



AKCINĖ BENDROVĖ
KLAIPĖDOS ENERGIJA

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija
GAUTA

2014 -02- 03

Nr. R1-1461

LIETUVOS ŠILUMOS TIEKĖJŲ ASOCIACIJAI
Vito Gerulaičio g. 1, LT-08200 Vilnius

2014-02-03 Nr. R-02-310

DĖL AB „KLAIPĖDOS ENERGIJA“ PASTABŲ
ŠILUMOS KAINŲ NUSTATYMO METODIKOS PAKEITIMO PROJEKTUI

AB „Klaipėdos energija“, susipažinusi su Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau-Komisija) nutarimo „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. vasario 28 nutarimo Nr.O3-73 (toliau-Nutarimas) „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimo Nr.O3-96 „Dėl šilumos kainų nustatymo metodikos pakeitimo (toliau-Metodika) pakeitimo projektu, teikia sekančias pastabas:

1. 16. p., Jei šilumos tiekėjas valdo daugiau negu vieną centralizuoto šilumos tiekimo sistemą ir jose realizuojama ne mažiau kaip po 10 GWh šilumos per metus, kiekvienos tokios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos apskaita turi būti atskiriama pagal Metodikos reikalavimus. Reguluojančioji institucija gali priimti motyvuotą sprendimą dėl neprivalomo apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo sistemose, kuriose realizuojama ne mažiau kaip po 10 GWh šilumos per metus. Šilumos tiekėjo valdomoms sistemoms, kuriose realizuojama mažiau kaip po 10 GWh šilumos per metus, reikalavimas dėl apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo pagal sistemas yra neprivalomas. Tokiu atveju šilumos tiekėjo valdomoms sistemoms, kuriose realizuojama mažiau kaip po 10 GWh šilumos per metus, priskirtos pajamos, sąnaudos, turtas ir įsipareigojimai apjungiamos į vieną sistemą. Centralizuoto šilumos tiekimo sistemos apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimas visais atvejais taikomas toms sistemoms, kuriose veikia nepriklausomi šilumos gamintojai, ir (arba) kai yra nustatyta pagal centralizuoto šilumos tiekimo sistemas diferencijuota šilumos kaina (kainos dedamosios).“

Siūloma išdėstyti nauja redakcija:

„16. Jei šilumos tiekėjas valdo daugiau negu vieną centralizuoto šilumos tiekimo sistemą ir jose realizuojama ne mažiau kaip po 10 GWh šilumos per metus, kiekvienos tokios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos apskaita turi būti atskiriama pagal Metodikos reikalavimus. Reguluojančioji institucija gali priimti motyvuotą sprendimą dėl neprivalomo apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo sistemose, kuriose realizuojama ne mažiau kaip po 10 GWh šilumos per metus. Šilumos tiekėjo valdomoms sistemoms, kuriose realizuojama mažiau kaip po 10 GWh šilumos per metus, reikalavimas dėl apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo pagal sistemas yra neprivalomas. Tokiu atveju šilumos tiekėjo valdomoms sistemoms, kuriose realizuojama mažiau kaip po 10 GWh šilumos per metus, priskirtos pajamos, sąnaudos, turtas ir įsipareigojimai apjungiamos į vieną sistemą.

Juridinių asmenų registras
Kodas 140249252

Danės g. 8
LT-92109
Klaipėda

Tel. (8 ~ 46) 41 08 50
Faks. (8 ~ 46) 41 08 70
El. p. klenergija@kklencrgija.lt



Tais atvejais, kai šilumos tiekėjo geografinėje aptarnaujamoje teritorijoje veikia sistema, kurioje yra realizuojama ne mažiau kaip po 10 GWh šilumos per metus ir kclios sistemos, kuriose realizuojama mažiau kaip po 10 GWh šilumos per metus, ir šilumos tiekėjo valdomoje teritorijoje yra nustatyta nediferencijuota šilumos kaina, Reguluojančioji institucija gali priimti motyvuotą sprendimą dėl sistemų pajamų, sąnaudų, turto ir įsipareigojimų apjungimo į vieną sistemą tokiu atveju, kai sistemoje, kurioje realizuojama ne mažiau, kaip 10 GWh šilumos, realizuojama virš 90 proc. visos šilumos tiekėjo valdomos geografinės teritorijos šilumos porcikio, kai sistemų, kuriose realizuojama mažiau kaip po 10 GWh šilumos per metus, sąnaudų dydis nereikšmingas apjungtų sistemų sąnaudų apimtyje, ir jei sistemoje veikia nepriklausomi šilumos gamintojai, tačiau šilumos tiekėjo valdomų įrenginių galios pakanka vartotojų šilumos poreikiui patenkinti toje sistemoje.

Centralizuoto šilumos tiekimo sistemos apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimas visais atvejais taikomas toms sistemoms, kuriose veikia nepriklausomi šilumos gamintojai, ir (arba) kai yra nustatyta pagal centralizuoto šilumos tiekimo sistemas diferencijuota šilumos kaina (kainos dedamosios).“

2. Metodikos apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo bei bazinės šilumos kainos dedamųjų skaičiavimo ir perskaičiavimo priedai tarpusavyje nekoreliuoja. Šilumos kainų nustatymo metodika įpareigoja šilumos tiekėją išskirstyti sąnaudas į atskiras CŠT. Daugelis šilumos tiekėjų skaičiuoja nediferencijuotas pagal sistemas bazinės šilumos kainos dedamasias. Reikalingas papildomas Metodikos priedas apjungiantis visų sistemų sąnaudas, būtinas bazinės šilumos kainos skaičiavimui.
3. Metodikoje nenumatytas būtinų dokumentų sąrašas pateiktinas Komisijai kartu su bazinės šilumos kainos dedamųjų skaičiavimo ir perskaičiavimo dokumentais.
4. Metodikos 20 priede, skaičiuojant bazines kainas, privaloma taikyti pastoviųjų sąnaudų, faktiškai priskirtų reguliuojamų kainų paslaugai (produktui), apimties praėjusio Bazinio laikotarpio paskutinių 3 metų vidurkį. Daugelis šilumos tiekėjų jau šiais metais turės atlikti bazinės kainos skaičiavimus, tačiau faktiniai praėjusių laikotarpių duomenys neatitinka galiojančios Metodikos sąnaudų grupavimo (pvz. ERS-1 lentelė. „Šilumos tiekimo veiklos ekonominių rodiklių suvestinė“). Metodikoje turi būti numatytos vienodos taisyklės, principai visiems šilumos tiekėjams dėl praėjusių laikotarpių sąnaudų perskaičiavimo pagal naujos Metodikos reikalavimus.
5. Metodikoje nėra nurodyta, kad šilumos tiekėjas kartu su bazinės šilumos kainos dedamųjų projektu Komisijai turi pateikti valdomo turto priežiūros ir eksploatavimo planą. Jei yra planuojama įpareigoti šilumos tiekėjus ir toliau teikti Komisijai valdomo turto priežiūros ir eksploatavimo planus, reikėtų Metodikoje apibrėžti, kokios sąnaudos turėtų sudaryti šį planą, nes jei šis planas bus traktuojamas, kaip Metodikos 7 priedo „Didžioji knyga“ einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos, tai atkreiptinas dėmesys, kad šiai sąnaudų grupei priskirtos ir transporto priemonių kuro sąnaudos, komunalinių paslaugų ir kt. sąnaudos. Tikslinga būtų paruošti atskirą Metodikos priedą- turto priežiūros ir eksploatavimo planą.
6. Viešų konsultacijų metu šilumos tiekėjai prašė Komisijos įsigyti programą šilumos kainų dedamųjų skaičiavimui ir perskaičiavimui. Taip būtų išvengiamos šilumos tiekėjų skaičiavimo klaidos ir galimi nesutapimai su Komisijos skaičiavimais. Siekiant aiškiau suprasti bazinių šilumos kainų dedamųjų skaičiavimo ir perskaičiavimo principus, prašome priedus Nr.19,20, 22 pateikti su formulėmis. Analogiškai, kaip buvo paruoštas pavyzdinis RAS aprašas, praktiniam aiškumui paruošti pavyzdinį N įmonės šilumos bazinės kainos skaičiavimą pagal priedą Nr. 19 ir šilumos kainos perskaičiavimą pagal priedą Nr.20.
7. Siūlomame Nutarimo 3 punkto pakeitime yra numatyta, kad realizuoto šilumos kiekio sumažėjimas dėl pastatų renovacijos nebus vertinamas, jei šilumos tiekėjas nenumatys priemonių daugiabučių renovacijos efektui kompensuoti. Tampa neaišku, koku būdu Komisija paskaičiuos, kokį šilumos kiekio pokytį sąlygojo daugiabučių renovacija.

Renovuojami gali ir ne tik daugiabučiai, bet ir biudžetinių organizacijų, verslo klientų pastatai. Nėra teisės aktų, kurie įpareigotų vartotoją informuoti šilumos tiekėją apie įvykdytą pastato renovaciją. Taip pat nėra metodikos, kaip įvertinti renovacijos įtaką suvartojimui, kai lyginant skirtingus laikotarpius prieš ir po renovacijos sąlygos nėra identiškios. Siekiant aiškumo, aukščiau nurodytas nutarimo punktas turėtų būti papildytas skaičiavimo metodiniais nurodymais ir formulėmis.

8. 13².p. „ Šilumos rezervinės galios užtikrinimo paslaugai (Metodikos 13.1.2 punktas) priskiriamos pajamos, sąnaudos, turtas ir išpareigojimai, atitinkantys šilumos gamybos įrenginių galios apimtį, nustatytą Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų apraše, patvirtintame Komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimu Nr. O3-202 (Žin.,2010, Nr. 122-6254, 2013, Nr. 25-1250).“ Reikėtų detalizuoti, kad pajamos priskiriamos tik nepriklausomiems gamintojams, o šilumos tiekėjai šią paslaugą suteikia nemokamai, vadovaujantis aukščiau nurodytu Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašu. Tuo atveju, kai nepriklausomi šilumos gamintojai mokėtų už šią paslaugą, gautų pajamų dydžiu šilumos tiekėjas galėtų mažinti kainą galutiniam šilumos vartotojui.
9. 61.5 p. patikslinti, kaip bazinės šilumos kainos skaičiavimuose nustatomas iš nepriklausomų gamintojų įsigytas šilumos kiekis per metus. Tai paskutinių 3 metų vidurkis, ar paskutinių metų einančių prics bazinės šilumos kainos dedamųjų skaičiavimą supirktas šilumos kiekis? Superkant šilumą aukcione, sutartyse su nepriklausomais gamintojais neapibrėžiamas metinis superkamos šilumos kiekis.
10. 62.1.1.1.2 p. pastovių sąnaudų suma per metus rezervinei galiai užtikrinti . Formuleje klaidingai įskaičiuotos sąnaudos rezervinei galiai įsigyti. Juk rezervinę galią tiekia pats šilumos tiekėjas ir jis patiria su tuo susijusias sąnaudas.
11. „62.1.2.1. pastoviųjų sąnaudų suma per metus Q_H kiekiui pagaminti (įsigyti):

$$FC_H = FC_{HG} + C_{CR,j} + FC_{HP}$$

kur:

FC_H – pastoviųjų sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti (įsigyti), Lt/metus;

FC_{HG} – pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose, apimtis, Lt/metus;

$C_{CR,j}$ – rezervinės galios užtikrinimo paslaugos įsigijimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų sąnaudos, Lt/metus;

FC_{HP} – pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos įsigijimams iš nepriklausomų šilumos gamintojų, pagal kiekį Q_{HP} , apimtis, Lt/metus;“.

Perkant šilumą iš nepriklausomų gamintojų šilumos tiekėjas nepatiria pastovių sąnaudų. Šios sąnaudos neišskiriamos ir vykdant sąnaudų paskirstymą pagal RAS.

12. 62.2.3. p. papildoma šilumos kiekio sąnaudų suma Q_{TL} per metus įvertinama taikant $S_{H,TL}$ – visų sąnaudų apimtį vienai šilumos kilovatvalandei pagaminti (įsigyti), ct/kWh;“.
- Prarandamas šilumos gamybos pelnas, turėtų būti įvertinama šilumos (produkto) gamybos kaina.
13. 69.2.2 p., 70.2p, 71.1p. skaičiuojant dvinaires kainas $T^1_{IL,MU}$, $T^1_{HI,MU}$, $T^1_{HS,MU}$, vardiklyje turi būti ne Q (kWh), o atitinkamos galios (kW).
14. 71.1 p. Skaičiuojant mažmeninio aptarnavimo bazinę kainą $T_{HS,PD}$ reikėtų iš Q_{HR} kiekio eliminuoti nenutrūkstamo aprūpinimo šiluma vartotojų ir Savarankiško aprūpinimo šiluma

- virtotojų realizuotinos šilumos kiekius, nes vienanarė šilumos kainos šios grupės virtotojams netaikomos (Metodikos 65 p.).
15. Tikslinga, skaičiuojant dvinares mažmeninio aptarnavimo kainas, taikyti Šilumos kainų nustatymo metodikos, patvirtintos 2009 m. liepos 8 d. Komisijos nutarimu Nr.O3-96 111 p. apibrėžtus dvinarių kainų skaičiavimo principus: skaičiuojant dvinarę kainą atskirai virtotojų grupei iš visų mažmeninio aptarnavimo sąnaudų eliminuoti kitoms virtotojų grupėms priskirtas mažmeninio aptarnavimo sąnaudas paskaičiuotas pagal bazinių šilumos kainų dedamųjų skaičiavimo metu numatytą atskiros virtotojų grupės pardavimą. Taikant Metodikoje nurodytas mažmeninio aptarnavimo dvinares kainas, šilumos tiekėjas nesusirinks visų mažmeninio aptarnavimo sąnaudų.
 16. Suvienodinti investicijų grąžos žymėjimą ir kitus žymėjimus Metodikos formulėse ir Metodikos 19 priede.
 17. 74.9.p paskutinių dvejų metų faktinės ir Ūkio subjektui nustatytos investicijų grąžos neatitiktį, jeigu Ūkio subjekto vidutinė faktinė dvejų paskutinių ataskaitinių laikotarpių (ataskaitinių metų),ėjusių prieš ataskaitinį laikotarpį (ataskaitinius metus),kurio metu perskaičiuojama šilumos bazinė kaina (kainos dedamosios), investicijų grąža viršija Reguluojančiosios institucijos nustatytą investicijų grąžą daugiau kaip 1 procentiniu punktu.
Patikslinti: ".....investicijų grąža viršija Reguluojančiosios institucijos nustatytą **vidutinę dvejų paskutinių ataskaitinių metų investicijų grąžą** daugiau kaip 1 procentiniu punktu. Pakeitimas reikalingas, nes Reguluojančios institucijos nustatyta investicijų grąža kiekvienais ataskaitiniais metais yra skirtinga dėl Metodikos 74.5.3 ir 74.4.2 punktuose numatytų investicinės grąžos koregavimo. Kodėl pasirinktas 1 procentinis punktas, o ne pvz. 2 procentiniai punktai kaip 2013 m. galiojusioje Metodikoje, pasirinkimo motyvas?
 18. Šilumos bazinės kainos kintamoji dedamoji perskaičiuojama, atsižvelgiant į 75.3 p. pagal faktinius elektros energijos ir (ar) geriamojo vandens technologinėms reikmėms kainų pokyčius (faktinius elektros energijos ir (ar) geriamojo vandens technologinėms reikmėms kainų pokyčius (pagal bazinį kiekį Q_{HG} ir Q_{HT})). Patikslinti: pagal bazinį kiekį Q_{HG} ir Q_{HT} arba pagal Metodikos 75.2.1 p. koreguotus Q_{HG} ir Q_{HT} .
 19. Papildyti Metodiką sekančiu punktu: Jei ūkio subjektas per ataskaitinį laikotarpį nesurinko dengtinų sąnaudų ar negrąžino virtotojams gautų papildomų pajamų, paskaičiuotų pagal Metodikos 76.1 ir 76.2 p. ir įskaičiuotų į ataskaitinį laikotarpį galiojančias šilumos kainas, šis skirtumas įvertinamas šilumos bazinių kainų (kainų dedamųjų) nustatymo ir jų perskaičiavimo metu.
 20. Metodika šilumos tiekimo įmonių ekonomistams yra vienas iš pagrindinių teisės aktų tiesiogiai įtakojančių jų veiklą. Todėl svarbu, kad teisės aktas būtų išdėstytas aiškiai ir nuosekliai. Atsižvelgiant į tai, prašome, teikiant nutarimą dėl Metodikos pakeitimo Komisijos tvirtinimui, nutarimu keisti ne atskirus Metodikos punktus, o tiesiog Metodiką išdėstyti nauja redakcija.

Generalinis direktorius



Vytautas Valutis

L. Gaidienė,
Tel. (8~46) 39 22 55
el. p. loreta.gaidiene@klnenergija.lt

ORIGINALAS NEBUS SIUNČIAMAS