

Akcinė bendrovė „Kauno energija“

2021 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 – 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 – AB „Kauno energija“ – pažangiausia ir inovatyviausia centralizuoto šilumos tiekimo (toliau – CŠT) bendrovė Lietuvoje.

Bendrovės veiklos finansiniai ir nefinansiniai tikslai – užtikrinti centralizuoto šilumos tiekimo sistemos techninį, ekonominį ir valdymo efektyvumą bei šilumos tiekimo patikimumą, nepažeidžiant aplinkosaugos reikalavimų, atsižvelgiant į Lietuvos teisės aktų nuostatas ir Europos Sąjungos direktyvų įpareigojančius siekius, siekti Bendrovės verslo vertės augimo ir užtikrinti tinkamą akcininkų investuoto kapitalo grąžą.

2019 m. vasario 7 d. Bendrovės stebėtojų taryba patvirtino „AB „Kauno energija“ strategijos, įgyvendinant energetikos sektoriaus plėtros kryptis, strateginių veiklos kryptių iki 2021 m. koregavimo ataskaitą“, kurios santrauka yra paskelbta Bendrovės interneto svetainėje šiuo adresu: <https://www.kaunoenergija.lt/bendroves-veikla/apie-bendrove/misija-ir-vertybes/>.

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;
- gerėjanti šalies ekonominė situacija sudaro galimybę mažinti vartotojų įsiskolinimus ir gerinti bendrovės finansinius srautus;
- atnaujinant prekės ženklą ir identitetą, atsiranda galimybė pagerinti įmonės įvaizdį, siekiant autoriteto rinkoje, kad vartotojai bei partneriai vertintų AB „Kauno energiją“ kaip energetikos srities lyderius;
- plečiantis įmonės Marketingo ir komunikacijos skyriui atsiranda galimybė sukurti patrauklesnes viešinimo kampanijas, gerinančias įmonės įvaizdį, padedančias įvesti naujas paslaugas į rinką; didesnis dėmesys skiriamas vidinei komunikacijai.
- galimybė pagerinti vartotojų patirtį ir sukurti didesnę vertę tobulinant esamas paslaugas, įdiegiant naujas technologijas ir apie jas komunikuojant;
- rinkos plėtra gali būti orientuota į „gylį“ – papildomų paslaugų teikimą esamiems vartotojams.

Grėsmės:

- CŠT reglamentuojantys teisės aktai neatspindi Kauno ypatumų, o lėti jų tobulinimo tempai kelia grėsmę siekiui gerinti konkurencinę aplinką ir CŠT sistemos patrauklumą;
- dėl alternatyvių šilumos tiekimo technologijų konkurencinio spaudimo kyla grėsmė prarasti užimamą šilumos tiekimo rinkos dalį;
- naujo šilumos gamintojo atėjimas į Kauno šilumos rinką padidino konkurenciją ir turi neigiamos įtakos bendrovės konkurencingumui;
- stichiškai vykstantys pastatų modernizavimo procesai neleidžia racionaliai atnaujinti šilumos tiekimo tinklo;
- dėl pandemijos metu padidėjusių kainų ir žymiai pakilusios infliacijos, gali būti daugiau nemokių klientų ir susidaryti daugiau įsiskolinimų;
- dėl pandemijos gali pakisti tiekėjų kainos ir/arba žaliavų prieinamumas, tiekimas;
- rinkoje jaučiamas kvalifikuotų darbuotojų trūkumas ir tai gali sudaryti sunkumų ieškant naujų darbuotojų;
- šiltėjant klimatui, galimas mažesnis šilumos poreikis, kuris įtakoja mažesnes įmonės pajamas;
- rinkos plėtra geografiniu aspektu yra ribota.

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

Bendrovės pagrindinės veiklos pobūdis – gamyba, paslaugų teikimas. Bendrovė gamina, ir 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. 2021 m. gruodžio 31 d. duomenimis Bendrovė karštą vandenį tiekė į 733 Kauno miesto ir 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.

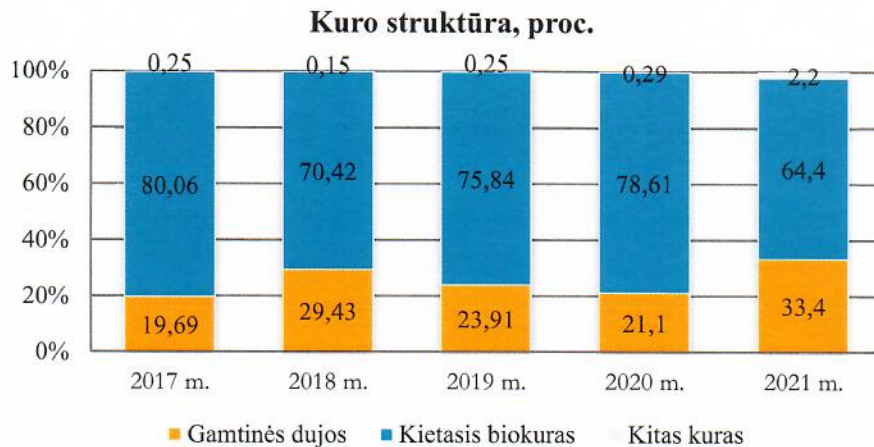
Bendrovės veiklą reglamentuoja Lietuvos Respublikos Šilumos ūkio įstatymas, Energetikos įstatymas, Šilumos tiekimo ir vartojimo taisyklės, kiti teisės aktai. **Bendrovės veiklą prižiūri Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – VERT) – nepriklausoma nacionalinė reguliavimo institucija, reguliuojanti 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.

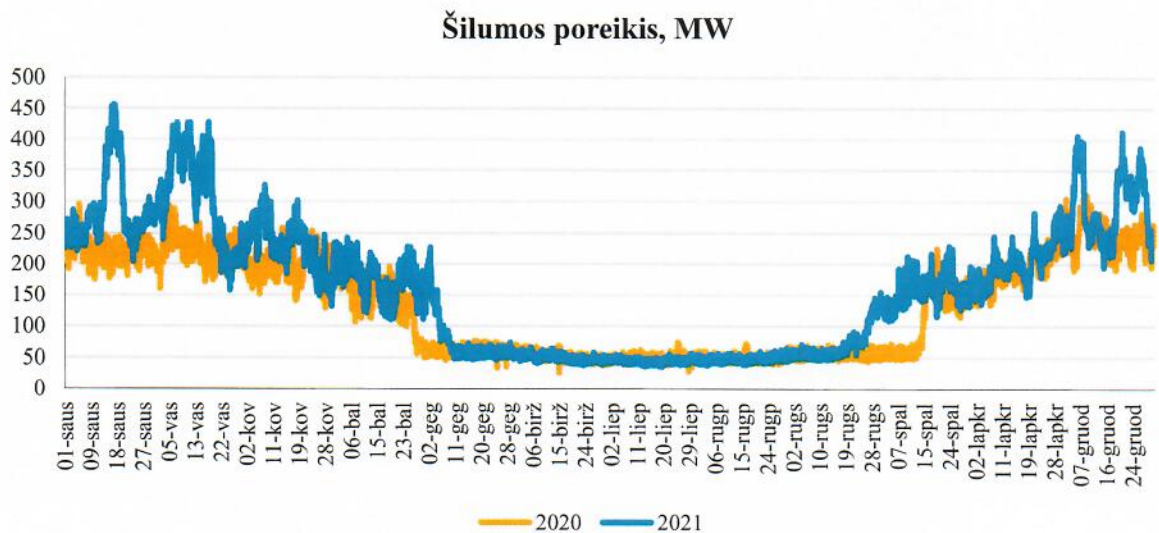
Bendrovės gamybinius pajėgumus sudaro Petrašiūnų elektrinė, 4 katilinės Kauno integruotame tinkle, 7 regioninės katilinės Kauno rajone, 1 Jurbarko mieste, 14 izoliuoto tinklo ir 26 vietinės (buitinės) katilinės Kaune, iš kurių 25 dujofikuotos, o viena kūrenama granulėmis, taip pat 8 Sargėnų mikrorajono vandens šildymo katilinės. Bendras instaliuotas Bendrovės šiluminis galingumas sudaro apie 664 MW (tarp jų, 48,4 MW – kondensaciniai ekonomaizeriai), elektrinis – 8,75 MW, iš jų Petrašiūnų elektrinėje – 314,6 MW šiluminis (tarp jų, 17,8 MW – kondensacinis ekonomaizeris) ir 8 MW elektrinis galingumas, Jurbarko – 39,4 MW šiluminis (tarp jų, 4,4 MW – kondensacinis ekonomaizeris). Bendras visos Bendrovės energijos gamybos pajėgumas yra apie 673 MW (tarp jų, 48,4 MW – kondensaciniai ekonomaizeriai).

2021 m. Bendrovės šilumos gamybai naudotas kuras pateiktas 1 grafike. Bendrovės 2021 metų kuro struktūroje biokuras sudaro 64,4 proc., o gamtinės dujos 33,4 proc. 2021 metais gamtinių dujų kiekio didėjimui įtakos turėjo šaltas 2021 metų žiemos sezonas. 2021 metų vidutinė oro temperatūra Lietuvoje sausio mėnesį buvo -3,4 °C, vasario mėn. buvo -5,7 °C, tuo tarpu 2020 metų vidutinė oro temperatūra Lietuvoje sausio mėnesį buvo 2,8 °C, vasario mėn. buvo 2,4 °C. Šalčių piko metu siekiant užtikrinti nepertraukiamą šilumos gamybą papildomai buvo įjungti dujas deginantys įrenginiai. 2021 m. šilumos poreikio palyginimas su 2020 m. šilumos poreikiu pateiktas 2 grafike.

1 grafikas



2 grafikas



Bendrovei priklausančiuose gamybos šaltiniuose 2021 m. buvo pagaminta 483,8 tūkst. MWh arba 30,45 proc. visos šilumos, patiektos į tinklą. 69,55 proc. arba 1104,7 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 2017–2021 m. laikotarpį Bendrovės įrenginiais pagaminti ir iš NŠG nupirkti šilumos kiekiai pavaizduoti 3 grafike.

Šilumos pirkimas ir gamyba, tūkst. MWh

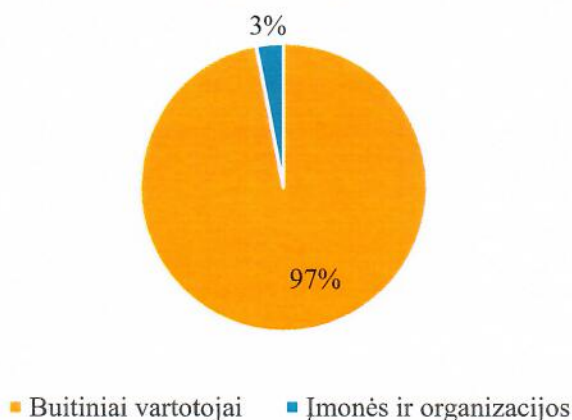


2021 metais gamyba neženkiai augo, tai sąlygojo pakankamai šaltas bei neįprastai ilgai užtrukęs 2020-2021 m. šildymo sezonas, kuris baigėsi tik 2021 m. gegužės 6 d. bei dėl vėsesnių orų anksčiau pradėtas 2021 – 2022 m. šildymo sezonas, kuris prasidėjo 2021 m. rugsėjo 27 d. t.y. daugiau nei dviem savaitėmis anksčiau nei 2020 metais, kai šildymo sezonas pradėtas spalio 15 d.

2021 m. Bendrovė šilumą pirkė iš 12 NŠG Kaune ir Kauno rajone: UAB Kauno termofikacijos elektrinės, UAB „Idex Taika“, UAB „Idex Taika elektrinė“, UAB „Lorizon energy“, UAB „Ekoresursai“, UAB „Petrašiūnų katilinė“, UAB „Aldec General“, UAB „ENG“, UAB „Idex Biruliškių“, UAB „Ekopartneris“, UAB „Foksita“ ir UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“.

Visą pagamintą ir nupirktą šilumą Bendrovė integruotais ir lokaliniais šilumos tiekimo tinklais, 2021 m. gruodžio 31 d. duomenimis, tiekė 3 744 įmonėms ir organizacijoms bei 118 468 namų ūkiams, iš viso – 122 212 vartotojams.

Bendrovės tiekiamos šilumos vartotojų pasiskirstymas pagal grupes



2021 metų Bendrovės nefinansinių rodiklių palyginimas su 2017–2021 metų rodikliais pateiktas 1 lentelėje.

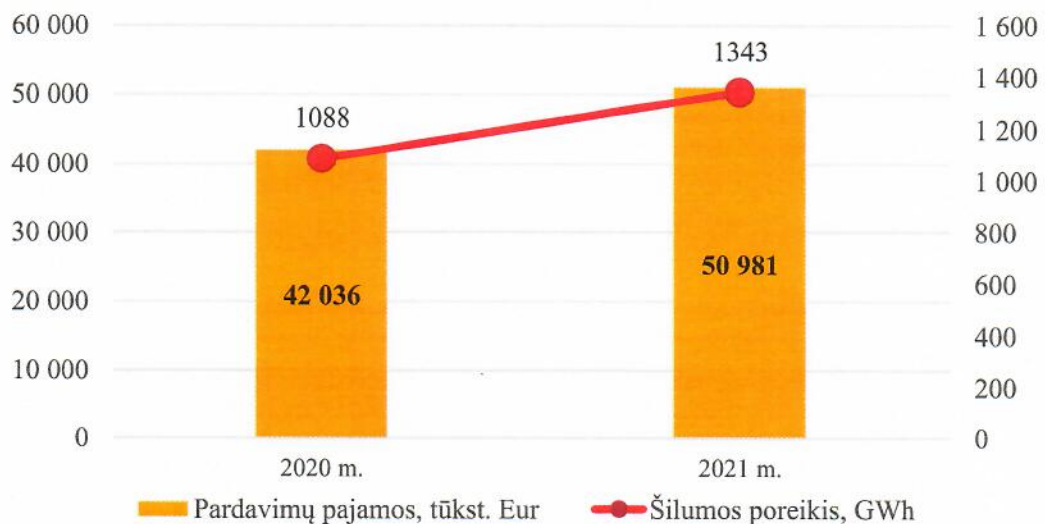
1 lentelė

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	2017 m.	2018 m.	2019 m.	2020 m.	2021 m.
1.	Pagamintos ir nupirkto energijos kiekis, patiektas į tinklą, tūkst. MWh:	1 447,1	1 436,2	1 358,1	1 304,8	1 588,5
1.1.	šilumos	1 447,1	1 436,2	1 358,1	1 304,8	1 588,5
2.	Parduota energijos, tūkst. MWh:	1 201,7	1 192,4	1 129,0	1 087,8	1 342,8
2.1.	šilumos	1 201,7	1 192,4	1 129,0	1 087,8	1 342,8

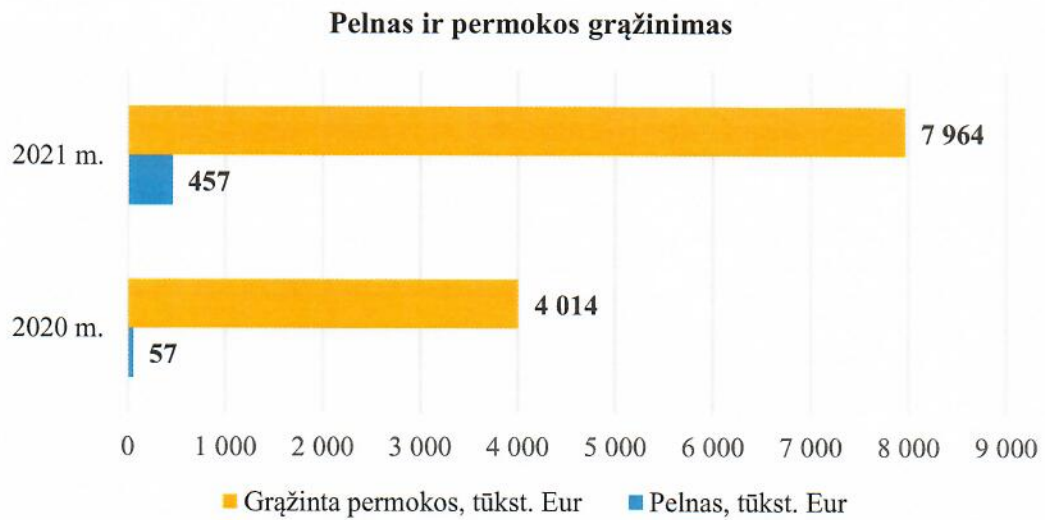
Bendrovės pardavimo pajamos 2021 m. sudarė 50 981 tūkst. Eur ir, palyginus su 2020 metais, padidėjo 21,28 proc. (2020 metais jos sudarė 42 036 tūkst. Eur). Šiam pokyčiui didžiausią įtaką turėjo padidėjusi šilumos kaina ir šilumos poreikis. 2021 m. vidutinė parduodamos šilumos kaina lyginant su 2020 m. padidėjo 2,3 proc. (2021 m. šilumos kaina – 3,63 ct/kWh, 2020 m. – 3,55 ct/kWh), o parduotos šilumos kiekis 23,4 proc.

5 grafikas

Pardavimų pajamos ir šilumos poreikis

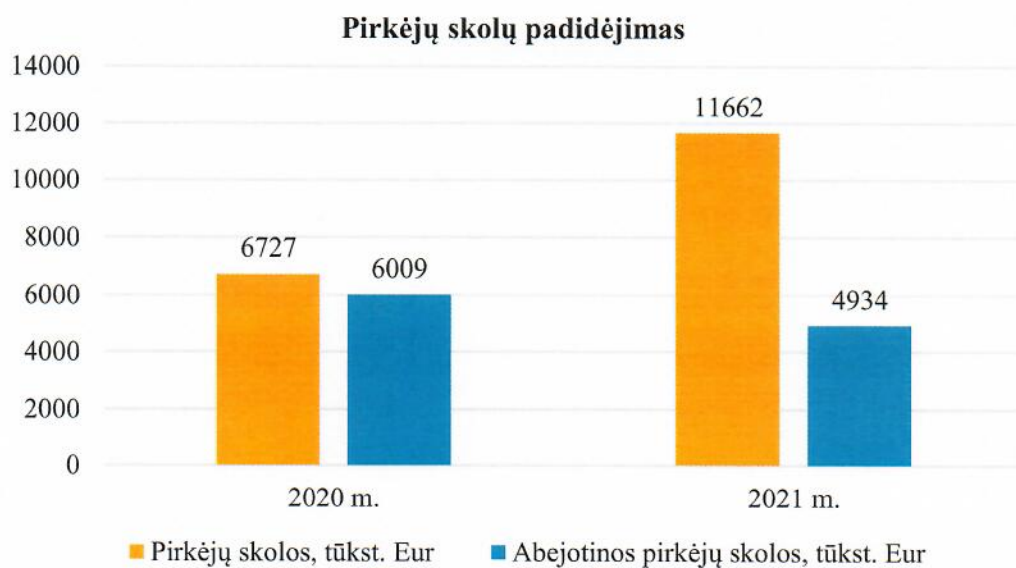


Bendrovės valdybos sprendimu nuo 2019 m. gruodžio mėn. iki 2020 m. spalio mėn. šilumos kaina buvo mažinama papildoma dedamąja 0,32 ct/kWh (nuo 2020 m. spalio mėn. 0,40 ct/kWh, nuo 2020 m. lapkričio mėn. 0,47 ct/kWh, nuo 2021 m. liepos mėn. 0,87 ct/kWh, nuo 2021 m. spalio mėn. 0,73 ct/kWh), vartotojams grąžinant per 2015–2019 m. papildomai uždirbtas pajamas. Per 2021 m. su vartotojais pasidalinta 7,964 mln. Eur (98,4 proc. daugiau nei 2020 m., kai su vartotojais buvo pasidalinta 4,014 mln. Eur).

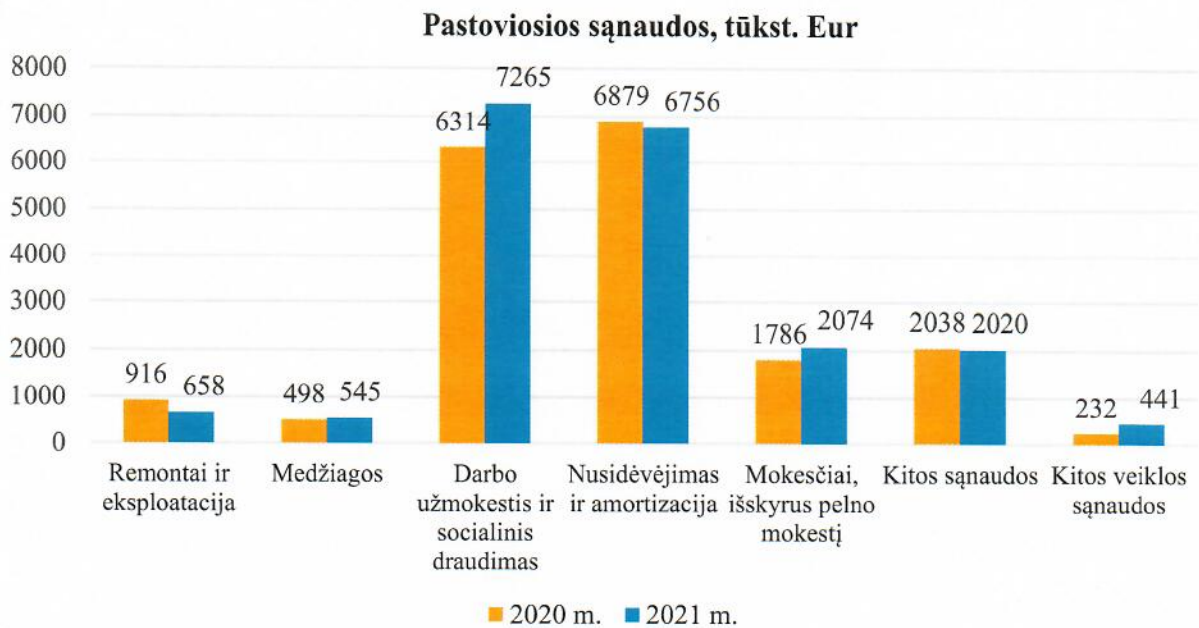


2021 metais išaugus pardavimo pajamoms 21,28 proc. išaugo ir bendra pirkėjų skola, tačiau abejotinos pirkėjų skolos sumažėjo.

7 grafikas



Bendrovėje 2021 metais pastovios sąnaudos išaugo 1 096 tūkst. Eur, didžiausią įtaką turėjo darbo užmokesčio sąnaudų augimas.



2 lentelė

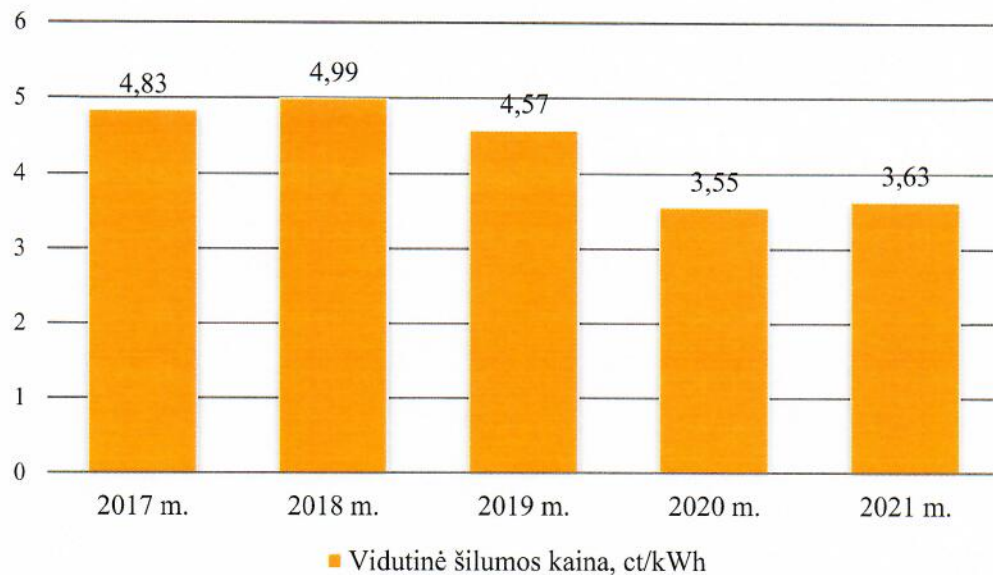
Rodikliai	2020 m.	2021 m.	Skirtumas, tūkst. Eur	Skirtumas, %
Remontai ir eksploatacija	916	658	-258	-39%
Medžiagos	498	545	47	9%
Darbo užmokestis ir socialinis draudimas	6 314	7 265	951	13%
Nusidėvėjimas ir amortizacija	6 879	6 756	-123	-2%
Mokesčiai, išskyrus pelno mokestį	1 786	2 074	288	14%
Kitos sąnaudos	2 038	2 020	-18	-1%
Kitos veiklos sąnaudos	232	441	209	47%
Pastoviosios sąnaudos viso	18 663	19759	1 096	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, kuro kainų pokyčiai, perkamos iš kitų nepriklausomų šilumos gamintojų šilumos kaina.

Modernizuodama gamybos šaltinius, per pastaruosius 5 metus Bendrovė savo vartotojams vidutinę tiekiamos šilumos kainą sumažino 25 proc.

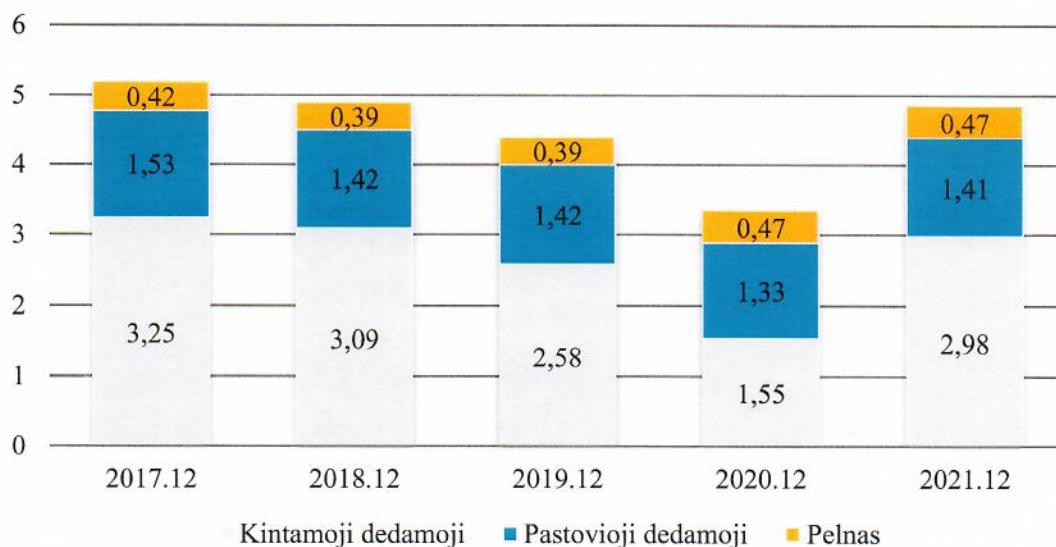
AB „Kauno energija“ vidutinė tiekiamos šilumos kaina, ct/kWh



Šilumos kaina vartotojams mažinama papildoma dedamąja 0,47 ct/kWh. 0,08 ct/kWh už papildomai gautas pajamas dėl 2020 m. sausio 1 d.– 2020 m. spalio 31 d. į šilumos kainą įskaičiuotų rezervo užtikrinimo paslaugos pirkimo iš trečiųjų asmenų, sąnaudų ir 0,39 ct/kWh, o nuo 2021 liepos mėn. 0,72 ct/kWh papildomai gautų pajamų dėl kuro ir pirktos šilumos faktinių ir į kainą įskaičiuotų kainų pasikeitimo.

10 grafikas

Šilumos kainos struktūros elementai, ct/kWh



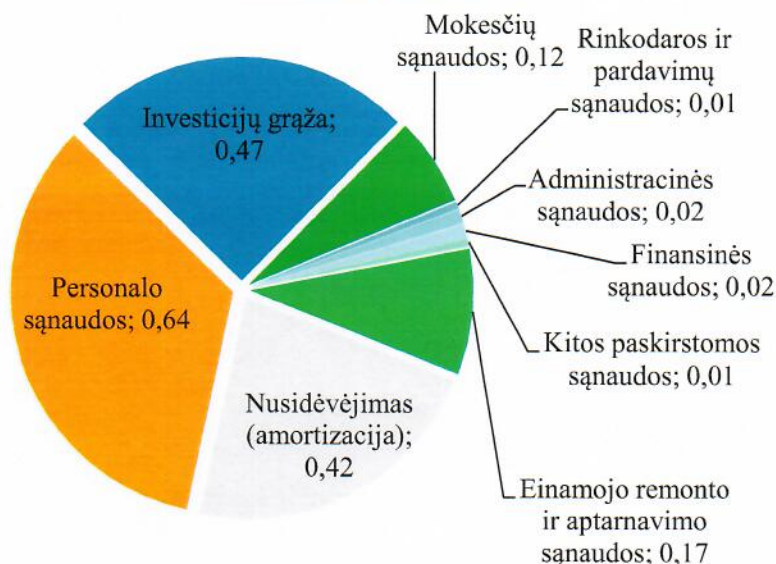
Šilumos ir karšto vandens kainos apskaičiuojamos ir tvirtinamos vadovaujantis Šilumos kainų nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2009 m. liepos 8 d.

nutarimu Nr. O3-96. Šilumos bazinės kainos dedamosios nustatomos 3–5 metų laikotarpiui. Reguluojamų 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.

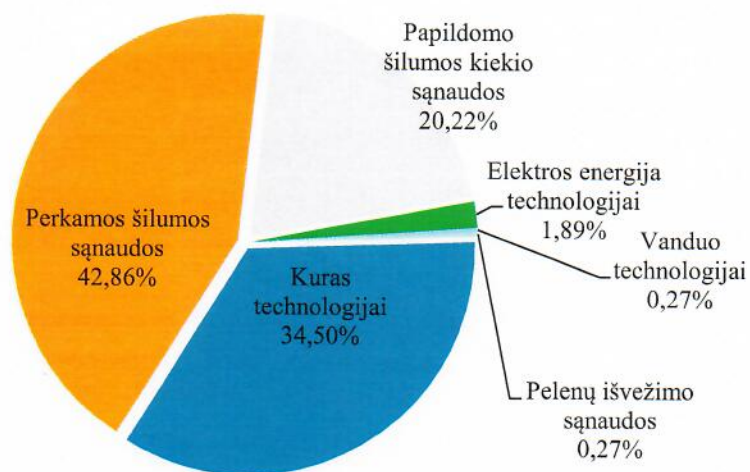
11 grafikas

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. Siekiant kompensuoti faktinių ir į šilumos kainą įskaičiuotų kuro įsigijimo bei šilumos įsigijimo kainų skirtumą, buvo nustatyta papildoma dedamoji, kuri šilumos kainą vartotojams papildomai mažina 0,39 ct/kWh. Šilumos kainos kintamosios dedamosios, galiojusios 2021 m. gruodžio mėn., detalizavimas pateiktas 12 grafike.

**Šilumos kainos kintamoji dedamoji 2021 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 susidarantių atliekų surinkimas, rūšiavimas ir perdavimas atliekų tvarkytojams, registruotiems atliekų tvarkymo valstybės registre (ATVR). Visos AB „Kauno energija“ susidaranti atliekos yra apskaitomos ir tvarkomos vadovaujantis susijusiais teisės aktais. Bendrovė savo atliekų apskaitą vykdo elektroninėje atliekų apskaitos sistemoje GPAIS (www.gpais.eu). 2021 metais Bendrovė atliekų tvarkytojams perdavė perdirbimui 2528 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).

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

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. Bendrovės „Šilko“, Ežerėlio, Girionių, Noreikiškių katilinėse, o nuo 2015 m. ir „Inkaro“, „Jurbarko“ katilinėje bei Petrašiūnų elektrinėje deginamas biokuras, taip mažinant atmosferos taršą.

3 lentelėje yra pateiktas 2021 metais iš Bendrovės stacionarių aplinkos oro taršos šaltinių į atmosferą išmestų teršalų kiekio palyginimas su 2017–2021 metais.

3 lentelė

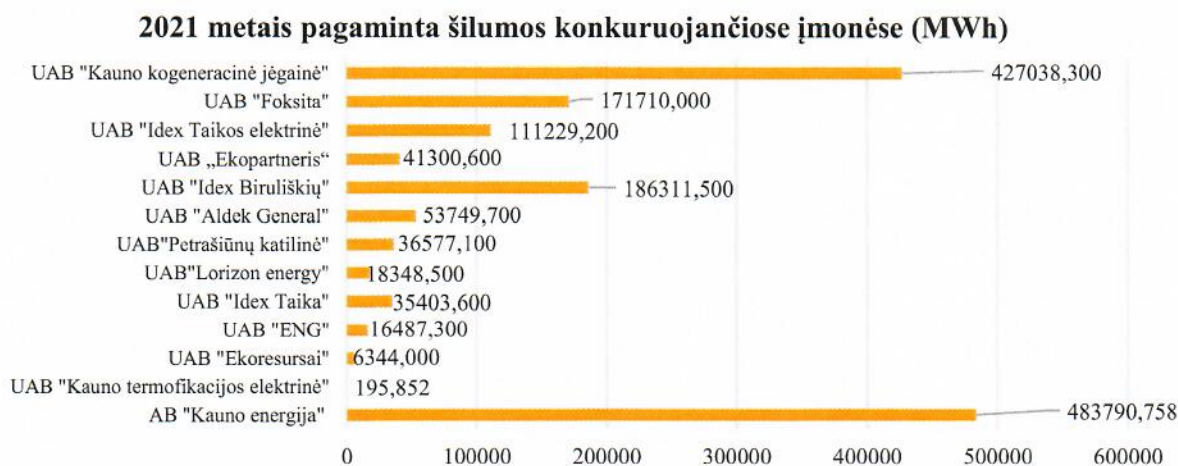
Išmesta per metus, t	Kietosios dalelės	Azoto oksidai	Anglies monoksidas	Sieros dioksidas	Angliavandeniliai	Kiti teršalai
2021 m.	72,9579	196,5479	781,2462	158,4375	0,0263	0,2966
2020 m.	98,6841	217,8864	884,9974	102,9845	1,1430	0,2801
2019 m.	86,0888	253,4443	1090,2436	0,2746	1,1978	0,4313
2018 m.	48,7984	283,0412	1082,9366	31,6210	1,1982	0,1509
2017 m.	79,7242	285,6461	1236,7667	145,0571	1,1982	0,4297

„Noreikiškių“, „Šilko“, „Jurbarko“, „Ežerėlio“, „Girionių“ ir „Inkaro“ katilinėse bei Petrašiūnų elektrinėje dūmams išvalyti nuo kietųjų dalelių įrengti ciklonai, 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.

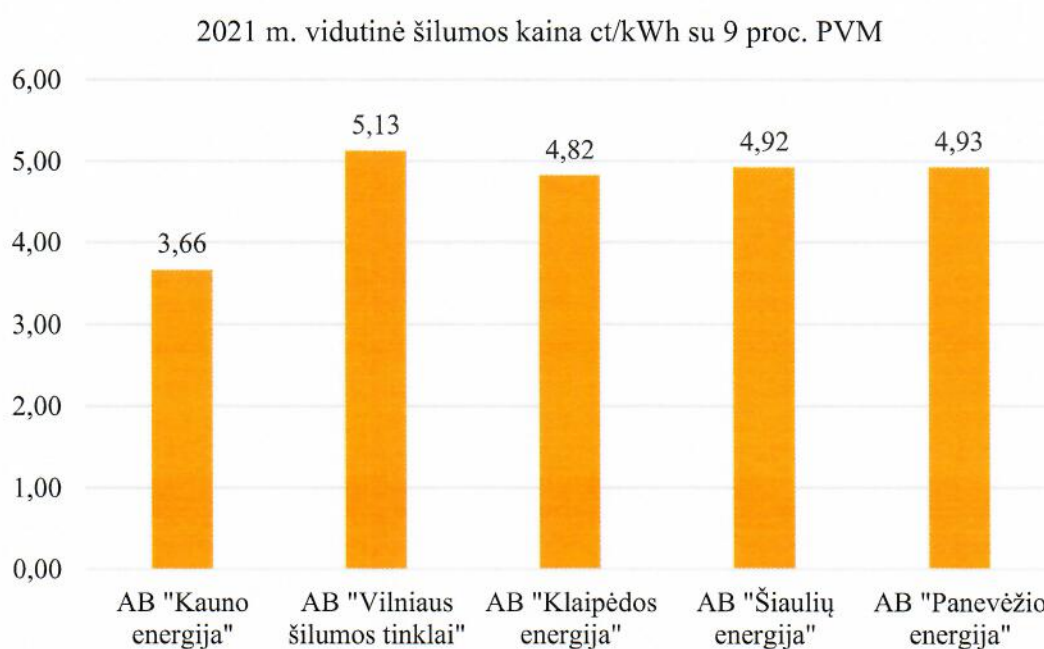
Bendrovė užima didžiąją dalį šilumos gamybos ir tiekimo rinkos Kaune, Kauno rajone ir Jurbarko. Centralizuoto šilumos tiekimo rinkoje Bendrovė yra didžiausia šilumos tiekėja šiose savivaldybėse. Toliau investuodama į gamybos sektoriaus vystymą, 2021 metais Bendrovė išliko daugiausiai šilumos pagaminančia bendrove Kaune.

13 grafikas



AB „Kauno energija“ 2021 metais sugebėjo išlaikyti ir užtikrinti žemiausią šilumos kainą vartotojams lyginant su didžiausiais Lietuvos miestais. Žemiausią miesto šilumos kainą lemia keli veiksniai: 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.

14 grafikas



**vadovaujantis VERT pateiktais duomenimis*

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

2021 metais Bendrovė savo veiklą vykdė pagal Kauno miesto centralizuoto aprūpinimo šiluma strategines gaires bei 2019 m. vasario 7 d. Bendrovės stebėtojų tarybos patvirtintą „AB „Kauno energija“ strategijos, įgyvendinant energetikos sektoriaus plėtros kryptis, strateginių veiklos kryptių iki 2021 m. koregavimo ataskaitą“.

Pagrindiniai strategijoje užsibrėžti tikslai 2021 metams ir jų įvykdymas pateikti 4 lentelėje.

Tikslas	Siektina	Įvykdyta
Didinti naujų šilumos vartotojų prijungimo tempą ir tobulinti atsijungimo nuo CŠT prevenciją	+8 MW arba 85 tūkst. m ²	+7,12 MW arba 51,910 tūkst. m ²
Didinti šilumos gamybos efektyvumą, mažinant elektros energijos ir kuro sąnaudas megavatvalandei šilumos pagaminti	15,5 kWh _{el.} /MWh _{šil.} ir 80 kg _{ne} /MWh _{šil.}	15,27 kWh _{el.} /MWh _{šil.} ir 89,95 kg _{ne} /MWh _{šil.}
Efektyviai mažinti šilumos perdavimo nuostolius, rekonstruojant perdavimo tinklus	<235 GWh arba 15,9%	231 GWh arba 14,7%
Rekonstruoti 14 kms/metus šilumos perdavimo tinklų	14 kms/metus	19,997 kms/metus
Vartotojų skolų sumažinimas	iki 7 mln. Eur	5,55 mln. Eur

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. ir iki 2030 metų - 90 proc. 2021 metais AB „Kauno energija“ įmonės valdomose centralizuoto šilumos tiekimo sistemose pagamintos ir patiektos šilumos iš atsinaujinančių energijos išteklių dalis sudarė net 77 proc.

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

Bendrovė siekdama suderinti veiklos efektyvumą, pelningumą bei geriausiai patenkinti šilumos energijos vartotojų poreikius bei lūkesčius, parengė AB „Kauno energija“ vystymosi strategiją 5 metų laikotarpiui nuo 2021 metų iki 2026 metų, įgyvendinant energetikos sektoriaus plėtros kryptis bei atnaujino AB „Kauno energija“ 2022 m. investicinį planą. AB „Kauno energija“ 2022 m. investicinis planas patvirtintas 2022 m. sausio 24 d. AB „Kauno energija“ valdybos sprendimu Nr. 2022-1-3. Planuojamos investicijos ir toliau nukreipiamos į:

- pagrindinių Bendrovės veiklų saugumo ir patikimumo užtikrinimą;
- gamybos veiklos efektyvumo didinimą;
- šilumos perdavimo sistemos efektyvumo didinimą;
- centralizuoto šilumos tiekimo paslaugos prieinamumo gerinimą;
- šiuolaikiškų, inovatyvių šilumos tiekimo organizavimo ir veiklos valdymo priemonių bei metodų taikymą.

Numatytam laikotarpiui investiciniai projektai apima::

- rezervo ir piko įrenginių ūkio rekonstravimą;
- kuro atsargų kaupimo sistemos pertvarkymą;
- Kauno m. CŠT sistemos patikimumo didinimą;
- kuro sąnaudų šilumos energijos gamyboje mažinimą diegiant absorbcinius šilumos siurblius ir šilumos talpyklas;
- elektros energijos sąnaudų mažinimą diegiant elektros energijos gamybos savoms reikmėms sistemas esamose biokuro katilinėse;
- šilumos gamybos ūkio optimizavimą nutolusiose mažose sistemose ir izoliuoto tinklo katilinėse;
- perdavimo sistemos šilumos nuostolių mažinimą;
- naujų šilumos vartotojų prijungimą;
- žematemperatūrio šilumos tiekimo režimo taikymą kvartalinės renovacijos zonoje bandomuoju projektu;
- Bendrovės inžinerinių sistemų, aptarnavimo ir priežiūros veiksmų skaitmenizavimo strategijos parengimą.

III SKYRIUS

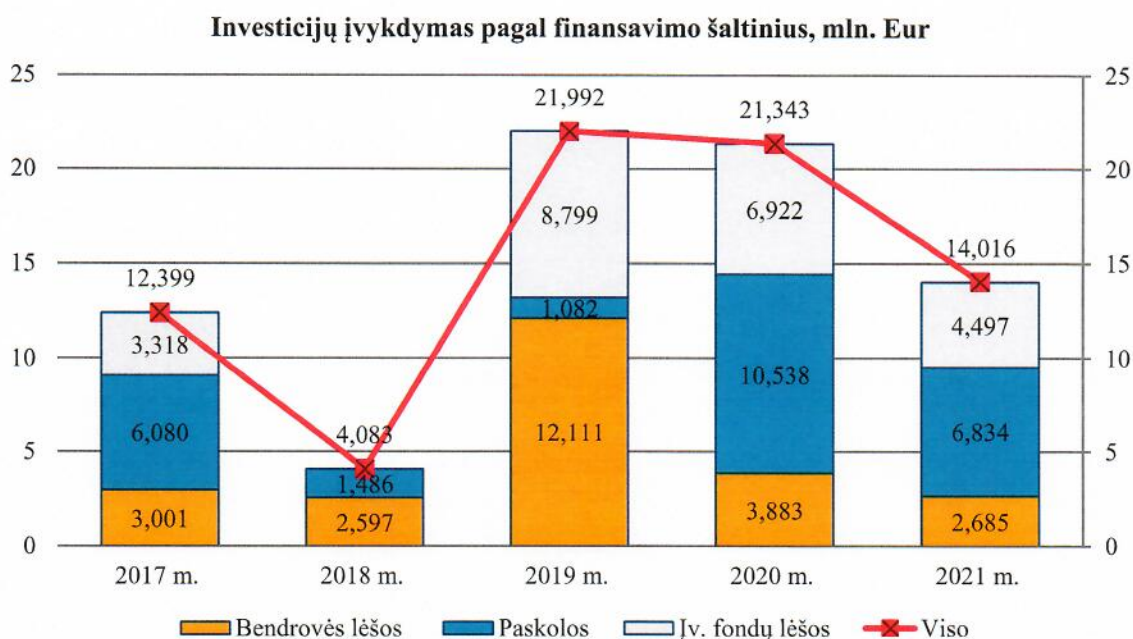
SAVIVALDYBĖS VALDOMOS BENDROVĖS INVESTICIJOS IR PLĖTRA

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

Investicijas Bendrovė vykdo vadovaudamasi Bendrovės 2021 m. investicijų planu, kuris patvirtintas 2021 m. sausio 28 d. AB „Kauno energija“ valdybos sprendimu Nr. 2021-2-2 (toliau – Investicijų planas).

Pagal Investicijų planą Bendrovė vykdo magistralinių vamzdynų keitimo projektus, iš dalies finansuojamus ES struktūrinėmis lėšomis, optimizuoja vamzdynų skersmenis, prijungia prie centralizuoto šilumos tiekimo tinklo naujus objektus bei modernizuoja šilumos gamybos šaltinius.

2021 metais Bendrovės didžioji dalis investicijų skirta šilumos tiekimo trasų modernizavimui ir šilumos gamybos įrenginių atnaujinimui. Dalis lėšų buvo skirta naujų objektų, kurių suminė vartojimo galia – 7,12 MW, prijungimui prie centralizuoto šilumos tiekimo tinklų. Bendrovės investicijos pagal finansavimo šaltinius 2016–2021 m. nurodytos 15 grafike.



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.

2018 m. lapkričio 16 d. Bendrovė pasirašė su VšĮ Lietuvos verslo paramos agentūra sutartį projektui pagal 2014–2020 metų Europos Sąjungos fondų investicijų veiksmų programos 4 prioriteto „Energijos efektyvumo ir atsinaujinančių išteklių energijos gamybos ir naudojimo skatinimas“ priemonę Nr. 04.3.2-LVPA-K-102 „Šilumos tiekimo tinklų modernizavimas ir plėtra“ „Kauno miesto centralizuoto šilumos tiekimo tinklo plėtra Aleksoto mikrorajone“ (kodas 04.3.2-LVPA-K-102-04-0001) finansuoti. Projekto vertė 3,8 mln. Eur t. t. 1,9 mln. Eur Europos Sąjungos struktūrinės paramos. Projekto darbai baigti 2021 metais.



2019 m. rugpjūčio ir gruodžio mėn. Bendrovė pasirašė 10 sutarčių su VšĮ Lietuvos verslo paramos agentūra dėl Europos Sąjungos paramos skyrimo pagal 2014–2020 m. Europos Sąjungos

fondų investicijų veiksmų programos priemonės 04.3.2-LVPA-K-102 „Šilumos tiekimo tinklų modernizavimas ir plėtra“ 6 kvietimą šiems projektams:

- „Kauno miesto 1Ž magistralės rekonstravimas“ (kodas 04.3.2-LVPA-K-102-06-0012);
- „Kauno miesto 2T magistralės rekonstravimas“ (kodas 04.3.2-LVPA-K-102-06-0014);
- „Kauno miesto 4K magistralės rekonstravimas“ (kodas 04.3.2-LVPA-K-102-06-0015);
- „Kauno miesto 4Ž ir 1T magistralių jungties rekonstravimas“ (kodas 04.3.2-LVPA-K-102-06-0016);
- „Kauno miesto 4Ž magistralės rekonstravimas“ (kodas 04.3.2-LVPA-K-102-06-0017);
- „Kauno miesto 5T ir 6T magistralių jungties rekonstravimas“ (04.3.2-LVPA-K-102-06-0018);
- „Kauno miesto 7Ž magistralės rekonstravimas“ (kodas 04.3.2-LVPA-K-102-06-0019);
- „Kauno miesto 2P magistralės rekonstravimas“ (kodas 04.3.2-LVPA-K-102-06-0013);
- „Kauno miesto 9K magistralės rekonstravimas“ (kodas 04.3.2-LVPA-K-102-06-0020);
- „Šilumos tiekimo tinklų statyba į Kauno LEZ“ (kodas 04.3.2-LVPA-K-102-05-0007).

Šių projektų darbai baigti 2020-2021 metais. Įgyvendintų projektų vertė 13,2 mln. Eur, iš jų 6,6 mln. Eur Europos Sąjungos struktūrinės paramos.

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 bus įrengta 499,8 kW galios fotovoltinė saulės šviesos elektrinė ir 2400 kW galios absorbcinis šilumos siurblys. Projekto vertė 1,523 mln. Eur, parama 0,457 mln. Eur. Pirmoji projekto dalis (įrengtas absorbcinis šilumos siurblys) įgyvendinta 2021 metais. Antrąją projekto dalį (saulės šviesos jėgainės įrengimas) planuojama įgyvendinti 2022 metais.

Įgyvendinus šiuos projektus bus sumažintos biokuro gamybos šilumos gamybos 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 rizikos veiksniai, darantys įtaką Bendrovės pagrindinei veiklai:

- didėjanti konkurencija tarp šilumos gamintojų Kaune;
- gamtinių dujų ir biokuro kainų svyravimai;

- veiklos rizika (vartotojų mokumas, veiklos cikliškumas, su kainos reguliavimu susiję rizikos);
- teisinės atitikties rizika;
- socialiniai veiksniai ir rizikos;
- techniniai ir ekologiniai veiksniai bei rizikos.

Konkurencinės aplinkos rizikos veiksniai

2020 metais Kauno šilumos gamybos rinkoje atsiradus naujam šilumos gamintojui – UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“, galinti tiekti iki 40 proc. Kauno miesto šilumos poreikio. Kauno mieste padidėjus konkurencijai tarp šilumos gamintojų, sumažėjo šilumos gamybos apimtys Bendrovės ir kitų nepriklausomų šilumos gamintojų įrenginiuose.

Taip pat Kauno miesto integruotame šilumos tinkle veikiančios dvi nepriklausomų gamintojų valdomos kogeneracinės elektrinės (UAB „Idex Taikos elektrinė“ ir UAB „Foksita“) naudojami fiksuotais elektros supirkimo tarifais, iš kurių gautomis pajamomis gali subsidijuoti šilumos gamybą.

Konkurenciją šilumos gamybos rinkoje didina ir technologiniai pokyčiai. Rinkoje vis dažniau šiluma gaminama panaudojant šilumos siurblių technologiją, 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.

Komerciniai rizikos veiksniai

Gamtinių dujų ir biokuro kainų svyravimai tiesiogiai lemia šilumos kainą vartotojams, nes kuro ir perkamos šilumos kaina sudaro apie 70 proc. galutinės vartotojams tiekiamos šilumos kainos. Kadangi pagal šilumos kainų skaičiavimo metodiką į ateinančio mėnesio šilumos kainą įsiskaičiuojama praėjusio mėnesio pirktos kuro kaina, tai kylant kuro kainoms, susidaro situacija kai Bendrovė nepasidengia faktinių kuro sąnaudų. Susidaręs skirtumas kompensuojamas po šilumos kainų dedamųjų perskaičiavimo, nustatant papildomą dedamąją didinančią galutinę šilumos kainą.

Veiklos 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.

Šildymo sezono metu taip pat Bendrovė susiduria ir su padidėjusiu skolų augimu, kurį Bendrovė efektyviai valdo taikydama skolų išieškojimo metodus. Per 2021 metus, lyginant su 2020 metais, šilumos vartotojų pradelsti įsipareigojimai sumažėjo 17,5 proc., iki 5,550 mln. Eur. Mažėjimą nulėmė efektyvių skolos administravimo metodų taikymas. Visais atvejais apie susidariusį įsiskolinimą pirmiausia pranešama vartotojui. Skolininkui reaguojant į įspėjimus, su juo aptariamos įvairios skolos grąžinimo galimybės bei pasirašomi skolos grąžinimą užtikrinantys dokumentai. Skolininkui nereaguojant į taikytas prevencines ir ikiteismines priemones, vykdomas teisminis išieškojimas, t. y. kreipiamasi į teismą su ieškiniu, o gavus sprendimą su vykdomuoju dokumentu – į antstolį priverstinio išieškojimo vykdymui. Tokiu atveju skolininkas privalo sumokėti ne tik susidariusią skolą, bet ir teismo bei išieškojimo vykdymo išlaidas. 2021 m. atlikta nemažai skolos prevencijos veiksmų ir ikiteisminio išieškojimo priemonių. Vykdytas skolos administravimo veiksmų kiekis: įspėjimai raštu – 2 132 vnt., įspėjimai SMS žinutėmis – 21 100 vnt., perduoti skolininkai ikiteisminio išieškojimo bendrovei UAB „Sergel“ - 2 532 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 ją 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 pasitikejimo.linija@kaunoenergija.lt.

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.

Socialiniai veiksniai

Bene svarbiausias socialinis veiksnys, turintis įtaką Bendrovės veiklai, yra vartotojų įrenginių atjungimai nuo centralizuoto šilumos tiekimo sistemos. Tačiau, pastaruoju metu, stipriai sumažėjus šilumos kainai, ir atitinkamai namų ūkių išlaidoms bendrame išlaidų krepšelyje šilumos energijai, šių atsijungimų reikšmingai mažėja.

Ryškiausias ataskaitinio laikotarpio socialinis veiksnys – Covid-19 pandemija. Tačiau ji reikšmingos įtakos Bendrovės veiklai neturėjo. Vartotojų įsiskolinimai dėl pandemijos neženkiai didėjo, o darbuotojų susirgimai veiklos nesutrikdė.

COVID-19 pandemijos rizikai sumažinti Bendrovė per ataskaitinį laikotarpį vykdė priemones, skirtas apsaugoti darbuotojus nuo užsikrėtimo:

- Paskirtas asmuo, atsakingas už Covid-19 situacijos valdymą, kuris registruoja susirgimus (sudaro susirgimų žemėlapi) bei gilinasi į pačias situacijas ir galimus viruso plitimus (židinius). Nustato kam privaloma izoliuotis ir kokiam terminui;
- Nustatyta tvarka kaip elgtis susirgus Covid-19, turėjus kontaktą su sergančiu asmeniu ar pasireiškus Covid-19 požymiams;
- Įvesti reikalavimai dėl medicininių kaukių bei respiratorių dėvėjimo, iškabinti informaciniai ženklai, reikalavimai koreguojami atsižvelgiant į darbuotojų sergamumą Covid-19 liga Bendrovėje bei Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro, valstybės lygio ekstremaliosios situacijos valstybės operacijų vadovo sprendimus;
- Darbuotojai aprūpinti greitaisiais Covid-19 susirgimų nustatymo testais bei nustatyta testavimo tvarka – darbuotojai periodiškai testuojasi. Darbuotojai, kurie dalyvauja didesniuose renginiuose pakartotinai testuojasi greitaisiais testais;
- Taikomas nuotolinis darbas, pagal galimybes kabinete vienu metu dirba tik vienas darbuotojas;
- Nustačius susirgimo atvejus bendrovės patalpose, patalpos dezinfekuojamos.

Socialinė rizika

Mažėjant parduodamos šilumos kainai, nusiskundimų dėl didelių sąskaitų sulaukiama vis mažiau. Jų mažėjimą sąlygojo pastaruoju metu Bendrovės įvykdytos investicijos į gamybos šaltinius, ženkliai sumažinusios šilumos ir karšto vandens kainas. Vertinant Lietuvos mastu, 2021 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 magistralinių vamzdynų amžius yra apie 40 metų. Siekiant šį amžių sumažinti, per metus būtina rekonstruoti daugiau 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 įvyksta trūkiai. Nustačius defektus, operatyviai vykdomi jų šalinimo (remonto) darbai. Labiausiai susidėvėjusiose vietose magistraliniai šilumos tiekimo tinklai buvo rekonstruojami, panaudojant ES struktūrinių fondų paramą, šiuo metu rekonstrukcijos vykdomos 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 lieka itin maži (technologinio lygmens), 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 nemažai šilumos gamybos įrenginių yra atnaujinta. Kasmet nešildymo sezono metu atliekami katilų remontai ir techninės priežiūros darbai, būtini šilumos tiekimo patikimumo ir saugumo užtikrinimui, t. y. šilumos gamybos šaltinių funkcionalumo bei kuro rezervinių galingumų užtikrinimui.

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

Ekologiniai veiksniai

Bendrovės atžvilgiu juos galima suskirstyti į darančius poveikį Bendrovei ir įtakojamus Bendrovės veiklos.

Siekdama nesukelti neigiamo poveikio aplinkai ir neviršyti ribinių taršos, vibracijos bei triukšmo reikšmių, 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 teisės aktais, nustatančiais reikalavimus gamtos išteklių naudojimui, išleidžiamiems į aplinką ir išmetamiems į orą teršalams. Pagrindiniai Bendrovės taršos šaltiniai: iškastinio organinio 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 normos arba metiniai limitai, pagal Lietuvos Respublikos galiojančius įstatymus Bendrovė privalėtų mokėti baudas. 2021 metais Bendrovei nebuvo skirta baudų.

Bendrovė moka oro bei vandens taršos mokesčius ir, jei būtų viršytos leistinos išmetamų teršalų ribinės normos 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 rimtų bet kurių aplinkosauginių reikalavimų pažeidimų, tačiau 2021 m. buvo gauta nedidelė 45 Eur administracinė bauda už vėlavimą pateikti ataskaitinius duomenis.

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 2021 m. vyravo kietasis biokuras – 64,4 proc., gamtinės dujos – 33,4 proc., kitas kuras – 2,2 proc.).

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

2021 m. sausio 15 d. Lietuvos Respublikos juridinių asmenų registre įregistruota UAB Kauno miesto paslaugų centras, kurios steigėja ir akcininke, kartu su kitomis įmonėmis (UAB „Kauno švara“, UAB „Kauno autobusai“, UAB Kauno butų ūkis ir UAB „Kauno vandenys“), yra AB „Kauno energija“, kuriai priklauso 22 proc. visų akcijų. UAB Kauno miesto paslaugų centras įstatinis kapitalas – 343 000 Eur. Bendrovės veiklos tikslas – centralizuotas paslaugų teikimas bendrai ją kontroliuojantiems akcininkams.

2021 m. spalio 28 d. AB „Kauno energija“ ir AB „Petrašiūnų katilinė“ (kurios vieninteliu akcininku yra AB „Kauno energija“) valdybos nusprendė inicijuoti AB „Kauno energija“ ir AB „Petrašiūnų katilinė“ reorganizavimą prijungimo būdu, prie po reorganizavimo veiklą tęsiančios AB „Kauno energija“ prijungiant AB „Petrašiūnų katilinė“, kuri po reorganizavimo baigs savo veiklą kaip juridinis asmuo ir tuo tikslu sušaukti visuotinius abiejų bendrovių akcininkų susirinkimus dėl pritarimo reorganizacijai. Bendrovių reorganizavimas baigtas 2022 m. kovo 2 d.

2022 m. balandžio 06 d. baigtas finansinių ataskaitų rinkinio auditas už 2021 metus. Jį atliko UAB „ROSK Consulting“. Bendrovės audito įmonės, vykdančios 2021 metų finansinių ataskaitų auditą, kandidatūrą visuotiniam akcininkų susirinkimui pasiūlė valdyba, vadovaudamasi Bendrovės 2021 m. rugsėjo 23 d. m. įvykdyto viešojo pirkimo rezultatais. Šis Bendrovės metinis pranešimas pateikiamas kartu su 2021 m. audituotu finansinių ataskaitų rinkiniu ir nepriklausomo auditoriaus išvada apie jį.

V SKYRIUS

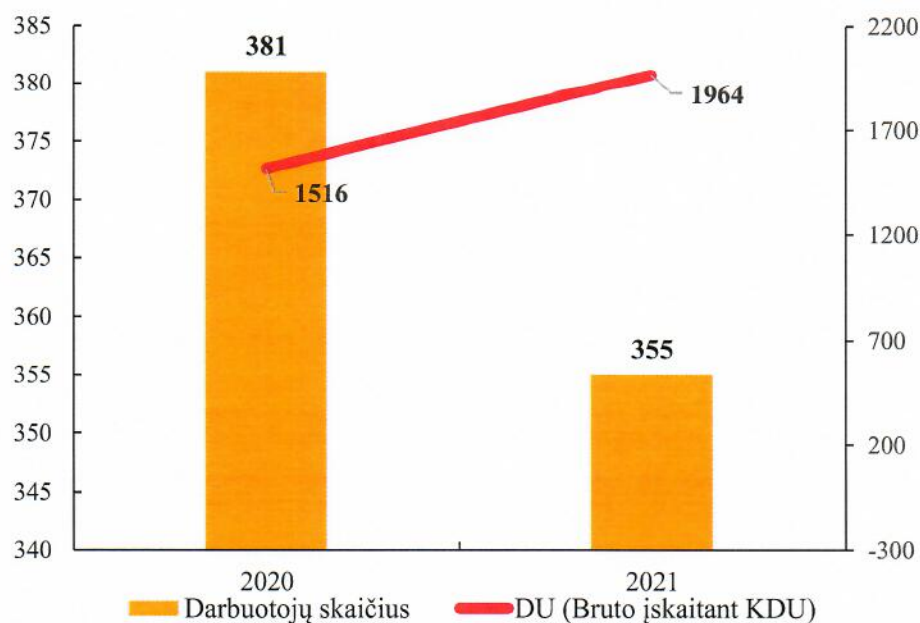
**INFORMACIJA APIE SAVIVALDYBĖS VALDOMOS BENDROVĖS DARBUOTOJŲ
SKAIČIŲ IR SĄNAUDAS DARBO UŽMOKESČIUI**

5 lentelė

Eil. Nr.	Pareigybės pavadinimas	Vidutinis darbuotojų skaičius			Vidutinis apskaičiuotas darbo užmokestis (BRUTO įskaitant KDU)		
		Praėjęs ataskaitinis laikotarpis, žm.	Ataskaitinis laikotarpis, žm.	Pokytis, proc.	Praėjęs ataskaitinis laikotarpis, Eur	Ataskaitinis laikotarpis, Eur	Pokytis, proc.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Vadovai ir jų pavaduotojai	20	24	-20,00	3347,27	3621,04	8,18
2.	Buhalteriai	6	6	0,00	1705,03	1714,75	0,57
3.	Darbininkai	162	153	5,56	1231,42	1321,79	7,34
4.	Ekonomistai	2	2	0,00	2471,94	2164,80	-12,43
5.	Inžinieriai	35	42	-20,00	1869,89	1765,21	-5,60
6.	IT specialistai	10	9	10,00	1932,61	2089,81	8,13
7.	Teisininkai	3	3	0,00	1711,69	2125,89	24,20
8.	Meistrai, dispečeriai	34	28	17,65	1677,92	1641,02	-2,20
9.	Projektų vadovai	13	13	0,00	2195,80	2394,96	9,07
10.	Specialistai	61	51	16,39	1332,90	1582,86	18,75
11.	Technikai	19	19	0,00	1202,49	1185,00	-1,45

16 grafikas

Darbuotojų skaičiaus ir darbo užmokesčio pasikeitimai



VI SKYRIUS

SAVIVALDYBĖS VALDOMOS BENDROVĖS FINANSINIAI RODIKLIAI

Akcinės bendrovės finansiniai rodikliai

6 lentelė

Finansinis rodiklis	Skaičiavimo formulė (Pasvirusis brūkšnyas / reiškia dalybos ženklą)	Praėjęs ataskaitinis laikotarpis	Ataskaitinis laikotarpis
1	2	3	4
PELNINGUMO RODIKLIAI			
Grynasis pelningumas, proc.	(grynasis pelnas / pardavimai ir paslaugos) x 100	0,1	0,8
Bendras pelningumas, proc.	(bendras pelnas / pardavimai ir paslaugos) x 100	-2,84	0,19
Veiklos pelningumas (EBIT marža), proc.	(pelnas prieš mokesčius + palūkanų sąnaudos) / pardavimai ir paslaugos x 100	1,4	0,8
EBITDA, tūkst. Eur	pelnas prieš pelno mokestį, nusidėvėjimą ir palūkanas	7 811	7 170
EBITDA marža, proc.	EBITDA/pardavimo pajamos x 100	18,58	14,06
Turto pelningumas (ROA), proc.	(grynasis pelnas / vidutinis turtas) x 100	0,04	0,23
Nuosavo kapitalo pelningumas (ROE), proc.	(grynasis pelnas / vidutinė savininkų nuosavybė) x 100	0,07	0,43
FINANSINIO PATIKIMUMO RODIKLIAI			
Einamojo likvidumo koeficientas	trumpalaikis turtas / per vienus metus mokėtinos sumos ir kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	0,91	1,36
Kritinio likvidumo koeficientas	(trumpalaikis turtas – atsargos) / per vienus metus mokėtinos sumos ir kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	0,801	1,269
Skolos – nuosavybės koeficientas	(visi įsipareigojimai / savininkų nuosavybė) x 100	79	98
Manevringumo koeficientas	trumpalaikis turtas / savininkų nuosavybė	0,121	0,240
Įsiskolinimo koeficientas	(visi įsipareigojimai / turtas) x 100	44,29	49,46
Absoliutus likvidumo koeficientas	pinigai ir pinigų ekvivalentai / per vienus metus mokėtinos sumos ir kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	0,14	0,17
SĄNAUDŲ LYGIO RODIKLIAI			
Veiklos sąnaudų dalis, tenkanti vienam pardavimų eurui, proc.	(Veiklos sąnaudos/pardavimų pajamos)x100	9,35	3,67
Pardavimo savikainos lygis, proc.	(pardavimo savikaina/pardavimo pajamos) x 100	93,48	100,03
Pagrindinės veiklos pajamų ir sąnaudų santykis, koef.	Pardavimo pajamos/pagrindinės v. sąnaudos	0,97	0,96
EFEKTYVUMO RODIKLIAI			
Pajamos, tenkančios vienam darbuotojui, tūkst. Eur	pardavimo pajamos / darbuotojų skaičius	119	144

Finansinis rodiklis	Skaičiavimo formulė (Pasvirasis brūkšny / reiškia dalybos ženklą)	Praėjęs ataskaitinis laikotarpis	Ataskaitinis laikotarpis
1	2	3	4
Turto apyvartumo koeficientas	pardavimai ir paslaugos / turtas	0,26	0,29
Apyvartinio kapitalo apyvartumo koeficientas	pardavimo pajamos / (trumpalaikis turtas – per vienus metus mokėtinos sumos ir kiti trumpalaikiai įsipareigojimai)	-40	9
VEIKLOS EFEKTYVUMO RODIKLIAI			
Su darbo santykiais susijusios sąnaudos, tenkančios vienam darbuotojui, tūkst. Eur	su darbo santykiais susijusios sąnaudos / darbuotojų skaičius	19,69	20,77
Gautinų ir mokėtinų sumų (ilgiau nei vieni metai) santykis, koef.	po vieno metų gautinos sumos / po vieno metų mokėtinos sumos ir kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	0	0
Gautinų ir mokėtinų sumų (iki vieno metų) santykis, koef.	per vienus metus gautinos sumos / per vienus metus mokėtinos sumos ir kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	0,66	0,83
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 vieno metų gautinos sumos neatskaičius realizacinės vertės sumažėjimo)	0,32	0,49
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	0,75	0,57
Darbuotojų skaičius, tenkantis aukščiausiojo lygio vadovui, žm.	darbuotojų skaičius / aukščiausiojo lygio vadovų (pvz., vadovas, vyr. finansininkas, vadovo pavaduotojai, direktorių, tarnybų, departamentų ir pan. vadovai) skaičius	59	71
INVESTICINIAI RODIKLIAI			
Dividendų išmokėjimo koeficientas, proc.	išmokami dividendai / grynas pelnas (nuostoliai)	0	-1
Pelnas, tenkantis vienai akcijai (EPS), koef.	grynas pelnas (nuostoliai) / akcijų skaičius	0,02	0,01
Akcijos kainos ir pelno santykis (P/E), koef.	paskutinė metų akcijos rinkos kaina / grynas pelnas, tenkantis vienai akcijai	619,50	103,49

VII SKYRIUS

KITA SVARBI INFORMACIJA APIE SAVIVALDYBĖS VALDOMOS BENDROVĖS VEIKLĄ

Pastarojo laikotarpio pasauliniai iššūkiai – Covid-19 pandemija, įtempta geopolitinė situacija Europos pasienyje – palietė visus be išimties, darydama ypač didelį poveikį energetikos sektoriui – energijos išteklių kainos šovė į rekordines aukštumas. Nesiblaškydami ir kryptingai dirbdami 2021 m. sėkmingai atlaikėme šiuos neplanuotus, ilgalaikes pasekmes turinčius išbandymus, užtikrindami žmonėms gyvybiškai svarbią „Kauno energijos“ veiklą – aprūpinti Kauno miestą, Kauno rajoną ir

Jurbarką šiluma ir karštu vandeniu, bei nuosekliai atnaujinami ir vystydami daugiau nei 410 km ilgio centralizuotai tiekiamos miesto šilumos tinklus, katilines, rinkai siūlydami naujas paslaugas.

Nenutrūkstančią šilumos ir karšto vandens gamybą ir tiekimą užtikrinome laikydamiesi ES Žaliojo kurso: apie 90 proc. „Kauno energijos“ tiekiamos miesto šilumos buvo pagaminta („Kauno energijos“ katilinėse ir nepriklausomų šilumos gamintojų) iš atsinaujinančio energijos išteklio – biokuro. Naudodami atsinaujinančius energijos išteklius CO₂ išmetimus į aplinką 2021 m. sumažinome 215,3 tūkst. tonų.

Aktyviai dalyvavome kompleksinę daugiabučių renovaciją ir energijos taupymą skatinančiame tarptautiniame projekte „RenOnBill“, kuris įvertintas svarbiausiuose Europos Sąjungos tvarios energijos apdovanojimuose „EU Sustainable Energy Awards“.

Efektyvinome bendrovės valdymą – iš esmės atnaujinta vadovų grandis, į įmonę atėjo daug aukščiausio lygio savo sričių profesionalų.

Diegėme gamybą ir tiekimą efektyvinančias inovacijas: Petrašiūnų elektrinėje įrengtas 2,4 MW šiluminės galios absorbcinis šilumos siurblys su antro laipsnio dūmų kondensaciniu ekonomizeriu, biokuro katilų veiklos efektyvumą padidinantis apie 10 proc., dūmuose palikdamas mažiau nei 20 mg/m³ kietųjų dalelių; vykdėme net 11 stambių šilumos tiekimo vamzdinių rekonstrukcijos projektų; miesto šilumą atvedėme iki Kauno laisvosios ekonominės zonos.

Ant „Kauno energijos“ katilinių stogų pradėjome įrenginėti saulės jėgaines. Elektrinėse pagaminta elektra bus naudojama čia pat, katilinėse, šilumos gamybos procese.

Visa tai leidžia šilumą fiziniams ir verslo, viešojo sektoriaus vartotojams miesto šilumą tiekti viena mažiausių kainų Lietuvoje.

Vystydami pagrindinę įmonės veiklą – šilumos ir karšto vandens gamybą ir tiekimą, susitelkėme ir į naujų „Kauno energijos“ paslaugų fiziniams asmenims ir viešajam sektoriui, verslui vystymą: Kauno miestą padengėme daiktų interneto tinklu „LoRA“, kuris leidžia nuotoliniu būdu nuskaityti įvairių skaitiklių ar kitų prietaisų duomenis; mokslo muziejuje „Mokslo sala“, kuris pradės veikti 2022 m., įrengėme 30 tonų sveriančius, 1576 kW galios du absorbcinius šilumos siurblius, kurie vėsins 11,5 tūkst. kv. m plotą. Tai pirmasis tokios apimties vėsumos tiekimo projektų Lietuvoje. Tokios tipo šalčio mašinos nenaudoja šiltnamio efektą sukeliančių dujų.

Apie Bendrovėje vykstančius pokyčius, plečiamą paslaugų portfelį visuomenei ir suinteresuotoms grupėms pranešėme atnaujinami „Kauno energijos“ prekės ženklą.

Generalinis direktorius



(parašas)

Tomas Garasimavičius