



AKCINĖ BENDROVĖ KLAIPĖDOS ENERGIJA

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
Verkių g. 25C-1 LT08223 Vilnius

2021-07-19 Nr. R-02E-

DĖL AB „KLAIPĖDOS ENERGIJA“ PASTABŲ DĖL NAUDOJIMOSI ŠILUMOS PERDAVIMO TINKLAIS SĄLYGŲ SĄVADO PAKĖITIMO PROJEKTUI

AB „Klaipėdos energija“ (toliau – Bendrovė), susipažinusi su Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) parengtu „Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvado pakeitimo projektu“ (toliau - Sąvado projektas), teikia sekančias pastabas bei paklausimus:

1. Dėl Sąvado projekto 80 punkto „Šilumos tiekėjas, vadovaudamasis Supirkimo tvarka, likus ne mažiau kaip 12 valandų iki šilumos gamybos veiklos pradžios, sudaro ir šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje deklaruoja bei nepriklausomiems šilumos gamintojams pateikia dispečerinio valdymo planą ateinančiam 24 valandų laikotarpiui. Tuo atveju, jei dispečerinio valdymo plano laikotarpis baigiasi ne darbo dienos metu, šilumos tiekėjas dispečerinio valdymo planą gali sudaryti laikotarpiui iki kitos darbo dienos pabaigos. Dispečerinio valdymo planai ir jų pakeitimai viešai skelbiami šilumos aukciono informacinėje sistemoje.“

Prašome patikslinti, ar šilumos tiekėjas kiekvienam NŠG turi pateikti bendrą DVP, kuriame atspindėtų visų toje šilumos tiekimo sistemoje veikiančių NŠG suplanuota šilumos gamyba, ar šilumos tiekėjas kiekvienam NŠG turi pateikti atskirą DVP tik su konkrečiam NŠG, kuriam pateikiamas DVP, suplanuota šilumos gamyba?

Ar šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje deklaruoti DVP bus matomi šilumos tiekimo sistemoje veikiančiams NŠG? Jei šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje deklaruoti DVP bus matomi šilumos tiekimo sistemoje veikiančiams NŠG, manome, kad dar kartą DVP pateikti nepriklausomiems šilumos gamintojams yra perteklinis reikalavimas, nes būtų papildomai apkraunami Bendrovės darbuotojai.

2. Dėl Sąvado projekto 80¹ punkto „Pasikeitus dispečerinio valdymo plano duomenims, šilumos tiekėjas nedelsdamas pakoreguoja ir šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje deklaruoja bei nepriklausomiems šilumos gamintojams pateikia pakoreguotą dispečerinio valdymo planą, pažymėdamas atliktus pakeitimus bei nuroydamas pakeitimų priežastis“ ir 80² punkto „Tais atvejais, kai, siekiant operatyvumo, dispečerinis šilumos gamybos valdymas buvo atliktas tiesioginiais šilumos teikėjo dispečerio nurodymais (telefonu ar kitomis operatyvaus ryšio priemonėmis), tiesioginiai šilumos teikėjo dispečerio nurodymai turi būti fiksuojami, o dėl tiesioginių dispečerio nurodymų susidarę dispečerinio valdymo plano pakeitimai turi būti deklaruojami šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje bei pateikiami nepriklausomiems šilumos gamintojams Sąvado 801 punkto nustatyta tvarka.“

Jei šilumos aukciono duomenų valdymo sistemoje deklaruoti DVP bus matomi šilumos tiekimo sistemoje veikiantiems NŠG, manome, kad dar kartą DVP pateikti nepriklausomiems šilumos gamintojams yra perteklinis reikalavimas, nes būtų papildomai apkraunami Bendrovės darbuotojai.

3. Dėl Sąvado projekto 92 punkto „Tuo atveju, kai konkrečioje šilumos tiekimo sistemoje veikiantis šilumos aukciono dalyvis ties dispečerinio valdymo plane ar fiksuotu šilumos tiekėjo dispečerio nurodymu nustatytos galios riba nepatiekia šilumos kiekio ir (arba) neišlaiko šilumos kokybės reikalavimų, numatytų Sąvado 65 punkte, ilgiau nei 3 valandas nuo šilumos tiekėjo dispečerio nurodymų, šilumos tiekėjas, atsižvelgdamas į Sąvado IX skyriuje nustatytą dispečerinio valdymo tvarką, privalo pakoreguoti dispečerinio valdymo planą, numatytą Sąvado 80 punkte, bei sumažinti šilumos supirkimą iš šilumos aukciono dalyvio.“

Pavyzdys

Val.	DVP (NŠG1), MWh	Faktas (NŠG1), MWh
15	22	22,3
16	22	21,8
17	22	19
18	22	16
19	22	20
20	?	
21	?	
22	?	
23	?	
24	?	

Kokiam laikotarpiui šilumos tiekėjas privalo pakoreguoti DVP ir koreguojant DVP, kiek (koku dydžiu) sumažinti šilumos supirkimą iš aukciono dalyvio?

4. AB „Klaipėdos energija“ 2020 m. balandžio 30 d. raštu Nr. R-30E-92 teikė pastabą Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2020 m. balandžio 3 d. raštu Nr. R2-(ŠGK)-1729 „Dėl Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvado pakeitimo projekto derinimo“ viešajai konsultacijai pateiktam Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvado, patvirtinto Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2015 m. sausio 19 d. nutarimu Nr. O3-6 „Dėl Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvado patvirtinimo“ (toliau – Sąvadas), pakeitimo projekto 93.2 punktui, siekiant išsiaiškinti, kaip vadovaujantis Šilumos kainų nustatymo metodika yra skaičiuojamos šilumos tiekėjo balansavimui panaudotų piko ir (ar) rezervinių šilumos gamybos kintamos sąnaudos.
Siekiant aiškumo tiek šilumos tiekėjams, tiek nepriklausomiems šilumos gamintojams (toliau – NŠG), pakartotinai prašome projekto derinimo pažymyje paaiškinti, kokią gamtinių dujų transportavimo kainą turi taikyti šilumos tiekėjas skaičiuojamas gamtinių dujų sąnaudas tuo atveju, kai balansavimui buvo taikyti piko ir (ar) rezerviniai šilumos gamybos įrenginiai deginantys gamtines dujas:
 - 4.1. Metinę gamtinių dujų transportavimo kainą visos bendrovės, taikomą skaičiuojant galutines šilumos kainas vartotojams?
 - 4.2. Centralizuotos šilumos tiekimo sistemos, kurioje veikia NŠG, metinę transportavimo kainą?
 - 4.3. Centralizuotos šilumos tiekimo sistemos, kurioje veikia NŠG, piko ir rezerviniams šilumos gamybos įrenginiams paskaičiuotą metinę gamtinių dujų transportavimo kainą?
5. Dėl Sąvado projekto 91 punkto. Sąvado 91 punktas numato, kad vienam iš konkrečioje sistemoje veikiančių šilumos gamybos įrenginių visiškai ar dalinai sumažinus šilumos gamybą,

to įrenginio šilumos gamybos galia, vadovaujantis mažiausių sąnaudų principu, turi būti kompensuojama kitais pagal šilumos aukciono rezultatus sistemoje veikiančiais ir (ar) šilumos tiekėjo valdomais šilumos poreikio piko ir (ar) rezervinius šilumos gamybos pajėgumus užtikrinančiais šilumos gamybos įrenginiais. Pasirenkant šilumos gamybos įrenginį tinklui balansuoti, įvertinus technines galimybes, prioritetas teikiamas mažiausias šilumos gamybos ar supirkimo sąnaudas užtikrinančiam įrenginiui. Prašome patikslinti išsireiškimą „pagal šilumos aukciono rezultatus sistemoje veikiančiais“. Ar reikėtų suprasti, kad šilumos balansavimo funkciją gali atlikti tik aukcioną laimėję šilumos įrenginiai, o šilumos tiekėjo aukcioną pralaimėję įrenginiai, kurie galėtų užtikrinti mažiausias šilumos gamybos ar supirkimo sąnaudas negali būti naudojami balansavimo funkcijai atlikti?

6. Sąvado projekte yra numatyta, kad balansavimo sąnaudų skaičiavimas už dispečerinio šilumos gamybos valdymo plano nevykdymą yra taikomas ir šilumos tiekėjams. Nesuderinti tarpusavyje susiję teisės aktai. Šios nuostatos nėra įvertintos nei galiojančioje Šilumos kainų nustatymo metodikoje, nei rinkos dalyviams viešai Tarybos pateiktame Šilumos kainų nustatymo metodikos pakeitimo projekte. Nelabai suprantama, kokių tikslu šilumos tiekėjui bus skaičiuojamos balansavimo sąnaudos ir kaip jos bus įvertinamos kainodaroje. Galimi variantai:
- 6.1. Šilumos tiekėjas nepateikia dispečerinio šilumos gamybos valdymo plane nustatyto šilumos kiekio. Tokiu atveju balansavimo funkciją mažiausių sąnaudų principu atliks šilumos aukcioną laimėjęs NŠG arba pats šilumos tiekėjas piko ir rezerviniais įrenginiais. Faktinių ir į šilumos kainą įskaičiuotų perkamos šilumos sąnaudų pokytis bei piko ir rezerviniais įrenginiais pagaminto šilumos kiekio kuro sąnaudų ir kuro sąnaudų įskaičiuotų į šilumos kainas pokytis bus įvertinamos kasmetinio šilumos perskaičiavimo metu.
- 6.2. Šilumos tiekėjas pateikia didesnę nei dispečerinio šilumos gamybos valdymo plane nustatytą šilumos kiekį. Tokiu atveju jis gauna papildomas pajamas, kurios vadovaujantis Šilumos kainų nustatymo metodikos nuostatomis įvertinamos skaičiuojant metinį pajamų lygį.

Pateikiame du pavyzdžius, kurie iliustruoja kaip keičiasi balansavimo sąnaudų dydis, pakeitus Sąvado projekte 93.1 ir 93.2 punktuose formules t. y. įvedus naujus balansavimo šilumos koeficientus.

1 pavyzdys

Galiojančiame Sąvado 93.1 punkte nustatyta balansavimo sąnaudų skaičiavimo formulė:

$$C_{HP,y} = Q_{HP,j,y} \times p_{HP,j,y} \times 2$$

$p_{HP,j,y} - 1,5 \text{ ct/kWh};$
 $Q_{HP,j,y} - 350 \text{ MWh}.$

$$C_{HP,y} = 350 \times 1,5 \times 2 = \mathbf{1050 \text{ Eur}}$$

Sąvado projekto 93.1 punkte siūlomas balansavimo sąnaudų skaičiavimo formulės pakeitimas:

$$C_{HP,y} = Q_{HP,j,y} \times p_{HP,j,y} \times 10 \times 1,2$$

$p_{HP,j,y} - 1,5 \text{ ct/kWh};$
 $Q_{HP,j,y} - 350 \text{ MWh}.$

$$C_{HP,y} = 350 \times 1,5 \times 10 \times 1,2 = \mathbf{6300 \text{ Eur}}$$

2 pavyzdys

Galiojančiame Sąvado 93.2 punkte nustatyta balansavimo sąnaudų skaičiavimo formulė:

$$C_{HP,y} = Q_{HP,j,y} \times [p_{HP,y} - P_{HP,j,y}] \times 10,2$$

$p_{HP,y} - 1,9$ ct/kWh;

$p_{HP,j,y} - 1,5$ ct/kWh;

$Q_{HP,j,y} - 350$ MWh.

$$C_{HP,y} = 350 \times (1,9 - 1,5) \times 10,2 = \mathbf{1428 \text{ Eur}}$$

Sąvado projekto 93.2 punkte siūlomas balansavimo sąnaudų skaičiavimo formulės pakeitimas:

$$C_{HP,y} = Q_{HP,j,y} \times [p_{HP,y} - p_{HP,j,y}] \times 10 \times 1,2$$

$p_{HP,y} - 1,9$ ct/kWh;

$p_{HP,j,y} - 1,5$ ct/kWh;

$Q_{HP,j,y} - 350$ MWh.

$$C_{HP,y} = 350 \times (1,9 - 1,5) \times 10 \times 1,2 = \mathbf{1680 \text{ Eur}}$$

Pagal pirmą pavyzdį balansuojamos šilumos sąnaudos paskaičiuotos pagal Projekte pateiktą 93.1 punkto formulę, lyginant su balansavimo sąnaudomis paskaičiuotomis pagal dabar galiojančio Sąvado 93.1 punkte nustatytą formulę, didėja 6 kartus. Pagal antrą pavyzdį balansuojamos šilumos sąnaudos paskaičiuotos pagal Sąvado projekte pateiktą 93.2 punkto formulę, lyginant su balansavimo sąnaudomis paskaičiuotomis pagal dabar galiojančio Sąvado 93.2 punkte nustatytą formulę, didėja 18 proc. Prašome argumentuoti, kodėl pasirinkti tokie balansavimo šilumos koeficientai ir kodėl siekiama tokių balansavimo sąnaudų augimo?

Generalinis direktorius

Antanas Katinas