_{OQ,W,HG}$ – biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio sąlyginis vandens suvartojimas technologinėms reikmėms, m³/MWh, nustatomas pagal Priedą, vadovaujantis Supirkimo tvarkos 23 punkte nurodyta tvarka;

$p_{vandens}$ – atitinkamoje šilumos tiekimo sistemoje veikiančio geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo kaina, Eur/m³, taikoma abonentams, perkantiems paslaugą buities ir komerciniams poreikiams bei perkantiems geriamąjį vandenį, skirtą karštam vandeniui ruošti ir tiekiamą abonentams;

p_{kt} – biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio kitų kintamųjų sąnaudų (pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo), cheminių medžiagų technologijai, energijos išteklių biržos, laboratorinių tyrimų ir pan.) sąnaudos yra lygios 0,03 ct/kWh;

25.1.3. skaičiuojant palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas vertinama elektros energijos technologinėms reikmėms kaina, ct/kWh, apskaičiuojama pagal formulę:

$$p_{elektros} = (p_{el.įsigijimo} + p_{el.persiuntimo} + p_{VIAP} + \Delta p) \quad (13)$$

kur:

$p_{el.įsigijimo}$ – elektros energijos įsigijimo rinkos kaina, apskaičiuojama pagal Supirkimo tvarkos 25.1.4 papunktyje numatytą formulę (ct/kWh);

$p_{el.persiuntimo}$ – elektros energijos persiuntimo paslaugos kaina, nustatoma kaip galiojanti AB „Energijos skirstymo operatorius“ trečiosios grupės vartotojų, gaunančių elektros energiją iš žemosios įtampos elektros tinklų, vienos laiko zonos energijos dedamoji (ct/kWh);

p_{VIAP} – Tarybos nustatyta Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (VIAP) kaina, taikoma palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų skaičiavimo laikotarpiu (ct/kWh);

Δp – skirtumas tarp faktinės praėjusio mėnesio Nordpool biržos skelbiamos mėnesinės kainos „LT“ zonoje (papildomai įvertinus elektros energijos vartojimo netolygumo, elektros energijos tiekėjo disbalanso sąnaudų koeficientus bei praėjusį mėnesį taikytą p_{VTPK}) ir praėjusį mėnesį taikyto $p_{el.įsigijimo}$.

25.1.4. elektros energijos įsigijimo rinkos kaina, kurią viešai savo tinklalapyje skelbia Taryba, yra apskaičiuojama pagal formulę:

$$p_{el.įsigijimo} = \left[\left(\frac{\sum_{i=1}^5 (P_{ENOAFUTBLM[MMM]-[YY],i} + P_{SYHELAFUTBLM[MMM]-[YY],i})}{5} + \left(\frac{\sum_{m=1}^{12} (P_{LT\ EX,m} - P_{FI\ EX,m})}{12} \right) \right] \times \frac{100}{1000} \times (1 + (0,06 + 0,04)) + p_{VTPK} \quad (14)$$

kur:

$p_{el.įsigijimo}$ – Elektros energijos įsigijimo rinkos kaina. Elektros energijos įsigijimo kaina apskaičiuojama pagal „Nasdaq OMX“ tinklalapyje (www.nasdaqomx.com) paskelbtus finansinių priemonių ateities sandorių paros kainų indeksus (angl. *Daily fix*) (toliau – Paros indeksas). Kiekvieno produkto atveju vertinamas vidutinis penkių konkrečių parų Paros indeksas, kuris yra paskelbtas iki kiekvieno mėnesio, einančio prieš mėnesį, kuriam kaina prognozuojama, 13 dienos, arba likus ne mažiau, kaip 2 dienoms iki šilumos supirkimo aukciono. Vertinami tik tie Paros indeksai, kurie yra skelbiami darbo dienomis. Paros indekso nustatymo tvarka ir ateities sandorių produktų specifikacijos įtvirtintos viešai skelbiamose „Nasdaq OMX“ standartinių sutarčių sąlygose (angl. *Contract Specifications*). Atitinkamai apskaičiuotą kainą padauginame iš Lietuvos ir Suomijos elektros energijos kainų skirtumo koeficiento per paskutinius 12 mėn., elektros energijos vartojimo netolygumo koeficiento, elektros energijos tiekėjo disbalanso sąnaudų koeficiento ir pridedame tiekėjo maržą.

$P_{ENOAFUTBLM[MMM]-[YY],i}$ – i -tosios Paros indeksas dėl produkto „ENOAFUTBLM[MMM]-[YY]“ (angl. *Nordic Electricity Base Average Rate Month Future*), kurio pristatymo laikotarpis yra kiekviena ateinančio mėnesio para, o kaina grįsta sistemine „Nord Pool“ rinkos kaina, Eur/MWh;

$P_{SYHELAFUTBLM[MMM]-[YY],i}$ – i -tosios Paros indeksas dėl produkto „SYHELAFUTBLM[MMM]-[YY]“ (angl. *Nordic EPAD Electricity Base Average Rate Month*);

Future for Area Price Helsinki), kurio pristatymo laikotarpis yra kiekviena ateinančio mėnesio para, o kaina pagrįsta ir lygi kainų skirtumui tarp sisteminės „Nord Pool“ rinkos kainos ir Suomijos elektros prekybos zonos kainos, Eur/MWh;

$P_{LT\ EX}$ – paskutinių dvylikos mėnesių elektros energijos biržoje „Nord Pool“ skelbiamos elektros energijos mėnesinės kainos Lietuvos prekybos zonoje, Eur/MWh;

$P_{FI\ EX}$ – paskutinių dvylikos mėnesių elektros energijos biržoje „Nord Pool“ skelbiamos elektros energijos mėnesinės kainos Suomijos prekybos zonoje, Eur/MWh;

m – paskutiniai dvylika mėnesių iki kiekvieno mėnesio, einančio prieš mėnesį, kurį yra prognozuojama kaina;

i – diena, kurią nustatomas Paros indeksas. Paros indekso nustatymo tvarka ir ateities sandorių produktų specifikacijos įtvirtintos viešai skelbiamose „Nasdaq OMX“ standartinių sutarčių sąlygose (angl. *Contract Specifications*);

0,06 – Elektros energijos vartojimo netolygumo koeficientas;

0,04 – Elektros energijos tiekėjo disbalanso sąnaudų koeficientas;

p_{VTPK} – Tarybos nustatyta Visuomeninio tiekimo paslaugos kaina, ct/kWh;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-1799](#), 2023-12-07, paskelbta TAR 2023-12-08, i. k. 2023-23852

25.2. sistemose, kuriose vyksta Pajėgumų aukcionai:

25.2.1. palyginamosios pajėgumų užtikrinimo sąnaudos Pajėgumų aukcionuose ($T_{pajėg.biokuro}$) apskaičiuojamos pagal formulę:

$$T_{pajėg.biokuro} = K_{biokuro} \times \left(\frac{1}{y}\right) \quad (15)$$

kur:

$T_{pajėg.biokuro}$ – biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio palyginamosios pajėgumų užtikrinimo sąnaudos, Eur/MW;

25.2.2. palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos šilumos kiekio aukcionuose ($T_{šilumos.biokuro}$) apskaičiuojamos pagal formulę:

$$T_{šilumos.biokuro} = FC_{šilumos.biokuro} + VC_{šilumos.biokuro} \quad (16)$$

kur:

$T_{šilumos.biokuro}$ – palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos biokurą naudojančiame šilumos gamybos įrenginyje, ct/kWh, sistemose, kuriose vyksta Pajėgumų aukcionai;

$FC_{šilumos.biokuro}$ – palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų pastovioji dedamoji, ct/kWh;

$VC_{šilumos.biokuro}$ – palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų kintamoji dedamoji, ct/kWh;

25.2.2.1. palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų pastovioji dedamoji ($FC_{šilumos.biokuro}$) nustatoma pagal formulę:

$$FC_{šilumos.biokuro} = \left(\frac{K_{biokuro} \times \left(\frac{R_e \times \frac{1}{1-m} \times W_E}{100} + \frac{r_{papild}}{100} \times \frac{K_{papild}}{K_{regul}} \right) + C_{DU}}{8600 \times MPL} + C_P \times (1 + VKI) \right) \times 0,1 \quad (17)$$

25.2.2.2. palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų kintamoji dedamoji ($VC_{šilumos.biokuro}$) nustatoma pagal Supirkimo tvarkos 25.1.2 papunktį;

25.3. Neteko galios nuo 2023-12-09

Papunkčio naikinimas:

Nr. [O3E-1799](#), 2023-12-07, paskelbta TAR 2023-12-08, i. k. 2023-23852

25.4. Šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos nustatomos pagal Supirkimo tvarkos 25.1 arba 25.2.2 papunktį, priklausomai nuo to, ar sistemoje vyksta pajėgumų aukcionai, pritaikant atitinkamam šilumos aukcionui dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo prognozuojamą biokuro biržos (skiedrų) kainą.

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-1799](#), 2023-12-07, paskelbta TAR 2023-12-08, i. k. 2023-23852

VII SKYRIUS

ŠILUMOS SUPIRKIMO PRIORITETŲ NUSTATYMAS

26. Jeigu šilumos ir (ar) pajėgumų aukciono dalyviai šilumos ir (ar) pajėgumų aukcione taiko skirtingas šilumos ir (ar) pajėgumų užtikrinimo kainas, iš šilumos aukciono dalyvių šiluma superkama ir (ar) užtikrinami pajėgimai nustatomi teikiant prioritetą mažiausiai kainai.

27. Jeigu nepriklausomi šilumos gamintojai ir (ar) šilumos tiekėjas taiko vienodą šilumos ir (ar) pajėgumų užtikrinimo kainą, šilumos tiekėjas privalo supirkti iš savo šilumos gamybos įrenginių ir (ar) nepriklausomų šilumos gamintojų šilumą ir (ar) nustatyti užtikrinamus pajėgumus, laikydamasis šios prioritetų eilės:

27.1. iš didelio naudingumo kogeneracinių įrenginių, naudojančių atsinaujinančius energijos išteklius arba deginančių atliekas;

27.2. iš bendrų elektros ir šilumos gamybos (kogeneracijos) įrenginių, naudojančių atsinaujinančius energijos išteklius arba deginančių atliekas;

27.3. pagamintą iš atsinaujinančių energijos išteklių arba atliekų;

27.4. atliekinę – iš pramonės įmonių;

27.5. iš didelio naudingumo kogeneracijos įrenginių, naudojančių iškastinį kurą;

27.6. iš kogeneracijos įrenginių, naudojančių iškastinį kurą;

27.7. iš iškastinio kuro katilinių.

28. Šilumos tiekėjas privalo supirkti nepriklausomų šilumos gamintojų pagamintą šilumą, tik atitinkančią kokybę, tiekimo patikimumo, aplinkosaugos reikalavimus ir parduodamą už kainą, atitinkančią Supirkimo tvarkos 22 punkto reikalavimus.

29. Esant kitoms vienodoms sąlygoms, prioritetas teikiamas šilumos ir (ar) pajėgumų aukciono dalyviui, užtikrinančiam ilgesnį šilumos gamybos ir (ar) pardavimo laikotarpį, kuris vertinamas pagal licencijos ar sudarytos šilumos pirkimo-pardavimo sutarties galiojimo laikotarpį, o tokios sutarties pratęsimo atveju - sutarties pratęsimo galiojimo laikotarpį, metais, vertinant tik pilnus galiojimo metus. Sutarties ar sutarties pratęsimo galiojimo laikotarpis nustatomas kaip laikotarpis tarp sutarties ar jos pratęsimo įsigaliojimo ir pabaigos datų. Neterminuotoms licencijoms pagal šį punktą nustatomas vienodas aukščiausias prioritetas. Neterminuotų ir preliminarinių šilumos pirkimo-pardavimo sutarčių atveju visais atvejais laikoma, kad jų galiojimo trukmė yra vieneri metai, išskyrus atvejus, kai tokiose sutartyse nurodyta kita galiojimo trukmė.

30. Kai šilumos aukcione šilumos tiekėjai ir nepriklausomi šilumos gamintojai pateikia vienodas šilumos kainas ir (ar) jie atitinka kitus vienodus šilumos aukciono reikalavimus, iš nepriklausomų šilumos gamintojų superkamos ir (ar) šilumos tiekėjų turimais šilumos gamybos įrenginiais gaminamos šilumos kiekis ir (ar) šilumos gamybos pajėgumų galia dalijami proporcingai pasiūlytiems šilumos kiekiams ir (ar) pasiūlytiems šilumos gamybos pajėgumams.

31. Jeigu šilumos aukciono dalyvis sutinka, jis gali balansuoti savo dėl gedimų ir (ar) netinkamo veikimo gamybą sumažinusio ir (ar) nutraukusio šilumos gamybos vieneto kitais jo ir (ar) pagal Lietuvos Respublikos konkurencijos įstatymą susijusių asmenų grupei priklausančiais šilumos aukcione dalyvavusiais šilumos gamybos vienetais už balansuojamo šilumos gamybos vieneto šilumos aukcione pasiūlytą kainą (ct/kWh). Apie tokį sprendimą šilumos aukciono dalyvis kuo skubiau raštiškai ar kitomis įprastai naudojamomis ryšio priemonėmis privalo informuoti šilumos

tiekėją, nurodydamas šilumos gamybą sumažinusį ir (ar) nutraukusį šilumos gamybos vienetą, šilumos gamybos sumažinimo ir (ar) nutraukimo priežastis, laikotarpį bei šilumos gamybos vienetą, kuriuo būtų atliekamas balansavimas. Kitais atvejais to šilumos aukciono dalyvio dėl gedimų ir (ar) netinkamo veikimo gamybą sumažinusį ir (ar) nutraukusį šilumos gamybos vienetą, laikantis Supirkimo tvarkos VII skyriuje nurodytų šilumos supirkimo prioritetų, balansuoja kiti šilumos aukciono (-ų) dalyviai.

32. Nesant galimybės balansavimą atlikti kitais šilumos aukciono (-ų) dalyvių šilumos gamybos vienetais, balansavimui naudojami šilumos tiekėjo šilumos poreikio piko ir (ar) rezervo užtikrinimo pajėgumai.

VIII SKYRIUS

ŠILUMOS AUKCIONO ORGANIZAVIMAS

33. Šilumos tiekėjas šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje Šilumos aukciono reglamente nustatyta tvarka ne vėliau kaip 14 einamojo kalendorinio mėnesio dieną (jei 14 kalendorinė mėnesio diena yra nedarbo diena, tuomet artimiausią po jos einančią darbo dieną) deklaruoja pirmąjį mėnesį po einamojo mėnesio taikomas palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas, apskaičiuotas pagal Supirkimo tvarkos 25 punkte numatytus principus bei informaciją, susijusią su šilumos aukciono organizavimu:

33.1. pirmojo mėnesio po einamojo prognozuojamą sistemos šilumos poreikį, MWh;

33.2. pirmojo mėnesio po einamojo Atliekinės šilumos gamintojų prognozuojamą patiekti šilumos kiekį, MWh;

33.3. pirmojo mėnesio po einamojo prognozuojamą sistemos šilumos poreikį, atėmus Atliekinės šilumos gamintojų prognozuojamą patiekti šilumos kiekį, MWh;

33.4. pirmojo mėnesio po einamojo prognozuojamą supirkti šilumos kiekį šilumos aukcione, MWh;

33.5. pirmojo mėnesio po einamojo piko ir (ar) rezervo šilumos gamybos pajėgumais prognozuojamą pagaminti šilumos kiekį, MWh;

33.6. pirmojo mėnesio po einamojo prognozuojamą šilumos poreikio vidutinį valandinį grafiką, sudaromą pagal paskutinių trejų metų konkrečios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos vidutinį valandinį poreikį, ir jam sudaryti naudojamus duomenis (Excel formatu);

33.7. nustatytą DLAŠSK ir jos apskaičiavimui naudotas dedamąsias ne vėliau nei 17 dieną (jei 17 kalendorinė mėnesio diena yra nedarbo diena, tuomet artimiausią po jos einančią darbo dieną);

33.8. pagal Supirkimo tvarkos 25 papunktį apskaičiuotas palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas ir jų apskaičiavimui naudotų koeficientų dydžius:

33.8.1. pagal Biokuro aprašą apskaičiuotos ir skelbiamos atitinkamo mėnesio, kuriam organizuojamas šilumos aukcionas, prognozuojamos biokuro biržos (skiedrų) kainos atitinkamai šilumos tiekimo sistemai, Eur/MWh;

33.8.2. elektros energijos technologinėms reikmėms kainą, ct/kWh, apskaičiuotą pagal Supirkimo tvarkos 25.1.3 papunktyje numatytą formulę;

33.8.3. šilumos tiekėjo atitinkamoje šilumos tiekimo sistemoje veikiančio geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo kainą, Eur/m³, taikomą abonentams, perkantiems paslaugą buities ir komerciniams poreikiams bei perkantiems geriamąjį vandenį, skirtą karštam vandeniui ruošti ir tiekimą abonentams;

33.9. *Neteko galios nuo 2023-12-09*

Papunkčio naikinimas:

Nr. [O3E-1799](#), 2023-12-07, paskelbta TAR 2023-12-08, i. k. 2023-23852

34. Esant objektyvioms priežastims (šilumos aukciono sistemos veikimo sutrikimai, teisinio reglamentavimo pokyčiai ar kita), Taryba gali leisti nustatytą DLAŠSK ir palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas ir informaciją, susijusią su šilumos aukciono organizavimu, deklaruoti kitokiu nei Supirkimo tvarkos 33 punkte nurodytu laiku. Apie tai Taryba raštu informuoja atitinkamos šilumos tiekimo sistemos šilumos aukciono dalyvius ir Operatorių.

35. Šilumos tiekėjas, kurio šilumos tiekimo sistemose nėra organizuojami šilumos aukcionai, tačiau veikia Atliekinės šilumos gamintojai, ne vėliau nei 17 dieną (jei 17 kalendorinė mėnesio diena yra nedarbo diena, tuomet artimiausią po jos einančią darbo dieną) teikia informaciją Operatoriui:

35.1. pirmojo mėnesio po einamojo Atliekinės šilumos gamintojų prognozuojamą patiekti šilumos kiekį, MWh;

35.2. nustatytą DLAŠSK ir jos apskaičiavimui naudotas dedamąsias.

36. Šilumos aukciono dalyviai ir Atliekinės šilumos gamintojai deklaruoja Operatoriui ir esant poreikiui atnaujina šiuos duomenis, o Operatorius šilumos aukciono informacinėje sistemoje juos paskelbia:

36.1. Šilumos tiekėjas:

36.1.1. Maksimalų centralizuotos šilumos tiekimo sistemos poreikį;

36.1.2. Supirkimo tvarkos 7 punkte numatytų šilumos poreikio piko ir (ar) rezervo pajėgumus užtikrinančių šilumos gamybos įrenginių sąrašą;

36.1.3. Supirkimo tvarkos 8.3 papunktyje numatytų/pakoreguotų rezervinę šilumos gamybos galią užtikrinančių šilumos gamybos įrenginių sąrašą;

36.1.4. Supirkimo tvarkos 41.8 papunktyje numatytą šilumos gamybos įrenginių sąrašą, kuriame pateikiami šilumos tiekėjo eksploatuojami šilumos gamybos įrenginiai, turintys atskirą šilumos kiekio apskaitą arba su Taryba suderintus šilumos kiekio paskirstymo principus pagal Supirkimo tvarkos 8.10 papunktį, ir kuriais šilumos tiekėjas dalyvauja arba ketina dalyvauti šilumos supirkimo aukcione, nurodant kuriai katilinei priklauso tam tikras šilumos gamybos vienetąs.

36.1.5. centralizuoto šilumos tiekimo sistemas, kuriose turi būti taikomos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, apskaičiuotos pagal Supirkimo tvarkos 27.3 papunktį;

36.1.6. šilumos trasų, gamybos pajėgumų (įskaitant nepriklausomų šilumos gamintojų) planuojamus remonto ir hidraulikos bandymų grafikus.

36.2. Šilumos gamintojas:

36.2.1. prie centralizuoto šilumos tiekimo sistemos prijungtus Šilumos gamintojų valdomus šilumos gamybos vienetųs, išskiriant šilumos gamybos vienetųs, turinčius atskirą šilumos kiekio apskaitą, nurodant kuriai katilinei priklauso tam tikras šilumos gamybos vienetąs, bei Šilumos gamintojo atskirą ir suminę šilumos gamybos vienetų galią (MW).

36.2.2. šilumos pirkimo–pardavimo sutartis ir preliminaras šilumos pirkimo–pardavimo sutartis. Operatoriui pateiktos šiame papunktyje numatytos sutartys šilumos aukciono informacinėje sistemoje viešai neskelbiamos, jeigu Šilumos gamintojas nurodo, kad sutartis konfidenciali.

37. Šilumos aukcioną Šilumos aukciono reglamente nustatyta tvarka organizuoja ir vykdo Operatorius. Operatorius kiekvieną mėnesį šilumos aukciono informacinėje sistemoje, Šilumos aukciono reglamente numatytais terminais paskelbia:

37.1. šilumos aukciono vykdymo datą ir laiką;

37.2. konkrečios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas ir joms apskaičiuoti naudojamus duomenis;

37.3. Supirkimo tvarkos 33.1–33.8 papunkčiuose nurodytą šilumos tiekėjo šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje deklaruotą informaciją;

Papunkčio pakeitimai:

Nr. [O3E-1799](#), 2023-12-07, paskelbta TAR 2023-12-08, i. k. 2023-23852

37.4. šilumos aukciono dalyvių pasiūlymų pateikimo terminą bei įvykus šilumos aukcionui – šilumos aukciono rezultatus. Šilumos aukciono dalyvių pasiūlymų pateikimo terminas negali būti ankstesnis kaip palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų paskelbimo šilumos aukciono informacinėje sistemoje data bei ne vėlesnis kaip kita darbo diena po Supirkimo tvarkos 33 punkte nustatyto palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų deklaravimo termino pabaigos.

IX SKYRIUS

ŠILUMOS AUKCIONO VYKDYMAS

38. Šilumos aukcionai vyksta kitą darbo dieną po palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų ir

prognozuojamo šilumos poreikio paskelbimo termino pabaigos. Esant objektyvioms priežastims (šilumos aukciono sistemos veikimo sutrikimai, teisinio reglamentavimo pokyčiai ar kita), Taryba gali leisti šilumos aukcionus vykdyti kitu, Tarybos nurodytu laiku. Apie tai Taryba raštu informuoja atitinkamos šilumos tiekimo sistemos šilumos aukciono dalyvius ir Operatorių.

39. Šilumos tiekėjo valdomais šilumos gamybos įrenginiais šilumos gamyba yra vykdoma tik tuomet, kai tokiais įrenginiais pagaminta šiluma superkama laikantis Supirkimo tvarkos 40 ir (ar) 60 punkto reikalavimų ir jei tie įrenginiai neatlieka šilumos poreikio piko pajėgumų ar rezervinių šilumos gamybos pajėgumų užtikrinimo paslaugas.

40. Šilumos kiekis, reikalingas šilumos vartotojų poreikiui patenkinti, kai konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje veikia bent vienas nepriklausomas šilumos gamintojas, yra gaminamas ir (ar) superkamas šilumos aukciono būdu, nevirsijant centralizuoto aprūpinimo šiluma sistemos vartotojų šilumos poreikio, sumažinto Atliekinės šilumos gamintojų prognozuojamu patiekti šilumos kiekiu, pagal Supirkimo tvarkos VII skyriuje nurodytus prioritetus.

41. Šilumos aukcionas yra vykdomas šilumos aukciono dalyviams šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje pateikiant pasiūlymus:

41.1. šilumos aukciono dalyvių pasiūlymuose nurodomas konkretaus šilumos gamybos vieneto pirmąjį mėnesį po einamojo pagamintinas (-i) šilumos kiekis (-iai) (MWh) bei kiekvieno siūlomo šilumos kiekio šilumos gamybos kaina (ct/kWh) cento šimtųjų dalių tikslumu:

41.1.1. sistemose, neatitinkančiose Supirkimo tvarkos 51 punkto reikalavimų, su kiekvienu šilumos gamybos vienetu gali būti pasiūlyta iki 2-jų pirmąjį mėnesį po einamojo pagamintinų šilumos kiekių (MWh), tačiau suminis ir atskiros paros konkretaus šilumos gamybos vieneto pasiūlytas šilumos kiekis (MWh) šiltuoju ir šaltuoju metų laikotarpiu negali viršyti to šilumos gamybos vieneto maksimalia šilumos gamybos galia (MW) veikiant galimo pagaminti šilumos kiekio (MWh);

41.1.2. sistemose, atitinkančiose Supirkimo tvarkos 51 punkto reikalavimus, su kiekvienu šilumos gamybos vienetu gali būti pasiūlyta iki 2-jų pirmąjį mėnesį po einamojo pagamintinų šilumos kiekių (MWh), tačiau suminis ir atskiros paros konkretaus šilumos gamybos vieneto pasiūlytas šilumos kiekis (MWh) negali viršyti: šaltuoju metų laikotarpiu 70 proc. nuo maksimalia šilumos gamybos galia (MW) veikiant galimo pagaminti šilumos kiekio (MWh), šiltuoju metų laikotarpiu – maksimalia šilumos gamybos galia (MW) veikiant galimo pagaminti šilumos kiekio (MWh);

41.1.3. sistemose, atitinkančiose Supirkimo tvarkos 51 punkto reikalavimus, kogeneracinių (elektros ir šilumos gamybos) įrenginių atveju vertinama pagal per paskutinius 12 mėnesių pasiūlytą didžiausią mėnesinį šilumos gamybos kiekį nustatyta vidutinė valandinė galia veikiant efektyviu kogeneraciniu režimu. Jei kogeneracinių (elektros ir šilumos gamybos) įrenginių projektinė šilumos gamybos galia veikiant efektyviu kogeneraciniu režimu yra didesnė nei pagal per paskutinius 12 mėnesių pasiūlytą didžiausią mėnesinį šilumos gamybos kiekį nustatyta vidutinė valandinė galia veikiant efektyviu kogeneraciniu režimu, Tarybos raštišku pritarimu šilumos gamybos galia gali būti vertinama kaip projektinė, veikiant efektyviu kogeneraciniu (elektros ir šilumos gamybos) režimu;

41.2. siūlomo šilumos kiekio kaina (ct/kWh) negali būti didesnė nei pagal Supirkimo tvarkos 25.1 ir (ar) 25.2.2 papunkčius nustatytos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos (ct/kWh).

41.3. mažiausią kainą turinčiu pasiūlymu turi būti siūlomas ne mažesnis nei konkretaus šilumos gamybos vieneto minimalia galia (MW) galimas pagaminti paros šilumos kiekis (MWh);

41.4. konkretaus šilumos gamybos vieneto pasiūlytas pirmąjį mėnesį po einamojo pagamintinas šilumos kiekis pateikiamas paros tikslumu (nurodomas kas parą gamintinas šilumos kiekis (MWh)).

41.5. kiekvienam aukciono dalyvio pasiūlymui aukciono duomenų valdymo sistemoje priskiriamas atitinkamas numeris pasiūlymų eilėje;

41.6. šilumos tiekėjas šilumos aukcione negali teikti pasiūlymo, kuriame būtų nurodytas šilumos poreikio piko pajėgumus ir rezervinius šilumos gamybos pajėgumus užtikrinančių šilumos gamybos įrenginių pagaminamas šilumos kiekis;

41.7. šilumos tiekėjas ar nepriklausomas šilumos gamintojas, sudaręs jungtinės veiklos

(partnerystės) sutartį su įmone, turinčia ir galinčia į tinklą patiekti jos veiklos procese susidarančios šilumos, tačiau nevykdančia šilumos ir (ar) elektros gamybos, šilumos tiekimo ar nepriklausomo šilumos gamintojo veiklos, turi teisę Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje užregistruoti bendrą su tokia įmone šilumos gamybos vienetą ir su juo šilumos aukcione teikti šilumos gamybos pasiūlymus. Iš tokios jungtinės veiklos (partnerystės) sutarties negali kilti Lietuvos Respublikos konkurencijos įstatyme įtvirtintų draudžiamų konkurenciją ribojančių susitarimų;

41.8. aukcionų dalyvių šilumos gamybos vienetų, kuriais šilumos aukcione teikiami pasiūlymai, pagaminto ir į centralizuotą šilumos tiekimo sistemą patiekto šilumos kiekio apskaita turi būti atskira arba pagal Supirkimo tvarkos 8.10 papunktį jų šilumos paskirstymo principai suderinti su Taryba, ir šie šilumos gamybos vienetai turi būti deklaruoti Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje;

42. Pasibaigus šilumos aukciono dalyvių pasiūlymų teikimo terminui, Operatorius sudaro šilumos aukciono dalyvių pasiūlymų eilę pagal Supirkimo tvarkos VII skyriuje numatytą prioritetų eilę bei aukciono dalyvių pasiūlymų sąrašą su pasiūlymuose nurodytais pirmąjį mėnesį po einamojo planuojamais parduoti šilumos kiekiais, kuriuos šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje pateikia šilumos tiekėjui. Šilumos tiekėjui pateikiamame sąraše negali būti nurodomos šilumos aukciono dalyvių pasiūlymuose pateiktos šilumos kainos.

43. Operatorius privalo užtikrinti, kad šilumos aukciono dalyvių pasiūlymai, kuriuose nurodomos šilumos kainos neatitinka Supirkimo tvarkos 22 punkte numatytų reikalavimų, nebūtų priimami, vertinami ir teikiami šilumos tiekėjui.

44. Iš šilumos aukciono dalyvių prognozuojamas superkamas šilumos kiekis konkretų mėnesį nustatomas pagal šilumos tiekėjo sudaromą preliminarų šilumos gamybos grafiką. Preliminarus šilumos gamybos grafikas sudaromas laikantis šių principų:

44.1. preliminariniame šilumos gamybos grafike turi būti įvertinamas prognozuojamas mėnesio, kuriam organizuojamas šilumos aukcionas, šilumos galios poreikis, nustatomas ne retesniu kaip 6 valandų tikslumu, atsižvelgiant į paskutinių trejų kalendorinių metų faktinį šilumos poreikį, naujai prijungtus ar atjungtus šilumos vartotojus, šilumos perdavimo tinklo technologinius apribojimus bei šilumos perdavimo tinklo apribojimus atsirandančius dėl planinių šilumos perdavimo tinklo remonto ar priežiūros darbų;

44.2. preliminariniame šilumos gamybos grafike numatomas prognozuojamas šilumos gamybos įrenginių šilumos gamybos režimas bet kuriame grafiko taške turi atitikti prognozuojamą šilumos vartotojų šilumos poreikį (MW):

44.2.1. tais atvejais, kai šilumos aukcione pasiūlymą pateikusių dalyvių valdomų šilumos gamybos įrenginių galia yra pakankama ir šių įrenginių techninės charakteristikos leidžia užtikrinti, kad suminė planuojama šilumos gamybos įrenginių šilumos gamybos galia, bet kuriame šilumos gamybos grafiko taške atitiks prognozuojamą šilumos poreikį, šilumos gamyba yra numatoma tik šilumos aukcione pasiūlymą pateikusių dalyvių valdomais įrenginiais;

44.2.2. tais atvejais, kai dėl techninių priežasčių nėra galimybės užtikrinti, jog suminė planuojama šilumos gamybos įrenginių šilumos gamybos galia, bet kuriame šilumos gamybos grafiko taške atitiks prognozuojamą šilumos poreikį, šilumos tiekėjas numato šilumos gamybą šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančiais įrenginiais, atliekant šilumos perdavimo tinklo balansavimą pagal Sąvado nuostatas;

44.2.3. tais atvejais, kai šilumos aukcione pasiūlymą pateikusių dalyvių valdomų šilumos gamybos įrenginių galia nėra pakankama prognozuojamam šilumos poreikiui patenkinti, trūkstamas šilumos kiekis yra gaminamas šilumos poreikio piko pajėgumais;

44.2.4. tuo atveju, jei pagal Supirkimo tvarkos 44.2.3 papunktį nustatyta šilumos gamybos įrenginių suminė galia nėra pakankama visam sistemos poreikiui patenkinti, yra naudojami rezerviniai šilumos gamybos pajėgumai ir (arba) rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslauga teikiantys įrenginiai;

44.2.5. centralizuoto šilumos tiekimo sistemose, atitinkančiose Supirkimo tvarkos 51 punkto reikalavimus, šaltuoju metų laikotarpiu balansavimo šilumos poreikis užtikrinamas atsižvelgiant į vyksiančių šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio rezultatus, vadovaujantis Supirkimo tvarkos 60 punkto reikalavimais;

44.2.6. nustatant iš aukciono dalyvių superkamus šilumos kiekius, visais atvejais turi būti laikomasi Supirkimo tvarkos VII skyriuje nustatytų šilumos supirkimo prioritetų reikalavimų;

44.2.7. šilumos tiekėjas kiekvieno šilumos aukcione pranešimą pateikęsio dalyvio šilumos gamybos įrenginio šilumos gamybos režimą (MW) nustato vadovaudamasis Operatoriaus pateikta šilumos aukciono dalyvių pasiūlymų eile bei atsižvelgdamas į šilumos pirkimo–pardavimo sutartyje nustatytą šilumos gamybos galią. Šilumos tiekėjo valdomų šilumos gamybos įrenginių atveju yra vertinama šilumos gamybos įrenginių galia, nurodyta šilumos tiekėjo sudarytame ir šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje deklaruotame eksploatuojamų šilumos gamybos įrenginių sąraše;

44.2.8. sudarant preliminarų šilumos gamybos grafiką negali būti viršijama konkretaus šilumos aukciono dalyvio pateiktuose pasiūlymuose nurodyta parduodamo paros šilumos kiekio suma, MWh;

44.2.9. sudarant preliminarų šilumos gamybos grafiką turi būti įvertinami šilumos perdavimo tinklo apribojimai dėl šilumos pralaidumo ir (ar) hidraulinio režimo;

44.2.10. sudarant preliminarų šilumos gamybos grafiką turi būti įvertinamas Sąvade numatytas suvestinis visų šilumos įrenginių ir šilumos tinklų planinių priežiūros, įskaitant remonto, darbų grafikas bei dėl šiame grafike pateikiamų darbų atsirandantys šilumos gamybos ir (ar) perdavimo apribojimai;

44.2.11. sudarant preliminarų šilumos gamybos grafiką turi būti įvertinamas Atliekinės šilumos gamintojų prognozuojamas patiekti šilumos kiekis.

45. Šilumos tiekėjas, šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje gavęs Operatoriaus informaciją pagal Supirkimo tvarkos 42 punktą ir vadovaudamasis Supirkimo tvarkos 44 punktu nustatęs prognozuojamus iš kiekvieno aukciono dalyvio superkamus šilumos kiekius, juos, kartu su sprendimo protokolu bei preliminarium šilumos gamybos grafiku, deklaruoja šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje.

46. Operatorius šilumos aukciono informacinėje sistemoje paskelbia galutinius šilumos aukciono rezultatus, kuriame pateikia šilumos aukciono dalyvių pasiūlymus su nurodytais šilumos kiekiais bei kainomis, šilumos tiekėjo nurodytus planuojamus supirkti šilumos kiekius, šilumos tiekėjo surašyto šilumos kiekių nustatymo protokolo kopiją bei preliminarų šilumos gamybos grafiką. Šilumos aukciono dalyviai, paskelbus rezultatus, Šilumos aukciono reglamente nustatyta tvarka yra informuojami atskirai šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje apie iš kiekvieno dalyvio planuojamus supirkti šilumos kiekius.

47. Jeigu bendras šilumos kiekis, apie kurį pranešė šilumos aukciono dalyviai, viršija bendrą centralizuoto aprūpinimo šiluma sistemos vartotojų šilumos poreikį (sumažintą Atliekinės šilumos gamintojų prognozuojamą patiekti šilumos kiekiu), o du ar daugiau šilumos aukciono dalyvių savo pranešimuose nurodo vienodas kainas ir atitinka vienodus Supirkimo tvarkos VII skyriuje nurodytus prioritetus, iš tokių gamintojų superkamas šilumos kiekis yra nustatomas proporcingai pagal šilumos kiekį, kurį pranešė šilumos aukciono dalyviai.

48. Tuo atveju, jei konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje veikia vienas nepriklausomas šilumos gamintojas, kurio šilumos gamybos galios pakanka maksimaliam centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos poreikiui patenkinti, o šilumos tiekėjas eksploatuoja šilumos gamybos įrenginius, kurie yra skirti tik rezervinei šilumos gamybos galiai užtikrinti arba šilumos gamybos įrenginių neeksploatuoja ir perka rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugą, šilumos aukcionas yra organizuojamas tik superkamos šilumos kainai nustatyti, priimant, jog nepriklausomas šilumos gamintojas pagamins visą šilumos kiekį reikalingą šilumos vartotojų poreikiui patenkinti.

49. Tuo atveju, jei paaiškėja, kad šilumos aukcione aukciono dalyvis pateikė pasiūlymą, neatitinkantį Supirkimo tvarkos 41 punkto reikalavimų, jo pasiūlymas yra anuliuojamas.

X SKYRIUS

ŠILUMOS AUKCIONO DĖL BALANSAVIMO ŠILUMOS KIEKIO VYKDYMAS

50. Centralizuoto šilumos tiekimo sistemose, atitinkančiose visas Supirkimo tvarkos 51

punkte nurodytas sąlygas, šaltuoju metų laikotarpiu per kalendorinį mėnesį vyksta 4 papildomi šilumos aukcionai dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo. Operatorius, vadovaudamasis šilumos aukciono sistemoje deklaruotais duomenimis, įvertina sistemos atitiktį Supirkimo tvarkos 51 punkte nurodytoms sąlygoms, ir apie tai bei šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo vykdymo pradžią, likus ne mažiau nei 1 mėn. iki šilumos aukciono dėl balansavimo šilumos kiekio sistemoje vykdymo pradžios, informuoja tos šilumos tiekimo sistemos šilumos aukciono dalyvius ir Tarybą.

51. Šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo organizavimo ir vykdymo sąlygos:

51.1. centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje registruota ne mažiau nei 5 šilumos aukciono dalyviai (neįskaitant vien tik šilumos poreikio piko ir rezervinius šilumos gamybos pajėgumus bei iškastinį kurą naudojančius šilumos gamybos įrenginius valdančių dalyvių);

51.2. sistemoje veikiančių šilumos aukciono dalyvių Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje deklaruotų šilumos gamybos įrenginių (neįskaitant šilumos poreikio piko ir rezervinių šilumos gamybos pajėgumų bei iškastinį kurą naudojančių įrenginių) maksimalios galios suma (MW) sudaro daugiau nei 100 proc. sistemos ateinančių 12 mėn. prognozuojamo šilumos poreikio, Supirkimo tvarkos 81 punkto nustatyta tvarka šilumos tiekėjo deklaruojamo Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje, didžiausią šilumos poreikį turinčio mėnesio vidutinės šilumos galios (MW);

51.3. centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje nei vienas Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje registruotas aukciono dalyvio įrenginys neužima daugiau nei 50 proc. atitinkamos centralizuoto šilumos tiekimo sistemos rinkos dalies, nustatytos atsižvelgiant į per paskutinius 12 mėnesių toje šilumos tiekimo sistemoje parduotą šilumos kiekį.

52. Esant ekonominiam-techniniam tam tikros, Supirkimo tvarkos 51 punkto reikalavimų neatitinkančios, centralizuoto šilumos tiekimo sistemos rinkos dalyvių (šilumos tiekėjo ir (ar) nepriklausomų šilumos gamintojų) ir (ar) Tarybos pagrindimui, Taryba gali leisti vykdyti šilumos aukcionus dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo toje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje. Toks sprendimas priimamas Tarybos nutarimu ir galioja iki Tarybos nutarime nurodyto termino pabaigos arba kol pasikeičia nutarime nurodytos galiojimo sąlygos, apie kurių pasikeitimus pagrindimą pateikę rinkos dalyviai privalo Tarybą informuoti raštu. Atliekant ekonominį-techninį pagrindimą (vertinimą), turi būti pagrįsta šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo vykdymo nauda, siekiant Įstatymo 1 straipsnio 2 dalyje numatytų tikslų. Taryba apie savo priimtą sprendimą leisti/neleisti vykdyti šilumos aukcionus dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo raštu informuoja tos centralizuotos šilumos tiekimo sistemos rinkos dalyvius ir Operatorių.

53. Šilumos aukcionus dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo Šilumos aukciono reglamente nustatyta tvarka organizuoja ir vykdo Operatorius. Operatorius šilumos aukciono informacinėje sistemoje, Šilumos aukciono reglamente numatytais terminais, paskelbia:

53.1. šilumos aukciono dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo vykdymo datą ir laiką;

53.2. konkrečios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas;

53.3. prognozuojamą sistemos balansavimo šilumos poreikį;

53.4. šilumos aukciono dalyvių pasiūlymų pateikimo terminą bei įvykus šilumos aukcionui dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo – šilumos aukciono rezultatus.

54. Šilumos tiekėjas nustato ir Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje deklaruoja, o Operatorius paskelbia, prognozuojamą šilumos aukciono dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo balansavimo šilumos poreikį:

54.1. laikotarpiui nuo kalendorinio mėn. 1 d. iki 7 d. – likus 4 dienoms iki kalendorinio mėn. 1 dienos;

54.2. laikotarpiui nuo kalendorinio mėn. 8 d. iki 14 d. – 3 kalendorinio mėn. dieną;

54.3. laikotarpiui nuo kalendorinio mėn. 15 d. iki 21 d. – 10 kalendorinio mėn. dieną;

54.4. laikotarpiui nuo kalendorinio mėn. 22 d. iki kalendorinio mėn. pabaigos – 17 kalendorinio mėn. dieną.

55. Jeigu balansavimo šilumos poreikio paskelbimo diena yra nedarbo diena, balansavimo šilumos poreikis skelbiamas artimiausią antrą darbo dieną, einančią prieš 54 punkte nurodytą balansavimo šilumos poreikio paskelbimo dieną.

56. Šilumos aukcionai dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo vykdomi kitą darbo dieną po balansavimo šilumos poreikio paskelbimo dienos. Esant objektyvioms priežastims (šilumos aukciono sistemos veikimo sutrikimai, teisinio reglamentavimo pokyčiai ar kita), Taryba gali leisti šilumos aukcionus dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo vykdyti kitu, Tarybos nurodytu laiku. Apie tai Taryba raštu informuoja atitinkamos šilumos tiekimo sistemos šilumos aukciono dalyvius ir Operatorių.

57. Šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo metu šilumos gamybos pasiūlymai teikiami *mutatis mutandis* taikant Supirkimo tvarkos 41 punkto nuostatas, išskyrus:

57.1. kad su kiekvienu šilumos gamybos vienetu gali būti pateiktas vienas pasiūlymas ir konkretaus šilumos gamybos vieneto pasiūlytas šilumos kiekis (MWh) negali viršyti 30 proc., padaugintų iš k koeficiento, nuo maksimalia šilumos gamybos galia (MW) veikiant galimo pagaminti šilumos kiekio (MWh);

57.2. k koeficientas nustatomas:

$$k = \frac{\left(\frac{Q_{pasiūl}}{Q_{maks}}\right)}{0,7}; \quad (18)$$

kur:

$Q_{pasiūl}$ – šilumos gamybos vieneto aukcione pasiūlytas šilumos kiekis (negali viršyti 70 proc. nuo maksimalia galia (MW) veikiant galimo pagaminti šilumos kiekio (MWh), MWh;

Q_{maks} – šilumos gamybos vieneto maksimalia galia (MW) veikiant galimas pagaminti šilumos kiekis, MWh.

58. Operatorius privalo užtikrinti, kad šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo dalyvių pasiūlymai, kuriuose nurodomos šilumos kainos yra didesnės nei pagal Supirkimo tvarkos 25.4 papunktį nustatytos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, nebūtų priimami, vertinami ir teikiami šilumos tiekėjui.

59. Pasibaigus šilumos aukciono dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo dalyvių pasiūlymų teikimo terminui, Operatorius sudaro šilumos aukciono dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo dalyvių pasiūlymų eilę pagal Supirkimo tvarkos VII skyriuje numatytą prioritetų eilę bei aukciono dalyvių pasiūlymų sąrašą su pasiūlymuose nurodytais atitinkamo šilumos aukciono dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo laikotarpiu planuojamais parduoti šilumos kiekiais ir kainomis, kuriuos Šilumos aukciono reglamento nustatyta tvarka pateikia šilumos tiekėjui ir paskelbia šilumos aukciono informacinėje sistemoje.

60. Balansavimo šilumos poreikis tenkinamas superkant šilumą pagal šilumos aukciono (-ų) rezultatus laikantis Supirkimo tvarkos VII skyriuje nurodytų prioritetų, pirmenybę teikiant pagrindiniame aukcione pasiūlytam kiekiui. Nesant galimybės balansavimo šilumos poreikį patenkinti pagal pagrindinio šilumos aukciono rezultatus, tinklas balansuojamas pagal šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo rezultatus.

61. Iš šilumos aukciono dalyvių superkami balansavimo šilumos kiekiai (balansavimo šilumos gamybos režimas (MW)) nustatomi šilumos tiekėjo sudaromuose dispečerinio šilumos gamybos valdymo planuose.

62. Iš šilumos aukciono dalyvių negali būti superkamas didesnis nei konkretaus aukciono dalyvio aukcione (-uose) pateiktame pasiūlyme nurodytas parduodamas paros šilumos kiekis, MWh.

XI SKYRIUS PAJĖGUMŲ AUKCIONŲ ORGANIZAVIMAS

63. Centralizuoto šilumos tiekimo sistemose, atitinkančiose visas Supirkimo tvarkos 51 punkte nurodytas sąlygas, kartą per 5 kalendorinius metus (5-erių metų laikotarpiui) liepos 1 d. (jei liepos 1 d. yra nedarbo diena – artimiausią po jos einančią darbo dieną) vyksta pajėgumų

aukcionas.

64. Esant objektyvioms priežastims (šilumos aukciono sistemos veikimo sutrikimai, teisinio reglamentavimo pokyčiai ar kita), Taryba gali leisti pajėgumų aukcionus vykdyti kitu, Tarybos nurodytu laiku. Apie tai Taryba raštu informuoja atitinkamos šilumos tiekimo sistemos šilumos aukciono dalyvius ir Operatorių.

65. Operatorius, vadovaudamasis šilumos aukciono sistemoje deklaruotais duomenimis, įvertina sistemos atitiktį Supirkimo tvarkos 51 punkte nurodytoms sąlygoms, ir apie tai bei pajėgumų aukcionų vykdymo pradžią per 5 darbo dienas nuo atitikties nustatymo informuoja tos šilumos tiekimo sistemos šilumos aukciono dalyvius ir Tarybą.

66. Esant ekonominiam-techniniam konkrečios, Supirkimo tvarkos 51 punkto reikalavimų neatitinkančios, centralizuoto šilumos tiekimo sistemos rinkos dalyvių (šilumos tiekėjo ir (ar) nepriklausomų šilumos gamintojų) ir (ar) Tarybos pagrindimui, Taryba gali leisti vykdyti pajėgumų aukcionus toje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje. Toks sprendimas priimamas Tarybos nutarimu ir galioja iki Tarybos nutarime nurodyto termino pabaigos arba kol pasikeičia nutarime nurodytos galiojimo sąlygos, apie kurių pasikeitimus pagrindimą pateikę rinkos dalyviai privalo Tarybą informuoti raštu. Atliekant ekonominį-techninį pagrindimą (vertinimą), turi būti pagrįsta pajėgumų aukcionų vykdymo nauda siekiant Įstatymo 1 straipsnio 2 dalyje numatytų tikslų. Taryba apie savo priimtą sprendimą leisti/neleisti vykdyti pajėgumų aukcionus raštu informuoja tos centralizuotos šilumos tiekimo sistemos rinkos dalyvius ir Operatorių.

67. Pajėgumų aukcionus Šilumos aukciono reglamente nustatyta tvarka organizuoja ir vykdo Operatorius, Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje. Operatorius šilumos aukciono informacinėje sistemoje birželio 15 d. (jei birželio 15 d. yra nedarbo diena – artimiausią po jos einančią darbo dieną) paskelbia:

67.1. pajėgumų aukciono vykdymo datą ir laiką;

67.2. konkrečios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos pajėgumų aukcionų palyginamąsias pajėgumų užtikrinimo sąnaudas ir jų apskaičiavimui naudojamas dedamąsias;

67.3. aukcionuojamą sistemos pajėgumų poreikį (MW);

67.4. pajėgumų aukciono dalyvių pasiūlymų pateikimo terminą.

68. Aukcionuojamą pajėgumų poreikį ir palyginamąsias pajėgumų užtikrinimo sąnaudas bei jų apskaičiavimui naudojamas dedamąsias nustato ir ne vėliau kaip kalendorinių metų, per kuriuos organizuojamas pajėgumų aukcionas, birželio 14 d. šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje Šilumos aukciono reglamente nustatyta tvarka deklaruoja šilumos tiekėjas.

69. Aukcionuojamas pajėgumų poreikis nustatomas maksimalų centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos poreikį, nustatytą esant atskaitos aplinkos oro temperatūrai, padauginant iš pajėgumų užtikrinimo koeficiento $k_{paj.ūzt} = 0,634$.

70. Esant ekonominiam-techniniam tam tikros šilumos tiekimo sistemos rinkos dalyvių (šilumos tiekėjo ir (ar) nepriklausomų šilumos gamintojų) ir (ar) Tarybos pagrindimui, Taryba gali nustatyti kitokį pajėgumų užtikrinimo koeficientą tam tikrai sistemai. Atliekant ekonominį-techninį pagrindimą (vertinimą), turi būti pagrįsta kitokio pajėgumų užtikrinimo koeficiento nauda siekiant Įstatymo 1 straipsnio 2 dalyje numatytų tikslų.

71. Pajėgumų aukcione gali dalyvauti Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje registruotų dalyvių šilumos gamybos vienetai, išskyrus atliekinės šilumos, kurių šiluma superkama ne šilumos aukciono būdu, ir iškastinį kurą naudojančius šilumos gamybos įrenginius.

XII SKYRIUS PAJĖGUMŲ AUKCIONŲ VYKDYMAS

72. Pajėgumų aukcionas yra vykdomas pajėgumų aukciono dalyviams šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje pateikiant pasiūlymus:

72.1. pajėgumų aukciono dalyvių pasiūlymuose nurodomas konkretaus šilumos gamybos vieneto siūlomas pajėgumų kiekis (MW) megavato šimtųjų dalių tikslumu bei kiekvieno siūlomo pajėgumų kiekio užtikrinimo kaina (Eur/MW) euro šimtųjų dalių tikslumu;

72.2. siūlomų pajėgumų užtikrinimo kaina (Eur/MW) negali būti didesnė nei pagal Supirkimo tvarkos 25.2.1 papunktį nustatytos pajėgumų užtikrinimo sąnaudos (Eur/MW):

72.3. nuo šilumos gamybos vieneto gali būti pateiktas vienas pasiūlymas;

72.4. siūlomas pajėgumų kiekis (MW) negali būti mažesnis nei šilumos gamybos vieneto minimali šilumos gamybos galia (MW) ir negali viršyti to šilumos gamybos vieneto maksimalios šilumos gamybos galios (MW);

72.5. kogeneracinių (elektros ir šilumos gamybos) įrenginių atveju nustatant maksimalią šilumos gamybos galią, vertinama pagal per paskutinius 12 mėnesių pasiūlytą mėnesinį šilumos gamybos kiekį nustatyta didžiausia vidutinė valandinė galia veikiant efektyviu kogeneraciniu režimu. Jei kogeneracinių (elektros ir šilumos gamybos) įrenginių projektinė šilumos gamybos galia veikiant efektyviu kogeneraciniu režimu yra didesnė nei pagal per paskutinius 12 mėnesių pasiūlytą didžiausią mėnesinį šilumos gamybos kiekį nustatyta vidutinė valandinė galia veikiant efektyviu kogeneraciniu režimu, Tarybos raštišku pritarimu šilumos gamybos galia gali būti vertinama kaip projektinė, veikiant efektyviu kogeneraciniu (elektros ir šilumos gamybos) režimu;

72.6. Operatorius privalo užtikrinti, kad pajėgumų aukciono dalyvių pasiūlymai, neatitinkantys Supirkimo tvarkos 72.1–72.5 papunkčiuose numatytų reikalavimų, nebūtų priimami, vertinami ir teikiami šilumos tiekėjui;

72.7. pajėgumų aukciono dalyvių pasiūlymai teikiami iki pajėgumų aukciono dienos 16 val.

72.8. iki pasiūlymų pateikimo termino pabaigos pajėgumų aukciono dalyvis turi teisę keisti (koreguoti) pateiktą pasiūlymą bei jį atsiimti. Pasibaigus pasiūlymų pateikimo terminui, pajėgumų aukcione pateiktas pasiūlymas negali būti keičiamas (koreguojamas) ar atsiimamas.

73. Pasibaigus pajėgumų aukciono dalyvių pasiūlymų teikimo terminui, Operatorius:

73.1. vadovaudamasis Supirkimo tvarkos VII skyriuje reglamentuota pajėgumų užtikrinimo prioritetų nustatymo tvarka, sudaro pajėgumų aukciono dalyvių pasiūlymų eilę su pasiūlymuose nurodytais pajėgumų kiekiais (MW) ir pajėgumų užtikrinimo kainomis (Eur/MW);

73.2. vadovaudamasis sudaryta pajėgumų aukciono dalyvių pasiūlymų eile, atsižvelgdamas į nustatytą aukcionuojamą sistemos pajėgumų poreikį, nustato pajėgumų aukciono dalyvių (gamybos vienetų) laimėtus pajėgumus (MW), laikantis sąlygos, kad suminis laimėtų pajėgumų kiekis (MW) negali viršyti nustatyto aukcionuojamo sistemos pajėgumų poreikio (MW);

73.3. iki sekančios dienos po pajėgumų aukciono dienos 16 val. šilumos tiekėjui pateikia ir šilumos aukciono informacinėje sistemoje paskelbia pajėgumų aukcionų rezultatus (pajėgumų aukciono dalyvių pasiūlymų eilę, laimėtas pajėgumų kiekis (MW) ir jo užtikrinimo kaina (Eur/MW)).

74. Pajėgumų aukciono rezultatai įsigalioja nuo metų, per kuriuos organizuojamas pajėgumų aukcionas, spalio 1 d. (jei spalio 1 d. yra nedarbo diena – artimiausią po jos einančią darbo dieną).

75. Šilumos tiekėjas kiekvienam pajėgumų aukciono laimėtojų (pagal gamybos vienetų) nuo pajėgumų aukciono rezultatų įsigaliojimo dienos kas mėnesį per 30 kalendorinių dienų išmoka laimėto metinio pajėgumų užtikrinimo krepšelio 1/12 dalį (iš viso 12 išmokų: pirma išmoka (už spalio mėn.) – išmokama per 30 kalendorinių dienų nuo spalio 1 d.; antra išmoka (už lapkričio mėn.) – išmokama per 30 kalendorinių dienų nuo lapkričio 1 d.; ir t. t. iki paskutinės išmokos už rugsėjo mėn.). Mėnesinės išmokos dydis nustatomas:

$$C_{paj.mėn} = \frac{1}{12} \times Q_{paj} \times (T_{paj.pasiūl} + K_{biokuro} \times (\frac{R_d \times W_D}{100})) \quad (19)$$

kur:

$C_{paj.mėn}$ – pajėgumų aukciono laimėtojų išmokama mėnesinė pajėgumų užtikrinimo krepšelio dalis, Eur;

Q_{paj} – pajėgumų aukcione dalyvio laimėtas pajėgumų kiekis, MW;

$T_{paj.pasiūl}$ – pajėgumų aukcione dalyvio pasiūlyta pajėgumų užtikrinimo kaina, Eur/MW.

76. Tuo atveju, jei pajėgumų aukcioną laimėjęs dalyvis šaltuoju metų laikotarpiu per laikotarpį už kurį išmokamos pajėgumų užtikrinimo krepšelio išmokos (Supirkimo tvarkos 75 punktas) bent vieną mėnesį nedalyvauja ir (ar) neteikia Supirkimo tvarkos reikalavimų atitinkančio pasiūlymo šilumos aukcione ir (ar) šilumos aukcione dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo (išskyrus atvejus, kai šilumos gamyba nevyksta dėl planinių remonto ir (ar) priežiūros darbų, avarių

ar kitų pagrįstų priežasčių), jam nėra išmokama sekančios išmokos laikotarpio (sekančio mėnesio) pajėgumų užtikrinimo krepšelio dalis.

77. Informaciją apie pajėgumų aukcioną laimėjusių dalyvių dalyvavimą ir (ar) pateikto pasiūlymo atitiktį Supirkimo tvarkos reikalavimams šilumos aukcione ir (ar) šilumos aukcione dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo Operatorius skelbia šilumos aukciono informacinėje sistemoje per 5 darbo dienas nuo atitinkamo šilumos aukciono dienos.

78. Šilumos tiekėjas per 5 darbo dienas nuo pajėgumų užtikrinimo krepšelio išmokų išmokėjimo dienos apie tai praneša Operatoriui, nurodydamas pajėgumų aukcionų dalyvius ir jiems (pagal gamybos vienetus) išmokėtas pajėgumų užtikrinimo krepšelio dalis, bei dalyvius (pagal gamybos vienetus), kuriems dėl Supirkimo tvarkos 76 punkte nurodytų priežasčių pajėgumų užtikrinimo krepšelio dalys išmokėtos nebuvo.

79. Operatorius per 5 darbo dienas nuo Supirkimo tvarkos 78 punkte nurodytos informacijos gavimo dienos, ją paskelbia šilumos aukciono informacinėje sistemoje.

XIII SKYRIUS BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

80. Šilumos tiekėjas Šilumos aukciono reglamente nustatyta tvarka šilumos aukciono informacinėje sistemoje deklaruoja, o Operatorius paskelbia informaciją apie paskutinių 12 mėnesių faktinį šilumos poreikį, kiekvieną mėnesį kiekviename savo gamybos šaltinyje pagamintą šilumos kiekį, kiekvieną mėnesį iš Atliekinės šilumos gamintojo (taip pat ir pagamintą bandomosios eksploatacijos metu) pagal atitinkamą kainą nupirtą šilumos kiekį atskirose centralizuoto šilumos tiekimo sistemose ir iš kiekvieno šilumos aukciono dalyvio (taip pat ir pagamintą bandomosios eksploatacijos metu) pagal atitinkamą kainą šilumos aukcione ir šilumos aukcionuose dėl balansavimo šilumos kiekio, taip pat pagal rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugos sutartį nupirtą šilumos kiekį atskirose centralizuoto šilumos tiekimo sistemose. Sistemose, atitinkančiose Supirkimo tvarkos 51 punkto reikalavimus, šilumos tiekėjas turėtų nustatyti kas parą faktiškai pagamintą šilumos kiekį, ši informacija deklaruojama ir skelbiama paros tikslumu. Pagal šilumos aukcione pateiktą (-us) pasiūlymą (-us) šilumos tiekėjo eksploatuojamais šilumos gamybos įrenginiais pagamintas šilumos kiekis nurodomas prie iš šilumos aukciono dalyvių supirktų šilumos kiekių. Operatorius, vadovaudamasis šilumos aukciono informacinėje sistemoje deklaruotais duomenimis nustato ir paskelbia paskutinių 12 mėnesių informaciją apie kiekvieno gamintojo faktiškai užimamą rinkos dalį pagal faktiškai gaminamą šilumos kiekį atskirose centralizuoto šilumos tiekimo sistemose.

81. Šilumos tiekėjas privalo Šilumos aukciono reglamente nustatyta tvarka šilumos aukciono informacinėje sistemoje deklaruoti informaciją apie kiekvienoje valdomoje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje ateinančių 12 mėnesių prognozuojamą kasmėnesinį šilumos poreikį, Atliekinės šilumos gamintojų prognozuojamus patiekti šilumos kiekius, planuojamus šilumos aukciono būdu supirkti ir (ar) gaminti bei šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančiais šilumos gamybos įrenginiais planuojamus pagaminti šilumos kiekius.

82. Šilumos tiekėjas privalo eksploatuoti, prižiūrėti, valdyti ir plėtoti centralizuoto šilumos tiekimo sistemą taip, kad sudarytų objektyvias ir nediskriminuojančias naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygas visiems šilumos gamintojams. Centralizuoto šilumos tiekimo sistemos eksploatavimas, priežiūra, valdymas ir plėtojimas negali diskriminuoti Šilumos gamintojų, bloginti šilumos supirkimo iš Šilumos gamintojų sąlygas, mažinti superkamus kiekius, riboti vartotojų šilumos poreikius ar sudaryti sąlygas papildomoms šilumos gamybos įrenginių prijungimo išlaidoms atsirasti, kurias turėtų padengti Šilumos gamintojas.

83. Šilumos tiekėjas negali reikalauti į šilumos pirkimo–pardavimo sutartį įtraukti tokias sąlygas, kurios diskriminuotų Šilumos gamintojus, sudarytų prastesnes sąlygas tiekti į centralizuoto šilumos tiekimo sistemą Šilumos gamintojų pagamintą šilumą, palyginti su šilumos tiekėjo gamybos padalinio turimomis sąlygomis, taip pat nepagrįstai mažintų superkamus iš Šilumos gamintojų šilumos kiekius ar sudarytų sąlygas atsirasti papildomoms Šilumos gamintojų išlaidoms, įskaitant

sąlygas:

83.1. reikalaujančias, kad Šilumos gamintojas padengtų tokias šilumos tiekėjo sąnaudas, kurias šilumos tiekėjas jau yra įtraukęs į šilumos kainą, nustatomą pagal Metodiką;

83.2. leidžiančias apriboti šilumos tiekėjo atsakomybę už Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo nustatytos pareigos supirkti šilumą iš Šilumos gamintojų nevykdymą;

83.3. nustatančias neproporcingo dydžio sankcijas Šilumos gamintojams už šilumos pirkimo–pardavimo sutarties sąlygų netinkamą vykdymą. Skiriamos sankcijos dydis negali būti didesnis nei dėl Šilumos gamintojo veiksmų ar neveikimo padaryta žala (šilumos tiekėjo nuostoliai) išskyrus Sąvade numatytas balansavimo sąnaudas;

83.4. numatančias Šilumos gamintojui papildomų baudų taikymą už pertrauktą šilumos tiekimą dėl avarinių situacijų apie kurias Šilumos gamintojas informuoja šilumos tiekėją iki Sąvade numatyto dispečerinio valdymo grafiko paskelbimo, išskyrus Sąvade numatytas balansavimo sąnaudas.

84. Šilumos gamintojo ir šilumos tiekėjo ginčus dėl šilumos supirkimo iš Šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų ne teismo tvarka nagrinėja Taryba, vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 34 straipsniu.

85. Asmenys, pažeidę šios Supirkimo tvarkos nuostatas, atsako Lietuvos Respublikos įstatymų nustatyta tvarka.

86. Taryba iš šilumos tiekėjų, Šilumos gamintojų turi teisę gauti visą reikiamą informaciją teisės aktais pavestoms funkcijoms vykdyti.

87. Tarybos veiksmai ar neveikimas gali būti skundžiami Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo priedas

Eil. Nr.	Biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio lyginamieji rodikliai	Mato vnt.	Šilumos tiekimo sistemos metinis į tinklą patiektas šilumos kiekis (tūkst. MWh)	
			>= 100 tūkst. MWh (I gr.)	< 100 tūkst. MWh (II gr.)
1.	Lyginamųjų kuro sąnaudų koeficientas	MWh/MWh	1,040	1,108
2.	Sąlyginis vandens suvartojimas technologinėms reikmėms	m ³ /MWh	0,075	0,019
			Vidutinė šilumos tiekimo sistemoje veikiančių šilumos gamybos įrenginių galia, MW	
			>= 20 MW (A gr.)	< 20 MW (B gr.)
3.	Vidutinis sąrašinių darbuotojų skaičius šilumos gamybos veikloje, tenkantis šilumos įrenginių galios vienetui	darb./MW	0,528	0,944
4.	Vidutinis administracijos darbuotojų skaičius šilumos gamybos veikloje, tenkantis vienam sąrašiniam darbuotojui	adm./darb	0,178	0,252
5.	Pastoviosios sąnaudos šilumos gamybos veikloje, tenkančios pagamintai šilumos energijos megavatvalandei	Eur/MWh	3,537	3,516

Pakeitimai:

1.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-160](#), 2011-06-30, Žin., 2011, Nr. 83-4084 (2011-07-09), i. k. 111106ANUTA00O3-160

Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 "Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo" pakeitimo ir papildymo

2.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-142](#), 2012-06-08, Žin., 2012, Nr. 67-3462 (2012-06-16), i. k. 112106ANUTA00O3-142

Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 "Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo" pakeitimo

3.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-179](#), 2012-07-09, Žin., 2012, Nr. 82-4332 (2012-07-13), i. k. 112106ANUTA00O3-179

Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo, patvirtinto Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2012 m. birželio 8 d. nutarimu Nr. O3-142, korektūros klaidos ištaisymo ir pakeitimo

4.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3-74](#), 2013-02-28, Žin., 2013, Nr. 25-1250 (2013-03-08), i. k. 113106ANUTA000O3-74
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 "Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo" pakeitimo

5.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. [O3-177](#), 2013-05-14, Žin., 2013, Nr. 51-2599 (2013-05-17), i. k. 113106ANUTA000O3-177
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 "Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo" pakeitimo

6.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. [O3-235](#), 2013-06-17, Žin., 2013, Nr. 66-3333 (2013-06-22), i. k. 113106ANUTA000O3-235
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 "Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo" pakeitimo

7.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. [O3-366](#), 2014-07-28, paskelbta TAR 2014-07-29, i. k. 2014-10646
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

8.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. [O3-7](#), 2015-01-19, paskelbta TAR 2015-01-20, i. k. 2015-00847
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

9.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. [O3E-153](#), 2018-05-16, paskelbta TAR 2018-05-17, i. k. 2018-07880
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

10.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. [O3E-54](#), 2018-02-28, paskelbta TAR 2018-03-01, i. k. 2018-03247
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

11.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas
Nr. [O3E-433](#), 2018-11-30, paskelbta TAR 2018-11-30, i. k. 2018-19505
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2018 m. vasario 28 d. nutarimo Nr. O3E-54 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo“ pakeitimo

12.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas
Nr. [O3E-878](#), 2019-12-20, paskelbta TAR 2019-12-20, i. k. 2019-20937
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

13.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas
Nr. [O3E-926](#), 2021-07-29, paskelbta TAR 2021-07-29, i. k. 2021-16734
Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

14.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas
Nr. [O3E-1488](#), 2021-11-15, paskelbta TAR 2021-11-15, i. k. 2021-23600

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

15.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-309](#), 2022-03-14, paskelbta TAR 2022-03-14, i. k. 2022-04729

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

16.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-1244](#), 2022-09-13, paskelbta TAR 2022-09-13, i. k. 2022-18708

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

17.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-1089](#), 2022-07-29, paskelbta TAR 2022-07-29, i. k. 2022-16376

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

18.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-1245](#), 2022-09-13, paskelbta TAR 2022-09-13, i. k. 2022-18709

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2022 m. liepos 29 d. nutarimo Nr. O3E-1089 „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo“ pakeitimo

19.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-1574](#), 2022-11-18, paskelbta TAR 2022-11-18, i. k. 2022-23325

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

20.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-25](#), 2023-01-12, paskelbta TAR 2023-01-12, i. k. 2023-00627

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

21.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-1406](#), 2023-09-28, paskelbta TAR 2023-09-28, i. k. 2023-18893

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo

22.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-1799](#), 2023-12-07, paskelbta TAR 2023-12-08, i. k. 2023-23852

Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl Šilumos gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo