

Akcinė bendrovė „Kauno energija“

2022 METŲ VEIKLOS ATASKAITA

I SKYRIUS

INFORMACIJA APIE SAVIVALDYBĖS VALDOMĄ BENDROVĘ

- 1.1. Savivaldybės valdomos bendrovės juridinis adresas – Raudondvario pl. 84, 47179 Kaunas.
- 1.2. Telefono Nr. (8 37) 305 650.
- 1.3. El. pašto adresas – info@kaunoenergija.lt.
- 1.4. Interneto svetainės adresas – <https://www.kaunoenergija.lt/>
- 1.5. Savivaldybės valdomos bendrovės vadovas – Tomas Garasimavičius, Generalinis direktorius, paskyrimo data – 2020 m. kovo 30 d.

II SKYRIUS

SAVIVALDYBĖS VALDOMOS BENDROVĖS VEIKLOS REZULTATAI, VEIKLOS TIKSLŲ ĮGYVENDINIMAS PROGNOZĖS

2.1. Savivaldybės valdomos bendrovės veiklos strategija ir tikslai (finansiniai ir nefinansiniai), galimybės ir grėsmės.

Bendrovės strateginis tikslas – miesto šilumą tiekti pasitelkiant inovatyvius, efektyvius, saugius, ekonomiškus bei tvarius sprendimus.

Bendrovės veiklos finansiniai ir nefinansiniai tikslai – užtikrinti pagrindinių veiklų saugumą ir patikimumą; didinti gamybos veiklos efektyvumą; didinti šilumos perdavimo sistemos efektyvumą; gerinti centralizuoto šilumos tiekimo paslaugos prieinamumą; taikyti šiuolaikiškas, inovatyvias šilumos tiekimo organizavimo ir veiklos valdymo priemones bei metodus.

2022 m. liepos 11 d. Bendrovės stebėtojų taryba patvirtino „AB „Kauno energija“ vystymosi strategijos 5 metų laikotarpiui, apimant 2022-2026 metus, įgyvendinant energetikos sektoriaus plėtros kryptis“, kurios santrauka yra paskelbta Bendrovės interneto svetainėje šiuo adresu: <https://www.kaunoenergija.lt/apie-bendrove>.

Galimybės:

- kvartalinių vamzdynų modernizavimas sudaro prielaidas mažinti nuostolius;
- efektyviai panaudojant paramą iš ES, galima sparčiau atnaujinti šilumos perdavimo infrastruktūrą;
- nauji technologiniai sprendimai suteikia galimybes pasiūlyti naujas paslaugas;

- atsinaujinančių išteklių naudojimo plėtra sudaro galimybes pritraukti ES lėšas perdavimo infrastruktūros atnaujinimui ir plėtrai;
- atnaujintas prekės ženklas ir identitetas suteikia galimybes pagerinti įmonės įvaizdį ir formuoti įmonės, kaip energetikos srities lyderio įvaizdį.

Grėsmės:

- CŠT reglamentuojantys teisės aktai neatspindi Kauno ypatumų, o lėti jų tobulinimo tempai kelia grėsmę siekiant gerinti konkurencinę aplinką ir CŠT patrauklumą;
- dėl alternatyvių šilumos tiekimo technologijų konkurencinio spaudimo kyla grėsmė prarasti užimamą šilumos tiekimo rinkos dalį;
- dėl pandemijos ir karo Ukrainoje padidėjusių kainų ir didelės infliacijos, gali padaugėti nemokių klientų ir įsiskolinimų;
- dėl geopolitinės situacijos kinta tiekėjų kainos ir/arba žaliavų, įrangos prieinamumas, jų tiekimas;
- rinkoje jaučiamas kvalifikuotų darbuotojų trūkumas ir tai gali sudaryti sunkumų ieškant naujų darbuotojų;
- šiltėjant klimatui, galimas mažesnis šilumos poreikis, kuris daro įtaką įmonės pajamoms;
- stichiškai vykstantys pastatų modernizavimo procesai neleidžia racionaliai atnaujinti miesto šilumos tinklo.

2.2. Savivaldybės valdomos bendrovės ataskaitinio laikotarpio veiklos ir finansiniai rezultatai.

Bendrovės pagrindinės veiklos pobūdis – gamyba, paslaugų teikimas. Bendrovė gamina, ir centralizuotai tiekia vartotojams šilumą (šildymui ir karštam vandeniui ruošti) Kauno ir Jurbarko miestuose bei Kauno rajone (Akademijos mstl., Ežerėlio m., Domeikavos k., Garliavos m., Girionių k., Neveronių k., Raudondvario k.) (toliau – Kauno rajonas).

Vykdydama Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo nuostatas, nuo 2010 m. gegužės 1 d. Bendrovė tiekia karštą vandenį (vykdo karšto vandens tiekėjo veiklą) vartotojams Kaune ir Jurbarko bei Kauno rajone, kurie Bendrovę pasirinko karšto vandens tiekėja. 2022 m. gruodžio 31 d. duomenimis Bendrovė karštą vandenį tiekė į 766 Kauno miesto, 27 Kauno rajono bei į 7 Jurbarko daugiabučius gyvenamuosius namus.

Bendrovė prižiūri inžinerinius statinius (kolektorius – tunelius), eksploatuoja šilumos ir elektros gamybos įrenginius. Bendrovė pagal atskiras sutartis atlieka pastatų šildymo ir karšto vandens sistemų, šilumos punktų įrenginių priežiūrą, šilumos punktų ir kitų šilumos įrenginių remontą, teikia patalpų nuomos paslaugas.

Bendrovės veiklą reglamentuoja Lietuvos Respublikos Šilumos ūkio įstatymas, Energetikos įstatymas, Šilumos tiekimo ir vartojimo taisyklės, Šilumos kainų nustatymo metodika, Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašas kiti teisės aktai. Bendrovės veiklą prižiūri Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – VERT) – nepriklausoma nacionalinė reguliavimo institucija, reguliuojanti energetikos srityje veikiančių ūkio subjektų veiklą ir atliekanti valstybinę energetikos sektoriaus priežiūrą. Visos Bendrovės planuojamos investicijos, efektyvumo rodikliai, bazinės šilumos kainos dedamosios derinamos su VERT.

Bendrovės akcijos yra listinguojamos vertybinių popierių biržoje NASDAQ Vilnius.

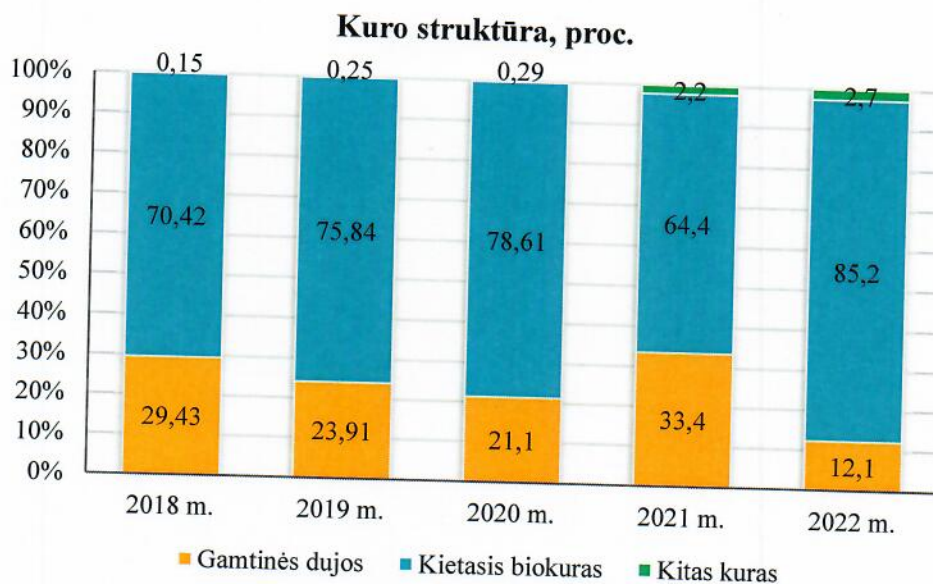
Bendrovės gamybinius pajėgumus sudaro Petrašiūnų elektrinė, 4 reguliuojamos ir 10 automatizuotų katilinių Kauno miesto integruotame tinkle, 7 katilinės Kauno rajone, 1 Jurbarko mieste, 11 izoliuoto tinklo ir 26 vietinės (buitinės) katilinės Kauno mieste, bei 2 Sargėnų mikrorajono vandens šildymo katilinės. 2022 m. vasario 22 d. AB „Kauno energija“ patronuojama katilinė UAB „Petrašiūnų katilinė“ tapo bendrovės padaliniu, kuriam suteiktas „Nemuno katilinės“ pavadinimas. 2022 m. rugpjūčio 12 d. prie AB „Kauno energija“ Garliavos katilinės buvo prijungta UAB „ENG“ biokuro katilinė, taip pat prie Kauno miesto CŠT tinklo 2022 metais buvo prijungtos iškastinį kurą naudojusios katilinės (Lakūnų pl. 62/64 Kaune, Antanavos g. 18A Kaune, Nemuno kr. 22 Kaune ir 6 buitinės katilinės Sargėnuose).

2022 m. gruodžio 31 d. bendras instaliuotas Bendrovės šiluminis galingumas sudarė 596,46 MW (iš jų 53 MW – kondensaciniai ekonomaizeriai), elektrinis – 8,75 MW, iš jų Petrašiūnų elektrinės šiluminis galingumas 220 MW (iš jų 17,8 MW – kondensaciniai ekonomaizeriai) ir 8 MW elektrinis galingumas, Jurbarko – 39,4 MW šiluminis (iš jų 4,4 MW – kondensaciniai ekonomaizeriai). Bendras visos Bendrovės energijos gamybos pajėgumas yra apie 605 MW (iš jų 53 MW – kondensaciniai ekonomaizeriai). 2022 metais bendras visos Bendrovės energijos gamybos pajėgumas sumažėjo, kadangi siekiant atitikties aplinkos apsaugos reikalavimams, buvo sumažinta Petrašiūnų elektrinės kurą deginančių įrenginių PTVM-100 Nr. 1 ir PTVM-100 Nr. 2 šiluminė galia. Nuo 2022 metų rekonstruotų vandens šildymo katilų vardinė šiluminė galia: vandens šildymo katilo PTVM-100 Nr. 1 - 49,12 MW dirbant dujiniu kuru (gamtinėmis dujomis) ir 48,22 MW - dirbant skystu kuru (mazutu arba dyzelinu); vandens šildymo katilo PTVM-100 Nr. 2 - 49,16 MW dirbant dujiniu kuru (gamtinėmis dujomis) ir 48,17 MW - dirbant skystu kuru (mazutu arba dyzelinu).

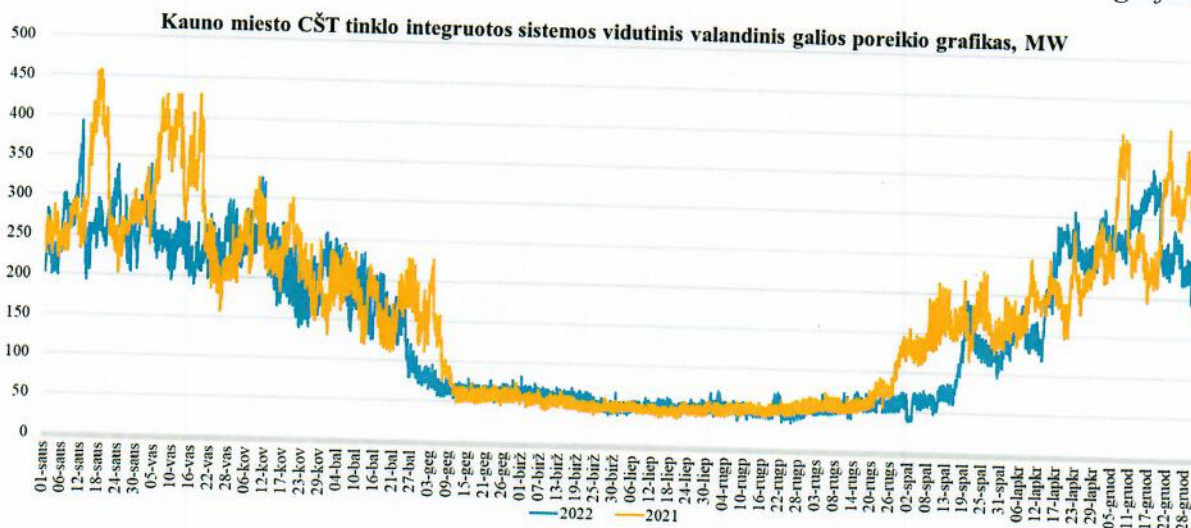
2022 m. Bendrovės šilumos gamybai naudotas kuras pateiktas 1 grafike. Bendrovės 2022 metų kuro struktūroje biokuras sudaro 85,2 proc., gamtinės dujos 12,1 proc. ir kitas kuras 2,7 proc. Lyginant su 2021 metais gamtinių dujų sunaudojimą pavyko sumažinti 21,3 proc., tai lėmė dujas naudojančių objektų prijungimas prie Kauno miesto CŠT tinklo, siekis sumažinti priklausomybę nuo rusiškų gamtinių dujų bei šiltesnė nei įprastai žiema. 2022 metų sausio mėn. vidutinė oro temperatūra Lietuvoje buvo -0,2 °C, 2022 m. vasario mėn. vidutinė oro temperatūra Lietuvoje buvo 1,2 °C, tuo

tarpu 2021 m. sausio mėn. vidutinė oro temperatūra Lietuvoje buvo $-3,4\text{ }^{\circ}\text{C}$, 2021 m. vasario mėn. vidutinė oro temperatūra Lietuvoje buvo $-5,7\text{ }^{\circ}\text{C}$, kaip matyti iš pateiktų duomenų 2022 metų šalčiausiais mėnesiais temperatūra buvo kiek aukštesnė nei prieš tai buvusią žiemą. Taigi, švelnesnė 2022 metų žiema turėjo įtakos šilumos suvartojimui, 2022 m. šilumos poreikio palyginimas su 2021 m. šilumos poreikiu pateiktas 2 grafike.

1 grafikas



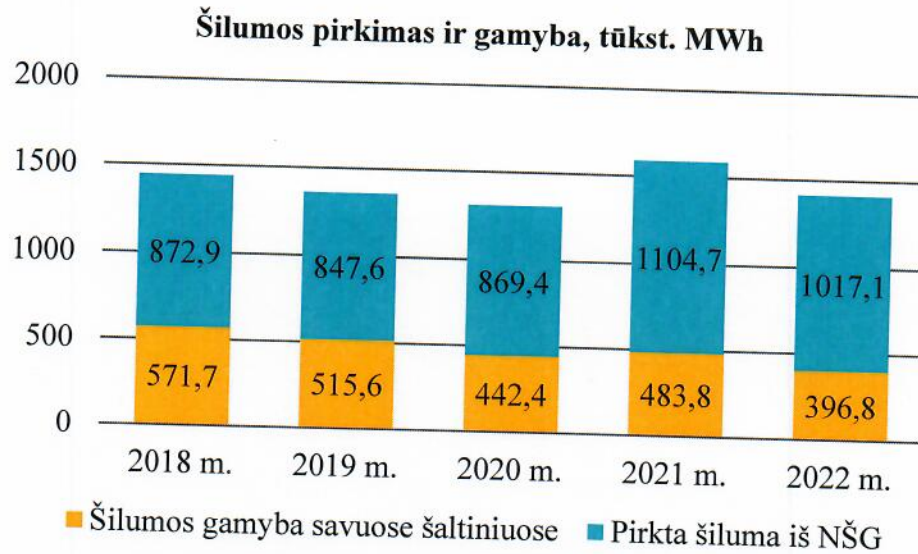
2 grafikas



Bendrovei priklausančiuose gamybos šaltiniuose 2022 m. buvo pagaminta 396,8 tūkst. MWh arba 28,06 proc. visos šilumos, patiektos į tinklą. 71,94 proc. arba 1017,1 tūkst. MWh buvo nupirkti iš nepriklausomų šilumos gamintojų (toliau – NŠG). Reikiamas šilumos kiekis nuperkamas kiekvieną mėnesį organizuojamuose elektroniniuose šilumos supirkimo aukcionuose. Šiuos aukcionus organizuoja energijos išteklių biržos operatorius UAB „Baltpool“. Aukcionai vyksta pagal VERT patvirtintą šilumos aukciono reglamentą, pagal kurį Bendrovės šilumos gamybos šaltiniai šiuose aukcionuose vienodomis sąlygomis konkuruoja su NŠG gamybos šaltiniais.

Per 2018–2022 m. laikotarpį Bendrovės įrenginiais pagaminti ir iš NŠG nupirkti šilumos kiekiai pavaizduoti 3 grafike.

3 grafikas

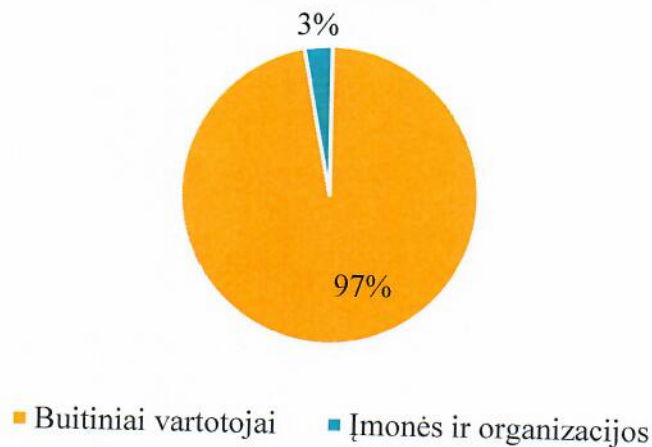


2022 m. Bendrovė šilumą pirko iš 12 NŠG Kaune ir Kauno rajone: UAB „Kauno termofikacijos elektrinė“, UAB „I dex Taika“, UAB „Lorizon energy“, UAB „Aldec General“, UAB „I dex Biruliškių“, UAB „Ekopartneris“, UAB „I dex Taikos elektrinė“, UAB „Foksita“ ir UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“, UAB „Ekoresursai“, UAB „Petrašiūnų katilinė“ (iki 2022 m. vasario mėn.) ir UAB „ENG“ (iki 2022 m. rugpjūčio mėn.).

Visą pagamintą ir nupirtą šilumą Bendrovė integruotais ir lokaliniais šilumos tiekimo tinklais, 2022 m. gruodžio 31 d. duomenimis, tiekė 4 026 įmonėms ir organizacijoms bei 119 301 namų ūkiams, iš viso – 123 327 vartotojams.

4 grafikas

Bendrovės tiekiamos šilumos vartotojų pasiskirstymas pagal grupes



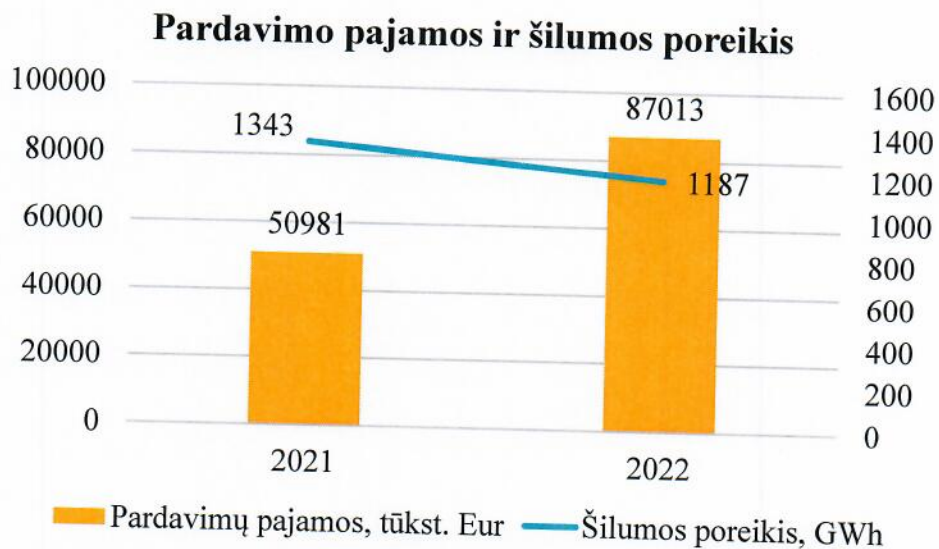
2022 metų Bendrovės nefinansinių rodiklių palyginimas su 2018–2022 metų rodikliais pateiktas 1 lentelėje.

1 lentelė

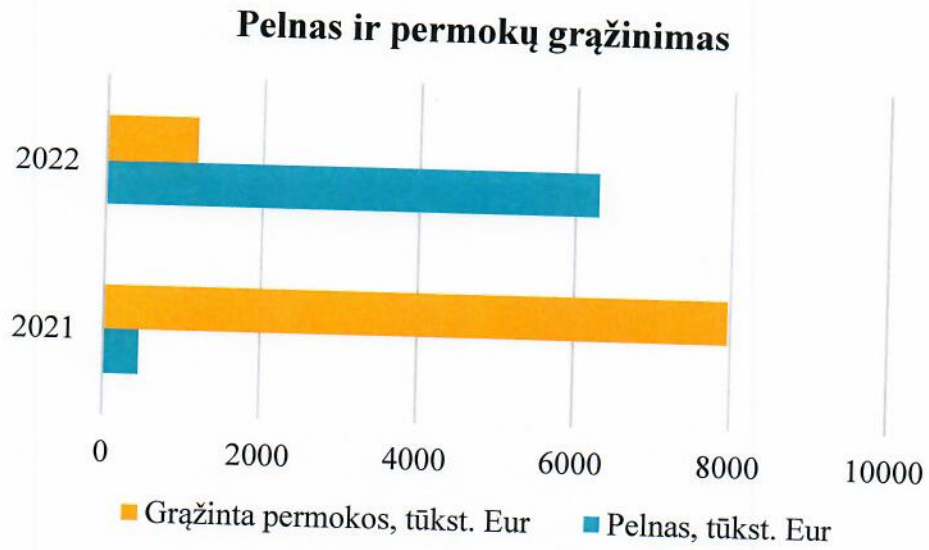
Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	2018 m.	2019 m.	2020 m.	2021 m.	2022 m.
1.	Pagamintos ir nupirktos energijos kiekis, patiektas į tinklą, tūkst. MWh:	1 436,2	1 358,1	1 304,8	1 588,5	1 413,9
1.1.	šilumos	1 436,2	1 358,1	1 304,8	1 588,5	1 413,9
2.	Parduota energijos, tūkst. MWh:	1 192,4	1 129,0	1 087,8	1 342,8	1 187,4
2.1.	šilumos	1 192,4	1 129,0	1 087,8	1 342,8	1 187,4

Bendrovės pardavimo pajamos 2022 m. sudarė 87 013 tūkst. Eur ir, palyginus su 2021 metais, padidėjo 70,67 proc. (2021 metais jos sudarė 50 981 tūkst. Eur). Šiam pokyčiui didžiausią įtaką turėjo padidėjusi šilumos kaina. 2022 m. vidutinė šilumos kaina lyginant su 2021 metais padidėjo 96 proc. (2022 m. šilumos kaina buvo 7,13 ct/kWh, 2021 m. – 3,63 ct/kWh), o parduotos šilumos kiekis sumažėjo 11,57 proc. Priklausomybės grafikas tarp Bendrovės pardavimo pajamų ir šilumos poreikio pateiktas 5 grafike.

5 grafikas

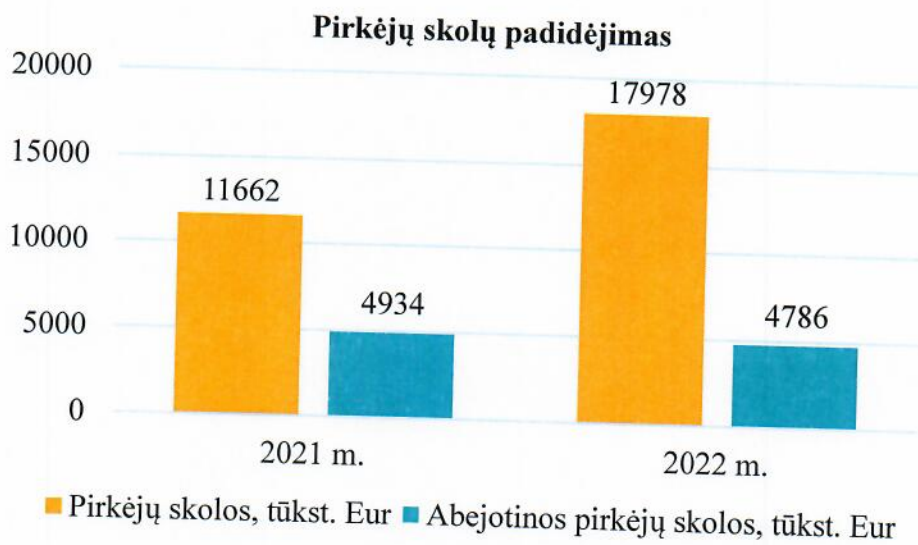


Bendrovės valdybos sprendimu šilumos kaina buvo mažinama papildoma dedamąja: Nuo 2020 m. lapkričio mėn. 0,47 ct/kWh, nuo 2021 m. liepos mėn. 0,87 ct/kWh, nuo 2021 m. spalio mėn. 0,73 ct/kWh, nuo 2022 m. sausio mėn. 0,26 ct/kWh, 2022 m. kovo-balandžio mėn. 0,09 ct/kWh, vartotojams gražinant per 2015–2019 m. papildomai uždirbtas pajamas. Per 2022 m. su vartotojais pasidalinta 1,163 mln. Eur (2021 m. buvo pasidalinta 7,964 mln. Eur).



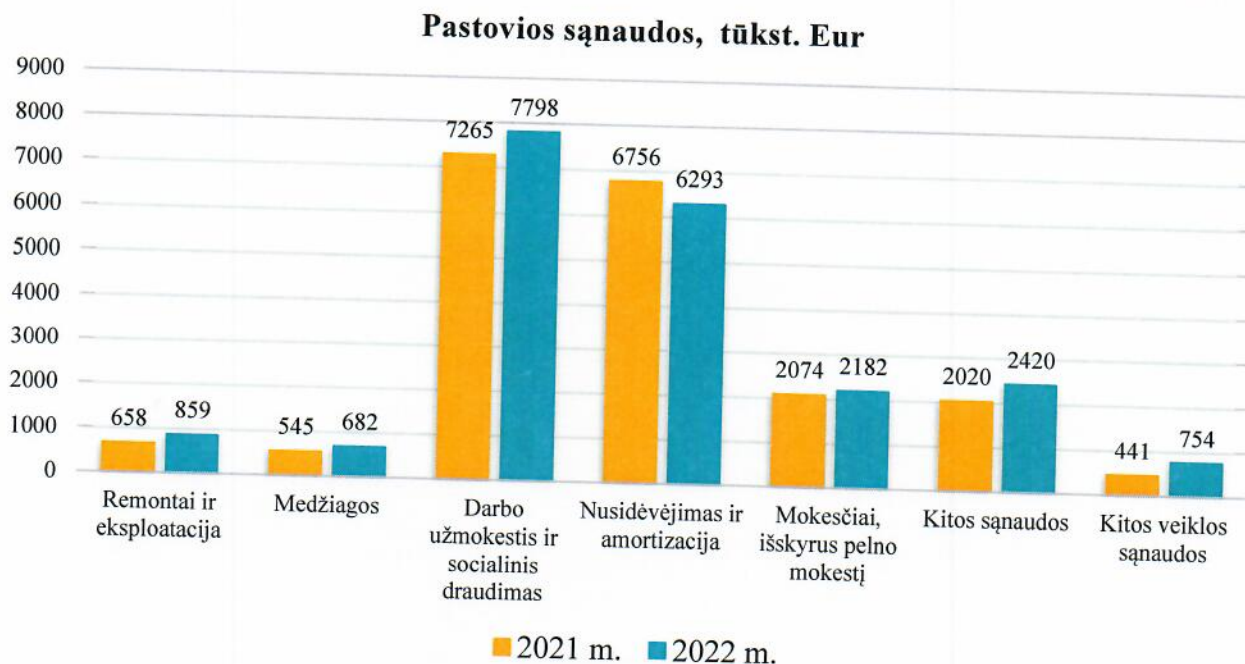
2022 metais išaugus pardavimo pajamoms 70,67 proc. išaugo ir bendra pirkėjų skola, tačiau abejotinos pirkėjų skolos sumažėjo.

7 grafikas



Bendrovėje 2022 metais pastovios sąnaudos išaugo 1 229 tūkst. Eur, didžiausią įtaką turėjo darbo užmokesčio sąnaudų augimas.

8 grafikas

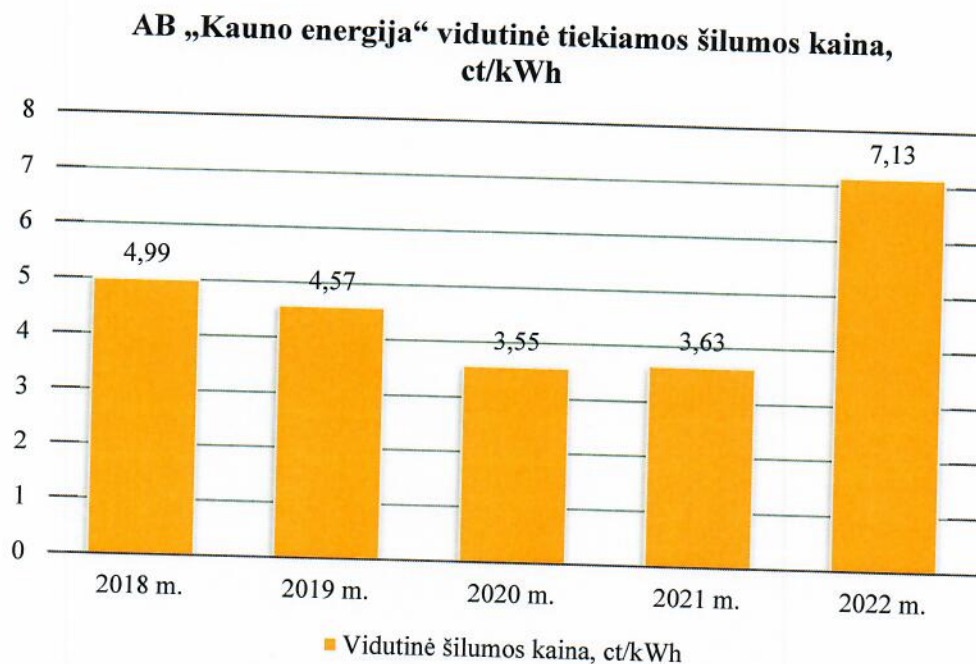


2 lentelė

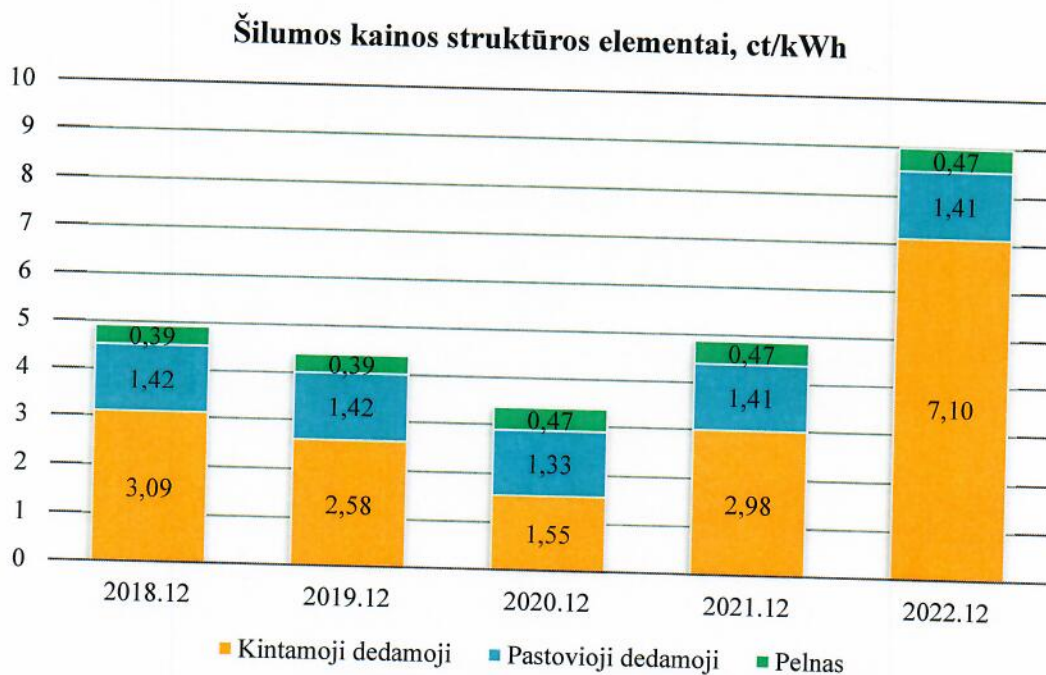
Rodikliai	2021 m.	2022 m.	Skirtumas, tūkst. Eur	Skirtumas, %
Remontai ir eksploatacija	658	859	201	23%
Medžiagos	545	682	137	20%
Darbo užmokestis ir socialinis draudimas	7 265	7798	533	7%
Nusidėvėjimas ir amortizacija	6 756	6293	-463	-7%
Mokesčiai, išskyrus pelno mokesčių	2 074	2182	108	5%
Kitos sąnaudos	2 020	2420	400	17%
Kitos veiklos sąnaudos	441	754	313	42%
Pastoviosios sąnaudos viso	19 759	20 988	1 229	6%

Aplinkos įtaka veiklai

Bendrovės veiklos rezultatui įtaką daro pardavimo apimčių pokytis dėl pasikeitusio šilumos poreikio, kurį lemia vartotojų investicijos į namų renovaciją, šilumos taupymą ir racionalų vartojimą, aukštesnė šildymo sezono vidutinė lauko oro temperatūra, ženklūs kuro kainų pokyčiai, perkamos iš kitų nepriklausomų šilumos gamintojų šilumos kaina, infliacija. AB „Kauno energija“ 2022 m. vidutinė tiekiamos šilumos kaina ir jos palyginimas su ankstesniais metais pateiktas 9 grafike.



Pastovioji šilumos kainos dalis 2022 metais lyginant su 2021 metais, nesikeitė. Šilumos kainos struktūros elementų palyginimas pateiktas 10 grafike.



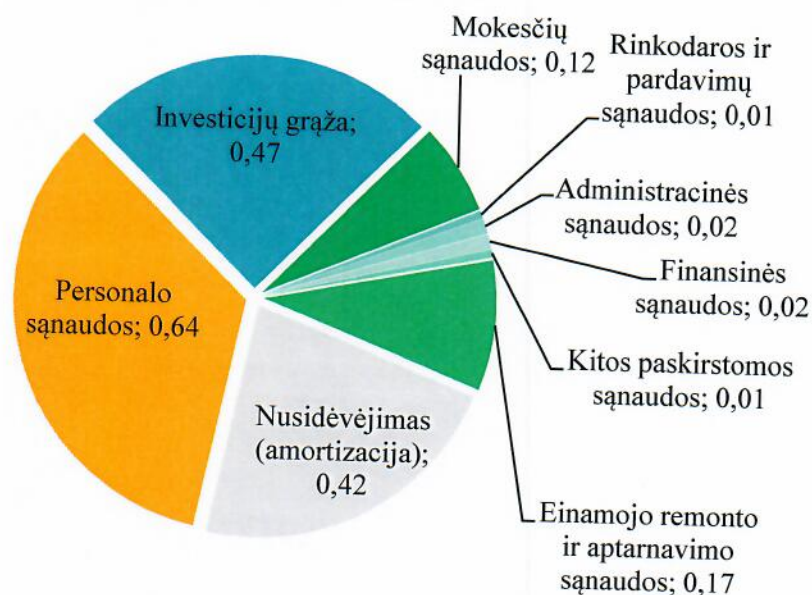
Šilumos ir karšto vandens kainos apskaičiuojamos ir tvirtinamos vadovaujantis Šilumos kainų nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2009 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-96. Šilumos bazinės kainos dedamosios nustatomos 3–5 metų laikotarpiui. Reguliuojamų kainų paslaugų (produktų) atveju šilumos kainodaroje taikomas ilgalaikių kainų

mechanizmas, t. y. baziniam laikotarpiui nustatoma šilumos bazinė kaina (kainos dedamosios), kuri antrais ir paskesniais metais tikslinama, nustatant perskaičiuotą šilumos kainą (kainos dedamąsias).

2020 m. rugsėjo 25 d. VERT nutarimu Nr. O3E-880 vienašališkai nustatė AB „Kauno energija“ šilumos kainų dedamąsias antriesiems šilumos bazinės kainos galiojimo metams. Šilumos kainos pastovioji dedamoji, galiojusi iki 2020 m. spalio 30 d. sudarė 1,81 ct/kWh, nuo 2020 m. lapkričio 1 d. įsigaliojusi ir dabar galiojanti nauja pastovioji dedamoji sudaro 1,88 ct/kWh. Šilumos kainos pastoviosios dedamosios detalizavimas pateiktas 11 grafike.

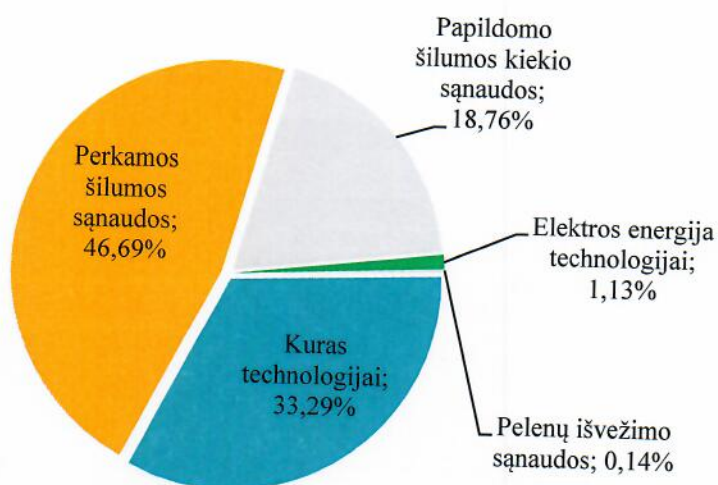
11 grafikas

Šilumos kainos pastovioji dedamoji, ct/kWh



Bendrovė šilumos kainų kintamųjų dedamųjų dydžius ir galutines šilumos kainas perskaičiuoja kiekvieną mėnesį atsižvelgiant į pasikeitusias kuro ir perkamos šilumos kainas. Šilumos kainos kintamosios dedamosios, galiojusios 2022 m. gruodžio mėn., detalizavimas pateiktas 12 grafike.

Šilumos kainos kintamoji dedamoji 2022 m. gruodžio mėn. proc.



Su aplinkosaugos klausimais susijusi informacija

Bendrovė, vykdydama savo veiklą, siekia taupiai naudoti gamtos išteklius, diegti mažiau taršias technologijas, vadovautis aplinkosaugą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimais ir taikyti prevencijos priemones, mažinančias neigiamą įtaką aplinkai.

Atliekų tvarkymas. Bendrovėje organizuotas veikloje susidarančių atliekų surinkimas, rūšiavimas ir perdavimas atliekų tvarkytojams, registruotiems atliekų tvarkymo valstybės registre (ATVR). Visos AB „Kauno energija“ susidarančios atliekos yra apskaitomos ir tvarkomos vadovaujantis susijusiais teisės aktais. Bendrovė savo atliekų apskaitą vykdo elektroninėje atliekų apskaitos sistemoje GPAIS (www.gpais.eu). 2022 metais Bendrovė atliekų tvarkytojams perdavė perdirbimui 1552 tonas įvairių atliekų (absorbentų, filtrų medžiagų, pakuočių, kuriose yra pavojingų cheminių medžiagų likučių arba kurios yra jomis užterštos, popieriaus ir kartono, izoliacinių medžiagų, kuriose yra asbesto, naudotų padangų, bituminių mišinių, baterijų ir akumuliatorių, dienos šviesos lempų, betono, dugno pelenų, geležies ir plieno). Nuo 2022 metų bendrovė pradėjo gamybos metu susidarančius biokuro pelenus tvarkyti kaip šalutinį produktą. Pagal Aplinkos apsaugos agentūros suderintus šalutinių produktų planus iš Bendrovės Petrašiūnų elektrinės, Petrašiūnų katilinės (dabartinės „Nemuno“ katilinės) ir Ežerėlio katilinės susidarę pelenai naudojami kelių pagrindo mišinio gamybai ir plantaciniams miško želdiniams tręšti.

Nuotekų tvarkymas. Bendrovė pagal su Aplinkos apsaugos agentūra suderintą monitoringo programas nuolat stebi, kad iš stacionarių taršos šaltinių ištekiančios bendragamyklinės ir lietaus nuotekos neviršytų leistinų normų, nustatytų taršos integruotos prevencijos ir kontrolės leidime bei

taršos leidimuose. 2022 metais nebuvo fiksuota leistinų normų viršijimo bendragamyklinėse ir lietaus nuotekose.

Oro tarša. Bendrovės stacionarių aplinkos oro taršos šaltinių matavimo laboratorija, turinti aplinkos apsaugos agentūros išduotą leidimą Nr. 1AT-248, pagal su Aplinkos apsaugos agentūra suderintą monitoringo programą nuolat stebi, kad iš stacionarių taršos šaltinių išmetami teršalai į atmosferą neviršytų leistinų normų, nustatytų taršos integruotos prevencijos ir kontrolės leidimuose bei taršos leidimuose. Bendrovėje biokuras nuo šiol yra deginamas „Šilko“, „Inkaro“, Petrašiūnų katilinės (dabartinės „Nemuno“ katilinės), Noreikiškių, Ežerėlio, Jurbarko, Vaišvydavos, Girionių, Garliavos biokuro katilinėse bei Petrašiūnų elektrinėje, taip mažinant atmosferos taršą.

3 lentelėje yra pateiktas 2022 metais iš Bendrovės stacionarių aplinkos oro taršos šaltinių į atmosferą išmestų teršalų kiekio palyginimas su ankstesniais metais.

3 lentelė

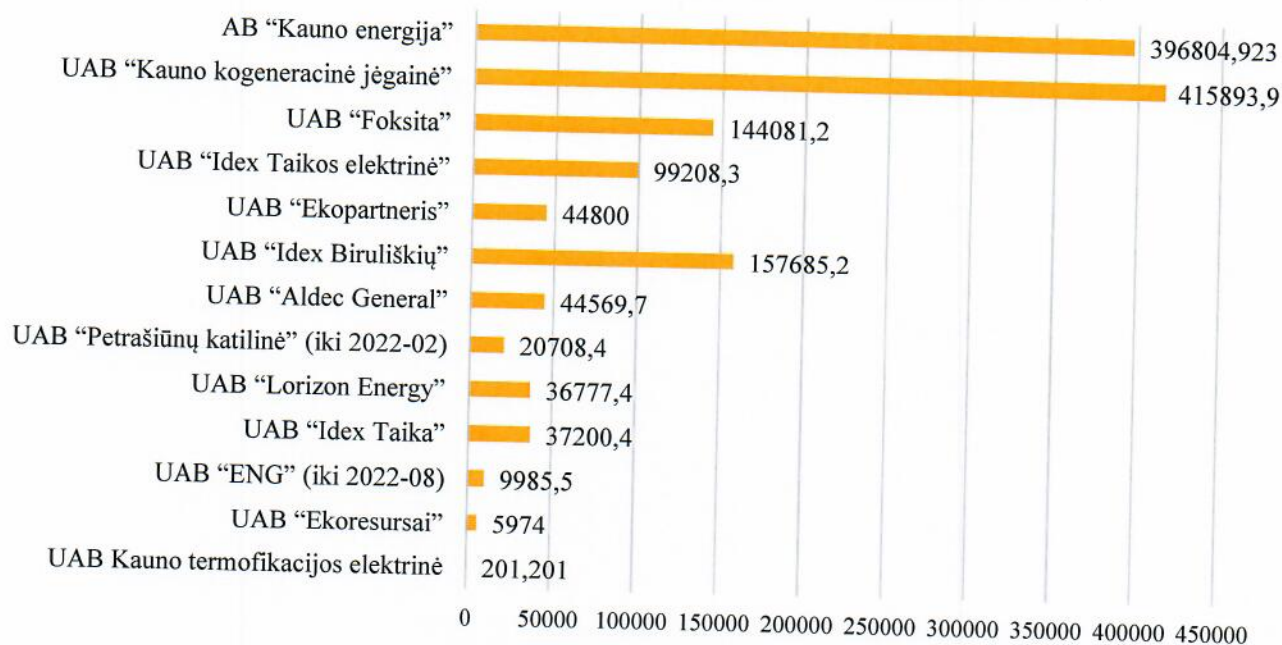
Išmesta per metus, t	Kietosios dalelės	Azoto oksidai	Anglies monoksidas	Sieros dioksidas	Angliavandeniliai	Kiti teršalai
2022 m.	51,5130	159,8142	796,3571	60,9594	2,0144	0,3117
2021 m.	72,9579	196,5479	781,2462	158,4375	1,2315	0,2966
2020 m.	98,6841	217,8864	884,9974	102,9845	1,1430	0,2801
2019 m.	86,0888	253,4443	1090,2436	0,2746	1,1978	0,4313
2018 m.	48,7984	283,0412	1082,9366	31,6210	1,1982	0,1509

Noreikiškių, „Šilko“, Ežerėlio, Girionių, Petrašiūnų (dabartinės „Nemuno“), ir Inkaro katilinėse bei Petrašiūnų elektrinėje dūmams išvalyti nuo kietųjų dalelių įrengti bateriniai multiciklonai, Jurbarko ir Raudondvario katilinėse įrengti multiciklonai ir aukšto efektyvumo rankoviniai dūmų valymo filtrai, jų darbo efektyvumas tikrinamas kiekvienais metais. Garliavos, Jurbarko, „Pergalės“, „Šilko“ katilinės ir Petrašiūnų elektrinė įtraukta į šiltnamio efektą sukeliančių dujų stebėseną ŠESD faktorių ir šilumingumo nustatymui. Bendrovė dalyvauja šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijų apyvartinių taršos leidimų prekybos sistemoje.

2.3. Savivaldybės valdomos bendrovės ataskaitinio laikotarpio veiklos rezultatų palyginimas su konkurentų ir analogiškų įmonių ar bendrovių veiklos rezultatais.

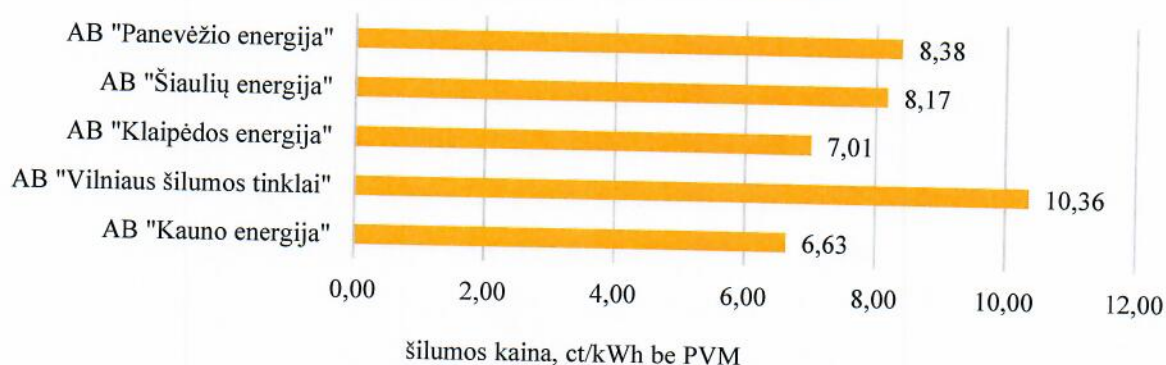
Centralizuoto šilumos tiekimo rinkoje Bendrovė yra didžiausia šilumos tiekėja Kauno mieste, Kauno rajone ir Jurbarko. Taip pat Bendrovė išliko daugiausiai šilumos pagaminančia bendrove Kauno rajone ir Jurbarko, bei antra pagal dydį Kauno mieste. Kauno mieste pirmaujanti šilumos gamintoja 2022 metais buvo UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“. Bendrovės 2022 metais pagamintos šilumos kiekio MWh palyginimas su konkuruojančių NŠG gamybos šaltinių pagamintu šilumos kiekiu MWh pateiktas 13 grafike.

2022 metais pagaminta šilumos konkuruojančiose įmonėse (MWh)



AB „Kauno energija“ 2022 metais sugebėjo išlaikyti ir užtikrinti žemiausią šilumos kainą vartotojams lyginant su didžiausiais Lietuvos miestais. Žemiausią miesto šilumos kainą lemia keli veiksniai: biokuro naudojimo šilumos gamybai, investicijos į modernius šilumos gamybos įrenginius, intensyvus šilumos perdavimo tinklų modernizavimas bei konkurencija tarp šilumos gamintojų Kaune. Tai iš anksto paruoštų „namų darbų“ rezultatas – efektyviai valdoma „Kauno energija“, pasitelkdama šiuolaikines technologijas, iki minimumo sumažino rizikas būti priklausomiems nuo didėjančios dujų kainos. Nors biokuro bei gamtinių dujų kainų padidėjimas neišvengiamai paveikia ir miesto šilumos kainas, miesto šiluma išlieka pigiausias būdas šildytis, lyginant su alternatyvomis.

Šilumos tiekimo bendrovių šilumos kainos vidurkliai didžiausiuose miestuose 2022 m. *



2.4. Savivaldybės valdomos bendrovės veiklos rezultatų atitikties bendrovės veiklos tikslams.

2022 metais Bendrovė savo veiklą vykdė pagal Kauno miesto centralizuoto aprūpinimo šiluma strategines gaires bei 2022 m. liepos 11 d. Bendrovės stebėtojų tarybos patvirtintą „AB „Kauno energija“ vystymosi strategijos 5 metų laikotarpiui, apimant 2022-2026 metus, įgyvendinant energetikos sektoriaus plėtros kryptis“.

Pagrindiniai strategijoje užsibrėžti tikslai 2022 metams ir jų įvykdymas pateikti 4 lentelėje.

4 lentelė

Tikslo, uždavinio, veiksmo, priemonės pavadinimas	Rodiklis	Mato vnt.	2022 m.		Pastabos
			siektina	įvykdyta	
1. Užtikrinti pagrindinių Bendrovės veiklų saugumą ir patikimumą					
1.1. Rezervo ir piko įrenginių ūkio rekonstravimas	Esamų rezervo įrenginių pertvarkymas (2 vnt. PTVM-100 galios sumažinimas į ≤ 50 MW)	MW	100	100	PTVM-100 Nr. 1 – 49,12 MW., dirbant skystu kuru (mazutu) – 48,22 MW PTVM-100 Nr. 2 – 49,16 MW., dirbant skystu kuru (mazutu) – 48,17 MW.
1.3. Kauno m. CŠT sistemos patikimumo didinimas	Mobilios katilinės prisijungimo taškų įrengimas magistralėse, kurioms reikalingas rezervinis šilumos tiekimas (preliminariai ≥ 50 vnt.)	Vnt.	15	18	Įrengti prisijungimo taškai mobilioms katilinėms šilumos tiekimo tinkle.
2. Didinti gamybos veiklos efektyvumą					
2.1. Mažinti kuro sąnaudas šilumos energijos gamyboje diegiant absorbcinius šilumos siurblius ir šilumos talpyklas	Bendras energijos gamybos efektyvumas	kg _{ne} /MWh	88,41	86,63	
2.2. Mažinti elektros energijos sąnaudas diegiant elektros energijos gamybos savoms reikmėms sistemas	Elektros energijos gamybos iš AEI nuosavoms reikmėms dalis bendrame elektros energijos balanse (ORC + saulės jėgainės)	%	1,4%	0,26%	Dėl rangovo kaltės vėlavo saulės elektrinės Petrašiūnų elektrinėje įrengimas, todėl elektrinė dirbo ne visą IV ketvirtį, kaip buvo planuota.
	Saulės elektrinių statyba	kW	605	605	Plento g. 28, Kaunas; Bijūnų g. 9, Neveronys; Petrašiūnų elektrinė; Kundroto g. 12, Raudondvaris; A. Smetonos al./ 65, Kaunas
2.3. Optimizuoti šilumos gamybos ūkį nutolusiose mažose sistemose ir izoliuoto tinklo katilinėse	CŠT sistemos plėtra prijungiant nutolusius objektus, naudojančius iškastinį kurą	Vnt.	7	9	Prie Kauno miesto CŠT tinklo prijungtos iškastinį kurą naudojančios katilinės (Lakūnų g. 62 ir 64 Kaune, Antanavos g. 18A Kaune, Nemuno kr. 22 Kaune ir 6 katilinės Sargėnuose).

Tikslo, uždavinio, veiksmo, priemonės pavadinimas	Rodiklis	Mato vnt.	2022 m.		Pastabos
			siektina	įvykdyta	
3. Didinti šilumos perdavimo sistemos efektyvumą					
3.1. Mažinti perdavimo sistemos šilumos nuostolius	Šilumos nuostoliai nuo valdomų CŠT sistemų	GWh/metus	224,8	216,36	
	ŠESD taupymo efektas dėl nuostolių mažinimo (KE gamybos faktorius 68 tCO ₂ /GWh)	tCO ₂ /metus	0	995,52	
	Santykiniai šilumos nuostoliai nuo valdomų CŠT sistemų	%	15.8%	15.4%	
	Šilumos tinklų rekonstravimas	kms/ metus	18	38,44	
4. Gerinti centralizuoto šilumos tiekimo paslaugos prieinamumą					
4.1. Prijungti naujus šilumos vartotojus	Prie CŠT prisijungusių vartotojų santykis su turinčiais galimybę prisijungti.	%	94,4%	94,34%	2022 metais buvo planuota pasirašyti 75 naujo vartotojo sutartis ir planas buvo įvykdytas, pasirašytos 76 naujo vartotojo sutartys. Taip pat viršytas planuotas galios prieaugis, vietoj planuoto 35700 MWh šilumos galios prieaugio, pasiektas 48174 MWh galios prieaugis

Detalus tikslų įvykdymas pateikiamas Bendrovės Strategijos vykdymo ataskaitose, kurios kiekvieną ketvirtį pateikiamos Kauno miesto savivaldybei.

Europos Sąjungos Atsinaujinančių išteklių direktyvoje bei Lietuvos nacionaliniuose teisės aktuose nurodoma, kad energijos iš atsinaujinančių energijos išteklių dalis iki 2020 metų turi siekti 70 proc., iki 2030 metų - 90 proc., iki 2050 metų – 100 proc. 2022 metais AB „Kauno energija“ bendrovės pagamintos ir patiektos šilumos iš atsinaujinančių energijos išteklių dalis sudarė net 84,33 proc. ir lyginant su 2021 metais padidėjo 7,33 proc. Bendras AB „Kauno energija“ tiekiamos miesto šilumos, kuri buvo pagaminta AB „Kauno energija“ katilinėse ir nepriklausomų šilumos gamintojų, iš atsinaujinančių energijos išteklių dalis siekia net 90 proc.

2.5. Savivaldybės valdomos bendrovės ateinančio ataskaitinio laikotarpio veiklos, numatomos įgyvendinti priemonės, užtikrinančios sėkmingą Savivaldybės valdomos bendrovės veiklą ir konkurencingus veiklos rezultatus.

2023 metais Bendrovė tęs 2022 m. liepos 11 d. Bendrovės stebėtojų tarybos patvirtintos „AB „Kauno energija“ vystymosi strategijos 5 metų laikotarpiui, apimant 2022-2026 metus, įgyvendinant energetikos sektoriaus plėtros kryptis“ įgyvendinimą bei 2023 metų patvirtinto investicinio plano vykdymą. Vadovaujantis patvirtintais dokumentais 2023 metais numatoma:

- įgyvendinti kuro atsargų kaupimo sistemos pertvarkymą, įrengiant Petrašiūnų elektrinės teritorijoje 23.000 m³ biokuro saugojimo aikštelę, kurioje sukaupta biokuro atsarga leistų užtikrinti maždaug 180 valandų darbo Bendrovės biokuro įrenginiuose (73,5 MW) nominaliu režimu bei

mazuto atsargų keitimą dyzeliniu kuru, kadangi mazutas yra labai taršus skystas kuras bei dalis su mazuto ūkiu susijusios infrastruktūros yra susidėvėję.

- didinti Kauno m. CŠT sistemos patikimumą įrengiant 25 vnt. mobilių katilinių prijungimo taškus magistralėse, kurioms reikalingas rezervinis šilumos tiekimas;
- didinti gamybos veiklos efektyvumą diegiant 1,7 MW galios absorbcinį šilumos siurblių „Šilko“ katilinėje bei 0,7MW galios Jurbarko katilinėje;
- mažinti elektros energijos sąnaudas įrengiant organinio Renkino ciklo (toliau – ORC) jėgainę Petrašiūnų elektrinėje bei tęsiant saulės elektrinių statybą;
- optimizuoti šilumos gamybos ūkį nutolusiose mažose sistemose ir izoliuoto tinklo katilinėse diegiant kompresorinius šilumos siurblius mažesnėse katilinėse;
- mažinti perdavimo sistemos nuostolius iki 216,8 GWh per metus arba iki <15,3 %, rekonstruojant ne mažiau, kaip 18 kms šilumos tinklų ir taip sutaupant 544 t CO₂ per metus.
- padidinti prie CŠT prisijungusių vartotojų santykį su turinčiais galimybę prisijungti iki 94,7%;
- parengti žematemperatūrio šilumos tiekimo studiją pilotinio projekto įgyvendinimui viename iš kvartalinės renovacijos objektų.
- parengti 5-ių metų inžinerinės infrastruktūros valdymo skaitmenizavimo strategiją.

Be šių numatytų priemonių, per būsimąjį ataskaitinį laikotarpį Bendrovė ketina vystyti ir plėsti vėsumos tiekimą, mažąją renovaciją, energinį vertinimą, šilumos punktų įrengimą bei priežiūrą.

III SKYRIUS

SAVIVALDYBĖS VALDOMOS BENDROVĖS INVESTICIJOS IR PLĖTRA

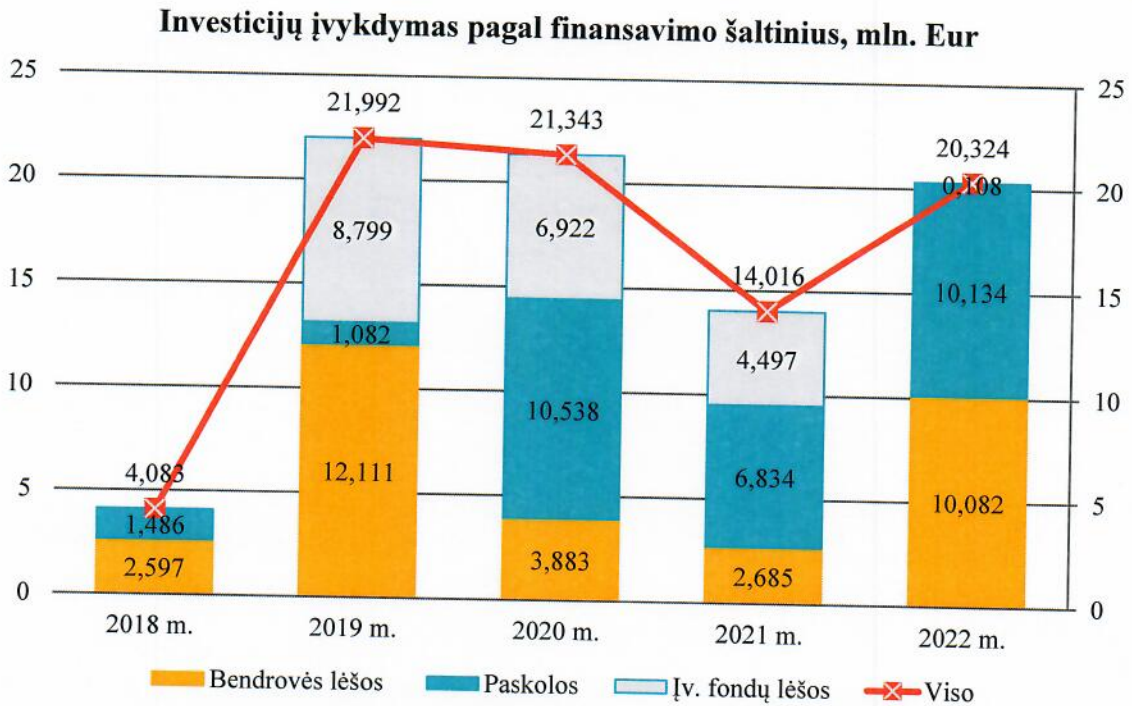
3.1. Informacija apie Savivaldybės valdomos bendrovės investicijas ir plėtrą per ataskaitinį laikotarpį.

2022 metais Bendrovė investicijas vykdė vadovaujantis Bendrovės 2022 m. investicijų planu, patvirtintu 2022 m. sausio 24 d. AB „Kauno energija“ valdybos sprendimu Nr. 2022-1-3 (toliau – Investicijų planas).

Pagal Investicijų planą 2022 metais Bendrovė vykdė naujų vartotojų prijungimo, šilumos tinklų tiesimo ir rekonstravimo, fotovoltinių elektrinių įrengimo projektus bei Petrašiūnų elektrinės biokuro katilų dūmtraukio rekonstravimą. 2022 metais Bendrovės didžioji dalis investicijų buvo skirta šilumos tiekimo tinklų rekonstravimui, naujų vartotojų prijungimo projektų įgyvendinimui ir Petrašiūnų elektrinės biokuro katilų dūmtraukio rekonstravimo projektams. Be to, 2022 m. Bendrovė įsigijo 5,2 W galios biokuro katilinę Garliavoje. Dalis lėšų buvo skirta naujų objektų, kurių suminė

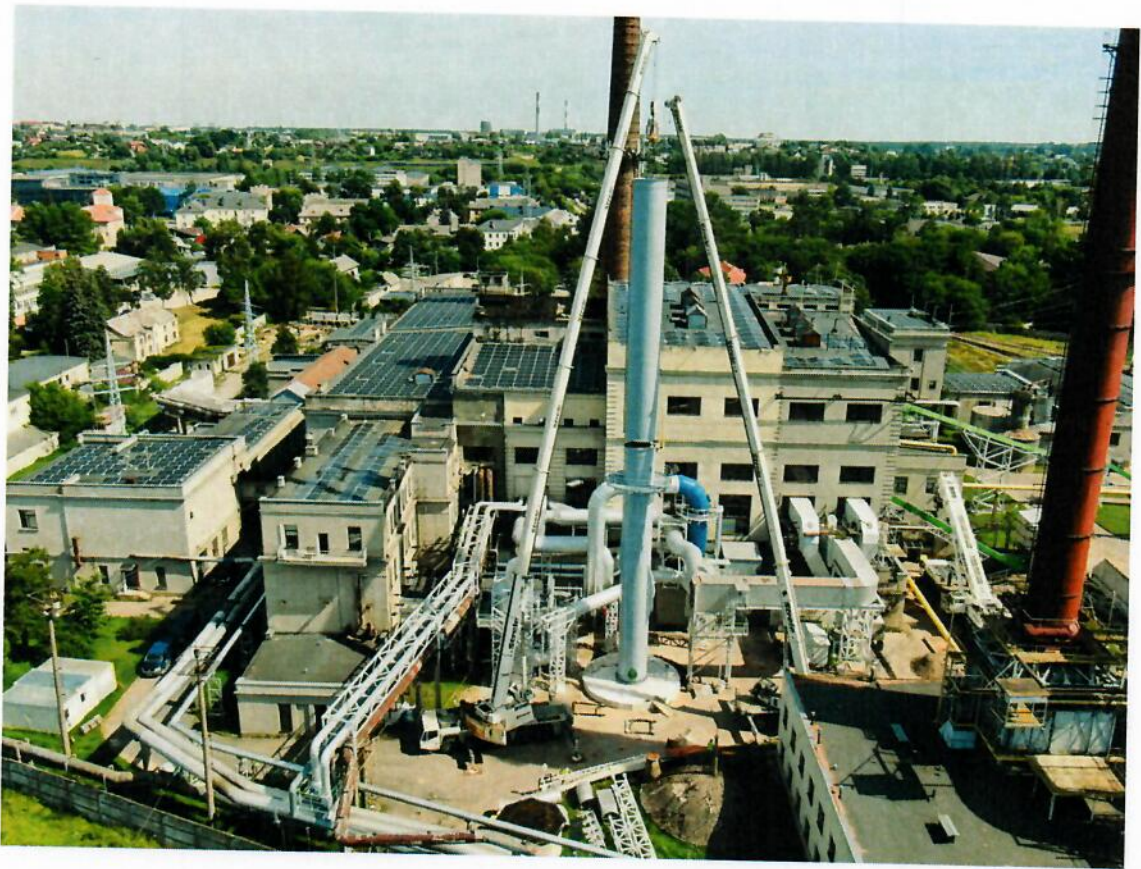
vartojimo galia – 25,21 MW, prijungimui prie centralizuoto šilumos tiekimo tinklų. Bendrovės investicijos pagal finansavimo šaltinius 2018–2022 m. nurodytos 15 grafike.

15 grafikas



3.2. Informacija apie Savivaldybės valdomos bendrovės didžiausius per ataskaitinį laikotarpį įvykdytus, vykdomus ar planuojamus investicijų projektus, jų atitiktis ilgalaikiams Savivaldybės valdomos bendrovės plėtros ir investicijų planams.

2022 metais Petrašiūnų elektrinėje – iškilo vienas aukščiausių objektų Kaune – naujasis 80,57 metrų aukščio dūmtraukis. Senojo daugiau nei 70 metų eksploatuoto plytinio Petrašiūnų elektrinės dūmtraukio rekonstrukcija buvo pradėta 2022 metų balandžio mėn. 1952 m. pastatytas plytinis dūmtraukis jau nebeatitiko saugumo reikalavimų, nes Bendrovei įdiegus šilumos gamybos efektyvumą didinančias ir šilumos kainą mažinančias technologijas (sausos tipo ir kondensacinius ekonomizerius), į aplinką išleidžiami dūmai tapo atvėsinti. Dėl to mūrinių kaminų sienos daugiau drėksta ir per ilgesnį laiką drėkstantis mūras pradeda trupėti, tampa nebesaugus. Taigi, senasis plytinis dūmtraukis buvo nuardytas, išlietas pamatas naujam plieniniam dūmtraukiui. Naujasis 80,57 metrų aukščio 76 tonas sveriantis dūmtraukis pagamintas iš lakštinio plieno su virpesių slopintuvu. Jo išorinis skersmuo siekia 2,7 metrus. Dūmtraukio viduje sumontuotas nerūdijančio plieno įdėklas, kurio vidinis skersmuo siekia 2 metrus. Kaminą pagamino Danijos bendrovė „Avantea Steel Solutions“, projektavimu ir montavimu rūpinosi AB „Kauno energija” rangovas bendrovė „TEC Consulting”. Dūmtraukio rekonstrukcijos vertė 1 028 680,60 eurų. Projekto darbai baigti 2022 metų gruodžio mėnesį.



Per ataskaitinį laikotarpį prie Kauno miesto CŠT tinklo 2022 metais buvo prijungtos iškastinių kurą naudojusios katilinės (Lakūnų pl. 62/64 Kaune, Antanavos g. 18A Kaune, Nemuno kr. 22 Kaune ir 6 katilinės Sargėnuose). Sargėnuose prie bendros Kauno miesto šilumos tinklų infrastruktūros prijungta dalis čia esančių, anksčiau dujomis šildytų daugiabučių. Jų gyventojai iki šiol buvo aprūpinami izoliuotame tinkle, gamtinių dujų katilinėse pagaminta šiluma. Įgyvendinus plėtros projektą ir į Sargėnus nutiesus naują trasą, vartotojus pasiekė daugiausia iš biokuro pagaminta šiluma, atkeliausianti jau iš pagrindinių miesto katilinių. Šis projektas tai Bendrovės strategijos, orientuotos į gamtinių dujų vartojimo mažinimą, dalis.

2020 m. gegužės 27 d. Bendrovė pasirašė projektų finansavimo klimato kaitos programos lėšomis teikiant subsidiją sutartį su Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijos Aplinkos projektų valdymo agentūra dėl projekto „Absorbcinio šilumos siurblio panaudojimas ir saulės šviesos jėgainės įrengimas Petrašiūnų elektrinėje“ finansavimo. Panaudojant subsidiją Bendrovės Petrašiūnų elektrinėje buvo pastatytas 2400 kW galios absorbcinis šilumos siurblys ir įrengta 499,8 kW galios fotovoltinė saulės šviesos elektrinė. Projekto vertė 1,523 mln. Eur, paramos dalis - 0,457 mln. Eur.

2022 metais Bendrovėje įgyvendinti šie naujų šilumos tiekimo tinklų statybos bei rekonstrukcijos projektai:

- šilumos tiekimo tinklų tiesimas nuo ŠK 10K-1 iki H. ir O. Minkovskių g. 41B, Kaunas (projekto vertė 1 422 555 Eur);
- šilumos tiekimo tinklai nuo ŠK 4K-6 A. Juozapavičiaus per. 139A iki pastato, adresu Kranto al. 64, Kaunas (projekto vertė 749 881 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų statyba į Sargėnų mikrorajoną (projekto vertė 447 770 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų tiesimas į Drobės g. 66/68, Kaunas (projekto vertė 859 000 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų tiesimas į Žeimenos g. 147/149, Kaunas (projekto vertė 259 980 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas tarp ŠK 6T-9-4 ir ŠK 6T-9-9 Žaibo g., Kaunas (projekto vertė 1 249 000 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas nuo ŠK 5T-45 iki ŠK 5T-48 Demokratų g., Kaunas (projekto vertė 775 371,70 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas tarp ŠK 3Ž-15-6 ir ŠK 3Ž-23-18 Vydūno al., Kaunas (projekto vertė 735 000 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas tarp ŠK 5Ž-1 ir ŠK 5Ž-5 Chemijos pr. , Kaunas (projekto vertė 630 018,20Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas nuo ŠK 7K-1 iki ŠK 8K-24 Sąjungos a., Kaunas (projekto vertė 562 803,70 Eur);

- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas nuo ŠK 1Ž-8 iki ŠK 1Ž-8-5 ir pastato Technikos g. 34, Kaunas (projekto vertė 484 026,46 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas tarp ŠK 6T-2A ir ŠK 6T-3 Jotvingių g., Kaunas (projekto vertė 403 925 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas tarp ŠK 2Ž-21 ir ŠK 2Ž-26 K. Baršausko g., Kaunas (projekto vertė 396 990,50 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas nuo ŠK 1T-8B iki ŠK 1Ž-22-11 Pramonės pr., Kaunas (projekto vertė 367 800 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas tarp ŠK 7K-1 ir ŠK 8K-32 K. Griniaus g., Kaunas (projekto vertė 262 849,21 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas tarp ŠK 2Ž-33A ÷ ŠK 2Ž-34-5 ir tarp ŠK 2Ž-33A-1 ÷ 2Ž-33A-8 Medvėgalio g., Kaunas (projekto vertė 665 542 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas nuo ŠK 3Ž-10A iki ŠK 3Ž-10A-10 Rimvydo g., Kaunas (projekto vertė 185 500 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas nuo ŠK 6T-5 iki ŠK 6T-9 Baltų pr., Kaunas (projekto vertė 866 000 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas nuo ŠK 3Ž-19-3 iki ŠK 3Ž-19-6, J. Žemgulio g., Kaunas (projekto vertė 418 000 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas nuo ŠK 6Ž-6 iki ŠK 1T-43 Sukilėlių pr., Kaunas (projekto vertė 827 495 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas nuo ŠK 1T-37 iki ŠK 1T-37-6 Sukilėlių pr., Kaunas (projekto vertė 524 000 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas tarp ŠK 1Ž-4 ir ŠK 1Ž-7 Meletų takas, Kaunas (projekto vertė 455 000 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas nuo Šilko katilinės iki ŠK 8K-32 Varnių g., Kaunas (projekto vertė 314 000 Eur);
- šilumos tiekimo tinklų rekonstravimas nuo ŠK 6T-22 iki VŠĮ LSMU Kauno ligoninės, Josvainių g. 2/Baltijos g. 120, Kaunas, pritaikant žematemperatūriniam šilumos tiekimui (projekto vertė 217 427 Eur);

Igyvendinus šiuos projektus bus sumažintos šilumos gamybos iš biokuro įrenginių kuro ir elektros sąnaudos, ir sudarytos sąlygos mažinti gaminamos ir vartotojams tiekiamos šilumos kainą.

IV SKYRIUS

RIZIKOS, NEAPIBRĖŽTUMAI, ĮVYKIAI PO ATASKAITINIO LAIKOTARPIO PABAIGOS

4.1. Informacija apie rizikas ir neapibrėžtumus, su kuriais susidūrė Savivaldybės valdoma bendrovė, jų įtaka bendrovės veiklos rezultatams.

Išoriniai ir vidiniai rizikos veiksniai, darantys įtaką Bendrovės pagrindinei veiklai:

- gamtinių dujų ir biokuro prieinamumas;
- gamtinių dujų ir biokuro kainų svyravimai;
- didelė konkurencija tarp šilumos gamintojų Kaune;
- veiklos tvarumo rizika;
- teisinės atitikties rizika;
- socialiniai veiksniai ir rizikos;
- techniniai ir ekologiniai veiksniai bei rizikos.

Kuro prieinamumo rizikos veiksniai

Gamtinių dujų ir biokuro kainų svyravimai tiesiogiai lemia šilumos kainą vartotojams, nes kuro ir iš nepriklausomų šilumos gamintojų perkamos šilumos kaina sudaro apie 60-80 proc. galutinės vartotojams tiekiamos šilumos kainos atskirais metų mėnesiais.

Po Rusijos invazijos į Ukrainą ir Europos Sąjungai pritaikius sankcijas tiek Rusijai, tiek ir Baltarusijai reikšmingai sumažėjo gamtinių dujų, tiek ir biokuro prieinamumas Lietuvoje. Pasiūlos sumažėjimas lėmė kuro kainų reikšmingą padėjimą, kas tiesiogiai atsiliepė ir į galutinę šilumos kainą vartotojams.

Konkurencinės aplinkos rizikos veiksniai

2020 metais Kauno šilumos gamybos rinkoje atsiradus naujam šilumos gamintojui – UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“, galinčiam tiekti iki 40 proc. Kauno miesto šilumos poreikio, susiformavo perteklinių gamybos pajėgumų rinka. Perteklinių šilumos gamybos pajėgumų visuma Kaune lemia didelį konkurencijos laipsnį tarp šilumos gamintojų. Dėl UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ galimybės kaip kurą naudoti komunalines ir pramonines atliekas, sąlygojančias konkurencinį pranašumą reikšmingai sumažėjo šilumos gamybos apimtys Bendrovės ir kitų nepriklausomų šilumos gamintojų įrenginiuose.

Konkurenciją šilumos gamybos rinkoje didina ir technologiniai pokyčiai. Rinkoje vis dažniau šiluma gaminama panaudojant šilumos siurblių technologija, kuri kompleksiskai sprendžia šildymo ir vėsinimo klausimus. Be to, šilumos siurblius galima panaudoti ir centralizuoto šilumos tiekimo zonoje, nes laikoma, kad jų gaminama šiluma yra ekologiška, ir šiems įrenginiams nėra taikomi

Kauno miesto šilumos ūkio specialiajame plane nustatyti reikalavimai šilumos aprūpinimui centralizuoto šilumos tiekimo zonose.

Tikėtina, kad dėl šių priežasčių konkurencinė įtampa Kauno ir kitų Bendrovės aptarnaujamų teritorijų šilumos gamybos rinkose tik didės.

Veiklos tvarumo rizika

Bendrovės veikla cikliška. Šildymo sezono metu (spalio – balandžio mėnesiais) uždirbama daugiausia pagrindinės veiklos pajamų. Ne šildymo sezono metu Bendrovės pajamos yra mažiausios, nes šilumą vartotojai naudoja tik karštam vandeniui ruošti. Be to, ne šildymo sezono metu Bendrovė patiria daugiau išlaidų, nes turi pasirengti ateinančiam šildymo sezonui, t. y. vykdyti remonto ir rekonstravimo darbus šilumos tiekimo tinkluose bei šilumos gamybos šaltiniuose. 2022 metais dėl karo Ukrainoje ir besitęsiančios COVID-19 pandemijos žymiai išaugo žaliavų ir medžiagų kainos pasaulinėse rinkose. Tai lėmė jau sudarytų rangos sutarčių vienašalio nutraukimo iš rangovų pusės riziką. Siekiant tęsti pradėtus darbus ir tinkamai pasiruošti šildymo sezonui 2022 metais buvo indeksuojama dalis viešųjų pirkimų būdu sudarytų sutarčių. Pažymėtina, kad ne visai atvejais sudarytų sutarčių indeksavimas užtikrino rangovų veiklos sklandų tęstinumą, todėl dalies projektų įgyvendinimas vėlavo. Rizikai suvaldyti ateities sandoriuose numatytas įkainių indeksavimas, pagal Viešųjų pirkimų tarnybos rekomendacijas.

Šildymo sezono metu vartotojai susidūrė su nemažai sunkumų, kaip šilumos kainos augimas, infliacija, bendras ekonominis nuosmukis bei prasidėjęs karas Ukrainoje. Tai tiesiogiai turėjo įtakos vartotojų pajamoms, kas sukėlė grėsmę didėjančiai vartotojų nemokumo rizikai, skolų augimui. Tačiau Bendrovė efektyviam skolų valdymui pasirengė ir įgyvendino papildomą skolų administravimo priemonių planą, kurį nuosekliai vykdydama valdė skolų didėjimo riziką. Per 2022 metus, lyginant su 2021 metais, šilumos vartotojų pradelsti įsipareigojimai sumažėjo 1 proc., iki 5,508 mln. Eur. Taip pat 2022 metais sumažėjo skolininkų skaičius iki 11 558 vnt., tuo tarpu 2021 metais skolininkų skaičius siekė 12 050 vnt. Mažėjimą lėmė pradėti taikyti prevenciniai skolų administravimo veiksmai bei efektyvių skolos administravimo metodų taikymas, valstybės taikomos kompensacijų už šildymą išmokėjimo sąlygos. Vykdytas skolos administravimo veiksmų kiekis per 2022 metus: įspėjimai el. paštu – 28 572 vnt., įspėjimai SMS žinutėmis – 91 893 vnt., parengtas ieškinių kiekis – 2 122 vnt., perduoti skolininkai ikiteisminio išieškojimo bendrovei – 2 438 vnt.

Teisinės atitikties rizika

Teisinės atitikties rizika yra nuostolių padidėjimo ir (ar) prestižo praradimo, ir (ar) pasitikėjimo sumažėjimo rizika, kurią gali lemti išoriniai aplinkos veiksniai (pavyzdžiui, išorės teisės aktų pažeidimai, priežiūros institucijų reikalavimų nevykdymas ir pan.) arba vidaus veiksniai (pavyzdžiui, vidaus teisės aktų bei etikos standartų pažeidimai, darbuotojų piktnaudžiavimo atvejai ir pan.).

Su tokia rizika susijusių pažeidimo ar piktnaudžiavimo atvejų per ataskaitinį laikotarpį Bendrovėje nebuvo fiksuota. Rizika mažinama Bendrovėje įdiegus Korupcijos prevencijos politiką, Dovanų priėmimo, gavimo, teikimo ir elgesio su jomis tvarką, griežtai laikantis aplinkosaugos standartų bei prižiūrinių institucijų reikalavimų.

Korupcijos prevencijai vykdyti sukurta sistema, kurioje galima anonimiškai ar asmeniškai pranešti apie piktnaudžiavimo ar korupcijos požymių turinčius atvejus Bendrovės veikloje. Bendrovė kviečia ja naudotis pastebėjus Bendrovės darbuotojus netinkamai atliekant savo darbinės pareigas ar jomis piktnaudžiaujant, darbiniuose santykiuose siekiant sau asmeninės naudos, viršijant suteiktus įgaliojimus, savinantis ar švaistant Bendrovės turtą, atskleidžiant tarnybines ar komercines paslaptis, atliekant kyšininkavimo ar papirkimo požymių turinčius veiksmus. Informaciją galima pranešti užpildant Pranešimo apie pažeidimą formą ir atsiunčiant ją elektroniniu paštu prevencija@kaunoenergija.lt.

Bendrovėje 2022 metais patvirtinta Prevencijos pareigūno pareigybė, kurios pagrindinė funkcija - korupcijai atsparios aplinkos palaikymas AB "Kauno energija". Taip pat patvirtintas Bendrovės pareigybių, dėl kurių teikiamas prašymas Specialiųjų tyrimų tarnybai pateikti informaciją, sąrašas. Šie veiksniai užtikrina efektyvų galimų rizikų, susijusių su korupciniais pažeidimais ir piktnaudžiavimo atvejais, valdymą.

Asmens duomenų apsaugos ir Europos Sąjungos Bendrojo duomenų apsaugos reglamento atitikties užtikrinimui Bendrovėje yra parengta ir taikoma AB "Kauno energija" privatumo politika, kuri viešai skelbiama Bendrovės interneto svetainėje - <https://www.kaunoenergija.lt/privatumo-politika/privatumo-politikos-dokumentas>. Privatumo politikoje pateikiama informacija apie tvarkomus asmens duomenis, duomenų tvarkymo tikslus ir trukmę, informuojama apie duomenų subjektų teises, pateikiami duomenų apsaugos pareigūno kontaktiniai duomenys ir kita reikšminga informacija.

Socialinė rizika

Bendrovės tiekiamos šilumos kainai išsilaikant vienai mažiausių tarp didžiųjų šalies miestų, nusiskundimų dėl didelių sąskaitų sulaukiama vis mažiau. Jų mažėjimą taip pat sąlygojo ir Bendrovės vykdoma švietėjiška veikla, detalai atskleidžiant galutinės šilumos kainos sudedamąsias dalis, jas įtakojančius veiksnius ir Bendrovės vykdomus projektus tikslu dar labiau sumažinti šilumos tiekimo kainas. Atkreiptinas dėmesys, kad per pastaruosius metus Bendrovės įvykdytos investicijos į gamybos šaltinius ir tinklų modernizavimą, leido ženkliai sumažinti šilumos ir karšto vandens kainas, lyginat su kitais miestais, kur investicijos į šilumos ūkio modernizavimą buvo tik simbolinės. Vertinant Lietuvos mastu, 2022 m. Bendrovės tiekiamos šilumos kaina buvo viena mažiausių Lietuvoje.

Techniniai – technologiniai veiksniai

Didžiausios technologinio pobūdžio rizikos yra susijusios su šilumos tiekimo sistemų būkle. Vidutinis Bendrovei priklausančių vamzdynų amžius siekia apie 28 metus, o magistralinių vamzdynų - apie 20 metų. Siekiant užtikrinti nepertraukiamą šilumos tiekimą ir sumažinti avarijų tikimybę per metus būtina rekonstruoti ne mažiau kaip 14 km vamzdynų, o tam reikalingos investicijos sudarytų apie 9 mln. Eur.

Kasmet, atliekamų hidraulinių bandymų metu tinkluose išaiškinama daugiau nei 200 vietų, kuriose potencialiai galėtų įvykti avarijos. Nustačius defektus, operatyviai vykdomi jų šalinimo (remonto) darbai. Didžiausios rizikos zonose magistraliniai šilumos tiekimo tinklai rekonstruojami AB "Kauno energija" lėšomis. Rekonstruotose šilumos tiekimo tinklų magistralių atkarpose sumontuojami nauji pramoniniu būdu (putų poliuretano izoliacija polietileniniame apvalkale) izoliuoti vamzdžiai, kuriems nereikalingi gelžbetonio kanalai. Rekonstruotose atkarpose šilumos nuostoliai atitinka aukščiausius šioms technologijoms taikomus standartus (apie 3 kartus mažesni), o patys vamzdynai nebekelia trūkio grėsmės ir užtikrina patikimą šilumos tiekimą vartotojams.

Vienas iš techninės rizikos šilumos gamybos šaltiniuose veiksnių – šilumos gamybos įrenginių amžius. Šiuo metu didžioji dalis šilumos gamybos įrenginių yra atnaujinta. Kasmet nešildymo sezono metu atliekami katilų planiniai remontai ir techninės priežiūros darbai, būtini šilumos gamybos patikimumo ir saugumo užtikrinimui, t. y. šilumos gamybos šaltinių funkcionalumo bei rezervinių galingumų užtikrinimui.

Apie Bendrovės gamybos šaltinių modernizavimą ir investicijas detaliau aprašyta veiklos vykdymo ir plėtros apžvalgos skyriuje.

Ekologiniai veiksniai

Bendrovės atžvilgiu ekologinius veiksnius galima suskirstyti į tiesiogiai darančius poveikį Bendrovei ir įtakojamus Bendrovės veiklos.

Siekdama nesukelti neigiamo poveikio aplinkai ir neviršyti ribinių taršos, vibracijos bei triukšmo verčių, Bendrovė savo veikloje vadovaujasi Kioto protokolo, Helsinkio komisijos (HELCOM) reikalavimais bei Helsinkio Konvencijoje išdėstytais gamtosauginiais apribojimais, taip pat energijos taršą reglamentuojančia Europos Parlamento ir Tarybos direktyva 2001/80/EB bei Lietuvos aplinkos apsaugos normatyviniu dokumentu LAND 43-2013 bei kitais norminiais teisės aktais, nustatančiais reikalavimus gamtos išteklių naudojimui, išleidžiamiems į aplinką ir išmetamiems į orą teršalams. Pagrindiniai Bendrovės taršos šaltiniai: kuro deginimas Bendrovės šilumos šaltiniuose, gaminant šilumą ir nutekamieji vandenys, panaudoti technologiniuose procesuose.

Už atmosferos ir vandens taršą Bendrovė moka mokesčius. Jei būtų viršijamos leistinos teršalų ribinės vertės arba metiniai limitai, pagal Lietuvos Respublikos galiojančius įstatymus Bendrovė privalėtų mokėti baudas. 2022 metais ribinių verčių užfiksuota nebuvo ir bendrovė baudų nemokėjo.

Bendrovė moka oro bei vandens taršos mokesčius ir, jei būtų viršytos leistinos išmetamų teršalų ribinės vertės ar metiniai limitai, pagal Lietuvos Respublikos galiojančius teisės aktus Bendrovė mokėtų atitinkamas baudas. Tačiau iki šiol bei ataskaitiniais laikotarpiais, Bendrovė nėra gavusi jokių baudų dėl aplinkosauginių reikalavimų pažeidimų.

Pagrindinės Bendrovės teršalų emisijos mažinimo priemonės: šilumos gamybos šaltinių modernizavimas, šilumos perdavimo nuostolių mažinimas, keičiant esamus vamzdynus į vamzdynus su putų poliuretano izoliacija, diegiant naujus ir tobulinant turimus technologinius įrenginius, mažiau taršių kuro rūšių naudojimas ir nuolatinis taršos monitoringas (kuro balanse 2022 m. vyravo kietasis biokuras – 85,2 proc., gamtinės dujos – 12,1 proc., kitas kuras – 2,7 proc.).

4.2. Svarbūs įvykiai, įvykę Savivaldybės valdomoje bendrovėje po ataskaitinio laikotarpio pabaigos.

2023 m. kovo 16 d. AB „Kauno energija“ išduoti ISO 9001:2015 (LST EN ISO 9001:2015), ISO 14001:2015 (LST EN ISO 14001:2015), ISO 45001:2018 (LST ISO 45001:2018) vadybos sistemos atitiktį patvirtinantys sertifikatai. Integruotą vadybos sistemos sertifikavimą atliko viešąjį pirkimą laimėjusios nepriklausomos trečios šalies sertifikavimo įstaigos TÜV Thüringen e.V. padalinys Lietuvoje UAB „TUV Uolektis“. 2022 metų gruodžio mėn. sertifikavimo įstaigos atlikto nepriklausomo audito metu nustatyta, kad tikrinta vadybos sistema pagal standartų reikalavimus yra pilnai veiksminga bei sąlygos vadybos sistemos palaikymui ir tobulinimui yra pilnai sudarytos. Apibendrinti audito rezultatai pateikti 2023 m. sausio 16 d. audito ataskaitoje.

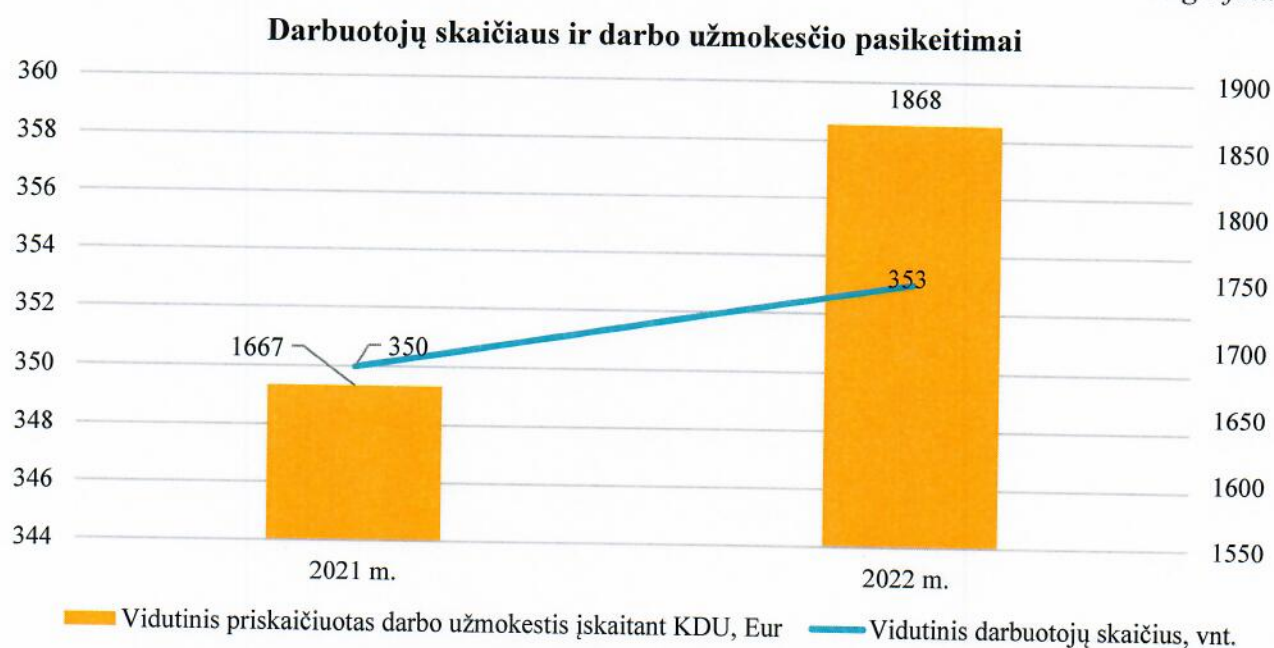
2023 m. balandžio 3 d. baigtas finansinių ataskaitų rinkinio auditas už 2022 metus. Jį atliko UAB „ROSK Consulting“. Bendrovės audito įmonės, vykdančios 2022 metų finansinių ataskaitų auditą, kandidatūrą visuotiniam akcininkų susirinkimui pasiūlė valdyba, vadovaudamasi Bendrovės 2021m. rugsėjo 23 d. m. įvykdyto viešojo pirkimo rezultatais. Šis Bendrovės metinis pranešimas pateikiamas kartu su 2022 metų audituotu finansinių ataskaitų rinkiniu ir nepriklausomo auditoriaus išvada apie jį.

V SKYRIUS
INFORMACIJA APIE SAVIVALDYBĖS VALDOMOS BENDROVĖS DARBUOTOJŲ
SKAIČIŲ IR SĄNAUDAS DARBO UŽMOKESČIUI

5 lentelė

Eil. Nr.	Pareigybės pavadinimas	Vidutinis darbuotojų skaičius			Vidutinis apskaičiuotas darbo užmokestis (BRUTO įskaitant KDU)		
		Praėjęs ataskaitinis laikotarpis 2021 m., žm.	Ataskaitinis laikotarpis 2022 m., žm.	Pokytis, proc.	Praėjęs ataskaitinis laikotarpis 2021 m., Eur	Ataskaitinis laikotarpis 2022 m., Eur	Pokytis, proc.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Vadovai ir jų pavaduotojai	24	28	16,67	3621	3877	7%
2.	Buhalteriai	6	5	-16,67	1715	1677	-2%
3.	Darbininkai	153	149	-2,61	1322	1510	14%
4.	Ekonomistai	2	2	0,00	2165	2240	3%
5.	Inžinieriai	42	47	11,90	1765	1989	13%
6.	IT specialistai	9	8	-11,11	2090	2145	3%
7.	Teisininkai	3	6	100,00	2126	2020	-5%
8.	Meistrai, dispečeriai	28	27	-3,57	1641	1875	14%
9.	Projektų vadovai	13	15	15,38	2395	2796	17%
10.	Specialistai	51	54	5,88	1583	1541	-3%
11.	Technikai	19	12	-36,84	1185	1216	3%

16 grafikas



VI SKYRIUS
SAVIVALDYBĖS VALDOMOS BENDROVĖS FINANSINIAI RODIKLIAI

Akcinės bendrovės finansiniai rodikliai

6 lentelė

Finansinis rodiklis	Skaičiavimo formulė <i>(Pasvirasis brūkšny / reiškia dalybos ženklą)</i>	Praėjęs ataskaitinis laikotarpis	Ataskaitinis laikotarpis
1	2	3	4
PELNINGUMO RODIKLIAI			
Grynasis pelningumas, proc.	$(\text{grynasis pelnas} / \text{pardavimai ir paslaugos}) \times 100$	0,8	7,2
Bendrasis pelningumas, proc.	$(\text{bendrasis pelnas} / \text{pardavimai ir paslaugos}) \times 100$	0,19	6,23
Veiklos pelningumas (EBIT marža), proc.	$(\text{pelnas prieš mokesčius} + \text{palūkanų sąnaudos}) / \text{pardavimai ir paslaugos} \times 100$	0,8	7,6
EBITDA, tūkst. Eur	pelnas prieš pelno mokesčių, nusidėvėjimą ir palūkanas	7170	12873
EBITDA marža, proc.	$\text{EBITDA} / \text{pardavimo pajamos} \times 100$	14,06	14,79
Turto pelningumas (ROA), proc.	$(\text{grynasis pelnas} / \text{vidutinis turtas}) \times 100$	0,23	3
Nuosavo kapitalo pelningumas (ROE), proc.	$(\text{grynasis pelnas} / \text{vidutinė savininkų nuosavybė}) \times 100$	0,43	6,61
FINANSINIO PATIKIMUMO RODIKLIAI			
Einamojo likvidumo koeficientas	trumpalaikis turtas / per vienus metus mokėtinos sumos ir kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	1,36	1,4
Kritinio likvidumo koeficientas	$(\text{trumpalaikis turtas} - \text{atsargos}) / \text{per vienus metus mokėtinos sumos ir kiti trumpalaikiai įsipareigojimai}$	1,269	1,326
Skolos – nuosavybės koeficientas	$(\text{visi įsipareigojimai} / \text{savininkų nuosavybė}) \times 100$	98	78
Manevringumo koeficientas	trumpalaikis turtas / savininkų nuosavybė	0,240	0,352
Įsiskolinimo koeficientas	$(\text{visi įsipareigojimai} / \text{turtas}) \times 100$	49,46	36,95
Absoliutus likvidumo koeficientas	pinigai ir pinigų ekvivalentai / per vienus metus mokėtinos sumos ir kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	0,17	0,2
ŠAŅAUDŲ LYGIO RODIKLIAI			
Veiklos sąnaudų dalis, tenkanti vienam pardavimų eurui, proc.	$(\text{Veiklos sąnaudos} / \text{pardavimų pajamos}) \times 100$	3,67	16,8
Pardavimo savikainos lygis, proc.	$(\text{pardavimo savikaina} / \text{pardavimo pajamos}) \times 100$	100,03	93,77
Pagrindinės veiklos pajamų ir sąnaudų santykis, koef.	Pardavimo pajamos / pagrindinės v. sąnaudos	0,96	1,07
EFEKTYVUMO RODIKLIAI			
Pajamos, tenkančios vienam darbuotojui, tūkst. Eur	pardavimo pajamos / darbuotojų skaičius	144	247
Turto apyvartumo koeficientas	pardavimai ir paslaugos / turtas	0,29	0,43
Apyvartinio kapitalo apyvartumo koeficientas	pardavimo pajamos / (trumpalaikis turtas – per vienus metus mokėtinos sumos ir kiti trumpalaikiai įsipareigojimai)	9	9

Finansinis rodiklis	Skaičiavimo formulė <i>(Pasvirasis brūkšnyis / reiškia dalybos ženklą)</i>	Praėjęs ataskaitinis laikotarpis	Ataskaitinis laikotarpis
1	2	3	4
VEIKLOS EFEKTYVUMO RODIKLIAI			
Su darbo santykiais susijusios sąnaudos, tenkančios vienam darbuotojui, tūkst. Eur	su darbo santykiais susijusios sąnaudos / darbuotojų skaičius	20,77	22,09
Gautinų ir mokėtinų sumų (ilgiau nei vieni metai) santykis, koef.	po vienu metų gautinos sumos / po vienu metų mokėtinų sumos ir kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	0	0
Gautinų ir mokėtinų sumų (iki vienu metų) santykis, koef.	per vienus metus gautinos sumos / per vienus metus mokėtinų sumos ir kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	0,83	1,56
Daugiau kaip 90 dienų pradelstų pirkėjų įsiskolinimų dydžio santykis su gautinomis sumomis, koef.	daugiau kaip 90 dienų pradelstų pirkėjų įsiskolinimų suma / (per vienus metus gautinos sumos neatskaičius realizacinės vertės sumažėjimo + po vienu metų gautinos sumos neatskaičius realizacinės vertės sumažėjimo)	0,49	0,29
Daugiau kaip 90 dienų pradelstų pirkėjų įsiskolinimų vidutinė suma, tūkst. Eur	daugiau kaip 90 dienų pradelstų pirkėjų įsiskolinimų suma / daugiau kaip 90 dienų pradelstų pirkėjų įsiskolinimų skaičius	0,57	-0,43
Darbuotojų skaičius, tenkantis aukščiausio lygio vadovui, žm.	darbuotojų skaičius / aukščiausio lygio vadovų (pvz., vadovas, vyr. finansininkas, vadovo pavaduotojai, direktijų, tarnybų, departamentų ir pan. vadovai) skaičius	71	71
INVESTICINIAI RODIKLIAI			
Dividendų išmokėjimo koeficientas, proc.	išmokami dividendai / grynasis pelnas (nuostoliai)	-1	0
Pelnas, tenkantis vienai akcijai (EPS), koef.	grynasis pelnas (nuostoliai) / akcijų skaičius	0,01	0,14
Akcijos kainos ir pelno santykis (P/E), koef.	paskutinė metų akcijos rinkos kaina / grynasis pelnas, tenkantis vienai akcijai	103,49	7,51

VII SKYRIUS

KITA SVARBI INFORMACIJA APIE SAVIVALDYBĖS VALDOMOS BENDROVĖS VEIKLĄ

2022-ieji ilgam įsimins kaip metai, kai, dėl Rusijos pradėto karo Ukrainoje, energetikos išteklių kainos tapo neapčiuopiamos nei artimiausioje, nei tolimesnėje perspektyvoje ir kone kasdien „gerino“ brangumo rekordus. Nepaisant visus skaudžiai palietusios pasaulinės energetikos krizės, kryptingai ir nuosekliai dirbdami išlaikėme ir šį išbandymą, užtikrindami patikimą gyvybiškai svarbios šilumos energijos tiekimą Kauno miesto ir rajono bei Jurbarko gyventojams.

Nors veiklos aplinkybės centralizuotai tiekiamos šilumos sektoriui nebuvo palankios, „Kauno energijos“ vidutinė šilumos kaina ir 2022 m. buvo mažiausia tarp didžiųjų Lietuvos miestų. Kauniečiai vieninteliai mokėjo mažiau nei 7 ct už kilovatvalandę – 6,63 ct/kWh, t.y. 25 proc. mažiau už Lietuvos vidurkį.

Nenutrūkstančią šilumos ir karšto vandens gamybą ir tiekimą užtikrinome laikydamiesi ES Žaliojo kurso: iki 90 proc. „Kauno energijos“ tiekiamos miesto šilumos buvo pagaminta („Kauno

energijos“ katilinėse ir nepriklausomų šilumos gamintojų) iš atsinaujinančių energijos išteklių – biokuro ir atliekų. Naudodami atsinaujinančius energijos išteklius CO₂ išmetimus į aplinką 2022 m. sumažinome 240,4 tūkst. tonų, tai yra 25,4 tūkst. tonų daugiau nei ankstesniais metais.

2022 m. tęsėme ir pradėjome naujus projektus, užtikrinančius vieną mažiausių miesto šilumos kainų fiziniams ir verslo, viešojo sektoriaus vartotojams Lietuvoje dabar ir ilgalaikėje perspektyvoje: plėtėme ir rekonstravome šilumos tiekimo tinklą, investavome į šilumos gamybos inovacijų diegimą, infrastruktūros atnaujinimą ir saulės jėgaines, organizacijos veiklos efektyvinimą. Veiklų tęstinumas užfiksuotas patvirtintoje „Kauno energijos“ strategijoje iki 2026 m.

Įvykdžius vieną didžiausių šalies istorijoje šilumos tinklų plėtros projektų, prie miesto bendro šilumos tinklo prijungėme Aleksotą, o taip pat – Sargėnus. Šiuose mikrorajonuose vartotojai iki šiol šiluma buvo aprūpinami iš vietinių „Kauno energijos“ dujinių katilinių. Jau artimiausiais metais dujų suvartojimas bendrame Kauno miesto šilumos gamybai naudojamų energijos išteklių balanse sumažės iki 5 proc., o ilgalaikis tikslas – visiškai atsisakyti dujų.

Rekonstravome virš 12 km senų vamzdynų Šilainiuose, Žaliakalnyje, Dainavoje, Eiguliuose. Juos pakeitėme poliuteranu izoliuotais vamzdžiais, kurie tarnaus ne mažiau 30 metų, o šilumos tiekimo nuostoliai sumažėjo iki 40 proc.

Rekonstruotame Dariaus ir Girėno stadione įgyvendinome pirmąjį šildomos vejų projektą ne tik Lietuvos stadionų istorijoje, bet ir šalyje apskritai. Visus metus šildoma hibridinė veja suteiks galimybę prailginti futbolo sezoną, kuriam dažnai trukdydavo lietuviški orai.

Petrašiūnų elektrinėje įrengėme 2,4 MW absorbcinį šilumos siurblių su antro laipsnio dūmų kondensaciniu ekonomizeriu, kurie biokuro katilinės efektyvumą padidino 10 proc.

Daugiau nei 70 metų eksploatuotą Petrašiūnų elektrinės plytinį dūmtraukį, kuris nebeatitiko šiuolaikinių saugumo reikalavimų, pakeitėme nauju plieniniu 80 metrų aukščio dūmtraukiu.

Nuosekliai įgyvendinome tikslą per ateinančius trejus metus patys 100 proc. apsirūpinti šilumos gamybai ir tiekimui reikalinga elektra – ant „Kauno energijos“ katilinių stogų įrenginėjome saulės jėgaines, tęsėme pasiruošimo darbus ORC jėgainių įrengimui. Tai leis ne tik naudoti aplinkai draugišką žalią elektros energiją, bet ir sutaupyti 1,5–2 mln. eurų per metus ir sumažinti šilumos kainą vartotojams.

Toliau vystėme Kauną padengusį inovatyvų daiktų interneto (angl. Internet of Things, IoT) tinklą „LoRa“, diegdami išmanius nuotolinio nuskaitymo karšto vandens skaitiklius. Tinklo galimybes išbandė verslo atstovai.

Optimizuodami ir efektyvindami Bendrovės veiklą, patvirtinome naują organizacijos valdymo struktūrą, įdiegėme ir sertifikavome integruotą kokybės, aplinkos apsaugos bei darbuotojų saugos ir sveikatos vadybos sistemą, atitinkančią tarptautinius ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 standarto reikalavimus. Šie tarptautiniai standartai skatina Bendrovę taikyti procesinį

požiūrį, sustiprinti aplinkos apsaugą ir taršos prevenciją, skatinti gerą darbuotojų saugos ir sveikatos praktiką, išlaikant pusiausvyrą su socialiniais ir ekonominiais poreikiais. Įdiegtos vadybos sistemos veiksmingumą audito metu įvertino nepriklausoma trečios šalies sertifikavimo įstaigos TÜV Thüringen e.V. padalinys Lietuvoje UAB „TUV Uolektis“.

Siekdami edukuoti visuomenę, suteikti daugiau patikimos informacijos, analizių apie centralizuotai tiekiamą miesto šilumą, galimybes taupyti šilumos energiją, tvarumą kryptingai bendradarbiauome su DELFI projektu „Tvari Lietuva“, dienraščiu „Kauno diena“ ir kitomis žiniasklaidos priemonėmis.

Vykdėme viešinimo kampanijas gyventojams, kviesdami pasinaudoti 80 proc. parama ir prisijungti prie miesto šilumos tinklo arba pasinaudoti galimybe atlikti mažąją renovaciją, taip taupant šilumos energiją. Verslui skirtoje viešinimo kampanijoje palyginome CŠT ir autonominio dujinio šildymo privalumus ir trūkumus, pakviesdami jungtis prie miesto šilumos tinklo ir naudoti aplinkai draugiškesnį ir pigesnį būdą šildytis.

Savalaikės investicijos į šilumos gamybos ir tiekimo, organizacijos veiklos efektyvinimą, skaidrus visuomenės ir verslo informavimas apie Bendrovėje vykdomas veiklas ir strateginius tikslus leidžia „Kauno energijai“ būti viena iš lyderiaujančių energetikos sektoriaus įmonių Lietuvoje.

Generalinis direktorius



(parašas)

Tomas Garasimavičius