



# 2022 m. I pusm. Tarpinis pranešimas

Konsoliduotasis tarpinis pranešimas už šešių mėn. laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d., sutrumpintos konsoliduotos ir sutrumpintos patrunuojančiosios bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

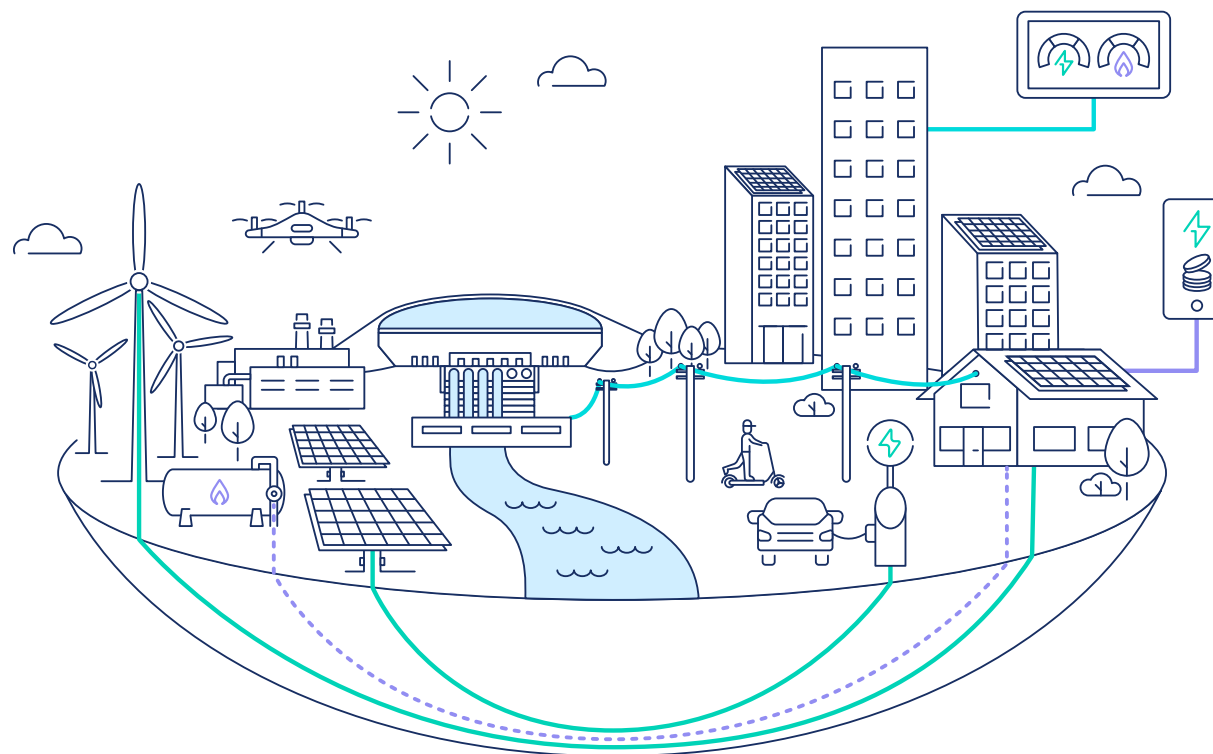
# „Ignitis grupė“ – kuriame energetiškai sumanų pasaulį

## Kas mes esame

„Ignitis grupė“ yra pirmaujanti energetikos ir atsinaujinančios energijos bendrovė Baltijos regione.

Grupės pagrindinės veiklos kryptys yra elektros energijos skirstymo tinklo eksploatavimas, žaliosios energijos portfelio valdymas ir vystymas.

Mes taip pat valdome strategiškai svarbaus lanksčiosios gamybos segmento turta ir teikiame sprendimų klientams paslaugas: elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo, saulės energijos naudojimo, el. mobilumo, energijos vartojimo efektyvumo didinimo ir inovatyvius energijos naudojimo sprendimus namų ūkiams ir verslo įmonėms.



### Tinklai

Atsparus ir efektyvus energijos skirstymas, sudarantis prielaidas energetikos pokyčiams.



### Žalioji gamyba

Kryptinga, tvari ir pelninga veikla.



### Lanksčioji gamyba

Patikima ir lanksti energetikos sistema.



### Sprendimai klientams

Inovatyvūs sprendimai lengvesniam gyvenimui ir energetikos vystymui.

# Turinys

<b>1</b>	<b>Apžvalga</b> .....	<b>4</b>
1.1	Grupės vadovo pranešimas.....	5
1.2	Svarbiausi įvykiai.....	8
1.3	Rezultatų apžvalga.....	11
1.4	Prognozės .....	13
1.5	Informacija investuotojams.....	14
<b>2.</b>	<b>Verslo apžvalga</b> .....	<b>16</b>
2.1	Verslo profilis .....	17
2.2	Rinkos dalis .....	18
2.3	Strategija ir tikslai .....	19
2.4	Verslo aplinka.....	26
<b>3.</b>	<b>Rezultatai</b> .....	<b>29</b>
3.1	Pirmojo pusmečio rezultatai .....	30
3.2	Rezultatai pagal segmentus .....	44
3.3	Antro ketvirčio rezultatai.....	52
3.4	Ketvirčio apžvalga.....	54
<b>4.</b>	<b>Valdymo ataskaita</b> .....	<b>56</b>
4.1	Valdysenos modelis .....	57
4.2	Stebėtojų taryba ir komitetai .....	59
4.3	Valdyba .....	62
4.4	Rizikos ir jų valdymas.....	64
4.5	Informacija apie Grupę .....	67
<b>5</b>	<b>ASV veiklos ataskaita</b> .....	<b>69</b>
5.1	ASV apžvalga.....	70
5.2	Pagrindiniai taksonominės ekonominės veiklos rodikliai .....	71
5.3	ASV tikslų apžvalga .....	72
5.4	Progresas siekiant ASV tikslų.....	74
<b>6</b>	<b>Finansinės ataskaitos</b> .....	<b>77</b>
6.1	Konsoliduotos finansinės ataskaitos.....	78
6.2	Patrunuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos.....	108
<b>7</b>	<b>Papildoma informacija</b> .....	<b>129</b>
7.1	Pranešimai apie patrunuojančiosios bendrovės esminius įvykius .....	130
7.2	Grupės įmonių veiklos rezultatai .....	132
7.3	Kita teisinė informacija .....	138
<b>8</b>	<b>Trumpiniai</b> .....	<b>139</b>
<b>9</b>	<b>Atsakingų asmenų patvirtinimas</b> .....	<b>142</b>



# Apžvalga

1.1 Grupės vadovo pranešimas	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	11
1.4 Prognozės	13
1.5 Informacija investuotojams	14



# 1.1 Grupės vadovo pranešimas

## Apžvalga

### Veikla

2022 m. I pusm. Koreguotas EBITDA siekė 206,5 mln. Eur ir buvo 38,8 % didesnis nei tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas – Lenkijoje veiklą pradėjęs Pomeranijos VP ir geresni veikiantis pajūgum rezultatai. Žaliosios gamybos Koreguotas EBITDA sudarė beveik 60 % Grupės bendro 2022 m. I pusm. rezultato. Koreguoto EBITDA augimą iš dalies atsvėrė Sprendimų klientams segmento rezultatas, daugiausiai nulemtas neefektyvių elektros apsidraudimo sandorių.

Padidinome 2022 m. Koreguoto EBITDA prognozę iki 360–420 mln. Eur nuo 330–360 mln. Eur, pateiktos [2022 m. I ketv. tarpiniame pranešime](#).

Remdamiesi [Dividendų politika](#) už 2022 m. I pusm. siūlome išmokėti 0,624 Eur dividendų už akciją, o iš viso – 45,2 mln. Eur. Tam dar turi pritarti neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas.

Grupės žaliosios elektros gamybos dalis per pirmąjį 2022 m. pusmetį išaugo trečdaliu – iki 92,3 % (nuo 61,0 % 2021 m. I pusm.).

Atlikusi kasmetinę peržiūrą, kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“ 2022 m. liepos mėn. patvirtino Grupės „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą.

### Verslo plėtra

Nuo 2021 m. pabaigos padidinome Žaliosios gamybos naujų projektų portfelį papildomais apie 750 MW iki 2,2 GW. Tai daugiausiai lėmė plyno lauko investicijų portfelio plėtra. Per 2022 m. I pusm. šių projektų portfelis išaugo apie 345 MW iki apie 515 MW. Po ataskaitinio laikotarpio taip pat užsitikrinome papildomų žemės sklypų, kurie leis vystyti dar 385 MW pajėgumus. Šiuo metu bendra plyno lauko projektų galia siekia apie 900 MW.

Taip pat pradėjome pirmojo Lietuvoje hibridinio saulės parko (22 MW, Tauragės saulės elektrinė) vystymą, Silezijos VP (50 MW) Lenkijoje pasiekėme statybos etapą, o „Moray West“ jūrinio vėjo projektas (850–900 MW), kuriame valdome mažumos akcijų paketą (5 %), artimiausiais mėnesiais turėtų pasiekti galutinius vystymo etapus.

Tinklų segmente 2022 m. I ketv. sulaukėme ir išbandėme pirmuosius skaitiklius, o juos įdiegėme 2022 m. II ketv. Netrukus po to pradėjome ir masinį skaitiklių diegimą. Mūsų tikslas masinį diegimo procesą užbaigti iki 2025 m. pabaigos nepakito.

Nors gamtinių dujų tiekimas ir nėra Grupės pagrindinė veikla, atsivėlędami į Rusijos invaziją į Ukrainą, gamtines dujas iš „Gazprom“ pakeitėme SGD kroviniiais.



## Stiprūs Žaliosios gamybos rezultatai ir tikiama plėtra

### Energetinė nepriklausomybė

Po to, kai Rusija įsiveržė į Ukrainą, energetinės nepriklausomybės tema pasaulyje tapo dar aktualesnė. Grupė smerkia šią neišprovokuotą invaziją bei šiuo metu daugiausiai dėmesio sutelkia į atsinaujinančių energijos šaltinių plėtrą bei gamtinių dujų atsargų užtikrinimą, ypač artėjančiam žiemos sezonui.

Daugumoje namų rinkos šalių buvo peržiūrėti atsinaujinančių

energijos šaltinių tikslai ir reglamentai, taip siekiant dar labiau skatinti jų plėtrą. Pavyzdžiui, tiek Lietuvos Seimo patvirtintas „Proveržio“ paketas ir patvirtinti jūrinio vėjo vystymą Lietuvoje apibrėžiantys teisės aktai, tiek Lenkijoje pakeisti teisės aktai, susiję su atsinaujinančiais energijos šaltiniais, turi tą patį tikslą – paspartinti atsinaujinančių energijos šaltinių plėtrą, palengvinant vystymo ir statybų apribojimus, tokius kaip pertekliniai poveikio aplinkai vertinimo reikalavimai bei privalomas atstumas tarp vėjo turbinų ir gyvenamųjų pastatų.

Žvelgiant į gamtinių dujų rinką, grėsmė saugumui ir artėjantis žiemos sezonas privertė Europos šalis ieškoti alternatyvų „Gazprom“ dujoms. Kalbėdami apie pastarąją įmonę, su pasididžiavimu galime pasakyti, kad Lietuva buvo pirmoji šalis, pakeitusi rusiškas gamtines dujas SGD kroviniiais (daugiausiai iš JAV ir Skandinavijos): nuo 2021 m. balandžio mėn! Grupė nebeperka dujų iš „Gazprom“. Be to, 2022 m. liepos 1 d. įsigaliojo įstatymas, draudžiantis gamtinių dujų importą iš Rusijos bei kitų šalių, keliančių riziką valstybės saugumui. Todėl, nors gamtinių

<sup>1</sup> Lietuva nustojo importuoti elektrą iš Rusijos 2021 m. rudenį, o nuo 2022 m. gegužės mėn. visos trys Baltijos šalys nustojo importuoti elektrą iš Rusijos, po to kai Europos „Nord Pool“ elektros energijos biržoje buvo nutraukta rusiškos elektros prekyba.

dujų verslas ir nėra viena pagrindinių Grupės veiklų, visais būdais siekiame sumažinti priklausomybę nuo rusiškų gamtinių dujų ir tuo pat metu užtikrinti nepertraukiamą gamtinių dujų tiekimą savo klientams.

Palaikome ir toliau palaikysime Ukrainos žmones. Dar nuo invazijos pradžios inicijavome veiksmus, kuriais galėtume padėti tiek Ukrainos žmonėms, tiek mūsų kolegoms, pasirengusiems pasirūpinti nuo karo bėgančiais šeimos nariais, draugais ir kitais žmonėmis. Rinkome ir į konflikto zoną siuntėme medicinos ir kitas humanitarinės pagalbos priemones. Be to, ir toliau finansiškai rėmėme ir remiame Grupės kolegas, besirūpinančius saugiu Ukrainos žmonių apgyvendinimu. Ši invazija prieštarauja mūsų vertybėms, todėl imamės ir toliau imsimės veiksmų, palaikančių Ukrainą, jos žmones ir ginsime žmogaus teises bei energetinę nepriklausomybę.

## Veikla

2022 m. I pusm. Koreguotas EBITDA augo 38,8 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, ir siekė 206,5 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas, kurio Koreguotas EBITDA sudarė beveik 60 % Grupės 2022 m. I pusm. rezultato. Prie to prisidėjo Pomeranijos VP, komercinę veiklą pradėjęs 2021 m. gruodžio mėn., bei geresni veikiančių pajūmų rezultatai, daugiausiai nulemti aukštesnių elektros kainų. Vis tik išaugusį Koreguoto EBITDA rezultatą iš dalies atsverė mažesni Sprendimų klientams segmento rezultatai, kuriems daugiausiai įtakos turėjo neefektyvūs apsidraudimo sandoriai, nes pasirinkti apsidraudimo priemonių koreliacija suprastėjo.

Atsižvelgdami į stiprius Žaliosios gamybos segmento rezultatus 2022 m. I pusm., padidinome Koreguoto EBITDA prognozę ir tikimės, kad 2022 m. rezultatas sieks 360–420 mln. Eur (buvusi prognozė 330–360 mln. Eur).

Kylant energijos išteklių kainoms, 2022 m. II ketv. Lietuvos Seimas priėmė įstatymų pakeitimus, kuriais siekiama vartotojams dalinai kompensuoti kainų augimą. Nuo 2022 m. II pusm. augančios energijos kainos bei iki 2022 m. I pusm. pabaigos susidarę reguliaciniai skirtumai iš reguliuojamos tiekimo veiklos bus iš dalies kompensuojami tarifu tiesiogiai iš valstybės biudžeto. Iš 570 mln. Eur numatytų iš valstybės biudžeto, Vyriausybė skirs reikšmingą dalį lėšų padengti iki 2022 m. I pusm. susikaupusius reguliacinius skirtumus (365 mln. Eur), o 205 mln. Eur bus skirti kompensuoti energijos kainas 2022 m. II pusm. visiems nepriklausomų tiekėjų klientams. Tai turėtų leisti ne tik išvengti tolesnio Grupės apyvartinio kapitalo augimo 2022 m. II pusm., bet ir sumažinti sukauptas skolas, kurios iki šių metų antrojo pusmečio buvo naudojamos reguliaciniams skirtumams finansuoti.

Kalbant apie grąžą akcininkams, kasmetinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo patvirtintas 0,600 Eur dividendas vienai akcijai už antrąjį 2021 m. pusmetį. Remdamiesi Dividendų politika, už 2021 m. išmokėjome 1,19 Eur dividendą už akciją, viso – 87,6 mln. Eur, bei užtikrinome 3 % metinį dividendų augimą.

Toliau laikomės įsipareigojimų ir už 2022 m. I pusm. siūlome išmokėti 0,624 Eur dividendą už akciją, iš viso – 45,2 mln. Eur. Tačiau, dividendus turi patvirtinti neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, vyksiantis 2022 m. rugsėjo 29 d.

Galiausiai, po ataskaitinio laikotarpio, atlikusi kasmetinį vertinimą, kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“ 2022 m. liepos mėn. patvirtino Grupės „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą. Šis įvertinimas dar kartą patvirtino, kad net ir tokiais neramiais laikais Grupėi pavyksta išlaikyti stiprią ir atsparią finansinę padėtį.

## Verslo plėtra

Nuo 2021 m. pabaigos ir toliau sėkmingai vykdėme Žaliosios gamybos plėtrą padidindami projektų portfelį papildomai apie 750 MW iki 2,2 GW bei pasiekdami reikšmingų rezultatų vystant naujus gamybos pajūgumus.

Per 2022 m. I pusm. plyno lauko projektų portfelį padidinome papildomai 345 MW iki apie 515 MW. Po ataskaitinio laikotarpio taip pat užsitikrinome papildomų žemės sklypų, kurie leis vystyti dar 385 MW pajūgumus. Šiuo metu bendra plyno lauko projektų galia siekia apie 900 MW. Į portfelį įtrauktas ir pažengusio statuso 252 MW galios saulės elektrinės projektas, kuriam užtikrinome pajūgumą prie Lietuvos elektros perdavimo tinklo. Preliminariu vertinimu, investicijos į šį projektą sieks iki 200 mln. Eur, o komercinės veiklos pradžia numatoma iki 2024 m. pabaigos.

Mes taip pat pradėjome pirmojo Lietuvoje hibridinio saulės parko (Tauragės saulės elektrinė) vystymą, kurio galia sieks 22 MW. Projektas bus statomas šalia jau veikiančio „Vėjo gūsių“ VP (19,1 MW). Per pirmąjį 2022 m. pusm. Silezijos VP (50 MW), esantis Lenkijoje, pasiekė statybų etapą.

Dirbdami su jūrinio vėjo projektais taip pat pasiekėme reikšmingų rezultatų. „Moray West“ jūrinio vėjo parkas (850–900 MW), kuriame valdome mažumos akcijų paketą (5 %), pasirinkus vėjo turbinų tiekėją – „Siemens Gamesa“, artimiausiais mėnesiais turėtų būti pasiekti galutinio projekto vystymo etapus. Be to, po ataskaitinio laikotarpio, projektas taip pat laimėjo 15 metų CfD tarifą 294 MW (iš bendros projekto galios), kas leido pradėti ruošti galutinio finansinio investicinio sprendimo priėmimui. Taip pat, šiais metais dalis mūsų komandos prisijungė prie „Ocean Winds“, kur komandiruotės metu įgis patirties, reikalingos jūrinių vėjo projektų



2022 m. I pusm. Koreguotas EBITDA siekė 206,5 mln. Eur ir buvo 38,8 % didesnis nei tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais. Pagrindiniais augimo veiksniais ir toliau išliko Lenkijoje veiklą pradėjęs Pomeranijos VP ir geresni veikiančių pajūmų rezultatai.





vystymui, o ypatingai – ruošiantis Lietuvos jūrinio VP I projekto gyvendinimui.

Kalbant apie Tinklų segmentą, nuo 2021 m. pabaigos sėkmingai tęsiame priežiūros ir plėtros darbus bei pradėjome diegti išmaniuosius skaitiklius. 2022 m. I ketv. gavome pirmuosius skaitiklius ir juos išbandėme, o 2022 m. II ketv. juos įdiegėme. Netrukus po to pradėjome masinį skaitiklių diegimą. Mūsų tikslas – iki 2025 m. pabaigos užbaigti masinį diegimo procesą nepakitę. Kaip ir anksčiau, toliau susiduriame su sutrikusios tiekimo grandinės pasaulyje rizika („puslaidininkių krize“) bei geopolitine krize, kurios gali potencialiai sutrikdyti išmaniųjų skaitiklių gamybą, priversdamos tiekti išmaniuosius skaitiklius mažesniais kiekiais ir (arba) per ilgesnį laikotarpį, ir taip paveikdamos projektą

### Tvarumas

Tvarumas – Grupės strategijos ir veiklų pagrindas. Įgyvendindami energetikos transformaciją ir kurdami energetiškai sumanų pasaulį, daug dėmesio skiriame aplinkosaugai, socialinei atsakomybei ir gerosios valdysenos praktikų įtvirtinimui.

2022 m. I ketv. pristatėme 2021 m. tvarumo ataskaitą, parengtą pagal GRI standartus. Tačiau ir toliau sieksime tobulinti atskleidimus, kad suinteresuotosios šalys turėtų visas galimybes susidaryti aiškų vaizdą apie Grupės veiklą ir pasiektą pažangą.

Darbuotojų sauga, sveikata ir bendradarbiavimas šioje srityje su rangovais yra vienas iš Grupės prioritetų. Deja, iki šio pranešimo paskelbimo įvyko trys mirtini nelaimingi atsitikimai, kurių metu žuvo vienas Grupės ir du rangovo darbuotojai. Tokie įvykiai smarkiai sukrečia Grupę, todėl imamės visų veiksmų pagal vidines galiojančias procedūras, kad tokie ir panašūs įvykiai daugiau nepasikartotų.

Šiais metais taip pat daugiau dėmesio skiriame Grupės darbuotojų psichologinei sveikatai ir gerovei. Tiek COVID-19 pandemija, tiek ir Rusijos karas prieš Ukrainą veikia darbuotojus. Psichologinės sveikatos ir gerovės temą įtraukėme į kasdienę mūsų veiklą – skatiname gerovę ir kalbamės apie ją darbe siekdami išvengti perdegimo, taip pat stengiamės, kad darbuotojai jaustųsi kuo laimingesni ir saugesni. Viena iš ryškiausių mūsų pastarojo laikotarpio iniciatyvų buvo Gerovės mentorių projektas. Šios idėjos pagrindas – apmokyti savanorių darbuotojų bendruomenę, teikianti kolegoms emocinę paramą. Projektas jau spėjo sulaukti pripažinimo: buvo paskelbtas geriausia personalo valdymo praktika 2022 m. Lietuvoje.

Be to, džiaugiuosi galėdamas pasidalinti, kad po ataskaitinio laikotarpio „Ignitis“ (Sprendimai klientams) sulaukė platininio įvertinimo už savo tvarumo praktikas iš „EcoVadis“ – reitingų platformos, telkiančios dėmesį į darnias tiekimo grandines. „Ignitis“ pateko tarp 1 % „EcoVadis“ geriausiai įvertintų įmonių visame pasaulyje ir 3 % geriausiai įvertintų įmonių konkrečioje pramonės šakoje. Tai – didelis pasiekimas ne tik įmonei „Ignitis“, bet ir visai Grupei.

2022 metų antroje pusėje planuojame dar daugiau dėmesio skirti strateginiams darnumo prioritetams: mokslu grįstus tikslus atitinkantiems dekarbonizacijos planams, Taksonomijos reglamento atitiktai, biologinės įvairovės ir susidarančių atliekų vertinimui, darbuotojų ir rangovų saugos įgūdžių stiprinimui bei įvairovės ir įtraukties didinimui.

### Valdymo pokyčiai

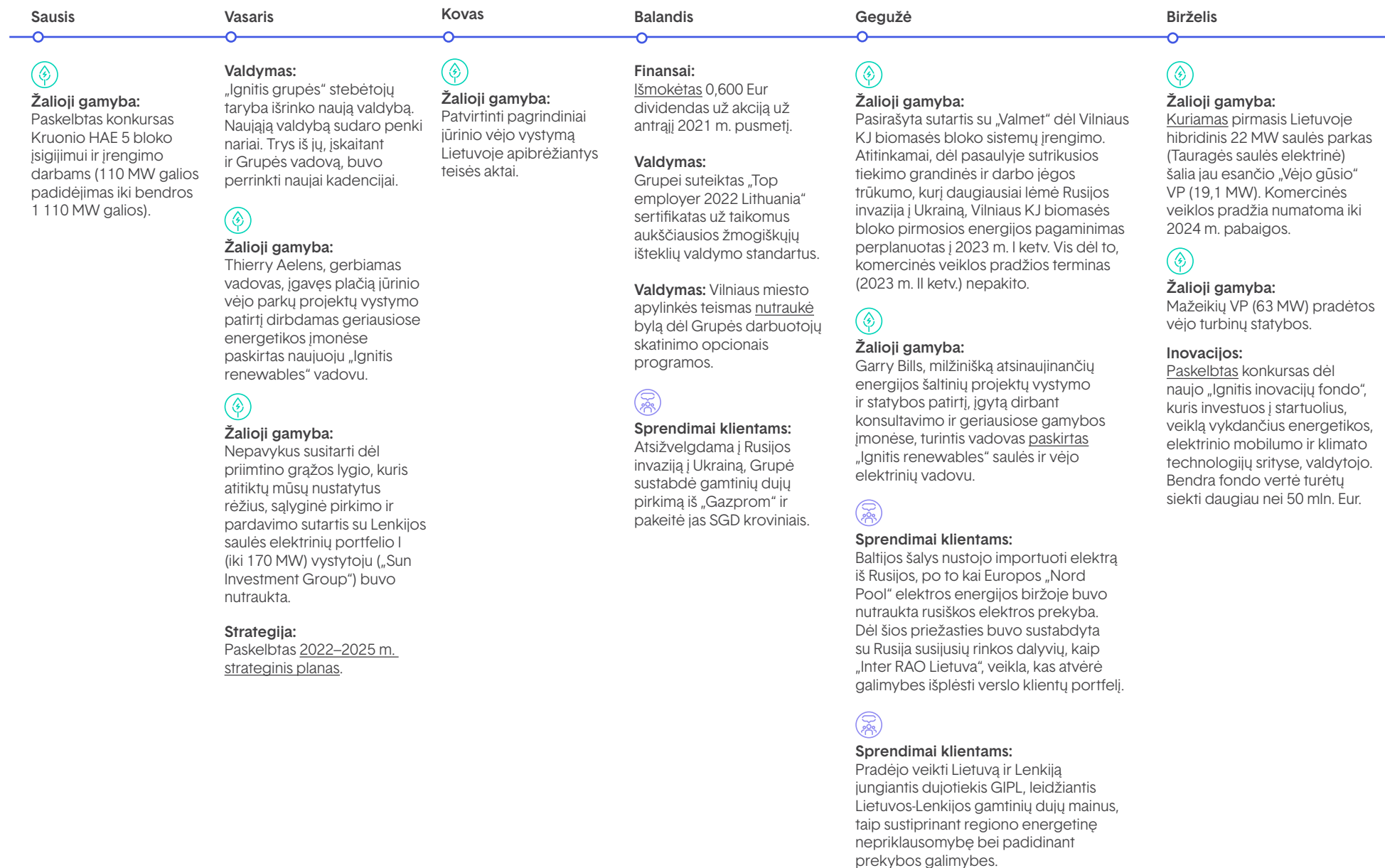
Ataskaitinis laikotarpis taip pat buvo pažymėtas reikšmingais pokyčiais Grupės valdymo struktūroje – stebėtojų taryba išrinko naują valdybą. Trys iš penkių narių dirbo ankstesnėje valdybos kadencijoje, įskaitant ir Grupės vadovą. Taip užtikrintas Grupės veiklos tęstinumas ir plėtra.

### Ateities planai

Stiprūs grupės rezultatai net ir tokiu geopolitiškai bei ekonomiškai nepastoviu metu yra Grupės atsparaus verslo modelio įrodymas. Nepaisant to, kad situacijos neapibrėžtumas gali išlikti iki metų pabaigos, o ypač – žiemą, toliau ne tik tęsiame darbus, bet ir siekiame įgalinti energetikos sektoriaus transformaciją bei didinti energetinę nepriklausomybę tiek Lietuvoje, tiek ir kaimyninėse šalyse.

**Darius Maikštėnas**  
Grupės vadovas ir valdybos pirmininkas  
„Ignitis grupė“

## 1.2 Svarbiausi įvykiai





## Liepa

Po ataskaitinio laikotarpio

**Finansai:**

Atlikusi kasmetinį vertinimą, kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“ patvirtino Grupės „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą.

**Sprendimai klientams:**

Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Nuo 2022 m. II pusm. augančios energijos kainos bei iki 2022 m. I pusm. pabaigos susidarę reguliaciniai skirtumai iš reguliuojamos tiekimo veiklos bus iš dalies kompensuojami tarifu tiesiogiai iš valstybės biudžeto. Iš 570 mln. Eur numatytų iš valstybės biudžeto, Vyriausybė skirs reikšmingą dalį lėšų padengti iki 2022 m. I pusm. susikaupusius reguliacinius skirtumus (365 mln. Eur), o 205 mln. Eur bus skirti kompensuoti energijos kainas 2022 m. II pusm. visiems nepriklausomų tiekėjų klientams. Tai turės teigiamą efektą Grupės apyvartiniam kapitalui ir skolos lygiui.

**Žalioji energija:**

Užtikrinta pajungimo į perdavimo tinklą galia kol kas didžiausiam Grupės plyno lauko saulės elektrinių projektui Lietuvoje, kurio galia sieks 252 MW. Preliminariu vertinimu, investicijos į šį projektą sieks iki 200 mln. Eur, o komercinės veiklos pradžia numatoma iki 2024 m. pab.

**Darnumas:**

„EcoVadis“ bendrovei „Ignitis“ (Sprendimai klientams) suteikė platininį įvertinimą (anksčiau buvo suteiktas sidabrinis įvertinimas) už vykdomas tvarumo praktikas ir dabar bendrovė patenka tarp 1 % vertintų tvariausių pasaulio įmonių.

**Tinklai:**

Pradėtas masinis išmaniųjų skaitiklių diegimas.

**Valdymas:**

Grupė pradėjo „Energy Smart START“ stipendijų programą, kuria skatins studentus rinktis energetikos inžinerijos studijas.

**Žalioji energija:**

Silezijos VP (50 MW) pradėtos statybos.

## Rugpjūtis

**Finansai:**

Ryšium su po IPO vykdytu stabilizavimu, anuliavus 1 894 797 patrunuojančiosios bendrovės įsigytas savas paprastąsias vardines akcijas, kurių nominalioji vertė siekė 22,33 Eur už akciją, patrunuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas buvo sumažintas iki 1 616 445 476,80 Eur (buvo 1 658 756 293,81 Eur), todėl atitinkamai sumažėjo ir laisvai prekiaujamų akcijų dalis iki 25,01 % (IPO metu siekė 26,92 %).

**Finansai:**

Dėl išaugusių energijos išteklių kainų bei siekiu užtikrinti rinkos paklausą ir nepertraukiamą gamtinių dujų tiekimą, Grupė sudarė papildomas trumpalaikių paskolų sutartis išaugusio apyvartinio kapitalo poreikio finansavimui, kurių bendras limitas siekia apie 500 mln. Eur (pranešimo išleidimo dieną).

**Žalioji gamyba:**

Stokholmo arbitražo teismas priėmė palankų sprendimą byloje su Rafako S. A. pripažindamas Rafako S.A. kaltą dėl nebaigtų Vilniaus KJ biokuro jėgainės statybų.



# Beveik 60 %

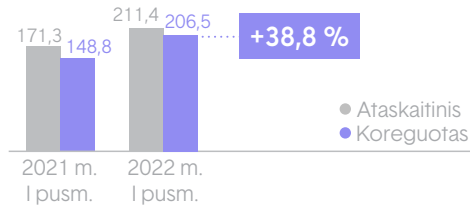
Žaliosios gamybos Koreguotas EBITDA sudarė beveik 60 % Grupės bendro 2022 m. I pusm. rezultato (119,4 mln. Eur iš 206,5 mln. Eur)



# 1.3 Rezultatų apžvalga

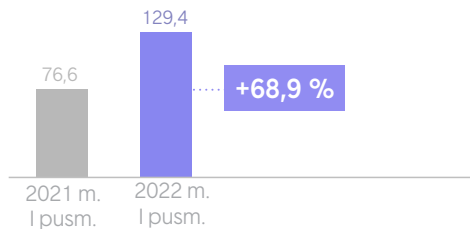
## Finansai<sup>1,2</sup>

### EBITDA, Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup> mln. Eur



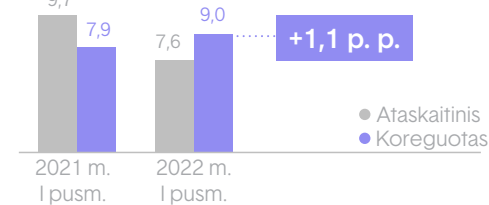
Koreguoto EBITDA augimą lėmė Žaliosios gamybos segmentas. Pagrindiniai augimo veiksniai buvo Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni veikiančiame Žaliosios gamybos pajūm rezultatai, kuriems taikomos aukštesnės elektros rinkos kainos. Koreguoto EBITDA rezultatą iš dalies atspindi prastesni Sprendimų klientams segmento rezultatai, daugiausiai dėl neefektyvių elektros apsidraudimo sandorių, nes pasirinktų apsidraudimo priemonių koreliacija suprastėjo.

### Investicijos <sup>AVR</sup> mln. Eur



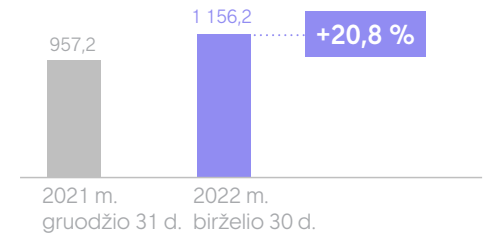
Investicijos išaugo daugiausiai dėl didesnių investicijų į elektros skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą, nes buvo atlikta daugiau naujų prijungimų ir atnaujinta daugiau objektų bei bendrai išaugo rangovų įkainiai. Rangovų įkainiai naujų klientų prijungimams vidutiniškai augo 35 % per klientą, o tinklo priežiūrai - 43 % per objektą.

### ROCE 12 mėn., Koreguotas ROCE 12 mėn. <sup>AVR</sup> %



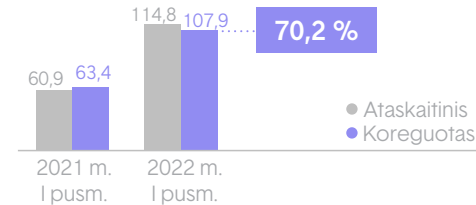
Koreguotas ROCE 12 mėn. padidėjo iki 9,0 %, daugiausiai dėl padidėjusio koreguoto EBITDA.

### Grynoji skola <sup>AVR</sup> mln. Eur



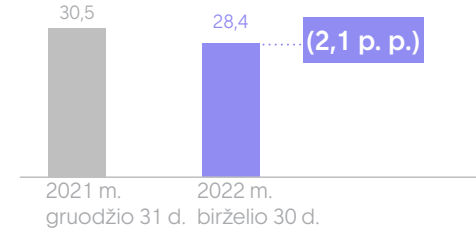
Grynoji skola išaugo 20,8 %, daugiausiai dėl didesnio apyvartinio kapitalo poreikio, kurį lėmė išaugusios atsargos ir sukauptos gautinos sumos iš reguliacinių skirtumų, kuriuos lėmė aukštos energijos kainos ir sustabdyti „Gazprom“ gamtinių dujų pirkimai. Augimą iš dalies atsvėrė teigiamas FFO ir sugrąžinta gautina suma iš „EPSO-G“.

### Grynasis pelnas, Koreguotas grynasis pelnas <sup>AVR</sup> mln. Eur



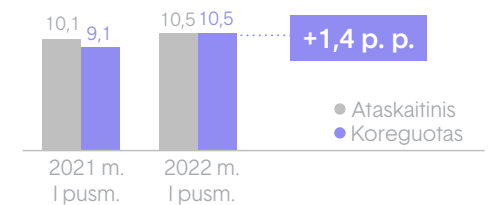
Koreguoto grynojo pelno augimą lėmė koreguoto EBITDA augimas, kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir pelno mokesčio išlaidos.

### FFO (12 mėn.) / Grynoji skola <sup>AVR</sup> %



FFO / Grynoji skola sumažėjo nuo 30,5 % iki 28,4 % dėl išaugusios grynosios skolos, kurią iš dalies atsvėrė didesnis FFO.

### ROE 12 mėn., Koreguotas ROE 12 mėn. <sup>AVR</sup> %



Koreguotas ROE 12 mėn. padidėjo iki 10,5 %, daugiausiai dėl padidėjusio koreguoto grynojo pelno.

### 2022 m. prognozė

#### Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup> mln. Eur

2021 m. rezultatas	332,7
2022 m. prognozė (2022-02-28)	295–335
2022 m. prognozė (2022-05-19)	330–360
2022 m. prognozė (2022-08-23)	360–420

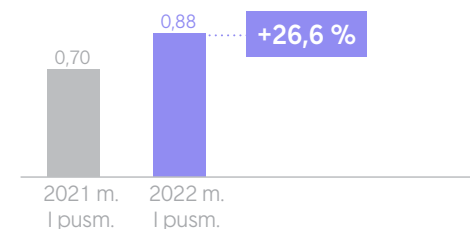
2022 m. I ketv. tarpiniame pranešime pateiktoje prognozėje tikėjome, kad 2022 m. koreguotas EBITDA sieks 330–360 mln. Eur. Dėl stiprių Žaliosios gamybos segmento rezultatų 2022 m. I pusr., padidinome prognozę iki 360–420 mln. Eur.

<sup>1</sup> Siekiant supaprastinti ataskaitas, vadovybė nusprendė nebe atlikti dalies koregavimų (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). Po AVR pokyčių atliktų per paskutinius du 2021 m. ketvirčius, 2021 m. ketvirčių duomenys buvo atitinkamai perskaičiuoti. <sup>2</sup> Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo, visi 2021 m. finansiniai rodikliai už 2021 m. ketvirčius buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

<sup>AVR</sup> Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai. Šie rodikliai nėra apibrėžti tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (TFAS) ir neatitinka TFAS reikalavimų. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžtys pateiktos šio pranešimo skyriuje „Papildoma informacija“ bei Grupės svetainėje.

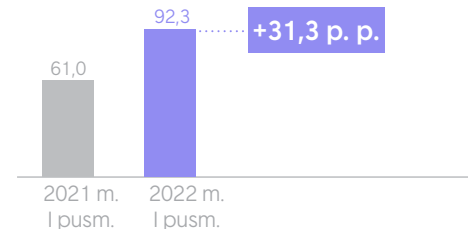
## Aplinkos apsauga

### Žaliosios elektros energijos gamyba (neto) TWh



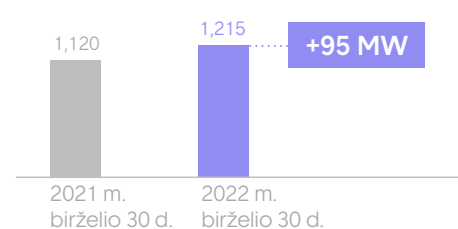
26,6 % augimą žaliosios energijos gamyboje (neto) lėmė Pomeranijos VP (vėjo parkas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.) bei Kauno HE (dėl aukštesnio vandens lygio Nemune). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnė Kruonio HAE gamyba dėl mažiau palankių dienų gamybai.

### Žaliosios gamybos dalis %



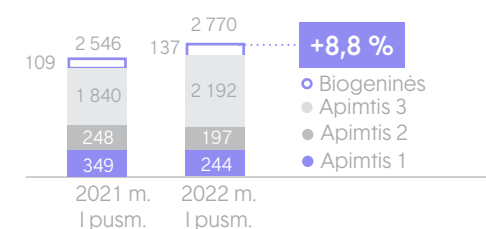
Žaliosios elektros energijos gamybos dalis siekė 92,3 % dėl padidėjusios žaliosios elektros energijos gamybos (neto) ir sumažėjusio KCB pagamintos elektros energijos kiekio (neto) (Lanksčioji gamyba).

### Žaliosios gamybos instaliuotoji galia MW



Žaliosios gamybos instaliuotoji galia padidėjo 94 MW, nes Pomeranijos VP 2021 m. gruodžio mėn. pradėjo komercinę veiklą.

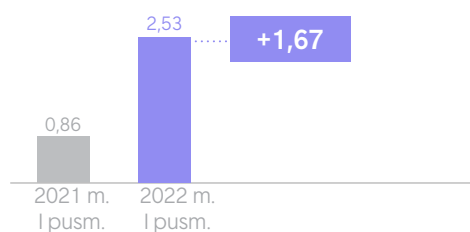
### Poveikio klimatui mažinimas ŠESD emisijos, tūkst. t CO<sub>2</sub> ekv.



Grupės ŠESD emisijos 2022 m. I pusm. Padidėjo 8,8 % dėl išaugusių UAB „Ignitis“ elektros ir dujų pardavimų (3 apimtys) bei biokuro naudojimo (biogeninės emisijos). 1 apimtys ŠESD emisijų sumažėjimą (30 %) lėmė mažesnės elektros gamybos apimtys Elektrėnų komplekse (Lanksčioji gamyba).

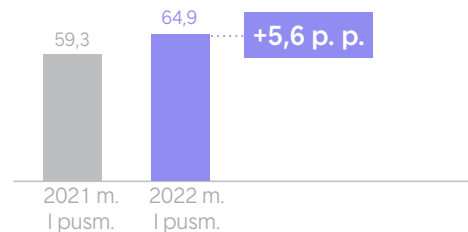
## Socialiniai

### Saugumas TRIR, kartais



Išaugusį bendrą užregistruotų incidentų darbe skaičių (angl. *total recordable employee injury rate*, TRIR) daugiausiai lėmė sudėtingos oro sąlygos žiemą (buvo paslydimo atvejų), ir saugumo reikalavimų nesilaikymas. Iki šio pranešimo paskelbimo įvyko trys tragedijos. Mirtinai susižalojo du rangovo darbuotojai ir vienas Grupės darbuotojas. Įvykiai tiriami ir, sulaukus tyrimo išvadų, bus imtasi priemonių užtikrinti, kad tokių atvejų būtų išvengta.

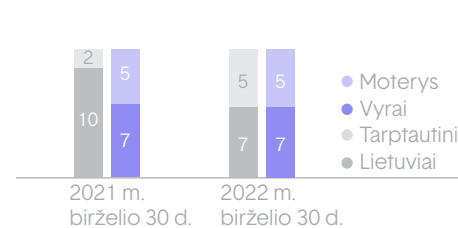
### Darbuotojų patirties rodiklis eNPS, % (1–100)



2022 m. I pusm. darbuotojų patirtis pagerėjo. Pagerėjimas fiksuotas rodikliui eNPS išaugus 5,6 p. p. iki 64,9 %.

## Valdymas

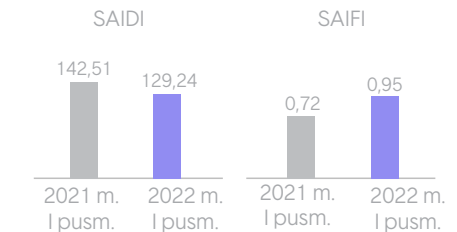
### Stebėtojų tarybos ir valdybos Tautybė ir lyčių įvairovė



Moteryų ir tarptautinių valdybos ir stebėtojų tarybos narių įvairovės rodiklis ~42 %. Tarptautinių valdybos ir stebėtojų tarybos narių skaičius išaugo nuo 2 iki 5, po to kai buvo sudaryta nauja stebėtojų taryba 2021 m. spalio mėn. Moterų skaičius nepakito.

## Veiklos efektyvumas

### Tinklų kokybė (elektros) SAIDI, min./SAIFI, vnt.



Elektros kokybės rodikliams 2022 m. I pusm. įtakos turėjo ekstremalios oro sąlygos / stichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas / vietinės audros. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius bei koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas lėmė sumažėjusią vidutinę nutraukimų trukmę.

# 1.4 Prognozės

## Koreguoto EBITDA prognozė

2021 m. metiniame pranešime pateiktoje prognozėje numatėme, kad 2022 m. koreguotas EBITDA turėtų siekti 290–335 mln. Eur. Gegužės mėn. skelbtame 2022 m. I ketv. tarpiniame pranešime padidinome prognozę iki 330–360 mln. Eur.

Atsižvelgiant į stiprius Žaliosios gamybos segmento rezultatus 2022 m. I pusm., didiname prognozę iki 360–420 mln. Eur ir dar kartą patvirtiname kryptinę verslo segmentų koreguoto EBITDA prognozę.

2022 m., lyginant su 2021 m., tikimės rezultatų augimo abiejuose pagrindiniuose veiklos segmentuose – Žaliojoje gamyboje ir Tinkluose. Žaliosios gamybos segmento rezultatas turėtų augti daugiausiai dėl Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., visų metų efekto bei turto rotavimo programos įgyvendinimo. Be to, dėl išaugusių elektros rinkos kainų, tikimės geresnių rezultatų iš veikiančių Žaliosios gamybos pajėgumų neapdraustos portfelio dalies. Geresni Tinklų segmento rezultatai susiję su papildoma dedamąja, nustatyta

reguliuotojo atnaujintoje Metodikoje (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo skyriuje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). Kita vertus, Sprendimų klientams segmente numatomas prastesnis rezultatas susijęs su neefektyviais elektros dalies apsidraudimo sandorių rezultatais.

### Koreguoto EBITDA prognozė 2022 m.<sup>1</sup> mln. Eur

	2021 m. rezultatas	Prognozė 2022 m. vasario 28 d.	Prognozė 2022 m. gegužės 19 d.	Prognozė 2022 m. rugpjūčio 23 d.
<b>Koreguotas EBITDA</b> <small>AVR</small>	<b>332,7</b>	<b>290–335</b>	<b>330–360</b>	<b>360–420</b>
Tinklai	145,4	Didesnis	Didesnis	Didesnis
Žalioji gamyba	107,5	Didesnis	Didesnis	Didesnis
Lanksčioji gamyba	37,2	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis
Sprendimai klientams	40,6	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis
Kita	2,0	Stabilus	Stabilus	Stabilus

<sup>1</sup> Grupės koreguotas EBITDA yra pagrindinis prognozės indikatorius, kai verslo segmentų prognozė tampa preliminariomis gairėmis prognozei pasiekti. Didesnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento pokyčio 2022 m. kryptį, lyginant su 2021 m. rezultatais.

## Teisinė pastaba

Tarpiniame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities, kurie pagrįsti dabartinėmis prielaidomis, dėl savo pobūdžio yra susiję su rizika ir neapibrėžtumais. Kadangi jie susiję su įvykiais ir aplinkybėmis, kurie įvyks ateityje ir kurių poveikio neįmanoma numatyti, faktiniai rezultatai gali iš esmės skirtis nuo lūkesčių. Negalime numatyti šių įvykių poveikio. Papildoma informacija apie su Grupės veikla susijusias rizikas pateikta skyriuje „4.4 Rizikos ir jų valdymas“.



# 1.5 Informacija investuotojams

## Apžvalga

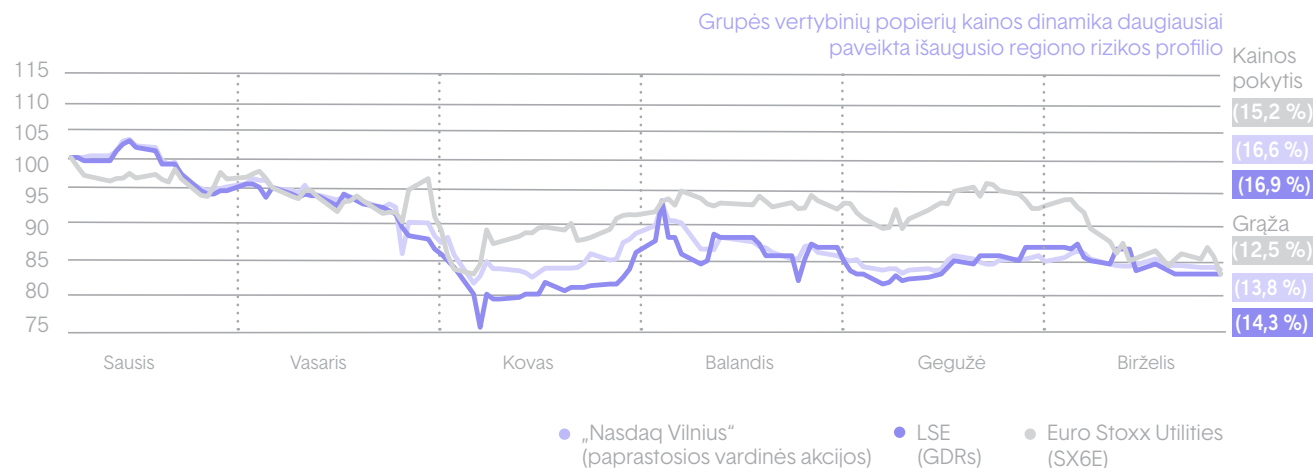
2022 m. I pusm. Grupės akcijų ir GDR bendros akcininkų gražos rodiklis siekė atitinkamai (12,5 %) ir (13,8 %). Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamajame indekse („Euro Stoxx Utilities index“) bendra akcininkų graža siekė (14,3 %).

Nuo 2022 m. pradžios, bendra Grupės (akcijų ir GDR) apyvarta siekė 69,4 mln. Eur (48,8 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 20,6 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,6 mln. Eur (0,4 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,2 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje). Lyginant su 2021 m. I pusm., tiek bendra apyvarta, tiek vidutinė dienos apyvarta sumažėjo atitinkamai 47,8 % ir 45,5 %<sup>1</sup>.

Grupės rinkos kapitalizacija ataskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,3 mlrd. Eur.

Šiuo metu Grupę seka septyni kapitalo rinkų analitikai. Analitikų rekomendacijas ir tikslines kainas galite rasti mūsų svetainėje.

## Kainų pokyčiai ir graža 2022 m. I pusm.<sup>2</sup>



## Grupės vertybiniai popieriai yra įtraukti į šiuos indeksus

**Lyginamasis indeksas**

MSCI Frontier Markets Index

**Prekybinis indeksas**

OMX Baltic 10

**Lyginamasis indeksas**

OMX Baltic Benchmark

## Informacija apie akcijas 2022 m. I pusm. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius ●	LSE ●	Viso
Laikotarpio atidarymo kaina <sup>1</sup> , Eur	21,20	21,10	-
Laikotarpio didžiausia kaina <sup>1</sup> (data), Eur	21,95 (sausio 13 d.)	21,60 (sausio 13 d.)	21,95
Laikotarpio mažiausia kaina <sup>1</sup> (data), Eur	17,56 (kovo 7 d.)	16,00 (gegužės 8 d.)	16,00
Laikotarpio VWAP kaina <sup>2</sup> , Eur	19,39	18,47	19,02
Laikotarpio uždarymo kaina <sup>1</sup> , Eur	17,98	17,60	-
Laikotarpio apyvarta (vidutinė dienos), mln. Eur	48,81 (0,4)	20,57 (0,2)	69,38 (0,6)
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje, mlrd. Eur	-	-	1,3

<sup>1</sup> 2021 m. I pusm. bendra Grupės (akcijų ir GDR) apyvarta siekė 132,9 mln. Eur (74,0 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 58,9 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 1,1 mln. Eur (0,6 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,5 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje).

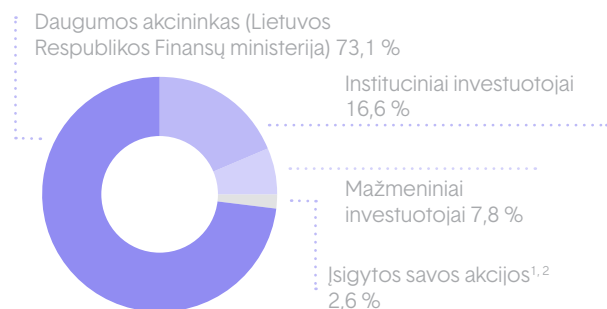
<sup>2</sup> Indeksas = 100.

<sup>3</sup> Prekybos pabaigos uždarymo akcijos kaina.

<sup>4</sup> VWAP (angl. volume-weighted average price) – vidutinė svertinė kaina.

## Akcinių struktūra

### Akcinių struktūra (ataskaitinio laikotarpio pab.)



Per ataskaitinį laikotarpį, Lietuvos Respublikai (institucija įgyvendinanti akcininko valią – Lietuvos Respublikos finansų ministerija, toliau – Daugumos akcininkas) priklausanti dalis (73,1 %) nesikeitė, o kitų daugiau nei 5 % patronuojančiosios bendrovės akcijų turinčių šalių nėra.

Po ataskaitinio laikotarpio sumažinus patronuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą (daugiau informacijos pateikta žemiau), kiekvieno akcininko laikomas akcijų paketas proporcingai padidėjo, įskaitant ir Daugumos akcininko, kurio akcijų paketas dabar siekia 74,99 %.

## Kredito reitingas

2022 m. liepos 5 d., atlikus kasmetinį vertinimą, kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“ patvirtino Grupės „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą. Daugiau informacijos apie kredito reitingą, įskaitant kredito reitingo ataskaitas, pateikiame mūsų [svetainėje](#).

Daugiau investuotojams aktualios informacijos pateikiame [2021 m. metiniame pranešime](#) arba mūsų [svetainės](#) skiltyje „Investuotojams“.

**S&P Global**  
Ratings **BBB+ /Stable/ --**

## Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	„Nasdaq Vilnius“ ●	LSE ●	Viso
Rūšis	Akcijos	Global Depository Receipt (GDR)	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075; Rule 144A:US66981G1085	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22,33 už vieną akciją
Akcijų skaičius (akcijų klasė) <sup>1</sup>	-	-	74 283 757 (vienos klasės akcijos)
Išgytos savo akcijos (%) <sup>2</sup>	-	-	1 894 797 (2,6 %)
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%) <sup>1,3</sup>	-	-	18 105 203 (24,4 %)
Paprastųjų vardinių akcijų ir GDR dalys	64,6 %	35,4 %	100 %

### 2022 m. rezultatų skelbimo kalendorius

2022 m. rugsėjo 29 d.	Nėeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas
2022 m. spalio 12 d.	Tikėtina dividendų ex-diena (paprastųjų vardinių akcijų)
2022 m. spalio 13 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2022 m. lapkričio 22 d.	2022 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

Rezultatų skelbimo kalendorius pasiekiamas mūsų [svetainėje](#) bei, esant pokyčiams, yra atnaujinamas nedelsiant.

## Visuotiniai akcininkų susirinkimai, dividendai ir įstatinis kapitalas

2022 m. I ketv. įvyko kasmetinis visuotinis akcininkų susirinkimas, kurio metu buvo patvirtintas 0,60 Eur dividendas už akciją už antrąjį 2021 m. pusmetį (viso 43,85 mln. Eur). Remdamiesi [Dividendų politika](#) išmokėjome 1,19 Eur dividendą už akciją už 2021 m. arba viso 87,6 mln. Eur.

Toliau laikomės įsipareigojimų ir už 2022 m. I pusb. si lome išmok ti 0,624 Eur dividend už akcij , iš viso – 45,2 mln. Eur. Tačiau, dividendus dar turi patvirtinti nėeilinis visuotinis akcinink susirinkimas, vyksiantis 2022 m. rugs jo 29 d.

Per 2022 m. I pusb. patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas nepakito. Tačiau, po ataskaitinio laikotarpio, ryšium su po IPO vykdytu stabilizavimu, 2022 m. rugpjūčio 9 d. anuliavus 1 894 797 patronuojančiosios bendrovės išgytas savas paprastąsias vardines akcijas, įstatinis kapitalas sumažėjo iki 1 616 445 476,80 Eur (buvo 1 658 756 293,81 Eur). Aitiinkamai, bendras paprastųjų vardinių akcijų skaičius sumažėjo iki 72 388 960 (buvo 74 283 757), o laisvojoje apyvartoje esančių akcijų dalis – iki 25,01 % (IPO metu siekė 26,92 %) bei proporcingai išaugo kiekvieno investuotojo turimų akcijų dalis. Rezultate buvo patvirtinta ir nauja [įstatų](#) redakcija.

Daugiau aktualios informacijos apie visuotinius akcininkų susirinkimus pateikiame pranešimo skyriuje „Valdymas“ ir mūsų [svetainėje](#).

<sup>1</sup> Po ataskaitinio laikotarpio, atsižvelgiant į po IPO vykdytą stabilizavimą, 2022 m. rugpjūčio 9 d. anuliavus 1 894 797 patronuojančiosios bendrovės išgytas savas paprastąsias vardines akcijas, patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas buvo sumažintas iki 1 616 445 476,80 Eur (buvo 1 658 756 293,81 Eur). Todėl, bendras paprastųjų vardinių akcijų skaičius sumažėjo iki 72 388 960 (buvo 74 283 757), dėl ko pasikeitė laisvojoje apyvartoje esančių akcijų dalis (25,01 %) (laisvojoje apyvartoje esančių akcijų dalis padidėjo nuo 24,4 %, lyginant su akcijų skaičiumi prieš išgytų akcijų anuliavimą, bei sumažėjo iš 26,96 %, lyginant su akcijų lygiu per IPO). <sup>2</sup> Atsižvelgiant į stabilizavimą įvykusį po IPO, patronuojančioji bendrovė įvykdė 2 savų akcijų įsigijimus 2021–2022 m. ir iš viso įsigijo 1 894 797 vnt. savų vertybinių popierių. <sup>3</sup> Išskyrus savas išgytas akcijas.



# Verslo apžvalga

---

2.1 Verslo profilis	17
2.2 Rinkos dalis	18
2.3 Strategija	19
2.4 Verslo aplinka	26

---



# 2.1 Verslo profilis

## Kuriame energetiškai sumanų pasaulį

### Pagrindinės veiklos



#### Tinklai

Atsparus ir efektyvus energijos skirstymas, sudarantis prielaidas energetikos pokyčiams

#### Veikla

Elektros ir dujų skirstomųjų tinklų eksploatavimas, priežiūra ir plėtra, jų saugumo ir patikimumo užtikrinimas. Garantinis tiekimas.

#### Pajamų modelis

Visiškai reguliuojama veikla nustatant 5 metų reguliavimo laikotarpį ir taikant skaidrią RAB-WACC metodiką.

#### CO<sub>2</sub> neutralumo siekio palaikymas

Mažinant tinklų nuostolius, prie tinklo laiku prijungiant atsinaujinančios energijos pajėgumus, investuojant į elektrifikacijos plėtrą.



<sup>1</sup> Informacija atspindi visų 2021 m. duomenis, išskyrus elektros galią, kuri pateikta pagal 2022 m. kovo 31 d. duomenis.



#### Žalioji gamyba

Kryptinga, tvari ir pelninga plėtra

#### Veikla

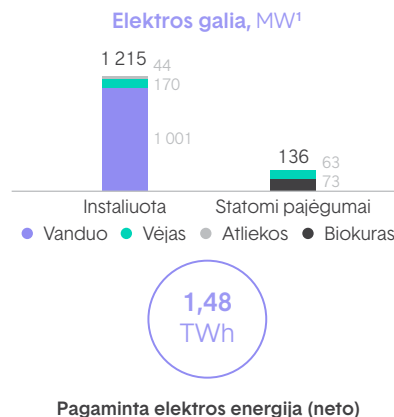
Elektros energijos gamyba iš tvarių energijos šaltinių, įskaitant vėjo, vandens, saulės, biomasės ir atliekų. Naujų gamybos pajėgumų vystymas ir valdymas.

#### Pajamų modelis

Sudaromos atsinaujinančios energijos ilgalaikės paramos schemos (FIT, FiP, CfD), elektros prekybos sutartys, veikla rinkos sąlygomis.

#### CO<sub>2</sub> neutralumo siekio palaikymas

Vystant CO<sub>2</sub> neišskiriančius elektros energijos gamybos pajėgumus.



### Papildomos veiklos



#### Lanksčioji gamyba

Patikima ir lanksti energetikos sistema

#### Veikla

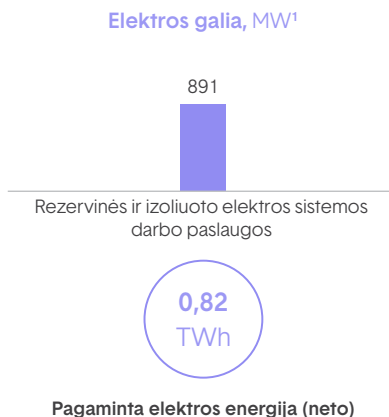
Sisteminių paslaugų teikimas, Lietuvos elektros energijos sistemos stabilumo ir saugumo užtikrinimas.

#### Pajamų modelis

Didelė dalis reguliuojama, pagrįsta skaidria metodika, galios pajėgumų skyrimas metiniuose aukcionuose.

#### CO<sub>2</sub> neutralumo siekio palaikymas

Palaikant didesnių atsinaujinančių išteklių pajėgumų integravimą į sistemą.



#### Sprendimai klientams

Inovatyvūs sprendimai lengvesniam gyvenimui ir energetikos vystymuisi

#### Veikla

Elektros energijos ir dujų tiekimas, didmeninė prekyba ir balansavimas, žaliosios energijos sprendimai verslui ir gyventojams bei energetinio efektyvumo projektai.

#### Pajamų modelis

Reguliuojami tarifai, komerciniai kontraktai.

#### CO<sub>2</sub> neutralumo siekio palaikymas

Įgalinant atsinaujinančių išteklių pajėgumų vystymą suteikiant ilgalaikes elektros prekybos sutartis, didinant žaliosios elektros energijos tiekimą ir mažinant gamtinių dujų tiekimą.



## 2.2 Rinkos dalis

Regiono lyderė, ieškanti plėtros galimybių rinkose, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai



### ŽALIOSIOS GAMYBOS PORTFELIS (3 373 MWe, 349 MWth)

- Veikiantys pajėgumai: 1 215 MWe, 180 MWth
- Statomi pajėgumai: 186 MWe, 169 MWth
- Vystomi pajėgumai (pažengusi stadija): iki 212 MW
- Vystomi pajėgumai (ankstyva stadija): apie 1 760 MW

### LIETUVA



#### Tinklai

- Elektros ir gamtinių dujų skirstymas visoje šalyje.



#### Žalioji gamyba

##### VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (1 143 MWe, 180 MWth)

- Kruonio HAE (900 MW).
- Kauno HE (101 MW).
- Eurakro VP (24 MW).
- Vėjo gūsio VP (19 MW).
- Vėjo vato VP (15 MW).
- Kauno KJ (24 MWe, 70 MWth).
- Vilniaus KJ atliekas naudojanti dalis (20 MWe, 70 MWth).
- Biokuro katilinė Elektrėnuose (40 MWth).

##### STATOMI PAJĖGUMAI (136 MWe, 169 MWth)

- Vilniaus KJ biokuro jėgainė (73 MWe, 169 MWth).
- Mažeikių VP (63 MW).

##### VYSTOMI (PAŽENGUSI STADIJA) (132 MW)

- Kruonio HAE (110 MW).
- Tauragės saulės elektrinė (22 MW).

##### VYSTOMI (ANKSTYVA STADIJA) (APIE 1 485 MW)

- Lietuvos jūrinio VP I (700 MW).
- Plyno lauko projektų portfelis (apie 785 MW).



#### Lanksčioji gamyba

##### VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (1 055 MW)

- Du rezerviniai gamtinių dujų blokai Elektrėnuose (600 MW).
- Kombinuoto ciklo blokas Elektrėnuose (455 MW).



#### SPRENDIMAI KLIENTAMS

- Elektros ir gamtinių dujų tiekimas verslo klientams ir buitiniams vartotojams, saulės jėgainės, e. mobilumas, ESCO projektai ir kt.

### SUOMIJA



#### Sprendimai klientams

- Dujų tiekimas verslo klientams.

### ESTIJA



#### Žalioji gamyba

##### VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (18 MW)

- Tuuleenergia VP (18 MW).



#### Sprendimai klientams

- Elektros tiekimas verslo klientams.

### LATVIJA



#### Žalioji gamyba

##### VYSTOMI (ANKSTYVA STADIJA) (apie 160 MW)

- Latvijos VP portfelis I (apie 160 MW).



#### Sprendimai klientams

- Elektros ir gamtinių dujų tiekimas verslo klientams.

### LENKIJA



#### Žalioji gamyba

##### VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (94 MW)

- Pomeranijos VP (94 MW).

##### STATOMI PAJĖGUMAI (50 MW)

- Silezijos VP (50 MW)

##### VYSTOMI PAJĖGUMAI (PAŽENGUSIOJE STADIJOJE) (iki 80 MW)

- Lenkijos saulės jėgainių portfelis II (iki 80 MW).

##### VYSTOMI PAJĖGUMAI (ANKSTYVA STADIJA) (apie 115 MW)

- Plyno lauko projektų portfelis (apie 115 MW).



#### Sprendimai klientams

- Elektros tiekimas verslo klientams.

<sup>1</sup> Informacija atspindi duomenis pranešimo paskelbimo dienai (2022 m. rugpjūčio 23 d.).

## 2.3 Strategija ir tikslai

2020 m. atnaujinome Grupės strategiją, kurioje darnumas sudaro labai svarbią dalį. Mes spartiname pokyčius, kurie prisidės prie šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio mažinimo pasaulyje, keičiame savo veiklos modelius, kurdami ir diegdami sumanius energetikos sprendimus, plečiame savo veiklą regione ir ieškome naujų galimybių rinkose, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai.

Strategijoje mes susitelkiame į keturis prioritetus. Pirma, kuriame tvarią ateitį be anglies ir branduolinės energijos. Aplinkosaugos, socialinės atsakomybės ir gerosios valdymo praktikos kriterijus integruojame į savo strateginius tikslus ir tvirtai įsipareigojame kurti darnesnę ateitį. Mūsų verslo tikslai dera su Jungtinių Tautų Darnaus vystymosi tikslais (DVT) ir mes įsipareigojame pasiekti nulinį grynojo išmetamojo anglies dvideginio (CO<sub>2</sub>) kiekį iki 2050 m. Taip pat siekiame savo veiklas suderinti su mokslu grįstais tikslais, kad užtikrintume tokį verslo modelį, kuris padėtų išlaikyti ne didesnį nei 1,5 °C klimato šiltėjimą. Antra, užtikriname energetikos sistemos patikimumą ir lankstumą bei skatiname energetikos pokyčius ir vystymąsi. Trečia, plečiame Žaliąją gamybą prisideddami prie regioninių energetikos tikslų įgyvendinimo. Siekiame išvystyti 4 GW instaliuotos galios Žaliosios gamybos pajėgumus iki 2030 m. Ketvirta, išnaudojame plėtros galimybes ir vystome inovatyvius sprendimus, kad gyvenimas būtų lengvesnis ir energetiškai sumanus.

Didžiausias mūsų dėmesys skiriamas namų rinkoms – Baltijos šalims, Lenkijai ir Suomijai. Taip pat aktyviai ieškome naujų galimybių šalyse, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai.

Įgyvendindami strateginius prioritetus itin didelį dėmesį skiriame finansinei drausmei. Įsitraukę darbuotojai, lanksčios komandos, mokymosi kultūra, tvirtas organizacijos valdymo modelis ir veiklos skaitmenizavimas yra mūsų strategijos sudėtinė dalis.

Siekdami kasmet užtikrinti strategijos įgyvendinimą, skelbiame strateginį planą su strateginiais tikslais ir pagrindiniais veiklos rodikliais ateinančioms keturiems metams.

### Mūsų vertybės



#### ATSAKOMYBĖ

Rūpi. Darau. Žemei.  
Pradedu nuo savęs.



#### PARTNERYSTĖ

Skirtingi. Stiprūs.  
Išvien.



#### ATVIRUMAS

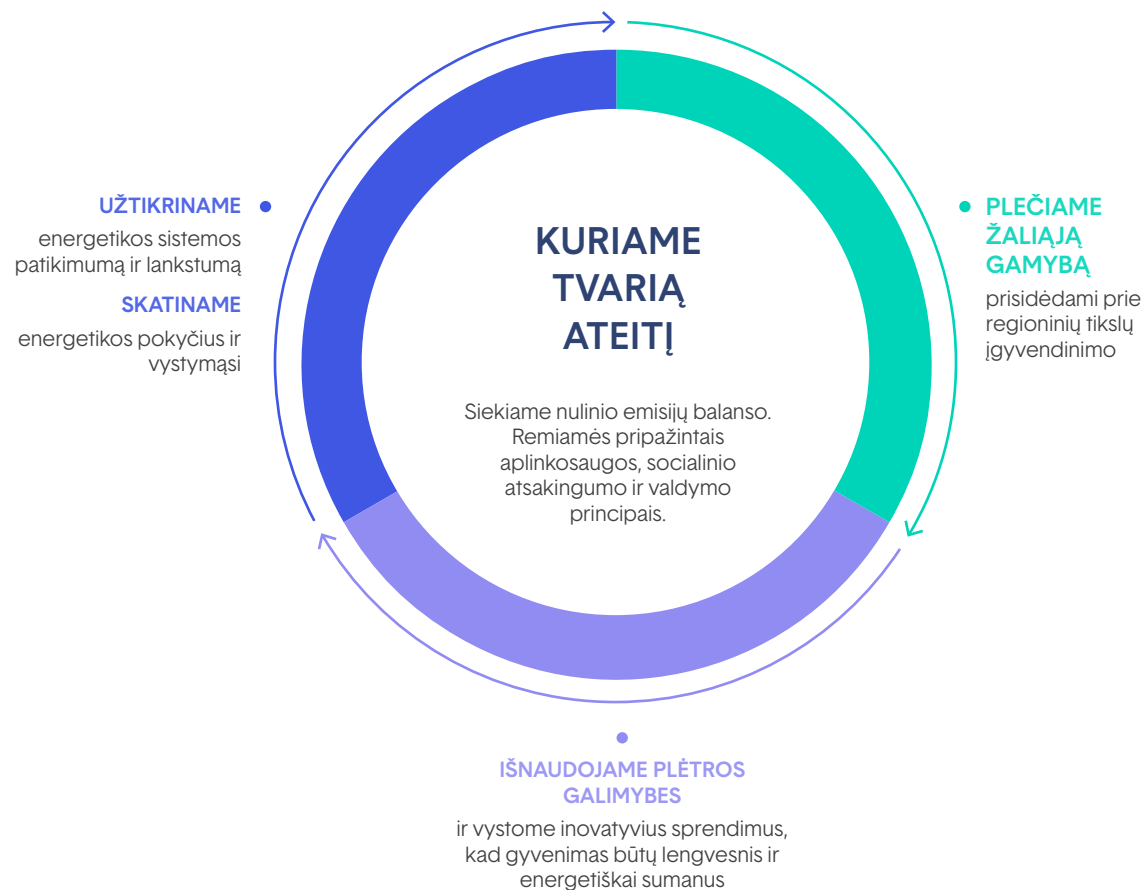
Matau. Suprantu. Dalinuosi.  
Atsiveriu pasauliui.



#### TOBULĖJIMAS

Smalsiai. Drąsiai.  
Kasdien.

Siekdami savo vizijos, keičiamės, kad pasaulis taptų tvaresnis



Visose veiklose mus vienija **misija** kurti **energetiškai sumanų pasaulį.**



## Strateginės kryptys

2022–2025 m. strateginiame plane išskirti ambicingi Grupės tikslai siekti veiklos dekarbonizacijos ir investuoti į Žaliosios gamybos bei Tinklų segmentus bei detalizuotas Grupės strategijos prioritetų ir kryptių įgyvendinimas. Toliau pateikiame pagrindinių tikslų, kuriuos siekiame įgyvendinti iki 2025 m. pabaigos, aprašymus.

FINANSINIAI	
Koreguotas EBITDA, 2025 m.	370–410 mln. Eur
iš kurio tvaryų pajamų dalis, 2025 m.	≥70 %
Koreguoto EBITDA augimas, 2025 m. vs 2021 m.	+11–23 %
ROCE vidurkis, 2022–2025 m.	5,5–6,5 %
Dividendų politika	Minimalus 3 % metinis augimas
Minimalūs DPS <sup>1</sup> , 2025 m.	≥1,35 Eur
Dividendų pajamingumas <sup>1</sup> , 2022–2025 m.	6,0–6,6 %
Bendros investicijos, 2022–2025 m.	1,7–2,0 mlrd. Eur
iš kurių tvaryų investicijų dalis, 2022–2025 m.	>90 %
Grynoji skola/Koreguotas EBITDA, 2022–2025 m.	<5 k.
Stiprus kredito reitingas (S&P), 2022–2025 m.	„BBB“ ir aukštesnis

<sup>1</sup> Minimalus dividendas už akciją skaičiuojamas pagal akcijų skaičių (73 040 514 akcijos). Dividendų pajamingumas apskaičiuojamas naudojant „Ignitis grupės“ akcijų kainą: 20,5 Eur/akcija.

ATEITIS	
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia:	
2025 m.	2,0–2,2 GW
2030 m.	4,0 GW
Mokslu pagrįsti emisijų mažinimo tikslai (siekiant atitikti 1,5 °C scenarijų, o iki 2050 m. pasiekti nulinį emisijų balansą):	
2025 m. vs 2020 m.	(23 %)
2030 m. vs 2020 m.	(47 %)
Darbo sauga:	
Mirtinų nelaimingų atsitikimų skaičius (darbuotojų ir rangovų), 2025 m.	0
Bendras darbuotojų nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (TRIR), 2025 m.	<1,90
Įsitraukę darbuotojai, įvairi ir įtrauki organizacija:	
Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS), 2022–2025 m.	≥50 %
Moterų aukščiausio lygio pareigose, 2025 m.	≥34 %
Elektros SAIFI <sup>2</sup> : 2022–2026 m. vidurkis	≤1,06
Tinklų skaitmenizavimas: įdiegtų išmaniųjų skaitiklių sk. 2025 m.	1,1–1,2 mln.
Sisteminių paslaugų rinkos pozicija Lietuvoje, 2022–2025 m.	#1
Žaliosios elektros dalis tiekimo portfelyje, 2025 m.	>50 %

<sup>2</sup> Skaičiuojamas pagal Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) metodiką, neįtraukiant (1) nutūkimų dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimėi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams; (2) nutūkimų dėl gedimų elektros energijos perdavimo tinkluose.

## Vykdomų ir planuojamų investicijų apžvalga

Grupės darnių veiklų plėtros pagrindas yra investicijos į pagrindinius verslo segmentus – Žaliąją gamybą ir Tinklus. Bendrai, planuojame paskirstyti apie 1,7–2,0 mlrd. Eur kapitalo per 2022–2025 m. laikotarpį, arba 425–500 mln. Eur per metus. Didelė dalis, apie 50 %, investicijų bus nukreipta į Žaliosios gamybos pajėgumų plėtrą, padidinant pajėgumus iki 2,0–2,2 GW. 2022 m. I pusm. pabaigoje veikiantys pajėgumai siekė 1,2 GW. Antra didžiausia investicijų dalis, apie 45 %, bus skirta Tinklų techninei priežiūrai ir plėtrai. Lėšos bus naudojamos tinklo priežiūrai, didinant jo saugumą ir patikimumą, naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų plėtrai bei Lietuvos energetikos sektoriaus skaitmenizacijai vystant išmaniųjų elektros skaitiklių programą.

### Žalioji gamyba

Nuo 2021 m. pabaigos padidinome Žaliosios gamybos naujų projektų portfelį papildomais apie 750 MW iki 2,2 GW. Tai daugiausiai lėmė plyno lauko investicijų portfelio plėtra. Per 2022 m. I pusm. šių projektų portfelis išaugo apie 345 MW iki apie 515 MW. Po ataskaitinio laikotarpio taip pat užsitikrinome papildomų žemės sklypų, kurie leis vystyti dar 385 MW pajėgumus. Šiuo metu bendra plyno lauko projektų galia siekia apie 900 MW. Mes taip pat pradėjome pirmojo Lietuvoje hibridinio saulės parko vystymą (Tauragės saulės elektrinė), kurio galia sieks 22 MW ir jis bus statomas šalia jau veikiančio „Vėjo giesio“ VP (19,1 MW), Silezijos VP (50 MW) Lenkijoje pasiekiant statybų etapą, „Moray West“ jūrinio vėjo projektas (850–900 MW), kuriame valdome mažumos akcijų paketą (5 %), artimiausiais mėnesiais turėtume pasiekti galutinius vystymo etapus. Pasikeitim likusi projektų pagrindiniuose statybų ar vystymo etapuose nuo 2022 m. I ketv. nebuvo.

### Pagrindinių investicinių projektų statusas

#### Statomi



##### Mažeikių VP

- **Technologija:** Sausumos vėjo parkas
- **Galia:** 63 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2023 m. I ketv.
- **Investicijos:** ~80–85 mln. Eur
- **Pajamų modelis:** Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
  - Pradėtos vėjo turbinų („Nordex“) statybos.
  - Užbaigti 110 kV požeminių ir 30 kV oro linijų tiesimo darbai ir pastatyta 110 / 30 kV transformatorinė.
  - Vykdomi pastotės ir jungties į tinklą statybų darbai.
  - Pradėtos vidinio elektros tinklo ir VP jungties tikrinimo procedūros.



##### Vilniaus KJ (biomasės blokas)

- **Technologija:** Biomasės jėgainė
- **Galia:** 73 MWe, 169 MWth
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2023 m. II ketv.
- **Investicijos:** ~232 mln. Eur<sup>1</sup>
- **Pajamų modelis:** Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)
- **Nuosavybė:** 100 % (49 % bus parduota pradėjus veiklą, remiantis ES paramos taisyklėmis)
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
  - Užbaigtos visų likusių statybų darbų viešųjų pirkimų procedūros ir įsigaliojo visos sutartys.
  - Visi statybos darbai vyksta pagal planą.



##### Silezijos VP

- **Technologija:** Sausumos vėjo parkas
- **Galia:** 50 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2023 m. IV ketv.
- **Investicijos:** ~70 mln. Eur<sup>2</sup>
- **Pajamų modelis:** 15 metų indeksuojamas CfD – ~55 Eur/MWh<sup>3</sup>
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
  - Pasirašytos visos (įskaitant turbinų ir pagalbinų darbų pirkimo) sutartys reikalingos statybų pradžiai.
  - Po ataskaitinio laikotarpio, projektas pasiekė statybų etapą.
  - Vėjo turbinos („Nordex“) ir jų dalys turėtų būti pristatomos nuo 2023 m. III ketv.

<sup>1</sup> Įtraukta ES parama investicijoms Vilniaus KJ (t. y., energiją elektra verčiančiam (pradėjo veiklą 2021 m. I ketv.) ir biomasės blokams), kuri bendrai siekia ~140 mln. Eur.

<sup>2</sup> Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas.

<sup>3</sup> 237,5 PLN/MWh, taikant infliacijos indeksą 1,07 ir 4,6904 EUR/PLN valiutos kursą 2022 m. birželio 30 d.

■ Vyksta pagal planą ■ Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto

## Vystomi (pažengusioje stadijoje)



## Lenkijos saulės elektrinių portfelis II

- **Technologija:** Saulės elektrinė
- **Galia:** iki 80 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2022–2023
- **Investicijos:** ~50 mln. Eur
- **Pajamų modelis:** 15 metų indeksuojamas CfD (dalinai taikomas ~53–61 Eur/MWh<sup>1</sup>) / elektros energijos pirkimo sutartis
- **Nuosavybė:** 100 %<sup>2</sup>
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
  - Portfelio projektai aktyviai vystomi ir rengiamasi jų statybai, o jų komercinės veiklos pradžia numatoma 2022 m. pab. ir 2023 m.
  - Šiuo metu, 30 projektų, kurių bendra galia siekia apie 30 MW, laimėjo skatinimo (CfD) tarifus ~53–56 Eur/MWh ribose<sup>3</sup>.



## Tauragės saulės elektrinė

- **Technologija:** Saulės elektrinė
- **Galia:** 22 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2024 m.
- **Investicijos:** n/a
- **Pajamų modelis:** Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
  - Saulės elektrinė bus statoma šalia jau veikiančio „Vėjo gūžio“ VP (19,1 MW) esančio Tauragėje ir bus prijungta prie to pačio transformatoriaus kaip ir VP.
  - Tai bus pirmasis hibridinės saulės ir vėjo parkas Lietuvoje.
  - Jau užsitikrinome reikalingą tinklo galią ir gavome leidimą vystyti projektą.



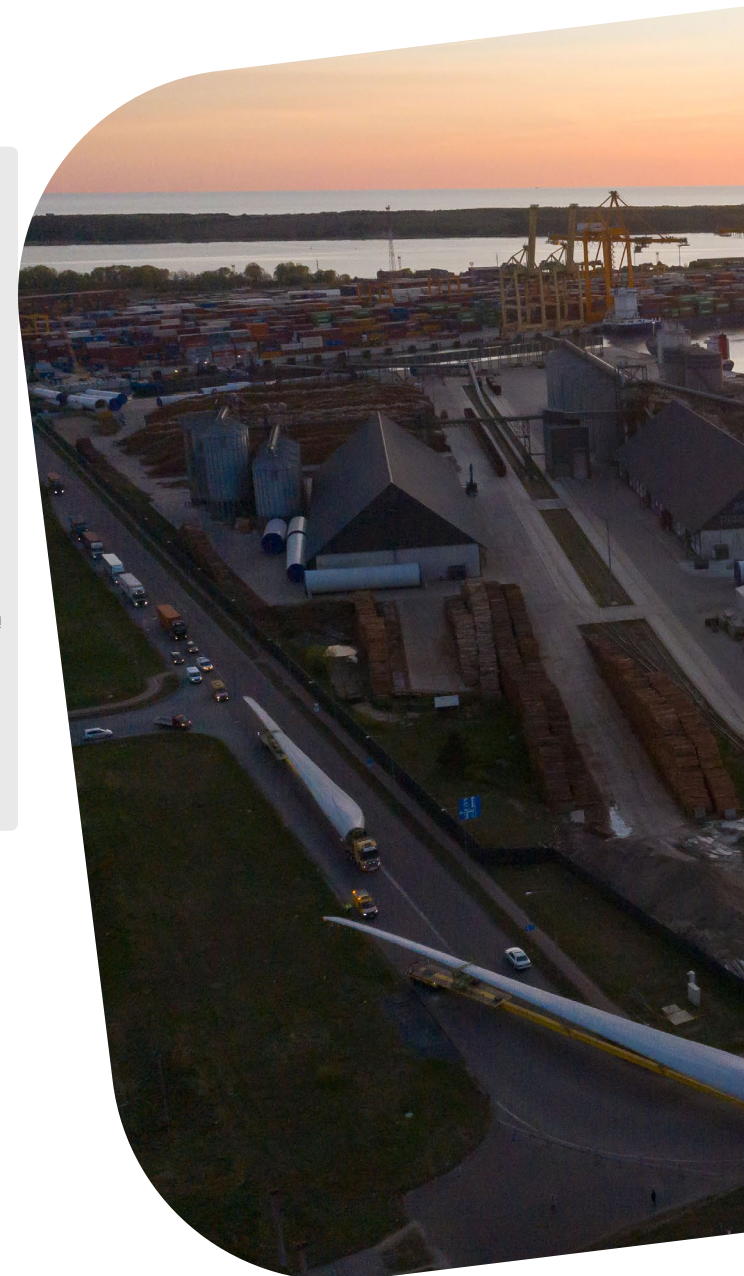
## „Moray West“ jūrinio vėjo parkas

- **Technologija:** Jūrinio vėjo parkas
- **Galia:** 850–900 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2025 m.
- **Investicijos:** Neskelbiama
- **Pajamų modelis:** 15 metų indeksuojamas CfD (294 MW – ~50 Eur/MWh<sup>4</sup>) / veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)
- **Nuosavybė:** 5 % (bendradarbiaujame su „Ocean Winds“, įmone lygiomis teisėmis valdoma „EDP Renewables“ ir „Engie“)
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
  - Tęsimas pasirengimas projekto finansavimo užtikrinimui.
  - „Siemens Gamesa“ pasirinktas vėjo turbinų tiekėju. Viso bus 60 vėjo turbinų, kurios kiekvienos galia sieks 14,7 MW.
  - JK vyriausybė skyrė projektui 15 metų CfD tarifą 294 MW (iš visų pajėgumų) ir nustatė ~50 Eur/MWh<sup>5</sup> pagamintos elektros supirkimo kainą.



## Kruonio HAE plėtra

- **Technologija:** Hidroelektrinė
- **Galia:** 110 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2025 m.<sup>4</sup>
- **Investicijos:** ~80 mln. Eur<sup>5</sup>
- **Pajamų modelis:** n/a
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
  - 2022 m. II kv. pradėtos Tarptautinės konsultuojančių inžinierių federacijos (angl. *International Federation of Consulting Engineers*, FIDIC) inžinierių paslaugų viešųjų pirkimų procedūros ir gauti pirmieji pasiūlymai. Paslaugų teikėjas turėtų būti atrinktas 2022 IV kv.
  - Per ataskaitinį laikotarpį užbaigtas Poveikio aplinkai vertinimas (PAV) (visos apimties PAV nėra privalomas).
  - Tikimasi priimti galutinį investicijų sprendimą 2022 m. IV kv.



<sup>1</sup> 228–268 PLN/MWh, taikant infliacijos indeksą ir 4,6904 EUR/PLN valiutos kursą 2022 m. birželio 30 d.

<sup>2</sup> Po visų statybos darbų užbaigimo.

<sup>3</sup> 37,35 GBP/MWh (pagal 2012 m. kainas), taikant infliacijos indeksą ir 0,8582 EUR/GBP valiutos kursą 2022 m. birželio 30 d.

<sup>4</sup> Siekiama preliminarų projekto įgyvendinimo grafiką pritaikyti prie Lietuvos sinchronizacijos su Žemyninės Europos tinklais.

<sup>5</sup> Preliminari vertė atitinkanti pirkimo pasiūlymą skelbtą 2022 m. sausio mėn.

■ Vyksta pagal planą ■ Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto



## Vystomi (ankstyvoje stadijoje)

Plyno lauko  
projektų portfelis

- **Technologija:** Sausumos vėjo ir saulės parkai
- **Galia:** 900 MW<sup>1</sup>
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2024–2026 m.<sup>2</sup>
- **Investicijos:** neskelbiama
- **Pajamų modelis:** Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
  - 2022 m. I pusm. plyno lauko projektų portfelis išaugo apie 345 MW iki maždaug 515 MW. Po ataskaitinio laikotarpio, užtikrinome žemės sklypus dar 385 MW pajėgumų ir dabar bendra plyno lauko projektų galia siekia apie 900 MW. Į portfelį taip pat įtrauktas ir pažengusio statuso 252 MW galios saulės elektrinės projektas, kurio galia siekia 252 MW ir kuriam užtikrinome pajungimą prie Lietuvos elektros perdavimo tinklo. Preliminariu vertinimu, investicijos į šį projektą sieks iki 200 mln. Eur, o komercinės veiklos pradžia numatoma iki 2024 m. pab.
  - Užsitikrinus pakankamos apimties žemės sklypus, konkrečiose vietovėse inicijuojami PAV, teritorijos planavimo ir kiti procesai.



## Latvijos VP portfelis I

- **Technologija:** Sausumos vėjo parkas
- **Galia:** around 160 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2025–2027 m.
- **Investicijos:** ~200 mln. Eur
- **Pajamų modelis:** Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)
- **Nuosavybė:** 100 %<sup>3</sup>
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
  - Projektas yra aktyviai vystomas.
  - Pradėtas poveikio aplinkai vertinimas (PAV).
  - Vyksta projektavimo darbai.
  - Pasirašyta sutartis su perdavimo tinklų operatoriumi dėl 70 MW galios jungties į elektros tinklą.



## Lietuvos jūrinio VP I

- **Technologija:** Jūrinio vėjo parkas
- **Galia:** 700 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2028 m.
- **Investicijos:** Neskelbiama
- **Pajamų modelis:** 15 metų CfD<sup>4</sup>
- **Nuosavybė:** 51 % (bendradarbiaujame su „Ocean Winds“, įmone lygiomis teisėmis valdoma „EDP Renewables“ ir „Engie“)
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
  - Vyksta vieša konsultacija dėl Strateginio pasekmių aplinkai vertinimo (SPAV) ir poveikio aplinkai vertinimo (PAV), kuriuos parengė Energetikos agentūra ir LR energetikos ministerija kartu su išorės konsultantais.
  - 2022 m. kovo 31 d. Lietuvos Respublikos Seimas patvirtino įstatymą, susijusio su jūrinio vėjo parkų vystymu Baltijos jūroje, pakeitimus, kuris taip pat numato konkurso pradžią 2023 m. rugšėjo 1 d.
  - 2022 m. birželio mėn. Klaipėdos valstybinio jūrų uosto direkcija ir AB „Klaipėdos jūrų krovinių kompanija“ pasirašė sutartį, pagal kurią bus vystoma uosto infrastruktūra, reikalinga planuojamai jūrinių vėjo elektrinių plėtrai.
  - 2022 m. II ketv. pradėti Lietuvos jūros dugno tyrimai, o perkančioji organizacija gavo pirmuosius rezultatus.



<sup>1</sup> Sudarytos žemės, skirtos pajėgumų vystymui, nuomos sutartys.

<sup>2</sup> Nurodyta galia susidaro iš skirtingų projektų, todėl planuojama komercinės veiklos pradžia priklauso nuo konkreto projekto. Be to, veiklos susijusios su Lietuvos projektams turėtų prasidėti nurodyto laikotarpio pabaigoje.

<sup>3</sup> Gavus statybos leidimus.

<sup>4</sup> Pagal Lietuvos Respublikos Seimo patvirtintą įstatymą, konkurso dalyviai turės pateikti: (i) CfD paramos schemas (Eur/MWh) pasiūlymą ir (ii) pagamintą elektros kiekį (MWh), kuriam bus prašoma CfD parama. Jei vystytojas neprašo paramos iš valstybės (nurodomas 0 (nulis) MWh), jie turės nurodyti „vystymo mokesť“, kurį jie yra pasirengę mokėti valstybei (šis mokesťis bus įtrauktas į pirminį pasiūlymą). Jei visi konkurso dalyviai prašys valstybės paramos, laimėtojas bus išrinktas pagal mažiausią „paramos poreikį“, kuris bus apskaičiuojamas pagal šią formulę: (vystytojo siūloma CfD paramos schema – minimalus CfD tarifas (nustato reguliuotojas) \* pagamintos elektros kiekis (MWh), kuriam bus prašoma CfD parama. Jei paramos iš valstybės nebus prašoma, laimėtojas bus renkamas pagal aukščiausią pasiūlytą „vystymo mokesť“.

■ Vyksta pagal planą ■ Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto

## Tinklai

Nuo 2021 m. pabaigos, sėkmingai tęsėme tinklo techninės priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant ir išmaniųjų skaitiklių diegimą. Kalbant apie pastarąjį projektą, jis vyksta pagal planą – atliekamas metrologinis skaitiklių sertifikavimas ES bei registracija Lietuvos metrologijos inspekcijoje. Be to, 2022 m. I ketv. gavome pirmuosius skaitiklius ir juos išbandėme, o 2022 m. II ketv. juos įdiegėme. Po to netrukus prasidėjo masinis skaitiklių diegimas. Mūsų tikslas iki 2025 m. pabaigos užbaigti masinį diegimo procesą nepakitę. Kaip ir anksčiau, toliau susiduriame su sutrikusios tiekimo grandinės pasaulyje rizika („puslaidininkų krize“) bei geopolitine krize, kurios gali potencialiai sutrikdyti išmaniųjų skaitiklių gamybą, priversdamos tiekti išmaniuosius skaitiklius mažesniais kiekiais ir (arba) per ilgesnį laikotarpį, ir taip paveikdamos projektą.

## Pagrindinių investicinių projektų statusas

### Techninė priežiūra



- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):** ~1 mlrd. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):** ~390–410 mln. Eur
- **Pajamų modelis:** Iš dalies padengta ES lėšomis (priklausomai nuo projekto)
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** Vyksta pagal planą
- **Progresas:**
  - 2022 m. I pusm. rekonstruota virš 493 km elektros linijų (iš kurių 290 km rekonstruota 2022 m. II ketv.). Daugiau nei 95 % iš jų buvo pakeistos požeminėmis.
  - Tęsiama labiausiai pažeidžiamų linijų rekonstrukcija.

### Plėtra Naujų klientų prijungimai ir galios didinimai



- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):** ~750 mln. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):** ~320–340 mln. Eur
- **Pajamų modelis:** Iš dalies padengta klientų mokesčiais
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto
- **Progresas:**
  - 2022 m. I pusm. prijungta beveik 14 000 naujų elektros energijos vartotojų bei atlikta 11 000 galios didinimų. Tai sudarė apie 372 km naujų elektros linijų (iš kurių 222 km nutiesta 2022 m. II ketv.).
  - Tęsiama naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai.

### Plėtra Išmaniųjų skaitiklių diegimas



- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):** ~150 mln. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):** ~100–120 mln. Eur<sup>1</sup>
- **Pajamų modelis:** n/a
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** Vyksta pagal planą
- **Progresas:**
  - Pirmuosius skaitiklius skirtus bandymams įdiegėme 2022 m. II ketv.
  - Netrukus po 2022 m. I pusm. pabaigos, pradėjome masinį išmaniųjų skaitiklių diegimą.

<sup>1</sup> „Sagemcom Energy & Telecom“ SAS (Prancūzija) yra atsakinga už išmaniųjų skaitiklių (maždaug 1,2 mln.) tiekimą ir susijusių IT sistemų (duomenų perdavimo technologijos – siaurajuosčio daiktų interneto technologijos (NB-IoT) diegimu.

### VISO

- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):** ~1,9 mlrd. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):** ~0,8–0,9 mlrd. Eur
- **Pajamų modelis:** n/a
- **Nuosavybė:** 100 %

Vyksta pagal planą Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto



# 900 MW

Nuo 2021 m. pabaigos užtikrinome žemės sklypą dar 730 MW Žaliosios gamybos pajūgum vystymui, todėl dabar bendra plyno lauko projekto galia siekia apie 900 MW.



## 2.4 Verslo aplinka







Grupės veikla yra iš dalies valdoma makroekonominė ir pramonės dinamikos veiksnių tose rinkose, kuriose vykdo veiklą. Todėl, ypač šiuo nepastoviu metu, atidžiai stebime pagrindinius ekonominius rodiklius bei jų pokytį rinkoje, siekiant įvertinti verslo aplinką namų rinkoje. Jų apžvalgą pateikiame toliau.

### Makroekonominė aplinka

#### BVP

Rusijos invazija į Ukrainą sutrikdė medžiagų būtinų pramonės veiklai tiekimą, o tai prisidėjo prie pandemijos sukeltų logistikos ir tiekimo suvaržymų. Nepaisant sušvelnėjusių apribojimų ir silpnėsio COVID-19 atmainų plitimo, nuo 2022 m. I ketv. BVP augimo prognozės kitiems dviem metams suprastėjo. 2022 m. I pusm. numatomas 4,0 % augimas euro zonoje, lyginant su 2021 m. I pusm., o visų metų augimas 2022 ir 2023 m. numatomas atitinkamai 2,6 % ir 1,4 %. Lietuvos BVP, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, išaugo 2,8 %. Prognozuojama, kad Lietuvos ekonomika 2022 ir 2023 m. augs atitinkamai 1,9 % ir 2,5 %. Neabejotinai, dabartinė geopolitinė situacija prognozėms gali daryti didelę įtaką.

#### BVP pokytis, %

	2022 m. I pusm. vs 2021 m. I pusm.	2022 m. (progn.)	2023 m. (progn.)
 Lietuva	+2,8	+1,9	+2,5
 Latvija	+2,5	+3,9	+2,2
 Estija	-1	+1,6	+1,9
 Suomija	-1	+1,8	+1,2
 Lenkija	-1	+5,2	+1,5
 Euro zona	+4,0	+2,6	+1,4
 ES	+4,0	+2,7	+1,5

Šaltinis: „Eurostat“.








<sup>1</sup> Duomenys dar nėra paviešinti.

#### Infliacija

Euro zonos suderintas VKI 2022 m. birželio mėn. siekė 8,6 %, o energetikos sektorių sudarė didžiausią indekso augimo dalį (41,9 %). Iš visų namų rinkos šalių, Estijoje suderintas VKI buvo didžiausias (+22,0 %), po jos – Lietuva (+20,5 %) ir Latvija (+19,2 %). Tuo tarpu Suomijoje ir vėl fiksuotas mažiausias suderinto VKI augimas namų rinkoje, kuris 2022 m. birželio mėn. siekė 8,1 %. Priešingai nei

sumažinta BVP prognozė, visų metų inflacijos lygis 2022 ir 2023 m. buvo padidintas, lyginant su „Eurostat“ prognoze 2022 m. I ketv.

#### Inflacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2022 m. I pusm.	2022 m. (progn.)	2023 m. (progn.)
 Lietuva	+20,5	+17,0	+2,5
 Latvija	+19,2	+15,5	+6,0
 Estija	+22,0	+17,0	+4,7
 Suomija	+8,1	+6,4	+2,8
 Lenkija	+14,2	+12,2	+9,0
 Euro zona	+8,6	+7,6	+4,0
 ES	+9,6	+8,3	+4,6

Šaltinis: „Eurostat“.

### Rinkų apžvalga

#### Žaliavų rinkos apžvalga

2022 m. II ketv. energetikos rinkai ir toliau įtaką darė geopolitinė įtampa Europoje. Gamtinių dujų rinka, daugiausiai dėl sumažėjusio rusiškų gamtinių dujų tiekimo į Europą, buvo viena pagrindinių energijos kainų augimo priežasčių 2022 m. I pusm. Nors „Gazprom“ nenutraukė gamtinių dujų krovinių į žemyną, nuo karo Ukrainoje pradžios, Kremlius nusprendė sugriežtinti savo poziciją nusiaikydamas į „Nord Stream 1“ dujų srautus. Nors ES nebuvo stipriai paveikta 2022 m. gegužės–birželio mėn. sustabdyto importo į Bulgariją, Suomiją, Lenkiją, Nyderlandus bei Daniją, prieš Vokietijai, Prancūzijai ir Italijai priimančią sprendimą dėl Ukrainos įtraukimo į ES paspartinimo, „Gazprom“ paskelbė, kad sumažins gamtinių dujų tiekimą per „Nord Stream 1“. Todėl, apsimestinai skelbiant apie techninius gedimus, „Nord Stream 1“ eksportas 2022 I pusm. buvo sumažintas 60 %, lyginant su pirminiais susitarimais, o 2022 m. liepos mėnesį iki 0 %. Be to, 2022 m. birželio 8 d. įvykęs sprongimas „Freeport“ SGD terminale Teksase, JAV, toliau kėlė įtampą gamtinių dujų tiekimo rinkoje. Tai 2022 m. I pusm. lėmė TTF indekso augimą 420,5 %, lyginant su 2021 m. I pusm.

Nenuostabu, kad situacija gamtinių rinkoje persikėlė ir į anglies rinką, nes, atsižvelgiant į galimą gamtinių dujų stygių Europoje kitą žiemą, Vokietija nusprendė atnaujinti savo elektrinių varomų anglimi, rusvąja anglimi ir nafta veiklą iš tinklo ir avarinio rezervų.

Šiuo metu anglimi varomų elektrinių, anksčiau planuotų uždaryti 2022 ir 2023 m., veikla buvo pratęsta iki 2024 m. kovo mėn. pabaigos. Bendrai, papildomi ne dujomis varomi pajėgumai siekia 10,4 GW. Vis dėl to, tai reikš didesnį anglies ir apyvartinių taršos leidimų poreikį. Taigi, nerangų manevrą didinant turimus pajėgumus atsvėrė didesnės anglies ir taršos leidimų kainos bei didesni gamtinių dujų veiklos rizikos priedai. Be to, Nyderlandai atšaukė 35 % gamybos naudojant anglis ribą, kuri buvo patvirtinta dar 2022 m. pradžioje siekiant sumažinti emisijas. Be to, Prancūzija leido 580 MW anglimi varomam blokui „Cordemais 5“ tęsti veiklą iki 2026 m. (veiklą turėjo nutraukti 2022 / 2023 m.), o 595 MW „Emile Huchet 6“ – atnaujinti veiklą šią žiemą. Panašios tendencijos matomos ir kitose Europos šalyse (pvz., Čekijoje). Dėl šių priežasčių, per ataskaitinį laikotarpį užfiksuotas 151,9 % anglies kainų augimas, lyginant su 2021 m. I pusm.

Per ataskaitinį laikotarpį, taršos leidimų kainas ES apyvartinių taršos leidimų prekybos sistemoje (ES ATLPS) daugiausiai lėmė du veiksniai – numatoma recesija ir didesnė paklausa dėl jau minėto išaugusio anglies deginimo. 2021 m. I pusm. Europos Komisija paskelbė „Fit For 55“ paketą, kuris padidino taršos leidimų paklausą ir lėmė išaugusias ATL kainas. Nepaisant to, 2022 m. I pusm. taršos leidimų kainos išlaikė stabilų lygį ties 80–90 Eur/t CO<sub>2</sub>. Tai daugiausiai lėmė šios dvi priežastys: pirma – recesijos, kuri potencialiai reikšmingai sumažintų energijos ir taršos leidimų paklausą, baimė, ir antra – didesnis gamybos iš anglies, todėl ir vartojimo, lygis, lemiantis augančią paklausą ES ATLPS.

#### Žaliavų kainų skirtumas 2022 m. I pusm., lyginant su 2021 m. I pusm.<sup>2</sup>

		2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.	Δ, %
Nafta – Brent	USD/bbl	104,9	65,2	60,9 %
Anglis – API2	USD/t	185,9	73,8	151,9 %
Gamtinės dujos – TTF	Eur/MWh	101,5	19,5	420,5 %
CO <sub>2</sub> (ES ATLPS)	Eur/t CO <sub>2</sub>	84,3	45,3	86,1 %

<sup>2</sup> Metinis ateišties sandorių dienos kainos vidurkis.

#### Didmeninė elektros energijos rinka

Lietuva priklauso „Nord Pool“ – Europoje pirmaujančiai elektros energijos biržai.






Sumažėjus hidroelektrinių potencialui Skandinavijoje, lyginant su 2021 m. I pusm., 2022 m. I pusm. kainos toliau reikšmingai

augo visose „Nord Pool“ elektros energijos biržos šalyse, o aukštos kuro bei taršos leidimų kainos buvo pagrindiniai kainų augimo veiksniai. Kitas elektros kainų kylimo veiksnys – sustabdytas elektros tiekimas iš Rusijos į Lietuvą, Latviją ir Suomiją. Būtent sustabdymas iš pastarosios lėmė didesnes kainas piko valandomis, nes importas tenkina vidutiniškai 10 % Suomijos paklausos.

2022 m. I pusm. vidutinė biržos sistemos kaina buvo 175,2 % didesnė, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Didžiausias (+181,8 %) augimas namų rinkoje užfiksuotas Latvijoje, kurioje 2022 m. I pusm. kainos siekė 151,9 Eur/MWh. Tuo tarpu Lietuvoje ir Estijoje elektros energijos kainos beveik neatsiliko nuo Latvijos – Lietuvoje ir Estijoje kainos kilo atitinkamai 178,9 % ir 159,0 % bei siekė 154,8 Eur/MWh ir 137,8 Eur/MWh. „Nord pool“ sistemos kainai ir elektros kainoms Baltijos šalyse ir toliau didžiausią įtaką daro įtempta geopolitinė situacija bei gamtinių dujų ir elektros kainos kitose žemyninės Europos šalyse. Svarbu paminėti, kad 2022 m. II ketv. Bendro regiono srautu grindžiamos rinkos susiejimo projektas pradėtas vystyti visame Bendrame pajėgumų skaičiavimo regione. Todėl Baltijos (Lietuvos) rinkos zona dažniau buvo siejama su žemyninės Europos rinkomis, nei su Skandinavijos kainų zonomis.

Didžiausi elektros gamybos pokyčiai tarp namų rinkos šalių buvo užfiksuoti Estijoje, Lietuvoje ir Latvijoje. Estijoje pagaminta 40,0 % daugiau elektros energijos, lyginant su 2021 m. I pusm.,

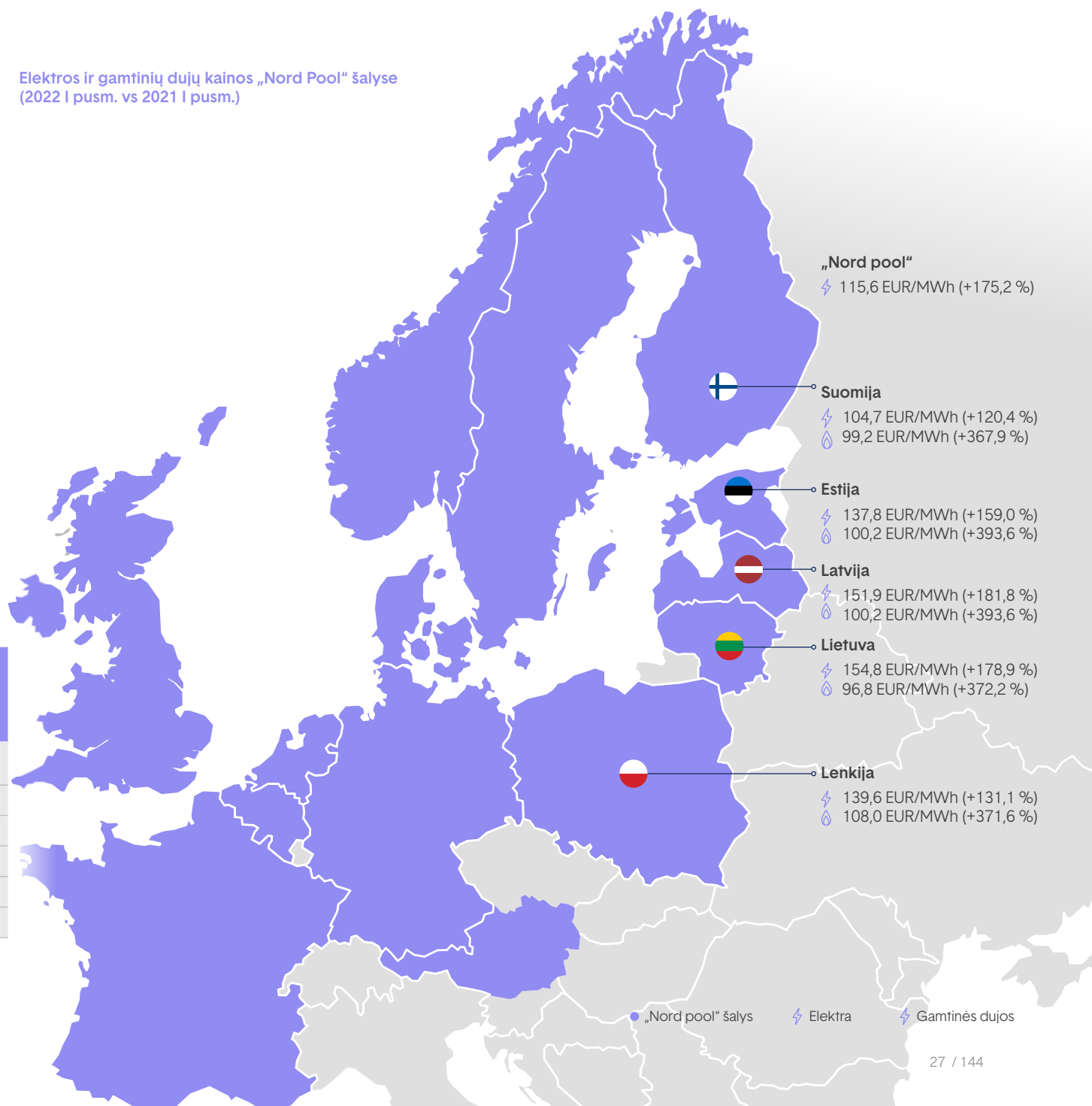
#### Vidutinė valandinė elektros rinkos kaina ir jos pokytis, Eur/MWh

	2021 m. I pusm.	2022 m. I pusm.	2023 m. (progn.) <sup>1</sup>	2022 m. I pusm. vs 2021 m. I pusm. Δ, %	2023 m. (progn.) vs 2022 m. I pusm. Δ, %
„Nord pool“ sistema	42,0	115,6	112,3	175,2 %	(2,9 %)
 Lietuva	55,5	154,8	203,3 <sup>2</sup>	178,9 %	33,3 %
 Latvija	53,9	151,9	203,3	181,8 %	33,8 %
 Estija	53,2	137,8	193,9	159,0 %	40,7 %
 Suomija	47,5	104,7	137,3	120,4 %	31,1 %
 Lenkija	60,4	139,6	253,8	131,1 %	81,8 %

<sup>1</sup> 1-ųjų metų išankstinė kaina 2022 m. birželio 30 d.

<sup>2</sup> Remiantis Latvijos išankstine kaina (Lietuvoje nėra atskiros zonos).

#### Elektros ir gamtinių dujų kainos „Nord Pool“ šalyse (2022 I pusm. vs 2021 I pusm.)



daugiausiai dėl didesnio naftos skalūnų jėgainių pagamintos energijos kiekio (padidėjo 38,8 %). Lietuvoje taip pat pagaminta 9,5 % daugiau elektros energijos, lyginant su 2021 m. I pusm., daugiausiai dėl didesnio vėjo jėgainių pagamintos energijos kiekio (padidėjo 50,1 %) bei didesnio tekančio vandens hidroelektrinių pagamintos energijos kiekio (padidėjo 45,2 %). Tačiau, Latvijoje pagaminta 20,6 % mažiau elektros energijos dėl mažesnio išskastinio kuro jėgainių gamybos lygio (sumažėjo 71,4 %).

#### Pagaminamos elektros pokyčiai 2022 m. I pusm., lyginant su 2021 m. I pusm., TWh

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.	Δ, %
Lietuva	2,3	2,1	9,5 %
Latvija	2,7	3,4	(20,6 %)
Estija	3,5	2,5	40,0 %
Suomija	32,4	32,5	(0,3 %)
Lenkija	84,4	83,1	1,6 %

Atsižvelgiant į vietinę gamybą ir vartojimą, namų rinkos šalys per ataskaitinį laikotarpį išliko deficitinėmis. 2022 m. I pusm. reikšmingų šalių suvartojamos elektros energijos pokyčių, lyginant su 2021 m. I pusm., taip pat nebuvo. Užfiksuotas tik nedidelis pokytis Estijoje, Latvijoje ir Suomijoje, kurį daugiausiai lėmė švelnesnė žiema 2022 m. I pusm., lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais.

#### Elektros vartojimo pokyčiai 2022 m. I pusm., lyginant su 2021 m. I pusm., TWh

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.	Δ, %
Lietuva	6,2	6,1	1,6 %
Latvija	3,5	3,6	(2,8 %)
Estija	4,2	4,3	(2,3 %)
Suomija	41,0	43,2	(5,1 %)
Lenkija	86,9	86,3	0,7 %

#### Didmeninė gamtinių dujų rinka

Įtampa gamtinių dujų rinkoje tvyrojo visą pirmąjį 2022 m. pusmetį, o namų rinkos šalyse kainos kilo daugiau nei 400 %, lyginant su 2021 m. I pusm. Daugeliui Europos šalių sustabdytas gamtinių dujų importas bei drastiškai sumažintas dujų srautas „Nord Stream 1“ dujotiekiu daugiausiai prisidėjo prie išaugusių kainų. Prieš karo Ukrainoje pradžią, „Gazprom“ nestabdė gamtinių dujų tiekimo į žemyną ir jis vidutiniškai siekė 250 tūkst. m<sup>3</sup> per parą, tačiau nuo invazijos pradžios tiekimas sumažėjo. 2022 m. birželio mėnesis buvo svarbus tuo, kad pirmą kartą daugiau suskystintų gamtinių dujų į Europą buvo importuota iš JAV nei dujų iš Rusijos per dujotiekus. Atsižvelgiant į sprogimą įvykusį „Freeport“ SGD terminale Teksase, tolimesnis SGD krovinių pajėgumų potencialas Europos atžvilgiu sumažėjo.

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje gamtinių dujų lygis Europos saugyklose siekė apie 58,0 %, lyginant su 48,0 % užpildymu tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, tačiau buvo kiek mažesnis nei penkių metų vidurkis (60,0 %). Atsižvelgiant į tai, kad žemyninėje Europoje vasara yra itin karšta bei dėl „Nord Stream 1“ 2022 m. liepos 21 d. tik 20 % atkurto dujų tiekimo po techninių remonto darbų, gali būti sudėtinga pasiekti tikslinį 80 % saugyklų užpildymą iki 2022 m. spalio mėn. Europai galimai nusimato niūri žiema su nepakankamu atsargų kiekiu ir nuolatine grėsme, kad Rusija sustabdys tiekimą. Tai reiškia augantį vyriausybių vaidmenį siekiant užtikrinti tiekimą ir nuolatinį rinkų nepastovumą.

#### Vidutinė gamtinių dujų rinkos kaina ir jos pokytis, Eur/MWh

	2021 m. I pusm.	2022 m. I pusm.	2023 m. (progn.) <sup>1</sup>	2022 m. I pusm. vs 2021 m. I pusm. Δ, %	2023 m. (progn.) vs 2022 m. I pusm. Δ, %
TTF <sup>2</sup>	19,5	101,5	106,8	420,5 %	5,2 %
Lietuva <sup>4</sup>	20,5	96,8	-	372,2 %	-
Latvija –  Estija <sup>3,4</sup>	20,3	100,2	-	393,6 %	-
Suomija <sup>4</sup>	21,2	99,2	-	367,9 %	-
Lenkija <sup>5</sup>	22,9	108,0	127,2	371,6 %	17,8 %

<sup>1</sup> 1-ųjų metų išankstinė kaina 2022 m. birželio 30 d.

<sup>2</sup> TTF gamtinių dujų mėnesinės ateities kainos indeksas.

<sup>3</sup> Latvija ir Estija turi bendrą gamtinių dujų balansavimo zoną, todėl duomenys vienodi.

<sup>4</sup> „GET Baltic“ dienos rinkos, ateities sandorių rinkos nėra, todėl nepateikta jokia informacija.

<sup>5</sup> „Dienos prieš“ rinkos kainos svertinis vidurkis (Eur/MWh).

2022 m. I pusm. gamtinių dujų vartojimo duomenys, lyginant su 2021 m. I pusm., buvo mažesni visose namų rinkos šalyse. Tai lėmė aukštos gamtinių dujų kainos, švelni žiema, neapibrėžtumas ar verslai galės perkelti augančią energijos kainų naštą galutiniams vartotojams ir energijos keitimo sprendimai.

#### Gamtinių dujų vartojimo pokyčiai 2022 m. I pusm., lyginant su 2021 m. I pusm., TWh

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.	Δ, %
Lietuva	9,6	14,8	(35,1 %)
Latvija	4,8	7,0	(31,4 %)
Estija	2,3	2,9	(20,7 %)
Suomija	7,4	14,7	(49,7 %)
Lenkija	103,9	112,4	(7,6 %)

#### Šilumos rinka

Lyginant 2022 m. I pusm. su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, buvo užfiksuoti reikšmingi vietinės šilumos kainos pokyčiai, kuriuos daugiausiai lėmė biomasės kainos augimas, kuris turėtų tęstis ir 2022 m. III ketv. Tai lėmė ženklų šilumos kainos augimą abiejuose regionuose, kur veikia mūsų kogeneracinės jėgainės.

#### Vietinė šilumos kaina, Eur/MWh

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.	Δ, %
Kauno regionas	27,6	14,7	87,8 %
Vilniaus regionas	38,5	21,1	82,5 %

#### Atliekų deginimo rinka

Per 2022 m. I pusm., 85,3 tūkst. tonų atliekų buvo pristatyta į Vilniaus KJ. Tuo tarpu Kauno KJ viso utilizavo 96 tūkst. tonų atliekų. Bendri Vilniaus KJ ir Kauno KJ atliekų deginimo metiniai pajėgumai nepakito (atitinkamai 160 tūkst. ir 200 tūkst. tonų). Priimamų atliekų vartų mokesčiai išliko nepakitę, išskyrus vidutinišką mokesčių augimą užfiksuotą Kauno KJ.

#### Priimamų atliekų vartų mokesčiai, Eur/t

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.	Δ, %
Kauno regionas	46,9	41,2	13,8 %
Vilniaus regionas	33,1	33,1	0,0 %



# Rezultatai

---

3.1 Pirmojo pusmečio rezultatai	30
3.2 Rezultatai pagal verslo segmentą	44
3.3 Antro ketvirčio rezultatai	52
3.4 Ketvirčio suvestinė	54

---

# 3.1 Pirmojo pusmečio rezultatai

## Pagrindiniai finansiniai rodikliai<sup>1</sup>

		2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	1 733,1	738,1	995,0	134,8 %
EBITDA <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	211,4	171,3	40,1	23,4 %
Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	206,5	148,8	57,7	38,8 %
Žalioji gamyba	mln. Eur	119,4	35,7	83,7	234,5 %
Tinklai	mln. Eur	82,6	78,9	3,7	4,7 %
Lankščioji gamyba	mln. Eur	8,2	16,6	(8,4)	(50,6 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	(4,7)	16,3	(21,0)	n/a
Kita <sup>2</sup>	mln. Eur	1,0	1,3	(0,3)	(23,1 %)
Koreguoto EBITDA marža <sup>[AVR]</sup>	%	11,9 %	20,8 %	(8,9 p. p.)	n/a
EBIT <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	141,9	109,5	32,4	29,6 %
Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	137,0	87,0	50,0	57,5 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	114,8	60,9	53,9	88,5 %
Koreguotas grynasis pelnas <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	107,9	63,4	44,5	70,2 %
Investicijos <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	129,4	76,6	52,8	68,9 %
FFO <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	185,5	149,1	36,4	24,4 %
FCF <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	(247,2)	86,7	(333,9)	n/a
ROE (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup>	%	10,5 %	10,1 %	0,4 p. p.	n/a
Koreguotas ROE (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup>	%	10,5 %	9,1 %	1,4 p. p.	n/a
ROCE (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup>	%	7,6 %	9,7 %	(2,1 p. p.)	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup>	%	9,0 %	7,9 %	1,1 p. p.	n/a
Pagrindinis EPS <sup>[AVR]</sup>	Eur	1,58	0,81	0,77	95,1 %
		2022-06-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
Iš viso turto	mln. Eur	4 614,5	4 251,3	363,2	8,5 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 127,8	1 849,0	278,8	15,1 %
Grynoji skola <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	1 156,2	957,2	199,0	20,8 %
Grynasis apyvartinis kapitalas <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	812,5	486,4	326,1	67,0 %
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup>	kartai	3,08	2,85	0,23	8,1 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup>	kartai	2,96	2,88	0,08	2,8 %
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola <sup>[AVR]</sup>	%	28,4 %	30,5 %	(2,1 p. p.)	n/a

<sup>1</sup> Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

<sup>2</sup> Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai), įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus. Daugiau informacijos pateikiame skyriuje „6.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“.



## Apžvalga

### 2022 m. I pusm., lyginant su 2021 m. I pusm.

Koreguotas EBITDA augo 38,8 % iki 206,5 mln. Eur, lyginant su 2021 m. I pusm. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas dėl Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžios ir geresnių veikiančių pajamų rezultatų, kuriuos daugiausiai lėmė aukštesnės elektros rinkos kainos. Žaliosios gamybos koreguotas EBITDA sudarė beveik 60 % Grupės bendro 2022 m. I pusm. rezultato. Nepaisant Sprendimų klientams segmento pajamų augimo, segmento 2022 m. I pusm. koreguotas EBITDA buvo neigiamas dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių, nes pasirinkti apsidraudimo priemonių koreliacija suprastėjo.



	Tinklai	Žalioji gamyba	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita <sup>1</sup>	Verslo rezultatas	Koregavimas	TFAS
<b>2022 m. I pusm.</b>			Koreguoti					Ataskaitiniai
<b>Pajamos</b>	<b>270,5</b>	<b>211,3</b>	<b>96,4</b>	<b>1 176,0</b>	<b>(26,0)</b>	<b>1 728,2</b>	<b>4,9</b>	<b>1 733,1</b>
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(126,3)	(59,0)	(25,0)	(1 158,3)	1,0	(1 367,6)	-	(1 367,6)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(32,6)	(5,2)	(4,2)	(6,2)	(9,5)	(57,7)	-	(57,7)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(10,9)	(2,5)	(1,5)	-	0,1	(14,8)	-	(14,8)
Kitos sąnaudos	(18,1)	(25,2)	(57,5)	(16,2)	35,4	(81,6)	-	(81,6)
<b>EBITDA <sup>[AVR]</sup></b>	<b>82,6</b>	<b>119,4</b>	<b>8,2</b>	<b>(4,7)</b>	<b>1,0</b>	<b>206,5</b>	<b>4,9</b>	<b>211,4</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(44,0)	(14,0)	(6,0)	(1,0)	(2,9)	(67,9)	-	(67,9)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1,6)	-	-	-	-	(1,6)	-	(1,6)
<b>EBIT <sup>[AVR]</sup></b>	<b>37,0</b>	<b>105,4</b>	<b>2,2</b>	<b>(5,7)</b>	<b>(1,9)</b>	<b>137,0</b>	<b>4,9</b>	<b>141,9</b>
Finansinė veikla						(15,3)	2,7	(12,6)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(13,8)	(0,7)	(14,5)
<b>Grynasis pelnas</b>						<b>107,9</b>	<b>6,9</b>	<b>114,8</b>
<b>2021 m. I pusm.<sup>2</sup></b>			Koreguoti					Ataskaitiniai
<b>Pajamos</b>	<b>238,9</b>	<b>69,6</b>	<b>61,2</b>	<b>347,0</b>	<b>(1,0)</b>	<b>715,7</b>	<b>22,5</b>	<b>738,1</b>
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(107,5)	(23,9)	(35,2)	(318,5)	0,2	(484,9)	-	(484,9)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(27,4)	(3,9)	(3,6)	(5,2)	(9,5)	(49,6)	-	(49,6)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(8,8)	(1,5)	(2,5)	-	-	(12,8)	-	(12,8)
Kitos sąnaudos	(16,3)	(4,6)	(3,3)	(7,0)	11,6	(19,6)	-	(19,6)
<b>EBITDA <sup>[AVR]</sup></b>	<b>78,9</b>	<b>35,7</b>	<b>16,6</b>	<b>16,3</b>	<b>1,3</b>	<b>148,8</b>	<b>22,5</b>	<b>171,3</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(40,9)	(9,8)	(5,7)	(0,9)	(2,3)	(59,6)	-	(59,6)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1,0)	-	(1,1)	-	(0,1)	(2,2)	-	(2,2)
<b>EBIT <sup>[AVR]</sup></b>	<b>37,0</b>	<b>25,9</b>	<b>9,8</b>	<b>15,4</b>	<b>(1,1)</b>	<b>87,0</b>	<b>22,5</b>	<b>109,5</b>
Finansinė veikla						(12,3)	(21,6)	(33,9)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(11,3)	(3,4)	(14,7)
<b>Grynasis pelnas</b>						<b>63,4</b>	<b>(2,5)</b>	<b>60,9</b>

<sup>1</sup> Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo korekcijos ir susijusių šalių sandoriai).

<sup>2</sup> Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). 2021 m. I pusm. tarpiniame pranešime skelbtas koreguotas EBITDA siekė 168,4 mln. Eur.



## Pajamos

2022 m. I pusr. pajamos padidėjo 134,8 %, lyginant su 2021 m. I pusr., ir siekė 1 733,1 mln. Eur. Pagrindinės pajamų pokyčio verslo segmentuose priežastys:

- Sprendimai klientams (+860,8 mln. Eur).** Didesnes elektros energijos tiekimo pajamas (+373,2 mln. Eur) lėmė didesnės rinkos kainos (vidutiniškai +179 %) ir didesnis parduotas kiekis (+18 %). Augimą gamtinių dujų verslo segmente (+486,3 mln. Eur) daugiausiai lėmė didesnis vidutinis TTF dujų indeksas (+417 %), kuris daugiausiai atsispindi įmonės dujų tiekimo veikloje dėl didesnio kiekio (+24 %). Tačiau, didesnės pardavimų pajamos netapo reikšmingai geresniais rezultatais, nes maržos yra fiksuotos naudojant apsidraudimo priemonės (daugiau informacijos pateikiame „EBITDA“ skyriuje žemiau).
- Žalioji gamyba (+145,3 mln. Eur).** Pajamų augimą lėmė Pomeranijos VP (+16,9 mln. Eur), vėjo parko veiklos pradžia – 2021 m. gruodžio mėn., bei didesnės hidroelektrinių pajamos: Kruonio HAE (+43,7 mln. Eur), dėl didesnių elektros rinkos kainų, ir Kauno HE (+34,0 mln. Eur), tiek dėl didesnių elektros rinkos kainų, tiek dėl didesnio pagaminto kiekio. Pajamų augimą taip pat lėmė atliekų vertimo energija blokų pajamos: Vilniaus KJ (+14,8 mln. Eur), dėl didesnių energijos kainų bei komercinės veiklos pradžios 2021 m. kovo mėn., ir Kauno KJ (+10,9 mln. Eur), dėl užfiksuotų didesnių elektros ir šilumos kainų.
- Lanksčioji gamyba (+35,3 mln. Eur).** Pajamų augimą lėmė didesnės rezervinių paslaugų pajamos, konkrečiai – pajamos (+50,3 mln. Eur) numatytos padengti patirtas s naudas susijusias su dujų rezervu sigytu siekiant atitikti naujus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus. Pajamų augimą iš dalies atsv r mažesn s KCB komercin s veiklos pajamos (-14,3 mln. Eur) d l mažiau palanki rinkos s lyg (mažiau gamybai palanki dien ).
- Tinklai (-21,5 mln. Eur).** Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės elektros skirstymo (-20,6 mln. Eur) ir perdavimo (-10,0 mln. Eur) pajamos, nes reguliuotojo patvirtintos elektros skirstymo ir perdavimo tarifų dedamosios sumažėjo vidutiniškai 17 %. Pajamų sumažėjimą iš dalies atsvėrė išaugusios garantinio tiekimo pajamos (+9,3 mln. Eur). Augimą lėmė elektros rinkos kainos, kurios išaugo 179 %.

### Pajamos pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	1 206,1	345,3	860,8	249,3 %
Tinklai	245,3	266,8	(21,5)	(8,1 %)
Žalioji gamyba	211,3	66,0	145,3	220,2 %
Lanksčioji gamyba	96,4	61,1	35,3	57,8 %
Kita <sup>1</sup>	(26,0)	(1,1)	(24,9)	2 263,6 %
<b>Pajamos</b>	<b>1 733,1</b>	<b>738,1</b>	<b>995,0</b>	<b>134,8 %</b>

<sup>1</sup> Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

### Pajamos pagal šalis, mln. Eur

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr.	Δ	Δ, %	2022 m. I pusr., %
Lietuva	1 380,4	658,9	721,5	109,5 %	79,6 %
Kita <sup>2</sup>	352,7	79,2	273,5	345,3 %	20,4 %
<b>Pajamos</b>	<b>1 733,1</b>	<b>738,1</b>	<b>995,0</b>	<b>134,8 %</b>	<b>100,0 %</b>

<sup>2</sup> Kita – Latvija, Estija, Lenkija ir Suomija.

2022 m. I pusr. Grupė uždirbo 79,6 % (2021 m. I pusr. – 89,3 %) visų pajamų Lietuvoje (1 380,4 mln. Eur). Grupės pajamos iš užsienio šalių išaugo 345,3 %, daugiausiai Suomijoje, Latvijoje ir Lenkijoje, ir siekė 352,7 mln. Eur (2021 m. I pusr. – 79,2 mln. Eur), daugiausiai dėl išaugusių gamtinių dujų ir elektros kainų.

### Pajamos pagal tipą<sup>3</sup>, mln. Eur

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr.	Δ	Δ, %	2022 m. I pusr., %
Susijusios su elektros energija	1 069,0	531,3	537,7	101,2 %	61,7 %
Susijusios su gamtinėmis dujomis	623,3	162,5	460,8	283,6 %	36,0 %
Kita	40,8	44,3 %	(3,5)	(7,9 %)	2,4 %
<b>Pajamos</b>	<b>1 733,1</b>	<b>738,1</b>	<b>995,0</b>	<b>134,8 %</b>	<b>100,0 %</b>

<sup>3</sup> Detalesnis aprašymas pateikiamas 2022 m. I pusr. tarpinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 21-oje pastaboje „Pajamos pagal sutartis su klientais“.

2022 m. I pusr., lyginant su 2021 m. I pusr., su elektros energija susijusios pajamos padidėjo 537,7 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių pajamų iš elektros pardavimo (+327,3 mln. Eur), didesnių pagamintos elektros energijos pardavimo pajamų (+95,0 mln. Eur) ir didesnių visuomeninio elektros tiekimo pajamų (+100,8 mln. Eur). Lyginant su 2021 m. I pusr., su gamtinėmis dujomis susijusios pajamos išaugo 460,8 mln. Eur dėl didesnių gamtinių dujų pardavimo pajamų (+471,2 mln. Eur).

## Sąnaudos

### Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

2022 m. I pusr. Grupės elektros ir gamtinių dujų pirkimai siekė 1 367,6 mln. Eur ir buvo 182,0 % didesni nei 2021 m. I pusr. Tokį padidėjimą lėmė didesni elektros energijos (+437,2 mln. Eur) ir gamtinių dujų (+444,9 mln. Eur) pirkimai, daugiausiai dėl padidėjusių rinkos kainų.

### OPEX

2022 m. I pusr. Grupės OPEX sudarė 99,4 mln. Eur ir padidėjo 21,2 % (+17,4 mln. Eur). Tokį pokytį lėmė išaugusios darbo užmokesčio bei susijusios sąnaudos (8,1 mln. Eur, arba +16,3 %), kurioms didelės įtakos turėjo Grupėje didėjantis darbuotojų skaičius, vidutinis darbo užmokestis ir padidėjęs viršvalandžių skaičius šalinant elektros skirstymo tinklo gedimus po stiprių audrų 2022 m. Kitos sąnaudos išaugo 7,3 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių klientų aptarnavimo, IT, mokesčių, transporto ir komunalinių sąnaudų.

### Kita

Tikrosios vertės pokyčiai efektyvių apsidraudimo sandorių atitinkančių apsidraudimo apskaitos kriterijus atskleisti Finansinės padėties ataskaitoje prie nuosavo kapitalo rezervų. Uždarytų išvestinių priemonių sandorių pajamos arba nuostoliai atskleisti Pelno (nuostolio) ataskaitoje prie „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“. Tikrosios vertės pokyčiai ir rezultatai uždarytų apsidraudimo sandorių, kurie neatitinka apsidraudimo apskaitos kriterijų atskleisti Pelno (nuostolio) ataskaitoje, neigiami rezultatai – prie kitų sąnaudų, o teigiami laikotarpio apsidraudimo sandorių rezultatai atskleisti prie kitų pajamų.

2022 m. I pusr. išvestinių finansinių priemonių sąnaudos dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių yra daugiausiai susijusios su įsigytu gamtinių dujų rezervu siekiant atitinkti naujus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus (50,3 mln. Eur – 2022 m. I pusr.) 2021 m. I pusr. rezultatas buvo teigiamas (19,5 mln. Eur) ir atitinkamai buvo trauktas kitas pajamas.

Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos išaugo dėl didesnių Tinklų segmento sąnaudų (+3,1 mln. Eur), daugiausiai dėl atliktų investicijų, bei Pomeranijos VP (+1,9 mln. Eur), pradėjusio veiklą 2021 m. gruodžio mėn., ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+1,8 mln. Eur), pradėjusio veiklą 2021 m. kovo mėn.

### Sąnaudos, mln. Eur

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
<b>Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai</b>	<b>1 367,6</b>	<b>484,9</b>	<b>882,7</b>	<b>182,0 %</b>
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	590,1	152,9	437,2	285,9 %
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	765,9	321,0	444,9	138,6 %
Kita	11,6	11,0	0,6	5,5 %
<b>OPEX <sup>(AVR)</sup></b>	<b>99,4</b>	<b>82,0</b>	<b>17,4</b>	<b>21,2 %</b>
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	57,7	49,6	8,1	16,3 %
Remonto ir priežiūros sąnaudos	14,8	12,8	2,0	15,6 %
Kita	26,9	19,6	7,3	37,2 %
<b>Kita</b>	<b>124,2</b>	<b>61,7</b>	<b>62,5</b>	<b>101,3 %</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	67,9	59,6	8,3	13,9 %
Išvestinės finansinės priemonės	54,7	-	54,7	(100 %)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	1,6	2,1	(0,5)	(23,8 %)
<b>Iš viso</b>	<b>1 591,2</b>	<b>628,6</b>	<b>962,6</b>	<b>153,1 %</b>

<sup>1</sup> Dėl apskaitos politikos pokyčių bei perklasifikavimo, visų 2021 m. ketvirčių sąnaudos buvo koreguotos retrospektyviai (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

## EBITDA

2022 m. I pusm. koreguotas EBITDA sudarė 206,5 mln. Eur ir buvo 38,8 %, arba 57,7 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. I pusm. Koreguoto EBITDA augimą lėmė Žaliosios gamybos segmentas. Pagrindiniai augimo veiksniai buvo Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni veikiančių pajamų rezultatai, kuriems įtakos turėjo aukštesnės elektros rinkos kainos. Koreguoto EBITDA rezultatą iš dalies atsvėrė prastesni Sprendimų klientams segmento rezultatai, daugiausiai dėl neefektyvių elektros apsidraudimo sandorių, nes pasirinktų apsidraudimo priemonių koreliacija suprastėjo.

Pagrindinės koreguoto EBITDA pokytį lėmusios priežastys:

- 1. Žalioji gamyba (+83,7 mln. Eur).** Augimui daugiausiai įtakos turėjo Pomeranijos VP (+16,1 mln. Eur), kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., rezultatas, taip pat, geresni rezultatai Kauno HE (+26,3 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnės elektros kainos ir didesnio pagaminto kiekio, ir Kruonio HAE (+22,7 mln. Eur), daugiausiai dėl geresnių komercinės veiklos rezultatų, nes buvo išnaudotas palankus rinkos kainų skirtumas piko ir ne piko metu. Atliekas energija verčiantys blokai taip pat darė teigiamą įtaką augimui: Kauno KJ atliekas energija verčiantis blokas (+8,5 mln. Eur), dėl išaugusių elektros ir šilumos kainų, o Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas (+7,1 mln. Eur), dėl išaugusių energijos kainų ir pagaminto kiekio, nes blokas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn.
- 2. Tinklai (+3,7 mln. Eur).** Augimą lėmė įvesta papildoma tarifo dedamoji (+14,1 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnis elektros WACC (4,16 % 2022 m., lyginant su 5,34 % 2021 m.) (-6,1 mln. Eur) dėl atnaujintos WACC metodikos naujam reguliaciniam laikotarpiui, prasidėjusiam 2022 m. Be to, koreguoto EBITDA augimą iš dalies atsvėrė mažesnė leistina graža ir nusidėvėjimas ir amortizacija priskirti 2022 I pusm., lyginant su 2021 m. I pusm., dėl kiekio efekto (-6,0 mln. Eur). Šis efektas išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį.
- 3. Lanksčioji gamyba (-8,5 mln. Eur).** Mažėjimą daugiausiai lėmė prastesni KCB rezultatai (-7,0 mln. Eur) dėl mažesnio pagaminto kiekio (-83,9 %), nes elektros, gamtinių dujų ir ATL kainų skirtumą neigiamai paveikė išaugusios gamtinių dujų kainos (mažiau dienų palankių gamybai).
- 4. Sprendimai klientams (-21,0 mln. Eur).** Koreguotas EBITDA sumažėjo iki -4,7 mln. Eur ir buvo 21,0 mln. Eur mažesnis nei 2021 m. I pusm. Neigiamą elektros energijos tiekimo pokytį (-32,1 mln. Eur) lėmė prastesni tiekimo verslo klientams rezultatai (-12,6 mln. Eur), daugiausiai dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių, nes pasirinktų apsidraudimo priemonių koreliacija suprastėjo. Taip pat svarbu paminėti, kad dėl pasikeitusios vidinės korekcijų politikos, neefektyvios atvirų rinkos vertės (angl. mark-to-market, MtM) apsidraudimo pozicijos (-29,4 mln. Eur) nebėra eliminuojamos iš koreguoto rezultato. Rezultatą iš dalies atsvėrė tiekimo privatiems klientams veikla (+9,1 mln. Eur), daugiausiai dėl apdraudimo lygio viršijusio faktinį vartojimą. Teigiamą pokytį dujų veikloje (+14,8 mln. Eur) lėmė teigiami tiekimo verslo klientams rezultatai (+21,3 mln. Eur), daugiausiai dėl laikino atsargų efekto ir vienkartinio pelno iš dujų išvestinių finansinių priemonių rinkos vertės, kurį iš dalies atsvėrė laikini neigiami tiekimo privatiems klientams rezultatai (-6,1 mln. Eur), daugiausiai susiję su perdeklaravimu (namų ūkių vartotojai yra linkę deklaruoti didesnę nei faktinį suvartojimą prieš tarifo padidinimą, o tai lemia mažesnes pajamas ir galiausiai neigiamą poveikį gamtinių dujų rezultatui vėlesniu laikotarpiu. Tačiau, rinkos reguliuotojas vertina tokių atvejų kompensavimą per tarifus).

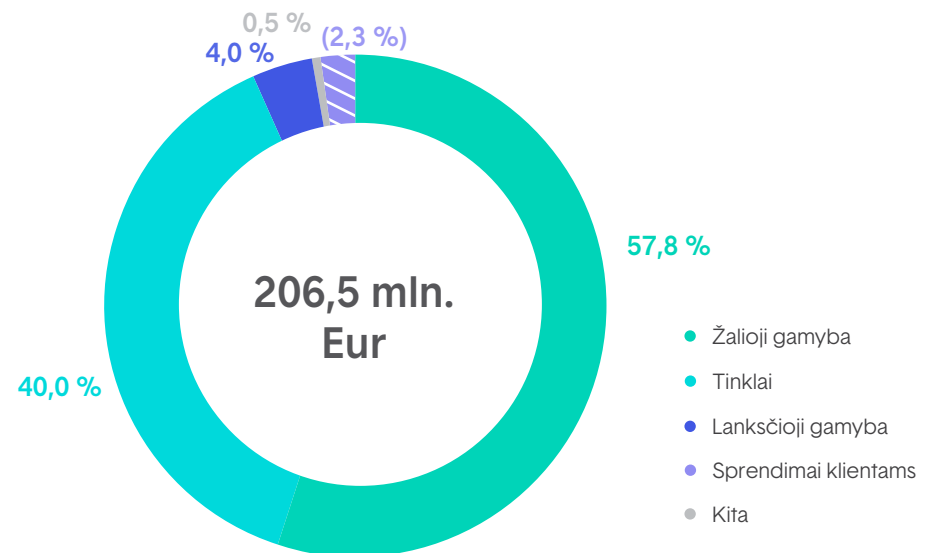
### Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	119,4	35,7	83,7	234,5 %
Tinklai	82,6	78,9	3,7	4,7 %
Lanksčioji gamyba	8,2	16,6	(8,4)	(50,6 %)
Sprendimai klientams	(4,7)	16,3	(21,0)	n/a
Kita <sup>2</sup>	1,0	1,3	(0,3)	(23,1 %)
<b>Koreguotas EBITDA <small>AVR</small></b>	<b>206,5</b>	<b>148,8</b>	<b>57,7</b>	<b>38,8 %</b>

<sup>1</sup> Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). 2021 m. I pusm. koreguotas EBITDA siekė 168,4 mln. Eur.

<sup>2</sup> Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo korekcijos ir susijusių šalių sandoriai).

### 2022 m. I pusm. koreguotas EBITDA, mln. Eur





# Žalioji gamyba

Žaliosios gamybos Koreguotas EBITDA sudarė beveik 60 % Grupės bendro 2022 m. I pusr. rezultato pagrindu dėl Lenkijoje veiklą pradėjusio Pomeranijos VP ir geresnių veikiančių pajamų rezultatų.

**Koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį**

2022 m. I pusr. koreguotas EBITDA iš reguliuojamos veiklos ir ilgalaikių sutarčių sudarė 48,4 % viso koreguoto EBITDA (2021 m. I pusr. – 64,7 %). Šių veiklų dalis sumažėjo dėl gerokai didesnio koreguoto EBITDA iš Žaliosios gamybos veiklos, daugiausiai dėl aukštų elektros rinkos kainų.

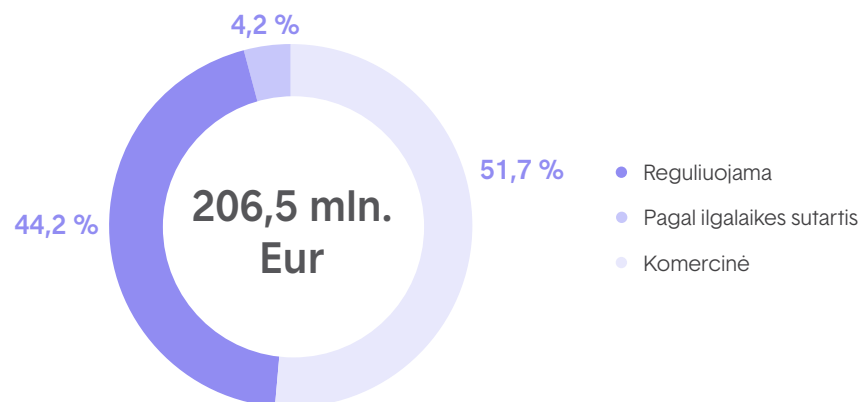
Reguliuojamai veiklai priskiriama:

1. elektros ir gamtinių dujų skirstymo veikla;
2. perdavimo sistemos operatoriui teikiamos rezervų ir sisteminės paslaugos;
3. visuomeninis elektros energijos tiekimas, garantinis elektros tiekimas, gamtinių dujų tiekimas Lietuvos gyventojams ir paskirtojo SGD tiekėjo paslaugos.

Veiklai pagal ilgalaikes sutartis priskiriami vėjo elektrinių parkai su skatinamaisiais tarifais, t. y., fiksuotais tarifais arba numatytu priedu prie rinkos kainos.

**Koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį, mln. Eur**

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr.	Δ	Δ, %
Reguliuojama	91,2	90,9	0,3	0,3 %
Pagal ilgalaikes sutartis	8,6	5,4	3,2	59,3 %
Komerčinė	106,7	52,5	54,2	103,2 %
<b>Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup></b>	<b>206,5</b>	<b>148,8</b>	<b>57,7</b>	<b>38,8 %</b>

**2022 m. I pusr. koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį, %****EBITDA korekcijos****EBITDA korekcijos, mln. Eur**

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr.	Δ	Δ, %
<b>EBITDA <sup>[AVR]</sup></b>	<b>211,4</b>	<b>171,3</b>	<b>40,1</b>	<b>23,4 %</b>
<i>Korekcijos<sup>1</sup></i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai (1)	(4,9)	(26,1)	21,2	(81,2 %)
Rezultatai iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios (2)	-	3,6	(3,6)	(100 %)
<b>Iš viso EBITDA koregavimų</b>	<b>(4,9)</b>	<b>(22,5)</b>	<b>17,6</b>	<b>(78,2 %)</b>
<b>Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup></b>	<b>206,5</b>	<b>148,8</b>	<b>57,7</b>	<b>38,8 %</b>
<i>Koreguoto EBITDA marža <sup>[AVR]</sup></i>	11,9 %	20,8 %	(8,9 p. p.)	n/a

<sup>1</sup> Detalesnis vadovybės koregavimų aprašymas pateikiamas 2022 m. I pusr. tarpinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 28-oje pastaboje „Veiklos segmentai“.

- (1) Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo leidžiamo uždirbti pelno. 2022 m. I pusr. korekcijas apima:
  - mažesnio Tinklų segmento pelno iš reguliuojamų veiklų efekto eliminavimą (+25,2 mln. Eur), kurį daugiausiai lėmė didesnės faktinės elektros energijos ir gamtinių dujų pirkimo kainos, lyginant su reguliuotojo skirstymo veikloms nustatytais kainomis;
  - mažesnio Sprendimų klientams segmento pelno iš visuomeninio elektros tiekimo veiklų (+5,1 mln. Eur) ir gamtinių dujų tiekimo privatiems klientams veiklų (+7,3 mln. Eur) efekto eliminavimą, kurį lėmė didesnės faktinės elektros energijos ir gamtinių dujų pirkimo kainos, lyginant su reguliuotojo nustatytais kainomis;
  - didesnio Sprendimų klientams segmento pelno iš paskirtojo gamtinių dujų tiekimo veiklos eliminavimą (-42,6 mln. Eur), kurį daugiausiai sudarė didesnės faktinės gamtinių dujų kainos, lyginant su reguliuotojo nustatytais kainomis.

2021 m. I pusr. korekcijos daugiausiai apima retrospektyvias korekcijas atliktas po Tinklų RAB metodikos pokyčių (-23,7 mln. Eur – 2021 m. I pusr.).
- (2) 2021 m. I pusr. Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko rezultatai iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios (bei galimų procesų po komercinės veiklos pradžios) (3,6 mln. Eur) buvo įtraukti, kadangi jie atspindi rezultatą kapitalizuotą Finansinės padėties ataskaitoje, pagal taikomus TAS 16 reikalavimus 2021 m. I pusr. laikotarpiui. Nuo 2022 m. ši korekcija nebereikalinga, nes pagal ilgalaikio materialiojo turto TAS 16 pataisas, įsigaliojusius 2022 m. sausio 1 d., gautos pajamos ir patirtos susijusios sąnaudos rengiant įrenginį paskirtajai veiklai atskleidžiamos Pelno (nuostolio) ataskaitoje, nors anksčiau tokios pajamos ir sąnaudos buvo atimamos iš ilgalaikio materialiojo turto vertės Finansinės padėties ataskaitoje.

## EBIT

2022 m. I pusr. koreguotas EBIT sudarė 137,0 mln. Eur ir buvo 57,5 % (arba +50,0 mln. Eur) didesnis nei 2021 m. I pusr. Didžiausią poveikį koreguotam EBIT darė didesnis koreguotas EBITDA (+57,7 mln. Eur) (didėjimo priežastys aprašytos skyriuje „EBITDA“), kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo sąnaudos (-8,3 mln. Eur).

### Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	105,4	25,9	79,5	306,9 %
Tinklai	37,0	37,0	-	-%
Lanksčioji gamyba	2,2	9,8	(7,6)	(77,6 %)
Sprendimai klientams	(5,7)	15,4	(21,1)	n/a
Kita <sup>2</sup>	(1,9)	(1,1)	(0,8)	72,7 %
<b>Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup></b>	<b>137,0</b>	<b>87,0</b>	<b>50,0</b>	<b>57,5 %</b>
<i>Koreguoto EBIT marža <sup>[AVR]</sup></i>	7,9 %	12,2 %	(4,3 p. p.)	n/a

### EBIT korekcijos, mln. Eur

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
<b>EBIT <sup>[AVR]</sup></b>	<b>141,9</b>	<b>109,5</b>	<b>32,4</b>	<b>29,6 %</b>
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	(4,9)	(22,5)	17,6	(78,2 %)
<b>Iš viso EBIT korekcijų</b>	<b>(4,9)</b>	<b>(22,5)</b>	<b>17,6</b>	<b>(78,2 %)</b>
<b>Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup></b>	<b>137,0</b>	<b>87,0</b>	<b>50,0</b>	<b>57,5 %</b>
<i>Koreguotas ROCE (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup></i>	9,0 %	7,9 %	1,1 p. p.	n/a
<i>ROCE (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup></i>	7,6 %	9,7 %	(2,1 p. p.)	n/a

<sup>1</sup> Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

<sup>2</sup> Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

## Grynasis pelnas

2022 m. I pusr. koreguotas grynasis pelnas sudarė 107,9 mln. Eur ir buvo 70,2 % didesnis nei 2021 m. I pusr. Koreguoto EBITDA teigiama įtaka (+57,7 mln. Eur) buvo iš dalies atsvėrta didesnio nusidėvėjimo bei amortizacijos (-8,3 mln. Eur) ir pelno mokesčio (-2,5 mln. Eur) sąnaudų.

Ataskaitinis grynasis pelnas 2022 m. I pusr. padidėjo iki 114,8 mln. Eur, lyginant su 60,9 mln. Eur 2021 m. I pusr. Ataskaitinis grynasis pelnas padidėjo daugiau lyginant su koreguoto grynojo pelno augimu, dėl Kauno KJ opciono tikrosios vertės padidėjimo apskaityto 2021 m. I pusr., kuris padidino sąnaudas (-23,5 mln. Eur) bei kuris buvo iškoreguotas skaičiuojant koreguotą grynąjį pelną.

### Grynojo pelno korekcijos, mln. Eur

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
<b>Grynasis pelnas</b>	<b>114,8</b>	<b>60,9</b>	<b>53,9</b>	<b>88,5 %</b>
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBIT korekcijų	(4,9)	(22,5)	17,6	(78,2 %)
Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos (3)	(2,7)	21,6	(24,3)	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (4)	0,7	3,4	(2,7)	(79,4 %)
<b>Iš viso grynojo pelno korekcijų</b>	<b>(6,9)</b>	<b>2,5</b>	<b>(9,4)</b>	<b>n/a</b>
<b>Koreguotas grynasis pelnas <sup>[AVR]</sup></b>	<b>107,9</b>	<b>63,4</b>	<b>44,5</b>	<b>70,2 %</b>
<i>Koreguotas ROE (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup></i>	10,5 %	9,1 %	1,4 p. p.	n/a
<i>ROE (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup></i>	10,5 %	10,1 %	0,4 p. p.	n/a

- (3) Į vienkartines finansinės veiklos korekcijas įtrauktas „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimas 2022 m. (2,7 mln. Eur) ir Kauno KJ opciono tikrosios vertės padidėjimo sąnaudos (-23,5 mln. Eur) bei „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimo 2021 m. (+1,9 mln. Eur).
- (4) Papildoma pelno mokesčio korekcija, taikant 15 % pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikoma visoms EBIT korekcijoms.



## Investicijos

2022 m. I pusm. investicijos siekė 129,4 mln. Eur ir buvo 52,8 mln. Eur didesnės nei 2021 m. I pusm. Daugiausia investicijų buvo skirta elektros skirstymo tinklui (69,2 % visų investicijų).

Tinklų segmento investicijos sudarė 103,9 mln. Eur ir buvo 79,4 %, arba 46,0 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. I pusm. Investicijos į elektros skirstymo tinklų plėtrą išaugo 25,0 mln. Eur, arba +103,3 %, ir siekė 49,2 mln. Eur. Esminės augimo priežastys buvo didesnis naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius bei išaugę rangovų įkainiai. Rangovų įkainiai naujų klientų prijungimams ir galios didinimams augo vidutiniškai 35 % per klientą. Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą išaugo +18,2 mln. Eur, arba +82,4 % ir siekė 40,3 mln. Eur. Investicijos augo dėl didesnio atnaujintų objektų kiekio bei rangovų įkainių išaugimo. Rangovų įkainiai tinklo priežiūrai vidutiniškai augo 43 % lyginant darbų ir medžiagų kiekius per objektą.

2022 m. I pusm. Žaliosios gamybos segmento investicijos siekė 18,8 mln. Eur ir buvo 5,2 mln. Eur didesnės nei 2021 m. I pusm. Išaugusias investicijas daugiausiai lėmė didesnės investicijos (+5,7 mln. Eur) į Vilniaus KJ biomasės bloką.

2022 m. I pusm. investicijos padengtos klientų arba dotacijos siekė 28,7 mln. Eur ir sudarė 22,2 % visų investicijų. Grupei 2022 m. I pusm. buvo suteiktos 10,2 mln. Eur investicijoms skirtos dotacijos. Didžiausia dotacijų dalis skirta elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymo tinklų priežiūrai (7,4 mln. Eur) ir Vilniaus KJ projektui (2,8 mln. Eur). Taip pat, dalis Tinklų segmento investicijų susijusių su naujų vartotojų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perkėlimo darbais buvo padengtos klientų (18,5 mln. Eur).

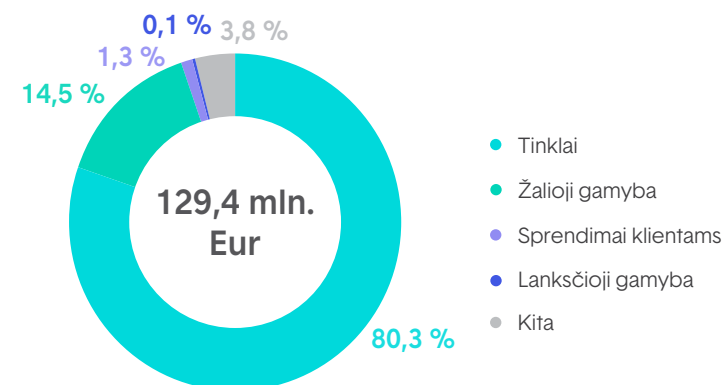
### Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.	Δ	Δ, %
Tinklai	103,9	57,9	46,0	79,4 %
Elektros tinklo plėtra	49,2	24,2	25,0	103,3 %
Elektros tinklo priežiūra	40,3	22,1	18,2	82,4 %
Dujų tinklo plėtra	4,3	6,0	(1,7)	(28,3 %)
Dujų tinklo priežiūra	2,9	3,7	(0,8)	(21,6 %)
Kita	7,2	1,9	5,3	n/a
Žalioji gamyba	18,8	13,6	5,2	38,2 %
Vilniaus KJ	12,7	7,0	5,7	81,4 %
Pomeranijos VP	4,3	2,4	1,9	79,2 %
Kauno KJ	-	1,3	(1,3)	(100 %)
Kita	1,8	2,9	(1,1)	(37,9 %)
Sprendimai klientams	1,7	0,9	0,8	88,9 %
Lanksčioji gamyba	0,1	0,1	-	-
Kita <sup>1</sup>	4,9	4,1	0,8	19,5 %
<b>Investicijos <small>(AVR)</small></b>	<b>129,4</b>	<b>76,6</b>	<b>52,8</b>	<b>68,9 %</b>
Dotacijos	(10,2)	(9,5)	(0,7)	7,4 %
Investicijos dengiamos vartotojų <sup>2</sup>	(18,5)	(12,7)	(5,8)	45,7 %
<b>Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių vartotojų)</b>	<b>100,7</b>	<b>54,4</b>	<b>46,3</b>	<b>85,1 %</b>

<sup>1</sup> Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo korekcijos ir susijusių šalių sandoriai).

<sup>2</sup> Investicijos, dengiamos iš investicijų naudą gaunančių vartotojų, apima naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perkėlimą.

### 2022 m. I pusm. investicijos pagal segmentus, %



## Balansas

### Turtas

2022 m. birželio 30 d. bendra turto vertė siekė 4 614,5 mln. Eur (8,5 % padidėjimas nuo 2021 m. gruodžio 31 d.).

Ilgalaikis turtas padidėjo 87,9 mln. Eur, arba 3,0 %, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d. Augimą daugiausia lėmė išaugusi ilgalaikio materialiojo turto vertė (+50,7 mln. Eur) dėl investicijų atliktų per 2022 m. I pusr. bei didesnių išankstinių apmokėjimų už ilgalaikį turtą (+49,6 mln. Eur), daugiausiai dėl Mažeikių VP statybų.

Trumpalaikis turtas padidėjo 275,3 mln. Eur, arba 21,1 %, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl išaugusio apyvartinio kapitalo (daugiau informacijos pateikiame toliau skyriuje „Grynasis apyvartinis kapitalas“). Augimą iš dalies atsvėrė sugrąžinta gautina suma iš „EPSO-G“ už AB „LitGrid“ akcijas (84,1 mln. Eur).

### Nuosavas kapitalas

2022 m. birželio 30 d. nuosavas kapitalas sudarė 2 127,8 mln. Eur ir išaugo 278,8 mln. Eur, arba 15,1 %, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl padidėjusio išvestinių finansinių priemonių rezervo (+222,8 mln. Eur) ir 2022 m. I pusr. uždirbto grynojo pelno (+114,8 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė už antrąjį 2021 m. pusmetį išmokėti dividendai (-43,9 mln. Eur).

### Įsipareigojimai

Visi įsipareigojimai 2022 m. I pusr. padidėjo 3,5 %, arba 84,4 mln. Eur. Padidėjimas daugiausiai susijęs su išaugusiomis banko paskolomis (+89,0 mln. Eur), kuris padidėjo daugiausiai dėl gautos 73 mln. Eur paskolos skirtos išmaniųjų skaitiklių diegimui.

### Grynasis apyvartinis kapitalas

2022 m. birželio 30 d. grynasis apyvartinis kapitalas siekė 812,5 mln. Eur ir išaugo 326,1 mln. Eur, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl didelių energijos kainų. Pokytį lėmė šios priežastys:

- atsargų likučio augimas +197,4 mln. Eur, daugiausiai Lankščiosios gamybos segmente (+142,4 mln. Eur), dėl papildomo gamtinių dujų rezervo įsigijimo, bei Sprendimų klientams segmente (+58,0 mln. Eur), dėl augančio dujų atsargų kiekio ir vertės;
- didėsnė sukaupta reguliacinė skola susijusi su reguliuojama elektros ir gamtinių dujų visuomeninio tiekimo veikla (+171,0 mln. Eur) Sprendimų klientams segmente, nes faktinės energijos įsigijimo kainos buvo aukštesnės nei reguliuotojo nustatytos tarife. Reguluojamos visuomeninio tiekimo veiklos skola įprastai neįtraukiama į Balansą, tačiau, dėl reguliacinių pokyčių, 2022 m. I pusr. ji buvo apskaitoma Balanse;
- išaugę išvestinių finansinių priemonių prekybos depozitai (+51,2 mln. Eur) dėl išaugusių rinkos kainų (Sprendimai klientams);

- atlikti didesni išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą (+49,6 mln. Eur) pagrindu už Mažeikių VP projektą (Žaliųjų gamyba);
- kuriuos iš dalies atsvėrė išaugęs su Nasdaq žaliavų rinka susijęs rinkos vertės pokytis (angl. *mark-to-market*, MtM) (piniginė visų atvirų išvestinių finansinių priemonių dalis) (-131,9 mln. Eur) ir išaugę išankstiniai apmokėjimai gauti už gamtines dujas (-42,9 mln. Eur) (Sprendimai klientams).

### Balansas, mln. Eur

	2022-06-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	3 034,9	2 947,0	87,9	3,0 %
Trumpalaikis turtas	1 579,6	1 304,3	275,3	21,1 %
<b>TURTO IŠ VISO</b>	<b>4 614,5</b>	<b>4 251,3</b>	<b>363,2</b>	<b>8,5 %</b>
Nuosavas kapitalas	2 127,8	1 849,0	278,8	15,1 %
Įsipareigojimų iš viso	2 486,7	2 402,3	84,4	3,5 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	1 891,7	1 704,8	186,9	11,0 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	595,0	697,5	(102,5)	(14,7 %)
<b>NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO</b>	<b>4 614,5</b>	<b>4 251,3</b>	<b>363,2</b>	<b>8,5 %</b>
<i>Pastovus kapitalas</i> <sup>[AVR]</sup>	3 284,0	2 806,1	477,9	17,0 %
<i>Grynasis apyvartinis kapitalas</i> <sup>[AVR]</sup>	812,5	486,4	326,1	67,0 %
<i>Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.)</i> <sup>[AVR]</sup>	28,2 %	35,5 %	(7,3 p. p.)	n/a
<i>Bendrojo likvidumo koef.</i> <sup>[AVR]</sup>	2,65	1,87	0,78	41,7 %
<i>Turto apyvartumas (12 mėn.)</i> <sup>[AVR]</sup>	0,67	0,46	0,21	45,7 %
<i>ROA (12 mėn.)</i> <sup>[AVR]</sup>	4,8 %	3,8 %	1,0 p. p.	n/a

## Finansavimas

### Grynoji skola

2022 m. birželio 30 d. grynoji skola sudarė 1 156,2 mln. Eur, o tai yra 20,8 %, arba 199,0 mln. Eur, padidėjimas, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., kurį lėmė didesnis apyvartinio kapitalo poreikis ir atliktos investicijos. Grynąją skolą iš dalies atsvėrė teigiamas FFO ir sugrąžinta gautina suma iš „EPSO-G“ (daugiau informacijos pateikiame skyriuje „Balansas“). FFO (12 mėn.) / Grynoji skola iš dalies sumažėjo nuo 30,5 % iki 28,4 %, tačiau rodiklis viršija 23 % ribą, reikalingą išlaikyti „BBB+“ kredito reitingą.

### Grynoji skola, mln. Eur

	2022-06-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
<b>Ilgalaikių finansinių įsipareigojimų viso</b>	<b>1 340,0</b>	<b>1 164,4</b>	<b>175,6</b>	<b>15,1 %</b>
Ilgalaikės paskolos	396,5	229,6	166,9	72,7 %
Obligacijos	889,4	888,5	0,9	0,1 %
Mokėtinos (įskaitant sukauptas) palūkanos	-	-	-	n/a
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	54,1	46,3	7,8	16,8 %
<b>Trumpalaikių finansinių įsipareigojimų viso</b>	<b>162,4</b>	<b>241,9</b>	<b>(79,5)</b>	<b>(32,9 %)</b>
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	22,1	13,8	8,3	60,1 %
Trumpalaikės paskolos	104,0	214,1	(110,1)	(51,4 %)
Banko sąskaitų perviršis	19,9	-	19,9	100 %
Mokėtinos (įskaitant sukauptas) palūkanos	12,5	9,3	3,2	34,4 %
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	3,9	4,7	(0,8)	(17,0 %)
<b>Finansinės skolos <sup>[AVR]</sup></b>	<b>1 502,4</b>	<b>1 406,3</b>	<b>96,1</b>	<b>6,8 %</b>
<b>Pinigai ir jų ekvivalentai bei lėšos sąlyginio deponavimo sąskaitoje</b>	<b>346,2</b>	<b>449,1</b>	<b>(102,9)</b>	<b>(22,9 %)</b>
<b>Grynoji skola <sup>[AVR]</sup></b>	<b>1 156,2</b>	<b>957,2</b>	<b>199,0</b>	<b>20,8 %</b>
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup> (12 mėn.)	2,96	2,88	0,08	2,8 %
Grynoji skola / EBITDA <sup>[AVR]</sup> (12 mėn.)	3,08	2,85	0,23	8,1 %
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola <sup>[AVR]</sup>	28,4 %	30,5 %	(2,1 p. p.)	n/a
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas	0,71	0,76	(0,05)	(6,6 %)
Nuosavo kapitalo lygis	0,46	0,43	0,03	7,0 %

### Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2022-06-30	Efektivi palūkanų norma (%)	Vidutinis gražinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	911,9 <sup>1</sup>	1,96	7,3	100,0 %	100,0 %
Banko paskolos ir sąskaitų perviršis	543,1	1,02	6,8	54,2 %	84,7 %
Nuomos įsipareigojimai	58,0	-	7,6	-	100,0 %
<b>Iš viso</b>	<b>1 512,9</b>	<b>1,61</b>	<b>7,1</b>	<b>79,7 %</b>	<b>94,5 %</b>

<sup>1</sup> Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2022 m. birželio 30 d. obligacijos sudarė 889,4 mln. Eur konsoliduotoje balanso ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki gražinimo termino, pagal TFAS.

### Obligacijų emisijos ir paskolos

Grupė yra išplatiniusi tris obligacijų emisijas, kurių bendra nominali vertė siekia 900,0 mln. Eur. Dvi iš jų – žaliosios obligacijos (600,0 mln. Eur).

### Obligacijų emisijos

	2017 m. emisija	2018 m. emisija	2020 m. emisija
ISIN kodas	XS1646530565	XS1853999313	XS2177349912
Valiuta	Eur	Eur	Eur
Nominalus kiekis	300 000 000	300 000 000	300 000 000
Palūkanos	2,000	1,875	2,000
Galiojimo terminas	2027 m. liepos 17 d.	2028 m. liepos 10 d.	2030 m. gegužės 21 d.
Kredito reitingas	BBB+	BBB+	BBB+

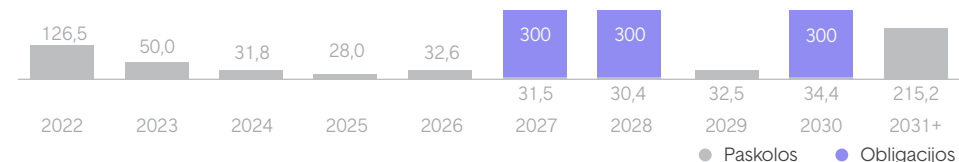
Atskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų turėtojų struktūrą išleidimo metu, pateikiame 2021 m. metinio pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“.

2022 m. birželio 30 d. paskolos iš bankų sudarė 543,1 mln. Eur, iš kurių 61,0 % buvo skirta Žaliosios gamybos segmento projektams, 22,8 % – apyvariniam Sprendimų klientams segmento kapitalui, o 13,4 % – Tinklų segmento išmaniųjų skaitiklių diegimui.

### Finansinių skolų terminai

Obligacijos, kurių galiojimo terminas yra 2027 m. (300,0 mln. Eur, žaliosios), 2028 m. (300,0 mln. Eur, žaliosios) ir 2030 m. (300,0 mln. Eur) sudaro didžiausią Grupės finansinių įsipareigojimų dalį. Vidutinis finansinių įsipareigojimų galiojimo terminas 2022 m. birželio 30 d. buvo 7,1 metai (2021 m. gruodžio 31 d. – 6,4 metai).

### Grupės finansinių skolų gražinimo grafikas, mln. Eur



### Palūkanų normos, valiutų ir likvidumo rizika

2022 m. birželio 30 d. finansinių skolų suma – 1 206,3 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (83,5 % visų paskolų, banko sąskaitų perviršių, obligacijų ir mokėtinų palūkanų sumų), o likusi finansinių skolų dalis yra su kintama palūkanų norma. Efektivi palūkanų norma 2022 m. birželio 30 d. siekė 1,61 %. 94,2 % visų finansinių skolų buvo eurais, o 5,8 % – Lenkijos zlotais.

Grupė likvidumo rizikos valdymui sudaro kredito linijų sutartis su bankais. 2022 m. birželio 30 d. Grupė su dviem bankais yra sudariusi tris kredito linijas sutartis, kurios bendrai siekia 404 mln. Eur. Šiuo metu išmokėta suma sudaro 123,9 mln. Eur. Visos kredito linijos yra įpareigojančios, t. y., bankas turi išmokėti lėšas pagal reikalavimą.



## Pinigų srautai

### CFO

2022 m. I pusr. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) sudarė 39,0 mln. Eur. Lyginant su 2021 m. I pusr., CFO sumažėjo 144,2 mln. Eur, daugiausiai dėl išaugusio apyvartinio kapitalo. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė sugrąžinta gautina suma iš „EPSO-G“ už AB „LitGrid“ akcijas ir teigiamas investicinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis.

### CFI

2022 m. I pusr. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) siekė -157,7 mln. Eur. Lyginant su 2021 m. I pusr., CFI sumažėjo 79,6 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių mokėjimų už investicijas – 75,7 mln. Eur daugiau palyginti su 2021 I pusr.

### CFF

2022 m. I pusr. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė 15,8 mln. Eur. CFF buvo teigiami dėl gautos 73 mln. Eur paskolos, skirtos išmaniųjų skaitiklių diegimui, ir panaudotos sąskaitos likučio perviršio lėšos (+19,9 mln. Eur). Šiuos efektus dalinai atsvėrė išmokėti dividendai -43,9 mln. Eur, nuosavų akcijų įsigijimas -14,3 mln. Eur ir sumokėtos palūkanos -10,2 mln. Tuo tarpu 2021 m. I pusr. CFF buvo neigiamas dėl išmokėtų dividendų -44,0 mln. Eur, dukterinių bendrovių nuosavybės įsigijimo iš mažumos akcininkų -18,7 mln. eurų ir sumokėtų palūkanų -10,2 mln.

#### Pinigų srautai, mln. Eur

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr.	Δ	Δ, %
<b>Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.</b>	<b>449,1</b>	<b>658,8</b>	<b>(209,7)</b>	<b>(31,8 %)</b>
CFO	39,0	183,2	(144,2)	(78,7 %)
CFI	(157,7)	(78,1)	(79,6)	101,9 %
CFF	15,8	(85,5)	101,3	n/a
<b>Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)</b>	<b>(102,9)</b>	<b>19,6</b>	<b>(122,5)</b>	<b>n/a</b>
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pab.</b>	<b>346,2</b>	<b>678,4</b>	<b>(332,2)</b>	<b>(49,0 %)</b>

### FFO

2022 m. I pusr. Grupės FFO rodiklis išaugo 24,4 % (36,4 mln. Eur) ir sudarė 185,5 mln. Eur. Pagrindinė augimo priežastis – didesnis EBITDA.

#### FFO, mln. Eur

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
EBITDA <sup>(AVR)</sup>	211,4	171,3	40,1	23,4 %
Gautos palūkanos	0,3	0,3	-	-%
Sumokėtos palūkanos	(10,2)	(10,2)	-	-%
Sumokėtas pelno mokestis	(16,0)	(12,3)	(3,7)	30,1 %
<b>FFO <sup>(AVR)</sup></b>	<b>185,5</b>	<b>149,1</b>	<b>36,4</b>	<b>24,4 %</b>

### FCF

2022 m. I pusr. Grupės FCF rodiklis sudarė -247,2 mln. Eur. Pagrindinė esmingai neigiamo rodiklio priežastis – apyvartinio kapitalo pokytis.

#### FCF, mln. Eur

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
FFO <sup>(AVR)</sup>	185,5	149,1	36,4	24,4 %
Investicijos	(129,4)	(76,6)	(52,8)	68,9 %
Gautos dotacijos	10,2	9,5	0,7	7,4 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	12,0	7,1	4,9	69,0 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo <sup>2</sup>	0,6	1,3	(0,7)	(53,8 %)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai	(326,1)	(3,7)	(322,4)	n/a
<b>FCF <sup>(AVR)</sup></b>	<b>(247,2)</b>	<b>86,7</b>	<b>(333,9)</b>	<b>n/a</b>

<sup>1</sup> Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

<sup>2</sup> Pinigų įplaukos, nurodytos Pinigų srautų ataskaitos eilutėje „Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo“, išskyrus pelną (nuostolius), kuris jau įtrauktas į FFO.

## Pagrindiniai veiklos rodikliai

### Elektra

Instaliuota Žaliosios gamybos galia per metus išaugo 95 MW, nes Pomeranijos VP (94 MW) 2021 m. gruodžio mėn. pradėjo komercinę veiklą.

Bendras paskirstytos elektros kiekis atitinka praeitų metų rodiklius. Užfiksuotą paskirstytos elektros kiekio padidėjimą (+1,2 %) lėmė elektros kiekis paskirstytas verslo segmente dėl bendrai išaugusio vartojimo mažmeninės prekybos ir paslaugų rinkose.

Lyginant su 2021 m. I pusr., pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjo 16,3 % ir 2022 m. I pusr. siekė 0,96 TWh. Pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnė Elektrėnų komplekso KCB gamyba (-0,37 TWh), dėl išaugusių gamtinių dujų kainų, kurios neigiamai paveikė elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą bei sumažėjusi gamyba Kruonio HAE (-0,07 TWh). Sumažėjimą atsvėrė didesnis Žaliosios gamybos pagamintas kiekis: Pomeranijos VP (+0,15 TWh) ir Kauno HE (+0,08 TWh). Išaugusį vėjo parkų elektros energijos gamybos (neto) rezultatą daugiausiai lėmė Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn. Užfiksuotas papildomas teigiamas Kauno HE poveikis, kurį lėmė daugiau nei 50 % aukštesnis vandens lygis Nemune.

Elektros pardavimų augimą (22,4 % didesnį nei praeitame laikotarpyje) daugiausiai lėmė didesni pardavimai verslo klientams Lietuvoje, Latvijoje ir Lenkijoje. Verslo klientų skaičius išaugo beveik dvigubai, tuo tarpu pardavimai privatiems klientams šiek tiek sumažėjo dėl besitęsiančio elektros rinkos liberalizavimo Lietuvoje.

Elektros kokybės (SAIFI) rodiklis, parodantis neplanuotų nutrukimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, išaugo, lyginant su praeitais metais, ir siekė 0,95 karto (2021 m. I pusr. siekė 0,72 karto). Elektros kokybės (SAIDI) rodiklis, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, pagerėjo ir siekė 129,24 min. (lyginant su 142,51 min. 2021 m. I pusr.). Elektros kokybės rodiklius 2022 m. I pusr. neigiamai veikė ekstremalios oro sąlygos / stichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas / vietinės audros. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius bei koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas lėmė sumažėjusią vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę.

		2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr.	Δ	Δ, %
<b>Elektra</b>					
Žaliosios gamybos galia	MW	1 351	1 350	1	0,1 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 215 <sup>1</sup>	1 120	95	8,5 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	136	230	(94)	(40,8 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	5,21	5,15	0,06	1,2 %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,96	1,15	(0,19)	(16,3 %)
Žaliosios elektros energijos gamyba (neto)	TWh	0,88	0,70	0,19	26,6 %
Žaliosios gamybos dalis	%	92,3 %	61,0 %	31,3 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	4,26	3,48	0,78	22,4 %
SAIFI	vnt.	0,95	0,72 <sup>2</sup>	0,22	30,6 %
SAIDI	min.	129,24	142,51 <sup>2</sup>	(13,27)	(9,3 %)
<b>Šiluma</b>					
Žaliosios gamybos galia	MW	349	339	10	2,9 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	180 <sup>3</sup>	170	10	5,9 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	-	- %
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,48	0,45	0,04	8,6 %
<b>Gamtinės dujos</b>					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,89	4,73	(0,84)	(17,7 %)
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	6,28	7,32	(1,03)	(14,1 %)
SAIFI	vnt.	0,002	0,003	(0,001)	(44,7 %)
SAIDI	min.	0,15	0,25	(0,10)	(40,4 %)

<sup>1</sup> Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. I ketv. ir VERT patvirtino jo faktinę elektros gamybos galią (+1 MW).

<sup>2</sup> Anksčiau skelbtos elektros SAIDI 147,31 ir SAIFI 0,74 rodiklių vertės buvo patikslintos pagal pateiktą naujausią informaciją.

<sup>3</sup> Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn. ir VERT patvirtino jo faktinę šiluminės energijos gamybos galią (+10 MW).

### Šiluma

Pagaminta šiluminė energija (neto) 2022 m. I pusr. siekė 0,48 TWh ir išaugo 8,6 %, lyginant su 2021 m. I pusr. Augimą daugiausiai lėmė Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn.

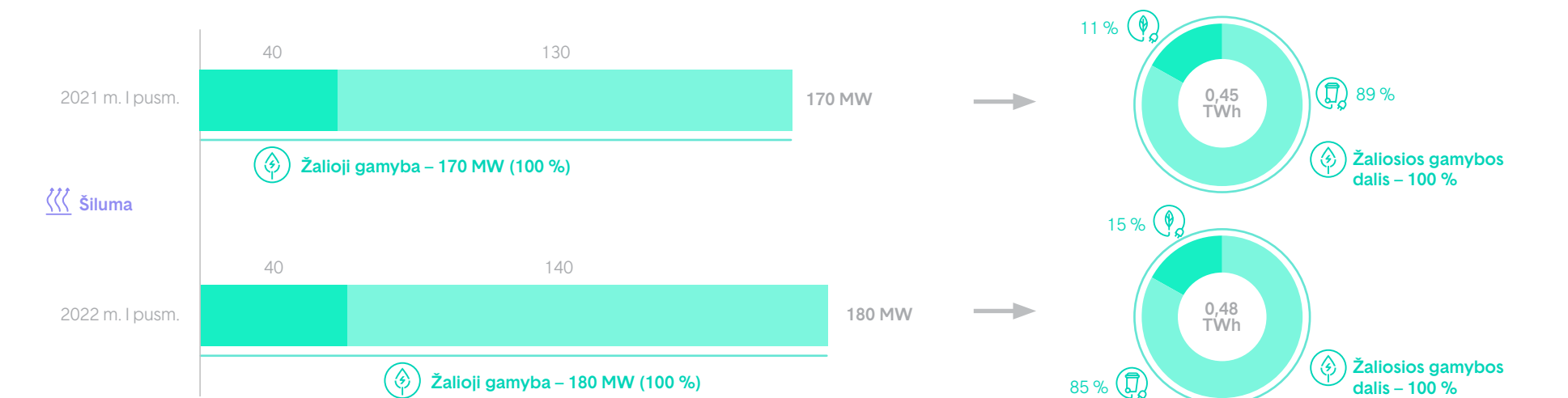
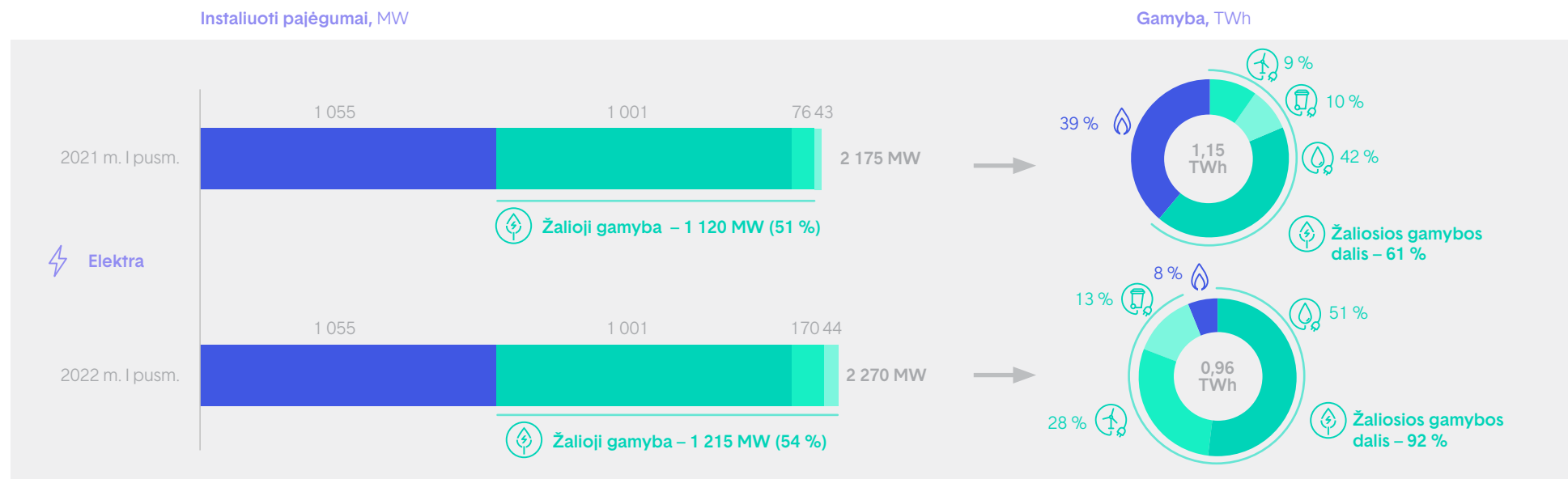
### Gamtinės dujos

Gamtinių dujų paskirstytas kiekis sumažėjo 17,7 % dėl šiltesnio oro. Parduotas gamtinių dujų kiekis 2022 m. I pusr. sumažėjo 14,1 %. Pagrindinis sumažėjimo veiksnys yra vienas sandoris didmenos rinkoje, t. y., vienkartinis 1,41 TWh SGD krovinio pardavimas praeitais metais (2021 m. I ketv.). Gamtinių dujų pardavimai

mažmeninėje rinkoje išaugo 13,7 % dėl vienkartinio pardavimo sandorių Lietuvoje ir Suomijoje (0,56 TWh), kurie padėjo užtikrinti gamtinių dujų tiekiamą geopolitiškai neapibrėžtame kontekste. Taip pat pardavimai išaugo dėl plėtros į Lenkiją, Suomiją, Latviją ir Estiją.

2022 m. I pusr. gamtinių dujų skirstymo SAIFI ir SAIDI rodikliai pagerėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, nes 2022 m. I pusr. nebuvo itin reikšmingų sutrikimų. Gamtinių dujų SAIFI pagerėjo iki 0,002 karto (iš 0,003 karto 2021 m. I pusr.). SAIDI rodiklis taip pat sumažėjo ir siekė 0,15 min. (lyginant su 0,25 min. 2021 m. I pusr.).

## Instaliuotų gamybos pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga

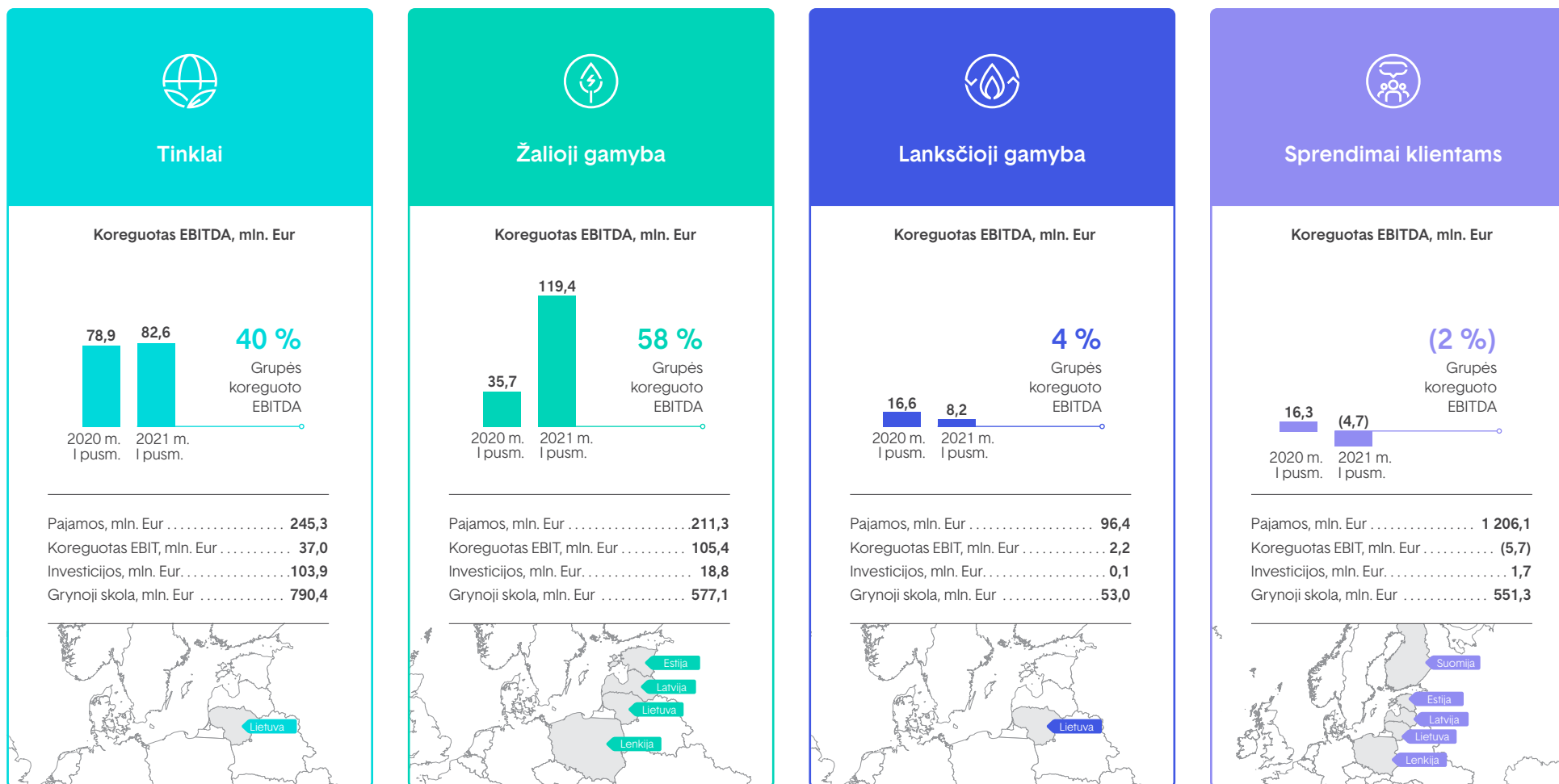


- Lankščioji gamyba
- Gaminės dujos
- Žalioji gamyba
- Hidroelektrinės
- Vėjas
- Biokuras
- Atliekų vertimas energija



## 3.2 Rezultatai pagal segmentus

### Apžvalga<sup>1</sup>



Rodikliai pateikti šiame puslapyje (išskyrus pajamas) yra laikomi Alternatyviais veiklos rodikliais (AVR).

<sup>1</sup> Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

## Tinklai

### Apžvalga

- Išaugusias investicijas, lyginant su 2021 m. I pusm., lėmė išaugusios elektros skirstymo tinklo plėtros ir priežiūros investicijos.
- 2022 m. I pusm. paskirstytas elektros energijos kiekis siekė 5,21 TWh ir buvo 1,2 % didesnis nei 2021 m. I pusm. 2022 m. I pusm. paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 17,7 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2021 m., ir siekė 3,89 TWh. Sumažėjimą lėmė šiltesnė žiema, lyginant su 2021 m.
- 2022 m. II ketv. atlikti išmaniųjų skaitiklių bandymai ir sistemos diegimo darbai. Išmaniųjų skaitiklių diegimas prasidėjo 2022 m. liepos mėn.
- Elektros kokybės (SAIDI ir SAIFI) rodiklius neįgiamai paveikė ekstremalios sąlygos / stichinės nelaimės bei stiprus vėjas / vietinės audros. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius bei koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas lėmė sumažėjusią vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę.

### Finansiniai rezultatai

#### Pajamos

2022 m. I pusm. Tinklų pajamos siekė 245,3 mln. Eur ir buvo 8,1 %, arba 21,5 mln. Eur, mažesnės nei 2021 m. I pusm. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės elektros skirstymo (-20,6 mln. Eur) ir perdavimo (-10,0 mln. Eur) pajamos, nes reguliuotojo patvirtintos elektros skirstymo ir perdavimo tarifų dedamosios sumažėjo vidutiniškai 17 %. Pajamų sumažėjimą iš dalies atsvėrė išaugusios garantinio tiekimo pajamos (+9,3 mln. Eur). Augimą lėmė elektros rinkos kainos, kurios išaugo 179 %.

#### Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA siekė 82,6 mln. Eur ir buvo 4,7 %, arba 3,7 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. I pusm. Augimą lėmė įvesta papildoma tarifo dedamoji (+14,1 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnis elektros WACC (4,16 % 2022 m., lyginant su 5,34 % 2021 m.) (-6,1 mln. Eur) dėl atnaujintos WACC metodikos naujajam reguliaciniam laikotarpiui, prasidėjusiam 2022 m. Be to, koreguoto EBITDA augimą iš dalies atsvėrė mažesnė leistina graža ir nusidėvėjimas ir amortizacija užfiksuoti 2022 I pusm., lyginant su 2021 m. I pusm., dėl kiekio efekto (-6,0 mln. Eur). Šis efektas išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį.

#### Investicijos

Investicijos siekė 103,9 mln. Eur ir buvo 79,4 %, arba 46,0 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. I pusm. Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą išaugo 25,0 mln. Eur, arba +103,3 % ir siekė 49,2 mln. Eur. Esminės augimo priežastys buvo didesnis naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius bei išaugę rangovų įkainiai. Rangovų įkainiai naujų klientų prijungimams ir galios didinimams augo vidutiniškai 35 % per klientą. Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą išaugo +18,2 mln. Eur, arba +82,4 % ir siekė 40,3 mln. Eur. Investicijos augo dėl didesnio atnaujintų objektų kiekio bei rangovų įkainių išaugimo. Rangovų įkainiai tinklo priežiūrai vidutiniškai augo 43 % lyginant darbų ir medžiagų kiekius per objektą.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %	
Pajamos	245,3	266,8	(21,5)	(8,1 %)	
Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>	82,6	78,9	3,7	4,7 %	
EBITDA <sup>AVR</sup>	57,4	106,8	(49,4)	(46,3 %)	
Koreguotas EBIT <sup>AVR</sup>	37,0	37,0	-	-%	
EBIT <sup>AVR</sup>	11,9	64,8	(52,9)	(81,6 %)	
Investicijos <sup>AVR</sup>	103,9	57,9	46,0	79,4 %	
Koreguoto EBITDA marža <sup>AVR</sup>	30,5 %	33,0 %	(2,5 p. p.)	n/a	
	<b>2022-06-30</b>	<b>2021-12-31</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>	
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 708,7	1 654,6	54,1	3,3 %	
Grynoji skola <sup>AVR</sup>	790,4	710,0	80,4	11,3 %	
	<b>2022 m.</b>	<b>2021 m.<sup>1</sup></b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>	
<b>Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai<sup>2</sup></b>					
<b>Reguliuojamos veiklos dalis I pusm. koreguotame EBITDA</b>	<b>%</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>		
<b>Iš viso</b>					
RAB	mln. Eur	1 345	1 258	87	6,9 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	4,13	5,05	(0,93 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	67,8	69,1	(1,3)	(1,9 %)
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	-	28,0	100 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai I pusm.	mln. Eur	7,8	12,7	(4,9)	(38,4 %)
<b>Elektros energijos skirstymas</b>					
RAB	mln. Eur	1 097	1 009	88	8,7 %
WACC	%	4,16	5,34	(1,18 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	58,5	59,6	(1,1)	(1,8 %)
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	-	28,0	100 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai I pusm.	mln. Eur	7,1	9,0	(1,9)	(20,8 %)
<b>Gamtinių dujų skirstymas</b>					
RAB	mln. Eur	248	249	(1,0)	(0,4 %)
WACC	%	3,98	3,90	0,08 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	9,3	9,5	(0,2)	(2,1 %)
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai I pusm.	mln. Eur	0,7	3,8	(3,0)	(80,1 %)

<sup>1</sup> Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

<sup>2</sup> RAB, WACC, nusidėvėjimas ir amortizacija bei papildoma tarifo dedamoji buvo patvirtinti ir viešinami VERT. Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip. Reguliuojamos veiklos dalis ir atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai rodo pusmečio vertes. Atidėtosios investicijų dalies dengiamos klientų ir elektros įrangos perkėlimų metinė vertė 2021 m. sudarė 13,5 mln. Eur ir 1,4 mln. Eur atitinkamai elektros ir dujų veiklose.

## Veiklos rezultatai

### Elektros energijos skirstymas

Bendras paskirstytos elektros energijos kiekis išaugo 1,2 %. Augimą lėmė didėjantis verslo klientų vartojimas, daugiausiai mažmeninės prekybos ir paslaugų rinkose. Technologinių sąnaudų rodiklis pagerėjo 0,3 p. p., lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais, dėl elektros nuostolių mažinimo priemonių efekto ir atnaujinto proceso, kuris leidžia aptikti nedeklaruotą paskirstytos elektros energijos kiekį. 2022 m. I pusb. prie elektros skirstomojo tinklo prijungta 24 252 naujų vartotojų, arba 1,4 % daugiau nei 2021 m. I pusb. Augimą daugiausiai lėmė išaugęs naujų gaminančių vartotojų ir gamintojų skaičius ir gana stabilus naujų privačių bei verslo klientų prijungimų lygis. Gaminančių vartotojų ir gamintojų augimas susijęs su parama saulės elektrinėms. Vidutinė naujų prijungimų trukmė išaugo 66,9 % dėl didelio užklausų skaičiaus, sutrikusios medžiagų tiekimo grandinės bei išaugusio krūvio keliems paslaugų teikėjams nutraukus sutartis.

Elektros kokybės rodiklis SAIFI šiek tiek suprastėjo, lyginant su praeitais metais, ir siekė 0,95 karto (2021 m. I pusb. siekė 0,72 karto). Elektros kokybės SAIDI rodiklis pagerėjo ir siekė 129,24 min. (lyginant su 142,51 min. 2021 m. I pusb.). Elektros kokybės rodikliams 2022 m. I pusb. įtakos turėjo ekstremalios oro sąlygos / stichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio

ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas / vietinės audros. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius bei koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas lėmė sumažėjusių vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę.

### Gamtinių dujų skirstymas

Gamtinių dujų paskirstytas kiekis sumažėjo 17,7 % dėl šiltesnio oro. Vidutinė naujų prijungimų trukmė pagerėjo 17,5 % dėl stabilios paklausos, leidžiančios rangovams užbaigti darbus pagal sutartus terminus. Abu gamtinių dujų kokybės rodikliai (SAIFI ir SAIDI) pagerėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, ir atitinkamai siekė 0,002 karto ir 0,15 min. Dujų kokybės rodikliai pagerėjo, nes 2022 m. I pusb. buvo mažiau reikšmingų sutrikimų, lyginant su 2021 m. I pusb.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. I pusb.	2021 m. I pusb.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energijos skirstymas</b>					
Paskirstyta elektros energija	TWh	5,21	5,15	0,06	1,2 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,67	1,75	(0,08)	(4,3 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	3,54	3,41	0,14	4,1 %
Tinklų ilgis	tūkst. km	127,12	126,45	0,67	0,5 %
Technologinės sąnaudos	%	4,5 %	4,8 %	(0,3 p. p.)	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	1 813	1 789	24	1,4 %
<i>iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai</i>	tūkst.	22	14	8	59,0 %
Nauji prijungimai	tūkst.	14,32	12,98	1,33	10,3 %
Prijungimų galios padidinimai	tūkst.	11,21	10,85	0,36	3,3 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	255,93	241,88	14,05	5,8 %
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	58,90	35,29	23,61	66,9 %
SAIFI	vnt.	0,95	0,72 <sup>1</sup>	0,22	30,6 %
SAIDI	min.	129,24	142,51 <sup>1</sup>	(13,27)	(9,3 %)
<b>Gamtinių dujų skirstymas</b>					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,89	4,73	(0,84)	(17,7 %)
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,45	1,62	(0,17)	(10,3 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	2,44	3,11	(0,67)	(21,6 %)
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,60	9,47 <sup>2</sup>	0,13	1,4 %
Technologinės sąnaudos	%	1,9 %	1,6 %	0,3 p.p.	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	621	614	7	1,2 %
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	2,66	3,57	(0,91)	(25,4 %)
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	58,52	70,94	(12,42)	(17,5 %)
SAIFI	vnt.	0,002	0,003	(0,001)	(44,7 %)
SAIDI	min.	0,15	0,25	(0,10)	(40,4 %)
<b>Klientų patirtis</b>					
NPS	%	55 %	36 %	19 p. p.	n/a

<sup>1</sup> Anksčiau skelbtos elektros SAIDI 147,31 ir SAIFI 0,74 rodiklių vertės buvo patikslintos pagal pateiktą naujausią informaciją.

<sup>2</sup> Anksčiau skelbta 9,75 vertė buvo patikslinta pagal pateiktą naujausią informaciją.



## Žalioji gamyba

### Apžvalga

- Koreguotas EBITDA išaugo daugiau nei tris kartus ir 2022 m. I pusm. siekė 119,4 mln. Eur. Augimą lėmė naujų pajėgumų veiklos pradžia ir geresni veikiančių pajėgumų rezultatai.
- Pagamintos žaliosios elektros energijos kiekis išaugo 26,6 %, lyginant su 2021 m. I pusm. Augimą daugiausiai lėmė Pomeranijos VP (vėjo parkas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.) bei padidėjusios gamybos apimtys Kauno HE, dėl aukštesnio vandens lygio Nemune.
- Pomeranijos VP pardavė 23 % visos per 2022 m. I pusm. pagamintos elektros energijos pagal sutartis su skatinamaisiais tarifais (angl. *contracts for difference*, CfD ir likusius 77 % - pagal rinkos kainas. Numatoma, kad apie 20 % visos elektros energijos pagamintos Pomeranijos VP per 2022 m. bus parduota pagal sutartis su skatinamaisiais tarifais (angl. *contracts for difference*, CfD).
- Stokholmo arbitražo teismas priėmė palankų sprendimą byloje su Rafako S. A. pripažindamas šalių kaltą dėl nebaigtų Vilniaus KJ biokuro jėgainės statybų.

### Finansiniai rezultatai

#### Pajamos

2022 m. I pusm. Žaliosios gamybos pajamos siekė 211,3 mln. Eur ir buvo 220,2 %, arba 145,3 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. I pusm. Pagrindinės augimą lėmusios priežastys:

- Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., rezultatas (+16,9 mln. Eur);
- hidroelektrinių rezultatai, nes užfiksuotas pajamų augimas Kruonio HAE (+43,7 mln. Eur), dėl didesnių elektros rinkos kainų, ir Kauno HE (+34,0 mln. Eur), tiek dėl didesnių elektros rinkos kainų, tiek dėl didesnio pagaminto kiekio;

- atliekas energija verčiančių blokų rezultatai, nes išaugo Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko pajamos (+14,8 mln. Eur), dėl didesnių elektros energijos kainų ir veiklos pradžios 2021 m. kovo mėn., ir Kauno KJ pajamos (+10,9 mln. Eur), dėl didesnių elektros ir šilumos energijos kainų.

#### Koreguotas EBITDA

2022 m. I pusm. koreguotas EBITDA siekė 119,4 mln. Eur ir buvo 234,5 %, arba 83,7 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. I pusm. Pagrindinės tą lėmusios priežastys:

- Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., rezultatas (+16,1 mln. Eur);
- geresni Kauno HE rezultatai (+26,3 mln. Eur) dėl didesnių užfiksuotų elektros kainų ir didesnio pagaminto kiekio;
- geresni Kruonio HAE rezultatai (+22,7 mln. Eur) dėl geresnių komercinės veiklos rezultatų išnaudojant palankų rinkos kainų skirtumą piko ir ne piko metu;
- teigiamas Kauno KJ atliekas energija verčiančio bloko poveikis (+8,5 mln. Eur) ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko poveikis (+7,1 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnių elektros ir šilumos energijos kainų;
- geresni veikiančių vėjo parkų rezultatai (+3,2 mln. Eur), dėl išaugusių elektros kainų ir didesnio pagaminto elektros kiekio esant palankesnėms oro sąlygoms.

#### Investicijos

2022 m. I pusm. Žaliosios gamybos segmento investicijos siekė 18,8 mln. Eur ir buvo 5,2 mln. Eur didesnės nei 2021 m. I pusm. Padidėjimą daugiausiai lėmė išaugusios Vilniaus KJ biomasės bloko investicijos (+5,7 mln. Eur).

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Pajamos	211,3	66,0	145,3	220,2 %
Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>	119,4	35,7	83,7	234,5 %
EBITDA <sup>AVR</sup>	119,4	32,1	87,3	272,0 %
Koreguotas EBIT <sup>AVR</sup>	105,4	25,9	79,5	306,9 %
EBIT <sup>AVR</sup>	105,4	22,3	83,1	372,6 %
Investicijos <sup>AVR</sup>	18,8	13,6	5,2	38,2 %
Koreguoto EBITDA marža <sup>AVR</sup>	56,5 %	51,3 %	5,2 p. p.	n/a
	2022-06-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtais	781,7	773,1	8,6	1,1 %
Grynoji skola <sup>AVR</sup>	577,1	390,1	187,0	47,9 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai <sup>2</sup>	2022 m. <sup>3</sup>	2021 m. <sup>3</sup>	Δ	Δ, %	
Reguliuojamos veiklos dalis I pusm. koreguotame EBITDA	%	0,8	2,2	(1,4 p. p.)	n/a
Kruonio HAE					
RAB	mln. Eur	16,5 <sup>4</sup>	16,7 <sup>4</sup>	(0,2)	(1,2 %)
WACC	%	4,03	3,50	0,53 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	1,4	1,4	-	-

<sup>1</sup> Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirtųjų koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

<sup>2</sup> Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

<sup>3</sup> Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

<sup>4</sup> Reguliuotojas 2021 m. per pusę sumažino antrinio galios rezervą RAB dalį, tačiau leido pasilikti pusę uždirbto pelno iš elektros energijos pardavimų, aktyvavus antrinį galios rezervą.

## Veiklos rezultatai

### Elektros energijos gamyba

Lyginant su 2021 m. I pusm., 2022 m. I pusm. Žaliosios gamybos segmente pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 26,6 %. Gamybos augimą vėją verčiant energija daugiausiai lėmė Pomeranijos VP (pradėjęs komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.), o vandenį verčiant energija – padidėjusios gamybos apimtys Kauno HE, kurias lėmė daugiau nei 50 % aukštesnis vandens lygis Nemune. Padidėjimą iš dalies atsvertė mažesnis gamybos lygis Kruonio HAE (-22 % 2022 m. I pusm., lyginant su 2021 m. I pusm.), kurį lėmė rinkos sąlygos (mažiau palankių dienų gamybai, bet su didesne marža).

2022 m. I pusm. vėjo parkų pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 0,27 TWh ir padidėjo 0,17 TWh, lyginant su 2021 m. I pusm. Teigiamas Pomeranijos VP efektas ir palankesnis vėjas gamybai buvo pagrindiniai augimo veiksniai. Vėjo greitis 2022 m. I pusm. buvo pagrindinis išaugusio vėjo parkų apkrovos koeficiento veiksnys, tuo tarpu, vėjo elektrinių prieinamumo koeficientas kiek suprastėjo, lyginant su 2021 m. I pusm., dėl keleto smulkių gedimų. Kauno HE pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 0,24 TWh, o tai 51,3 % daugiau nei 2021 m. I pusm., dėl daugiau nei 50 % aukštesnio vandens lygio Nemune.

### Šiluminės energijos gamyba

Pagaminta šiluminė energija (neto) 2022 m. I pusm. siekė 0,48 TWh ir išaugo 8,6 %, lyginant su 2021 m. I pusm. Augimą daugiausiai lėmė Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn.

Instaliuota šiluminės energijos gamybos galia padidėjo 10 MW, nes Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn. ir VERT patvirtino jo faktinę elektros gamybos galią (+10 MW).

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energijos gamyba</b>					
Instaliuota galia	MW	1 215	1 120	95	8,5 %
Vėjo parkai	MW	170	76	94	123,0 %
Hidroelektrinės	MW	1 001	1 001	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	MW	900	900	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	MW	101	101	-	-%
Atliekų jėgainės	MW	44	43	1	2,3 %
Statomi projektai	MW	136	230	(94)	(40,8 %)
Vėjo parkai	MW	63	157	(94)	(59,8 %)
Biomasės jėgainės	MW	73	73	-	-%
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,88	0,70	0,19	26,6 %
Vėjo parkai	TWh	0,27	0,10	0,17	169,3 %
Hidroelektrinės	TWh	0,49	0,48	0,01	1,9 %
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,25	0,33	(0,07)	(22,0 %)
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,24	0,16	0,08	51,3 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,13	0,12	0,01	8,1 %
Vėjo jėgainių prieinamumo koeficientas	%	98,4 %	98,9 % <sup>1</sup>	(0,5 p. p.)	n/a
Vėjo jėgainių apkrovos koeficientas <sup>2</sup>	%	35,9 %	29,7 %	6,2 p. p.	n/a
<b>Šiluminės energijos gamyba</b>					
Instaliuota galia	MW	180	170	10	5,9 %
Statomi projektai	MW	169	169	-	-%
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,48	0,45	0,04	8,6 %
Atliekų jėgainės <sup>3</sup>	TWh	0,41	0,40	0,01	3,2 %
Biomasės jėgainės	TWh	0,07	0,05	0,03	53,1 %

<sup>1</sup> Anksčiau skelbta 98,8 % vertė buvo patikslinta pagal pateiktą naujausią informaciją.

<sup>2</sup> Vėjo elektrinių apkrovos koeficientas perskaičiuotas pagal svertinio vidurkio metodą.

<sup>3</sup> Vilniaus KJ ir Kauno KJ gali naudoti gamtines dujas jėgainės pakeidimui / stabdymui, bandymams ir kt., kurių rezultatų vertės įtrauktos į „Atliekų jėgainės“.

## Lanksčioji gamyba

### Apžvalga

- Atsižvelgiant į neapibrėžtumą susijusį su dabartine geopolitine situacija, įsigijome 1,1 TWh gamtinių dujų rezervą pagal papildomą susitarimą užtikrinti izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugą. Šis įsigijimas lėmė laikiną apyvartinio kapitalo lygio kilimą, tačiau reguliacinis mechanizmas turėtų užtikrinti papildomų išlaidų kompensavimą izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų tarifų.
- Elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą neigiamai paveikė išaugusios gamtinių dujų kainos, kurios lėmė reikšmingą pagaminamos energijos kiekio sumažėjimą (-83,4 %) ir, atitinkamai, reikšmingą koreguoto EBITDA sumažėjimą.

### Finansiniai rezultatai

#### Pajamos

2022 m. I pusm. Lanksčiosios gamybos pajamos siekė 96,4 mln. Eur ir buvo 57,8 %, arba 35,3 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. I pusm. Pajamų augimą daugiausiai lėmė didesnės rezervinių paslaugų pajamos, konkrečiai – papildomos pajamos (+50,3 mln. Eur) numatytos padengti s naudas susijusias su dujų rezervu sigyt siekiant atitikti naujus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus. Pajam augim iš dalies atsv r mažesn s KCB komercin s veiklos pajamos (-14,3 mln. Eur) d l mažiau palanki rinkos s lyg (mažiau gamybai palanki dien ).

#### Koreguotas EBITDA

2022 m. I pusm. koreguotas EBITDA siekė 8,2 mln. Eur ir buvo 50,6 %, arba 8,4 mln. Eur, mažesnis nei 2021 m. I pusm. Reguluojamos veiklos koreguotas EBITDA siekė 5,6 mln. Eur ir buvo 23,3 %, arba 1,7 mln. Eur, mažesnis nei 2021 m. I pusm. EBITDA sumažėjimą reguliuojamoje veikloje daugiausiai lėmė tarifų pokyčiai. Komercinės veiklos rezultatas siekė 2,5 mln. Eur ir buvo 72,6 %, arba 6,8 mln. Eur, mažesnis nei 2021 m. I pusm. Mažėjimą daugiausiai lėmė prastesni KCB rezultatai (-7,0 mln. Eur) dėl mažesnio pagaminto kiekio (-0,4 TWh), nes elektros, dujų ir ATL kainų skirtumą neigiamai paveikė išaugusios gamtinių dujų kainos (mažiau dienų palankių gamybai).

#### Veiklos rezultatai

Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,07 TWh ir 2022 m. I pusm. sumažėjo 83,4 %, lyginant su 2021 m. I pusm. Elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą neigiamai paveikė išaugusios gamtinių dujų kainos, kurios lėmė reikšmingą pagaminamos energijos kiekio sumažėjimą

2021 m. I pusm. Elektrėnų komplekso 7 ir 8 blokai teikė 482 MW tretinio aktyviosios galios rezervu paslaugą, o 2022 m. I pusm. tie patys blokai užtikrino 519 MW tretinio galios rezervu paslaugą. 2021 m. I pusm. KCB teikė 371 MW galios izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugą. Likusią dalį izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos 38 MW apimtimi teikė 7 blokai. 2022 m. I pusm. KCB teikė 371 MW galios izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugą. Likusią dalį izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos 1 MW apimtimi teikė 8 blokai.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Pajamos	96,4	61,1	35,3	57,8 %
Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>	8,2	16,6	(8,4)	(50,6 %)
EBITDA <sup>AVR</sup>	8,2	16,6	(8,4)	(50,6 %)
Koreguotas EBIT <sup>AVR</sup>	2,2	9,8	(7,6)	(77,6 %)
EBIT <sup>AVR</sup>	2,2	9,8	(7,6)	(77,6 %)
Investicijos <sup>AVR</sup>	0,1	0,1	-	-%
Koreguoto EBITDA marža <sup>AVR</sup>	8,5 %	27,1 %	(18,6 p. p.)	n/a
	<b>2022-06-30</b>	<b>2021-12-31</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	296,6	307,4	(10,8)	(3,5 %)
Grynoji skola <sup>AVR</sup>	53,0	(37,5)	90,5	n/a

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.	Δ	Δ, %
Instaliuota elektros energijos galia	MW	1 055	1 055	-	-%
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,07	0,45	(0,37)	(83,4 %)
Rezervinės ir izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos iš viso	MW	891	891	-	-%
Tretinio galios rezervu paslaugos	MW	519	482	37	7,7 %
Izoliuotas sistemos darbas	MW	372	409	(37)	(9,0 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai <sup>2</sup>		2022 m. <sup>3</sup>	2021 m. <sup>3</sup>	Δ	Δ, %
<b>Reguluojamos veiklos dalis I pusm. koreguotame EBITDA</b>	<b>%</b>	<b>68,7</b>	<b>44,0</b>	<b>24,8 p. p.</b>	<b>n/a</b>
<b>Iš viso</b>					
RAB	mln. Eur	32,0	33,8	(1,8)	(5,3 %)
WACC	%	4,03	3,50	0,53 p.p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	13,2	14,0	(0,8)	(5,7 %)
KCB					
RAB	mln. Eur				
WACC	%				
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	9,3	10	(0,7)	(7,0 %)
7 ir 8 blokai					
RAB	mln. Eur	32,0	33,8	(1,8)	(5,3 %)
WACC	%	4,03	3,50	0,53 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	3,9	4,0	(0,1)	(2,5 %)

<sup>1</sup> Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

<sup>2</sup> Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

<sup>3</sup> Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.



## Sprendimai klientams

### Apžvalga

- 2022 m. I pusb. Sprendimų klientams segmente buvo nutrauktas gamtinių dujų įsigijimas iš Gazprom, todėl atitinkamai buvo įsigyti neplaniniai suskystintų gamtinių dujų kroviniai, daugiausiai siekiant užpildyti Inčukalnio saugyklą, o II pusb. planuojama įsigyti papildomą krovinį, siekiant užtikrinti nepertraukiamą gamtinių dujų tiekimą vartotojams.
- Grynas apyvartinis kapitalas dar labiau išaugo, daugiausiai dėl brangesnių saugomų dujų atsargų ir išaugusios reguliuojamos veiklos skolos.
- Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Per 2022 m. II pusb. iš valstybės biudžeto per tarifą yra planuojama kompensuoti iki 2022 m. liepos 1 d. Sprendimų klientams segmente susikaupusius reguliacinius skirtumus (365 mln. Eur), o 205 mln. Eur bus skirti iš dalies kompensuoti 2022 m. II pusb. Energijos kainas visiems nepriklausomo tiekimo klientams.
- Dėl neapibrėžtumo susijusio su geopolitine situacija, Inčukalnio gamtinių dujų saugykloje laikomos didelės dujų atsargos, kurių vidutinė kaina yra mažesnė lyginant su augančiomis rinkos kainomis, todėl, dėl taikomo vidutinės kainos apskaitos metodo, tai sukuria teigiamą koreguoto EBITDA efektą.
- Baltijos šalys nustojo importuoti elektrą iš Rusijos, po to kai Europos „Nord Pool“ elektros energijos biržoje buvo nutraukta rusiškos elektros prekyba. Dėl šios priežasties buvo sustabdyta su Rusija susijusių rinkos dalyvių, kaip "Inter RAO Lietuva", veikla, kas atvėrė galimybes išplėsti verslo klientų portfelį.
- 2022 m. gegužės mėn. pradėjo veikti Lietuva ir Lenkiją jungiantis dujotiekis GIPL, leidžiantis Lietuvos-Lenkijos dujų prekybą. Tai sustiprina regiono energetinę nepriklausomybę bei padidina prekybos galimybes.
- Tęsimas privačių klientų elektros rinkos liberalizavimo veiklos, išlaikant nepriklausomų tiekėjų lyderio poziciją su 67,3 % privačių klientų rinkos dalimi pagal objektų skaičių.

### Finansiniai rezultatai

#### Pajamos

I pusb. Sprendimų klientams pajamos siekė 1 206,1 mln. Eur ir buvo 249 %, arba 860,8 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. Tačiau, didesnės pardavimų pajamos netapo reikšmingai geresniais rezultatais, nes maržos yra fiksuotos naudojant apsidraudimo priemones.

Didesnės elektros energijos tiekimo pajamas (+373,2 mln. Eur) lėmė didesnės rinkos kainos (vidutiniškai +179 %) ir didesnis parduotas kiekis (+18 %). Augimą gamtinių dujų verslo segmente (+486,3 mln. Eur) daugiausiai lėmė didesnis vidutinis TTF dujų indeksas (+417 %), kuris daugiausiai atsispindi įmonės dujų tiekimo veikloje dėl didesnio kiekio (+24 %).

#### Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA sumažėjo iki -4,7 mln. Eur ir buvo 21,0 mln. Eur mažesnis nei 2021 m. I pusb.

Pagrindinės tą lėmusios priežastys:

- neigiamą elektros energijos tiekimo pokytį (-32,1 mln. Eur) lėmė mažesni tiekimo verslo klientams rezultatai (-12,6 mln. Eur), daugiausiai dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių, nes pasirinktų apsidraudimo priemonių koreliacija suprastėjo. Taip pat svarbu paminėti, kad dėl pasikeitusios vidinės korekcijų politikos, neefektyvios atvirų rinkos vertės (angl. mark-to-market, MtM) apsidraudimo pozicijos (-29,4 mln. Eur) nebėra eliminuojamos iš koreguoto rezultato. Mažėjimą iš dalies atsvėrė nepriklausomo tiekimo privatiems klientams veikla (+9,1 mln. Eur), daugiausiai dėl apdraudimo lygio, viršijusio faktinį vartojimą;
- teigiamą pokytį dujų veikloje (+14,8 mln. Eur) lėmė teigiami tiekimo verslo klientams rezultatai (+21,3 mln. Eur), daugiausiai dėl laikino atsargų efekto ir vienkartinio pelno iš dujų išvestinių finansinių priemonių rinkos vertės, kurį iš dalies atsvėrė laikini neigiami tiekimo privatiems klientams rezultatai (-6,1 mln. Eur), daugiausiai susiję su perdeklaravimu

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2022 m. I pusb.	2021 m. I pusb. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Pajamos	1 206,1	345,3	860,8	249,3 %
Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>	(4,7)	16,3	(21,0)	n/a
EBITDA <sup>AVR</sup>	25,4	14,5	10,9	75,2 %
Koreguotas EBIT <sup>AVR</sup>	(5,7)	15,4	(21,1)	n/a
EBIT <sup>AVR</sup>	24,4	13,7	10,7	78,1 %
Investicijos <sup>AVR</sup>	1,7	0,9	0,8	88,9 %
Koreguoto EBITDA marža <sup>AVR</sup>	(0,4 %)	4,7 %	(5,1 p. p.)	n/a
	<b>2022-06-30</b>	<b>2021-12-31</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	6,9	6,5	0,4	6,2 %
Grynoji skola <sup>AVR</sup>	551,3	474,4	76,9	16,2 %
Grynas apyvartinis kapitalas <sup>AVR</sup>	761,5	534,6	226,9	42,4 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai <sup>2</sup>	2022 m. <sup>3</sup>	2021 m. <sup>3</sup>	Δ	Δ, %
<b>Reguliuojamas veiklos dalis I pusb. koreguotame EBITDA</b>	<b>%</b>	<b>(42,7)</b>	<b>24,2 (66,9 p. p.)</b>	<b>n/a</b>
RAB <sup>4</sup>	mln. Eur	14,2	25,7	(11,5) (44,7 %)
WACC	%	3,05	2,93	0,12 p. p.

<sup>1</sup> Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

<sup>2</sup> Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

<sup>3</sup> Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

<sup>4</sup> Sprendimų klientams segmento veikloje RAB sudaro apyvartinis kapitalas elektros energijos visuomeninio tiekimo poreikio tenkinimui.

(namų ūkių vartotojai yra linkę deklaruoti didesnę nei faktinį suvartojimą prieš tarifo padidinimą, o tai lemia mažesnes pajamas ir galiausiai neigiamą poveikį gamtinių dujų rezultatui vėlesniu laikotarpiu. Tačiau rinkos reguliuojamas vertina tokių atvejų kompensavimą per tarifus).

#### Grynas apyvartinis kapitalas

Lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., grynas apyvartinis kapitalas išaugo dar labiau (+226,9 mln. Eur). Augimą daugiausiai lėmė išaugusi gamtinių dujų atsargų vertė (+59,5 mln. Eur), reguliuojamų elektros (+79,7 mln. Eur) ir dujų (+91,7 mln. Eur) kainų skirtumai.

#### Išaugusių energijos kainų amortizavimas

Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su

išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Nuo 2022 m. II pusb. augančios kainos bei iki šiol susidarę reguliaciniai skirtumai iš reguliuojamos veiklos bus iš dalies kompensuojamos tiesiogiai iš valstybės biudžeto. Iš 570 mln. Eur numatyto iš valstybės biudžeto, tikimasi, jog 365 mln. Eur bus skirta per tarifą padengti 2021 m. ir 2022 m. I pusb. Sprendimų klientams segmente susikaupusius reguliacinius skirtumus, o likusi dalis (205 mln. Eur.) bus skirta iš dalies kompensuoti energijos kainas visiems nepriklausomo tiekimo klientams, kur didžioji dalis teks Ignitis, turinčiai didžiausią nepriklausomo tiekimo klientų rinką (67,3 %). Taip būtų išvengta ne tik tolimosios Grupės apyvartinio kapitalo augimo 2022 m. II pusb., bet ir būtų sumažintos susidariusios skolos, kuriomis iki antrojo pusmečio buvo finansuojami reguliaciniai skirtumai.

## Veiklos rezultatai

### Elektros energijos pardavimai

Bendras 2022 m. I pusr. parduotas elektros energijos kiekis mažmeninėje rinkoje padidėjo 26,8 %, lyginant su 2021 m. I pusr. Augimą daugiausiai lėmė didesni pardavimai verslo klientams Lietuvoje, Latvijoje ir Lenkijoje. Verslo klientų skaičius išaugo beveik dvigubai dėl konkurencingos momentinės kainodaros rinkoje, išaugusio rinkos aktyvumo ir efektyvesnių pardavimų procesų, kurie padėjo pasiekti tikslinius klientus ir sudaryti su jais tiekimo sutartis. Pardavimai privatiems klientams Lietuvoje buvo mažesni (-0,06 TWh) ir klientų skaičius sumažėjo (-0,02 mln.), lyginant su 2021 m. I pusr., dėl elektros rinkos liberalizavimo efekto. Tačiau, galima paminėti, kad vis dar išlaikoma lyderės pozicija (užimama 67,3 % nepriklausomo tiekimo privatiems klientams rinkos dalis).

### Gamtinių dujų pardavimai

Parduotas gamtinių dujų kiekis 2022 m. I pusr. sumažėjo 14,1 %. Pagrindinis sumažėjimo veiksnys yra vienas sandoris didmenos rinkoje, t. y., vienkartinis 1,41 TWh SGD krovinio pardavimas praeitais metais (2021 m. I ketv.). Gamtinių dujų pardavimai mažmeninėje rinkoje išaugo 13,7 % dėl vienkartinio pardavimo sandorių Lietuvoje ir Suomijoje (0,56 TWh), kurie padėjo užtikrinti gamtinių dujų tiekimą geopolitiškai neapibrėžtame kontekste. Taip pat pardavimai išaugo dėl plėtros į Lenkiją, Suomiją, Latviją ir Estiją.

### Kita

2022 m. I pusr. Sprendimų klientams segmento klientų patirties (angl. Net promoter score, NPS) rodiklis pagerėjo 7,8 p. p. ir 0,5 p. p. atitinkamai privačių klientų ir verslo klientų apklausose, lyginant su 2021 m. I pusr. duomenimis. Aktyvi komunikacija apie pokyčius, nauji automatizuoti procesai ir geresnis skambučių centro darbuotojų pritraukimas bei išlaikymas lėmė geresnę klientų patirtį.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energijos pardavimai</b>					
Lietuva	TWh	3,27	2,78	0,50	17,8 %
Latvija	TWh	0,66	0,44	0,22	50,3 %
Kita <sup>1</sup>	TWh	0,20	0,05	0,16	337,4 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	4,14	3,26	0,87	26,8 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,43	1,49	(0,06)	(3,9 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	2,71	1,77	0,93	52,5 %
Klientų skaičius	mln.	1,55	1,56	(0,01)	(0,6 %)
<b>Gamtinių dujų pardavimai</b>					
Lietuva	TWh	3,00	3,38	(0,38)	(11,2 %)
Latvija	TWh	0,25	0,13	0,12	86,8 %
Suomija	TWh	2,25	1,42	0,83	58,4 %
Lenkija	TWh	0,10	-	0,10	- %
Estija	TWh	0,01	-	0,01	- %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	5,61	4,93	0,68	13,7 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,48	1,65	(0,17)	(10,3 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	4,13	3,29	0,85	25,7 %
Didmeninė prekyba	TWh	0,67	2,38	(1,71)	(71,8 %)
Klientų skaičius	mln.	0,62	0,61	0,01	0,9 %
<b>Klientų patirtis</b>					
NPS (privačių klientų)	%	59,3 %	51,5 %	7,8 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų)	%	52,3 %	51,8 %	0,5 p. p.	n/a

<sup>1</sup> Elektros energijos pardavimai Lenkijoje ir Estijoje.

## 3.3 Antrojo ketvirčio rezultatai

### Finansiniai rezultatai

#### Pajamos

2022 m. II ketv., lyginant su 2021 m. II ketv., pajamos didėjo:

- Sprendimų klientams segmente (+367,7 mln. Eur) elektros veikloje (+134,5 mln. Eur), dėl didesnių rinkos kainų ir didesnio parduoto kiekio, taip pat, užfiksuotos didesnės pajamos iš gamtinių dujų pardavimų (+231,5 mln. Eur), dėl didesnių gamtinių dujų kainų;
- Žaliosios gamybos segmente (+57,7 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnių Pomeranijos VP pajamų (+5,6 mln. Eur), vėjo parkas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., bei didesnių Kruonio HAE (+19,1 mln. Eur), Kauno HE (+16,5 mln. Eur), Kauno KJ (+4,4 mln. Eur) ir Vilniaus KJ (+3,6 mln. Eur) pajamų, daugiausiai dėl išaugusių elektros rinkos kainų.

#### Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA augo 24,5 mln. Eur, daugiausiai dėl:

- geresnių Žaliosios gamybos segmento rezultatų (+44,7 mln. Eur), kuriuos lėmė geresni Pomeranijos VP (+5,1 mln. Eur) rezultatai, vėjo parkas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., geresni Kauno HE (+13,0 mln. Eur) ir Kruonio HAE (+10,3 mln. Eur) rezultatai, daugiausiai dėl išaugusių elektros kainų;
- augimą iš dalies atsivėrė prastesni Lankščiosios gamybos segmento (-5,4 mln. Eur) rezultatai, tiek reguliuojamoje, tiek komercinėje veiklose, bei Sprendimų klientams segmento (-5,2 mln. Eur) rezultatai, daugiausiai dėl neefektyvių elektros apsidraudimo sandorių.

#### Koreguotas grynas pelnas

Koreguotas grynas pelnas augo 18,6 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnio koreguoto EBITDA.

#### Investicijos

2022 m. II ketv. investicijos išaugo, daugiausiai dėl didesnių Tinklų segmento investicijų į elektros skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą (atitinkamai +17,3 mln. Eur ir +15,4 mln. Eur).

### Veiklos rezultatai

#### Elektra

Paskirstyta elektros energija išaugo 0,4 %, lyginant su 2021 m. II ketv. Augimą lėmė augantis verslo klientų vartojimas, daugiausiai mažmeninės prekybos ir paslaugų rinkose. Elektros energijos gamyba (neto) sumažėjo 34,2 %. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis Elektrėnų komplekso KCB (-0,19 TWh) ir Kruonio HAE (-0,07 TWh) elektros energijos gamyba (neto), kuris atsivėrė išaugusių elektros energijos gamybą (neto) Pomeranijos VP (+0,05 TWh).

Žaliosios gamybos segmento veikiantys pajėgumai išaugo 95 MW ir statomi pajėgumai atitinkamai sumažėjo 94 MW, nes Pomeranijos VP pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn. Be to, VERT patvirtino Vilniaus KJ atliekas energiją verčiančio bloko faktinę elektros gamybos galią (+1 MW).

Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei švelnesnės oro sąlygos 2022 m. II ketv. lėmė geresnius elektros kokybės SAFI ir SAIDI rodiklius.

#### Šiluma

Pagaminta šilumos energija (neto) 2022 m. II ketv. buvo 0,03 TWh mažesnės nei 2021 m. II ketv. Pagrindinis sumažėjimo veiksnys buvo sumažėjusi Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko gamyba, nes, siekiant atitikti IPPC nustatytą emisijų lygį, teko sumažinti gamybos lygį ne šildymo sezono metu.

#### Gamtinės dujos

Gamtinių dujų paskirstytas kiekis sumažėjo dėl sumažėjusio vartojimo ir šiltesnio oro. Gamtinių dujų pardavimai mažmeninėje rinkoje išaugo 10,1 % dėl vienkartinio pardavimo sandorio Suomijoje, kuris padėjo užtikrinti gamtinių dujų tiekimą geopolitiškai neapibrėžtame kontekste. Taip pat pardavimai išaugo dėl plėtos į Lenkiją, Suomiją, Latviją ir Estiją.

Gamtinių dujų tiekimo kokybės rodikliai (SAIDI ir SAIFI) per metus nepakito, nes 2022 m. II ketv. reikšmingų sutrikimų užfiksuota nebuvo.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai		2022 m. II ketv.	2021 m. II ketv. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	741,9	344,7	397,2	115,2 %
EBITDA <sup>AVR</sup>	mln. Eur	119,8	83,8	36,0	43,0 %
Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>	mln. Eur	95,1	70,6	24,5	34,7 %
Koreguoto EBITDA marža <sup>AVR</sup>	%	13,3 %	21,3 %	(8,0 p. p.)	n/a
EBIT <sup>AVR</sup>	mln. Eur	84,7	52,5	32,2	61,3 %
Koreguotas EBIT <sup>AVR</sup>	mln. Eur	60,1	39,3	20,8	52,9 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	68,1	18,0	50,1	278,3 %
Koreguotas grynas pelnas <sup>AVR</sup>	mln. Eur	46,8	28,3	18,5	65,4 %
Investicijos <sup>AVR</sup>	mln. Eur	86,3	48,7	37,6	77,2 %
FFO <sup>AVR</sup>	mln. Eur	96,2	65,1	31,1	47,8 %
FCF <sup>AVR</sup>	mln. Eur	(108,9)	54,3	(163,2)	n/a

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. II ketv.	2021 m. II ketv.	Δ	Δ, %
<b>Elektra</b>					
Žaliosios gamybos galia	MW	1 351	1 350	1	0,1 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 215	1 120	95	8,5 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	136	230	(94)	(40,8 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,44	2,43	0,01	0,4 %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,38	0,58	(0,20)	(34,2 %)
Žaliosios energijos gamyba (neto)	TWh	0,34	0,35	(0,01)	(2,6 %)
Žaliosios gamybos dalis	%	90,2 %	61,0 %	29,2 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	2,07	1,67	0,40	24,0 %
SAIFI	vnt.	0,31	0,36	(0,04)	(11,8 %)
SAIDI	min.	20,74	44,54 <sup>2</sup>	(23,80)	(53,4 %)

<b>Šiluma</b>					
Žaliosios gamybos galia	MW	349	339	10	2,9 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	180	170	10	5,9 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	-	-%
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,18	0,21	(0,03)	(14,5 %)
<b>Gamtinės dujos</b>					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	1,21	1,41	(0,20)	(14,2 %)
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	2,28	2,07	0,21	10,1 %
SAIFI	vnt.	0,001	0,001	(0,000)	(7,1 %)
SAIDI	min.	0,10	0,09 <sup>3</sup>	0,01	8,2 %

<sup>1</sup> Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

<sup>2</sup> Anksčiau skelbta elektros SAIDI 46,64 vertė buvo patikslinta pagal pateiktą naujausią informaciją.

<sup>3</sup> Anksčiau skelbta gamtinių dujų SAIDI 0,08 vertė buvo patikslinta pagal pateiktą naujausią informaciją.



## II ketv. rezultatai pagal segmentus<sup>1</sup>

### Tinklai

- Pajamos sumažėjo 8,1 %, arba 9,8 mln. Eur, palyginti su 2021 m. II ketv. Mažėjimą daugiausiai lėmė vidutiniškai 17 % mažesnės elektros skirstymo ir perdavimo tarifų dedamosios.
- Koreguotas EBITDA augo 7,8 %, arba 2,7 mln. Eur, palyginti su 2021 m. II ketv. Augimą lėmė įvesta papildoma tarifo dedamoji (+6,6 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnis elektros WACC (4,16 % 2022 m., lyginant su 5,34 % 2021 m.) (-2,9 mln. Eur) dėl atnaujintos WACC metodikos naujam reguliaciniam laikotarpiui, prasidėjusiam 2022 m.
- Investicijos augo 85,6 %, arba 32,6 mln. Eur, palyginti su 2021 m. I ketv., daugiausiai dėl didesnių investicijų į elektros skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą (atitinkamai +17,3 mln. Eur ir +15,4 mln. Eur).

### Žalioji gamyba

- Pajamos augo 175,4 %, arba 57,7 mln. Eur, palyginti su 2021 m. II ketv. Augimą lėmė Pomeranijos VP (+5,6 mln. Eur), vėjo parkas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., bei Kruonio HAE (+19,1 mln. Eur), Kauno HE (+16,5 mln. Eur), Kauno KJ (+4,4 mln. Eur) ir Vilniaus KJ atliekas energiją verčiantis blokas (+3,6 mln. Eur), daugiausiai dėl išaugusių elektros rinkos kainų.
- Koreguotas EBITDA augo 195,8 %, arba 32,7 mln. Eur, palyginti su 2021 m. II ketv. Augimą daugiausiai lėmė Pomeranijos VP (+5,1 mln. Eur), vėjo parkas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., Kauno HE (+13,0 mln. Eur) ir Kruonio HAE (+10,3 mln. Eur), daugiausiai dėl išaugusių elektros kainų.
- Investicijos augo +103,2 % arba 6,5 mln. Eur, palyginti su 2021 m. II ketv., pagrindė dėl didesnių Vilniaus KJ biomasės bloko investicijų (8,7 mln. Eur).

### Lanksčioji gamyba

- Pajamos sumažėjo 23,8 %, arba 7,5 mln. Eur, palyginti su 2021 m. II ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės KCB komercinės veiklos pajamos (-6,8 mln. Eur) dėl mažiau palankių rinkos sąlygų (mažiau gamybai palankių dienų).
- Koreguotas EBITDA sumažėjo 62,1 %, arba 5,4 mln. Eur, palyginti su 2021 m. II ketv. Sumažėjimą lėmė tiek komercinės (-3,2 mln. Eur), tiek reguliuojamos (-2,3 mln. Eur) veiklos rezultatai. Prastesnius KCB komercinės veiklos rezultatus (-3,1 mln. Eur) lėmė mažesnis pagamintas kiekis, nes elektros, dujų ir ATL kainų skirtumą neigiamai paveikė išaugusios gamtinių dujų kainos (mažiau dienų palankių gamybai). Mažesnius reguliuojamos veiklos rezultatus lėmė tarifų pokyčiai.

### Sprendimai klientams

- Pajamos augo 228,4 %, arba 367,7 mln. Eur, palyginti su 2021 m. II ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros tiekimo veiklos pajamos (+134,5 mln. Eur), dėl didesnių rinkos kainų ir didesnio parduoto kiekio, bei didesnės pajamos iš gamtinių dujų pardavimų (+231,5 mln. Eur), dėl didesnių gamtinių dujų kainų.
- Koreguotas EBITDA sumažėjo 51,0 %, arba 5,2 mln. Eur, palyginti su 2021 m. II ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė prastesni elektros veiklos rezultatai (-20,1 mln. Eur) dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių, kuriuos iš dalies atsvėrė teigiami dujų veiklos rezultatai (+18,6 mln. Eur), daugiausiai dėl laikino atsargų efekto ir apdraustų rinkos vertės pozicijų.

Tinklai		2022 m. II ketv.	2021 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	110,7	120,5	(9,8)	(8,1 %)
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	mln. Eur	37,5	34,8	2,7	7,8 %
EBITDA <small>AVR</small>	mln. Eur	24,8	49,2	(24,4)	(49,6 %)
Koreguotas EBIT <small>AVR</small>	mln. Eur	14,4	13,2	1,2	9,1 %
EBIT <small>AVR</small>	mln. Eur	1,9	27,5	(25,6)	(93,1 %)
Investicijos <small>AVR</small>	mln. Eur	70,7	38,1	32,6	85,6 %
Koreguoto EBITDA marža <small>AVR</small>	%	30,4 %	32,8 %	(2,4 p. p.)	n/a
		<b>2022-06-30</b>	<b>2021-12-31</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	1 708,7	1 654,6	54,1	3,3 %
Grynoji skola <small>AVR</small>	mln. Eur	790,4	710,0	80,4	11,3 %
<b>Žalioji gamyba</b>		<b>2022 m. II ketv.</b>	<b>2021 m. II ketv.</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
Pajamos	mln. Eur	90,6	32,9	57,7	175,4 %
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	mln. Eur	49,4	16,7	32,7	195,8 %
EBITDA <small>AVR</small>	mln. Eur	49,4	15,3	34,1	222,9 %
Koreguotas EBIT <small>AVR</small>	mln. Eur	42,3	11,5	30,8	267,8 %
EBIT <small>AVR</small>	mln. Eur	42,3	10,0	32,3	323,0 %
Investicijos <small>AVR</small>	mln. Eur	12,8	6,3	6,5	103,2 %
Koreguoto EBITDA marža <small>AVR</small>	%	54,5 %	48,7 %	5,8 p. p.	n/a
		<b>2022-06-30</b>	<b>2021-12-31</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	781,7	773,1	8,6	1,1 %
Grynoji skola <small>AVR</small>	mln. Eur	577,1	390,1	187,0	47,9 %
<b>Lanksčioji gamyba</b>		<b>2022 m. II ketv.</b>	<b>2021 m. II ketv.</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
Pajamos	mln. Eur	24,0	31,5	(7,5)	(23,8 %)
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	mln. Eur	3,3	8,7	(5,4)	(62,1 %)
EBITDA <small>AVR</small>	mln. Eur	3,3	8,7	(5,4)	(62,1 %)
Koreguotas EBIT <small>AVR</small>	mln. Eur	0,3	5,8	(5,5)	(94,8 %)
EBIT <small>AVR</small>	mln. Eur	0,3	5,8	(5,5)	(94,8 %)
Investicijos <small>AVR</small>	mln. Eur	0,1	0,1	-	-%
Koreguoto EBITDA marža <small>AVR</small>	%	13,7 %	27,6 %	(13,9 p. p.)	n/a
		<b>2022-06-30</b>	<b>2021-12-31</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	296,6	307,4	(10,8)	(3,5 %)
Grynoji skola <small>AVR</small>	mln. Eur	53,0	(37,5)	90,5	(241,3 %)
<b>Sprendimai klientams</b>		<b>2022 m. II ketv.</b>	<b>2021 m. II ketv.</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
Pajamos	mln. Eur	528,7	161,0	367,7	228,4 %
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	mln. Eur	5,0	10,2	(5,2)	(51,0 %)
EBITDA <small>AVR</small>	mln. Eur	42,2	10,4	31,8	305,8 %
Koreguotas EBIT <small>AVR</small>	mln. Eur	4,5	9,7	(5,2)	(53,6 %)
EBIT <small>AVR</small>	mln. Eur	41,7	10,0	31,7	317,0 %
Investicijos <small>AVR</small>	mln. Eur	1,4	0,6	0,8	133,3 %
Koreguoto EBITDA marža <small>AVR</small>	%	1,0 %	6,3 %	(5,3 p. p.)	n/a
		<b>2022-06-30</b>	<b>2021-12-31</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	6,9	6,5	0,4	6,2 %
Grynoji skola <small>AVR</small>	mln. Eur	551,3	474,4	76,9	16,2 %

<sup>1</sup> Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

## 3.4 Rezultatai ketvirčiais

Pagrindiniai finansiniai rodikliai <sup>1</sup>		2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.	2020 m. II ketv.
Pajamos	mln. Eur	741,9	991,3	725,0	427,3	344,7	393,4	354,3	277,9	265,3
EBITDA <sup>AVR</sup>	mln. Eur	119,8	91,7	80,4	83,8	83,8	87,4	105,0	79,0	88,2
Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>	mln. Eur	95,1	111,4	111,7	72,2	70,6	78,1	90,6	72,9	60,4
Koreguoto EBITDA marža <sup>AVR</sup>	%	13,3 %	11,0 %	14,8 %	17,4 %	21,3 %	20,3 %	26,7 %	26,8 %	25,4 %
EBIT <sup>AVR</sup>	mln. Eur	84,7	57,2	22,0	53,0	52,5	57,0	72,5	48,9	60,8
Koreguotas EBIT <sup>AVR</sup>	mln. Eur	60,1	76,9	78,1	41,4	39,3	47,7	58,1	42,8	33,0
Grynasis pelnas	mln. Eur	68,1	46,8	41,7	51,2	18,0	43,0	61,7	36,4	48,2
Koreguotas grynasis pelnas <sup>AVR</sup>	mln. Eur	46,8	61,1	70,4	29,2	28,3	35,1	49,5	31,2	24,5
Investicijos <sup>AVR</sup>	mln. Eur	86,3	43,1	103,1	54,1	48,7	29,0	76,0	83,7	124,5
FFO <sup>AVR</sup>	mln. Eur	96,2	89,3	75,2	67,5	65,1	84,0	102,1	65,3	81,7
FCF <sup>AVR</sup>	mln. Eur	(108,9)	(138,3)	(333,4)	(47,3)	54,3	30,9	(7,7)	23,6	(1,1)
ROE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	10,5 %	8,3 %	8,4 %	11,1 %	10,1 %	12,0 %	10,8 %	9,4 %	7,8 %
Koreguotas ROE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	10,5 %	9,9 %	8,9 %	9,1 %	9,1 %	8,9 %	6,0 %	5,9 %	5,2 %
ROCE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	7,6 %	6,8 %	7,1 %	9,9 %	9,7 %	10,2 %	9,1 %	7,0 %	5,8 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	9,0 %	8,7 %	7,9 %	7,8 %	7,9 %	7,7 %	5,4 %	4,6 %	4,0 %
		2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.	2020 m. II ketv.
Iš viso turto	mln. Eur	4 614,5	4 623,0	4 251,3	4 131,1	3 967,5	3 975,2	3 920,9	3 408,8	3 368,4
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 127,8	2 005,3	1 849,0	1 811,2	1 831,0	1 810,7	1 813,3	1 312,7	1 320,4
Grynoji skola <sup>AVR</sup>	mln. Eur	1 156,2	1 000,7	957,2	620,4	571,6	579,2	600,3	1 026,8	1 019,2
Grynasis apyvartinis kapitalas <sup>AVR</sup>	mln. Eur	812,5	681,3	486,4	169,5	99,1	129,7	94,4	31,4	55,9
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	kartai	3,08	2,95	2,85	1,72	1,61	1,61	1,80	3,64	4,04
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	kartai	2,96	2,73	2,88	1,99	1,83	1,92	2,44	4,51	4,79
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola <sup>AVR</sup>	%	28,4 %	29,7 %	30,5 %	51,4 %	55,4 %	57,5 %	51,5 %	24,8 %	22,5 %

<sup>1</sup> Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.	2020 m. II ketv.
<b>Elektra</b>										
Žaliosios gamybos galia	MW	1 351	1 351	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 287
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 215	1 215	1 214	1 120	1 120	1 120	1 101	1 101	1 077
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	136	136	136	230	230	230	249	249	210
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,44	2,77	2,77	2,45	2,43	2,72	2,55	2,30	2,17
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,38	0,58	0,59	0,57	0,58	0,57	0,65	0,86	0,56
Žaliosios energijos gamyba (neto)	TWh	0,34	0,54	0,49	0,28	0,35	0,35	0,34	0,32	0,26
Žaliosios gamybos dalis	%	90,2 %	93,6 %	84,1 %	50,0 %	61,0 %	61,0 %	52,0 %	36,7 %	46,8 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	2,07	2,19	1,97	1,67	1,67	1,81	1,83	1,64	1,62
SAIFI	vnt.	0,31	0,63	0,35	0,38	0,36	0,37	0,23	0,25	0,41
SAIDI	min.	20,74	108,59	28,64	30,80	44,54	97,97	13,49	16,36	34,15
<b>Šiluma</b>										
Žaliosios gamybos galia	MW	349	349	339	339	339	339	339	339	339
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	180	180	170	170	170	170	110	110	40
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	169	169	169	169	229	229	299
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,18	0,30	0,28	0,12	0,21	0,23	0,15	0,03	0,09
<b>Gamtinės dujos</b>										
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	1,21	2,68	2,74	1,02	1,41	3,32	2,48	0,99	1,18
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	2,28	4,00	2,85	1,39	2,07	5,25	3,84	3,62	2,98
SAIFI	vnt.	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,003	0,004	0,002
SAIDI	min.	0,10	0,05	0,10	0,12	0,09	0,16	0,76	0,61	0,19



# Valdymas

---

4.1 Valdysenos modelis	57
4.2 Stebėtojų taryba ir komitetai	59
4.3 Valdyba	62
4.4 Rizikos ir jų valdymas	64
4.5 Informacija apie Grupę	67

---

# 4.1 Valdysenos modelis

## Valdysenos modelis ir įvertinimai

Rengiant Grupės valdymo struktūrą ir modelį, buvo pritaikyta pažangiausia tarptautinė ir nacionalinė praktika, naudotasi EBPO skelbiamomis rekomendacijomis, atsižvelgta į AB „Nasdaq Vilnius“ biržoje listinguojamų bendrovių valdysenos kodeksą, BICG (angl. Baltic Institute of Corporate Governance) rekomenduojamas valdymo gaires valstybės valdomoms įmonėms (toliau – VVJ). Taip pat, valstybės valdomos energetikos įmonių grupės valdysenos modelis buvo įgyvendintas pagal Lietuvos Respublikos finansų ministerijos patvirtintas korporatyvinio valdymo gaires (toliau – Korporatyvinio valdymo gairės) ir kelis kartus keičiamas. Naujausi pakeitimai įsigaliojo 2021 m. liepos 2 d. Naujausias Korporatyvinio valdymo gaires galite rasti [čia](#).

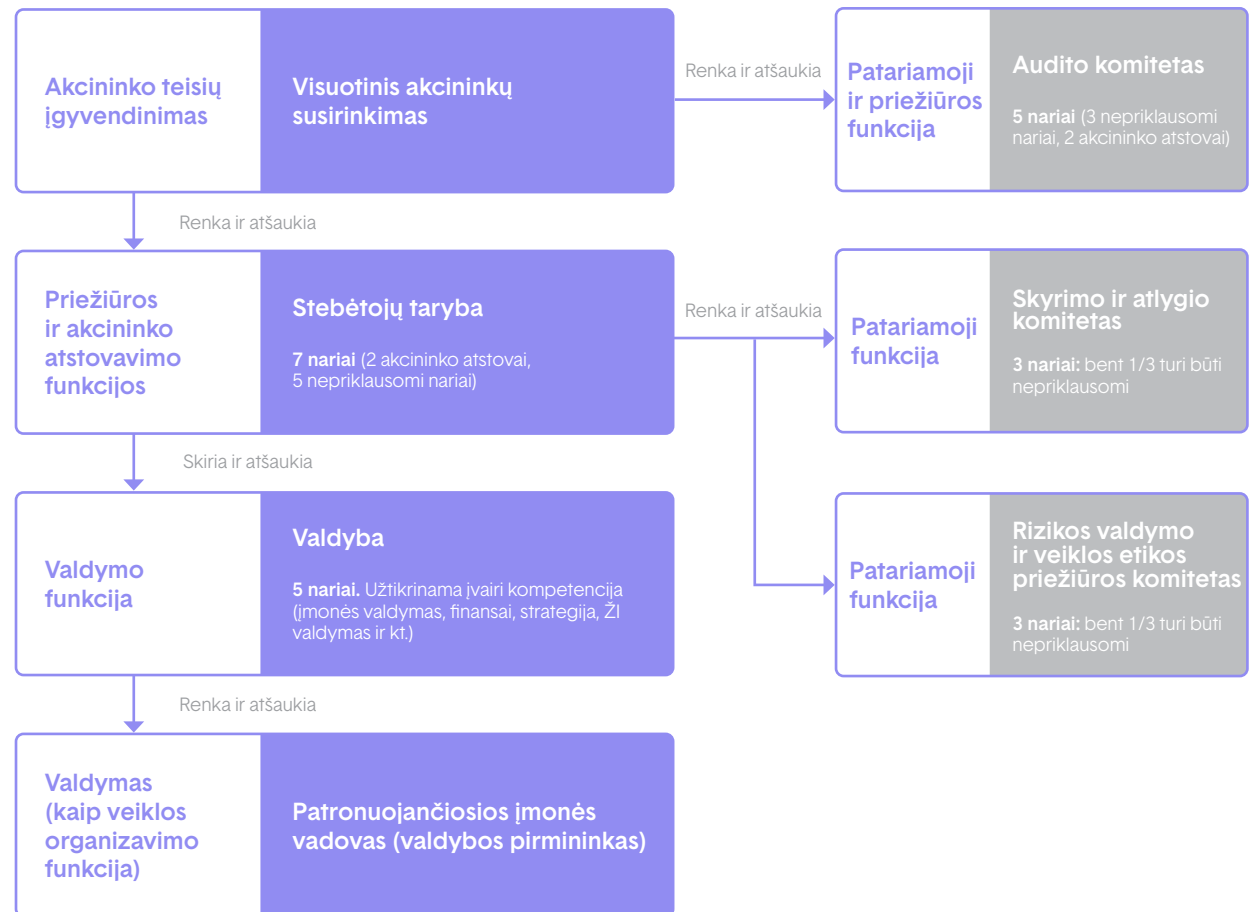
Mūsų valdysenos įsipareigojimus pripažino ir nepriklausomos šalys. Patronuojančiajai bendrovei eilę metų (nuo 2012 m.) suteikiamas aukščiausias įvertinimas Gerosios valdysenos indekse, vertinančiame Lietuvos VVJ valdyseną. Be to, patronuojančioji bendrovė buvo įvertinta atskiru Gerosios valdysenos indekso apdovanojimu 2020–2021 m. už lyderystę tvarumo srityje tarp VVJ.

Kartu su vietiniais įvertinimais, ASV reitingų agentūra MSCI 2021 m. liepą taip pat padidino Grupės vertinimą iš „A“ į „AA“ (skalėje nuo „CCC“ iki „AAA“). Su šiuo įvertinimu Grupė patenka tarp sektoriaus lyderių ir gerokai viršija komunalinių ir energetikos grupių vidurkį „BBB“.

Be to, „Sustainalytics“, nepriklausoma pasaulinė aplinkos, socialinių ir valdysenos (angl. environmental, social, governance, ASV) reitingų lyderė, 2021 m. Grupei suteikė 20,4 balo (skalėje nuo 0 iki 100, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika, prieš tai buvo 26,5) ASV rizikų valdymo reitinge. Su šiuo įvertinimu „Ignitis grupė“ patenka tarp 12 proc. savo pramonės šakos lyderių, geriausiai valdančių savo ASV rizikas. „Sustainalytics“ nustatytas vidutinis Grupės ASV rizikų lygis vertinamas kaip „vidutinė rizika“ ir artėja prie „mažos rizikos“, o ASV rizikų valdymas vertinamas kaip „stiprus“. Daugiau informacijos apie ASV 2022 m. I pusm. pasiekimus rasite skyriuje „ASV veiklos ataskaita“.

Savo veikloje patronuojančioji bendrovė vadovaujasi valdysenos sistema, skirta valdyti ir kontroliuoti visą Grupę, siekiant bendrų tikslų. Patronuojančioji bendrovė įgyvendina Grupės valdyseną vykdydama patronuojančios įmonės funkcijas, t. y. prisiimdama pareigą koordinuoti Grupės įmonių finansų, teisės, rizikų valdymo ir kitas bendrąsias sritis. Grupės įmonių veikla šiose srityse remiasi tarpusavio susitarimu – bendradarbiavimu orientuojantis į bendro rezultato siekimą bei koordinuojama politikomis – bendromis nuostatomis ir normomis, kurios taikomos visoms Grupės įmonėms.

## Korporatyvinis valdymo modelis



Patronuojančiosios bendrovės valdymo struktūrą sudaro patronuojančiosios bendrovės vadovas ir dviejų pakopų valdysenos sistema, kurioje yra valdyba ir stebėtojų taryba. Patronuojančiosios bendrovės vadovas atstovauja patronuojančiajai bendrovei visais klausimais ir kartu su valdyba yra atsakingas už patronuojančiosios bendrovės valdymą, o stebėtojų taryba yra organas, kuris prižiūri valdybos ir patronuojančiosios bendrovės vadovo veiklą. Patronuojančiosios bendrovės vadovas vadovauja patronuojančiosios bendrovės kasdinei veiklai ir turi teisę vienašališkai atstovauti patronuojančiajai bendrovei.

## Pagrindiniai pasikeitimai kolegialiuose organuose

Per ataskaitinį laikotarpį buvo pasikeitimų patronuojančiosios bendrovės valdybos sudėtyje. Nauji valdybos nariai, jos pirmininkas ir patronuojančiosios bendrovės vadovas, buvo išrinkti 2022 m. vasario 18 d. Daugiau informacijos apie patronuojančiosios bendrovės vadovą ir valdybos narius pateikiama skyriuose „Valdyba“ ir „Patronuojančiosios bendrovės vadovas“.

Išsamesni aprašymai apie pagrindinius valdysenos principus, kiekvieną kolegialų organą ir jo narius pateikiami mūsų [2021 m. metiniame pranešime](#) bei mūsų [svetainėje](#).

## Akcininkų teisės ir daugumos akcininkas

Mūsų akcininkai savo teises įgyvendina per visuotinį susirinkimą. Visuotinis akcininkų susirinkimas yra aukščiausias patronuojančiosios bendrovės organas, kuris priima sprendimus remdamasis Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių [įstatymu](#). Išsamų aprašymą apie akcininkų kompetenciją pateikiame [2021 m. metiniame pranešime](#).

Patronuojančiosios bendrovės Daugumos akcininkui – Lietuvos Respublikai ataskaitinio laikotarpio pabaigoje priklausė 73,08 % patronuojančiosios bendrovės akcijų. Lietuvos Respublikos finansų ministerija įgyvendina Lietuvos Respublikos [Nuosavybės gairėmis](#), Daugumos akcininkas ne rečiau kaip kas keturis metus parengia ir pateikia patronuojančiajai bendrovei raštą dėl Daugumos akcininko siekiamų tikslų valstybės valdomoje įmonėje ir jai keliamų lūkesčių. Atsižvelgiant į tai, 2018 m. balandžio 13 d. Finansų ministro įsakymu buvo patvirtintas raštas dėl valstybės lūkesčių, susijusių su Grupės veikla, o naujausias lūkesčių rašto pakeitimas, palaikantis Grupės strategiją, buvo patvirtintas [2021 m. vasario 17 d.](#) Išsamų aprašymą apie Daugumos akcininko pareigas ir lūkesčius pateikiame mūsų [2021 m. metiniame pranešime](#).

2021 m. liepos 29 d. ir 2022 m. kovo 29 d. buvo sušaukti visuotiniai patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimai, kurių metu buvo priimti sprendimai dėl savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimų, kurių tikslas – sumažinti patronuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą anuliuojant įsigytus vertybinius popierius, taip potencialiai padidinant kiekvieno akcininko laikomą akcijų paketo dalį, tame tarpe ir Daugumos akcininko. Atitinkamai [2021 m. gruodžio 16 d.](#) ir [2022 m. balandžio 29 d.](#), patronuojančioji bendrovė įvykdė savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimus, kurių metu viso įsigijo 1 894 797 vnt. arba 2,6 % vertybinių popierių.

Atsižvelgiant į tai, [2022 m. gegužės 24 d.](#) buvo sušauktas neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, kurio metu buvo nuspręsta sumažinti patronuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą nuo 1 658 756 293,81 Eur iki 1 616 445 476,80 Eur anuliuojant 1 894 797 vnt. paprastųjų vardinių akcijų, kurių vienos akcijos nominali vertė yra 22,33 Eur. Patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas buvo [sumažintas](#) ir naujoji įstatų redakcija įregistruota 2022 m. rugpjūčio 9 d. Atitinkamai, kiekvieno akcininko laikomas akcijų paketas proporcingai padidėjo, įskaitant ir Daugumos akcininko, kurio akcijų paketas dabar siekia 74,99 %.

## Visuotiniai akcininkų susirinkimai

Per ataskaitinį laikotarpį buvo sušaukti du visuotiniai patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimai. [2022 m. kovo 29 d.](#) eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo priimti šie sprendimai:

- dėl pritarimo AB „Ignitis grupė“ 2021 metų konsoliduotam metiniam pranešimui, išskyrus atlygio ataskaitos dalį;
- dėl pritarimo AB „Ignitis grupė“ atlygio ataskaitai, kaip AB „Ignitis grupė“ 2021 metų konsoliduoto metinio pranešimo daliai;
- dėl AB „Ignitis grupė“ 2021 metų audituotų metinių finansinių ataskaitų rinkinio ir AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų rinkinio patvirtinimo;
- dėl rezervo AB „Ignitis grupė“ savoms paprastosiosms vardinėms akcijoms įsigyti sudarymo;
- dėl 2021 metų AB „Ignitis grupė“ pelno (nuostolių) paskirstymo;
- dėl AB „Ignitis grupė“ savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimo;
- dėl naujos AB „Ignitis grupė“ įstatų redakcijos patvirtinimo ir įgaliojimų suteikimo;
- dėl atnaujintos AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės atlygio politikos patvirtinimo;
- dėl AB „Ignitis grupė“ akcijų suteikimo taisyklių pripažinimo negaliojančiomis.

[2022 m. gegužės 24 d.](#) neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo priimti šie sprendimai:

- dėl naujos AB „Ignitis grupė“ įstatų redakcijos patvirtinimo ir įgaliojimų suteikimo;
- dėl AB „Ignitis grupė“ įstatinio kapitalo mažinimo.

Daugiau informacijos, įskaitant anksčiau šauktų visuotinių patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimų sprendimus, pateikiame mūsų [svetainėje](#).

## 4.2 Stebėtojų taryba ir komitetai

### Stebėtojų tarnybos apžvalga

Stebėtojų taryba yra patrunuojančiosios bendrovės istatuose numatytas kolegialus priežiūros organas. Stebėtojų taryba veikia visos Grupės mastu, t. y., esant poreikiui joje yra svarstomi klausimai, susiję ne tik su patrunuojančiosios bendrovės, bet ir su jos dukterinių įmonių ar tų įmonių valdymo ar priežiūros organų veikla. Stebėtojų taryba taip pat iš savo narių išrenka pirmininką.

Per ataskaitinį laikotarpį, patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybą sudarė septyni nariai – penki nepriklausomi nariai ir du Daugumos akcininko atstovai. Šiuo metu veikiančios stebėtojų tarybos kadencija baigiasi 2025 m. spalio 22 d.

Daugiau informacijos apie stebėtojų tarybos atliekamas funkcijas, jų atrankos kriterijus, interesų konfliktų valdymą bei jos narių atlygi, jų išsilavinimą, patirtį ir užimamas pareigas pateikiame mūsų 2021 m. metiniame pranešime. Per ataskaitinį laikotarpį nebuvo reikšmingų pokyčių pateiktoje informacijoje.

Per ataskaitinį laikotarpį stebėtojų tarybos sudėtis nesikeitė. Nei vienas stebėtojų tarybos narys nedalyvauja patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamų įmonių kapitale.

#### Stebėtojų tarybos veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per pirmus šešis 2022 m. mėn. iš viso įvyko 9 patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos posėdžiai, kurių veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- pasiūlymų teikimas dėl patrunuojančiosios bendrovės ir visos Grupės veiklos organizavimo ir planavimo, tikslų, finansinės būklės ir rezultatų, tvarumo aspektų;
- klausimai, susiję su Grupės įmonių atlygio sistema, įskaitant vadovų ir darbuotojų ilgalaikio skatinimo akcijų opcionais programą;
- klausimai, susiję su metiniu pranešimu ir 2021 m. metinėmis finansinėmis ataskaitomis.

### Stebėtojų tarybos komitetai

Efektyviam savo funkcijų ir pareigų vykdymui patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba sudaro komitetus. Stebėtojų tarybos komitetai pagal kompetenciją savo išvadas, nuomones bei siūlymus teikia patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybai. Komitetą turi sudaryti ne mažiau kaip trys nariai, iš kurių ne mažiau kaip vienas narys turi būti stebėtojų tarybos narys ir ne mažiau kaip 1/3 narių – nepriklausomi. Komitetų nariai renkami ketverių metų kadencijai.

Šiuo metu veikia šie stebėtojų tarybos komitetai:

- Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas;
- Skyrimo ir atlygio komitetas.

Daugiau informacijos apie stebėtojų tarybos komitetų atliekamas funkcijas, jų atrankos kriterijus, interesų konfliktų valdymą bei komitetų narių atlygi, jų išsilavinimą, patirtį ir užimamas pareigas pateikiame mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

Išskyrus Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetą, per ataskaitinį laikotarpį komitetų sudėtis nesikeitė ir nė vienas stebėtojų tarybos komitetų narys nedalyvauja patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamų įmonių kapitale.

Atsižvelgiant į tai, kad Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros ir Skyrimo ir atlygio komitetų narių kadencija pasibaigė 2022 m. balandžio 19 d., patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba 2022 m. balandžio 22 d. išrinko narius naujai kadencijai, kuri baigsis 2025 m. spalio 25 d. Naujai sudarytą Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros ir Skyrimo ir atlygio komitetą sudaro du nariai – Tim Brooks (pirmininkas) ir Alfonso Faubel, dėl trečiojo komiteto nario sprendimas kol kas nėra priimtas. Abu minėtieji nariai taip pat dirbo ankstesniame Rizikos valdymo ir verslo etikos priežiūros komitete. Informaciją apie naujai išrinktų Rizikų valdymo ir verslo etikos priežiūros komiteto narių išsilavinimą, patirtį, užimamas pareigas ir turimas Grupės įmonių akcijas pateikiame mūsų svetainėje.



## Stebėtojų tarybos ir jos komitetų apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

	Stebėtojų taryba	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
<b>Kadencija</b>	2021 m. spalio 26 d. – 2025 m. spalio 25 d.	2021 m. lapkričio 3 d. – 2025 m. lapkričio 2 d.	2018 m. balandžio 20 d. – 2022 balandžio 19 d.
<b>Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką</b>	71 %	67 %	100 %
<b>Dalyvavimas posėdžiuose</b>	100 %	100 %	67 %
<b>Turimos patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamų įmonių akcijos</b>	Neturi	Neturi	Neturi

Stebėtojų tarybos ir jos komitetų narių dalyvavimo posėdžiuose<sup>1</sup> apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

Member	Stebėtojų taryba	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
Alfonso Faubel	9/9	-	2/2
Lorraine Wrafter	9/9	8/8	-
Tim Brooks	9/9	-	1/2
Judith Buss	9/9	-	-
Bent Christensen	9/9	8/8	-
Aušra Vičkačkienė	9/9	8/8	-
Ingrida Muckutė	9/9	-	-
Šarūnas Rameikis	-	-	1/1 <sup>2</sup>

<sup>1</sup> Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų posėdžių organizuotų per ataskaitinį laikotarpį nariai dalyvavo.

<sup>2</sup> Rizikos valdymo ir verslo etikos priežiūros komiteto kadencija baigėsi 2022 m. balandžio 19 d., o Šarūnas Rameikis nebuvo perrinktas, todėl nuo to laiko jis nebepriklauso Rizikos valdymo ir verslo etikos priežiūros komitetui.

## Audito komiteto apžvalga

Nuo 2015 m. sausio 5 d. Grupėje veikia centralizuota vidaus audito funkcija. Tai padeda užtikrinti vidaus audito nepriklausomumą ir objektyvumą, vienodos metodikos ir atskaitomybės principų taikymo nuoseklumą, racionalesnį turimų audito išteklių ir kompetencijų paskirstymą.

Apskritai Audito komitetas yra atsakingas už Grupės finansinių ataskaitų rengimo proceso stebėseną, daugiausia dėmesio skiriant naudojamų apskaitos metodų tinkamumui ir nuoseklumui. Be to, jis atsakingas už Grupės įmonių vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų, turinčių įtakos audituojamoms Grupės finansinėms ataskaitoms, ir vidaus audito efektyvumo stebėseną. Papildomai, komitetas prižiūri Grupės įmonių, kurios yra viešojo intereso įmonės, metinių finansinių ataskaitų ir Grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų audito stebėseną.

Per ataskaitinį laikotarpį patronuojančios bendrovės Audito komitetą sudarė penki nariai – keturi nepriklausomi nariai ir vienas Daugumos akcininko atstovas. Dabartinio Audito komiteto kadencija baigiasi 2025 m. rugsėjo 26 d.

Daugiau informacijos apie Audito komiteto atliekamas funkcijas, jų atrankos kriterijus, interesų konfliktų valdymą bei komiteto narių atlygį, jų išsilavinimą, patirtį ir užimamas pareigas pateikiame mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

Per ataskaitinį laikotarpį komiteto sudėtis nesikeitė. Nė vienas Audito komiteto narys nedalyvavo patronuojančios bendrovės ar jos patronuojamųjų įmonių kapitale (Saulius Bakas, anksčiau turėjęs 1800 patronuojančiosios bendrovės akcijų, 2022 m. balandžio 27 d. pardavė savo akcijų paketą).

### Audito komiteto apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

Audito komitetas	
<b>Kadencija</b>	2021 m. rugsėjo 27 d. – 2025 m. rugsėjo 26 d.
<b>Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką</b>	80 %
<b>Dalyvavimas posėdžiuose</b>	97 %
<b>Turimos patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamųjų įmonių akcijos</b>	0 <sup>1</sup>

<sup>1</sup> Saulius Bakas 2022 m. balandžio 27 d. pardavė turimas 1 800 patronuojančiosios bendrovės akcijų.

### Audito komiteto veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per pirmus šešis 2022 m. mėn. iš viso įvyko 7 Audito komiteto posėdžiai, kurių veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- pateikta nuomonė Grupei dėl sandorių su susijusiomis šalimis, pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo 372 straipsnį;
- išnagrinėtas ir patvirtintas 2022 m. vidaus audito planas;
- aptartos Grupės vidaus audito rezultatų ataskaitos;
- stebėtas Grupės finansinių ataskaitų parengimo procesas;
- aptarti teisiniai ginčiai, kuriuose dalyvavo Grupės įmonės;
- stebėjo vidaus audito rekomendacijų įgyvendinimą;
- aptartos audito įmonės ataskaitos apie Grupės viešojo intereso įmones;
- Grupės viešojo intereso įmonių stebėtojų taryboms teiktos pusmetinės savo veiklos ataskaitos už 2021–2022 metus;
- aptartas karo Ukrainoje poveikis Grupei;
- susipažinta su patronuojančiosios bendrovės investicijų į rizikos kapitalo fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ veiklos rezultatų ataskaitomis;
- aptarė informaciją apie 2023-2025 m. finansinių ataskaitų audito įmonės atrankos procedūras;
- pradėtos įgyvendinti „Nestor Advisors Ltd“ rekomendacijos, susijusios su Audito komitetu;
- peržiūrėta tarpinė Grupės finansinių rezultatų ataskaita;
- su patronuojančiosios bendrovės vadovu aptarti grupės pokyčiai;
- peržiūrėta patronuojančios bendrovės investicijų į rizikos kapitalo fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ veiklos rezultatų ataskaita;
- aptarti IT klausimai, susiję su finansinių ataskaitų rengimu.

### Audito komiteto narių dalyvavimo posėdžiuose<sup>1</sup> apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

Narys	Dalyvavimas <sup>2</sup>
<b>Irena Petruškevičienė</b>	7/7
<b>Saulius Bakas</b>	7/7
<b>Marius Pulkauninkas</b>	7/7
<b>Ingrida Muckutė</b>	7/7
<b>Judith Buss</b>	6/7

<sup>2</sup> Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų posėdžių organizuotų per ataskaitinį laikotarpį nariai dalyvavo.

## 4.3 Valdyba

### Valdybos apžvalga

Valdyba yra patrunuojančios bendrovės įstatuose numatytas kolegialus valdymo organas. Valdybos veikla ir jos narių išrinkimas reglamentuojamas Akcinių bendrovių įstatyme, jo įgyvendinamuosiuose teisės aktuose, patrunuojančios bendrovės Korporatyvinio valdymo gairėse, įstatuose ir valdybos darbo reglamente. Per ataskaitinį laikotarpį taisyklės, kuriomis reglamentuojamas patrunuojančios bendrovės valdybos narių išrinkimas, nebuvo keičiamos.

Pagrindinės valdybos funkcijos apima Grupės strategijos vystymą ir įgyvendinimą, sprendimų priėmimą dėl naujų įmonių steigimo ir įsigijimo bei kandidatų į patrunuojamųjų įmonių valdymo ir stebėjimo organus tvirtinimą. Valdyba taip pat atsakinga už reikšmingų sandorių tvirtinimą, sprendimų dėl bendrų taisyklių ir principų (politikų, taisyklių, rekomendacijų) taikomų visoje Grupėje priėmimą ir kitų sprendimų, kurie priskiriami pagal Akcinių bendrovių įstatymą ar visuotinio akcininkų sprendimus, priėmimą.

Per ataskaitinį laikotarpį patrunuojančios bendrovės valdybos sudėtis keitėsi. 2022 m. vasario 18 d. stebėtojų taryba atšaukė praeitos kadencijos valdybą in corpore ir išrinko naują valdybą bei pateikė nuomonę dėl patrunuojančios bendrovės vadovo. Po stebėtojų tarybos sprendimo, naujoji valdyba per pirmą susirinkimą iš savo narių išrinko pirmininką, kuris taip pat buvo paskirtas patrunuojančios bendrovės vadovu. Dabartinės valdybos kadencija baigiasi 2026 m. vasario 17 d.

Valdybą sudaro penki nariai. Informacija apie jų išsilavinimą, patirtį ir užimamas pareigas pateikiama toliau.

Visi valdybos nariai turi patrunuojančios bendrovės akcijų (žr. dešinėje pateiktą lentelę). Grupė skelbia atitinkamus sandorius per vertybinių popierių biržas pagal Reglamento (ES) Nr. 596/2014 (Piktnaudžiavimo rinka reglamentas) 19 straipsnį ir kitus atitinkamus informacijos atskleidimo reikalavimus.

Daugiau informacijos apie valdybos atliekamas funkcijas, narių atrankos kriterijus ir interesų konfliktų valdymą pateikiama 2021 m. metiniame pranešime ir 2022 m. I ketv. tarpiniame pranešime. Atlygis už veiklą valdyboje, pateiktas mūsų svetainėje, mokamas pagal Grupės atlygio politiką, patvirtintą visuotiniame akcininkų susirinkime. Per ataskaitinį laikotarpį kitų reikšmingų pokyčių nebuvo, išskyrus pirmiau minėtuosius.

### Patrunuojančios bendrovės valdybos veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per pirmus šešis 2022 m. mėn. įvyko 38 patrunuojančios bendrovės valdybos posėdžiai, kurių veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- reikšmingiausių patrunuojančios bendrovės planuojamų sudaryti sandorių sudaryti sandorių vertinimas, pritarimas jų sudarymui ir esminių sandorių sąlygų tvirtinimas;
- patrunuojančios bendrovės ir Grupės įmonių veiklos organizavimo vertinimas ir su tuo susijusių sprendimų priėmimas;
- sprendimų dėl dalyvavimo ir balsavimo įmonių, kurių akcininkė yra patrunuojančioji bendrovė, visuotiniuose akcininkų susirinkimuose priėmimas;
- Grupės konsoliduoto metinio pranešimo tvirtinimas ir teikimas stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- patrunuojančios bendrovės metinių finansinių ataskaitų rinkinio, Grupės konsoliduotų finansinių ataskaitų ir pelno (nuostolių) paskirstymo projekto vertinimas ir pastabų teikimas stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui.

### Dalyvavimas posėdžiuose ir turimų patrunuojančios bendrovės akcijų skaičius

Narys	Pareigos	Dalyvavimas <sup>1</sup>	Akcijų skaičius
<b>Darius Maikštėnas</b>	Pirmininkas, patrunuojančios bendrovės vadovas	38/38	3,000
<b>Jonas Rimavičius</b>	Narys, Grupės finansų vadovas	28/28 <sup>2</sup>	500
<b>Dr. Živilė Skibarkienė</b>	Narė, Grupės organizacinio vystymo vadovė	38/38	300
<b>Vidmantas Saliotis</b>	Narys, Grupės komercinių veiklų vadovas	38/38	200
<b>Mantas Mikalajūnas</b>	Narys, Grupės reguliuojamų veiklų vadovas	28/28 <sup>2</sup>	220

<sup>1</sup> Skaičiai rodo, keliuose iš visų, pirmus šešis 2022 m. mėnesius organizuotų posėdžių, nariai dalyvavo.

<sup>2</sup> 2022 m. vasario 18 d. Darius Maikštėnas, Dr. Živilė Skibarkienė ir Vidmantas Saliotis buvo perrinkti naujai kadencijai, o Jonas Rimavičius ir Mantas Mikalajūnas buvo išrinkti naujais valdybos nariais, todėl matomas dalyvavimo skirtumas.

## Patronuojančiosios bendrovės vadovas

Vadovų lygmenyje, patronuojančiajai bendrovei vadovauja patronuojančiosios bendrovės vadovas ir valdyba. Patronuojančiosios bendrovės vadovas yra vienasmenis patronuojančiosios bendrovės valdymo organas, kuris organizuoja patronuojančiosios bendrovės veiklą, jai vadovauja, veikia patronuojančiosios bendrovės vardu ir vienvaldiškai sudaro sandorius taip, kaip tai nustatyta Akcinių bendrovių įstatyme, jo įgyvendinamuosiuose teisės aktuose ir patronuojančiosios bendrovės įstatuose. Patronuojančiosios bendrovės vadovas turi teisę vienašališkai atstovauti įmonei ir patronuojančiosios bendrovės vardu pasirašyti dokumentus.

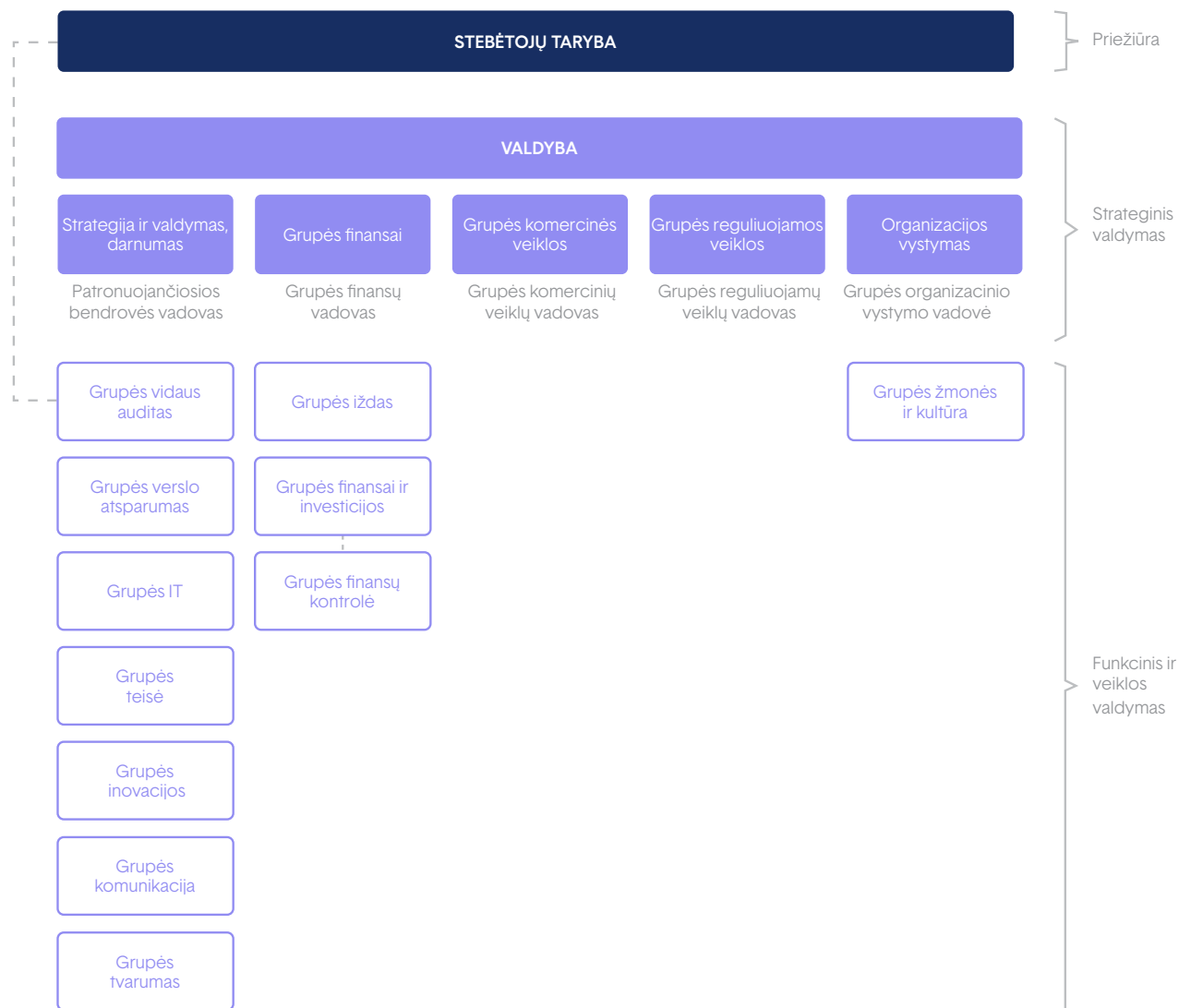
Patronuojančiosios bendrovės vadovo kompetenciją, rinkimo ir atšaukimo tvarką, kadencijų skaičių nustato Akcinių bendrovių įstatymas, jo įgyvendinamieji teisės aktai, Korporatyvinio valdymo gairės ir patronuojančiosios bendrovės įstatai. Vadovaujantis Korporatyvinio valdymo gairėmis, patronuojančiosios bendrovės vadovu skiriamas valdybos išrinktas valdybos pirmininkas. Pažymėtina, kad patronuojančiosios bendrovės kaip VVĮ vadovui taikomi ir specialieji Akcinių bendrovių įstatyme numatyti priėmimo į darbą ypatumai, pagal kuriuos vadovo kadencija yra apribota penkerių metų laikotarpiu. Įstatyme nustatyta, kad tas pats asmuo vadovu gali būti renkamas ne daugiau kaip dvi kadencijas iš eilės.

Per ataskaitinį laikotarpį, 2022 m. vasario 18 d., stebėtojų taryba išrinko naują valdybą ir pateikė nuomonę dėl patronuojančiosios bendrovės vadovo. Pirmajame valdybos posėdyje, įvykusiame tą pačią dieną, naujos kadencijos valdyba išrinko patronuojančiosios bendrovės vadovą, kuriuo tapo Darius Maikštėnas.

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje patronuojančiosios bendrovės vadovas Darius Maikštėnas turėjo 3 000 patronuojančiosios bendrovės akcijų.

Daugiau informacijos apie patronuojančiosios bendrovės vadovo atliekamas funkcijas, atsakomybes, atlygį, įskaitant esmines jo darbo sutarties su patronuojančiąja bendrove sąlygas, pateikiame 2021 m. metiniame pranešime.

### Patronuojančiosios bendrovės valdymo struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)





## 4.4 Rizikos ir jų valdymas

### Rizikos valdymo sistema

Vykdydama savo veiklas, Grupė susiduria su strateginėmis, operacinėmis (veiklos), finansinėmis ir išorinėmis rizikomis, kurios gali paveikti mūsų rezultatus. Siekiant jas sumažinti iki priimtino lygio, Grupėje taikome vienodus rizikos valdymo principus, kurie yra pagrįsti geriausiomis rinkos praktikomis, įskaitant pagrindinius COSO (angl. Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) ir AS/NZS ISO 31000:2009 (angl. Risk management – Principles and guidelines) principus. Grupė taiko „trijų gynybos linijų“ (angl. three lines of defence) principą, nustatant aiškų atsakomybių už rizikos valdymą ir kontrolę pasidalinimą Grupėje tarp valdymo bei priežiūros organų, struktūrinių padalinių ir funkcijų.

Siekiant užtikrinti, kad rizikos valdymo informacija ir sprendimai atitiktų Grupės aktualijas ir įvykusius pokyčius, kiekvienais metais vyksta rizikos valdymo procesas, kuris apima visas Grupės įmones ir funkcijas, susiejant Grupės rizikas su Grupės strateginiais tikslais. Siekiant užtikrinti kontrolę, kiekviena ketvirtį stebime rizikas, rizikos valdymo priemones, pagrindinius rizikos rodiklius ir ruošiamo vidines ataskaitas Vadovybei (tiek individualių Grupės įmonių ir funkcijų, tiek Grupės lygiu).

Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį galite rasti [2021 m. metiniame pranešime](#).

### Pagrindinės rizikos ir jų kontrolė

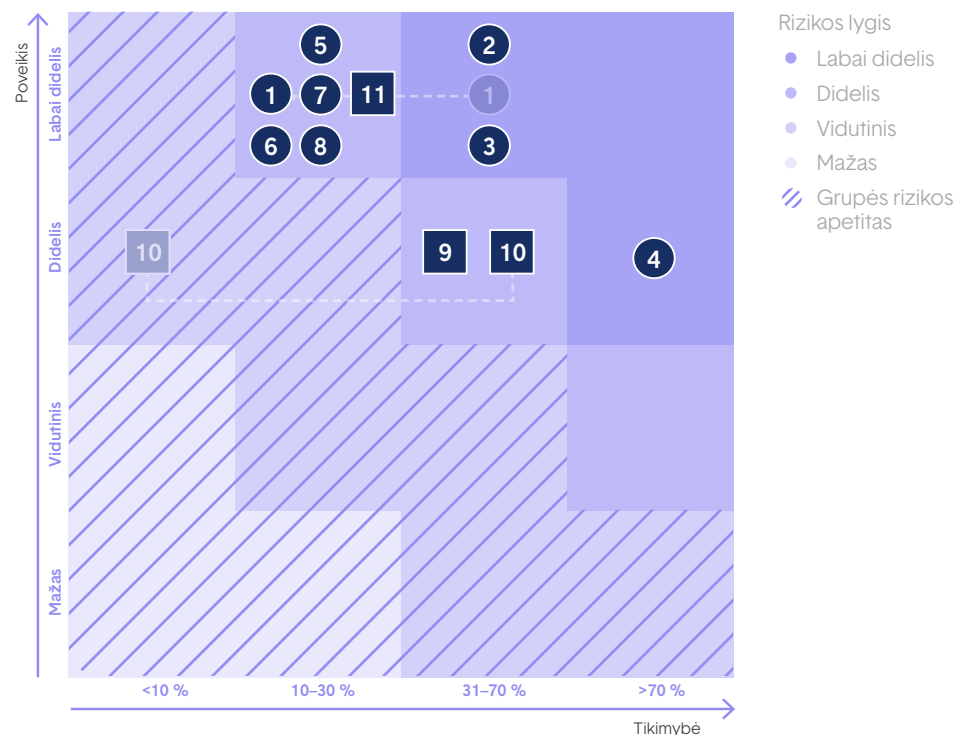
#### Per ir po ataskaitinio laikotarpio

Po rizikų peržvalgos 2022 m. II ketv., buvo identifikuota nepalankių rizikos lygių pokyčių, lyginant su 2022 m. I ketv. pab. Darbuotojų ir rangovų nelaimingų atsitikimų rizika (Grupė) (rizika Nr. 10) tikimybė buvo padidinta iki 31–70 % (nuo <10 %), kas lėmė rizikos lygio pasikeitimą iš „Vidutinio“ į „Didelį“. Tai lėmė, kad Grupė pradėjo edukuoti rangovus saugos ir sveikatos darbe tema ir pradėjome gauti tikslesnius duomenis apie rangovų darbuotojų incidentus bei tai, kad daugiau darbuotojų grįžo į objektus po COVID-19 sulėtėjimo. Deja, 2022 m. Grupė patyrė tris tragedijas: vienas Grupės darbuotojas ir du rangovo darbuotojai patyrė mirtinus nelaimingus atsitikimus. Atitinkamai, Grupė užtikrina nuolatinį dėmesį saugos ir sveikatos darbe temai. Daugiau informacijos apie tai pateikiame skyriuje „5.4 ASV tikslų progresas“. Vienas pozityvesnių pokyčių – buvo užfiksuotas Darbuotojų pritraukimo, ugdymo ir išlaikymo rizikos (Žalioji gamyba) (rizika Nr. 1) tikimybės mažėjimas iki 10–30 % (buvo 31–70 %), kas lėmė rizikos lygio pasikeitimą iš „Labai didelio“ į „Didelį“. Tam daugiausiai įtakos turėjo sėkmingai vykdomas darbuotojų pritraukimo planas (pagrindiniai vadovai atrenkami ir įdarbinami).

Rizikų potencialaus poveikio ir tikimybės apibendrinimas pateiktas matricoje dešinėje, o detalus rizikų valdymo strategijų aprašymas pateikiamas [2021 m. metiniame pranešime](#).

Tačiau šalia trejus metus besitęsiančios krizės, susijusios su COVID-19 pandemija, 2022 m. vasario mėn. pab. pasaulis susidūrė su nauja geopolitine krize – Rusijos invazija į Ukrainą. Atsižvelgiant į tai, kad šie abu iššūkiai turi įtakos verslui ir žmonėms pasauliniu mastu, toliau, siekdami užtikrinti skaidrumą, kiek tai įmanoma, atskirai pateikiame potencialų šių veiksnių poveikį Grupei.

#### Pagrindinės Grupės rizikos



- 1 Darbuotojų pritraukimo, ugdymo ir išlaikymo rizika (Žalioji gamyba)
- 2 Vėlavimo laiku pasiekti nustatytus žaliosios gamybos instaliuotos galios pajėgumus rizika (Žalioji gamyba)
- 3 Rizika nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso (Žalioji gamyba)
- 4 Likvidžių apsidraudimo produktų trūkumo rizika (Sprendimai klientams)
- 5 Vėlavimo tinkamai ir laiku pabaigti Vilniaus KJ biokuro jėgainės projektą rizika (Žalioji gamyba)
- 6 Galimai neteisėtos valstybės pagalbos susigrąžinimo rizika (Lanksčioji gamyba)
- 7 Rinkos pasikeitimų rizika (Lanksčioji gamyba)
- 8 Nepalankių ir neplanuotų reguliacinių pokyčių rizika (Grupė)
- 9 Kibernetinių atakų išnaudojant viešai žinomas sistemų pažeidžiamumus rizika (Grupė)
- 10 Darbuotojų ir rangovų nelaimingų atsitikimų rizika (Grupė)
- 11 Finansinio likvidumo rizika (Grupė)

## Rizikos susijusios su Rusijos invazija į Ukrainą

### Apžvalga

Grupė įvertino galimą realų ir potencialų tiesioginį ir netiesioginį Rusijos invazijos į Ukrainą poveikį Grupės veiklai, tiekimo grandinėms, paveiktų rinkų poveikį Grupei, jos finansinę padėtį bei ekonominius rezultatus naudodama visą šiuo metu pasiekiamą informaciją ir nenustatė reikšmingų rizikų Grupės veiklos tęstinumui. Vis dėl to, verta paminėti, kad dėl tvyrančio neapibrėžtumo, galutinis Rusijos invazijos į Ukrainą poveikis Grupės įmonių veiklai dar negali būti visiškai įvertintas.

Bendri veiksniai darantys įtaką Grupės veiklomis yra išaugusios elektros ir gamtinių dujų kainos, galimi tiekimo grandinių sutrikimai, išaugusi infliacija bei augančios kitų medžiagų kainos. Be to, šalyje padidintas kibernetinio budrumo lygis, o Grupė yra kritinės infrastruktūros savininkė.

### Poveikis verslo segmentams





Tinklų segmentą itin veikia augančios energijos kainos, todėl apyvartinio kapitalo poreikis galėtų išaugti dėl laikinų reguliacinių skirtumų, kurie atsiranda didėjant atotrūkiui tarp faktinių energijos kainų ir nustatytų tarifo kainų. Be to, potencialus sąnaudų augimas gali lemti papildomo finansavimo poreikį, o patronuojančioji bendrovė gali būti priversta finansuoti savo veiklą papildomomis paskolomis. Visa tai didint patronuojančiosios bendrovės finansinių įsipareigojimų ir palūkanų lygį. Be to, dėl išaugusių rangovų įkainių, kuriuos paveikė Rusijos invazija į Ukrainą, išaugo investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą. Rangovų įkainiai naujų klientų prijungimams ir galios didinimams augo vidutiniškai 35 % per klientą. Rangovų įkainiai tinklo priežiūrai vidutiniškai augo 43 % lyginant darbų ir medžiagų kiekius per objektą. Nepaisant to, ilgainiui, reguliacinis mechanizmas turėtų užtikrinti vartojimo ir kainų efektų eliminavimą. Šiuo metu neužfiksuota reikšmingo blogų skolų lygio pasikeitimo.

Išaugusios elektros kainos teigiamai veikia Žaliosios gamybos segmento EBITDA. Vis dėlto, atsiranda rizika dėl ilgesnių Žaliosios gamybos projektų įgyvendinimo terminų bei dėl investicinių išlaidų išaugimo atsižvelgiant į augančias medžiagų kainas. Šiuo metu pastebimos Vilniaus KJ biomasės bloko statybų vėlavimo (pirmosios energijos pagaminimas nukeltas į 2023 m. I ketv. dėl sutrikusios tiekimo grandinės pasaulyje bei darbo jėgos trūkumo) bei Kruonio HAE kapitalinio remonto vėlavimo (reikalingos dalys buvo gaminamos Ukrainoje, šiuo metu yra ieškoma alternatyvų, todėl gali būti vėlavimas) rizikos. Kita vertus, geopolitinė įtampa sustiprino Žaliosios energijos vystymo ir Europos nepriklausomumo nuo rusiško iškastinio kuro svarbą. Ši geopolitinė krizė lėmė drastiškai išaugusį susidomėjimą žaliosios energijos vystymu, o tai paspartino šiuo metu vystomų projektų procesus bei naujų projektų atsiradimą.

Atsižvelgiant į geopolitinę situaciją, Lankščiosios gamybos segmentą, kaip izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų teikėją, tiesiogiai paveikė atsiradęs poreikis iš anksto pasirengti nepertraukiamai elektros gamybai, tam įmonė turėjo įsigyti apie 1,1 TWh gamtinių dujų, o tai atitinkamai padidino apyvartinio kapitalo lygį. Vis dėl to, reguliacinis mechanizmas turėtų užtikrinti papildomų patirt sąnaudų kompensavimą. Kita šio segmento problema yra susijusi su dalių, reikalingų Elektrėnų komplekso 8 bloko kapitaliniam remontui, tiekimu, nes reikalingos dalys buvo gaminamos Ukrainoje. Vis dėl to rastas alternatyvus sprendimas Čekijos Respublikoje, kuris užtikrins detalių pristatymą, tačiau, lyginant su pirminiu planu, projektas vėluos.

Pagrindinis poveikis Sprendimų klientams segmentui yra susijęs su sustabdytais gamtinių dujų pirkimais iš „Gazprom“, kurie buvo pakeisti SGD krovniais. Dėl šios priežasties išaugo apyvartinio

## Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio apžvalga

Verslo segmentas	Bendras poveikis
 Tinklai	<ul style="list-style-type: none"> <li>Išaugusios energijos kainos gali lemti laikinus reguliacinius skirtumus.</li> <li>Neapibrėžtumas susijęs su tiekimu ir išaugusios svarbiausių medžiagų kainos.</li> </ul>
 Žalioji gamyba	<ul style="list-style-type: none"> <li>Išaugusios elektros kainos teigiamai veikia Žaliosios gamybos portfelio EBITDA.</li> <li>Perplanuotas pirmosios energijos pagaminimas Vilniaus KJ biomasės bloke.</li> <li>Dalių, reikalingų Kruonio HAE kapitaliniam remontui, trūkumas.</li> <li>Potencialiai galinčios išaugti investicinės išlaidos naujuose projektuose dėl augančių žaliavų kainų.</li> <li>Tikėtinai ilgesni Žaliosios gamybos projektų įgyvendinimo terminai.</li> </ul>
 Lankščioji gamyba	<ul style="list-style-type: none"> <li>Dalių, reikalingų Elektrėnų komplekso 8 bloko kapitaliniam remontui, trūkumas.</li> <li>Įsigytas papildomas 1,1 TWh gamtinių dujų rezervas.</li> </ul>
 Sprendimai klientams	<ul style="list-style-type: none"> <li>Gamtinių dujų pirkimas iš „Gazprom“ pakeistas SGD krovniais, dėl ko išaugo grynasis apyvartinis kapitalas bei kilo nauji iššūkiai, susiję su infrastruktūra bei mažesne pasiūla.</li> <li>Augančios elektros ir gamtinių dujų kainos lėmė didesnius laikinus reguliacinius skirtumus ir padidino apyvartinio kapitalo poreikį.</li> <li>Galimi dujotiekio sutrikimai atveria naujas galimybes papildomiems SGD pardavimams Suomijoje ir kitose Baltijos šalyse.</li> </ul>

kapitalo poreikis ir buvo sudaryti papildomi apsidraudimo sandoriai. Atsakingus rusiškų gamtinių dujų, yra atidžiai stebimi nauji iššūkiai, susiję su infrastruktūra (terminalo pajėgumų rezervavimo ir dujų laikymo saugyklose klausimai) bei mažesne pasiūla, įmonė imasi atitinkamų veiksmų, siekiant užtikrinti dujų ir elektros tiekimą klientams. Be to, siekiant suvaldyti naujai išaugusį bendrovės apyvartinio kapitalo poreikį, buvo praplėstos finansavimo portfelio ribos ir jis buvo diversifikuotas. Kita vertus, galimi dujotiekio sutrikimai atveria naujas galimybes papildomiems SGD pardavimams Suomijoje ir kitose Baltijos šalyse. Tuo tarpu, augančios energijos kainos padidino apyvartinio kapitalo poreikį dėl laikinų reguliacinių skirtumų, nes skirtumas tarp faktinių energijos kainų ir tarifo nustatytų kainų didėja. Tačiau, Lietuvos Seimas patvirtino paketą skirtą sumažinti infliacijos poveikį ir sustiprinti energetinę nepriklausomybę. Dalis paketo bus skirta UAB „Ignitis“ padengti iki šiol susidariusius ir dabartinius reguliacinius skirtumus. Nepaisant augančių elektros ir gamtinių dujų kainų, nenustatyta reikšmingų blogų skolų lygio pokyčių. Vis dėl to, yra stebimas atidėjinių augimas, susijęs su mažo ir vidutinio dydžio klientais, susijusios rizikos šiuo metu nėra reikšmingos Grupės lygiu. Išaugusių gautinų sumų rizika bus ir toliau atidžiai stebima.

### Rizikų mažinimas

Nors yra papildomų rizikos veiksnių, buvo imtasi atitinkamų veiksmų jiems suvaldyti, todėl neužfiksuota reikšmingų pasikeitimų pagrindinių Grupės rizikų lygiuose. Siekiant užtikrinti rinkos paklausą ir nepertraukiamą dujų tiekimą bei finansuoti augančius apyvartinio kapitalo poreikius,

Grupė su bankais sudarė kelias trumpalaikių paskolų sutartis (2022 m. birželio 30 d. buvo sudarytos trys kredito linijų sutartys, kurių bendra vertė siekia 404 mln. Eur). Nepaisant to, Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Nuo 2022 m. II pusm. kainų augimas bei iki šiol susidarę reguliuojamų vartotojų reguliaciniai skirtumai bus iš dalies kompensuojami tiesiogiai iš valstybės biudžeto. Iš 570 mln. Eur numatyto valstybės biudžeto, dalis atiteks per tarifus padengiant reguliacinius skirtumus susidariusius per 2021 m. ir 2022 m. I pusm. Grupės vertinimu, tai ne tik užkirs kelią tolimesniai Grupės apyvartinio kapitalo didėjimui 2022 m. II pusm., bet ir sumažins šiuo metu sukauptas skolas, kurios iki šių metų antrojo pusmečio buvo naudojamos reguliavimo skirtumams finansuoti. Be to, 2022 m. gegužės mėn. pradėjo veikti Lietuvą ir Lenkiją jungiantis dujotiekis GIPL, leidžiantis Lietuvos-Lenkijos dujų prekybą. Tai sustiprina regiono energetinę nepriklausomybę bei padidina prekybos galimybes.

Grupė nuolat stebi situaciją ir analizuoja naujausią informaciją, išorinius pokyčius bei jų poveikį Grupei. Taip pat deda visas pastangas, kad užtikrintų nepertraukiamą energijos tiekimą ir veiklos tęstinumą.

### Kitos rizikos

Nuo karo Ukrainoje pradžios, pagausėjo išorinių tinklo skenavimų ir paskirstytųjų paslaugų trikdymo (angl. distributed denial-of-service, DDoS) atakų, nutaikytų prieš Grupės IT infrastruktūrą. Atsižvelgus į geopolitinę situaciją ir įvertinus išaugusią kibernetinių incidentų riziką, siekiant suvaldyti šią riziką, buvo imtasi atitinkamų prevencinių veiksmų. Grupės stebėjimo komanda stebi vidinius ir išorinius resursus visą parą septynias dienas per savaitę, o tai padeda aktyviai veikti aptinkant, sustabdant, ir apsunkinant kenkėjiškus veiksmus. Siekiant apsaugoti Grupę nuo DDoS atakų, glaudžiai bendradarbiaujame su interneto paslaugų tiekėjais ir papildomai investavome į debesų tinklo apsaugą. Be to, Grupė bendradarbiauja su Nacionaliniu kibernetinio saugumo centru, su kuriuo dalinasi informacija bei įgyvendina gautas rekomendacijas kaip sustiprinti kibernetinį saugumą.

Nei vienai Grupės įmonių ir/ar fizinių asmenų nėra taikomos sankcijos. Todėl susijusių šalių sandorių su tokiomis šalimis neužfiksuota.

## COVID-19

Nepaisant atsparios ekonominės aplinkos namų rinkoje, krizė, susijusi su COVID-19, gali paveikti Grupės veiklą, ypač

darbuotojus, rangovus, tiekėjus, klientus ir kapitalo rinkas. Valdome rizikas susijusias su darbuotojais, priklausomai nuo jų atliekamų funkcijų, ir užtikriname galimybę dirbti nuotoliniu būdu. Be to, kai kuriems darbuotojams suteikėme papildomas apsaugos ir higienos priemones bei apribojome nebūtiną kontaktą su kitais darbuotojais.

Iki šiol pagrindinėse savo veiklose, investicijų strategijose ir projektų vystyme nesusidūrėme su reikšmingais trikdžiais dėl COVID-19, išskyrus keleto projektų etapų vėlavimus. Pasitelkėme visą šiuo metu pasiekiamą informaciją ir toliau vertiname galimus pinigų srautų, paslaugų ar prekių tiekimo, finansavimo šaltinių pritraukimo sutrikimus, galimą elektros ir gamtinių dujų vartojimo sumažėjimą dėl ekonomikos sulėtėjimo, kritines funkcijas atliekančių darbuotojų užsikrėtimo COVID-19 riziką ir vykdomų projektų vėlavimo riziką. Tačiau, nenustaėme jokių aplinkybių galinčių kelti abejones tiek dėl visos Grupės veiklos, tiek dėl atskirų Grupei priklausančių įmonių tęstinumo bei ėmėmės veiksmų suvaldyti dėl Grupės veiklų atsiradusias rizikas.

Toliau stebėsime galimą vidinių ir išorinių veiksmų poveikį Grupei, siekiant Grupės veiklos tęstinumo.

## Atitikties programa

Grupė siekia maksimalaus skaidrumo, efektyvaus viešai neatskleistos informacijos valdymo ir visų finansų rinkos dalyvių lygių teisių susipažinti su reikšminga emitento informacija. Šie siekiai atitinka ir Lietuvos bei JK priežiūros institucijų tikslus. Todėl, efektyvi piktnaudžiavimo rinka prevencija yra vienas mūsų pagrindinių prioritetų. Grupė yra įtraukta į biržos prekybos sąrašus tiek Londono, tiek Vilniaus biržose, todėl atitinka visus susijusius ES, Lietuvos ir JK įstatymus bei reglamentus.

Grupė laikosi Piktnaudžiavimo rinka reglamento (ES) Nr. 596/2014 (MAR) ir visų susijusių teisės aktų. Vadovaujamas pareigas einantys asmenys ir su jais glaudžiai susiję asmenys privalo pranešti apie sudarytus sandorius dėl patrunuojančiosios bendrovės finansinių priemonių, jeigu tokių sandorių bendroji vertė per kalendorinius metus viršija 5 000 Eur ribą. Minėtų asmenų prekybą taip pat reglamentuoja patvirtintos Emitento vadovų ir su jais glaudžiai susijusių asmenų prekybos gairės. Grupės vidinės VNI valdymo ir skaidrumo taisyklės reguliariai atnaujinamos, o visiems Grupės darbuotojams, kurie įtraukti į sąrašą asmenų, žinančių VNI reguliariai vyksta specializuoti vidiniai VNI valdymo mokymai. Šiais metais, jau beveik 80 % darbuotojų atliko minėtus mokymus. Viešai neatskleistos informacijos atskleidimo komitetas veiksmingai sprendžia sudėtingus viešai neatskleistos

informacijos valdymo ir susijusius klausimus. Be to, Grupėje taikomos piktnaudžiavimo rinka prevencijos gairės, kurios skirtos padėti darbuotojams identifikuoti neteisėtus veiksmus ir pateikti aktualias rekomendacijas.

Daugiau informacijos apie skaidrumo ir piktnaudžiavimo rinka administravimą, vadovaujamas pareigas einančius asmenis ir jų pareigą atskleisti informaciją bei vidinę organizacijai priklausančių asmenų priežiūrą ir susijusias temas pateikiame [2021 m. metiniame pranešime](#).

## Susijusių šalių sandoriai

Sudarydama sandorius su susijusiomis šalimis, patrunuojančioji bendrovė vadovaujasi Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu. Pažymėtina, kad patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba, atsižvelgdama į Audito komiteto išvadą, priima sprendimą dėl patrunuojančiosios bendrovės ir dėl Grupės įmonių planuojamų sudaryti sandorių su susijusia šalimi, jeigu jie sudaromi ne įprastinėmis rinkos sąlygomis ir (ar) nepriskiriami įprastai ūkinei veiklai, ir (ar) turi reikšmingą įtaką patrunuojančiajai bendrovei, jos finansams, turtui ir įsipareigojimams, t. y. šių sandorių vertė didesnė kaip 1/50 patrunuojančiosios bendrovės įstatinio kapitalo (išskyrus sandorius, kurie reikalingi pagrindinei Grupės įmonių veiklai užtikrinti, ir sandorius, kuribus privaloma sudaryti pagal teisės aktų reikalavimus, taip pat, tarp patrunuojančiosios bendrovės ir patrunuojamos Grupės įmonės (įskaitant ir paskesnių eilių dukterines bendroves) sudaromus paskolų teikimo, prievolių užtikrinimo ir prievolių užtikrinimo paslaugų teikimo sandorius, jeigu šiame papunktyje nurodyto sandorio vertė per finansinius metus neviršija 1/10 Bendrovės vėliausiai skelbtame audituotame balanse nurodytos turto vertės).

Informaciją apie sudaromus sandorius su susijusiomis šalimis pateikiame mūsų [svetainėje](#) ir, pagal TFAS reikalavimus, šio pranešimo skyriuje „Finansinės ataskaitos“.

## 4.5 Informacija apie Grupę

### Grupės struktūra

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje Grupę sudarė patrunuojančioji bendrovė ir 29 visiškai konsoliduojamos patrunuojamosios įmonės. AB „Ignitis grupė“ yra Grupės patrunuojančioji bendrovė, atsakinga už Grupės veiklos koordinavimą bei skaidrų Grupės valdymą. Išsamią informaciją apie patrunuojamasias įmones galite rasti mūsų [svetainėje](#) ir [2021 m. metiniame pranešime](#).

Patrunuojančioji bendrovė tiesiogiai ar netiesiogiai kontroliuoja sekančiame puslapyje pateiktame struktūros paveiksle išvardytas įmones, kurios taiko žemiau aprašytas valdysenos sistemas (t. y. žemiau nurodyti valdysenų sistemų ir kitame puslapyje prie įmonių nurodyti numeriai atitinka įmonės taikomą valdymo sistemos tipą):

**1** **Stebėtojų tarybą** sudaro 7 nevykdomieji nariai (2 – akcininko atstovai, 5 – nepriklausomi nariai).  
**Valdybą** sudaro 5 vykdomieji nariai.  
**Patrunuojančiosios bendrovės vadovas** yra valdybos pirmininkas.

**2** **Stebėtojų tarybą** sudaro 5 nevykdomieji nariai<sup>1</sup> arba 3 nevykdomieji nariai (2 – akcininko atstovai, 1 – nepriklausomas narys).  
**Valdybą** sudaro 5 arba 3 vykdomieji nariai.  
**Bendrovės vadovas** yra valdybos pirmininkas.

**3** **Valdybą sudaro** 3 nevykdomieji nariai (2 – akcininko atstovai, 1 – nepriklausomas narys). Valdybos struktūra įvairiose įmonėse gali skirtis ir ji nesudaroma tol, kol įmonė nepradedą savo veiklos<sup>2</sup>.  
**Bendrovės vadovas** nėra valdybos pirmininkas.

**4** **Bendrovės vadovas** yra vienasmenis bendrovės valdymo organas.  
**Valdyba** neformuojama.

<sup>1</sup> ESO: 2 akcininko atstovai, 2 nepriklausomi nariai ir 1 darbuotojų atstovas.

<sup>2</sup> „Ignitis Latvija“ ir „Ignitis Polska“ valdybos yra sudarytos iš vieno asmens – bendrovės vadovo, o „Ignitis Latvija“ stebėtojų tarybą sudaro akcininko atstovai, tuo tarpu „Ignitis Polska“ stebėtojų tarybą sudaro 2 akcininko atstovai ir 1 nepriklausomas narys. „Ignitis Suomi“ Oy valdyba yra sudaryta iš 1 paprasto nario ir 1 paskirto nario. „Dolcetto“ Sp. z. o. o. valdybą sudaro 2 nevykdomieji nariai (akcininko atstovai).

#### Grupės struktūros pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį:

- Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1 sp. z o. o. pavadinimas pakeistas į Silezia1 Wind Farm Sp. z o. o.;
- UAB „Ignitis renewables“ įsteigė dvi naujas įmones: IGN RES DEV1 SIA ir IGN RES DEV2 SIA.



Grupės korporatyvinė struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



<sup>1</sup> Patronuojančioji bendrovė šiuo metu neturi filialų ir atstovybių.

<sup>2</sup> Patronuojančioji bendrovė ataskaitų sudarymo dieną nevykdo tyrimų ir plėtros veiklos.



Tinklai



Žalioji gamyba



Lanksčioji gamyba



Sprendimai klientams

# ASV veiklos ataskaita

---

5.1 ASV apžvalga	70
5.2 Pagrindiniai taksonominės ekonominės veiklos rodikliai	71
5.3 ASV tikslų apžvalga	72
5.4 ASV tikslų progresas	74

---

# 5.1 ASV apžvalga

## Esame įsipareigoję gerinti tvarumo veiklų atskleidimą

Tvarumas yra Grupės strategijos ir strateginio plano pagrindas. Skatindami regiono energetikos transformaciją ir energetiškai sumanus pasaulio vystymą, mes skiriame daug dėmesio savo ASV veiklai ir atskaitingumui. Reikšmingiausi Grupės pasiekimai diegiant tvarumo principus išdėstyti toliau pateiktoje lentelėje.

	MSCI ASV	„Sustainalytics“	CDP (klimato klausimynas)	EcoVadis
Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis	Tarp 34 % geriausių <sup>1</sup>	Tarp 14 % geriausių	-	Tarp 3 % <sup>3</sup> geriausių
 Ignitis grupė	AA	20,4	B	78 (Platininis įvertinimas)
Energetikos sektoriaus vidurkis	BBB <sup>1</sup>	36,7 <sup>2</sup>	B	N/A
Reitingo skalė (nuo blogiausio iki geriausio įvertinimo)	CCC–AAA	100–0	D–A	0–100

<sup>1</sup> MSCI pramonės šakos vidurkis ir pozicija, pramonės šakos atžvilgiu nurodyta pagal tos pačios pramonės šakos įmones, įtraukti į MSCI ACWI indeksą.

<sup>2</sup> Pagrįsta viešai prieinamais duomenimis.

<sup>3</sup> Elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje. Grupės dukterinės įmonės „Ignitis“ (Sprendimų klientams segmentas) vertinimas.

### Vadovaujames pasauliniu mastu pripažintais standartais



Integruoti atskleidimai pagal pasauliniu mastu pripažintus standartus.



Prisijungėme prie organizacijų, palaikančių TCFD, ir planuojame pilnai pritaikyti TCFD rekomendacijas 2022 m. ataskaitiniam laikotarpiui.

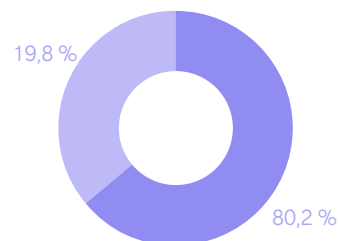


SBTi patvirtino Grupės ŠESD emisijų mažinimo tikslus 2030 m. Siekiame nulinio emisijų balanso iki 2050 m.

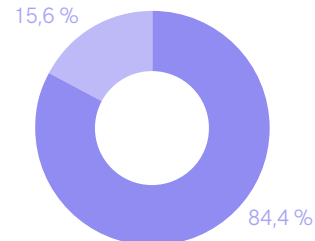
## 5.2 Pagrindiniai taksonominės ekonominės veiklos rodikliai

Taksonomijos reglamente nustatyta tvarios ekonominės veiklos klasifikavimo ir investicijų vertinimo sistema, kuria siekiama suteikti skaidrumo akcininkams, investuotojams ir kitoms suinteresuotoms šalims. Nuo 2022 m. atsirado prievolė atskleisti finansinę informaciją, susijusią su taksonomine ekonomine veikla ir netaksonomine ekonomine veikla. Mūsų atskleidžiami pagrindiniai veiklos rodikliai apima taksonomines ekonomines veiklas, kaip nustatyta Deleguotojo akto dėl informacijos atskleidimo pagal Taksonomijos reglamentą 1 str. 5 d., kurios atitinka svaraus prisidėjimo prie klimato kaitos mažinimo kriterijus, ir netaksonomines ekonomines veiklas, kaip nustatyta to paties akto 1 str. 6 d. Grupė pirmą kartą atskleidė pagrindinius taksonominės ekonominės veiklos rodiklius [2021 m. metiniame pranešime](#) ir toliau ketina tęsti šią atskaitomybės praktiką.

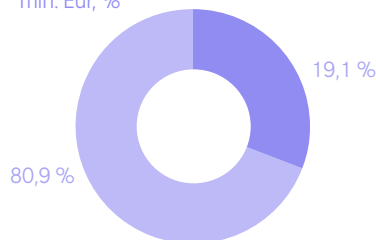
**Koreguotas EBITDA** AVR  
mln. Eur, %



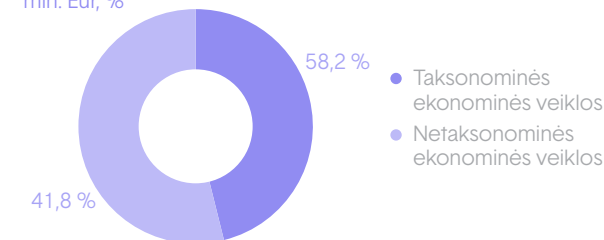
**Investicijos** AVR  
mln. Eur, %



**Pajamos**  
mln. Eur, %



**OPEX** AVR  
mln. Eur, %



### Dabartinė atitiktis Taksonomijos reglamentui

Grupės taksonominės ekonominės veiklos:

- elektros energijos gamyba naudojant vėjo energiją;
- elektros energijos gamyba naudojant vandens energiją;
- elektros energijos skirstymas;
- elektros energijos saugojimas (Kruonio HAE);
- elektros energijos gamyba naudojant saulės fotovoltinę technologiją;
- elektrinių šilumos siurblių įrengimas bei eksploatavimas;
- infrastruktūra, įgalinanti mažai anglies dioksido į aplinką išskiriantį transportą (elektromobilių įkrovimo stotelės).

Grupės netaksonominės ekonominės veiklos yra šilumos gamyba naudojant biokurą, energijos tiekimas, gamtinių dujų tiekimas ir skirstymas, energijos gamyba naudojant dujomis varomas ir kogeneracines elektrines.

Sudarant pagrindinius veiklos rodiklius neatsižvelgta į Deleguotojo akto dėl ES taksonomijos pagal klimato srities tikslus papildymą, kuriame, laikantis griežtų sąlygų, į veiklas įtrauktos konkrečios atominės ir gamtinių dujų energijos veiklos. Atominės energijos įtraukimas neturi įtakos Grupei, nes Grupė neturi atominės energijos pajėgumų, o naujų gamtinėmis dujomis varomų elektrinių statyti neplanuoja.

### Mūsų pastangos siekiant atitikti Taksonomijos reglamentą

Taksonominių veiklų atskleidimas yra pirmasis žingsnis siekiant nustatyti kriterijus atitinkančias taksonomines ekonomines veiklas ir jas atskleisti už visus 2022 metus. Atitinkamai, pradėjome preliminarų Taksonomijos reglamento atitikties vertinimo procesą pagal šiuos atitikties vertinimo kriterijus:

- veikla svariai prisideda prie vieno iš 6 numatytų aplinkosaugos tikslų

(svaraus prisidėjimo kriterijų) ir atitinka atitinkamus techninius vertinimo kriterijus;

- nėra daroma reikšmingos žalos (angl. do no significant harm, DNSH) kitiems aplinkosaugos tikslams (DNSH kriterijai);
- veikla atitinka minimalius socialinės atsakomybės standartus (socialinės atsakomybės Taksonomijos reglamente bus apibrėžtos ateityje).

Esame įsipareigoję vykdyti tvarią plėtrą, todėl planuojame, kad 2022–2025 m. laikotarpiu taksonominės ekonominės veiklos sudarys 90 % mūsų investicijų, o iki 2025 m. pabaigos taksonominės ekonominės veiklos sudarys 70 % viso koreguoto EBITDA.

### Apskaitos politika

Nors pagal ES Taksonomijos reglamentą, apyvartos, OPEX ir CAPEX dalys, kurios gali svariai prisidėti prie bent vieno iš ES aplinkosaugos tikslų, turi būti atskleistos, Grupė papildomai skelbia ir koreguoto EBITDA rodiklius, nes jie susieja kitus pagrindinius veiklos rodiklius bei geriau atspindi Grupės plėtros ryšį su tvariomis veiklomis (kaip jos nustatytos Taksonomijos reglamente).

Visi pagal Taksonomijos reglamentą pateikti pagrindiniai veiklos rodikliai yra tiesiogiai susiję su Grupės finansinės apskaitos struktūra bei nėra dubliuojami. Pagrindiniai veiklos rodikliai buvo skaičiuojami proporcingai tik tada, kai OPEX ir koreguotas EBITDA buvo susiję su nereikšmingomis Grupės veiklomis minėtomis anksčiau.

### Taksonominių ekonominių veiklų koreguotas EBITDA

Taksonominių ekonominių veiklų EBITDA dalis 2022 m. I pusb. siekė 80,2 %, kurią daugiausiai sudarė pajamos iš elektros energijos skirstymo, elektros energijos gamybos naudojant vandens energiją, elektros energijos kaupimo (Kruonio HAE), elektros energijos gamybos naudojant vėjo

energiją. Veiklų, neatitinkančių Taksonomijos reglamento, EBITDA dalis siekė 19,8 %, o ją sudarė daugiausiai pajamos iš elektros energijos gamybos kogeneracinėse jėgainėse, elektros energijos gamybos dujomis varomose jėgainėse ir gamtinių dujų skirstymo.

### Investicijos į taksonomines ekonomines veiklas

Grupės investicijų į taksonomines ekonomines veiklas dalis 2022 m. I pusb. siekė 84,4 %, kurią daugiausiai sudarė investicijos į elektros energijos skirstymo tinklą, elektros energijos gamybą naudojant biomasę (Vilniaus KJ biomasės bloką, kuris šiuo metu yra statomas). Investicijų į netaksonomines ekonomines veiklas dalis siekė 15,6 %, kurią daugiausiai sudarė investicijos į gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą.

### Pajamos, atitinkančios Taksonomijos reglamentą

Grupės pajamų dalis, susijusi su taksonominėmis ekonominėmis veiklomis, 2022 m. I pusb. siekė 19,1 %, kurią daugiausiai sudarė elektros energijos skirstymas ir perdavimas, elektros energijos kaupimas (Kruonio HAE), elektros energijos gamyba naudojant vandens energiją, elektros energijos gamyba naudojant vėjo energiją. Grupės pajamų dalį, susijusią su netaksonominėmis ekonominėmis veiklomis, daugiausiai sudarė elektros energijos tiekimas, gamtinių dujų tiekimas ir skirstymas, energijos gamyba naudojant dujomis varomas ir kogeneracines jėgaines.

### Taksonominių ekonominių veiklų sąnaudos

2022 m. I pusb. taksonominių ekonominių veiklų OPEX sudarė 58,2 %. Šios sąnaudos buvo daugiausiai siejamos su elektros energijos skirstymo veiklomis. 41,8 % OPEX dalį sudarė netaksonominės ekonominės veiklos, kurios daugiausiai buvo susijusios su elektros energijos tiekimu, gamtinių dujų tiekimu ir skirstymu, energijos gamyba naudojant dujomis varomas ir kogeneracines jėgaines.



## 5.3 ASV tikslų apžvalga

### Užsibrėžėme ambicingus ASV tikslus

2022 m. I ketv., Grupės stebėtojų taryba patvirtino [2022–2025 m. strateginį planą](#), kuriuo Grupė įsipareigoja kurti tvarią ateitį ir siekti tikslų šiomis keturiomis pagrindinėmis kryptimis: Poveikio klimatui mažinimas, Gamtos išteklių apsauga, Ateičiai pasiruošę darbuotojai ir Patikima organizacija. Grupės ASV tikslai ir jų progresas pateikti toliau lentelėje bei skyriuje „5.4 Progresas siekiant ASV tikslų“.

Savo progresą Grupė ir toliau matuos atsižvelgdama į tarptautinių reitingų agentūrų „Sustainalytics“ ir MSCI, kurios vertina su ASV susijusias rizikas ir jų valdymą, vertinimo rezultatus, taip pat pasaulinės aplinkosaugos atskleidimų organizacijos CDP vertinimą. Daugiau išsamioms informacijoms pateikiame skyriuje „Tvarumo (socialinės atskaitomybės) ataskaita“ Grupės 2021 m. metiniame pranešime. Informacija apie 2022 m. I pusm. rezultatus pateikiama lentelėje žemiau, o išsamią informaciją apie 2022 m. I ketv. rezultatus rasite [2022 m. I ketv. tarpiniame pranešime](#) (68–74 psl.).

Tvarumo kryptis		2020 m. pradinis taškas	2021 m.	2022 m. I pusm. progresas	2022–2025 m. tikslas
<b>Aplinkos apsauga</b>					
<b>Poveikio klimatui mažinimas</b>	Žaliosios gamybos instaliuotoji galia, GW	1,1	1,2	1,2	2,0–2,2
	ŠESD emisijų mažinimas, mln. t CO <sub>2</sub> ekv. <sup>1</sup>	5,37	4,76	2,77	23 % mažėjimas (lyginant su 2020 m.)
<b>Gamtos išteklių apsauga</b>	Kiekvienas verslo segmentas įgyvendina bent po vieną žiedžiškumą skatinantį pokytį <sup>2</sup>	N/A	N/A	N/A	Kiekviename verslo segmente įgyvendintas bent vienas žiedžiškumą skatinantis pokytis
	Sukuriamas teigiamas poveikis biologinei įvairovei <sup>3</sup>	N/A	N/A	Tęsiama Grupės biologinės įvairovės ir ekosistemų valdymo analizė	Sukuriamas teigiamas poveikis biologinei įvairovei
<b>Socialinė atsakomybė</b>					
<b>Ateičiai pasiruošę darbuotojai</b>	Darbuotojų ir rangovų mirtinų nelaimingų atsitikimų skaičius	0	0	2	0
	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. <i>total recordable injury rate per million hours worked, TRIR</i> ) <sup>4</sup>	0,45	2,01	2,53	≤1,90
	Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS), %	56,0	57,4	64,9	≥50
	Moterys aukščiausio lygio vadovaujančiose pozicijose, % <sup>5</sup>	28	27	22	≥34 %
<b>Valdysena (ekonominė sritis)</b>					
<b>Patikima organizacija</b>	Korupcijos netoleruojančių darbuotojų dalis <sup>6</sup> , %	96	97	97 (2021 m.)	≥95
	Koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis <sup>7</sup>	70 % (171 mln. Eur)	64 % (212 mln. Eur)	64 % (212 mln. Eur, 2021 m.)	≥70 %

<sup>1</sup> Įtraukiant emisijas iš 1, 2, 3 apimtį ir biogeninės kilmės emisijas. 2020 m. vertė yra pradinis taškas patvirtintiems mokslu grįstiems tikslams iki 2030 m.

<sup>2</sup> Kiekvienas iš keturių verslo segmentų įgyvendina bent vieną reikšmingą iniciatyvą, skirtą išteklių naudojimui mažinimui, pakartotinio išteklių panaudojimui arba perdirbimo skatinimui.

<sup>3</sup> Pirmą, įvertinant bendrą poveikį biologinei įvairovei, ir, antra, koordinuojant veiksmus su aplinkos apsaugos ekspertais, siekiant sukurti teigiamą poveikį biologinei įvairovei (atkurti, kompensuoti natūralias buveines ir rūšių nykimą).

<sup>4</sup> Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų, padalytas iš visų dirbtų valandų per ataskaitinį laikotarpį. Įgyvendinę rangovo TRIR stebėseną, planuojame nustatyti tikslus, apimančius ir rangovus.

<sup>5</sup> Valdymo organų, bendrovių vadovų ir jiems tiesiogiai pavaldžių vadovų lygmenyje. Skaiciavimai nedubliuojami, kai tas pats žmogus užima daugiau nei vieną vadovaujančią poziciją toje pačioje įmonėje.

<sup>6</sup> Remiantis metinės darbuotojų apklausos klausimu apie tai, kaip tikėtina, kad, pastebėję galimą korupciją, darbuotojai apie ją praneš. Lietuvos viešojo sektoriaus vidurkis – 19 proc. (2020 m. duomenimis).

<sup>7</sup> Tvari veikla apibrėžiama pagal 2021 m. gruodžio 31 d. galiojančią ES taksonomijos suvestinę.



# Platininis įvertinimas

„Ignitis“ sulaukė platininio įvertinimo už savo tvarumo praktikas iš „EcoVadis“ ir pateko tarp 1 % geriausiai įvertintų įmonių pasaulyje.



# 5.4 ASV tikslų progresas



APLINKOS APSAUGA																				
Tvarumo kryptis	Poveikio klimatui mažinimas	Gamtos išteklių apsauga																		
Tvarumo programa	Žaliosios gamybos plėtra	Žiedinės ekonomikos principų diegimas ir Ekosistemų ir biologinės įvairovės apsauga																		
2022 m. I pusm. progresas <sup>1</sup>	<p>– 2022 m. I pusm. 95 MW padidino Žaliosios gamybos segmento instaliuojamą galią, lyginant su 2021 m. I pusm.</p> <p><b>Žaliosios gamybos instaliuotoji galia, MW</b></p> <table border="1"> <tr> <th>Periodas</th> <th>Galios suma (MW)</th> </tr> <tr> <td>2021 m. birželio 30 d.</td> <td>1 120</td> </tr> <tr> <td>2022 m. birželio 30 d.</td> <td>1 215</td> </tr> </table> <p>– 2022 m. I pusm. plyno lauko projektų portfelis išaugo apie 345 MW iki maždaug 515 MW. Po ataskaitinio laikotarpio, užfiksuojame žemės sklypus dar 385 MW pajėgumų ir dabar bendra plyno lauko projektų galia siekia apie 900 MW.</p> <p>– „Ignitis renewables“ kuria pirmąjį Lietuvoje hibridinį saulės (22 MW) ir vėjo parką, kuris bus įrengtas šalia jau veikiančio vėjo elektrinių parko. Šis projektas leidžia efektyviau išnaudoti infrastruktūrą (tinklą) bei teritoriją.</p> <p>– Grupė, didindama gaminančių vartotojų ir saulės elektrinių pardavimų skaičių, taip pat prisideda prie perėjimo prie žaliosios energijos. 2022 m. I pusm. 3 kartus padidino saulės elektrinių pardavimus privatiems ir verslo klientams – 1 286, kurių bendra galia siekia 26,6 MW (iš kurių 2022 m. II ketv. – 17,3 MW) – lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. O kalbant apie gaminančius vartotojus, ESO (Tinklų segmentas) gavo rekordinį gyventojų prašymų skaičių išduoti prijungimo sąlygas saulės elektrinių prijungimui prie skirstomųjų tinklų. 2022 m. I pusm. įmonė gavo 15 560 paraiškų (2,6 kartų daugiau nei 2021 m. I pusm.). Be to, tikimasi, kad ši tendencija dar labiau išaugs, nes buvo patvirtinta papildoma parama gaminantiems vartotojams.</p>	Periodas	Galios suma (MW)	2021 m. birželio 30 d.	1 120	2022 m. birželio 30 d.	1 215	<p>– Per 2022 m. I pusm. atlikome parengiamuosius darbus centrinėje Grupės būstinėje (Laisvės pr. 10, Vilnius) ir po ataskaitinio laikotarpio pradėjome atskirai rūšiuoti maisto atliekas ir kavos tirščius. Atliekos nugabenamos į „Green Genius“ biodujų jėgainę, kur į jos verčiamos į energiją ir organines trąšas.</p> <p>– Per 2022 m. I pusm. įvyko 4 aplinkos apsaugos patikros, neatitikimų nenustatyta. Viena neplaninė Vilniaus KJ patikra vyko nuo 2021 m. IV ketv. (užbaigta 2022 m. kovo mėn., gautas įspėjimas dėl nedidelės reikšmės dokumentų pildymo procedūros pažeidimo). Be to, 2022 m. birželio mėn. fiksuotas leistino taršos lygio Kauno KJ viršijimas, apie kurį informavome Aplinkos apsaugos departamentą ir laukiame jų sprendimo.</p> <p>– 2022 m. II ketv. ESO (Tinklų segmentas) vidaus patalpose pradėti naudoti galios transformatoriai su nedegia izoliacine alyva, pagaminta iš atsinaujinančių išteklių (augalinės kilmės aliejų), kaip alternatyva transformatoriams su kietąja izoliacija. Tokie alyva draugiška aplinkai, ją užpildyti transformatoriai tarnaui ilgiau ir patvariau bei yra tylesni.</p> <p>– 2022 m. I ketv. pradėta Grupės biologinės įvairovės ir ekosistemų valdymo analizė tęsis iki 2022 m. pabaigos. Atlikus analizę, planuojame įdiegti priemones, skirtas sumažinti mūsų veiklos poveikį bioįvairovei ir ekosistemoms, ir sukurti teigiamą poveikį biologinei įvairovei iki 2025 m.</p>												
Periodas	Galios suma (MW)																			
2021 m. birželio 30 d.	1 120																			
2022 m. birželio 30 d.	1 215																			
2021 m. pabaigoje	Žaliosios gamybos instaliuotoji galia 1 214 MW	N/A																		
2025 m. strateginiai tikslai	2,0–2,2 GW Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	Kiekvienas verslo segmentas įgyvendina bent po vieną žiediškimą skatinantį pokytį <sup>3</sup> Sukurtas teigiamas poveikis biologinei įvairovei <sup>4</sup>																		
	<p>– 2022 m. I pusm. bendrosios ŠESD emisijos išaugo 8,8 %, lyginant su 2021 m. I pusm. (nuo 2,55 mln. t CO<sub>2</sub> ekv. 2021 m. I pusm. iki 2,77 mln. t CO<sub>2</sub> ekv. 2022 m. I pusm., įskaitant biogeninės kilmės antropogenines emisijas).</p> <p><b>ŠESD emisijos, mln. t CO<sub>2</sub> ekv.</b></p> <table border="1"> <tr> <th>Periodas</th> <th>Biogeninės</th> <th>1 apimtys</th> <th>2 apimtys</th> <th>3 apimtys</th> <th>ŠESD emisijos (mln. t CO<sub>2</sub> ekv.)</th> </tr> <tr> <td>2021 m. I pusm.</td> <td>0,137</td> <td>0,109</td> <td>0,349</td> <td>0,248</td> <td>2,55</td> </tr> <tr> <td>2022 m. I pusm.</td> <td>0,244</td> <td>0,197</td> <td>0,137</td> <td>0,277</td> <td>2,77</td> </tr> </table> <p>– 2022 m. balandžio mėn. prisijungėme prie nacionalinės medžių sodinimo kampanijos – Grupės darbuotojai pasodino daugiau nei 2 000 medžių didžiausiame Vilniaus parke. Sodinukai buvo įsigyti už dalį sėkmingai įgyvendintos energetinio efektyvumo iniciatyvos sutaupytų lėšų.</p> <p>– Įgyvendindami susitarimą su Lietuvos energetikos ministerija, ministerijai ir Lietuvos energetikos agentūrai pateikėme ataskaitas apie vartotojų edukacijos ir konsultavimo (133,987 GWh) bei energijos taupymo (0,108 GWh) priemonių įdiegimą, kurios buvo patvirtintos. Po rezultatų vertinimo, buvo patvirtinti 0,11 GWh energijos sutaupymai (numatomas sutaupymo efektas iki 2030 m. – 1,018 GWh).</p> <p>– ESO (Tinklų segmentas) savitarnos sistemoje įdiegė palyginamosios analizės sprendimus, leidžiančius palyginti vartotojų energijos suvartojimą su ankstesniais metais ir su panašiomis vartotojų grupėmis, tiek privatiems, tiek ir verslo klientams. Sistemoje taip pat pateikiama energetinio efektyvumo patarimų.</p> <p>– Sprendimų klientams segmentas pristatė „Ignitis EnergySmart“ programėlę privatiems klientams, kuri padeda sekti elektros vartojimo duomenis ir pateikia energetinio efektyvumo patarimų.</p> <p>– Plečiame „Ignitis ON“ elektromobilių įkrovimo stotelių tinklą – įrengsime 150 kW galios itin greitą įkrovimo stotelę (pilnai įkrauna automobilį per 30 min.). Taip pat bus įrengta ir įprasta įkrovimo stotelė. Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje esame įrengę 83 elektromobilių įkrovimo stoteles.</p> <p>– 2022 m. liepos mėn. pradėtas masinis išmaniųjų skaitiklių diegimas (Tinklų segmentas).</p>	Periodas	Biogeninės	1 apimtys	2 apimtys	3 apimtys	ŠESD emisijos (mln. t CO <sub>2</sub> ekv.)	2021 m. I pusm.	0,137	0,109	0,349	0,248	2,55	2022 m. I pusm.	0,244	0,197	0,137	0,277	2,77	<p>– 2022 m. I pusm. bendrosios ŠESD emisijos išaugo 8,8 %, lyginant su 2021 m. I pusm. (nuo 2,55 mln. t CO<sub>2</sub> ekv. 2021 m. I pusm. iki 2,77 mln. t CO<sub>2</sub> ekv. 2022 m. I pusm., įskaitant biogeninės kilmės antropogenines emisijas).</p> <p>– 2022 m. I pusm. bendrosios ŠESD emisijos išaugo 8,8 %, lyginant su 2021 m. I pusm. (nuo 2,55 mln. t CO<sub>2</sub> ekv. 2021 m. I pusm. iki 2,77 mln. t CO<sub>2</sub> ekv. 2022 m. I pusm., įskaitant biogeninės kilmės antropogenines emisijas).</p>
Periodas	Biogeninės	1 apimtys	2 apimtys	3 apimtys	ŠESD emisijos (mln. t CO <sub>2</sub> ekv.)															
2021 m. I pusm.	0,137	0,109	0,349	0,248	2,55															
2022 m. I pusm.	0,244	0,197	0,137	0,277	2,77															
	ŠESD emisijos: 4,76 mln. t CO <sub>2</sub> -ekv.																			
	23 % sumažintos ŠESD emisijos (lyginant su 2020 m.) <sup>2</sup>																			



SOCIALINĖ ATSAKOMYBĖ

Tvarumo kryptis

Tvarumo programa

2022 m. I pusm. progresas<sup>1</sup>

2021 m. pabaigoje

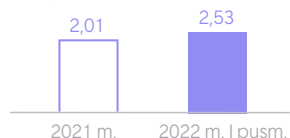
2025 m. strateginiai tikslai

Ateičiai pasiruošę darbuotojai ir bendruomenės

Darbuotojų saugos didinimas

- Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. *total recordable injury rate per million hours worked*, TRIR) 2022 m. I pusm. siekė 2,53. Pokytį daugiausiai lėmė sudėtingos oro sąlygos bei darbo saugos reikalavimų nesilaikymas.

TRIR, kartais



- Darbą su rangovais ir Grupės darbuotojais saugos ir sveikatos (DSS) srityje laikome prioritetu, kurio svarba, deja, iliustruojama konkrečiais neigiamais pavyzdžiais. Iki šio pranešimo paskelbimo, per 2022 m. įvyko trys tragedijos. Mirtinai susižalojo du rangovo darbuotojai: vienas – 2022 m. sausio mėn. vykdant medžių ir krūmų valymo darbus po aukštos įtampos elektros linija, kitas – atliekant techninės priežiūros darbus (po ataskaitinio laikotarpio). 2022 m. birželio mėn. (II ketv.) Grupės darbuotojas buvo mirtinai nutrenktas elektros srovės darbo metu. Deja, šios tragedijos įvyko dėl netinkamo aplinkybių vertinimo, prasto pasirėngimo darbui ir saugumo taisyklių nesilaikymo. Įvykiai tiriami ir, sulaukus tyrimo išvadu, bus imtasi priemonių užtikrinti, kad tokių atvejų būtų išvengta.

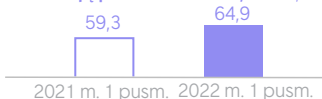
2,01 TRIR<sup>5</sup>

0 darbuotojų ir rangovų mirčių  
TRIR <1,90

Darbuotojų ryšius ir sveikatą puoselėjanti darbuvieta

- Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS) – vienas iš būdų matuoti darbuotojų patirtį – padidėjo 5,6 p. p.

Darbuotojų patirties rodiklis, eNPS, % (1–100)



- Metų pradžioje kartu su apmokytą darbuotojų bendruomene pradėjome „Gerovės mentorų“ projektą. Jo metu, darbuotojai – gerovės mentoriai – savanoriškai suteikia emocinę pagalbą kolegoms. Vidutiniškai per mėnesį įvyksta 10 individualių pokalbių tarp mentorų ir kolegų, kurie susisieki norėdami pasikalbėti įvairiomis temomis: santykius su kolegomis ir vadovais, savivertę, nerimą, darbo krūvį, ligas, karjerą, šeimos santykius ir t. t. Projektu unikalumas pripažintas nacionaliniu mastu – tapo geriausia 2022 m. personalo valdymo praktika.
- 2022 m. II ketv. visi Grupės įmonių Lietuvoje darbuotojai buvo apdrausti nuo nelaimingų atsitikimų. Draudimas galioja visą parą septynias dienas per savaitę. Be to, papildomų naudų paketas buvo praplėstas įvairiomis sveikatos ir pramogų paslaugomis, papildytas paslaugų tiekėjų sąrašas. Draudimo Grupės užsienio įmonių darbuotojams pirkimų procedūros taip pat vykdomos.
- Siekiant užauginti naująją energetikos inžinierių kartą, 2022 m. II ketv. Grupė kartu su kitomis energetikos bendrovėmis, sukūrė informacijos platformą „Energy Smart START“, kurioje mokymo įstaigos gali sužinoti daugiau apie karjerą energetikos sektoriuje. Nuo 2022 m. balandžio mėn. iki mokslo metų

pabaigos 30 Grupės lektorių skaitė paskaitas apie karjerą energetikoje daugiau nei 1500 mokslievių 38-iose mokymo įstaigose. Be to, Grupė skyrė 150 tūkst Eur 50-čiai stipendijai, skirtų ateities energetikos inžinieriams.

- 2022 m. balandžio mėn. atnaujinome ekskursijas į kai kurias mūsų elektrines. Per pirmąjį 2022 m. pusmetį ekskursijose apsilankė beveik 500 lankytojų.
- 2022 m. I pusm. 63 Grupės darbuotojai pasinaudojo galimybe savanoriauti įvairiose socialinėse ir aplinkosauginėse iniciatyvose. Be to, virš 50 darbuotojų savanoriškai dalyvavo medžių sodinimo kampanijoje.
- 2022 m. I pusm. Grupės darbuotojai aktyviai prisidėjo prie savanoriškų veiklų padedant pabėgėliams iš Ukrainos. Grupė skyrė kas mėnesinę papildomo finansinio skatinimo išmoką darbuotojams, kurie savo nuosavybės teise valdomuose būstuose ar kitose gyvenamosios paskirties patalpose priglaudė Ukrainos karo pabėgėlius. Ši paskata skirta kompensuoti dalį patiriamų papildomų išlaidų. Visi Grupės veiksmai palaikant Ukrainą išsamiau aprašyti šio pranešimo skyriuose „Valdybos pirmininko pranešimas“ ir „Rizikos ir jų valdymas“.
- Po ataskaitinio laikotarpio, „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba) pakvietė bendruomenės, gyvenančias netoli Grupės Žaliosios gamybos projektų, teikti paraiškas paramai gauti. Parama gali būti skiriama socialiniams, švietimo, meno, kultūros, mokslo ir sporto (išskyrus ekstremalų ir padidintos rizikos sportą) projektams, veikloms. Šie projektai ir (ar) veiklos turi skatinti Grupės ir bendruomenės ilgalaikį bendradarbiavimą, taip pat atitikti Paramos valdymo taisyklėse nustatytus paramos skyrimo kriterijus.

57,4 % eNPS

≥50 % darbuotojų rekomenduoja Grupę kaip darbdavį (eNPS)

Įvairi ir įtrauki organizacija

- Skatiname įvairovę dėdami pastangas pagerinti Grupės lyčių balansą. Sutelkėme dėmesį į dvi sritis, kuriose identifikavome lyčių disbalansą – tarp inžinierių ir informacinių technologijų specialistų bei tarp aukščiausio lygio vadovų. 2022 m. I pusm. moterys aukščiausio lygio vadovujančiose pozicijose sudarė 22 %, informacinių technologijų ir inžinerijos srityse – 21 % (atitinkamai 22 % ir 19 % tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais).
- Skatindami įvairovę organizacijoje, toliau bendradarbiaujame su „Women Go Tech“ programa. 2022 m. I pusm. 10 moterų iš mūsų organizacijos tobulino savo technologijų įgūdžius 6 mėnesių mokymo programoje, o kiti 7 darbuotojai buvo mentoriais dalyviams iš kitų organizacijų.
- „Energise Equality“ projektas, kuriuo skatinama dialogo kultūra temomis apie lygias galimybes, buvo pradėtas 2022 m. gegužės mėn. renginiu, kuris pritraukė 120 darbuotojų. Jo metu pranešėjai ir kolegos diskutavo apie lyčių lygybę. Projektas pagrįstas tarptautiniu „Barbershop Toolbox“ metodu, kurį sukūrė „UN Women in Iceland“. Metodas nurodo gaires, kaip efektyviau diskutuoti jautriomis ir sudėtingomis temomis, įskaitant lyčių lygybę ir lygias galimybes. Mūsų tikslas – apmokyti 10 moterų ir 10 vyrų būti moderatoriais, kurie metodą pritaikytų organizacijoje, ir taip skatinti dialogą apie lygių galimybių tarp moterų ir vyrų svarbą.
- 2022 m. birželio mėn. dalis Grupės darbuotojų pirmą kartą dalyvavo „Baltic Pride“ 2022 eitynės „Už lygybę ir taiką“ renginyje. Prieš tai darbuotojai dalyvavo vidiniame renginyje „LGBT pažinimo diena“, kuriame susirinko daugiau nei 60 darbuotojų susipažinti su LGBT bendruomenės patirtimis kasdieniame gyvenime bei būdais kaip palaikyti LGBT bendradarbius.

27 % moterų aukščiausio lygio vadovujančiose pozicijose<sup>6</sup>

≥34 % moterų aukščiausio lygio vadovujančiose pozicijose





## VALDYSENA

Tvarumo kryptis	Patikima organizacija	
	Skaidri ir etiška veikla	Atspari veikla ir tvarios vertės kūrimas
<b>Tvarumo programa</b>  <b>2022 m. I pusb. progresas<sup>1</sup></b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>100 % naujų darbuotojų dalyvavo antikorupcijos ir Etikos kodekso žinių patikrinimuose (2021–2024 m. tikslas – 100 %<sup>2</sup>), iš jų 2022 m. I ketv. išlaikė 97,4 %, 2022 m. II ketv. – 95,3 % (2021–2024 m. tikslas – 80 %<sup>3</sup>). 2022 m. III ketv. planuojame patikrinti visų darbuotojų žinias.</li> <li>2022 m. pradžioje Grupė pradėjo vykdyti socialiai atsakingus pirkimus. 2022 m. I pusb. sėkmingai atlikti socialiai atsakingi pirkimai pagal kainą sudaro 6,0 % visų pirkimų (5,0 % 2022 m. II ketv.). Žalieji pirkimai 2022 m. I pusb. sudarė 89,9 % visų pirkimų. Be to, Aplinkos ministerija suteikė ESO (Tinklų segmentas) Žaliųjų pirkimų lyderės apdovanojimą už didžiausius pasiekimus žaliųjų pirkimų srityje 2021 m.</li> <li>90 % viešųjų pirkimų nuostatas įtraukta privaloma atitikties Tiekėjų etikos kodeksui. Po ataskaitinio laikotarpio, patvirtintas atitikties Grupės Tiekėjų etikos kodeksui stebėjimo standartas, o 2022 m. liepos mėn. pradėta stebėti tiekėjų atitiktis Grupės Tiekėjų etikos kodeksui.</li> <li>2022 m. I pusb. 94,3 % visų pirkimų (pagal vertę) jų procedūros metu buvo atliktas tiekėjų patikrinimas (91,6 % 2022 m. II ketv.). 2022 m. I pusb. 18,6 % skelbiamų pirkimų buvo gautas tik vienas pasiūlymas (2021–2024 m. tikslas – ≤15)<sup>8</sup>.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ESO (Tinklų segmentas) interaktyvus elektros tiekimo sutrikimų žemėlapis buvo atnaujintas ir dabar jį dar patogiau naudoti. Jis suteikia informacijos ne tik apie elektros skirstymo tinklo veiklą realiu laiku, bet ir aiškiai pavaizduoja gedimus, planinius remonto darbus ir gyventojų pranešimus apie sutrikusį elektros tiekimą pagal teritoriją. Nuo šiol pažymėti atjungimai pagal teritoriją leis dar greičiau ir aiškiau sužinoti ar gedimas turi įtakos konkrečiam objektui.</li> <li>2022 m. II ketv. atliktas informacinės saugos valdymo sistemos atitikties ISO 27001 standarto reikalavimams išorės auditas. Audito metu, UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ informacinės saugos valdyme nerasta jokių neatitiktimų, kas patvirtina, kad Grupės paslaugų centro Grupėje teikiamos paslaugos atitinka tarptautinius informacinės saugos valdymo reikalavimus.</li> <li>2022 m. I ketv. pabaigoje užbaigėme elektros galios didinimo darbus įrengę naują transformatorinę karinėje bazėje „Herkus“. Visas procesas buvo atliktas 6–7 kartus greičiau nei įprastai, nes Lietuvos nacionalinio saugumo užtikrinimas mums yra prioritetas. 2022 m. II ketv. „Ignitis gamyba“ (Lankščioji gamyba) surinko ir išsiuntė krovinį pagal Ukrainos humanitarinės pagalbos poreikius. Krovinį sudarė didelis kiekis gesintuvų, aukštos kokybės sklendžių, skirtų uždaryti subombarduotų namų šiluminės linijas, bei saulėje įkraunamų nešiojamų įkroviklių, skirtų telefonams įkrauti.</li> <li>Po ataskaitinio laikotarpio, „Ignitis“ (Sprendimų klientams segmentas) gavo platininį medalį už savo tvarumo praktikas iš „EcoVadis“, reitingų platformos, vertinančios tiekimo grandinių tvarumą. „Ignitis“ pateko tarp 1 % geriausiai „EcoVadis“ įvertintų įmonių visame pasaulyje ir tarp 3 % geriausiai vertinamų įmonių savo sektoriuje (2021 m. atitinkamai tarp top 8 % ir top 16 %)<sup>10</sup>.</li> </ul>
<b>2021 m. pabaigoje</b>	97 % darbuotojų netoleruoja korupcijos	Koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis siekia 64 % (212 mln. Eur iš 332,7 mln. Eur)
<b>2025 m. strateginiai tikslai</b>	≥95 % darbuotojų netoleruoja korupcijos <sup>9</sup>	Koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis siekia ≥70 % <sup>11</sup>

<sup>1</sup> Išsami informacija apie 2022 m. pirmojo ketvirčio rezultatus pateikiama 2022 m. I ketv. tarpiniame pranešime (68–74 psl.).

<sup>2</sup> Įtraukiant emisijas iš 1, 2 ir 3 apimčių ir biogeninės kilmės emisijas. 2020 m. vertė yra pradinis taškas patvirtintiems mokslu grįstiems tikslams iki 2030 m.

<sup>3</sup> Kiekvienas iš keturių verslo segmentų įgyvendina bent vieną reikšmingą iniciatyvą, skirtą išteklių naudojimui mažinimui, pakartotinio išteklių panaudojimui arba perdirbimo skatinimui.

<sup>4</sup> Pirmą, įvertinant bendrą poveikį biologinei įvairovei, ir, antra, koordinuojant veiksmus su aplinkos apsaugos ekspertais, siekiant sukurti teigiamą poveikį biologinei įvairovei (atkurti, kompensuoti natūralias buveines ir rūšių nykimą).

<sup>5</sup> Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų, padalytas iš visų dirbtų valandų per ataskaitinį laikotarpį. Pradėjus stebėti rangovų TRIR, planuojame į tikslus įtraukti ir rangovų duomenis.

<sup>6</sup> Skaičiuojamas rodiklis apima valdymo ir priežiūros organus, įmonių vadovus ir jiems tiesiogiai pavaldžius vadovus. Netaikomas dubliavimas (kai tas pats asmuo užima kelias aukščiausio lygio pareigas toje pačioje įmonėje).

<sup>7</sup> Grupės 2021–2024 m. strateginio plano tikslai neįtraukti į 2022–2025 m. strateginį planą, todėl jų progresas aprašytas atskirai.

<sup>8</sup> Žemas rodiklis gali reikšti, kad pirkimų valdysenos praktikos taikomos gerai. Didelę skelbiamų pirkimų, kurie sulaukė tik vieno pasiūlymo, dalį gali lemti dvi priežastys: pirkimų sąlygos pritaikytos tik vienam tiekėjui arba tokias paslaugas ar prekes teikiančių tiekėjų rinkoje nėra daug.

<sup>9</sup> Remiantis metinės darbuotojų apklausos klausimu apie tai, kaip tikėtina, kad, pastebėję galimą korupciją, darbuotojai apie ją praneš. Lietuvos vidurkis 21 % (2021 m. duomenimis).

<sup>10</sup> Pasak „EcoVadis“, šiuo metu jų duomenų bazėje vertinamos daugiau nei 50 000 įmonių iš 150 šalių bei 190 pramonės šakų.

<sup>11</sup> Tvari veikla apibrėžiama pagal ES taksonomiją ir 2022 m. I ketv. patvirtintus jos deleguotus teisės aktus.

## Finansinės ataskaitos

---

6.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos	78
6.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	108

---

# 6.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos

Neaudituos tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	79
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	80
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	81
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	82
Tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas	83



Grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2022 m. rugpjūčio 23 d.:

**Darius Maikštėnas**  
Patronuojančiosios  
bendrovės vadovas

**Jonas Rimavičius**  
Grupės finansų vadovas

**Giedruolė Guobienė**  
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,  
Grupės Apskaitos valdymo vadovė,  
veikianti pagal 2022 m. balandžio 4 d.  
įsakymą Nr. IS-22-22

# Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2022 m. birželio 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>TURTAS</b>			
<b>Ilgalaikis turtas</b>			
Nematerialusis turtas	5	119 176	114 035
Ilgalaikis materialusis turtas	6	2 660 262	2 609 576
Naudojimo teise valdomas turtas		57 990	57 543
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		65 340	15 768
Investicinis turtas		4 546	4 546
Ilgalaikės gautinos sumos	8	58 841	96 139
Kitas finansinis turtas	9	34 347	30 094
Kitas ilgalaikis turtas		21 721	3 712
Atidėtojo mokesčio turtas		12 625	15 547
<b>Ilgalaikio turto iš viso</b>		<b>3 034 848</b>	<b>2 946 960</b>
<b>Trumpalaikis turtas</b>			
Atsargos	10	383 034	185 606
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		48 244	68 476
Prekybos gautinos sumos	11	293 729	274 897
Kitos gautinos sumos	12	491 630	292 529
Kitas trumpalaikis turtas		16 112	33 218
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		575	134
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		346 167	449 073
		<b>1 579 491</b>	<b>1 303 933</b>
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		128	360
<b>Trumpalaikio turto iš viso</b>		<b>1 579 619</b>	<b>1 304 293</b>
<b>TURTO IŠ VISO</b>		<b>4 614 467</b>	<b>4 251 253</b>
<b>NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI</b>			
<b>Nuosavas kapitalas</b>			
Įstatinis kapitalas	13.1	1 658 756	1 658 756
Savos akcijos		(32 968)	(23 000)
Rezervai		493 154	248 861
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)		8 837	(35 636)
<b>Nuosavas kapitalas, tenkantis patrunuojančios bendrovės akcininkams</b>		<b>2 127 779</b>	<b>1 848 981</b>
Nekontroliuojanti dalis		-	-
<b>Nuosavo kapitalo iš viso</b>		<b>2 127 779</b>	<b>1 848 981</b>
<b>Įsipareigojimai</b>			
<b>Ilgalaikiai įsipareigojimai</b>			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	15	1 285 840	1 118 077
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		54 113	46 275
Dotacijos ir subsidijos		283 586	279 134
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		40 583	47 187
Atidėjiniai	18	26 762	30 058
Ateinančių laikotarpių pajamos	17	192 962	183 608
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		7 846	420
<b>Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso</b>		<b>1 891 692</b>	<b>1 704 759</b>
<b>Trumpalaikiai įsipareigojimai</b>			
Paskolos	15	158 543	237 274
Nuomos įsipareigojimai		3 858	4 688
Prekybos mokėtinos sumos		61 745	100 183
Gauti išankstiniai apmokėjimai		97 882	57 508
Mokėtinas pelno mokestis		49 679	11 567
Atidėjiniai	18	25 879	41 561
Ateinančių laikotarpių pajamos	17	30 268	18 046
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	19	167 142	226 686
<b>Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso</b>		<b>594 996</b>	<b>697 513</b>
<b>Įsipareigojimų iš viso</b>		<b>2 486 688</b>	<b>2 402 272</b>
<b>NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO</b>		<b>4 614 467</b>	<b>4 251 253</b>



## Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita

Už trijų ir šešių mėnesių laikotarpius, pasibaigusius 2022 m. birželio 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. I pusm.	2022 m. II kv.	2021 m. I pusm. (pertvarkyta) <sup>1</sup>	2021 m. II kv. (pertvarkyta) <sup>1</sup>
Pajamos pagal sutartis su klientais	21	1 730 080	740 273	716 236	329 583
Kitos pajamos		3 040	1 591	21 913	15 157
<b>Pajamos ir kitos pajamos, iš viso</b>		<b>1 733 120</b>	<b>741 864</b>	<b>738 149</b>	<b>344 740</b>
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai		(1 367 625)	(566 133)	(484 842)	(219 618)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(57 679)	(29 331)	(49 588)	(24 209)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos		(14 844)	(8 670)	(12 817)	(7 294)
Kitos sąnaudos	22	(81 555)	(17 963)	(19 651)	(9 796)
<b>Iš viso</b>		<b>(1 521 703)</b>	<b>(622 097)</b>	<b>(566 898)</b>	<b>(260 917)</b>
<b>EBITDA<sup>2</sup></b>		<b>211 417</b>	<b>119 767</b>	<b>171 251</b>	<b>83 823</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(67 888)	(34 074)	(59 622)	(30 198)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(1 636)	(1 002)	(2 106)	(1 112)
<b>Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)<sup>2</sup></b>		<b>141 893</b>	<b>84 691</b>	<b>109 523</b>	<b>52 513</b>
Finansinės pajamos		3 506	504	2 952	2 088
Finansinės sąnaudos		(16 055)	(8 135)	(36 898)	(30 108)
<b>Finansinės veiklos grynas rezultatas</b>		<b>(12 549)</b>	<b>(7 631)</b>	<b>(33 946)</b>	<b>(28 020)</b>
<b>Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą</b>		<b>129 344</b>	<b>77 060</b>	<b>75 577</b>	<b>24 493</b>
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio pajamos / (sąnaudos)	23	(18 274)	(2 698)	(5 595)	(2 208)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)	23	3 762	(6 305)	(9 044)	(4 332)
<b>Grynas pelnas už laikotarpį</b>		<b>114 832</b>	<b>68 057</b>	<b>60 938</b>	<b>17 953</b>
Priskiriama:					
Patronuojančios bendrovės savininkams		114 832	68 057	60 234	18 118
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	704	(165)
<b>Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)</b>					
<b>Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)</b>					
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas		(175)	(195)	(257)	(35)
<b>Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso</b>		<b>(175)</b>	<b>(195)</b>	<b>(257)</b>	<b>(35)</b>
<b>Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)</b>					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis		220 437	112 467	-	-
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)		2 349	(43 237)	-	-
Užsienyje veikiančios ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai		(904)	(724)	(4)	1 177
<b>Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso</b>		<b>221 882</b>	<b>68 506</b>	<b>(4)</b>	<b>1 177</b>
<b>Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		<b>221 707</b>	<b>68 311</b>	<b>(261)</b>	<b>1 142</b>
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		<b>336 539</b>	<b>136 368</b>	<b>60 677</b>	<b>19 095</b>
Priskiriama:					
Patronuojančios bendrovės savininkams		336 539	136 368	59 973	19 260
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	704	(165)
<b>Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)</b>	24	<b>1,58</b>	<b>0,94</b>	<b>0,81</b>	<b>0,24</b>
<b>Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)</b>	24	<b>1,58</b>	<b>0,94</b>	<b>0,81</b>	<b>0,24</b>
<b>Vidutinis svertinis akcijų skaičius</b>	24	<b>72 816 090</b>	<b>72 591 666</b>	<b>74 283 757</b>	<b>74 283 757</b>

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

<sup>2</sup> EBITDA – pelnas prieš finansinę veiklą, mokesčius, ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nusidėvėjimą, amortizaciją, nurašymus, perkainojimo rezultata, vertės sumažėjimo nuostolius. Daugiau informacijos apie EBITDA, kaip alternatyvų veiklos rodiklį, pateikta 28 pastaboje. EBIT – pelnas prieš finansinę veiklą, mokesčius. Daugiau informacijos apie EBIT, kaip alternatyvų veiklos rodiklį, pateikta 28 pastaboje.

## Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pasta- bos	Nuosavas kapitalas, tenkantis Bendrovės akcininkams									Nekontro- liuojanti dalis	Iš viso	
		Istatinis kapitalas	Akcijų priedai	Savos akcijos	Privaloma- sis rezervas	Perkainoji- mo rezervas	Apsidraudi- mo priemonių rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirsty- tasis pelnas			Tarpinė suma
<b>Likutis 2021 m. sausio 1 d.</b>		<b>1 658 756</b>	-	-	<b>116 029</b>	<b>155 969</b>	-	-	<b>(2 229)</b>	<b>(86 164)</b>	<b>1 842 361</b>	<b>1 470</b>	<b>1 843 831</b>
Apskaitos politikos pakeitimas		-	-	-	-	(36 837)	-	-	-	6 300	(30 537)	(1)	(30 538)
<b>Likutis 2021 m. sausio 1 d. (pertvarkyta)<sup>1</sup></b>		<b>1 658 756</b>	-	-	<b>116 029</b>	<b>119 132</b>	-	-	<b>(2 229)</b>	<b>(79 864)</b>	<b>1 811 824</b>	<b>1 469</b>	<b>1 813 293</b>
Grynasis pelnas už laikotarpį <sup>1</sup>		-	-	-	-	-	-	-	-	60 234	60 234	704	60 938
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį <sup>1</sup>	14	-	-	-	-	-	-	-	(4)	(257)	(261)	-	(261)
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso (pertvarkyta)<sup>1</sup></b>		-	-	-	-	-	-	-	<b>(4)</b>	<b>59 978</b>	<b>59 973</b>	<b>704</b>	<b>60 677</b>
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytą pelną (perkeltas nusidėvėjimas, atėmus mokesčius)		-	-	-	-	(5 614)	-	-	-	5 614	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	-	9 791	-	-	-	-	(9 791)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	13.2	-	-	-	-	-	-	23 000	-	(23 000)	-	-	-
Dividendai	25	-	-	-	-	-	-	-	-	(43 010)	(43 010)	-	(43 010)
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai		-	-	-	-	-	-	-	-	(1 152)	(1 152)	-	(1 152)
Mokėjimai akcijomis		-	-	-	-	-	-	-	-	213	213	-	213
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	-	-	984	984	-	984
<b>Likutis 2021 m. birželio 30 d. (pertvarkyta)<sup>1</sup></b>		<b>1 658 756</b>	-	-	<b>125 820</b>	<b>113 518</b>	-	<b>23 000</b>	<b>(2 233)</b>	<b>(90 028)</b>	<b>1 828 833</b>	<b>2 173</b>	<b>1 831 006</b>
<b>Likutis 2022 m. sausio 1 d.</b>		<b>1 658 756</b>	-	<b>(23 000)</b>	<b>125 820</b>	<b>84 148</b>	<b>18 639</b>	<b>23 000</b>	<b>(2 746)</b>	<b>(35 636)</b>	<b>1 848 981</b>	-	<b>1 848 981</b>
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	-	-	114 832	114 832	-	114 832
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	15	-	-	-	-	-	222 786	-	(904)	(175)	221 707	-	221 707
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso</b>		-	-	-	-	-	<b>222 786</b>	-	<b>(904)</b>	<b>114 657</b>	<b>336 539</b>	-	<b>336 539</b>
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytą pelną (nusidėvėjimas, perleidimas ir kiti pasikeitimai, atėmus mokesčius)		-	-	-	-	(4 891)	-	-	-	4 891	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	-	12 642	-	-	-	-	(12 642)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	13.2	-	-	-	-	-	-	14 660	-	(14 660)	-	-	-
Įsigytos savos akcijos	13.2	-	-	(9 968)	-	-	-	-	-	(4 333)	(14 301)	-	(14 301)
Dividendai	25	-	-	-	-	-	-	-	-	(43 824)	(43 824)	-	(43 824)
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	-	-	384	384	-	384
<b>Likutis 2022 m. birželio 30 d.</b>		<b>1 658 756</b>	-	<b>(32 968)</b>	<b>138 462</b>	<b>79 257</b>	<b>241 425</b>	<b>37 660</b>	<b>(3 650)</b>	<b>8 837</b>	<b>2 127 779</b>	-	<b>2 127 779</b>

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

# Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm. (pertvarkyta) <sup>1</sup>
<b>Pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>			
Grynasis pelnas už laikotarpį		114 832	60 938
<b>Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:</b>			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		73 619	64 629
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas		-	(678)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		64 852	5 196
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	3.1	(2 689)	21 606
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)	11, 12	569	(370)
Pelno mokesčio sąnaudos / (pajamos)	23	14 512	14 639
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(5 731)	(5 007)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)		(19 074)	(3 419)
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)		25	257
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto skirto parduoti perleidimo / nurašymo nuostoliai / (pelnas)		1 479	2 889
Mokėjimų akcijomis sąnaudos		-	213
Kitos investicinės veiklos rezultatas		-	(1 255)
Palūkanų pajamos		(398)	(478)
Palūkanų sąnaudos		13 676	11 838
Kitos finansinės veiklos rezultatas		1 960	(890)
<b>Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:</b>			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) / sumažėjimas		(176 703)	10 985
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) / sumažėjimas		(164 331)	(13 063)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas / (sumažėjimas)		138 414	27 450
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis		(16 009)	(12 277)
<b>Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>39 003</b>	<b>183 203</b>
<b>Investicinės veiklos pinigų srautai</b>			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(163 142)	(87 421)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto skirto parduoti ir nematerialiojo turto perleidimo		762	1 393
Suteiktos paskolos		(5 119)	(2 624)
Susigrąžintos suteiktos paskolos		-	2 041
Gautos dotacijos		10 183	9 504
Gautos palūkanos		273	290
Gauti finansinės nuomos mokėjimai	3.1	921	1 034
Investicijos į Inovacijų fondą		(1 564)	(2 353)
<b>Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>(157 686)</b>	<b>(78 136)</b>
<b>Finansinės veiklos pinigų srautai</b>			
Gautos paskolos	16	73 000	-
Sugrąžintos paskolos	16	(6 251)	(3 173)
Sąskaitos perviršio padidėjimas	16	19 887	-
Nuomos mokėjimai	16	(2 926)	(10 446)
Sumokėtos palūkanos	16	(10 161)	(10 187)
Išmokėti dividendai		(43 855)	(43 972)
Susigrąžinti dividendai		384	984
Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas	13.3	-	(18 656)
Savų akcijų įsigijimas	13.2	(14 301)	-
<b>Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>15 777</b>	<b>(85 450)</b>
<b>Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas / (sumažėjimas)</b>		<b>(102 906)</b>	<b>19 617</b>
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		449 073	658 795
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje</b>		<b>346 167</b>	<b>678 412</b>

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo ir perklasifikavimų. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

# Aiškinamasis raštas

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d.

## 1 Bendroji informacija

AB „Ignitis grupė“ (toliau – Bendrovė arba patrunuojanti bendrovė) yra Lietuvos Respublikoje įregistruota akcinė bendrovė. Bendrovės buveinės adresas – Laisvės pr. 10, LT-04215, Vilnius, Lietuva. 2008 m. rugpjūčio 28 d. Bendrovė buvo įregistruota Juridinių asmenų registre, kurio tvarkytojas yra VĮ „Registru centras“. Bendrovės kodas 301844044. Bendrovė įsteigta neribotam laikui.

Bendrovės akcijos įtrauktos į „NASDAQ OMX Vilnius“ vertybinių popierių biržos Oficialųjį sąrašą, taip pat tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai yra įtraukti į Jungtinės Karalystės finansų priežiūros tarnybos oficialaus sąrašo standartinio įtraukimo segmentą ir į prekybą Londono vertybinių popierių biržos pagrindinį sąrašą.

Toliau Bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Grupė vykdo elektros ir šilumos energijos gamybą (įskaitant elektros energijos gamybą iš atsinaujinančių energijos šaltinių), tiekimą, elektros energijos importą bei eksportą, skirstymą ir prekybą, gamtinių dujų skirstymą ir tiekimą, taip pat elektros energetikos ūkio aptarnavimą ir plėtrą, valdymą ir veiklos koordinavimą. Informacija apie Grupės struktūrą pateikta 8 pastaboje.

Pagrindinis Grupės akcininkas yra Lietuvos Respublikos valstybė (73,08 proc.).

Grupės akcininkai	2022 m. birželio 30 d.		2021 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212 156	73,08	1 212 156	73,08
Kiti akcininkai	404 289	24,37	418 838	25,25
Savos akcijos	42 311	2,55	27 762	1,67
	<b>1 658 756</b>		<b>1 658 756</b>	

Šios tarpinės konsoliduotos finansinės ataskaitos buvo parengtos ir vadovybės pasirašytos 2022 m. rugpjūčio 23 d. Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal vietinius reikalavimus.

## 2 Reikšmingų apskaitos principų santrauka

### 2.1 Rengimo pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos yra už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos) ir buvo parengtos pagal Tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) 34-asis tarptautinis apskaitos standartas „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl turi būti skaitoma kartu su metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais, patvirtintais Europos Sąjungoje (toliau – TFAS).

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinimu istorine įsigijimo savikaina, išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turtą, investicinį turtą ir tam tikras finansines priemones, apskaitomas tikrąja verte.

Šios tarpinės finansinės ataskaitos pateikiamos eurais ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio tūkstančio skaičiaus (tūkst. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip. Grupės tarpinės finansinėse ataskaitose pateikiama palyginamoji praėjusio ataskaitinio laikotarpio informacija. Grupės finansiniai metai sutampa su kalendoriniais metais.

Per 2021 m. Grupė atliko apskaitos politikos pakeitimą – daugiau informacijos pateikiama finansinių ataskaitų už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d. 2.2.1 pastaboje ir šių tarpinių finansinių ataskaitų 4 pastaboje.

### 2.2 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

#### 2.2.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Grupės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2022 m. I pusm.



Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

### 2.2.1.1 Standartai ar išaiškinimai, kurie buvo paskelbti ir priimti taikymui Europos sąjungoje per ataskaitinį laikotarpį

Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, kurie buvo patvirtinti Tarptautinių apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) ir priimti taikymui Europos Sąjungoje per ataskaitinį laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d.:

#### Standartai ir/ar išaiškinimai, kurie įsigaliojo 2022 m. I pusm.

Nekilnojamasis turtas, įranga ir įrenginiai: Pajamos gautos iki numatyto naudojimo (16-ojo TAS pataisos)  
Nuostolingos sutartys – Sutarties vykdymo išlaidos (37-ojo TAS pataisos)  
Kasmetiniai TFAS patobulinimai 2018–2020 m. ciklui  
Nuorodos į Konceptualiuosius finansinės atskaitomybės pagrindus (3-iojo TFAS pataisos)

Šių standartų ar jų pataisų ar išaiškinimų taikymas neturėjo reikšmingos įtakos šioms tarpinėms finansinėms ataskaitoms išskyrus 16-ojo TAS pataisas “Nekilnojamasis turtas, įranga ir įrenginiai: Pajamos gautos iki numatyto naudojimo”. Grupės vadovybė įvertino pataisų įtaką ilgalaikio materialiojo turto vienetų, kurie buvo parengti naudoti 2021 m., įsigijimo savikainai ir nustatė, kad šių vienetų įsigijimo savikaina turėtų būti padidinta 10 179 tūkst. Eur. Galutinė įtaka bus nustatyta 2022 m. ir pripažinta finansinėse ataskaitose už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d.

### 2.2.2 Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas, Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ir išaiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2022 m. birželio 30 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir/ar standartų pataisos, kurie per ataskaitinį laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d., buvo patvirtinti taikymui Europos Sąjungoje:

#### Atidėtasis mokestis, susijęs su turtu ir įsipareigojimais, atsirandančiais iš vieno sandorio (12-ojo TAS pataisos)

Pataisomis susiaurinama pradinio pripažinimo išimties apimtis neįtraukiant sandorių, dėl kurių susidaro lygūs ir kompensuojantieji laikinieji skirtumai, pvz., dėl nuomos įsipareigojimų. Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau. Nuomos sutarčių atveju susijęs atidėtojo mokesčio turtas ir įsipareigojimai turės būti pripažįstami nuo anksčiausio pateikto lyginamojo laikotarpio pradžios, o bet kokia sukaupta įtaka pripažįstama kaip nepaskirstytojo pelno arba kitų nuosavybės komponentų, buvusių tą dieną, koregavimas. Visiems kitiems sandoriams pataisos taikomos tiems, kurie įvyko po anksčiausio pateikiamo laikotarpio pradžios. Pataisos dar nėra patvirtintos taikyti Europos Sąjungoje (toliau – ES).

Grupės vadovybė šiuo metu vertina šių pataisų įtaką Grupės finansinėms ataskaitoms.

### Įsipareigojimų priskyrimas trumpalaikiams ir ilgalaikiams įsipareigojimams (1-ojo TAS pataisos)

Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau. Leidžiama taikyti anksčiau. Pakeitimais siekiama skatinti nuoseklų reikalavimų taikymą padedant įmonėms nuspręsti, ar finansinės padėties ataskaitoje skolos ir kiti įsipareigojimai, kurių atsiskaitymo data yra neapibrėžta, turėtų būti klasifikuojami kaip trumpalaikiai ar ilgalaikiai. Pataisos turi įtakos įsipareigojimų pateikimui finansinės padėties ataskaitoje, tačiau jos nekeičia galiojančių reikalavimų dėl turto, įsipareigojimų, pajamų ar sąnaudų vertinimo ar pripažinimo laiko, taip pat ir nekeičia informacijos, kurią įmonės atskleidžia apie tokius straipsnius. Taip pat pataisose paaiškinamas skolų klasifikavimo reikalavimas, kai už tokias skolas įmonė gali atsiskaityti naudodama savo nuosavybės priemones. Šios pataisos dar nepriimtos taikyti ES.

Šiuo metu Grupės vadovybė vertina, kokios įtakos ši pataisa turės jos finansinėms ataskaitoms.

#### Kiti standartai

Dėl žemiau pateiktų naujų standartų ar standartų pataisų nėra tikimasi reikšmingo poveikio Grupės finansinėms ataskaitoms:

Kiti nauji standartai ir pataisos	TASV įsigaliojimo data	Patvirtinimo taikymui ES statusas
17-asis TFAS „Draudimo sutartys“ ir 17-ojo TFAS „Draudimo sutartys“ pataisos	2023 sausio 1 d.	Patvirtinta
Apskaitos politikos atskleidimas (1-ojo TAS pataisos ir TFAS praktikos pareiškimai 2)	2023 sausio 1 d.	Patvirtinta
Apskaitinių vertinimų apibrėžimas (8-ojo TFAS pataisos)	2023 sausio 1 d.	Patvirtinta
17-ojo TFAS ir 9-ojo TFAS pirminis taikymas – Palyginamoji informacija (17-ojo TFAS pataisos)	2023 sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

### 3 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, reikšmingi vadovybės sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei pagrindinių neapibrėžtumų nustatymo buvo tokie patys, kaip ir taikyti rengiant 2021 m. gruodžio 31 d. pasibaigusį metų finansines ataskaitas, išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

#### 3.1 Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“

Per 2022 m. I pusm. investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ suma išaugo 4 253 tūkst. Eur.

Per 2022 m. I pusm. Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pasikeitimo pelnas 2 689 tūkst. Eur pripažintas ir parodytas PNKBPA straipsnyje „Finansinės pajamos“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (29 pastaba).

Kiti pasikeitimai susiję su per 2022 m. I pusm. padarytomis 1 564 tūkst. Eur naujomis investicijomis.

Tikroji vertė atitinka 3-ąją tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

#### 3.2 Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugos

2019 m. lapkričio 14 d. VERT priėmė Nutarimą Nr. O3E – 715 „Dėl elektros energijos kainos, rezervinės galios ir izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo užtikrinimo paslaugų kainų nustatymo metodikos patvirtinimo“. Šiuo nutarimu buvo nustatyta, kad įmonės, kurios nebeteikia rezervinės galios ir izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo užtikrinimo paslaugas, privalo grąžinti susidariusius neatitikimus tarp prognozuotų ir faktiškai patirtų sąnaudų teikiant šias paslaugas elektros perdavimo sistemos operatoriui (susijusiai įmonei – AB „LitGrid“), jeigu įmonės faktiškai patirtos sąnaudos buvo mažesnės nei gautos pajamos iš perdavimo sistemos operatoriaus. Jeigu Grupės faktiškai patirtos sąnaudos buvo didesnės nei gautos pajamos iš perdavimo sistemos operatoriaus, tokią sumą perdavimo sistemos operatorius privalo grąžinti Grupei. Izoliuoto elektros energijos sistemos darbo ir rezervinės galios nutarime nustatytos y periodo formulės:

- Rezervinės galios užtikrinimo paslaugų atveju: priskirtos protingumo kriterijų atitinkančios investicijų grąžos neatitikimo dydis, palyginti su nustatyta investicijų grąža, per atskaitinį laikotarpį (y-2);
- Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo paslaugos atveju: atskaitiniu laikotarpiu (y-2) priskirtų sąnaudų neatitikimo dydis, palyginti su atskaitiniu laikotarpiu (y-2) gautų pajamų iš AB „Litgrid“ dydžiu.

Atsižvelgiant į nutarimą nurodyta aukščiau, jeigu Grupės faktiškai patirtos sąnaudos buvo didesnės nei gautos pajamos iš perdavimo sistemos operatoriaus, tokią sumą perdavimo sistemos operatorius privalo grąžinti Grupei, ir atvirkščiai. Dėl šios priežasties Grupė pripažįsta reguliuojamos veiklos turta ar įsipareigojimus, kurių paskirtis yra išlyginti einamųjų metų pelną iki nustatyto lygio.

2022 m. vasario 8 d. pasirašytas papildomas susitarimas su perdavimo sistemos operatoriui. Pagal šį susitarimą Grupė įsipareigoja iš anksto įsigyti dujų kiekį, reikalingą elektros energijos gamybai pagal perdavimo sistemos operatoriaus nustatytą gamybos grafiką ir jame nustatytą elektros energijos kiekį suprekiauti diena prieš elektros rinkoje, o perdavimo sistemos operatorius įsipareigojo atlyginti Grupės patirtas sąnaudas dėl elektros energijos prekybos biržoje pagal gamybos grafiką. Dėl šio papildomo susitarimo per 2022 m. I pusm. Grupė sudarė išvestinių finansinių priemonių sandorį, kuriuo apdrausta dujų pardavimo kaina.

Grupė parodo trumpalaikius atidėjinius susijusius su izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms kartu su sukauptomis pajamomis.

2022 m. birželio 30 d. Grupė apskaitė 41 689 tūkst. Eur tokių sukauptų pajamų, susijusių su reguliuojama veikla (8 pastaba):

- 50 314 tūkst. Eur apskaityta kaip sukauptos pajamos susijusios su aukščiau aprašytu dujų išvestinių finansinių priemonių sandoriu;
- (3 629) tūkst. Eur – 2022 m. I pusm. apskaityta pusė 2021 m. gruodžio 31 d. buvusio ilgalaikio atidėjimo izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms.
- (4 995) tūkst. Eur - atidėjinyz izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms, sukauptas per 2022 m. I pusm.

2022 m. birželio 30 d. Grupės vadovybė finansinės padėties ataskaitos straipsnio „Atidėjiniai“ trumpalaikiai įsipareigojimų dalyje taip pat apskaitė 11 210 tūkst. Eur (18 pastaba):

- (7 580) tūkst. Eur – VERT patvirtintos sumos likutis (2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė 15 161 tūkst. Eur trumpalaikius įsipareigojimus finansinės padėties ataskaitos straipsnyje „Atidėjiniai“, nurašomus lygiomis dalimis per 2022 metus);
- (3 630) tūkst. Eur – pusė atidėjimo izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms apskaityto 2021 m. gruodžio 31 d., kuris bus sudengiamas per ateinančius 12 mėnesių.

#### 3.3 Gamtinių dujų tiekimas buitiniams vartotojams

2021 m. lapkričio 4 d. buvo priimtos gamtinių dujų ir elektros įstatymų pataisos, kuriomis nustatyti kainos amortizacijos mechanizmai susiduriant su aukštomis dujų ir elektros energijos rinkos kainomis. Kainų amortizacijos mechanizmas reiškia, kad dujų ar elektros energijos tiekėjas sutinka nustatyti mažesnę produkto kainą ir sukauptų nuostolių grąžinimą išdėstyti per 5 metų laikotarpį.

Grupė pasinaudojo galimybe nustatyti mažesnes kainas už 2022 m. I pusm., nuostoliai (pajamų praradimas) dėl žemesnės dujų kainos bus grąžinti Grupei per papildomą dedamąją, kuri įtraukta į skirstymo paslaugų tarifą. Nuostoliai bus kompensuojami nepriklausomai nuo to, ar Grupė ateityje ir toliau teiks tiekimo paslaugas, ar ne. Todėl, atsižvelgdama į šias įstatymų pataisas, Grupė pripažino 91 753 tūkst. Eur sukauptų pajamų sumą (12 pastaba), kad panaikintų neatitikimą tarp einamojo laikotarpio pelno ir reguliuojamo lygmens. Pagal teisės aktus išleistus 2022 m. gegužės 12 d., atskaitinio laikotarpio pabaigoje Grupė tikisi gauti reikšmingą šios sumos dalį per ateinančių 12 mėnesių periodą, dėl šios priežasties visa suma buvo pripažinta kaip trumpalaikė gautina suma.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

## 4 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo ir perklasifikavimų

### Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo

Grupė dalyvauja šiltnamio efektą sukeliančių dujų apyvartinių taršos leidimų (toliau – Europos Sąjungos apyvartiniai taršos leidimai arba ESATL) prekybos sistemoje. 2021 m. vadovybė nusprendė, kad pagal taikomą apyvartinių taršos leidimų apskaitos politiką PNKBPA ir finansinės padėties ataskaita nėra pateikiama finansinių ataskaitų naudotojams geriausiu būdu. Todėl vadovybė nustatė, kad reikalingas savanoriškas apskaitos politikos pakeitimas. Naujoji apskaitos politika pateikiama 2021 m. gruodžio 31 d. metinių finansinių ataskaitų 2.3 pastaboje.

Svarbiausi argumentai apskaitos politikos keitimui:

1. ESATL atidėjimo perkainojimas nebeturės įtakos būsimųjų laikotarpių PNKBPA.
2. Teisingesnis PNKBPA pateikimas ir geresnis ryšys su pinigų srautais.
3. Teisingesnis finansinės padėties ataskaitos pateikimas, nes ESATL naudojami Grupės veikloje, o ne pardavimui.

Kadangi 8-asis TAS reikalauja, kad finansinių ataskaitų naudotojai turėtų galimybę palyginti ūkio subjekto skirtingų ataskaitinių laikotarpių finansines ataskaitas ir nustatyti kitimo tendencijas, vadovybė pateikia informaciją apie apskaitos politikos pakeitimą, kuris taikomas retrospektyviai (žr. pertvarkymas 1).

### Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl perklasifikavimų

2022 m. I pusm. Grupė perklasifikavo sumas, susijusias su trumpalaikėmis suteiktomis paskolomis iš apyvartinio kapitalo pasikeitimų į investicinės veiklos pinigų srautus konsoliduotoje pinigų srautų ataskaitoje, siekdama pateikti finansinių ataskaitų naudotojams patikimesnę informaciją. Atitinkamai, buvo perklasifikuotos ir palyginamojo laikotarpio sumos – 2021 m. I pusm. konsoliduotoje pinigų srautų ataskaitoje 583 tūkst. Eur grynasis suteiktų trumpalaikių paskolų pokytis buvo perkeltas iš Apyvartinio kapitalo pasikeitimų suteiktas paskolas pateikiant prie Investicinės veiklos pinigų srautų eilučių „Suteiktos paskolos“ (2 624 tūkst. Eur) ir „Susigrąžintos suteiktos paskolos“ (2 041 tūkst. Eur). Šis perklasifikavimas neturėjo įtakos PNKBPA, finansinės padėties ir nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitoms (žr. pertvarkymas 2).

Konsoliduotos PNKBPA už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d., retrospektyviniai pataisymai:

	2021 m. I pusm. iki pertvarkymo	Pertvarkymas 1	2021 m. I pusm. po pertvarkymo
Pajamos pagal sutartis su klientais	716 236	-	716 236
Kitos pajamos	21 913	-	21 913
<b>Pajamų ir kitų pajamų iš viso</b>	<b>738 149</b>	<b>-</b>	<b>738 149</b>
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(486 217)	1 375	(484 842)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(49 588)	-	(49 588)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(12 817)	-	(12 817)
Kitos sąnaudos	(19 653)	-	(19 653)
<b>Iš viso</b>	<b>(568 275)</b>	<b>1 375</b>	<b>(566 898)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>169 874</b>	<b>1 375</b>	<b>171 251</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(59 622)	-	(59 622)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2 106)	-	(2 106)
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	(10 419)	10 419	-
<b>Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)</b>	<b>97 727</b>	<b>11 794</b>	<b>109 523</b>
Finansinės pajamos	2 952	-	2 952
Finansinės sąnaudos	(36 898)	-	(36 898)
<b>Finansinės veiklos grynasis rezultatas</b>	<b>(33 946)</b>	<b>-</b>	<b>(33 946)</b>
<b>Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą</b>	<b>63 781</b>	<b>11 794</b>	<b>75 577</b>
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)	(5 900)	305	(5 595)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)	(9 044)	-	(9 044)
<b>Grynasis pelnas už laikotarpį</b>	<b>48 837</b>	<b>12 099</b>	<b>60 938</b>
Priskiriama:			
Patronuojančios bendrovės savininkams	48 770	11 462	60 234
Nekontroliuojančiai daliai	67	637	704
<b>Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)</b>			
<b>Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)</b>			
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas kitose bendrosiose pajamos	50 390	(50 390)	-
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	(257)	-	(257)
<b>Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso</b>	<b>50 133</b>	<b>(50 390)</b>	<b>(257)</b>
<b>Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)</b>			
Grynųjų investicijų, veikiančių užsienyje, perskaičiavimas į Grupės pateikimo valiutą	(4)	-	(4)
<b>Straipsnių, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>
<b>Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>	<b>50 129</b>	<b>(50 390)</b>	<b>(261)</b>
<b>Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso</b>	<b>98 966</b>	<b>(38 291)</b>	<b>60 677</b>
Priskiriama:			
Patronuojančios bendrovės savininkams	98 262	(38 291)	59 973
Nekontroliuojančiai daliai	704	-	704
<b>Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)</b>	<b>0,66</b>	<b>0,15</b>	<b>0,81</b>
<b>Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)</b>	<b>0,66</b>	<b>0,15</b>	<b>0,81</b>
<b>Vidutinis svertinis akcijų skaičius</b>	<b>74 283 757</b>	<b>-</b>	<b>74 283 757</b>

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Konsoliduotos pinigų srautų ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d., retrospektyviniai pataisymai:

	2021 m. I pusm. iki pervarkymo	Pertvarkymas 1	Pertvarkymas 2	2021 m. I pusm. po pervarkymo
<b>Pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>				
Grynasis pelnas už laikotarpį	48 837	12 101	-	60 938
<b>Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su gryniaisiais pinigų srautais:</b>				
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	64 629	-	-	64 629
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas (678)	(678)	-	-	(678)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	5 196	-	-	5 196
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	21 606	-	-	21 606
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas) (370)	(370)	-	-	(370)
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	14 944	(305)	-	14 639
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija	(5 007)	-	-	(5 007)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas) (14 564)	(14 564)	11 145	-	(3 419)
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)	257	-	-	257
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimo sąnaudos (pajamos)	10 419	(10 419)	-	-
Panaudoti apyvartiniai taršos leidimai	22 964	(22 964)	-	-
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo / nurašymo nuostoliai/(pelnas)	2 889	-	-	2 889
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	213	-	-	213
Kitos investicinės veiklos sąnaudos	(1 255)	-	-	(1 255)
Palūkanų pajamos	(478)	-	-	(478)
Palūkanų sąnaudos	11 838	-	-	11 838
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	(890)	-	-	(890)
<b>Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:</b>				
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas	10 985	-	-	10 985
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas	(23 286)	10 223	-	(13 063)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)	26 868	-	583	27 450
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis	(12 277)	-	-	(12 277)
<b>Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>	<b>182 840</b>	<b>(220)</b>	<b>583</b>	<b>183 203</b>
<b>Investicinės veiklos pinigų srautai</b>				
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas	(87 660)	239	-	(87 421)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo	1 412	(19)	-	1 393
Suteiktos paskolos	-	-	(2 624)	(2 624)
Susigrąžintos suteiktos paskolos	-	-	2 041	2 041
Gautos dotacijos	9 504	-	-	9 504
Gautos palūkanos	290	-	-	290
Gauti finansinės nuomos mokėjimai	1 034	-	-	1 034
Investicijos į Inovacijų fondą	(2 353)	-	-	(2 353)
<b>Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai</b>	<b>(77 773)</b>	<b>220</b>	<b>(583)</b>	<b>(78 136)</b>
<b>Finansinės veiklos pinigų srautai</b>				
Sugrąžintos paskolos	(3 173)	-	-	(3 173)
Nuomos mokėjimai	(10 446)	-	-	(10 446)
Sumokėtos palūkanos	(10 187)	-	-	(10 187)
Išmokėti dividendai	(43 972)	-	-	(43 972)
Susigrąžinti dividendai	984	-	-	984
Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas	(18 656)	-	-	(18 656)
<b>Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai</b>	<b>(85 450)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(85 450)</b>
<b>Pinigų ir pinigų ekvivalentų (įskaitant sąskaitos perviršį) padidėjimas/(sumažėjimas)</b>	<b>19 617</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19 617</b>
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pradžioje	658 795	-	-	658 795
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pabaigoje</b>	<b>678 412</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>678 412</b>



Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 5 Nematerialusis turtas

Toliau pateikiamas judėjimas Grupės nematerialiojo turto straipsnyje:

	Patentai ir licencijos	Programinė įranga	Kitas nematerialusis turtas	Prestižas	Servitutai ir apsaugos zonos	Iš viso
<b>2021 m. gruodžio 31 d.</b>						
Įsigijimo savikaina	310	40 702	72 588	4 927	33 567	<b>152 094</b>
Sukaupta amortizacija	(267)	(23 246)	(14 546)	-	-	<b>(38 059)</b>
<b>Likutinė vertė</b>	<b>43</b>	<b>17 456</b>	<b>58 042</b>	<b>4 927</b>	<b>33 567</b>	<b>114 035</b>
<b>Likutinė vertė 2022 m. sausio 1 d.</b>	<b>43</b>	<b>17 456</b>	<b>58 042</b>	<b>4 927</b>	<b>33 567</b>	<b>114 035</b>
Įsigijimai	-	54	10 376	-	3 790	<b>14 220</b>
Perklasifikavimas iš (į) ilgalaikio materialiojo turto	-	(26)	(690)	-	-	<b>(716)</b>
Perklasifikavimai tarp grupių	12	1 053	(1 065)	-	-	-
Atidėjinių, susijusių su servitutais ir apsaugos zonomis, pakartotinis įvertinimas	-	-	-	-	(3 196)	<b>(3 196)</b>
Amortizacijos sąnaudos	(12)	(3 134)	(2 021)	-	-	<b>(5 167)</b>
<b>Likutinė vertė 2022 m. birželio 30 d.</b>	<b>43</b>	<b>15 403</b>	<b>64 642</b>	<b>4 927</b>	<b>34 161</b>	<b>119 176</b>
<b>2022 m. birželio 30 d.</b>						
Įsigijimo savikaina	323	41 789	81 209	4 927	34 161	<b>162 409</b>
Sukaupta amortizacija	(280)	(26 386)	(16 567)	-	-	<b>(43 233)</b>
<b>Likutinė vertė</b>	<b>43</b>	<b>15 403</b>	<b>64 642</b>	<b>4 927</b>	<b>34 161</b>	<b>119 176</b>

Grupė peržiūrėjo prestižo likutinę vertę, kad patikrinti, ar nėra požymių, rodančių šio turto vertės sumažėjimą. Prestižas neturi vertės sumažėjimo požymių.

Atidėjinių, susijusių su servitutais ir apsaugos zonomis, pakartotinis įvertinimas yra susijęs su panaudotu atidėjiniu, pripažintu kompensacijoms žemės savininkams, kurio faktines išlaidas Grupė patyrė per 2022 m. I pusm.

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio nematerialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais. 2022 m. birželio 30 d. Grupės įsigijimo įsipareigojimai sudarė 1 291 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 2 310 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 6 Ilgalaikis materialusis turtas

Toliau pateikiamas judėjimas Grupės ilgalaikio materialiojo turto straipsnyje:

	Žemė	Pastatai	Elektros tinklai ir jų statiniai	Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	Hidroelektrinės ir hidroakumulacinės elektrinės turtas	Vėjo jėgainės ir jų įrenginiai	Kombinuoto ciklo blokas ir Rezervinė elektrinė	Kogeneracinės jėgainės	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Nebaigta statyba	Iš viso
<b>2021 m. gruodžio 31 d.</b>											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3 371	42 629	1 166 416	285 812	212 108	194 973	772 490	258 827	96 650	251 289	<b>3 284 565</b>
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(390)	-	(13 282)	(118 614)	(27 063)	(441 451)	(10 821)	(28 130)	-	<b>(639 751)</b>
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	(9 392)	-	-	(25 623)	-	-	(223)	<b>(35 238)</b>
<b>Likutinė vertė</b>	<b>3 371</b>	<b>42 239</b>	<b>1 166 416</b>	<b>263 138</b>	<b>93 494</b>	<b>167 910</b>	<b>305 416</b>	<b>248 006</b>	<b>68 520</b>	<b>251 066</b>	<b>2 609 576</b>
<b>Likutinė vertė 2022 m. sausio 1 d.</b>	<b>3 371</b>	<b>42 239</b>	<b>1 166 416</b>	<b>263 138</b>	<b>93 494</b>	<b>167 910</b>	<b>305 416</b>	<b>248 006</b>	<b>68 520</b>	<b>251 066</b>	<b>2 609 576</b>
Įsigijimai	-	41	129	3	9	4 156	27	24	2 054	107 191	<b>113 634</b>
Pardavimai	-	(2)	(13)	-	-	-	-	-	(137)	-	<b>(152)</b>
Nurašymai	-	(14)	(1 529)	(46)	-	-	(2)	-	(46)	1	<b>(1 636)</b>
Perklasifikavimai tarp grupių	-	2 387	87 877	4 958	-	-	120	(839)	4 911	(99 414)	-
Perklasifikavimas iš / į ilgalaikį nematerialųjį turtą	-	-	-	-	-	-	-	-	26	690	<b>716</b>
Perklasifikavimas iš / į finansinę nuomą	-	-	-	-	-	-	-	-	233	-	<b>233</b>
Perklasifikavimas iš / į turtą, skirtą parduoti	-	-	-	-	-	-	-	-	(213)	-	<b>(213)</b>
Perklasifikavimas iš / į atsargas	-	-	-	-	10	-	15	(68)	(23)	(313)	<b>(379)</b>
Perklasifikavimas iš / į naudojimo teise valdomą turtą	-	-	-	-	-	6 061	-	-	-	-	<b>6 061</b>
Nusidėvėjimas	-	(1 077)	(33 962)	(3 164)	(2 711)	(3 602)	(10 207)	(5 324)	(5 677)	-	<b>(65 724)</b>
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	-	(1 823)	-	-	-	(31)	<b>(1 854)</b>
<b>Likutinė vertė 2022 m. birželio 30 d.</b>	<b>3 371</b>	<b>43 574</b>	<b>1 218 918</b>	<b>264 889</b>	<b>90 802</b>	<b>172 702</b>	<b>295 369</b>	<b>241 799</b>	<b>69 648</b>	<b>259 190</b>	<b>2 660 262</b>
<b>2022 m. birželio 30 d.</b>											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3 371	45 041	1 252 857	290 618	212 127	205 059	772 685	257 942	102 918	259 413	<b>3 402 031</b>
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(1 467)	(33 939)	(17 459)	(121 325)	(32 357)	(458 290)	(16 143)	(33 270)	-	<b>(714 250)</b>
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	(8 270)	-	-	(19 026)	-	-	(223)	<b>(27 519)</b>
<b>Likutinė vertė</b>	<b>3 371</b>	<b>43 574</b>	<b>1 218 918</b>	<b>264 889</b>	<b>90 802</b>	<b>172 702</b>	<b>295 369</b>	<b>241 799</b>	<b>69 648</b>	<b>259 190</b>	<b>2 660 262</b>

Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai per 2022 m. I pusm. apima tokius pagrindinius nebaigtos statybos straipsnius:

- su elektros ir dujų skirstymo tinklo vystymu susiję įsigijimai;
- įsigijimai susiję su nauja didelio efektyvumo atliekomis kūrenama kogeneracine jėgaine ir jos biokuro katiline.

Grupė peržiūrėjo ilgalaikio materialiojo turto, kuris yra pripažįstamas įsigijimo savikaina, atėmus nusidėvėjimą ir vertės sumažėjimą, likutinę vertę kad nustatytų, ar yra šio turto vertės sumažėjimo požymių. 2022 m. birželio 30 d. Grupė nenustatė jokių ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimo požymių. Papildomai Grupė patikrino, ar nėra reikšmingų pasikeitimų reguliacinėje aplinkoje ir kituose veiksmuose, kurie turėtų įtakos ilgalaikio materialiojo turto, kuris yra pripažįstamas perkainota verte, atėmus nusidėvėjimą ir vertės sumažėjimą vertei. Grupė neidentifikavo jokių reikšmingų pokyčių, galinčių turėti reikšmingos įtakos turto likutinei vertei.

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais. 2022 m. birželio 30 d. Grupės įsigijimo ir statybos įsipareigojimai siekė 130 458 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 175 462 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 7 Grupės struktūra

Grupės struktūra 2022 m. birželio 30 d.:

Įmonės pavadinimas	Verslo vykdymo vieta	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Nekontroliuojančios dalies valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Pagrindinė veikla
AB „Ignitis grupė“ <b>Grupės dukterinės įmonės:</b>	Lietuva	-	-	- Patronuojanti bendrovė – Grupės įmonių valdymas ir veiklos koordinavimas
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymas, garantinis tiekimas
AB „Ignitis gamyba“	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos gamyba ir tiekimas
UAB „NT Valdos“	Lietuva	100,00	-	- Įmonė likviduojama
UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	Lietuva	100,00	-	- Įmonė likviduojama
UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	Lietuva	100,00	-	- Įmokų surinkimo paslaugų teikimas
UAB „Ignitis“	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos ir dujų tiekimas ir prekyba, energetinio efektyvumo projektai
„Ignitis Eesti“, OÜ	Estija	100,00	-	- Elektros energijos tiekimas
„Ignitis Latvija“ SIA	Latvija	100,00	-	- Elektros energijos ir dujų tiekimas
„Ignitis Polska“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00	-	- Elektros energijos ir dujų tiekimas ir prekyba
„Ignitis Suomi“ OY	Suomija	100,00	-	- Dujų tiekimas
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	Lietuva	100,00	-	- Bendros verslo aptarnavimo paslaugos
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	Lietuva	100,00	-	- Kogeneracinės jėgainės projekto vystymas ir eksploatacija
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	Lietuva	51,00	49,00	Elektros ir šilumos gamyba iš atliekų
„Tuuleenergia“ OÜ	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Transporto valdymas“	Lietuva	100,00	-	- Transporto priemonių nuoma, lizingas, remontas, priežiūra, atnaujinimas, aptarnavimas
UAB „Gamybos optimizavimas“	Lietuva	100,00	-	- Planavimas, optimizavimas, prognozavimas, prekyba, prekybos tarpininkavimas ir kitos su elektros energija susijusios paslaugos
UAB „Ignitis renewables“	Lietuva	100,00	-	- Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų priežiūra ir plėtros koordinavimas
UAB „Eurakras“	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Vėjo vatas“	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Vėjo gūsis“	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „VVP Investment“	Lietuva	100,00	-	- Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) jėgainių parko projekto vystymas
„Pomerania Wind Farm“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00	-	- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
„Ignitis Renewables Polska“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00	-	- Tarpinė patronuojanti bendrovė kontroliuojanti vėjo/saulės parkus
„Ignitis RES DEV“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas
UAB „Ignitis renewables projektai“	Lietuva	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas
„Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas
„Ignitis renewables Latvia“ SIA	Latvija	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas
„IGN RES DEV1“ SIA	Latvija	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas
„IGN RES DEV2“ SIA	Latvija	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas

Per 2022 m. I pusm. Grupė įsteigė 3 naujas įmones Latvijoje, kurių pagrindinė veikla bus vėjo ir saulės projektų vystymas Latvijoje:

- „Ignitis renewables Latvia“ SIA įregistruota 2022 m. vasario 16 d.;
- „IGN RES DEV1“ SIA įregistruota 2022 m. kovo 29 d.;
- „IGN RES DEV2“ SIA įregistruota 2022 m. kovo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 8 Ilgalaikės gautinos sumos

Po vienerių metų gautinas sumas sudaro:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Ilgalaikės gautinos sumos</b>		
Sukauptos pajamos, susijusios su izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijomis ir sisteminėmis paslaugomis (3.2 pastaba)	41 689	-
Deponuoti pinigai už garantijas	9 271	734
Finansinis lizingas	6 588	7 600
Suteiktos paskolos	68	87
Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla (12.2 pastaba)	-	86 520
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	1 225	1 198
<b>Likutinė vertė</b>	<b>58 841</b>	<b>96 139</b>

Eilutė „Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla“ atspindi sutarčių turtą (21.2 pastaba).

### 8.1 Deponuoti pinigai už garantijas

Per 2022 m. I pusm. Grupė išleido 4 626 tūkst. Eur garantiją už Siemens Gamesa Renewables Energy WTG , garantijos terminas 2025 m. liepos 31 d., taip pat 332 tūkst. Eur garantiją susijusią su galios rezervu, garantijos terminas 2025 m. spalio 15 d.

## 9 Kitas finansinis turtas

Grupės kitą finansinį turtą sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3.1 pastaba)	29 347	25 094
Investicija į „Moray West Holdings Limited“	5 000	5 000
<b>Likutinė vertė</b>	<b>34 347</b>	<b>30 094</b>

## 10 Atsargos

Grupės atsargas sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Gamtinės dujos	348 255	149 112
Apyvartiniai taršos leidimai	17 996	30 172
Medžiagos, žaliavos ir atsarginės dalys	5 152	2 916
Kita	11 631	3 406
<b>Likutinė vertė</b>	<b>383 034</b>	<b>185 606</b>

Per 2022 m. I pusm. Grupė nurašė atsargų už 25 tūkst. Eur. Nurašymas įtrauktas į PNKBPA sąnaudas, „Kitas sąnaudas“ (per 2021 m. I pusm. Grupė nurašė atsargų už 257 tūkst. Eur).

Gamtinių dujų likutis 2022 m. birželio 30 d. išaugo dėl per 2022 m. I pusm. išaugusių dujų kainų ir išaugusio dujų kiekio, kadangi Grupė įsipareigojo iš anksto įsigyti dujų kiekį, reikalingą elektros energijos gamybai pagal AB „Litgrid“ nustatytą gamybos grafiką ir jame nustatytą elektros energijos kiekį suprekiauti diena prieš elektros rinkoje (3.2 pastaba).



Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 11 Prekybos gautinos sumos

Grupės prekybos gautinas sumas sudarė :

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Gautinos sumos pagal sutartis su klientais</b>		
Gautinos sumos už elektros energiją	192 230	170 167
Gautinos sumos už dujas iš nebuitynių vartotojų	100 442	102 182
Gautinos sumos už dujas iš buitynių vartotojų	3 671	4 309
Kitos gautinos sumos pagal sutartis su klientais	7 861	8 109
<b>Gautinos sumos pagal kitas sutartis</b>		
Gautinos sumos už turto nuomą	20	50
Kitos gautinos sumos	106	-
<b>Iš viso</b>	<b>304 330</b>	<b>284 817</b>
Atimti: prekybos gautinų sumų vertės sumažėjimas	(10 601)	(9 920)
<b>Likutinė vertė</b>	<b>293 729</b>	<b>274 897</b>

2022 m. birželio 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė nebuvo įkeitusi reikalavimo teisės į prekybos gautinas sumas.

Gautinoms sumoms palūkanos neskaiciuojamos, įprastas atsiskaitymo terminas yra 15–30 dienų. Prekybos gautinos sumos, kurių atsiskaitymo terminas yra ilgesnis nei 30 dienų, sudaro nereikšmingą visų prekybos gautinų sumų dalį. Grupė nesuteikia ilgesnio nei 1 metai atsiskaitymo termino. Grupė nenustatė jokio reikšmingo finansavimo komponento.

### 11.1 Gautinų sumų vertės sumažėjimas (tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai)

Žemiau pateikiamos Grupės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais 2022 m birželio 30 d., kurių vertinimui yra taikomas bendrasis vertinimas naudojant nuostolių koeficientų matricą:

	Nuostolingumas	Prekybos gautinos sumos	Vertės sumažėjimas
Nepradelsta iki 30 dienų	0,52	234 300	1 207
30-60 dienų	1,56	19 835	310
60-90 dienų	9,40	4 747	446
90-120 dienų	14,84	822	122
Daugiau nei 120 dienų	8,32	2 344	195
<b>2022 m. kovo 31 d.</b>	<b>3,35</b>	<b>271 822</b>	<b>9 105</b>

Toliau pateikiamos Grupės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais, kurioms taikomas individualusis vertinimas:

	2022 m. birželio 30 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Vertės sumažėjimas
Nepradelsta iki 30 dienų	29 974	-
30-60 dienų	645	-
60-90 dienų	80	8
90-120 dienų	20	1
Daugiau nei 120 dienų	226	67
<b>Likutinė vertė</b>	<b>32 508</b>	<b>1 496</b>

## 12 Kitos gautinos sumos

Grupės kitas gautinas sumas sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla (12.1 pastaba)	208 735	39 024
Depozitai už su elektros energija susijusias išvestines priemones elektros energijos rinkoje (12.3 pastaba)	111 383	60 210
Sukauptos gautinos sumos už gamtines dujas (3.3 pastaba)	91 753	-
Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos	21 025	26 254
Depozitai už su dujomis susijusias išvestines priemones prekybininkams (12.3 pastaba)	15 545	39 210
Pridėtinės vertės mokesčiai	12 018	14 612
Suteiktos trumpalaikės paskolos	8 933	3 578
Trumpalaikė finansinio lizingo dalis	2 375	2 517
Kitos sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos	817	1 416
Deponuoti pinigai už garantijas	418	3 648
Gautini mokėjimai, atlikti SIG	-	3 782
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą (12.2 pastaba)	-	84 128
Kitos gautinos sumos	19 371	15 027
<b>Iš viso</b>	<b>492 373</b>	<b>293 406</b>
Atimti: kitų gautinų sumų vertės sumažėjimas	(743)	(877)
<b>Likutinė vertė</b>	<b>491 630</b>	<b>292 529</b>

Straipsniai „Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos“, „Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos“ ir „Kitos sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos“, atspindi sutarčių turą (21.2 pastaba).

Kitų gautinų sumų tikroji vertė 2022 m. birželio 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. apytikriai lygi jų likutinei vertei.

### 12.1 Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla

Eilutė „Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla“, išaugo, nes neatitikimai tarp Grupės prognozuojamų ir faktinių sąnaudų, patirtų teikiant viešąsias elektros energijos tiekimo paslaugas per ataskaitinį laikotarpį, yra pripažįstami kaip reguliuojamos veiklos turtas arba įsipareigojimai.

Per 2022 m. I pusm. elektros kainos rinkoje išliko aukštos. 2022 m. birželio 30 d. reguliacinių skirtumų suma sudarė beveik 209 mln. Eur, iš kurių 101 mln. Eur yra susiję su 2022 m. I pusm. teiktomis paslaugomis (skirta išlyginti einamojo laikotarpio pelną iki reguliuojamo lygio, neatsižvelgiant į tai, ar paslaugos bus teikiamos ateityje) ir 108 mln. Eur yra susiję su paslaugomis teiktomis iki 2021 m. gruodžio 31 d. Pagal teisinius aktus išleistus 2022 m. gegužės 12 d., ataskaitinio laikotarpio pabaigoje Grupė tikisi atgauti reikšmingą dalį šios per ateinančių 12 mėnesių periodą, dėl šios priežasties 2022 m. birželio 30 d. ši suma pripažinta kaip sukauptų pajamų, susijusių su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla, trumpalaikė dalis.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 12.2 Gautina sumos už AB „LitGrid“ pardavimą

2012 m. patronuojančiosios įmonės valdomos AB „LitGrid“ akcijos buvo atlygintinai perduotos naujai įsteigta uždarajai akcinei bendrovei UAB „EPSO-G“, atsižvelgiant į nepriklausomų vertintojų nustatytą akcijų rinkos vertę. Pagal galiojantį susitarimą iki 2022 m. rugsėjo 30 d. UAB „EPSO-G“ turėjo padengti skolą Grupei už AB „LitGrid“ akcijas, įsigytas 2012 m. rugsėjo 30 d. Per 2022 m. I pusr. UAB „EPSO-G“ grąžino visą 84 128 tūkst. Eur skolą.

## 12.3 Su išvestinėmis finansinėmis priemonėmis susiję depozitai

Grupė sumokėjo depozitus už išvestines finansines priemones kaip užtikrinimą už sutartinius įsipareigojimus prekių biržai ir prekybininkams už prekybą išvestinėmis finansinėmis priemonėmis, susijusiomis su elektros energijos ir dujų rinkos kainomis. Depozitai suteikti įkeitimo grynaisiais pinigais forma, jų vertė kasdien kinta priklausomai nuo rinkos kainų. Grupės vertinimu, visa įkeitimo priemonės grynaisiais pinigais suma bus susigrąžinta, nes mokėtinos sumos yra susijusios su ateities apsidraudimo sandorių realizavimu, pardavimo sutartys bus realizuotos kartu su apsidraudimo sandoriu, todėl sąskaitas už išvestines finansines priemones padengs pardavimo pajamos susigrąžinus šį mokėjimą

## 13 Nuosavas kapitalas

### 13.1 Įstatinis kapitalas

Grupės įstatinį kapitalą sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Įstatinis kapitalas</b>		
Paprastosios akcijos, Eur	1 658 756 294	1 658 756 294
<b>Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos, Eur</b>	<b>1 658 756 294</b>	<b>1 658 756 294</b>

2022 m. birželio 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupės įstatinį kapitalą sudarė 1 658 756 294 Eur., padalytų į 74 283 757 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė – 22,33 Eur už akciją.

### 13.2 Rezervas savoms akcijoms

2022 m. kovo 29 d. įvykusio visuotinio akcininkų susirinkimo metu nuspręsta papildomai suformuoti 14 660 tūkst. Eur rezervą savoms akcijoms įsigyti per 2022 m. 2022 m. birželio 30 d. rezervas savoms akcijoms įsigyti iš viso sudarė 37 660 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d.: 23 000 tūkst. Eur).

2022 m. balandžio 19-27 d. Grupė vykdė per AB „Nasdaq Vilnius“ vertybinių popierių biržos oficialaus siūlymo rinką, tarpininkaujant AB SEB bankui, vykdė Grupės paprastųjų vardinių akcijų (toliau – PVA arba savos akcijos) įsigijimo antrąjį etapą. Savų akcijų įsigijimas baigtas 2022 m. balandžio 29 d., kai akcijų nuosavybė perėjo Grupei. Iš viso įsigyta 651 554 vnt. akcijų, kurių bendra vertė 9 967 tūkst. Eur. (akcijos kaina 15,30 Eur už vnt.). Po įsigijimo Stabilizavimo vykdytojui „Swedbank“, AB, sumokėtas 4 333 tūkst. Eur mokestis už stabilizavimo paslaugas, kuris pripažintas nepaskirstytajame pelne. Atsiskaitymas aprašytas Bendrovės IPO prospekte (17 dalis nuo 10 pastraipos, 330 psl.): kadangi kaina, už kurią minėtame oficialiame viešajame siūlyme parduoti Stabilizavimo vertybiniai popieriai, buvo mažesnė už Stabilizavimo vertybinių popierių įsigijimo kainą, Grupė sumokėjo skirtumą Stabilizavimo vykdytojui.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 14 Kitos bendrosios pajamos

Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus rezervuose:

	Nuosavas kapitalas, tenkantis Bendrovės akcininkams				Iš viso
	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	
Aktuariųjų prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	-	-	(257)	(257)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	(4)	-	(4)
<b>Likutis 2021 m. birželio 30 d.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>(257)</b>	<b>(261)</b>
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	220 437	-	-	200 437
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	2 349	-	-	2 349
Aktuariųjų prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	-	-	(175)	(175)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	(904)	-	(904)
<b>Likutis 2022 m. birželio 30 d.</b>	<b>-</b>	<b>222 786</b>	<b>(904)</b>	<b>(175)</b>	<b>221 707</b>

Apsidraudimo priemonių rezervo judėjimai apima veiksmingos dalies, sudarančios 220 437 tūkst. Eur (prieš mokesčius – 253 212 tūkst. Eur) pripažinimą ir 2 349 tūkst. Eur (prieš mokesčius – 2 763 tūkst. Eur) sumos perklasifikavimą į pelną (nuostolius) PNKBPA, pripažintą straipsnyje „Elektrų, dujų ir kitų paslaugų pirkimai“.

## 15 Paskolos ir obligacijos

Grupės finansines skolas sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Ilgalaikės</b>		
Išplatintos obligacijos	889 375	888 524
Banko paskolos	396 465	229 553
<b>Trumpalaikės</b>		
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	22 128	13 857
Banko paskolos	104 034	214 100
Banko sąskaitos perviršis (angl. <i>overdraft</i> )	19 887	-
Sukauptos palūkanos	12 494	9 317
<b>Iš viso</b>	<b>1 444 383</b>	<b>1 355 351</b>

Ilgalaikių finansinių skolų grąžinimo terminai:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	26 929	18 880
Nuo 2 iki 5 metų	74 269	73 793
Po 5 metų	1 184 642	1 025 404
<b>Iš viso</b>	<b>1 285 840</b>	<b>1 118 077</b>

### 15.1 Finansinių skolų judėjimas

Finansinių skolų judėjimą per 2022 m. I pusm. daugiausia sudarė šios pagrindinės finansinės skolos:

Per 2022 m. I pusm. Grupė pagal 2020 m. rugsėjo 21 d. pasirašytą ilgalaikės paskolos sutartį su Europos investiciniu banku pasiskolino 73 000 tūkst. Eur. Paskolą planuojama panaudoti išmaniųjų skaitiklių IT sprendimų įgyvendinimui ir jų duomenų rinkimui bei valdymui. Paskolos grąžinimo terminas 2038 m. vasario 14 d., palūkanų norma fiksuota. Paskolos likutis 2022 m. birželio 30 d. yra 73 000 tūkst. Eur.

2022 m. I pusm. Grupė su banku Swedbank AB pasirašė banko sąskaitos kredito (angl. *overdraft*) sutartį, kurio limitas yra 150 000 tūkst. Eur. Šio banko sąskaitos kredito likutis 2022 m. birželio 30 d. yra 19 887 tūkst. Eur.

2022 m. gegužės 31 d. Grupė pasirašė sutartį su AB „Swedbank“ dėl paskolos Grupės įmonei UAB Kauno kogeneracinė jėgainė refinansavimo. Paskolos grąžinimo terminas yra 2032 m. gegužės 31 d., todėl paskola iš trumpalaikių paskolų buvo perklasifikuota į ilgalaikes paskolas. Paskolos likutis 2022 m. birželio 30 d. sudaro 5 500 tūkst. Eur einamųjų metų dalis ir 104 500 tūkst. Eur ilgalaikė dalis (2021 m. gruodžio 31 d. 110 000 tūkst. Eur paskola buvo priskirta trumpalaikėms paskoloms).

### 15.2 Įsipareigojimų vykdymas ir nepanaudoti likučiai

Paskolų sutartyse yra numatytos finansinės ir nefinansinės sąlygos, kurių atskiros Grupės įmonės įsipareigojusios laikytis. Visos Grupės įmonės 2022 m. birželio 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

2022 m. birželio 30 d. Grupės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 291 079 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 115 291 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 16 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Grupės valdomo turto santykiui nustatyti. Vadovybė seka grynosios skolos rodiklį rizikos valdymo tikslais. Grynosios skolos skaičiavimo tikslais finansinės skolos apima tik skolas finansų įstaigoms, išleistas obligacijas ir susijusias mokėtinas palūkanas. Šioje pastaboje pateikta grynosios skolos, kuri yra ne TFAS rodiklis šių finansinių ataskaitų parengimo tikslais ir kurį vadovybė apibrėžia taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(346,167)	(449,073)
Ilgalaikės finansinės skolos, mokėtinos po vienerių metų	1,285,840	1,118,077
Trumpalaikės finansinės skolos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sukauptas palūkanas)	138,656	237,274
Banko sąskaitos perviršis ( <i>angl. overdraft</i> )	19,887	-
Nuomos įsipareigojimai	57,971	50,963
<b>Grynoji skola</b>	<b>1,156,187</b>	<b>957,241</b>

Grupės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Finansinės skolos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės	Trumpalaikės		
<b>Grynoji skola 2022 m. sausio 1 d.</b>	<b>(449 073)</b>	<b>46 275</b>	<b>4 688</b>	<b>1 118 077</b>	<b>237 274</b>	<b>957 241</b>	
<b>Piniginiai pokyčiai</b>							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	102 906	-	-	-	-	102 906	
Gautos paskolos	-	-	-	73 000	-	73 000	
Sugrąžintos paskolos	-	-	-	-	(6 251)	(6 251)	
Nuomos mokėjimai	-	-	(2 926)	-	-	(2 926)	
Sumokėtos palūkanos	-	-	(376)	-	(9 785)	(10 161)	
Banko sąskaitos perviršio priaugis (padengimas)	-	-	-	-	19 887	19 887	
<b>Nepiniginiai pokyčiai</b>							
Sudarytos nuomos sutartys	-	9 877	98	-	-	9 975	
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	5	589	851	12 963	14 408	
Mokėtinų palūkanų perklasifikavimas iš / (į) prekybos ir kitas mokėtinas sumas	-	-	(120)	-	-	(120)	
Nuomos įsipareigojimų nurašymas	-	-	(6)	-	-	(6)	
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	(1 890)	1 890	95 473	(95 473)	-	
Valiutos kurso pokytis	-	(154)	21	(1 561)	(72)	(1 766)	
<b>Grynoji skola 2022 m. birželio 30 d.</b>	<b>(346 167)</b>	<b>54 113</b>	<b>3 858</b>	<b>1 285 840</b>	<b>158 543</b>	<b>1 156 187</b>	



Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 17 Ateinančių laikotarpių pajamos

Grupės ateinančių laikotarpių pajamas sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.		2021 m. gruodžio 31 d.	
	Trumpalai- kė dalis	Ilgalaikė dalis	Trumpa- laikė dalis	Ilgalaikė dalis
<b>Ateinančių laikotarpių pajamos pagal sutartis su klientais</b>				
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su naujų klientų mokesčiais	9 871	192 962	9 347	183 608
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su elektros energijos perdeklaravimu	7 050	-	1 502	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujų perdeklaravimu	13 307	-	7 197	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su kitomis sutartimis su klientais	40	-	-	-
<b>Iš viso</b>	<b>30 268</b>	<b>192 962</b>	<b>18 046</b>	<b>183 608</b>

Grupės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

	2022 m. I pusr.	
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis
<b>Likutis sausio 1 d.</b>	<b>18,046</b>	<b>183,608</b>
Padidėjimas per laikotarpį	22,944	13,808
Pripažinta pajamomis	(15,176)	-
Perklasifikavimai tarp straipsnių	4,454	(4,454)
<b>Likutis birželio 30 d.</b>	<b>30,268</b>	<b>192,962</b>

Pajamos iš naujų klientų mokesčių pripažįstamos per vidutinį susijusio ilgalaikio materialiojo turto naudingojo tarnavimo laikotarpį.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 18 Atidėjiniai

Grupės atidėjinius sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikiai	26 762	30 058
Trumpalaikiai	25 879	41 561
<b>Iš viso</b>	<b>52 641</b>	<b>71 619</b>

Grupės atidėjinių judėjimas:

	Apyvartinių taršos limitų įsipareigojimai	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutams	Atidėjiniai apsaugos zonų registravimui	Atidėjiniai izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms	Kiti atidėjiniai	Iš viso
<b>Likutis 2022 m. sausio 1 d.</b>	<b>12 207</b>	<b>5 521</b>	<b>14 376</b>	<b>10 687</b>	<b>22 268</b>	<b>6 560</b>	<b>71 619</b>
Padidėjimas (sumažėjimas) per laikotarpį	4 880	685	-	-	-	3 110	8 675
Panaudota per laikotarpį	(12 207)	(47)	-	(3 196)	(11 209)	(1 313)	(27 972)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	182	-	-	-	-	182
Diskontavimo įtaka	-	-	-	-	151	-	151
Perklasifikavimai tarp grupių	-	-	1	-	-	(1)	-
Valiutos kurso skirtumas	-	-	-	-	-	(14)	(14)
<b>Likutis 2022 m. birželio 30 d.</b>	<b>4 880</b>	<b>6 341</b>	<b>14 376</b>	<b>7 491</b>	<b>11 210</b>	<b>8 343</b>	<b>52 641</b>
Ilgalaikiai	-	5 631	13 397	4 511	-	3 223	26 762
Trumpalaikiai	4 880	710	979	2 980	11 210	5 120	25 879
<b>Likutis 2022 m. birželio 30 d.</b>	<b>4 880</b>	<b>6 341</b>	<b>14 376</b>	<b>7 491</b>	<b>11 210</b>	<b>8 343</b>	<b>52 641</b>

11 210 tūkst. Eur trumpalaikis atidėjinyz izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms susijęs su VERT raštu, kuriame numatyta, jog kompensavimo periodas yra 2022 m. ir su puse ilgalaikio atidėjinyz izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms apskaityto 2021 m. gruodžio 31 d., kuris bus sudengiamas per ateinančius 12 mėnesių (3.2 pastaba).

Per 2022 m. I pusr. „Kiti atidėjiniai“ išaugo dėl suformuoto 3 110 tūkst. Eur atidėjinyz. Pagal Lenkijos įstatymus demontavimo atidėjinyz turi būti suformuotas vėjo parkų demontavimui, kadangi Grupė turi vėjo parkų veikiančių Lenkijoje, buvo suformuotas demontavimo atidėjinyz.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 19 Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai

Grupės kitas trumpalaikes mokėtinas sumas ir įsipareigojimus sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Mokesčiai (išskyrus pelno mokesį)	40 577	30 600
Mokėtinos sumos už ilgalaikį materialųjį turtą	35 906	23 263
Su darbo santykiais susiję įsipareigojimai	24 802	19 157
Sukauptos sąnaudos	21 256	48 046
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas	20 919	20 919
Išvestinės finansinės priemonės	5 587	71 431
Neatšaukiamas pasižadėjimas įsigyti nekontroliuojančią dalį	3 675	3 751
Nekontroliuojančios dalies dividendai	3 327	3 358
Kitos mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	11 093	6 161
<b>Likutinė vertė</b>	<b>167 142</b>	<b>226 686</b>

## 20 Išvestinės finansinės priemonės

Grupės išvestines finansines priemones daugiausia sudaro:

- Sutartys, susijusios su elektros energijos ir gamtinių dujų prekėmis (apsidraudimo išvestinės priemonės)
- Sutartys, tiesiogiai sudarytos su kitomis šalimis – įsigyjanti tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (angl. *Over-the-Counter, OTC*)
- Sutartys, sudarytos per „Nasdaq Commodities“ rinką – „Nasdaq“
- Kitos sutartys (ne apsidraudimo išvestinės priemonės)
- Kitos sutartys – išvestinės finansinės priemonės

„Nasdaq“ sutarčių tikroji vertė sudengiama su pinigais kasdien. Atitinkamai finansinės padėties ataskaitoje finansinis turtas ar įsipareigojimai nėra pripažįstami. Tokių sandorių pelnas ar nuostoliai pripažįstami taip pat kaip visos kitos išvestinės finansinės priemonės.

### 20.1 Išvestinės finansinės priemonės finansinės padėties ataskaitoje

Toliau pateikiamas turto ir įsipareigojimų, susijusių su Grupės sudarytomis išvestinių finansinių priemonių sutartimis, judėjimas:

	Pastaba	Judėjimas per 2022 m. I pusm.	
<b>Išvestinės finansinės priemonės</b>			
Kitas ilgalaikis turtas			3 624
Kitas trumpalaikis turtas			9 859
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai			(21)
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	19		(71 431)
<b>Likutinė vertė 2021 m. gruodžio 31 d.</b>			<b>(57 969)</b>
<b>Vertės pokytis</b>			
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas „Kitose sąnaudose“			2 371
OTC tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas „Kitose sąnaudose“			(64 852)
OTC tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas kitose bendrosiose pajamose			136 215
<b>Pokytis iš viso I pusm. 2022 m.</b>			<b>73 734</b>
<b>Išvestinės finansinės priemonės</b>			
<b>Likutinė vertė 2022 m. birželio 30 d.</b>			<b>15 765</b>
Kitas ilgalaikis turtas			21 390
Kitas trumpalaikis turtas			5 507
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai			(5 545)
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	19		(5 587)

### 20.2 Į PNKBPA įtrauktos išvestinės finansinės priemonės

Į PNKBPA įtrauktos išvestinės finansinės priemonės:

	Pastaba	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis	20.1	2 371	-
OTC tikrosios vertės pokytis	20.1	(64 852)	(3 209)
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis		3 838	11 310
Pripažintos neefektyvios apsidraudimo priemonės – OTC		3 035	13 421
Pripažintos neefektyvios apsidraudimo priemonės – „Nasdaq“		888	(2 053)
<b>Iš viso, pripažinta kitose pajamose / (kitose sąnaudose)</b>	22	<b>(54 720)</b>	<b>19 469</b>
Efektyvūs apsidraudimo sandoriai, perklasifikuoti iš apsidraudimo priemonių rezervo į PNKBPA		(2 763)	-
<b>Iš viso</b>		<b>(57 483)</b>	<b>19 469</b>

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 21 Pajamos pagal sutartis su klientais

### 21.1 Informacija apie išskaidytas pajamas

Grupės pajamos pagal sutartis su klientais buvo šios:

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.
<b>Su elektros energija susijusios pajamos</b>		
Elektros energijos pardavimo pajamos	457 444	130 115
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	185 399	90 374
Elektros energijos pardavimo ir skirstymo pajamos	184 055	222 489
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	165 011	64 237
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinė galios užtikrinimo paslaugų pajamos	77 042	24 112
<b>Su dujomis susijusios pajamos</b>		
Dujų pardavimo pajamos	589 530	118 330
Dujų skirstymo pajamos	23 903	26 015
SGDT saugumo dedamosios pajamos	9 872	18 148
<b>Kitos pajamos</b>		
Šilumos energijos pardavimo pajamos	16 836	5 114
Naujų vartotojų prijungimo mokesčių pajamos	4 454	3 985
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	16 534	13 317
<b>Iš viso</b>	<b>1 730 080</b>	<b>716 236</b>

Grupės pajamos pagal prekių ar paslaugų perdavimo periodiškumą:

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi per laikotarpį	1 726 688	709 640
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi konkrečiu momentu	3 392	6 596
<b>Iš viso</b>	<b>1 730 080</b>	<b>716 236</b>

### 21.2 Likučiai pagal sutartį

Pajamų pagal sutartis su klientais likučiai laikotarpio pabaigoje:

	Pastabos	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta) <sup>2</sup>
<b>Prekybos gautinos sumos<sup>1</sup></b>	11	<b>293 603</b>	<b>274 847</b>
<b>Sutarčių turtas</b>		<b>322 330</b>	<b>153 214</b>
Sukauptos dujų pardavimo pajamos	12	92 570	1 416
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos <sup>2</sup>	8, 12	229 760	151 798
<b>Sutarčių įsipareigojimai</b>		<b>319 730</b>	<b>256 624</b>
Ateinančių laikotarpių pajamos	17	223 230	201 654
Gauti išankstiniai apmokėjimai		96 500	54 970

<sup>1</sup> Su nuoma susijusios prekybos gautinos sumos ir kitos gautinos sumos yra netraukiamos.<sup>2</sup> Sutarčių turto, susijusio su sukauptomis su elektros pardavimu susijusiomis pajamomis, palyginamojo laikotarpio sumos pateikimas buvo pakoreguotas pridendant ilgalaikę dalį, kuri 2021 m. gruodžio 31 d. sudarė 86 520 tūkst. Eur (8 pastaba).

### 21.3 Teisės į gražintas prekes ir mokėtini įsipareigojimai

Grupė nėra pasirašiusi reikšmingų sutarčių, kuriose būtų nustatytos kliento teisės gražinti prekes.

### 21.4 Veiklos įsipareigojimai

Likę veiklos įsipareigojimai, kuriuos tikimasi pripažinti pasibaigus finansiniams metams, yra daugiausiai susiję su naujų vartotojų prijungimo mokesčiais:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgiau nei per metus	192 962	183 608
Per vienerius metus	30 268	18 046
<b>Iš viso įsipareigojimų pagal prijungimo sutartis</b>	<b>223 230</b>	<b>201 654</b>

## 22 Kitos sąnaudos

Grupės kitas sąnaudas sudarė:

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.
OTC ir „Nasdaq“ sutartys (20.2 pastaba)	54 720	-
Klientų aptarnavimas	5 467	3 994
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	4 546	3 370
Mokesčiai	3 948	3 178
Transporto sąnaudos	2 002	1 435
Komunalinių paslaugų sąnaudos	1 973	1 643
Konsultacinės paslaugos	1 393	1 404
Personalo vystymas	1 336	177
Mažaverčių atsargų pozicijų sąnaudos	860	835
Gautinų sumų ir paskolų vertės sumažėjimas (atstatymas)	569	(370)
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų nurašymai (beviltingos skolos)	355	484
Kita	4 386	3 501
<b>Iš viso</b>	<b>81 555</b>	<b>19 651</b>



Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 23 Pelno mokesčiai

### 23.1 Pripažinta pelno (nuostolių) straipsnyje

Grupės pelno mokesčių sąnaudas pripažintas pelno (nuostolių) straipsnyje sudaro:

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm. (pertvarkyta) <sup>1</sup>
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	18 274	5 595
Atidėtojo mokesčio sąnaudų (pajamų) suma	(3 762)	9 044
<b>Iš viso</b>	<b>14 512</b>	<b>14 639</b>

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje

### 23.2 Efektyvaus mokesčio sutikrinimas

Pelno mokesstis, apskaičiuotas Grupės pelnui prieš apmokestinimą, skiriasi nuo teorinės sumos, kuri susidarytų taikant Grupei taikytiną pelno mokesčio tarifą:

	2022 m. I pusm.	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm. (pertvarkyta) <sup>2</sup>	2021 m. I pusm. (pertvarkyta) <sup>2</sup>
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		129 344		75 577
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 15 proc. tarifą	15,00%	19 402	15,00%	11 337
Apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	4,67%	6 038	4,55%	3 436
Neapmokestinamos pajamos	(7,12)%	(9 214)	(159)%	(1 203)
Pelno mokesčio suma pripažinta kitose bendrosiose pajamose	25,66%	33 193	-	-
Kita	(1,33)%	(1 714)	1,41%	1 069
<b>Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)</b>	<b>36,88%</b>	<b>47 705</b>	<b>19,37%</b>	<b>14 639</b>

<sup>2</sup> Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje

Pelno mokesčio suma, pripažinta kitose bendrosiose pajamose, susijusi su Grupės išvestinėmis finansinėmis priemonėmis. Pelno mokesčio tikslais jos yra traktuojamos kaip leidžiami atskaitymai (arba apmokestinamosios pajamos).

## 24 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

Grupės pelną, tenkantį vienai akcijai, ir sumažintą pelną, tenkantį vienai akcijai, sudaro:

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm. <sup>1</sup>
<b>Grynasis pelnas (nuostoliai)</b>	<b>114 832</b>	<b>60 938</b>
Priskirtinas:		
Patruojuančiosios įmonės savininkams	114 832	60 234
Nekontroliuojančiai daliai	-	704
Akcijų nominalioji vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 816 090	74 283 757
Patruojuančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	1,58	0,81
Patruojuančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	1,58	0,81

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2022 m. I pusm. buvo 72 816 090 vnt., nes 2021 m. gruodžio 16 d. ir 2022 m. balandžio 29 d. AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų akcijų. Savos akcijos nėra laikomos esančiomis apyvartoje, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo AB „Ignitis grupė“, šios akcijos neįtrauktos į apyvartoje esančių akcijų skaičių.

## 25 Dividendai

Per I pusm. Bendrovės paskelbti dividendai:

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.
AB „Ignitis grupė“	43 824	43 010

43,824 mln. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu 2022 m. kovo 29 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 26 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

### 26.1 Teisminiai ginčai

Per 2022 I pusm. nebuvo reikšmingų pokyčių teisiniuose ginčiuose nuo atskleistų 2021 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisminių ginčų išskyrus paminėtus žemiau.

#### Bylinėjimasis su AB „Šiaulių energija“

AB „Šiaulių energija“ pateikė pretenziją grupės dukterinei įmonei ESO dėl nuostolių, patirtų dėl gedimo AB „LitGrid“ tinkluose, atlyginimo 2019 m. kovo 25 d.

Lietuvos apeliacinis teismas 2022 m. kovo 24 d. nutartimi Vilniaus apygardos teismo 2021 m. gegužės 11 d. sprendimą ESO atžvilgiu paliko nepakeistą. Ši teismo nutartis įsiteisėjo iš karto po jos paskelbimo.

2022 m. birželio 3 d. Lietuvos Aukščiausiajame Teisme priimtas nagrinėti AB „LitGrid“ kasacinis skundas. ESO 2022 m. liepos 4 d. pateikė atsiliepimą į kasacinį skundą. Teismo posėdis byloje dar nėra paskirtas.

Grupės nuomone, jai pavyks apginti savo interesus, todėl atidėjinys šiam teisminiam procesui nebuvo suformuotas.

#### Dėl gauto Vilniaus apygardos prokuratūros ieškinio ir pritaikytų laikinųjų apsaugos priemonių

2022 m. balandžio 22 d. Vilniaus miesto apylinkės teismas patvirtino šalių sudarytą taikos sutartį, kuria, Grupei pasinaikinus skatinimo akcijų opcionais programą, Vilniaus apygardos prokuratūra atsisakė visų likusių reikalavimų. Taikos sutartimi šalys taip pat patvirtino, kad viena kitai neturi ir ateityje nereikš jokių pretenzijų dėl bylos pagrindo ir dalyko.

### 26.2 Reguliacinis turtas ir įsipareigojimai

#### Gamtinių dujų skirstymas buitiniams vartotojams

Gamtinių dujų tiekimas buitiniams vartotojams yra reguliuojamas VERT. VERT reguliuoja vartotojų mokamą gamtinių dujų tarifą. Reguliaciniai skirtumai, apibūdinami kaip skirtumas tarp fiksuotos gamtinių dujų pardavimo kainos ir faktinės gamtinių dujų pirkimo kainos, nebuvo pripažįstami finansinėse ataskaitose iki 2021 m. gruodžio 31 d., nes Grupė neturėjo garantijos, kad šis skirtumas vadovaujantis teisine baze ateityje bus grąžintas.

Bendra nesurinkta nepripažinta suma 2021 m. birželio 30 d. 71 mln. Eur, suma susijusi su periodu iki 2021 m. gruodžio 31 d. (2021 m. gruodžio 31 d. – 64 mln. Eur).

2021 m. lapkričio 4 d. buvo priimtos gamtinių dujų ir elektros įstatymų pataisos, kuriomis nustatyti kainos amortizacijos mechanizmai susiduriant su aukštomis dujų ir elektros energijos rinkos kainomis (3.3 pastaba). Grupė pasinaudojo galimybe nustatyti mažesnes kainas nuo 2022 m. I pusm., dėl šios priežasties nuostoliai (pajamų praradimas) dėl žemesnės dujų kainos tarife, bus grąžinti Grupei per papildomą komponentę, kuri yra įtraukta į skirstymo paslaugų tarifą.

#### Gamtinių dujų paskirtasis tiekimas

Paskirtąją tiekimo veiklą taip pat reguliuoja VERT. Reguliaciniai skirtumai atsiranda, kai faktinės sąnaudos skiriasi nuo planuotų, bet Grupė neapskaito reguliacinio turto ar įsipareigojimų finansinėse ataskaitose, nes skirtumas bus padengtas teikiant paslaugas ateityje. Perrinkta suma 2022 m. birželio 30 d. 95,7 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 53 mln. Eur perrinkta suma) bus įskaiciuota į SGDT dedamąją.

### 26.3 Rusijos įsiveržimo Ukrainoje įtakos vertinimas Grupės finansinėms ataskaitoms

Grupė įvertino darbinę, ir kiek įmanomą, tikėtiną Rusijos įsiveržimo Ukrainoje įtaką finansinei būklei, veiklos rezultatams, pinigų srautams, ir esminėms rizikoms ir neapibrėžtumams, kurie aktualūs Grupei. Kadangi Grupė neturi jokių reikšmingų sandorių paveiktose rinkose ir paveiktose rinkose neturi dukterinių įmonių, Grupės vadovybė konstatavo:

- jokie koregavimai neturėtų būti atlikti tikėtinų kredito nuostolių vertinime, kadangi Grupė neturi likučių su paveiktomis rinkomis;
- jokie turto ar įsipareigojimų likutinių verčių koregavimai neturėtų būti atliekami;
- situacija neturi įtakos Grupės veiklos tęstinumui;
- bendra galima įtaka, kuri yra stipriai susijusi su Grupės veiklomis yra elektros ir dujų kainų išaugimas, galimi trikdžiai tiekimo grandinėse, taip pat išaugusi infliacija ir augančios kitų žaliavų kainos. Be to, visos šalies mastu didinamas budrumas kibernetinio saugumo srityje, o Grupė klasifikuojama kaip ypatingos svarbos infrastruktūros savininkė.

Kaip nurodyta aukščiau, reikšmingos Rusijos įsiveržimo į Ukrainą įtakos Grupės finansinėms ataskaitoms nenustatyta. Tačiau pažymėtina, kad dėl besitęsiančio neapibrėžtumo galutinė Rusijos invazijos į Ukrainą įtaka Grupės įmonių veiklai dar negali būti visapusiškai įvertinta.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 27 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Grupės sandoriai su susijusiomis šalimis ir šių sandorių laikotarpio pabaigos likučiai sudarė:

	Gautinos sumos 2022 m. birželio 30 d.	Mokėtinos sumos 2022 m. birželio 30 d.	Pardavimai 2022 m. I pusm.	Pirkimai 2022 m. I pusm..	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. I pusm.
UAB „EPSO-G“	3	-	14	-	64
AB „LitGrid“	14 438	17 117	47 990	92 832	-
AB „Amber Grid“	3 661	3 894	14 900	16 752	-
UAB „Baltpool“	553	5 578	(21 590)	15 692	-
UAB „GET Baltic“	7 671	1	26 679	17 963	-
Grupės asocijuotos įmonės ir kitos susijusios šalys	256	801	605	2 856	-
<b>Iš viso</b>	<b>26 582</b>	<b>27 391</b>	<b>68 598</b>	<b>146 095</b>	<b>64</b>

	Gautinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2021 m. I pusm.	Pirkimai 2021 m. I pusm..	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2021 m. I pusm.
UAB „EPSO-G“	84 131	78	14	-	281
AB „LitGrid“	19 520	38 727	35 250	87 291	-
AB „Amber Grid“	8 146	5 009	20 577	23 842	-
UAB „Baltpool“	788	33 587	34 612	57 610	-
UAB „GET Baltic“	7 304	-	17 400	19 928	-
Grupės asocijuotos įmonės ir kitos susijusios šalys	701	2 760	160	1 475	-
<b>Iš viso</b>	<b>120 590</b>	<b>80 161</b>	<b>108 013</b>	<b>190 146</b>	<b>281</b>

Neigijama pardavimų suma UAB „Baltpool“ 2022 m. I pusm. susidarė dėl išrašytų kreditinių sąskaitų už viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (toliau – VIAP) teikimą. Pajamos už VIAP paslaugas yra apskaičiuojamos kaip skirtumas tarp VERT nustatyto fiksuoto 1MW tarifo ir vidutinės svertinės elektros kainos Elektros biržoje. Jei vidutinė svertinė kaina Elektros biržoje viršija VERT nustatytą fiksuotą tarifą, Grupė išrašo kreditines sąskaitas UAB „Baltpool“.

### 27.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	576	599
Iš jų:	-	-
Trumpalaikės išmokos	481	434
Išaitinės kompensacijos	95	8
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	-	157
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

## 28 Veiklos segmentai

Informacija apie veiklos segmentus atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniams sprendimus priimančiam asmeniui. Pagrindinis sprendimus priimančias asmuo, kuris yra atsakingas už išteklių paskirstymą ir verslo segmentų veiklos rezultatų įvertinimą, yra Valdyba, kuri priima strateginius sprendimus.

Vadovybė vertina Grupės veiklos rezultatus pagal veiklos segmentus, kurie atitinka Grupės strategijoje nurodytas veiklos kryptis:

- Tinklų segmentas apima AB „Energijos skirstymo operatorius“ vykdomą veiklą;
- Žaliosios gamybos segmentas apima veiklą, kurią vykdo AB „Ignitis gamyba“ (Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė, Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė ir Biokuro katilinė), UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“, UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ UAB „Eurakras“, Tuuleenergia OU, UAB „Vėjo gūsis“, UAB „Vėjo vatas“, UAB „VVP Investment“, UAB „Ignitis renewables“, „Pomerania Wind Farm“ Sp. z o. o., „Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o., „Ignitis Renewables Polska“ Sp. z o. o., „Ignitis RES DEV“ Sp. z o. o., UAB „Ignitis renewables projekta“, „IGN RES DEV1“ SIA, „IGN RES DEV2“ SIA, „Ignitis renewables Latvia“ SIA;
- Lanksčiosios gamybos segmentas apima veiklą, kurią vykdo AB „Ignitis gamyba“ (išskyrus Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinę, Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę ir Biokuro katilinę);
- Sprendimų klientams segmentas apima UAB „Ignitis“, „Ignitis Eesti“ OÜ, „Ignitis Latvija“ SIA, „Ignitis Polska“ Sp. z o. o., „Ignitis Suomi“ OY vykdomą veiklą.

Kita veikla ir eliminavimai:

- aptarnaujanti veikla užsiimanti įmonė UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“;
- nepagrindinės veiklos (UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“, UAB „NT Valdos“, UAB „Transporto valdymas“);
- paslaugas teikiančios įmonės (UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“, UAB „Gamybos optimizavimas“);
- patronuojančioji bendrovė AB „Ignitis grupė“;
- konsolidavimo koregavimai ir tarpusavio sandorių eliminavimai.

Pagrindinis sprendimus priimančias asmuo nestebi rezultatų pagal geografinius segmentus. Pagrindinis sprendimus priimančias asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos, t. y. informacija apie pelną ar nuostolius, įskaitant nurodytas pajamas ir sąnaudas. Pagrindinis veiklos rodiklis yra koreguotas pelnas prieš palūkanas, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją (koreguota EBITDA – ne TFAS nustatytas alternatyvusis veiklos rodiklis). Kitas svarbus veiklos rodiklis yra koreguotas pelnas prieš palūkanas ir mokesčius (koreguotas EBIT – ne TFAS nustatytas alternatyvusis veiklos rodiklis). Abu rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis ir patikslintais vadovybei atliekant koregavimus, susijusius su pozicijomis, kurios nėra apibrėžti pagal TFAS nuostatas. Be koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rodiklio vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno veiklos segmento investicijas ir grynąją skolą.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Grupės vadovybė EBITDA skaičiuoja taip:

Pajamos ir kitos pajamos iš viso -
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai -
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos -
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos -
Kitos sąnaudos
<b>EBITDA</b>

Grupės vadovybė koreguotą EBITDA skaičiuoja taip:

EBITDA +
Vadovybės koregavimai
<b>Koreguotas EBITDA</b>

Grupės vadovybė EBIT skaičiuoja taip:

Pajamos ir kitos pajamos iš viso -
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai -
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos -
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos -
Kitos sąnaudos -
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos -
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai
<b>EBIT</b>

Grupės vadovybė koreguotą EBIT skaičiuoja taip:

EBIT +
Vadovybės koregavimai +
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto reikšmingas vienkartinis perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai
<b>Koreguotas EBIT</b>

Grupės vadovybė koreguoto EBITDA maržą skaičiuoja taip:

Koreguotas EBITDA +
(Pajamo ir kitos pajamos iš viso +
Vadovybės koregavimai)
<b>Koreguotos EBITDA marža</b>

Grupės vadovybė investicijas skaičiuoja taip:

Ilgalaikio materialaus turto įsigijimai +
Nematerialiojo turto įsigijimai +
Turtas, perimtas dukterinių įmonių įsigijimo metu +
Kito finansinio turto įsigijimai +
Investicinio turto įsigijimai
<b>Investicijos</b>

Grupės vadovybė grynąją skolą skaičiuoja kaip pateikta 16 pastaboje.

## 28.1 Vadovybės koregavimai bei koreguotas EBITDA ir koreguotas EBIT

Vadovybės koregavimai apima:

- laikinuosius reguliacinius skirtumus;
- rezultatą iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios;

2021 m. siekdama supaprastinti ataskaitų teikimą vadovybė nusprendė nebe naudoti vadovybės koregavimų (daugiau informacijos apie naudojamų vadovybės koregavimų sumažinimą pateikta [metinio pranešimo](#) skyriuje „3.1 Metiniai rezultatai“):

- naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų pinigine įtaka;
- laikinieji išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės svyravimai;
- ilgalaikio turto perleidimo rezultatas;
- ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai.

Koreguotas EBITDA – tai EBITDA, kuris koreguojamas atsižvelgiant į vadovybės koregavimus. Koreguotas EBIT – tai EBIT kuris toliau koreguojamas atsižvelgiant į vadovybės koregavimus. Visi vadovybės koregavimai gali turėti tiek teigiamą, tiek neigiamą įtaką einamųjų metu rezultatams.

Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant koreguotus EBITDA ir EBIT:

Segmentas / vadovybės koregavimas	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm. <sup>1</sup>
<b>Tinklai</b>		
AB „Energijos skirstymo operatorius“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	25 161	(27 879)
<b>Žalioji gamyba</b>		
Ilgalaikio materialiojo turto kapitalizuotas teigiamas tikrinimo rezultatas	-	3 616
<b>Sprendimai klientams</b>		
UAB „Ignitis“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	(30 097)	1 783
<b>Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBITDA</b>	<b>(4 936)</b>	<b>(22 480)</b>
<b>Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBIT</b>	<b>(4 936)</b>	<b>(22 480)</b>

<sup>1</sup>Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo, kuris atskleidžiamas 4 pastaboje, ir dėl alternatyvių veiklos rodiklių (toliau – AVR) skaičiavimo pokyčių, kurie atskleidžiami metinio pranešimo skyriuje „Rezultatai“.

Kiekvieno laikotarpio koreguotas EBIT pateikiamas kaip koreguotas EBITDA, atėmus nusidėvėjimo ir amortizacijos išlaidas, ilgalaikio materialiojo turto ir nematerialiojo turto nurašymą, perkainojimą ir vertės sumažėjimo nuostolius, ir ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, paskolų, prekių bei kitus nurašymus ir vertės sumažėjimus, išskyrus reikšmingas vienkartinės pozicijas (jei tokių yra). Vadovybės manymu, koreguoti EBITDA ir koreguoti EBIT rodikliai tiksliau atspindi veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių, kadangi parodo, kiek Grupė realiai uždirbo ataskaitiniais metais:

- eliminuojant skirtumus tarp VERT nustatyto leistino uždirbti ir faktiškai uždirbto ataskaitinio laikotarpio pelno;
- koreguojant įtaką, nesusijusią su pagrindine Grupės veikla ar susijusią su kitais laikotarpiais.



Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Toliau lentelėje pateikiama Grupės informacija apie segmentus už 2022 m. I pusm.

	Tinklai	Žalioji gamyba	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita veikla ir eliminavimai	Grupė iš viso
<i>TFAS<sup>1</sup></i>						
Pardavimo išorės vartotojams pajamos	245 059	210 609	96 230	1 180 050	1 172	1 733 120
Pajamos tarp segmentų (atėmus dividendus)	271	711	173	26 029	(27 184)	-
<b>Pajamų ir kitų pajamų iš viso</b>	<b>245 330</b>	<b>211 320</b>	<b>96 403</b>	<b>1 206 079</b>	<b>(26 012)</b>	<b>1 733 120</b>
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(126 342)	(58 993)	(25 008)	(1 158 301)	1 019	(1 367 625)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(32 572)	(5 205)	(4 203)	(6 229)	(9 470)	(57 679)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(10 852)	(2 468)	(1 510)	(2)	(12)	(14 844)
Kitos sąnaudos	(18 153)	(25 221)	(57 532)	(16 160)	35 511	(81 555)
<b>EBITDA</b>	<b>57 411</b>	<b>119 433</b>	<b>8 150</b>	<b>25 387</b>	<b>1 036</b>	<b>211 417</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(43 926)	(14 083)	(5 951)	(1 022)	(2 906)	(67 888)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1 632)	2	(2)	-	(4)	(1 636)
<b>Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)</b>	<b>11 853</b>	<b>105 352</b>	<b>2 197</b>	<b>24 365</b>	<b>(1 874)</b>	<b>141 893</b>
<i>Pakoreguota<sup>2</sup></i>						
<b>EBITDA</b>	<b>57 411</b>	<b>119 433</b>	<b>8 150</b>	<b>25 387</b>	<b>1 036</b>	<b>211 417</b>
Vadovybės koregavimai	25 161	-	-	(30 097)	-	(4 936)
<b>Koreguota EBITDA***</b>	<b>82 572</b>	<b>119 433</b>	<b>8 150</b>	<b>(4 710)</b>	<b>1 036</b>	<b>206 481</b>
<i>Koreguota EBITDA marža</i>	30,5%	56,5%	8,5%	(0,4%)	(4,0%)	11,9%
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	(43 926)	(14 083)	(5 951)	(1 022)	(2 906)	(67 888)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1 632)	2	(2)	-	(4)	(1 636)
<b>Koreguoto veiklos pelnas (nuostoliai) (koreguotas EBIT)</b>	<b>37 014</b>	<b>105 352</b>	<b>2 197</b>	<b>(5 732)</b>	<b>(1 874)</b>	<b>136 957</b>
Ilgalaikis materialus, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 708 734	781 654	296 630	6 944	43 466	2 837 428
Investicijos	103 910	18 843	91	1 738	4 834	129 416
Grynoji skola	790 381	577 115	52 972	551 313	(815 594)	1 156 187

<sup>1</sup> Pateikiamos sumos pagal šių finansinių ataskaitų konsoliduotą pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitą.<sup>2</sup> Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rodikliai, kurie abu yra ne TFAS nustatyti alternatyvūs veiklos rodikliai, pateikiami taip, kaip juos seka vadovybė, kadangi, vadovybės manymu, šie koreguoti rodikliai tiksliau atspindi atitinkamo periodo veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Toliau lentelėje pateikiama Grupės informacija apie segmentus už 2021 m. I pusm.<sup>1</sup>:

	Tinklai	Žalioji gamyba	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita veikla ir eliminavimai	Grupė iš viso
<i>TFAS<sup>2</sup></i>						
Pardavimo išorės vartotojams pajamos	268 509	65 825	61 005	341 451	1 359	738 149
Pajamos tarp segmentų (atėmus dividendus)	(1 693)	147	148	3 806	(2 408)	-
<b>Pajamų ir kitų pajamų iš viso</b>	<b>266 816</b>	<b>65 972</b>	<b>61 153</b>	<b>345 257</b>	<b>(1 049)</b>	<b>738 149</b>
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(107 517)	(23 856)	(35 158)	(318 486)	175	(484 842)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(27 418)	(3 880)	(3 564)	(5 247)	(9 479)	(49 588)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(8 809)	(1 514)	(2 492)	(2)	-	(12 817)
Kitos sąnaudos	(16 284)	(4 658)	(3 336)	(7 008)	11 635	(19 651)
<b>EBITDA</b>	<b>106 788</b>	<b>32 064</b>	<b>16 603</b>	<b>14 514</b>	<b>1 282</b>	<b>171 251</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(40 911)	(9 746)	(5 704)	(855)	(2 406)	(59 622)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1 043)	-	(1 060)	-	(3)	(2 106)
<b>Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)</b>	<b>64 834</b>	<b>22 318</b>	<b>9 839</b>	<b>13 659</b>	<b>(1 127)</b>	<b>109 523</b>
<i>Pakoreguota<sup>3</sup></i>						
<b>EBITDA</b>	<b>106 788</b>	<b>32 064</b>	<b>16 603</b>	<b>14 514</b>	<b>1 282</b>	<b>171 251</b>
Vadovybės koregavimai	(27 879)	3 616	-	1 783	-	(22 480)
<b>Koreguota EBITDA</b>	<b>78 909</b>	<b>35 680</b>	<b>16 603</b>	<b>16 297</b>	<b>1 282</b>	<b>148 771</b>
<i>Koreguota EBITDA marža</i>	33,0%	51,3%	27,1%	4,7%	(122,2%)	20,8%
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	(40 911)	(9 746)	(5 704)	(855)	(2 406)	(59 622)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1 043)	-	(1 060)	-	(3)	(2 106)
<b>Koreguoto veiklos pelno (nuostolių) (koreguotas EBIT) iš viso</b>	<b>36 955</b>	<b>25 934</b>	<b>9 839</b>	<b>15 442</b>	<b>(1 127)</b>	<b>87 043</b>
Ilgalaikis materialus, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 631 408	753 701	316 852	6 124	17 477	2 725 562
Investicijos	57 940	13 642	141	888	3 999	76 610
Grynoji skola	671 147	385 337	(27 061)	110 063	(567 889)	571 597

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo, kuris atskleidžiamas 4 pastaboje, ir dėl AVR skaičiavimo pokyčių, kurie atskleidžiami metinio pranešimo skyriuje „3.1 Metiniai rezultatai“.

<sup>2</sup> Pateikiamos sumos pagal šių finansinių ataskaitų konsoliduotą pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitą.

<sup>3</sup> Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rodikliai, kurie abu yra ne TFAS nustatyti alternatyvūs veiklos rodikliai, pateikiami taip, kaip juos seka vadovybė, kadangi, vadovybės manymu, šie koreguoti rodikliai tiksliau atspindi atitinkamo periodo veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių.

## 28.2 Veiklos sezoniškumas

Tam tikros Grupės veiklos yra veikiamos oro sąlygų ir temperatūrų pokyčių bei sezoninių kainų svyravimo rinkoje. Dėl šios priežasties rezultatai, pateikiami tarpinėse ataskaitose nėra visiškai atspindintys rezultatus, kurie bus atskleidžiami už metus dėl sezoninių paklausos svyravimų dujoms, elektrai ir paslaugoms bei atsinaujinančios energijos gamybos apimties svyravimų. Rezultatai dėl sezoninių svyravimų gali būti paveikti šiuose segmentuose:

1. Tinklai ir Sprendimai klientams – svyravimai pasireiškia dėl paklausos pokyčio elektrai ir dujoms skirtingais sezonais (pvz. žiemos laikotarpiu paklausa dujoms ir elektrai padidėja).
2. Žalioji gamyba – oro sąlygos turi įtakos energijos gamybos apimčiai vėjo, saulės ir vandens pagalba.

Kadangi finansiniai metai sutampa su kalendoriniais metais, oro sąlygų įtaka per metus išsilygina, todėl Grupė nepateikia papildomų atskleidimų dėl palyginamųjų rezultatų už 12 mėn. periodą.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 29 Finansinių priemonių tikrosios vertės

### 29.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

Grupės išvestinės finansinės priemonės (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis), Grupės pasirinkimo teisės įsigyti dukterinės įmonės akcijų (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis) ir KŪB „Innovation Fund Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3-iasis tikrosios hierarchijos vertės lygis) yra vertinami tikrąja verte.

2022 m. birželio 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė turtą ir įsipareigojimus, atsiradusius iš išvestinių finansinių priemonių. Grupė apskaito išvestinių finansinių priemonių turtą ir įsipareigojimus, kurių apskaitos principai nurodyti metinių finansinių ataskaitų už 2021 m. 2.31 pastaboje, tikrąja verte. Rinkos vertės, grindžiamos kotiruojamomis kainomis (1 lygis), apima kotiruojamas prekių išvestines finansines priemones, kuriomis prekiaujama aktyviojoje rinkose. Išvestinių finansinių priemonių, kuriomis prekiaujama aktyviojoje rinkoje, rinkos vertė dažnai sureguliuojama kasdien taip minimizuojant finansinės padėties ataskaitoje pateikiamą rinkos vertę. Rinkos vertės, grindžiamos stebimais kintamaisiais (2 lygis), apima išvestines finansines priemones, kurių tikrajai vertei nustatyti naudojami vertinimo modeliai su stebimais kintamaisiais. Visas turtas ir įsipareigojimai, vertinami rinkos verte, yra vertinami pakartotinai. 2 tikrosios vertės hierarchijos lygiui Grupė priskiria išvestines finansines priemones, susietas su Lietuvos / Latvijos ir Estijos / Suomijos elektros kainų prekybos zonomis. Tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (OTC sutartys) įsigytos išvestinės finansinės priemonės ir įsigytos fizinės perdavimo teisės yra nustatomos remiantis „NASDAQ Commodities“ biržos kainomis.

2022 m. birželio 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investiciją į KŪB „Innovation Fund Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“. Tikroji vertė atitinka 3-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

2022 m. birželio 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investiciją į „Moray West Holdings Limited“. Tikroji vertė atitinka 3-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis vertinimu atliktu išorinių vertintojų. Vertinimas buvo atliktas remiantis diskontuotais pinigų srautais.

2022 m. birželio 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė pasirinkimo teisę įsigyti visas UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ akcijas, kurios priklauso UAB „Gren Lietuva“ (49 proc.) ir kurių vertė nustatoma remiantis akcininkų sutartimi. Grupės vadovybės nuomone, pasirinkimo parduoti sandorio vykdymo kaina, kurią Grupė turės sumokėti UAB „Gren Lietuva“ už išperkamas UAB „Gren Lietuva“ nuosavybės teise priklausančias UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ akcijas, jeigu jį pasirinks jas parduoti, lygi šių akcijų tikrajai vertei reikšmingumo ribose (reikšmingumo ribos apibrėžiamos, remiantis geriausiomis vertinimo praktikomis, kaip +/- 15 proc. nuo rinkos vertės). Tikroji vertė atitinka 2-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

### 29.2 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė yra atskleidžiama

Grupės suteiktų paskolų tikroji vertė artima likutinei vertei. Su suteiktomis paskolomis susijusio finansinio turto vertinimas priskiriamas 3-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės finansinių įsipareigojimų, susijusių su skoliniais įsipareigojimais komerciniams ir valstybių kontroliuojamiems investiciniams bankams, tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2022 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą 2,36 proc. paskoloms virš 1 mln. Eur ir 2,99 proc. paskoloms iki 1 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. atitinkamai 2,76 proc. ir 2,82 proc.). Nei 2022 m. birželio 30 d. nei 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė neturėjo paskolų, kurių vertė yra mažesnė nei 1 mln. Eur. Su skolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės obligacijų emisijos skolų (15 pastaba) tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su obligacijų emisija susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2022 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą, kuri sudarė 4,25 proc. (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,90 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip rinkos palūkanų norma pridėdant Eur palūkanų normos apskaitimo sandorius terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

### 29.3 Finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2022 m. birželio 30 d. pagal hierarchijos lygius:

Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
		Aktyvioje rinkose kotiruojamos kainos	tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Kiti tiesiogiai arba nestebimi duomenys	
<b>Finansinės priemonės vertinamos tikrąja verte per pelną (nuostolius) ar kitas bendrąsias pajamas</b>					
<b>Turtas</b>					
Išvestinės finansinės priemonės	20	26 897	-	26 897	- 26 897
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	9	29 347	-	-	29 347 29 347
Investicija į „Moray West Holdings Limited“	9	5 000	-	-	5 000 5 000
<b>Įsipareigojimai</b>					
Opciono įsipareigojimai	19	20 919	-	20 919	- 20 919
Išvestinės finansinės priemonės	20	11 132	-	11 132	- 11 132
<b>Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama</b>					
<b>Turtas</b>					
Suteiktos paskolos	9, 12	8 957	-	-	8 957 8 957
<b>Įsipareigojimai</b>					
Išplatintos obligacijos	15	901 258	-	800 275	- 800 275
Skolos įsipareigojimai komerciniams bankams	15	248 686	-	236 902	- 236 902
Skolos įsipareigojimai valstybių kontroliuojamiems investiciniams bankams	15	294 340	-	256 653	- 256 653

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 30 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

### 30.1 Įvykiai, susiję su bylomis ir pretenzijomis

#### Teisminis ginčas su „Rafako“ S.A.

2022 m. rugpjūčio 5 d. Stokholmo prekybos rūmų Arbitražo institutas (toliau – Arbitražo teismas) priėmė palankų sprendimą byloje tarp Lenkijos bendrovės Rafako S. A. (toliau – Rafako) ir Grupės įmonės UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ dėl 2016 m. rugsėjo 29 d. sudarytos sutarties, kuriuo be kita ko nusprendė, kad Grupės įmonė UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ pagrįstai nutraukė sutartį su Rafako bei turi teisę į netesybas ir nuostolių atlyginimą. Nuostolių dydžio klausimus suplanuota nagrinėti antroje stadijoje. Tolimesni Arbitražo teismo posėdžiai vyks ir kiti procesiniai šalių veiksmai bus atliekami pagal Arbitražo teismo patvirtintą grafiką.

Grupė tikisi, kad sėkmingai apgins savo interesus. Grupės vadovybė mano, kad ginčas neturės reikšmingų finansinių pasekmių projekto įgyvendinimui.

### 30.2 Kiti įvykiai

#### Grupė užsitikrino pajungimą prie elektros perdavimo tinklo 252 MW saulės elektrinių parkui Lietuvoje

Grupės dukterinės bendrovės UAB „Ignitis renewables“ dukterinė įmonė UAB „Ignitis renewables projektai“ liepos 13 d. su elektros perdavimo sistemos operatore AB „Litgrid“ pasirašė ketinimų protokolą dėl galios rezervacijos elektros perdavimo tinkle, 252 MW vystomam saulės elektrinių parko pajungimui Lietuvoje.

Galutinis sprendimas dėl investicijų į projektą bus priimtas vėlesniame projekto vystymo etape. Preliminariai, investicijos galėtų siekti iki 200 mln. Eur. Planuojama, kad saulės elektrinių parkas bus pastatytas ir pradės tiekti elektrą iki 2025 m.

#### Informacija apie baigtą Grupės paprastųjų vardinių akcijų anuliavimą ir įstatinio kapitalo mažinimą

2022 m. rugpjūčio 9 d. juridinių asmenų registre buvo įregistruota nauja Grupės įstatų redakcija taip užbaigiant Grupės įstatinio kapitalo mažinimo procedūrą anuliuojant Grupės įgytas paprastąsias vardines akcijas (toliau – PVA), kurios susijusios su po 2020 m. spalio 5 d. įvykdyto pirminio viešo akcijų siūlymo (toliau – IPO) vykusiu stabilizavimu.

Grupės įstatinio kapitalo mažinimo metu buvo anuliuota 1 894 797 vnt. Grupės PVA, kurių kiekvienos nominali vertė yra 22,33 Eur ir kurias buvo įsigijusi pati Grupė. Bendra anuliuotų PVA nominali vertė 42 310 817,01 Eur. Atitinkamai, Grupės įstatinis kapitalas sumažėjo iki 1 616 445 476,80 Eur (buvo 1 658 756 293,81 Eur), o bendras PVA skaičius sumažėjo iki 72 388 960 vnt. (buvo 74 283 757 vnt.). Vienos PVA nominali vertė yra 22,33 Eur.

Pažymėtina, kad po Grupės įstatinio kapitalo mažinimo laisvoje apyvartoje esančių PVA dalis sumažėjo iki 25,01 proc. (nuo 26,92 proc. Grupės pirminio viešo akcijų siūlymo metu). Taip pat proporcingai išaugo kiekvieno akcininko turimų vertybinių popierių dalis, įskaitant ir daugumos akcininko (Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos), kurio vertybinių popierių paketas šiuo metu siekia 74,99 proc. (padidėjo nuo 73,08 proc.).

#### Grupė ketina sudaryti 224 mln. Eur kredito linijų sutartis

Grupės valdyba 2022 m. rugpjūčio 16 d. pritarė ketinimui sudaryti 150 mln. Eur kreditavimo sutartį (toliau – Sutartis su SEB) su AB SEB banku ir AS SEB Pank bei 74 mln. Eur kredito linijos sutartį (toliau – Sutartis su OP) su OP Corporate Bank plc Lietuvos filialu. Abi Sutartis sudarys Bendrovė.

Kredito linijos bus skirtos Grupės apyvartinių lėšų, dėl išaugusių energijos kainų, poreikiui finansuoti. Grupė pažymi, kad iš 224 mln. Eur sudarytų kredito linijų, pagal susitarimą su AB SEB banku, Grupės dukterinė bendrovė UAB „Ignitis“ grąžins AB SEB bankui anksčiau termino 104 mln. Eur paskolą, kuriai UAB „Ignitis“ valdyba pritarė 2021 m. spalio 11 d.

Abi sudarytos Sutartys yra įpareigojančios bei sudaromos 24 mėnesių terminui. Grupė pažymi, kad pagal Sutartį su SEB, kredito limitas gali būti padidintas 45 mln. Eur, o pagal Sutartį su OP, kredito linijos limitas gali būti padidintas 22,2 mln. Eur, esant Grupės ir finansinių įstaigų sutikimams. Šiomis Sutartimis nenumatyta papildomų įsipareigojimų įvykdymą užtikrinančių priemonių.

Kitų reikšmingų įvykių po finansinių ataskaitų datos iki šių finansinių ataskaitų išleidimo datos nebuvo.

\*\*\*\*\*



## 6.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

Patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d., parengtos remiantis 34-uju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje, pateikiamos kartu su nepriklausomo auditoriaus išvada

Nepriklausomo auditoriaus išvada	109
Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	113
Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	114
Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	115
Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	116
Tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas	117



Patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2022 m. rugpjūčio 23 d.:

**Darius Maikštėnas**  
Patronuojančiosios  
bendrovės vadovas

**Jonas Rimavičius**  
Grupės finansų vadovas

**Giedruolė Guobienė**  
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,  
Grupės Apskaitos valdymo vadovė,  
veikianti pagal 2022 m. balandžio 4 d.  
įsakymą Nr. IS-22-22

# Nepriklausomo auditoriaus išvada

AB „Ignitis grupė“ akcininkams

## Išvada dėl tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų audito

### ■ Nuomonė

Mes atlikome AB „Ignitis grupė“ (toliau – Įmonė) tarpinių atskirųjų sutrumpintų finansinių ataskaitų auditą. Įmonės tarpines atskiras sutrumpintas finansines ataskaitas sudaro:

- 2022 m. birželio 30 d. tarpinė sutrumpinta finansinės būklės ataskaita,
- tą dieną pasibaigusiu metų 3 ir 6 mėnesių laikotarpių tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita,
- tą dieną pasibaigusiu metų tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita,
- tą dieną pasibaigusiu metų tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita, ir
- tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas, įskaitant reikšmingų apskaitos metodų.

Mūsų nuomone, pridėtos tarpinės atskirosios sutrumpintos finansinės ataskaitos yra visais reikšmingais atžvilgiais parengtos pagal 34-ąjį TAS „Tarpinės finansinės ataskaitos“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje.

### ■ Pagrindas nuomonei pareikšti

Auditą atlikome pagal tarptautinius audito standartus (toliau – TAS). Mūsų atsakomybė pagal šiuos standartus išsamiai apibūdinti šios išvados skyriuje „Auditoriaus atsakomybė už tarpinių atskirųjų sutrumpintų finansinių ataskaitų auditą“. Mes esame nepriklausomi nuo Įmonės pagal Tarptautinių buhalterijų etikos standartų valdybos išleistą Tarptautinį buhalterijų profesionalų etikos kodeksą (įskaitant Tarptautinius nepriklausomumo reikalavimus) (toliau – TBESV kodeksas) ir Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito įstatymo reikalavimus, susijusius su auditu Lietuvoje. Mes taip pat laikėmės kitų etikos reikalavimų, susijusių su Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito įstatymu ir TBESV kodeksu. Mes tikime, kad mūsų surinkti audito įrodymai yra pakankami ir tinkami mūsų nuomonei pagrįsti.

### ■ Kiti dalykai, susiję su lyginamąja informacija

Tarpinių atskirųjų sutrumpintų finansinių ataskaitų už 6 mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d., auditą atliko kitas auditorius, kuris 2021 m. rugpjūčio 31 d. pareiškė nemodifikuotą nuomonę apie šias ataskaitas.

## ■ Kita informacija

Kitą informaciją sudaro informacija, pateikta Įmonės tarpiniame pranešime, tačiau ji neapima tarpinių atskirųjų sutrumpintų finansinių ataskaitų ir mūsų auditoriaus išvados apie jas. Vadovybė yra atsakinga už kitos informacijos pateikimą.

Mūsų nuomonė apie tarpines atskirąsias sutrumpintas finansines ataskaitas neapima kitos informacijos ir mes nepateikiame jokios formos užtikrinimo išvados apie ją, išskyrus kaip nurodyta toliau.

Atliekant tarpinių atskirųjų sutrumpintų finansinių ataskaitų auditą, mūsų atsakomybė yra perskaityti kitą informaciją ir apsvarstyti, ar yra reikšmingų neatitikimų informacijai, pateiktai tarpinėse atskiroiose sutrumpintose finansinėse ataskaitose, ar mūsų žinioms, pagrįstoms atliktu auditu, ir ar ji neatrodo kitaip reikšmingai iškreipta. Jeigu remdamiesi atliktu darbu pastebime reikšmingą kitos informacijos iškreipimą, mes turime atskleisti šį faktą. Mes neturime su tuo susijusių pastebėjimų.

Mes taip pat privalome įvertinti, ar Įmonės tarpiniame pranešime už 6 mėnesių laikotarpį pateikta finansinė informacija atitinka to paties laikotarpio tarpines atskirąsias sutrumpintas finansines ataskaitas bei ar Įmonės tarpinis pranešimas buvo parengtas laikantis taikomų teisinių reikalavimų. Mūsų nuomone, pagrįsta tarpinių atskirųjų sutrumpintų finansinių ataskaitų audito metu atliktu darbu, visais reikšmingais atžvilgiais:

- Įmonės tarpiniame už 6 mėnesių laikotarpį parengtame pranešime pateikti finansiniai duomenys atitinka to paties laikotarpio tarpinių atskirųjų sutrumpintų finansinių ataskaitų duomenis; ir
- Įmonės tarpinis pranešimas buvo parengtas laikantis Lietuvos Respublikos Įmonių finansinės atskaitomybės įstatymo reikalavimų.

## ■ Vadovybės ir už valdymą atsakingų asmenų atsakomybė už tarpines atskirąsias sutrumpintas finansines ataskaitas

Vadovybė yra atsakinga už šių tarpinių atskirųjų sutrumpintų finansinių ataskaitų parengimą pagal 34-ąjį TAS „Tarpinės finansinės ataskaitos“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje, ir tokią vidaus kontrolę, kokia, vadovybės nuomone, yra būtina tarpinėms atskiroioms sutrumpintoms finansinėms ataskaitoms parengti be reikšmingų iškreipimų dėl apgaulės ar klaidos.

Rengdama tarpines atskirąsias sutrumpintas finansines ataskaitas vadovybė privalo įvertinti Įmonės gebėjimą tęsti veiklą ir atskleisti (jei būtina) dalykus, susijusius su veiklos tęstinumu ir veiklos tęstinumo apskaitos principo taikymu, išskyrus tuos atvejus, kai vadovybė ketina likviduoti Įmonę ar nutraukti veiklą arba neturi kitų realių alternatyvų, tik taip pasielgti.

Už valdymą atsakingi asmenys yra atsakingi už Įmonės finansinių ataskaitų rengimo proceso priežiūrą.

## Auditoriaus atsakomybė už tarpinių atskirųjų sutrumpintų finansinių ataskaitų auditą

Mūsų tikslas yra gauti pakankamą užtikrinimą dėl to, ar tarpinės atskirosios sutrumpintos finansinės ataskaitos kaip visuma nėra reikšmingai iškraipytos dėl apgaulės ar klaidos, ir išleisti auditoriaus išvadą, kurioje pateikiama mūsų nuomonė. Pakankamas užtikrinimas – tai aukšto lygio užtikrinimas, o ne garantija, kad reikšmingą iškraipymą, jeigu jis yra, visada galima nustatyti per auditą, kuris atliekamas pagal TAS. Iškraipymai, kurie gali atsirasti dėl apgaulės ar klaidos, laikomi reikšmingais, jeigu galima pagrįstai numatyti, kad atskirai ar kartu jie gali turėti didelės įtakos vartotojų ekonominiams sprendimams, priimamiems remiantis tarpinėmis atskirosiomis sutrumpintomis finansinėmis ataskaitomis.

Atlikdami auditą pagal TAS, viso audito metu priimame profesinius sprendimus ir laikomės profesinio skepticizmo principo. Mes taip pat:

- Nustatome ir įvertiname tarpinių atskirųjų sutrumpintų finansinių ataskaitų reikšmingo iškraipymo dėl apgaulės arba klaidų riziką, planuojame ir atliekame procedūras kaip atsaką į tokią riziką ir surenkame pakankamų tinkamų audito įrodymų mūsų nuomonei pagrįsti. Reikšmingo iškraipymo dėl apgaulės neaptikimo rizika yra didesnė nei reikšmingo iškraipymo dėl klaidų neaptikimo rizika, nes apgaulė gali būti sukčiavimas, klastojimas, tyčinis praleidimas, klaidingas aiškinimas arba vidaus kontrolių nepaisymas.
- Įgyjame supratimą apie su auditu susijusias vidaus kontroles tam, kad galėtume suplanuoti konkrečiomis aplinkybėmis tinkamas audito procedūras, tačiau ne tam, kad galėtume pareikšti nuomonę apie įmonės vidaus kontrolės veiksmingumą.
- Įvertiname taikomų apskaitos metodų tinkamumą ir vadovybės apskaitinių vertinimų bei su jais susijusių atskleidimų pagrįstumą.
- Padarome išvadą dėl taikomo veiklos tęstinumo apskaitos principo tinkamumo ir dėl to, ar, remiantis surinktais įrodymais, egzistuoja su įvykiais ar sąlygomis susijęs reikšmingas neapibrėžtumas, dėl kurio gali kilti reikšmingų abejonų dėl įmonės gebėjimo tęsti veiklą. Jeigu padarome išvadą, kad toks reikšmingas neapibrėžtumas egzistuoja, auditoriaus išvadoje privalome atkreipti dėmesį į susijusius atskleidimus tarpinėse atskirosiose sutrumpintose finansinėse ataskaitose arba, jeigu tokių atskleidimų nepakanka, turime modifikuoti savo nuomonę. Mūsų išvados yra pagrįstos audito įrodymais, kuriuos surinkome iki auditoriaus išvados datos. Tačiau būsimi įvykiai ar sąlygos gali lemti, kad įmonė negalės toliau tęsti savo veiklos.
- Įvertiname bendrą tarpinių atskirųjų sutrumpintų finansinių ataskaitų pateikimą, struktūrą ir turinį, įskaitant atskleidimus, ir tai, ar tarpinėse atskirosiose sutrumpintose finansinėse ataskaitose pateikti pagrindžiantys sandoriai ir įvykiai taip, kad atitiktų teisingo pateikimo koncepciją.

Mes, be visų kitų dalykų, privalome informuoti už valdymą atsakingus asmenis apie audito apimtį ir atlikimo laiką bei reikšmingus audito pastebėjimus, įskaitant svarbius vidaus kontrolės trūkumus, kuriuos nustatome audito metu.

Taip pat pateikiame už valdymą atsakingiems asmenims patvirtinimą, kad laikomės atitinkamų etikos reikalavimų dėl nepriklausomumo, ir juos informuojame apie visus santykius ir kitus dalykus, kurie galėtų būti pagrįstai vertinami, kaip turintys įtakos mūsų nepriklausomumui ir, jei reikia, apie susijusias apsaugos priemones.





## ■ Išvada dėl kitų teisinių ir priežiūros reikalavimų

Visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu 2021 m. rugsėjo 27 d. buvome pirmą kartą paskirti atlikti Įmonės finansinių ataskaitų auditą. Visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu mes buvome paskirti atlikti Įmonės finansinių ataskaitų auditą dviejų metų laikotarpiui. 2021 m. gruodžio 31 d. pasibaigusiu metų finansinių ataskaitų auditas buvo mūsų pirmasis metinis Įmonės auditas.

Patvirtiname, kad skyriuje „Nuomonė“ pareikšta mūsų nuomonė atitinka papildomą ataskaitą, kurią pateikėme Įmonei ir jos Audito komitetui.

Patvirtiname, kad mūsų žiniomis ir įsitikinimu, Įmonei suteiktos paslaugos atitinka taikomų įstatymų ir teisės aktų reikalavimus bei neapima Europos Parlamento ir Tarybos reglamento (ES) Nr. 537/2014 5 straipsnio 1 dalyje nurodytų ne audito paslaugų

Be paslaugų, suteiktų Bendrovei atliekant auditą ir atskleistų tarpinėje vadovybės ataskaitoje, Įmonei suteikėme finansinių ataskaitų vertimo ir išsamaus patikrinimo paslaugas.

Audito, kurį atlikus išleidžiama ši nepriklausomo auditoriaus išvada, užduoties partneris yra Rokas Kasperavičius.

„KPMG Baltics“, UAB, vardu

Rokas Kasperavičius  
Partneris  
Atestuotas auditorius

Klaipėda, Lietuvos Respublika  
2022 m. rugpjūčio 23 d.

*Elektroniniu auditoriaus parašu pasirašoma tik Nepriklausomo auditoriaus išvada, esanti šio dokumento 109-112 puslapiuose.*

# Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2022 m. birželio 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>TURTAS</b>			
<b>Ilgalaikis turtas</b>			
Nematerialusis turtas		1 807	1 839
Ilgalaikis materialusis turtas		75	64
Naudojimo teise valdomas turtas		16 679	17 602
Investicinis turtas		77	77
Investicijos į dukterines įmones	4	1 255 858	1 255 858
Ilgalaikės gautinos sumos	5	1 261 546	1 088 397
Kitas finansinis turtas	8	29 347	25 094
Atidėtojo mokesčio turtas		59	513
<b>Iš viso ilgalaikio turto</b>		<b>2 565 448</b>	<b>2 389 444</b>
<b>Trumpalaikis turtas</b>			
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		209	80
Prekybos gautinos sumos		326	494
Kitos gautinos sumos	6	467	184 597
Kitas trumpalaikis turtas		3 700	20 014
Trumpalaikės paskolos ir gautinos palūkanos	7	320 980	136 452
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		83 744	125 323
<b>Iš viso trumpalaikio turto</b>		<b>409 426</b>	<b>466 960</b>
<b>TURTO IŠ VISO</b>		<b>2 974 874</b>	<b>2 856 404</b>
<b>NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI</b>			
<b>Nuosavas kapitalas</b>			
Įstatinis kapitalas	9.1	1 658 756	1 658 756
Įsigytos savos akcijos	9.2	(32 968)	(23 000)
Rezervai	9.2	99 637	88 059
Savų akcijų rezervas	9.2	37 660	23 000
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)		212 656	186 393
<b>Nuosavo kapitalo iš viso</b>		<b>1 975 741</b>	<b>1 933 208</b>
<b>Įsipareigojimai</b>			
<b>Ilgalaikiai įsipareigojimai</b>			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	11	962 375	888 524
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		15 111	15 994
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		-	9
<b>Iš viso ilgalaikių įsipareigojimų</b>		<b>977 486</b>	<b>904 527</b>
<b>Trumpalaikiai įsipareigojimai</b>			
Paskolos	11	12 222	9 143
Nuomos įsipareigojimai		1 762	1 755
Prekybos mokėtinos sumos		562	976
Gauti išankstiniai apmokėjimai		20	99
Mokėtinas pelno mokestis		289	-
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		6 792	6 696
<b>Iš viso trumpalaikių įsipareigojimų</b>		<b>21 647</b>	<b>18 669</b>
<b>Iš viso įsipareigojimų</b>		<b>999 133</b>	<b>923 196</b>
<b>IŠ VISO NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ</b>		<b>2 974 874</b>	<b>2 856 404</b>

# Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita

Už trijų ir šešių mėnesių laikotarpius, pasibaigusius 2022 m. birželio 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. I pusm.	2022 m. II ketv.	2021 m. I pusm.	2021 m. II ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	13	1 566	763	1 617	789
Kitos pajamos		1	-	1	-
Dividendų pajamos	14.2	97 496	97 311	122 320	6 878
<b>Pajamos ir kitos pajamos iš viso</b>		<b>99 063</b>	<b>98 074</b>	<b>123 938</b>	<b>7 667</b>
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(1 820)	(851)	(2 577)	(1 269)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(963)	(482)	(151)	(81)
Kitos sąnaudos		(2 287)	(1 217)	(1 874)	(981)
<b>Iš viso sąnaudų</b>		<b>(5 070)</b>	<b>(2 550)</b>	<b>(4 602)</b>	<b>(2 331)</b>
<b>Veiklos pelnas (nuostoliai)</b>		<b>93 993</b>	<b>95 524</b>	<b>119 336</b>	<b>5 336</b>
Finansinės pajamos	15	18 442	8 642	12 858	7 510
Finansinės sąnaudos	16	(11 852)	(6 088)	(11 908)	(6 007)
<b>Finansinės veiklos grynasis rezultatas</b>		<b>6 590</b>	<b>2 554</b>	<b>950</b>	<b>1 503</b>
<b>Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą</b>		<b>100 583</b>	<b>98 078</b>	<b>120 286</b>	<b>6 839</b>
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos		(306)	(297)	(33)	(9)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)		(3)	15	289	101
<b>Grynasis pelnas už laikotarpį</b>		<b>100 274</b>	<b>97 796</b>	<b>120 542</b>	<b>6 931</b>
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus, iš viso</b>		<b>100 274</b>	<b>97 796</b>	<b>120 542</b>	<b>6 931</b>
<b>Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)</b>		<b>1,38</b>	<b>1,35</b>	<b>1,62</b>	<b>0,09</b>
<b>Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)</b>		<b>1,38</b>	<b>1,35</b>	<b>1,62</b>	<b>0,09</b>
<b>Vidutinis svertinis akcijų skaičius</b>		<b>72 816 090</b>	<b>72 591 666</b>	<b>74 283 757</b>	<b>74 283 757</b>

# Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	Įstatinis kapitalas	Savos akcijos	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
<b>Likutis 2021 m. sausio 1 d.</b>		<b>1 658 756</b>	-	<b>82 330</b>	-	<b>71 869</b>	<b>1 812 955</b>
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	120 542	120 542
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		-	-	-	-	<b>120 542</b>	<b>120 542</b>
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	-	-	23 000	(23 000)	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	5 729	-	(5 729)	-
Dividendai	14.1	-	-	-	-	(43 010)	(43 010)
Kiti judėjimai		-	-	-	-	984	984
Mokėjimas akcijomis		-	-	-	-	162	162
<b>Likutis 2021 m. birželio 30 d.</b>		<b>1 658 756</b>	-	<b>88 059</b>	<b>23 000</b>	<b>121 818</b>	<b>1 891 633</b>
<b>Likutis 2022 m. sausio 1 d.</b>		<b>1 658 756</b>	<b>(23 000)</b>	<b>88 059</b>	<b>23 000</b>	<b>186 393</b>	<b>1 933 208</b>
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	100 274	100 274
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		-	-	-	-	<b>100 274</b>	<b>100 274</b>
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	9.2	-	-	-	14 660	(14 660)	-
Įsigytos savos akcijos	9.2	-	(9 968)	-	-	(4 333)	(14 301)
Pervedimas į privalomąjį rezervą	9.2	-	-	11 578	-	(11 578)	-
Dividendai	14.1	-	-	-	-	(43 824)	(43 824)
Kiti judėjimai		-	-	-	-	384	384
<b>Likutis 2022 m. birželio 30 d.</b>		<b>1 658 756</b>	<b>(32 968)</b>	<b>99 637</b>	<b>37 660</b>	<b>212 656</b>	<b>1 975 741</b>



# Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pas- tabos	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.
<b>Pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>			
Grynasis pelnas už laikotarpį		100 274	120 542
<b>Koregavimai suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:</b>			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		963	151
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	8	(2 689)	(1 870)
Pelno mokesčio sąnaudos / (pajamos)		309	(256)
Dividendų pajamos	14.2	(97 496)	(122 320)
Mokėjimo akcijomis sąnaudos		-	162
Palūkanų pajamos	15	(15 753)	(10 987)
Palūkanų sąnaudos	16	10 341	10 475
Kitos finansinės veiklos sąnaudos		1 511	(438)
<b>Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:</b>			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas	6.1	84 382	15 670
Išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, ir kito trumpalaikio bei kito ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		16 185	14 928
Prekybos mokėtinų sumų, gautų išankstinių apmokėjimų ir kitų trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas (sumažėjimas)		(2 918)	3 738
Sumokėtas pelno mokeskis		-	490
<b>Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>95 109</b>	<b>30 285</b>
<b>Investicinės veiklos pinigų srautai</b>			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(22)	-
Suteiktos paskolos		(357 663)	(140 110)
Susigrąžintos paskolos		6 025	63 209
Dukterinės įmonės įsigijimas		-	(18 663)
Gautos palūkanos	15	10 625	7 095
Gauti dividendai		197 936	122 320
Kapitalo susigrąžinimas iš dukterinių įmonių		-	4 997
Investicijos į Inovacijų fondą	8	(1 564)	(1 700)
<b>Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>(144 663)</b>	<b>37 148</b>
<b>Finansinės veiklos pinigų srautai</b>			
Gautos paskolos	11	73 000	-
Nuomos mokėjimai		(873)	(130)
Sumokėtos palūkanos		(6 411)	(6 819)
Išmokėti dividendai	14.1	(43 824)	(43 010)
Susigrąžinti dividendai		384	984
Savų akcijų įsigijimas	9.2	(14 301)	-
<b>Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>7 975</b>	<b>(48 975)</b>
<b>Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)</b>		<b>(41 579)</b>	<b>18 458</b>
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		125 323	421 289
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje</b>		<b>83 744</b>	<b>439 747</b>

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

# Aiškinamasis raštas

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d.

## 1 Bendroji informacija

AB „Ignitis grupė“ (toliau – Bendrovė arba patrunuojanti bendrovė) yra Lietuvos Respublikoje įregistruota akcinė bendrovė. Bendrovės buveinės adresas – Laisvės pr. 10, LT-04215, Vilnius, Lietuva. 2008 m. rugpjūčio 28 d. Bendrovė buvo įregistruota Juridinių asmenų registre, kurio tvarkytojas yra VĮ „Registru centras“. Įmonės kodas 301844044. Bendrovė įsteigta neribotam laikui.

Bendrovės akcijos įtrauktos į „NASDAQ OMX Vilnius“ vertybinių popierių biržos Oficialųjį sąrašą, taip pat tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai yra įtraukti į Jungtinės Karalystės finansų priežiūros tarnybos oficialaus sąrašo standartinio įtraukimo segmentą ir į prekybą Londono vertybinių popierių biržos pagrindinį sąrašą.

Bendrovė yra patrunuojanti įmonė, kuri atsakinga už grupės įmonių (4 pastaba), vykdančių elektros ir šilumos energijos gamybą (taip pat elektros energijos gamybą iš atsinaujinančių šaltinių), tiekimą, elektros energijos importą bei eksportą, skirstymą ir prekybą, gamtinių dujų skirstymą ir tiekimą, taip pat elektros energetikos sektoriaus priežiūrą ir plėtrą, veiklos valdymą ir koordinavimą. Toliau Bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“.

Bendrovė analizuoja Grupės įmonių veiklą, reprezentuoja grupę, įgyvendina akcininko teises ir pareigas, nustato veiklos gaires ir taisykles bei koordinuoja veiklą finansų, teisės, strategijos ir plėtros, žmogiškųjų išteklių, rizikos valdymo, audito, technologijų, komunikacijos ir kitose srityse.

Bendrovė siekia užtikrinti efektyvią Grupės įmonių veiklą, Nacionalinėje energetikos strategijoje ir kituose teisės aktuose numatyti ir su grupės veikla susijusių tikslų įgyvendinimą, užtikrindama socialiai atsakingą ilgalaikės vertės didinimą.

Pagrindinis Bendrovės akcininkas yra Lietuvos Respublika (73,08 proc.).

Bendrovės akcininkas	2022 m. birželio 30 d.		2021 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212 156	73,08	1 212 156	73,08
Kiti akcininkai	404 289	24,37	418 838	25,25
Savos akcijos	42 311	2,55	27 762	1,67
	<b>1 658 756</b>		<b>1 658 756</b>	

Bendrovės vadovybė parengė ir pasirašė Bendrovės tarpines finansines ataskaitas 2022 m. rugpjūčio 23 d. Šios Bendrovės tarpinės sutrumpintos atskiros finansinės ataskaitos yra parengtos pagal vietos įstatymų reikalavimus. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotas finansines ataskaitas.

## 2 Reikšmingų apskaitos principų santrauka

### 2.1 Rengimo pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos yra už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), ir buvo parengtos pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl jos turi būti skaitomos kartu su metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje (toliau – TFAS).

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinimu istorine įsigijimo savikaina, išskyrus tam tikras finansines priemones, vertinamas tikraja verte.

Šios tarpinės finansinės ataskaitos pateikiamos eurais ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio tūkstančio skaičiaus (tūkst. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip. Bendrovės finansiniai metai sutampa su kalendoriniais metais. Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose pateikiama palyginamoji praėjusio ataskaitinio laikotarpio informacija.

### 2.2 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai, apskaitos politikos pakeitimai

#### 2.2.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2022 m. I pusr.

##### 2.2.1.1 Ataskaitiniu laikotarpiu galiojantys Europos Sąjungos paskelbti ir priimti standartai ir jų aiškinimai

Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, patvirtinti Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) ir priimti taikyti Europos Sąjungoje 2022 m. birželio 30 d. pasibaigusiu laikotarpiu. Šių standartų, pataisų ir išaiškinimų taikymas neturėjo reikšmingos įtakos finansinėms ataskaitoms:

#### 2022 m. I pusr. įsigalioję standartai ar jų pataisos

Nekilnojamas turtas, įranga ir įrenginiai. Įplaukos prieš naudojimą pagal paskirtį (16-ojo TAS pataisos)  
Nuostolingos sutartys. Sutarties vykdymo išlaidos (37-ojo TAS pataisos)  
Kasmetiniai TFAS patobulinimai 2018–2020 m. ciklui  
Nuorodos į Konceptualiuosius finansinės atskaitomybės pagrindus

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

### 2.2.2 Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas, Bendrovė netaikė naujų TASV išleistų TFAS, TAS, jų pataisų ir išaiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2022 m. birželio 30 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisai, kurie buvo išleisti, bet dar neįsigaliojo:

#### [Atidėtas mokestis, susijęs su turtu ir įsipareigojimais, atsirandančiais iš vieno sandorio \(12-ojo TAS pataisos\)](#)

Pataisomis susiaurinama pradinio pripažinimo išimties apimtis neįtraukiant sandorių, dėl kurių atsiranda lygių ir kompensuojančių laikinųjų skirtumų, pvz., nuomos ir eksploatacijos nutraukimo įsipareigojimai. Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau. Nuomos sutarčių atveju susijęs atidėtojo mokesčio turtas ir įsipareigojimai turės būti pripažįstami nuo anksčiausio pateikto lyginamojo laikotarpio pradžios, o bet kokia sukaupta įtaka pripažįstama kaip nepaskirstyto pelno arba kitų nuosavybės komponentų, buvusių tą dieną, koregavimas. Visiems kitiems sandoriams pataisos taikomos tiems, kurie įvyko po anksčiausio pateikimo laikotarpio pradžios. Pataisos dar nėra patvirtintos taikyti Europos Sąjungoje (toliau – ES).

Bendrovės vadovybė šiuo metu vertina šių pataisų įtaką Bendrovės finansinėms ataskaitoms.

#### [Įsipareigojimų priskyrimas trumpalaikiams ir ilgalaikiams įsipareigojimams \(1-ojo TAS pataisos\)](#)

Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau. Leidžiama taikyti anksčiau. Pataisomis siekiama skatinti nuoseklių reikalavimų taikymą padedant įmonėms nuspręsti, ar finansinės padėties ataskaitoje skolos ir kiti įsipareigojimai, kurių atsiskaitymo data yra neapibrėžta, turėtų būti klasifikuojami kaip trumpalaikiai ar ilgalaikiai. Pataisos turi įtakos įsipareigojimų pateikimui finansinės padėties ataskaitoje, tačiau jos nekeičia galiojančių reikalavimų dėl turto, įsipareigojimų, pajamų ar sąnaudų vertinimo ar pripažinimo laiko, taip pat ir nekeičia informacijos, kurią įmonės atskleidžia apie tokius straipsnius. Taip pat pataisose paaiškinamas skolų klasifikavimo reikalavimas, kai už tokias skolas įmonė gali atsiskaityti naudodama savo nuosavybės priemones. Pataisos dar nėra patvirtintos taikyti ES.

Bendrovės vadovybė šiuo metu vertina šios pataisos įtaką finansinėms ataskaitoms.

#### Kiti standartai

Manoma, kad toliau išvardyti peržiūrėti standartai neturės reikšmingos įtakos Bendrovės finansinėms ataskaitoms:

Kiti nauji standartai ir pataisos	TASV įsigaliojimo data	Patvirtinimo taikyti ES statusas
17-asis TFAS „Draudimo sutartys“ ir 17-ojo TFAS „Draudimo sutartys“ pataisos	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
Apskaitos politikos atskleidimas (1-ojo TAS ir TFAS 2-ojo praktikos pareiškimo pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
Apskaitinių įvertinimų apibrėžtis (8-ojo TAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
17-ojo TFAS ir 9-ojo TFAS pirminis taikymas – Palyginamoji informacija (17-ojo TFAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta

## 3 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai buvo tokie patys, kaip taikyti rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

### 3.1 Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“

Per 2022 m. I pusr. investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ suma išaugo 4 253 tūkst. Eur.

Per 2022 m. I pusr. Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pasikeitimo pelnas 2 689 tūkst. Eur pripažintas ir parodytas PNKBPA straipsnyje „Finansinės pajamos“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (19 pastaba).

Kiti pasikeitimai susiję su per 2022 m. I pusr. padarytomis 1 564 tūkst. Eur naujomis investicijomis.

Tikroji vertė atitinka 3-ąją tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 4 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie Bendrovės investicijas į dukterines įmones 2022 m. birželio 30 d.:

	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	Likutinė vertė	Bendrovės valdoma nuosavybės dalis, proc.	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.
AB „Energijos skirstymo operatorius“	750 422	-	750 422	100,00	100,00
AB „Ignitis gamyba“	321 202	-	321 202	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	54 156	-	54 156	100,00	100,00
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	52 300	-	52 300	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	47 138	-	47 138	100,00	100,00
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	20 400	-	20 400	51,00	51,00
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	5 975	-	5 975	50,47	100,00
UAB „Transporto valdymas“	2 359	-	2 359	100,00	100,00
UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	1 428	-	1 428	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	350	-	350	100,00	100,00
UAB „NT Valdos“	3 961	(3 833)	128	100,00	100,00
UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	22 961	(22 961)	-	100,00	100,00
	<b>1 282 652</b>	<b>(26 794)</b>	<b>1 255 858</b>		

Per 2022 m. I pusr. Bendrovės investicijos į dukterines įmones išliko tokios pačios kaip ir 2021 m. gruodžio 31 d.

Bendrovė atliko analizę nustatyti, ar yra investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo požymių 2022 m. birželio 30 d. Per 2022 m. I pusr. nebuvo reikšmingų neigiamų technologinės, rinkos, ekonominės ar teisinės aplinkos, kurioje veikia dukterinės įmonės, pokyčių. Bendrovė stebi ekonominės aplinkos pokyčius; Bendrovė mano, kad šie pokyčiai neturės reikšmingos neigiamos įtakos dukterinių įmonių veiklai.

Be to, Bendrovė atsižvelgė į prielaidas, naudotas atliekant investicijos į dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“ vertės sumažėjimo patikrinimą 2021 m. gruodžio 31 d., naudotos šios pagrindinės prielaidos:

- pinigų srautai elektros ir dujų skirstymo veiklai planuoti iki 2036 metų;
- taikoma elektros ir dujų skirstymo veiklos ilgalaikių investicijų prognozei bei finansavimui pagal atnaujintą Grupės 10 metų investicijų planą;
- pinigų srautams diskontuoti naudotos diskonto normos:
  - elektros skirstymo veikla – 3,78 proc. po mokesčių (4,45 proc. – iki mokesčių) (2020 m. gruodžio 31 d. – 4,33 proc. (5,09 proc. – iki mokesčių));
  - dujų skirstymo veikla – 3,81 proc. po mokesčių (4,48 proc. – iki mokesčių) (2020 m. gruodžio 31 d. – 4,33 proc. (5,09 proc. – iki mokesčių));
- naudota WACC (regulatoriaus nustatoma grąžos norma):
  - dujų skirstymo veiklai 2022–2023 m. – 3,98 proc., nuo 2024 m. – 4,48 proc. (lygi ikimokestinei diskonto normai). (2020 m. gruodžio 31 d. atitinkamai: 2021–2023 m. – 3,90 proc. (regulatoriaus nustatoma 2021 m.), nuo 2024 m. – 5,09 proc. (lygi ikimokestinei diskonto normai));
  - elektros skirstymo veiklai 2022–2026 m. – 4,16 proc., nuo 2027 m. – 4,45 proc. (lygi ikimokestinei diskonto normai. (2020 m. gruodžio 31 d. atitinkamai: 2021 m. – 5,34 proc. (regulatoriaus nustatyta), 2022–2029 m. – 4,34 proc. (vidurkis tarp VERT dujų sektoriui

naujam reguliavimo periodui 2019 metais nustatytos (3,59 proc.), nuo 2027 m. ilguoju laikotarpiu planuojamos elektros sektoriuje ikimokestinio investicijų grąžos dydžio – 5,09 proc.);

- elektros skirstymo veiklai papildoma tarifo dedamoji elektros energijos skirstymo pajamas kasmet padidintų 28 mln. Eur. vadovybės vertinimu, papildoma dedamoji išliks per visą prognozuojamą laikotarpį (2022–2036 m.), tačiau vertinant konservatyviai į tęstinės vertės skaičiavimą ji nėra įtraukta;
- elektros skirstymo veiklai apskaičiuota grąžos korekcija už 2018–2020 m. (116 mln. Eur) ir prognozuojama 44 mln. Eur, mažins dukterinės bendrovės pajamas: 2022–2026 m. – 6,5 mln. Eur ir 2032–2036 m. – 154 mln. Eur ir papildomai bus skaičiuojamos palūkanos kasmet nuo negrąžintos dalies.

Bendrovė atsižvelgė į informaciją iš išorinių ir vidinių šaltinių bei į esamą geopolitinę situaciją (17.3 pastaba); tačiau nebuvo nustatyta reikšminga įtaka 2021 m. gruodžio 31 d. naudotoms prielaidoms, nuo 2021 m. gruodžio 31 d. prielaidos nesikeitė. Vertės sumažėjimo požymių 2022 m. birželio 30 d. nustatyta nebuvo.



Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 5 Ilgalaikės gautinos sumos

Po vienerių metų gautinas sumas sudaro:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Ilgalaikės gautinos sumos</b>		
Suteiktos paskolos	1 261 403	1 088 254
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	143	143
<b>Iš viso</b>	<b>1 261 546</b>	<b>1 088 397</b>
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
<b>Likutinė vertė</b>	<b>1 261 546</b>	<b>1 088 397</b>

### 5.1 Suteiktų paskolų tikėtini kredito nuostoliai

Bendrovė 2022 m. birželio 30 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Dėl to nei ilgalaikėms, nei trumpalaikėms paskoloms nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (5.2 pastaba).

### 5.2 Suteiktos paskolos

Bendrovės suteiktas paskolas 2022 m. birželio 30 d. sudaro paskolos išduotos dukterinėms įmonėms:

	Palūkanų normos rūšis	Per vienus metus	Po vienu metų	Iš viso
<b>Ilgalaikės paskolos</b>				
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (žaliosios obligacijos)	Fiksuotos	-	616 288	<b>616 288</b>
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (perimtos paskolos)	Kintamos	9 877	29 591	<b>39 468</b>
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Fiksuotos	-	73 000	<b>73 000</b>
UAB „Ignitis“	Fiksuotos	-	275 000	<b>275 000</b>
UAB „Ignitis“	Kintamos	-	27 000	<b>27 000</b>
UAB „Ignitis“	Fiksuotos	-	11 800	<b>11 800</b>
UAB „Ignitis renewables“	Fiksuotos	-	52 450	<b>52 450</b>
UAB „Ignitis renewables“	Fiksuotos	-	131 000	<b>131 000</b>
„Tuuleenergia“ OÜ	Fiksuotos	-	19 119	<b>19 119</b>
UAB „Eurakras“	Fiksuotos	-	16 555	<b>16 555</b>
UAB „Transporto valdymas“	Kintamos	-	9 600	<b>9 600</b>
<b>Trumpalaikės paskolos</b>				
AB „Ignitis gamyba“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos	35 889	-	<b>35 889</b>
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos	6 247	-	<b>6 247</b>
UAB „Ignitis“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos	176 308	-	<b>176 308</b>
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos	75 224	-	<b>75 224</b>
<b>Paskolų iš viso</b>		<b>303 545</b>	<b>1 261 403</b>	<b>1 564 948</b>

### UAB „Transporto valdymas“ suteiktos paskolos termino pratęsimas

Dukterinei įmonei UAB „Transporto valdymas“ suteikta paskola buvo perklasifikuota į ilgalaikes paskolas, nes 2022 m. vasario 2 d. pasirašius paskolos pakeitimą, grąžinimo terminas pratęstas iki 2025 m. birželio 30 d.

### Suteikta paskola AB „Energijos skirstymo operatorius“

2022 m. balandžio 20 d. Bendrovė ir AB „Energijos skirstymo operatorius“ pasirašė paskolos sutartį, kuria Bendrovė suteikė 73 mln. Eur paskolą.

Paskola bus suteikta panaudojant iš Europos investicijų banko gautas lėšas. Galutinis Paskolos grąžinimo terminas – 2038 m. vasario 14 d. Šia sutartimi nėra numatyta papildomų įsipareigojimų įvykdymą užtikrinančių priemonių.

### AB „Ignitis gamyba“ suteikta paskola pagal lėšų koncentravimo sutartį

2022 m. gegužės 12 d. Bendrovė įmonei AB „Ignitis gamyba“ suteikė paskolą pagal lėšų koncentravimo sutartį. Paskolos limitas – 200 mln. Eur, grąžinimo terminas – 2023 m. gegužės 12 d. 2022 m. birželio 30 d. paskolos likutinė vertė buvo 35 889 tūkst. Eur.

Suteiktų paskolų tikroji vertė yra atskleista 19 pastaboje.

Ilgalaikės paskolos pagal grąžinimo terminus:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 ir 2 metų	7 901	6 708
Nuo 2 iki 5 metų	58 290	47 125
Po 5 metų	1 195 212	1 034 421
<b>Likutinė vertė</b>	<b>1 261 403</b>	<b>1 088 254</b>

## 6 Kitos gautinos sumos

Bendrovės kitas gautinas sumas sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos už parduotus mokestinius nuostolius	451	-
Kitos gautinos sumos	16	29
Gautini dividendai	-	100 440
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą	-	84 128
<b>Iš viso</b>	<b>467</b>	<b>184 597</b>
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
<b>Likutinė vertė</b>	<b>467</b>	<b>184 597</b>

### 6.1 Gautina suma už AB „LitGrid“ akcijų pardavimą

2012 m. Bendrovės valdomos AB „LitGrid“ akcijos buvo atlygintinai perduotos naujai įsteigta uždarajai akcinei bendrovei UAB „EPSO-G“, atsižvelgiant į nepriklausomų vertintojų nustatytą akcijų rinkos vertę. Pagal akcijų pirkimo-pardavimo sutartį iki 2022 m. rugsėjo 30 d. UAB „EPSO-G“ turėjo padengti skolą Bendrovei už AB „LitGrid“ akcijas, įsigytas 2012 m. rugsėjo 30 d. Per 2022 m. I pusm. UAB „EPSO-G“ Bendrovei grąžino visą 84 128 tūkst. Eur skolą. Grąžinta suma atvaizduota pinigų srautų ataskaitoje, straipsnyje „Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas“.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 7 Trumpalaikės paskolos ir gautinos palūkanos

Bendrovės trumpalaikės paskolas sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį ( <i>cash-pool</i> )	293 668	106 155
Gautinos palūkanos už paskolas ir išleistas garantijas	17 435	11 396
Trumpalaikės paskolos	-	11 000
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	9 877	7 901
<b>Iš viso</b>	<b>320 980</b>	<b>136 452</b>
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
<b>Likutinė vertė</b>	<b>320 980</b>	<b>136 452</b>

Bendrovė 2022 m. birželio 30 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Todėl tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (toliau – TKN) nebuvo pripažinti.

## 8 Kitas finansinis turtas

Bendrovės kitą finansinį turtą sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3.1 pastaba)	29 347	25 094
<b>Likutinė vertė</b>	<b>29 347</b>	<b>25 094</b>

## 9 Nuosavas kapitalas ir rezervai

### 9.1 Įstatinis kapitalas

Bendrovės įstatinį kapitalą sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Įstatinis kapitalas</b>		
Paprastosios akcijos, Eur	1 658 756 294	1 658 756 294
<b>Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos, Eur</b>	<b>1 658 756 294</b>	<b>1 658 756 294</b>

2022 m. birželio 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovės įstatinį kapitalą sudarė 1 658 756 294 akcijos, padalytos į 74 283 757 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur už akciją.

### 9.2 Rezervai

2022 m. kovo 29 d. įvykusio visuotinio akcininkų susirinkimo metu nuspręsta papildomai suformuoti 14 660 tūkst. Eur rezervą savoms akcijoms įsigyti per 2022 m.

2022 m. balandžio 19–27 d. Bendrovė per AB „Nasdaq Vilnius“ vertybinių popierių biržos oficialaus siūlymo rinką, tarpininkaujant AB SEB bankui, vykdė Bendrovės paprastųjų vardinių akcijų (toliau – PVA arba savos akcijos) įsigijimą. Savų akcijų įsigijimas baigtas 2022 m. balandžio 29 d., kai akcijų nuosavybė perėjo Bendrovei. Iš viso įsigyta 651 554 vnt. akcijų, kurių bendra vertė 9 968 tūkst. Eur. (akcijos kaina 15,30 Eur už vnt.). Po to Stabilizavimo vykdytoji „Swedbank“, AB, sumokėtas 4 333 tūkst. Eur mokestis už stabilizavimo paslaugas pripažintas nepaskirstytajame pelne. Atsiskaitymas aprašytas Bendrovės IPO prospekte (17 dalis nuo 10 pastraipos, 330 psl.): kadangi kaina, už kurią minėtame oficialiame viešajame siūlyme parduoti Stabilizavimo vertybiniai popieriai, buvo mažesnė už Stabilizavimo vertybinių popierių įsigijimo kainą, Bendrovė sumokėjo skirtumą Stabilizavimo vykdytoji.

2022 m. kovo 29 d. Bendrovė perkėlė 11 578 tūkst. Eur į privalomąjį rezervą. Bendrovės privalomasis rezervas 2022 m. birželio 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. nebuvo pilnai suformuotas.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 10 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

Bendrovės pelną, tenkantį vienai akcijai, ir sumažintą pelną, tenkantį vienai akcijai, sudaro:

	2022 m. I pusr.	2021 m. I pusr.
<b>Grynasis pelnas (nuostoliai)</b>	<b>114 832</b>	<b>120 542</b>
Priskiriama:		
Patronuojančiosios bendrovės savininkams	100 274	120 542
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominaliąja verte skaičiaus svertinis vidurkis	72 816 090	74 283 757
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	1,38	1,62
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	1,38	1,62

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2022 m. I pusr. buvo 72 816 090 vnt., nes 2021 m. gruodžio 16 d. ir 2022 m. balandžio 29 d. AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų akcijų. Savos akcijos nėra laikomos esančiomis apyvartoje, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo AB „Ignitis grupė“, šios akcijos neįtrauktos į esančių apyvartoje akcijų skaičių.

## 11 Paskolos ir obligacijos

Bendrovės finansines skolas ir obligacijas sudarė:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Ilgalaikės</b>		
Išplatintos obligacijos	889 375	888 524
Banko paskolos	73 000	-
<b>Trumpalaikės</b>		
Sukauptos palūkanos	12 222	9 143
<b>Iš viso paskolų ir obligacijų</b>	<b>974 597</b>	<b>897 667</b>

Su išleistų obligacijų palūkanomis susijusios sąnaudos per 2022 m. I pusr. sudarė 9 591 tūkst. Eur (2021 m. I pusr. – 9 574 tūkst. Eur).

Obligacijų grąžinimo terminai:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 ir 2 metų	-	-
Nuo 2 iki 5 metų	-	-
Po 5 metų	889 375	888 524
<b>Iš viso</b>	<b>889 375</b>	<b>888 524</b>

Paskolos ir obligacijos yra denominuotos eurai.

Per 2022 m. I pusr. Bendrovė pasiskolino 73 000 tūkst. Eur pagal ilgalaikės paskolos sutartį, pasirašytą 2020 m. rugsėjo 21 d. su Europos investicijų banku. Paskola skirta IT sprendimų diegimui išmaniesiems skaitikliams, jų duomenų rinkimui ir valdymui. Paskolos grąžinimo terminas – 2038 m. vasario 14 d., palūkanų norma fiksuota. 2022 m. birželio 30 d. paskolos likutis yra 73 000 tūkst. Eur.

Per 2022 m. I pusr. Bendrovė neturėjo finansinių ir nefinansinių įsipareigojimų pažeidimų, dėl kurių įsipareigojimų klasifikavimas kaip trumpalaikių ir ilgalaikių galėtų būti keičiamas.

2022 m. birželio 30 d. Bendrovė neturėjo nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio (2021 m. gruodžio 31 d. – 110 000 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 12 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. Vadovybė seka grynosios skolos rodiklį rizikos valdymo tikslais.

Grynosios skolos skaičiavimo tikslais finansinės skolos apima išleistas obligacijas ir skolas finansų įstaigoms bei kitas susijusias mokėtinas palūkanas.

Šioje pastaboje pateikta grynosios skolos, kuri yra ne TFAS rodiklis šių finansinių ataskaitų parengimo tikslais ir kurį vadovybė apibrėžia taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(83 744)	(125 323)
Ilgalaikės finansinės skolos, mokėtinos po vienerių metų	962 375	888 524
Trumpalaikės finansinės skolos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sukauptas palūkanas)	12 222	9 143
Nuomos įsipareigojimai	16 873	17 749
<b>Grynoji skola</b>	<b>907 726</b>	<b>790 093</b>

Bendrovės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Finansinės skolos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai		Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės	Trumpalaikės	
<b>Grynoji skola 2022 m. sausio 1 d.</b>		(125 323)	15 994	1 755	888 524	9 143	790 093
<b>Piniginiai pokyčiai</b>							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	41 579		-	-	-	-	41 579
Gautos paskolos	-		-	-	73 000	-	73 000
Nuomos įsipareigojimai	-		-	(873)	-	-	(873)
Sumokėtos palūkanos	-		-	(121)	-	(6 290)	(6 411)
<b>Nepiniginiai pokyčiai</b>							
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-		-	121	851	9 369	10 341
Nuomos įsipareigojimų nurašymas	-		-	(3)	-	-	(3)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-		(883)	883	-	-	-
<b>Grynoji skola 2022 m. birželio 30 d.</b>		(83 744)	15 111	1 762	962 375	12 222	907 726



Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 13 Pajamos pagal sutartis su klientais

Bendrovės pajamos pagal sutartis su klientais:

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.
Valdymo mokesčio pajamos	1 553	1 617
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	13	-
<b>Iš viso</b>	<b>1 566</b>	<b>1 617</b>

Bendrovės pajamas pagal sutartis su klientais per 2022 ir 2021 m. I pusm. daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos.

Be to, Bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą.

Bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	326	494

## 14 Dividendai

### 14.1 Bendrovės paskelbti dividendai

Bendrovės paskelbti dividendai:

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.
AB „Ignitis grupė“	43 824	43 010

43 824 tūkst. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu 2022 m. kovo 29 d.

### 14.2 Bendrovės dukterinių įmonių paskelbti dividendai

Per 2022 m. I pusm. Bendrovės dukterinių įmonių paskelbti dividendai buvo šie:

Paskelbimo data	Dividendus paskelbusi įmonė	Laikotarpis, už kurį dividendai skiriami	Dividendai, tenkantys vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma	Bendrovei priskiriamos dividendų pajamos	Nekontroliuojančios dalies dividendai
2022-03-31	UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	2021 m.	0,1931	185	185	-
2022-04-29	AB „Ignitis gamyba“	2021 m. IV ketv.	0,0680	44 064	44 064	-
2022-04-29	AB „Energijos skirstymo operatorius“	2021 m.	0,0559	50 010	50 010	-
2022-04-29	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	2021 m.	0,0173	731	369	-
2022-05-10	UAB „Gamybos optimizavimas“	2021 m.	0,1457	51	51	-
2022-05-23	UAB „Transporto valdymas“	2021 m.	12,8514	1 047	1 047	-
2022-05-23	UAB „Ignitis renewables“	2021 m.	80,7850	1 770	1 770	-
<b>Iš viso</b>				<b>97 858</b>	<b>97 496</b>	<b>-</b>

## 15 Finansinės pajamos

Bendrovės finansinės veiklos pajamas sudaro:

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	15 753	10 987
Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikroji vertė (8 pastaba)	2 689	1 870
Kitos finansinės veiklos pajamos	-	1
<b>Iš viso</b>	<b>18 442</b>	<b>12 858</b>

Bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms (5.2, 7 pastabos). Per 2022 m. I pusm. Bendrovė gavo 10 625 tūkst. Eur (per 2021 m. I ketvirtį – 7 095 tūkst. Eur) palūkanų pajamų, kurios parodytos Pinigų srautų ataskaitos straipsnyje „Gautos palūkanos“.

## 16 Finansinės sąnaudos

Bendrovės finansines sąnaudas sudaro:

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.
Palūkanų sąnaudos	10 220	10 474
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	121	1
Neigiamą valiutų kursų pokyčio įtaka	2	6
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	1 509	1 427
<b>Iš viso</b>	<b>11 852</b>	<b>11 908</b>

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 17 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

### 17.1 Bendrovės suteiktos ir gautos garantijos

#### 17.1.1 Suteiktos garantijos, susijusios su paskolomis

Bendrovės suteiktas garantijas, susijusias su dukterinių įmonių gautomis paskolomis, sudarė:

Dukterinės įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas	Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2022 m. birželio 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	Europos investicijų bankas	2016-12-30	2037-04-07	190 000	138 246	139 649
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	Europos investicijų bankas	2020-03-09	2035-12-31	66 325	52 608	55 311
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	Šiaurės investicijų bankas	2020-10-14	2035-12-31	30 586	30 586	32 157
Grupės įmonės	Grupės įmonės	2021-05-25	2022-05-24	-	4 349	67 973
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	„Swedbank“, AB	2017-05-31	2022-10-18	59 000	-	56 100
UAB „Vėjo gūsis“	„Swedbank lizingas“, UAB	2019-01-29	2022-02-28	9 258	-	258
				<b>355 169</b>	<b>225 789</b>	<b>351 448</b>

### 17.1.2 Kitos išleistos garantijos

Bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Dukterinės įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas	Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2022 m. birželio 30 d. <sup>1</sup>	2021 m. gruodžio 31 d.
UAB „Ignitis“	AB „NASDAQ Clearing“	2021-05-24	neteterminuota	110 000	-	3 494
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	„Nordex Polska“ sp. z o. o.	2019-05-31	neteterminuota	83 354	-	874
UAB „Ignitis“	AB „NASDAQ Clearing“	2022-04-29	neteterminuota	70 000	-	-
UAB „VVP Investments“	„Nordex Polska“ sp. z o. o.	2021-02-17	neteterminuota	55 097	748	-
„Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o.	„Nordex Polska“ Sp. z o. o.	2022-01-31	neteterminuota	50 211	-	-
UAB „Ignitis“	MACQUARIE BANK EUROPE DAC	2022-06-17	2023-03-31	25 000	-	-
UAB „Gamybos optimizavimas“	AB „Ignitis gamyba“	2020-01-01	2023-06-30	5 000	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	„Siemens Gamesa Renewables Energy Limited“	2021-09-08	2025-12-31	2 079	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	„Siemens Energy Limited“	2021-01-19	neteterminuota	1 433	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	„Siemens Energy Limited“	2021-01-19	neteterminuota	1 307	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	„Engie UK Markets Limited“	2021-04-21	neteterminuota	1 244	-	-
UAB „VVP Investments“	„Swedbank“, AB	2019-10-11	2023-08-01	945	945	945
				<b>405 670</b>	<b>1 693</b>	<b>5 313</b>

<sup>1</sup> Suma, kurią Bendrovė turėtų padengti, jei dukterinė įmonė negalėtų vykdyti įsipareigojimų 2022 m. birželio 30 d.

2022 m. sausio 31 d. Bendrovė suteikė garantiją už dukterinę įmonę „Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o., nes „Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o. sudarė tiekimo ir montavimo sutartį su „Nordex Polska“ sp. z o. o. dėl vėjo turbinos įrenginių vėjo jėgainei. Bendrovė įsipareigoja užtikrinti ir garantuoja visų mokėjimo įsipareigojimų pagal sudarytą sutartį vykdymą.

2022 m. balandžio 29 d. Bendrovė suteikė 70 mln. Eur garantiją AB „NASDAQ Clearing“ naudai. Garantija suteikta užtikrinti dukterinės įmonės UAB „Ignitis“ įsipareigojimus, susijusius su AB „NASDAQ Clearing“ teikiamomis kliringo paslaugomis.

2022 m. birželio 17 d. Bendrovė suteikė 25 mln. Eur garantiją MACQUARIE BANK EUROPE DAC naudai. Garantija suteikta užtikrinti dukterinės įmonės UAB „Ignitis“ įsipareigojimus, susijusius su MACQUARIE BANK EUROPE DAC teikiamomis išvestinių priemonių prekybos paslaugomis.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

### Įšduoti patvirtinimo raštai

2022 m. sausio 20 d. Bendrovė pateikė UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ (toliau – KKJ) patvirtinimo raštą, kuriame teigiama, kad Bendrovė įsipareigoja ir toliau teikti finansinę paramą KKJ bent ateinančius dvylika mėnesių nuo šio rašto dienos, kad KKJ galėtų tęsti prekybą ir įvykdyti įsipareigojimus. 2021 m. gruodžio mėn. KKJ trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turta 95 167 tūkst. Eur suma. Bendrovė nemano, kad bus poreikis KKJ teikti materialinę paramą ir kad dėl KKJ veiklos Bendrovė patirs nuostolių.

2022 m. balandžio 21 d. Bendrovė pateikė UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ (toliau – GPC) patvirtinimo raštą, kuriame teigiama, kad Bendrovė įsipareigoja ir toliau teikti finansinę paramą GPC bent ateinančius dvylika mėnesių nuo šio rašto dienos, kad GPC galėtų tęsti veiklą ir įvykdyti įsipareigojimus. 2021 m. gruodžio mėn. GPC trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turta 1 883 tūkst. Eur suma. Bendrovė nemano, kad bus poreikis GPC teikti materialinę paramą ir kad dėl GPC veiklos Bendrovė patirs nuostolių.

### 17.2 Teisminiai ginčai

Per 2022 m. I pusm. nebuvo reikšmingų pokyčių teisiniuose ginčiuose nuo atskleistų 2021 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisinių ginčų.

### 17.3 Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio Bendrovės finansinėms ataskaitoms vertinimas

Bendrovė įvertino darbinę, ir kiek įmanomą, tikėtiną Rusijos įsiveržimo Ukrainoje įtaką finansinei būklei, veiklos rezultatams, pinigų srautams, ir esminėms rizikoms ir neapibrėžtumams, kurie aktualūs Bendrovei. Kadangi Bendrovė neturi jokių reikšmingų sandorių paveiktose rinkose ir paveiktose rinkose neturi dukterinių įmonių, Bendrovės vadovybė konstatavo:

- jokie koregavimai neturėtų būti atlikti tikėtinų kredito nuostolių vertinime, kadangi Bendrovė neturi likučių su paveiktomis rinkomis;
- jokie turto ar įsipareigojimų likutinių verčių koregavimai neturėtų būti atliekami;
- reikšmingo poveikio biudžetams ir pinigų srautams nesitikima. Atitinkamai nesitikima ir reikšmingo poveikio investicijų į dukterines įmones likutinėms vertėms;
- susiklosčiusi situacija neturi įtakos Bendrovės gebėjimui užtikrinti veiklos tęstinumą.

Taigi reikšmingo Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio Bendrovės finansinėms ataskaitoms nenustatyta. Tačiau pažymėtina, kad dėl besitęsiančio neapibrėžtumo galutinė Rusijos invazijos į Ukrainą įtaka Grupės įmonių veiklai dar negali būti visapusiškai įvertinta.

## 18 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Toliau pateikiami Bendrovės sudaryti sandoriai su susijusiomis šalimis ir jų laikotarpio pabaigos likučiai:

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2022 m. birželio 30 d.	Mokėtinos sumos 2022 m. birželio 30 d.	Pardavimai 2022 m. I pusm.	Pirkimai 2022 m. I pusm..	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. I pusm.	Gautinos sumos 2022 m. birželio 30 d.
Dukterinės įmonės UAB „EPSO-G UAB“	786	1 582 339	214	1 556	854	15 663
	-	-	-	-	-	64
<b>Iš viso</b>	<b>786</b>	<b>1 582 339</b>	<b>214</b>	<b>1 556</b>	<b>854</b>	<b>15 727</b>

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2021 m. I pusm.	Pirkimai 2021 m. I pusm..	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2021 m. I pusm.	Gautinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.
Dukterinės įmonės UAB „EPSO-G UAB“	100 947	1 224 689	253	1 617	702	10 705
	84 128	-	-	-	-	281
<b>Iš viso</b>	<b>185 075</b>	<b>1 224 689</b>	<b>253</b>	<b>1 617</b>	<b>702</b>	<b>10 986</b>

Bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių 2022 m. I pusm., yra pateiktos 14 pastaboje.

2022 m. birželio 30 d. Bendrovė yra suteikusi garantijas už dukterinių įmonių finansines paskolas (17.1 pastaba).

### 18.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems darbuotojams

	2022 m. I pusm.	2021 m. I pusm.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems darbuotojams	576	599
Iš jų:	-	-
Trumpalaikės išmokos	481	434
Išėtinės kompensacijos	95	8
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	-	157
Pagrindinių vadovujančių darbuotojų skaičius	12	12

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 19 Finansinių priemonių tikrosios vertės

### Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

Bendrovės investicija į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3-iasis lygis) buvo vertinama tikrąja verte.

2022 m. birželio 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovė apskaitė investiciją į KŪB „Innovation Fund Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

### Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Bendrovės trumpalaikio finansinio turto ir finansinių įsipareigojimų, vertinamų amortizuota savikaina, likutinė vertė yra artima jų tikrajai vertei, išskyrus obligacijų emisijos skolas ir suteiktas paskolas. Su suteiktomis paskolomis ir obligacijomis susijusių finansinių priemonių vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

2022 m. birželio 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovės paskolos, išduotos dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ naudojant Bendrovės obligacijas, tikroji vertė nustatyta diskontuojant pinigų srautus remiantis rinkos palūkanų norma, pridodant palūkanų normos apsikeitimo sandorius eurais terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Pinigų srautai diskontuoti naudojant vidutinę 4,25 proc. diskonto normą (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,90 proc.). Gautinų sumų tikroji vertė yra priskiriama antrajam lygiui tikrosios vertės hierarchijoje.

Bendrovės suteiktų paskolų tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimojus pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2022 m. birželio 30 d. pinigų srautai buvo diskontuoti naudojant 2,36 proc. diskonto normą paskoloms, viršijančioms 1 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,76 proc.). Su skolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Bendrovės obligacijų emisijos skolų (11 pastaba) tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimojus pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su obligacijų emisija susijusiais būsimojais mokėjimais. 2022 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 4,25 proc. svertinę vidutinę diskonto normą (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,90 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip rinkos palūkanų norma pridodant EUR palūkanų normos apsikeitimo sandorius terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Toliau lentelėje parodytas Bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2022 m. birželio 30 d. pagal hierarchijos lygius:

	Pa-staba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys	
<b>Finansinės priemonės tikrąja verte pelne (nuostoliuose)</b>						
<b>Turtas</b>						
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	8	29 347	-	-	29 347	29 347
<b>Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama</b>						
<b>Turtas</b>						
Obligacijų gautinos sumos iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“	5	627 386	-	556 670	-	556 670
Suteiktos paskolos	5, 7	954 464	-	942 334	-	942 334
<b>Įsipareigojimai</b>						
Išplatintos obligacijos	11	901 258	-	800 275	-	800 275
Banko paskola	11	73 266	-	60 134	-	60 134

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

## 20 Įvykiai po finansinių ataskaitų datos

### [UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“ sumažino įstatinį kapitalą](#)

2022 m. liepos 19 d. Bendrovės dukterinė įmonė UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“ sumažino įstatinį kapitalą 558 tūkst. Eur nuo 958 tūkst. Eur iki 400 tūkst. Eur. Po įstatinio kapitalo sumažinimo UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“ įstatinis kapitalas padalintas į 400 000 vnt. akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė 1 Eur.

### [Informacija apie Bendrovės savų paprastųjų vardinių akcijų anuliavimą ir įstatinio kapitalo mažinimą](#)

2022 m. rugpjūčio 9 d. Juridinių asmenų registre įregistruota nauja Bendrovės įstatų redakcija, kuria užbaigta Bendrovės įstatinio kapitalo mažinimo procedūra anuliuojant paprastąsias vardines akcijas (toliau – PVA); šių akcijų įsigijimas siejamas su stabilizavimu po 2020 m. spalio 5 d. pirminio viešojo akcijų siūlymo (toliau – IPO).

Mažinant Bendrovės įstatinį kapitalą buvo anuliuota 1 894 797 vnt. Bendrovės PVA, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur; jas buvo įsigijusi pati Bendrovė. Bendra nominalioji anuliuotų PVA vertė yra 42 310 817,01 Eur. Atitinkamai Bendrovės įstatinis kapitalas sumažėjo iki 1 616 445 476,80 Eur (nuo 1 658 756 293,81 Eur), o bendras PVA skaičius sumažėjo iki 72 388 960 vnt. (nuo 74 283 757 vnt.). Kiekvienos PVA nominalioji vertė – 22,33 Eur.

Sumažinus Bendrovės įstatinį kapitalą, PVA laisvoji cirkuliacija sumažėjo iki 25,01 proc. (nuo 26,92 proc. Grupės IPO metu). Atitinkamai padidėjo kiekvieno akcininko valdoma dalis, įskaitant ir daugumos akcininką (Lietuvos Respublika, atstovaujama Lietuvos Respublikos finansų ministerijos), kurio vertybinių popierių portfelis šiuo metu siekia 74,99 proc. (padidėjo nuo 73,08 proc.).

### [Suteikta garantija](#)

2022 m. rugpjūčio 9 d. Bendrovė suteikė 60 mln. Eur garantiją „RWE Supply & Trading GmbH“ naudai. Garantija suteikta užtikrinti dukterinės įmonės UAB „Ignitis“ įsipareigojimus, susijusius su dujų pirkimu.

### [Bendrovė ketina sudaryti 224 mln. Eur kredito linijų sutartis](#)

Bendrovės valdyba 2022 m. rugpjūčio 16 d. pritarė ketinimui sudaryti 150 mln. Eur kreditavimo sutartį (toliau – Sutartis su SEB) su AB SEB banku ir AS SEB Pank bei 74 mln. Eur kredito linijos sutartį (toliau – Sutartis su OP) su OP Corporate Bank plc Lietuvos filialu.

Kredito linijos bus skirtos Grupės apyvartinių lėšų, dėl išaugusių energijos kainų, poreikiui finansuoti. Bendrovė pažymi, kad iš 224 mln. Eur sudarytų kredito linijų, pagal susitarimą su AB SEB banku, Bendrovės dukterinė įmonė UAB „Ignitis“ grąžins AB SEB bankui anksčiau termino 104 mln. Eur paskolą, kuriai UAB „Ignitis“ valdyba pritarė 2021 m. spalio 11 d.

Abi sudarytos Sutartys yra įpareigojančios bei sudaromos 24 mėnesių terminui. Bendrovė pažymi, kad pagal Sutartį su SEB, kredito limitas gali būti padidintas 45 mln. Eur, o pagal Sutartį su OP, kredito linijos limitas gali būti padidintas 22,2 mln. Eur, esant Bendrovės ir finansinių įstaigų sutikimams. Šiomis Sutartimis nenumatyta papildomų įsipareigojimų įvykdymą užtikrinančių priemonių.

Kitų reikšmingų įvykių po finansinių ataskaitų datos iki šių finansinių ataskaitų išleidimo datos nebuvo.

\*\*\*\*\*



## Papildoma informacija

---

7.1 Grupės įmonių veiklos rezultatai	130
7.2 Pranešimai apie patrunuojančiosios bendrovės esminius įvykius	132
7.3 Kita teisinė informacija	138

---

# 7.1 Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius

## Per ataskaitinį laikotarpį (2022 m. I pusm.)

Data	Įvykis
<b>Birželio 27 d.</b>	Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ vadovo Mindaugo Keizerio atsistatydinimo
<b>Birželio 9 d.</b>	Dėl išaugusių energetikos kainų vartotojams kompensavimo bei patvirtintų visuomeninio tiekimo bei gamtinių dujų buitiniams vartotojams kainų
<b>Birželio 2 d.</b>	Likę AB „Ignitis grupės“ stabilizuoti vertybiniai popieriai perleisti rinkoje
<b>Gegužės 24 d.</b>	Neeilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
<b>Gegužės 19 d.</b>	2022 m. I ketv. tarpinis pranešimas: Žaliosios gamybos įgalintas augimas
<b>Gegužės 13 d.</b>	Dėl išaugusių energetikos kainų vartotojams kompensavimo
<b>Gegužės 12 d.</b>	„Ignitis grupė“ gegužės 19 d. pristatys 2022 m. I ketv. rezultatus
<b>Gegužės 3 d.</b>	Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
<b>Balandžio 27 d.</b>	AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų paprastųjų vardinių akcijų
<b>Balandžio 22 d.</b>	Vilniaus miesto apylinkės teismas nutraukė bylą dėl AB „Ignitis grupė“ darbuotojų skatinimo opcionais programos
<b>Balandžio 13 d.</b>	AB „Ignitis grupė“ valdybos sprendimas dėl savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimo
<b>Balandžio 5 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti 73 mln. eurų vidinę paskolos sutartį su AB „Energijos skirstymo operatorius“
<b>Balandžio 4 d.</b>	Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės planų kompensuoti vartotojams dalį energetinių išteklių brangimo
<b>Kovo 30 d.</b>	Teismas nusprendė, jog ESO akcijų išpirkimo metu mokėta kaina yra teisinga
<b>Kovo 29 d.</b>	Eilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
<b>Kovo 23 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB Kauno kogeneracinė įėgainė ketinimo sudaryti 110 mln. eurų paskolos sutartį
<b>Kovo 18 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos pasiūlymų visuotiniam akcininkų susirinkimui
<b>Kovo 14 d.</b>	Update: Dėl AB „Ignitis grupė“ eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo darbotvarkės papildymo ir darbotvarkėje numatytų klausimų sprendimų projektų
<b>Kovo 14 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB „Ignitis“ ketinimo sudaryti iki 150 mln. eurų paskolos sutartį
<b>Kovo 8 d.</b>	Pranešimas apie šaukiamą eilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
<b>Kovo 3 d.</b>	Pranešimas apie vadovaujamas pareigas einančio asmens sandorį dėl AB „Ignitis grupė“ finansinių priemonių
<b>Vasario 28 d.</b>	Correction: Regarding the intention of AB „Ignitis grupė“ subsidiary UAB „Ignitis“ to take a loan up to EUR 150 million
<b>Vasario 28 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB „Ignitis“ ketinimo sudaryti iki 150 mln. eurų paskolos sutartį
<b>Vasario 28 d.</b>	Patvirtintas AB „Ignitis grupė“ 2022–2025 m. strateginis planas
<b>Vasario 28 d.</b>	2021 m. metinis pranešimas: dvigubas Žaliosios gamybos augimas ir ASV iniciatyvų įvertinimas
<b>Vasario 28 d.</b>	Annual report 2021: twofold Green Generation increase, recognition of ESG excellence
<b>Vasario 28 d.</b>	2021 m. 12 mėn. tarpinis pranešimas
<b>Vasario 22 d.</b>	Paskirtas naujasis „Ignitis renewables“ vadovas
<b>Vasario 21 d.</b>	„Ignitis renewables“ nutraukė sandorį dėl vystomų saulės parkų portfelio įsigijimo Lenkijoje

<b>Vasario 21 d.</b>	„Ignitis grupė“ vasario 28 d. pristatys 2021 m. rezultatus ir 2022–2025 m. strateginį planą
<b>Vasario 18 d.</b>	Išrinkta „Ignitis grupės“ valdyba, jos pirmininkas ir Grupės vadovas
<b>Vasario 9 d.</b>	Correction: Dėl papildomo susitarimo prie Lanksčiosios gamybos segmento izoliuoto darbo paslaugų sutarties
<b>Vasario 8 d.</b>	Dėl papildomo susitarimo prie Lanksčiosios gamybos segmento izoliuoto darbo paslaugų sutarties
<b>Vasario 1 d.</b>	AB „Ignitis grupės“ stebėtojų taryba pritarė naujos kadencijos valdybos ir Grupės vadovo kandidatūroms
<b>Sausio 25 d.</b>	Dėl UAB „Ignitis renewables“ ketinimo steigti dukterinę įmonę Latvijoje
<b>Sausio 21 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo pakeisti vidinės paskolos sutarties su UAB „Ignitis renewables“ esmines sąlygas

## Po ataskaitinio laikotarpio

Data	Įvykis
<b>Rugpjūčio 18 d.</b>	„Ignitis grupė“ paneigia viešai išsakytus seimo nario teiginius apie nuostolius
<b>Rugpjūčio 17 d.</b>	Dėl laikino AB „Energijos skirstymo operatorius“ vadovo skyrimo
<b>Rugpjūčio 16 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti 224 mln. eurų kredito linijų sutartis
<b>Rugpjūčio 16 d.</b>	Optimizuojama „Ignitis grupės“ dukterinių bendrovių valdysena
<b>Rugpjūčio 16 d.</b>	„Ignitis grupė“ rugpjūčio 23 d. pristatys 2022 m. I pusm. rezultatus
<b>Rugpjūčio 9 d.</b>	Informacija apie baigtą AB „Ignitis grupė“ įstatinio kapitalo mažinimą
<b>Rugpjūčio 9 d.</b>	Informacija apie savų AB „Ignitis grupė“ paprastųjų vardinių akcijų anuliavimą
<b>Rugpjūčio 9 d.</b>	Palankus arbitražo teismo sprendimas Vilniaus kogeneracinės jėgainės biokuro dalies statybų byloje
<b>Liepos 15 d.</b>	Lietuvos Aukščiausiasis Teismas priėmė nagrinėti kasacinį skundą dėl ESO akcijų kainos
<b>Liepos 14 d.</b>	„Ignitis grupė“ užsitikrino pajungimą prie elektros perdavimo tinklo 252 MW saulės elektrinių parkui Lietuvoje

## 7.2 Grupės įmonių veiklos rezultatai

### Patronuojančioji bendrovė, jos patronuojamosios įmonės ir veiklos rezultatai ataskaitiniu laikotarpiu<sup>1</sup>



#### AB „Ignitis Grupė“

Patronuojančioji bendrovė –  
Grupės įmonių veiklos valdymas ir koordinavimas

#### AB „Energijos Skirstymo Operatorius“

Elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymas,  
garantinis tiekimas

**Įmonės kodas:**  
301844044

**Įstatinis kapitalas:**  
1 658 756 293,81<sup>3</sup> Eur

**Teisinė forma:**  
Akcinė bendrovė

**Interneto svetainė:**  
www.ignitisgrupe.lt

**Buveinės adresas:**  
Laisvės pr. 10, Vilnius

**El. paštas:** grupe@ignitis.lt

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** NA

**Įsteigimo data ir registras:**  
2008 m. rugpjūčio 28 d.  
Juridinių asmenų registre

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	Konsoliduoti <sup>2</sup>	Atskiri
Pajamos	1 733,1	99,1
Sąnaudos	1 477,5	4,1
Koreguotas EBITDA	206,5	(2,5)
Grynasis pelnas	114,8	100,3
Investicijos	129,4	1,6
Turtas	4 614,5	2 974,9
Nuosavybė	2 127,8	1 975,7
Įsipareigojimai	2 486,7	999,1
<b>Darbuotojų skaičius:</b>	<b>3,962</b>	<b>48</b>

**Įmonės kodas:**  
304151376

**Buveinės adresas:**  
Laisvės pr. 10, Vilnius

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:**  
100 %

**Įstatinis kapitalas:**  
259 442 796,57 Eur

**Interneto svetainė:** www.eso.lt

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	
Pajamos	246,6
Sąnaudos	187,7
Koreguotas EBITDA	83,9
Grynasis pelnas	3,8
Investicijos	102,7
Turtas	1 887,3
Nuosavybė	581,3
Įsipareigojimai	1 306,1
<b>Darbuotojų skaičius:</b>	<b>2 444</b>

<sup>1</sup> Neaudituoti rezultatai, išskyrus AB „Ignitis grupė“ atskirus finansus.

<sup>2</sup> AB „Ignitis Grupė“ konsoliduoti skaičiai apima visų Grupės įmonių rezultatus, aprašytus „4. Valdymo ataskaita“ skyriaus dalyje „4.5 Informacija apie Grupę“.

<sup>3</sup> Po ataskaitinio laikotarpio, 2022 m. rugpjūčio 9 d., atsižvelgiant į stabilizavimą po IPO, įstatinis kapitalas sumažintas iki 1 616 445 476,80 Eur (nuo 1 658 756 293,81 Eur), anuliuojant 1 894 797 vienetų įsigytų patronuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinųjų akcijų. Daugiau informacijos apie patronuojančiosios bendrovės įstatinio kapitalo mažinimą rasite „4. Valdymo ataskaita“ skyriaus dalyje „4.1 Valdysenos modelis“.





### UAB „Ignitis Renewables“

Atsinaujinančiosios energijos projektų vykdymo, priežiūros ir vystymo koordinavimas

**Įmonės kodas:**

304988904

**Buveinės adresas:**

Laisvės pr. 10, Vilnius

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:** 21 910 Eur

**Interneto svetainė:** NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	Konsoliduoti <sup>1</sup>	Atskiri
Pajamos	28,0	5,6
Sąnaudos	5,5	2,1
Koreguotas EBITDA	22,5	(2,0)
Grynasis pelnas	9,3	2,6
Investicijos	5,9	1,0
Turtas	409,2	249,0
Nuosavybė	53,2	56,9
Įsipareigojimai	356,0	192,2

**Darbuotojų skaičius:**

53 37



### UAB „Ignitis renewables projektai“

Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų vystymas, elektros energijos gamyba

**Įmonės kodas:**

305916135

**Buveinės adresas:**

Laisvės pr. 10, Vilnius

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:** 3 000 Eur

**Interneto svetainė:** NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	
Pajamos	-
Sąnaudos	0,0
Koreguotas EBITDA	0,0
Grynasis pelnas	(0,1)
Investicijos	-
Turtas	11,5
Nuosavybė	0,9
Įsipareigojimai	10,6

**Darbuotojų skaičius:**

1



### Ignitis Renewables Polska Sp. z o. o.

Atsinaujinančių energetikos išteklių projekto vystymas

**Įmonės kodas:**

0000871214

**Buveinės adresas:**

Puławska g. 2B, 02-566  
Varšuva, Lenkija

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:** 5 000 zlotų

**Interneto svetainė:** NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	
Pajamos	0,02
Sąnaudos	0,5
Koreguotas EBITDA	(0,4)
Grynasis pelnas	(0,2)
Investicijos	-
Turtas	34,2
Nuosavybė	34,0
Įsipareigojimai	0,2

**Darbuotojų skaičius:**

13



### Ignitis Res Dev Sp. z o. o.

Atsinaujinančių energetikos išteklių projekto vystymas

**Įmonės kodas:**

0000873356

**Buveinės adresas:**

Puławska g. 2B, 02-566  
Varšuva, Lenkija

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:** 5 000 zlotų

**Interneto svetainė:** NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	
Pajamos	-
Sąnaudos	(0,0)
Koreguotas EBITDA	(0,0)
Grynasis pelnas	(0,0)
Investicijos	-
Turtas	0,1
Nuosavybė	(0,0)
Įsipareigojimai	0,1

**Darbuotojų skaičius:**

0<sup>2</sup>



### Pomerania Wind Farm Sp. z o. o.

Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių

**Įmonės kodas:**

0000450928

**Buveinės adresas:**

Puławska g. 2B, 02-566  
Varšuva, Lenkija

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:** 44 500 zlotų

**Interneto svetainė:** NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	
Pajamos	16,9
Sąnaudos	1,4
Koreguotas EBITDA	15,6
Grynasis pelnas	8,8
Investicijos	4,3
Turtas	141,8
Nuosavybė	40,4
Įsipareigojimai	101,4

**Darbuotojų skaičius:**

0<sup>2</sup>



### Tuuleenergia OÜ

Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių

**Įmonės kodas:**

10470014

**Buveinės adresas:**

Hariju maakond, Kesklinna linnaosa, Liivalaia tn 45,  
10145, Talinas, Estija

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:** 499 488 Eur

**Interneto svetainė:** NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	
Pajamos	4,1
Sąnaudos	0,4
Koreguotas EBITDA	3,7
Grynasis pelnas	2,9
Investicijos	-
Turtas	32,5
Nuosavybė	7,9
Įsipareigojimai	24,6

**Darbuotojų skaičius:**

1

<sup>1</sup> Ignitis Renewables konsoliduoti skaičiai apima UAB "Ignitis Renewables", UAB „Ignitis renewables projektai“, Ignitis Renewables Polska Sp. z o. o., Ignitis Res Dev Sp. z o. o., Pomerania Wind Farm Sp. z o. o., Tuuleenergia OÜ, UAB "Eurakras", UAB "Vėjo gūsis", UAB "Vėjo vatas", UAB "VVP Investment", Silezia 1 Wind Farm Sp. z o. o., IGN RES DEV1 SIA, IGN RES DEV2 SIA ir Ignitis Renewables Latvia SIA.

<sup>2</sup> Nėra sudarytų darbo sutarčių. Išrinktas valdybos narys yra įmonės atstovas.





### UAB „Eurakras“

Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių

**Įmonės kodas:**  
300576942

**Buveinės adresas:**  
Laisvės pr. 10, Vilnius

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**  
4 620 539,04 Eur

**Interneto svetainė:** NA

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	2,9
Sąnaudos	0,4
Koreguotas EBITDA	2,5
Grynasis pelnas	1,5
Investicijos	-
Turtas	24,2
Nuosavybė	7,0
Įsipareigojimai	17,1

**Darbuotojų skaičius:**  
1



### UAB „Vėjo gūsis“

Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių

**Įmonės kodas:**  
300149876

**Buveinės adresas:**  
Laisvės pr. 10, Vilnius

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**  
7 442 720 Eur

**Interneto svetainė:** NA

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	2,4
Sąnaudos	0,4
Koreguotas EBITDA	2,0
Grynasis pelnas	1,3
Investicijos	-
Turtas	16,9
Nuosavybė	9,3
Įsipareigojimai	7,6

**Darbuotojų skaičius:**  
1



### UAB „Vėjo vatas“

Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių

**Įmonės kodas:**  
110860444

**Buveinės adresas:**  
Laisvės pr. 10, Vilnius

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**  
2 896 000 Eur

**Interneto svetainė:** NA

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	1,7
Sąnaudos	0,3
Koreguotas EBITDA	1,4
Grynasis pelnas	0,8
Investicijos	-
Turtas	13,8
Nuosavybė	4,0
Įsipareigojimai	9,8

**Darbuotojų skaičius:**  
1



### UAB „VVP Investment“

Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) jėgainių parko projekto vystymas

**Įmonės kodas:**  
302661590

**Buveinės adresas:**  
Laisvės pr. 10, Vilnius

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**  
250 214,40 Eur

**Interneto svetainė:** NA

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	-
Sąnaudos	0,1
Koreguotas EBITDA	(0,1)
Grynasis pelnas	(0,1)
Investicijos	0,6
Turtas	55,3
Nuosavybė	0,1
Įsipareigojimai	55,2

**Darbuotojų skaičius:**  
1



### Silezia1 Wind Farm Sp. z o.o.

Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) projektų vystymas ir eksploatavimas

**Įmonės kodas:**  
0000531275

**Buveinės adresas:**  
Puławska 2-B, PL-02-566, Varšuva, Lenkija

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**  
47 977 500 zlotų

**Interneto svetainė:** NA

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	-
Expenses	(0,0)
Koreguotas EBITDA	(0,0)
Grynasis pelnas	(0,4)
Investicijos	0,0
Turtas	24,7
Nuosavybė	0,7
Įsipareigojimai	24,0

**Darbuotojų skaičius:**  
0<sup>1</sup>



### IGN RES DEV1 SIA

Atsinaujinančių energetikos išteklių projekto vystymas

**Įmonės kodas:**  
40203389977

**Buveinės adresas:**  
Cēsu g. 31 k-3, LV-1012, Ryga, Latvija

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**  
500 000 Eur

**Interneto svetainė:** NA

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	-
Expenses	-
Koreguotas EBITDA	-
Grynasis pelnas	-
Investicijos	-
Turtas	0,5
Nuosavybė	0,5
Įsipareigojimai	-

**Darbuotojų skaičius:**  
0<sup>1</sup>

<sup>1</sup> Nėra sudarytų darbo sutarčių. Išrinktas valdybos narys yra įmonės atstovas.

**IGN RES DEV2 SIA**

Atsinaujinančių energetikos išteklių projekto vystymas

**Įmonės kodas:**

40203390251

**Buveinės adresas:**

Cėsu g. 31 k-3, LV-1012,  
Ryga, Latvija

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**

500 000 Eur

**Interneto svetainė:** NA**Veiklos rezultatai (mln. Eur):**

Pajamos	-	Pajamos	-
Sąnaudos	-	Sąnaudos	(0,0)
Koreguotas EBITDA	-	Koreguotas EBITDA	(0,0)
Grynasis pelnas	-	Grynasis pelnas	(0,0)
Investicijos	-	Investicijos	-
Turtas	0,5	Turtas	2,0
Nuosavybė	0,5	Nuosavybė	2,0
Įsipareigojimai	-	Įsipareigojimai	0,0

**Darbuotojų skaičius:**  
0<sup>1</sup>

**Ignitis Renewables Latvia SIA**

Atsinaujinančių energetikos išteklių projekto vystymas

**Įmonės kodas:**

40203380662

**Buveinės adresas:**

Cėsu g. 31 k-3, LV-1012,  
Ryga, Latvija

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**

2 000 000 Eur

**Interneto svetainė:** NA**Veiklos rezultatai (mln. Eur):**

Pajamos	-	Pajamos	-
Sąnaudos	(0,0)	Sąnaudos	(0,0)
Koreguotas EBITDA	(0,0)	Koreguotas EBITDA	(0,0)
Grynasis pelnas	(0,0)	Grynasis pelnas	(0,0)
Investicijos	-	Investicijos	-
Turtas	2,0	Turtas	2,0
Nuosavybė	2,0	Nuosavybė	2,0
Įsipareigojimai	0,0	Įsipareigojimai	0,0

**Darbuotojų skaičius:**  
4

**UAB „Kauno Kogeneracinė Jėgainė“**

Elektros ir šilumos energijos gamyba panaudojant atliekas

**Įmonės kodas:** 303792888**Buveinės adresas:**

Jėgainės g. 6, Biruliškių k.,  
Karmėlavos sen.,  
Kauno r. sav.

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 51 %

**Įstatinis kapitalas:**

40 000 000 Eur

**Interneto svetainė:** www.kkj.lt**Veiklos rezultatai (mln. Eur):**

Pajamos	22,4	Pajamos	22,4
Sąnaudos	8,0	Sąnaudos	8,0
Koreguotas EBITDA	6,2	Koreguotas EBITDA	6,2
Grynasis pelnas	1,9	Grynasis pelnas	1,9
Investicijos	0,0	Investicijos	0,0
Turtas	173,8	Turtas	173,8
Nuosavybė	46,1	Nuosavybė	46,1
Įsipareigojimai	127,6	Įsipareigojimai	127,6

**Darbuotojų skaičius:**  
38

**UAB „Vilniaus Kogeneracinė Jėgainė“**

Kogeneracinės jėgainės projekto vystymas ir eksploatacija

**Įmonės kodas:**

303782367

**Buveinės adresas:**

Laisvės pr. 10, Vilnius

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**

52 300 000,12 Eur

**Interneto svetainė:** www.vkj.lt**Veiklos rezultatai (mln. Eur):**

Pajamos	18,4	Pajamos	18,4
Sąnaudos	4,8	Sąnaudos	4,8
Koreguotas EBITDA	3,0	Koreguotas EBITDA	3,0
Grynasis pelnas	(0,2)	Grynasis pelnas	(0,2)
Investicijos	12,7	Investicijos	12,7
Turtas	326,9	Turtas	326,9
Nuosavybė	56,3	Nuosavybė	56,3
Įsipareigojimai	270,6	Įsipareigojimai	270,6

**Darbuotojų skaičius:**  
89

**AB „Ignitis gamyba“**

Elektros energijos gamyba ir prekyba

**Įmonės kodas:**

302648707

**Buveinės adresas:**

Elektrinės g. 21, Elektrėnai

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**

187 920 762,41 Eur

**Interneto svetainė:** www.ignitigamyba.lt**Veiklos rezultatai (mln. Eur):**

Pajamos	218,1	Pajamos	218,1
Sąnaudos	80,0	Sąnaudos	80,0
Koreguotas EBITDA	82,4	Koreguotas EBITDA	82,4
Grynasis pelnas	62,3	Grynasis pelnas	62,3
Investicijos	0,3	Investicijos	0,3
Turtas	682,2	Turtas	682,2
Nuosavybė	360,5	Nuosavybė	360,5
Įsipareigojimai	321,8	Įsipareigojimai	321,8

**Darbuotojų skaičius:**  
358

**UAB „Ignitis“**

Elektros energijos ir dujų tiekimas bei prekyba, energetinio efektyvumo projektai

**Įmonės kodas:**

303383884

**Buveinės adresas:**

Laisvės pr. 10, Vilnius

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**

40 140 000 Eur

**Interneto svetainė:** www.ignitis.lt**Veiklos rezultatai Konsoliduoti<sup>2</sup> Atskiri**

Pajamos	1 362,4	1 223,4
Sąnaudos	1 321,6	1 183,5
Koreguotas EBITDA	9,9	9,2
Grynasis pelnas	35,3	31,4
Investicijos	1,5	1,3
Turtas	1 233,4	1 200,2
Nuosavybė	331,6	300,0
Įsipareigojimai	901,8	900,2

**Darbuotojų skaičius:** 352 318

<sup>1</sup> Nėra sudarytų darbo sutarčių. Išrinktas valdybos narys yra įmonės atstovas

<sup>2</sup> Ignitis konsoliduoti skaičiai apima UAB "Ignitis", Ignitis Polska Sp. z o. o., Ignitis Latvija SIA, Ignitis Eesti OÜ ir Ignitis Suomi Oy.



### Ignitis Polska Sp. z o. o.

Elektros energijos tiekimas ir prekyba

**Įmonės kodas:**  
0000681577

**Buveinės adresas:**  
Puławska 2-B, PL-02-566,  
Varšuva, Lenkija

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**  
10 000 000 zlotų

**Interneto svetainė:**  
www.ignitis.pl

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	52,3
Sąnaudos	51,0
Koreguotas EBITDA	1,2
Grynasis pelnas	0,6
Investicijos	-
Turtas	31,5
Nuosavybė	2,9
Įsipareigojimai	28,6

**Darbuotojų skaičius:**  
16



### Ignitis Latvija SIA

Elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimas

**Įmonės kodas:**  
40103642991

**Buveinės adresas:**  
Cēsu g. 31 k-3, LV-1012,  
Ryga, Latvija

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**  
5 500 000 Eur

**Interneto svetainė:**  
www.ignitis.lv

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	112,0
Sąnaudos	111,9
Koreguotas EBITDA	(0,0)
Grynasis pelnas	(0,3)
Investicijos	0,2
Turtas	82,5
Nuosavybė	38,9
Įsipareigojimai	43,6

**Darbuotojų skaičius:**  
15



### Ignitis Eesti OÜ

Elektros energijos tiekimas

**Įmonės kodas:** 12433862

**Buveinės adresas:**  
Narva mnt 5, 10117  
Talinas, Estija

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**  
35 000 Eur

**Interneto svetainė:** NA

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	0,0
Sąnaudos	(0,0)
Koreguotas EBITDA	(0,0)
Grynasis pelnas	(0,0)
Investicijos	-
Turtas	0,0
Nuosavybė	(0,0)
Įsipareigojimai	0,1

**Darbuotojų skaičius:**  
0<sup>1</sup>



### Ignitis Suomi Oy

Gamtinių dujų tiekimas

**Įmonės kodas:** 3202810-4

**Buveinės adresas:**  
Firdonkatu 2, Workery  
West, 6 a., 00520  
Helsinkis, Suomija

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**  
200 000 Eur

**Interneto svetainė:**  
www.ignitis.fi

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	77,8
Sąnaudos	78,0
Koreguotas EBITDA	(0,2)
Grynasis pelnas	(0,1)
Investicijos	-
Turtas	52,5
Nuosavybė	(0,0)
Įsipareigojimai	52,5

**Darbuotojų skaičius:**  
3



### UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“

Bendros verslo aptarnavimo paslaugos

**Įmonės kodas:**  
303200016

**Buveinės adresas:**  
Laisvės pr. 10, Vilnius

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %<sup>2</sup>

**Įstatinis kapitalas:**  
12 269 006,25 Eur

**Interneto svetainė:** NA

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	16,3
Sąnaudos	13,5
Koreguotas EBITDA	2,9
Grynasis pelnas	0,3
Investicijos	5,7
Turtas	27,3
Nuosavybė	13,5
Įsipareigojimai	13,9

**Darbuotojų skaičius:**  
546



### UAB „Gamybos optimizavimas“

Planavimas, optimizavimas, prognozavimas, prekyba, prekybos tarpininkavimas ir kitos su elektros energija susijusios paslaugos

**Įmonės kodas:**  
304972024

**Buveinės adresas:**  
Laisvės pr. 10, Vilnius

**Valdomų akcijų efektyvioji dalis:** 100 %

**Įstatinis kapitalas:**  
350 000 Eur

**Interneto svetainė:** NA

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	0,3
Sąnaudos	0,3
Koreguotas EBITDA	0,0
Grynasis pelnas	0,0
Investicijos	-
Turtas	0,6
Nuosavybė	0,4
Įsipareigojimai	0,1

**Darbuotojų skaičius:**  
7

<sup>1</sup> Nėra sudarytų darbo sutarčių. Daugumos akcininkas priėmė sprendimą paskirti vadovą

<sup>2</sup> AB „Ignitis grupė“ valdo 50,46 %, AB „Energijos skirstymo operatorius“ – 26,40 %, AB „Ignitis gamyba“ – 21,45 %, UAB „Ignitis“ – 1,68 %.



### UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“

Įmokų surinkimo paslaugų teikimas

#### Įmonės kodas:

136031358

#### Buveinės adresas:

Laisvės pr. 10, Vilnius

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

#### Įstatinis kapitalas:

400 000 Eur

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	0,4
Sąnaudos	0,2
Koreguotas EBITDA	0,2
Grynasis pelnas	0,1
Investicijos	0,0
Turtas	1,3
Nuosavybė	1,2
Įsipareigojimai	0,1

#### Darbuotojų skaičius:

5

### UAB „Transporto valdymas“

Transporto priemonių nuoma, lizingas, remontas, priežiūra, atnaujinimas, aptarnavimas

#### Įmonės kodas:

304766704

#### Buveinės adresas:

Kirtimų g. 47, Vilnius

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

#### Įstatinis kapitalas:

2 359 371,20 Eur

#### Interneto svetainė

[www.tpvaldymas.eu](http://www.tpvaldymas.eu)

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	2,2
Sąnaudos	1,1
Koreguotas EBITDA	1,0
Grynasis pelnas	0,7
Investicijos	0,0
Turtas	18,1
Nuosavybė	6,9
Įsipareigojimai	11,2

#### Darbuotojų skaičius:

19

### NT Valdos, UAB<sup>1</sup>

Nekilnojamojo turto valdymas ir kitų su tuo susijusių paslaugų teikimas

#### Įmonės kodas:

300634954

#### Buveinės adresas:

Laisvės pr. 10, Vilnius

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

#### Įstatinis kapitalas:

2 519,52 Eur

#### Interneto svetainė: NA

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	-
Sąnaudos	(0,0)
Koreguotas EBITDA	(0,0)
Grynasis pelnas	0,0
Investicijos	-
Turtas	0,4
Nuosavybė	0,4
Įsipareigojimai	-

#### Darbuotojų skaičius:

0<sup>1</sup>

### UAB „Energetikos Paslaugų ir Rangos Organizacija“<sup>2</sup>

Elektros tinklų ir susijusių įrenginių statyba, remontas, techninė priežiūra, vartotojų prijungimas prie elektros tinklų, energetinių įrenginių remontas, metalo konstrukcijų gamyba

#### Įmonės kodas:

304132956

#### Buveinės adresas:

Motorų g. 2, Vilnius

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

#### Įstatinis kapitalas:

350 895,07 Eur

#### Interneto svetainė:

<http://www.enepro.lt/>

#### Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	-
Sąnaudos	0,0
Koreguotas EBITDA	(0,0)
Grynasis pelnas	0,1
Investicijos	-
Turtas	0,3
Nuosavybė	0,3
Įsipareigojimai	-

#### Darbuotojų skaičius:

0<sup>2</sup>

<sup>1</sup> Po ataskaitinio laikotarpio 2022 m. rugpjūčio 12 d. įmonė buvo likviduota. Bendrovė neturėjo darbuotojų. Daugumos akcininkas buvo paskyres likvidatorių (patronuojančiosios bendrovės darbuotoją).

<sup>2</sup> 2021 m. gegužės 10 d. Daugumos akcininkas nusprendė likviduoti „Energetikos paslaugų ir rangos organizaciją“. Bendrovė neturi darbuotojų. Daugumos akcininkas nusprendė paskirti likvidatorių (patronuojančiosios bendrovės darbuotoją).

## 7.3 Kita teisinė informacija

Šiame tarpiniame pranešime pateikiama informacija AB „Ignitis grupė“ (toliau – patrunuojančioji bendrovė) akcininkams, kreditoriams ir kitiems suinteresuotiems asmenims apie patrunuojančiąją bendrovę ir jos valdomas įmones, kurios kartu vadinamos „Ignitis grupės“ įmonėmis (toliau – Grupė arba „Ignitis grupė“) veiklą per 2022 m. sausio–birželio mėnesių laikotarpį.

Tarpinę ataskaitą parengė patrunuojančiosios bendrovės administracija, vadovaudamasi [Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu](#) ir [Lietuvos Respublikos įmonių konsoliduotos finansinės atskaitomybės įstatymu](#).

Už tarpiniame pranešime pateiktą informaciją atsakinga patrunuojančiosios bendrovės vadovybė. Su pranešimu bei dokumentais, kuriais naudojantis jis buvo parengtas, galima susipažinti darbo dienomis pirmadieniais–ketvirtadieniais 7.30–16.30 val., penktadieniais 7.30–15.15 val. patrunuojančiosios bendrovės centrinėje būstinėje (Laivės pr. 10, Vilnius) susitarus iš anksto (kreipkitės adresu [IR@ignitis.lt](mailto:IR@ignitis.lt)).

Vieši pranešimai, kuriuos patrunuojančioji bendrovė privalo skelbti pagal galiojančius Lietuvos Respublikos teisės aktus, skelbiami patrunuojančiosios bendrovės [tinklalapyje](#) bei „Nasdaq Vilnius“, Londono ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržų tinklalapiuose.

### Reikšmingi susitarimai

Reikšmingų susitarimų, kurių šalis yra patrunuojančioji bendrovė ir kurie įsigaliojūt, pasikeistų ar nutrūktų pasikeitus patrunuojančiosios bendrovės kontrolei, sudaryta nebuvo.

Per atskaitinį laikotarpį patrunuojančioji bendrovė žalingų sandorių (neatitinkančių patrunuojančiosios bendrovės tikslų, esamų įprastų rinkos sąlygų, pažeidžiančių akcininkų ar kitų asmenų grupių interesus ir pan.), kurie turėjo ar galėjo turėti neigiamą poveikį patrunuojančiosios bendrovės finansiniams ir (arba) veiklos rezultatams, bei sandorių, sudarytų esant interesų konfliktui tarp patrunuojančiosios bendrovės vadovų, kontroliuojančių akcininkų ar kitų susijusių šalių pareigų patrunuojančiajai bendrovei ir jų privačių interesų ir (arba) kitų pareigų, nesudarė.

Patrunuojančiosios bendrovės ir jos organų narių ar darbuotojų susitarimų, numatančių kompensaciją, jei jie atsistatydintų arba būtų atleisti be pagrįstos priežasties, arba jei jų darbas baigtųsi dėl patrunuojančiosios bendrovės kontrolės pasikeitimo, sudaryta nebuvo.

### Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su konsoliduotų finansinių ataskaitų sudarymu

Grupės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES patvirtintus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS).

Patrunuojančiajai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Patrunuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos, teisės aktai, reglamentuojantys finansinių ataskaitų sudarymą, yra kontroliuojami ir valdomi.

### Informacija apie auditorius

2021 m. rugsėjo 27 d. neeilinis visuotinis patrunuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimas patvirtino sprendimą išrinkti UAB „KPMG Baltics“ audito įmonę, kuri teiks 2021 ir 2022 metų patrunuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų ir konsoliduotų finansinių ataskaitų audito paslaugas.

Daugiau informacijos susijusios su auditoriumi, įskaitant jų atlygį, galite rasti [2021 m. metiniame pranešime](#).

### Informacija apie delistinguotas įmones

Nuo 2021 m. rugsėjo mėn. patrunuojančioji bendrovė valdo 100 % AB „Energijos skirstymo operatorius“ (Tinklų segmentas) ir AB „Ignitis gamyba“ (Lanksčioji gamyba ir Žalioji gamyba segmentai) akcijų. Informaciją susijusią su delistinguotomis įmonėmis, įskaitant apmokėjimą už akcijas, galite rasti mūsų [svetainėje](#).

### Kalbos pastaba

Esant neatitikimams tarp lietuvių ir anglų kalbos dokumentų versijų, pirmenybė teikiama anglų kalba parengto dokumento turiniui.





# Trumpiniai



# Trumpiniai

#	Skaičius				
%	Procentas				
'000 / tūkst.	Tūkstančiai				
12 mėn.	Ankstesnių dvylikos mėnesių laikotarpis				
AB	Akcinė bendrovė				
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)				
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai.				
B2B	Verslas verslui (angl. <i>business to business</i> )				
B2C	Verslas klientui (angl. <i>business to consumer</i> )				
BICG	„Baltic Institute of Corporate Governance“				
BVP	Bendras vidaus produktas				
CO2	Anglies dioksidas				
E	Elektra				
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius				
EBITDA	EBITDA – pelnas prieš finansinės veiklos rezultata, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją.				
EBPO	Tarptautinė ekonominio bendradarbiavimo ir plėtros organizacija				
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas				
ES	Europos Sąjunga				
ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“				
		<b>Garantinis tiekimas</b>	El. energijos tiekimas, siekiant užtikrinti vartotojų, kurie nustatyta tvarka nepasirinko nepriklausomo tiekėjo arba kurių pasirinktas nepriklausomas tiekėjas nevykdo savo įsipareigojimų, nutraukia veiklą arba el. energijos pirkimo–pardavimo sutartį, aprūpinimą el. energija	<b>ISO</b>	Tarptautinė standartizacijos organizacija
		<b>GDR</b>	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. <i>Global Depository Receipts</i> , GDR)	<b>ISIN</b>	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i> )
		<b>GRI</b>	Visuotinę ataskaitų teikimo iniciatyva (angl. <i>Global Reporting Initiative</i> )	<b>k.d.</b>	Kalendorinės dienos
		<b>Grupė arba „Ignitis grupė“</b>	UAB „Ignitis grupė“ įmonių grupė	<b>Kauno HE</b>	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė
		<b>GW</b>	Gigavatas	<b>Kauno KJ</b>	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
			Energijos Tiekimas UAB	<b>KCB</b>	Kombinuoto ciklo blokas
		<b>Hidroelektrinė</b>	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė ir Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė	<b>ketv.</b>	Ketvirtis
		<b>„Ignitis Eesti“</b>	Ignitis Eesti OÜ	<b>KJ</b>	Kogeneracinė jėgainė
		<b>„Ignitis gamyba“</b>	AB „Ignitis gamyba“	<b>Kruonio HAE</b>	Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė
		<b>„Ignitis Latvija“</b>	„Ignitis Latvija“ SIA	<b>kt.</b>	Kitą
		<b>„Ignitis Polska“</b>	Ignitis Polska sp. z o.o.	<b>Lietuvos energija</b>	UAB „Lietuvos energija“ (dabartinė AB „Ignitis grupė“)
		<b>„Ignitis renewables“</b>	UAB „Ignitis renewables“	<b>LRAIC</b>	Ilgalaikės vidutinės prieaugio sąnaudos
		<b>„Ignitis“</b>	UAB „Ignitis“ (buvusi „Lietuvos energijos tiekimas“ ir „Energijos tiekimas“)	<b>m.</b>	Metai
		<b>Instaliuota galia</b>	Jrenginiai, kurie yra baigti statyti ir kuriuose buvo sėkmingai atlikti veiklos bandymai	<b>Mažiečiai VP</b>	UAB „VVP Investment“
		<b>Investicijos</b>	Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas, įmonių akcijų įsigijimas	<b>mėnesį</b>	Mėnesis / mėnesiai
		<b>IPO</b>	Pirminis viešas akcijų siūlymas (angl. <i>Initial Public Offering</i> )	<b>min.</b>	Minimalus
				<b>mln./m</b>	Milijonas per
				<b>mlrd.</b>	Milijardas
				<b>MW</b>	Megavatas
				<b>MWh</b>	Megavatvalandė
				<b>n/a</b>	Neaktualu
				<b>Nauji prijungimai ir galios padidiniai</b>	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas

<b>NPS</b>	Klientų pasitenkinimo indeksas	<b>SAIDI</b>	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė	<b>vnt.</b>	vnt.
<b>OPEX</b>	Veiklos sąnaudos	<b>SAIFI</b>	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui	<b>VKI</b>	Vartotojų kainų indeksas
<b>p. p.</b>	Procentiniai punktai	<b>SAIFI</b>	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui	<b>VVĮ</b>	Valstybės valdoma įmonė
<b>Pagaminta elektros energijos (neto)</b>	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis	<b>SBTI</b>	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. <i>Science Based Targets initiative</i> )	<b>WACC</b>	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted average cost of capital</i> )
<b>Pagaminta šiluminė energija (neto)</b>	Parduotas atliekų elektrinėse bei biokuro elektrinėse pagamintas šiluminės energijos kiekis	<b>SGD</b>	Suskystintos gamtinės dujos	<b>Žaliosios energijos gamyba (neto)</b>	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, Kauno KJ ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros kiekis
<b>Parduota elektros energija</b>	Parduotas elektros energijos kiekis Lietuvoje (verslo klientai, buitiniai vartotojai ir garantinio tiekimo vartotojai) Lenkijoje, Latvijoje ir Estijoje	<b>ŠESD</b>	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos	<b>Žaliosios gamybos dalis, %</b>	Žaliosios gamybos dalis turi būti apskaičiuojama tokiu būdu: Žaliosios elektros energijos gamybą (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) dalinant iš bendros pagamintos elektros energijos
<b>Patronuojanti bendrovė</b>	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)	<b>TCFD</b>	Darbo grupė su klimatu susijusių finansinių ataskaitų informacijos atskleidimo klausimais (angl. <i>Task Force on Climate-Related Financial Disclosures</i> )	<b>Žaliosios gamybos instaliuotoji galia</b>	Vėjo jėgainės, saulės jėgainės, biokuro elektrinės, Kauno KJ ir hidroelektrinės (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), kurios baigtos statyti ir kuriose buvo sėkmingai atlikti veiklos bandymai.
<b>Pilnas darbų užbaigimas</b>	Sertifikato perėmimas, kuris reiškia elektrinės veiklos atsakomybės perdavimą Grupei	<b>TFAS</b>	Tarptautiniai finansinės atskaitomybės standartai		
<b>plg.</b>	palyginti su	<b>TIPK</b>	Taršos integruota prevencija ir kontrolė		
<b>Pomeranijos VP</b>	„Pomerania Wind Farm“ sp. z o.o.	<b>TRIR</b>	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i> )		
<b>RAB</b>	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i> )		Net promoter score		
<b>ROCE</b>	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Capital Employed</i> )	<b>TWh</b>	Teravatvalandė		
<b>ROE</b>	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Equity</i> )	<b>UAB</b>	Uždaroji akcinė bendrovė		
<b>ROI</b>	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Investment</i> )	<b>VERT</b>	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba		
		<b>Vilniaus KJ</b>	UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“		
		<b>Visuomeninis tiekimas</b>	El. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo turintis visuomeninio tiekimo licenciją		
		<b>„Vėjo gūsis“</b>	UAB „VĖJO GŪSIS“		

## Atsakingų asmenų patvirtinimas

# ATSAKINGŲ ASMENŲ PATVIRTINIMAS

2022 m. rugpjūčio 23 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 13 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, AB „Ignitis grupė“ patronuojančiosios bendrovės vadovas Darius Maikštėnas ir AB „Ignitis grupė“ Grupės finansų vadovas Jonas Rimavičius, ir UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ Grupės Apskaitos valdymo vadovė Giedruolė Guobienė, veikianti pagal 2022 m. balandžio 4 d. įsakymą Nr. IS-22-22, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, šešių mėnesių laikotarpio pasibaigusio 2022 m. birželio 30 d. AB „Ignitis grupė“ sutrumpintos konsoliduotos ir sutrumpintos patronuojančiosios bendrovės tarpinės finansinės

ataskaitos parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą 34-ąjį tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Ignitis grupė“ konsoliduotą ir patronuojančiosios bendrovės turta, įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius ir pinigų srautus, o tarpiniame pranešime yra teisingai nurodyta verslo plėtros ir veiklos apžvalga, AB „Ignitis grupė“ ir jos grupės įmonių būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.



**Darius Maikštėnas**

Patronuojančiosios  
bendrovės vadovas



**Jonas Rimavičius**

Grupės finansų vadovas



**Giedruolė Guobienė**

Grupės Apskaitos valdymo vadovė,  
veikianti pagal 2022 m. balandžio 4 d.  
įsakymą Nr. IS-22-22



## **AB „Ignitis grupė“**

Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva  
Įmonės kodas 301844044  
Tel. +370 5 278 2998  
El. paštas grupe@ignitis.lt  
www.ignitisgrupe.lt

### **Ryšiai su investuotojais**

Ainė Riffel-Grinkevičienė  
Tel. +370 643 14925  
El. paštas ir@ignitis.lt

### **Tvarumas**

Valentas Neviera  
Tel. +370 670 25997  
El. paštas sustainability@ignitis.lt

### **Komunikacija**

Artūras Ketlerius  
Tel. +370 620 76076  
El. paštas media@ignitis.lt

### **Skelbimo data**

2022 m. rugpjūčio 23 d.