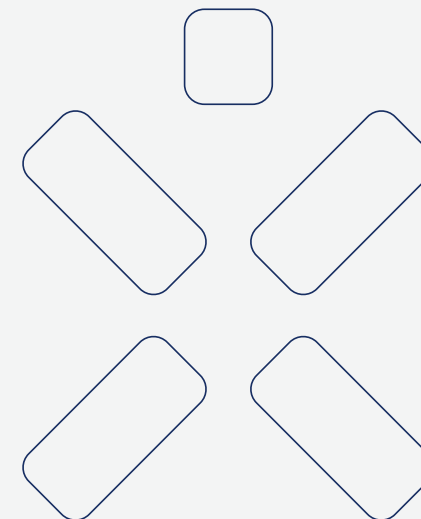




Už 2023 m. 6 mėn. laikotarpį
Tarpinis pranešimas

Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 % žaliają ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms

Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė



ŽALIA

Didiname žaliuosius pajėgumus: 4–5 GW žaliosios ir lanksčiosios galios 2030 m.

LANKSTI

Kuriame sistemą, kuri trumpuoju, vidutinės trukmės ir ilguoju laikotarpiu galėtų užtikrinti veikimą su 100 % žaliosios energijos.

INTEGRUOTA

Pasitelkiame integruotą verslo modelį, kad įgalintume žaliosios ir lanksčiosios gamybos vystymą.

TVARI

Maksimaliai didiname tvarią vertę: Nulinis ŠESD emisijų balansas iki 2040–2050 m.

Turinys

VADOVYBĖS ATASKAITA

1. Apžvalga	4
1.1 Grupės vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	9
1.3 Rezultatų apžvalga	11
1.4 Prognozės	13
1.5 Informacija investuotojams	14
2. Verslo apžvalga	16
2.1 Verslo profilis	17
2.2 Strategija	19
2.3 Investicijų programa	22
2.4 Verslo aplinka	29
3. Rezultatai	31
3.1 6 mėn. rezultatai	32
3.2 II ketv. rezultatai	49
3.3 Rezultatai pagal segmentus	50
3.4 Ketvirčių suvestinė	62

4. Valdymas	64
4.1 Valdymo pokyčiai	65
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	67
4.3 Grupės struktūra	70
5. ASV veiklos ataskaita	71
5.1 Svarbiausi ASV įvykiai	72
5.2 ASV tikslų įgyvendinimo progresas	73
5.3 ASV vertinimai	77
6. Papildoma informacija	78
6.1 Kita teisinė informacija	79
6.2 Trumpiniai	81

FINANSINĖS ATASKAITOS

7. Konsoliduotos finansinės ataskaitos	84
7.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	86
7.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	87
7.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	88
7.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	89
7.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	90
7.6 Aiškinamasis raštas	91
8. Patruojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	113
8.1 Nepriklausomo auditoriaus išvada	115
8.2 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	119
8.3 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	120
8.4 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	121
8.5 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	122
8.6 Aiškinamasis raštas	123
9. Atsakingų asmenų patvirtinimas	132
10. Teisinė pastaba	133

Apžvalga

1.1 Grupės vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	9
1.3 Rezultatų apžvalga	11
1.4 Prognozės	13
1.5 Informacija investuotojams	14



1.1 Vadovo žodis

Apžvalga

Rezultatai

Grupės Koreguotas EBITDA siekė 253,5 mln. Eur ir išaugo 22,8 proc. palyginus su 2022 m. 6 mėn. Augimą lėmė geresni Sprendimų klientams ir Rezervinių pajėgumų segmentų rezultatai.

Žaliosios gamybos segmento rezultatas sudarė didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (43,0 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

Dėl investicijų į Žaliosios gamybos ir Tinklų segmentus, Grupės Investicijos, palyginus su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu išaugo daugiau nei dvigubai ir siekė 402,6 mln. Eur.

Remdamiesi [Dividendų politika](#), už 2023 m. 6 mėn. laikotarpį siūlome išmokėti 0,643 Eur dividendą už akciją, viso – 46,5 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas.

Ir toliau tikimės, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur.

Verslo plėtra

Nuo 2023 m. pradžios, Grupės Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 6,3 GW (nuo 5,1 GW), Užtikrinti pajėgumai – iki 2,5 GW (nuo 1,6 GW), o Veikiantys pajėgumai – iki 1,3 GW (nuo 1,2 GW).

Pasiekti reikšmingi Žaliosios gamybos Portfelio plėtros ir vystymo etapai:

- Grupė kartu su partneriu „Ocean Winds“ tapo potencialiais Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojai;
- Grupė pasirašė bendradarbiavimo sutartį su „Copenhagen Infrastructure Partners“ dėl dalyvavimo Estijos ir Latvijos jūrinio vėjo projektų konkursuose;
- 2023 m. rugpjūčio mėn. tiekėjui („Nordex“)¹ perdavus vėjo turbinų teises, Mažeikių VP (63 MW) pradėjo komercinę veiklą;
- Kruonio HAE plėtros projektas (110 MW) pasiekė statybų etapą;
- Grupė įsigijo sausumos vėjo projektus Kelmės VP I ir II (<300 MW) Lietuvoje;
- Jonavos saulės elektrinės projektas (252 MW) ir Eurakro hibridinis projektas (37,5 MW) Lietuvoje bei Tume saulės elektrinės projektas (<300 MW) Latvijoje pasiekė Pažengusią vystymo stadiją;
- Vilniaus KJ biomasės blokas (73 MWe, 169 MWth) patiekė pirmą šilumos energiją į tinklą;

- užtikrintas „Moray West“ jūrinio vėjo parko (882 MW) finansavimas.

Kitų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą be reikšmingų pokyčių nuo 2023 m. I ketv. pabaigos.

Tinklų segmente, 2023 m. liepos mėn. buvo atnaujinta elektros ir gamtinių dujų investicijų grąžos normos (angl. *weighted average cost of capital*, WACC) nustatymo metodika, kuri bus pradėta taikyti nuo 2024 m. Tai lėmė 2024 m. elektros WACC padidėjimą iki 5,09 % (2023 m. – 4,17 %), o gamtinių dujų iki 5,03 % (2023 m. – 3,99 %). Be to, 2023 m. liepos mėn. bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršijo 500 tūkst.

Sprendimų klientams segmente, Grupė pritarė iki 115 mln. Eur investicijoms į elektromobilių tinklo plėtrą Baltijos šalyse per artimiausius 3-5 metus.

Tvarumas

2023 m. II ketv. „Sustainalytics“ pagerino aplinkosauginių, socialinių ir valdysenos rizikų (angl. ESG risk) valdymo vertinimą nuo „vidutinės rizikos“ iki „žemos rizikos“ (įvertinimas pagerėjo nuo 20,4 iki 19,9 balo). Su šiuo įvertinimu Grupė patenka tarp 13 proc. geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių pasauliniu mastu.



Darius Maikštėnas
Vadovas ir valdybos pirmininkas
Ignitis grupė

¹ Teisė į vieną iš keturiolikos vėjo turbinų, dėl atliekamų papildomų darbų, tikimasi, kad bus perimta 2023 m. rugsėjo mėn. Visos vėjo turbino gamina elektros energiją.

Stiprūs rezultatai ir reikšmingas progresas vykdamt jūrinio vėjo projektų plėtrą

Rezultatai

Per pirmąjį šių metų pusmetį pasiekėme stiprius finansinius rezultatus. Tai atsispindi ir pagrindinių Grupės finansinių rodiklių, Koreguoto EBITDA ir Investicijų, augime, finansinio sveto rodikliams išliekant stabiliam lygyje.

Grupės Koreguotas EBITDA siekė 253,5 mln. Eur ir buvo 22,8 proc., arba 47,0 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė geresni Sprendimų klientams ir Rezervinių pajėgumų segmentų rezultatai. Teigiamą Sprendimų klientams segmento rezultatą lėmė gamtinių dujų tiekimo verslo klientams veikla. Nepaisant to, elektros energijos tiekimo buitiniams vartotojams veikla išliko nuostolinga (-17,5 mln. Eur). Tuo tarpu Rezervinių pajėgumų segmente, be reguliuojamų pajamų dar išnaudojome galimybę uždirbti papildomą gražą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą. Žaliosios gamybos rezultatas, dėl žemesnių elektros rinkos kainų buvo mažesnis nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, tačiau ir toliau sudarė didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (43,0 % Grupės Koreguoto EBITDA).

Palyginus su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, Grupės Investicijos išaugo daugiau nei dvigubai ir siekė 402,6 mln. Eur. Daugiau nei pusę Investicijų nukreipėme į Žaliosios gamybos segmentą, didžiąją dalį skiriant naujų sausumos vėjo parkų vystymui. Bendrai investicijos į Žaliosios gamybos segmentą išaugo daugiau nei trigubai ir siekė 234,0 mln. Eur. Be to, ir toliau tęsėme Investicijas į Tinklų segmentą, kurios išaugo 55,8 proc. ir siekė 161,9 mln. Eur. Tai lėmė padidėjęs naujų klientų prijungimų prie

elektros tinklo ir galios didinimų skaičius bei išaugę rangovų įkainiai.

Atsižvelgiant į balansinius rodiklius, Grupės finansinio sveto rodikliai išliko stiprūs. Grynoji skola sumažėjo 2,0 proc. (966,7 mln. Eur 2023 m. birželio 30 d., o 2022 m. gruodžio 31 d. – 986,9 mln. Eur), daugiausiai dėl teigiamo FCF, kurį lėmė didesnis EBITDA ir sumažėjęs Grynasis apyvartinis kapitalas (2023 m. birželio 30 d. siekė 191,0 mln. Eur, o 2022 m. gruodžio 31 d. – 443,3 mln. Eur). FFO / Grynosios skolos rodiklis išliko stabiliam lygyje ir siekė 48,0 proc. (2022 m. gruodžio 31 d. – 49,1 proc.).

Kalbant apie gražą akcininkams, toliau laikomės įsipareigojimų ir siūlome už 2023 m. 6 mėn. laikotarpį išmokėti 0,643 Eur dividendą už akciją, viso – 46,5 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2023 m. rugsėjo 21 d.

2022 m. metiniame pranešime ir Tarpiniame pranešime už 2023 m. 3 mėn. laikotarpį pateiktoje prognozėje tikėjomės, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA turėtų siekti 430–480 mln. Eur. Dėl užfiksuotų stiprių 2023 m. 6 mėn. rezultatų, atitinkančių mūsų lūkesčius, ir toliau tikimės 430–480 mln. Eur visų metų prognozės.

Verslo plėtra

Nuo 2023 m. pradžios reikšmingai pasistūmėjome plėsdami bei vystydami Žaliosios gamybos Portfelį, kas reikšmingai prisideda prie mūsų strateginių tikslų įgyvendinimo.

Grupės Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 6,3 GW (nuo 5,1 GW). Augimą daugiausiai lėmė įsigyti sausumos vėjo projektai Lietuvoje (Kelmės VP I ir II), kurių bendra galia siekia iki 0,3 GW, bei plyno lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 0,7 GW, plėtra. Užtikrinti pajėgumai taip pat išaugo iki 2,5 GW (nuo 1,6 GW), nes keletas projektų, įskaitant Kruonio HAE plėtros projektą (110 MW) ir Kelmės VP I (105,4 MW), pasiekė Statybų etapą, o Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projektas pasiekė Užsitikrintų projektų etapą. Galiausiai, Veikiantys pajėgumai padidėjo iki 1,3 GW (nuo 1,2 GW), nes, 2023 m. rugpjūčio mėn. tiekėjui („Nordex“)¹ perdavus vėjo turbinų teises, Grupės pirmasis savarankiškai pastatytas Mažeikių VP (63 MW) Lietuvoje pradėjo komercinę veiklą.

Kitų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą be reikšmingų pokyčių nuo 2023 m. I ketv. pabaigos.

Svarbu atskirai paminėti Grupės progresą vystant jūrinio vėjo projektus. 2023 m. liepos mėn. kartu su jūrinio vėjo parkų vystymo strateginiu partneriu „Ocean Winds“ dalyvavome pirmojo Lietuvoje vystomo 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurse. Pasiūlymų teikimui vykstant realioju laiku, pasiūlėme didžiausią 20 mln. Eur vystymo mokesčių, ir tapome potencialiais konkurso laimėtojais. Pagal konkurso tvarką, konkurso laimėtojas, kuriam bus išduotas leidimas plėtrai ir eksploatacijai, suteiksiantis teisę naudoti jūrinę teritoriją 41-erius metus, bus paskelbtas atlikus atitiktus nacionalinio saugumo interesams vertinimą, kuris turėtų būti užbaigtas 2023 m. III ketv.

¹ Teisė į vieną iš keturiolikos vėjo turbinų, dėl atliekamų papildomų darbų, tikimasi, kad bus perimta 2023 m. rugsėjo mėn. Visos vėjo turbinos gamina elektros energiją.

700 MW jūrinio vėjo projektas bus vystomas apie 120 km² Baltijos jūros jūrinėje teritorijoje, nuo Lietuvos kranto nutolusioje apie 30–36 km. Gavus reikiamus leidimus, sudarius sutartis su tiekėjais ir užsitikrinus finansavimą, jūrinio vėjo parkas turėtų pradėti veiklą iki 2030 m. Vėjo parkas turėtų pagaminti iki 3 TWh elektros energijos, o tai užtektų patenkinti 25 proc. dabartinio Lietuvos elektros poreikio. Galiausiai, jūrinio vėjo parkas veiks rinkos sąlygomis.

Laimėdama konkursą, Grupė pasieks savo strateginį tikslą – laimėti vieną jūrinio vėjo vystymo projektą Lietuvoje (komercinės veiklos pradžia – iki 2030 m.), o tai reikšmingai prisidės prie Grupės siekio padidinti Žaliosios gamybos pajėgumus 4 kartus, nuo dabartinių 1,3 GW iki 4–5 GW 2030 m.

Taip pat padarėme pažangą užtikrinant tolesnę jūrinio vėjo portfelio plėtrą. 2023 m. rugpjūčio mėn. Grupė pasirašė bendradarbiavimo sutartį su „Copenhagen Infrastructure Partners“, siekiu bendradarbiauti išskirtinai jūrinio vėjo plėtros projektuose Estijoje ir Latvijoje. 2023 m. IV ketv. Pagal šiuo metu prieinamą informaciją, Estija planuoja vykdyti keletą konkursų dėl teisių į jūros dugną jūrinio vėjo parkų vystymo tikslais, o Estijos ir Latvijos valdomo bendro jūrinio vėjo projekto ELWIND konkursas dėl vystytojo teisių numatomas 2026 m. Taigi, kartu su savo partneriu planuojame dalyvauti šiuose jūrinio vėjo projektų konkursuose.

Taip pat norime pasidalinti keliais Tinklų segmentui reikšmingais įvykiais. Pirmiausia, 2023 m. liepos mėn. buvo atnaujinta Tinklų segmento elektros ir gamtinių dujų investicijų gražos normos (angl. *weighted average cost of capital*, WACC) nustatymo metodika, kuri įsigalios nuo 2024 m. Tai lėmė 2024 m. elektros WACC padidėjimą iki 5,09 % (2023 m. – 4,17 %), o gamtinių dujų iki 5,03 % (2023 m. – 3,99 %). Taip pat sėkmingai tęsiame tinklo priežiūros ir plėtros darbus bei išmaniųjų skaitiklių diegimą. Per 2023 m. 6 mėn. laikotarpį bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius pasiekė apie 482 tūkst., o 2023 m. liepos mėn. – viršijo 500 tūkst. Mūsų tikslas užbaigti masinį skaitiklių diegimo procesą iki 2025 m. nepakito, nepaisant sutrikdytos išmaniųjų skaitiklių gamybos, privertusios išmaniuosius skaitiklius tiekti mažesniais kiekiais nei planuota projekto pradžioje.

Žvelgiant į Sprendimų klientams segmentą, Grupė pritarė iki 115 mln. Eur investicijoms į elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse per artimiausius 3-5 metus. Turėdami savo elektromobilių įkrovimo tinklą, sieksime jį išnaudoti elektros tinklo balansavimui. Taip pat tikime, kad ateityje įkrovimo tinklas taps reikšmingu žaliosios elektros energijos vartojimo šaltiniu.

Tvarumas

Pirmųjų 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu toliau kūrėme atsparią ir tvirtą organizaciją, laikydamiesi aukščiausių aplinkosauginių, socialinių ir valdysenos (ASV) standartų ir JT Pasaulinio susitarimo principų.

Nuo metų pradžios tęsėme dekarbonizacijos iniciatyvas, kad sumažintume savo poveikį aplinkai. Bendras Grupės išmetamų šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekis per 2023 m. 6 mėn. sudarė 2,61 mln. t CO₂ ekvivalento (6,4 proc. mažiau, palyginti su tuo pačiu 2022 m. laikotarpiu).

Vienas iš svarbiausių mūsų prioritetų šiais metais yra darbuotojų ir rangovų edukacija apie darbuotojų saugą ir sveikatą (DSS) bei prevencinių priemonių taikymas. Dėl to 2023 m. pradžioje pradėjome vykdyti DSS programą „Ar saugu?“, kurią įgyvendinant skatinama saugos kultūra, didinamas Grupės darbuotojų ir rangovų sąmoningumas, išbandomos naujos perspėjimo apie galimas DSS grėsmes priemonės. Šiuo metu vertiname inovatyvių saugos įrankių, prisidedančių prie darbuotojų ir rangovų saugesnio darbo Grupės objektuose, naudojimo galimybes darbo aplinkoje.

Siekdami pasirūpinti Grupės darbuotojų gerove, patvirtinome [Grupės smurto ir priekabiavimo prevencijos politiką](#), kuri padeda kurti saugią ir palaikančią aplinką organizacijoje. Be to, siekdami išvengti perdegimo, atidžiai stebime komandų gerovės lygį ir rūpinamės darbuotojų psichologine sveikata.



Grupės Koreguotas EBITDA siekė 253,5 mln. Eur ir išaugo 22,8 % palyginus su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Dėl užfiksuotų stiprių rezultatų, ir toliau tikimės 430–480 mln. Eur 2023 m. Koreguoto EBITDA rezultato.

Bendradarbiavimas su tiekėjais yra itin svarbi mūsų įsipareigojimo veikti tvariai dalis. Siekiame ne tik užtikrinti tvarumo reikalavimų laikymąsi mūsų pirkimuose, bet ir skatinti tiekėjus ir partnerius laikytis tvarumo principų vykdant savo veiklą. Nuo šių metų komerciniuose pirkimuose pradėjome taikyti tokius pačius griežtus tvarumo reikalavimus kaip ir viešuosiuose.

Galiausiai, džiaugiamės galėdami pasidalinti, kad mūsų pastangos stiprinant mūsų ASV rizikų valdymo veiklas buvo dar kartą įvertintos. „Sustainalytics“ pagerino Grupės ASV rizikų (angl. *ESG risk*) valdymo vertinimą nuo „vidutinės rizikos“ iki „žemos rizikos“ ir skyrė 19,9 balo (skalėje nuo 100 iki 0, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika; ankstesnis Grupės įvertinimas – 20,4 balo). Su šiuo įvertinimu Grupė patenka tarp 13 proc. geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių pasauliniu mastu pagal reikšmingiausių ASV rizikų valdymą.

Ateities planai

Šiais metais mums sėkmingai sekasi įgyvendinti Grupės strategiją bei didinti vertę mūsų akcininkams ir visuomenei. Esame didžiausia energetikos grupė Baltijos šalyse, siekiame sukurti 100 proc. žalią ir saugią energetikos sektoriaus ekosistemą, o mūsų žmonės tiki ir siekia šio tikslo. Visa tai lemia tobulas sąlygas mums atnešti pokyčių į energetikos sektorių ir įgalinti jo transformaciją.



Darius Maikštėnas

Vadovas ir valdybos pirmininkas
Ignitis grupė



1.2 Svarbiausi įvykiai

Sausis

Žalioji gamyba:

- Mažeikių VP (63 MW) Lietuvoje į tinklą patiekė pirmąją elektros energiją.

Rezerviniai pajėgumai:

- Laimėjome Lenkijos galios mechanizmo aukcioną ir 2027 m. užtikrinsime 250 MW galios prieinamumo paslaugą už maždaug 16 mln. Eur.

Valdymas:

- Antrus metus iš eilės Grupei buvo suteiktas tarptautinis „Top Employer 2023 Lithuania“ apdovanojimas.

Vasaris

Žalioji gamyba:

- „Ignitis renewables“ valdyba išrinkta naujai kadencijai. Įmonės valdybą sudaro trys nariai, visi jie buvo perrinkti antrai kadencijai.

Reguliavimas:

- 2023 m. vasario 15 d. Estijos Respublikos parlamentas (est. *Riigikogu*) priėmė Elektros rinkos akto ir kitų įstatymų pataisais, kurios leido organizuoti konkursus suteikiant išskirtines teises į jūros dugną jūrinio vėjo parko vystymo tikslais. Konkrečios vietos skirtos jūrinio vėjo parkų vystymui ir jų skaičius buvo paskelbti 2023 m. II ketv., o pasiūlymų teikimo procesas numatytas 2023 m. IV ketv.
- Lietuvos Respublikos Vyriausybė priėmė nutarimus, apibrėžiančius tolesnę sausumos vėjo ir saulės parkų plėtrą. Pagal vieną iš nutarimų, pasiekus 2 GW suminę instaliuotą komercinių saulės parkų galią, tolesnė naujų tokio tipo pajėgumų plėtra gali būti ribojama, jei atsirastų poreikis perdavimo sistemos operatoriui palaikyti tinklo stabilumą.

Kovas

Žalioji gamyba:

- Vilniaus KJ biomasės bloke (73 MWe, 169 MWth) pradėti karštieji bandymai.

Finansai:

- Grupė sudarė 300 mln. Eur finansavimo sutartis. Iš „Swedbank“ suteiktos 220 mln. Eur paskolos 85 mln. Eur bus skirti finansuoti Vilniaus KJ biomasės bloko (Žalioji gamyba) statybos darbų užbaigimą, o likę 135 mln. Eur – refinansuoti Europos investicinio banko paskolą suteiktą Vilniaus KJ, kurią perima Grupė atsinaujinančiųjų išteklių energijos pajėgumų plėtros finansavimui. Be to, sudaryta iki 80 mln. Eur kredito linijos sutartis su „Swedbank“ apyvartinio kapitalo poreikiams valdyti.

Valdymas:

- Kovo 30 d. vykusiame VAS buvo priimti sprendimai dėl 2022 m. pelno (nuostolių) paskirstymo (1,248 Eur dividendas vienai akcijai, viso – 90,3 mln. Eur), pagalbos skyrimo Ukrainai (12 mln. Eur) ir kiti sprendimai.

Reguliavimas:

- VERT patvirtino AB „Litgrid“ (PSO) Pasinaudojimo elektros perdavimo tinklais tvarkos aprašą ir nustatė taisykles tolimesnei saulės parkų plėtrai pasiekus 2 GW instaliuotą galią.
- Lietuvos Respublikos Vyriausybė ir VERT priėmė nutarimus dėl Lietuvos jūrinio vėjo parkų konkursų taisyklių ir sąlygų bei reikalavimų konkursų dalyviams ir laimėtojams.

Balandis

Žalioji gamyba:

- Grupė priėmė Galutinį Investicinį sprendimą dėl Kruonio HAE 110 MW 5-ojo agregato projekto. Planuojamos investicijos į visas su projektu susijusias veiklas sieks apie 150 mln. Eur, o komercinės veiklos pradžia numatoma 2026 m. pabaigoje. Taip pat, pasirašytos sutartys su rangos konkursą laimėjusiu konsorciumu ir įmone teikiančia FIDIC inžinieriaus ir techninės priežiūros paslaugas.
- Užtikrintas investicijų finansavimas jūrinio vėjo projektui „Moray West“ (882 MW), kurio komercinės veiklos pradžia numatoma iki 2025 m. pabaigos. Projektą valdo „Ocean Winds“ ir Grupė (kaip mažumos akcininkė su 5 proc. akcijų paketu). Projektui skirti 2 mlrd. svarų sterlingų naudojami likusiuoju tiekimo grandinės elementų, reikalingų jūrinio vėjo parko statybai, užtikrinimui.

Tvarumas:

- „Sustainalytics“ pagerino Grupės „ESG Risk Rating“ vertinimą nuo „vidutinės rizikos“ iki „žemos rizikos“ (įvertinimas pagerėjo nuo 20,4 iki 19,9 balo, skalėje nuo 100 iki 0, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika).

Finansai:

- Grupė sudarė 100 mln. Eur finansavimo sutartį su „Citibank N.A.“ Londono skyriumi apyvartinio kapitalo poreikiams valdyti.

Valdymas:

- Grupės stebėtojų taryba į Rizikos valdymo ir tvarumo komitetą išrinko du naujus nepriklausomus narius – Ana Riva ir Wolf Wilems, kurie bus atitinkamai atsakingi už rizikų valdymo srities bei darbuotojų saugos ir ir sveikatos srities priežiūrą.

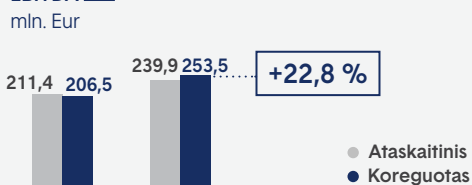
Gegužė	Birželis	Liepa	Rugpjūtis
<p>Strategija:</p> <ul style="list-style-type: none"> Grupė <u>paskelbė</u> atnaujintą strategiją ir 2023–2026 m. <u>strateginį planą</u> bei patvirtino <u>ilgalaikius strateginius tikslus</u>. <p>Valdymas:</p> <ul style="list-style-type: none"> Lietuvos Respublikos finansų ministerija (Daugumos akcininkas) Grupei <u>pateikė</u> atnaujintą lūkesčių raštą. Daugumos akcininkas tikisi Grupės strateginių kryptių tęstinumo. <p>Tinklai:</p> <ul style="list-style-type: none"> 10 metų investicinis planas buvo <u>pateiktas</u> VERT peržiūrai. 10 metų 2022-2031 m. investicijų plane numatyta iš viso investuoti apie 2,5 mlrd. Eur (ankstesniame 2021-2030 m. investicijų plane - apie 1,9 mlrd. Eur). <p>Finansai:</p> <ul style="list-style-type: none"> Grupė <u>sudarė</u> viso 225 mln. Eur finansavimo sutartis su „MUG Bank (Europe) N.V.“ ir „MUG Bank (Europe) N.V.“ Vokietijos padalinio apyvartinio kapitalo poreikiams valdyti. <p>Reguliavimas:</p> <ul style="list-style-type: none"> VERT <u>patvirtino</u> Didžiausios galimos sandorio kainos nustatymo metodiką, kuri bus taikoma Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto rudens konkurse, kuriame gali būti taikoma ir valstybės paramos schema. 	<p>Žalioji gamyba:</p> <ul style="list-style-type: none"> Grupė pasirašė sąlyginę sutartį dėl iki 300 MW galios vystomo sausumos vėjo projekto Lietuvoje (Kelmės VP I ir II) <u>įsigijimo</u>. Pirmasis projekto etapas pasiekė Statybų stadiją, o antrasis etapas yra Pažengusioje vystymo stadijoje. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m. Vilniaus KJ biomasės blokas (73 MWe, 169 MWth) <u>pateikė</u> pirmąją šilumą į centrinio šildymo sistemą. <p>Inovacijos:</p> <ul style="list-style-type: none"> „Smart Energy Fund“ fondo grąža viršijo 11,4 mln. Eur investicijas ir šiais metais iki šiol, pardavus dalį portfelio įmonių akcijų, uždirbo 15,6 mln. Eur. Gauta grąža bus skirta tolesnėms investicijoms į inovatyvius startuolius per antrąjį fondą „World Fund“, prie kurio Grupė prisijungė 2023 m. liepos 13 d. <p>Valdymas:</p> <ul style="list-style-type: none"> <u>Optimizuotas</u> „Ignitis“ (Sprendimai klientams) valdymo modelis pakeičiant dviejų pakopų valdymo modelį į vienos pakopos modelį, prie komandos prisijungiant dviem naujiems nariams – Roger Hunter ir Tomai Sasnauskienei. „Ignitis“ valdybą su priežiūros funkcija sudaro 5 nariai: 2 nepriklausomi nariai, 2 akcininko atstovai ir 1 valstybės tarnautojas. Birželio 29 d. vykusiame neeiliniame VAS <u>priimti sprendimai</u> dėl „Ignitis gamybos“ (Žalioji gamyba ir Rezerviniai pajėgumai) įstatinio kapitalo mažinimo bei Grupės tapimo juridinio asmens „WF World Fund I“ GmbH & Co. KG dalyve. <p>Reguliavimas:</p> <ul style="list-style-type: none"> ES Tarybos priimtas Reglamentas (ES) 2022/1854 dėl skubios intervencijos, skirtos didelėms energijos kainoms mažinti, kuris apėmė ir viršutinę 180 Eur/MWh rinkos pajamų ribą elektros gamintojams nebuvo pratęstas ir baigė galioti 2023 m. birželio 30 d. Lietuvos reguliuotojas (VERT), vadovaudamasi Europos Komisijos Reglamentu, įpareigojo AB „Litgrid“ (PSO) ne vėliau nei per 6 mėnesius užtikrinti galimybę didmeninės elektros energijos rinkos dalyviams įsigyti ilgalaikio tarpzoninio rizikos draudimo produktų. 	<p>Žalioji gamyba:</p> <ul style="list-style-type: none"> Grupė kartu su partneriu „Ocean Winds“ <u>tapo</u> potencialiais Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojais, kadangi pasiūlė didžiausią 20 mln. Eur vystymo mokestį. Tikimasi, jog konkurso laimėtojas bus paskelbtas atlikus atitikties nacionalinio saugumo interesams vertinimą per 2023 m. III ketv. 2023 m. liepos mėn. reguliuotojas (VERT) padarė išvadą, kad Kauno HE neturėjo būti taikoma ES reglamente nustatyta pajamų viršutinė riba. Todėl planuojama 2023 m. III ketv. pelno (nuostolių) apskaitoje atlikti +4,6 mln. Eur, 2022 m. gruodžio.–2023 m. birželio mėn. sukauptos, sumos korekcija, kuri turės teigiamą įtaką segmento rezultatui. <p>Tinklai:</p> <ul style="list-style-type: none"> VERT <u>patvirtino</u> Tinklų segmento elektros ir gamtinių dujų investicijų grąžos normos (angl. weighted average cost of capital, WACC) nustatymo metodikos pakeitimus, kurie bus pradėti taikyti nuo 2024 m. Tai lėmė 2024 m. elektros WACC padidėjimą iki 5,09 % (2023 m. – 4,17 %), o gamtinių dujų iki 5,03 % (2023 m. – 3,99 %). <p>Sprendimai klientams:</p> <ul style="list-style-type: none"> Grupė <u>paskelbė</u> apie planus investuoti iki 115 mln. Eur į elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse per artimiausius 3-5 metus. 	<p>Žalioji gamyba:</p> <ul style="list-style-type: none"> Grupė <u>pasirašė</u> bendradarbiavimo sutartį su „Copenhagen Infrastructure Partners“ dėl dalyvavimo Estijos ir Latvijos jūrinio vėjo projektų konkursuose. 2023 m. rugpjūčio mėn. tiekėjui („Nordex“) ¹ perdavus vėjo turbinų teises, Mažeikių VP (63 MW) pradėjo komercinę veiklą. <p>Rezerviniai pajėgumai:</p> <ul style="list-style-type: none"> Lietuvos, Latvijos ir Estijos PSO susitarė dėl konkrečių veiksmų ir termino, siekiu 2025 m. vasario mėn. Baltijos šalių elektros tinklus sinchronizuoti su Vakarų Europa. Susitarime taip pat numatyta, kad 2024 m. vasarą, likus pusmečiui iki sinchronizacijos, Baltijos šalys atsisakys pratęsti BRELL sutartį, sudarytą su Rusijos ir Baltarusijos operatoriais.

¹ Teisė į vieną iš keturiolikos vėjo turbinų, dėl atliekamų papildomų darbų, tikimasi, kad bus perimta 2023 m. rugsėjo mėn. Visos vėjo turbos gamina elektros energiją.

1.3 Rezultatų apžvalga

Finansiniai rezultatai

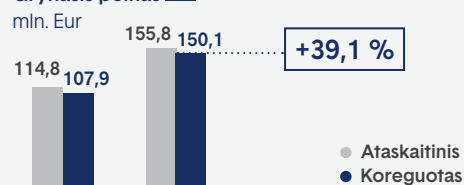
EBITDA ^[AVR]



2022 m. 6 mėn. 2023 m. 6 mėn.

Koreguoto EBITDA augimą lėmė Sprendimų klientams segmentas, kurio teigiamą rezultatą lėmė gamtinių dujų tiekimo verslo klientams veikla, ir Rezervinių pajėgumų segmentas, kuriame be reguliuojamų pajamų dar išnaudojome galimybę uždirbti papildomą gražą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą. Žaliosios gamybos segmento rezultatas ir toliau sudarė didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (109,1 mln. Eur, arba 43,0 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

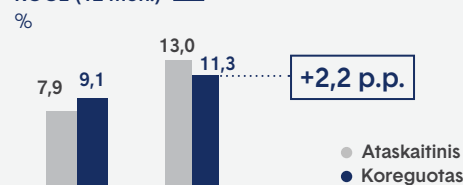
Grynasis pelnas ^[AVR]



2022 m. 6 mėn. 2023 m. 6 mėn.

Koreguoto grynojo pelno augimą lėmė Koreguoto EBITDA augimas, kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo, pelno mokesčio ir palūkanų sąnaudos. Be to, palūkanų sąnaudas atsvėrė didesnės palūkanų už depozitus pajamos. Ataskaitinio grynojo pelno augimas iš dalies susijęs su sėkminga „Smart Energy Fund“ veikla, kadangi dalis portfelyje esančių įmonių akcijų buvo parduotos.

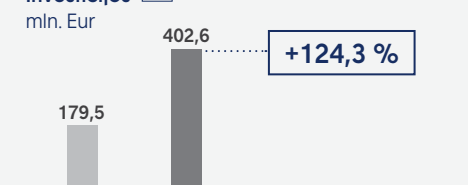
ROCE (12 mėn.)¹ ^[AVR]



2022 m. 6 mėn. 2023 m. 6 mėn.

Koreguotas ROCE (12 mėn.) išaugo iki 11,3 proc. Augimą daugiausiai lėmė didesnis Koreguotas EBITDA ir iš dalies atsvėrė išaugęs Vidutinis pastovus kapitalas, kuris padidėjo nuo 2 843 mln. Eur iki 3 167 mln. Eur.

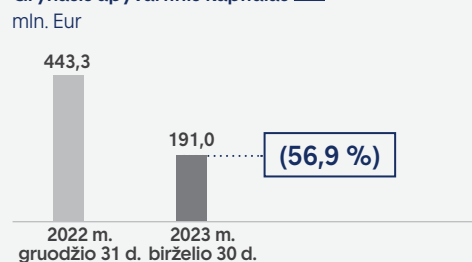
Investicijos² ^[AVR]



2022 m. 6 mėn. 2023 m. 6 mėn.

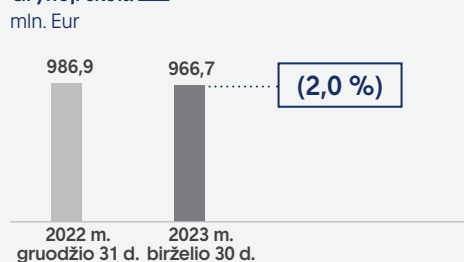
2023 m. 6 mėn. laikotarpiu Investicijos išaugo daugiau nei dvigubai. Jų augimą lėmė Investicijos į naujus Žaliosios gamybos segmento projektus ir išaugusios Investicijos į Tinklų segmentą. Daugiau nei pusė Investicijų buvo nukreiptos į Žaliosios gamybos segmentą, didžiąją dalį skiriančią sausumos vėjo parkų vystymui. Bendrai Investicijos į Žaliosios gamybos segmentą išaugo daugiau nei trigubai ir siekė 234,0 mln. Eur. Be to, dėl padidėjusių naujų klientų prijungimų prie elektros skirstymo tinklo ir galios didinimo skaičiaus bei išaugusių rangovų įkainių, Investicijos į Tinklų segmentą išaugo 55,8 proc. ir siekė 161,9 mln. Eur.

Grynasis apyvartinis kapitalas ^[AVR]



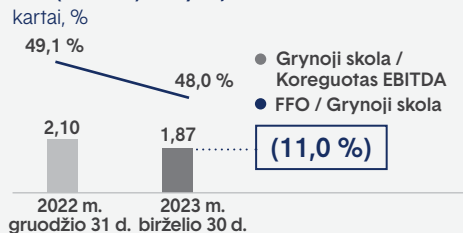
Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo 56,9 proc. Pagrindiniai veiksniai, lėmę sumažėjimą, buvo mažesnis atsargų kiekis, susijęs su sezoniškumu, ir sumažėjusios elektros ir gamtinių dujų rinkos kainos, atitinkamai lėmusios mažesnes prekybos gautinas sumas ir išankstinius apmokėjimus, kuriuos iš dalies atsvėrė mažesnės prekybos mokėtinos sumos.

Grynoji skola ^[AVR]



Grynoji skola sumažėjo 2,0 proc., daugiausiai dėl teigiamo FCF, kurį iš dalies atsvėrė išmokėti dividendai.

Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.), FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^[AVR]



FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis išliko beveik nepakitęs, ty. sumažėjo 1,1 proc. nuo 49,1 proc. iki 48,0 proc., dėl mažesnio FFO (12 mėn.).

2023 m. prognozė

Koreguotas EBITDA ^[AVR]

mln. Eur	
2022 m. rezultatas	469,3
2023 m. prognozė (vasario 28 d.)	430–480
2023 m. prognozė (gegužės 23 d.)	430–480
2023 m. prognozė (rugpjūčio 22 d.)	430–480

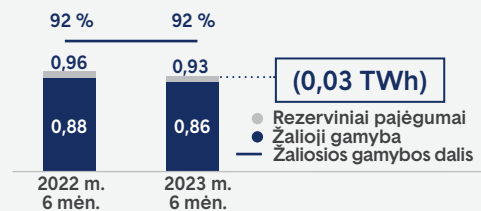
2022 m. metiniame pranešime ir Tarpiniame pranešime už 2023 m. 3 mėn. laikotarpį pateiktoje prognozėje tikėjomės, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur. Kadangi bendras 2023 m. 6 mėn. rezultatas atitinka mūsų lūkesčius, toliau laikomės 430–480 mln. Eur prognozės.

¹ Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2022 m. metiniame pranešime). Dėl šių pokyčių, 2022 m. 12 mėn. rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžimai pasiekiami Grupės svetainėje.

² Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota, įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nei išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžimai pasiekiami Grupės svetainėje.

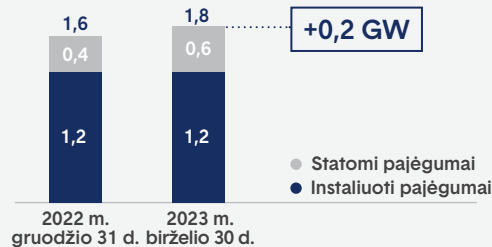
Aplinkos apsauga

Elektrios energijos gamyba (neto), Žaliosios gamybos dalis,
TWh, %



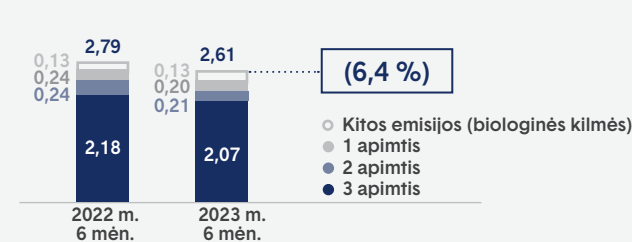
0,03 TWh, arba 2,7 proc., Pagamintos elektrios energijos (neto) sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnė Kruonio HAE gamyba (-0,04 TWh, arba -15,9 proc.) dėl mažiau gamybai palankių dienų. Žaliosios elektrios energijos gamybos dalis nepakito.

Užtikrinti pajėgumai
GW



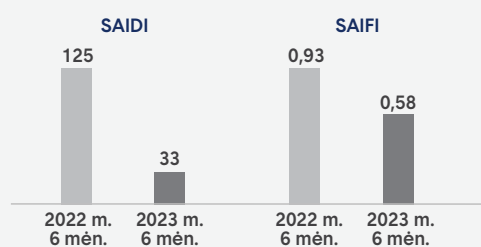
Kruonio HAE plėtros projektui (110 MW), Kelmės VP I (105,4 MW) ir Tauragės saulės elektrinės projektui (22 MW) pasiekus statybų etapą, Žaliosios gamybos Užtikrinti pajėgumai, išaugo iki 1,8 GW (nuo 1,6 GW).

Veiksmai dėl klimato kaitos
ŠESD emisijos¹, mln. t CO₂ ekv.



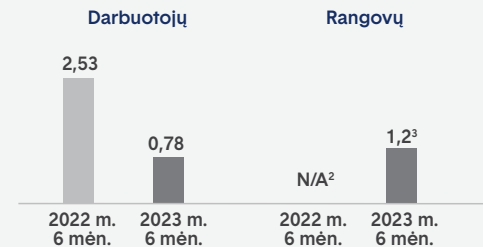
Palyginus su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, Grupės bendros ŠESD emisijos sumažėjo 6,4 proc. 1 apimties emisijos sumažėjo 17,3 proc., daugiausiai dėl patobulinto faktinių gamtinių dujų praradimų apskaičiavimo. 2 apimties emisijos sumažėjo 10,5 proc. Vadovaujantis žaliųjų pirkimų reikalavimais, 50 proc. elektros skirstymo tinklo nuostolių, įtrauktų į 2 apimties emisijas, buvo padengtos atsinaujinančių išteklių kilmės garantijomis. 3 apimties emisijos sumažėjo 5,2 proc., daugiausiai dėl mažesnių gamtinių dujų pardavimų (per metus sumažėjo -28,2 proc.). Kitos emisijos (biologinės kilmės) šiek tiek išaugo (+0,9 proc.) dėl išaugusios elektrios gamybos Kauno KJ (Žalioji gamyba).

Tinklų kokybė (elektrios)
SAIDI, min./ SAIFI, vnt.



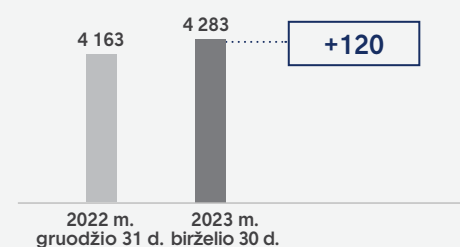
Palyginus su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, elektrios kokybės rodikliai reikšmingai pagerėjo. Geresnius rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos.

Saugumas
TRIR



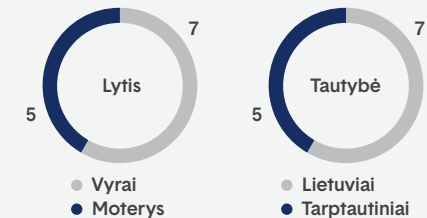
Dėl nuo 9 iki 3 (vienas iš jų kėlė grėsmę gyvybei) sumažėjusių nelaimingų atsitikimų darbe skaičiaus, bendras sužeidimų darbe rodiklis (angl. total recordable employee injury rate, TRIR) palyginus su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu pagerėjo iki 0,78. 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu įvyko 4 su rangovais susiję nelaimingi atsitikimai.

Darbuotojų skaičius
Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius išaugo 120, arba 2,9 proc. Darbuotojų skaičiaus augimą, dėl atsinaujinančiųjų energijos šaltinių Portfelio augimo, lėmė Žaliosios gamybos segmentas.

Stebėtojų tarybos ir valdybos
Tautybė ir lyčių įvairovė



2023 m. birželio 30 d. pagrindinius Grupės valdymo organus sudarė 42 proc. moterų ir 42 proc. tarptautinių narių.

¹ 2023 m. 6 mėn. ŠESD emisijų rodikliai buvo perskaiciuoti patikslinus duomenis. 2023 m. 6 mėn. ŠESD emisijų rodikliai yra preliminarūs.
² 2022 m. 6 mėn. laikotarpio duomenys nepateikiami, nes rangovų TRIR pradėtas matuoti 2022 m. birželio mėn.
³ TRIR rangovai įtraukiami kai sutartys yra didesnės nei 0,5 mln. Eur per metus.

1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

2022 m. metiniame pranešime ir Tarpiniame pranešime už 2023 m. 3 mėn. laikotarpį pateiktoje prognozėje tikėjomės, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA turėtų siekti 430–480 mln. Eur. Kadangi bendras 2023 m. 6 mėn. rezultatas atitinka mūsų lūkesčius, toliau laikomės 430–480 mln. Eur prognozės. Nuo Tarpinio pranešimo už 2023 m. 3 mėn. laikotarpį išleidimo nebuvo verslo segmentų prognozuojamų rezultatų krypčių pokyčių.

Mūsų didžiausio – Žaliosios gamybos – verslo segmento rezultatas turėtų sumažėti. Manome, kad rezultatui daugiausiai įtakos turės neigiamas mažesnės vidutinės parduodamos elektros energijos kainos efektas, lyginant su 2022 m. Šį efektą turėtų iš dalies atsvirti Mažeikių VP ir Vilniaus KJ biomasės bloko komercinės veiklos pradžia bei įgyvendinama turto rotavimo programa. Be to, tikimės augimo antrame pagal dydį – Tinklų – verslo segmente. Augimą turėtų lemti didesnis RAB dėl vykdomos Investicijų į skirstomuosius tinklus programos.

Teisinė pastaba

Tarpiniame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities. Apie tai daugiau informacijos pateikiame skyriuje „10 Teisinė pastaba“.

Koreguoto EBITDA prognozė 2023 m.¹

mln. Eur

	2022 m. rezultatas	Prognozė 2023 m. vasario 28 d.	Prognozė 2023 m. gegužės 23 d.	Prognozė 2023 m. rugpjūčio 22 d.
Koreguotas EBITDA <small>(AVR)</small>	469,3	430–480	430–480	430–480
Žalioji gamyba	252,4	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis
Tinklai	164,5	Didesnis	Didesnis	Didesnis
Sprendimai klientams	15,6	Didesnis	Didesnis	Didesnis
Rezerviniai pajėgumai	34,6	Stabilus	Didesnis	Didesnis
Kita	2,2	-	-	-

¹ Grupės Koreguotas EBITDA yra pagrindinis prognozės indikatorius, o verslo segmentų prognozė tampa preliminariomis gairėmis prognozei pasiekti. Didesnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento rezultatų pokyčio 2023 m. kryptį, lyginant su faktiniais 2022 m. rezultatais.

1.5 Informacija investuotojams

Apžvalga

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu Grupės akcijų ir GDR bendros akcininkų grąžos rodiklis siekė atitinkamai 9,2 % ir 9,0 %. Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities index“) bendra akcininkų grąža siekė 11,6 %.

2023 m. 6 mėn. bendra Grupės (akcijų ir GDR) apyvarta siekė 38,93 mln. Eur (30,09 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 8,84 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,35 mln. Eur (0,24 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,11 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje (LSE)).

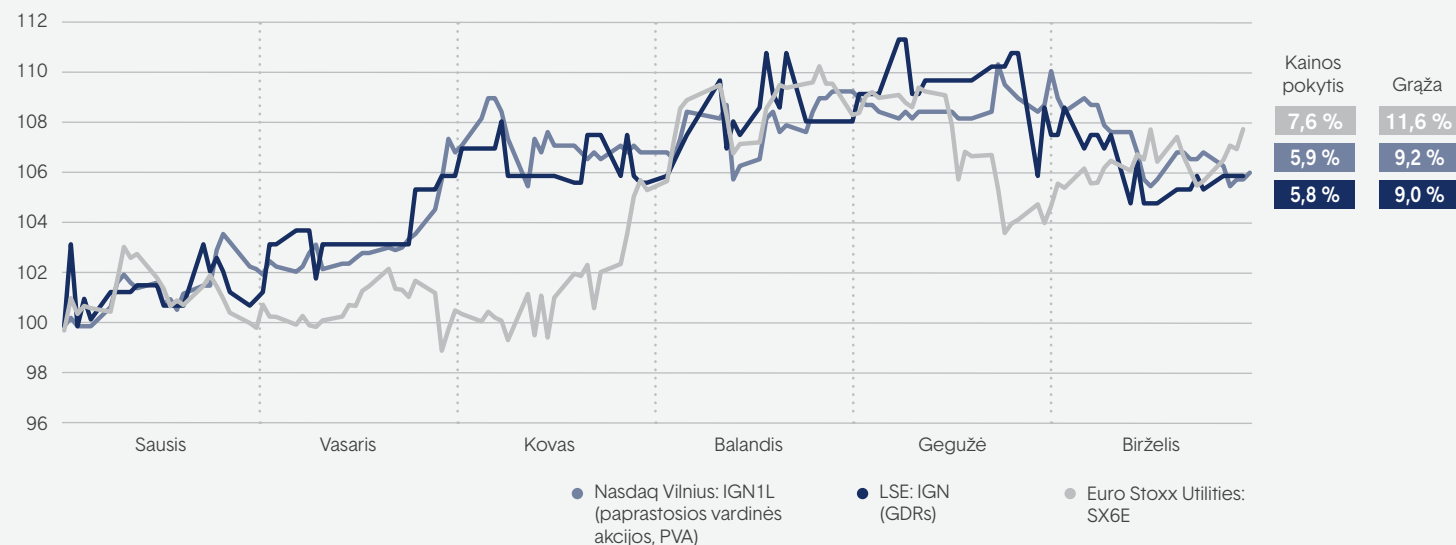
Grupės rinkos kapitalizacija ataskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,5 mlrd. Eur.

Šiuo metu Grupę seka septyni kapitalo rinkų analitikai. Analitikų rekomendacijas ir tikslines kainas galite rasti mūsų [svetainėje](#).

Dividendai

Toliau laikomės įsipareigojimų ir už 2023 m. 6 mėn. siūlome išmokėti 0,643 Eur dividendą už akciją, viso – 46,5 mln. Eur. Tačiau, sprendimą dėl dividendų dar turi priimti neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2023 m. rugsėjo 21 d.

Kainų pokyčiai 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu¹



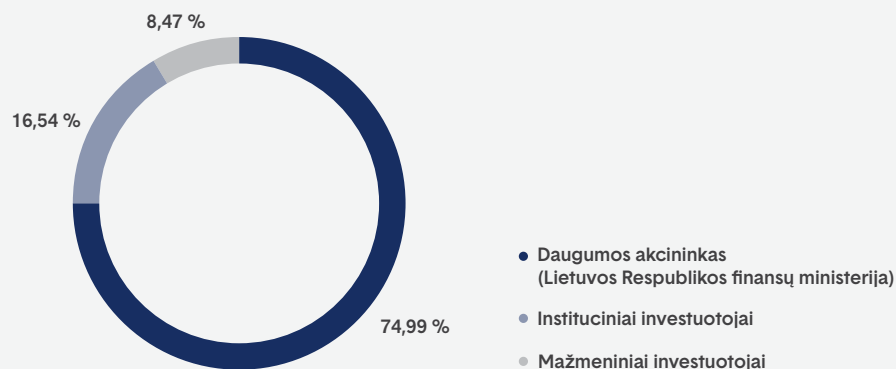
Informacija apie akcijas 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Laikotarpio atidarymo kaina ² , Eur	19,02	18,90	-
Laikotarpio didžiausia kaina ² (data), Eur	20,95 (gegužės 23 d.)	21,00 (gegužės 9 d.)	21,00
Laikotarpio mažiausia kaina ² (data), Eur	19,02 (sausio 2 d.)	18,90 (sausio 2 d.)	18,90
Laikotarpio VWAP kaina ³ , Eur	20,14	20,10	20,11
Laikotarpio uždarymo kaina ² , Eur	20,15	20,00	-
Laikotarpio (vidutinė dienos) apyvarta, mln. Eur	30,09 (0,24)	8,84 (0,09)	38,93 (0,35)
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje ² , mlrd. Eur	-	-	1,5

¹ Indeksas = 100.

² Prekybos pabaigos uždarymo akcijos kaina.

³ VWAP (angl. „volume-weighted average price“) – vidutinė svertinė kaina.

Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pab.)¹

Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Rūšis	Akcijos	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) ²	-	-	72 388 960 (vienos klasės akcijos)
Išgytos savo akcijos (%)	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%)	-	-	18 105 203 (25,01 %)
Paprastųjų vardinių akcijų ir GDR dalys	68,1 %	31,9 %	100 %

¹ Be Daugumos akcininko (Lietuvos Respublikos finansų ministerijos), kitų daugiau nei 5 % patronuojančiosios bendrovės akcijų turinčių šalių nėra.

² Visos akcijos yra tos pačios klasės ir kiekviena akcija suteikia tiek pat balsų bei dividendų, konkrečiai – vieną balsą visuotiniuose bendrovės akcininkų susirinkime ir vienodą kiekį dividendų.

Investuotojams aktualūs įvykiai ir rezultatų skelbimo kalendorius

2022 m. liepos 5 d.	„S&P Global Ratings“ patvirtino BBB+ (stabili perspektyva) kredito reitingą
2023 m. rugsėjo 21 d.	Nėeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų paskirstymo už 2023 m. birželio 30 d. pasibaigusį šešių mėnesių laikotarpį)
2023 m. spalio 4 d.	Tikėtina dividendų „ex-diena“ (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. spalio 5 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. lapkričio 21 d.	2023 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

Aktuali informacija

[Ryšiu su investuotojais puslapis](#)

[Dividendų politika](#)

[Visuotiniai akcininkų susirinkimai](#)

[Kredito reitingas](#)

[Rezultatų skelbimo kalendorius](#)

Verslo apžvalga

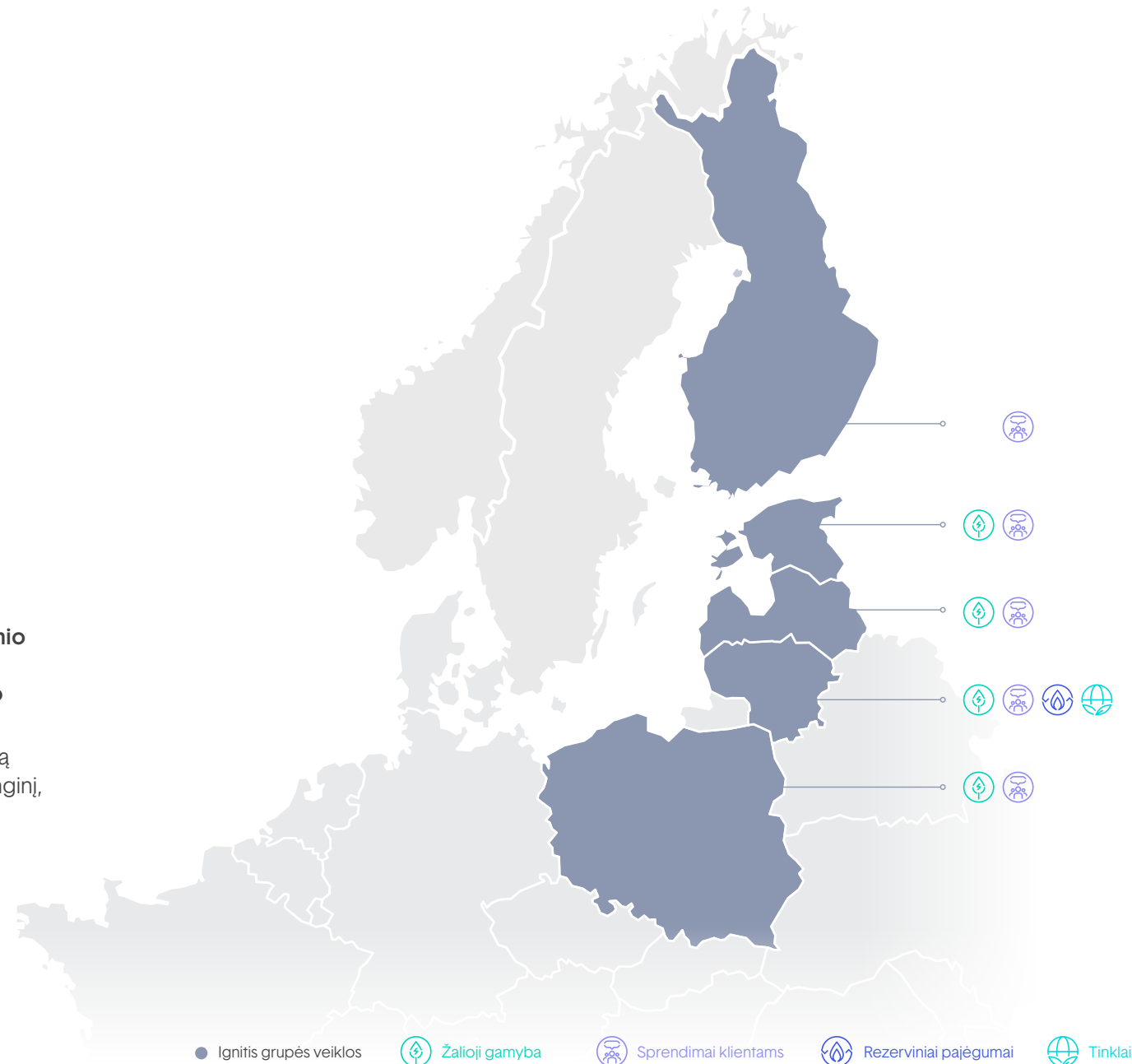
2.1 Verslo profilis	17
2.2 Strategija	19
2.3 Investicijų programa	22
2.4 Verslo aplinka	29



2.1 Verslo modelis

Ignitis grupė

- **Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė** ir didžiausia energetikos grupė Baltijos šalyse.
- **4–5 GW** instaliuotos Žaliosios gamybos galios iki 2030 m.
- **Nulinis ŠESD emisijų balansas** iki 2040–2050 m.
- Didžiausią dėmesį skiriame žaliosioms ir lanksčiosioms technologijoms, tokioms kaip **jūrinio vėjo elektrinėms, sausumos vėjo hibridinėms elektrinėms, elektros kaupimo ir konvertavimo** (angl. P2X) **bei saugojimo.**
- **Integruotas verslo modelis**, pasitelkiant valdomą didžiausią klientų portfeli, energijos kaupimo įrenginį, tinklą bei energetikos centrą Baltijos šalyse.
- Veikiame **Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje.**



● Ignitis grupės veiklos 🌿 Žalioji gamyba ⚙️ Sprendimai klientams 🔥 Rezerviniai pajėgumai 🌐 Tinklai

Integruotas verslo modelis

Žalioji gamyba



#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Instaliuota galia: 1,3 GW
Vystomi projektai: 5,0 GW
Bendras portfelis: 6,3 GW

Strateginis prioritetas
Pasiekti **4–5 GW** instaliuotos
žaliosios ir lanksčiosios galios
2030 m.

Sprendimai klientams



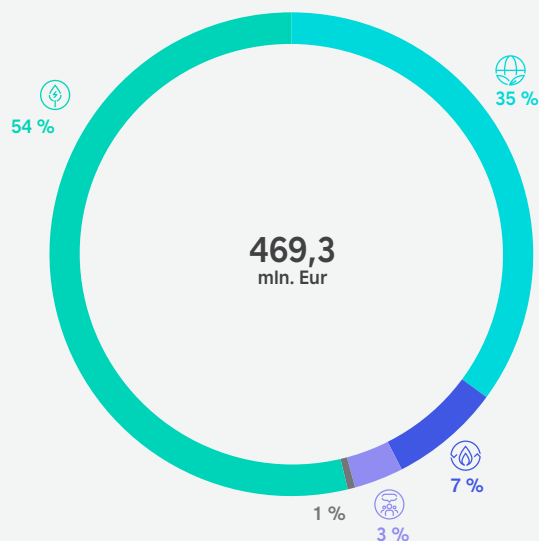
#1 Baltijos šalyse²



Didžiausias klientų portfelis
Baltijos šalyse:
1,4 mln. klientų

Strateginis prioritetas
Klientų portfelio pasitelkimas ir
tolimesnė plėtra, siekiant įgalinti
Žaliosios gamybos vystymą

Koreguotas EBITDA 2022 m.



Rezerviniai pajėgumai

Didžiaja dalimi reguliuojami elektros
gamybos iš gamtinių dujų pajėgumai,
pagrindė veikiantys kaip sistemos rezervas

Didžiausias energetikos centras Baltijos šalyse³

Strateginis prioritetas
Prisidėti prie energetikos sistemos
saugumo

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu

Reguliuojamo turto bazė: **1.3 mlrd. Eur**

Strateginis prioritetas
Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris
įgalintų elektrifikaciją

#1 Baltijos šalyse⁴



¹ Pagal instaliuotą galią.

² Pagal klientų skaičių.

³ Pagal prijungimo pajėgumus.

⁴ Pagal tinklo dydį ir klientų skaičių.

2.2 Strategija

2023 metais atnaujinome strategiją, siekdami daugiau prisidėti prie regiono dekarbonizacijos ir energetinio saugumo. Tuo tikslu spartiname perėjimą prie žaliosios energijos Baltijos šalyse ir kuriame išskirtinai žalią energetikos sistemą.

**Pagrindinis mūsų
siekis yra sukurti
100 % žalią ir
saugią energetikos
ekosistemą
dabarties ir ateities
kartoms**

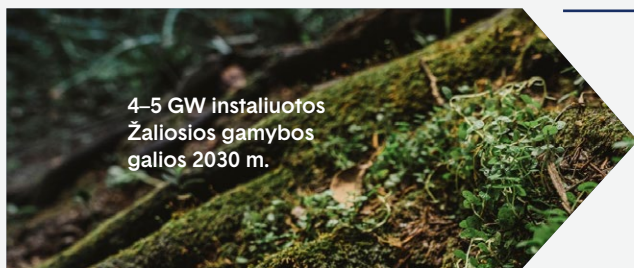
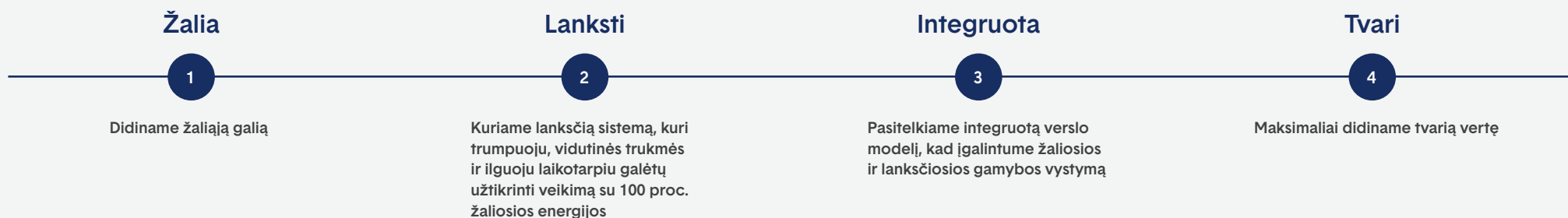
Savo pagrindinį siekį įgyvendiname tapdami perėjimo prie klimato požiūriu neutralios, saugios ir nepriklausomos energetikos ekosistemos regione lyderiais bei prisidedami prie Europos dekarbonizacijos, sudarydami sąlygas atsinaujinančios energijos srautų judėjimui iš Šiaurės į Vidurio Europą (įskaitant Vokietiją).

Būdami regiono – Lietuvos ir Baltijos šalių – transformacijos priešakyje, siekiame tapti viena iš pirmųjų 100 % žaliosios energetikos sistemų Europoje.

Energetikos ekosistema vadiname ekosistemą, jungiančią daugybę tarpusavyje susijusių šalių, dalyvaujančių šviesios energijos gamyboje, vartojime, konvertavime ir transportavime (įskaitant pramonės, transporto ir šildymo sektorius).



Į pagrindinį siekį orientuoti prioritetai



4–5 GW instaliuotos
Žaliosios gamybos
galios 2030 m.

- **Hidroakumuliacinė elektrinė:**
1,0 GW 2026 m.
- **Baterijos:**
komercinė plėtra 2026 m.
- **Elektros kaupimas ir konvertavimas**
(angl. P2X): sėkmingas P2X bandomasis projektas, atveriantis kelią komercinei plėtrai

- Turimų privalumų pasitelkimas Baltijos šalyse:**
- Didžiausias klientų portfelis
 - Didžiausias energijos kaupimo įrenginys
 - Didžiausias tinklas
 - Didžiausias energetikos centras

- Nulinis ŠESD emisijų balansas iki 2040–2050 m.**
ASV lyderystė.
Investicijos į tvarias veiklas, atitinkančias taksonominių ekonominių veiklų kriterijus.
- ≥3 % metinis dividendų augimas**

Strateginio 2023–2026 m. plano apžvalga

2023–2026 m. strateginiame plane pateikiami Grupės siekiai dėl anglies dioksido išmetimo mažinimo ir sutelkiamas dėmesys į Žaliosios gamybos bei Tinklų segmento investicijas, taip pat aprašomi mūsų korporatyvinės strategijos prioritetai bei kryptys. Žemiau, pateikiame pagrindinių tikslų, kuriuos siekiame įgyvendinti iki 2026 m. pabaigos, santrauką.

Strateginiai siekiai ir finansinės gairės

Žaliosios gamybos instaliuota galia:	
2026 m.	2,2–2,4 GW
2030 m.	4,0–5,0 GW
Koreguotas EBITDA, 2026 m.	
<i>Tame tarpe tvari dalis, 2026 m.</i>	>75 %
Vidutinis ROCE, 2023–2026 m.	
	6,5–7,5 %
Grynoji skola/Koreguotas EBITDA, 2023–2026 m.	
	< 5x
Solidus investicinis kredito reitingas (S&P), 2023–2026 m.	
	BBB ir aukštesnis
Dividendų politika	
	minimalus 3% metinis augimas
Minimalūs dividendai, tenkantys vienai akcijai ¹ , 2026 m.	≥1,40 EUR
Dividendų pajamingumas ¹ , 2023–2026 m.	6,3–6,9%
Mokslu grįstas ŠESD emisijų kiekio mažinimas (atitinkantis 1,5°C scenarijų ir nulinio ŠESD emisijų balanso siekį iki 2040-2050 m.):	
2026 m. vs. 2020 m.	-27 %
2030 m. vs. 2020 m.	-47 %

¹ Minimalūs dividendai, tenkantys vienai paprastajai vardinei akcijai, apskaičiuoti pagal bendrą jų skaičių (viso 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų). Metinis dividendų pajamingumas apskaičiuotas pagal Ignitis grupės akcijos (paprastųjų vardinių akcijų ir GDR) kainą: 20,5 Eur/akciją.

Mūsų strateginiai veiklos rodikliai

Bendras CAPEX, 2023–2026 m.	2,2–2,8 mlrd. Eur
<i>Tame tarpe tvarių investicijų dalis, 2023–2026 m.</i>	>85–90 %
Elektros energijos tiekimo portfelis, 2026 m.	~10,5–10,9 TWh
Viešas elektromobilių įkrovimo tinklas (įkrovimo taškai), 2026 m.	>3000 taškų
Elektros SAIFI: vidutiniškai per metus 2023–2026 m.	≤1,05
Tinklų skaitmenizavimas: išmaniųjų skaitiklių kiekis 2026 m.	>1,2 mln.
Vidutinis Rezervinių pajėgumų prieinamumas, 2023–2026 m.	>98 %
Sauga darbe:	
Mirtini nelaimingi atsitikimai darbuotojų ir rangovų, 2026 m.	0
Bendras fiksuotųjų sužalojimų lygis (TRIR) darbuotojų, 2026 m.	<1,75
Bendras fiksuotųjų sužalojimų lygis (TRIR) rangovų, 2026 m.	<3,50
Įsitraukę darbuotojai, įvairovė ir įtrauktis darbovietėje:	
Darbuotojų patirties indeksas (eNPS), 2023–2026 m.	≥50 %
Lyčių balanso didinimas tarp aukščiausio lygio vadovų:	
Moterų dalis aukščiausio lygio pozicijose, 2026 m.	≥35 %

2.3 Investicijų programa

Apžvalga

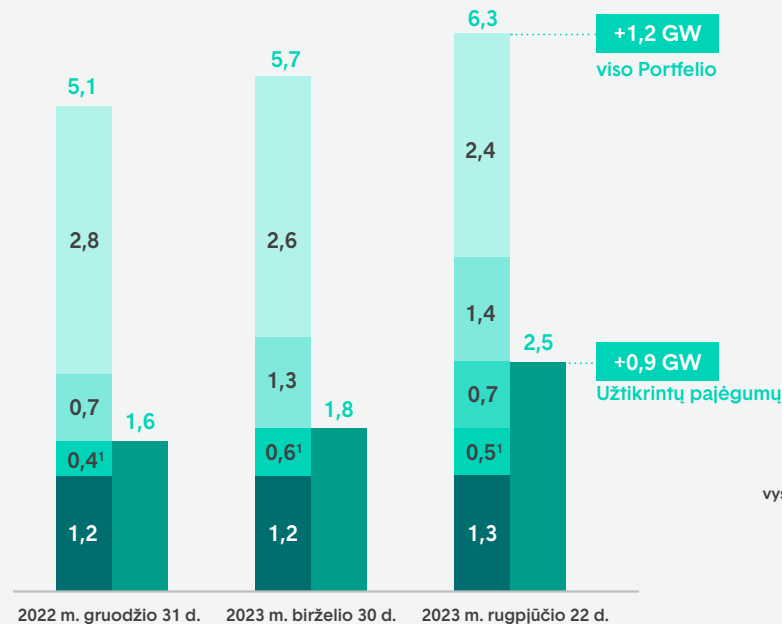
Grupė priima investicinius sprendimus remdamasi ketverių metų investicijų planu, kuris nukreiptas į tvarų augimą dviejuose pagrindiniuose (Žaliosios gamybos ir Tinklų) verslo segmentuose. Iš viso 2023–2026 m. numatoma investuoti 2,2–2,8 mlrd. Eur, iš kurių apie 55 proc. investicijų bus skirta Žaliosios gamybos segmento pajėgumams didinti, o apie 40 proc. investicijų – Tinklų segmentui, įo priežiūrai ir plėtrai. Naujausią informaciją apie investicinius projektus pateikiame žemiau. Daugiau informacijos apie investicijų programą, įskaitant investicijų strategiją, pateikiame [2023–2026 m. strateginiame plane](#) ir [Tarpiniame pranešime už 2023 m. 3 mėn. laikotarpį](#).

Žalioji gamyba

Nuo 2023 m. pradžios reikšmingai pasistūmėjome plėsdami bei vystydami Žaliosios gamybos Portfelį, kas reikšmingai prisideda prie mūsų strateginių tikslų įgyvendinimo.

Per 2023 m. 6 mėn. laikotarpį mūsų Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 5,7 GW (nuo 5,1 GW). Augimą daugiausiai lėmė įsigyti sausumos vėjo projektai Lietuvoje (Kelmės VP I ir II), kurių bendra galia siekia iki 0,3 GW, bei plynų lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 0,2 GW, plėtra. Užtikrinti pajėgumai taip pat išaugo iki 1,8 GW (nuo 1,6 GW), nes keletas

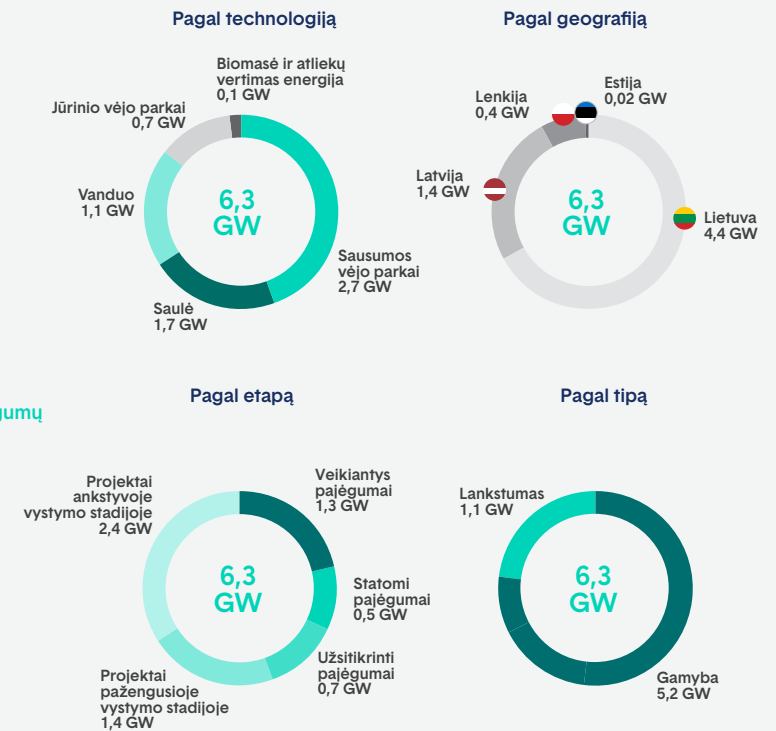
Žaliosios gamybos Portfelis, GW



- Veikiantys pajėgumai
- Užtikrinti pajėgumai
- Statomi pajėgumai
- Projektai pažengusiose vystymo stadijose
- Užsitikrinti pajėgumai
- Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje

¹ Iš kurių apie 10 MW vis dar yra vystymo stadijoje.

Žaliosios gamybos Portfelio apžvalga



projektų, įskaitant Kruonio HAE plėtros projektą (110 MW), Tauragės saulės elektrinės projektą (22,1 MW) ir Kelmės VP I (105,4 MW) pasiekė Statybų etapą. Informaciją apie svarbius per ataskaitinį laikotarpį pasiektus vystymo bei plėtros etapus rasite dešinėje pusėje esančiame vizuale.

Po ataskaitinio laikotarpio mūsų Portfelis išaugo dar 0,6 GW iki 6,3 GW, augimą pagrindė lėmė plyno lauko investicijų portfelio plėtra (apie 0,5 GW). Užtikrinti pajėgumai taip pat paaugo 0,7 GW iki 2,5 GW, kadangi Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projektas pasiekė Užsitikrintų projektų etapą (ankščiau projektas buvo Ankstyvoje vystymo stadijoje). Galiausiai, Veikiantys pajėgumai padidėjo iki 1,3 GW (nuo 1,2 GW), nes, 2023 m. rugpjūčio mėn. tiekėjui („Nordex“)¹ perdavus vėjo turbinų teises, Grupės pirmasis savarankiškai pastatytas Mažeikių VP (63 MW) Lietuvoje pradėjo komercinę veiklą.

Kitų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą be reikšmingų pokyčių nuo 2023 m. I ketv. pabaigos.

Svarbu atskirai paminėti Grupės progresą vystant jūrinio vėjo projektus. 2023 m. liepos mėn. kartu su jūrinių vėjo parkų vystymo strateginiu partneriu „Ocean Winds“ dalyvavome pirmojo Lietuvoje vystomo 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurse. Pasiūlymų teikimui vykstant realiuoju laiku, pasiūlėme didžiausią 20 mln. Eur vystymo mokestį, ir tapome potencialiais konkurso laimėtojai. Pagal konkurso tvarką, konkurso laimėtojas, kuriam bus išduotas leidimas plėtrai ir eksploatacijai, suteikiantis teisę naudoti jūrinę teritoriją 41-erius metus, bus paskelbtas atlikus atitiktis nacionalinio saugumo interesams vertinimą, kuris turėtų būti užbaigtas 2023 m. III ketv. Daugiau informacijos apie konkursą galite rasti [VERT svetainėje](#).

¹ Teisė į vieną iš keturiolikos vėjo turbinų, dėl atliekamų papildomų darbų, tikimasi, kad bus perimta 2023 m. rugsėjo mėn. Visos vėjo turbinos gamina elektros energiją.



700 MW jūrinio vėjo projektas bus vystomas apie 120 km² Baltijos jūros jūrinėje teritorijoje, nuo Lietuvos kranto nutolusioje apie 30–36 km. Gavus reikiamus leidimus, sudarius sutartis su tiekėjais ir užsitikrinus finansavimą, jūrinio vėjo parkas turėtų pradėti veiklą iki 2030 m. Vėjo parkas turėtų pagaminti iki 3 TWh elektros energijos, o tai užtektų patenkinti 25 proc. dabartinio Lietuvos elektros poreikio. Galiausiai, jūrinio vėjo parkas veiks rinkos sąlygomis.

Laimėdama konkursą, Grupė pasieks savo strateginį

tikslą – laimėti vieną jūrinio vėjo vystymo projektą Lietuvoje (komercinės veiklos pradžia – iki 2030 m.), o tai reikšmingai prisidės prie Grupės siekio padidinti Žaliosios gamybos pajėgumus 4 kartus, nuo dabartinių 1,3 GW iki 4–5 GW 2030 m.

Taip pat padarėme pažangą užtikrinant tolesnę jūrinio vėjo portfelio plėtrą. 2023 m. rugpjūčio mėn. Grupė pasirašė bendradarbiavimo sutartį su „Copenhagen Infrastructure Partners“, siekiu bendradarbiauti išskirtinai jūrinio vėjo plėtros projektuose Estijoje ir Latvijoje. 2023 m. IV ketv. Pagal šiuo metu prieinamą

informaciją, Estija planuoja vykdyti keletą konkursų dėl teisių į jūros dugną jūrinio vėjo parkų vystymo tikslais, o Estijos ir Latvijos valdomo bendro jūrinio vėjo projekto ELWIND konkursas dėl vystytojo teisių numatomas 2026 m. Taigi, kartu su savo partneriu planuojame dalyvauti šiuose jūrinio vėjo projektų konkursuose.

Daugiau išsamios informacijos apie projektų vystymo progresą 2023 m. I ketv. laikotarpiu pateikiame [Tarpinio pranešimo už 2023 m. 3 mėn. laikotarpį](#) skyriuje „2.3 Investicijų programa“.

Pagrindinių investicinių projektų statusas / STATOMI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Vilniaus KJ (biomasės blokas)	Silezijos VP I	Lenkijos saulės elektrinių portfelis II	Silezijos VP II	Tauragės saulės elektrinė	„Moray West“ jūrinio vėjo parkas ⁷	Kelmės VP I	Kruonio HAE plėtos projektas	IŠ VISO
Šalis	Lietuva	Lenkija	Lenkija	Lenkija	Lietuva	Jungtinė Karalystė	Lietuva	Lietuva	
Technologija	Biomasės jėgainė	Sausumos vėjo parkas	Saulės parkas	Sausumos vėjo parkas	Saulės parkas	Jūrinio vėjo parkas	Sausumos vėjo parkas	Hidroakumuliacinė elektrinė	
Galia	73 MWe, 169 MWth	50 MW	~40 MW	137 MW	22,1 MW	882 MW	105,4 MW	110 MW	~537,5 MWe / 169 MWth
Turbinų / modulių / kito tipo įrenginių gamintojas	1 x 73 MWe Siemens; 2 x 84,5 MWth Rafako	14 x 3,6 MW Nordex	17 MW ⁵ Jinko Solar; 12 MW ⁵ JA Solar	38 x 3,6 MW Nordex	22,1 MW Trina Solar	60 x 14,7 MW Siemens Gamesa	16 x 6,6 MW Nordex	1 x 110 MW Voith Hydro	
Investicijos	~270 mln. Eur ²	~75 mln. Eur ⁴	~30 mln. Eur	~240 mln. Eur ⁴	~16 mln. Eur	Neskelbiama	~190 mln. Eur	~150 mln. Eur	~971 mln. Eur ⁸
Investicijos atliktos iki 2023 m. birželio 30 d.	~235 mln. Eur	~47 mln. Eur	~10 mln. Eur	~128 mln. Eur	~4 mln. Eur	Neskelbiama	~24 mln. Eur	~20 mln. Eur	~468 mln. Eur ⁸
Užtikrintų pajamų dalis ¹	0%	100%	75%	35%	0%	85%	0%	0%	
Užtikrintų pajamų tipas	-	CfD	CfD	CfD	-	CfD / elektros prekybos sutartys	-	-	
Nuosavybė	100% ³	100%	0% ⁶	100%	100%	5% ⁷	100%	100%	
Partnerystė	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	„Ocean Winds“	n/a	n/a	
Progresas									
Priimtas Galutinis investicinis sprendimas	+	+	+	+	+	+	+	+	
Pastatytos vėjo turbinos (vnt.) / instaliuoti saulės moduliai su inverteriais (MW) / instaliuoti kitokio tipo turbinos ir įrenginiai (vnt.)	3 / 3	10 / 14	14 / 40	4 / 38	3 / 22	0 / 60	0 / 16	0 / 1	
Pirmoji elektros / šilumos energija patiekta į tinklą	+	-	-	-	-	-	-	-	
Komercinės veiklos pradžia	2023 m. III ketv.	2024 m. I ketv.	2023 m. IV ketv.– 2024 m. I ketv.	2024 m. II pusm.	2024 m.	2025 m.	2025 m.	2026 m.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto. ² Įtraukta ES parama investicijoms į Vilniaus KJ (t. y. atliekas energija verčiančiam (pradėjo veiklą 2021 m. I ketv.) ir biomasės blokams), kuri bendrai siekia ~140 mln. Eur. ³ 49 % bus parduota pradėjus komercinę veiklą, remiantis ES paramos taisyklėmis. ⁴ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas. ⁵ Dėl likusios modulių galios dar nesudaryta tiekimo sutartis su jokiais gamintojais. ⁶ Po visų statybos darbų užbaigimo. ⁷ Kadangi Grupei priklauso 5 proc. mažumos akcijų paketo dalis, projekto pajėgumai nekonsoliduojami ir neatsispindi Žaliosios gamybos Portfelio duomenyse. ⁸ Neįtraukiant projektų, kurių investicijos yra neskelbiamos.

Pagrindinių investicinių projektų statusas / UŽSITIKRINTI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Lietuvos jūrinio VP
Šalis	Lietuva
Technologija	Jūrinio vėjo parkas
Galia	700 MW
Investicijos	Neskelbiama
Užtikrintų pajamų dalis ¹	0 %
Užtikrintų pajamų tipas	-
Nuosavybė	51 %
Partnerystė	„Ocean Winds“
Progresas	
Sudaryta jūros dugno nuomos sutartis	+
Užtikrinta jungtis prie tinklo	+
Atliktos PAV procedūros	-
Komercinės veiklos pradžia	2029 m.
Statusas	Vyksta pagal planą

¹ Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto.

"Ignitis Renewables" jūrinio vėjo projektų komanda.

Pagrindinių investicinių projektų statusas / PROJEKTAI PAŽENGUSIOJE VYSTYMO STADIJOJE

Projekto pavadinimas	Latvijos saulės elektrinių portfelis I	Latvijos sausumos VP portfelis I: Projektas 1	Kelmės VP II	Jonavos saulės elektrinės projektas	Tume saulės elektrinės projektas	Latvijos hibridinis portfelis I	Eurakro hibridinis projektas	IŠ VISO
Šalis	Latvija	Latvija	Lietuva	Lietuva	Latvija	Latvija	Lietuva	
Technologija	Saulės parkas	Sausumos vėjo parkas	Sausumos vėjo parkas	Saulės parkas	Saulės parkas	Hibridinis parkas (sausumos vėjo ir saulės)	Saulės parkas	
Galia	<300 MW	~70 MW	<195 MW	252 MW	<300 MW	~200 MW	37,5 MW	~1 354,5 MW
Investicijos	~213 mln. Eur ¹	~90 mln. Eur ¹	~360 mln. Eur ¹	~200 mln. Eur	~180 mln. Eur	~270 mln. Eur ¹	Neskelbiama	~1 313 mln. Eur³
Nuosavybė	100 %	100 %	0 % ²	100 %	100 %	100 %	100 %	
Partnerystė	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	
Progresas								
Sudaryta žemės nuomos sutartis	+	+	+	+	+	+	+	
Atliktos PAV procedūros	n/a	-	+	n/a	n/a	-	-	
Užtikrinta jungtis prie tinklo	+	+	+	+	+	+	+	
Gauti statybos leidimai	-	-	-	-	-	-	-	
Komercinės veiklos pradžia	2025 m.	2025 m.	2025 m.	2026 m.	2026 m.	2025–2027 m.	2026 m.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statyby sąnaudas.² Gavus galutinius statyby leidimus visos teisės pereis Grupei.³ Neįtraukiant projektų, kurių investicijos yra neskelbiamos

Pagrindinių investicinių projektų statusas / PROJEKTAI ANKSTYVOJE VYSTYMO STADIJOJE

Projekto pavadinimas	Latvijos sausumos VP portfelis I: Projektai 2 ir 3	Plungės VP	Plyno lauko projektų portfelis	IŠ VISO
Šalis	Latvija	Lietuva	Lietuva, Latvija, Lenkija	
Technologija	Sausumos vėjo parkas	Sausumos vėjo parkas	Hibridinis parkas (sausumos vėjo ir saulės)	
Galia	~90 MW	<218 MW	~2,1 GW ³	~2,4 GW
Investicijos	~110 mln. Eur ¹	~300 mln. Eur ¹	Neskelbiama	~410 mln. Eur ⁵
Nuosavybė	0 % ²	100 %	100 %	
Partnerystė	n/a	n/a	n/a	
Progresas				
Sudaryta žemės nuomos sutartis	+	+	n/a	
Komercinės veiklos pradžia	2026–2027 m.	2026–2030 m.	2025–2030 m. ⁴	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas.² Visos nuosavybės teisės perėis Grupei gavus statybos leidimus arba iki depozito už tinklo jungties rezervavimą išmokėjimo.³ Sudarytos žemės, skirtos pajėgumų vystymui, nuomos sutartys.⁴ Nurodyta galia susidaro iš skirtingų projektų, todėl planuojama komercinės veiklos pradžia priklauso nuo konkretaus projekto. Be to, veiklos susijusios su Lietuvos projektais turėtų prasidėti nurodyto laikotarpio pabaigoje.⁵ Neįtraukiant projektų, kurių investicijos yra neskelbiamos.

Inovacijos

Grupė siekia bendradarbiauti su #EnergySmart ateities kūrėjais ir padeda įmonėms augti teikdama ankstyvojo etapo investavimo galimybes. Remiantis šiuo tikslu, 2017 m. įsteigėme pirmąjį Baltijos šalyse į energetiką orientuotą rizikos kapitalo fondą "Smart Energy Fund", kurį valdo "Contrarian Ventures". Iki šiol, fondo grąža

viršijo 11,4 mln. Eur investicijas ir šiais metais, pardavus dalį portfelio įmonių akcijų, uždirbo 15,6 mln. Eur. Gauta grąža bus skirta tolesnėms investicijoms į inovatyvius startuolius per antrąjį fondą „World Fund“, prie kurio Grupė prisijungė 2023 m. liepos 13 d.

Tinklai

Nuo 2022 m. pabaigos sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant ir išmaniųjų skaitiklių diegimą. Išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, kurių energijos vartojimas per metus viršija 1 000 kWh, prasidėjo 2022 m. liepos mėn. ir sėkmingai tęsiasi šiandien. Išmanieji skaitikliai taip pat diegiami naujiems klientams, elektros energijos gamintojams ir nutolusiems gamintojams. Per 2023 m. 6 mėn. įdiegta apie 272 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, o iš viso – apie 482 tūkst. 2023 m. liepos mėn. šis skaičius perkopė 500 tūkst. (iš planuojamų įdiegti 1,1–1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių). Be to, toliau sėkmingai naudojame ir vystome išmanios apskaitos IT sprendimus, kurie įgalino naujas skaitiklių valdymo funkcijas ir transformavo mūsų veiklą. Tarp naujųjų funkcijų yra ir nemokių klientų valdymas nuotolinio prijungimo ir atjungimo būdu, sutarčių valdymas bei rinkos įgalinimo priemonės. Visi naujieji išmanios apskaitos IT sistemos funkcionalumai turėtų būti įdiegti iki 2023 m. pabaigos.




Nepaisant sutrikdytos išmaniųjų skaitiklių gamybos, dėl kurios išmanieji skaitikliai tiekiami mažesniais kiekiais nei buvo planuota projekto pradžioje, mūsų tikslas užbaigti masinį skaitiklių diegimo procesą iki 2025 m. nesikeitė.

Taip pat, pateikėme Tinklų segmento 10 metų investicinį planą 2022–2031 m. laikotarpiui viešai konsultacijai ([nuoroda](#)). Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT), pagal numatytą tvarką, turėtų patvirtinti atnaujintą planą šiais metais.

Galiausiai, 2023 m. liepos 27 d. buvo [patvirtinti](#) Tinklų segmento elektros ir gamtinių dujų investicijų gražos normos (toliau – angl., *weighted average cost of capital*, WACC) nustatymo metodikos pakeitimai. Jie bus pradėti taikyti nuo 2024 m. Pagrindiniai pakeitimai:

1. pakeistas nerizikingų investicijų gražos normos

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projektas	 Techninė priežiūra ir kita	 Plėtra Naujų klientų prijungimai ir galios didinimai	 Plėtra Išmanieji skaitikliai	VISO
Šalis	Lietuva	Lietuva	Lietuva	–
Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas)	~1 mlrd. Eur	~750 mln. Eur	~150 mln. Eur	~1,9 mlrd. Eur
Investicijos 2023–2026 m. (Strateginis planas)	~350–450 mln. Eur	~470–600 mln. Eur	~80–120 mln. Eur ¹	~0,9–1,1 mlrd. Eur
Finansavimo struktūra	Iš dalies (11,0 %, 3 metų vidurkis) padengta ES lėšomis (priklausomai nuo projekto)	Iš dalies (30,7 %, 3 metų vidurkis) padengta klientų mokėjimais	Pilnai (100 %, 3 metų vidurkis) padengta Grupės	Dauguma (80,5 %, 3 metų vidurkis) padengta Grupės
Nuosavybė	100%	100%	100%	100%
Progresas	– 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu rekonstruota virš 415 km elektros linijų, iš jų – 187 km rekonstruota 2023 m. II ketv. Daugiau nei 95 % rekonstruotų linijų buvo pakeistos požeminėmis.	– 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu prijungti 29 880 nauji elektros energijos vartotojai ir padidinta galia 13 333 vartotojui. Tai sudarė apie 498 km naujų elektros linijų, iš jų – 225 km nutiesta 2023 m. II ketv.	– Viso įdiegta apie 482 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, iš jų – 56 proc. įdiegta 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

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

(angl., risk free rate) skaičiavimo principas, vertinant 10 metų ir artimos trukmės Lietuvos Respublikos Vyriausybės vertybinių popierių aukcionų, vykusių per paskutinius 12 mėnesių, duomenis (galiojusiame redakcijoje buvo vertinami aukcionai vykę per paskutinius 10 metų);

2. nustatytas visų WACC komponentų periodinis

kasmetinis perskaičiavimas ir taikymas (galiojusiame redakcijoje kasmetinis perskaičiavimas buvo taikytas tik skolinto kapitalo kainai, o visų likusių WACC komponentų perskaičiavimas vykdavo kas 5 metus).

Tai lėmė 2024 m. elektros WACC padidėjimą iki 5,09 % (2023 m. – 4,17 %), o gamtinių dujų iki 5,03 % (2023 m. – 3,99 %).

2.4 Verslo aplinka

Grupės veiklos rezultatai priklauso nuo makroekonomikos ir rinkų tendencijų, ypač rinkose, kuriose veikiame. Dėl šių priežasčių atidžiai stebime ekonominius rodiklius ir pokyčius rinkose, jog galėtume įsivertinti verslo aplinką, galimybes bei iššūkius savo namų rinkoje. Žemiau pateikiame apžvalgą, įtraukiant pagrindinius reguliavimo aplinkos pokyčius.

Makroekonominė aplinka








BVP

Prie sulėtėjusio BVP augimo prisidėjo Rusijos invazija į Ukrainą, dėl kurios visoje ES kilo energetikos krizė, ir griežtesnės pinigų politikos sąlygos. 2023 m. 6 mėn. euro zonos BVP augimas buvo 0,6 %, palyginus su tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais, taip pat prognozuojama, kad 2023 m. BVP augs 1,1 %, o 2024 m. - 1,6 %. Palyginti su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, Lietuvos BVP padidėjo 0,9 %. Teigiamas augimas prognozuojamas ir 2023 m. bei 2024 m. - BVP turėtų padidėti atitinkamai 0,5 % ir 2,7 %. Remiantis Eurostat Pavasario Prognoze, 2023 m. BVP augimo prognozė mūsų namų rinkose išlieka mažesnė, palyginti su ES ir euro zona (išskyrus Latviją), o 2024 m. numatomas priešingas prieaugis (išskyrus Suomiją).

Infliacija

Suderintas euro zonos VKI sumažėjo nuo 9,2 % 2022 m. gruodžio mėn. iki 5,5 % 2023 m. birželio mėn. Šalyse, kuriose vykdome veiklą, išskyrus Suomiją, inflacijos lygis tuo pačiu laikotarpiu buvo gerokai didesnis nei ES ir euro zonoje. Taip pat prognozuojama, kad 2023 m. inflacija ir toliau bus didesnė negu ES ir euro zonoje (išskyrus Suomiją). Tačiau prognozuojama, kad 2024 m. suderintas VKI priartės prie panašaus lygio, išskyrus Lenkiją, kur jis bus dvigubai didesnis - 6,0 %.








BVP pokytis, %

	2023 m. 6 mėn. vs. 2022 m. 6 mėn.	2023 m. (progn.)	2024 m. (progn.)
 Lietuva	+0,9	+0,5	+2,7
 Latvija	(0,5)	+1,4	+2,8
 Estija	- ¹	(0,4)	+3,1
 Suomija	- ¹	+0,2	+1,4
 Lenkija	- ¹	+0,7	+2,7
 Euro zona	+0,6	+1,1	+1,6
 ES	+0,9	+1,0	+1,7

Šaltinis: Eurostat

¹ Duomenys nėra paviešinti.

Inflacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2023 m. 6 mėn.	2023 m. (progn.)	2024 m. (progn.)
 Lietuva	+8,2	+9,2	+2,2
 Latvija	+8,1	+9,3	+1,7
 Estija	+9,0	+9,2	+2,8
 Suomija	+4,1	+4,8	+2,1
 Lenkija	+11,0	+11,7	+6,0
 Euro zona	+5,5	+5,8	+2,8
 ES	+6,4	+6,7	+3,1

Šaltinis: Eurostat






Rinkų apžvalga

Energetikos sektoriaus tendencijų apžvalga






- Mažesnės gamtinių dujų kainos ir stabilizavęsis hidroenergijos rezervas Skandinavijoje buvo pagrindinės mažėjančių elektros energijos kainų Baltijos regione priežastys. Kainų svyravimui Baltijos regione daug įtakos turėjo elektros linijų priežiūros darbai rengiantis sinchronizacijai su ES tinklais.
- Pakankamas dujų lygis saugyklose, šilta žiema, ne itin arši konkurencija su Azijos šalimis dėl SGD, Europoje pradedami eksploatuoti nauji SGD importo pajėgumai ir atnaujinta „Freeport“ SGD eksporto terminalo JAV veikla buvo pagrindiniai veiksniai, lėmę gamtinių dujų kainų mažėjimą.
- Didėjantys gamybos naudojant vėjo ir saulės energiją pajėgumai ir gamybos apimtys Lietuvoje ženkliai prisidėjo prie lokaliai pagamintos energijos rodiklių augimo, o gegužės mėn. net buvo pasiektas gamybos naudojant vėjo energiją rekordas, o potvyniai Latvijoje lėmė didesnę gamybą naudojant hidroenergiją. Pagamintos energijos augimą Suomijoje lėmė didesnė gamyba naudojant atominę energiją. Kita vertus, energijos gamybos rodikliai smuktėlėjo Estijoje dėl mažesnės elektros energijos gamybos deginant naftinguosius skalūnus, o Lenkijoje – dėl vangesnio vartojimo.
- Pagrindinės priežastys, lėmusios didelį elektros energijos ir gamtinių dujų vartojimo sumažėjimą, buvo šilta žiema namų rinkose ir verslo klientų, intensyviai naudojančių energiją gaminant galutinius produktus, veiklos apimčių mažinimas. Energijos kainų skirtumai tarp žemynų jiems neleido tęsti produkto, konkuruojančių pasaulinėje rinkoje, gamybos. Ekonomikos neapibrėžtumas ir augantys skolinimosi kaštai taip pat prisidėjo prie sulėtėjusios verslo klientų veiklos.

Elektra ⚡

Vartojimas, TWh






	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ, %
 Lietuva	5,8	6,2	(6,5 %)
 Latvija	3,2	3,5	(8,6 %)
 Estija	4,0	4,2	(4,8 %)
 Suomija	39,6	41,0	(3,4 %)
 Lenkija	83,1	86,9	(4,4 %)
Viso	135,7	141,8	(4,3 %)

Gamyba, TWh

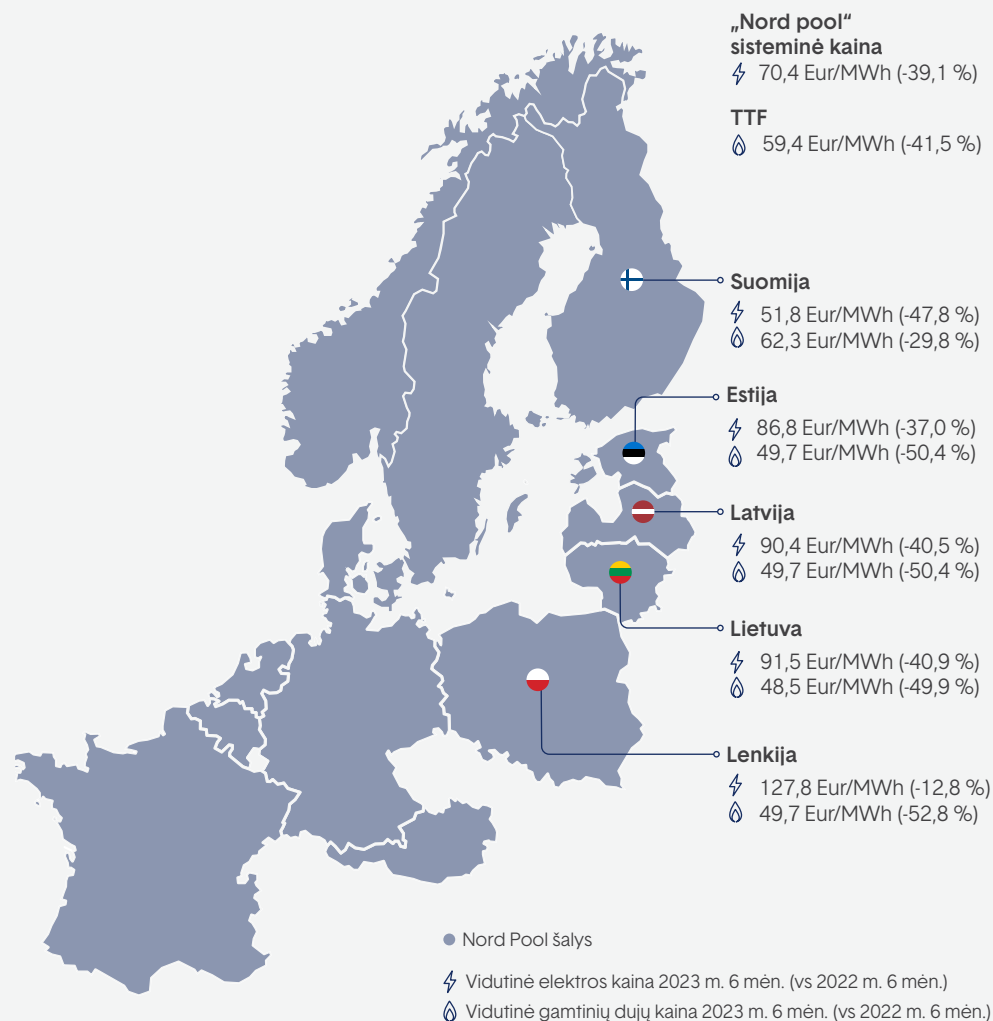
	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ, %
 Lietuva	2,8	2,3	21,7 %
 Latvija	3,8	2,7	40,7 %
 Estija	2,5	3,5	(28,6 %)
 Suomija	37,0	32,4	14,2 %
 Lenkija	81,6	89,4	(8,7 %)
Viso	127,7	130,3	(2,0 %)

Gamtinės dujos ⚡

Vartojimas, TWh

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ, %
 Lietuva	6,3	9,6	(34,4 %)
 Latvija	4,3	4,8	(10,4 %)
 Estija	1,8	2,3	(21,7 %)
 Suomija	6,4	7,4	(13,5 %)
 Lenkija	94,0	98,9	(5,0 %)
Viso	112,8	123,0	(8,3 %)

Elektros ir gamtinių dujų kainos namų rinkose



Rezultatai

3.1 6 mėn. rezultatai	32
3.2 II kv. rezultatai	49
3.3 Rezultatai pagal segmentus	50
3.4 Rezultatai ketvirčiais	62

3.1 6 mėn. rezultatai

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	1 370,4	1 733,1	(362,7)	(20,9 %)
EBITDA AVR	mln. Eur	239,9	211,4	28,5	13,5 %
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	253,5	206,5	47,0	22,8 %
Žalioji gamyba	mln. Eur	109,1	119,4	(10,3)	(8,6 %)
Tinklai	mln. Eur	88,7	82,6	6,1	7,4 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	32,2	8,2	24,0	292,7 %
Sprendimai klientams	mln. Eur	21,7	(4,7)	26,4	n/a
Kita ¹	mln. Eur	1,9	1,0	0,9	90,0 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	18,3 %	11,9 %	6,4 p. p.	n/a
EBIT AVR	mln. Eur	164,8	141,9	22,9	16,1 %
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	178,4	137,0	41,4	30,2 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	155,8	114,8	41,0	35,7 %
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	150,1	107,9	42,2	39,1 %
Investicijos ² AVR	mln. Eur	402,6	179,5	223,1	124,3 %
FFO AVR	mln. Eur	165,8	185,5	(19,7)	(10,6 %)
FCF ³ AVR	mln. Eur	50,2	(249,9)	300,1	n/a
ROE (12 mėn.) ³ AVR	%	15,9 %	10,8 %	5,1 p. p.	n/a
Koreguotas ROE (12 mėn.) ³ AVR	%	14,2 %	10,6 %	3,6 p. p.	n/a
ROCE (12 mėn.) ³ AVR	%	13,0 %	7,9 %	5,1 p. p.	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ³ AVR	%	11,3 %	9,1 %	2,2 p. p.	n/a
Pagrindinis EPS AVR	Eur	2,15	1,58	0,57	36,1 %
		2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Iš viso turto	mln. Eur	5 049,7	5 271,6	(221,9)	(4,2 %)
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 083,6	2 125,6	(42,0)	(2,0 %)
Grynoji skola AVR	mln. Eur	966,7	986,9	(20,2)	(2,0 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	191,0	443,3	(252,3)	(56,9 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	1,70	1,83	(0,13)	(7,1 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	1,87	2,10	(0,23)	(11,0 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	48,0 %	49,1 %	(1,1 p. p.)	n/a

¹ Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai), įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „8 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“.

² Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančiosios energijos projektų kiekiu. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžimai pateikti Grupės svetainėje.

³ Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2022 m. metiniame pranešime). Dėl šių pokyčių, 2022 m. 12 mėn. rodikliai taip pat buvo perskaičiuoti. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžimai pateikti Grupės svetainėje.

Apžvalga

2023 m. 6 mėn., lyginant su 2022 m. 6 mėn.

2023 m. 6 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 253,5 mln. Eur ir buvo 22,8 proc., arba 47,0 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Koreguoto EBITDA augimą lėmė:

- teigiamas Sprendimų klientams segmento rezultatas, kurį lėmė geresni gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai;
- Rezervinių pajėgumų segmento rezultatas, kuriame be reguliuojamų pajamų dar buvo išnaudota galimybė uždirbti papildomą gražą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą.

Žaliosios gamybos segmento rezultatas sudarė didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (43,0 proc. Grupės Koreguoto EBITDA). Vis dėlto, segmento rezultatas sumažėjo 8,6 proc. iki 109,1 mln. Eur dėl Hidroelektrinių rezultato, kurį lėmė mažiau palankus kainų skirtumas piko ir ne piko metu, ir vėjo elektrinių rezultato, kurį lėmė užfiksuotos mažesnės elektros kainos.

mln. Eur	Žalioji gamyba	Tinklai	Rezerviniai pajėgumai	Sprendimai klientams	Kita ¹	Rezultatas	Korekcijos	TFAS
2023 m. 6 mėn.					Koreguoti		Ataskaitiniai	
Pajamos	163,4	227,6	61,1	1 015,3	(83,4)	1 384,1	(13,7)	1 370,4
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(32,2)	(67,3)	(20,1)	(966,7)	83,4	(1 003,0)	-	(1 003,0)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(8,4)	(34,4)	(4,6)	(7,9)	(9,5)	(64,8)	-	(64,8)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(3,3)	(16,1)	(1,7)	-	-	(21,1)	-	(21,1)
Kitos sąnaudos	(10,5)	(21,1)	(2,3)	(19,0)	11,4	(41,6)	-	(41,6)
EBITDA ^{AVR}	109,1	88,7	32,2	21,7	1,9	253,5	(13,7)	239,9
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(14,2)	(48,8)	(5,7)	(1,6)	(3,1)	(73,4)	-	(73,4)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(1,6)	-	-	-	(1,7)	-	(1,7)
EBIT ^{AVR}	94,8	38,3	26,5	20,1	(1,2)	178,4	(13,7)	164,8
Finansinės veiklos grynas rezultatas						(11,1)	20,2	9,1
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(17,1)	(1,0)	(18,1)
Grynas pelnas						150,1	5,5	155,8
2022 m. 6 mėn.					Koreguoti		Ataskaitiniai	
Pajamos	211,3	270,5	96,4	1 176,0	(26,0)	1 728,2	4,9	1 733,1
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(59,0)	(126,3)	(25,0)	(1 158,3)	1,0	(1 367,6)	-	(1 367,6)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(5,2)	(32,6)	(4,2)	(6,2)	(9,5)	(57,7)	-	(57,7)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(2,5)	(10,9)	(1,5)	-	(0,1)	(14,8)	-	(14,8)
Kitos sąnaudos	(25,2)	(18,1)	(57,5)	(16,2)	35,4	(81,6)	-	(81,6)
EBITDA ^{AVR}	119,4	82,6	8,2	(4,7)	1,0	206,5	4,9	211,4
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(14,0)	(44,0)	(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)
EBIT ^{AVR}	105,4	37,0	2,2	(5,7)	(1,9)	137,0	4,9	141,9
Finansinės veiklos grynas rezultatas						(15,3)	2,7	(12,6)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(13,8)	(0,7)	(14,5)
Grynas pelnas						107,9	6,9	114,8

¹ Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

Pajamos

Pajamos pagal segmentus

2023 m. 6 mėn. pajamos sumažėjo 362,7 mln. Eur, lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, ir siekė 1 370,4 mln. Eur. Pajamų mažėjimas užfiksuotas visuose, išskyrus Tinklų, segmentuose. Sprendimų klientams segmento pajamos sumažėjo 272,4 mln. Eur. Pagrindinė kritusių pajamų priežastis – mažesnis elektros ir gamtinių dujų parduotas kiekis ir sumažėjusios rinkos kainos. Žaliosios gamybos segmento pajamos sumažėjo 47,9 mln. Eur. Pagrindinė mažesnių pajamų priežastis – mažesnės Kruonio HAE pajamos dėl mažesnių elektros kainų ir pagaminto kiekio. Rezervinių pajėgumų segmento pajamos sumažėjo 35,3 mln. Eur. Pagrindinė mažesnių pajamų priežastis – papildomos reguliuojamos pajamos užfiksuotos 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, kurias lėmė įsigytas papildomas gamtinių dujų rezervas. Tinklų segmento pajamos išaugo 50,2 mln. Eur, daugiausiai dėl išaugusių elektros skirstymo pajamų, kadangi reguliuotojas patvirtino didesnes tarifo dedamąsias. Tarifų nustatymo laikotarpių dėl aukštų prognozuojamų elektros kainų buvo tikimasi didesnių technologinių nuostolių sąnaudų.

Pajamos pagal šalis

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu Grupė uždirbo 80,2 proc. (2022 m. 6 mėn. laikotarpiu – 75,9 proc.) visų pajamų Lietuvoje (1 099,3 mln. Eur). Grupės pajamos kitose šalyse sumažėjo iki 19,8 proc., daugiausiai Latvijoje ir Suomijoje, ir siekė 271,1 mln. Eur (2022 m. 6 mėn. laikotarpiu – 418,4 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnio elektros ir gamtinių dujų parduoto kiekio ir sumažėjusių kainų rinkoje.

Pajamos pagal tipą

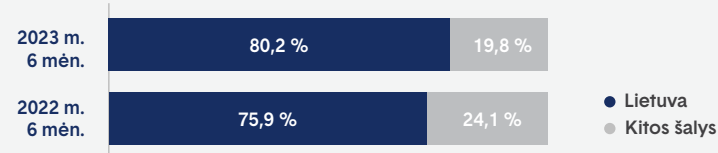
2023 m. 6 mėn. laikotarpiu elektros energijos veiklos pajamos siekė 769,7 mln. Eur ir sumažėjo 299,3 mln. Eur, lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Mažesnes pajamas daugiausiai lėmė mažesnės visuomeninio elektros tiekimo pajamos (-139,2 mln. Eur), mažesnės elektros pardavimo pajamos (-101,0 mln. Eur) bei mažesnės izoliuoto elektros sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos (-53,9 mln. Eur).

Lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, gamtinių dujų veiklos pajamos siekė 546,0 mln. Eur ir sumažėjo 77,3 mln. Eur dėl sumažėjusių gamtinių dujų pardavimų (-80,1 mln. Eur).

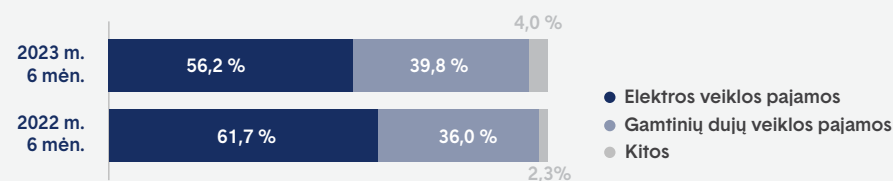
Pajamos pagal segmentus, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	933,7	1 206,1	(272,4)	(22,6 %)
Tinklai	295,5	245,3	50,2	20,5 %
Žalioji gamyba	163,4	211,3	(47,9)	(22,7 %)
Rezerviniai pajėgumai	61,1	96,4	(35,3)	(36,6 %)
Kita ¹	(83,4)	(26,0)	(57,4)	220,8 %
Pajamos	1 370,4	1 733,1	(362,7)	(20,9 %)

Pajamos pagal šalis, mln. Eur



Pajamos pagal tipą², mln. Eur



¹ Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

² Detalesnį aprašymą pateikiame skyriaus „7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 6-oje pastaboje „Pajamos pagal sutartis su klientais“.

Sąnaudos

Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

2023 m. 6 mėn. Grupės elektros ir gamtinių dujų pirkimai siekė 1 003,0 mln. Eur ir buvo 26,7 proc. mažesni nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą lėmė mažesni elektros pirkimai (-375,9 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnių kainų rinkoje ir sumažėjusio vartojimo. Gamtinių dujų pirkimų ir susijusių paslaugų sąnaudos beveik nepakito ir padidėjo vos 0,5 proc., arba 3,0 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė vidutiniškai didesnės gamtinių dujų kainos dėl taikomo svertinio vidurkio apskaitos metodo, kurį iš dalies atsverė mažesnis parduotas kiekis.

OPEX

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu Grupės OPEX sudarė 119,9 mln. Eur ir padidėjo 20,6 proc. (+20,5 mln. Eur). Tokį pokytį lėmė išaugusios darbo užmokesčio bei susijusios sąnaudos (+7,1 mln. Eur, arba +12,3 proc.), kurioms didelės įtakos turėjo Grupėje didėjantis darbuotojų skaičius ir išaugęs vidutinis darbo užmokesčio. Remonto ir priežiūros sąnaudos padidėjo 42,6 proc., arba 6,3 mln. Eur, daugiausiai dėl išaugusių elektros skirstymo tinklo remonto ir priežiūros sąnaudų. Kitos OPEX sąnaudos išaugo 7,1 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių IT, mokesčių ir klientų aptarnavimo sąnaudų.

Kita

Kitos 2023 m. 6 mėn. sąnaudos siekė 82,7 mln. Eur ir, lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 33,4 % proc. dėl mažesnių su apsidraudimo sandoriais susijusių išvestinių finansinių priemonių sąnaudų (-47,1 mln. Eur). 2022 m. 6 mėn. išvestinių finansinių priemonių sąnaudos dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių buvo susijusios su įsigytu gamtinių dujų rezervu, siekiant atitikti naujus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus.

Efektyvių apsidraudimo sandorių, atitinkančių apsidraudimo apskaitos kriterijus, tikrosios vertės pokyčiai įtraukti į Finansinės padėties ataskaitos „Nuosavas kapitalas“ eilutę „Rezervai“. Uždarytų išvestinių priemonių sandorių pajamos arba nuostoliai įtraukti į Pelno (nuostolių) ataskaitos eilutę „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“. Uždarytų apsidraudimo sandorių, kurie neatitinka apsidraudimo apskaitos kriterijų, tikrosios vertės pokyčiai ir rezultatai įtraukti į Pelno (nuostolių) ataskaitą, neigiami rezultatai pateikiami eilutėje „Kitos sąnaudos“, o teigiami laikotarpio apsidraudimo sandorių rezultatai pateikiami eilutėje „Kitos pajamos“.

Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos išaugo dėl didesnių Tinklų segmento sąnaudų (+4,9 mln. Eur), daugiausiai dėl atliktų Investicijų.

Sąnaudos, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	1 003,0	1 367,6	(364,6)	(26,7 %)
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	394,8	770,7	(375,9)	(48,8 %)
Dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	593,1	590,1	3,0	0,5 %
Kiti pirkimai	15,1	6,8	8,3	122,1 %
OPEX ^(AVR)	119,9	99,4	20,5	20,6 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	64,8	57,7	7,1	12,3 %
Remonto ir priežiūros sąnaudos	21,1	14,8	6,3	42,6 %
Kitos OPEX sąnaudos	34,0	26,9	7,1	26,4 %
Kita	82,7	124,2	(41,5)	(33,4 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	73,4	67,9	5,5	8,1 %
Išvestinės finansinės priemonės ¹	7,6	54,7	(47,1)	(86,1 %)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	1,7	1,6	0,1	6,2 %
Iš viso	1 205,6	1 591,2	(385,6)	(24,2 %)

¹ Išvestinės finansinės priemonės įtrauktos į Pelno (nuostolių) ataskaitos eilutę „Kitos sąnaudos“.

EBITDA

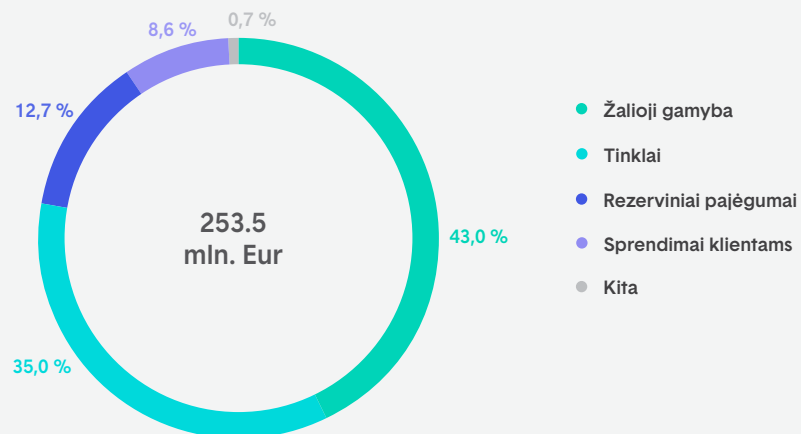
2023 m. 6 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 253,5 mln. Eur ir buvo 47,0 mln. Eur, arba 22,8 proc., didesnis nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Koreguoto EBITDA augimą daugiausiai lėmė teigiamas rezultatas užfiksuotas Sprendimų klientams segmente (+26,4 mln. Eur), dėl geresnių gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatų (+30,4 mln. Eur), bei geresnis Rezervinių pajėgumų segmento rezultatas (+24,0 mln. Eur), nes be reguliuojamų pajamų dar išnaudojome galimybę uždirbti papildomą grąžą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą (+27,4 mln. Eur). Tinklų segmento rezultatas padidėjo 6,1 mln. Eur, arba 7,4 proc., kurį daugiausiai lėmė didesnis RAB. Žaliosios gamybos segmento rezultatas nors ir sumažėjo 8,6 proc., tačiau jis vis dar sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (43,0 proc. Grupės Koreguoto EBITDA). Segmento rezultatas sumažėjo dėl hidroelektrinių rezultato, kurį lėmė mažiau palankus kainų skirtumas piko ir ne piko metu, ir vėjo elektrinių rezultato, kurį lėmė mažesnės užfiksuotos elektros kainos.

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	109,1	119,4	(10,3)	(8,6 %)
Tinklai	88,7	82,6	6,1	7,4 %
Rezerviniai pajėgumai	32,2	8,2	24,0	292,7 %
Sprendimai klientams	21,7	(4,7)	26,4	n/a
Kita ¹	1,9	1,0	0,9	90,0 %
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	253,5	206,5	47,0	22,8 %

¹ Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

2023 m. 6 mėn. Koreguotas EBITDA, mln. Eur



EBITDA korekcijos**(1) Laikini reguliaciniai skirtumai**

Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio atskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo leidžiamo uždirbti pelno. 2023 m. 6 mėn. korekcijas apima:

- korekcijos, susijusios su Tinklų segmento reguliuojama veikla (-67,9 mln. Eur), įskaitant:
 - didesnio nei leistinas einamojo laikotarpio pelno eliminavimą (-89,2 mln. Eur (2022 m. 6 mėn. – +8,8 mln. Eur), kuris bus gražintas per ateinančius laikotarpius. Einamojo laikotarpio sumos pagrįstos vadovybės skaičiavimu, atsižvelgiant į skirtumą tarp VERT nustatytos investicijų gražos normos ir investicijų gražos, kurią vadovybė apskaičiavo pagal einamojo laikotarpio faktinius ir veiklos duomenis;
 - didesnio nei leistinas pelno, uždirbto per ankstesnius laikotarpius, gražinimą (+21,3 mln. Eur (2022 m. 6 mėn. – +16,4 mln. Eur), kuris einamuoju laikotarpiu realizuojamas per tarifus. Šios sumos nustatytos pagal VERT priimtus nutarimus;

- korekcijos, susijusios su Sprendimų klientams segmento reguliuojama veikla (+81,6 mln. Eur). Skirtumų tarp dujų ir elektros tiekimo reguliuojamos veiklos, kuriuos lėmė skirtumai tarp faktinių ir įsigijimo kainų bei kitų dedamųjų, nustatytų VERT taikomoje skaičiavimo metodikoje, eliminavimas apima:

- mažesnės nei numatyta gražos iš gamtinių dujų paskirtojo tiekimo veiklos gražinimą (+62,9 mln. Eur (2022 m. 6 mėn. – -42,6 mln. Eur));
- mažesnės nei numatyta gražos iš gamtinių dujų visuomeninio tiekimo veiklos gražinimą (+16,0 mln. Eur (2022 m. 6 mėn. – +7,3 mln. Eur));
- mažesnės nei numatyta gražos iš elektros visuomeninio tiekimo veiklos gražinimą (+2,6 mln. Eur (2022 m. 6 mėn. – +5,1 mln. Eur)).

EBITDA korekcijos, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA ^[AVR]	239,9	211,4	28,5	13,5 %
<i>Korekcijos¹</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai (1)	13,7	(4,9)	18,6	n/a
Tinklai	(67,9)	25,2	(93,1)	n/a
Sprendimai klientams	81,6	(30,1)	111,7	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	13,7	(4,9)	18,6	n/a
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	253,5	206,5	47,0	22,8 %
<i>Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]</i>	18,3 %	11,9 %	6,4 p. p.	n/a

¹ Išsamesnį vadovybės koregavimų aprašymą pateikiame skyriaus „7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 5-oje pastaboje „Veiklos segmentai“.

EBIT

2023 m. 6 mėn. Koreguotas EBIT sudarė 178,4 mln. Eur ir buvo 30,2 proc., arba 41,4 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Teigiamam pokyčiui didžiausią poveikį darė didesnis Koreguotas EBITDA (+47,0 mln. Eur) (didėjimo priežastys aprašytos skyriuje „EBITDA“), kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-5,5 mln. Eur).

Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	94,8	105,4	(10,6)	(10,1 %)
Tinklai	38,3	37,0	1,3	3,5 %
Rezerviniai pajėgumai	26,5	2,2	24,3	n/a
Sprendimai klientams	20,1	(5,7)	25,8	n/a
Kita ¹	(1,2)	(1,9)	0,7	(36,8 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	178,4	137,0	41,4	30,2 %
<i>Koreguoto EBIT marža ^[AVR]</i>	12,9 %	7,9 %	5,0 p. p.	n/a

EBIT korekcijos, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
EBIT ^[AVR]	164,8	141,9	22,9	16,1 %
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų (1)	13,7	(4,9)	18,6	n/a
Iš viso EBIT korekcijų	13,7	(4,9)	18,6	n/a
Koreguotas EBIT ^[AVR]	178,4	137,0	41,4	30,2 %
<i>Koreguotas ROCE (12 mėn.)² ^[AVR]</i>	11,3 %	9,1 %	2,2 p. p.	n/a
<i>ROCE (12 mėn.)² ^[AVR]</i>	13,0 %	7,9 %	5,1 p. p.	n/a

¹ Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

² Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2022 m. metiniame pranešime). Dėl šių pokyčių, 2022 m. 12 mėn. rodikliai taip pat buvo perskaičiuoti.

Grynasis pelnas

2023 m. 6 mėn. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 150,1 mln. Eur ir buvo 39,1 proc. didesnis nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Koreguoto EBIT teigiama įtaka (+41,4 mln. Eur) buvo iš dalies atsvėta didesnio pelno mokesčio (-3,6 mln. Eur). Be to, išaugusių palūkanų sąnaudų (-4,2 mln. Eur) efektą atsvėrė didesnės palūkanų už depozitus pajamos (+6,5 mln. Eur).

Ataskaitinis grynasis pelnas 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu padidėjo iki 155,8 mln. Eur, lyginant su 114,8 mln. Eur 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Ataskaitinio grynojo pelno augimas iš dalies susijęs su sėkmingu „Smart Energy Fund“ dalies portfelyje esančių įmonių akcijų pardavimu. (Daugiau informacija apie Smart Energy Fund veiklą pateikiame šio pranešimo „2.3 Investicijų programa“ dalyje)

(2) Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos

Į vienkartinės finansinės veiklos korekcijas įtrauktas „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimo (2023 m. 6 mėn. laikotarpiu – +20,2 mln. Eur, 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu – +2,7 mln. Eur) eliminavimas.

(3) Korekcijų įtaka pelno mokesčiui

Papildoma pelno mokesčio korekcija, taikant 15 proc. pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikoma visoms minėtoms grynojo pelno korekcijoms.

Grynojo pelno korekcijos, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	155,8	114,8	41,0	35,7 %
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų (1)	13,7	(4,9)	18,6	n/a
Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos (2)	(20,2)	(2,7)	(17,5)	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (3)	1,0	0,7	0,3	42,9 %
Iš viso grynojo pelno korekcijų	(5,5)	(6,9)	1,4	(20,3 %)
Koreguotas grynasis pelnas ^[AVR]	150,1	107,9	42,2	39,1 %
<i>Koreguotas ROE (12 mėn.)</i> ¹ ^[AVR]	14,2 %	10,6 %	3,5 p. p.	n/a
<i>ROE (12 mėn.)</i> ¹ ^[AVR]	15,9 %	10,8 %	5,1 p. p.	n/a

¹ Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2022 m. metiniame pranešime). Dėl šių pokyčių, 2022 m. 12 mėn. rodikliai taip pat buvo perskaičiuoti. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžimai pateikti Grupės svetainėje.

Investicijos

2023 m. 6 mėn. Investicijos siekė 402,6 mln. Eur ir buvo daugiau nei dvigubai didesnės, lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Investicijų augimą lėmė didesnės Investicijos į naujus Žaliosios gamybos segmento projektus ir didesnės Investicijos į Tinklų segmentą.

Daugiau nei pusė Investicijų (58,1 proc. visų Investicijų) buvo nukreipta į Žaliosios gamybos segmentą. Investicijos į šį segmentą išaugo daugiau nei trigubai, siekė 234,0 mln. ir buvo 165,3 mln. Eur didesnės nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Didžiausią dalį sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus, daugiausiai – Silezijos VP I ir II, Kelmės VP I ir II bei „Moray West“ jūrinio VP, taip pat buvo investuota į Vilniaus KJ biomasės bloką ir Krūonio HAE plėtros projektą.

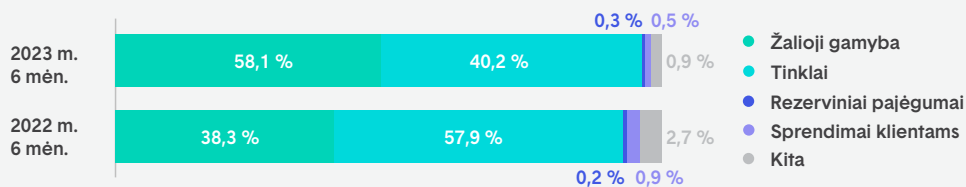
2023 m. 6 mėn. Tinklų segmento Investicijos siekė 161,9 mln. Eur ir buvo 58,0 mln. Eur, arba 55,8 proc., didesnės nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą išaugo 44,5 mln. Eur, arba 97,8 proc., ir siekė 90,0 mln. Eur. Pagrindinės

augimo priežastys buvo išaugę naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius bei rangovų įkainiai. Rangovų įkainiai naujų klientų prijungimo ir galios didinimo paslaugoms vidutiniškai klientui augo 67 proc. Tuo tarpu, lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, Investicijos į išmaniuosius skaitiklius išaugo 16,9 mln. Eur ir siekė 21,8 mln. Eur.

2023 m. 6 mėn. dotacijos ir Investicijos dengiamos klientų siekė 41,9 mln. Eur ir sudarė 10,4 proc. visų Investicijų. Dalis Tinklų segmento Investicijų, susijusių su naujų klientų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perkėlimo darbais buvo padengtos klientų (23,3 mln. Eur). Be to, Grupei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu buvo suteiktos 18,6 mln. Eur Investicijoms skirtos dotacijos, susijusios su Vilniaus KJ projektu (9,4 mln. Eur) bei elektros ir gamtinių dujų skirstymo tinklų priežiūra (9,2 mln. Eur).

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu 285,8 mln. Eur Investicijų buvo atliktos Lietuvoje, t. y. 71,0 proc. visų Investicijų. Antra didžiausią Investicijų dalį (92,2 mln. Eur) sudarė investicijos į Lenkiją.

2023 m. 6 mėn. Investicijos pagal segmentus, %



Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	234,0	68,7	165,3	240,6 %
Sausumos vėjo parkai	151,7	41,7	110,0	263,8 %
Biomasės / atliekų vertimo energija įėgainės	32,5	20,7	11,8	57,0 %
Jūrinio vėjo parkai	23,8	5,2	18,6	357,7 %
Saulės parkai	5,2	0,9	4,3	477,8 %
Kita	20,8	0,2	20,6	n/a
Tinklai	161,9	103,9	58,0	55,8 %
Viso investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	151,6	90,7	60,9	67,1 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (be išmaniųjų skaitiklių)	90,0	45,5	44,5	97,8 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (išmanieji skaitikliai)	21,8	4,9	16,9	344,9 %
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	39,8	40,3	(0,5)	(1,2 %)
Viso investicijų į dujų tinklą:	5,8	6,3	(0,5)	(7,9 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	3,6	3,4	0,2	5,9 %
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	2,2	2,9	(0,7)	(24,1 %)
Kita	4,5	6,9	(2,4)	(34,8 %)
Sprendimai klientams	2,1	1,7	0,4	23,5 %
Rezerviniai pajėgumai	1,3	0,4	0,9	225,0 %
Kita ²	3,3	4,8	(1,5)	(31,3 %)
Investicijos <u>AVR</u>	402,6	179,5	223,1	124,3 %
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių klientų:	(41,9)	(26,6)	(15,3)	57,5 %
Dotacijos	(18,6)	(10,2)	(8,4)	82,4 %
Investicijos dengiamos klientų ³	(23,3)	(16,4)	(6,9)	42,1 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių klientų)	360,8	152,9	207,9	136,0 %

Investicijos pagal šalis, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Lietuva	285,8	168,5	117,3	69,6 %
Lenkija	92,2	5,5	86,7	n/a
Kita ⁴	24,7	5,5	19,2	349,1 %
Viso Investicijų:	402,6	179,5	223,1	124,3 %

¹ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota, įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų Investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžimai pateikti Grupės svetainėje.
² Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).
³ Investicijos, dengiamos iš investicijų naudą gaunančių klientų, apima naujų klientų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perdavimą.
⁴ Kitos šalys – Investicijos į kitas šalis, daugiausiai į Jungtinę Karalystę ir Latviją.

Balansas

Turtas

2023 m. birželio 30 d. bendra turto vertė siekė 5 049,7 mln. Eur (4,2 proc. sumažėjimas nuo 2022 m. gruodžio 31 d.).

Ilgalaikis turtas padidėjo 387,4 mln. Eur, arba 11,9 proc., lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d. Augimą daugiausiai lėmė išaugusi ilgalaikio materialiojo turto vertė (+160,9 mln. Eur) ir išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą (+84,6 mln. Eur) dėl 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu atliktų Investicijų.

Trumpalaikis turtas sumažėjo 609,3 mln. Eur, arba 30,1 proc., lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl sumažėjusio apyvartinio kapitalo (daugiau informacijos pateikiame toliau skyriuje „Grynasis apyvartinis kapitalas“).

Nuosavas kapitalas

2023 m. birželio 30 d. nuosavas kapitalas siekė 2 083,6 mln. Eur ir sumažėjo 42,0 mln. Eur, arba 2,0 proc., lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl neigiamų pokyčių, susijusių su apsidraudimo priemonių rezervu (-151,9 mln. Eur), kuriuos lėmė suprastėjęs santykis tarp apsidraudimo priemonių ir rinkos kainų ir kurie atsispindi efektyvių apsidraudimo sandorių, atitinkančių apsidraudimo apskaitos kriterijus, tikrosios vertės pokyčiuose, bei dėl išmokėtų dividendų už 2022 m. II pusr. (-45,2 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu uždirbtas grynasis pelnas (+155,8 mln. Eur).

Išsipareigojimai

Visi įsipareigojimai 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu sumažėjo 5,7 proc., arba 179,9 mln. Eur. Sumažėjimas susijęs su sumažėjusiu apyvartiniu kapitalu (daugiau informacijos pateikiame toliau skyriuje „Grynasis apyvartinis kapitalas“) ir grąžintais sąskaitų perviršiais bei kredito linijomis (-335,6 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė sudarytos papildomos paskolos sutartys dėl 187,5 mln. Eur, skirtos užbaigti Vilniaus KJ biomasės bloką, ir papildoma paskolos sutartis dėl 75,0 mln. Eur, skirta Grynojo apyvartinio kapitalo finansavimui.

Grynasis apyvartinis kapitalas

2023 m. birželio 30 d. Grynasis apyvartinis kapitalas siekė 191,0 mln. Eur ir sumažėjo 252,3 mln. Eur, lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis atsargų lygis ir sumažėjusios energijos kainos. Pokytį lėmusios priežastys:

- bendro atsargų likučio sumažėjimas (-296,0 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-286,1 mln. Eur) dėl sumažėjusių gamtinių dujų atsargų kiekio ir vertės;
- sumažėjusios prekybos gautinos sumos (-219,6 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-353,9 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir parduoto kiekio;
- išaugę gauti išankstiniai apmokėjimai (-83,8 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-78,6 mln. Eur), kur didžiausią dalį sudarė lėšos, skirtos Lietuvos Vyriausybės numatytoms kompensacijoms, siekiant iš dalies kompensuoti išaugusias elektros ir gamtinių dujų kainas privatiems „Ignitis“ klientams. Lėšų kompensacijoms gautas perteklius artimiausiu metu bus grąžintas į valstybės biudžetą;

Balansas, mln. Eur	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	3 636,9	3 249,5	387,4	11,9 %
Trumpalaikis turtas	1 412,8	2 022,1	(609,3)	(30,1 %)
TURTO IŠ VISO	5 049,7	5 271,6	(221,9)	(4,2 %)
Nuosavas kapitalas	2 083,6	2 125,6	(42,0)	(2,0 %)
Išsipareigojimų iš viso	2 966,1	3 146,0	(179,9)	(5,7 %)
Ilgalaikiai įsipareigojimai	2 216,6	2 064,2	152,4	7,4 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	749,5	1 081,8	(332,3)	(30,7 %)
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO	5 049,7	5 271,6	(221,9)	(4,2 %)
Pastovus kapitalas AVR	3 050,3	3 112,5	(62,2)	(2,0 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	191,0	443,3	(252,3)	(56,9 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.) AVR	4,7 %	10,1 %	(5,4 p. p.)	n/a
Bendrojo likvidumo koef. AVR	1,88	1,87	0,01	0,5 %
Turto apyvartumas (12 mėn.) AVR	0,84	0,92	(0,08)	(8,7 %)
ROA (12 mėn.) AVR	6,9 %	6,2 %	0,7 p. p.	n/a

- sumažėję išankstiniai apmokėjimai (-80,1 mln. Eur), daugiausiai Rezervinių pajėgumų segmente, kur didžiausią dalį sudarė dideli išankstiniai apmokėjimai už gamtines dujas per 2022 m. IV ketv., siekiant užfiksuoti ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą.

Sumažėjimą iš dalies atsvėrė:

- sumažėjusios prekybos mokėtinos sumos (+134,1 mln. Eur) ir PVM mokėtinos sumos (+107,3 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir

kiekio;

- sumažėjęs su „Nasdaq“ žaliavų rinka susijęs apsidraudimo priemonių rezervo rinkos vertės pokytis (angl. mark-to-market, MtM) (piniginė visų atvirų išvestinių finansinių priemonių dalis¹) (+94,9 mln. Eur);
- išaugę išvestinių finansinių priemonių prekybos depozitai (+69,2 mln. Eur) dėl MtM vertės pokyčių, kuriuos lėmė uždarytos apsidraudimo pozicijos (Sprendimai klientams).

¹ Piniginė rinkos vertės pokyčio (angl. „mark-to-market“; MtM) dalis yra pinigų srautų suma, susijusi su finansinėmis išvestinėmis priemonėmis, apimanti visus mokėjimus, už kuriuos sandorio šalys visiškai atsiskaito kiekvieną darbo dieną. Kasdieniai atsiskaitymai atitinka tikrąją ateities sandorių, vykdomų „Nasdaq“ žaliavų rinkoje, vertę.

Finansavimas

Grynoji skola

2023 m. birželio 30 d. Grynoji skola sudarė 966,7 mln. Eur, o tai yra 2,0 proc., arba 20,2 mln. Eur, mažėjimas, lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d., kurį daugiausiai lėmė teigiamas FCF. 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu FCF buvo teigiamas dėl išaugusio EBITDA ir sumažėjusio Grynojo apyvartinio kapitalo. Teigiamą FCF efektą Grynajai skolai iš dalies atsvėrė išmokėti dividendai. FFO (12 mėn.) / Grynoji skola beveik nepakito, 1,1 proc. sumažėjimą nuo 49,1 proc. iki 48,0 proc. lėmė sumažėjęs FFO (12 mėn.).

Grynoji skola, mln. Eur

	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikių finansinių įsipareigojimų iš viso	1 564,1	1 468,3	95,8	6,5 %
Ilgalaikės paskolos	623,7	383,1	240,6	62,8 %
Kredito linijos	-	150,0	(150,0)	(100,0 %)
Obligacijos	891,0	890,1	0,9	0,1 %
Mokėtinios (įskaitant sukauptas) palūkanos	-	-	-	n/a
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	49,4	45,1	4,3	9,5 %
Trumpalaikių finansinių įsipareigojimų iš viso	128,4	212,6	(84,2)	(39,6 %)
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	38,8	26,1	12,7	48,7 %
Trumpalaikės paskolos	73,6	-	73,6	n/a
Banko sąskaitų perviršis	-	172,9	(172,9)	(100,0 %)
Mokėtinios (įskaitant sukauptas) palūkanos	12,6	10,0	2,6	26,0 %
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	3,4	3,6	(0,2)	(5,6 %)
Finansinės skolos ^{AVR}	1 692,5	1 680,9	11,6	0,7 %
Pinigai ir jų ekvivalentai	725,8	694,1	31,7	4,6 %
Grynoji skola ^{AVR}	966,7	986,9	(20,2)	(2,0 %)
<i>Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}</i>	1,87	2,10	(0,23)	(11,0 %)
<i>Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}</i>	1,70	1,83	(0,13)	(7,1 %)
<i>FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}</i>	48,0 %	49,1 %	(1,1 p. p.)	n/a
<i>Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^{AVR}</i>	0,81	0,79	0,02	2,5 %
<i>Nuosavo kapitalo lygis ^{AVR}</i>	0,41	0,40	0,01	2,5 %

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2023 m. birželio 30 d.	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	902,9	1,96	5,8	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos	663,2	3,11	6,5	58,9 % ¹	87,6 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	73,6	4,47	0,1	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	52,8	-	6,6	-	100,0 %
Finansinės skolos	1 692,5	2,6	5,9	76,4 %	95,1 %

¹ 2023 m. birželio 30 d. viena paskola su kintama palūkanų norma (kurios likutinė vertė – 110 mln. Eur) buvo įtraukta prie paskolų su pastovia palūkanų norma, nes dėl šios paskolos buvo sudarytas palūkanų normos apskaitimo sandoris.

Obligacijų emisijos

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

Ataskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių, susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų savininkų struktūrą išleidimo metu, pateikiame 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“.

Palūkanų normų ir valiutų apžvalga

2023 m. birželio 30 d. finansinių skolų suma – 1 293,5 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (76,4 proc. visų finansinių skolų), o likusi finansinių skolų dalis yra su kintama palūkanų norma. Efektyvi palūkanų norma 2023 m. birželio 30 d. siekė 2,6 proc. 95,1 proc. visų finansinių skolų buvo eurais, o 4,9 proc. – Lenkijos zlotais.

Likvidumo rezervas

Grupė likvidumo rizikos valdymui sudaro kredito linijų, sąskaitos perviršio ir paskolų sutartis su bankais. 2023 m. birželio 30 d. Grupė su šešias bankais yra sudariusi aštuonias kredito linijos sutartis, kurios bendrai siekia 824,0 mln. Eur. Per ataskaitinį laikotarpį išmokėta suma sudarė 148,6 mln. Eur. Visos kredito linijos yra įpareigojančios, t. y. bankas turi išmokėti lėšas pagal reikalavimą. Be to, 2023 m. birželio 30 d. Grupės pinigai ir jų ekvivalentai siekė 725,8 mln. Eur ir nuo 2022 m. gruodžio 31 d. padidėjo 4,6 proc., arba 31,7 mln. Eur. 2023 m. birželio 30 d. Grupės likvidumo rezervas viso sudarė 1 401,2 mln. Eur.

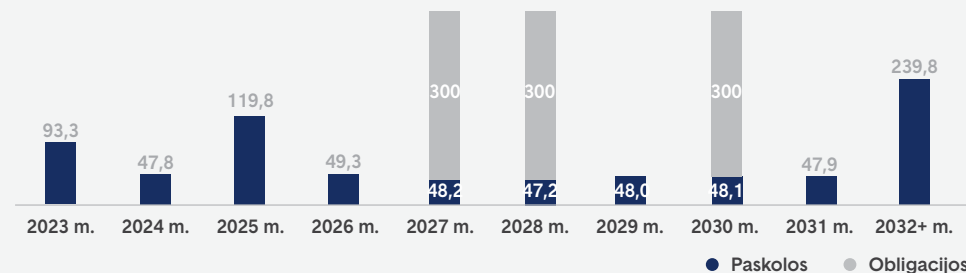
Finansinių skolų terminai

Obligacijos, kurių galiojimo terminas yra 2027 m. (300,0 mln. Eur, žalioji), 2028 m. (300,0 mln. Eur, žalioji) ir 2030 m. (300,0 mln. Eur) sudaro didžiausią Grupės finansinių įsipareigojimų dalį. Vidutinis finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminas 2023 m. birželio 30 d. buvo 5,9 metai (2022 m. gruodžio 31 d. – 5,7 metai).

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
Grąžinimo terminas	2027 m. liepos 17 d.	2028 m. liepos 10 d.	2030 m. gegužės 21 d.
Kredito reitingas	BBB+	BBB+	BBB+

Grupės finansinių skolų grąžinimo grafikas, mln. Eur



¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2023 m. birželio 30 d. obligacijos sudarė EUR 891,0 mln. Eur konsoliduotoje finansinės būklės ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino, pagal TFAS.

Pinigų srautai

CFO

2023 m. 6 mėn. gryniesi pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 512,0 mln. Eur. Lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, CFO išaugo 472,0 mln. Eur, daugiausiai dėl įplaukų, susijusių su apyvartinio kapitalo pokyčiais (2023 m. 6 mėn. laikotarpiu – siekė 398,7 mln. Eur, 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu – -199,3 mln. Eur), bei didesnio grynojo pelno (+41,0 mln. Eur). CFO padidėjimą iš dalies atsvėrė didesnis sumokėtas pelno mokestis (-47,0 mln. Eur).

CFI

2023 m. 6 mėn. gryniesi investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -327,6 mln. Eur. Lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, CFI buvo labiau neigiamas (-170,0 mln. Eur), pagrinde dėl didesnių mokėjimų įsigyjant ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą (-164,0 mln. Eur).

CFF

2023 m. 6 mėn. gryniesi finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė -152,7 mln. Eur. CFF buvo neigiami dėl gražintų kredito linijų ir sąskaitų perviršių (-335,6 mln. Eur). Juos iš dalies atsvėrė sudarytos papildomos paskolos sutartys dėl 187,5 mln. Eur, skirtos užbaigti Vilniaus KJ biomasės bloko statybas, ir papildoma paskolos sutartis dėl 75,0 mln. Eur, skirta Grynojo apyvartinio kapitalo finansavimui. Tuo tarpu 2022 m. 6 mėn. CFF buvo teigiami, daugiausiai dėl sudarytų paskolų sutarčių dėl 73,0 mln. Eur.

FFO

2023 m. 6 mėn. Grupės FFO rodiklis sumažėjo 10,6 proc. (-19,7 mln. Eur) ir sudarė 165,8 mln. Eur. Pagrindinė sumažėjimo priežastis buvo didesni sumokėti pelno mokesčiai ir palūkanos. Mažėjimą iš dalies atsvėrė išaugęs EBITDA.

FCF

2023 m. 6 mėn. Grupės laisvųjų pinigų srauto (FCF) rodiklis sudarė 50,2 mln. Eur. Teigiamą FFO efektą ir sumažėjusį Grynąjį apyvartinį kapitalą iš dalies atsvėrė didesnės Investicijos.

Pinigų srautai, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	694,1	449,1	245,0	54,6 %
CFO	512,0	40,0	472,0	1 180,0 %
CFI	(327,6)	(157,6)	(170,0)	107,9 %
CFF	(152,7)	14,7	(167,4)	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	31,7	(102,9)	134,6	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.	725,8	346,2	379,6	109,6 %

FFO ir FCF, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	239,9	211,4	28,5	13,5 %
Gautos palūkanos	4,2	0,3	3,9	1 300,0 %
Sumokėtos palūkanos	(15,2)	(10,2)	(5,0)	49,0 %
Sumokėtas pelno mokestis	(63,0)	(16,0)	(47,0)	293,8 %
FFO AVR	165,8	185,5	(19,7)	(10,6 %)
Investicijos ¹	(402,6)	(179,5)	(223,1)	124,3 %
Gautos dotacijos	18,6	10,2	8,4	82,4 %
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	14,5	12,0	2,5	20,8 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ²	1,6	0,6	1,0	166,7 %
Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai	252,3	(278,6)	530,9	n/a
FCF¹ AVR	50,2	(249,9)	300,1	n/a

¹ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų Investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Šis koregavimas taip pat turėjo įtakos skelbtai FCF rodiklio vertei. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžimai pateikti Grupės svetainėje.

² Į pinigų įplaukas, nurodytas Pinigų srautų ataskaitos eilutėje „Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo“ neįtrauktas pelnas (nuostoliai), kuris jau įtrauktas į FFO.

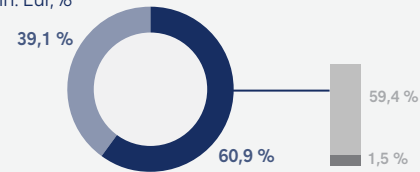
Tvari ekonominė veikla

Taksonomijos reglamente nustatyta tvarios ekonominės veiklos klasifikavimo ir investicijų vertinimo sistema, kuria siekiama suteikti skaidrumo akcininkams, investuotojams ir kitoms suinteresuotoms šalims. Pagrindinė šio reglamento paskirtis yra padėti didinti investicijas į tvarias veiklas, siekiant įgyvendinti Europos Žaliojo kurso tikslus.

Taksonomijos reglamentas taip pat nustato privalomus atskleidimų reikalavimus, siekiant užtikrinti aplinkosaugos veiksmingumo skaidrumą. Grupė rengdama ataskaitas vadovaujasi privalomais atskleidimų reikalavimais (daugiau informacijos pateikiame [2022 m. metinio pranešimo](#) skyriuje „5.9 Tvarumo valdymas ir kiti atskleidimai“). Be to, Grupė savanoriškai atskleidžia pagrindinių veiklos rezultatų rodiklius, kuriuos privaloma atskleisti pagal ES Taksonomijos reglamentą, tarpinius rezultatus. Lyginant su informacija atskleista [2022 m. metiniame pranešime](#), 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu taksonominių ekonominių veiklų atitikties pokyčių nebuvo.

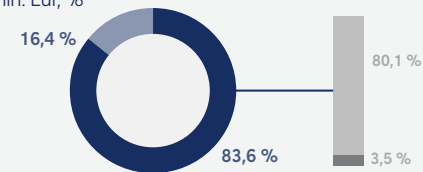
2023 m. 6 mėn. Koreguotas EBITDA [AVR]

mln. Eur, %



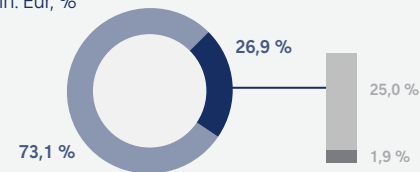
2022 m. 6 mėn. Koreguotas EBITDA [AVR]

mln. Eur, %



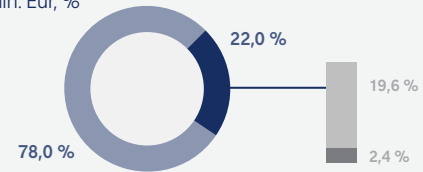
2023 m. 6 mėn. pajamos

mln. Eur, %



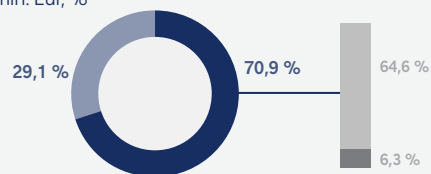
2022 m. 6 mėn. pajamos

mln. Eur, %



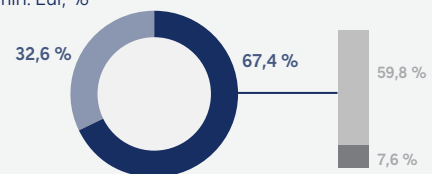
2023 m. 6 mėn. OPEX pagal Taksonomiją [AVR]

mln. Eur, %



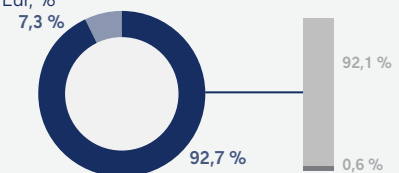
2022 m. 6 mėn. OPEX pagal Taksonomiją [AVR]

mln. Eur, %



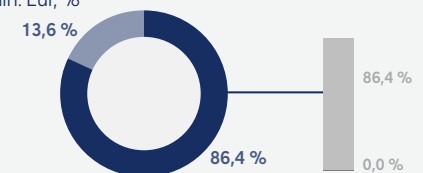
2023 m. 6 mėn. CAPEX pagal Taksonomiją [AVR]

mln. Eur, %



2022 m. 6 mėn. CAPEX pagal Taksonomiją [AVR]

mln. Eur, %



- Taksonominė ekonominė veikla
- Netaksonominė ekonominė veikla
- Kriterijus atitinkanti taksonominė veikla
- Kriterijų neatitinkanti taksonominė veikla

Apskaitos politika

Grupė apskaičiuoja finansinius rodiklius, susijusius su taksonominėmis ekonominėmis ir (arba) kriterijus atitinkančiomis taksonominėmis ekonominėmis veiklomis remdamasi apskaitos metodika aprašyta [2022 m. metinio pranešimo](#) skyriuje „5.9 Tvarumo valdymas ir kiti atskleidimai“. Nuo 2022 m. metinio pranešimo paskelbimo nebuvo reikšmingų apskaitos politikos pokyčių. Nors pagal ES Taksonomijos reglamentą reikalaujama atskleisti pajamų dalį, OPEX pagal Taksonomiją ir CAPEX pagal Taksonomiją, Grupė papildomai skelbia ir Koreguoto EBITDA rodiklį, kuris įprastai atskleidžiamas su kitais pagrindiniais veiklos rezultatų rodikliais bei geriau atspindi sąsają tarp Grupės plėtros ir tvarios veiklos (taip, kaip nustato Taksonomijos reglamentas).

Taksonominė ekonominė veikla	Kriterijus atitinkanti taksonominė ekonominė veikla
4.1. Elektros energijos gamyba naudojant fotovoltinę saulės energijos technologiją	✓
4.3. Elektros energijos gamyba iš vėjo energijos	✓
4.5. Elektros energijos gamyba iš hidroenergijos	✓
4.9. Elektros energijos perdavimas ir skirstymas	✓
4.10. Elektros energijos kaupimas	✓
4.20. Šilumos arba vėsumos ir elektros energijos kogeneracija naudojant bioenergiją	✓
4.24. Šilumos arba vėsumos gamyba iš bioenergijos	✓
4.29. Elektros energijos gamyba iš iškastinio dujinio kuro	
6.5. Vežimas motociklais, keleiviniais automobiliais ir lengvosiomis komercinėmis transporto priemonėmis	
6.6. Krovinių kelių transporto paslaugos	
7.3. Efektyvus energijos vartojimo įrangos įrengimas, techninė priežiūra ir remontas	✓
7.4. Elektra varomų transporto priemonių įkrovimo stotelių įrengimas pastatuose (ir prie pastatų esančiose automobilių stovėjimo vietose), techninė priežiūra ir remontas	✓
7.6. Atsinaujinančiųjų išteklių energijos technologijų įrengimas, techninė priežiūra ir remontas	✓
7.7. Pastatų įsigijimas ir nuosavybė	

Pagrindiniai veiklos rodikliai

Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 5,7 GW (nuo 5,1 GW). Augimą daugiausiai lėmė įsigyti sausumos vėjo projektai Lietuvoje (Kelmės VP I ir II), kurių bendra galia siekia iki 0,3 GW, bei plyno lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 0,2 GW, plėtra. Žaliosios gamybos Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 1,8 GW (nuo 1,6 GW), nes Kruonio HAE plėtros projektas (110 MW), Tauragės saulės elektrinės projektas (22 MW) ir Kelmės VP I (105,4 MW) pasiekė Statybų etapą.

Elektros energija

Per metus Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis sumažėjo 0,03 TWh, arba 2,7 proc., ir 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu siekė 0,93 TWh. Pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą lėmė sumažėjusi gamyba Kruonio HAE (-0,04 TWh, arba -15,9 proc.) dėl mažiau palankių dienų gamybai.

Elektros energijos pardavimai sumažėjo 0,82 TWh, arba 19,2 proc., lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimas užfiksuotas tiek verslo klientų, tiek privačių klientų segmentuose, o jį lėmė bendrai sumažėjęs vartojimas regione bei išaugusi konkurencija.

Lyginant su praeitais metais, bendras paskirstytos elektros kiekis sumažėjo 0,40 TWh, arba 7,7 proc. Sumažėjimą lėmė mažesnis verslo klientų vartojimas, nes pastebimai sumažėjo pramonės gamyba. Taip pat sumažėjo vartojimas ir mažmeninės prekybos bei paslaugų sektoriuose.

Elektros kokybės (SAIFI) rodiklis, parodantis neplanuotų nutrūkimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, pagerėjo, lyginant su praeitais metais, ir siekė 0,58 karto (2022 m. 6 mėn. laikotarpiu siekė 0,93 karto). Elektros kokybės (SAIDI) rodiklis, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, pagerėjo ir siekė 33 min. (lyginant su 125 min. 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu). Reikšmingai geresnius rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos per pirmąjį 2023 m. pusmetį.

Šiluma

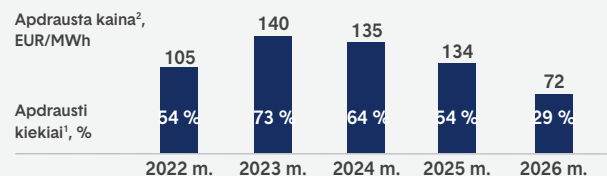
2023 m. 6 mėn. laikotarpiu Pagaminta šiluminė energija (neto) siekė 0,48 TWh ir nepakito lyginant su tuo pačiu praeitų metų laikotarpiu.

Gamtinės dujos

Parduotas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 1,14 TWh, arba 17,7 proc., daugiausiai dėl sumažėjusių pardavimų viso regiono mažmeninėse rinkose, išskyrus Lenkijoje. Pagrindinės mažesnių pardavimų priežastys buvo šiltesnis oras bei per praeitus metus susidariusios rinkos sąlygos, privertusios verslo klientus sumažinti vartojimą arba rinktis alternatyvų kurą. Per metus Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,62 TWh, arba 15,8 proc. Sumažėjusius pardavimus mažmeninėje rinkoje atsverė reikšmingai išaugę pardavimai didmeninėje rinkoje, dėl susidariusio dujų pertekliaus, kurio didžioji dalis buvo parduota biržoje („GetBaltic“).

		2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Žaliosios gamybos Portfelis					
Užtikrinti pajėgumai	GW	1,8	1,6	0,2	15,1 %
Instaliuoti pajėgumai	GW	1,2	1,2	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	0,6	0,4	0,2	67,1 %
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,3	0,7	0,6	86,4 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	2,6	2,8	(0,3)	(9,6 %)
		2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,93	0,96	(0,03)	(2,7 %)
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,86	0,88	(0,03)	(2,9 %)
Žaliosios gamybos dalis	%	92,1 %	92,3 %	(0,2 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	3,44	4,26	(0,82)	(19,2 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	4,81	5,21	(0,40)	(7,7 %)
SAIFI	vnt.	0,58	0,93	(0,35)	(37,9 %)
SAIDI	min.	33	125	(92)	(73,8 %)
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,3	0,3	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,2	0,2	-	-%
Statomi projektai	GW	0,2	0,2	-	-%
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,48	0,48	(0,01)	(1,5 %)
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	5,30	6,45	(1,14)	(17,7 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,28	3,89	(0,62)	(15,8 %)

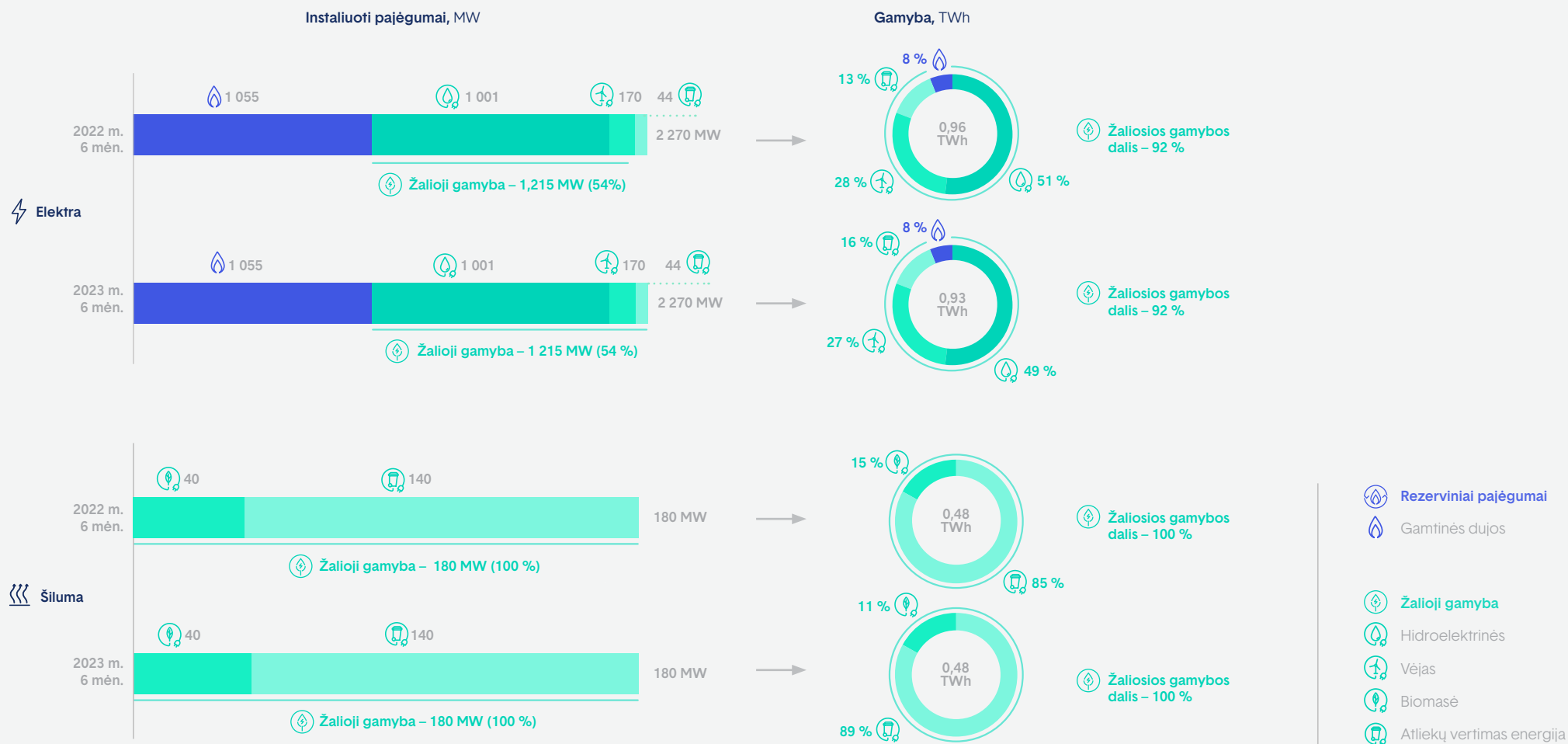
Gamybos portfelio apsidraudimo lygis



¹ Gamybos Portfelis apima visą veikiančių elektros gamybos pajėgumų (Veikiantys pajėgumai) ir statomų gamybos pajėgumų (Statomi projektai) elektros energijos gamybą, išskyrus gamybą Kruonio HAE ir Elektrėnų komplekso KCB, 7 ir 8 blokuose.

² Dauguma ilgalaikių elektros pirkimo sutarčių sudaromos dėl bazinio gamybos kiekio, todėl, dėl profilio efekto, faktinės efektyvių apsidraudimo sandorių kainos gali skirtis nuo kainos numatytos sutartyse.

Instaliuotų gamybos pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga



3.2 II ketv. rezultatai

Finansiniai rezultatai

Pajamos

Per metus pajamos sumažėjo 299,8 mln. Eur, daugiausiai dėl:

- pajamų Sprendimų klientams segmente sumažėjimo (-276,5 mln. Eur), kurį daugiausiai lėmė mažesnės gamtinių dujų veiklos pajamos, dėl sumažėjusių gamtinių dujų kainų (vidutiniškai -63,2 proc.) ir bendro parduoto kiekio (-40,7 proc.), bei mažesnės elektros energijos veiklos pajamos, dėl mažesnių rinkos kainų (Lietuvos kainų zonoje – vidutiniškai -51,6 proc.) ir mažesnio parduoto kiekio mažmeninėje rinkoje (-25,3 proc.).

Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA augo 8,5 mln. Eur. Pokytį lėmė prielaidos:

- didesnis Sprendimų klientams segmento rezultatas (+15,8 mln. Eur), kurį lėmė gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatas;
- mažesnis Žaliosios gamybos segmento rezultatas (-10,3 mln. Eur), daugiausiai dėl hidroelektrinių rezultato, kurį lėmė mažesnės elektros kainos ir mažiau palankus kainų skirtumas piko ir ne piko metu.

Koreguotas grynasis pelnas

2023 m. II ketv. Koreguotas grynasis pelnas išaugo 14,6 mln. Eur dėl didesnio Koreguoto EBITDA (+8,5 mln. Eur) ir didesnių palūkanų pajamų (+4,9 mln. Eur).

Investicijos

Investicijos išaugo 164,3 mln. Eur, pagrįdė dėl didesnių Žaliosios gamybos segmento investicijų į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje.

Veiklos rezultatai

2023 m. II ketv. Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 5,7 GW. Augimą lėmė įsigyti sausumos vėjo projektai Lietuvoje (Kelmės VP I ir II), kurių bendra galia siekia iki 0,3 GW.

Elektros energija

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis didėjo 0,02 TWh, arba 4,3 proc. Augimą daugiausiai lėmė didesnė gamyba Vilniaus KJ ir Kauno KJ dėl išaugusio prieinamumo, lyginant su praeitais metais. Paskirstytos elektros energijos kiekis sumažėjo 0,22 TWh, arba 9,2 proc., lyginant su 2022 m. II ketv. Sumažėjimą lėmė mažesnis verslo klientų vartojimas, nes pastebimai sumažėjo pramonės gamyba. Taip pat sumažėjo vartojimas ir mažmeninės prekybos bei paslaugų sektoriuose.

Elektros kokybės (SAIFI) rodiklis nesikeitė, lyginant su 2022 m. II ketv., ir siekė 0,31 karto, o elektros kokybės (SAIDI) rodiklis pagerėjo iki 14 min. (2022 m. II ketv. – 20 min.). Geresnius elektros kokybės (SAIDI) rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius ir koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas.

Šiluma

Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis 2023 m. II ketv. buvo 0,02 TWh, arba 10,4 proc., didesnis nei 2022 m. II ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnis pagamintas kiekis Vilniaus KJ (+0,02 TWh, arba 26,0 proc.), nes 2022 m. II ketv. gamybos apimtys turėjo būti sumažintos, siekiant neviršyti TIPK nustatytų emisijų ribinių verčių.

Gamtinės dujos

Parduotas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,99 TWh, arba 40,7 proc., daugiausiai dėl sumažėjusių pardavimų viso regiono rinkose, išskyrus Lenkijoje. Taip pat matome paskirstytą gamtinių dujų kiekio mažėjimo tendencijas. Paskirstytas kiekis sumažėjo 0,24 TWh, arba 19,8 proc. Pagrindinės mažėjimo priežastys buvo šiltesnis oras bei per praeitų metų susidariusios rinkos sąlygos, privertusios klientus sumažinti vartojimą arba rinkti alternatyvų kurą.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	442,1	741,9	(299,8)	(40,4 %)
EBITDA AVR	mln. Eur	44,7	119,8	(75,1)	(62,7 %)
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	103,6	95,1	8,5	8,9 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	26,1 %	13,3 %	12,8 p. p.	n/a
EBIT AVR	mln. Eur	8,1	84,7	(76,6)	(90,4 %)
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	67,1	60,1	7,0	11,6 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	28,6	68,1	(39,5)	(58,0 %)
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	61,4	46,8	14,6	31,2 %
Investicijos AVR	mln. Eur	281,8	117,5	164,3	139,8 %
FFO AVR	mln. Eur	(19,7)	96,2	(115,9)	n/a
FCF AVR	mln. Eur	(157,8)	(92,8)	(65,0)	70,0 %

Pagrindiniai veiklos rodikliai

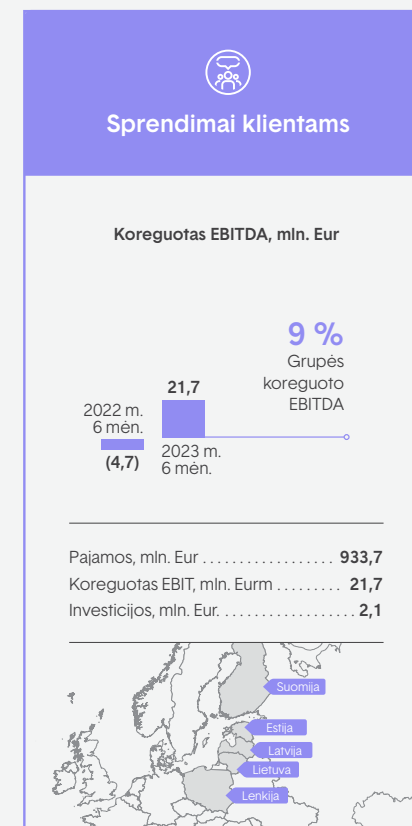
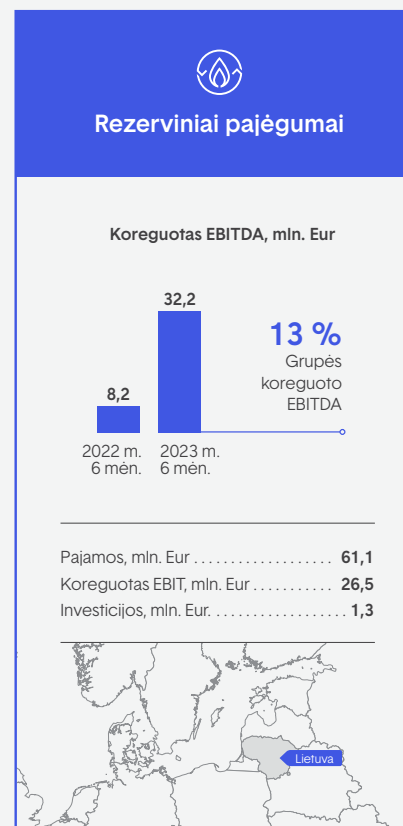
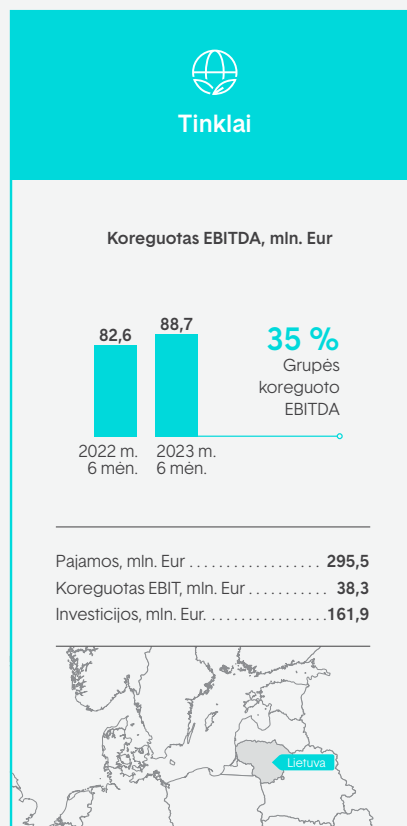
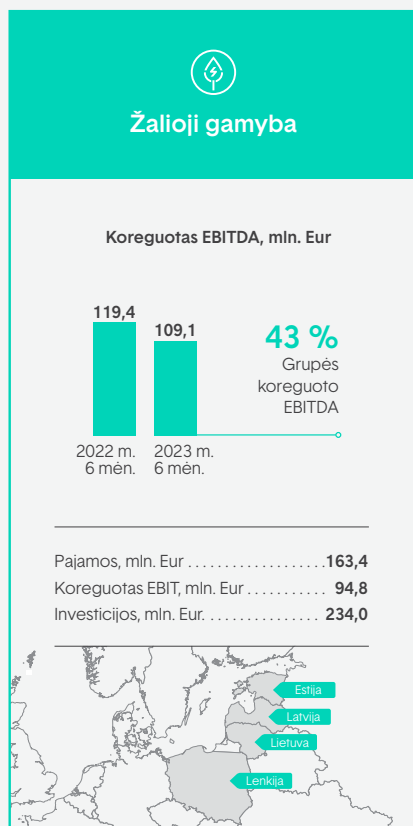
		2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	5,7	5,3	0,4	7,1 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	1,8	1,6	0,2	13,5 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,2	1,2	-	-%
Statomi projektai	GW	0,6	0,4	0,2	57,3 %
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,2	0,9	0,4	40,9 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	2,6	2,8	(0,2)	(7,9 %)

		2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,40	0,38	0,02	4,3 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,35	0,34	0,01	1,5 %
Žaliosios gamybos dalis	%	87,8 %	90,2 %	(2,4 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,56	2,07	(0,51)	(24,7 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,22	2,44	(0,22)	(9,2 %)
SAIFI	vnt.	0,31	0,31	0,01	1,8 %
SAIDI	min.	14	20	(6)	(29,5 %)
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,3	0,3	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,2	0,2	-	-%
Statomi projektai	GW	0,2	0,2	-	-%
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,20	0,18	0,02	10,4 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,45	2,44	(0,99)	(40,7 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	0,97	1,21	(0,24)	(19,8 %)

¹ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota, įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžimai pateikti Grupės svetainėje.

3.3 Rezultatai pagal segmentus

Apžvalga



Rodikliai pateikti šiame puslapyje (išskyrus pajamas) yra laikomi Alternatyviais veiklos rodikliais **[AVR]**

Žalioji gamyba

Apžvalga

- Nuo 2023 m. pradžios Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 6,3 GW (nuo 5,1 GW), o Užtikrinti pajėgumai išaugo iki 2,5 GW (nuo 1,6 GW).
- Vilniaus KJ biomasės blokas (73 MWe, 169 MWth) patiekė pirmąją šilumos energiją į tinklą.
- Grupė priėmė Galutinį investicinį sprendimą dėl Kruonio HAE plėtros projekto (110 MW) ir projektas pasiekė Statybų etapą.
- Užtikrintas finansavimas jūrinio vėjo projektui „Moray West“ (882 MW). Projektui skirti 2 mlrd. svarų sterlingų be regreso teisės.
- Grupė pasirašė sąlyginę sutartį dėl iki 300 MW galios vystomų sausumos vėjo projektų Lietuvoje (Kelmės VP I ir II) įsigijimo. Pirmasis projekto etapas pasiekė Statomų projektų etapą, o antrasis etapas yra Pažengusioje vystymo stadijoje. Projektų komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m.
- Padarėme pažangą vystydami Tume saulės elektrinės projektą Latvijoje, kurio galia sieks iki 300 MW. 2023 m. gegužės mėn. užtikrinus prisijungimą prie tinklo, projektas pasiekė Pažengusią vystymo stadiją (anksčiau jis buvo Ankstyvoje vystymo stadijoje).
- 2023 m. liepos mėn. Grupė kartu su partneriu „Ocean Winds“ tapo potencialiais Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojais, kadangi pasiūlė didžiausią 20 mln. Eur vystymo mokestį. Tikimasi, jog konkurso laimėtojas bus paskelbtas atlikus atitiktis nacionalinio saugumo interesams vertinimą per 2023 m. III ketv.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn. ¹	Δ	Δ, %	2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	163,4	211,3	(47,9)	(22,7 %)	63,8	90,6	(26,8)	(29,6 %)
Koreguotas EBITDA AVR	109,1	119,4	(10,3)	(8,6 %)	39,1	49,4	(10,3)	(20,9 %)
EBITDA AVR	109,1	119,4	(10,3)	(8,6 %)	39,1	49,4	(10,3)	(20,9 %)
Koreguotas EBIT AVR	94,8	105,4	(10,6)	(10,1 %)	31,9	42,3	(10,4)	(24,6 %)
EBIT AVR	94,8	105,4	(10,6)	(10,1 %)	31,9	42,3	(10,4)	(24,6 %)
Investicijos AVR	234,0	68,7	165,3	240,6 %	187,8	44,1	143,7	325,9 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	66,8 %	56,5 %	10,3 p. p.	n/a	61,2 %	54,5 %	6,7 p. p.	n/a
	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %				
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	943,9	856,0	87,9	10,3 %				

¹ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota, įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų Investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžimai pateikti Grupės [svetainėje](#).

- 2023 rugpjūčio mėn. Grupė pasirašė bendradarbiavimo sutartį su „Copenhagen Infrastructure Partners“ dėl dalyvavimo Estijos ir Latvijos jūrinio vėjo konkursuose.
- 2023 m. rugpjūčio mėn. tiekėjui („Nordex“)² perdavus vėjo turbinų teises, Mažeikių VP (63 MW) pradėjo komercinę veiklą.
- ES Tarybos priimtas Reglamentas (ES) 2022/1854 dėl skubios intervencijos, skirtos didelėms energijos kainoms mažinti, kuris numatė ir viršutinę 180 Eur/MWh rinkos pajamų ribą elektros gamintojams, nebuvo pratęstas ir baigė galioti 2023 m. birželio 30 d.
- 2023 m. liepos mėn. reguliuotojas (VERT) padarė išvadą, kad Kauno HE neturėjo būti taikoma ES reglamente nustatyta pajamų viršutinė riba. Todėl planuojama 2023 m. III ketv. pelno (nuostolių) apskaitoje atlikti +4,6 mln. Eur, 2022 m. gruodžio–2023 m. birželio mėn. sukauptos, sumos korekcija, kuri turės teigiamą įtaką segmento rezultatui.

² Teisė į vieną iš keturiolikos vėjo turbinų, dėl atliekamų papildomų darbų, tikimasi, kad bus perimta 2023 m. rugsėjo mėn. Visos vėjo turbino gamina elektros energiją.

Finansiniai rezultatai

6 mėn. rezultatai

Pajamos

2023 m. 6 mėn. Žaliosios gamybos segmento pajamos siekė 163,4 mln. Eur ir buvo 47,9 mln. Eur, arba 22,7 proc., mažesnės nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Pajamų mažėjimą lėmė:

- mažesnės hidroelektrinių, daugiausiai Kruonio HAE, pajamos, dėl mažesnių elektros kainų ir mažesnio pagaminto kiekio (-29,6 mln. Eur, arba -40,1 proc.);
- mažesnės vėjo parkų, daugiausiai Pomeranijos VP (-9,0 mln. Eur, arba -53,0 proc.), pajamos, daugiausiai dėl mažesnių užfiksuotų elektros kainų, nes visa pagaminta elektros energija buvo parduota pagal CfD paramos schemą, lyginant su 2022 m. 6 mėn. kai pagal CfD buvo parduota apie 20 proc. pagamintos elektros energijos.

Koreguotas EBITDA

2023 m. 6 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 109,1 mln. Eur ir sumažėjo 10,3 mln. Eur, arba 8,6 proc., lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Pokytį lėmusios priežastys:

- mažesni hidroelektrinių rezultatai (-7,5 mln. Eur, arba -10,6 proc.), dėl Kruonio HAE užfiksuoto neigiamo efekto (-10,3 mln. Eur), kurį lėmė mažiau palankus kainų skirtumas piko ir ne piko metu bei mažesnis pagamintas kiekis (-40,2 GWh, arba -15,9 proc.). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė geresni Kauno HE rezultatai (+3,4 mln. Eur) dėl didesnių užfiksuotų elektros kainų;
- mažesni vėjo parkų (-11,1 mln. Eur, arba -47,1 proc.), daugiausiai Pomeranijos VP (-9,4 mln. Eur), rezultatai, dėl mažesnių užfiksuotų

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2023 m. ¹	2022 m. ¹	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 6 mėn.	%	0,9	0,8	0,1 p. p.	n/a
Kruonio HAE					
RAB	mln. Eur	14,7	16,5	(1,8)	(10,9 %)
WACC	%	3,99	4,03	(0,04 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	1,3	1,4	(0,1)	(7,1 %)

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

elektros kainų, nes visa pagaminta elektros energija buvo parduota pagal CfD paramos schemą, tuo tarpu 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu tik apie 20 proc. pagamintos elektros energijos buvo parduota pagal CfD, ir dėl mažesnio pagaminto kiekio;

- tuo tarpu kogeneracinių jėgainių rezultatas padidėjo 8,3 mln. Eur, arba 33,0 proc., daugiausiai dėl užfiksuotų didesnių elektros ir šilumos energijos kainų bei didesnio pagaminto elektros kiekio.

Investicijos

Investicijos į Žaliosios gamybos segmentą išaugo daugiau nei trigubai, siekė 234,0 mln. Eur ir buvo 165,3 mln. Eur didesnės nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Didžiausiųjų dalių sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus, daugiausiai – Silezijos VP I ir II, Kelmės VP I ir II įsigijimą bei „Moray West“ jūrinio VP finansavimą. Investicijos taip pat buvo skirtos Vilniaus KJ biomasės blokui ir Kruonio HAE plėtros projektui.

II ketv. rezultatai

Pajamos buvo 26,8 mln. Eur, arba 29,6 proc., mažesnės nei 2022 m. II ketv. Pokytį lėmusios priežastys:

- mažesnės hidroelektrinių pajamos (-21,3 mln. Eur, arba -38,4 proc.), daugiausiai dėl sumažėjusių elektros kainų;
- mažesnės vėjo parkų, daugiausiai Pomeranijos VP (-3,0 mln. Eur, arba -53,0 proc.), pajamos, daugiausiai dėl mažesnių užfiksuotų elektros kainų, nes visa pagaminta elektros energija buvo parduota pagal CfD paramos schemą, tuo tarpu 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu tik apie 20 proc. pagamintos elektros energijos buvo parduota pagal CfD, ir dėl mažesnio pagaminto kiekio;
- didesnės Vilniaus KJ ir Kauno KJ pajamos (+3,9 mln. Eur, arba +23,8 proc.), daugiausiai dėl didesnių užfiksuotų elektros ir šilumos energijos kainų bei didesnio pagaminto kiekio.

Koreguotas EBITDA buvo 10,3 mln. Eur, arba 20,9 proc., mažesnis nei 2022 m. II ketv. Pokytį lėmusios priežastys:

- mažesni hidroelektrinių rezultatai (-7,9 mln. Eur, arba -23,8 proc.), daugiausiai dėl mažesnių elektros kainų ir mažiau palankaus kainų skirtumo piko ir ne piko metu;
- mažesni vėjo parkų, daugiausiai Pomeranijos VP (-3,3 mln. Eur, arba -69,0 proc.), rezultatai, daugiausiai dėl mažesnių užfiksuotų elektros kainų, nes visa pagaminta elektros energija buvo parduota pagal CfD paramos schemą, tuo tarpu 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu tik apie 20 proc. pagamintos elektros energijos buvo parduota pagal CfD, ir dėl mažesnio pagaminto kiekio;
- geresni Vilniaus KJ ir Kauno KJ rezultatai (+2,8 mln. Eur, arba +31,1 proc.), daugiausiai dėl didesnių užfiksuotų elektros ir šilumos energijos kainų bei didesnio pagaminto kiekio.

Lyginant su 2022 m. II ketv., Investicijos išaugo 143,7 mln. Eur, daugiausiai dėl investicijų į naujus Žaliosios gamybos segmento projektus. Didžiąją investicijų dalį sudarė investicijos į sausumos vėjo parkus, Vilniaus KJ biomasės bloką ir Kruonio HAE plėtros projektą.

Veiklos rezultatai

Per 2023 m. 6 mėn. laikotarpį Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 5 703 MW (nuo 5 125 MW). Augimą lėmė įsigyti sausumos vėjo projektai Lietuvoje (Kelmės VP I ir II), kurių bendra galia siekia iki 300 MW, bei plyno lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 200 MW, plėtra. Žaliosios gamybos Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 1 805 MW (nuo 1 568 MW), nes Kruonio HAE plėtros projektas (110 MW), Tauragės saulės elektrinės projektas (22 MW), ir Kelmės VP I (105,4 MW) pasiekė statybų etapą.

Elektros energija

Per metus Žaliosios gamybos segmente Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis sumažėjo 0,03 TWh, arba 2,9 proc. Sumažėjimą lėmė sumažėjusi gamyba Kruonio HAE (-0,04 TWh, arba -15,9 proc.), dėl mažiau palankių dienų gamybai, bei sumažėjusi vėjo parkų gamyba (-0,01 TWh, arba -4,4 proc.), dėl sumažėjusio vėjo parkų prieinamumo ir vidutiniškai mažesnio vėjo greičio. Sumažėjimą atsvėrė išaugusi gamyba atliekų jėgainėse (+0,02 TWh, arba 16,3 proc.) ir Kauno HE (+0,01 TWh, arba 2,3 proc.), dėl didesnio vandens lygio Nemune.

Mažesnis vidutinis vėjo greitis paveikė sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientą, kuris siekė 30,4 proc. ir buvo 5,5 p. p. mažesnis nei praeitais metais. Vėjo parkų prieinamumo koeficientas sumažėjo 5,5 p. p. ir siekė 93,5 proc.

Šiluma

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu Pagaminta šiluminė energija (neto) siekė 0,48 TWh ir nepakito lyginant su tuo pačiu praeitų metų laikotarpiu.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
Žaliosios gamybos Portfelis									
Užtikrinti pajėgumai	MW	5 703	5 125	578	11,3 %	5 703	5 325	378	7,1 %
Veikiantys pajėgumai	MW	1 805	1 568	237	15,1 %	1 805	1 590	215	13,5 %
Sausumos vėjo parkai	MW	1 215	1 215	-	-%	1 215	1 215	-	-%
Hidroelektrinės	MW	170	170	-	-%	170	170	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	MW	1 001	1 001	-	-%	1 001	1 001	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	MW	900	900	-	-%	900	900	-	-%
Atliekų jėgainės	MW	101	101	-	-%	101	101	-	-%
Statomi projektai	MW	44	44	-	-%	44	44	-	-%
Sausumos vėjo parkai	MW	590	353	237	67,1 %	590	375	215	57,3 %
Saulės parkai	MW	355	250	105	42,0 %	355	250	105	42,0 %
Hidroelektrinės	MW	52	30	22	73,3 %	52	52	-	-%
Biomasės jėgainės	MW	110	-	110	-%	110	-	110	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	MW	73	73	-	-%	73	73	-	-%
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	MW	1 327	712	615	86,4 %	1 327	942	385	40,9 %
	MW	2 571	2 845	(274)	(9,6 %)	2 571	2 793	(222)	(7,9 %)
		2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,86	0,88	(0,03)	(2,9 %)	0,35	0,34	0,01	1,5 %
Sausumos vėjo parkai	TWh	0,25	0,27	(0,01)	(4,4 %)	0,10	0,10	(0,00)	(1,7 %)
Hidroelektrinės	TWh	0,46	0,49	(0,03)	(7,1 %)	0,18	0,19	(0,01)	(6,5 %)
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,21	0,25	(0,04)	(15,9 %)	0,08	0,09	(0,01)	(9,1 %)
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,24	0,24	0,01	2,3 %	0,10	0,10	(0,00)	(4,0 %)
Atliekų jėgainės	TWh	0,15	0,13	0,02	16,3 %	0,07	0,05	0,02	36,0 %
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	93,5 %	99,0 % ¹	(5,5 p. p.)	n/a	97,2 %	98,8 %	(1,6 p. p.)	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	30,4 %	35,9 %	(5,5 p. p.)	n/a	20,4 %	26,4 %	(5,9 p. p.)	n/a
Vėjo greitis	m/s	6,8	7,6	(0,8)	(10,1 %)	5,5	6,3	(0,8)	(12,7 %)
Šiluma									
Šiluminės energijos gamybos galia	MW	349	349	-	-%	349	349	-	-%
Veikiantys pajėgumai	MW	180	180	-	-%	180	180	-	-%
Statomi projektai	MW	169	169	-	-%	169	169	-	-%
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,48	0,48	(0,01)	(1,5 %)	0,20	0,18	0,02	10,4 %
Atliekų jėgainės ²	TWh	0,42	0,41	0,01	3,2 %	0,19	0,16	0,03	19,6 %
Biomasės jėgainės	TWh	0,05	0,07	(0,02)	(28,1 %)	0,01	0,02	(0,01)	(50,5 %)

¹ Anksčiau skelbta 98,4 proc. vertė buvo patikslinta.

² Vilniaus KJ ir Kauno KJ gali naudoti gamtines dujas jėgainės paleidimui / stabdymui, bandymams ir kt., kurių rezultatų vertės įtrauktos į „Atliekų jėgainės“ eilutę.

Tinklai

Apžvalga

- 2023 m. liepos mėn. VERT patvirtino elektros ir gamtinių dujų investicijų gražos normos (angl., *weighted average cost of capital*, WACC) nustatymo metodikos pakeitimus, kurie bus pradėti taikyti nuo 2024 m. Tai lėmė 2024 m. elektros WACC padidėjimą iki 5,09 % (2023 m. – 4,17 %), o gamtinių dujų iki 5,03 % (2023 m. – 3,99 %).
- Išmaniųjų skaitiklių diegimas prasidėjo 2022 m. liepos mėn. 2023 m. birželio 30 d. jau įdiegėme virš 482 tūkst. tūkst. išmaniųjų skaitiklių, iš kurių 272 tūkst. įdiegėme 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Be to, įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius 2023 m. liepos mėn. viršijo 500 tūkst. ribą.
- 10 metų investicinis planas buvo pateiktas VERT peržiūrai. 10 metų 2022–2031 m. investicijų plane numatyta iš viso investuoti apie 2,5 mlrd. Eur (ankstesniame 2021–2030 m. investicijų plane – apie 1,9 mlrd. Eur).

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2023 m. 6 mėn. Tinklų segmento pajamos siekė 295,5 mln. Eur ir buvo 20,5 proc., arba 50,2 mln. Eur, didesnės nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Pajamų augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros skirstymo (+63,8 mln. Eur) bei gamtinių dujų skirstymo pajamos (+12,4 mln. Eur) dėl išaugusių elektros ir gamtinių dujų skirstymo

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur									
	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv.	Δ	Δ, %	
Pajamos	295,5	245,3	50,2	20,5 %	129,9	110,7	19,2	17,3 %	
Koreguotas EBITDA AVR	88,7	82,6	6,1	7,4 %	40,0	37,5	2,5	6,7 %	
EBITDA AVR	156,6	57,4	99,2	172,8 %	64,1	24,8	39,3	158,5 %	
Koreguotas EBIT AVR	38,3	37,0	1,3	3,5 %	15,8	14,4	1,4	9,7 %	
EBIT AVR	106,2	11,9	94,3	792,4 %	40,0	1,9	38,1	n/a	
Investicijos AVR	161,9	103,9	58,0	55,8 %	90,3	70,7	19,6	27,7 %	
Koreguoto EBITDA marža AVR	39,0 %	30,5 %	8,5 p. p.	n/a	37,7 %	30,4 %	7,3 p. p.	n/a	
	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %					
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 915,9	1 805,3	110,6	6,1 %					

tarifo dedamųjų, kurias patvirtino reguliuotojas. Padidintų tarifų priežastis buvo numatytos didesnės sąnaudos, susijusios su technologiniais nuostoliais, dėl prognozuojamų aukštų elektros energijos ir gamtinių dujų kainų. Susidarius mažesnėms kainoms rinkoje nei buvo prognozuota, išaugo Reguliacinė skola, kuri bus gražinta vartotojams per ateinančius reguliacinius laikotarpius. Reguliacinių skirtumų dalis 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu siekė 23 proc. visų pardavimo pajamų per šį laikotarpį. Rezultatą iš dalies atsėvė mažesnės elektros energijos perdavimo pajamos (-22,9 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų.

Koreguotas EBITDA

2023 m. 6 mėn. Tinklų segmento Koreguotas EBITDA siekė 88,7 mln. Eur ir buvo 7,4 proc., arba 6,1 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl didesnio RAB (+5,2 mln. Eur).

Investicijos

Tinklų segmento Investicijos 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu siekė 161,9 mln. Eur ir buvo 55,8 proc., arba 58,0 mln. Eur, didesnės nei 2022 m. 6 mėn.

laikotarpiu. Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą išaugo 44,5 mln. Eur, arba 97,8 proc., ir siekė 90,0 mln. Eur. Pagrindinės augimo priežastys buvo išaugę naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius bei rangovų įkainiai. Rangovų įkainiai naujų klientų prijungimo ir galios didinimo paslaugoms vidutiniškai klientui augo 67 proc. Tuo tarpu, lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, Investicijos į išmaniuosius skaitiklius išaugo 16,9 mln. Eur ir siekė 21,8 mln. Eur.

II ketv. rezultatai

Pajamos buvo 17,3 proc., arba 19,2 mln. Eur, didesnės nei 2022 m. II ketv. Pajamų augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros skirstymo pajamos (+29,0 mln. Eur) bei gamtinių dujų skirstymo pajamos (+2,8 mln. Eur) dėl išaugusių elektros ir gamtinių dujų skirstymo tarifo dedamųjų, kurias patvirtino reguliuotojas. Augimą iš dalies atsvėrė mažesnės elektros energijos perdavimo pajamos (-11,4 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų.

Koreguotas EBITDA buvo 6,7 proc., arba 2,5 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. II ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnis RAB (+2,5 mln. Eur).

Investicijos buvo 27,7 proc., arba 19,6 mln. Eur, didesnės dėl didesnio kiekio investicijų skirtų elektros energijos skirstymo tinklo plėtrai ir išmaniųjų skaitiklių diegimui (atitinkamai +15,9 mln. Eur ir +9,3 mln. Eur). Investicijų augimą iš dalies atsvėrė sumažėjusios investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą (-7,9 mln. Eur).

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2023 m. ¹	2022 m.	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 6 mėn.	%	100,00	100,00	0 p. p.	n/a
Iš viso					
RAB	mln. Eur	1 429	1 345	84	6,2 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	4,14	4,13	0,01 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	74,9	67,8	7,1	10,5 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	28,0	0,0	0,0 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	4,9	3,7	1,2	31,6 %
Elektros energijos skirstymas					
RAB	mln. Eur	1 183	1 097	86	7,8 %
WACC	%	4,17	4,16	0,01 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	64,5	58,5	6,0	10,3 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	28,0	0,0	0,0
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	4,5	3,3	1,2	36,4 %
Gamtinių dujų skirstymas					
RAB	mln. Eur	246	248	(2,0)	(0,8 %)
WACC	%	3,99	3,98	0,01 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	10,4	9,3	1,1	11,8 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	0,4	0,4	0,0	0,0 %

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

² Faktiniai 2023 m. 6 mėn. duomenys paimti iš Tinklų segmento Pelno (nuostolių) ataskaitos.

Veiklos rezultatai

Elektros energijos skirstymas

Bendras paskirstytos elektros energijos kiekis sumažėjo 0,40 TWh, arba 7,7 proc. Kritimą daugiausiai lėmė mažesnis verslo klientų vartojimas, nes pastebimai sumažėjo pramonės gamyba. Taip pat sumažėjo vartojimas ir mažmeninės prekybos bei paslaugų sektoriuose. Technologinių nuostolių rodiklis buvo 0,7 p. p. mažesnis nei praeitais metais. Prie elektros skirstymo tinklo prijungta 25 691 naujų klientų, arba 1,4 proc. daugiau nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, nes išaugo prie tinklo prijungtų naujų objektų skaičius. Gaminančių vartotojų ir gamintojų skaičius išaugo beveik 2,5 karto. Gaminančių vartotojų ir gamintojų augimas susijęs su aukštomis energijos kainomis ir valstybės teikiama parama saulės elektrinėms.

Per metus elektros kokybės (SAIFI) rodiklis pagerėjo ir siekė 0,58 karto (2022 m. 6 mėn. – 0,93 karto). Elektros kokybės (SAIDI) rodiklis pagerėjo ir siekė 33 min. (2022 m. 6 mėn. – 125 min.). Reikšmingai geresnius rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos per pirmąjį 2023 m. pusmetį.

Išmaniųjų skaitiklių diegimas prasidėjo 2022 m. liepos mėn. 2023 m. birželio 30 d. jau įdiegėme virš 482 tūkst. išmaniųjų skaitiklių.

Gamtinių dujų skirstymas

Paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,62 TWh, arba 15,8 proc., dėl nepalankių sąlygų susidariusių rinkoje praeitais metais, kurios privertė verslo klientus mažinti gamtines dujų vartojimą, stabdyti gamybą arba rinktis alternatyvų kurą. Tai taip pat turėjo įtakos naujų klientų prijungimų ir galios didinimų rodikliams, kurie sumažėjo 1 500, arba 55,0 proc. Per metus gamtinių dujų kokybės rodikliai (SAIFI ir SAIDI) pagerėjo ir atitinkamai siekė 0,001 karto ir 0,12 min.

Klientų patirtis

Klientų patirties rodiklis (NPS) sumažėjo 8,3 p. p., nuo 56,7 proc. iki 48,4 proc., dėl augančių naujų klientų prisijungimų skaičiaus ir kainų, bei kai kurių klientų išankstinio nusistatymo dėl išmaniųjų skaitiklių diegimo proceso.



Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Paskirstyta elektros energijos	TWh	4,81	5,21	(0,40)	(7,7 %)	2,22	2,44	(0,22)	(9,2 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,61	1,67	(0,06)	(3,6 %)	0,72	0,77	(0,05)	(6,1 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	3,20	3,54	(0,34)	(9,6 %)	1,49	1,67	(0,18)	(10,6 %)
Tinklų ilgis	tūkst. km	128	127	1	0,7 %	128	127	1	0,7 %
Technologiniai nuostoliai	%	3,7 %	4,5 %	(0,7 p. p.)	n/a	2,6 %	3,0 %	(0,4 p. p.)	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	1 839	1 813	26	1,4 %	1 839	1 813	26	1,4 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	54	22	32	148,3 %	54	22	32	148,3 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinai naudoti galia	MW	890	359	531	148,1 %	890	359	531	148,1 %
Naujų klientų prijungimai	tūkst.	29,9	14,3	15,6	108,7 %	17,8	8,8	9,0	101,9 %
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	13,3	11,2	2,1	18,9 %	6,3	5,8	0,4	7,3 %
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų leistinai naudoti galia	MW	290	256	34	13,3 %	142	129	14	10,6 %
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	46	59	(13)	(21,4 %)	46	59	(13)	(21,4 %)
SAIFI	karto	0,58	0,93	(0,35)	(37,9 %)	0,31	0,31	0,01	1,8 %
SAIDI	min.	33	125	(92)	(73,8 %)	14	20	(6)	(29,5 %)
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	482	-	482	-%	482	-	482	-%
Garantinis tiekimas	TWh	0,12	0,12	(0,00)	(1,2 %)	0,05	0,05	(0,00)	(1,7 %)
Gamtinės dujos									
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,28	3,89	(0,62)	(15,8 %)	0,97	1,21	(0,24)	(19,8 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,28	1,45	(0,17)	(11,8 %)	0,27	0,36	(0,09)	(24,2 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	2,00	2,44	(0,44)	(18,2 %)	0,70	0,85	(0,15)	(17,9 %)
Tinklų ilgis	tūkst. km	10	10	0	0,6 %	10	10	0	0,6 %
Technologiniai nuostoliai	%	1,8 %	1,9 %	0,0 p. p.	n/a	2,4 %	2,9 %	(0,5 p. p.)	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	624	621	3	0,5 %	624	621	3	0,5 %
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	1,2	2,7	(1,5)	(55,0 %)	0,6	1,4	(0,8)	(56,9 %)
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	57	59	(1)	(2,2 %)	57	59	(1)	(2,2 %)
SAIFI	karto	0,001	0,002	(0,000)	(18,2 %)	0,001	0,001	(0,000)	(34,3 %)
SAIDI	min.	0,12	0,15	(0,03)	(19,5 %)	0,05	0,10	(0,05)	(50,0 %)
Klientų patirtis									
NPS (Aptarnavimo)	%	48,4 %	56,7 % ¹	(8,3 p. p.)	n/a	51,7 %	50,2 %	1,5 p. p.	n/a

¹ Anksčiau skelbta 55,0 proc. vertė buvo patikslinta pagal pasikeitusią skaičiavimo metodiką.

Rezerviniai pajėgumai¹

Apžvalga

- Lietuvos, Latvijos ir Estijos PSO susitarė dėl konkrečių veiksmų ir termino, siekiu 2025 m. vasario mėn. Baltijos šalių elektros tinklus sinchronizuoti su Vakarų Europa. Susitarime taip pat numatyta, kad 2024 m. vasarą, likus pusmečiui iki sinchronizacijos, Baltijos šalis atsisakys pratęsti BRELL sutartį, sudarytą su Rusijos ir Baltarusijos operatoriais.
- Per ataskaitinį laikotarpį Rezervinių pajėgumų segmento valdomi elektros energijos gamybos įrenginiai prisidėjo prie išskirtinio, „Litgrid“ (PSO) organizuoto, bandymo sėkmės, kuomet Lietuvos elektros sistema veikė visiškai savarankiškai. Pirmą kartą vienu metu veikė visi Elektrėnų komplekso energetiniai blokai – 7, 8 ir KCB bei, kartu su Kruonio HAE ir Kauno HE hidroagregatais (Žalioji gamyba), vartotojams tiekė elektros energiją ir pagamino daugiau kaip 65 proc. nacionaliniam vartojimui būtinos elektros energijos.

Finansiniai rezultatai

6 mėn. rezultatai

Pajamos

2023 m. 6 mėn. Rezervinių pajėgumų segmento pajamos siekė 61,1 mln. Eur ir buvo 35,3 mln. Eur, arba 36,6 proc., mažesnės nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą lėmė mažesnės reguliuojamos veiklos pajamos (-53,9 mln. Eur), daugiausiai dėl papildomų reguliuojamų pajamų (-50,3 mln. Eur) 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, susijusių su įsigyto papildomo gamtinių dujų rezervo sąnaudų kompensavimu.

Koreguotas EBITDA

2023 m. 6 mėn. Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA siekė 32,2 mln. Eur ir buvo 292,7 proc., arba 24,0 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė komercinės veiklos rezultatas (+24,4 mln. Eur), kuris išaugo dėl be reguliuojamų pajamų dar išnaudotos galimybės uždirbti papildomą gražą rinkoje (+27,4 mln. Eur) užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą (užfiksuotas 2022 m. IV ketv., o realizuotas 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu). Dėl pasikeitusių faktinių elektros energijos ir gamtinių dujų rinkos kainų, sandoris buvo daugiausiai realizuotas negaminant elektros energijos.

II ketv. rezultatai

Pajamos buvo 94,2 proc., arba 22,6 mln. Eur, didesnės nei 2022 m. II ketv., daugiausiai dėl gamtinių dujų atsargų, įsigytų siekiant užfiksuoti elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą, pardavimo, nes sandoris buvo daugiausiai realizuotas negaminant elektros energijos. Šio sandorio grynasis rezultatas buvo įtrauktas į 2023 m. I ketv. sąnaudas, tačiau 2023 m. II ketv. sandorio rezultatas buvo padalintas į pajamas ir sąnaudas, siekiu tiksliau pateikti šį sandorį vadovaujantis apskaitos standartais.

Koreguotas EBITDA buvo 9,1 proc., arba 0,3 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. II ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnis reguliuojamos veiklos rezultatas (+1,2 mln. Eur), kurį iš dalies atsvėrė mažesnis komercinės veiklos rezultatas (-0,9 mln. Eur).

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	61,1	96,4	(35,3)	(36,6 %)	46,6	24,0	22,6	94,2 %
Koreguotas EBITDA ² [AVR]	32,2	8,2	24,0	292,7 %	3,6	3,3	0,3	9,1 %
EBITDA [AVR]	32,2	8,2	24,0	292,7 %	3,6	3,3	0,3	9,1 %
Koreguotas EBIT [AVR]	26,5	2,2	24,3	1 104,5 %	0,9	0,3	0,6	200,0 %
EBIT [AVR]	26,5	2,2	24,3	1 104,5 %	0,9	0,3	0,6	200,0 %
Investicijos [AVR]	1,3	0,4	0,9	225,0 %	1,0	0,4	0,6	150,0 %
Koreguoto EBITDA marža [AVR]	52,7 %	8,5 %	44,2 p. p.	n/a	7,7 %	13,7 %	(6 p. p.)	n/a
					2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas					281,7	288,9	(7,2)	(2,5 %)

¹ 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupė pakeitė šios segmento pavadinimą iš „Lanksčioji gamyba“ į „Rezerviniai pajėgumai“, siekiant, kad pavadinimas geriau atspindėtų Grupės strateginius tikslus. Pagrindinis šio segmento tikslas yra išnaudoti rezervinius pajėgumus, taip užtikrinant elektros sistemos atsparumą ir saugumą (bei išnaudoti galimybę gaminti elektros energiją laikotarpiu, kuomet nepakanka gamybos iš atsinaujinančių išteklių pajėgumų / yra gamybai palankus elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų skirtumas).

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2023 m. ²	2022 m. ²	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 6 mėn.	%	16,6	68,7	(52,1 p. p.)	n/a
Viso					
RAB	mln. Eur	-	32,0	(32,0)	(100,0 %)
WACC	%	-	4,03	(4,03 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	10,6	13,2	(2,6)	(19,7 %)
KCB					
RAB	mln. Eur	-	-	-	-
WACC	%	-	-	-	-
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	7,6	9,3	(1,7)	(18,3 %)
7 ir 8 blokai					
RAB	mln. Eur	-	32,0	(32,0)	(100,0 %)
WACC	%	-	4,03	(4,03 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	3,0	3,9	(0,9)	(23,1 %)

² Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

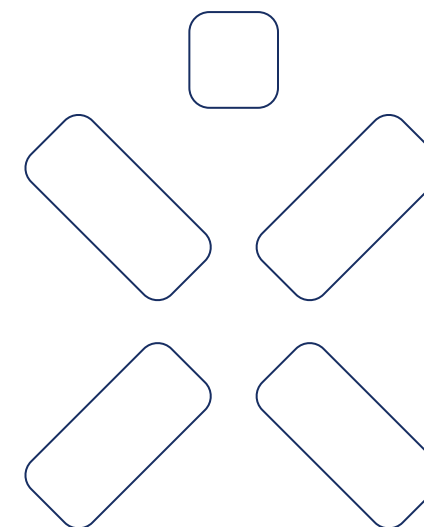
Veiklos rezultatai

2023 m. 6 mėn. Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,07 TWh ir išliko nepakitęs, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Apkrovos koeficientas atitinkamai siekė 1,6 proc. Elektrėnų komplekso prieinamumas išliko aukštame 99,9 proc. lygyje.

Bendra instaliuotų elektros gamybos pajėgumų galia Elektrėnų komplekse siekia 1 055 MW, iš jų 891 MW buvo naudojami izoliuoto sistemos darbo paslaugoms, iš kurių 7 blokas teikė šias paslaugas 260 MW apimtimi, 8 blokas – 260 MW, o KCB – 371 MW apimtimi. Tretinio galios rezervo paslaugų atsisakoma, o poveikis nustojus teikti tretinio galios rezervo paslaugas nėra reikšmingas Grupės lygiu.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Instaliuota elektros energijos galia	MW	1 055	1 055	-	-%	1 055	1 055	-	-%
Rezervinės ir izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos iš viso	MW	891	891	-	-%	891	891	-	-%
Tretinio galios rezervo paslaugos	MW	-	519	(519)	(100,0 %)	-	519	(519)	(100,0 %)
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	891	372	519	139,5 %	891	372	519	139,5 %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,07	0,07	(0,00)	(0,7 %)	0,05	0,04	0,01	30,4 %
Prieinamumo koeficientas	%	99,9 %	100,0 %	(0,1 p. p.)	n/a	99,9 %	100,0 %	(0,1 p. p.)	n/a
Apkrovos koeficientas	%	1,6 %	1,6 %	-	n/a	2,1 %	1,6 %	0,5 p. p.	n/a



Sprendimai klientams

Apžvalga

- Nuo 2022 m. pabaigos Grynojo apyvartinio kapitalo rodiklis pagerėjo, daugiausiai dėl sumažėjusių gamtinių dujų atsargų lygio ir vertės bei sumažėjusių prekybos gautinų sumų, susijusių su mažesnėmis energijos kainomis ir mažesniu parduoto kiekiu.
- 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo paskelbti planai plėsti elektromobilių įkrovimo tinklą Baltijos šalyse ir iki 2026 m. įdiegti iki 3 tūkst. elektromobilių įkrovimo punktų. Be to, po ataskaitinio laikotarpio Grupė paskelbė apie planus per 3–5 m. laikotarpį investuoti iki 115 mln. Eur į šio tinklo plėtrą.
- Vadovaujantis Lietuvos Vyriausybės priimtais sprendimais, išaugusios elektros ir gamtinių dujų kainos 2023 m. I pusem. Lietuvos gyventojams buvo iš dalies kompensuojamos. Atsižvelgiant į tai, jog energijos kainos stabilizavosi, 53 mln. Eur (iš 179 mln. Eur skirtų „Ignitis“ klientams) artimiausiu metu bus grąžinti į valstybės biudžetą. Tai neturės poveikio segmento Koreguotam EBITDA.
- Lietuvos reguliuotojas (VERT), vadovaudamasi Europos Komisijos Reglamentu, įpareigojo AB „Litgrid“ (PSO) ne vėliau nei per 6 mėnesius užtikrinti galimybę didmeninės elektros energijos rinkos dalyviams per numatytą laikotarpį įsigyti ilgalaikio tarpzoninio rizikos draudimo produktų.

Finansiniai rezultatai

6 mėn. rezultatai

Pajamos

2023 m. 6 mėn. Sprendimų klientams segmento pajamos siekė 933,7 mln. Eur ir buvo 272,4 mln. Eur, arba 22,6 proc.,

mažesnės nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Per metus sumažėjęs pajamų lygis užfiksuotas tiek elektros, tiek gamtinių dujų veiklose. Elektros veiklos pajamos sumažėjo (-144,0 mln. Eur) dėl mažesnių rinkos kainų (Lietuvos kainų zonoje – vidutiniškai -40,5 proc.) bei mažesnio parduoto mažmeninio kiekio (-19,7 proc.). Gamtinių dujų veiklos pajamos taip pat sumažėjo (-136,6 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnio vidutinio TTF dujų kainų indekso (-41,1 proc.) bei mažesnio parduoto kiekio (-17,7 proc.).

Koreguotas EBITDA

Užfiksavome teigiamą 2023 m. 6 mėn. Sprendimų klientams segmento Koreguoto EBITDA rezultatą, kuris siekė 21,7 mln. Eur ir buvo 26,4 mln. Eur didesnis nei 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė per metus pagerėjęs gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatas (+30,4 mln. Eur) bei elektros tiekimo verslo klientams rezultatas (+14,9 mln. Eur), kuriuos iš dalies atsverė suprastėję elektros tiekimo privatiems klientams rezultatai (-24,4 mln. Eur). Bendri elektros tiekimo privatiems klientams nuostoliai 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu siekė -17,5 mln. Eur.

Grynasis apyvartinis kapitalas

Lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d., Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo (-320,7 mln. Eur). Sumažėjimą daugiausiai lėmė sumažėję gamtinių dujų atsargų kiekiai (Inčukalnio dujų saugykloje 2023 m. birželio 30 d. – 1,2 TWh, 2022 m. gruodžio 31 d. – 2,2 TWh) ir vertė (-286,1 mln. Eur) bei sumažėjusios prekybos gautinos sumos (-353,4 mln. Eur).

Sumažėjimą iš dalies atsverė sumažėjusios prekybos mokėtinos sumos (+128,9 mln. Eur) ir PVM mokėtinos sumos (+89,1 mln. Eur), sumažėjęs su „Nasdaq“ žaliavų rinka susijusių apsidraudimo priemonių rezervo rinkos vertės pokytis (angl. mark-to-market, MtM) (piniginė visų atvirų išvestinių finansinių priemonių dalis¹) (+94,9 mln. Eur) bei padidėję išvestinių finansinių priemonių prekybos

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	933,7	1 206,1	(272,4)	(22,6 %)	252,2	528,7	(276,5)	(52,3 %)
Koreguotas EBITDA AVR	21,7	(4,7)	26,4	n/a	20,8	5,0	15,8	316,0 %
EBITDA AVR	(59,9)	25,4	(85,3)	n/a	(62,4)	42,2	(104,6)	(247,9 %)
Koreguotas EBIT AVR	20,1	(5,7)	25,8	n/a	20,0	4,5	15,5	344,4 %
EBIT AVR	(61,4)	24,4	(85,8)	n/a	(63,0)	41,7	(104,7)	(251,1 %)
Investicijos AVR	2,1	1,7	0,4	23,5 %	1,5	1,4	0,1	7,1 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	2,1 %	(0,4 %)	2,5 p. p.	n/a	6,2 %	1,0 %	5,2 p. p.	n/a

	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	8,7	10,7	(2,0)	(18,7 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	125,9	446,6	(320,7)	(71,8 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai²

	2023 m. ³	2022 m. ³	Δ	Δ, %	
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 6 mėn.	%	n/a	n/a	n/a	
RAB ⁴	mln. Eur	8,3	14,2	(5,9)	(41,5 %)
WACC	%	3,09	3,05	0,04 p. p.	n/a

¹ Piniginė rinkos vertės pokyčio (angl. „mark-to-market“, MtM) dalis yra pinigų srautų suma, susijusi su finansinėmis išvestinėmis priemonėmis, apimanti visus mokėjimus, už kuriuos sandorio šalys visiškai atsiskaito kiekvieną darbo dieną. Kasdieniai atsiskaitymai atitinka tikrąją ateities sandorių, vykdomų „Nasdaq“ žaliavų rinkoje, vertę.

² Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

³ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

⁴ Sprendimų klientams segmento veikloje RAB sudaro Grynasis apyvartinis kapitalas elektros energijos visuomeninio tiekimo poreikio tenkinimui.

depozitai (+69,2 mln. Eur), kuriuos lėmė uždarytos apsidraudimo pozicijos.

II ketv. rezultatai

Pajamos buvo 276,5 mln. Eur, arba 52,3 proc., mažesnės nei 2022 m. II ketv. Jų sumažėjimą pagrįdė lėmė mažesnės gamtinių dujų veiklos pajamos, dėl sumažėjusių kainų (vidutiniškai -63,2 proc.) ir bendro parduoto kiekio (-40,7 proc.), bei mažesnės elektros energijos veiklos

pajamos, dėl mažesnių rinkos kainų (Lietuvos kainų zonoje – vidutiniškai -51,6 proc.) ir mažesnio parduoto kiekio mažmeninėje rinkoje (-25,3 proc.).

Koreguotas EBITDA buvo 15,8 mln. Eur, arba 316,0 proc., didesnis nei 2022 m. II ketv. Teigiamą rezultatą lėmė geresni gamtinių dujų veiklos rezultatai (+11,4 mln. Eur) ir geresni elektros veiklos rezultatai (+1,7 mln. Eur).

Veiklos rezultatai

Elektrios energijos pardavimai

Bendras elektrios energijos kiekis 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu parduotas mažmeninėje rinkoje sumažėjo 0,63 TWh, arba 19,3 proc., lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Mažėjimas fiksuotas viso regiono, išskyrus Lenkijoje rinkose, o tai lėmė mažesnis vartojimas regione bei išaugusi konkurencija. Pardavimai privatiems klientams Lietuvoje buvo 0,33 TWh, arba 23,3 proc., mažesni, o jų skaičius sumažėjo 160 tūkst., arba 10,6 proc., lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, dėl Lietuvoje vykdomo elektrios rinkos liberalizavimo. Mūsų privačių klientų nepriklausomo tiekimo rinkos dalis pagal objektų skaičių siekė 78,2 proc., t. y. sumažėjo 2,6 p. p., lyginant su 2022 m. pabaiga, nepaisant to vis dar laikome rinkos lyderės poziciją Lietuvoje.

Gamtinių dujų pardavimai

Parduotas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 1,14 TWh, arba 17,7 proc., daugiausiai dėl sumažėjusių pardavimų viso regiono išskyrus Lenkijos mažmeninėse rinkose. Pagrindinės šio pokyčio priežastys buvo šiltesni orai bei per praeitus metus susidariusios rinkos sąlygos, privertusios verslo klientus sumažinti vartojimą arba rinktis alternatyvų kurą. Sumažėjusius pardavimus mažmeninėje rinkoje atsverė reikšmingai išaugę pardavimai didmeninėje rinkoje, kur jie išaugo 0,44 TWh, arba 52,6 proc., dėl susidariusio dujų pertekliaus, kuris buvo parduotas biržoje („GetBaltic“).

Kita

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu privačių ir verslo klientų patirties (angl. net promoter score, NPS) rodiklis (aptarnavimo) Sprendimų klientams segmente pagerėjo atitinkamai 6,1 p. p. ir 25,0 p. p., lyginant su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu. Klientų aptarnavimo patirtis pagerėjo dėl nuolatinio paslaugų kokybės vertinimo bei kokybiškos ir laiku pateikiamos komunikacijos apie produktus ir paslaugas.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektrios energijos pardavimai									
Lietuva	TWh	2,64	3,27	(0,63)	(19,3 %)	1,18	1,59	(0,41)	(25,7 %)
Latvija	TWh	0,40	0,66	(0,27)	(40,4 %)	0,16	0,31	(0,15)	(48,5 %)
Estija	TWh	0,00	0,00	(0,00)	(23,0 %)	0,00	0,00	(0,00)	(33,6 %)
Lenkija	TWh	0,29	0,21	0,09	41,3 %	0,16	0,11	0,05	50,0 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	3,33	4,14	(0,81)	(19,7 %)	1,50	2,01	(0,51)	(25,3 %)
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,10	1,43	(0,33)	(23,3 %)	0,50	0,70	(0,21)	(29,7 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	2,23	2,71	(0,48)	(17,7 %)	1,01	1,31	(0,30)	(22,9 %)
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,6	(0,2)	(10,1 %)	1,40	1,55	(0,16)	(10,1 %)
Elektromobilių įkrovimo taškai	vnt.	262	205	57	27,8 %	262	205	57	27,8 %
Gamtinių dujų pardavimai									
Lietuva	TWh	2,51	3,00	(0,49)	(16,3 %)	0,66	0,84	(0,18)	(21,6 %)
Latvija	TWh	0,19	0,25	(0,06)	(23,7 %)	0,07	0,09	(0,02)	(22,7 %)
Estija	TWh	0,01	0,01	(0,00)	(33,4 %)	0,00	0,01	(0,00)	(51,5 %)
Lenkija	TWh	0,19	0,10	0,09	90,1 %	0,08	0,03	0,05	130,4 %
Suomija	TWh	1,13	2,25	(1,12)	(49,8 %)	0,33	1,03	(0,70)	(67,9 %)
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	4,03	5,61	(1,58)	(28,2 %)	1,14	2,00	(0,86)	(43,0 %)
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,31	1,48	(0,17)	(11,4 %)	0,28	0,37	(0,09)	(23,8 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	2,72	4,13	(1,41)	(34,2 %)	0,86	1,64	(0,77)	(47,3 %)
Didmeninė prekyba	TWh	1,28	0,84	0,44	52,6 %	0,30	0,44	(0,13)	(30,1 %)
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	0,0	0,5 %	0,6	0,6	0,0	0,5 %
Klientų patirtis									
NPS (privačių klientų aptarnavimo)	%	64,7 %	58,6 % ¹	6,1 p. p.	n/a	67,4 %	57,0 %	10,4 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	%	76,0 %	51,0 % ¹	25,0 p. p.	n/a	78,0 %	67,0 %	11,0 p. p.	n/a

¹ Anksčiau skelbtos 59,3 proc. ir 52,3 proc. vertės buvo patikslintos pagal pasikeitusią skaičiavimo metodiką.

3.4 Rezultatai ketvirčiais

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.	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.
Pajamos	mln. Eur	442,1	928,3	1 359,1	1 294,7	741,9	991,2	733,2	427,3	344,7	393,4	354,3	277,9
EBITDA AVR	mln. Eur	44,7	195,3	206,2	122,1	119,8	91,6	88,0	83,8	83,8	87,4	105,0	79,0
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	103,6	149,9	112,1	150,8	95,1	111,4	116,4	72,2	70,6	78,1	90,6	72,9
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	26,1 %	17,0 %	8,9 %	11,4 %	13,3 %	11,0 %	15,3 %	17,4 %	21,3 %	20,3 %	26,7 %	26,8 %
EBIT AVR	mln. Eur	8,1	156,6	162,6	83,3	84,7	57,2	29,5	53,0	52,5	57,0	72,5	48,9
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	67,1	111,3	68,5	112,0	60,0	76,9	82,8	41,4	39,3	47,7	58,1	42,8
Grynasis pelnas	mln. Eur	28,6	127,2	108,6	70,0	68,0	46,8	47,9	51,2	18,0	43,0	61,7	36,4
Koreguotas grynas pelnas AVR	mln. Eur	61,4	88,7	53,7	94,4	46,8	61,1	74,3	29,2	28,3	35,1	49,5	31,2
Investicijos ¹ AVR	mln. Eur	281,8	120,8	154,0	188,1	117,5	62,0	103,1	54,1	48,7	29,0	76,0	83,7
FFO AVR	mln. Eur	(19,7)	185,5	197,2	101,4	96,2	89,3	82,9	67,4	65,1	84,0	102,1	65,3
FCF ¹ AVR	mln. Eur	(157,8)	208,0	652,9	(385,5)	(92,8)	(157,2)	(278,5)	(47,3)	54,3	30,9	(7,7)	23,6
ROE (12 mėn.) ² AVR	%	15,9 %	18,4 %	14,7 %	11,5 %	10,8 %	8,6 %	8,7 %	11,1 %	10,1 %	12,0 %	10,8 %	9,4 %
Koreguotas ROE (12 mėn.) ² AVR	%	14,2 %	13,9 %	12,9 %	13,7 %	10,7 %	10,0 %	8,9 %	9,1 %	9,1 %	8,9 %	6,0 %	5,9 %
ROCE (12 mėn.) ² AVR	%	13,0 %	16,7 %	13,1 %	8,3 %	7,9 %	7,1 %	7,3 %	9,9 %	9,7 %	10,2 %	9,1 %	7,0 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ² AVR	%	11,3 %	12,1 %	10,7 %	10,7 %	9,1 %	8,8 %	7,9 %	7,8 %	7,9 %	7,7 %	5,4 %	4,6 %

		2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. birželio 30 d.	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.	2021 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. birželio 30 d.	2021 m. kovo 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.	2020 m. rugsėjo 30 d.
Iš viso turto	mln. Eur	5 049,7	4 928,2	5 271,6	5 304,7	4 614,5	4 623,0	4 258,2	4 131,1	3 967,5	3 975,2	3 920,9	3 408,8
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 083,6	2 060,3	2 125,6	2 228,2	2 127,8	2 005,3	1 855,9	1 811,2	1 831,0	1 810,7	1 813,3	1 312,7
Grynoji skola AVR	mln. Eur	966,7	762,9	986,9	1 512,8	1 156,2	1 000,7	957,2	620,4	571,6	579,2	600,3	1 026,8
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	191,0	314,8	443,3	1 068,7	747,2	642,4	438,7	169,5	99,1	129,7	94,4	31,4
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	1,70	1,19	1,83	3,65	3,08	2,95	2,85	1,72	1,61	1,61	1,80	3,64
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	1,87	1,50	2,10	3,23	2,96	2,73	2,88	1,99	1,83	1,92	2,44	4,51
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	48,0 %	76,1 %	49,1 %	23,9 %	28,4 %	29,7 %	31,3 %	51,3 %	55,4 %	57,5 %	51,5 %	24,8 %

¹ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžimai pateikti Grupės svetainėje.

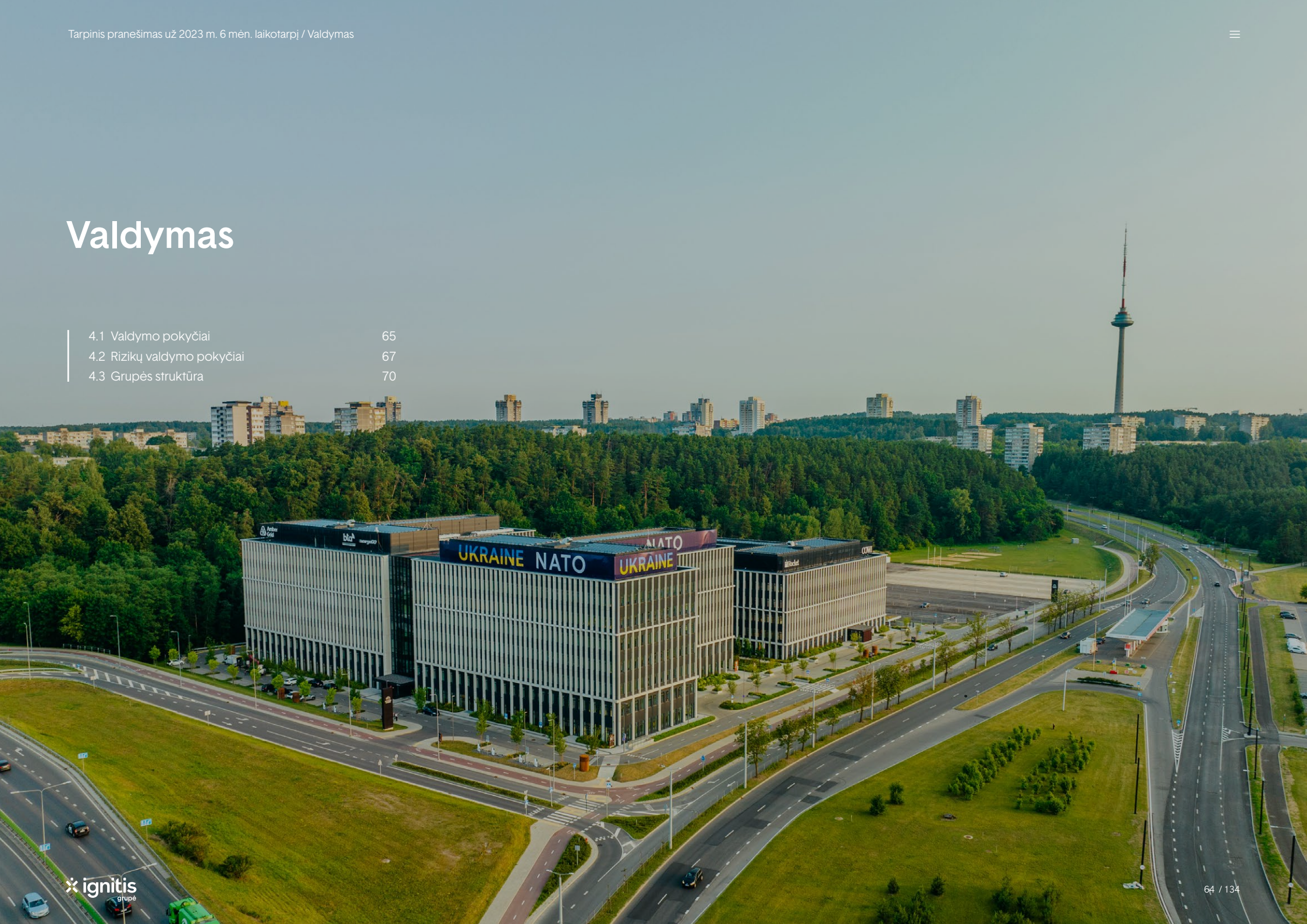
² Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau informacijos pateikiame 2022 m. metiniame pranešime). Dėl šių pokyčių, 2022 m. 12 mėn. rodikliai taip pat buvo perskaiciuoti. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžimai pateikti Grupės svetainėje.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. birželio 30 d.	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.	2021 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. birželio 30 d.	2021 m. kovo 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.	2020 m. rugsėjo 30 d.
		2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.	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.
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	5,7	5,3	5,1	3,6	3,0	2,7	2,6	2,8	2,7	2,6	2,6	1,8
Užtikrinti pajėgumai	GW	1,8	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Veikiantys pajėgumai	GW	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Statomi projektai	GW	0,6	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,3	0,9	0,7	0,1	0,3	0,2	0,1	-	-	-	-	-
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	2,6	2,8	2,8	2,1	1,4	1,1	1,1	1,2	1,1	1,0	1,0	0,3
Elektros energija													
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,40	0,53	0,54	0,33	0,38	0,58	0,59	0,57	0,58	0,57	0,65	0,86
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,35	0,51	0,41	0,27	0,34	0,54	0,49	0,28	0,35	0,35	0,34	0,32
Žaliosios gamybos dalis	%	87,8 %	95,3 %	74,8 %	81,4 %	90,2 %	93,6 %	84,1 %	50,0 %	61,0 %	61,0 %	52,0 %	36,7 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,56	1,89	1,91	1,81	2,07	2,19	1,97	1,67	1,67	1,81	1,83	1,64
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,22	2,60	2,51	2,29	2,44	2,77	2,77	2,45	2,43	2,72	2,55	2,3
SAIFI	vnt.	0,31	0,26	0,31	0,28	0,31	0,62	0,35	0,38	0,36	0,37	0,23	0,25
SAIDI	min.	14	19	34	19	20	105	29	31	45	98	13	16
Šiluma													
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Veikiantys pajėgumai	GW	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
Statomi projektai	GW	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,20	0,28	0,25	0,16	0,18	0,3	0,28	0,12	0,21	0,23	0,15	0,03
Gamtinės dujos													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,45	3,86	3,83	2,52	2,44	4,01	2,85	1,39	2,07	5,25	3,84	3,62
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	0,97	2,31	2,02	0,77	1,21	2,68	2,74	1,02	1,41	3,32	2,48	0,99

Valdymas

4.1 Valdymo pokyčiai	65
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	67
4.3 Grupės struktūra	70



4.1 Valdymo pokyčiai

Apžvalga

Šiame skyriuje aprašome svarbiausius pokyčius per ataskaitinį laikotarpį ir po jo, susijusius su Grupės valdymu.

Svarbiausi pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį

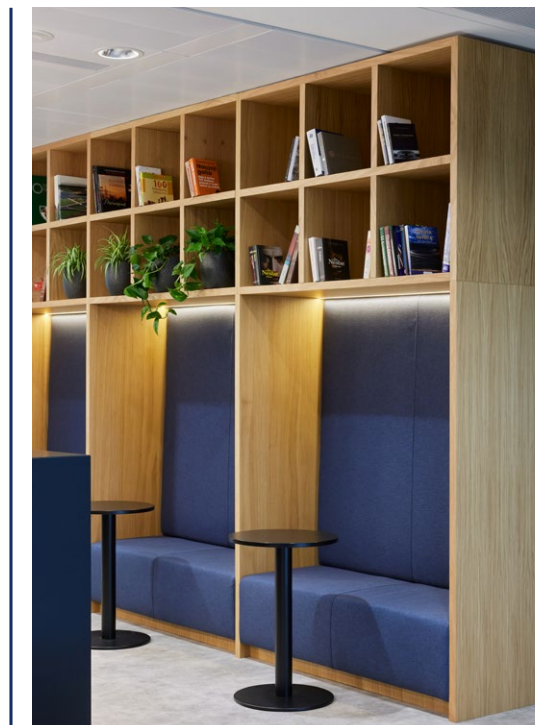
Pasikeitė Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto sudėtis

Siekiant praplėsti ir sustiprinti Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto kompetencijas, išplėsta komiteto sudėtis. Į komitetą išrinkti du nauji nepriklausomi nariai – Ana Riva ir Wolf Willems, kurie atsakingi atitinkamai už rizikų valdymo bei darbuotojų saugos ir sveikatos, tvarumo sričių priežiūrą. Nauji nariai pradėjo veiklą 2023 m. balandžio 1 d., o jų kadencijos pabaiga sutampa su dabartinės stebėtojų tarybos kadencija, kuri baigsis 2025 m. spalio 25 d. Dabar komitetą sudaro keturi nariai: du stebėtojų tarybos nariai ir du išoriniai nepriklausomi nariai. Be to, komiteto pavadinimas buvo pakeistas į Rizikos valdymo ir tvarumo komitetą (buvo Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas).

Atnaujintas Daugumos akcininko lūkesčių raštas

2023 m. gegužės 11 d. Grupė gavo atnaujintą Lietuvos Respublikos finansų ministerijos raštą dėl lūkesčių, kuriuo įgyvendinamos Lietuvos Respublikos (Daugumos akcininko) teisės ir pareigos. Daugumos akcininkui priklauso 74,99 % patronuojančiosios bendrovės akcijų ir, vadovaujantis Nuosavybės gairėmis, Daugumos akcininkas ne rečiau kaip kas ketverius metus patronuojančiajai bendrovei pateikia raštą dėl Daugumos akcininko siekiamų tikslų valstybės valdomoje įmonėje ir jai keliamų lūkesčių.

Lūkesčių raštas atnaujintas dėl pasikeitusios geopolitinės situacijos ir poreikio dar didesnę prioritetą teikti žaliosios gamybos plėtrai ir regiono energetinio saugumo užtikrinimui. Daugumos akcininko keliami lūkesčiai strateginėms Grupės kryptims išlieka nuoseklūs ankstesniems lūkesčių raštams, tačiau naujajame rašte labiau akcentuojami prioritetai žaliosios gamybos plėtrai, energetinio saugumo užtikrinimui ir klientų aptarnavimo kokybės gerinimui. Daugiau informacijos pateikiame Tarpiniame pranešime už 2023 m. 3 mėn. laikotarpį bei mūsų interneto svetainėje.



Atnaujinta Grupės sandorių su susijusiomis šalimis politika

2023 m. birželio 16 d. Stebėtojų taryba patvirtino atnaujintą [Grupės sandorių su susijusiomis šalimis politiką](#), kuri skirta apsaugoti patronuojančiosios bendrovės ir jos akcininkų interesus. Esminiai politikos pokyčiai yra susiję su Akcinių bendrovių įstatymo pakeitimais, kuriais vadovaujantis pakeisti reikšmingo sandorio su susijusia šalimi nustatymo kriterijai: susiaurinta sandorio sąvoka, pakeistas sandorio su susijusia šalimi reikšmingumo nustatymo kriterijus (1) sandorio vertė viršija 1/10 patronuojančiosios bendrovės vėliausiai sudarytame balanse nurodytos turto vertės, (2) sandoris sudaromas neįprastinėmis rinkos sąlygomis ir (ar) (3) nepriskiriamas įprastai ūkinei veiklai. Taip pat nustatyta išimtis, kad sandorių su susijusiomis šalimis tvirtinimo ir atskleidimo taisyklės netaikomos patronuojančiosios bendrovės sandoriams su patronuojama bendrove, kurios visų akcijų savininke yra patronuojančioji bendrovė.

Grupės įmonių kolegialūs organai atliko savo veiklos vertinimą

Vadovaujantis gerosiomis įmonių valdysenos praktikomis bei Lūkesčių rašte nustatytu siekiu, „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodeksu, Grupės įmonių kolegialūs organai per ataskaitinį laikotarpį atliko savo veiklos vertinimą ir pasitvirtino veiksmy tobulinimo planus.

Kiti svarbūs valdymo pokyčiai

- **Optimizuota UAB „Ignitis“** (Sprendimai klientams) **valdysena.** 2023 m. gegužės 30 d. buvo suformuota valdyba su priežiūros funkcija. Iki šio pokyčio UAB „Ignitis“ buvo taikytas dvipakopis valdysenos modelis (stebėtojų taryba ir valdyba), kuris pakeistas į vienpakopį valdysenos modelį (valdyba su priežiūros funkcija), prie komandos prisijungiant dviems naujiems nariams – Roger Hunter ir Tomai Sasnauskienei.
- **Grupės struktūros pokyčiai.** 2023 m. gegužės mėn. įmonės Altiplano S.A. pavadinimas buvo pakeistas į Silezia 2 Wind Farm S.A., o UAB „Ignitis renewables“ įsteigė tris naujas patronuojamąsias bendroves: UAB „Ignitis renewables projektai 7“, UAB „Ignitis renewables projektai 8“ (abi registruotos Lietuvoje) ir IGN RES DEV7 SIA (registruota Latvijoje).
- 2023 m. birželio 29 d. **visuotinis akcininkų susirinkimas pritarė patronuojančiosios bendrovės tapimui juridinio asmens „WF World Fund I“ GmbH & Co. KG** (registruoto Vokietijoje) dalyve.

Svarbiausi pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

Po ataskaitinio laikotarpio reikšmingų pokyčių, susijusių su Grupės valdymu, nebuvo.

Atrinkta aktuali informacija, kurią galite rasti [2022 m. metiniame pranešime ir mūsų svetainėje](#)

- Akcininkų kompetencijos
- Informacija apie [visuotinius akcininkų susirinkimus](#)
- Patronuojančiosios bendrovės kolegialių organų ir vadovo atliekamos funkcijos, narių atrankos kriterijai, interesų konfliktų valdymas bei atlygis, jų išsilavinimas, kompetencija, patirtis ir užimamos pareigos bei dalyvavimas patronuojančiosios bendrovės ir jos patronuojamų įmonių kapitale

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

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, visoje 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 ISO 31000:2018 standarto principus. Grupė taiko Trijų linijų rizikos valdymo modelį (angl. *Three-lines enterprise risk management framework*), 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 Grupėje vykdomas rizikos valdymo procesas, kuris apima visas Grupės įmones ir funkcijas, susiejant Grupės rizikas su Grupės strateginiais tikslais. Siekiant užtikrinti efektyvią rizikos valdymo kontrolę, kiekvieną ketvirtį stebime rizikas, rizikos valdymo priemones, pagrindinius rizikos rodiklius ir ruošiame vidines ataskaitas vadovybei (tiek individualių Grupės įmonių ir funkcijų, tiek Grupės lygiu).

Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį pateikiame Grupės [2022 m. metiniame pranešime](#).

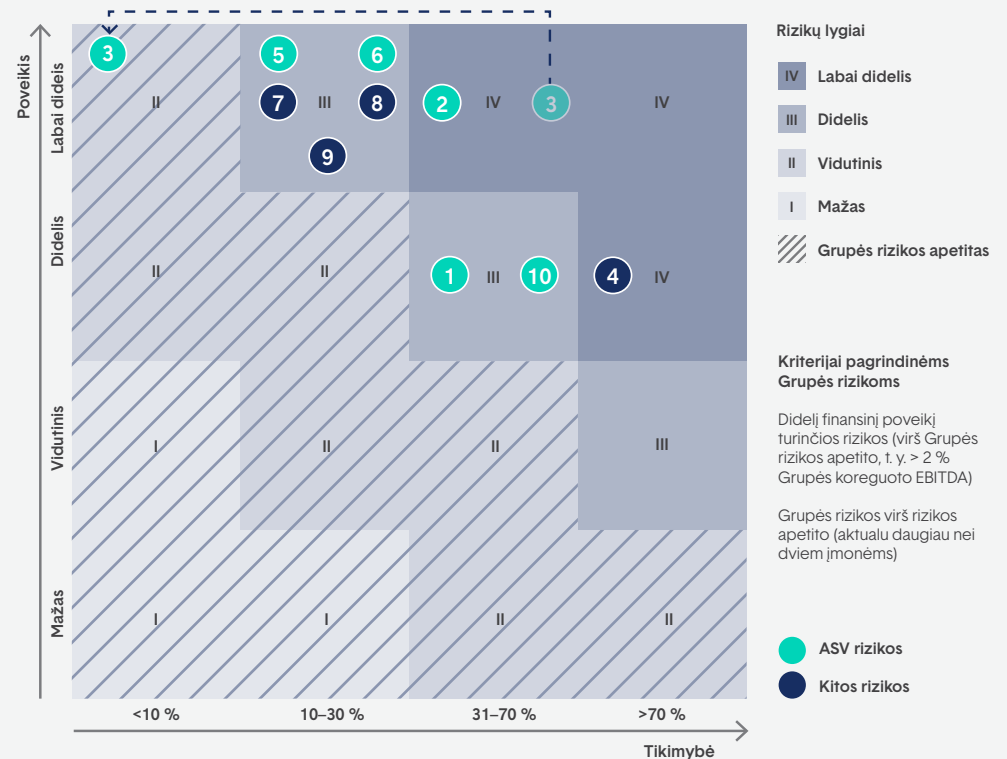
Pagrindinės rizikos ir jų kontrolė

Per ir po ataskaitinio laikotarpio

Per ataskaitinį laikotarpį, lyginant su 2022 m. IV ketv. pabaiga, buvo užfiksuotas vienos pagrindinės rizikos pokytis. Dėl rinkoje sumažėjusių energijos kainų, kurios nulėmė ir Grupės apyvartinio kapitalo poreikio mažėjimą (nuo 426 mln. Eur 2022 m. gruodžio 31 d. iki 313 mln. Eur 2023 m. kovo 31 d.) 2023 m. I ketv. Finansinio likvidumo rizikos (Nr. 6) lygis sumažėjo iki „vidutinio“ (buvo „didelis“). Rizikos lygio pokyčiui įtaką darė ir sudarytos papildomo finansavimo sutartys (Grupė, iki 2023 m. kovo 31 d., sudarė finansavimo sutartis su „Swedbank“ dėl 300 mln. Eur). Grupės likvidumo rodikliai gerėjo ir 2023 m. I ketv., kadangi buvo sudaryta 100 mln. Eur finansavimo sutartis su „Citibank“. Dėl šių priežasčių ši rizika buvo pašalinta iš pagrindinių Grupės rizikų sąrašo.

Po ataskaitinio laikotarpio, nustatyta dar vienas iš pagrindinių rizikų lygio pokytis (lyginant su 2023 m. I ketv.). Grupės įmonė „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba) kartu su strateginiu partneriu „Ocean Winds“ Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurse pasiūlė didžiausią vystymo mokestį ir tapo potencialiais konkurso dėl elektrinės vystymo jūrinėje teritorijoje laimėtojai ([paskelbta](#) 2023 m. liepos 10 d.). Todėl rizikos nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso (Nr. 3) lygis sumažėjo iki „vidutinio“ (buvo „labai didelis“). Konkurso

Pagrindinių Grupės rizikų žemėlapis



- 1 Darbuotojų ir rangovų nelaimingų atsitikimų rizika (Grupė)
- 2 Nepakankamo elektros perdavimo tinklo pralaidumo rizika (Žalioji gamyba)
- 3 Rizika nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso (Žalioji gamyba)
- 4 Likvidžių apsidraudimo produktų trūkumo rizika (Sprendimai klientams)
- 5 Darbuotojų nepritraukimo, neišugdymo ir neišlaikymo rizika (Žalioji gamyba)
- 6 Nepalankių ir neplanuotų reguliacinių pokyčių rizika (Grupė)
- 7 Vėlavimo tinkamai ir laiku pabaigti Vilniaus KJ biokuro jėgainės projektą rizika (Žalioji gamyba)
- 8 Nenoifikuotos valstybės pagalbos grąžinimo rizika (Rezerviniai pajėgumai)
- 9 Lietuvos energetinės sistemos saugumo neužtikrinimo rizika (Rezerviniai pajėgumai)
- 10 Kibernetinių atakų rizika (Grupė)

organizatorius (VERT) paskelbs konkurso laimėtoją 2023 m. III ketv., kai bus atliktas atitikties nacionalinio saugumo interesams vertinimas.

Pagrindinių Grupės rizikų potencialaus poveikio ir tikimybės vertinimą pateikiame rizikų žemėlapyje praeitame puslapyje, o detalūs rizikų valdymo strategijų aprašymai pateikti [2022 m. metiniame pranešime](#).

Besitęsiančios geopolitinės krizės – Rusijos invazijos į Ukrainą – poveikis verslui ir žmonėms tebejauciamas pasauliniu mastu, todėl, siekdami užtikrinti skaidrumą ir aiškumą, kiek tai yra įmanoma, toliau atskirai pateikiame potencialų šios krizės poveikį Grupei.

Rusijos invazija į Ukrainą

Apžvalga





Grupė įvertino galimą realų ir potencialų tiesioginį ir netiesioginį Rusijos invazijos į Ukrainą poveikį Grupės veiklai, taip pat invazijos paveiktų rinkų, tiekimo grandinių poveikį Grupei, jos finansinei padėčiai bei rezultatams, naudodama visą šiuo metu pasiekiamą informaciją ir nenustatė reikšmingų rizikų Grupės veiklos tęstinumui. Vis dėlto, 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 veikloms – išaugusios elektros ir gamtinių dujų kainos, išaugęs grynojo apyvartinio kapitalo lygis, galimi tiekimo grandinių sutrikimai, išaugusi infliacija bei augančios medžiagų kainos. Grupė ėmėsi veiksmų sumažinti šiuos efektus, įskaitant, bet neapsiribojant, sudarytas trumpalaikes paskolas sutartis su bankais. Be to, Seimo sprendimu 2022 m. pabaigoje buvo padengti per 2022 m. susidarę reguliaciniai skirtumai. Kompensacinis mechanizmas galios visą 2023 m. I pusr., tačiau 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu sumažėjusios energijos kainos lėmė mažesnę kompensacijų poreikį nei planuota. Nepanaudotos lėšos bus grąžintos į valstybės biudžetą po 2023 m. 6 mėn. Atsižvelgiant į išaugusį kibernetinių atakų skaičių, šalyje padidintas kibernetinio budrumo lygis. Nepaisant išaugusio atakų skaičiaus, visas grėsmes suvaldėme, todėl kibernetinių atakų rizikos lygis nepakito. Svarbu paminėti, kad Grupė yra kritinės infrastruktūros savininkė.

Daugiau informacijos apie poveikį Grupės verslo segmentams ir jų valdymo priemones pateikiame Grupės [2022 m. metiniame pranešime](#).

Poveikis verslo segmentams

Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio apžvalga

Verslo segmentas	Bendras poveikis
 Žalioji gamyba	<ul style="list-style-type: none"> – Vilniaus KJ biomasės bloko statybos etapų ir biudžeto pokyčiai. – Dalių, reikalingų Kruonio HAE kapitaliniam remontui, vėlavimas. – Spartesnė atsinaujinančiosios energijos pajėgumų plėtra. – Investicijų į naujus projektus augimas dėl didesnės atsinaujinančiosios energijos gamybos pajėgumų paklausos ir augančių žaliavų kainų. – Tikėtina ilgesni Žaliosios gamybos projektų įgyvendinimo terminai. – Nepakankami perdavimo tinklo pajėgumai dėl išaugusio žaliosios energijos gamybos pajėgumų vystymo.
 Tinklai	<ul style="list-style-type: none"> – Neapibrėžtumas, susijęs su tiekimu, ir išaugusios svarbiausių medžiagų kainos.
 Rezerviniai pajėgumai	<ul style="list-style-type: none"> – 2022 m. įsigytas papildomas 1,1 TWh gamtinių dujų rezervas, dėl kurio išaugo grynas apyvartinis kapitalas.
 Sprendimai klientams	<ul style="list-style-type: none"> – Išaugusios elektros ir gamtinių dujų kainos padidino grynojo apyvartinio kapitalo poreikį.

Kibernetinis saugumas

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. Siekiant sustiprinti kibernetinių incidentų valdymo (CERT) brandą, atnaujino svarbiausius procesus ir akreditavome „Ignitis CERT“ komandą. Tai leidžia mūsų CERT komandai veikti efektyviau, dalintis informacija su užsienio partneriais bei veikti pagal geriausias tarptautines praktikas. Grupės stebėjimo ir CERT komandos stebi vidinius ir išorinius resursus visą parą septynias dienas per savaitę, o tai padeda aktyviai veikti aptinkant, sustabdant ir apsunkinant kenkėjiškus veiksmus. Siekiant sumažinti žmoniškųjų klaidų skaičių ir efektyviau valdyti kibernetinius incidentus, daug dėmesio skiriame kibernetinių incidentų analizės automatizavimui ir darbuotojų sąmoningumo didinimui. Per ataskaitinį laikotarpį, automatizavome 70 kibernetinių incidentų tipų analizę, o tai mums leido automatiškai išspręsti apie 35 % visų pateikiamų kibernetinio saugumo užklausų. Vykdam periodinius atakų prieš darbuotojus testus, darbuotojų sąmoningumas duomenų vagysčių (angl. phishing) atžvilgiu išaugo beveik 3 kartus, lyginant su kompromituotų darbuotojų skaičiumi 2022 m.

Atitikties programa

Grupė siekia maksimalaus skaidrumo, efektyvaus viešai neatskleistos informacijos valdymo ir visų finansų rinkos dalyvių lygių teisių susipažinti su reikšminga emitento informacija užtikrinimo. Efektyvi piktnaudžiavimo rinka prevencija yra vienas iš mūsų pagrindinių prioritetų. Grupė yra įtraukta į biržos prekybos sąrašus tiek Londono, tiek ES biržose, laikosi visų susijusių ES, Lietuvos ir JK teisės aktų, įskaitant Piktnaudžiavimo rinka reglamentą (ES) Nr. 596/2014 (MAR).

Vadovaujamas pareigas einantis asmenys ir su jais glaudžiai susiję asmenys privalo pranešti apie sudarytus sandorius dėl patronuojančiosios 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 viešai neatskleistos informacijos (VNI) valdymo ir skaidrumo taisyklės reguliariai atnaujinamos, o visiems Grupės darbuotojams, kurie įtraukti į sąrašą asmenų, žinančių viešai neatskleistą informaciją, vyksta specializuoti vidiniai VNI valdymo mokymai. Per pirmąjį pusmetį atnaujintus VNI valdymo mokymus jau atliko apie 90 % darbuotojų, kuriems šie mokymai aktualūs. Grupėje įsteigtas Viešai neatskleistos informacijos atskleidimo komitetas veiksmingai sprendžia sudėtingus viešai neatskleistos informacijos valdymo ir susijusius klausimus. Be to, Grupės praktikoje taikomos piktnaudžiavimo rinka prevencijos gairės, 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, draudžiamos prekybos laikotarpį (kurio metu Grupėje taikomi dar griežtesni prekybos ribojimai nei numatyta teisės aktuose) bei vidinį viešai neatskleistą informaciją žinančių asmenų veiklos valdymą ir susijusias temas pateikiame [2022 m. metiniame pranešime](#).



4.3 Grupės struktūra

Grupės struktūra ataskaitinio laikotarpio pabaigoje nurodyta žemiau. Pagrindiniai patrunuojamųjų įmonių pokyčiai ir jų skaičius ataskaitinio laikotarpio pabaigoje pateikiami šio pranešimo skyriuje „7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“. Išsamią informaciją apie žemiau pateiktą juridinių asmenų valdymo modelį bei kitą aktualią informaciją atitinkamai pateikiame Grupės [2022 m. metinio pranešimo](#) skyriuje „4.8 Informacija apie Grupę“ ir mūsų [svetainėje](#). Informaciją apie žemiau pateiktą Grupės įmonių veiklos rezultatus 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu pateikiame mūsų [svetainėje](#).

Grupės korporatyvinė struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



¹ Patrunuojančioji bendrovė šiuo metu neturi filialų ir atstovybių

² Patrunuojančioji bendrovė ataskaitų sudarymo dieną nevykdo tyrimų ir plėtros veiklos

³ AB „Ignitis grupė“ valdoma efektyvi nuosavybės dalis - 51 %.



ASV veiklos ataskaita

5.1 Svarbiausi ASV įvykiai	72
5.2 ASV tikslų įgyvendinimo progresas	73
5.3 ASV įvertinimai	77



5.1 Svarbiausi ASV įvykiai

2023 m. 6 mėnesių laikotarpis:

- patvirtinome ateinančių ketverių metų laikotarpio (2023–2026 m.) tvarumo tikslus, atspindinčius ambicingesnius siekius dėl Žaliosios gamybos pajėgumų vystymo ir ŠESD emisijų mažinimo;
- baigėme Grupės patronuojamųjų įmonių – „Ignitis“ (Sprendimai klientams), „Ignitis gamyba“ (Rezerviniai pajėgumai) ir ESO (Tinklai) – valdymo modelio optimizavimą, pereidami nuo dviejų pakopų prie vienos pakopos valdymo modelio;
- komerciniuose pirkimuose pradėjome taikyti tokius pačius griežtus tvarumo reikalavimus kaip ir viešuosiuose;
- sustiprinome tvarumo srities priežiūrą – Rizikos valdymo ir tvarumo komitetas pradėjo veikti visu pajėgumu, prie jo prisijungus tarptautinės rizikų valdymo, darbuotojų saugos ir sveikatos užtikrinimo bei aplinkos apsaugos patirties turintiems profesionalams, visu pajėgumu veikti pradėjo Rizikos valdymo ir tvarumo komitetas;
- paskelbėme 2022 m. tvarumo ataskaitą, parengtą pagal GRI reikalavimus ir TCFD rekomendacijas. Tvarumo ataskaitoje taip pat atskleidžiame visą pagal ES taksonomijos reglamentą reikalaujamą informaciją;
- pradėjome vykdyti darbuotojų saugos ir sveikatos (DSS) programą „Ar saugu?“, skirtą stiprinti saugos kultūrą, didinti Grupės darbuotojų ir rangovų sąmoningumą ir skatinti bendradarbiavimą, kad visi darbai būtų atliekami saugiai, o darbuotojai namo grįžtų sveiki;
- patvirtinome Grupės smurto ir priekabiavimo prevencijos politiką. Šios politikos tikslas – numatyti ir įgyvendinti veiksmingas prevencijos priemonės, skirtas apsaugoti darbuotojus nuo smurto ir priekabiavimo bei padėti darbuotojams geriau suprasti galimas smurto ir priekabiavimo darbe apraiškas, atpažinti jų požymius bei žinoti teisinius gynbos būdus.

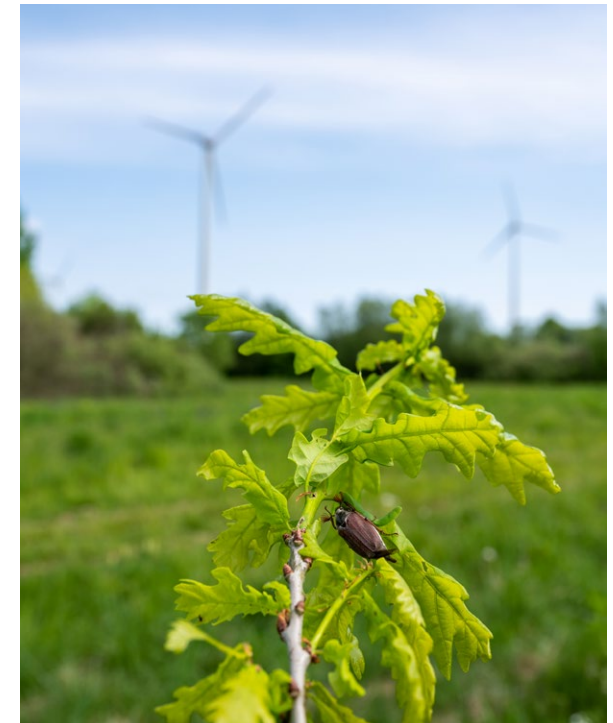


5.2 ASV tikslų įgyvendinimo progresas

Keliamės pamatuojamus tvarumo tikslus

2023 m. II ketv. Grupės stebėtojų taryba patvirtino [2023–2026 m. strateginį planą](#), kuriame, be kita ko, Grupė įsipareigojo siekti tvarumo tikslų, nustatytų atsižvelgiant į strateginio reikšmingumo vertinimo rezultatus. Taip sustiprinome savo tvarumo įsipareigojimus ir pasirūpinome, kad mūsų prioritetai atitiktų verslo tikslus ir suinteresuotųjų šalių lūkesčius.

Savo progresą Grupė ir toliau stebi atsižvelgdama į tarptautinių reitingų agentūrų, kurios vertina su ASV susijusias rizikas ir jų valdymą, vertinimo rezultatus, taip pat pasaulinės aplinkosaugos atskleidimų organizacijos CDP vertinimą. Informacija apie 2023 m. 6 mėn. laikotarpio rezultatus siekiant tvarumo tikslų patiekama lentelėje žemiau. Daugiau išsamios informacijos apie ankstesnius laikotarpius pateikiame [2022 m. metinio pranešimo](#) skyriuje „5. Tvarumo (socialinės atskaitomybės) ataskaita“.



Grupės strateginių tikslų rodikliai

Prioritetas	2026 m. strateginiai tikslai	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	Δ	2022 m.	
Dekarbonizacija	Sumažintos ŠESD emisijos pagal mokslu paremtus tikslus	3,9 mln. t CO ₂ ekv. ¹ 27 % sumažintos ŠESD emisijos (lyginant su 2020 m.) ¹	2,50 mln. t CO ₂ ekv. ¹	2,69 mln. t CO ₂ ekv. ¹	(7,3 %)	4,98 mln. t CO ₂ ekv. ¹ (6,2 % mažiau nei 2020 m.)
Darbuotojų sauga	Nulis mirtinų nelaimingų atsitikimų	0 darbuotojų ir rangovų mirčių	0	2	(100 %)	3
	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius (TRIR – angl. <i>total recordable injury rate</i> , liet. bendras registruojamų sužeidimų skaičius)	Darbuotojų TRIR <1,75	0,78	2,53	(69,2 %)	1,69
		Rangovų TRIR <3,5	1,20	n/a	n/a	0,49 ²
Darbuotojų patirtis	Bendra darbuotojų patirtis ³	≥50 % darbuotojų rekomenduoja Grupę kaip darbdavį (eNPS)	59,3 %	64,9 %	(5,6 p. p.)	61,8 %
Įvairovė	Lyčių įvairovė aukščiausio lygio pozicijose	≥35 % moterų aukščiausio lygio pozicijose	23,9 %	22,0 %	1,9 p. p.	23 %
Tvari vertė	Tvarios investicijos	≥85–90 % CAPEX dalis iš kriterijus atitinkančių Taksonominių veiklų ⁴ (2023–2026 m.)	92,1 %	86,4 %	5,7 p. p.	89,5 % (356 mln. Eur)
	Tvari grąža	Koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis siekia ≥75 % ⁴	59,4 % (150,6 mln. Eur)	80,1 % (206,5 mln. Eur)	(20,7 p. p.)	74,6 % (350 mln. Eur)

¹ Vilniaus KJ ŠESD emisijos neįtrauktos siekiant geresnio palyginamumo, nes jos nebuvo įtrauktos į bazinius tikslo metus (2020 m.).

² 2022 m. sausio–gruodžio mėn. laikotarpiui.

³ Darbuotojų patirtis tokiose srityse kaip gerovė, mokymasis ir augimas, lygiavertis darbo užmokestis, įvairovė ir įtrauktis ir kt.

⁴ CAPEX ir Koreguotas EBITDA pagal ES taksonomijos reglamentą.

ASV tikslų įgyvendinimo progresas

Dekarbonizacija. 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu Grupės ŠESD emisijos (įskaitant Vilniaus KJ) sudarė 2,61 mln. t CO₂ ekv. (6,4 proc. mažiau nei tuo pačiu laikotarpiu 2022 m.). 1 apimties emisijų sumažėjimą 17,3 proc. daugiausia lėmė faktinių dujų skirstymo tinklo technologinių nuostolių apskaitos patobulinimas. 2 apimties emisijos sumažėjo 10,5 proc. Vadovaujantis žaliųjų pirkimų reikalavimais, atsinaujinančiosios energijos kilmės garantijos buvo naudojamos 50 proc. elektros energijos skirstymo nuostolių, priskirtinų 2 apimčiai, padengti. 3 apimties emisijos mažėjo 5,2 proc. daugiausia dėl sumažėjusių gamtinių dujų mažmeninių pardavimų. Kitų emisijų (biologinės kilmės, angl. Out of scope) kiekis neženkiai padidėjo 0,9 proc. dėl didesnės energijos gamybos Kauno KJ (Žalioji gamyba). Atkreiptinas dėmesys, kad emisijos iš elektros energijos pardavimo išaugo, nes dėl metodologinių pakeitimų buvo padidinti emisijų faktoriai, taikomi valstybėse, kuriose Grupė parduoda elektros energiją galutiniams vartotojams. Taikant tokius pačius emisijų faktorius kaip 2022 m., bendros Grupės emisijos būtų sumažėjusios apie 16 proc. Išsami informacija apie Grupės ŠESD emisijas aprašoma šio pranešimo skiltyje „1.3. Rezultatų apžvalga“.

Darbuotojų sauga. 2023 m. II ketv. tarp Grupės darbuotojų neįvyko nei vienas TRIR incidentas. Tačiau 3 darbuotojų TRIR incidentai įvyko 2023 m. I ketv., vienas iš jų – keliantis grėsmę gyvybei. Pastarasis incidentas šiuo metu yra tiriama. Be to, 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu įvyko keturi su rangovais susiję TRIR įvykiai. Trys iš jų buvo lengvi, tyrimą dėl jų vykdė rangovas. Ketvirtasis nelaimingas atsitikimas buvo sunkus, todėl jį tiria Valstybinė darbo inspekcija.

Be to, 2023 m. vasario mėn. dėl neatsargaus elgesio netoli elektros tinklų įvyko pašalinio asmens mirtimi pasibaigęs nelaimingas atsitikimas. Šis įvykis skatina dar labiau didinti visuomenės sąmoningumą apie

galimus pavojus ir saugų elgesį būnant šalia gyvybei pavojingų objektų.

Įgyvendindami darbuotojų saugos ir sveikatos (DSS) programą „Ar saugu?“, 2023 m. birželį Kauno KJ (Žalioji gamyba) inicijavome bandomąjį projektą, kurio metu, naudojant skaitmeninius įrankius, buvo stebimos bendrovės patalpos ir fiksuojami DSS pažeidimai.

Darbuotojų patirtis. Parengėme perdegimo rizikos suvestinę – Grupės vadovams skirtą inovatyvų įrankį, skirtą stebėti ir kas ketvirtį vertinti savo komandos perdegimo riziką. Šis įrankis vertina komandos perdegimo tikimybę remdamasis tokiais objektyviais kriterijais kaip nepanaudotos atostogos, viršvalandžiai ir kiti veiksniai. Naudojantis šiuo įrankiu nustatyta, kad kai kurioms komandoms kyla didesnė perdegimo rizika. 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu į šią kategoriją pateko 2,34 proc. (2022 m. – 9 proc.) komandų.

Įvairovė ir žmogaus teisės. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo patvirtinta ir įsigaliojo [Grupės smurto ir priekabiavimo prevencijos politika](#). Tai dar vienas svarbu žingsnis puoselėjant emociškai palankią darbo aplinką organizacijoje. Svarbiausias šios politikos tikslas yra numatyti ir įgyvendinti veiksmingas prevencijos priemones, kuriomis darbuotojai būtų apsaugoti nuo smurto ir priekabiavimo, taip pat padėti darbuotojams aiškiai suprasti galimas smurto ir priekabiavimo darbe apraiškas, atpažinti jų požymius bei žinoti teisinius gynybės būdus.

2023 m. birželį pradėjo galioti talentų pritraukimo specialistams privalomos taikyti gairės, skirtos palengvinti Grupės strateginiame plane numatytų lyčių įvairovės tikslų įgyvendinimą. Gairėse aiškiai nurodoma, kokiais konkrečiais veiksmais talentų pritraukimo specialistai galėtų veiksmingiau didinti lyčių įvairovę. 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu 83 proc.

atrinktų kandidatų sąrašuose buvo užtikrinta lyčių įvairovė.

Talentų ugdymas. 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu būsimų Lietuvos ir Latvijos inžinierių stipendijoms Grupė skyrė 330 tūkst. Eur. Be finansavimo, Latvijos studentus taip pat pakvietėme dalyvauti programoje #EnergySmartSTART, kuri Lietuvoje sėkmingai įgyvendinama jau dvejus metus. Ši programa aktuali tiek studentams, tiek visiems besidomintiems energetika.

Parama bendruomenėms. Tešiamė glaudų bendradarbiavimą su bendruomenėmis, įsikūrusiomis šalia mūsų veikiančių ar statomų pajėgumų bei vystomų projektų, ir pakvietėme jų narius teikti paraiškas finansinei paramai gauti. Šiais metais vietos bendruomenių paramai numatyta skirti 400 tūkst. Eur.

Išsamus tiekimo grandinės tvarumo patikrinimas. 2023 m. II ketv. Grupė atliko savo tiekėjų vertinimą dėl Grupės [Tiekėjų etikos kodekso](#) (TEK) nuostatų laikymosi. Vertinimo metu išsamiai tikrinta tiekėjų elgsena aplinkos apsaugos, socialinės atsakomybės, verslo etikos ir valdysenos srityse. Šiais metais vertinimas daugiausiai buvo orientuotas į socialinę atsakomybę: 87 proc. patikrintų tiekėjų patvirtino, kad jie laikosi TEK nustatytų reikalavimų.

Kartu su Lietuvos atsakingo verslo asociacija (LAVA) Grupė organizavo renginį tiekėjams, kuriame išskirtinis dėmesys buvo skirtas aplinkos apsaugos ir DSS temoms. Renginyje dalyvavo daugiau kaip 50 tiekėjų (daugiau kaip 20 proc. iš visų kvieštų).

Tvarūs pirkimai. Grupė atnaujino Komercinių ir nutarimais reglamentuojamų pirkimų politikos įgyvendinimo gaires ir, siekdama sustiprinti pirkimų modelį ilgalaikėje tvarumo perspektyvoje, komerciniams pirkimams pradėjo taikyti tokius

pačius griežtus tvarumo reikalavimus, kokie taikomi viešiesiems pirkimams. 2023 m. Grupės tikslas – pasiekti, kad žalieji ir socialiai atsakingi pirkimai sudarytų ne mažiau kaip 35 proc. komercinių pirkimų (pagal vertę).

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu socialiai atsakingų viešųjų pirkimų (pagal vertę) dalis išaugo 39 p. p., palyginti su 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu, ir siekė 46 proc., o žaliųjų pirkimų reikalavimų buvo laikomasi beveik visuose viešuosiuose Grupės pirkimuose.

Grupės dukterinė įmonė ESO (Tinklai) Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijos apdovanota kaip žaliųjų pirkimų lyderė – 2022 m. 97 proc. jos pirkimų atitiko žaliųjų pirkimų reikalavimus.

Korupcijos netoleravimas. 2023 m. I ketv. atliktas darbuotojų tolerancijos korupcijai lygio tyrimas parodė, kad 95 proc. Grupės darbuotojų (1 p. p. daugiau nei 2022 m.) netoleruoja korupcijos, o jei su ja susidurtų, būtinai apie tai praneštų. Aktyviai šviečiame kolegas apie kovos su korupcija priemones, dalyvaujame Lietuvos Respublikos specialiųjų tyrimų tarnybos Skaidrumo akademijos veikloje kaip mentoriai – dalydamiesi patirtimi padedame Lietuvos Respublikos Seimo kanceliarijai kurti korupcijai atsparią veiklos aplinką.

Patikėjimo linija. 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu per Patikėjimo liniją buvo gauti 132 pranešimai, iš kurių 11 pasitvirtino. Pasitvirtinę pranešimai susiję su galimais neetiškumu mūsų verslo partnerių ir darbuotojų elgesiu, netinkamu klientų aptarnavimo centrų darbuotojų darbu, elektros ir gamtinių dujų vagnystėmis. Reaguojame į visus per Patikėjimo liniją gautus pranešimus, išanalizuojame pateiktą informaciją ir, patvirtinus pranešimo pagrįstumą, atitinkamai reaguojame.

Valdysenos efektyvinimas. Remdamasi pasauliniais gerosios praktikos pavyzdžiais, Grupė užbaigė Grupės dukterinių įmonių – „Ignitis“ (Sprendimai klientams), „Ignitis gamyba“ (Žalioji Gamyba Rezerviniai pajėgumai) ir ESO (Tinklai) – valdymo modelio optimizavimo procesą ir perėjo nuo dviejų pakopų prie vienos pakopos valdymo modelio, t. y. iš darbuotojų suformuotos vykdomosios valdybos buvo pakeistos į priežiūros funkciją vykdančias valdybas. „Ignitis“ (Sprendimai klientams), kurioje naujoji valdyba suformuota 2023 m. II ketv., buvo paskutinė naujajį valdymo modelį įdiegusi Grupės įmonė.

Tvarumo veiklų valdymas. Siekdama sustiprinti tvarumo srities priežiūrą, 2022 m. IV ketv. Grupė inicijavo 2 naujų nepriklausomų narių į Rizikos valdymo ir tvarumo komitetą, kuriame jau buvo 2 nariai, atranką. Pagrindiniai kandidatams keliami reikalavimai: patirtis rizikų valdymo, DSS ir aplinkos apsaugos srityse. Komitetas buvo baigtas formuoti 2023 m. I ketv. Dabar jį sudaro 4 nepriklausomi nariai.

Tvarumo ataskaita. 2023 m. vasarį Grupė paskelbė 2022 m. tvarumo ataskaitą, parengtą pagal GRI reikalavimus ir TCFD rekomendacijas. Ataskaitoje taip pat atskleista visa pagal ES taksonomijos reglamentą reikalaujama informacija.

ASV rizikų vertinimas. 2023 m. I ketv. „Sustainalytics“ pagerino Grupės ASV rizikos reitingą (angl. ESG Risk Rating) nuo „vidutinės rizikos“ iki „žemos rizikos“. Grupei suteiktas 19,9 balas (skaleje nuo 100 iki 0, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika; ankstesnis Grupės vertinimas buvo 20,4).

Patvirtinti tvarumo tikslai. 2023 m. II ketv. Grupės stebėtojų taryba patvirtino ateinančio ketverių metų laikotarpio (2023–2026 m.) tvarumo tikslus. Jie atspindi

ambicingesnius siekius vystyti Žaliosios gamybos pajėgumus ir mažinti ŠESD emisijas. Atnaujintoje strategijoje numatyta iki 2030 m. pasiekti 4–5 GW Žaliosios gamybos instaliuojamą ir lanksčiąją galią, daugiausiai dėmesio skiriant jūrinio vėjo, sausumos hibridinėms, elektros kaupimo ir konvertavimo (angl. P2X) bei saugojimo technologijoms. Ankstesnis mūsų tikslas buvo 4 GW galia. Be to, „Ignitis grupė“ užsibrėžė nulinį ŠESD emisijų balansą pasiekti iki 2040–2050 m. Ankstesnėje strategijoje šis tikslas siekė 2050 metus.

5.3 ASV įvertinimai

Esame įsipareigoję gerinti tvarumo veiklų atskleidimą

Tvarumas yra Grupės strategijos pagrindas. Diegdami pagrindinius tvarumo principus Grupėje vadovaujamos holistiniu požiūriu ir įtraukiame visų lygių ir funkcijų darbuotojus. Kiekvieną dieną dedame pastangas gerinti tvarumo veiklų atskleidimą ir tai atsispindi mums suteiktuose įvertinimuose, kurie patvirtina, kad Grupė yra ASV lyderė namų rinkose.

	SUSTAINALYTICS	MSCI	CDP DRIVING SUSTAINABLE ECONOMIES	ecovadis	ISS ESG
Vieta, palyginti su energetikos sektoriaus įmonėmis	Tarp 13 % geriausių	Tarp 39 % geriausių ²	Tarp 28 % geriausių ³	Tarp 3 % geriausių ⁵	6 decilis
ignitis grupė	19,9 (Žema rizika) Reitingas paskutinį kartą keistas (pagerintas) 2023 m. balandį	AA (Lyderis) Reitingas paskutinį kartą keistas (pagerintas) 2021 m. liepą	A- (Lyderystė) Reitingas paskutinį kartą keistas (pagerintas) 2022 m. gruodį	78 (Platininis) Reitingas paskutinį kartą keistas (pagerintas) 2022 m. liepą	C (Vidutinis) Reitingas paskutinį kartą keistas (pagerintas) 2022 m. liepą
Energetikos sektoriaus vidurkis	32,4 ¹	A ²	B ⁴	Netaikoma	Netaikoma
Reitingo skalė (nuo blogiausio iki geriausio įvertinimo)	100–0	CCC–AAA	D–A	0–100	D–A+

¹ Remiantis viešai skelbiamais duomenimis. ² MSCI pramonės šakos vidurkis ir pozicija, pramonės šakos atžvilgiu nurodyta pagal tos pačios pramonės šakos įmones, įtrauktį į MSCI ACWI indeksą. ³ Tarp 28 proc. įmonių, kurios Energetikos sektoriaus grupėje pasiekė lyderystės lygį. ⁴ Energetikos tinklų veiklos grupėje. ⁵ Elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje. Grupės patronuojamosios įmonės UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) vertinimas.

Vadovaujamos pasaulinėmis iniciatyvomis ir standartais



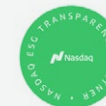
SBTi patvirtino Grupės 2030 m. ŠESD emisijų mažinimo tikslus.



Grupė įgyvendino TCFD su klimatu susijusios finansinės informacijos atskleidimo rekomendacijas.



Atskleidimus rengiame pagal pasauliniu mastu pripažintus GRI standartus.



Nasdaq įvertino už įsitraukimą siekiant užtikrinti rinkos skaidrumą ir keliant aplinkos apsaugos standartus.

Papildoma informacija

6.1 Kita teisinė informacija
6.2 Trumpiniai

79
81

6.1 Kita teisinė informacija

Šiame tarpiniame pranešime pateikiama informacija AB „Ignitis grupė“ (patronuojančiosios bendrovės) akcininkams, kreditoriams ir kitiems suinteresuotiems asmenims apie patronuojančiąją bendrovę ir jos dukterinių bendrovių, kurios kartu vadinamos „Ignitis grupės“ įmonėmis (toliau – Grupė arba „Ignitis grupė“), veiklą per 2023 m. sausio–birželio mėn.

Už šio pranešimo parengimą atsako patronuojančiosios bendrovės vadovas, o patronuojančiosios bendrovės valdyba tarpinį pranešimą vertina ir tvirtina. Šis pranešimas buvo parengtas vadovaujantis Lietuvos Respublikos acinių bendrovių įstatymu ([nuoroda](#)), Lietuvos Respublikos įmonių atskaitomybės įstatymu ([nuoroda](#)), „Nasdaq Vilnius“ listingavimo [taisyklėmis](#) bei kitais priežiūros institucijų ir reguliuojamų rinkų operatorių teisės aktais ir rekomendacijomis.

Su pranešimu bei dokumentais, kuriais vadovaujantis jis buvo parengtas, galite susipažinti darbo dienomis pirmadieniais–ketvirtadieniais 7.30–16.30 val., penktadieniais 7.30–15.15 val. patronuojančiosios bendrovės registruotoje buveinėje (Laisvės pr. 10, Vilnius) iš anksto susitarus (kreipkitės el. pašto adresu IR@ignitis.lt).

Vieši pranešimai, kuriuos patronuojančioji bendrovė privalo skelbti pagal Lietuvos Respublikos teisės aktus, skelbiami, priklausomai nuo informacijos atskleidimo reikalavimų, mūsų interneto svetainėje ir (arba) „Nasdaq Vilnius“, Londono ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržų svetainėse.



Tesla ritė Energetikos ir technikos muziejaus ekspozicijoje Vilniuje.

Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius	Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius skelbiami „ Nasdaq Vilnius “, Londono ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržų svetainėse bei mūsų interneto svetainėje .
Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su finansinių ataskaitų sudarymu	Grupės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES patvirtintus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS). Patruojančiajai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Patruojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos yra kontroliuojami ir valdomi atsižvelgiant į teisės aktus, reglamentuojančius finansinių ataskaitų rengimą.
Alternatyvūs veiklos rodikliai	Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR) – 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 apibrėžtytis pateiktos Grupės svetainėje .
Informacija apie auditorius	2023 m. kovo 30 d. patronuojančiosios bendrovės visuotiniame akcininkų susirinkime „KPMG Baltics“, UAB buvo išrinkta atlikti 2023–2027 m. patronuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų ir Grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų auditą. Informaciją, susijusią su audito įmone, įskaitant jos atlygį už suteiktas paslaugas, pateikiame 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „6.4 Informacija apie auditorių“.
Reikšmingi susitarimai	Reikšmingų susitarimų, kurių šalis yra patronuojančioji bendrovė ir kurie įsigalioję, pasikeistų ar nutrūktų pasikeitus patronuojančiosios bendrovės kontrolei, sudaryta nebuvo. Per ataskaitinį laikotarpį patronuojančioji bendrovė žalingų sandorių (neatitinkančių patronuojančiosios bendrovės tikslų, esamų įprastų rinkos sąlygų, pažeidžiančių akcininkų ar kitų asmenų grupių interesus ir pan.), kurie turėjo ar galėjo turėti neigiamą poveikį patronuojančiosios bendrovės finansiniams ir (arba) veiklos rezultatams, bei sandorių, sudarytų esant interesų konfliktui tarp patronuojančiosios bendrovės vadovų, kontroliuojančių akcininkų ar kitų susijusių šalių pareigų patronuojančiajai bendrovei ir jų privačių interesų ir (arba) kitų pareigų, nesudarė. Patruojančiosios 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 patronuojančiosios bendrovės kontrolės pasikeitimo, sudaryta nebuvo.
Susijusių šalių sandoriai	Susijusių šalių sandoriai sudaryti per ataskaitinį laikotarpį pateikiami šio pranešimo skyriuje „7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ ir mūsų interneto svetainėje . Detalesnė informacija apie susijusių sandorių politiką pasiekama mūsų interneto svetainėje .
Informacija apie delistinguotas įmones	Nuo 2021 m. rugsėjo mėn. patronuojančioji bendrovė valdo 100 % ESO (Tinklai) ir „ Ignitis gamybos “ (Žalioji gamyba ir Rezerviniai pajėgumai) akcijų. Informaciją, susijusią su delistinguotomis įmonėmis, įskaitant apmokėjamą už akcijas, pateikiame Grupės 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“ ir mūsų interneto svetainėje .
Šiame pranešime referuojami teisės aktai	– Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymas (nuoroda) – Nuosavybės gairės (nuoroda)

6.2 Trumpiniai

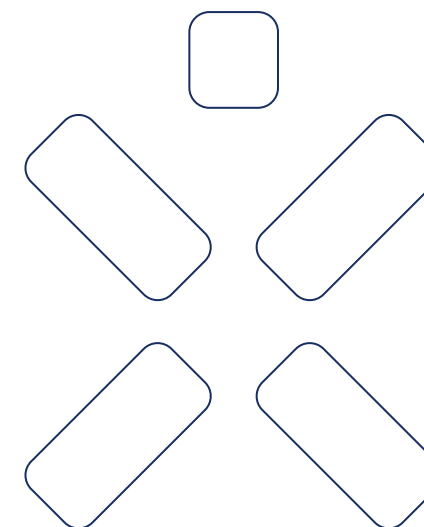
AB	Akcinė bendrovė
AML	P pinigų plovimo prevencija
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. <i>Environmental, Social and Corporate Governance</i>)
ASV rizikos	Kriterijus atitinkančios rizikos priskiriamos prie atitinkamos ASV rizikos tipo. „A“ rizikų tipui priskiriamos rizikos, susijusios su klimato kaita, pereinamuoju laikotarpiu ir kitomis aplinkosaugos rizikomis, „S“ – su socialine atsakomybe susijusios rizikos, o „V“ – su valdysena susijusios rizikos.
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai.
BICG	Asociacija „BALTIC INSTITUTE OF CORPORATE GOVERNANCE“
Bendroji galia	Bendrieji gamybos pajėgumai, nepriklausomai nuo faktinės/planuojamos nuosavybės dalies, jei faktinė/planuojama nuosavybės dalis yra 51 % arba didesnė.
Komercinės veiklos pradžia (angl. COD)	Diena, kai buvo atliktas galutinis turto eksploatacinių savybių testas (pradėtas eksploatuoti) ir teisinė tiekėjo atsakomybė buvo perduota Grupei. Kompetentinga institucija suteikė leidimą turtui veikti visu pajėgumu ir parduoti elektros energiją rinkoje.
CfD	Sandoris dėl kainų skirtumo (angl. <i>Contract for difference</i>)
EBPO	Ekonominio bendradarbiavimo ir plėtros organizacija
EPSO-G	„EPSO-G“ yra valstybės valdoma energijos perdavimo ir mainų įmonių grupė.
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas
ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“
Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus.

Garantinis tiekimas	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
GDR	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. <i>Global Depository Receipts, GDR</i>)
GRI	Visuotinę ataskaitų teikimo iniciatyva (angl. <i>Global Reporting Initiative</i>)
Grynoji galia	Grupei priklausantys grynieji efektyvūs gamybos pajėgumai, jei faktinė / planuojama nuosavybės dalis svyruoja nuo 51 % iki 100 %.
Grupė	AB „Ignitis grupė“ įmonių grupė
Hidroelektrinė	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė ir Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė
IADP	Informavimo apie anglies dioksidą projektas (angl. <i>Carbon Disclosure Project, CDP</i>)
Instaliuota galia	Įrenginiai, kurie yra baigti statyti ir kuriuose buvo sėkmingai atlikti veiklos bandymai
ISO	Tarptautinė standartizacijos organizacija
ISIN	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i>)
Kauno HE	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė
Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
KCB	Kombinuoto ciklo blokas
KJ	Kogeneracinė jėgainė
Kriterijus atitinkanti taksonominė ekonominė veikla	Reglamento (ES) 2020/852 3 straipsnyje nustatytus reikalavimus atitinkanti ekonominė veikla
Kruonio HAE	Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė
LRAIC	Ilgalaikės vidutinės prieaugio sąnaudos

MAR	Piktnaudžiavimo rinka reglamentas (angl. <i>Market Abuse Regulation</i>)
Mažeikiai VP	UAB „VVP Investment“
Nauji prijungimai ir galios padidiniai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas
Netaksonominė ekonominė	Ekonominė veikla, kuri nėra aprašyta deleguotuosiuose aktuose, priimtuose pagal Reglamentą (ES) 2020/852
NPS	Klientų pasitenkinimo indeksas
NTP	Rašytinis leidimas rangovui pradėti darbus arba įsigyti medžiagas, kaip sutarta sutartyje.
OPEX	Veiklos sąnaudos
Pagaminta elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis
Pagaminta šiluminė energija (neto)	Parduotas atliekų elektrinėse bei biokuro elektrinėse pagamintas šiluminės energijos kiekis
Patronuojančioji bendrovė	AB „Ignitis grupė“
Patronuojančioji bendrovė / „Ignitis grupė“	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)
Pilnas darbų užbaigimas	Sertifikato perėmimas, kuris reiškia elektrinės veiklos atsakomybės perdavimą Grupei
Pomeranijos VP	„Pomerania Wind Farm“ sp. z o.o.
PPA	Elektros energijos pirkimo sutartis (angl. <i>Power Purchase Agreement</i>)
Projektai ankstyvoje stadijoje	Didesnio nei 50 MW planuojamo pajėgumo projektai, kuriems užtikrinta didelė dalis teisių į žemę.
Užsitikrinti projektai	Projektai su vienu iš šių: (i) paskirta (įskaitant CfD, FiP, FiT, jūros dugną su prijungimu prie tinklo) valstybiniuose aukcionuose ir konkursuose, arba (ii) kurių tiekimas užtikrintas PPA ar panašiomis priemonėmis (bendras užtikrintas tiekimas pagal PPA ir kitas priemones turėtų apimti bent 50 % numatomo metinio turto gamybos kiekio).

Projektai pažengusioje stadijoje	Projektai, kurių prieiga prie elektros tinklo užtikrinta preliminaria prijungimo prie tinklo sutartimi (sutartis pasirašyta ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis). Vėjo jėgainių jūroje atveju tai taip pat apima projektus, kai laimėtas viešasis jūros dugno aukcionas, tačiau dar neužtikrintas prisijungimas prie tinklo.
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)
Reguliuojamos veiklos	Grupės įmonių veikla, kurią reguliuoja VERT ateities laikotarpiams patvirtintais tarifais.
Reguliacinė skola	Skola, susijusi su reguliuojama veikla.
REMIT	Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas Nr. 1227/2011 dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo
SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
SASB	Tvarumo apskaitos standartų valdyba (angl. <i>Sustainability Accounting Standards Board</i>)
SBTi	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. <i>Science Based Targets initiative</i>)
SDG	Darnaus vystymosi tikslai (angl. <i>Sustainable Development Goal</i>)
Statomi projektai	Projektas su gautais statybos leidimais arba vykdomu leidimų išdavimo procesu, įskaitant vieną iš šių: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus arba (ii) priimtas galutinis sprendimas dėl investicijų.
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
CAPEX pagal Taksonomiją	Kapitalo sąnaudos naudojamos skaičiavimams pagal ES Taksonomiją
OPEX pagal Taksonomiją	Veiklos sąnaudos naudojamos skaičiavimams pagal ES Taksonomiją
Taksonominė ekonominė veikla	Ekonominė veikla, aprašyta deleguotuosiuose aktuose, priimtuose pagal Reglamentą (ES) 2020/852, nepaisant to, ar ta ekonominė veikla atitinka kuriuos nors, ar visus tuose deleguotuosiuose aktuose nustatytus techninės analizės kriterijus
TCFD	Darbo grupė su klimatu susijusių finansinių ataskaitų informacijos atskleidimo klausimais (angl. <i>Task Force on Climate-Related Financial Disclosures</i>)
TRIR	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i>)
UAB	Uždaroji akcinė bendrovė

UNGC	Jungtinių Tautų Pasaulinis susitarimas (angl. <i>United Nations Global Compact</i>)
Veikiantys pajėgumai	Projektas, pasiekęs komercinės veiklos pradžią.
VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
Vilniaus KJ	UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė
Visuomeninis tiekimas	El. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo turintis visuomeninio tiekimo licenciją
VVI	Valstybės valdoma įmonė
WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted average cost of capital</i>)
Žaliosios energijos gamyba (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, Kauno KJ ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros kiekis
Žaliosios gamybos dalis, %	Žaliosios gamybos dalis turi būti apskaičiuojama tokiu būdu: Žaliosios elektros energijos gamybą (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) dalinant iš bendros pagamintos elektros energijos
Žaliosios gamybos Portfelis	Visi Žaliosios gamybos segmento projektai kurie apima: (i) užtikrintus pajėgumus, (ii) projektus pažengusioje stadijoje ir (iii) projektus ankstyvoje stadijoje.
Žaliosios gamybos Projektai	Portfelis, be instaliuotos galios projektų.
2023 m. 3 mėn.	Pirmieji trys 2023 m. mėnesiai (sausis-kovas).



Konsoliduotos finansinės ataskaitos

7.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	86
7.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	87
7.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	88
7.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	89
7.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	90
7.6 Aiškinamasis raštas	91

7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos

**Neauditotos
tarpinės sutrumpintos
konsoliduotos finansinės
ataskaitos už šešių
mėnesių laikotarpį,
pasibaigusį 2023 m.
birželio 30 d., parengtos
pagal 34-ąjį Tarptautinį
apskaitos standartą
„Tarpinė finansinė
ataskaitomybė“, priimtą
taikyti Europos Sąjungoje**

- | | |
|---|---|
| 7.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita | 13 Ilgalaikis materialusis turtas |
| 7.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita | 14 Atsargos |
| 7.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita | 15 Prekybos gautinos sumos |
| 7.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita | 16 Kitos gautinos sumos |
| 7.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita | 17 Nuosavas kapitalas |
| 7.6 Aiškinamasis raštas | 18 Kitos bendrosios pajamos |
| 1 Bendroji informacija | 19 Paskolos ir obligacijos |
| 2 Rengimo pagrindas | 20 Grynoji skola |
| 3 Reišmingi apskaitos principai | 21 Atidėjimai |
| 4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas | 22 Ateinančių laikotarpių pajamos |
| 5 Veiklos segmentai | 23 Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai |
| 6 Pajamos pagal sutartis su klientais | 24 Išvestinės finansinės priemonės |
| 7 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai | 25 Grupės struktūra |
| 8 Kitos sąnaudos | 26 Neapibrėžti įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai |
| 9 Finansinės pajamos | 27 Sandoriai su susijusiomis šalimis |
| 10 Pelno mokesčiai | 28 Finansinių priemonių tikrosios vertės |
| 11 Pelnas, tenkantis vienai akcijai | 29 Verslo jungimai |
| 12 Nematerialus turtas | 30 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio |

Grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2023 m. rugpjūčio 18 d.:



Darius Maikštėnas

Patronuojančiosios bendrovės vadovas



Jonas Rimavičius

Patronuojančiosios bendrovės
finansų vadovas



Giedruolė Guobienė

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Apskaitos valdymo vadovė, veikianti pagal 2023 m.
vasario 17 d. sprendimą Nr. 23_GSC_SP_0010

7.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	1 367,8	1 730,1	440,7	740,3
Kitos pajamos		2,6	3,0	1,4	1,6
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		1 370,4	1 733,1	442,1	741,9
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7	(1 003,0)	(1 367,6)	(325,2)	(566,1)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(64,8)	(57,7)	(34,5)	(29,4)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos		(21,1)	(14,8)	(12,6)	(8,6)
Kitos sąnaudos	8	(41,6)	(81,6)	(25,2)	(18,0)
Pirkimai ir sąnaudos, iš viso		(1 130,5)	(1 521,7)	(397,5)	(622,1)
EBITDA	5	239,9	211,4	44,6	119,8
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(73,4)	(67,9)	(35,9)	(34,1)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(1,7)	(1,6)	(0,5)	(1,0)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)		164,8	141,9	8,2	84,7
Finansinės pajamos	9	28,2	3,5	25,6	0,5
Finansinės sąnaudos		(19,1)	(16,1)	(7,8)	(8,2)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		9,1	(12,6)	17,8	(7,7)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		173,9	129,3	26,0	77,0
Pelno mokesčio pajamos/(sąnaudos)	10	(18,1)	(14,5)	2,6	(9,0)
Grynasis pelnas už laikotarpį		155,8	114,8	28,6	68,0
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		155,8	114,8	28,6	68,0
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	11	2,15	1,58	0,40	0,94
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	11	2,15	1,58	0,40	0,94
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	11	72 388 960	72 816 090	72 388 960	72 591 666

7.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		155,8	114,8	28,6	68,0
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)					
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)					
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas		0,8	(0,2)	0,2	(0,2)
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		0,8	(0,2)	0,2	(0,2)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis		(129,1)	220,4	(13,0)	112,5
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)		(22,8)	2,4	8,0	(43,2)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai		16,8	(0,9)	14,4	(0,7)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		(135,1)	221,9	9,4	68,6
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso	18	(134,3)	221,7	9,6	68,4
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		21,5	336,5	38,2	136,4
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		21,5	336,5	38,2	136,4
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-

7.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2023 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas	12	180,2	148,3
Ilgalaikis materialusis turtas	13	2 971,8	2 810,9
Naudojimo teise valdomas turtas		53,0	48,6
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą		210,4	125,8
Investicinis turtas		5,5	5,5
Ilgalaikės gautinos sumos		67,7	28,9
Kitas finansinis turtas		78,4	25,6
Kitas ilgalaikis turtas		7,7	24,8
Atidėtojo mokesčio turtas		62,2	31,1
Ilgalaikio turto iš viso		3 636,9	3 249,5
Trumpalaikis turtas			
Atsargos	14	274,4	570,4
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		13,9	95,8
Prekybos gautinos sumos	15	204,8	424,4
Kitos gautinos sumos	16	170,4	179,7
Kitas trumpalaikis turtas		18,8	56,9
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		4,2	0,4
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		725,8	694,1
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		0,5	0,4
Trumpalaikio turto iš viso		1 412,8	2 022,1
TURTO IŠ VISO		5 049,7	5 271,6

	Pastabos	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	17	1 616,4	1 616,4
Rezervai		227,4	344,9
Nepaskirstytasis pelnas		239,8	164,3
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams		2 083,6	2 125,6
Nekontroliuojanti dalis		-	-
Nuosavo kapitalo iš viso		2 083,6	2 125,6
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	20	1 514,7	1 423,3
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	20	49,4	45,1
Dotacijos ir subsidijos		309,3	296,8
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		64,9	55,2
Atidėjiniai	21	42,1	17,6
Ateinančių laikotarpių pajamos	22	219,1	205,5
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		17,1	20,7
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso		2 216,6	2 064,2
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	20	125,0	209,0
Nuomos įsipareigojimai	20	3,4	3,6
Prekybos mokėtinos sumos		43,1	177,2
Gauti išankstiniai apmokėjimai		145,4	61,6
Mokėtinas pelno mokestis		6,9	53,4
Atidėjiniai	21	24,6	38,0
Ateinančių laikotarpių pajamos	22	93,7	114,8
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	23	307,4	424,2
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso		749,5	1 081,8
Įsipareigojimų iš viso		2 966,1	3 146,0
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO		5 049,7	5 271,6

7.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d.

mIn. Eur	Pastabos	Istatinis kapitalas	Savos akcijos	Privalomas rezervas	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirtasis pelnas	AB „Ignitis grupė“ akcininkų dalis	Nekontroliuojanti dalis	Iš viso
Likutis 2022 m. sausio 1 d.		1 658,8	(23,0)	125,8	84,1	18,6	23,0	(2,7)	(35,6)	1 849,0	-	1 849,0
Apskaitos politikos pakeitimai		-	-	-	-	-	-	-	6,9	6,9	-	6,9
Perskaičiuotas likutis 2022 m. sausio 1 d. (pertvarkyta)¹		1 658,8	(23,0)	125,8	84,1	18,6	23,0	(2,7)	(28,7)	1 855,2	-	1 855,2
Grynasis pelnas už metus		-	-	-	-	-	-	-	114,8	114,8	-	114,8
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)	18	-	-	-	-	222,8	-	(0,9)	(0,2)	221,7	-	221,7
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso (pertvarkyta)¹		-	-	-	-	222,8	-	(0,9)	114,6	336,5	-	336,5
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)		-	-	-	(4,9)	-	-	-	4,9	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	12,6	-	-	-	-	(12,6)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	-	-	-	-	14,7	-	(14,7)	-	-	-
Įsigytos savos akcijos		-	(10,0)	-	-	-	-	-	(4,3)	(14,3)	-	(14,3)
Dividendai	17.2	-	-	-	-	-	-	-	(43,8)	(43,8)	-	(43,8)
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	-	(0,3)	(0,3)	-	(0,3)
Likutis 2022 m. birželio 30 d. (pertvarkyta)¹		1 658,8	(33,0)	138,4	79,2	241,4	37,7	(3,6)	(15,7)	2 134,6	-	2 134,6
Likutis 2023 m. sausio 1 d.		1 616,4	-	138,4	73,0	100,6	37,7	(4,8)	164,3	2 125,6	-	2 125,6
Grynasis pelnas už metus		-	-	-	-	-	-	-	155,8	155,8	-	155,8
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)	18	-	-	-	-	(151,9)	-	16,8	0,8	(134,3)	-	(134,3)
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso		-	-	-	-	(151,9)	-	16,8	156,6	21,5	-	21,5
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)		-	-	-	(4,6)	-	-	-	4,0	(0,6)	-	(0,6)
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	22,2	-	-	-	-	(22,2)	-	-	-
Dividendai	17.2	-	-	-	-	-	-	-	(45,2)	(45,2)	-	(45,2)
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	17.3	-	-	-	-	-	-	-	(14,3)	(14,3)	-	(14,3)
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	-	(3,4)	(3,4)	-	(3,4)
Likutis 2023 m. birželio 30 d.		1 616,4	-	160,6	68,4	(51,3)	37,7	12,0	239,8	2 083,6	-	2 083,6

¹ Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, parengtų už 2022 m. 6 mėn. laikotarpį, dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos pateikta metinių finansinių ataskaitų už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d., 6-oje pastaboje.

7.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d.

mIn. Eur	Pastabos	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		155,8	114,8
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		79,6	73,6
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas ¹	24	4,6	62,5
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	9	(20,2)	(2,7)
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		(1,0)	0,6
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	10	18,1	14,5
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(6,2)	(5,7)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)		11,9	(19,1)
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)	14	(80,1)	-
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perdavimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		1,4	1,5
Palūkanų pajamos		(6,9)	(0,4)
Palūkanų sąnaudos		16,4	13,7
Kitos finansinės veiklos sąnaudos (pajamos)		2,4	2,0
Kiti nepiniginiai koregavimai		0,5	-
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(63,0)	(16,0)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		204,6	(176,7)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		456,6	(164,3)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(262,5)	141,7
Grynųjų pagrindinės veiklos pinigų srautai		512,0	40,0
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(327,1)	(163,1)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perdavimo		1,9	0,8
Dukterinių įmonių įsigijimas, atėmus įsigytą pinigų likutį	29	(2,3)	-
Suteiktos paskolos		(23,2)	(5,1)
Gautos dotacijos		18,6	10,2
Gautos palūkanos		4,2	0,3
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		0,6	0,9
Investicijos į „Smart Energy Fund“		(0,3)	(1,6)
Grynųjų investicinės veiklos pinigų srautai		(327,6)	(157,6)

	Pastabos	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	20	262,0	73,0
Sugražintos paskolos	20	(162,7)	(6,3)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	20	(172,9)	19,9
Nuomos mokėjimai	20	(3,5)	(2,9)
Sumokėtos palūkanos	20	(15,2)	(10,2)
Išmokėti dividendai	17,2	(45,2)	(43,9)
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	17,3	(14,3)	-
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimai) ¹		(0,9)	(0,9)
Grynųjų finansinės veiklos pinigų srautai		(152,7)	14,7
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		31,7	(102,9)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		694,1	449,1
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		725,8	346,2

¹ 2023 m. 6 mėn. konsoliduotoje pinigų srautų ataskaitoje Grupė atliko perklasifikavimą, siekdama pateikti patikimesnę informaciją finansinių ataskaitų naudotojams. Perklasifikavimas neturėjo įtakos Finansinės padėties ataskaitai, Pelno (nuostolių) ataskaitai, Bendrųjų pajamų ataskaitai ir Nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitai.

Atitinkamai, 2022 m. 6 mėn. atlikti šie perklasifikavimai:

- 1) Gyventojų pajamų mokestis, deklaruotas ir sumokėtas už obligacijų palūkanas, buvo perklasifikuotas iš straipsnio „Apyvartinio kapitalo pasikeitimai“ į „Finansinės veiklos pinigų srautai“ (0,9 mln. Eur).
- 2) Palūkanų normų apskaitimo išvestinių finansinių priemonių sandorio pelnas dėl tikrosios vertės pokyčio perklasifikuotas iš straipsnio „Apyvartinio kapitalo pasikeitimai“, į straipsnį „Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas“ (2,4 mln. Eur).

7.6 Aiškinamasis raštas

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d.

1 Bendroji informacija

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

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

Toliau patronuojančioji bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – elektros energijos skirstymo tinklo valdymas ir Žaliosios gamybos segmento Portfelio valdymas bei plėtra. Grupė taip pat valdo strategiškai svarbaus Rezervinių pajėgumų segmento turtą ir teikia Sprendimų klientams segmento paslaugas: elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo, saulės energijos naudojimo, el. mobilumo, energetinio efektyvumo didinimo ir inovatyvius energijos naudojimo sprendimus verslo klientams (toliau – B2B) ir privatiems klientams (toliau – B2C). Informacija apie Grupės struktūrą pateikta 24-oje pastaboje.

Grupės daugumos akcininkas yra Lietuvos Respublikos valstybė (74,99 proc.).

Grupės akcininkai	2023 m. birželio 30 d.		2022 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212,1	74,99	1 212,1	74,99
Kiti akcininkai	404,3	25,01	404,3	25,01
Iš viso	1 616,4		1 616,4	

Šios tarpinės konsoliduotos finansinės ataskaitos buvo parengtos ir vadovybės patvirtintos 2023 m. rugpjūčio 18 d. Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Patronuojančioji bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal 34-ąją tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“ (toliau – TAS).

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos parengtos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąją TAS.

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 2022 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) bei priimtais taikymui ES.

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 tikraja verte.

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

2.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai

Tarpinėse finansinėse ataskaitose pateikiame finansinius rodiklius, kurie nėra apibrėžti pagal TFAS. Grupė naudoja šiuos alternatyvius veiklos rodiklius (toliau – AVR), nes mano, kad šie finansiniai rodikliai suteikia vertingos informacijos suinteresuotosioms šalims ir vadovybei.

Šie finansiniai rodikliai neturėtų būti laikomi TFAS apibrėžtų veiklos rodiklių pakaitalu, o veikiau papildoma informacija.

AVR gali būti nepalyginami su kitų bendrovių pateikiamais rodikliais panašiais pavadinimais, nes apibrėžtys ir skaičiavimo metodai gali skirtis.

Tarpinėse finansinėse ataskaitose dažniausiai naudojami AVR: EBITDA, EBIT, Koreguotas EBITDA, Koreguotas EBIT, Investicijos, Grynoji skola.

Daugiau informacijos apie AVR pateikiame 5-oje pastaboje.

3 Reikšmingi apskaitos principai

3.1 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 2022 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2023 m. sausio 1 d. Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ir aiškinimų, kurie buvo patvirtinti, bet dar nėra įsigalioję. Kai kurie priimti pakeitimai 2023 m. taikomi pirma kartą., tačiau neturi reikšmingo poveikio Grupės finansinėms ataskaitoms.

4 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, kokie buvo taikomi rengiant 2022 m. gruodžio 31 d. pasibaigusį metų finansines ataskaitas, išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

4.1 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, jei Grupės faktiškai patirtos išlaidos didesnės nei iš perdavimo sistemos operatoriaus gautos pajamos, perdavimo sistemos operatorius turi grąžinti šią sumą Grupei, ir atvirkščiai. Dėl šios priežasties Grupė pripažįsta reguliuojamos veiklos turtą arba įsipareigojimus, kurių tikslas – išlyginti einamųjų metų pelną iki nustatyto lygio.

2023 m. birželio 30 d. Grupė Finansinės padėties ataskaitos „Atidėjiniai“ ilgalaikių įsipareigojimų dalyje pripažino grąžintiną 27,0 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 2,3 mln. Eur) sumą už tretinio aktyviosios galios rezervo paslaugas, izoliuoto elektros energetikos sistemos darbą ir antrinio avarinio aktyviosios galios rezervo užtikrinimo paslaugas (21 pastaba). Trumpalaikė atidėjinio izoliuoto elektros energetikos sistemos darbui, tretinio aktyviosios galios rezervo paslaugoms, antrinio avarinio aktyviosios galios rezervo užtikrinimo paslaugoms ir avarių prevencijai dalis, sudaranti 1,9 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 3,1 mln. Eur) buvo pripažinta trumpalaikiuose įsipareigojimuose Finansinės padėties ataskaitos straipsnio eilutėje „Atidėjiniai“ (21 pastaba).

4.2 Visuomeninis elektros energijos tiekimas

2020 m. rugsėjo 25 d. VERT priėmė nutarimą Nr. O3E-879 „Dėl elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos patvirtinimo“.

Šiame nutarime taip pat nustatoma, kad jei Grupė nebeteikia visuomeninio elektros tiekimo paslaugos, Grupė privalo grąžinti susidariusius neatitikimus tarp prognozuotų ir faktiškai patirtų sąnaudų teikiant šias paslaugas, jeigu Grupės faktiškai patirtos sąnaudos buvo mažesnės nei gautos pajamos. Jeigu Grupės faktiškai patirtos sąnaudos buvo didesnės nei gautos pajamos, tokia suma privalo būti grąžinta Grupei. Skirtumas turi būti kompensuotas iki 2030 m. gruodžio 31 d.

Remdamasi nutarimu, Grupė pripažįsta sutarčių turtą ir (arba) sutarčių įsipareigojimus, skirtus išlyginti einamųjų metų pelną iki reguliuojamo lygio, neatsižvelgiant į tai, ar paslaugos bus teikiamos ateityje.

2023 m. birželio 30 d. trumpalaikė mokėtinos sumos dalis, kuri sudaro 13,0 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 20,3 mln. Eur gautina suma) bus sudengta per vienerius metus su būsimais visuomeninio tiekimo veiklos reguliavimo skirtumais. Mokėtina suma buvo pripažinta trumpalaikiuose įsipareigojimuose Finansinės padėties ataskaitos straipsnio eilutėje „Atidėjiniai“ (21 pastaba).

4.3 Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikroji vertė

Per 2023 m. 6 mėn. laikotarpį investicijų į inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (toliau – „Smart Energy Fund“) likutinės vertės pasikeitimas sudarė 20,5 mln. Eur (2022 m. – 4,5 mln. Eur).

Per 2023 m. 6 mėn. „Smart Energy Fund“ tikroji vertė padidėjo 20,2 mln. Eur ir šis vertės padidėjimas buvo parodytas Pelno (nuostolių) ataskaitos straipsnyje „Finansinės pajamos“ (9 pastaba). Vertės padidėjimas susijęs su reikšmingų fondo investicijų pardavimu (sandoris tarp Grupės ir inovacijų fondo įvyko po šio ataskaitinio laikotarpio pabaigos (30.1.1 pastaba)). Likęs pokytis susijęs su kitomis fondo išlaidomis bei išmokomis (0,3 mln. Eur). Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į investicijų pardavimus, naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (28 pastaba).

Tikroji vertė atitinka 3-ąją tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

5 Verslo segmentai

Toliau lentelėje pateikiama Grupės informacija apie verslo segmentus:

EURm	Koreguota					Ataskaitiniai		
	Žalioji gamyba	Tinklai	Rezerviniai pajėgumai ⁴	Sprendimai klientams	Kita ³	Rezultatas	Koregavimai	TFAS ¹
2023 m. 6 mėn.								
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	163,4	227,6	61,1	1,015,3	(83,4)	1 384,1	(13,7)	1 370,4
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(32,2)	(67,3)	(20,2)	(966,7)	83,4	(1 003,0)	-	(1 003,0)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(8,4)	(34,4)	(4,6)	(7,9)	(9,5)	(64,8)	-	(64,8)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(3,3)	(16,1)	(1,7)	-	-	(21,1)	-	(21,1)
Kitos sąnaudos	(10,5)	(21,1)	(2,3)	(19,0)	11,4	(41,6)	-	(41,6)
EBITDA²	109,1	88,7	32,3	21,7	1,9	253,5	(13,7)	239,9
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(14,2)	(48,8)	(5,7)	(1,6)	(3,1)	(73,4)	-	(73,4)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(1,6)	-	-	-	(1,7)	-	(1,7)
EBIT²	94,8	38,3	26,5	20,1	(1,2)	178,4	(13,7)	164,8
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(11,1)	20,2	9,1
Pelno mokesčio sąnaudos						(17,1)	(1,0)	(18,1)
Grynasis pelnas						150,1	5,5	155,8
Investicijos	234,0	161,9	1,3	2,1	3,3	402,6	-	402,6
2022 m. 6 mėn.								
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	211,3	270,5	96,4	1,176,0	(25,9)	1 728,2	4,9	1 733,1
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(59,0)	(126,3)	(25,0)	(1,158,3)	1,0	(1 367,6)	-	(1 367,6)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(5,2)	(32,6)	(4,2)	(6,2)	(9,5)	(57,7)	-	(57,7)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(2,5)	(10,9)	(1,5)	-	-	(14,8)	-	(14,8)
Kitos sąnaudos	(25,2)	(18,2)	(57,5)	(16,2)	35,4	(81,6)	-	(81,6)
EBITDA²	119,4	82,6	8,2	(4,7)	1,0	206,5	4,9	211,4
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(14,1)	(44,0)	(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)
EBIT²	105,4	37,0	2,2	(5,7)	(1,9)	137,0	4,9	141,9
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(15,2)	2,7	(12,6)
Pelno mokesčio sąnaudos						(13,8)	(0,7)	(14,5)
Grynasis pelnas						107,9	6,9	114,8
Investicijos ⁵	68,7	103,9	0,4	1,7	4,8	179,5	-	179,5

¹ Pateikiamos sumos pagal šių tarpinių finansinių ataskaitų Pelno (nuostolių) ir bendrųjų pajamų ataskaitą.

² Koreguoto EBITDA ir Koreguoto EBIT rodikliai, kurie neatitinka TFAS ir kurie yra Alternatyvūs veiklos rodikliai, pateikiami taip kaip juos apskaičiuoja vadovybė, kadangi vadovybės manymu šie koreguoti rodikliai tiksliau atspindi atitinkamo periodo veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių.

³ Kitą veiklą ir eliminavimus sudaro: patronuojančioji bendrovė (AB „Ignitis grupė“), pagalbinių paslaugų įmonė (UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“), papildomų paslaugų įmonės (UAB Elektroninių mokėjimų agentūra, UAB „Gamybos optimizavimas“, UAB „Transporto valdymas“) ir konsolidavimo koregavimai bei tarpusavio sandorių eliminavimai.

⁴ 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupė pakeitė šios segmento pavadinimą iš „Lankščioji gamyba“ į „Rezerviniai pajėgumai“, siekiant, kad pavadinimas geriau atspindėtų Grupės strateginius tikslus. Pagrindinis šio segmento tikslas yra išnaudoti rezervinius pajėgumus, taip užtikrinant elektros sistemoms atsparumą ir saugumą (bei išnaudoti galimybę gaminti elektros energiją laikotarpiu, kuomet nepakanka gamybos iš atsinaujinančių išteklių pajėgumų / yra gamybai palankus elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų skirtumas).

⁵ Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, parengtų už 2022 m. 6 mėn. laikotarpį, nes buvo pakoreguota investicijų formulė, į ją įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turą. Toks pateikimas tiksliau atskleidžia investicijų sumą per laikotarpį, kadangi išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą reikšmingai išsaugo padidėjus žaliosios gamybos projektų apimtims. Atnaujinta formulė pateikiama prie Grupės naudojamų alternatyvių veiklos rodiklių.

Informacija apie verslo segmentus (verslo segmentai prilyginami veiklos segmentams pagal 8-ąjį TFAS) atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniams sprendimams priimančiam asmeniui. Pagrindinis sprendimas priimantis asmuo, kuris yra atsakingas už išteklių paskirstymą ir verslo segmentų veiklos rezultatų įvertinimą, yra valdyba.

Grupė yra suskirstyta į keturis verslo segmentus pagal pagrindines veiklos rūšis. Daugiau informacijos apie segmentus pateikiama metinio pranešimo skyriuose „2.1 Verslo profilis“ ir „3.2 Rezultatai pagal segmentus“. Grupės įmonių paskirstymas pagal segmentus pateiktas 24-oje pastaboje.

Pagrindinis sprendimas priimantis asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos. Pagrindiniai veiklos rodikliai yra Koreguotas pelnas neatskaičius palūkanų, mokesčių, nusidėvėjimo ir amortizacijos (Koreguotas EBITDA – TFAS neatitinkantis alternatyvus veiklos rodiklis) ir Koreguotas pelnas neatskaičius palūkanų ir mokesčių (Koreguotas EBIT – TFAS neatitinkantis alternatyvus veiklos rodiklis). Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno verslo segmento investicijas. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis ir patikslintais vadovybei atliekant koregavimus, susijusius su pozicijomis, kurios nėra apibrėžtos pagal TFAS nuostatas.

Grupės vadovybė pagrindinius veiklos rodiklius skaičiuoja taip:

Veiklos rodiklis	Skaičiavimas
EBITDA	Iš viso pajamų ir kitų pajamų - elektros energijos, dujų ir kitų paslaugų pirkimas - darbo užmokestis ir susijusios išlaidos - remonto ir priežiūros išlaidos - kitos išlaidos
Koreguotas EBITDA	EBITDA + vadovybės koregavimai
EBIT	EBITDA - nusidėvėjimas ir amortizacija - ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai
Koreguotas EBIT	EBIT + vadovybės koregavimai
Investicijos	Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai + nematerialiojo turto įsigijimai + turtas, įsigytas įsigyjant dukterines įmones + kito finansinio turto įsigijimai + investicinio turto įsigijimai + suteiktos paskolos + išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą - išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą, perklasifikuoti į ilgalaikio materialiojo arba nematerialiojo turto įsigijimus

5.1 Vadovybės koregavimai bei Koreguotas EBITDA ir Koreguotas EBIT

Vadovybės koregavimai apima:

- laikinuosius reguliacinius skirtumus;
- turto rotacijos rezultatus (jei tokių yra);
- reikšmingą vienkartinį pelną ar nuostolius (jei tokių yra).

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

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, išskyrus reikšmingas vienkartinės pozicijas (jei tokių yra).

Vadovybės manymu, Koreguoto EBITDA ir Koreguoto 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 (laikinieji reguliaciniai skirtumai).

Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant Koreguotą EBITDA ir Koreguotą EBIT:

Segmentas / vadovybės koregavimas, mln. Eur	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Tinklai		
AB „Energijos skirstymo operatorius“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	(67,9)	25,2
Sprendimai klientams		
UAB „Ignitis“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	81,6	(30,1)
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka Koreguotam EBITDA	13,7	(4,9)
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka Koreguotam EBIT	13,7	(4,9)

5.2 Tinklų segmentas

Koreguoto EBITDA ir Koreguoto EBIT rezultatas pateikiamas po vadovybės koregavimų, kuriuos sudaro laikinųjų reguliacinių skirtumų įtaka dėl VERT sprendimų, atimant einamaisiais metais susidariusį skirtumą tarp VERT leistinos ir vadovybės vertinimu apskaičiuotos investicijų grąžos. Koregavimo sumą 2023 m. 6 mėn. sudaro:

- per ataskaitinį laikotarpį susidariusių naujų laikinųjų reguliavimo skirtumų eliminavimas – (89,2) mln. Eur (per 2022 m. 6 mėn. laikotarpį – 8,8 mln. Eur), kurie bus padengti per ateinančius laikotarpius. Einamųjų metų perskaičiavimo rezultatas yra paremtas vadovybės vertinimu lyginant VERT pateiktą informaciją apie laikotarpio investicijų grąžą ir turimą faktinę einamojo laikotarpio finansinę informaciją.
- laikinųjų ankstesnių laikotarpių reguliavimo skirtumų, kurie buvo padengti per tarifus, nustatytus ataskaitiniam laikotarpiui, grąžinimas – 21,3 mln. Eur (2022 m. 6 mėn. laikotarpiu – 16,4 mln. Eur). Šios sumos yra apskaičiuotos remiantis VERT paskelbtais sprendimais.

5.3 Sprendimų klientams segmentas

Koreguotas EBITDA ir Koreguotas EBIT yra pateikiami po vadovybės koregavimų, eliminuojant nuokrypius, susidariusius reguliuojamoje dujų ir elektros tiekimo veikloje dėl faktinių ir planuotų įsigijimo kainų ir kitų komponentų, įtrauktų į naudojamą VERT kainų nustatymo metodiką, skirtumų. Koregavimo sumą vadovybės vertinimu 2023 m. 6 mėn. sudaro:

- 62,9 mln. Eur mažesnio pelno iš paskirtojo dujų tiekimo veiklos atsatymas (2022 m. 6 mėn. laikotarpiu – (42,6) mln. Eur);
- 16,0 mln. Eur mažesnio pelno iš visuomeninio dujų tiekimo veiklos atsatymas (2022 m. 6 mėn. laikotarpiu – 7,3 mln. Eur);
- 2,6 mln. Eur mažesnio pelno iš visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklos atsatymas (2022 m. 6 mėn. laikotarpiu – 5,1 mln. Eur).

6 Pajamos pagal sutartis su klientais

6.1 Pajamos pagal sutartis su klientais pagal rūšį

mln. Eur	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Su elektros energija susijusios pajamos		
Elektros energijos pardavimo pajamos	356,5	457,4
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	225,0	184,1
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	139,3	185,4
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	25,8	165,0
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	23,2	77,0
Su dujomis susijusios pajamos		
Dujų pardavimo pajamos	509,5	589,5
Dujų skirstymo pajamos	36,3	23,9
SGDT saugumo dedamosios pajamos	0,3	9,9
Kitos pajamos		
Šilumos energijos pardavimo pajamos	19,0	16,8
Naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo mokesčių pajamos	5,1	4,5
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	27,8	16,6
Iš viso	1 367,8	1 730,1

6.2 Pajamos pagal sutartis su klientais pagal periodiškumą

Grupės pajamos pagal prekių ar paslaugų perdavimo periodiškumą:

mln. Eur	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi per laikotarpį	1 297,8	1 705,0
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi konkrečių momentu	70,0	25,1
Iš viso	1 367,8	1 730,1

6.3 Pajamos pagal sutartis su klientais pagal geografinius segmentus:

mln. Eur	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Lietuva	1 037,0	1 083,9
Suomija	130,4	245,3
Lenkija	65,0	36,5
Latvija	61,1	125,9
Estija	8,6	10,7
Kitos šalys	6,0	-
Pardavimai per „Nordpool“	59,7	227,8
Iš viso	1 367,8	1 730,1

6.4 Likučiai pagal sutartį

mln. Eur	Pastabos	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	15	204,8	424,4
Sutarčių turtas	16	19,5	32,5
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos		7,7	18,2
Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos		1,2	7,7
Kitos sukauptos pajamos		10,6	6,6
Sutarčių įsipareigojimai		377,5	381,0
Gauti išankstiniai apmokėjimai		64,4	60,7
Ateinančių laikotarpių pajamos	22	312,8	320,3

6.5 Teisės į gražintas prekes ir mokėtini įsipareigojimai

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

6.6 Veiklos įsipareigojimai

Likusieji veiklos įsipareigojimai, kuriuos tikimasi pripažinti pasibaigus finansiniams metams, yra susiję su ateinančių laikotarpių pajamomis ir gautais avansais:

mln. Eur	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgiau nei per metus	219,2	205,5
Per vienerius metus	158,3	175,5
Iš viso	377,5	381,0

7 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mln. Eur	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai dujų prekybai	593,1	590,1
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai elektros prekybai	394,8	770,7
Kiti pirkimai	15,1	6,8
Iš viso	1 003,0	1 367,6

8 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
OTC ir „Nasdaq“ sutartys (23.2 pastaba)	7,6	54,7
Turto valdymas ir administravimas	7,1	5,8
Klientų aptarnavimas	5,8	5,5
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	5,5	4,5
Mokesčiai (išskyrus pelno mokestį)	5,0	4,0
Žmonės ir kultūra	2,1	1,3
Finansai ir apskaita	1,9	0,9
Komunikacija	1,5	0,9
Teisinės paslaugos	1,0	0,7
Kita	4,1	3,3
Iš viso	41,6	81,6

9 Finansinės pajamos

mln. Eur	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
„Smart Energy Fund“ tikrosios vertės pokytis (4.3 pastaba)	20,2	2,7
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	6,9	0,4
Kitos finansinės veiklos pajamos	1,1	0,4
Iš viso	28,2	3,5

10 Pelno mokesčiai

10.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mln. Eur	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	16,3	18,3
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	1,8	(3,8)
Iš viso	18,1	14,5

10.2 Efektyvus mokesčio tarifo sutikrinimas

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

mln. Eur	2023 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		173,9		129,3
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 15 proc. tarifą	15,00%	26,1	15,00%	19,4
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijose įtaka	0,23%	0,4	0,77%	1,0
Apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	1,55%	2,7	4,64%	6,0
Neapmokestinamos pajamos	(0,17)%	(0,3)	(7,12)%	(9,2)
Investicinio projekto lengvata	(3,85)%	(6,7)	0,00%	-
Pernai metų koregavimai	(2,65)%	(4,6)	0,00%	-
Apmokestinamosios pajamos ¹	(2,13)%	(3,7)	25,68%	33,2
Pelno mokesčio suma, pripažinta kitose bendrosiose pajamose	2,13%	3,7	(25,68)%	(33,2)
Kita	0,29%	0,5	(2,09)%	(2,7)
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	10,41%	18,1	11,21%	14,5

¹Apmokestinamos pajamos yra susijusios su veiksmingu išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokyčių pripažintu kitose bendrosiose pajamose. Pelno mokesčio suma, pripažinta kitose bendrosiose pajamose, susijusi su Grupės išvestinėmis finansinėmis priemonėmis (24 pastaba). Pelno mokesčio tikslais jos yra traktuojamos kaip leidžiami atskaitymai (neigiamas) arba apmokestinamosios pajamos (teigiamas) tą laikotarpį, kai apskaitomas tikrosios vertės pokytis.

Į „Investicinio projekto lengvata“ patenka 2023 m. 6 mėn. investicinių projektų lengvata.

11 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Grynasis pelnas	155,8	114,8
Priskiriama:		
AB „Ignitis grupė“ savininkams	155,8	114,8
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominalioji vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	72 816 090
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	2,15	1,58
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	2,15	1,58

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2023 m. birželio 30 d. buvo 72 388 960 vnt. (2022 m. birželio 30 d. – 72 816 090). 2022 m. birželio 30 d. Grupė buvo įsigijusi savų akcijų, kurios nėra laikomos esančiomis apyvartoje, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo AB „Ignitis grupė“, šios akcijos neįtrauktos į apyvartoje esančių akcijų skaičių. 2022 m. rugpjūčio 9 d. Grupė sumažino savo akcinį kapitalą anuliuodama įsigytas savas akcijas.

12 Nematerialusis turtas

mln. Eur	Patentai ir licencijos	Programinė įranga	Prestižas	Servitutai ir apsaugos zonos	Kitas nematerialusis turtas	Iš viso
2022 m. gruodžio 31 d.						
Įsigijimo savikaina	0,3	46,1	5,3	23,0	115,0	189,7
Sukaupta amortizacija	(0,3)	(27,7)	-	-	(13,4)	(41,4)
Likutinė vertė	-	18,4	5,3	23,0	101,6	148,3
Likutinė vertė 2023 m. sausio 1 d.	-	18,4	5,3	23,0	101,6	148,3
Įsigijimai	-	0,1	-	0,6	12,5	13,2
Perklasifikavimai tarp grupių	-	18,2	-	-	(18,2)	-
Įsigijimai per verslo jungimą (28 pastaba)	-	-	21,6	-	(1,0)	20,6
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	(0,1)	-	3,3	3,2
Amortizacija	-	(3,4)	-	-	(1,7)	(5,1)
Likutinė vertė 2023 m. birželio 30 d.	-	33,3	26,8	23,6	96,5	180,2
2023 m. birželio 30 d.						
Įsigijimo savikaina	0,3	64,3	26,8	23,6	111,8	226,8
Sukaupta amortizacija	(0,3)	(31,0)	-	-	(15,3)	(46,6)
Likutinė vertė	-	33,3	26,8	23,6	96,5	180,2

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

Verslo jungimo metu nustatyto kito nematerialiojo turto pokytis yra susijęs su dukterinių įmonių įsigijimu (29 pastaba). 2023 m. birželio 30 d. Grupė nebaigė įsigyto grynojo turto tikrosios vertės vertinimo. Atitinkamai, skirtumas tarp pervesto atlygio ir įsigyto grynojo turto buvo pripažintas prestižu. Įsigyto turto ir prisiimtų įsipareigojimų vertinimas bus baigtas per dvylika mėnesių nuo įsigijimo datos.

Grupė turi ilgalaikio nematerialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais. 2023 m. birželio 30 d. Grupės įsigijimo įsipareigojimai sudarė 9,4 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 1,3 mln. Eur).

13 Ilgalaikis materialusis turtas

mln. Eur	Žemė	Pastatai	Elektros tinklai ir jų statiniai	Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	Hidroelektrinės ir hidroakumuliacinės elektrinės turtas	Kombinuoto ciklo blokai ir rezervinė elektrinė	Vėjo jėgainės ir jų įrenginiai	Kogeneracinės jėgainės	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Nebaigta statyba	Iš viso
2022 m. gruodžio 31 d.											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3,4	46,3	1 377,3	300,5	212,2	772,4	210,0	268,3	109,2	318,8	3 618,4
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(2,6)	(69,7)	(21,4)	(123,5)	(471,5)	(36,2)	(21,7)	(39,2)	-	(785,8)
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	(7,4)	-	(14,1)	-	-	-	(0,2)	(21,7)
Likutinė vertė	3,4	43,7	1 307,6	271,7	88,7	286,8	173,8	246,6	70,0	318,6	2 810,9
Likutinė vertė 2023 m. sausio 1 d.											
Įsigijimai	-	-	0,1	-	-	-	-	-	2,8	228,2	231,1
Pardavimai	-	-	(1,2)	-	-	-	(0,1)	-	(0,1)	-	(1,4)
Nurašymai	-	-	(1,3)	-	-	-	-	-	-	(0,1)	(1,4)
Perkainojimas	(0,1)	(0,4)	-	-	-	-	-	-	0,1	-	(0,4)
Perklasifikavimai tarp grupių	-	2,2	148,9	4,3	-	0,1	-	-	2,8	(158,3)	-
Perklasifikavimas iš / (į) finansinę nuomą	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	-	0,3
Perklasifikavimas iš / (į) turtą, skirtą parduoti	-	-	-	-	-	-	-	-	(0,4)	-	(0,4)
Perklasifikavimas iš / (į) atsargas	-	-	-	-	0,1	-	-	-	-	(1,9)	(1,8)
Nusidėvėjimas	-	(1,1)	(37,7)	(5,0)	(2,5)	(9,7)	(3,9)	(5,5)	(6,1)	-	(71,5)
Įsigijimas per verslo jungimą (29 pastaba)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,9	0,9
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	-	-	5,4	-	-	0,4	5,8
Likutinė vertė 2023 m. birželio 30 d.	3,3	44,4	1 416,4	271,0	86,3	277,2	175,2	241,1	69,4	387,8	2 972,1
2023 m. birželio 30 d.											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3,3	48,1	1 523,4	304,8	212,3	772,4	215,2	268,3	115,5	388,0	3 851,3
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(3,7)	(107,0)	(27,2)	(126,0)	(485,6)	(40,0)	(27,2)	(46,1)	-	(862,8)
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	(6,6)	-	(9,6)	-	-	-	(0,2)	(16,4)
Likutinė vertė	3,3	44,4	1 416,4	271,0	86,3	277,2	175,2	241,1	69,4	387,8	2 972,1

Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu apima tokius pagrindinius įsigijimus:

- naujos didelio efektyvumo atliekas energija verčiančios kogeneracinės jėgainės įrengimui reikalingi įsigijimai. Jėgainė pradėjo komercinę veiklą 2022 m. (išskyrus biokuro bloką);
- su elektros skirstymo tinklo vystymu susiję įsigijimai;
- įsigijimai, susiję su vėjo parkų statyba.

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais laikotarpiais. 2023 m. birželio 30 d. Grupės įsigijimo ir statybos įsipareigojimai siekė 579,2 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 364,3 mln. Eur).

14 Atsargos

mln. Eur	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Gamtinės dujos	231,2	514,9
Apyvartiniai taršos leidimai	24,1	33,6
Medžiagos, žaliavos ir atsarginės dalys	15,2	16,4
Kita	3,9	5,5
Likutinė vertė	274,4	570,4

Gamtinių dujų likutinė vertė 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu sumažėjo dėl šildymo sezono pabaigos.

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu atsargų nukainojimo pokytį, kuris siekė 80,1 mln. Eur, sudarė papildomas nukainojimas (1,3) mln. Eur ir nukainojimo sumažėjimas 81,4 mln. Eur dėl nukainojimo suformuoto parduotoms atsargoms. Nukainojimas įtrauktas į „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ eilutę Pelno (nuostolių) ataskaitoje.

15 Prekybos gautinos sumos

mln. Eur	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	155,9	272,8
Gautinos sumos už dujas – B2B	35,5	135,9
Gautinos sumos už dujas – B2C	4,1	7,2
Kitos prekybos gautinos sumos	20,4	20,6
Iš viso	215,9	436,5
Atimti: atidėjiny nuostoliams	(11,1)	(12,1)
Likutinė vertė	204,8	424,4

2023 m. birželio 30 d. ir 2022 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. Atsiskaitymo sąlygos ir terminai tarp susijusių šalių yra nurodyti 27-oje pastaboje.

15.1 Gautinų sumų atidėjiny nuostoliams (tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai)

Toliau pateikiamos Grupės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais, kurių vertinimui yra taikomas bendrasis vertinimas naudojant nuostolių koeficientų matricą:

mln. Eur	Nuostolių koeficientas, %	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	0,71	111,9	0,8
Iki 30 dienų	1,47	6,8	0,1
30–60 dienų	7,69	2,6	0,2
60–90 dienų	11,76	1,7	0,2
90–120 dienų	15,38	1,3	0,2
Daugiau nei 120 dienų	48,68	18,9	9,2
2023 m. birželio 30 d.	7,47	143,2	10,7

mln. Eur	Nuostolių koeficientas, %	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	0,65	338,1	2,2
Iki 30 dienų	1,40	21,4	0,3
30–60 dienų	8,82	3,4	0,3
60–90 dienų	12,00	2,5	0,3
90–120 dienų	15,38	2,6	0,4
Daugiau nei 120 dienų	69,17	12,0	8,3
2022 m. gruodžio 31 d.	3,11	380,0	11,8

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

mln. Eur	2023 m. birželio 30 d.		2022 m. gruodžio 31 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	69,6	-	53,3	-
Iki 30 dienų	1,4	-	2,6	-
30–60 dienų	0,1	-	0,1	-
60–90 dienų	-	-	0,1	-
90–120 dienų	0,2	-	0,1	-
Daugiau nei 120 dienų	1,5	0,4	0,3	0,3
Likutinė vertė	72,8	0,4	56,5	0,3

16 Kitos gautinos sumos

mln. Eur	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Depozitai už su dujomis susijusias išvestines priemones prekybininkams	68,1	25,0
Pridėtinės vertės mokesčiai	29,6	14,1
Depozitai už su elektros energija susijusias išvestines priemones elektros energijos rinkoje	27,7	57,6
Gautinos sumos už išvestines finansines priemones	21,2	16,9
Kitos sukauptos pajamos	10,6	6,6
Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos	7,7	18,2
Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos	1,2	7,7
Suteiktos paskolos	0,6	24,2
Kitos gautinos sumos	4,0	9,8
Iš viso	170,7	180,1
Atimti: atidėjiny nuostoliams	(0,3)	(0,4)
Likutinė vertė	170,4	179,7

„Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos“, „Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos“ ir „Kitos sukauptos pajamos“ atspindi sutarčių turta (6.2 pastaba).

Kitų gautinų sumų tikrosios vertės 2023 m. birželio 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. apytikriai lygios jų likutinėms vertėms.

16.1 Suteiktos paskolos

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu „Moray West Holdings Limited“ suteikta paskola Finansinės padėties ataskaitoje buvo perklasifikuota iš „Kitos gautinos sumos“ į „Ilgalaikės gautinos sumos“, nes paskolos grąžinimas buvo pratęstas iki 2025 m. liepos 1 d.

16.2 Su elektros energijos ir dujų 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.

17 Nuosavas kapitalas

17.1 Įstatinis kapitalas

mln. Eur	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Įstatinis kapitalas		
Paprastosios akcijos	1 616,4	1 616,4
Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos	1 616,4	1 616,4

2023 m. birželio 30 d. Grupės įstatinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 1 616,4 mln. Eur) ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur).

17.2 Dividendai

Pirmų 6 mėn. laikotarpiu patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
AB „Ignitis grupė“	45,2	43,8

45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2023 m. kovo 30 d. eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, 43,8 mln. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2022 m. kovo 29 d. eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime.

17.3 Dividendai paskelbti nekontroliuojančiai daliai

Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimui pripažinti Grupė naudoja numatomo įsigijimo metodą. Kadangi pagal numatomo įsigijimo metodą nekontroliuojančių akcininkų dalys yra nustojamos pripažinti pripažinus finansinį įsipareigojimą, todėl susijusios dalys yra pateikiamos kaip jau valdomos patronuojančios bendrovės nuosavo kapitalo savininkų tiek Finansinės padėties ataskaitoje, tiek Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje, nors jos vis dar yra nekontroliuojančios dalys.

Dėl aukščiau minimos priežasties, Grupės dukterinės įmonės UAB Kauno kogeneracinė jėgainė paskelbti 14,3 mln. Eur dividendai nekontroliuojančiam akcininkui už 2023 m. 6 mėn. (už 2022 m. nebuvo paskelbtų dividendų) buvo pateikti kaip dividendai nekontroliuojančiam akcininkui.

18 Kitos bendrosios pajamos

mln. Eur	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	220,4	-	-	220,4
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	2,4	-	-	2,4
Aktuarinių prielaidų pokyčio rezultatas	-	-	-	(0,2)	(0,3)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	-	-	(0,9)	-	(0,9)
Iš viso per 2022 m. 6 mėn.	-	222,8	(0,9)	(0,2)	221,7
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	(129,1)	-	-	(129,1)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(22,8)	-	-	(22,8)
Aktuarinių prielaidų pokyčio rezultatas	-	-	-	0,8	0,8
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	-	-	16,8	-	16,8
Iš viso per 2023 m. 6 mėn.	-	(151,9)	16,8	0,8	(134,3)

Apsidraudimo priemonių rezervo pokyčių sudaro (129,1) mln. Eur veiksminga dalis (bendroji vertė prieš mokesčius – (151,6) mln. Eur) (2022 m. birželio 30 d. – 220,4 mln. Eur (bendroji vertė prieš mokesčius – 253,2 mln. Eur) ir perklasifikavimas į „Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ eilutę Pelno (nuostolių) ataskaitoje – (22,8) mln. Eur (bendroji vertė prieš mokesčius – (26,4) mln. Eur) (2022 m. birželio 30 d. – 2,4 mln. Eur (bendroji vertė prieš mokesčius – 2,8 mln. Eur) (žr. 7 pastabą).

19 Paskolos ir obligacijos

mln. Eur	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	891,0	890,1
Banko paskolos	623,7	533,2
Trumpalaikės		
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	38,8	26,1
Banko paskolos	73,6	-
Banko sąskaitos perviršis	-	172,9
Sukauptos palūkanos	12,6	10,0
Iš viso	1 639,7	1 632,3

Ilgalaikių paskolų ir obligacijų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	117,2	177,0
Nuo 2 iki 5 metų	433,1	376,6
Po 5 metų	964,4	869,7
Iš viso	1 514,7	1 423,3

Grupės paskolos ir obligacijos denominuotos eurais ir Lenkijos zlotais.

19.1 Paskolų ir obligacijų judėjimas

2023 m. kovo 9 d. Grupė pasirašė ilgalaikę 220,0 mln. Eur vertės sutartį su „Swedbank“ AB. Iš „Swedbank“ suteiktos 220 mln. Eur paskolos 85 mln. Eur bus skirti finansuoti Grupės biomasės bloko statybos darbų užbaigimą. Likę 135 mln. Eur panaudoti Grupės įmonei suteiktos Europos investicijų banko paskolos refinansavimui, kurią perėmė patronuojančioji bendrovė. Paskolos grąžinimo terminas – 2033 m. kovo 9 d., palūkanų norma yra kintama. Paskolos likutis 2023 m. birželio 30 d. yra 187,2 mln. Eur.

2023 m. balandžio 6 d. Grupė pasirašė prekybos finansavimo paskolos sutartį su „Citibank“ N.A. Londono padaliniu. Prekybos finansavimo paskolos sutartis buvo sudaryta paskolą toliau perleidžiant kaip prekybos paskolą Grupės įmonei UAB „Ignitis“ gamtinių dujų įsigijimui. Prekybos finansavimo limitas yra 100,0 mln. Eur. Sutarties terminas yra 2024 m. balandžio 6 d., palūkanų norma yra kintama. Paskolos likutis 2023 m. birželio 30 d. yra 73,6 mln. Eur.

2023 m. gegužės 15 d. Grupė pasirašė finansavimo sutartį su „MUFG Bank (Europe)“ N.V. ir „MUFG Bank (Europe)“ N.V. Vokietijos padaliniu, kurią sudaro terminuotos paskolos sutartis ir prekybos finansavimo sutartis. Paskolos limitas yra 75,0 mln. Eur, o prekybos finansavimo sutarties – 150,0 mln. Eur. Prekybos finansavimo sutartis yra neįpareigojanti ir gali būti naudojama prekybos finansavimui ir (ar) akreditavimams leisti. Terminuota paskola yra įpareigojanti ir sudaroma 24 mėnesių terminui iki 2025 m. gegužės 15 d. Abiejų finansavimo sutarčių palūkanų norma yra kintama. Paskolos likutis 2023 m. birželio 30 d. yra 74,6 mln. Eur.

19.2 Įsipareigojimų vykdymas ir nepanaudoti likučiai

Paskolų sutartyse yra numatytos finansinės ir nefinansinės sąlygos, kurių atskiros Grupės įmonės yra įsipareigojusios laikytis. Visos Grupės įmonės 2023 m. birželio 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

2023 m. birželio 30 d. Grupės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 675,4 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 396,1 mln. Eur).

20 Grynoji skola

Grynoji skola yra TFAS neatitinkantis likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Grupės valdomo turto santykiui nustatyti. Vadovybė seka Grynosios skolos rodiklį rizikos valdymo tikslais. Tik skolos finansinėms įstaigoms, išleistos obligacijos ir susijusios mokėtinos palūkanos bei nuomos įsipareigojimai yra įtraukti į Grynosios skolos skaičiavimą. Šioje pastaboje pateikiama Grynosios skolos rodiklio, kuris yra ne TFAS rodiklis ir kurį vadovybė apibrėžia taip, kaip pateikta toliau, analizė šių finansinių ataskaitų rengimo tikslais.

Grynosios skolos likučiai:

mln. Eur	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(725,8)	(694,1)
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos, mokėtinos po vienerių metų	1 514,7	1 423,3
Trumpalaikės paskolos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sukauptas palūkanas)	125,0	36,1
Banko sąskaitos perviršis	-	172,9
Nuomos įsipareigojimai	52,8	48,7
Grynoji skola	966,7	986,9

Grupės Grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

mln. Eur	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Paskolos ir obligacijos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės	Trumpalaikės		
Grynoji skola 2023 m. sausio 1 d.	(694,1)	45,1	3,6	1 423,3	209,0	986,9	
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	(31,5)	-	-	-	-	(31,5)	
Gautos paskolos	-	-	-	262,0	-	262,0	
Skolų gražinimas	-	-	-	(151,7)	(11,0)	(162,7)	
Nuomos mokėjimai	-	(0,4)	(3,1)	-	-	(3,5)	
Sumokėtos palūkanos	-	-	(0,4)	-	(14,8)	(15,2)	
Gautas banko sąskaitos perviršis (grąžintas)	-	-	-	-	(172,9)	(172,9)	
Nepiniginiai pokyčiai							
Prekybos finansavimo paskolos sutartis	-	-	-	-	73,6	73,6	
Sudarytos nuomos sutartys	-	5,2	1,1	-	-	6,3	
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	0,2	0,6	0,9	17,2	18,9	
Nuomos įsipareigojimų nurašymas	-	(0,2)	(0,1)	-	-	(0,3)	
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	(1,6)	1,6	(23,6)	23,6	-	
Prisiimtas turtas ir įsipareigojimai per verslo jungimą (29 pastaba)	(0,2)	-	-	-	-	0,2	
Valiutos kurso pokytis	-	1,1	0,1	3,8	0,3	5,3	
Grynoji skola 2023 m. birželio 30 d.	(725,8)	49,4	3,4	1 514,7	125,0	966,7	

21 Atidėjiniai

mln. Eur	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikiai	28,7	17,6
Trumpalaikiai	50,6	38,0
Iš viso	79,3	55,6

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvartinių taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutams	Atidėjiniai apsaugos zonų registravimui	Atidėjiniai izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugos	Visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklos reguliaciniai skirtumai	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutis 2023 m. sausio 1 d.	11,0	6,1	8,2	1,6	5,4	20,3	3,0	55,6
Padidėjimas per laikotarpį	5,0	0,5	-	-	25,9	10,4	1,3	43,1
Panaudota per laikotarpį	(11,1)	-	-	-	(2,4)	(17,7)	-	(31,2)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	(0,8)	-	-	-	-	-	(0,8)
Likutis 2023 m. birželio 30 d.	4,9	5,8	8,2	1,6	28,9	13,0	4,3	66,7
Ilgalaikiai	-	4,8	7,2	-	27,0	-	3,1	42,1
Trumpalaikiai	4,9	1,0	1,0	1,6	1,9	13,0	1,2	24,6
Likutis 2023 m. birželio 30 d.	4,9	5,8	8,2	1,6	28,9	13,0	4,3	66,7

Grupės atidėjinių apibūdinimas ir tikėtinas ekonominės naudos realizavimo laikas

Atidėjinys, skirtas izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugoms, yra susijęs su reguliacine veikla, dėl kurios atsiranda reguliacinių skirtumų, kurie turi būti padengti per ateinančius metus. Reguliacinius skirtumus ir kompensacijos laikotarpį nustato ir tvirtina VERT. Remiantis VERT raštu, kompensacijos laikotarpis yra 2024–2025 metai (4.1 pastaba).

Atidėjinį visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklos reguliaciniams skirtumams sudaro 13,0 mln. Eur atidėjiniai, susiję su visuomeninio elektros tiekimo veiklos reguliaciniais skirtumais, kurie bus įtraukti kartu su būsimais visuomeninio tiekimo veiklos reguliaciniais skirtumais per vienerius metus.

22 Ateinančių laikotarpių pajamos

mln. Eur	2023 m. birželio 30 d.		2022 m. gruodžio 31 d.	
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis
Ateinančių laikotarpių pajamos pagal sutartis su klientais				
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su naujų klientų prijungimo ir galios didinimo mokesčiais	11,2	219,1	10,5	205,5
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujomis	49,1	-	61,1	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujų perdeklaravimu	29,9	-	33,7	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su elektros energijos perdeklaravimu	3,5	-	9,5	-
Iš viso	93,7	219,1	114,8	205,5

Grupės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

mln. Eur	2023 m 6 mėn.	
	Ilgalaikė dalis	Trumpalaikė dalis
Likutis sausio 1 d.	114,8	205,5
Padidėjimas per laikotarpį	49,8	18,7
Pripažinta pajamomis	(76,0)	-
Perklasifikavimai tarp straipsnių	5,1	(5,1)
Likutis kovo 31 d.	93,7	219,1

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

23 Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai

mln. Eur	2023 m.	2022 m.
	birželio 30 d.	gruodžio 31 d.
Išvestinės finansinės priemonės (24 pastaba)	72,8	14,2
Mokėtinos sumos už ilgalaikį materialųjį turą	51,0	55,9
Sukauptos sąnaudos	49,8	84,7
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas	38,0	38,0
Su darbo santykiais susiję įsipareigojimai	29,7	21,7
Mokėtina nekontroliuojančiąjai šaliai už akcijų įsigijimą	19,1	6,3
Mokesčiai (išskyrus pelno mokestį)	15,2	122,6
Neatšaukiamas pasižadėjimas įsigyti nekontroliuojančią dalį	3,6	3,6
Nekontroliuojančios dalies dividendai	3,3	3,3
Už išvestines finansines priemones gauti depozitai	-	56,3
Kitos mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	24,9	17,9
Likutinė vertė	307,4	424,2

24 Išvestinės finansinės priemonės

Grupės išvestines finansines priemones daugiausia sudaro:

- 1) sutartys, susijusios su elektros energijos ir gamtinių dujų prekėmis (apsidraudimo išvestinės priemonės);
- 2) sutartys, tiesiogiai sudarytos su kitomis šalimis – įsigyjant tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (angl. Over-the-Counter, OTC);
- 3) sutartys, sudarytos per „Nasdaq Commodities“ rinką – „Nasdaq“;
- 4) kitos sutartys (ne apsidraudimo išvestinės priemonės);
- 5) kitos sutartys – išvestinės finansinės priemonės.

„Nasdaq“ sutarčių tikroji vertė sudengiama 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.

24.1 Išvestinės finansinės priemonės Finansinės padėties ataskaitoje

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

mln. Eur	Pastaba	Judėjimas per 2023 m. 6 mėn.	
Išvestinės finansinės priemonės			
Kitas ilgalaikis turtas			24,4
Kitas trumpalaikis turtas			44,2
Kitas trumpalaikis turtas			(14,9)
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	23		(14,2)
Likutinė vertė 2022 m. gruodžio 31 d.			39,5
Vertės pokytis			
OTC tikrosios vertės pokytis, pripažintas „Kitose sąnaudose“			(5,4)
OTC tikrosios vertės pokytis, pripažintas „Finansinėse pajamose“			0,8
OTC tikrosios vertės pokytis, pripažintas „Kitose bendrosiose pajamose“			(100,8)
Pokytis iš viso 2023 m. 3 mėn.			(105,4)
Išvestinės finansinės priemonės			
Likutinė vertė 2023 m. kovo 31 d.			(65,9)
Kitas ilgalaikis turtas			7,2
Kitas trumpalaikis turtas			3,3
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai			(3,6)
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	23		(72,8)
24.2 Išvestinės finansinės priemonės Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitose			
mln. Eur	Pastaba	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis		0,8	(0,2)
OTC tikrosios vertės pokytis	8	(5,4)	(62,3)
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis	8	(17,8)	3,9
Pripažintas apsidraudimo priemonių neveiksmingumas „Nasdaq“	8	1,9	3,0
Pripažintas apsidraudimo priemonių neveiksmingumas OTC	8	13,7	0,9
Iš viso pripažinta „Kitose sąnaudose“ ir „Finansinėse pajamose“		(6,8)	(54,7)
Veiksmingi apsidraudimai, perklasifikuoti iš apsidraudimo priemonių rezervo į „Pelno (nuostolių) ataskaitos“ eilutę „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“		26,5	(2,8)
Iš viso pripažinta „Pelno (nuostolių) ataskaitoje“		19,7	(57,5)

25 Grupės struktūra

Grupės struktūra 2023 m. birželio 30 d.:

Imonės pavadinimas	Šalis, kurioje registruota buveinė	Verslo segmentas	Veiklos profilis	Valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Nekontroliuojančios dalies valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.
AB „Ignitis grupė“	Lietuva	Kita ³	Patronuojančioji bendrovė – Grupės įmonių valdymas ir veiklos koordinavimas	-	-
Grupės dukterinės įmonės:					
UAB „Ignitis renewables“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų priežiūra ir plėtros koordinavimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Ignitis Renewables Polska Sp. z o. o.	Lenkija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Ignitis RES DEV Sp. z o. o.	Lenkija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Pomerania Wind Farm Sp. z o. o.	Lenkija	Žaliąji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
Tuuleenergia OÜ	Estija	Žaliąji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
UAB „EURAKRAS“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
UAB „VĖJO VATAS“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
UAB „VĖJO GŪSIS“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
UAB „VVP Investment“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) projekto vystymas ir eksploatacija	100,00	-
Silesia1 Wind Farm Sp. z o. o.	Lenkija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) projekto vystymas ir eksploatacija	100,00	-
Silesia1 Wind Farm S.A.	Lenkija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV1 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV2 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Ignitis renewables Latvia SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Plungės vėjo energija“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 2“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 3“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV5 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Vėjo galia bendruomenei“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV3 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV4 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV6 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
SP Venta SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
BRVE SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
CVE SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 4“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 5“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 6“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 7“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 8“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV7 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	Lietuva	Žaliąji gamyba	Elektros ir šilumos gamyba iš atliekų	51,00	49,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	Lietuva	Žaliąji gamyba	Kogeneracinės jėgainės projekto vystymas ir eksploatacija	100,00	-

Įmonės pavadinimas	Šalis, kurioje registruota buveinė	Verslo segmentas	Veiklos profilis	Valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Nekontroliuojančios dalies valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.
AB „Ignitis gamyba“	Lietuva	Žalioji gamyba ¹ Rezerviniai pajėgumai ²	Elektros energijos gamyba ir tiekimas	100,00	-
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Lietuva	Tinklai	Elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymas, garantinis tiekimas	100,00	-
UAB „Ignitis“	Lietuva	Sprendimai klientams	Elektros energijos ir dujų tiekimas ir prekyba, energetinio efektyvumo projektai	100,00	-
Ignitis Polska Sp. z o. o.	Lenkija	Sprendimai klientams	Elektros energijos tiekimas ir prekyba	100,00	-
Ignitis Latvija SIA	Latvija	Sprendimai klientams	Elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimas	100,00	-
Ignitis Eesti, OÜ	Estija	Sprendimai klientams	Elektros energijos tiekimas	100,00	-
Ignitis Suomi OY	Suomija	Sprendimai klientams	Gamtinių dujų tiekimas	100,00	-
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	Lietuva	Kita ³	Bendros verslo aptarnavimo paslaugos	100,00	-
UAB „Gamybos optimizavimas“	Lietuva	Kita ³	Planavimas, optimizavimas, prognozavimas, prekyba, prekybos tarpininkavimas ir kitos su elektros energija susijusios paslaugos	100,00	-
UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	Lietuva	Kita ³	Įmokų surinkimo paslaugų teikimas	100,00	-
UAB „Transporto valdymas“	Lietuva	Kita ³	Transporto priemonių nuoma, lizingas, remontas, priežiūra, atnaujinimas, aptarnavimas	100,00	-

¹ Bendrovė valdo Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinę, Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę, biokuro ir garo katilines.

² 1 punkte minimas turtas nepriklauso segmentui. Nuo 2023 m. I ketv. Grupė pakeitė segmento pavadinimą iš „Lanksčioji gamyba“ į „Rezerviniai pajėgumai“ (daugiau informacijos pateikiama 5-oje pastaboje).

³ Kitą veiklą ir eliminavimus sudaro: pagalbinių paslaugų įmonė (UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“); nepagrindinės veiklos įmonė (UAB „Transporto valdymas“); papildomų paslaugų įmonės (UAB Elektroninių mokėjimų agentūra, UAB „Gamybos optimizavimas“); patronuojančioji bendrovė (AB „Ignitis grupė“); konsolidavimo koregavimai ir tarpusavio sandorių eliminavimai.

25.1 Akcijų įsigijimas verslo jungimo metu

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu Grupė įsigijo šias dukterines įmones:

- 2023 m. kovo 14 d. Grupė įsigijo 100 proc. „SP Venta“ SIA akcijų. Perduotas atlygis iš viso sudaro 21,6 mln. Eur (29.1 pastaba).
- 2023 m. kovo 17 d. Grupė įsigijo 100 proc. „BRVE“ SIA akcijų. Perduotas atlygis iš viso sudaro 0,2 mln. Eur (29.2 pastaba).
- 2023 m. kovo 17 d. Grupė įsigijo 100 proc. „CVE“ SIA akcijų. Perduotas atlygis iš viso sudaro 0,3 mln. Eur (29.2 pastaba).

25.2 Naujų dukterinių įmonių įsteigimas

2023 m. kovo 24 d. Grupė įsteigė naujas dukterines įmones: UAB „Ignitis renewables projektai 4“, UAB „Ignitis renewables projektai 5“ ir UAB „Ignitis renewables projektai 6“.

2023 m. gegužės 25 d. Grupė įsteigė naujas dukterines įmones: UAB „Ignitis renewables projektai 7“, UAB „Ignitis renewables projektai 8“ ir IGN RES DEV7 SIA.

26 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

26.1 Teisminiai ginčai

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu nebuvo reikšmingų pokyčių teisiniuose ginčiuose nuo atskleistų 2022 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisminių ginčų, išskyrus paminėtus žemiau.

26.1.1 Teisminis ginčas su „Rafako“ S.A.

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu dalyje teismo ginčo priimti teismo sprendimai buvo palankūs Grupei. Teisminių ginčų rezultatai neturėtų sukurti Grupei papildomų įsipareigojimų subrangovų atžvilgiu.

Grupė tikisi, kad sėkmingai apgins savo interesus. Grupės vadovybė mano, kad ginčas neturės reikšmingų finansinių pasekmių projekto įgyvendinimui.

26.1.2 Teisminis ginčas su UAB „VILNIAUS ENERGIJA“

Lietuvos apeliacinis teismas 2023 m. vasario 23 d. nutartimi nusprendė tenkinti ieškovės UAB „VILNIAUS ENERGIJA“ ieškinį. Grupei buvo priteista sumokėti nuostolių atlyginimo už 2014 m. ir už 2015 m. ir 6 procentų dydžio procesinės palūkanos už priteistą sumą, skaičiuojant nuo bylos iškėlimo teisme dienos (2014 m. kovo 24 d.) iki teismo sprendimo visiško įvykdymo, ir teises išlaidas. 2023 m. birželio 30 d. Grupė yra pilnai sumokėjusi visus nuostolių atlyginimus nurodytus aukščiau. Bendra Grupės sumokėta suma yra 3,4 mln. Eur (nuostolių atlyginimas 2,2 mln. Eur ir 1,2 mln. Eur palūkanos).

26.1.3 Teisminis ginčas su AB „Šiaulių energija“

2022 m. birželio 3 d. Lietuvos Aukščiausiajame Teisme priimtas nagrinėti LITGRID AB kasacinis skundas. ESO 2022 m. liepos 4 d. pateikė atsiliepimą į kasacinį skundą. Lietuvos Aukščiausiasis Teismas 2023 m. balandžio 27 d. nutartimi panaikino Lietuvos apeliacinio teismo 2022 m. kovo 24 d. nutartį ir paliko galioti Vilniaus apygardos 2021 m. gegužės 11 d. sprendimą, kuriuo ieškinyje ESO atžvilgiu atmestas visiškai. Lietuvos Aukščiausiojo Teismo nutartis įsiteisėjo iš karto.

26.1.4 Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemos ir SGD kainos dedamosios

Lietuvos vyriausiasis administracinis teismas vieną iš bylų išsprendė galutinai ir 2023 m. balandžio 19 d. priėmė UAB „Ignitis“ palankią nutartį byloje, atmesdamas AB „Achema“ skundą dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo 2020 metams.

26.2 Reguliacinis turtas ir įsipareigojimai

26.2.1 Gamtinių dujų skirstymas B2C 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 2023 m. birželio 30 d., nes Grupė neturėjo garantijos, kad šis skirtumas, vadovaujantis teisine baze, ateityje bus gražintas.

Perrinkta nepripažinta suma 2023 m. birželio 30 d. – 0 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – (16,1) mln. Eur perrinkta suma).

26.2.2 Gamtinių dujų paskirtasis tiekimas

Paskirtąją tiekimo veiklą taip pat reguliuoja VERT. Reguliaciniai skirtumai susidaro kai faktinės sąnaudos skiriasi nuo planuotų, bet Grupė neapskaito jų kaip reguliacinio turto ar įsipareigojimų finansinėse ataskaitose, nes skirtumas bus padengtas teikiant paslaugas ateityje. 2023 m. birželio 30 d. nesurinkta 9.9 mln. Eur suma ateityje bus įskaiciuota į SGDT dedamąją (2022 m. gruodžio 31 d. perrinkta suma buvo (53,0) mln. Eur).

27 Sandoriai su susijusiomis šalimis

	Gautinos sumos 2023 m. birželio 30 d.	Mokėtinis sumos 2023 m. birželio 30 d.	Pardavimai 2023 m. 6 mėn.	Pirkimai 2023 m. 6 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2023 m. 6 mėn.
LITGRID AB	14,5	12,3	63,8	56,6	-
AB „Amber Grid“	2,4	2,2	4,7	7,9	-
UAB „BALTPPOOL“	10,6	0,2	47,6	0,9	-
UAB „GET Baltic“	3,9	0,1	110,9	70,8	-
Kitos Grupės susijusios šalys	-	1,3	0,1	5,2	-
Iš viso	31,4	16,1	227,1	141,4	-

	Gautinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinis sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2022 m. 6 mėn.	Pirkimai 2022 m. 6 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. 6 mėn.
LITGRID AB	26,5	36,8	48,0	92,8	-
AB „Amber Grid“	6,4	3,1	14,9	16,8	-
UAB „BALTPPOOL“	0,2	1,6	(21,6)	15,7	-
UAB „GET Baltic“	84,3	3,8	26,7	18,0	-
Kitos Grupės susijusios šalys	0,1	1,5	0,6	2,9	0,1
Iš viso	117,5	46,8	68,6	146,2	0,1

Neigiama pardavimų suma UAB „BALTPPOOL“ 2022 m. 6 mėn. laikotarpiu susidarė dėl išrašytų kreditinių sąskaitų už VIAP teikimą. Pajamos už VIAP paslaugas yra apskaičiuojamos kaip skirtumas tarp VERT nustatyto fiksuoto 1 MW tarifo ir vidutinės svartinės elektros kainos elektros biržoje. Jei vidutinė svartinė kaina elektros biržoje viršija VERT nustatytą fiksuotą tarifą, Grupė išrašo kreditines sąskaitas UAB „BALTPPOOL“.

27.1 Sandorių su susijusiomis šalimis sąlygos

Atsiskaitymo terminai nustatomi 15–90 dienų. Skolų likučiai metų pabaigoje nėra užtikrinti įkeitimais, joms nėra skaičiuojamos palūkanos, o atsiskaitymai įvyksta pinigais. Nebuvo suteikta ar gauta jokių susijusių šalių gautinų ar mokėtinų sumų dengimo garantijų.

27.2 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,6	0,6
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos	0,6	0,6
Išėtinės kompensacijos	-	0,1
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

Per 2023 ir 2022 m. 6 mėn. laikotarpius valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir patrunuojančiosios bendrovės vadovas priskiriami patrunuojančiosios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiama 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

28 Finansinių priemonių tikrosios vertės

28.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

Grupės išvestinės finansinės priemonės (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis), investicijos į „Smart Energy Fund“, Grupės pasirinkimo teisės įsigyti dukterinės įmonės akcijų (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis) yra vertinamos tikrąja verte.

2023 m. birželio 30 d. ir 2022 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 2022 m. metinių finansinių ataskaitų 3.15.3 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-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui Grupė priskiria išvestines finansines priemones, susietas su Lietuvos / Latvijos ir Estijos / Suomijos elektros 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.

2023 m. birželio 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investicijas į „Smart Energy Fund“. Grupė apskaito finansinį turtą, kurio apskaitos principai nurodyti 2022 m. metinių finansinių ataskaitų 3.15.1 pastaboje, tikrąja verte. Tikroji vertė atitinka 3-įjį 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.

2023 m. birželio 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investicijas į „Moray West Holdings Limited“. Tikroji vertė atitinka 3-įjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis išorinių vertintojų atliktu vertinimu. Vertinimas atliktas remiantis diskontuotais pinigų srautais.

2023 m. birželio 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė pasirinkimo teisę įsigyti visas UAB Kauno kogeneracinės jėgainės 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 kogeneracinės jėgainės akcijas, jeigu jie 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.

28.2 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 obligacijų emisijos skolų (19 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. 2023 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą – 6,15 proc. (2022 m. gruodžio 31 d. – 5,01 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės finansinių įsipareigojimų, susijusių su paskolomis, tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. Pinigų srautai diskontuoti naudojant 6,43 proc. diskonto normą paskoloms virš 1 mln. Eur ir 5,16 proc. paskoloms iki 1 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. atitinkamai 4,80 proc. ir 4,84 proc.). Su šiomis skolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

28.3 Finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2023 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	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos TVPL ar TVKBP					
Turtas					
Išvestinės finansinės priemonės	24	10,5	-	10,5	10,5
„Smart Energy Fund“		41,1	-	-	41,1
Investicija į „Moray West Holdings Limited“		5,0		5,0	5,0
Įsipareigojimai					
Opciono įsipareigojimai	23	38,0	-	38,0	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	24	76,4	-	76,4	76,4
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama					
Turtas					
Suteiktos paskolos		49,9	-	52,7	52,7
Įsipareigojimai					
Išplatintos obligacijos	19	902,9	-	796,2	796,2
Gautos paskolos	19	736,8	-	594,6	594,6

Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2022 m. gruodžio 31 d. pagal hierarchijos lygius:

Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
		Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos TVPL ar TVKBP					
Turtas					
Išvestinės finansinės priemonės	24	68,7	-	68,7	68,7
„Smart Energy Fund“		20,6	-	-	20,6
Investicija į „Moray West Holdings Limited“		5,0	-	-	5,0
Įsipareigojimai					
Opciono įsipareigojimai	23	38,0	-	38,0	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	24	29,1	-	29,1	29,1
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama					
Turtas					
Suteiktos paskolos		24,1	-	-	24,1
Įsipareigojimai					
Išplatintos obligacijos	19	899,3	-	774,3	774,3
Gautos paskolos	19	733,0	-	620,8	620,8

29 Verslo jungimai

29.1 „SP Venta“ SIA įsigijimas

2023 m. kovo 14 d. Grupė įsigijo 100 proc. „SP Venta“ SIA akcijų iš juridinio asmens. 2023 m. birželio 30 d. akcijų nuosavybės teisė priklausė Grupei. Visas perleistas atlygis sudarė 21,6 mln. Eur, iš kurių 2,5 mln. Eur buvo sumokėta banko pavedimu, 19,1 mln. Eur buvo identifiukuota kaip neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečių pardavėjų įsipareigojimų, nustatytų akcijų pirkimo-pardavimo sutartyje. Neapibrėžtojo atlygio sumą Grupės vadovybė įvertino pagal įsipareigojimų įvykdymo tikimybę. 2023 m. birželio 30 d. investicija nebuvo pilnai apmokėta. Grupės vadovybė apskaičiavo, kad rezultatų intervalas (nediskontuotas) yra 100 proc. viso 2023 m. birželio 30 d. apskaityto neapibrėžtojo atlygio.

Šiam verslo jungimui apskaityti Grupė taikė įsigijimo apskaitos metodą pagal 3-iojo TFAS nuostatas. Remiantis minėtu metodu įsigijimo savikaina nustatoma kaip nurodyto turto, patirtų įsipareigojimų ir nuosavybės priemonių, išleistų mainais už įsigyjamo verslo kontrolę, tikrųjų verčių suma apskaitymo dieną.

2023 m. birželio 30 d. Grupė nebuvo baigusi įsigyto grynojo turto tikrosios vertės vertinimo. Grupės vadovybė atliko preliminarų verslo jungimo vertinimą. Turto ir įsipareigojimų tikrosios vertės verslo jungimų metu:

	Pastaba	SP Venta SIA
Įsigytas turtas		
Ilgalaikis materialusis turtas	13	0,7
Kitos gautinos sumos		0,1
Prisiimti įsipareigojimai		-
Iš viso įsigyto identifikuojamo grynojo turto		0,8
Sumokėtas atlygis		(2,5)
Neapibrėžtasis atlygis		(19,1)
Visas perleistas atlygis:		(21,6)
Prestižas dėl dukterinės įmonės įsigijimo	12	20,8
Dukterinės įmonės įsigijimo grynieji pinigų sratai		
P pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui (ataskaitiniame laikotarpyje)		(2,5)
Įgyti pinigai ir pinigų ekvivalentai		-
Grynieji pinigų sratai		(2,5)

Įsigyjamo ūkio subjekto pajamų ir pelno ar nuostolių sumos nuo įsigijimo datos, įtrauktos į ataskaitinio laikotarpio Pelno (nuostolių) ir Bendrųjų pajamų ataskaitą, nėra reikšmingos.

Jeigu „SP Venta“ SIA įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės pajamos iš viso ir grynasis pelnas nebūtų reikšmingai pasikeitę. Nustatydama šias sumas vadovybė darė prielaidą, kad tikrosios vertės koregavimai, atsiradę įsigijimo dieną, būtų buvę tokie patys, jei įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d.

Grupė nepatyrė reikšmingų su įsigijimu susijusių išlaidų.

29.2 „BRVE“ SIA ir „CVE“ SIA įsigijimas

2023 m. kovo 17 d. Grupė įsigijo 100 proc. „BRVE“ SIA ir „CVE“ SIA akcijų iš juridinių asmenų. 2023 m. birželio 30 d. akcijų nuosavybės teisė priklausė Grupei. Perduotas atlygis iš viso už abi įmones sudaro 1 mln. Eur. 2023 m. birželio 30 d. investicija buvo pilnai apmokėta.

Šiems verslo jungimams apskaityti Grupė taikė įsigijimo apskaitos metodą pagal 3-iojo TFAS nuostatas. Remiantis minėtu metodu, įsigijimo savikaina nustatoma kaip nurodyto turto, patirtų įsipareigojimų ir nuosavybės priemonių, išleistų mainais už įsigyjamos verslo kontrolę, tikrųjų verčių suma apskaitimo dieną.

2023 m. birželio 30 d. Grupė nebuvo baigusi įsigyto grynojo turto tikrosios vertės vertinimo. Grupės vadovybė atliko preliminarų verslo jungimo vertinimą. Turto ir įsipareigojimų tikrosios vertės verslo jungimų metu:

	Pastaba	BRVE SIA ir CVE SIA
Įsigytas turtas		
Nematerialusis turtas	12	0,2
Ilgalaikis materialusis turtas	13	0,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	20	0,2
Prisiimti įsipareigojimai		
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		0,4
Iš viso įsigyto identifikuojamo grynojo turto		
Sumokėtas atlygis ¹		(1,0)
Visas perleistas atlygis:		
Prestižas dėl dukterinės įmonės įsigijimo	12	0,8
Dukterinės įmonės įsigijimo grynieji pinigų sratai		
Pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui (ataskaitiniame laikotarpyje)		-
Igyti pinigai ir pinigų ekvivalentai	20	0,2
Grynieji pinigų sratai		
		0,2

¹Atlygis už „BRVE“ SIA ir „CVE“ SIA akcijas pardavėjui buvo sumokėtas grynaisiais pinigais praėjusiuose laikotarpiuose.

Įsigyjamo ūkio subjekto pajamų ir pelno ar nuostolių sumos nuo įsigijimo datos, įtrauktos į ataskaitinio laikotarpio Pelno (nuostolių) ir Bendrųjų pajamų ataskaitą, nėra reikšmingos.

Jeigu „BRVE“ SIA ir „CVE“ SIA įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės pajamos iš viso ir grynasis pelnas nebūtų reikšmingai pasikeitę. Nustatydamas šias sumas vadovybė darė prielaidą, kad tikrosios vertės koregavimai, atsiradę įsigijimo dieną, būtų buvę tokie patys, jei įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d.

Grupė nepatyrė reikšmingų su įsigijimu susijusių išlaidų.

30 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

30.1 Kiti įvykiai

30.1.1 Naujos dukterinės įmonės įsigijimas

2023 m. liepos 13 d. Grupė įsigijo 100 proc. UAB „Vėjas LT“ akcijų tolesniam naujo vėjo parko vystymui Lietuvoje. Šio tarpinio pranešimo išleidimo metu Grupė nėra baigusi įsigyto grynojo turto tikrosios vertės vertinimo.

30.1.2 Graža iš „Smart Energy Fund“

2023 m. liepos mėn. „Smart Energy Fund“ viršijo savo bendras investicijas 11,4 mln. Eur ir iki dabar, per šiuos metus, pardavus dalį portfelio įmonių akcijų, uždirbo 15,6 mln. Eur gražą. Gauta graža bus skirta tolesniam investavimui į inovatyvius startuolius per antrą fondą – „World Fund“, prie kurio patronuojančioji bendrovė prisijungė 2023 m. liepos 13 d. Daugiau informacijos pateikiama šio Tarpinio pranešimo už 2023 m. 6 mėn. skyriuje „2.3 Investicinė programa“.

30.2 Teisminiai ginčai

30.2.1 Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemos ir SGD kainos dedamosios

Lietuvos vyriausiasis administracinis teismas vieną iš bylų išsprendė galutinai ir 2023 liepos 5 d. priėmė UAB „Ignitis“ palankią nutartį byloje, atmesdamas AB „Achema“ skundą dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo 2019 metams (26.1.4 pastaba).

Kitų reikšmingų įvykių po ataskaitinio laikotarpio iki šių finansinių ataskaitų išleidimo datos nebuvo.

Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

8.1 Nepriklausomo auditoriaus išvada	115
8.2 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	119
8.3 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	120
8.4 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	121
8.5 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	122
8.6 Aiškinamasis raštas	123

8 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

Patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d., parengtos pagal 34-ąjį Tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje

- | | |
|---|--|
| 8.1 Nepriklausomo auditoriaus išvada | 7 Finansinės pajamos |
| 8.2 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita | 8 Finansinės sąnaudos |
| 8.3 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita | 9 Pelnas, tenkantis vienai akcijai |
| 8.4 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita | 10 Investicijos į dukterines įmones |
| 8.5 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita | 11 Ilgalaikės gautinos sumos |
| 8.6 Aiškinamasis raštas | 12 Trumpalaikės paskolos |
| 1 Bendroji informacija | 13 Nuosavas kapitalas ir rezervai |
| 2 Rengimo pagrindas | 14 Paskolos ir obligacijos |
| 3 Reikšmingi apskaitos principai | 15 Grynoji skola |
| 4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas | 16 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai |
| 5 Pajamos pagal sutartis su klientais | 17 Sandoriai su susijusiomis šalimis |
| 6 Dividendai | 18 Finansinių priemonių tikrosios vertės |
| | 19 Įvykiai atskaitinio laikotarpio |

Patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2023 m. rugpjūčio 18 d.:



Darius Maikštėnas

Patronuojančiosios bendrovės vadovas



Jonas Rimavičius

Patronuojančiosios bendrovės finansų vadovas



Giedruolė Guobienė

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Apskaitos valdymo vadovė, veikianti pagal 2023 m.
vasario 17 d. sprendimą Nr. 23_GSC_SP_0010

Nepriklausomo auditoriaus išvada

AB „Ignitis grupė“ akcininkams

Išvada dėl tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų audito

■ Nuomonė

Mes atlikome AB „Ignitis grupė“ (toliau – Įmonė) tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų auditą. Įmonės tarpines sutrumpintas atskirąsias finansines ataskaitas sudaro:

- 2023 m. birželio 30 d. tarpinė sutrumpinta atskiroji finansinės būklės ataskaita,
- tą dieną pasibaigusių metų 6 mėnesių laikotarpio tarpinė sutrumpinta atskiroji pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita,
- tą dieną pasibaigusių metų tarpinė sutrumpinta atskiroji nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita,
- tą dieną pasibaigusių metų tarpinė sutrumpinta atskiroji pinigų srautų ataskaita, ir
- tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas, įskaitant reikšmingų apskaitos metodų santrauką.

Mūsų nuomone, pridėtos tarpinės sutrumpintos atskirosios 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 apibūdinta šios išvados skyriuje „Auditoriaus atsakomybė už tarpinių sutrumpintų atskirųjų 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 Lietuvos Respublikoje. 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.

■ Kita informacija

Kitą informaciją sudaro informacija, pateikta Įmonės tarpiniame pranešime, tačiau ji neapima tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų ir mūsų auditoriaus išvados apie jas. Vadovybė yra atsakinga už kitos informacijos pateikimą.

Mūsų nuomonė apie tarpines sutrumpintas atskirąsias finansines ataskaitas neapima kitos informacijos ir mes nepateikiame jokios formos užtikrinimo išvados apie ją, išskyrus kaip nurodyta toliau.

Atliekant tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų auditą, mūsų atsakomybė yra perskaityti kitą informaciją ir apsvarstyti, ar yra reikšmingų neatitikimų informacijai, pateiktai tarpinėse sutrumpintose atskirose finansinėse ataskaitose, ar mūsų žinioms, pagrįstoms atliktu auditu, ir ar ji neatrodo kitaip reikšmingai iškraipyta. Jeigu remdamiesi atliktu darbu pastebime reikšmingą kitos informacijos iškraipymą, 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 sutrumpintas atskirąsias finansines ataskaitas bei ar Įmonės tarpinis metinis pranešimas buvo parengtas laikantis taikomų teisinių reikalavimų. Mūsų nuomone, pagrįsta tarpinių sutrumpintų atskirųjų 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 sutrumpintų atskirųjų 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 sutrumpintas atskirąsias finansines ataskaitas

Vadovybė yra atsakinga už šių tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų parengimą pagal 34-ąjį TAS „Tarpinės finansinės ataskaitos“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje, ir tokią vidaus kontrolę, kokia, vadovybės nuomone, yra būtina tarpinėms sutrumpintoms atskirose finansinėms ataskaitoms parengti be reikšmingų iškraipymų dėl apgaulės ar klaidos.

Rengdama tarpines sutrumpintas atskirąsias 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 pasiegti.

Už valdymą atsakingi asmenys privalo prižiūrėti Įmonės finansinių ataskaitų rengimo procesą.

■ Auditoriaus atsakomybė už tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų auditą

Mūsų tikslas yra gauti pakankamą užtikrinimą dėl to, ar tarpinės sutrumpintos atskirosios 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 atskirojomis finansinėmis ataskaitomis.

Atlikdami auditą pagal TAS, viso audito metu priimame profesinius sprendimus ir laikomės profesinio skepticizmo principo. Mes taip pat:

- Nustatome ir įvertiname tarpinių sutrumpintų atskirųjų 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 apgaule 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 abejonių dėl įmonės gebėjimo tęsti veiklą. Jeigu padarome išvadą, kad toks reikšmingas neapibrėžtumas egzistuoja, auditoriaus išvadoje privalome atkreipti dėmesį į susijusius atskleidimus atskiroiose 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 sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų pateikimą, struktūrą ir turinį, įskaitant atskleidimus, ir tai, ar tarpinėse sutrumpintose atskiroiose 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 laikėmės 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.

Iš dalykų, apie kuriuos informavome už valdymą atsakingus asmenis, išskiriame tuos dalykus, kurie buvo svarbiausi atliekant einamojo laikotarpio atskirųjų finansinių ataskaitų auditą ir kurie laikomi pagrindiniais audito dalykais. Tokius dalykus apibūdiname auditoriaus išvadoje, jeigu pagal įstatymą arba teisės aktą nedraudžiama viešai atskleisti tokio dalyko arba, jeigu, labai retomis aplinkybėmis, nustatome, kad dalykas neturėtų būti pateikiamas mūsų išvadoje, nes galima pagrįstai tikėtis, jog neigiamos tokios pateikimo pasekmės persvers visuomenės gaunamą naudą.



■ Išvada dėl kitų teisinių ir priežiūros reikalavimų

Visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu 2023 m. kovo 30 d. buvome paskirti atlikti Įmonės finansinių ataskaitų auditą. Visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu mes buvome paskirti atlikti Įmonės finansinių ataskaitų auditą penkerių metų laikotarpiui. 2021 m. gruodžio 31 d. pasibaigusių 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 Įmonei atliekant auditą ir atskleistų tarpinėje vadovybės ataskaitoje, Įmonei suteikėme finansinių ataskaitų vertimo 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
2023 m. rugpjūčio 22 d.

Elektroniniu auditoriaus parašu pasirašoma tik Nepriklausomo auditoriaus išvada, esanti šio dokumento 115-118 puslapiuose.

8.2 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.	2023 m. II ketv.	2022 m. II ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	1,5	1,6	0,7	0,8
Dividendų pajamos	6	222,4	97,5	193,2	97,3
Pajamos ir kitos pajamos iš viso		223,9	99,1	193,9	98,1
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(1,9)	(1,8)	(1,0)	(0,9)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(1,0)	(1,0)	(0,5)	(0,5)
Kitos sąnaudos		(3,2)	(2,2)	(1,6)	(1,2)
Sąnaudos iš viso		(6,1)	(5,0)	(3,1)	(2,6)
Veiklos pelnas (nuostoliai)		217,8	94,1	190,8	95,5
Finansinės pajamos	7	48,5	18,4	35,5	8,6
Finansinės sąnaudos	8	(13,7)	(11,9)	(7,2)	(6,1)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		34,8	6,5	28,3	2,5
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		252,6	100,6	219,1	98,0
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos		(4,7)	(0,3)	(4,0)	(0,3)
Grynasis pelnas už laikotarpį		247,9	100,3	215,1	97,7
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus, iš viso		247,9	100,3	215,1	97,7
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	9	3,42	1,38	2,97	1,35
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	9	3,42	1,38	2,97	1,35
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	9	72 388 960	72 816 090	72 388 960	72 591 666

8.3 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2023 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas		1,9	1,9
Ilgalaikis materialusis turtas		0,1	0,1
Naudojimo teise valdomas turtas		17,9	15,7
Investicinis turtas		0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	10	1 255,2	1 255,2
Ilgalaikės gautinos sumos	11	1 360,4	1 530,1
Kitas finansinis turtas		41,1	20,6
Iš viso ilgalaikio turto		2 676,7	2,823,7
Trumpalaikis turtas			
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,2	0,1
Prekybos gautinos sumos		0,4	0,8
Kitos gautinos sumos		0,2	0,9
Kitas trumpalaikis turtas		3,8	3,8
Trumpalaikės paskolos	12	262,4	227,8
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		479,9	24,8
Iš viso trumpalaikio turto		746,9	258,2
TURTO IŠ VISO		3 423,6	3 081,9
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGIJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	13	1 616,4	1 616,4
Rezervai	13	104,7	99,6
Savų akcijų rezervas	13	37,7	37,7
Nepaskirstytasis pelnas		376,7	179,1
Nuosavo kapitalo iš viso		2 135,5	1 932,8
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	14	1 160,1	1 113,1
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	15	16,2	14,2
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		4,4	1,4
Iš viso ilgalaikių įsipareigojimų		1 180,7	1 128,7
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	14	95,8	9,8
Nuomos įsipareigojimai	15	2,1	1,8
Prekybos mokėtinos sumos		0,6	1,1
Mokėtinas pelno mokestis		1,7	1,8
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		7,2	5,9
Iš viso trumpalaikių įsipareigojimų		107,4	20,4
Iš viso įsipareigojimų		1 288,1	1 149,1
IŠ VISO NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGIJIMŲ		3 423,6	3 081,9

8.4 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d.

mln. EUR	Pastabos	Įstatinis kapitalas	Savos akcijos	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2022 m. sausio 1 d.		1 658,8	(23,0)	88,1	23,0	186,4	1 933,3
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	100,3	100,3
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-	100,3	100,3
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	11,5	-	(11,5)	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	-	-	14,7	(14,7)	-
Įsigytos savos akcijos		-	(10,0)	-	-	(4,3)	(14,3)
Dividendai	6	-	-	-	-	(43,8)	(43,8)
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	0,3	0,3
Likutis 2022 m. birželio 30 d.		1 658,8	(33,0)	99,6	37,7	212,7	1 975,8
Likutis 2023 m. sausio 1 d.		1 616,4	-	99,6	37,7	179,1	1 932,8
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	247,9	247,9
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-	247,9	247,9
Pervedimas į privalomąjį rezervą	13	-	-	5,1	-	(5,1)	-
Dividendai	6	-	-	-	-	(45,2)	(45,2)
Likutis 2023 m. birželio 30 d.		1 616,4	-	104,7	37,7	376,7	2 135,5

8.5 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d.

mln. EUR	Pastabos	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		247,9	100,3
Koregavimai suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		1,0	1,0
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	7	(20,2)	(2,7)
Pelno mokesčio sąnaudos / (pajamos)		4,7	0,3
Palūkanų pajamos	7	(28,3)	(15,7)
Palūkanų sąnaudos	8	12,3	10,3
Dividendai	6	(222,4)	(97,5)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos		1,4	1,6
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis		(1,8)	-
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		0,7	84,4
Išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, ir kito trumpalaikio bei kito ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		-	16,2
Prekybos mokėtinų sumų, gautų išankstinių apmokėjimų ir kitų trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas (sumažėjimas)		0,1	(2,0)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		(4,6)	96,2
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(0,1)	-
Suteiktos paskolos		(195,0)	(357,7)
Susigrąžintos paskolos		405,2	6,0
Gautos palūkanos	7	26,8	10,6
Gauti dividendai		222,4	197,9
Investicijos į „Smart Energy Fund“	4.1	0,3	(1,6)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		459,6	(144,8)
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	15	209,5	73,0
Sugrąžintos paskolos	15	(153,5)	-
Nuomos mokėjimai	15	(0,9)	(0,9)
Sumokėtos palūkanos	15	(8,9)	(6,4)
Išmokėti dividendai	6.1	(45,2)	(43,8)
Susigrąžinti dividendai		-	0,3
Savų akcijų atpirkimas		-	(14,3)
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai / (sumažėjimai) ¹		(0,9)	(0,9)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		0,1	7,0
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		455,1	(41,6)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		24,8	125,3
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		479,9	83,7

¹ Pinigų srautų ataskaitoje patruojančioji bendrovė atliko perklasifikavimą, siekdama pateikti patikimesnę informaciją finansinių ataskaitų naudotojams. Perklasifikavimas neturėjo įtakos finansinės padėties ataskaitai, pelno (nuostolių) ataskaitai ir nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitai. 2022 m. birželio 30 d. patruojančioji bendrovė perklasifikavo gyventojų pajamų mokesčių deklaruojamą ir sumokėtą už obligacijų palūkanas, iš straipsnio „Apyvartinio kapitalo pasikeitimai“ į „Finansinės veiklos pinigų srautai“ (0,9 mln. Eur).

8.6 Aiškinamasis raštas

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d.

1 Bendroji informacija

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

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

AB „Ignitis grupė“ yra patruojančioji bendrovė, atsakinga už tiesiogiai kontroliuojamų grupės įmonių (10 pastaba) ir netiesiogiai per dukterinę įmonę UAB „Ignitis renewables“ kontroliuojamų grupės įmonių veiklos valdymą ir koordinavimą. Toliau patruojančioji bendrovė ir jos tiesiogiai bei netiesiogiai kontroliuojamos įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – elektros energijos skirstymo tinklo valdymas ir Žaliosios gamybos segmento Portfelio valdymas bei plėtra. Grupė taip pat valdo strategiškai svarbių Rezervinių pajėgumų segmento turta ir teikia Sprendimų klientams segmento paslaugas: elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo, saulės energijos, el. mobilumo, energetinio efektyvumo didinimo ir inovatyvius energijos naudojimo sprendimus privatiems ir verslo klientams.

Patruojančioji bendrovė analizuoja Grupės 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.

Patruojančioji bendrovė siekia užtikrinti efektyvią Grupės veiklą, Nacionalinėje energetikos strategijoje ir kituose teisės aktuose numatytų ir su Grupės veikla susijusių tikslų įgyvendinimą, užtikrindama socialiai atsakingą ilgalaikės vertės didinimą.

Pagrindinis patruojančiosios bendrovės akcininkas yra Lietuvos Respublika (74,99 proc.).

Patruojančiosios bendrovės akcininkas	2022 m. birželio 30 d.		2022 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212,1	74,99	1 212,1	74,99
Kiti akcininkai	404,3	25,01	404,3	25,01
Iš viso	1 616,4		1 616,4	

Patruojančiosios bendrovės vadovybė parengė ir patvirtino šias tarpines finansines ataskaitas 2023 m. rugpjūčio 18 d. Šios tarpinės sutrumpintos atskiros finansinės ataskaitos yra patruojančiosios bendrovės. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotas finansines ataskaitas pagal 34-ąją tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“ (toliau – TAS).

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal TAS 34.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl jos turi būti skaitomos kartu su patruojančiosios bendrovės metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais, patvirtintais Europos Sąjungoje (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) bei priimtais taikymui Europos Sąjungoje.

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinimu istorine įsigijimo savikaina (toliau – įsigijimo savikaina), išskyrus tam tikras finansines priemones, vertinamas tikrąja verte.

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

2.2 Užsienio valiutų perskaičiavimas

2.2.1 Sandoriai ir likučiai

Sandoriai užsienio valiuta perskaičiuojami į funkcinę valiutą naudojant valiutų kursus, galiojusius sandorio atlikimo dieną. Pelnas ir nuostoliai, atsirandantys vykdant atsiskaitymus, susijusius su šiais sandoriais, bei perskaičiuojant piniginius turto bei įsipareigojimų likučius, denominuotus užsienio valiutomis, pagal metų pabaigoje galiojančius kursus, pripažįstami kaip pelnas ar nuostoliai Pelnu (nuostoliu) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje.

3 Reikšmingi apskaitos principai

3.1 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 2022 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2023 m. sausio 1 d. Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas patruojuančioji bendrovė netaikė naujų standartų, pataisų ir aiškinimų, kurie buvo patvirtinti, bet dar nėra įsigalioję. Kai kurie priimti pakeitimai 2023 m. taikomi pirma kartą, tačiau neturi reikšmingo poveikio bendrovės finansinėms ataskaitoms.

4 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, kokie buvo taikomi rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d.

4.1 Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikroji vertė

Per 2023 m. 6 mėn. investicijų į inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (toliau – „Smart Energy Fund“) likutinės vertės pasikeitimas sudarė 20,5 mln. Eur (2022 m. – 4,5 mln. Eur).

Per 2023 m. 6 mėn. laikotarpį pripažintas 20,2 mln. Eur inovacijų fondo „Smart Energy Fund“ tikrosios vertės padidėjimas, kuris parodytas Pelno (nuostolių) ataskaitos straipsnyje „Finansinės pajamos“. Vertės padidėjimą lėmė reikšmingos investicijos pardavimas (sandoris tarp patruojuančiosios bendrovės ir inovacijų fondo įvykdytas po ataskaitinio laikotarpio pabaigos (19.2 pastaba)). Likęs pokytis susijęs su kitomis fondo išlaidomis bei išmokomis (0,3 mln. Eur) Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į investicijų pardavimą, naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (18 pastaba).

Tikroji vertė atitinka 3-įjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

4.2 Investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimas

2022 m. gruodžio 31 d. patruojuančioji bendrovė įvertino, ar yra kokių nors požymių, kad investicijų į dukterines įmones vertė gali būti sumažėjusi. Patruojuančioji bendrovė atsižvelgė į informaciją iš išorinių ir vidinių informacijos šaltinių.

Siekiant nustatyti, ar yra vertės sumažėjimo požymių, vertinama, ar egzistuoja bent viena iš toliau išvardytų sąlygų (išskyrus naujai įsteigtas bendroves):

1. faktinis Koreguotas EBITDA (angl. *Earnings Before Interests Taxes Depreciations and Amortizations*, t. y. pelnas prieš palūkanas, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją) yra mažesnis nei biudžetuotas Koreguotas EBITDA;
2. faktinis Koreguotas grynasis pelnas yra mažesnis nei išmokėtų dividendų suma;
3. investicijų likutinė vertė yra didesnė nei grynojo turto likutinė vertė.

Vertės sumažėjimo indikacijų buvo nustatyta dukterinėje įmonėje UAB „Ignitis“, kadangi dukterinė įmonė už 2023 m. 6 mėn. laikotarpį patyrė nuostolį, jos faktinis EBITDA už laikotarpį buvo žemesnis negu biudžetuotas ir nuosavas kapitalas buvo neigiamas. Dėl šių priežasčių patruojuančioji bendrovė atliko vertės sumažėjimo testą, kuris parodė, jog investicijų į dukterinę įmonę atsiperkamoji vertė viršija jos likutinę vertę (10 pastaba).

2023 m. birželio 30 d. nebuvo jokių kitų investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo indikacijų, todėl patruojuančioji bendrovė neatliko vertės sumažėjimo testų kitoms dukterinėms įmonėms ir nepripažino papildomo vertės sumažėjimo investicijoms per 2023 m. 6 mėn.

5 Pajamos pagal sutartis su klientais

mln. EUR	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	1,5	1,6
Iš viso	1,5	1,6

Patruojuančiosios bendrovės pajamas pagal sutartis su klientais per 2023 m. 6 mėn. ir 2022 m. 6 mėn. laikotarpius daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos. Patruojuančioji bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą. Visi patruojuančiosios bendrovės veiklos įsipareigojimai įvykdomi per nustatytą laikotarpį.

Patruojuančiosios bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

mln. EUR	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,4	0,8

6 Dividendai

6.1 Patruojuančiosios bendrovės paskelbti dividendai

mln. EUR	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
AB „Ignitis grupė“	45,2	43,8

45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2023 m. kovo 30 d. eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, o 43,8 mln. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2022 m. kovo 29 d. eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime.

6.2 Patruojuančiosios bendrovės gauti dividendai

Per 2023 m. 6 mėn. laikotarpį patruojuančiosios bendrovės iš Grupės įmonių gauti dividendai:

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
2023-03-21	UAB Elektroninių mokėjimų agentūra	2022	0,5000	0,2	0,2	-
2023-03-28	AB „Energijos skirstymo operatorius“	2022	0,0324	29,0	29,0	-
2023-04-17	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	2022	0,7306	29,2	14,9	-
2023-04-19	UAB „Ignitis“	2022	0,1445	20,0	20,0	-
2023-04-27	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	2022	0,0118	0,9	0,5	-
2023-04-28	AB „Ignitis gamyba“	2022	0,2410	156,2	156,2	-
2023-05-16	UAB „Transporto valdymas“	2022	19,6391	1,6	1,6	-
Iš viso				237,1	222,4	-

7 Finansinės pajamos

mln. EUR	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	28,3	15,7
„Smart Energy Fund“ tikrosios vertės pokytis (4.1 pastaba)	20,2	2,7
Iš viso	48,5	18,4

Patruojuančioji bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms (11.2 ir 12 pastabos).

8 Finansinės sąnaudos

mln. EUR	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Palūkanų sąnaudos	12,2	10,2
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,1	0,1
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	1,4	1,6
Iš viso	13,7	11,9

Patruojuančioji bendrovė patiria palūkanų sąnaudas dėl ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų paskolų bei išplatintų obligacijų (14 pastaba).

9 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

Patruojuančiosios bendrovės pelną, tenkantį vienai akcijai, ir sumažintą pelną, tenkantį vienai akcijai, sudaro:

mln. EUR	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Grynasis pelnas	247,9	100,3
Akcijų nominaliųjų vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	72 816 090
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	3,42	1,38
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	3,42	1,38

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2023 m. birželio 30 d. buvo 72 388 960 vnt. (2022 m. birželio 30 d. – 72 816 090). 2022 m. birželio 30 d. patruojuančioji bendrovė buvo įsigijusi savų akcijų. Savos akcijos nėra laikomos esančiomis apyvartoje, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo patruojuančioji bendrovė, šios akcijos neįtrauktos į apyvartoje esančių akcijų skaičių. 2022 m. rugpjūčio 9 d. patruojuančioji bendrovė sumažino savo akcinį kapitalą anuliuodama įsigytas savas akcijas.

10 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie bendrovės investicijas į dukterines įmones 2023 m. birželio 30 d.:

mIn. EUR	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	Likutinė vertė	Bendrovės valdoma nuosavybės dalis, proc.	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.
Dukterinės įmonės:					
AB „Energijos skirstymo operatorius“	750,4	-	750,4	100,00	100,00
AB „Ignitis gamyba“	321,2	-	321,2	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	54,2	-	54,2	100,00	100,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	52,3	-	52,3	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	47,1	-	47,1	100,00	100,00
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	20,4	-	20,4	51,00	51,00
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	6,0	-	6,0	50,47	100,00
UAB „Transporto valdymas“	2,4	-	2,4	100,00	100,00
UAB Elektroninių mokėjimų agentūra	0,8	-	0,8	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	0,4	-	0,4	100,00	100,00
Iš viso	1 255,2	-	1 255,2		

10.1 Investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimas

2023 m. birželio 30 d. vertės sumažėjimo indikacijų (4.1 pastaba) buvo nustatyta dukterinėje įmonėje UAB „Ignitis“. Dėl šių priežasčių patrunuojančioji bendrovė atliko vertės sumažėjimo testą, kuris parodė, jog investicijų į dukterinę įmonę atsiperkamoji vertė viršija jos likutinę vertę. Vertės sumažėjimo testui buvo naudojamas diskontuotų pinigų srautų metodas, taikant šias pagrindines prielaidas:

- pinigų srautai planuoti laikotarpiui 2023–2032 m.
- 7,3 proc. diskonto norma po mokesčių (8,5 proc. iki mokesčių) buvo naudota skaičiuojant diskontuotus pinigų srautus (vidutinė svertinė kapitalo kaina atskaičius mokesčius).

Kadangi vertės sumažėjimo teste naudojamos reikšmingos prielaidos, buvo atlikta WACC (kuris yra viena iš pagrindinių prielaidų) jautrumo analizė. Rezultatai rodo, jog WACC išaugimas 1 proc. sumažintų atsiperkamąją vertę 24,3 mln. Eur. Bet kuriuo atveju, atsiperkamoji vertė vis dar viršytų likutinę vertę.

11 Ilgalaikės gautinos sumos

mIn. EUR	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Suteiktos paskolos	1 360,4	1 530,1
Iš viso	1 360,4	1 530,1
Atimti: atidėjinyms nuostoliams	-	-
Likutinė vertė	1 360,4	1 530,1

11.1 Suteiktų paskolų tikėtini kredito nuostoliai

Patrunuojančioji bendrovė 2023 m. birželio 30 d. įvertino ar ilgalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjų kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Dėl to, ilgalaikėms paskoloms nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai.

11.2 Suteiktos paskolos

Patrunuojančiosios bendrovės suteiktas paskolas sudaro paskolos išduotos dukterinėms įmonėms.

mIn. EUR	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Per vienerius metus (12 pastaba)	238,5	205,4
Nuo 1 ir 2 metų	7,9	7,9
Nuo 2 iki 5 metų	214,7	247,4
Po 5 metų	1 137,8	1 274,8
Likutinė vertė	1 598,9	1 735,5

2023 m. birželio 30 d. suteiktų paskolų su kintama palūkanų norma buvo 136,2 mln. Eur, o su fiksuota palūkanų norma – 1 462,7 mln. Eur.

Nauja paskola AB „Ignitis renewables“

2023 m. sausio 30 d. patrunuojančioji bendrovė dukterinei įmonei AB „Ignitis renewables“ suteikė ilgalaikę paskolą, neviršijančią 280,0 mln. Eur, su fiksuota palūkanų norma. Galutinis paskolos grąžinimo terminas – 2030 m. gegužės 21 d. 2023 m. birželio 30 d. paskolos likutis yra 150,0 mln. Eur.

Naujos paskolos UAB „Ignitis“

2023 m. balandžio 7 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė trumpalaikę paskolą dukterinei įmonei UAB „Ignitis“, kurios limitas yra 100,0 mln. Eur ir taikoma kintama palūkanų norma. Galutinis paskolos grąžinimo terminas yra 2024 m. balandžio 6 d. 2023 m. birželio 30 d. paskolos likutis yra 73,6 mln. Eur.

2023 m. gegužės 18 d. patrunuojančioji bendrovė pasirašė paskolos sutartį su dukterine įmone UAB „Ignitis“, kurios limitas yra 200,0 mln. Eur ir taikoma kintama palūkanų norma. Paskolos sutartį sudaro ilgalaikė paskola, kurios limitas yra 50,0 mln. Eur ir grąžinimo terminas – 2024 m. gegužės 15 d., bei trumpalaikė paskola, kurios limitas 150,0 mln. Eur. Nepanaudotas paskolų likutis 2023 m. birželio 30 d. sudaro 200,0 mln. Eur.

Suteiktų paskolų tikroji vertė yra atskleista 18-oje pastaboje.

12 Trumpalaikės paskolos

mIn. EUR	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį (<i>cash-pool</i>)	130,0	197,5
Trumpalaikės paskolos	100,6	-
Gautinos palūkanos už paskolas ir išleistas garantijas	23,9	22,4
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	7,9	7,9
Iš viso	262,4	227,8
Atimti atidėjimys nuostoliams	-	-
Likutinė vertė	262,4	227,8

Patrunuojančioji bendrovė 2023 m. birželio 30 d. įvertino, ar trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjų kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Todėl tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai trumpalaikėms paskoloms nebuvo pripažinti.

13 Nuosavas kapitalas ir rezervai

13.1 Kapitalo valdymas

Kapitalo valdymo tikslais vadovybė naudoja nuosavą kapitalą, kaip nurodyta Finansinės padėties ataskaitoje.

Pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymą, akcinės bendrovės įstatinis kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 25 tūkst. Eur, o nuosavas kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 50 proc. bendrovės įstatinio kapitalo. 2023 m. birželio 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. patrunuojančioji bendrovė atitiko kapitalo reguliavimo reikalavimus.

13.2 Įstatinis kapitalas

mIn. EUR	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Įstatinis kapitalas		
Paprastosios akcijos	1 616,4	1 616,4
Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos	1 616,4	1 616,4

2023 m. birželio 30 d. patrunuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 1 616,4 mln. Eur) ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur).

13.3 Rezervai

Per 2023 m. 6 mėn. laikotarpį patrunuojančioji bendrovė perkėlė 5,1 mln. Eur į privalomąjį rezervą. Patrunuojančiosios bendrovės privalomasis rezervas 2023 m. birželio 30 d. nebuvo pilnai suformuotas.

14 Paskolos ir obligacijos

mIn. EUR	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	891,0	890,1
Banko paskolos	269,1	223,0
Trumpalaikės		
Banko paskolos	73,6	-
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	9,6	-
Sukauptos palūkanos	12,6	9,8
Iš viso paskolų ir obligacijų	1 255,9	1 122,9

2023 m. 6 mėn. laikotarpį su išleistų obligacijų palūkanomis susijusios sąnaudos sudarė 9,6 mln. Eur (2022 m. 6 mėn. laikotarpį – 9,6 mln. Eur). 2023 m. birželio 30 d. sukaupta mokėtina palūkanų suma sudarė 12,6 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 9,8 mln. Eur).

Ilgalaikių paskolų ir obligacijų grąžinimo terminai:

mIn. EUR	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	84,6	150,0
Nuo 2 iki 5 metų	343,6	297,0
Po 5 metų	731,9	666,1
Iš viso	1 160,1	1 113,1

Paskolos ir obligacijos yra denominuotos eurai.

14.1 Paskolų ir obligacijų judėjimas

Paskolų ir obligacijų judėjimą 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu daugiausia sudarė:

2023 m. kovo 10 d. patruojančioji bendrovė, pagal ilgalaikės paskolos sutartį su Europos investicijų banku, perėmė Grupės įmonės UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės paskolas už 190,0 mln. Eur. Paskolos buvo panaudotos biomasės bloko ir atliekų bloko statybai. Paskolų grąžinimo terminas yra 2037 m. balandžio 7 d., 2036 m. spalio 21 d., 2036 m. birželio 13 d., 2035 m. gruodžio 19 d., palūkanų norma yra fiksuota. 2023 m. birželio 30 d. paskolų likutis yra 131,1 mln. Eur.

2023 m. balandžio 6 d. patruojančioji bendrovė pasirašė prekybos finansavimo paskolos sutartį su „Citibank“ N.A. Londono padaliniu. Prekybos finansavimo paskolos sutartis buvo sudaryta finansuoti dukterinės įmonės UAB „Ignitis“ gamtinių dujų įsigijimo sandorius persikolinant pasiskolintas lėšas UAB „Ignitis“. Paskolos limitas yra 100,0 mln. Eur. Paskolos sutarties terminas yra 2024 m. balandžio 6 d., palūkanų norma yra kintama. Paskolos likutis 2023 m. birželio 30 d. yra 73,6 mln. Eur.

2023 m. gegužės 15 d. Grupė pasirašė finansavimo sutartį su „MUG Bank (Europe)“ N.V. ir „MUG Bank (Europe)“ N.V. Vokietijos padaliniu, kurią sudaro terminuotos paskolos sutartis ir prekybos finansavimo sutartis. Paskolos sutarties limitas yra 75,0 mln. Eur, o prekybos finansavimo sutarties limitas – 150,0 mln. Eur. Prekybos finansavimo sutartis yra neįpareigojanti ir gali būti naudojama prekybos finansavimui ir (ar) akreditivams leisti. Terminuota paskola yra įpareigojanti ir sudaroma 24 mėnesių terminui iki 2025 m. gegužės 15 d. Abiejų finansavimo sutarčių palūkanų norma yra kintama. Paskolos likutis 2023 m. birželio 30 d. yra 74,6 mln. Eur.

14.2 Įsipareigojimų vykdymas ir nepanaudoti likučiai

2023 m. 6 mėn. laikotarpiu patruojančioji bendrovė neturėjo finansinių ir nefinansinių įsipareigojimų pažeidimų, dėl kurių įsipareigojimų klasifikavimas kaip trumpalaikių ir ilgalaikių galėtų būti keičiamas.

2023 m. birželio 30 d. patruojančiosios bendrovės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 675,4 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 269,0 mln. Eur).

15 Grynoji skola

Grynoji skola yra TFAS neatitinkantis likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus patruojančiosios bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. Tik paskolos finansinėms įstaigoms, išleistos obligacijos ir susijusios mokėtinos palūkanos bei nuomos įsipareigojimai yra įtraukti į Grynosios skolos skaičiavimą. Šioje pastaboje pateikiama Grynosios skolos rodiklio, kuris neatitinka TFAS ir kurį vadovybė apibrėžia taip, kaip pateikta toliau, analizė šių finansinių ataskaitų rengimo tikslais.

Grynosios skolos likučiai:

mln. EUR	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(479,9)	(24,8)
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos, mokėtinos po vienerių metų	1 160,1	1 113,1
Trumpalaikės paskolos ir obligacijos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sąskaitas perviršį ir sukauptas palūkanas)	95,8	9,8
Nuomos įsipareigojimai	18,3	16,0
Grynoji skola	794,3	1 114,1

Patruojančiosios bendrovės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

mln. EUR	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Paskolos ir obligacijos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės	Trumpalaikės		
Grynoji skola 2023 m. sausio 1 d.	(24,8)	14,2	1,8	1 113,1	9,8	1 114,1	
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	(455,1)	-	-	-	-	(455,1)	
Gautos paskolos	-	-	-	198,5	11,0	209,5	
Sugrąžintos paskolos	-	-	-	(150,0)	(3,5)	(153,5)	
Nuomos mokėjimai	-	-	(0,9)	-	-	(0,9)	
Sumokėtos palūkanos	-	-	(0,1)	-	(8,8)	(8,9)	
Nepiniginiai pokyčiai							
Prekybos finansavimo paskolos sutartis	-	-	-	-	73,6	73,6	
Sudarytos nuomos sutartys	-	2,9	0,3	-	-	3,2	
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	-	0,1	0,9	11,3	12,3	
Perklasifikavimas tarp straipsnių	-	(0,9)	0,9	(2,4)	2,4	-	
Grynoji skola 2023 m. birželio 30 d.	(479,9)	16,2	2,1	1 160,1	95,8	794,3	

16 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

16.1 Patrunuojančiosios bendrovės suteiktos ir gautos garantijos

16.1.1 Suteiktos garantijos, susijusios su paskolomis

Patrunuojančiosios bendrovės suteiktas garantijas, susijusias su dukterinių įmonių gautomis paskolomis, sudarė:

Įmonė	Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2023 m. birželio 30 d. ¹	2022 m. gruodžio 31 d. ¹
Dukterinė įmonė	Bankai	529,8	269,4	216,1
Dukterinė įmonė	Kitos įmonės	-	-	6,0
Iš viso		529,8	269,4	222,1

¹ Suma, kurią patrunuojančioji bendrovė turėtų padengti, jei įmonė negalėtų vykdyti įsipareigojimų.

16.1.2 Kitos išleistos garantijos

Patrunuojančioji bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Įmonė	Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2023 m. birželio 30 d. ²	2022 m. gruodžio 31 d. ²
Dukterinė įmonė	Bankai	77,2	75,2	28,9
Dukterinė įmonė	Kitos įmonės	573,6	14,9	128,0
Iš viso		650,8	90,1	156,9

² Suma, kurią patrunuojančioji bendrovė turėtų padengti, jei įmonė negalėtų vykdyti įsipareigojimų.

Suteiktos reikšmingos naujos garantijos

2023 m. balandžio 4 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė „NASDAQ Clearing“ AB 40,0 mln. EUR garantiją. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

2023 m. gegužės 17 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė AB „SEB bankas“ 26,8 mln. EUR garantiją. Laidavimo terminas yra 2027 m. gegužės 15 d.

17 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Toliau pateikiami patrunuojančiosios bendrovės sudaryti sandoriai su susijusiomis šalimis ir jų laikotarpio pabaigos likučiai:

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2023 m. birželio 30 d.	Gautinos paskolos 2023 m. birželio 30 d.	Mokėtinos sumos 2023 m. birželio 30 d.	Pardavimai 2023 m. 6 mėn.	Pirkimai 2023 m. 6 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2023 m. 6 mėn.
Dukterinės įmonės	0,4	1 622,3	0,3	1,5	1,9	25,4
Iš viso	0,4	1 622,3	0,3	1,5	1,9	25,4

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Gautinos paskolos 2022 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2022 m. 6 mėn.	Pirkimai 2022 m. 6 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. 6 mėn.
Dukterinės įmonės	0,8	1 757,9	0,4	1,6	0,9	15,7
Kitos susijusios šalys	-	-	-	-	-	0,1
Iš viso	0,8	1 757,9	0,4	1,6	0,9	15,8

Patrunuojančiosios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių per 2023 m. ir 2022 m. 6 mėn. laikotarpius, yra pateiktos 6-oje pastaboje.

2023 m. birželio 30 d. patrunuojančioji bendrovė yra suteikusi garantijas už dukterinių įmonių finansines paskolas (16.1 pastaba).

Paskolos suteiktos dukterinėms įmonėms atskleistos 11-oje ir 12-oje pastabose.

17.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. EUR	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,6	0,6
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos – atlyginimai ir kitos išmokos	0,6	0,5
Išėtinės kompensacijos	-	0,1
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

2023 ir 2022 m. 6 mėn. laikotarpiais valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir patrunuojančiosios bendrovės vadovas buvo priskiriami patrunuojančiosios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiame 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

18 Finansinių priemonių tikrosios vertės

18.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikraja verte

Patronuojančiosios bendrovės investicijos į „Smart Energy Fund“ (3-iasis lygis) buvo vertinamos tikraja verte.

2023 m. birželio 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. patronuojančioji bendrovė apskaitė investicijas į „Smart Energy Fund“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais ir investicijų pardavimais. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investicijų pardavimų, investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

18.2 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Patronuojančiosios bendrovės trumpalaikio finansinio turto ir finansinių įsipareigojimų, vertinamų amortizuota savikaina, likutinė vertė yra artima jų tikrajai vertei, išskyrus išplatintų obligacijų skolas ir suteiktas paskolas. Su suteiktomis paskolomis ir išplatintomis obligacijomis susijusių finansinių priemonių vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

2023 m. birželio 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. patronuojančiosios bendrovės gautinų sumų, susijusių su iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“ gautinomis paskolomis, tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus, naudojant rinkos palūkanas, taikomas panašaus laikotarpio obligacijoms. Tam tikroms obligacijų emisijoms rinkos palūkanų norma yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Pinigų srautai diskontuoti naudojant vidutinę diskonto normą sudarė 4,79 proc. (2022 m. gruodžio 31 d. – 5,01 proc.). Gautinų sumų tikroji vertė yra priskiriama antrajam lygiui tikrosios vertės hierarchijoje.

Suteiktų paskolų tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2023 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 6,43 proc. svertinę vidutinę diskonto normą (2022 m. gruodžio 31 d. – 4,80 proc.). Su suteiktomis paskolomis susijusių finansinių priemonių vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Patronuojančiosios bendrovės išplatintų obligacijų (14 pastaba) tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su palūkanų mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais, su išplatintomis obligacijomis susijusiais, būsimaisiais mokėjimais. 2023 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 4,79 proc. svertinę vidutinę diskonto normą (2022 m. gruodžio 31 d. – 5,01 proc.). Tam tikroms išplatintoms obligacijoms diskonto norma yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Išplatintų obligacijų tikrosios vertės vertinimas yra priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Paskolų gautų iš komercinių ir valstybių kontroliuojamų bankų tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2023 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 6,43 proc. svertinę vidutinę diskonto normą (2022 m. gruodžio 31 d. – 4,80 proc.). Paskolų gautų iš komercinių ir valstybių kontroliuojamų bankų tikrosios vertės vertinimas yra priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Toliau lentelėje parodytas patronuojančiosios bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas pagal hierarchijos lygius 2023 m. birželio 30 d.:

mln. EUR	Pasta- ba	Likuti- nė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojama- mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN						
Turtas						
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“		41,1	-	-	41,1	41,1
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Gautinos paskolos iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“	11.2	627,4	-	551,6	-	551,6
Kitoms Grupės įmonėms suteiktos paskolos	11.2, 12	993,8	-	828,5	-	828,5
Įsipareigojimai						
Išplatintos obligacijos	14	902,9	-	796,2	-	796,2
Gautos paskolos	14	353,0	-	256,9	-	256,9

Patronuojančiosios bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas pagal hierarchijos lygius 2022 m. gruodžio 31 d.:

mln. EUR	Pasta- ba	Likuti- nė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojama- mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN						
Turtas						
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“		20,6	-	-	20,6	20,6
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Gautinos paskolos iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“	11.2	624,6	-	535,9	-	535,9
Kitoms Grupės įmonėms suteiktos paskolos	11.2, 12	1 131,0	-	1 001,2	-	1 001,2
Įsipareigojimai						
Išplatintos obligacijos	14	899,3	-	774,3	-	774,3
Gautos paskolos	14	223,7	-	189,9	-	189,9

19 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

19.1 Naujos patrunuojančiosios bendrovės suteiktos garantijos

2023 m. liepos 14 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė UAB „NORDEX LITHUANIA“ 71,7 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama grupės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

19.2 Inovacijų fondas „Smart Energy Fund“

2023 m. liepos mėn. „Smart Energy Fund“ viršijo savo bendras investicijas 11,4 mln. Eur ir iki dabar, per šiuos metus, pardavus dalį portfelio įmonių akcijų, uždirbo 15,6 mln. Eur grąžą. Gauta grąža bus skirta tolesniam investavimui į inovatyvius startuolius per antrą fondą – „World Fund“, prie kurio patrunuojančioji bendrovė prisijungė 2023 m. liepos 13 d. Daugiau informacijos pateikiama šio Tarpinio pranešimo už 2023 m. 6 mėn. skyriuje „2.3 Investicinė programa“.

19.3 Įstatinio kapitalo padidinimas dukterinėje įmonėje UAB „Ignitis renewables“

2023 m. liepos 14 d. patrunuojančioji bendrovė sudarė akcijų pasirašymo sutartį su dukterine įmone UAB „Ignitis renewables“, pasirašydama 19 000 000 vnt. naujai išleistų paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė yra lygi 1 Eur. Emisijos kaina už visas pasirašytas išleidžiamas akcijas yra 129 mln. Eur, kurių kainą sudaro 19 mln. Eur išleidžiamų akcijų nominalių verčių suma ir akcijų priedai lygūs 110 mln. Eur.

Kitų reikšmingų įvykių po ataskaitinio laikotarpio iki šių tarpinių finansinių ataskaitų išleidimo datos nebuvo.

9 Atsakingų asmenų patvirtinimas

2023 m. rugpjūčio 18 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 13 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, AB „Ignitis grupė“ vadovas Darius Maikštėnas ir AB „Ignitis grupė“ finansų vadovas Jonas Rimavičius, ir UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ Apskaitos valdymo vadovė Giedruolė Guobienė, veikianti pagal 2023 m. vasario 17 d. sprendimą Nr. 23_GSC_SP_0010, patvirtiname, kad, mūsų

žiniomis, šešių mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2023 m. birželio 30 d., AB „Ignitis grupė“ sutrumpintos konsoliduotos ir sutrumpintos patronuojančiosios bendrovės tarpinės finansinės atskaitos 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 turtą, 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 įmonių grupės būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.



Darius Maikštėnas

Patronuojančiosios bendrovės vadovas



Jonas Rimavičius

Patronuojančiosios bendrovės finansų vadovas



Giedruolė Guobienė

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“
Apskaitos valdymo vadovė,
veikianti pagal 2023 m. vasario 17 d. sprendimą
Nr. 23_GSC_SP_0010

AB „Ignitis grupė“
Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva

+370 5 278 2222
grupe@ignitis.lt

www.ignitisgrupe.lt

Įmonės kodas 3018440
PVM mokėtojo kodas LT 100004278519

10 Teisinė pastaba

Šį dokumentą AB „Ignitis grupė“ (toliau – „Ignitis grupė“) paruošė tik informaciniais tikslais. Negalima šiuo dokumentu ar jo dalimis remtis ar jį viešinti jokiais kitais tikslais.

Negalima šiuo dokumentu remtis atliekant investicinius sprendimus ar jį naudoti vertinant „Ignitis grupės“ vertybinių popierių vertę. Šis dokumentas taip pat neturėtų būti laikomas rekomendacija pirkti, laikyti ar parduoti bet kokius vertybinius popierius ar kitą verslą ar turta, paminėtą šiame dokumente.

Šiame dokumente pateikta informacija nėra audituota ar peržiūrėta nepriklausomų trečiųjų šalių ir turėtų būti vertinama kaip preliminarai ir galinti keistis.

Šiame dokumente taip pat gali būti pateikiami pareiškimai dėl ateities, įskaitant, bet neapsiribojant, teiginius apie ir išsakytus lūkesčius dėl numatomų finansinių ir veiklos rezultatų. Šie teiginiai yra grįsti dabartine vadovybės nuomone, lūkesčiais, prielaidomis bei informacija, prieinama šio pranešimo skelbimo dieną, taip pat informacija, kuri buvo tuo metu prieinama vadovybei. Čia pateikiami teiginiai, išskyrus istorinius teiginius, susiję su „Ignitis grupės“ būsimais veiklos rezultatais, finansine būkle, verslo strategija, planais ir ateities tikslais, yra prognoziniai. Žodžiai, tokie kaip „prognozė“, „tikėtis“, „ketinti“, „planuoti“, „bus“, „gali“, „turėtų“, „tęsti“, „numatyti“ ar jų variacijos, taip pat kiti teiginiai dėl būsimų įvykių ar perspektyvų, kurie nėra susiję su istoriniais duomenimis, yra prognoziniai teiginiai.

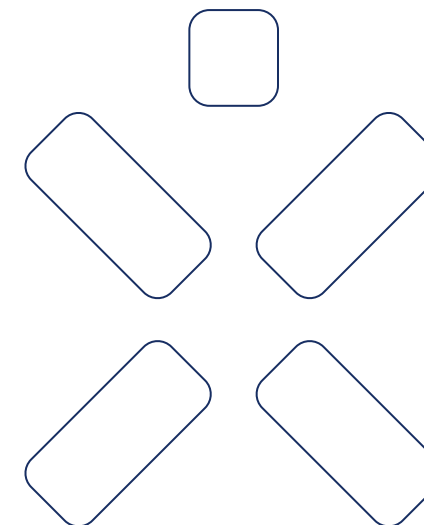
„Ignitis grupė“ šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra „Ignitis grupės“ kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių „Ignitis grupės“ veiklos rezultatų. Prognozinuose teiginiuose atspindėti vertinimai ir prognozės gali pasirodyti reikšmingai klaidingi, o faktiniai rezultatai gali iš esmės skirtis dėl įvairių veiksnių, įskaitant, bet neapsiribojant, teisinius ir reguliacinius veiksnus, geopolitinę įtampą, ekonominę aplinką, situaciją pramonėje, žaliavų ir rinkos kainą, aplinkosaugos veiksnus, finansinių bei gamybos pajėgumų plėtrą ir valdymo rizikas. Dėl to neturėtumėte remtis šiais prognoziniais teiginiais. Daugiau informacijos apie rizikas ir jų valdymą pateikiame šio pranešimo skyriuje „4.2 Rizikų valdymas“ ir 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „4.7 Rizikos ir jų valdymas“. Visus pranešimus galite rasti <https://ignitisgrupe.lt/lt/ataskaitos-ir-pristatymai>.

Tam tikra finansinė ir statistinė informacija pateikta šiame dokumente gali būti suapvalinta. Atitinkamai, bet kokie neatitikimai tarp šiame pranešime išdėstytos bendros informacijos ir sumos gali būti suapvalinimo priežastis. Dalis šiame dokumente pateiktų informacijos ir veiklos duomenų, susijusių su „Ignitis grupe“, nebuvo audituoti ir, tam tikrais atvejais, nustatyti naudojantis vadovybės informacija ir samatomis, todėl gali keistis. Dokumente pateikiama dalis veiklos rodiklių, kurie nėra apibrėžti TFAS standartais bei neatitinka TFAS reikalavimų (pvz.,

Alternatyvūs veiklos rodikliai, kurių paaiškinimą pateikiame <https://ignitisgrupe.lt/lt/ataskaitos-ir-pristatymai>), nes jų finansinis auditas nebuvo kada nors atliktas.

Esant neatitikimams tarp lietuvių ir anglų kalbos dokumentų versijų, pirmenybė teikiama anglų kalba parengto dokumento turiniui.

„Ignitis grupė“, jos partneriai, vadovai, darbuotojai ar atstovai neprisiima atsakomybės ar įsipareigojimų už bet kokius nuostolius ar žalą, atsiradusius dėl šiame dokumente nurodytų pareiškimų dėl ateities (prognozių). Išskyrus tuos atvejus, kai to reikalauja įstatymas, „Ignitis grupė“ neprivalo ir nėra įpareigota atnaujinti ar pataisyti bet kokią šiame dokumente pateiktą prognozę dėl atsiradusios naujos informacijos, ateities įvykių ar pan.



AB „Ignitis grupė“

Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva
Įmonės kodas 301844044
Tel. +370 5 278 2222
El. paštas grupe@ignitis.lt
www.ignitisgrupe.lt/en/

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 Kerlerius
Tel. +370 620 76076
El. paštas media@ignitis.lt

Vaizdai

Ričardas Čerbulėnas (1, 4, 8, 31, 56, 71, 72, 73, 78, 84 psl.)
Greta Skaraitienė (5 psl.)
Sjoerd van der Wal (16 psl.)
Lina Jushke (25 psl.)
Marius Linauskas (64 psl.)
Norbert Tukaj (65, 113 psl.)
Elijus Kniežauskas (69 psl.)
Kęstutis Vanagas (79 psl.)

Skelbimo data

2023 m. rugpjūčio 22 d.