

Suvestinė redakcija nuo 2022-11-19 iki 2023-01-12

Nutarimas paskelbtas: Žin. 2010, Nr. [122-6254](#), i. k. 110106ANUTA00O3-202

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

2022 m. liepos 29 d. nutarimo

Nr. O3E-1089 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 10 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, įgyvendinti šilumos vartotojų teisę gauti šilumą mažiausiomis sąnaudomis.

2. Supirkimo tvarka taikoma visiems šilumos tiekėjams ir nepriklausomiems šilumos gamintojams, taip pat asmenims, ketinantiems plėtoti šilumos energijos gamybą ir prisijungti prie šilumos perdavimo tinklų (toliau – Potencialūs nepriklausomi šilumos gamintojai) tose centralizuoto šilumos tiekimo sistemose, kuriose, vadovaujantis Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvado, patvirtinto Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) 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 nepriklausomas šilumos gamintojas ir (ar) šilumą gamina bent vienas nepriklausomas šilumos gamintojas.

3. Potencialiems nepriklausomiems šilumos gamintojams, atliekantiems bandomąją eksploataciją (paleidimo ir derinimo darbus), *mutatis mutandis* taikomos Supirkimo tvarkos nuostatos kaip ir nepriklausomiems 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 34 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 trūkstamus 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 privalo užtikrinti šilumos pirkimo–pardavimo sutartyje numatytą šilumos gamybos galią ir nenutrūkstamą šilumos tiekimą ne trumpiau kaip vieną šildymo sezoną. Šilumos tiekėjas ir nepriklausomas 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 trūkstamus rezervinius šilumos gamybos pajėgumus užtikrina pirkdamas rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugą iš nepriklausomo 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 nepriklausomam 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 Šilumos ūkio 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 Komisijos 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 27.4.2.4 papunktyje bei Sąvade numatytais atvejais. Šilumos tiekėjas šilumos aukciono būdu negali supirkti rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugą teikiančiais šilumos gamybos įrenginiais pagaminto šilumos kiekio;

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 nepriklausomo 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 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 su Tarybos pritarimu ir pakeitimai įsigalioja nuo jų deklaravimo Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje momento;

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 Komisijos 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;

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

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

8.7. 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;

8.8. 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;

8.9. 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 mažiausių 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, šilumos aukciono dalyvio gaminamos šilumos supirkimas gali būti laikinai nutraukiamas (sustabdomas), nesant šilumos aukciono dalyvio kaltės. Prieš atliekant tokius veiksmus šilumos tiekėjas privalo informuoti šilumos aukciono dalyvį (-ius) apie planuojamą šilumos supirkimo apribojimą ar nutraukimą Sąvade nustatyta tvarka.

11. Šilumos supirkimas iš nepriklausomų šilumos gamintojų 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 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, 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 mokama kompensacija dėl šilumos gamybos apribojimo ir (ar) stabdymo, Eur. Jei pagal formulę apskaičiuota kompensacija yra neigiamo dydžio, kompensacija šilumos aukciono dalyviui nėra mokama;

$Q_{numatyta}$ – šilumos aukciono dalyvio, 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 27.4 papunktyje;

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

$p_{biokuro}$ – pagal Vidutinės biokuro kainos nustatymo tvarkos ir sąlygų aprašą (toliau – Biokuro aprašas) apskaičiuotos ir skelbiamos atitinkamo mėnesio, kuriam organizuojamas šilumos aukcionas, prognozuojamos mėnesio biokuro biržos (skiedrų) kainos apskrityje ar šalyje, 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

GAMINAMOS IR (AR) SUPERKAMOS ŠILUMOS KAINOS NUSTATYMAS

12. Šilumos tiekėjas šilumos aukciono būdu superka nepriklausomo šilumos gamintojo ir savo šilumos gamybos įrenginiuose pagamintą šilumą už kainą, nustatytą pagal šiuos principus:

12.1. visais atvejais iš nepriklausomų šilumos gamintojų superkama ar šilumos tiekėjo valdomais šilumos gamybos įrenginiais gaminama šiluma negali būti brangesnė nei pagal Supirkimo tvarkos 13 punktą apskaičiuotos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos. Palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų skaičiavimui naudojami naujausi Tarybos paskelbti Lyginamosios analizės rodikliai, kurie parengti vadovaujantis Šilumos gamybos, perdavimo, mažmeninio aptarnavimo, karšto vandens tiekimo ir atsiskaitomųjų karšto vandens apskaitos prietaisų aptarnavimo veiklų lyginamosios analizės aprašu, patvirtintu Komisijos 2011 m. liepos 29 d. nutarimu Nr. O3-219 „Dėl Šilumos gamybos, perdavimo, pardavimo, karšto vandens tiekimo ir atsiskaitomųjų karšto vandens apskaitos prietaisų aptarnavimo veiklų lyginamosios analizės aprašo patvirtinimo“ (toliau – Lyginamieji rodikliai). Lyginamieji rodikliai taikomi pagal tai, kokiam Lyginamųjų rodiklių pogrupiui ir grupei yra priskiriamas šilumos tiekėjas. Apskaičiuojant palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas pagal Supirkimo tvarkos 13.1 papunktį taikomos A pogrupio reikšmės, o pagal 13.2 papunktį – B pogrupio. Nesant A pogrupio reikšmės, taikoma B pogrupio reikšmė, nesant B – taikoma A;

12.2. jei nepriklausomam šilumos gamintojui Šilumos ūkio įstatyme nustatyta tvarka nėra taikoma privaloma šilumos gamybos kainodara, šilumos kaina yra nustatoma laisvai, nepriklausomo šilumos gamintojo nuožiūra, tačiau neviršijant pagal Supirkimo tvarkos 13 punktą apskaičiuotų palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų;

12.3. jei nepriklausomam šilumos gamintojui Šilumos ūkio įstatyme nustatyta tvarka yra privaloma šilumos gamybos kainodara, toks nepriklausomas šilumos gamintojas dalyvaudamas

šilumos aukcione privalo atsižvelgti į šilumos (produkto) gamybos leistiną pajamų sumą, Tarybos nustatytą, vadovaujantis Metodikos nuostatomis;

12.4. šilumos tiekėjas, šilumos aukcione siūlantis atskirais šilumos gamybos vienetais pagamintiną šilumą, negali taikyti didesnės šilumos kainos nei pagal Supirkimo tvarkos 13 punktą apskaičiuotos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos. Šilumos tiekėjas, dalyvaudamas šilumos aukcione atskirais šilumos gamybos vienetais, privalo atsižvelgti į šilumos (produkto) gamybos leistiną pajamų sumą, Tarybos nustatytą, vadovaujantis Metodikos nuostatomis;

12.5. jei Taryba, vadovaudamasi Šilumos kainų nustatymo metodika, šilumos tiekėjui ar nepriklausomam šilumos gamintojui, kuriam Šilumos ūkio įstatyme nustatyta tvarka yra privaloma šilumos gamybos kainodara, yra nustačiusi šilumos (produkto) gamybos pajamų (sąnaudų) neatitikimo dedamąją ct/kWh konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje;

12.5.1. 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 27.6 papunktį. Tarybos nustatyta šilumos (produkto) gamybos pajamų (sąnaudų) dedamoji turi būti nurodoma šilumos aukciono dalyvio teikiamame pasiūlyme;

12.5.2. 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;

12.5.3. 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;

12.6. 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 12.2 papunktyje numatytą principą.

13. Palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos nustatomos taip:

13.1. šiltuoju metų laikotarpiu palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos apskaičiuojamos laikantis šių principų:

13.1.1. jei šilumos tiekėjas šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrina šilumos gamybos įrenginiais, naudojančiais gamtines dujas, šiltuoju metų laikotarpiu palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos apskaičiuojamos pagal formulę:

$$T_{dujų} = \frac{(p_{dujų} \times 1,145)}{1,0} \times 0,1 + \frac{q_{elektros(N_d)} \times p_{elektros}}{1000} + q_{vandens(N_d)} \times p_{vandens} \times 0,1 \quad (3)$$

kur:

$T_{dujų}$ – palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos gamtines dujas naudojančiame šilumos gamybos įrenginyje, ct/kWh;

0,1 – konvertavimo koeficientas reikalingas konvertuoti sąnaudų dydį iš Eur/MWh į ct/kWh;

1,145 – konvertavimo koeficientas, reikalingas konvertuoti gamtinių dujų viršutinį šilumingumą į žemutinį šilumingumą;

1,0 – gamtines dujas naudojančio šilumos gamybos įrenginio efektyvumas, kai kuro lyginamosios sąnaudos 86,0 kg_{ne}/MWh, vnt. dalimis;

$p_{dujų}$ – gamtinių dujų kaina, Eur/MWh, apskaičiuojama pagal Supirkimo tvarkos 13.1.2 papunktyje numatytą formulę;

$q_{elektros}(Nd)$ – gamtines dujas naudojančio šilumos gamybos įrenginio sąlyginis elektros energijos suvartojimas technologinėms reikmėms, kWh/MWh, nustatomas pagal Lyginamuosius rodiklius;

$p_{elektros}$ – elektros energijos technologinėms reikmėms kaina, ct/kWh, apskaičiuojama pagal Supirkimo tvarkos 13.1.6 papunktyje numatytą formulę;

$q_{vandens}(Nd)$ – gamtines dujas naudojančio šilumos gamybos įrenginio sąlyginis vandens suvartojimas technologinėms reikmėms m³/MWh, nustatomas pagal Lyginamuosius rodiklius;

$p_{vandens}$ – šilumos tiekėjo šilumos vartotojams taikomoje šilumos kainos šilumos gamybos dedamojoje įvertinta vandens technologinėms reikmėms kaina, Eur/m³;

13.1.2. šiltuoju metų laikotarpiu apskaičiuojant palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas vertinama gamtinių dujų kaina $p_{dujų}$ yra apskaičiuojama pagal formulę:

$$p_{dujų} = (p_{žaliavos} + p_{perdavimo} + p_{skirstymo}) \quad (4)$$

kur:

$p_{žaliavos}$ – Tarybos skelbiama vidutinė gamtinių dujų žaliavos rinkos kaina, įskaitant gamtinių dujų akcizą, Eur/MWh;

$p_{perdavimo}$ – šilumos tiekėjo vidutinė metinė gamtinių dujų perdavimo kaina už perduodamą dujų kiekį (MWh), apskaičiuojama pagal palyginamųjų sąnaudų skaičiavimo metu Tarybos viešai skelbiamus gamtinių dujų perdavimo paslaugos įkainius, Eur/MWh. Apskaičiuojant vidutinę metinę gamtinių dujų perdavimo kainą nėra vertinamos sąnaudos, susijusios su gamtinių dujų saugumo papildoma dedamąja bei užsakomųjų ar vartojimo gamtinių dujų pajėgumų užtikrinimu;

$p_{skirstymo}$ – šilumos tiekėjo vidutinė metinė gamtinių dujų skirstymo kaina už skirstomą dujų kiekį (MWh), apskaičiuojama pagal palyginamųjų sąnaudų skaičiavimo metu Tarybos viešai skelbiamus gamtinių dujų skirstymo paslaugos įkainius, įvertinant gamtinių dujų kiekį, reikalingą visam šiltojo metų laikotarpio šilumos poreikiui patenkinti šilumą gaminant tik šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančiais šilumos gamybos įrenginiais, Eur/MWh;

13.1.3. jeigu šilumos tiekėjas šilumos gamybai nenaudoja gamtinių dujų, šiltuoju metų laikotarpiu palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos apskaičiuojamos pagal formulę:

$$T_{s.k} = \frac{p_{s.k.}}{0,90} \times 0,1 + \frac{q_{elektros}(N_{s.k.}) \times p_{elektros}}{1000} + q_{vandens}(N_{s.k.}) \times p_{vandens} \times 0,1 \quad (5)$$

kur:

$T_{s.k.}$ – palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos skystą kurą naudojančiame šilumos gamybos įrenginyje, ct/kWh;

0,1 – konvertavimo koeficientas reikalingas konvertuoti sąnaudų dydį iš Eur/MWh į ct/kWh;

0,90 – skystą kurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio efektyvumas, kai kuro lyginamosios sąnaudos 95,0 kg_{ne}/MWh, vnt. dalimis;

$p_{s.k.}$ – Tarybos skelbiama faktinė vidutinė skysto kuro įsigijimo kaina, įskaitant ir faktines transportavimo sąnaudas, Eur/MWh, nustatoma vadovaujantis Metodikos nuostatomis;

$q_{elektros}(N_{s.k.})$ – gamtines dujas naudojančio šilumos gamybos įrenginio sąlyginis elektros energijos suvartojimas technologinėms reikmėms, kWh/MWh, nustatomas pagal Lyginamuosius rodiklius;

$q_{vandens}(N_{s.k.})$ – gamtines dujas naudojančio šilumos gamybos įrenginio sąlyginis vandens suvartojimas technologinėms reikmėms m³/MWh, nustatomas pagal Lyginamuosius rodiklius;

13.1.4. tuo atveju, jei šilumos tiekėjas konkrečioje šilumos tiekimo sistemoje šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrina naudojant kelis šilumos gamybos įrenginius, kurie degina skirtingą kurą, šiltuoju metų laikotarpiu palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos apskaičiuojamos kaip svertinė šilumos gamybos kintamoji dedamoji pagal formulę:

$$T_{svert.} = \frac{\sum(T_i \times y_i)}{100} \quad (6)$$

kur:

$T_{svert.}$ – svertinės palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, ct/kWh;

T_i – pagal Supirkimo tvarkos 13.1.1 ir 13.1.3 papunkčiuose numatytas formules apskaičiuota kurą i deginančio šilumos gamybos įrenginio palyginamosios sąnaudos, ct/kWh;

y_i – kurą i deginančio šilumos gamybos įrenginio pagaminamo šilumos kiekio procentinė išraiška, proc., gaunama įvertinant konkrečiu šilumos gamybos įrenginiu pagaminamą šilumos kiekį bei konkretaus mėnesio prognozuojamą šilumos poreikį, MWh. Nustatant kurą i deginančio šilumos gamybos įrenginio pagaminamo šilumos kiekio procentinę išraišką, prioritetą yra teikiamas mažiausiai šilumos gamybos kainai.

13.1.5. tuo atveju, kai šilumos tiekėjas, vadovaujantis Supirkimo tvarkos 8.7 punktu, šilumos poreikio piko pajėgumams užtikrinti naudoja šilumos gamybos įrenginius, kurie nenaudoja gamtinių dujų arba skysto kuro ir tai yra suderinęs su Taryba raštu, palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos yra apskaičiuojamos pagal Supirkimo tvarkos 13.1.1 papunktyje numatytą formulę, įvertinant Lyginamuosius rodiklius.

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

$$p_{elektros} = (p_{el.įsigijimo} + p_{el.persiuntimo} + p_{VIAP} + \Delta p) \quad (7)$$

kur:

$p_{el.įsigijimo}$ – elektros energijos įsigijimo rinkos kaina, apskaičiuojama pagal Supirkimo tvarkos 13.1.7 papunktyje numatytą formulę (ct/kWh);

$p_{el.persiuntimo}$ – elektros energijos persiuntimo paslaugos kaina, nustatoma kaip galiojanti AB „Energijs 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 bei elektros energijos tiekėjo disbalanso sąnaudų koeficientus) ir praėjusį mėnesį taikyto $p_{el.įsigijimo}$.

Papunkčio pakeitimai:

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

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

$$p_{el.įsigijimo} = \left(\frac{\sum_{i=1}^5 (P_{ENOAFUTBLM[MMM]-[YY],i} + P_{SYRIGAFUTBLM[MMM]-[YY],i})}{5} \right) \times \left(\frac{P_{LT EX}}{P_{LV EX}} \right) \times \frac{100}{1000} \times (1 + (0,06 + 0,04)) + p_{VTPK} \quad (7^1)$$

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 Latvijos 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 sisteminė „Nord Pool“ rinkos kaina, Eur/MWh;

$P_{SYRIGAFUTBLM[MMM]-[YY],i}$ – i -tosios Paros indeksas dėl produkto „SYRIGAFUTBLM[MMM]-[YY]“ (angl. *Nordic EPAD Electricity Base Average Rate Month Future for Area Price Riga*), kurio pristatymo laikotarpis yra kiekviena ateinančio mėnesio para, o kaina pagrįsta ir lygi kainų skirtumui tarp sisteminės „Nord Pool“ rinkos kainos ir Latvijos elektros prekybos zonos kainos, Eur/MWh;

$P_{LT\ EX}$ – paskutinė elektros energijos biržoje „Nord Pool“ skelbiama elektros energijos mėnesinė kaina Lietuvos prekybos zonoje, Eur/MWh;

$P_{LV\ EX}$ – paskutinė elektros energijos biržoje „Nord Pool“ skelbiama elektros energijos mėnesinė kaina Latvijos prekybos zonoje, Eur/MWh;

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.

Papildyta papunkčiu:

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

13.2. šaltuoju metų laikotarpiu palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos apskaičiuojamos pagal formulę:

$$T_{biokuro} = VC_{biokuro} + FC_{biokuro} \quad (8)$$

kur:

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

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

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

13.2.1. šaltuoju metų laikotarpiu palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų kintamoji dedamoji apskaičiuojama pagal formulę:

$$VC_{biokuro} = q_{HG(N)} \times p_{biokuro} \times 0,1 + \frac{q_{elektros(Nb)} \times p_{elektros}}{1000} + q_{vandens(Nb)} \times p_{vandens} \times 0,1 + p_{kt} \quad (9)$$

kur:

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 0,02 ct/kWh;

$q_{HG(N)}$ – biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio lyginamųjų kuro sąnaudų koeficientas (MWh/MWh), nustatomas pagal I grupės B pogrupio įmonių Lyginamuosius rodiklius;

$p_{biokuro}$ – pagal Biokuro aprašą apskaičiuotos ir skelbiamos atitinkamo mėnesio, kuriam organizuojamas šilumos aukcionas, prognozuojamos mėnesio biokuro biržos (skiedrų) kainos apskirtyje ar šalyje, Eur/MWh;

$q_{elektros(Nb)}$ – biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio sąlyginis elektros energijos suvartojimas technologinėms reikmėms, yra lygus 22,5 kWh/MWh;

$q_{vandens(Nb)}$ – biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio sąlyginis vandens suvartojimas technologinėms reikmėms, m³/MWh, nustatomas pagal Lyginamuosius rodiklius;

Papunkčio pakeitimai:

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

13.2.2. šaltuoju metų laikotarpiu palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų pastovioji dedamoji apskaičiuojama pagal formulę:

$$FC_{biokuro} = \left(\frac{K_{biokuro} \times \left(\frac{1}{y} + \frac{r}{100} \right) + C_{DU} + (C_{M(Nb)} + C_{Kt(Nb)}) \times (1 + VKI)}{8\,600 \times MPL} \right) \times 0,1 \quad (10)$$

kur:

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

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

r – investicijų grąžos norma, apskaičiuota taikant palyginamųjų sąnaudų skaičiavimo metu ir palyginamųjų sąnaudų skaičiavimui skirtus Tarybos viešai skelbiamus duomenis investicijų grąžos normai apskaičiuoti, proc. Nuosavo kapitalo grąža (proc.) apskaičiuojama pagal Investicijų grąžos normos nustatymo metodiką, patvirtintą Komisijos 2015 m. rugsėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų grąžos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“, 9 punktą, formulėse naudojamam dydžiui (finansinio svarto neturinti beta β_U) nustatyti taikant šios metodikos 9.3.7 papunktį.

C_{DU} – metinio darbo užmokesčio fondo (darbuotojų skaičiui, apskaičiuotam pagal Lyginamąjį rodiklį šilumos gamybos įrenginių galia, tenkanti vienam šilumos gamybos veikloje priskirtam sąrašiniam darbuotojui (MW/darb.) bei šilumos gamybos ir tiekimo veiklos darbuotojų skaičius, tenkantis vienam administracijos darbuotojui (darb./adm.), taikant palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų skaičiavimo metu Lietuvos statistikos departamento paskutinį skelbiamą elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo sektoriaus (šalies ūkis be individualiųjų įmonių) vidutinį darbo užmokestį) sąnaudos, Eur/MW;

$C_{M(Nb)}$ – vidutinės biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos šilumos gamybos veikloje, tenkančios šilumos įrenginių galios vienetai (Eur/MW), nustatomos pagal Lyginamuosius rodiklius;

$C_{Kt(Nb)}$ – vidutinės biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio kitos pastoviosios sąnaudos šilumos gamybos veikloje, tenkančios šilumos įrenginių galios vienetai (Eur/MW), nustatomos pagal Lyginamuosius rodiklius;

VKI – mėnesinis vartotojų kainų indekso pokytis kalendorinį mėnesį, einantį prieš palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų skaičiavimo kalendorinį mėnesį, palyginti su Lyginamųjų rodiklių kalendorinių metų gruodžio mėnesiu, vnt. dalimis, nustatomas vadovaujantis Lietuvos statistikos departamento viešai prieinama Infliacijos skaičiuokle;

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

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

13.2.2.1. sistemose, neatitinkančiose Supirkimo tvarkos 31 punkto reikalavimų – 0,45;

13.2.2.2. sistemose, atitinkančiose Supirkimo tvarkos 31 punkto reikalavimus, pagrindinio šilumos aukciono – 0,45, šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo – 0,20;

13.3. tuo atveju, jei pagal Supirkimo tvarkos 13.1 papunkčio reikalavimus apskaičiuotos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos šiltuoju metų laikotarpiu yra didesnės nei pagal Supirkimo tvarkos 13.2 papunktį apskaičiuotos šaltojo laikotarpio palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, šiltuoju metų laikotarpiu yra taikomos pagal Supirkimo tvarkos 13.2 papunktį apskaičiuotos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos;

13.4. tose centralizuoto šilumos tiekimo sistemose, kuriose veikia vienas nepriklausomas šilumos gamintojas, o šilumos tiekėjas eksploatuoja šilumos gamybos įrenginius, kurie yra skirti tik piko ir (ar) rezervinei šilumos gamybos galiai užtikrinti arba šilumos gamybos įrenginių neeksploatuoja ir perka rezervinės šiluminės galios užtikrinimo paslaugą, palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos šiltuoju ir šaltuoju metų laikotarpiais yra lygios to nepriklausomo šilumos gamintojo vidutinei metinei šilumos gamybos kainai, apskaičiuotai pagal nepriklausomo šilumos gamintojo nustatytas šilumos kainų dedamąsias, įvertinus atitinkamo mėnesio, kuriam organizuojamas šilumos aukcionas, pagal Biokuro aprašą apskaičiuotos ir skelbiamos prognozuojamos mėnesio biokuro biržos (skiedrų) kainos apskrityje ar šalyje, Eur/MWh. Nepriklausomas šilumos gamintojas apie naujai nustatytas arba pasikeitusias šilumos kainų dedamąsias informuoja šilumos tiekėją iš karto, kai Taryba nutarimu konstatuoja, kad jos nustatytos be pažeidimų. Jeigu tokiame nepriklausomame šilumos gamintojui Taryba dar nėra patvirtinusi šilumos gamybos kainos dedamųjų (formulės), taikomos pagal šios Supirkimo tvarkos 13 punktą apskaičiuotos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos.

13.5. Šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos nustatomos pagal Supirkimo tvarkos 13.2 papunktį. Tuo atveju, jei pagal Supirkimo tvarkos 13.2 papunkčio reikalavimus apskaičiuotos šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos yra didesnės nei pagal Supirkimo tvarkos 13.1 papunktį apskaičiuotos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos nustatomos pagal Supirkimo tvarkos 13.1 papunktį.

14. 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 13 punkte numatytus principus bei informaciją, susijusią su šilumos aukciono organizavimu:

14.1. pirmojo mėnesio po einamojo prognozuojamą šilumos poreikį, MWh;

14.2. 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);

14.3. pirmojo mėnesio po einamojo planuojamą supirkti šilumos kiekį šilumos aukcione;

14.4. pagal Supirkimo tvarkos 13.1 papunktį apskaičiuotas palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas ir jų apskaičiavimui naudotų koeficientų dydžius:

14.4.1. Supirkimo tvarkos 13.1.2 papunktyje numatytą gamtinių dujų kainą Eur/MWh ir jos apskaičiavimui naudotas dedamąsias ir (arba) 13.1.3 papunktyje numatytą skysto kuro kainą Eur/MWh;

14.4.2. elektros energijos technologinėms reikmėms kainą, ct/kWh, apskaičiuotą pagal Supirkimo tvarkos 13.1.6 papunktyje numatytą formulę;

Papunkčio pakeitimai:

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

14.4.3. šilumos tiekėjo šilumos vartotojams taikomoje šilumos kainoje įvertintą vandens technologinėms reikmėms kainą, Eur/m³;

14.5. pagal Supirkimo tvarkos 13.2 ir 13.4 papunkčius apskaičiuotas palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas ir jų apskaičiavimui naudotų koeficientų dydžius:

14.5.1. pagal Biokuro aprašą apskaičiuotos ir skelbiamos atitinkamo mėnesio, kuriam organizuojamas šilumos aukcionas, prognozuojamos mėnesio biokuro biržos (skiedrų) kainos apskrityje ar šalyje, Eur/MWh;

14.5.2. elektros energijos technologinėms reikmėms kainą, ct/kWh, apskaičiuotą pagal Supirkimo tvarkos 13.1.6 papunktyje numatytą formulę;

Papunkčio pakeitimai:

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

14.5.3. šilumos tiekėjo šilumos vartotojams taikomoje šilumos kainoje įvertintą vandens technologinėms reikmėms kainą, Eur/m³;

14.5.4. Supirkimo tvarkos 13.4 papunktyje nurodytoje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje, nepriklausomo šilumos gamintojo vidutinę metinę šilumos gamybos kainą, apskaičiuotą pagal nepriklausomo šilumos gamintojo nustatytas šilumos kainų dedamąsias.

15. Aukciono dalyviai deklaruoja Operatoriui ir esant poreikiui atnaujina šiuos duomenis, o Operatorius šilumos aukciono informacinėje sistemoje juos paskelbia:

15.1. Šilumos tiekėjas:

15.1.1. Maksimalų centralizuotos šilumos tiekimo sistemos poreikį;

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

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

15.1.4. Supirkimo tvarkos 27.2.7 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 8.9 papunktį, ir kuriais šilumos tiekėjas dalyvauja arba ketina dalyvauti šilumos supirkimo aukcione;

15.1.5. Centralizuoto šilumos tiekimo sistemas, kuriose turi būti taikomos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, apskaičiuotos pagal Supirkimo tvarkos 13.4 papunktį;

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

15.2. Nepriklausomas šilumos gamintojas:

15.2.1. Prie centralizuoto šilumos tiekimo sistemos prijungtus nepriklausomų šilumos gamintojų valdomus šilumos gamybos vienetus, išskiriant šilumos gamybos vienetus, turinčius atskirą šilumos kiekio apskaitą, bei nurodoma nepriklausomo šilumos gamintojo suminė šilumos gamybos vienetų galia (MW);

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

IV SKYRIUS

ŠILUMOS TIEKĖJO DISPEČERINIO VALDYMO VEIKLA

16. Dispečerinį šilumos gamybos įrenginių valdymą atlieka šilumos tiekėjas, pagal vartotojų šilumos poreikį ir šilumos tiekimo tinklo darbo režimą nustatydamas savo šilumos gamybos įrenginių ir nepriklausomų šilumos gamintojų šilumos gamybos įrenginių generuojamą galią, visais atvejais atsižvelgdamas į Supirkimo tvarkos V skyriaus reikalavimus.

17. Šilumos tiekėjas atsako už nenutrūkstamą šilumos tiekimą vartotojams, šilumnešio parametrų nukrypimus, taip pat privalo palaikyti šilumos perdavimo tinklų teisės aktuose nustatytą šilumos tiekimo darbo režimą ir šilumnešio parametrus.

18. Šilumos tiekėjas prognozuoja centralizuoto šilumos tiekimo sistemos galios balansą.

19. Nepriklausomi šilumos gamintojai pagamintą šilumą į centralizuoto šilumos tiekimo sistemą tiekia laikydamiesi Sąvade numatytų šilumos kokybės parametrų ir vykdo centralizuoto šilumos tiekimo sistemos dispečerio nurodymus. Nepriklausomi šilumos gamintojai atsako už šilumos pirkimo–pardavimo sutartyje numatytą šilumos gamybos galią ir nenutrūkstamą šilumos tiekimą ties šilumos pirkimo–pardavimo riba visą mėnesį, kurį yra superkama šiluma.

V SKYRIUS

ŠILUMOS SUPIRKIMO PRIORITETŲ NUSTATYMAS

20. Jeigu šilumos aukciono dalyviai šilumos aukcione taiko skirtingas šilumos kainas, iš šilumos aukciono dalyvių šiluma superkama teikiant prioritetą mažiausiai kainai.

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

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

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

21.3. pagamintą iš atsinaujinančių energijos išteklių arba atliekų;

21.4. atliekinę – iš pramonės įmonių;

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

21.6. iš kogeneracijos įrenginių, naudojančių iškastinį kurą;

21.7. iš iškastinio kuro katilinių.

22. Šilumos tiekėjas privalo supirkti nepriklausomų šilumos gamintojų pagamintą šilumą, tik atitinkančią kokybės, tiekimo patikimumo, aplinkosaugos reikalavimus ir parduodamą už kainą, atitinkančią Supirkimo tvarkos 12 punkto reikalavimus.

23. Esant kitoms vienodoms sąlygoms, prioritetą teikiamas šilumos 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 ar šilumos pirkimo-pardavimo sutartims pagal šį punktą nustatomas vienodas aukščiausias prioritetas. Preliminarių šilumos pirkimo-pardavimo sutarčių atveju visais atvejais laikoma, kad jų galiojimo trukmė yra vieneri metai, išskyrus atvejus, kai tokiose sutartyse nurodyta kita galiojimo trukmė.

24. 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, nuroydamas 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 V skyriuje nurodytų šilumos supirkimo prioritetų, balansuoja kiti šilumos aukciono (-ų) dalyviai.

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

VI SKYRIUS

ŠILUMOS AUKCIONO VYKDYMAS

26. Šilumos tiekėjo valdomais šilumos gamybos įrenginiais šilumos gamyba yra vykdoma tik tuomet, kai tokiais įrenginiais pagaminta šiluma superkama laikantis Supirkimo tvarkos 27 ir (ar) 40 punkto reikalavimų ir jei tie įrenginiai neatlieka šilumos poreikio piko pajėgumų ar rezervinių šilumos gamybos pajėgumų užtikrinimo paslaugos.

27. 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, neviršijant centralizuoto aprūpinimo šiluma sistemos vartotojų šilumos poreikio, pagal šios Supirkimo tvarkos V skyriuje nurodytus prioritetus, laikantis šių reikalavimų:

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

27.1.1. šilumos aukciono vykdymo datą ir laiką;

27.1.2. konkrečios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas ir joms apskaičiuoti naudojamus šilumos tiekėjo pagal Supirkimo tvarkos 14 punktą deklaruotus duomenis;

27.1.3. prognozuojamą sistemos šilumos poreikį;

27.1.4. 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 14 punkte nustatyto palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų deklaravimo termino pabaigos.

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

27.2.1. 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:

27.2.1.1. sistemose, neatitinkančiose Supirkimo tvarkos 31 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);

27.2.1.2. sistemose, atitinkančiose Supirkimo tvarkos 31 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);

27.2.1.3. sistemose, atitinkančiose Supirkimo tvarkos 31 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;

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

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

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

27.2.5. 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;

27.2.6. 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;

27.2.7. 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 8.9 papunktį jų šilumos paskirstymo principai suderinti su Taryba, ir šie šilumos gamybos vienetai turi būti deklaruoti Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje;

27.2.8. pasibaigus šilumos aukciono dalyvių pasiūlymų teikimo terminui, Operatorius sudaro šilumos aukciono dalyvių pasiūlymų eilę pagal Supirkimo tvarkos V 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;

27.3. Operatorius privalo užtikrinti, kad šilumos aukciono dalyvių pasiūlymai, kuriuose nurodomos šilumos kainos neatitinka Supirkimo tvarkos 12.1 papunktyje numatytų reikalavimų, nebūtų priimami, vertinami ir teikiami šilumos tiekėjui;

27.4. 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:

27.4.1. preliminarame 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;

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

27.4.2.1. 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;

27.4.2.2. 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;

27.4.2.3. 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;

27.4.2.4. tuo atveju, jei pagal Supirkimo tvarkos 27.4.2.3 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;

27.4.2.5. centralizuoto šilumos tiekimo sistemose, atitinkančiose Supirkimo tvarkos 31 punkto reikalavimus, šaltuoju metų laikotarpiu balansavimo šilumos poreikis užtikrinamas atsižvelgiant į

vyksiančių šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio rezultatus, vadovaujantis Supirkimo tvarkos 40 punkto reikalavimais;

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

27.4.3. 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 sąrašė;

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

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

27.4.6. 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;

27.5. Šilumos tiekėjas, šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje gavęs Operatoriaus informaciją pagal Supirkimo tvarkos 27.2.8 papunktį ir vadovaudamasis Supirkimo tvarkos 27.4 papunkčiu 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;

27.6. 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;

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

28. 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.

29. Tuo atveju, jei paaiškėja, kad šilumos aukcione aukciono dalyvis pateikė pasiūlymą, neatitinkantį Supirkimo tvarkos 27.2 papunkčio reikalavimų, jo pasiūlymas yra anuliuojamas.

30. Centralizuoto šilumos tiekimo sistemose, atitinkančiose visas Supirkimo tvarkos 31 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 31 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.

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

31.1. 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);

31.2. 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 44 punkto nustatyta tvarka šilumos tiekėjo deklaruojamo Operatoriaus šilumos aukciono sistemoje, didžiausią šilumos poreikį turinčio mėnesio vidutinės šilumos galios (MW);

31.3. 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.

32. Esant ekonominiam–techniniam tam tikros, Supirkimo tvarkos 31 punkto reikalavimų neatitinkančios, centralizuoto šilumos tiekimo sistemos rinkos dalyvių (šilumos tiekėjo ir (ar) nepriklausomų šilumos gamintojų) pagrindimui, Taryba gali leisti vykdyti šilumos aukcionus dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo toje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje. Toks sprendimas priimamas su Taryba suderinus raštu ir galioja kol nepasikeičia pagrindime nurodytos 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 ŠŪĮ 1 straipsnio 2 dalyje numatytų tikslų. Taryba apie savo priimtą sprendimą leisti/neleisti vykdyti šilumos aukcionus dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo informuoja pagrindimą pateikusius rinkos dalyvius ir Operatorių.

33. 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:

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

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

33.3. prognozuojamą sistemos balansavimo šilumos poreikį;

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

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

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

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

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

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

35. Jeigu balansavimo šilumos poreikio paskelbimo diena yra nedarbo diena, balansavimo šilumos poreikis skelbiamas artimiausią antrą darbo dieną, einančią prieš 34 punkte nurodytą balansavimo šilumos poreikio paskelbimo dieną.

36. Šilumos aukcionai dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo vykdomi sekančią darbo dieną po balansavimo šilumos poreikio paskelbimo dienos.

37. Šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo metu šilumos gamybos pasiūlymai teikiami *mutatis mutandis* taikant Supirkimo tvarkos 27.2.1–27.2.7 papunkčių nuostatas, išskyrus:

37.1. 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);

37.2. k koeficientas nustatomas:

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

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.

38. Operatorius privalo užtikrinti, kad šilumos aukcionų dėl balansavimo šilumos kiekio supirkimo dalyvių pasiūlymai, kuriuose nurodomos šilumos kainos yra didesnės nei pagal Supirkimo tvarkos 13.5 punktą nustatytos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, nebūtų priimami, vertinami ir teikiami šilumos tiekėjui.

39. 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 V 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 Aukciono reglamento nustatyta tvarka pateikia šilumos tiekėjui ir paskelbia šilumos aukciono informacinėje sistemoje.

40. Balansavimo šilumos poreikis tenkinamas superkant šilumą pagal šilumos aukciono (-ų) rezultatus laikantis Supirkimo tvarkos V 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.

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

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

VII SKYRIUS BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

43. 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 savo gamybos šaltiniuose pagamintą šilumos kiekį ir iš kiekvieno šilumos aukciono dalyvio pagal atitinkamą kainą šilumos aukcione ir šilumos aukcionuose dėl balansavimo šilumos kiekio nupirtą šilumos kiekį atskirose centralizuoto šilumos tiekimo sistemose. Sistemose, atitinkančiose Supirkimo tvarkos 31 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 supirtų šilumos kiekių.

44. 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 kas mėnesinį šilumos poreikį, planuojamus šilumos aukciono būdu supirkti ir (ar) gaminti bei šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančiais šilumos gamybos įrenginiais planuojamus pagaminti šilumos kiekius.

45. 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 nepriklausomų šilumos gamintojų, bloginti šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų sąlygas, mažinti superkamus kiekius, riboti vartotojų šilumos poreikius ar sudaryti sąlygas papildomoms šilumos gamybos įrenginių prijungimo išlaidoms atsirasti, kurias turėtų padengti nepriklausomas šilumos gamintojas.

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

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

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

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

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

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

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

49. Taryba iš šilumos tiekėjų ir nepriklausomų šilumos gamintojų turi teisę gauti visą reikiamą informaciją teisės aktais pavestoms funkcijoms vykdyti.

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

Priedo pakeitimai:

Nr. [O3-142](#), 2012-06-08, *Žin.*, 2012, Nr. 67-3462 (2012-06-16), i. k. 112106ANUTA0003-142

Nr. [O3E-54](#), 2018-02-28, paskelbta TAR 2018-03-01, i. k. 2018-03247

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

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. 113106ANUTA00O3-74
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. 113106ANUTA00O3-177
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. 113106ANUTA00O3-235
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