

**VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS
ŠILUMOS IR VANDENS DEPARTAMENTO
ŠILUMOS GAMINTOJŲ IR KONKURENCIJOS SKYRIUS**

Teikti Tarybos posėdžiui

2020- -

PAŽYMA

**DĖL UAB „FORTUM KLAIPĖDA“ INVESTICIJŲ DERINIMO IR ŠILUMOS GAMYBOS
BAZINĖS KAINOS (KAINOS DEDAMŲJŲ) NUSTATYMO**

2020 m.

d. Nr. O5E-

Vilnius

I. BENDRA ĮMONĖS APŽVALGA

UAB „Fortum Klaipėda“ (toliau – Bendrovė) buvo įregistruota 2007 m. lapkričio 22 d. Klaipėdos miesto savivaldybėje, registracijos adresas – Kretainio g. 3, Klaipėda. Bendrovės įstatinis kapitalas 2018 m. gruodžio 31 d. sudarė 33,095 mln. Eur. Bendrovė priklauso Fortum Heat Lietuva įmonių grupei, jos patronuojanti bendrovė yra UAB „Fortum Heat Lietuva“, kuriai vadovauja ir ją patronuoja Suomijos įmonė „Fortum P&H“ OYJ.

UAB „Fortum Klaipėda“ akcininkai:

- UAB „Fortum Heat Lietuva“ – 95 %,
- AB „Klaipėdos energija“ – 5 %.

Bendrovė buvo įkurta turint tikslą šalia šilumos tiekėjui AB „Klaipėdos energija“ (toliau – Šilumos tiekėjas) priklausančios katilinės Lypkiuose, Klaipėdoje, pastatyti termofikacinę elektrinę, deginančią komunalines ir pramonines atliekas bei biokurą ir gaminančią šilumą ir elektros energiją.

Bendrovė veikia Klaipėdos laisvosios ekonominės zonos teritorijoje ir laikoma Klaipėdos laisvosios ekonominės zonos įmone, kaip tai numato Lietuvos Respublikos laisvųjų ekonominių zonų įstatymas.

Bendrovė eksploatuoja 1 termofikacinę jėgainę. Šioje jėgainėje deginant biokurą, nepavojingas komunalines atliekas po antrinio rūšiavimo ir nepavojingas pramonines atliekas, gaminama šiluma, kuri tiekama į Klaipėdos miesto centralizuotą šildymo sistemą, bei elektros energija. Kaip pagalbinis kuras jėgainės paleidimo ir stabdymo metu naudojamos gamtinės dujos. Jėgainėje sumontuotas 85 MW galios ardyninis garo katilas.

Projektinis jėgainės pajėgumas – 50 MW šilumos ir 20 MW elektros energijos. Dar apie 15 MW šilumos gaunama iš dūminių dujų kondensatoriaus (kondensacinio ekonomizerio), kuris eksploatuojamas šaltuoju metų laiku.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija (toliau – Komisija) 2014 m. gruodžio 19 d. nutarimu Nr. O3-949 „Dėl uždarnosios akcinės bendrovės „Fortum Klaipėda“ šilumos gamybos (produkto) bazinės kainos dedamųjų nustatymo“ nustatė Bendrovei šilumos gamybos bazinės kainos dedamąsias, galiojusias iki 2019 m. gruodžio 31 d.

II. INVESTICIJŲ DERINIMAS

Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 15 straipsnio 3 dalyje numatyta, kad energetikos įmonės, kurios verčiasi veikla, kurios kainos yra reguliuojamos, numatomas investicijas turi derinti su Taryba. Jeigu šios energetikos įmonių investicijos nėra suderintos su Taryba, jos negali būti pripažintos pagrįstomis valstybės reguliuojamoms kainoms peržiūrėti.

Investicijos turi būti pateiktos derinti vadovaujantis 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“ patvirtinto Šilumos tiekėjų, nepriklausomų šilumos gamintojų, geriamojo vandens tiekėjų ir nuotekų tvarkytojų, paviršinių nuotekų tvarkytojų investicijų vertinimo ir derinimo Valstybinėje energetikos reguliavimo taryboje tvarkos aprašo (toliau – Investicijų derinimo aprašas) 11 punktu.

Bendrovės investicijos į kogeneracinės elektrinės statybas Klaipėdos mieste buvo suderintos Komisijos 2014 m. gruodžio 19 d. nutarimu Nr. O3-950 „Dėl uždarnosios akcinės bendrovės „Fortum Klaipėda“ 2013–2016 m. investicijų“ (toliau – Investicijų nutarimas). Šiuo Investicijų nutarimu reguliuojamai šilumos gamybos veiklai buvo priskirta 22 976,59 tūkst. Eur, iš jų 531,04 tūkst. Eur planuojamų investicijų.

Bendrovė 2019 m. rugpjūčio 14 d. raštu Nr. SKL-19-99 „Dėl UAB „Fortum Klaipėda“ šilumos bazinės kainos projekto pateikimo“ (registruota 2019 m. rugpjūčio 14 d. Nr. R1-8189) Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai (toliau – Taryba)¹ pateikė šilumos gamybos bazinės kainos dedamųjų projektą (toliau – Projektas) naujam penkerių metų šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiui.

Taryba 2019 m. rugsėjo 4 d. raštu Nr. R2-(ŠGK)-1998 „Dėl informacijos pateikimo“ kreipėsi į Bendrovę, prašydama per 30 kalendorinių dienų nuo rašto gavimo patikslinti bei pateikti Tarybai rašte nurodytą informaciją. Taryba prašė Bendrovės planuojamą šilumos kiekį bei sąnaudas jam pagaminti apskaičiuoti, įvertinant Šilumos kainų nustatymo metodikos, patvirtintos Komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-96 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos“ (toliau – Metodika), 61.8 papunktyje įtvirtintą nuostatą, kad reguliuojamiems nepriklausomiems gamintojams, skaičiuojant šilumos bazinę kainą (kainos dedamąsias) šilumos gamybos šaltiniuose gamintinas ir šilumos supirkimo aukciono būdu parduotinas šilumos kiekis per metus nustatomas laikant, kad reguliuojamas nepriklausomas gamintojas per metus gamina šilumos kiekį, lygų 45 proc. maksimalaus nepriklausomo šilumos gamintojo valdomų šilumos gamybos įrenginių galimo pagaminti šilumos kiekio (įvertinant, kad įrenginys per metus veikia 8600 val.). Buvo atkreiptas dėmesys, kad tokiu būdu apskaičiuotam šilumos kiekiui turi būti apskaičiuojamos sąnaudos, kurios

¹ Lietuvos Respublikos Seimas, 2019 m. vasario 14 d. Seimo plenariniame posėdyje priimdamas Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo Nr. IX-884 2, 4, 8, 15, 16, 161, 19, 191, 22, 23, 241, 25, 26, 28, 31, 32, 34, 341, 36 ir 37 straipsnių pakeitimo ir 9 straipsnio pripažinimo netekusiu galios įstatymą Nr. XIII-1968 (toliau – Pakeitimo įstatymas), pritarė Valstybinės energetikos inspekcijos prie Energetikos ministerijos (toliau – Inspekcija) prijungimui prie Komisijos bei numatė, jog nuo 2019 m. liepos 1 d. po reorganizacijos Komisija perims visas Inspekcijos teises ir pareigas, taip pat Komisijos pavadinimas bus pakeistas į Valstybinę energetikos reguliavimo tarybą (toliau – Taryba). Vyriausybė 2019 m. kovo 6 d. nutarimu Nr. 221 „Dėl sutikimo reorganizuoti Valstybinę energetikos inspekciją prie Energetikos ministerijos“ pritarė, kad Inspekcija būtų reorganizuojama jungimo būdu ir Inspekcija būtų prijungta prie Komisijos. Vadovaujantis Pakeitimo įstatymo 22 straipsnio 11 dalimi, kituose įstatymuose ir (ar) jų įgyvendinamuosiuose teisės aktuose vartojamus reorganizuojamų įstaigų pavadinimus „Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija“ ir „Valstybinė energetikos inspekcija prie Energetikos ministerijos“ atitinka institucijos pavadinimas „Valstybinė energetikos reguliavimo taryba“.

apima ir papildomo šilumos kiekio (nuostolių tinkluose bei savo reikmėms sunaudotos šilumos) sąnaudas.

Tarybos 2019 m. rugsėjo 4 d. rašte Bendrovė informuota, kad Šilumos sektoriaus įmonių apskaitos atskyrimo, sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo, patvirtinto Komisijos 2018 m. gruodžio 31 d. nutarimu Nr. O3E-470 „Dėl Šilumos sektoriaus įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo patvirtinimo“ (toliau – Sąnaudų paskirstymo aprašas), 14 punkte yra numatyta, kad, jei ūkio subjektas valdo (eksploatuoja) bendro technologinio šilumos ir elektros energijos gamybos ciklo sistemą, šilumos ir elektros energijos gamybai naudojančią atliekas arba biudujas, tokios sistemos pajamas, sąnaudas ir ilgalaikį turtą atskiria vadovaudamasis Sąnaudų paskirstymo aprašo 13 punktu, taikant Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikoje, patvirtintoje Komisijos 2009 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. O3-107 „Dėl Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikos“ (toliau – Sąnaudų atskyrimo metodika) numatytus biokuro kūrenamo šilumos šaltinio techninius ekonominius rodiklius. Projekte Bendrovė buvo numačiusi, kad planuojamam šilumos kiekiui pagaminti bus sunaudojama 92 t_{ne} gamtinių dujų, tačiau gamtinės dujos negali būti vertinamos.

Bendrovei nurodyta, kad Projekte skaičiuojant pastoviasias (personalo, rinkodaros ir pardavimo bei kitas) sąnaudas nebuvo laikomasi Metodikos, Sąnaudų paskirstymo aprašo ir Sąnaudų atskyrimo metodikos reikalavimų. Taip pat buvo nurodyta, kad skaičiuojant reguliuojamo turto vertę investicijų gražos skaičiavimui turi būti apskaičiuota turto likutinė vertė. Norint taikyti maksimalią turto vertę, apskaičiuotą pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede nustatytus turto rodiklius (202,73–318,58 Eur/kW biokuro katilams be kondensacinių ekonomizerių ir 173,77–434,43 Eur/kW kondensaciniams biokuro katilų ekonomizeriams), Bendrovėje turi būti atliktos investicijos, atitinkamai didinančios reguliuojamo turto vertę. Prieš vertinant jų vertę naujoje bazinėje kainoje, jos turi būti pateiktos derinti Tarybai.

Bendrovė 2019 m. spalio 3 d. raštu kreipėsi į Tarybą, prašydama duomenų pateikimo terminą pratęsti papildomomis 15 kalendorinių dienų. Bendrovės iniciatyva 2019 m. spalio 17 d. Taryboje įvyko Bendrovės ir Tarybos atstovų susitikimas dėl šilumos gamybos bazinės kainos nustatymo bei ilgalaikio turto sąnaudų įvertinimo joje klausimų. Taryba 2019 m. spalio 24 d. gavo Bendrovės raštą Nr. SKL-19-124 „Dėl pateiktinos informacijos patikslinimo“, kuriame Bendrovė apibūdino Bendrovės turtą ir atliktas investicijas bei paprašė patikslinti 2019 m. rugsėjo 4 d. rašte išdėstytus reikalavimus papildomai derintinoms investicijoms ir jų priskyrimui reguliuojamai šilumos gamybos veiklai.

Taryba 2019 m. lapkričio 28 d. raštu Nr. R2-(ŠGK)-3161 „Dėl pateiktinos informacijos patikslinimo“ atsakė į Bendrovės klausimus.

Šiame rašte Taryba pažymėjo, kad pagal Sąnaudų atskyrimo metodiką, sąnaudų tarp šilumos ir elektros energijos gamybos atskyrimui taikomas Alternatyvus šilumos šaltinio (toliau – AŠŠ) metodas, kuris yra pagrįstas būtinosiomis šilumos gamybos sąnaudomis. Esamai kogeneracinei jėgainei suformuojamas AŠŠ, kuris gali patiekti į aprūpinimo šiluma sistemą analogišką šilumos kiekį, naudojant biokurą (medieną) ir kitus resursus be elektros generavimo įrenginių. Vadinas, nustatant Bendrovės būtinąsias šilumos gamybos sąnaudas, vertinama, kad Bendrovė šilumą gamina, naudodama biokurą, nevertinant su atliekų perdirbimu susijusio turto ir sąnaudų.

Tarybos nuomone, Investicijų nutarimu suderintas kaip planuojamas į šilumos gamybą ir faktiškai įvykdytas investicijas už 320,144 tūkst. Eur, naujai nustatomoje šilumos gamybos kainoje galima įvertinti pilna apimtimi. Paskirstant nuo 2014 m. pradžios iki 2019 m. rugpjūčio mėnesio (2 307,39 tūkst. Eur) atliktas dar nesuderintas investicijas, manytina, kad jos turi būti paskirstomos atsižvelgiant į AŠŠ ir visos kogeneracinės jėgainės investicijų vertes. Nagrinėjamu atveju bendros

pradinės investicijos į kogeneracinę jėgainę siekė apie 122 094,91 tūkst. Eur, kai analogiškos galios AŠŠ šilumos šaltinio investicijų poreikis nustatant pirmąją bazinę kainą (kainos dedamąsias) buvo 22 445,55 tūkst. Eur. Tokiu atveju reguliuojamai šilumos gamybos veiklai pagal Sąnaudų atskyrimo metodiką būtų tikslinga priskirti ne daugiau kaip 18,4 proc. (22 445,55 tūkst. Eur/122 094,91 tūkst. Eur) visų atliekamų investicijų vertės. Taryba atkreipė dėmesį, kad galimas ir kitas investicijų priskyrimo metodas, kai Bendrovė skirstydama turta tarp šilumos ir elektros energijų, nevertina tik su atliekų perdirstimu susijusio turto (jei tai įmanoma atskirti). Tokiu atveju, investicijos paskirstomos proporcingai turto vertėms, eliminavus su atliekų perdirstimu susijusio turto vertes. Atkreiptinas dėmesys, kad reguliuojamai šilumos gamybos veiklai priskiriamų investicijų vertė visais atvejais negali viršyti pagal AŠŠ turto rodiklius apskaičiuotos didžiausios vertės.

Bendrovė 2020 m. sausio 10 d. raštu Nr. SKL-20-01 „Prašymas dėl UAB „Fortum Klaipėda“ investicijų suderinimo“ (toliau – Prašymas derinti investicijas) pateikė derinti 2014–2019 m. atliktas investicijas.

Kaip minėta, Bendrovės investicijos į kogeneracinės elektrinės statybas Klaipėdos mieste buvo suderintos Investicijų nutarimu, kur reguliuojamai šilumos gamybos veiklai buvo priskirta 22 976,59 tūkst. Eur, iš jų 531,04 tūkst. Eur planuojamų investicijų. Bendrovė Prašyme derinti investicijas nurodė, kad Investicijų nutarimu derinant investicijas, Bendrovė derinimui buvo pateikusi iki 2013 metų pilnai įgyvendintų investicijų už 53 957,88 tūkst. Eur. Komisija suderino 22 976,59 tūkst. Eur, o nustatant šilumos gamybos bazinę kainą (kainos dedamąsias) buvo įvertinta 22 445,55 tūkst. Eur, t. y. turto vertė buvo apskaičiuota pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede nustatytus turto rodiklius ((202,73–318,58 Eur/kW biokuro katilams be kondensacinių ekonomizerių ir 173,77–434,43 Eur/kW kondensaciniams biokuro katilų ekonomizeriams) ir AŠŠ instaliuotą (50 MW + 15 MW) šiluminę galią). Suderintos planuojamos investicijos (531,04 tūkst. Eur skirtumas tarp suderintų ir šilumos gamybos kainoje įvertintų) buvo įvykdytos 2014–2019 metais, faktinė šių investicijų vertė 345,469 tūkst. Eur. Šios investicijos nei nustatant šilumos gamybos bazinę kainą (kainos dedamąsias) nei perskaičiuojant nebuvo įvertintos, kaip viršijančios pagal Sąnaudų atskyrimo metodiką apskaičiuotą turto vertę. Bendrovė rašte nurodė, kad atlieka investicijas, kurios skirtos kogeneracinės jėgainės darbo užtikrinimui. Nuo 2014 metų pradžios iki 2019 metų pabaigos papildomai yra investuota 3 149,678 tūkst. Eur. Atliekant naujos bazinės kainos skaičiavimus, Bendrovei kilo klausimų, kaip šią investicijų vertę paskirstyti tarp šilumos ir elektros energijos gamybos veiklų. Bendrovė 2019 m. spalio 24 d. rašte siūlė Tarybai faktiškai atliktų investicijų vertę veikloms paskirstyti proporcingai instaliuotai galiai (šilumos gamybos įrenginiai 65 MW, elektros energijos gamybos įrenginiai 20 MW). Bendrovė Prašyme derinti investicijas nurodo, kad atsižvelgdama į Tarybos 2019 m. lapkričio 28 d. rašte išdėstytą poziciją, Tarybai teikia derinti du faktiškai 2014–2019 metais įgyvendintų nesuderintų investicijų sąrašus. Pirmame sąrašė Bendrovė nurodė investicijas, tiesiogiai susijusias su šilumos gamyba (AŠŠ turto atstatymu ir šilumos gamybos šaltinio darbo užtikrinimu), už 879,436 tūkst. Eur. Antrame sąrašė Bendrovė nurodė investicijas, susijusias su bendra kogeneracinės jėgainės veikla, už 1 924,773 tūkst. Eur. Bendrovė šių investicijų dalį šilumai priskyrė pagal Tarybos pasiūlytą priskyrimo proporciją (atsižvelgiant į AŠŠ ir visos kogeneracinės jėgainės investicijų vertes, buvusias 2014 metais nustatant pirmąją bazinę kainą (kainos dedamąsias)). Tokiu būdu, iš visos investicijos (1 924,773 tūkst. Eur) šilumos gamybos veiklai Bendrovė priskyrė 353,84 tūkst. Eur, t. y. 18,4 proc. (22 445,55/122 094,91). Iš viso Bendrovė šilumos gamybos veiklai priskyrė ir pateikė derinti 1 233,28 tūkst. Eur 2014–2019 metais įgyvendintų investicijų, nurodytų 1 lentelėje.

1 lentelė. Bendrovės pateiktų derinimui 2014–2019 metais įgyvendintų investicijų vertė

Eil. Nr.	Investicijos (tūkst. Eur)	Metai						Viso, tūkst. Eur	Šilumai (AŠŠ) priskiriamos investicijos, tūkst. Eur
		2014	2015	2016	2017	2018	2019		
1.	Investicijos, susijusios tik su šilumos gamyba	21,433	436,097	78,837	86,840	148,751	107,479	879,436	879,436
2.	Investicijos, susijusios ne tik su šilumos gamyba, bet ir kitomis įmonės veiklomis	353,25 9	104,657	267,331	214,233	438,696	546,597	1.924,77 3	353,844
VISO:		374,69 2	540,754	346,168	301,072	587,446	654,076	2.804,20 8	1.233,280

Bendrovė Investicijų derinimo prašyme nurodė, kad Tarybos pasiūlytas nesuderintų, bet faktiškai įgyvendintų investicijų, paskirstymo principas, kai visos investicijos paskirstomos proporcingai AŠŠ ir visos kogeneracinės jėgainės investicijų vertėms, buvusioms 2014 metais, nėra tinkamiausias, nes nepakankamai atsižvelgiama į investicijas, kurios buvo atliekamos atstatyti ir pagerinti tik šilumos gamybos veiklos turta, nes tokias investicijas galėtų įgyvendinti bet kokia kita biokuro katilinė. Todėl Bendrovė siūlo derinti šias investicijas pilna apimtimi, o Tarybos pasiūlytą paskirstymo principą taikyti tik toms investicijoms, kurios susiję ne tik su šilumos gamyba, bet ir kitomis Bendrovės veiklomis.

Tarybos Šilumos ir vandens departamento Šilumos gamintojų ir konkurencijos skyriaus (toliau – Skyrius) nuomone, visos investicijos į katilinę siejasi tiek su šilumos energijos tiek su elektros energijos gamyba. Kaip minėta, pagal Sąnaudų atskyrimo metodiką, sąnaudų tarp šilumos ir elektros energijos gamybos atskyrimui taikomas AŠŠ, kuris yra pagrįstas būtinosiomis šilumos gamybos sąnaudomis. Todėl Skyrius vadovavosi 2019 m. lapkričio 28 d. Tarybos rašte išdėstyta pozicija dėl turto paskirstymo tarp veiklų, t. y. paskirstant nuo 2014 m. pradžios iki 2019 m. pabaigos (2 804,208 tūkst. Eur) atliktas dar nesuderintas investicijas, jos turi būti paskirstomos atsižvelgiant į AŠŠ ir visos kogeneracinės jėgainės investicijų vertes. Nagrinėjamu atveju bendros pradinės investicijos į kogeneracinę jėgainę siekė apie 122 094,91 tūkst. Eur, kai analogiškos galios AŠŠ šilumos šaltinio investicijų poreikis nustatant pirmąją bazinę kainą (kainos dedamąsias) buvo 22 445,55 tūkst. Eur. Tokiu atveju reguliuojamai šilumos gamybos veiklai pagal Sąnaudų atskyrimo metodiką būtų tikslinga priskirti ne daugiau kaip 18,4 proc. (22 445,55 tūkst. Eur/122 094,91 tūkst. Eur) visų atliekamų investicijų vertės. Tokiu atveju, Skyriaus skaičiavimais, reguliuojamai šilumos gamybos veiklai priskiriama 515,974 tūkst. Eur, t. y. 18,4 proc. nuo visų laikotarpiui nuo 2014 m. pradžios iki 2019 m. pabaigos įvykdytų nesuderintų investicijų (2 804,208 tūkst. Eur).

Derinamų investicijų apimtis yra mažesnė nei ribinė suma², apibrėžta Investicijų derinimo aprašo 6.1.1.3 papunktyje. Bendrovė nurodė, kad visos investicijos finansuotos iš nuosavų lėšų.

² Ribinė suma įmonėms, aptarnaujančioms daugiau nei 40 tūkstančių vartotojų – ne mažiau nei 0,3 mln. Eur, likusioms šilumos įmonėms – 9 proc. nuo įmonės metinės į šilumos kainą įskaičiuotos nusidėvėjimo sumos.

Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo (toliau – Įstatymas) 10¹ straipsnio 3 dalyje reglamentuojama, kad visais atvejais šiluma gaminama ir (ar) superkama už ne didesnę kainą, negu šilumos tiekėjo Tarybos nustatyta tvarka apskaičiuotos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, todėl vertinama, kad investicijos nedidina šilumos kainos vartotojams.

Skyrius, vadovaudamasis Energetikos įstatymo 15 straipsnio 3 dalimi ir Investicijų derinimo aprašu, siūlo derinti Bendrovės reguliuojamai šilumos gamybos veiklai priskiriamas 2014–2019 metais faktiškai įvykdytas investicijas už 515,974 tūkst. Eur.

III. ŠILUMOS BAZINĖS KAINOS DEDAMŪJŲ SKAIČIAVIMAS

Kaip minėta, Bendrovė 2019 m. rugpjūčio 14 d. raštu pateikė Projektą naujam penkerių metų šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiui. Po Tarybos 2019 m. rugsėjo 4 d. rašto, kuriame buvo nurodyta pateikti papildomą arba patikslinti Projekte nurodytą informaciją, Bendrovė 2020 m. vasario 20 d. raštu Nr. SKL-20-18 „Dėl UAB „Fortum Klaipėda“ šilumos bazinės kainos projekto tikslinimo“ Tarybai pateikė patikslintą Projektą, kurį Skyrius patikrino vadovaudamasis Įstatymu, Metodika, Sąnaudų paskirstymo aprašu ir Sąnaudų atskyrimo metodika. Bendrovės Projekte projekcinė vienanarė šilumos gamybos bazinė kaina – 2,71 ct/kWh, Bendrovei patikslinus Projektą, projekcinė vienanarė šilumos gamybos bazinė kaina – 5,34 ct/kWh

Kaip minėta, Sąnaudų paskirstymo aprašo 14 punkte yra numatyta, kad, jei ūkio subjektas valdo (eksploatuoja) bendro technologinio šilumos ir elektros energijos gamybos ciklo sistemą, šilumos ir elektros energijos gamybai naudojančią atliekas arba biodujas, tokios sistemos pajamas, sąnaudas ir ilgalaikį turtą atskiria vadovaudamasis Sąnaudų paskirstymo aprašo 13 punktu, taikant Sąnaudų atskyrimo metodikoje numatytus biokuru kūrenamo šilumos šaltinio techninius ekonominius rodiklius. Pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 10 punktą numatyta, kad sąnaudų tarp šilumos ir elektros energijos gamybos atskyrimui taikomas AŠŠ metodas.

Toliau šioje pažymoje yra pateikiamas 2020–2025 metų šilumos gamybos bazinės kainos dedamųjų skaičiavimo pagrindimas.

1. ŠILUMOS KIEKIO SKAIČIAVIMAS

Bendrovė 2019 m. rugpjūčio 14 d. raštu pateiktame Projekte planuojamą pagaminti ir realizuoti šilumos kiekį buvo apskaičiavusi pagal trejų metų vidurkį. Tarybai Rašte nurodžius, kad planuojamas šilumos kiekis bei sąnaudos jam pagaminti turi būti apskaičiuoti, įvertinant Metodikos 61.8 papunktyje įtvirtintą nuostatą, kad reguliuojamiems nepriklausomiems gamintojams, skaičiuojant šilumos bazinę kainą (kainos dedamąsias) šilumos gamybos šaltiniuose gamintinas ir šilumos supirkimo aukciono būdu parduotinas šilumos kiekis per metus nustatomas laikant, kad reguliuojamas nepriklausomas gamintojas per metus gamina šilumos kiekį, lygų 45 proc. maksimalaus nepriklausomo šilumos gamintojo valdomų šilumos gamybos įrenginių galimo pagaminti šilumos kiekio (įvertinant, kad įrenginys per metus veikia 8600 val.). Tokiu būdu apskaičiuotam šilumos kiekiui turi būti apskaičiuojamos sąnaudos, kurios apima ir papildomo šilumos kiekio (nuostolių tinkluose bei savo reikmėms sunaudotos šilumos) sąnaudas.

Bendrovė 2020 m. vasario 20 d. raštu pateiktame Projekto aiškinamajame rašte nurodė, kad, įvertinusi šią Tarybos pastabą, atkreipia Tarybos dėmesį, kad šiuo metu galiojanti Sąnaudų atskyrimo metodikos redakcija nėra suderinta su aukščiau paminėtu Metodikos pakeitimu. Prieš Metodikos pakeitimą vykusios projekto viešosios konsultacijos metu rinkos dalyviams diskutuojant

dėl keičiamų nuostatų, Tarybos atstovai išsakė nuomonę, kad su tokia 61.8 papunkčio nuostata yra atsižvelgiama į aplinkybę, kad šilumos gamintojai, dalyvaujantys šilumos aukcionuose, dėl riboto šilumos poreikio ne visada laimi aukcionuose, o šilumos gamybos įrenginiai pastoviąsias sąnaudas patiria visus metus. Tokiu šilumos gamybos šaltiniuose gamintinas ir šilumos supirkimo aukciono būdu parduotinas šilumos kiekis (45 proc. maksimalaus nepriklausomo šilumos gamintojo valdomų šilumos gamybos įrenginių galimo pagaminti šilumos kiekio) turi padengti visas metines sąnaudas, „įvertinat, kad įrenginys per metus veikia 8 600 val.“, t. y. 100 proc. šilumos šaltinio gamybos sąnaudų, įskaitant ir sąnaudas, kurios apima bei papildomo šilumos kiekio (nuostolių tinkluose bei savo reikmėms sunaudotos šilumos) sąnaudas. Taikant tokią reguliacinę nuostatą, šilumos gamintojas, net ir nelaimėjęs atskirų kalendorinių mėnesių šilumos aukcionuose per metus turėtų galimybę pasidengti patirtas faktines sąnaudas.

Todėl Bendrovė patikslino ir metines šilumos gamybos sąnaudas apskaičiavo 100 proc. gamintino kiekio ($65,0 \text{ MW} \times 8\,600 \text{ val.} = 559\,000,0 \text{ MWh}$), o bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimui taikė pagal Metodikos 61.8 papunkčio nuostatas apskaičiuotą šilumos gamybos šaltiniuose gamintiną ir šilumos supirkimo aukciono būdu parduotiną šilumos kiekį ($559\,000,0 \text{ MWh} \times 0,45 = 251\,550,0 \text{ MWh}$).

Skyrius vidutiniškai per metus gamintiną, šilumos supirkimo aukciono būdu parduotiną šilumos kiekį bei sąnaudas jam pagaminti apskaičiavo pagal jau minėtą Metodikos 61.8 papunkčio nuostatą, t. y. $251\,550,0 \text{ MWh}$ ($65,0 \times 8\,600 \times 0,45$).

Projekte suformuotas alternatyvus biokuru kūrenamas šilumos šaltinis ir sąnaudos apskaičiuotos pagal II įmonių kategorijos (nuo 50 iki $100 \text{ MW}_{\text{sil.}}$) sąnaudų ir turto rodiklius.

Bendrovės 2016–2018 metų faktinių vidutinių (pagal Tarybai per Tarybos Duomenų surinkimo ir analizės informacinę sistemą (toliau – DSAIS) pateiktas audituotas ataskaitas (toliau – Ataskaitos)) ir šilumos gamybos bazinėje kainoje (kainos dedamosiose) įvertintų sąnaudų palyginimas pagal Bendrovės ir Skyriaus skaičiavimus pateiktas 2 lentelėje. Pažymėtina, kad Ataskaitose turtą ir sąnaudas Bendrovė reguliuojamai šilumos gamybos veiklai priskyrė, taikydama AŠŠ metodą ir rodiklius.

2 lentelė. Šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavime įvertintų sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklis	2016-2018 m. vidurkis	Bendrovės projektas	Skyriaus projektas	Skirtumas (6-5)

1	2	4	5	6	7
Pagrindiniai rodikliai					
1.	Bazinis (gamintinas) šilumos kiekis, tūkst. MWh	414,11	559,00	251,55	-307,5
2.	Realizuotinas šilumos kiekis tūkst. MWh	411,69	251,55	251,55	0,0
3.	Sąlyginio kuro kiekis, tne	33 957,2	45 838,00	20 627,5	-25 210,5
4.	Elektros energijos kiekis, MWh	10 766,93	14 534,00	6 541,00	-7 993,0
5.	Vandens kiekis, m ³	72 942,0	212 420,0	44 310,0	-168 110,0
Reguliuojamos šilumos gamybos veiklos lyginamieji rodikliai					
6.	Kuro kiekis, kgne/MWh	82,00	82,00	82,0	0,0
7.	Elektros energijos kiekis, kWh/MWh	26,0	26,0	26,0	0,00
8.	Vandens kiekis, m ³ /MWh	0,176	0,38	0,176	-0,204
9.	Pelenų kiekis, t		5 711,9	2 570,4	-3 141,5
Būtiniosios šilumos gamybos sąnaudos, tūkst. Eur					
10.	Kintamosios sąnaudos	6 112,59	7 953,28	3 516,26	-4 437,01
10.1	Kuro šilumai gaminti	5 215,25	6 357,27	2 860,83	-3 496,4
10.2	Elektros energijos technologinėms reikmėms	782,90	1 069,42	485,45	-584,0
10.3	Vandens technologinėms reikmėms	111,06	327,55	68,33	-259,23
10.4	Kitos kintamos sąnaudos (pelenų tvarkymo, energijos išteklių biržos šilumos aukcionų ir kitos)	3,377	199,03	101,66	-97,37
11.	Pastoviosios sąnaudos	4 108,4	6 408,3	5 190,7	-1 226,7
11.1	Nusidėvėjimo (amortizacijos)	1 402,8	1 402,84	1 402,84	0,00
11.2	Einamojo remonto ir aptarnavimo	1 076,9	1 480,44	772,26	-708,18
11.3	Personalo	772,3	1 062,4	577,26	-485,2
11.4	Mokesčių	36,0	50,31	22,64	-27,7
11.5	Finansinės	9,7	0,62	0,95	0,3
11.6	Administracinės	625,9	209,46	155,34	-54,1
11.7	Rinkodaros ir pardavimų	107,7	144,84	222,01	
11.8	Kitos paskirstomos	77,0	90,24	138,32	48,1
11.9	Investicijų grąža		1 967,14	1 899,05	-68,09
12.	Iš viso:	10 220,96	14 361,59	8 706,94	-5 663,75

Pastaba. Bendrovės projekte kuro sąnaudos perskaičiuotos pagal tas pačias kuro kainas, kokias taikė Skyrus.

2. KINTAMOSIOS SĄNAUDOS

Pagal Metodikos 58 punktą, kintamąsias sąnaudas sudaro šilumos gamybai sunaudoto kuro, pirktos šilumos, elektros energijos, vandens technologijai sąnaudos ir kitos kintamosios sąnaudos (pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo), cheminių medžiagų technologijai, energijos išteklių biržos operatoriaus teikiamų paslaugų, laboratorinių tyrimų ir pan. sąnaudos). Šios sąnaudos nustatomos įvertinus lyginamąsias kuro sąnaudas (kg_{ne}/kWh), katilų naudingo veikimo

koeficientus (toliau – NVK), lyginamąsias elektros energijos sąnaudas (kWh/MWh) ir šilumos gamybai sunaudoto vandens sąnaudas.

2.1. Kuro sąnaudos

Pagal Tarybai per DSAIS pateiktas 2016–2018 metų Kintamų sąnaudų, faktiškai priskirtų reguliuojamų kainų paslaugai (produktui), apimties suvestines (toliau – Kintamų sąnaudų suvestinės) vidutiniškai per paskutinius tris metus Bendrovė reguliuojamam šilumos kiekiui priskyrė 33 957,2 t_{ne} biokuro, vidutinės lyginamosios kuro sąnaudos siekė 82,0 kg_{ne}/MWh, kuro sąnaudos sudarė 5 215,25 tūkst. Eur (duomenys pateikti 2 lentelėje). Pažymėtina, kad Bendrovė paskutinius du metus biokuro neįsigijo nei energijos išteklių biržoje (toliau – Birža), nei tiesiogiai pagal sutartis su tiekėjais. Ataskaitose biokuro kiekis buvo apskaičiuotas ir reguliuojamai šilumos gamybos veiklai priskirtas, taikant AŠŠ metodą.

Bendrovė Projekte AŠŠ kuro balanse įvertino biokurą ir gamtines dujas. Bendrovė Projekte nurodė, kad kuro balansą formavo vadovaudamasi Sąnaudų atskyrimo metodikos 22.1 papunkčiu, kur numatyta, kad kuro sąnaudos šilumai gaminti apskaičiuojamos vertinant: AŠŠ kuro balansą, suformuotą pagal esamų šilumos gamybos šaltinių kuro struktūrą, kuro kiekį, apskaičiuotą imant faktines lyginamąsias kuro sąnaudas, neviršijančias Tarybos nustatytų techninių-ekonominių rodiklių ir kuro kainas pagal kuro rūšis.

Bendrovė nurodė, kad biokuras, kuris sudaro 99,7 proc., naudojamas kaip pagrindinis kuras, gamtinės dujos naudojamos kaip pagalbinis kuras AŠŠ paleidimo metu (0,3 proc. sunaudojamo kuro kiekio). Bendrovė planuojamam pagaminti šilumos kiekiui (414 112,519 MWh) numatė suvartoti 34 049,0 t_{ne} sąlyginio kuro (33 957,0 t_{ne} biokuro ir 92,0 t_{ne} gamtinių dujų). Biokuro kiekis suskaičiuotas, taikant 82,0 kg_{ne}/MWh lyginamąsias kuro sąnaudas ir vidutinį naudingo veikimo koeficientą (toliau – NVK) – 1,05, t. y. Sąnaudų atskyrimo metodikoje nustatytus rodiklius. Gamtinių dujų kiekis (92,0 t_{ne}) apskaičiuotas pagal faktinius šios kuro rūšies sunaudojimo duomenis per 2018 metus.

Tarybai 2019 m. rugsėjo 4 d. rašte nurodžius, kad Sąnaudų paskirstymo aprašo 14 punkte yra numatyta, kad, jei ūkio subjektas valdo (eksploatuoja) bendro technologinio šilumos ir elektros energijos gamybos ciklo sistemą, šilumos ir elektros energijos gamybai naudojančią atliekas arba biodujas, tokios sistemos pajamas, sąnaudas ir ilgalaikį turtą atskiria vadovaudamasis Sąnaudų paskirstymo aprašo 13 punktu, taikant Sąnaudų atskyrimo metodika numatytus biokuru kūrenamo šilumos šaltinio techninius ekonominius rodiklius. Todėl gamtinės dujos kuro struktūroje negali būti vertinamos.

Bendrovei patikslinus Projektą, buvo apskaičiuota 45 838,0 t_{ne} sąlyginio kuro (biokuro). Bendrovės biokuro kiekis apskaičiuotas 559 000,0 MWh šilumos kiekiui pagaminti, taikant 82,0 kg_{ne}/MWh lyginamąsias kuro sąnaudas.

Skyrius, skaičiuodamas kuro kiekį sumažintam planuojamam pagaminti šilumos kiekiui (251 550,0 MWh), taikė tuos pačius Bendrovės taikytus AŠŠ rodiklius, kurie atitinka Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priedo lentelėje patvirtintus II kategorijos įmonių biokuru kūrenamo AŠŠ sąnaudų ir turto rodiklius.

Skaičiuojant projekcinę 2020 m. balandžio mėn. šilumos gamybos kainą, taikyta Tarybos skelbiama 2020 metų vasario mėn. vidutinė medienos kilmės biokuro (vidutinė energijos išteklių biržos kaina) žaliavos įsigijimo ir transportavimo kaina – 138,69 Eur/t_{ne} (138,21+0,48). Skyriaus apskaičiuotos kuro sąnaudos yra 2 860,83 tūkst. Eur, jos yra 3 496,4 tūkst. Eur mažesnės už Bendrovės planuotas (perskaičiavus Bendrovės kuro sąnaudas su tokiais pačiais kuro kainomis,

kokias taikė Skyrius), nes Skyrius sumažino biokuro kiekį dėl sumažinto planuojamo pagaminti šilumos kiekio.

Skyriaus kuro sąnaudos šilumos gamybos kainoje sudaro 1,14 ct/kWh ir 81,4 proc. visų kintamųjų sąnaudų.

2.2. Elektros energijos ir vandens technologinėms reikmėms įsigijimo sąnaudos

Pagal Kintamų sąnaudų suvestines vidutiniškai per paskutinius tris metus Bendrovė reguliuojamam šilumos kiekiui priskyrė 10 766,93 MWh elektros energijos, sąnaudos sudarė 782,9 tūkst. Eur, lyginamosios elektros energijos technologijai sąnaudos – 26,0 kWh/MWh.

Projekte numatytas AŠŠ priskirtas sunaudojamas elektros energijos kiekis reguliuojamai šilumai pagaminti (559 000,0 tūkst. MWh), apskaičiuotas planuojamos gaminti šilumos kiekį padauginus iš Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede numatyto AŠŠ sąnaudų II įmonių kategorijos rodiklio – 26,0 kWh/MWh. Bendrovė skaičiavimuose vertino, kad elektros energija reguliuojamai šilumos gamybai bus perkama rinkos kaina, įvertinus AB ESO persiuntimo paslaugų kainas. Planuojama vidutinė metinė elektros energijos kaina 7,358 ct/kWh. Bendrovės apskaičiuotos elektros energijos sąnaudos reguliuojamam šilumos kiekiui sudarys vidutiniškai po 1 069,42 tūkst. Eur.

Skyriui sumažinus planuojamą pagaminti ir realizuoti šilumos kiekį, buvo sumažintos ir planuojamos elektros energijos technologijai sąnaudos. Taikant Bendrovės projekte nurodytus elektros energijos rodiklius (26,0 kWh/MWh lyginamąsias elektros energijos sąnaudas ir 7,358 ct/kWh elektros energijos kainą), Skyrius apskaičiavo, kad planuojamam šilumos kiekiui pagaminti reikia 6 541,0 MWh elektros energijos, elektros energijos technologijai sąnaudos sudarys 485,45 tūkst. Eur.

Pagal Kintamų sąnaudų suvestines vidutiniškai per paskutinius tris metus Bendrovė reguliuojamam šilumos kiekiui priskyrė 72 942,0 m³ vandens technologinėms reikmėms, sąnaudos sudarė 111,06 tūkst. Eur, lyginamosios vandens technologijai sąnaudos – 0,176 m³/MWh.

Projekte Bendrovė vandens technologijai sąnaudas (212 420,0 m³) apskaičiavo pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede numatytą AŠŠ sąnaudų II įmonių kategorijos rodiklį – 0,38 m³/MWh, taikydama Projekto rengimo metu (2019 m. liepos mėn.) galiojančią iš UAB „Klaipėdos vandenys“ įsigijamo geriamojo vandens, įskaitant nuotekų tvarkymo, kainą – 1,54 Eur/m³. Bendrovės apskaičiuotos vandens technologijai sąnaudos sudaro 327,55 tūkst. Eur.

Skyrius vandens technologijai sąnaudas sumažino dėl sumažinto planuojamo pagaminti šilumos kiekio ir iki pagal Kintamų sąnaudų suvestines vidutiniškai per paskutinius tris metus priskirto vandens technologijai kiekio. Pažymėtina, kad reguliuojamai šilumos gamybai Bendrovė minėtose ataskaitose yra priskyrusi visas Bendrovės patiriamas vandens technologijai sąnaudas ir jos yra mažesnės už apskaičiuotas pagal AŠŠ sąnaudų II įmonių kategorijos rodiklį – 0,38 m³/MWh. Sąnaudų atskyrimo metodikos 22.3 papunktyje yra numatyta, kad vandens sąnaudos technologijai įvertinamos santykiniais išvestiniais dydžiais (Eur/MWh), kurie nustatomi pagal faktinius ataskaitinio laikotarpio duomenis, tačiau neviršijant Tarybos nustatytų techninių–ekonominių rodiklių.

Skyriaus apskaičiuotos vandens technologijai sąnaudos yra 44 310,0 m³, 0,176 m³/MWh ir 68,33 tūkst. Eur.

Skyriaus apskaičiuotos elektros energijos ir vandens technologijai sąnaudos sudaro 0,22 ct/kWh arba 15,7 proc. visų kintamųjų sąnaudų.

2.3. Kitos kintamosios sąnaudos

Projekte prie kitų kintamųjų sąnaudų Bendrovė įvertino Biržos operatoriaus teikiamų šilumos aukcionų paslaugų sąnaudas (5,5 tūkst. Eur), bei technologiškai būtinas kintamąsias sąnaudas pelenų šalinimui (118,41 tūkst. Eur), smėliui (71,217 tūkst. Eur) ir kaustikinei sodai (NaOH) įsigyti (3,91 tūkst. Eur). Iš viso Bendrovė projekte įvertino 199,04 tūkst. Eur kitų kintamųjų sąnaudų (detaлизavimas pateiktas 3 lentelėje).

Pagal Kintamų sąnaudų suvestines Bendrovė per paskutinius tris metus reguliuojamam šilumos kiekiui šių sąnaudų priskyrusi nebuvo (išskyrus 2018 metais 3,377 tūkst. Eur Biržos operatoriaus sąnaudų, 3 lentelė).

Skyrius sumažino kitas kintamąsias sąnaudas iki 101,66 tūkst. Eur. Skyrius visas kitas kintamąsias sąnaudas sumažino, atsižvelgdamas į sumažintą planuojamą pagaminti šilumos kiekį (detaлизavimas pateiktas 3 lentelėje).

3 lentelė. Faktinių, Bendrovės ir Skyriaus apskaičiuotų kitų kintamųjų sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vnt.	2016-2018 m. vidurkis	Projektas	
				Bendrovė s	Skyrius
1	Gamintinas (realizuotinas) šilumos kiekis	tūkst. MWh	414,113	559,00	251,55
2	Energijos išteklių biržos šilumos aukcionų sąnaudos	tūkst. Eur	3,377	5,501	2,475
3	Pelenų tvarkymo (išvežimo utilizavimo) sąnaudos	tūkst. Eur	-	118,408	53,28
4	Kvarcinio smėlio sąnaudos	tūkst. Eur	-	71,217	43,515
5	Kaustikinės sodos sąnaudos	tūkst. Eur	-	3,909	2,388
6	Kitos kintamosios sąnaudos iš viso	tūkst. Eur	-	199,04	101,66

Pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudų skaičiavimo detali informacija pateikta 4 lentelėje).

4 lentelė. Pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudos

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vnt.	2016-2018 m. vidurkis	Projektas	
				Bendrovė s	Skyrius
1	Gamintinas (realizuotinas) šilumos kiekis	tūkst. MWh	414,113	559,00	251,55
2	Reguliuojamam šilumos kiekiui pagaminti priskirtas kuro kiekis	T _{ne}	33 957,2	45 838,0	20 627,5
3	Pelenų kiekis	t	-	5 711,92	2 570,41
4	Pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudos	tūkst. Eur	-	118,41	53,28
5	Pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) kaina	Eur/t	-	20,73	20,73

Skyriaus apskaičiuotos elektros energijos ir vandens technologijai bei kitos kintamosios sąnaudos sudaro 0,26 ct/kWh arba 18,6 proc. visų kintamųjų sąnaudų.

Skyriaus projekte kintamosios sąnaudos reguliuojamai šilumos gamybai sudaro 3 516,26 tūkst. Eur metams, t. y. 1,40 ct/kWh arba 40,5 proc. projekcinės šilumos gamybos kainos.

3. PASTOVIOSIOS SĄNAUDOS

Šilumos gamybos veiklos verslo vieneto pastoviąsias sąnaudas sudaro nusidėvėjimo (amortizacijos), einamojo remonto ir aptarnavimo, personalo, mokesčių, finansinės, administracijos, rinkodaros ir pardavimų, kitos paskirstomos bei investicijų grąžos sąnaudos.

Pagal Metodikos 56 punktą, nustatant šilumos bazinę kainą (kainos dedamąsias), atsižvelgiama į atitinkamiems verslo vienetams ir atitinkamoms paslaugoms (produktams) faktiškai priskirtų sąnaudų apimtį paskutiniaisiais trejais bazinės šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu metais, faktiškai suteiktų atitinkamų paslaugų (produktų) kiekius paskutiniaisiais trejais bazinės šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu metais, lyginamosios analizės atitinkamų rodiklių vertes. Jei atitinkamos ūkio subjektų grupės efektyvumas didesnis nei ūkio subjekto, ūkio subjektui nustatoma jo grupės efektyvumą atitinkanti šių sąnaudų apimtis. Jei ūkio subjekto efektyvumas viršija atitinkamos ūkio subjektų grupės efektyvumą, nustatoma ūkio subjekto faktinių sąnaudų apimtis.

3.1. Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos

Pagal Ataskaitas 2016–2018 metais Bendrovės vidutinės faktinės nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos sudarė 1 402,8 tūkst. Eur (2 lentelė).

Bendrovė nurodė, kad Projekto skaičiavimuose naudojo maksimalią turto vertę, apskaičiuotą pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede nustatytus turto rodiklius (318,58 Eurt/kW biokuro katilams be kondensacinių ekonomaizerių ir 434,43 Eur/kW kondensaciniams biokuro katilų ekonomaizeriams) ir alternatyvaus šilumos šaltinio instaliuotą (50 MW + 15 MW) šiluminę galią, Projekto skaičiavimuose naudota maksimaliai leistina alternatyviojo šaltinio šilumos gamybos veiklai priskirto turto vertė lygi 22 445,0 tūkst. Eur, o šio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudoms skaičiuoti naudotas Metodikoje numatytas katilų nusidėvėjimo normatyvas – 16 metų. Bendrovės ir Skyriaus skaičiavimais, nusidėvėjimo sąnaudos sudaro 1 402,84 Eur.

Bazinėje šilumos kainoje įvertintos ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos sudaro 0,56 ct/kWh šilumos kainos ir 27,0 proc. pastoviųjų sąnaudų.

3.2. Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos

Pagal Ataskaitas 2016–2018 metais Bendrovės vidutinės faktinės einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos sudarė 1 076,9 tūkst. Eur (2 lentelė).

Bendrovė Projekte einamojo remonto ir aptarnavimo, administracines, rinkodaros ir pardavimų bei kitas paskirstomas sąnaudas vertino kaip materialines ir joms prilygintas sąnaudas, numatytas Sąnaudų atskyrimo metodikoje.

Bendrovės Projekte šilumos gamybos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudas sudaro medžiagų ir žaliavų, reikalingų jėgainės eksploatacijai kaštai, matavimo priemonių ir atsiskaitomųjų apskaitos prietaisų metrologinės patikros ir remonto sąnaudos, jėgainės techninio aptarnavimo ir eksploataavimo paslaugos, apsaugos ir gaisrinės signalizacijos priežiūros bei informacinių technologijų aptarnavimo ir priežiūros paslaugų sąnaudos, jėgainės valymo ir atliekų tvarkymo sąnaudos. Projekte Bendrovė nurodė, kad sąnaudas skirstant proporcingai pagal planuojamus pagaminti šilumos ir elektros energijos kiekius, reguliuojamai šilumos gamybai būtų priskiriama 2 921,918 tūkst. Eur. einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų.

Prie materialinių ir joms prilygintų sąnaudų, numatytų Sąnaudų atskyrimo metodikoje, Bendrovė vertino ir pardavimų sąnaudoms priskiriamas apskaitos ir informacinių technologijų

paslaugų centrų sąnaudas, apskaitos centro, sąskaitų paruošimo, įmokų surinkimo, skolų išieškojimo ir kt. sąnaudas (285,862 tūkst. Eur), finansines sąnaudas (bankų paslaugų (komisinių) 1,222 tūkst. Eur), kitas pastoviąsias sąnaudas, kurias sudaro įmonės turto draudimo, finansinio ir kito audito, Laisvosios ekonominės zonos mokesčių sąnaudos (178,099 tūkst. Eur).

Bendrovė nurodė, kad kadangi bendra materialinių ir joms prilygintų sąnaudų suma (3 387,100 tūkst. Eur) apskaičiuota pagal faktinius ir planuojamus duomenis, priskirtina AŠŠ veiklai, viršija Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede numatytą biokuro AŠŠ sąnaudų II įmonių kategorijos materialinių sąnaudų rodiklį (3,07 Eur/MWh), skaičiavime naudota maksimaliai leistina materialinių ir joms prilygintų sąnaudų dalis 1 716,13 tūkst. Eur (559 000,0x3,07).

Skyrius Bendrovės apskaičiuotas sumažino atsižvelgiant į sumažintą planuojamą pagaminti šilumos kiekį bei prie materialinių sąnaudų nevertino Bendrovės suplanuotų rinkodaros ir pardavimų sąnaudų, finansinių sąnaudų bei kitų pastoviųjų sąnaudų, nes jos neįeina į materialines sąnaudas ir skaičiuojamos Metodikoje nustatyta tvarka.

Skyriaus apskaičiuotos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos, prilygintinos Sąnaudų atskyrimo metodikoje numatytoms materialinėms sąnaudoms yra 772,26 tūkst. Eur, jos sudaro 0,31 ct/kWh ir 14,9 proc. pastoviųjų sąnaudų.

3.3. Personalo sąnaudos

Pagal Ataskaitas 2016–2018 metais vidutinės faktinės personalo sąnaudos sudarė 772,3 tūkst. Eur (2 lentelė).

Projekto aiškinamajame rašte Bendrovė nurodė, kad personalo sąnaudoms priskyrė Bendrovės valdymo ir aptarnavimo personalo darbo užmokesį, socialinio draudimo, profesinio draudimo, personalo mokymo kaštus bei kitas su įmonės darbuotojais susijusias sąnaudas. Bendrovės 2018 metų personalo sąnaudos sudarė 1 230,844 tūkst. Eur, iš kurių darbo užmokesčio ir socialinio draudimo sąnaudos sudarė 1 103,904 tūkst. Eur. Projekte Bendrovė nurodė, kad šilumos gamybos veiklai priskirti 34 darbuotojai. Jų darbo užmokesčiui planuojama išleisti 932,323 tūkst. Eur. Įmokos socialiniam draudimui 290,698 tūkst. Eur, skaičiuojamos įstatymų nustatyta tvarka. Bendrovė nurodė, kad kadangi tiek Metodikoje, tiek ir Sąnaudų atskyrimo metodikoje nėra atspindėti nuo 2019 m. sausio 1 d. įsigalioję darbo santykių apmokestinimo pasikeitimai, todėl siekiant išlaikyti objektyvumo ir pastovumo principus, įmokų socialiniam draudimui sąnaudų suma apskaičiuota laikantis iki šių pasikeitimų galiojusia tvarka. Kitoms su darbo santykiais susijusioms sąnaudoms planuojama skirti 166,325 tūkst. Eur. Bendrovė Projekte įvertino ir Metodikos 57.4.2.2 papunktyje numatytą galimybę šilumos kainos pastoviojoje dedamoje įvertinti ne didesnę nei Finansų ministerijos prognozuojamą vidutinio darbo užmokesčio pokytį pirmiesiems šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metams. Finansų ministerijos skelbiamame patikslintame (2019 m. rugsėjo 11 d.) Ekonominės raidos scenarijuje³ nurodytas planuojamas 2020 m. vidutinio darbo užmokesčio didėjimas sudaro 7,4 proc. Įvertinus planuojamą vidutinio darbo užmokesčio didėjimą 7,4 proc. darbo užmokesčio ir socialinio draudimo sąnaudos didėtų 64,44 tūkst. Eur.

Bendrovė nurodė, kad kadangi apskaičiuotos 935,252 tūkst. Eur darbo užmokesčio ir socialinio draudimo sąnaudos, priskirtinos šilumos gamybos veiklai, nesiekia maksimalios pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede numatytus biokuro AŠŠ sąnaudų II įmonių kategorijos materialinių sąnaudų rodiklius (darbo užmokesčio – 1,45 Eur/MWh, socialinio draudimo – 0,46 Eur/MWh) apskaičiuotos 1 067,69 tūkst. Eur sąnaudų sumos, baziniu laikotarpiu

³ Skelbiama interneto svetainėje, adresu: <http://finmin.lrv.lt/lt/aktualus-valstybes-finansu-duomenys/ekonominės-raidos-scenarijus>

AŠŠ priskirta 1 062,442 tūkst. Eur darbo užmokesčio, socialinio draudimo ir kitų su darbo santykiais susijusių sąnaudų.

Skyrius darbo užmokesčio ir socialinio draudimo sąnaudas apskaičiavo planuojamam pagaminti mažesniam šilumos kiekiui ir proporcingai sumažėjusiam planuojamam šilumos kiekiui sumažino kitas personalo sąnaudas. Skyrius apskaičiavo 577,26 tūkst. Eur personalo sąnaudų. Bendrovės faktinių, planuojamų, pagal lyginamuosius rodiklius apskaičiuotų ir Skyriaus planuojamų personalo sąnaudų palyginimas pateiktas 5 lentelėje.

5 lentelė. Šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavime įvertintų personalo sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vienetai	2016-2018 m. vidurkis	Bendrovės projektas	Pagal lyginamuosius rodiklius (iki 2018-12-31)	Pagal lyginamuosius rodiklius (nuo 2019-01-01) ⁴	Skyriaus projektas
1.	Planuojamas pagaminti šilumos kiekis	tūkst. MWh	414,1	559,0	251,6	251,6	251,6
2.	Darbo užmokesčio sąnaudos	Eur/MWh	1,27	1,45	1,45	1,87	1,87
3.	Socialinio draudimo sąnaudos	Eur/MWh	0,46	0,46	0,46	0,03	0,03
4.	Metinės darbo užmokesčio sąnaudos, iš to skaičiaus:	tūkst. Eur	698,75	1 067,69	480,46	478,48	478,48
4.1.	Darbo užmokestis	tūkst. Eur	525,7	810,6	364,7	470,16	470,16
4.2.	Privalomojo socialinio draudimo ir garantinio fondo įmokų sąnaudos	tūkst. Eur	173,0	257,1	115,71	8,32	8,32
5.	Kitos su personalu susijusios sąnaudos	tūkst. Eur	73,6	0,0	neribojama	neribojama	98,8
6.	Personalo sąnaudos iš viso (5+6)	tūkst. Eur	772,33	1 067,69	480,46	478,48	577,26

Skyriaus bazinėje šilumos gamybos kainoje įvertintos personalo sąnaudos sudaro 0,23 ct/kWh šilumos kainos ir 11,1 proc. šilumos gamybos veiklos verslo vieneto pastoviųjų sąnaudų.

3.4. Mokesčių sąnaudos

Pagal Ataskaitas 2016–2018 metais vidutinės faktinės mokesčių sąnaudos sudarė 36,0 tūkst. Eur (2 lentelė). Šias sąnaudas sudarė aplinkos taršos mokesčio sąnaudos.

Bendrovė numatė, kad bazinės kainos galiojimo metais vidutiniškai mokesčių sąnaudos sudarys 50,31 tūkst. Eur, jos apskaičiuotos pagal planuojamą pagaminti šilumos kiekį ir Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede numatytą biokuro AŠŠ sąnaudų II įmonių kategorijos mokesčių sąnaudų rodiklį (0,09 Eur/MWh).

Skyrius mokesčių sąnaudas apskaičiavo planuojamam mažesniam pagaminti šilumos kiekiui, jos sudaro 22,64 tūkst. Eur. Skyriaus apskaičiuotos mokesčių sąnaudos sudaro 0,01 ct/kWh ir 0,4 proc. šilumos gamybos veiklos verslo vieneto pastoviųjų sąnaudų.

⁴ Perskaičiuota pagal nuo 2019 m. sausio 1 d. įsigaliojusius Gyventojų pajamų mokesčio įstatymo ir Valstybinio socialinio bei privalomojo draudimo įstatymo pakeitimus.

3.5. Administracinės sąnaudos

Pagal Ataskaitas 2016–2018 metais vidutinės faktinės administracinės sąnaudos sudarė 625,9 tūkst. Eur (2 lentelė).

Administracinėms sąnaudoms Bendrovė priskiria administracinių patalpų išlaikymą, organizacinės ir kompiuterinės technikos nuomą, transporto priemonių nuomą, profesinį draudimą, konsultacines paslaugas, telekomunikacines sąnaudas, profesinės literatūros įsigijimo bei kita su Bendrovės valdymu susijusias sąnaudas. Bazinės kainos dedamųjų galiojimo laikotarpiu Bendrovė planuoja šilumos gamybos veikloje patirti 463,49 tūkst. Eur administracinių sąnaudų. Tačiau įvertinusi Aprašo 37 punkto nuostatas, kad bendrosios sąnaudos, išskyrus nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudas, kurioms ūkio subjektas, vadovaudamasis priežastingumo principu, turi priskirti kaip galima mažiau sąnaudų, paskirstomos verslo vienetams ir paslaugoms (produktams) proporcingai atitinkamam verslo vienetui ir konkrečiai paslaugai (produktui) priskirtai pastoviųjų tiesioginių ir netiesioginių sąnaudų sumos daliai, Bendrovė reguliuojamai šilumos gamybos veiklai priskirtinų administracinių sąnaudų apimtį sumažino iki 209,46 tūkst. Eur.

Skyriui sumažinus planuojamą pagaminti šilumos kiekį, tuo pačiu ir visas pastoviasias sąnaudas, proporcingai sumažino ir administracines sąnaudas, priskiriamas reguliuojamai šilumos gamybos veiklai. Skyriaus apskaičiuotos administracinės sąnaudos sudaro 155,34 tūkst. Eur, jos sudaro 0,06 ct/kWh šilumos kainos ir 3,0 proc. pastoviųjų sąnaudų.

3.6. Finansinės sąnaudos

Pagal Ataskaitas 2016–2018 metais vidutinės faktinės finansinės sąnaudos sudarė 9,7 tūkst. Eur (2 lentelė).

Kaip minėta, Bendrovė finansines sąnaudas (bankų paslaugų (komisinių)) sąnaudas Projekte įvertino prie materialinių ir joms prilygintų sąnaudų, numatytų Sąnaudų atskyrimo metodikoje, bei jas kartu su einamojo remonto ir aptarnavimo, rinkodaros ir pardavimų bei kitomis paskirstomomis sąnaudomis apribojo biokuro AŠŠ sąnaudų II įmonių kategorijos materialinių sąnaudų rodikliu (3,07 Eur/MWh). Bendrovės apskaičiuotos finansinės sąnaudos, priskirtinos reguliuojamai šilumos gamybai, yra 1,222 tūkst. Eur, apribojus jas – 0,62 tūkst. Eur.

Skyrius, kaip minėta, prie materialinių sąnaudų nevertino Bendrovės suplanuotų finansinių sąnaudų, nes jos neįeina į Sąnaudų atskyrimo metodikoje numatytas materialines sąnaudas ir skaičiuojamos Metodikoje nustatyta tvarka.

Skyrius finansines sąnaudas apskaičiavo, taikydamas tokį patį principą, kaip Bendrovė (pagal planuojamą gaminti elektros energijos ir šilumos kiekių proporciją). Kadangi Skyrius sumažino planuojamą pagaminti šilumos kiekį, proporcingai apskaičiuotos reguliuojamai šilumos gamybos veiklai tenkančios finansinės sąnaudos sudaro 0,95 tūkst. Eur. Skyrius šių sąnaudų neapribojo kartu su jau minėtomis sąnaudomis materialinių sąnaudų rodikliu.

Skyriaus apskaičiuotos finansinės sąnaudos bazinei šilumos gamybos kainai įtakos neturi ir sudaro 0,02 proc. pastoviųjų sąnaudų.

3.7. Kitos paskirstomos sąnaudos

Pagal Ataskaitas 2016–2018 metais vidutinės faktinės kitos paskirstomos sąnaudos sudarė 77,0 tūkst. Eur (2 lentelė).

Kaip minėta, Bendrovė kitas paskirstomas (įmonės turto draudimo, finansinio ir kito audito, Laisvosios ekonominės zonos mokesčių sąnaudos) sąnaudas Projekte įvertino prie materialinių ir joms prilygintų sąnaudų, numatytų Sąnaudų atskyrimo metodikoje, bei jas kartu su einamojo remonto ir aptarnavimo, rinkodaros ir pardavimų bei finansinėmis sąnaudomis apribojo biokuro

AŠŠ sąnaudų II įmonių kategorijos materialinių sąnaudų rodikliu (3,07 Eur/MWh). Bendrovės apskaičiuotos kitos paskirstomos sąnaudos, priskirtinos reguliuojamai šilumos gamybai, yra 178,1 tūkst. Eur, apribojus jas – 90,24 tūkst. Eur.

Skyrius kitas paskirstomas sąnaudas apskaičiavo, taikydamas tokį patį principą, kaip Bendrovė (pagal planuojamų gaminti elektros energijos ir šilumos kiekių proporciją). Kadangi Skyrius sumažino planuojamą pagaminti šilumos kiekį, reguliuojamai šilumos gamybos veiklai proporcingai apskaičiuotos kitos paskirstomos sąnaudos sudaro 138,32 tūkst. Eur. Skyrius šių sąnaudų neapribojo kartu su jau minėtomis materialinių sąnaudų rodikliu.

Kitos paskirstomos sąnaudos sudaro 0,05 ct/kWh šilumos gamybos kainos ir 2,7 proc. pastoviųjų sąnaudų.

3.8. Investicijų grąža

Pagal 2018 m. gruodžio 31 d. Komisijos nutarimo Nr. O3E-475 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimo Nr. O3-96 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos“ pakeitimo“ 1.2 papunktį, šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo projektams, pateiktiems iki 2019 m. gruodžio 31 d., investicijų grąža skaičiuojama nuo atitinkamo verslo vieneto reguliuojamo turto likutinės vertės, taikant investicijų grąžos normą, apskaičiuotą pagal Metodikos 57.7.2 papunktį. Pagal Metodikos 57.7.2 papunkčio nuostatas investicijų grąžos norma (toliau – WACC) nustatoma vadovaujantis, Investicijų grąžos normos nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2015 m. rugsėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų grąžos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Investicijų grąžos metodika).

Remiantis Investicijų grąžos metodikos 6 punktu, skolinto kapitalo kaina atitinka ūkio subjekto faktinės paskolų, kurių trukmė ilgesnė ne vieneri metai, palūkanų normos svertinį vidurkį, ne didesnę nei skolinto kapitalo kainos viršutinė riba pagal Lietuvos banko skelbiamus duomenis. Bendrovės faktinė vidutinė 2018 m. liepos mėn.–2019 m. birželio mėn. skolinto kapitalo kaina buvo 2,73 proc., o pagal Lietuvos banko skelbiamus duomenis skolinto kapitalo kainos viršutinė riba – 2,23 proc. Bendrovės ir Skyriaus skaičiavimais, vadovaujantis Investicijų grąžos metodikos 6 punktu, taikoma skolinto kapitalo kaina 2,23 proc. Investicijų grąžos metodikos 11 punkte numatyta, kad ūkio subjektui investicijų grąžos norma nustatoma, taikant optimalią kapitalo struktūrą, jei pagal faktinę ūkio subjekto kapitalo struktūrą investicijų grąžos norma yra didesnė, nei apskaičiuota pagal optimalią kapitalo struktūrą. Kapitalo struktūra laikoma optimalia, kai skolintas kapitalas sudaro 60 proc., nuosavas – 40 proc. Bendrovės ir Skyriaus skaičiavimais, pagal Bendrovės 2018 m. balanso duomenis (skolintas kapitalas sudaro 13,0 proc., nuosavas – 87,0 proc.) apskaičiuota investicijų grąžos norma sudarytų 4,75 proc., pagal optimalią kapitalo struktūrą – 3,39 proc. (taikant Projekto pateikimo metu galiojusią 4,75 proc. nuosavo kapitalo grąžą). Atsižvelgus į tai, kad WACC, apskaičiuota pagal 2018 m. faktinę kapitalo struktūrą, yra didesnė nei pagal optimalią kapitalo struktūrą, Skyrius ir Bendrovė pagal Investicijų grąžos metodikos 11 punktą skaičiavimuose taiko 3,39 proc. WACC.

Bendrovės apskaičiuota investicijų grąža nuo 18 301,17 tūkst. Eur, taikant 3,39 proc. WACC, yra 620,41 tūkst. Eur.

Vadovaujantis 2014 m. gegužės 30 d. Komisijos nutarimo Nr. O3-153 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. vasario 28 d. nutarimo Nr. O3-73 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimo Nr. O3-96 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos“ pakeitimo“ pakeitimo“ 1.4 papunktį, nepriklausomiems šilumos gamintojams, pradėjusiems šilumos gamybai naudojančių atsinaujinančius energijos

išteklius ar atliekas įrenginių statybą (turintiems statybą leidžiantį dokumentą) ir iki 2014 m. birželio 1 d. raštu informavusiems Komisiją apie atitikimą bent vienam Šilumos ūkio įstatymo 10 straipsnio 3 dalyje nurodytam privalomos kainodaros taikymo kriterijui, taikomas Metodikos redakcijos, galiojusios iki 2013 m. gruodžio 31 d., 80.2.1.1 papunktyje nustatytas atsinaujinančių energijos išteklių panaudojimo skatinimas (investicijos vertei skiriami papildomi 6 procentai pelno prie bazinėse šilumos kainų dedamosiose numatytos WACC, priimant, kad jie bus taikomi 7 metus).

Bendrovei papildomi 6 procentai pelno buvo įvertinti 2014 m. gruodžio 19 d. nutarimu Nr. O3-949 „Dėl uždarnosios akcinės bendrovės „Fortum Klaipėda“ šilumos gamybos (produkto) bazinės kainos dedamųjų nustatymo“ nustatant šilumos gamybos bazinę kainą (kainos dedamąsias). Nuo šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) taikymo pradžios (2015 m. kovo 1 d.) iki šios pažymos surašymo (2020 m. kovas) papildomas pelnas buvo taikytas 61 mėnesį, t. y. 5 metus ir vieną mėnesį. Atsižvelgiant į tai, Bendrovė Projekte įvertino ir papildomą investicijų grąžą. Bendrovė nuo ilgalaikio turto, tiesiogiai susijusio biokuro gamybos įrenginiais ir kita įranga, reikalinga biokuro panaudojimui, vertės (22 445,45 tūkst. Eur) apskaičiavo 1 346,73 tūkst. Eur papildomą investicijų grąžą. Iš viso Bendrovė skaičiavimuose įvertino 1 967,14 tūkst. Eur investicijų grąžos.

Pagal Skyriaus skaičiavimus, investicijų grąža sudaro 1 899,05 tūkst. Eur, iš to skaičiaus 552,32 tūkst. Eur pagrindinė ir 1 346,73 tūkst. Eur papildoma investicijų grąža. Skirtumas (68,09 tūkst. Eur) susidarė dėl to, kad Bendrovė ir Skyrius pagrindinės investicijų grąžos skaičiavimui naudojo skirtingas ilgalaikio turto vertes, t. y. skirtingai tarp Bendrovės vykdomų veiklų (šilumos ir elektros energijų gamybos) paskirstė nuo 2014 m. pradžios iki 2019 m. pabaigos įvykdytų investicijų vertes (aprašyta II pažymos skyriuje (Investicijų derinimas)). Detalūs Bendrovės ir Skyriaus investicijų grąžos skaičiavimai pateikiami 6 lentelėje.

6 lentelė. **Investicijų grąžos skaičiavimas**

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vnt.	Projektas	
			Bendrovės	Skyriaus
1.	Kapitalo apimtis, priskirtina paslaugai (produktui), KiHG	tūkst. Eur	18 301,17	16 292,76
2.	Pagrindinė investicijų grąžos norma	%	3,39	3,39
2.1	Nuosavo kapitalo grąža, R_e	%	4,75	4,75
2.2	Skolinto kapitalo kaina (palūkanų norma), R_d	%	2,23	2,23
2.3	Lietuvoje taikomas pelno mokesčio tarifas, t^5	vieneto dalimis	0,75	0,75
2.4	W_E – nuosavas kapitalas (finansavimo nuosavomis lėšomis dalis)	vieneto dalimis	0,40	0,40
2.5	W_D – skolintas kapitalas (finansavimo skolintomis lėšomis dalis)	vieneto dalimis	0,60	0,60
3.	Kapitalo apimtis, priskirtina paslaugai (produktui), nuo kurios skaičiuojamas papildoma investicijų grąža	tūkst. Eur	22 445,5	22 445,5
4.	Papildoma investicijų grąžos norma	proc.	6,0	6,0
5.	<i>Pagrindinė investicijų grąža</i>	tūkst. Eur	620,41	552,32

⁵ Bendrovė 2009 metų liepos 17 d. tapo Klaipėdos Laisvos ekonominės zonos įmone. Jai taikoma Lietuvos Respublikos pelno mokesčio įstatymo 58 str. 16 d. 1 punkte nustatyta LEZ įmonės lengvata, kuri pradėta taikyti nuo 2011 m. (6 metus (už 2011-2016 m. Bendrovė nemokėjo pelno mokesčio), o po jų einančius 10 metų (2017-2026) Bendrovė mokės 50 proc. mokėtino pelno mokesčio).

6.	<i>Papildoma investicijų grąža</i>	tūkst. Eur	1 346,73	1 346,73
7.	Investicijų grąža iš viso	tūkst. Eur	1 967,14	1 899,05

Bazinėje šilumos kainoje įvertinta investicijų grąža sudaro 0,75 ct/kWh šilumos kainos ir 36,6 proc. šilumos gamybos veiklos verslo vieneto pastoviųjų sąnaudų.

Skyriaus apskaičiuota pastoviųjų sąnaudų, įskaitant investicijų grąžą, apimtis baziniu laikotarpiu sudaro 5 190,7 tūkst. Eur, t. y. 1 226,7 tūkst. Eur (19,1 proc.) mažiau nei Bendrovės Projekte.

Pastoviosios sąnaudos sudaro 2,06 ct/kWh projekcinės šilumos gamybos kainos arba 59,9 proc. visų būtinųjų sąnaudų ir investicijų grąžos.

4. Paskutinių dvejų metų faktinės ir ūkio subjektui nustatytos investicijų grąžos neatitikties skaičiavimas

Metodikos 74.9 papunktyje reglamentuojamas paskutinių dvejų metų faktinės ir ūkio subjektui nustatytos investicijų grąžos neatitikties skaičiavimas, jeigu ūkio subjekto vidutinė faktinė dviejų paskutinių ataskaitinių laikotarpių (ataskaitinių metų), dėl kurių yra pateikta audito išvada, investicijų grąža viršija reguliuojančiosios institucijos nustatytą vidutinę svertinę dviejų paskutinių kalendorinių metų investicijų grąžą daugiau kaip 1 procentiniu punktu. Bendrovė neatitikties dėl šio papunkčio neskaičiavo.

Pagal Ataskaitas Bendrovė iš šilumos gamybos veiklos 2017 m. ir 2018 m. vidutiniškai patyrė nuostolį, kai per tą patį laikotarpį šilumos bazinės kainos dedamosiose įvertinta vidutinė investicijų grąža buvo 11,8 proc., todėl investicijų grąža nekoreguojama. Bendrovės 2017 m. ir 2018 m. vidutinės faktinės ir galiojančios investicijų grąžos palyginimas pateiktas 7 lentelėje. Pažymėtina, kad dėl Bendrovės veiklos specifikos (šilumos gamybos veikloje naudojamos atliekos), vadovaujantis Metodika ir Sąnaudų atskyrimo metodika, nustatant šilumos gamybos veiklos rezultata, sąnaudose kuro įsigijimo kaina yra prilyginama biokuro kainai. Pagal Sąnaudų atskyrimo metodiką tokio tipo įmonėms, kurios neturi kuro įsigijimo sąnaudų, yra vertinama, kad kintamosios sąnaudos atitinka Tarybos nustatytas/skelbiamas biokuro rinkos kainas.

7 lentelė. Bendrovės 2017 m. ir 2018 m. vidutinės faktinės ir galiojančios investicijų grąžos palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	2017-2018 m. galiojančioje kainoje vidutinė investicijų grąža (su papildoma investicijų grąža)	2017-2018 m. faktinė vidutinė investicijų grąža	Skirtumas (4-3)
1	2	3	4	5
1.	Investicijų grąža / nuostolis (tūkst. Eur)	2.649,6	-936,5	-3.586,1
2.	Investicijų grąža/nuostolis (proc.)	11,80	-3,99	-15,79

5. Biokuro kiekio įsigijimo energijos išteklių biržoje vertinimas

Lietuvos Respublikos energijos išteklių rinkos įstatymo 19¹ straipsnio 1 dalyje nurodyta, kad šilumos tiekėjai, šilumos aukciono dalyviai ir bendri šilumos ir elektros energijos gamintojai, kurie

elektros ir (ar) šilumos energijai gaminti naudoja biokurą, privalo teikti pirmenybę energijos išteklių biržai įsigydami visą elektros ir (ar) šilumos energijai gaminti reikalingą biokuro kiekį.

Energijos išteklių rinkos įstatymo 19¹ straipsnio 2 dalyje nurodyta, kad 19¹ straipsnio 1 dalyje išdėstyti reikalavimai nurodytoms energetikos įmonėms netaikomi, jeigu energijos išteklių biržoje dėl objektyvių priežasčių nebuvo galima įsigyti reikalingo atitinkamos biokuro rūšies kiekio ar jo dalies arba kitais būdais įsigyti biokurą yra ekonomiškai naudingiau. Trūkstamas biokuro kiekis gali būti įsigyjamas kitais teisės aktuose reglamentuotais pirkimo būdais.

Kaip minėta, Bendrovė paskutinius du metus (2018 ir 2019 m.) biokuro neįsigijo nei Biržoje, nei tiesiogiai pagal sutartis, nes katilinėje degino tik atliekas.

IV. IŠVADOS

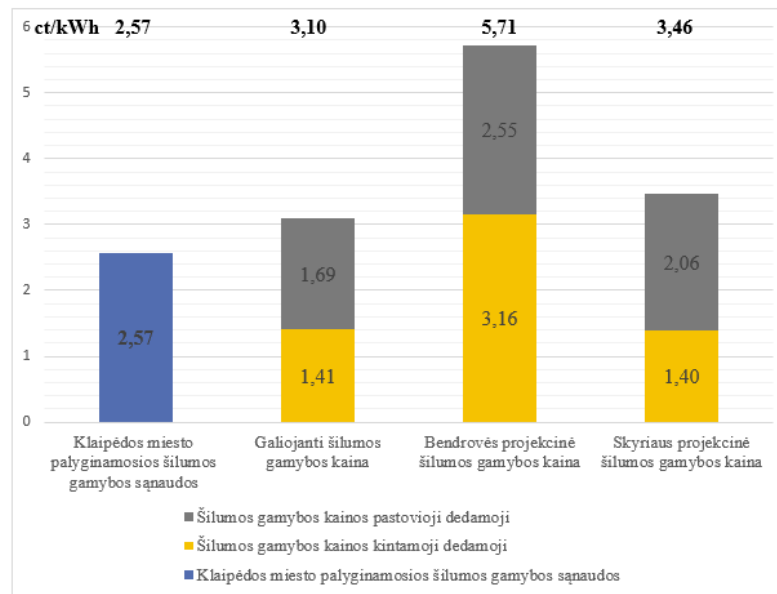
Skyrius, išanalizavęs Bendrovės pateiktą Projektą, vadovaudamasis Metodika, įvertino būtinąsias šilumos gamybos sąnaudas ir apskaičiavo planuojamas šilumos kiekiui pagaminti 8 706,94 tūkst. Eur/metams būtinųjų pajamų. Skyriaus apskaičiuotos būtinosios pajamos (leistina gauti pajamų apimtis) yra 5 663,75 tūkst. Eur/metams arba 39,4 proc. mažesnės nei Bendrovės Projekte. Pastoviosios sąnaudos sumažintos 1 226,7 tūkst. Eur arba 19,1 proc.

Skaičiuojant būtinąsias pajamas, metinių kuro sąnaudų skaičiavimui naudota 2020 m. balandžio mėnesio projekcinėje šilumos kainoje įvertinta kuro kaina. Pagal šiuo metu galiojančią Metodikos redakciją leistina gauti pajamų apimtis apskaičiuojama, sumuojant pastoviųjų sąnaudų suma 3 291,62 tūkst. Eur, investicijų grąža 1 899,05 tūkst. Eur ir kintamosios sąnaudos, kurios apskaičiuojamos, įvertinant faktiškai pagamintą šilumos kiekį ir sunaudoto kuro kainą, pagal formulę: $(2,6 + 0,082 t_{ne}/MWh \times p_{HG,b}) \times Q_{HG}$, kur $p_{HG,b}$ – biokuro kaina (Eur/ t_{ne}), Q_{HG} – pagamintas šilumos kiekis (MWh).

Skyriaus apskaičiuota projekcinė 2020 m. balandžio mėnesio šilumos gamybos kaina (taikant 2020 m. vasario mėnesio vidutinę medienos kilmės biokuro (vidutinė energijos išteklių biržos kaina) žaliavos įsigijimo ir transportavimo kainą be pridėtinės vertės mokesčio) – 3,46 ct/kWh.

Skyriaus ir Bendrovės 2020 m. balandžio mėn. projekcinių bei Šilumos tiekėjo Klaipėdos miesto šilumos tiekimo sistemos palyginamųjų šilumos gamybos sąnaudų palyginimas pateiktas diagramoje.

Skyriaus ir Bendrovės projekcinės bei palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos



Skyrius, vadovaudamasis Investicijų derinimo aprašu, Įstatymu, Metodika, Sąnaudų paskirstymo aprašu ir Sąnaudų atskyrimo metodika, siūlo pritarti Skyriaus pateiktiems nutarimų „Dėl UAB „Fortum Klaipėda“ investicijų derinimo“ ir „Dėl UAB „Fortum Klaipėda“ šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo“ projektams.

PRIDEDAMA:

1. Šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo lentelė, 2 lapai.
2. Nutarimo „Dėl UAB „Fortum Klaipėda“ investicijų derinimo“ projektas, 1 lapas.
3. Nutarimo „Dėl UAB „Fortum Klaipėda“ šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo“ projektas, 1 lapas.

Šilumos ir vandens departamento

Šilumos gamintojų ir konkurencijos skyriaus vyriausioji specialistė

Vilija Janickienė

Į posėdį kviečiami:

1. UAB „Fortum Klaipėda“ atstovai;
2. AB „Klaipėdos energija“ atstovai.

UAB „FORTUM KLAIPĖDA“ DUOMENŲ SUVESTINĖ ŠILUMOS BAZINEI KAINAI (KAINOS DEDAMOSIOMS) NUSTATYTI

2020-03-19

sudarymo data

RODIKLIS				Šilumos gamybos (įsigijimo) verslo vienetas
				HG
Įvesties rodikliai Investicijų gražai JR nustatyti baziniam laikotarpiui	<i>K*</i>	<i>Kapitalas, naudojamas veikloje</i>	<i>Eur</i>	16 292 759
	<i>E</i>	<i>Nuosavas kapitalas</i>	<i>Eur</i>	6 517 103
	<i>D</i>	<i>Skolintas kapitalas</i>	<i>Eur</i>	9 775 655
	<i>R_D</i>	<i>Skolinto kapitalo kaina</i>	%	2,23
	<i>R_E</i>	<i>Nuosavo kapitalo grąža</i>	%	4,75
	<i>r**</i>	<i>Investicijų grąžos norma</i>	%	3,39
FC_i, pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų reguliuojamų kainų paslaugai (produktui) apimtis baziniu laikotarpiu, Eur/metams	FC_i, PASTOVIŲJŲ SĄNAUDŲ, PRISKIRTINŲ REGULIUOJAMŲ KAINŲ PASLAUGAI (PRODUKTUI), APIMTIS BAZINIŲ LAIKOTARPIU, Eur/metams			
	<i>C_{DA,i}</i>	<i>Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	1 402 841
	<i>C_{CR,i}</i>	<i>Galios rezervo įsigijimo iš kitų asmenų sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	0
	<i>C_{M,i}</i>	<i>Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	772 259
	<i>C_{P,i}</i>	<i>Personalo sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	577 263
	<i>C_{T,i}</i>	<i>Mokesčių sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	22 640
	<i>C_{FIN,i}</i>	<i>Finansinės sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	949
	<i>C_{A,i}</i>	<i>Administracinės sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	155 335
	<i>C_{S,i}</i>	<i>Rinkodaros ir pardavimų sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	222 014
	<i>C_{O,i}</i>	<i>Kitos paskirstomos sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	138 320
	<i>JR_i</i>	<i>Investicijų grąža</i>	<i>Eur/metams</i>	1 899 052
	FC_i	Pastoviųjų sąnaudų, IŠ VISO:	Eur/metams	5 190 672
Įvesties rodikliai VC nustatyti baziniam laikotarpiui	ĮVESTIES RODIKLIAI KINTAMOMS SĄNAUDOMS NUSTATYTI BAZINIAM LAIKOTARPIUI			
	<i>q_{HG,3}</i>	<i>Biokuro l (tne) kiekis šilumos kiekiui Q_{HG} pagaminti</i>	<i>tne</i>	20 627,5
	<i>p_{HG,3}</i>	<i>Biokuro l (tne) įsigijimo kaina</i>	<i>Eur/tne</i>	138,69
	q_{HG}	Kuro kiekis šilumos kiekiui Q_{HG} pagaminti, IŠ VISO	tne	20 627,5
	p_{HG}	Vidutinė kuro kaina	Eur/tne	138,69
	<i>q_{HG(N)}</i>	<i>Lyginamosios kuro sąnaudos</i>	<i>kg_{ne}/MWh</i>	82,00
	<i>q_{E(N)}</i>	<i>El.energijos kiekis technologinėms reikmėms, Qi 1 MWh</i>	<i>kWh</i>	26,0
	<i>q_E</i>	<i>El.energijos kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį Qi</i>	<i>kWh</i>	6 541 000,0
	<i>p_E</i>	<i>El.energijos kaina</i>	<i>ct/kWh</i>	7,42
	<i>q_{W(N)}</i>	<i>Vandens kiekis technologinėms reikmėms, Qi 1 MWh</i>	<i>m³</i>	0,18
	<i>q_W</i>	<i>Vandens kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį Qi</i>	<i>m³</i>	44 310,0
	<i>p_W</i>	<i>Vandens kaina</i>	<i>Eur/m³</i>	1,54
VC_i, projekcinių kintamųjų sąnaudų, priskirtinų reguliuojamų kainų paslaugai (produktui) apimtis baziniam laikotarpiui, Eur/metams	VC_i, KINTAMŲJŲ SĄNAUDŲ, PRISKIRTINŲ REGULIUOJAMŲ KAINŲ PASLAUGAI (PRODUKTUI), APIMTIS BAZINIŲ LAIKOTARPIU, Eur/metams			
	<i>C_{HP}</i>	<i>Šilumos įsigijimo sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	-
	<i>C_{HG}</i>	<i>Kuro šilumai gaminti sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	2 860 828
	<i>C_E</i>	<i>Elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	485 447
	<i>C_W</i>	<i>Vandens technologinėms reikmėms sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	68 326
	<i>C_{ATL}</i>	<i>Apyvartinių taršos leidimų įsigijimo sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	-
	<i>C_O</i>	<i>Kitos kintamos sąnaudos (pelenų tvarkymo, energijos išteklių biržos šilumos aukcionų ir kitos)</i>	<i>Eur/metams</i>	101 663
	VC_i	Kintamųjų sąnaudų, IŠ VISO:	Eur/metams	3 516 264

RODIKLIS			Šilumos gamybos (išsigijimo) verslo vienetas	
			HG	
Qi , reguliuojamų paslaugų (produktų) apimtis, Baziniam laikotarpiui, vnt./metus	Qi , REGULIUOJAMŲ KAINŲ PASLAUGŲ (PRODUKTŲ) APIMTIS BAZINIŲ LAIKOTARPIU, vnt./metus			
	QH	Bazinis šilumos kiekis	kWh/metus	251 550 000
	QHR	Realizuotinas šilumos kiekis	kWh/metus	251 550 000
	QTL	Papildomas šilumos kiekis	kWh/metus	-
	QL	Šilumos perdavimo nuostolių kiekis	kWh/metus	-
	QOC	Savoms (administracinėms) reikmėms naudotinas šilumos kiekis	kWh/metus	-
	QHP	Išgytinas iš Nepriklausomų gamintojų šilumos kiekis	kWh/metus	-
	QHG	Gamintinas šilumos kiekis	kWh/metus	251 550 000
	QCR	Rezervinės galios užtikrinimo paslaugos apimtis	kW/metus	-
		Šilumos kiekio srauto vidutinė galia	kW/metus	28 716
Šilumos (produkto) sąnaudos (sąnaudų dedamosios)	ŠILUMOS BAZINĖS (PRODUKTO) SĄNAUDOS (SĄNAUDŲ DEDAMOSIOS)			
	CHG.FC	Pastoviųjų sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti	Eur/metus	5 190 672
	CHG.VC	Kintamųjų sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti	Eur/metus	3 516 264
	CHG.TTL	Visa sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti	Eur/metus	8 706 936
Šilumos bazinės kainos (kainos dedamosios)	ŠILUMOS BAZINĖS KAINOS (KAINŲ DEDAMOSIOS)			
	NEPRIKLAUSOMIEMS ŠILUMOS GAMINTOJAMS			
	TNG.HG.CR,MU	Rezervinės galios užtikrinimo paslaugos kaina	Eur/mėn./kW	-
	TNG.HG.PR	Šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios),	ct/kWh	3,46
	TNG.HG.KD	Šilumos (produkto) gamybos bazinės kainos kintamoji dedamoji (projekcinė)	ct/kWh	1,40
	TNG.HG.PR,PD	Šilumos (produkto) gamybos bazinės kainos pastovioji dedamoji	ct/kWh	2,06

Šilumos ir vandens departamento

Šilumos gamintojų ir konkurencijos skyriaus vyriausioji specialistė

Vilija Janickienė

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

DĖL UAB „FORTUM KLAIPĖDA“ ŠILUMOS GAMYBOS BAZINĖS KAINOS (KAINOS DEDAMŪJŲ) NUSTATYMO

2020 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo 10 straipsnio 3 dalimi ir 32 straipsnio 14 dalimi, Šilumos kainų nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-96 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos“, atsižvelgdama į UAB „Fortum Klaipėda“ 2019 m. rugpjūčio 14 d. raštu Nr. SKL-19-99 „Dėl UAB „Fortum Klaipėda“ šilumos bazinės kainos projekto pateikimo“ ir 2020 m. vasario 20 d. raštu Nr. SKL-20-18 „Dėl UAB „Fortum Klaipėda“ šilumos bazinės kainos projekto tikslinimo“ pateiktą informaciją bei Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Šilumos ir vandens departamento Šilumos gamintojų ir konkurencijos skyriaus 2020 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl UAB „Fortum Klaipėda“ investicijų derinimo ir šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo“, Taryba n u t a r i a:

Nustatyti UAB „Fortum Klaipėda“ iki 2025 m. balandžio 30 d.:

1. Šilumos gamybos bazinės kainos, išreiškiamos formule $2,06 + T_{HG, KD}$, dedamąsias (be pridėtinės vertės mokesčio):

1.1. vienanarės kainos pastoviąją dedamąją – 2,06 ct/kWh;

1.2. vienanarės kainos kintamąją dedamąją – $T_{HG, KD}$.

2. Kintamosios dedamosios $T_{HG, KD}$ formulę:

Dedamoji	Formulė
Šilumos gamybos vienanarės kainos kintamoji dedamoji	$T_{HG, KD} = 0,26 + (20\ 627,5 \times p_{HG, b}) / (251\ 550\ 000 / 100)$

$p_{HG, b}$ – biokuro kaina (Eur/t_{ne}).

Šis nutarimas gali būti skundžiamas Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Tarybos pirmininkas

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA
NUTARIMAS
DĖL UAB „FORTUM KLAIPĖDA“ INVESTICIJŲ DERINIMO

2020 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 15 straipsnio 3 dalimi ir Šilumos tiekėjų, nepriklausomų šilumos gamintojų, geriamojo vandens tiekėjų ir nuotekų tvarkytojų, paviršinių nuotekų tvarkytojų investicijų vertinimo ir derinimo Valstybinėje energetikos reguliavimo taryboje tvarkos aprašu, patvirtintu Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės 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 kainų ir energetikos kontrolės komisijoje tvarkos aprašo patvirtinimo“, atsižvelgdama į UAB „Fortum Klaipėda“ 2020 m. sausio 10 d. raštu Nr. SKL-20-01 „Prašymas dėl UAB „Fortum Klaipėda“ investicijų suderinimo“ pateiktą prašymą bei Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Šilumos ir vandens departamento Šilumos gamintojų ir konkurencijos skyriaus 2020 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl UAB „Fortum Klaipėda“ investicijų derinimo ir šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo“, Taryba n u t a r i a:

Derinti UAB „Fortum Klaipėda“ 515 974,0 Eur vertės investicijas.

Šis nutarimas gali būti skundžiamas Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Tarybos pirmininkas

DETALŪS METADUOMENYS

Dokumento sudarytojas (-ai)	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba 188706554, Verkių g. 25C-1, Vilnius
Dokumento pavadinimas (antraštė)	DĖL UAB „FORTUM KLAIPĖDA“ INVESTICIJŲ DERINIMO IR ŠILUMOS GAMYBOS BAZINĖS KAINOS (KAINOS DEDAMŪJŲ) NUSTATYMO
Dokumento registracijos data ir numeris	2020-04-10 Nr. O5E-250
Dokumento gavimo data ir dokumento gavimo registracijos numeris	–
Dokumento specifikacijos identifikavimo žymuo	ADOC-V1.0
Parašo paskirtis	Pasirašymas
Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos	Vilija Janickienė, Vyr. specialistė, Šilumos gamintojų ir konkurencijos skyrius
Sertifikatas išduotas	VILIJA JANICKIENĖ, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba LT
Parašo sukūrimo data ir laikas	2020-04-10 12:31:44 (GMT+03:00)
Parašo formatas	XAdES-T
Laiko žymoje nurodytas laikas	2020-04-10 12:32:18 (GMT+03:00)
Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją	ADIC CA-A, Asmens dokumentu israsymo centras prie LR VRM LT
Sertifikato galiojimo laikas	2019-07-22 11:06:06 – 2022-07-21 11:06:06
Informacija apie būdus, naudotus metaduomenų vientisumui užtikrinti	"Registravimas" paskirties metaduomenų vientisumas užtikrintas naudojant "RCSC IssuingCA, VI Registru centras - i.k. 124110246 LT" išduotą sertifikatą "Dokumentų valdymo sistema Avily, Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, i.k. 188706554 LT", sertifikatas galioja nuo 2018-12-27 14:15:33 iki 2021-12-26 14:15:33
Pagrindinio dokumento priedų skaičius	3
Pagrindinio dokumento pridedamų dokumentų skaičius	–
Priedamo dokumento sudarytojas (-ai)	–
Priedamo dokumento pavadinimas (antraštė)	–
Priedamo dokumento registracijos data ir numeris	–
Programinės įrangos, kuria naudojantis sudarytas elektroninis dokumentas, pavadinimas	Dokumentų valdymo sistema Avily, versija 3.5.16
Informacija apie elektroninio dokumento ir elektroninio (-ių) parašo (-ų) tikrinimą (tikrinimo data)	Atitinka specifikacijos keliamus reikalavimus. Visi dokumente esantys elektroniniai parašai galioja (2020-04-10 13:31:00)
Paieškos nuoroda	–
Papildomi metaduomenys	Nuorašą suformavo 2020-04-10 13:31:00 Dokumentų valdymo sistema Avily