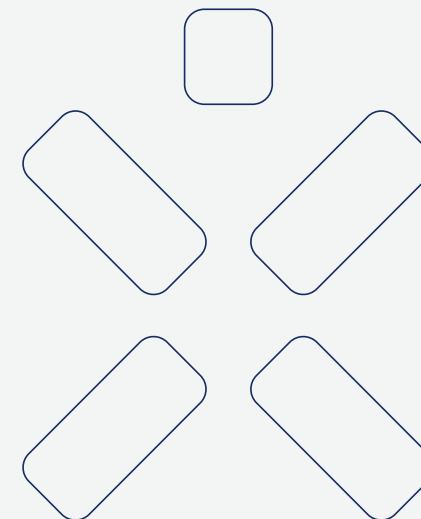




2025 m. 6 mėn.
tarpinis pranešimas

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

Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė



ŽALIA

Didiname žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumus: **4–5 GW veikiančių Žaliųjų pajėgumų iki 2030 m.**

LANKSTI

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

INTEGRUOTA

Pasitelkiame integruotą verslo modelį, kad įgalintume Žaliųjų pajėgumų vystymą.

TVARI

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

Turinys

VADOVYBĖS ATASKAITA

1. Apžvalga	4
1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Informacija investuotojams	13
2. Verslo apžvalga	15
2.1 Verslo modelis ir strategija	16
2.2 Investicijų programa	17
2.3 Verslo aplinka	21
3. Rezultatai	23
3.1 6 mėn. rezultatai	24
3.2 II ketv. rezultatai	36
3.3 Ketvirčių suvestinė	38
3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus	40

4. Valdysena	49
4.1 Valdysenos pokyčiai	50
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	54
5. Papildoma informacija	55
5.1 Kita teisinė informacija	56
5.2 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	58
5.3 Teisinė pastaba	59
5.4 Terminai ir trumpiniai	60

FINANSINĖS ATASKAITOS

6. Konsoliduotos finansinės ataskaitos	62
6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	63
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	64
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	65
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	66
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	67
6.6 Pastabos	68
7. Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	80
7.1 Nepriklausomo auditoriaus išvada	81
7.2 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	85
7.3 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	86
7.4 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	87
7.5 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	88
7.6 Pastabos	89
8. Atsakingų asmenų patvirtinimas	95

Apžvalga

1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Informacija investuotojams	13

1.1 Vadovo žodis

Apžvalga

Finansiniai rezultatai

- Koreguotas EBITDA: 300,8 mln. Eur (+3,8 proc., palyginti su 2024 m. 6 mėn.); Žaliųjų pajėgumų rezultatai sudarė 55,4 proc. Koreguoto EBITDA.
- Investicijos: 343,2 mln. Eur, iš kurių 48,1 proc. buvo skirta tinklų, o 45,6 proc. – Žaliųjų pajėgumų segmentui.
- Dividendai: už 2025 m. 6 mėn. laikotarpį siūlome išmokėti 0,683 EUR dividendą už akciją, viso – 49,4 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2025 m. rugsėjo 10 d.
- Ir toliau tikimės, kad 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 500–540 mln. Eur, Investicijos – 700–900 mln. Eur.

Verslo plėtra

Žalieji pajėgumai: Užtikrintus pajėgumus padidinome iki 3,4 GW (nuo 3,1 GW). Veikiančius pajėgumus – iki 1,8 GW (nuo 1,4 GW).

Svarbiausi pasiekimai:

- Kelmės VP (313,7 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- Varmės SP (94 MW) ir Stelpės I SP (72,5 MW) Latvijoje patiekėme pirmąją elektrą į tinklą; po ataskaitinio laikotarpio abu projektai pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- priėmėme Galutinius investicinius sprendimus dėl Kelmės (147 MW), Kruonio (99 MW) ir Mažeikių (45 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje.

Tinklai: 10 metų (2024–2033 m.) investicijų plane numatytos 3,5 mlrd. Eur (+40 proc.) Investicijos 2025 m. sausio 23 d. buvo suderintos su reguliuotoju (VERT); įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius pasiekė 1,18 mln.

Rezerviniai pajėgumai: laimėjome Lenkijos galios mechanizmo aukcioną – užtikrinsime prieinamą 381 MW galią 2026 m. I ketv. ir 484 MW galią 2026 m. IV ketv.

Sprendimai klientams: pasirašėme 7 metų trukmės elektros prekybos sutartis su Lietuvos perdavimo sistemos operatoriumi (AB „Litgrid“) dėl iki 160 GWh elektros tiekimo per metus nuo 2026 m. sausio mėn., taikant fiksuotą 74,5 Eur/MWh kainą; pasirašėme 3,8 mln. Eur dotacijos sutartį plėtoti elektromobilių įkrovimo infrastruktūros Baltijos šalyse plėtrai; įrengtos elektromobilių prieigos – 1 380 (+289 nuo 2024 m. gruodžio 31 d.).

Tvarumas

- Žaliosios gamybos dalis: 63,8 proc. (-21,0 p. p., palyginti su 2024 m. 6 mėn.).
- Bendras ŠESD emisijų kiekis: 2,61 mln. t CO₂ ekv. (+26,0 proc., palyginti su 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu).
- Anglies dioksido išmetimo intensyvumas (1 ir 2 apimčių): 236 g CO₂ ekv./kWh (+16,6 proc., palyginti su 2024 m. 6 mėn.).
- Mirtingų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota; darbuotojų TRIR – 0,72 (-0,28, palyginti su 2024 m. 6 mėn.), o rangovų TRIR – 0,43 (+0,22, palyginti su 2024 m. 6 mėn.).
- Bendros darbuotojų patirties indeksas: 69,2 (+2,7, palyginti su 2024 m. 6 mėn.).
- 27,7 proc. aukščiausio lygio vadovų pozicijų užėmė moterys (+3,8 proc., palyginti su 2024 m. 6 mėn.).



Darius Maikštėnas
„Ignitis grupės“ vadovas ir valdybos pirmininkas

Solidūs rezultatai ir nuoseklus strategijos įgyvendinimas, pažymėtas Baltijos šalyse didžiausio 313,7 MW Kelmės vėjo parko komercinės veiklos pradžia. 2025 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozė išlieka nepakitusi

Finansiniai rezultatai

2025 m. 6 mėn. mūsų Koreguotas EBITDA siekė 300,8 mln. Eur ir buvo 11,1 mln. Eur (+3,8 proc.) didesnis nei 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu. Augimą daugiausiai lėmė geresni mūsų dviejų didžiausių – Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų – segmentų rezultatai.

Prie Koreguoto EBITDA augimo svariai prisidėjo Žaliųjų pajėgumų segmente pasiekta naujų pajėgumų veiklos pradžia ir teikiamos naujos paslaugos.

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA išaugo dėl didesnės RAB, kuri atspindi mūsų tęsiamas Investicijas į skirstymo tinklą ir reguliuotojo nustatytas didesnis WACC.

Prie Rezervinių pajėgumų rezultatų augimo prisidėjo teikiamos naujos paslaugos ir pagamintas didesnis energijos kiekis, tačiau jį iš dalies atsivėrė mažesnė realizuota bendrojo pelno marža dėl sumažėjusių realizuotų elektros energijos kainų ir išaugusių gamtinių dujų kainų.

Tuo tarpu Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA mažėjo tiek elektros energijos, tiek gamtinių dujų tiekimo veiklose. Mažesnį gamtinių dujų tiekimo verslo klientams veiklos rezultatą lėmė mažiau palankios maržos nei 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu, o elektros energijos veiklos rezultatas sumažėjo dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo.

2025 m. 6 mėn. laikotarpiu mūsų Investicijos siekė 343,2 mln. Eur (-18,7 proc., palyginti su

2024 m. 6 mėn.). Toliau daug investavome į Tinklų ir Žaliųjų pajėgumų segmentus. 48,1 proc. visų investicijų nukreipėme į Tinklų segmentą, o 45,6 proc. – į Žaliųjų pajėgumų segmentą, daugiausiai – saulės, sausumos vėjo parkų ir Kruonio HAE plėtros projektams. Keletui projektų pasiekus komercinės veiklos pradžią arba statyboms artėjant prie pabaigos, investicijos, palyginti su 2024 m. 6 mėn., sumažėjo.

Mūsų finansinio svėro rodikliai išliko stiprūs. Grynoji skola sumažėjo 0,1 proc. (2025 m. birželio 30 d. – 1 609,9 mln. Eur, 2024 m. gruodžio 31 d. – 1 612,3 mln. Eur). Sumažėjimą lėmė teigiamas FCF. FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis išliko stabilus (padidėjo 0,1 p. p. iki 29,8 proc., palyginti su 29,7 proc. 2024 m. gruodžio 31 d.).

Be to, pagal mūsų Dividendų politiką, už 2025 m. 6 mėn. laikotarpį siūlome išmokėti 0,683 Eur dividendą už akciją, viso – 49,4 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2025 m. rugsėjo 10 d.

Atsižvelgdami į 2025 m. 6 mėn. laikotarpio rezultatus, 2025 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozė išlieka nepakitusi. Tikimės, kad Grupės 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 500–540 mln. Eur, o Investicijos – 700–900 mln. Eur.

Verslo plėtra

Džiaugiusi galėdamas pranešti apie reikšmingą pažangą, kurią pasiekėme 2025 m. 6 mėn. laikotarpį. 2025 m. 6 mėn. laikotarpiu, Užtikrintų

pajėgumų portfelį padidinome 0,3 GW – nuo 3,1 GW iki 3,4 GW. Tai lėmė priimti Galutiniai investiciniai sprendimai dėl Kelmės (147 MW), Kruonio (99 MW) ir Mažeikių (45 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje. Projektų statybos darbai turėtų būti pradėti 2025 m., o jų komercinės veiklos pradžia planuojama 2027 m. Investicijos iš viso sieks apie 130 mln. Eur.

Veikiančius pajėgumus padidinome 0,3 GW – nuo 1,4 GW iki 1,8 GW, Baltijos regione didžiausiam Kelmės VP (313,7 MW) pasiekus komercinės veiklos pradžią. Vėjo parką sudaro 44 modernios „Nordex“ N163/6.X elektrinės, kurių kiekvienos įrengtoji galia siekia 7,13 MW, o aukštis – iki 240 metrų. Tai – galingiausios iki šiol Lietuvoje pastatytos vėjo elektrinės. Šis modelis buvo parinktas atsižvelgiant į didelį gamybos efektyvumą ir tinkamumą vietos sąlygoms. Tikimasi, kad parkas galės elektros energiją aprūpinti 250 tūkst. Lietuvos namų ūkių. Bendros investicijos į 313,7 MW Kelmės vėjo parką, įskaitant įsigijimo kainą ir statybų išlaidas, sieks apie 550 mln. Eur.

Po ataskaitinio laikotarpio, Veikiančius pajėgumus padidinome papildomais 0,1 GW – nuo 1,8 GW iki 1,9 GW, kai komercinės veiklos pradžią pasiekė du saulės parkai Latvijoje: Varmės SP (94 MW) liepos mėn. ir Stelpės I SP (72,5 MW) rugpjūčio mėn. Varmės SP projektas įgyvendinamas vakarinėje Latvijos dalyje, Kuldygos savivaldybėje. Šis saulės parkas yra išsidėstęs 110 hektarų plote bei sudarytas iš 156 tūkstančių saulės modulių, kurių pakaks elektros energija aprūpinti daugiau kaip 40 tūkst. namų ūkių. Investicijos į saulės parką, įskaitant



Ir toliau tikimės, kad 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 500–540 mln. Eur, Investicijos – 700–900 mln. Eur

įsigijimo kainą ir statybų išlaidas, turėtų siekti iki 66 mln. Eur. Tuo tarpu, Stelpės I SP projektas įgyvendinamas pietinėje Latvijos dalyje, Bauskės savivaldybėje. Šis saulės parkas yra išsidėstęs 85 hektarų plote bei sudarytas iš 121 tūkstančio saulės modulių. Investicijos į saulės parką, įskaitant įsigijimo kainą ir statybų išlaidas, turėtų siekti iki 50 mln. Eur.

Galiausiai, statomų Žaliųjų pajėgumų projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2025 m. I ketv. Pavyzdžiui, Stelpės II SP projekte yra įrengta 64 MW iš 72,5 MW elektrinių. Tikimasi, kad projektas pasieks komercinės veiklos pradžią šiais metais. Statybos darbai Tumės SP (174 MW) taip pat jau įsibėgėjo, todėl planuojama, kad saulės parkas pasieks komercinės veiklos pradžią 2026 m.

Tinklų segmente atnaujinome mūsų skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir 2025 m. sausio 23 d. jį suderinome su reguliuotoju (VERT). Plane numatyta 40 proc. didinti investicijas iki 3,5 mlrd. Eur. Anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur.

Be to, Tinklų segmente dedamos nuolatinės pastangos įgyvendinant išmaniųjų skaitiklių diegimo programą. Iš 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių, ketinamų įdiegti iki 2026 m., jau įdiegta 1,18 mln.

Rezervinių pajėgumų segmente laimėjome Lenkijos galios mechanizmo aukcioną – užtikrinsime rinkoje prieinamą 381 MW galią už maždaug 8,2 mln. Eur 2026 m. I ketv. ir 484 MW galią už maždaug 11,5 mln. Eur 2026 m. IV ketv. Gavę oficialų Lenkijos energetikos sektoriaus reguliuotojo patvirtinimą, pasirašėme trišalę sutartį su Lenkijos perdavimo sistemos operatoriumi „Polskie Sieci Elektroenergetyczne“ (PSE) ir atsiskaitymų tvarkytoja Zarządca Rozliczeń S.A. dėl įsipareigojimo tiekti elektros energiją stresinių įvykių Lenkijos energetikos

sistemoje metu. Tai antras kartas istorijoje, kuomet laimime Lenkijos galios mechanizmų aukcioną.

Sprendimų klientams segmente pasirašėme 7 metų trukmės elektros prekybos sutartį su Lietuvos elektros perdavimo sistemos operatoriaus „Litgrid“. Remiantis šia sutartimi, nuo 2026 m. sausio mėn. „Litgrid“ kasmet nupirks iki 160 GWh elektros energijos iš atsinaujinančių energijos šaltinių už fiksuotą 74,5 Eur/MWh kainą. Be to, pasirašėme 3,8 mln. Eur dotacijos sutartį plėtoti elektromobilių įkrovimo infrastruktūrą Baltijos šalyse. Projektas finansuojamas Europos infrastruktūros tinklų priemonės (CEF) lėšomis. Galutinis finansavimo dydis priklausys nuo projekto apimties ir tinkamumo vertinimo. Galiausiai, sėkmingai tęsėme elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse. Lietuvoje, Latvijoje ir Estijoje iš viso jau esame įrengę 1 380 elektromobilių įkrovimo prieigų (+289 nuo 2024 m. gruodžio 31 d.).

Tvarumas

2025 m. 6 mėn. laikotarpiu toliau vykdėme pasižadėjimą kurti atsparią ir atsakingą organizaciją. Laikėmės aukščiausių ASV standartų ir JT Pasaulinio susitarimo principų.

Mūsų Žaliosios gamybos dalis sudarė 63,8 proc. ir, palyginti su 2024 m. 6 mėn., sumažėjo 21,0 p. p. dėl atitinkamai išaugusios elektros energijos gamybos Elektrėnų komplekse (Rezerviniai pajėgumai).

Elektrėnų komplekse teikiamos naujos paslaugos prisidėjo prie 116,6 proc. didesnių nei 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu 1 apimties emisijų. Palyginti su 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu, 2 apimties emisijos padidėjo 10,0 proc. dėl mažesnių žaliaisiais sertifikatais padengiamų tinklo nuostolių, o 3 apimties emisijos – 15,8 proc. dėl Lenkijoje išaugusių elektros energijos pardavimų ir bendrai išaugusių gamtinių dujų pardavimų. Mūsų bendras išmetamų ŠESD kiekis sudarė

2,61 mln. t CO₂ ekv. (+26,0 proc., palyginti su 2024 m. 6 mėn.).

Išaugusi elektros energijos gamyba iš gamtinių dujų Elektrėnų komplekse lėmė 16,6 proc. didesnę nei 2024 m. 6 mėn. anglies dioksido išmetimo intensyvumo rodiklį (1 ir 2 apimtys emisijos).

Ataskaitiniu laikotarpiu Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. *Science Based Targets initiative*, toliau – SBTi) patvirtino mūsų trumpalaikius ir ilgalaikius šiltnamio efektą sukeliančių dujų (ŠESD) mažinimo tikslus. Mūsų tikslai atitinka SBTi 1,5 °C scenarijų, o mūsų ambicija pasiekti nulinių emisijų balansą iki 2050 m. ar anksčiau – klimato kaitos švelninimo scenarijus.

Mūsų aukščiausias prioritetas išlieka darbuotojų ir rangovų ugdymas bei prevencija darbo saugos ir sveikatos (DSS) klausimais. Mirtinų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota. Darbuotojų bendras sužeidimų darbe rodiklis (TRIR) siekė 0,72, o rangovų TRIR – 0,43.

Aukštas darbuotojų pasitenkinimo rodiklis (69,2) išryškina mūsų gebėjimą sėkmingai taikyti ir palaikyti holistinį požiūrį į darbuotojų gerovę ir bendrą darbuotojų patirtį.

Mūsų stiprūs strateginiai ir veiklos rezultatai atspindi įsipareigojimą kurti žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms. Tai aiškiai parodo, kad toliau skatiname energetikos transformaciją savo regione didelį dėmesį skiriame ilgalaikiam tvarumo užtikrinimui ir vertės kūrimui tiek akcininkams, tiek visuomenei.

Darius Maikštėnas

Vadovas ir valdybos pirmininkas



Per 2025 m. 6 mėn. laikotarpį užtikrintus pajėgumus padidinome iki 3,4 GW (nuo 3,1 GW), Veikiančius pajėgumus – iki 1,8 GW (nuo 1,4 GW).

1.2 Svarbiausi įvykiai

Sausis

Žalieji pajėgumai:

- „Ignitis renewables“ vadovas Thierry Aelens nusprendė nuo 2025 m. kovo 30 d. atsistatydinti iš įmonės vadovo pareigų.

Tinklai:

- 2025 m. sausio 23 d. mūsų skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planas, kurį reguliuotojui 2024 m. birželio 11 d. pateikėme viešajai konsultacijai bei derinimui, buvo suderintas su reguliuotoju (VERT). Plane esame numatę 40 proc. padidinti investicijas iki 3,5 mlrd. Eur. Anksčiau VERT teikta derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur.

Sprendimai klientams:

- 2025 m. sausio 1 d. baigėsi 10 metų paskirtojo tiekimo laikotarpis, kurio metu Grupės įmonė UAB „Ignitis“ užtikrino SGD krovinių tiekimą į Klaipėdos SGD terminalą. Iš viso per 10 metų laikotarpį buvo pristatyta 40 TWh gamtinių dujų. Pasibaigus šiam įsipareigojimui, Lietuvos SGD rinka perėjo prie visiškai komercinio modelio.
- „Ignitis ON“ sėkmingai pristatė daugiašalę elektromobilių įkrovimo programėlę, kuri leidžia vairuotojams Lietuvoje, Latvijoje ir Estijoje patogiai rasti ir naudotis visomis „Ignitis ON“ įkrovimo stotelėmis vienoje, patogioje mobiliojoje platformoje.

Valdymas:

- Ketvirtus metus iš eilės už aukščiausių personalo valdymo standartų taikymą mums suteiktas tarptautinis „Top Employer 2025 Lithuania“ sertifikatas.

Vasaris

Žalieji pajėgumai:

- 2025 m. vasario 5 d. pradėjo veikti bendra Baltijos šalių balansavimo pajėgumų rinka (nuoroda anglų k.).

Valdymas:

- „Nasdaq Baltic Awards 2025“ apdovanojimuose buvome pripažinti geriausia ryšių su investuotojais bendrove Lietuvoje ir antra geriausia bendrove Baltijos šalyse.

Verslo aplinka:

- 2025 m. vasario 9 d. Baltijos šalių elektros tinklai buvo sėkmingai synchronizuoti su kontinentinės Europos tinklais. Šis įvykis pažymi BRELL susitarimo pabaigą, galutinį atsijungimą nuo Rusijos ir Baltarusijos tinklų ir sustiprino Baltijos šalių energetinį saugumą ir sistemų patikimumą.
- Įgyvendindami švietimo programą #EnergySmartSTART, skirtą remti aukšto lygio inžinerijos specialistų ugdymą ir pritraukti naujų talentų į energetikos sektorių, 2024 m. skyreme 300 tūkst. Eur stipendijoms Lietuvoje ir 180 tūkst. Eur Valstybiniam studijų fondui, kad Lietuvos studentai galėtų studijuoti inžineriją užsienyje.

Kovas

Finansai:

- „Erste Group“ inicijavo „Ignitis grupės“ akcijų sekimą.

Valdymas:

- Kovo 26 d. vykusiame eiliniame VAS buvo priimtas sprendimas dėl dividendų už 2024 m. II pusm. skyrimo (0,663 Eur dividendas už akciją, iš viso – 48,0 mln. Eur) ir kiti sprendimai.

Balandis

Žalieji pajėgumai:

- Kelmės I VP (114,1 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.

Rezerviniai pajėgumai:

- Laimėjome Lenkijos galios mechanizmo aukcioną – užtikrinsime rinkoje prieinamą 381 MW galią už maždaug 8,2 mln. Eur 2026 m. I ketv. ir 484 MW galią už maždaug 11,5 mln. Eur 2026 m. IV ketv. Tai antras kartas istorijoje, kuomet laimėjome Lenkijos galios mechanizmų aukcioną.

Žalieji pajėgumai ir Rezerviniai pajėgumai:

- Reguluotojas (VERT) priėmė nutarimą, kuriuo įtvirtino naują neplanuoto pelno pasidalinimo mechanizmą. Nutarimas taikomas Kruonio HAE ir Kauno HE teikiams naujoms rankinio dažnio atkūrimo rezervo (mFRR), kurio rinka pradėjo veikti šiemet, ir Elektrėnų komplekso teikiamai izoliuoto sistemos darbo paslaugoms. Naujai įtvirtintas mechanizmas užtikrina, kad neplanuotai Baltijos šalyse uždirbtu pelnu būtų dalinamasi su Lietuvos vartotojais.

Verslo aplinka:

- 2025 m. balandžio 9 d. Lietuvos, Latvijos ir Vokietijos elektros perdavimo sistemų operatoriai – „Litgrid“, „Augstsprieguma tīkls“ ir „50Hertz“ – susitarė dėl hibridinės jūrinės elektros jungties projekto koncepcijos. Jungtis turėtų būti įrengta iki 2035–2037 m. ir padėtų užtikrinti energetikos sektoriaus saugumą bei įgalinti atsinaujinančių energijos išteklių plėtrą tiek Baltijos šalyse, tiek Vokietijoje.
- Pasirašėme bendradarbiavimo susitarimą su Lietuvos nacionaliniu plėtros banku (ILTE), siekiant skatinanti inovacijas ir bei plėsti energetikos projektų finansavimo galimybes. ILTE atsinaujinančių energijos išteklių projektams įvairiuose sektoriuose finansuoti yra numachiui daugiau nei 900 mln. Eur.

Gegužė



Strategija:

- Paskelbėme 2025–2028 m. strateginį planą.

Žalieji pajėgumai:

- Varmės SP (94 MW) patiekė pirmą elektros energiją į tinklą Latvijoje.

Finansai:

- Sudarėme 77,5 mln. Eur finansavimo sutartį su „Swedbank“. Gautos lėšos bus skirtos 239 MW bendros galios Stelpės saulės parkui I ir Stelpės saulės parkui II Varmėje.

Valdymas:

- 2025 m. balandžio 14 d. gavome Daugumos akcininko raštą kartu su atnaujintu Atlygio valstybės valdomų įmonių ir savivaldybių valdomų įmonių kolegialių organų nariams mokėjimo tvarkos aprašu. Rašte pateikti pasiūlymai padidinti Stebėtojų tarybos narių skaičių (nuo 7 iki 9), iš jos narių sudaryti Stebėtojų tarybos komitetus, dedamomis pastangomis užtikrinti, kad bent 1/3 Stebėtojų tarybos narių tęstų darbą naujai kadencijai išrinktame organe, ir atnaujinti Atlygio politiką. Atsižvelgiant į tai gegužės 7 d. suorganizuotas visuotinis akcininkų susirinkimas, kuris priėmė sprendimą patvirtinti įstatų naują redakciją ir atnaujintą Atlygio politiką.

Birželis



Žalieji pajėgumai:

- Kelmės II VP (199,6 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Priėmėme Galutinius investicinius sprendimus dėl Kelmės (147 MW), Kruonio (99 MW) ir Mažeikių (45 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje.

Tinklai:

- Bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius pasiekė 1,18 mln. (iš daugiau nei 1,2 mln. planuojamų įdiegti išmaniųjų skaitiklių iki 2026 m.).

Sprendimai klientams:

- Pasirašėme 7 metų trukmės elektros prekybos sutartį su Lietuvos elektros perdavimo sistemos operatore „Litgrid“. Remiantis šia sutartimi, nuo 2026 m. sausio mėn. „Litgrid“ kasmet nupirks iki 160 GWh elektros energijos iš atsinaujinančių energijos šaltinių už fiksuotą 74,5 Eur/MWh kainą.
- „Ignitis ON“ pasirašė 3,8 mln. Eur dotacijos sutartį plėtoti elektromobilių įkrovimo infrastruktūrą Baltijos šalyse. Projektas finansuojamas Europos infrastruktūros tinklų priemonės (CEF) lėšomis. Galutinis finansavimo dydis priklausys nuo projekto apimties ir tinkamumo vertinimo.

Tvarumas:

- Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. *Science Based Targets initiative*, toliau – SBTi) patvirtino mūsų trumpalaikius ir ilgalaikius šiltnamio efektą sukeliančių dujų (ŠESD) mažinimo tikslus. Mūsų tikslai atitinka SBTi 1,5 °C scenarijų, o mūsų ambicija pasiekti nulinį emisijų balansą iki 2050 m. ar anksčiau – klimato kaitos švelninimo scenarijus.

Finansai:

- Sudarėme 60 mln. Eur finansavimo sutartį su Europos Rekonstrukcijos ir Plėtros Banku (ERPB) dėl iki 600 greito elektromobilių įkrovimo stotelių įrengimo visose Baltijos šalyse iki 2027 metų pabaigos.

Valdymas:

- Esame pirmasis Baltijos šalių emitentas, antrą kartą pripažintas už ryšių su investuotojais valdymo kokybę „IR Impact Awards Europe“ apdovanojimuose.

Verslo aplinka:

- Reaguodamos į didėjančias geopolitines grėsmes ir energetikos sektoriaus saugos regione užtikrinimo svarbą, Lietuva, Latvija, Estija ir Lenkija pasirašė Memorandumą dėl energetinės infrastruktūros Baltijos jūroje apsaugos ir atsparumo didinimo, ypatingą dėmesį skiriant jūroje esantiems objektams.

Po ataskaitinio laikotarpio



Žalieji pajėgumai:

- Varmės SP (94 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Stelpės I SP (72,5 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.

Valdymas:

- Daugumos akcininkas paskelbė šešių nepriklausomų Stebėtojų tarybos narių atranką, o 2025 m. rugpjūčio 1 d. pranešė, jog pradėjo trijų valstybės tarnautojų atrankos procedūras.
- Naujuoju UAB „Ignitis renewables“ (Žalieji pajėgumai) vadovu paskirtas F. Oomen.

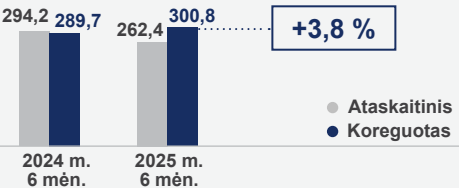
Verslo aplinka:

- Įgyvendindami įsipareigojimą remti bendruomenes, gyvenančias šalia vystomų atsinaujinančios energetikos projektų, 2025 m. planuojame skirti 1 mln. Eur savanorišką paramą vietos bendruomenėms Lietuvoje, Latvijoje ir Lenkijoje.

1.3 Rezultatų apžvalga

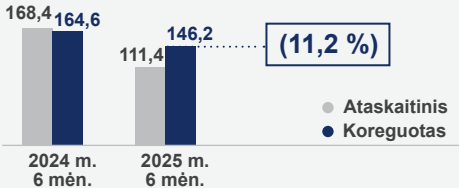
Finansiniai rezultatai

EBITDA ^{AVR}
mln. Eur



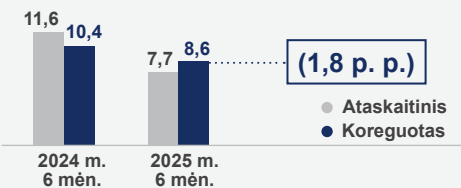
Koreguoto EBITDA augimą lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų rezultatai. Juos iš dalies atsvėrė mažesni Sprendimų klientams rezultatai.

Grynasis pelnas ^{AVR}
mln. Eur



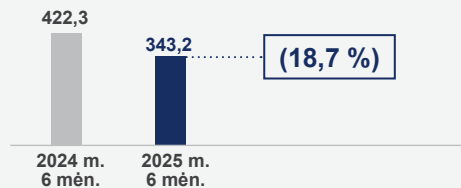
Sumažėjimą daugiausiai lėmė išaugę nusidėvėjimas ir amortizacija bei mažesni finansinės veiklos rezultatai. Jie atsvėrė išaugusį Koreguotą EBITDA.

ROCE (12 mėn.) ^{AVR}
%



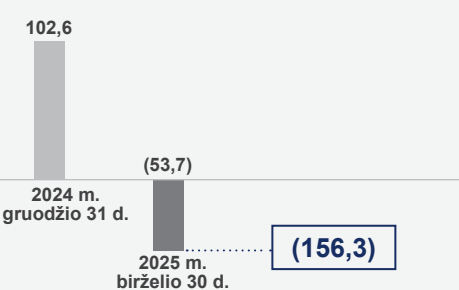
Koreguotas ROCE (12 mėn.) sumažėjo iki 8,6 proc., daugiausiai mažesnio Sprendimų klientams segmento rezultato.

Investicijos ^{AVR}
mln. Eur



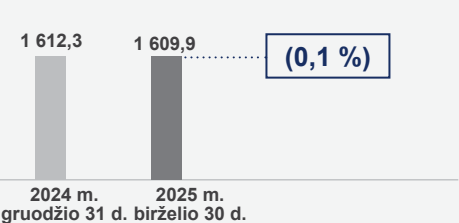
Per 2025 m. 6 mėn. toliau daug investavome į Tinklų ir Žaliųjų pajėgumų segmentus. 48,1 proc. visų Investicijų buvo nukreiptos į Tinklų segmentą, o 45,6 proc. – į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Tačiau, Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo 113,2 mln. Eur, nes keli projektai jau pasiekė komercinės veiklos pradžią arba jų statybos artėja prie pabaigos. Investicijos į Tinklų segmentą išaugo 29,4 mln. Eur.

Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}
mln. Eur



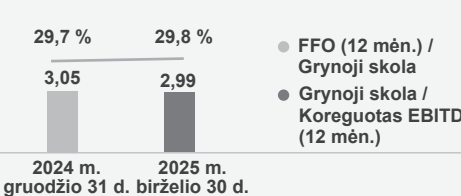
Grynasis apyvartinis kapitalas mažėjo 156,3 mln. Eur. Pagrindinis pokytį lėmęs veiksnys buvo mažesnės prekybos gautinos sumos dėl sumažėjusių su elektra ir dujomis susijusių pajamų, dėl sezoniškumo.

Grynoji skola ^{AVR}
mln. Eur



Grynoji skola beveik nepakito. Teigiamą FCF atsvėrė sumokėti dividendai.

Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.), FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}
kartai, %



FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis išliko toks pats, nes FFO (12 mėn.) ir Grynoji skola reikšmingai nesikeitė.

2025 m. prognozė

Koreguotas EBITDA ^{AVR}, mln. Eur

2024 m. rezultatas	527,9
2025 m. prognozė (vasario 26 d.)	500–540
2025 m. prognozė (gegužės 14 d.)	500–540
2025 m. prognozė (rugpjūčio 13 d.)	500–540

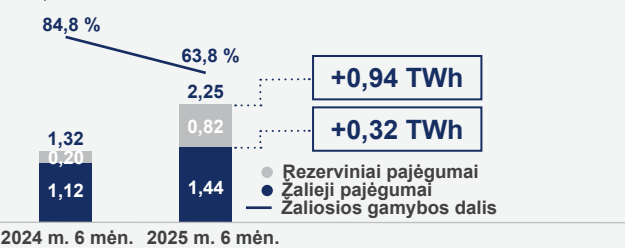
Investicijos ^{AVR}, mln. Eur

2024 m. rezultatas	812,0
2025 m. prognozė (vasario 26 d.)	700–900
2025 m. prognozė (gegužės 14 d.)	700–900
2025 m. prognozė (rugpjūčio 13 d.)	700–900

Atsižvelgdami į 2025 m. 6 mėn. laikotarpio rezultatus, ir toliau tikimės, kad 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 500–540 mln. Eur, Investicijos – 700–900 mln. Eur.

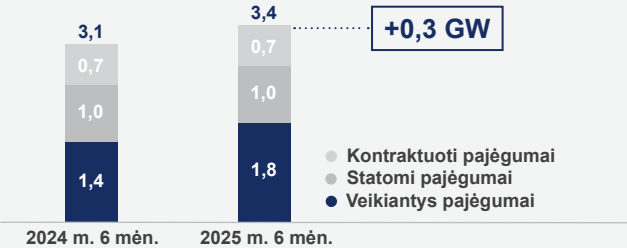
Aplinkosauga, socialinė atsakomybė ir valdysena

Pagaminta elektros energijos (neto), Žaliosios gamybos dalis
TWh, %



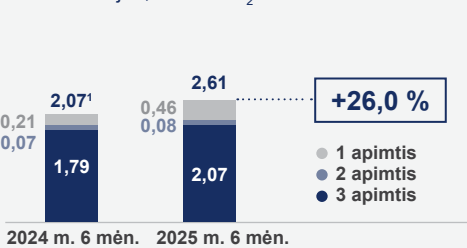
0,94 TWh (71,7 proc.) Pagamintos elektros energijos (neto) augimą lėmė Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) gamyba pradėjus teikti naujas paslaugas. Be to, prie augimo prisidėjo naujų pajėgumų, įskaitant Kelmės VP, Silezijos I VP ir Vilniaus KJ biokuro bloką (Žalieji pajėgumai), gamyba. Žaliosios gamybos dalis sumažėjo 21,0 p. p. iki 63,8 proc. dėl atitinkamai išaugusios gamybos Elektrėnų komplekse.

Užtikrintų pajėgumų Portfelis
GW



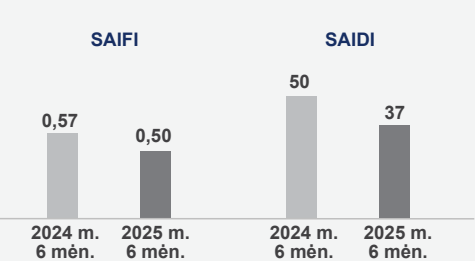
Priėmę Galutinius investicinius sprendimus dėl Kelmės (147 MW), Kruonio (99 MW) ir Mažeikių (45 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje, padidinome Užtikrintus pajėgumus iki 3,4 GW (nuo 3,1 GW). Baltijos regione didžiausiam Kelmės VP (313,7 MW) pasiekus komercinės veiklos pradžią, Veikiantys pajėgumai padidėjo iki 1,8 GW (nuo 1,4 GW).

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



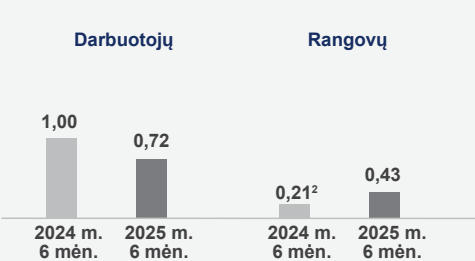
Palyginti su 2024 m. 6 mėn., Grupės ŠESD emisijos išaugo 26,0 proc. Elektrėnų komplekse teikiamos naujos paslaugos prisidėjo prie 116,6 proc. išaugusių 1 apimtys emisijų. 2 apimtys emisijos padidėjo 10 proc. dėl mažesnių žaliaisiais sertifikatais padengiamų tinklo nuostolių, o 3 apimtys emisijos – 15,8 proc. dėl Lenkijoje išaugusių elektros energijos pardavimų ir bendrai išaugusių gamtinių dujų pardavimų.

Tinklų kokybė (elektros)
SAIFI, kartai/SAIDI, min.



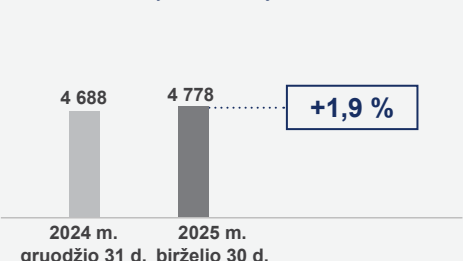
Palyginti su 2024 m. 6 mėn., elektros kokybės rodikliai pagerėjo. Geresnius rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos per 2025 m. 6 mėn.

Saugumas
TRIR



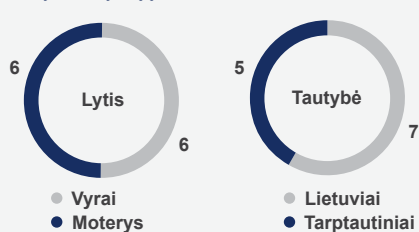
Darbuotojų bendras nelaimingų atsitikimų skaičius (TRIR) siekė 0,72 ir, palyginti su tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais, pagerėjo, nes užfiksuotų saugos incidentų skaičius sumažėjo nuo 4 iki 3. Per 2025 m. 6 mėn. buvo užfiksuoti 2 su rangovais susijęs nelaimingi atsitikimai.

Darbuotojų skaičius
Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius išaugo 90 (1,9 proc.). Žaliųjų pajėgumų segmentas labiausiai prisidėjo prie darbuotojų skaičiaus augimo, siekdamas įgalinti atsinaujinančios energetikos projektų Portfelio plėtrą.

Stebėtojų tarybos ir valdybos
Tautybė ir lyčių įvairovė



2025 m. birželio 30 d. pagrindinius Grupės valdymo organus atstovavo vienodas skaičius moterų ir vyrų, iš jų – 42 proc. yra tarptautiniai nariai.

¹ Rodikliai buvo perskaiciuoti ir skiriasi nuo pateiktų 2024 m. 6 mėn. tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikta mūsų 2024 m. 6 mėn. tarpinio pranešimo skyriuje „5.2 Pastabos dėl perskaiciuotų rodiklių“.

² Dalis darbo valandų, dirbtų pagal sutartis, kurių vertė mažesnė nei 0,5 mln. Eur per metus, gali būti neįtrauktos į rangovų TRIR rodiklio skaičiavimą, tačiau visi užfiksuoti nelaimingi atsitikimai yra įtraukti.

1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

Mūsų Koreguoto EBITDA prognozė 2025 metams lieka nepakitusi. Kaip buvo skelbta 2024 m. integruotame metiniame pranešime, tikimės, kad Grupės 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 500–540 mln. Eur.

Pagrindiniai 2025 m. Koreguoto EBITDA bei verslo segmentų prognozės lemiantys veiksniai išlieka nepasikeitę. Prognozė neapima pelno iš turto rotavimo programos.

2025 m. Koreguoto EBITDA ^[AVR] prognozė
mln. Eur¹



¹ Grupės Koreguotas EBITDA yra pagrindinis prognozės indikatorius, o verslo segmentų prognozė tampa preliminariais gairėmis prognozei pasiekti. Didesnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento pokyčio 2025 m. kryptį, palyginti su 2024 m. faktiniais rezultatais.

Investicijų prognozė

Grupės Investicijos 2025 m. turėtų siekti 700–900 mln. Eur. Prognozė išlieka nepakitusi nuo to ką skelbėme 2024 m. integruotame metiniame pranešime.

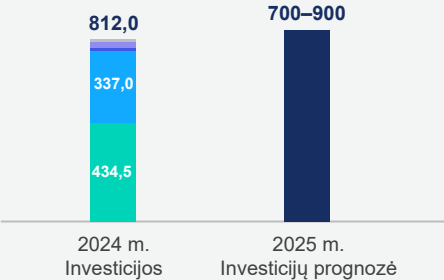
Pagrindiniai 2025 m. Investicijas lemiantys veiksniai išlieka nepasikeitę. Prognozė neapima susijungimų ir įsigijimų veiklos.

Išsamesnė informacija apie Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozes pateikta mūsų 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „1.4 Prognozės“.

Teisinė pastaba

Tarpiniame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities. Daugiau informacijos pateikiame skyriuje „5.3 Teisinė pastaba“.

2025 m. Investicijų ^[AVR] prognozė,
mln. Eur



1.5 Informacija investuotojams

Apžvalga

2025 m. 6 mėn. Grupės paprastųjų vardinių akcijų (PVA) ir tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (TDP) bendros akcininkų grąžos rodiklis siekė atitinkamai 8,5 proc. ir 8,6 proc. Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities“) bendra akcininkų grąža siekė 23,6 proc.

2025 m. 6 mėnesių bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta sudarė 70,42 mln. Eur (63,0 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 7,42 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje, LSE), palyginti su 47,85 mln. Eur 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu. Tuo tarpu, vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,58 mln. Eur (0,52 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,06 mln. Eur LSE), palyginti su 0,42 mln. Eur 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu.

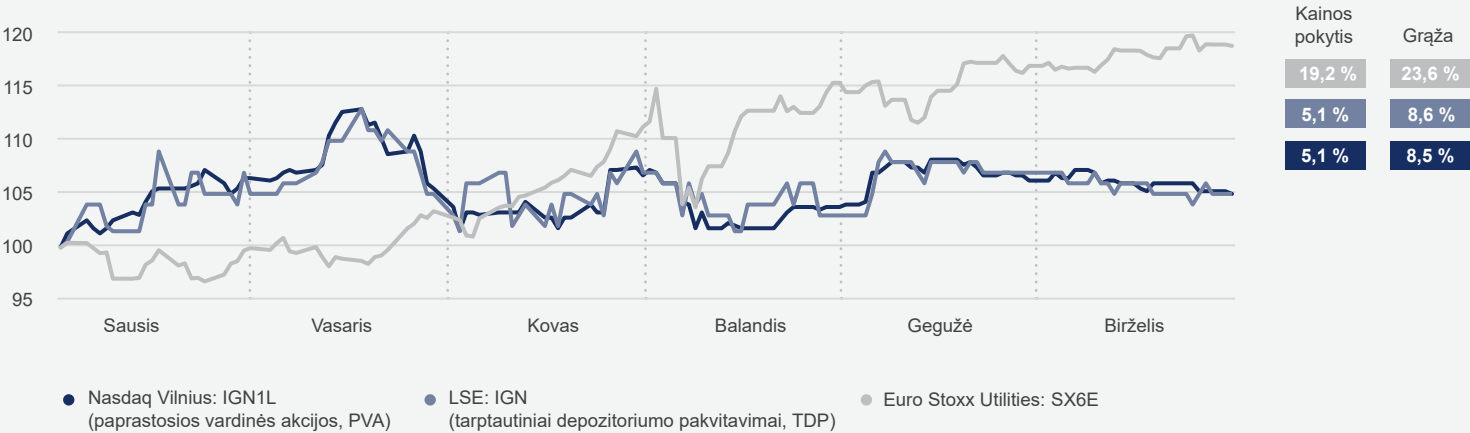
Grupės rinkos kapitalizacija ataskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,5 mlrd. Eur.

Šiuo metu Grupę seka 6 kapitalo rinkų analitikai. Analitikų rekomendacijas ir tikslines kainas galite rasti mūsų svetainėje.

Dividendai

Pagal mūsų Dividendų politiką, už 2025 m. 6 mėn. laikotarpį siūlome išmokėti 0,683 Eur dividendą už akciją, viso – 49,4 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2025 m. rugsėjo 10 d.

Kainų pokyčiai 2025 m. 6 mėn. laikotarpiu, EUR¹



Informacija apie vertybinius popierius 2025 m. 6 mėn. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Laikotarpio atidarymo kaina ² , Eur	19,74	19,60	-
Laikotarpio didžiausia kaina ² (data), Eur	22,35 (vasario 17 d.)	22,20 (vasario 17 d.)	22,35
Laikotarpio mažiausia kaina ² (data), Eur	19,74 (sausio 2 d.)	19,60 (sausio 2 d.)	19,60
Laikotarpio VWAP kaina ³ , Eur	20,83	20,74	20,79
Laikotarpio uždarymo kaina ² , Eur	20,75	20,60	-
Laikotarpio (vidutinė dienos) apyvarta ⁴ , mln. Eur	63,00 (0,52)	7,42 (0,06)	70,42 (0,58)
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje ² , mlrd. Eur	-	-	1,5

¹ Indeksas = 100.

² Prekybos pabaigos uždarymo kaina.

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

⁴ 2024 m. 6 mėn. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 47,85 mln. Eur (32,92 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 14,93 mln. Eur LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,42 mln. Eur (0,27 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,15 mln. Eur LSE).

2025 m. rezultatų skelbimo kalendorius

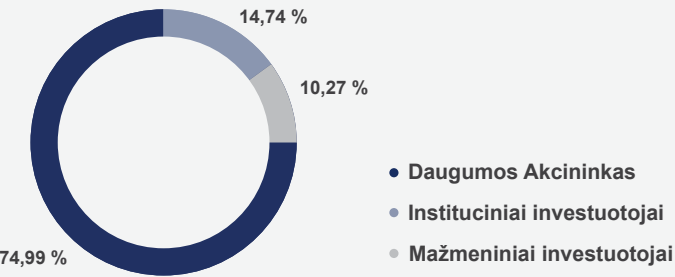
2025 m. rugsėjo 10 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų skyrimo už šešių mėn. laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d.)
2025 m. rugsėjo 23 d.	Tikėtina dividendų „ex-diena“ (paprastųjų vardinių akcijų)
2025 m. rugsėjo 24 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2025 m. lapkričio 12 d.	2025 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

Rezultatų skelbimo kalendorius pasiekiamas mūsų svetainėje bei, esant pokyčiams, yra atnaujinamas nedelsiant.

Aktuali informacija

- [Ryšiai su investuotojais puslapis](#)
- [Dividendų politika](#)
- [Visuotiniai akcininkų susirinkimai](#)
- [Kredito reitingas](#)
- [Rezultatų skelbimo kalendorius](#)

Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)¹



Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Rūšis	Paprastosios vardinės akcijos (PVA)	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (TDP)	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075 Rule 144A: US66981G10855	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22,33 už vieną akciją
Akcijų skaičius (akcijų klasė) ²	-	-	72 388 960 (vienos klasės akcijos)
Įsigytos savo akcijos (%)	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%)	-	-	18 105 203 (25,01 %)
PVA ir TDP dalys	78,15 %	21,85 %	100 %

¹ Be Daugumos akcininko (Lietuvos Respublikos finansų ministerijos), kitų daugiau nei 5 proc. 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 susirinkimuose ir vienodą kiekį dividendų.

Verslo apžvalga

2.1 Verslo modelis ir strategija	16
2.2 Investicijų programa	17
2.3 Verslo aplinka	21



2.1 Verslo modelis ir strategija

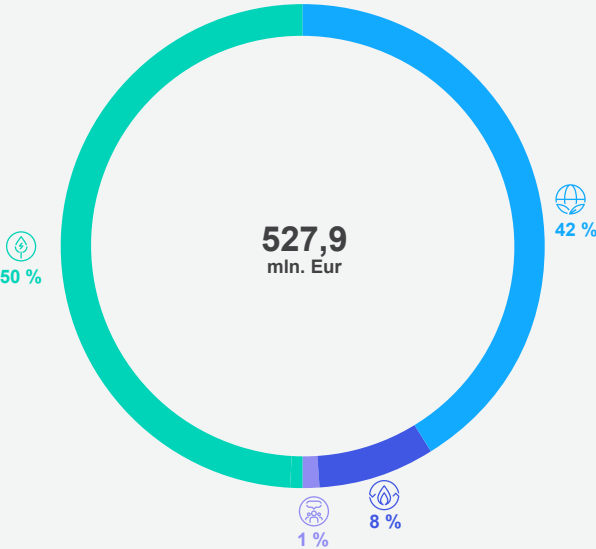
„Ignitis grupė“ yra atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė, valdanti didžiausią klientų portfelį, energijos kaupimo įrenginį ir skirstymo tinklą Baltijos šalyse. Grupė veikia trijose Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje.

2023 m. atnaujinome Grupės strategiją, kurioje numatėme tikslą prisidėti prie regiono dekarbonizacijos ir energetikos sektoriaus saugumo didinimo spartinant jo transformaciją ir elektrifikaciją Baltijos šalyse ir Lenkijoje bei kuriant visiškai žalią energetikos sistemą. Ketiname padidinti Žaliuosius pajėgumus apie 4 kartus, nuo 1,4 GW 2023 m. iki 4–5 GW 2030 m., ir pasiekti nulinį emisijų balansą iki 2040–2050 m.

Daugiausiai dėmesio skiriame strategijoje išdėstytiems prioritetams, kurie pagrįsti Grupės viešai skelbiamu siekiu. Kiekvienais metais skelbiame 4 metų strateginį planą. Jame apibrėžiami strateginiai prioritetai, pagrindinės kryptys ir tikslai. Apsilankykite Grupės svetainės strategijos polapyje ir susipažinkite su naujausiu 2025–2028 m. strateginiu planu ir kita susijusia informacija.

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

Koreguotas EBITDA 2024 m.



¹ Pagal Veikiančius pajėgumus.
² Pagal tinklo dydį ir klientų skaičių.
³ Pagal klientų skaičių.
Pastaba: Kitos veiklos ir eliminavimai sudarė (1 %) 2024 m. Koreguoto EBITDA.

Žalieji pajėgumai

Strateginis prioritetasis
Pasiekti 4–5 GW veikiančių žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumų iki 2030 m.

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹

Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu

Strateginis prioritetasis
Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris įgalintų elektrifikaciją

#1 Baltijos šalyse²

Sprendimai klientams

Didžiausias klientų portfelis Baltijos šalyse

Strateginis prioritetasis
Pasitelkti ir toliau plėsti savo klientų portfelį, siekiant įgalinti Žaliųjų pajėgumų vystymą

#1 Baltijos šalyse³

Rezerviniai pajėgumai

Didžiąja dalimi reguliuojami elektros gamybos iš gamtinių dujų pajėgumai, pagrinde veikiantys kaip sistemos rezervas

Strateginis prioritetasis
Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹

2.2 Investicijų programa

Apžvalga

Grupė priima investicinius sprendimus remdamasi ketverių metų investicijų planu. 2025–2028 m. laikotarpiu Grupė planuoja investuoti 3,0–4,0 mlrd. Eur, arba apie 750–1 000 mln. Eur per metus. Didžioji dalis šių investicijų bus skirta tvariai Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų plėtrai. Apie 59 proc. visų Investicijų bus skirta Žaliųjų pajėgumų segmento plėtrai, o apie 36 proc. Investicijų – Tinklų segmentui, jo plėtrai ir priežiūrai.

Siekiant sėkmingai įgyvendinti investicijų planus bei pasiekti užsibrėžtus finansinius tikslus, įskaitant įsipareigojimą kasmet didinti dividendus, nustatėme ir taikome atsakingą investicijų politiką. Informaciją apie investicijas į Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentus publikuojame savo tarpiniuose ir metiniuose pranešimuose. Naujausią informaciją apie įgyvendinamus investicinius projektus pateikiame žemiau. Daugiau informacijos apie investicijų programą, įskaitant investavimo strategiją, pateikiame mūsų interneto svetainės polapyje [Strategija ir 2024 m. integruotame metiniame pranešime](#).



Kelmės vėjo parkas

Žalieji pajėgumai

2025 m. 6 mėn. laikotarpiu, Užtikrintų pajėgumų portfelį padidinome 0,3 GW – nuo 3,1 GW iki 3,4 GW. Tai lėmė priimti Galutiniai investiciniai sprendimai dėl Kelmės (147 MW), Kruonio (99 MW) ir Mažeikių (45 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje. Projektų statybos darbai turėtų būti pradėti 2025 m., o jų komercinės veiklos pradžia planuojama 2027 m. Investicijos iš viso sieks apie 130 mln. Eur.

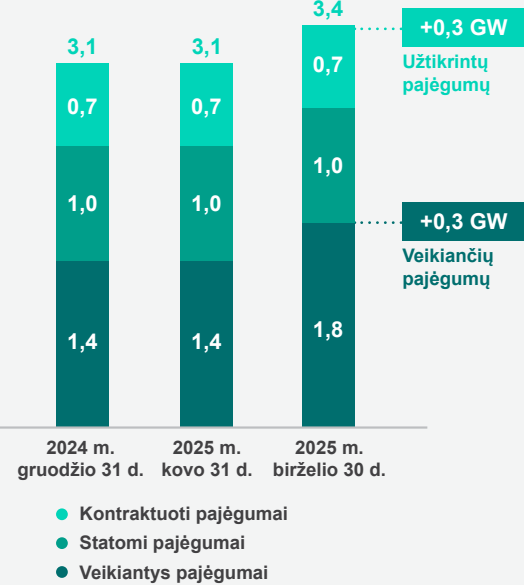
Veikiančius pajėgumus padidinome 0,3 GW – nuo 1,4 GW iki 1,8 GW, Baltijos regione didžiausiam Kelmės VP (313,7 MW) pasiekus komercinės veiklos pradžią. Vėjo parką sudaro 44 modernios „Nordex“ N163/6.X elektrinės, kurių kiekvienos įrengtoji galia siekia 7,13 MW, o aukštis – iki 240 metrų. Tai – galingiausios iki šiol Lietuvoje pastatytos vėjo elektrinės. Šis modelis buvo parinktas atsižvelgiant į didelį gamybos efektyvumą ir tinkamumą vietos sąlygoms. Tikimasi, kad parkas galės elektros energiją aprūpinti 250 tūkst. Lietuvos namų ūkių. Bendros investicijos į 313,7 MW Kelmės vėjo parką, įskaitant įsigijimo kainą ir statybų išlaidas, sieks apie 550 mln. Eur.

Po ataskaitinio laikotarpio, Veikiančius pajėgumus padidinome papildomais 0,1 GW – nuo 1,8 GW iki 1,9 GW, kai komercinės veiklos pradžią pasiekė du saulės parkai Latvijoje: Varmės SP (94 MW) liepos mėn. ir Stelpės I SP (72,5 MW) rugpjūčio mėn. Varmės SP projektas įgyvendinamas vakarinėje Latvijos dalyje, Kuldygos savivaldybėje. Šis saulės parkas yra išsidėstęs 110 hektarų plote bei sudarytas iš 156 tūkstančių saulės modulių, kurių pakaks elektros energija aprūpinti daugiau kaip 40 tūkst. namų ūkių. Investicijos į saulės

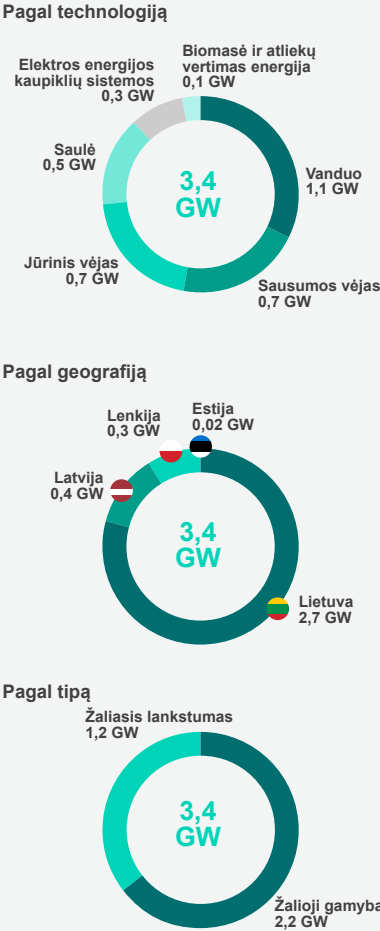
parką, įskaitant įsigijimo kainą ir statybų išlaidas, turėtų siekti iki 66 mln. Eur. Tuo tarpu, Stelpės I SP projektas įgyvendinamas pietinėje Latvijos dalyje, Bauskės savivaldybėje. Šis saulės parkas yra išsidėstęs 85 hektarų plote bei sudarytas iš 121 tūkstančio saulės modulių. Investicijos į saulės parką, įskaitant įsigijimo kainą ir statybų išlaidas, turėtų siekti iki 50 mln. Eur.

Statomų Žaliųjų pajėgumų projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2025 m. I ketv.

Užtikrintų pajėgumų portfelis
GW



Užtikrintų pajėgumų portfelio pasiskirstymas



Statomų pajėgumų projektų statusas

Projekto pavadinimas	Lenkijos saulės elektrinių portfelis	Silezijos II VP	„Moray West“ jūrinio vėjo parkas ³	Stelpės I SP	Stelpės II SP	Varmės SP	Tumės SP	Kruonio HAE plėtros projektas	Kelmė BESS	Kruonis BESS	Mažeikiai BESS	IŠ VISO
Šalis	Lenkija	Lenkija	Jungtinė Karalystė	Latvija	Latvija	Latvija	Latvija	Lietuva	Lietuva	Lietuva	Lietuva	
Technologija	Saulė	Sausumos vėjas	Jūrinis vėjas	Saulė	Saulė	Saulė	Saulė	Vanduo	BESS	BESS	BESS	
Galia	24 MW	136,8 MW	882 MW	72,5 MW	72,5 MW	94 MW	173,6 MW	110 MW	147 MW / 294 MWh	99 MW / 198 MWh	45 MW / 90 MWh	1,0 GW / 0,6 GWh
Elektrinių / modulių / kito tipo įrenginių gamintojas	17 MW Jinko Solar; 7 MW JA Solar	38 x N117/3600 Nordex	60 x 14,7 MW Siemens Gamesa	72,5 MW Trina Solar	72,5 MW Trina Solar	94 MW Trina Solar	173,6 MW Trina Solar	1 x 110 MW Voith Hydro	147 MW Rolls-Royce	99 MW Rolls-Royce	45 MW Rolls-Royce	
Investicijos	~19 mln. Eur ²	~240 mln. Eur ²	Neskelbiama	~112 mln. Eur ²		~66 mln. Eur ²	~106 mln. Eur ²	~150 mln. Eur ²		~130 mln. Eur ²		~0,8 mlrd. Eur ⁴
Investicijos atliktos iki 2025 m. birželio 30 d.	~18 mln. Eur	~235 mln. Eur	Neskelbiama	~89 mln. Eur		~55 mln. Eur	~27 mln. Eur	~82 mln. Eur		–		~0,5 mlrd. Eur ⁴
Užtikrintų pajamų dalis ¹	100 %	100 %	92 %	51 %	51 %	51 %	51 %	n/a	n/a	n/a	n/a	
Užtikrintų pajamų tipas	CfD	CfD / elektros prekybos sutartys	CfD / elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	–	–	–	–	
Nuosavybė	100 %	100 %	5 % ³	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	
Partneris	n/a	n/a	Ocean Winds	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	
Pažanga												
Priimtas Galutinis investicinis sprendimas	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
Pastatytos vėjo elektrinės (vnt.) / įrengti saulės moduliai su inverteriais (MW) / įrengtos kitokio tipo elektrinės ar įrenginiai (vnt.)	24 / 24	38 / 38	60 / 60	72,5 / 72,5	64 / 72,5	94 / 94	0 / 174	0 / 1	–	–	–	
Pirmoji elektros / šilumos energija patiekta į tinklą	+	+	+	+	–	+	–	–	–	–	–	
Tikėtina komercinė veiklos pradžia	20/24 MW 2025 m. I pusm.; 4/24 MW 2025 m. II pusm.	2025 m. II pusm.	2025 m.	Pasiekta 2025 m. rugpjūčio mėn.	2025 m.		Pasiekta 2025 m. liepos mėn.	2026 m.	2026 m.	2027 m.	2027 m.	
Statusas	20/24 MW laiku (2025 m. I pusm); 4/24 MW – vėluoja (2025 m. II pusm.)	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Laiku	Vyksta pagal planą	Laiku	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Užtikrintų pajamų laikotarpiai, profiliai ir sandorio šalys (vidinės arba išorinės) skiriasi priklausomai nuo projekto. ² Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas. ³ Kadangi Grupei priklauso 5 proc. mažumos dalis, projekto galia nekonsoliduojama ir neatsispindi Žaliųjų pajėgumų Portfelio duomenyse. ⁴ Neįtraukiant projektų, kurių investicijos yra neskelbiamos.

Tinklai

Per 2025 m. 6 mėnesius sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant išmaniųjų skaitiklių diegimą. 2022 m. liepos mėn. prasidėjęs išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, suvartojantiems daugiau kaip 1 000 kWh elektros energijos per metus, artėja prie pabaigos. Per 2025 m. 6 mėnesius įdiegėme apie 146 tūkst. išmaniųjų skaitiklių – iš viso 1,18 mln. vienetų (iš daugiau nei 1,2 mln. planuojamų įdiegti išmaniųjų skaitiklių iki 2026 m.).

Kalbant apie investicijų programą, 2025 m. sausio 23 d. mūsų skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planas, kurį reguliuotojui 2024 m. birželio 11 d. pateikėme viešajai konsultacijai bei derinimui, buvo suderintas su reguliuotoju (VERT). Plane esame numatę 40 proc. padidinti Investicijas iki 3,5 mlrd. Eur. Anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur. Planuojamos Investicijos ir toliau bus kreipiamos į dvi pagrindines programas – tinklo patikimumo ir efektyvumo didinimą (apie 38 proc. planuojamų Investicijų) bei elektros skirstymo tinklo plėtrą ir rinkos įgalinimą (apie 57 proc.). Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūrai bus skirta apie 5 proc. visų planuojamų Investicijų.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projekto pavadinimas	 Elektros skirstomojo tinklo plėtra	 Elektros tinklo priežiūra ir kita	 Gamtinių dujų tinklas	IŠ VISO
Šalis	Lietuva	Lietuva	Lietuva	
Investicijos 2024–2033 m. (ESO 10 metų investicijų planas)	~2,0 mlrd. Eur	~1,3 mlrd. Eur	~0,2 mlrd. Eur	~3,5 mlrd. Eur
Investicijos 2025–2028 m. (Grupės strateginis planas)	~55 %	~41 %	~4 %	~1,2–1,3 mlrd. Eur
Investicijos dengiamos klientų ir dotacijomis (3 metų vidurkis)	~31 % (dengiamos klientų)	~6 % (dengiamos ES lėšomis arba klientų, priklausomai nuo projekto)	~15 % (dengiamos klientų)	~20 %
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %
Pažanga	Per 2025 m. 6 mėnesius prijungti 27 467 nauji elektros energijos vartotojai (+42,8 proc., palyginti su 2024 m. 6 mėn.) ir galia padidinta 11 813 vartotojų (+23,2 proc., palyginti su 2024 m. 6 mėn.). Dėl to elektros skirstymo tinklas išsiplėtė apie 760 km (416 km – 2025 m. II ketv.)	Per 2025 m. 6 mėnesius rekonstruota apie 259 km (152 km – 2025 m. II ketv.) elektros linijų (-21,3 proc., palyginti su 2024 m. 6 mėn.). Apie 88 proc. rekonstruotų linijų buvo pakeistos požeminėmis.	Per 2025 m. 6 mėnesius buvo prijungta 815 naujų gamtinių dujų vartotojų (-8,8 proc., palyginti su 2024 m. 6 mėn.), todėl buvo nutiesta apie 9,6 km (5,1 km – 2025 m. II ketv. naujų dujotiekių. Rekonstruota apie 1,7 km (0,6 km – 2025 m. II ketv.) dujotiekių (-30,8 proc., palyginti su 2024 m. 6 mėn.).	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

2.3 Verslo aplinka

Grupės veiklos rezultatus toliau veikia makroekonominiai veiksniai ir rinkų tendencijos, ypač rinkose, kuriose veikiame. Atidžiai stebime ekonominius rodiklius ir pokyčius rinkose tam, kad galėtume įvertinti verslo aplinką, galimybes bei iššūkius. Siekiant pateikti išsamią savo veiklos apžvalgą, dalinamės informacija apie aktuales makroekonominės aplinkos ir rinkų pokyčius, kurie padės geriau suprasti rinkas, kuriose veikiame.

Makroekonominė aplinka

BVP

2025 m. 6 mėn. laikotarpiu euro zonos ir Europos Sąjungos (ES) BVP toliau augo – atitinkamai 1,4 proc. ir 1,5 proc., palyginti su tuo laikotarpiu 2024 m., kai augimas siekė tik 0,6 proc. ir 0,7 proc. Prognozuojama, kad artimiausiu metu euro zonos BVP augimas turėtų šiek tiek sulėtėti iki 1,3 proc. 2025 m., tačiau 2026 m. vėl paspartėti iki 1,6 proc. Tuo tarpu ES BVP augimas 2025 m. turėtų išlikti stabilus – 1,5 proc., o 2026 m. padidėti iki 1,8 proc. Tarp šalių, kuriose vykdomė veiklą, didžiausias BVP augimas užfiksuotas Lietuvoje – BVP augo 3,0 proc., t. y. daugiau nei dvigubai sparčiau nei tuo pačiu laikotarpiu pernai (1,4 proc.). Prognozuojama, kad šis augimo tempas išliks stabilus ir 2025–2026 m. ir sudarys po 3,0 proc. atitinkamai.

Estijoje ir Suomijoje ekonomikos augimas siekė vos 0,5 proc., t. y. gerokai mažiau nei euro zonos ir ES vidurkiai. Remiantis „Eurostat“ pavasario prognoze, BVP augimo perspektyvos daugumoje šalių, kuriose vykdomė veiklą, 2024 ir 2025 m. viršija ES ir euro zonos vidurkius – išskyrus Estiją 2024 m. bei Suomiją 2024 ir 2025 m.

Infliacija

2025 m. 6 mėn. laikotarpiu metinis infliacijos lygis euro zonoje sumažėjo iki 2,0 proc., palyginti su 2,5 proc. 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu. Panašiai infliacija sumažėjo ir ES – iki 2,3 proc., palyginti su 2,6 proc. prieš metus. Tuo tarpu, visose šalyse, kuriose vykdomė veiklą, išskyrus Suomiją, infliacijos lygis viršijo tiek euro zonos, tiek ES vidurkį. Didžiausia infliacija užfiksuota Estijoje (5,2 proc.), po jos – Latvijoje, Lietuvoje ir Lenkijoje. Suomijoje, kur infliacija siekė 1,9 proc., ji buvo vienintelė šalis tarp mūsų veiklos rinkų, kur infliacija buvo žemesnė nei ES ir euro zonos vidurkis. Prognozuojama, kad Estija ir Lenkija išlaikys aukščiausią suderinto vartotojų kainų indekso (SVKI) lygį tiek 2025, tiek 2026 m., o kitose mūsų veiklos šalyse infliacija turėtų būti šiek tiek mažesnė arba panaši į ES ir euro zonos vidurkius.

BVP pokytis, %

	2025 m. 6 mėn. vs. 2024 m. 6 mėn.	2025 m. (progn.)	2026 m. (progn.)
 Lietuva	+3,0	+3,0	+3,0
 Latvija	- ¹	+1,0	+2,1
 Estija	+0,5	+1,1	+2,6
 Suomija	+0,5	+1,5	+1,6
 Lenkija	- ¹	+3,6	+3,1
 Euro zona	+1,4	+1,3	+1,6
 ES	+1,5	+1,5	+1,8

Šaltinis: Eurostat.
¹ Duomenys dar nėra paskelbti.

Infliacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2025 m. 6 mėn.	2025 m. (progn.)	2026 m. (progn.)
 Lietuva	+3,2	+1,7	+1,6
 Latvija	+3,9	+2,2	+2,2
 Estija	+5,2	+3,6	+2,4
 Suomija	+1,9	+2,0	+1,8
 Lenkija	+3,4	+4,7	+3,0
 Euro zona	+2,0	+2,1	+1,9
 ES	+2,3	+2,4	+2,0

Šaltinis: Eurostat.

Rinkų apžvalga

- Per 2025 m. 6 mėnesius kainos visuose didmeninės elektros energijos biržos „Nord Pool“ regionuose skyrėsi. Nors palyginti su 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu, kainos pakilo daugumoje Europos šalių, Suomijoje, kur po techninės priežiūros darbų vėl pradėjo veikti Olkiluoto atominė jėgainė, ir visame „Nord Pool“ regione jos išliko žemesnės. Kainų lygis daugumoje šalių, kur kainos augo, skyrėsi nedaug. Elektros kainų augimą Baltijos šalyse lėmė dažnesnis kainų susiejimas su kontinentine Europa (ypač Lenkija ir Vokietija) 2025 m. I ketvirtyje. Atkūrus Estlink 2 jungtį, 2025 m. II ketv. buvo dažniau vykdomas kainų susiejimas tarp Baltijos šalių ir Suomijos. Tuo tarpu Lenkijoje energijos gamybos struktūra gerokai pasikeitė – palyginti su 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu, 4 TWh padidėjo elektros gamyba iš gamtinių dujų, kuri išstūmė akmens anglį iš pagrindinių energijos gamintojų sąrašo ir kartu prisidėjo prie elektros kainų dinamikos. Elektros gamyba iš gamtinių dujų vaidino svarbų vaidmenį energetikos sistemoje išaugusių kainų laikotarpiais ir turėjo itin didelės reikšmės tais laikotarpiais, kai mažai elektros energijos buvo gaminama iš atsinaujinančių energijos išteklių.
- Elektros energijos gamyba išaugo visose šalyse, kuriose vykdome veiklą, išskyrus Latvijoje. Palyginti su kitomis regiono šalimis, Lietuvoje elektros energijos gamyba augo daugiausiai – buvo 29,8 proc. didesnė nei 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu. Tai daugiausiai lėmė 157,4 proc. padidėjusi elektros gamyba iš gamtinių dujų dėl papildomų užsakymų atominėms elektrinėms ir 29,2 proc. išaugusi saulės elektrinių gamyba. Tuo tarpu Latvijoje elektros gamyba smuko labiausiai – 22,3 proc., daugiausiai dėl hidrologinių sąlygų ir susilpnėjusios upės srovės 35,4 proc.

sumažėjusios hidroelektrinių gamybos. Lenkijoje fotovoltinių baterijų įranga pagamino gerokai daugiau elektros energijos nei tuo pačiu laikotarpiu 2024 m., taip spartindama bendrą perėjimą prie švaresnės energijos gamybos. Kita vertus, Estijoje buvo pagaminta 9,2 proc. daugiau elektros energijos dėl 45,6 proc. išaugusios sausumos vėjo parkų gamybos. Per 2025 m. 6 mėnesius elektros paklausos mažėjimas užfiksuotas daugelyje šalių, išskyrus Suomiją, kur auganti pramonė didino paklausą.

– Nyderlandų TTF gamtinių dujų indekse per 2025 m. 6 mėnesius kainos toliau svyravo: šaltesnėmis vasario mėn. dienomis šoktelėdavo iki 58 Eur/MWh, o tada nukrisdavo kiek žemiau 32 Eur/MWh. Kainų mažėjimui įtakos turėjo geresnė rinkos nuotaika dėl potencialiai gerėjančios geopolitinės situacijos ir finansinių institucijų išspardavimai bei JAV paskelbti kitoms pasaulio šalims taikomi muitų tarifai. Tačiau birželio mėn. žaliavų rinkoje toliau vyravo nestabilumas – kainos per tą patį mėnesį smarkiai pakilo ir vėl nukrito. Todėl gamtinių dujų kainos augo visose šalyse, kuriose vykdome veiklą – tik Suomijoje jos augo mažiausiai. Europos Sąjungos gamtinių dujų saugyklos užpildymas pradėtas nuo 40 proc. lygio, tačiau susidurta su sunkumais, nes trūksta kainų paskatų, nepaisant to, kad ataskaitiniu laikotarpiu Europai pavyko išlikti konkurencinga pritraukiant SGD krovinius. Per 2025 m. 6 mėnesius gamtinių dujų paklausa sumažėjo visose šalyse, kuriose vykdome veiklą, daugiausiai dėl švelnios žiemos ir mažesnio vartojimo pramonės sektoriuje. Išimtis buvo Lenkija, kur gamtinių dujų vartojimas ženkliai padidėjo, visų pirma dėl elektros gamybos iš gamtinių dujų, kurioms buvo palankesnė kaštų struktūra.

Elektra ⚡

Vartojimas, TWh

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ, %
 Lietuva	5,8	6,0	(3,0 %)
 Latvija	3,5	3,5	(1,8 %)
 Estija	4,0	4,2	(5,0 %)
 Suomija	43,3	42,5	2,0 %
 Lenkija	109,0	115,2	(5,3 %)
Viso	165,6	171,4	(3,4 %)

Gamyba, TWh

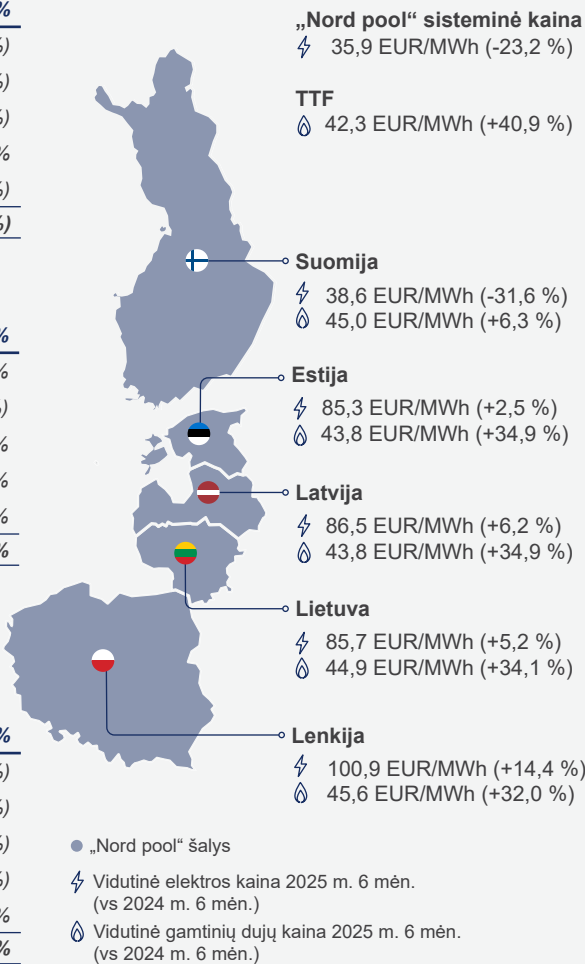
	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ, %
 Lietuva	5,3	4,1	29,8 %
 Latvija	3,2	4,1	(22,3 %)
 Estija	1,4	2,5	9,2 %
 Suomija	39,7	37,6	5,5 %
 Lenkija	76,8	76,8	0,0 %
Viso	126,4	125,1	1,0 %

Gamtinės dujos ⛞

Vartojimas, TWh

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ, %
 Lietuva	8,7	9,3	(6,8 %)
 Latvija	4,8	5,0	(3,8 %)
 Estija	1,9	2,2	(16,6 %)
 Suomija	7,2	7,8	(8,1 %)
 Lenkija	107,5	100,1	7,4 %
Viso	130,1	124,4	4,6 %

Elektros ir gamtinių dujų kainos šalyse, kuriose Grupė veikia



Rezultatai

3.1 6 mėn. rezultatai	24
3.2 II ketv. rezultatai	36
3.3 Ketvirčių suvestinė	38
3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus	40

3.1 6 mėn. rezultatai

Pajamos

2025 m. 6 mėn. bendrosios pajamos buvo 205,7 mln. Eur didesnės nei 2024 m. 6 mėn. Pajamos išaugo visuose, išskyrus Tinklų, verslo segmentuose:

- Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 10,3 proc. (58,7 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. 6 mėn. Palyginti su 2024 m. 6 mėn., pajamų lygis padidėjo tiek gamtinių dujų, tiek elektros energijos veiklose. Pajamos iš elektros energijos veiklų išaugo daugiausiai (+36,7 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnių tiekimo apimčių (+8,5 proc.). Gamtinių dujų tiekimo pajamų augimą (+19,7 mln. Eur) lėmė didesnis vidutinis TTF dujų kainų indeksas (+43,6 proc., kai 2025 m. 6 mėn. – 45,5 Eur/MWh, o 2024 m. 6 mėn. – 31,7 Eur/MWh);
- Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 35,3 proc. (71,0 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. 6 mėn. Prie pajamų augimo prisidėjo naujų pajėgumų veiklos pradžia ir naujos teikiamos paslaugos;
- Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 136,4 proc. (87,0 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. 6 mėn. Augimą lėmė didesnis pagamintos energijos kiekis (+269,8 proc., kai 2025 m. 6 mėn. – 0,8 TWh, o 2024 m. 6 mėn. – 0,2 TWh) ir naujos teikiamos paslaugos;
- prie „Kitos veiklos ir eliminavimai“ pateikta reikšminga neigiama suma daugiausiai susijusi su sandorių tarp Grupės įmonių eliminavimu.

Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 6-oje pastaboje „Pajamos“.

Konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita, mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
	Koreguoti				Ataskaitiniai			
Pajamos, iš viso	1 336,3	1 087,8	248,5	22,8 %	1 298,0	1 092,3	205,7	18,8 %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(849,4)	(646,1)	(203,3)	31,5 %	(849,4)	(646,1)	(203,3)	31,5 %
OPEX AVR	(186,1)	(152,0)	(34,1)	22,4 %	(186,1)	(152,0)	(34,1)	22,4 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(92,7)	(79,8)	(12,9)	16,2 %	(92,7)	(79,8)	(12,9)	16,2 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(32,2)	(30,8)	(1,4)	4,5 %	(32,2)	(30,8)	(1,4)	4,5 %
Kitos OPEX sąnaudos	(61,2)	(41,4)	(19,8)	47,8 %	(61,2)	(41,4)	(19,8)	47,8 %
EBITDA AVR	300,8	289,7	11,1	3,8 %	262,5	294,2	(31,7)	(10,8 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(100,1)	(85,4)	(14,7)	17,2 %	(100,1)	(85,4)	(14,7)	17,2 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,1)	(0,9)	(1,2)	133,3 %	(2,1)	(0,9)	(1,2)	133,3 %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	198,6	203,4	(4,8)	(2,4 %)	160,3	207,9	(47,6)	(22,9 %)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(26,6)	(16,9)	(9,7)	57,4 %	(29,4)	(16,9)	(12,5)	74,0 %
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(25,8)	(21,9)	(3,9)	17,8 %	(19,5)	(22,6)	3,1	(13,7 %)
Grynasis pelnas	146,2	164,6	(18,4)	(11,2 %)	111,4	168,4	(57,0)	(33,8 %)
Pelnas, tenkantis vienai akcijai AVR , Eur	n/a	n/a	n/a	n/a	1,54	2,33	(0,79)	(33,9 %)

Pajamos, mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	630,3	571,6	58,7	10,3 %
Tinklai	353,4	354,4	(1,0)	(0,3 %)
Žalieji pajėgumai	271,9	200,9	71,0	35,3 %
Rezerviniai pajėgumai	150,8	63,8	87,0	136,4 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	(108,4)	(98,4)	(10,0)	(10,2 %)
Pajamos, iš viso	1 298,0	1 092,3	205,7	18,8 %

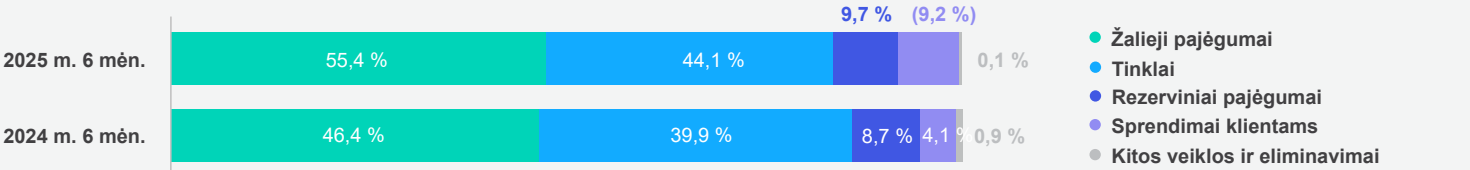
EBITDA

- 2025 m. 6 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 300,8 mln. Eur ir buvo 11,1 mln. Eur (3,8 proc.) didesnis nei 2024 m. 6 mėn.:
- Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 23,9 proc. (32,1 mln. Eur) didesnis nei 2024 m. 6 mėn. Prie Koreguoto EBITDA augimo prisidėjo naujų pajėgumų veiklos pradžia ir naujos teikiamos paslaugos;
 - Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 16,9 mln. Eur didesnis nei 2024 m. 6 mėn., daugiausiai dėl išaugusio RAB efekto (+15,8 mln. Eur) ir didesnio WACC efekto (+5,7 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė laikinas kiekio efektas (-5,4 mln. Eur);
 - Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 15,5 proc. (3,9 mln. Eur) didesnis nei 2024 m. 6 mėn. Prie augimo prisidėjo teikiamos naujos paslaugos ir pagamintas didesnis energijos kiekis. Jį iš dalies atsvėrė mažesnė užfiksuota bendrojo pelno marža dėl sumažėjusių užfiksuotų elektros energijos kainų ir išaugusių gamtinių dujų kainų;
 - Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 39,5 mln. Eur mažesnis nei 2024 m. 6 mėn. Sumažėjimą lėmė gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai, daugiausiai dėl palankesnių maržų, užsitikrintų 2024 m. Mažesnę elektros tiekimo rezultatą lėmė didesnis nuostolių efektas (-6,8 mln. Eur), susidaręs dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo. Bendras nuostolis iš gaminančių vartotojų 2025 m. 6 mėn. buvo -13,3 mln. Eur.

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	166,6	134,5	32,1	23,9 %
Tinklai	132,6	115,7	16,9	14,6 %
Rezerviniai pajėgumai	29,1	25,2	3,9	15,5 %
Sprendimai klientams	(27,7)	11,8	(39,5)	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	0,2	2,5	(2,3)	(92,0 %)
Koreguotas EBITDA AVR	300,8	289,7	11,1	3,8 %

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur



EBIT

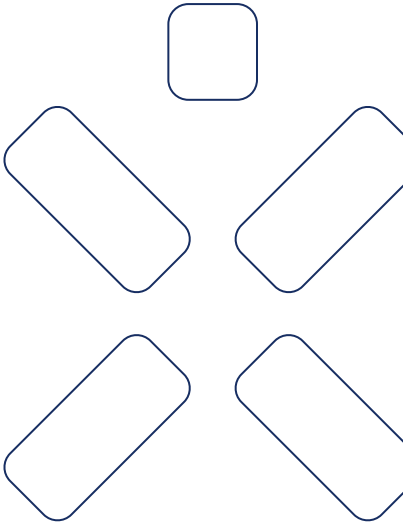
2025 m. 6 mėn. Koreguotas EBIT sudarė 198,6 mln. Eur ir buvo 4,8 mln. Eur (2,4 proc.) mažesnis nei 2024 m. 6 mėn. Pagrindinė sumažėjimo priežastis – didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-14,7 mln. Eur), kurias iš dalies atsvėrė didesnis Koreguotas EBITDA (+11,1 mln. Eur) (augimo priežastys pateiktos aukščiau, skyriuje „EBITDA“).

Grynasis pelnas

2025 m. 6 mėn. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 146,2 mln. Eur ir buvo 11,2 proc. mažesnis nei 2024 m. 6 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesni finansinės veiklos rezultatai (-9,7 mln. Eur) ir mažesnis EBIT (-4,8 mln. Eur).

Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	142,2	113,8	28,4	25,0 %
Tinklai	68,8	61,7	7,1	11,5 %
Rezerviniai pajėgumai	23,4	19,4	4,0	20,6 %
Sprendimai klientams	(30,5)	10,5	(41,0)	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	(5,3)	(2,0)	(3,3)	(165,0 %)
Koreguotas EBIT (AVR)	198,6	203,4	(4,8)	(2,4 %)



Investicijos

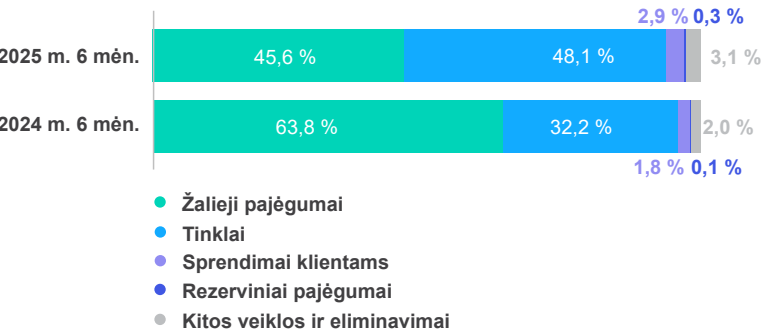
2025 m. 6 mėn. Investicijos sudarė 343,2 mln. Eur ir buvo 79,1 mln. Eur (18,7 proc.) mažesnės nei 2024 m. 6 mėn. Investicijos sumažėjo, nes keletas Žaliųjų pajėgumų projektų jau pasiekė komercinės veiklos pradžią arba jų statybos artėja prie pabaigos. 78,0 proc. (267,7 mln. Eur) visų Investicijų buvo atliktos Lietuvoje.

45,6 proc. visų Investicijų buvo nukreipta į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Palyginti su 2024 m. 6 mėn., Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo 42,0 proc. (113,2 mln. Eur). Tokį rezultatą daugiausiai lėmė užbaigta Kelmės VP statyba ir eksploatacijos pradžia bei 2024 m. Vilniaus KJ biokuro bloko pasiekta komercinės veiklos pradžia. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė tęsiamos Investicijos į Stelpės SP, Varmės SP, Tumės SP ir Kruonio HAE plėtros projektą.

Investicijos į Tinklų segmentą per 2025 m. 6 mėn. sudarė 165,2 mln. Eur ir buvo 21,6 proc. (29,4 mln. Eur) didesnės nei per 2024 m. 6 mėn. Prie augimo daugiausiai prisidėjo didesnės Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą (+38,7 mln. Eur, arba +49,2 proc.), daugiausiai dėl išaugusio naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus ir didesnių nutolusiose vietovėse gyvenančių vartotojų prijungimo kaštų.

2025 m. 6 mėn. dotacijos ir Investicijos dengiamos klientų siekė 31,9 mln. Eur ir sudarė 9,3 proc. visų Investicijų.

Investicijų pasiskirstymas, %



Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	156,4	269,6	(113,2)	(42,0 %)
Saulė	57,1	25,6	31,5	123,0 %
Sausumos vėjas	41,4	211,3	(169,9)	(80,4 %)
Vanduo	40,4	12,3	28,1	228,5 %
Jūrinis vėjas	15,5	12,4	3,1	25,0 %
Biokuras / atliekos	0,9	7,6	(6,7)	(88,2 %)
Kita	1,1	0,4	0,7	175,0 %
Tinklai	165,2	135,8	29,4	21,6 %
Viso Investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	153,5	127,3	26,2	20,6 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (be išmaniųjų skaitiklių)	117,4	78,7	38,7	49,2 %
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	25,2	34,9	(9,7)	(27,8 %)
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (išmanieji skaitikliai)	10,9	13,7	(2,8)	(20,4 %)
Viso Investicijų į dujų tinklą:	5,4	6,2	(0,8)	(12,9 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	2,9	3,1	(0,2)	(6,5 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	2,5	3,1	(0,6)	(19,4 %)
Kita	6,3	2,3	4,0	173,9 %
Sprendimai klientams	10,1	7,8	2,3	29,5 %
Elektromobilių įkrovimo tinklas	9,5	7,1	2,4	33,8 %
Kita	0,6	0,7	(0,1)	(14,3 %)
Rezerviniai pajėgumai	1,0	0,5	0,5	100,0 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	10,5	8,6	1,9	22,1 %
Investicijos AVR	343,2	422,3	(79,1)	(18,7 %)
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių klientų:	(31,9)	(32,3)	0,4	(1,2 %)
Dotacijos	(0,5)	(3,4)	2,9	(85,3 %)
Investicijos, dengiamos klientų ¹	(31,4)	(28,9)	(2,5)	8,7 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir Investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių klientų)	311,3	390,0	(78,7)	(20,2 %)

Investicijos pagal šalis, mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn., %	2024 m. 6 mėn., %
Lietuva	267,6	371,0	78,0 %	87,8 %
Kitos šalys ²	75,6	51,3	22,0 %	12,2 %
Viso Investicijų:	343,2	422,3	100,0 %	100,0 %

¹ Investicijos, dengiamos iš Investicijų naudą gaunančių klientų, apima naujų klientų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perkėlimą.
² Kitos šalys – Investicijos į kitas šalis, daugiausiai į Latviją, Lenkiją ir Estiją.

Panaudotas kapitalas

Panaudotas kapitalas

2025 m. birželio 30 d. Grupės Panaudotas kapitalas siekė 4 101,9 mln. Eur ir buvo 52,8 mln. Eur didesnis nei 2024 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl atliktų Investicijų.

Nuosavas kapitalas

2025 m. birželio 30 d. Nuosavas kapitalas, palyginti su 2024 m. gruodžio 31 d., padidėjo 55,2 mln. Eur (2,3 proc.), daugiausiai dėl gryojo pelno uždirbto per 2025 m. 6 mėn. (+146,2 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė išmokėti dividendai (-48,0 mln. Eur). Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 14-oje pastaboje „Nuosavas kapitalas“.

Grynasis apyvartinis kapitalas

Nuo 2024 m. gruodžio 31 d. iki 2025 m. birželio 30 d. Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo 156,3 mln. Eur ir siekė -53,7 mln. Eur. Pagrindinis sumažėjimą lėmęs veiksnys buvo mažesnės prekybos gautinos sumos dėl sumažėjusių su elektra ir dujomis susijusių pajamų, kurios svyruoja dėl sezoniškumo. Be to, reguliuotojui (VERT) įtvirtinus naują neplanuoto pelno pasidalinimo mechanizmą, išaugo dėl teikiamų naujų paslaugų susidarantys laikini reguliaciniai skirtumai, dar labiau sumažinę Grynąjį apyvartinį kapitalą. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 16-oje pastaboje „Atidėjiniai“.

Panaudotas kapitalas, mln. Eur

	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	5 020,5	4 752,0	268,5	5,7 %
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	(53,7)	102,6	(156,3)	n/a
Kitas turtas	74,1	72,4	1,7	2,3 %
Dotacijos ir subsidijos	(279,2)	(287,5)	8,3	(2,9 %)
Ateinančių laikotarpių pajamos	(310,2)	(289,9)	(20,3)	7,0 %
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	(88,2)	(84,7)	(3,5)	4,1 %
Ilgalaikiai atidėjiniai	(35,0)	(100,5)	65,5	(65,2 %)
Kitas turtas ir įsipareigojimai	(226,4)	(115,3)	(111,1)	96,4 %
Panaudotas kapitalas AVR	4 101,9	4 049,1	52,8	1,3 %
Nuosavas kapitalas	2 492,0	2 436,8	55,2	2,3 %
Grynoji skola AVR	1 609,9	1 612,3	(2,4)	(0,1 %)
<i>Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR</i>	8,6 %	9,0 %	(0,4 p. p.)	n/a

Finansavimas

Grynoji skola

2025 m. birželio 30 d. Grynoji skola sudarė 1 609,9 mln. Eur., o tai yra 0,1 proc. (2,4 mln. Eur) mažiau nei 2024 m. gruodžio 31 d. Teigiamą FCF (64,0 mln. Eur) atsverė sumokėti dividendai (60,4 mln. Eur). FFO (12 mėn.) / Gryniosios skolos rodiklis padidėjo 0,1 p. p. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 15-oje pastaboje „Finansavimas“.

Palūkanų norma

2025 m. birželio 30 d. Finansinių skolų suma – 1 306,5 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (69,5 proc. visų Finansinių skolų). Efektyvi palūkanų norma siekė 2,18 proc. (2024 m. gruodžio 31 d. – 2,63 proc.).

Valiutų kursas

2025 m. birželio 30 d. 94,9 proc. Finansinių skolų buvo eurai, o 5,1 proc. – Lenkijos zlotais.

Finansinių skolų terminai

Obligacijos, kurių galiojimo terminas yra 2027 m. (300,0 mln. Eur, žaliosios), 2028 m. (300,0 mln. Eur, žaliosios) ir 2030 m. (300,0 mln. Eur) sudaro didžiausią Grupės finansinių įsipareigojimų dalį. Vidutinis finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminas 2025 m. birželio 30 d. buvo 4,1 metai (2024 m. gruodžio 31 d. – 4,5 metai).

Grynoji skola, mln. Eur

	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ %
Finansinės skolos AVR	1 879,2	1 846,8	32,4	1,8 %
Pinigai ir jų ekvivalentai	(269,3)	(234,5)	(34,8)	14,8 %
Grynoji skola AVR	1 609,9	1 612,3	(2,4)	(0,1 %)
<i>Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR</i>	2,99	3,05	(0,06)	(2,0 %)
<i>Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR</i>	3,21	3,03	0,18	5,9 %
<i>FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR</i>	29,8 %	29,7 %	0,1 p. p.	n/a

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2025 m. birželio 30 d.	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	906,3	1,96	4,4	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	707,2	2,88	5,5	56,6 %	89,5 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	163,5	2,71	1,1	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	102,2	-	5,9	0,0 %	78,0 %
Finansinės skolos AVR	1 879,2	2,18	4,1	69,5 %	94,9 %

Obligacijų emisijos

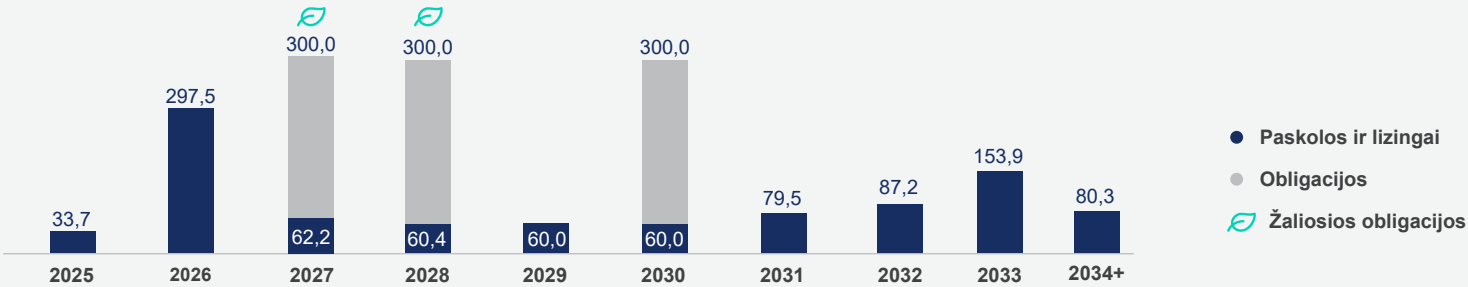
Grupė yra išplatinusi tris obligacijų emisijas, kurių bendra nominali vertė siekia 900,0 mln. Eur. Dvi iš jų – žaliosios obligacijos (600,0 mln. Eur).

Ataskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių, susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų savininkų struktūrą išleidimo metu, pateikiame [2024 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“.

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

Grupės finansinių skolų gražinimo grafikas¹, mln. Eur



¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2025 m. birželio 30 d. obligacijos sudarė 894,4 mln. Eur. Konsoliduotoje finansinės padėties ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki gražinimo termino pagal TFAS.

Pinigų srautai

CFO

2025 m. 6 mėn. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 466,9 mln. Eur. CFO buvo 74,9 mln. Eur didesni nei 2024 m. 6 mėn., daugiausiai dėl padidėjusių atidėjinių (75,3 mln. Eur), labiausiai susijusių su laikiniais reguliaciniais skirtumais ir sumokėto mažesnio pelno mokesčio (35,0 mln. Eur efektas). Tai iš dalies atsvėrė apyvartinio kapitalo pokyčiai (-21,5 mln. Eur).

CFI

2025 m. 6 mėn. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -343,4 mln. Eur. Palyginti su 2024 m. 6 mėn., CFI rodiklis buvo labiau neigiamas (-58,7 mln. Eur), daugiausiai dėl per 2024 m. 6 mėn. atsiimtų indėlių (+109,0 mln. Eur), kuriuos iš dalies atsvėrė mažesnės pinigų išmokos įsigyjant ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą (+59,4 mln. Eur).

CFF

2025 m. 6 mėn. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė -88,7 mln. Eur. Neigiamus CFF daugiausiai lėmė sumokėti dividendai ir palūkanos (atitinkamai -48,0 mln. Eur ir -23,1 mln. Eur), taip pat grąžintos paskolos (-26,3 mln. Eur). Tuo tarpu 2024 m. 6 mėn. CFF siekė -36,8 mln. Eur ir buvo neigiami dėl sumokėtų dividendų (-46,5 mln. Eur) ir grąžintų paskolų (-23,7 mln. Eur) su palūkanomis (-20,3 mln. Eur). Tai iš dalies atsvėrė gauta paskola (70,7 mln. Eur).

Išsamesnę informaciją pateikiame skyriuje „6.5 Tarpinė konsoliduota pinigų srautų ataskaita“.

FFO

Per 2025 m. 6 mėn. Grupės FFO nepasikeitė ir siekė 225,9 mln. Eur, nes mažesnį EBITDA atsvėrė sumokėtas mažesnis pelno mokestis.

FCF

2025 m. 6 mėn. Grupės FCF rodiklis siekė 64,0 mln. Eur. FCF buvo teigiami, nes FFO ir Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai atsvėrė Investicijas.

Pinigų srautai, mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	234,5	205,3	29,2	14,2 %
CFO	466,9	392,0	74,9	19,1 %
CFI	(343,4)	(284,7)	(58,7)	(20,6 %)
CFF	(88,7)	(36,8)	(51,9)	(141,0 %)
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	34,8	70,5	(35,7)	(50,6 %)
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.	269,3	275,8	(6,5)	(2,4 %)

FFO ir FCF, mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ %
EBITDA AVR	262,5	294,2	(31,7)	(10,8 %)
Sumokėtos palūkanos	(23,1)	(20,3)	(2,8)	13,8 %
Sumokėtas pelno mokestis	(13,5)	(48,5)	35,0	(72,2 %)
FFO AVR	225,9	225,4	0,5	0,2 %
Gautos palūkanos	0,5	4,9	(4,4)	(89,8 %)
Investicijos	(343,2)	(422,3)	79,1	(18,7 %)
Gautos dotacijos	0,5	3,4	(2,9)	(85,3 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	22,0	20,5	1,5	7,3 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ¹	2,0	1,6	0,4	25,0 %
Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai	156,3	61,5	94,8	154,1 %
FCF AVR	64,0	(105,0)	169,0	n/a

¹ Į pinigų įplaukas, nurodytas eilutėje „Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo“, neįtrauktas pelnas (nuostoliai), kuris jau įtrauktas į FFO.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

Priėmę Galutinius investicinius sprendimus dėl Kelmės (147 MW), Kruonio (99 MW) ir Mažeikių (45 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje, padidinome Užtikrintus pajėgumus iki 3,4 GW (nuo 3,1 GW). Baltijos regione didžiausiam Kelmės VP (313,7 MW) pasiekus komercinės veiklos pradžią, Veikiantys pajėgumai padidėjo iki 1,8 GW (nuo 1,4 GW).

2025 m. 6 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 2,25 TWh ir buvo 0,94 TWh (71,1 proc.) didesnis nei 2024 m. 6 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) augimą lėmė Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) gamyba pradėjus teikti naujas paslaugas. Be to, prie augimo prisidėjo naujų pajėgumų, įskaitant Kelmės VP, Silezijos II VP ir Vilniaus KJ biokuro bloką (Žalieji pajėgumai), gamyba.

Elektros energijos pardavimai buvo 0,31 TWh (9,3 proc.) didesni nei 2024 m. 6 mėn. Augimas užfiksuotas tarp verslo klientų, daugiausiai Lenkijoje.

Palyginti su 2024 m. 6 mėn., paskirstytos elektros kiekis išaugo 0,07 TWh (1,4 proc.) ir siekė 5,12 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugęs privačių klientų vartojimas.

Elektros kokybės rodiklis SAIFI, parodantis neplanuotų nutūkimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, sumažėjo iki 0,50 kartų (2024 m. 6 mėn. siekė 0,57 karto). Elektros kokybės (SAIDI) rodiklis, atspindintis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, pagerėjo ir siekė 37 min. (2024 m. 6 mėn. – 50 min.). Elektros kokybės rodikliai pagerėjo dėl padidinto įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičiaus, koreguojamo pasirengusių darbuotojų skaičiaus pagal oro sąlygas bei palankių oro sąlygų.

2025 m. 6 mėn. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 1,01 TWh ir buvo 0,18 TWh (22,0 proc.) didesnis nei 2024 m. 6 mėn. dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ.

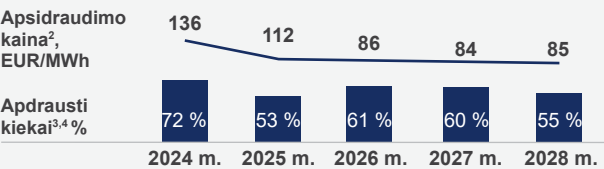
Gamtinių dujų pardavimai išaugo 0,31 TWh (7,6 proc). Prie augimo prisidėjo išaugę pardavimai verslo klientams mažmeninėje rinkoje, daugiausiai Suomijoje, nes 2024 m. balandžio mėn. „Balticconnector“ dujotiekis vėl pradėjo vykdyti komercinę veiklą.

Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,14 TWh (3,7 proc.). Paskirstyto kiekio mažėjimą lėmė mažesnis verslo klientų vartojimas, nes 2025 m. sausio mėn. orai buvo šiltesni nei 2024 m. sausio mėn.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,4	3,1	0,3	9,8 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,8	1,4	0,3	23,5 %
Statomi pajėgumai	GW	1,0	1,0	(0,0)	(3,0 %)
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	-	-%
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,4	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,4	0,4	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	-	-	-	-%
		2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	2,25	1,32	0,94	71,1 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	1,44	1,12	0,32	28,7 %
Žaliosios gamybos dalis	%	63,8 %	84,8 %	(21,0 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	3,69	3,38	0,31	9,3 %
Paskirstyta elektros energijos	TWh	5,12	5,04	0,07	1,4 %
SAIFI	kartai	0,50	0,57	(0,07)	(11,6 %)
SAIDI	min.	37	50	(13)	(26,2 %)
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,01	0,83	0,18	22,0 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	4,42	4,11	0,31	7,6 %
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,65	3,79	(0,14)	(3,7 %)

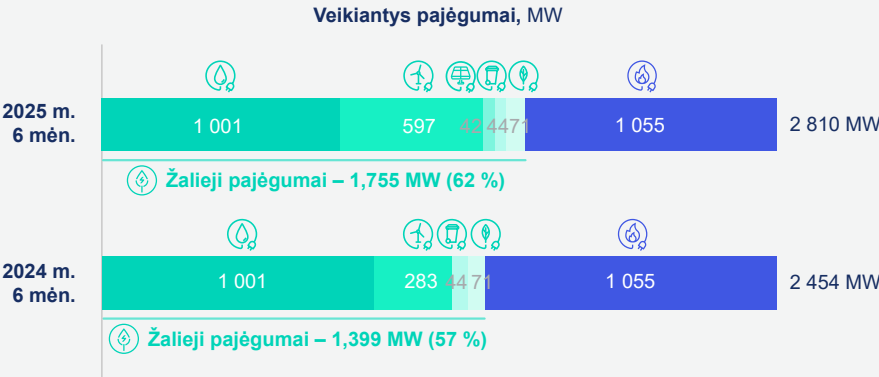
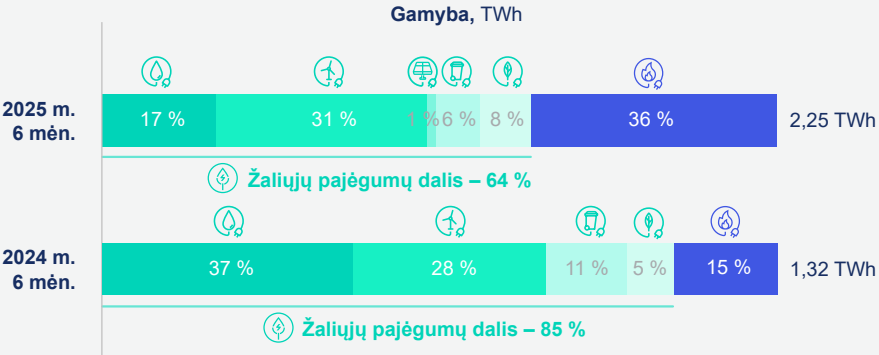
Žaliosios gamybos Portfelio apsidraudimo lygis¹



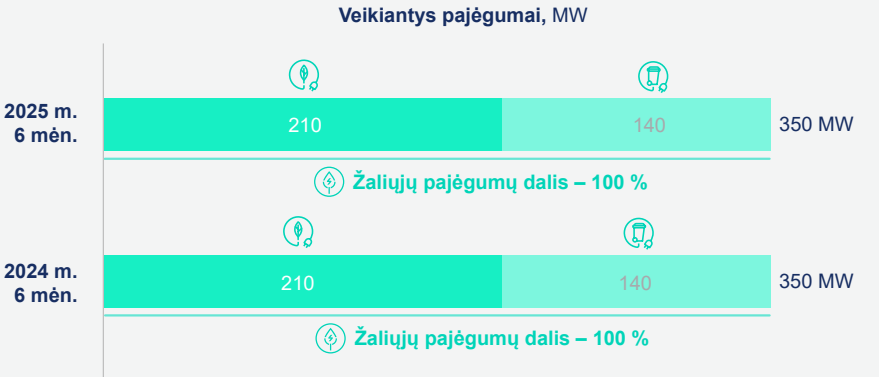
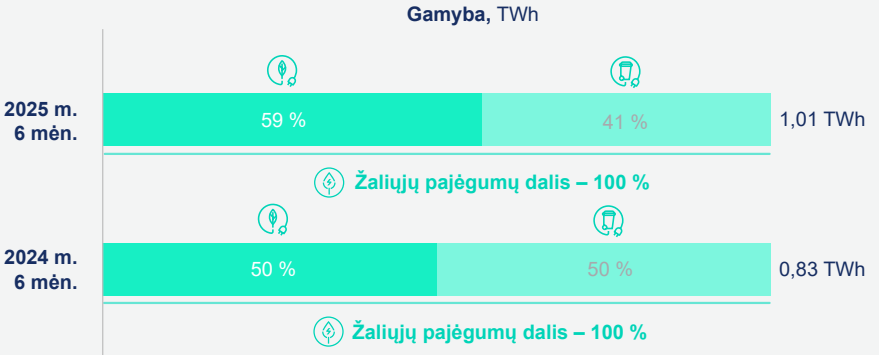
¹ Apsidraudimo lygiai pateikti visam strateginiam laikotarpiui. ² Dalis elektros prekybos sutarčių yra vidinės. Aukščiau pateiktas grafikas iliustruoja Žaliųjų pajėgumų segmento perspektyvą (numatomą pagaminti kiekį). ³ Dauguma ilgalaikių elektros prekybos sutarčių sudaromos dėl bazinio gamybos kiekio, todėl, dėl profilio efekto, faktinės efektyvių apsidraudimo sandorių kainos gali skirtis nuo kainų, numatytų sutartyse. ⁴ Gamybos Portfelis apima visų Užtikrintų pajėgumų elektros energijos gamybą, išskyrus Kruonio HAE bei Elektrėnų komplekso KCB, 7 ir 8 blokų gamybą.

Veikiančių pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga

⚡ Elektros energija



🔥 Šiluma



Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn. Δ 2024 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn. Δ 2024 m. 6 mėn., %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	1 298,0	1 092,3	205,7	18,8 %
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	300,8	289,7	11,1	3,8 %
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	166,6	134,5	32,1	23,9 %
Tinklai	mln. Eur	132,6	115,7	16,9	14,6 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	29,1	25,2	3,9	15,5 %
Sprendimai klientams	mln. Eur	(27,7)	11,8	(39,5)	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	0,2	2,5	(2,3)	(92,0 %)
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	22,5 %	26,6 %	(4,1 p. p.)	n/a
EBITDA AVR	mln. Eur	262,5	294,2	(31,7)	(10,8 %)
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	198,6	203,4	(4,8)	(2,4 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	160,3	207,9	(47,6)	(22,9 %)
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	146,2	164,6	(18,4)	(11,2 %)
Grynasis pelnas	mln. Eur	111,4	168,4	(57,0)	(33,8 %)
Investicijos AVR	mln. Eur	343,2	422,3	(79,1)	(18,7 %)
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	156,4	269,6	(113,2)	(42,0 %)
Tinklai	mln. Eur	165,2	135,8	29,4	21,6 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	1,0	0,5	0,5	100,0 %
Sprendimai klientams	mln. Eur	10,1	7,8	2,3	29,5 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	10,5	8,6	1,9	22,1 %
FFO AVR	mln. Eur	225,9	225,4	0,5	0,2 %
FCF AVR	mln. Eur	64,0	(105,0)	169,0	n/a
Koreguotas ROE (12 mėn.) AVR	%	10,7 %	13,5 %	(2,8 p. p.)	n/a
ROE (12 mėn.) AVR	%	9,0 %	15,0 %	(6,0 p. p.)	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR	%	8,6 %	10,4 %	(1,8 p. p.)	n/a
ROCE (12 mėn.) AVR	%	7,7 %	11,6 %	(3,9 p. p.)	n/a
ROA (12 mėn.) AVR	%	3,9 %	6,4 %	(2,5 p. p.)	n/a
Pelnas, tenkantis vienai akcijai AVR	Eur	1,54	2,33	(0,79)	(33,9 %)

Pagrindiniai finansiniai rodikliai (tęsinys)

		2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2025 m. Δ 2024 m.	Δ, %
Turtas, iš viso	mln. Eur	5 897,3	5 706,0	191,3	3,4 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 492,0	2 436,8	55,2	2,3 %
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	1 609,9	1 612,3	(2,4)	(0,1 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	(53,7)	102,6	(156,3)	n/a
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.)	%	(2,1 %)	4,4 %	(6,5 p. p.)	n/a
Panaudotas kapitalas	mln. Eur	4 101,9	4 049,1	52,8	1,3 %
Nuosavo kapitalo lygis ^{AVR}	kartai	0,42	0,43	(0,01)	(2,3 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	2,99	3,05	(0,06)	(2,0 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	3,21	3,03	0,18	5,9 %
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^{AVR}	kartai	0,75	0,76	(0,01)	(1,3 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}	%	29,8 %	29,7 %	0,1 p. p.	n/a
Bendrojo likvidumo koef. ^{AVR}	kartai	0,87	1,35	(0,48)	(35,6 %)
Turto apyvartumas (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	0,45	0,42	0,03	7,1 %

3.2 II ketv. rezultatai

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2025 m. II ketv. bendrosios pajamos buvo 86,4 mln. Eur didesnės nei 2024 m. II ketv. Pajamos augo visuose segmentuose, tačiau daugiausiai – Rezervinių pajėgumų ir Sprendimų klientams segmentuose.

Koreguotas EBITDA

2025 m. II ketv. Koreguotas EBITDA siekė 112,3 mln. Eur ir padidėjo 4,3 mln. Eur, arba 4,0 proc., palyginti su 2024 m. II ketv. Pagrindinės augimo priežastys buvo didesni Tinklų ir Rezervinių pajėgumų segmentų rezultatai, kurie atsivėrė sumažėjusį Sprendimų klientams segmento Koreguotą EBITDA.

Koreguotas grynasis pelnas

2025 m. II ketv. Koreguotas grynasis pelnas sumažėjo 13,6 mln. Eur arba 26,2 proc., palyginti su 2024 m. II ketv. Sumažėjimas daugiausiai susijęs su didesnėmis nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudomis (-6,4 mln. Eur) ir mažesniais finansinės veiklos rezultatais (-9,9 mln. Eur).

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

		2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	525,2	438,8	86,4	19,7 %
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	112,3	108,0	4,3	4,0 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	21,0 %	24,5 %	(3,5 p. p.)	n/a
EBITDA AVR	mln. Eur	102,4	105,3	(2,9)	(2,8 %)
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	60,2	63,2	(3,0)	(4,7 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	50,3	60,4	(10,1)	(16,7 %)
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	38,4	52,0	(13,6)	(26,2 %)
Grynasis pelnas	mln. Eur	27,5	49,7	(22,2)	(44,7 %)
Investicijos AVR	mln. Eur	196,7	212,8	(16,1)	(7,6 %)
FFO AVR	mln. Eur	76,7	55,9	20,8	37,2 %
FCF AVR	mln. Eur	47,3	(110,0)	157,3	n/a

Investicijos

Palyginti su 2024 m. II ketv., Investicijos sumažėjo, nes sėkmingai užbaigėme keletą didelių Žaliųjų pajėgumų projektų. Per paskutinius 12 mėn. Silezijos I VP ir Kelmės VP pasiekė komercinės veiklos pradžią bei buvo užbaigti Silezijos II VP statybų darbai.

Veiklos rezultatai

Priėmę Galutinius investicinius sprendimus dėl Kelmės (147 MW), Kruonio (99 MW) ir Mažeikių (45 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje, padidinome Užtikrintus pajėgumus iki 3,4 GW (nuo 3,1 GW). Baltijos regione didžiausiam Kelmės VP (313,7 MW) pasiekus komercinės veiklos pradžią, Veikiantys pajėgumai padidėjo iki 1,8 GW (nuo 1,4 GW).

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,50 TWh (90,3 proc.). Augimą lėmė Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) gamyba pradėjus teikti naujas paslaugas. Be to, prie augimo prisidėjo naujų pajėgumų (Žalieji pajėgumai), įskaitant Kelmės VP ir Silezijos II VP, gamyba. Elektros energijos pardavimai padidėjo 0,15 TWh (9,9 proc.), palyginti su 2024 m. II ketv., dėl didesnių pardavimų verslo klientams.

Palyginti su 2024 m. II ketv., per 2025 m. II ketv. paskirstytos elektros energijos kiekis išaugo 0,04 TWh (2,0 proc.) iki 2,31 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugusi privačių klientų paklausa. Elektros SAIFI pagerėjo iki 0,31 karto (2024 m. II ketv. siekė 0,36 karto), o elektros SAIDI sumažėjo iki 22 min. (2024 m. II ketv. buvo 36 min.). Geresnius elektros kokybės rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos 2025 m. II ketv.

Per 2025 m. II ketv. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,40 TWh ir buvo 0,03 TWh (8,1 proc.) didesnis nei 2024 m. II ketv. dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,4	3,1	0,3	9,3 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,8	1,4	0,3	23,5 %
Statomi pajėgumai	GW	1,0	1,0	(0,0)	(4,3 %)
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	-	-%
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,4	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,4	0,4	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	-	-	-	-%
		2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,05	0,55	0,50	90,3 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,71	0,50	0,20	39,9 %
Žaliosios gamybos dalis	%	67,4 %	91,7 %	(24,2 p. p.)	-%
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,70	1,54	0,15	9,9 %
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,31	2,27	0,04	2,0 %
SAIFI	kartai	0,31	0,36	(0,05)	(13,1 %)
SAIDI	min.	22	36	(15)	(40,7 %)
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,40	0,37	0,03	8,1 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,48	1,27	0,21	16,4 %
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	1,17	1,11	0,06	5,3 %

Parduotas gamtinių dujų kiekis padidėjo 0,21 TWh (16,4 proc.) dėl per 2025 II ketv. išaugusių pardavimų didmeninėje rinkoje.

Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis padidėjo 0,06 TWh (5,3 proc.) ir siekė 1,17 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugęs privačių klientų vartojimas dėl šaltesnių oro 2025 m. II ketv., palyginti su 2024 m. II ketv.

3.3 Ketvirčių suvestinė

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

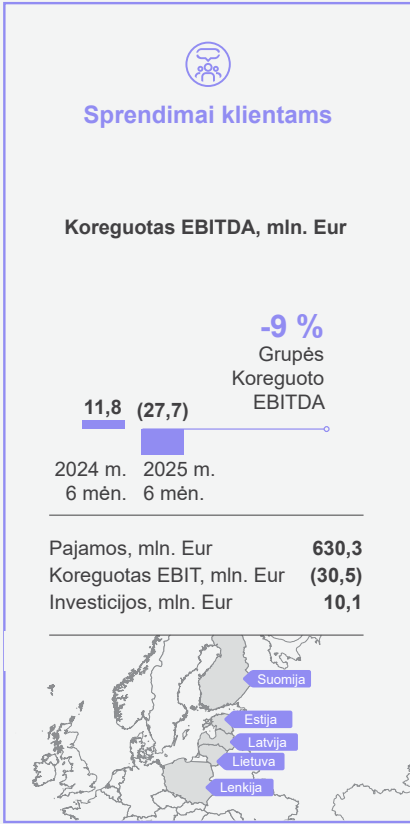
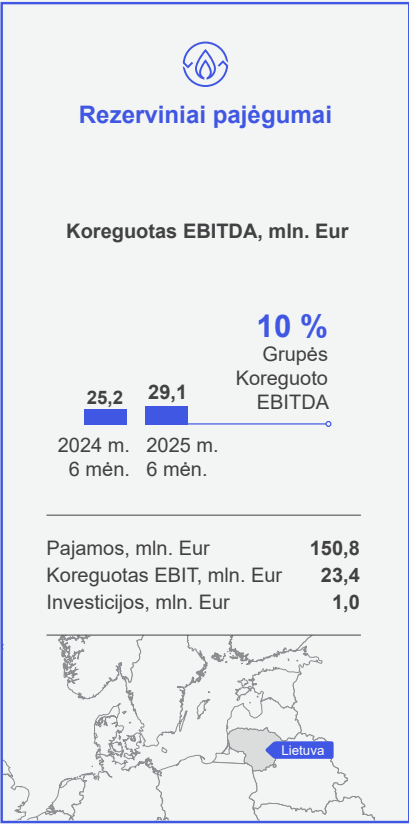
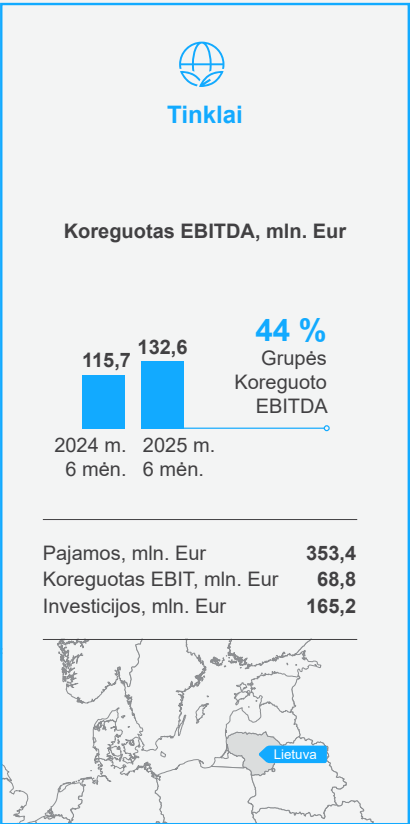
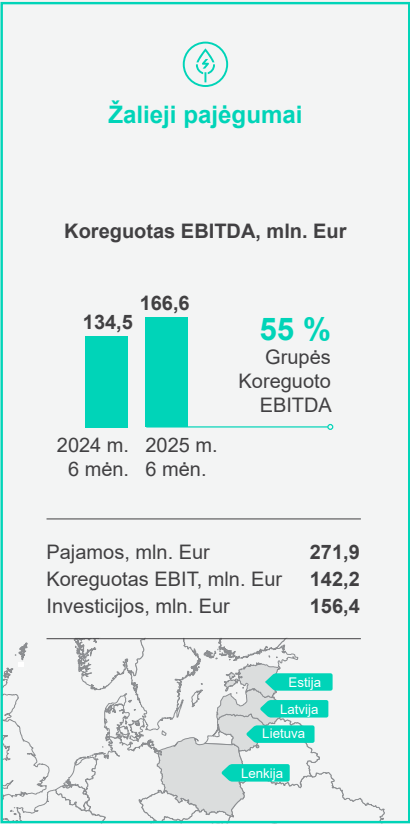
		2025 m. II ketv.	2025 m. I ketv.	2024 m. IV ketv.	2024 m. III ketv.	2024 m. II ketv.	2024 m. I ketv.	2023 m. IV ketv.	2023 m. III ketv.	2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.
Pajamos, iš viso	mln. Eur	525,2	772,8	685,9	528,8	438,8	653,5	707,5	471,2	442,1	928,3	1 359,1	1 294,7
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	112,3	188,5	130,9	107,2	108,0	181,7	139,4	91,8	103,6	149,9	112,1	150,8
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	57,3	109,3	81,5	46,4	57,4	77,1	68,2	45,3	39,1	70,0	66,6	66,4
Tinklai	mln. Eur	58,5	74,1	54,3	49,9	50,2	65,5	51,3	40,0	40,0	48,7	47,8	34,1
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	11,7	17,4	5,3	11,5	5,2	20,0	11,6	6,1	3,6	28,6	16,9	9,5
Sprendimai klientams	mln. Eur	(13,5)	(14,2)	(4,0)	(0,7)	(5,6)	17,4	9,5	(0,8)	20,8	0,9	(19,7)	40,0
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	(1,7)	1,9	(6,2)	0,1	0,8	1,7	(1,2)	1,2	0,1	1,7	0,5	0,8
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	21,0 %	23,5 %	19,2 %	20,1 %	24,5 %	28,0 %	20,3 %	20,2 %	20,7 %	17,0 %	8,9 %	11,4 %
EBITDA AVR	mln. Eur	102,4	160,1	134,9	103,6	105,3	188,9	159,2	108,3	44,6	195,3	206,2	122,1
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	60,2	138,4	81,2	60,6	63,2	140,3	98,5	52,7	67,1	111,3	68,5	112,0
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	50,3	110,0	85,2	56,9	60,4	147,5	118,3	69,1	8,2	156,6	162,6	83,3
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	38,4	107,8	64,1	48,7	52,0	112,6	93,5	42,9	61,4	88,7	53,7	94,4
Grynasis pelnas	mln. Eur	27,5	83,9	62,2	45,6	49,7	118,7	107,6	56,8	28,6	127,2	108,5	70,1
Investicijos AVR	mln. Eur	196,7	146,5	228,3	161,4	212,8	209,5	303,4	231,1	281,8	120,8	154,0	188,1
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	85,0	71,4	99,3	65,6	130,7	138,9	180,8	127,9	187,8	46,2	59,8	97,7
Tinklai	mln. Eur	99,7	65,5	119,9	81,3	72,1	63,7	100,2	84,7	90,3	71,6	89,6	74,6
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	0,5	0,5	0,3	1,8	0,3	0,2	2,6	1,0	1,0	0,3	0,4	14,2
Sprendimai klientams	mln. Eur	4,9	5,2	8,1	9,3	5,2	2,6	19,6	3,3	1,5	0,6	4,2	0,9
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	6,6	3,9	0,7	3,4	4,5	4,1	0,2	14,2	1,2	2,1	-	0,7
FFO AVR	mln. Eur	76,7	149,2	125,7	127,6	55,9	169,5	142,9	82,8	(23,7)	185,3	197,2	101,4
FCF AVR	mln. Eur	47,3	16,7	(69,4)	(19,5)	(110,0)	5,0	(97,1)	(165,5)	(157,8)	208,0	652,9	(385,5)
Koreguotas ROE (12 mėn.) AVR	%	10,7 %	11,3 %	11,8 %	13,7 %	13,5 %	14,2 %	13,1 %	11,4 %	14,2 %	13,9 %	12,9 %	13,7 %
ROE (12 mėn.) AVR	%	9,0 %	10,0 %	11,8 %	14,4 %	15,0 %	14,2 %	14,6 %	14,8 %	15,9 %	18,4 %	14,7 %	11,5 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR	%	8,6 %	8,9 %	9,0 %	10,3 %	10,4 %	11,1 %	9,8 %	8,6 %	11,3 %	12,1 %	10,7 %	10,7 %
ROCE (12 mėn.) AVR	%	7,7 %	8,1 %	9,2 %	10,9 %	11,6 %	10,7 %	10,5 %	11,4 %	13,0 %	16,7 %	13,1 %	8,3 %
		2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.
Turtas, iš viso	mln. Eur	5 897,3	5 910,5	5 706,0	5 459,1	5 366,0	5 327,5	5 244,4	5 067,9	5 049,7	4 928,2	5 271,6	5 304,7
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 492,0	2 484,5	2 436,8	2 372,1	2 369,5	2 321,4	2 263,4	2 100,9	2 083,6	2 060,3	2 125,6	2 228,2
Grynoji skola AVR	mln. Eur	1 609,9	1 593,3	1 612,3	1 448,8	1 411,0	1 287,8	1 317,5	1 114,1	966,7	762,9	986,9	1 512,8
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	(53,7)	97,5	102,6	116,2	113,7	144,4	175,2	216,8	191,0	314,8	443,3	1 030,0
Panaudotas kapitalas AVR	mln. Eur	4 101,9	4 077,8	4 049,1	3 820,9	3 780,5	3 609,2	3 580,9	3 214,8	3 050,1	2 823,3	3 112,5	3 741,0
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	2,99	2,98	3,05	2,70	2,71	2,49	2,72	2,44	1,87	1,50	2,10	3,23
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,21	3,16	3,03	2,60	2,51	2,57	2,60	2,01	1,70	1,19	1,83	3,65
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	29,8 %	28,8 %	29,7 %	34,2 %	32,0 %	28,9 %	29,4 %	39,6 %	47,6 %	76,0 %	49,1 %	23,9 %

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.
Elektros energija													
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,4	3,1	3,1	3,1	2,9	2,9	2,9	2,5	1,8	1,6	1,6	1,4
Veikiantys pajėgumai	GW	1,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2
Statomi pajėgumai	GW	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,9	0,9	0,5	0,6	0,4	0,4	0,2
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-
Šiluma													
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Veikiantys pajėgumai	GW	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Statomi pajėgumai	GW	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		2025 m. II ketv.	2025 m. I ketv.	2024 m. IV ketv.	2024 m. III ketv.	2024 m. II ketv.	2024 m. I ketv.	2023 m. IV ketv.	2023 m. III ketv.	2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.
Elektros energija													
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,05	1,21	0,93	0,58	0,55	0,77	0,67	0,44	0,41	0,55	0,56	0,37
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,71	0,73	0,72	0,47	0,50	0,61	0,51	0,36	0,36	0,53	0,42	0,31
Žaliosios gamybos dalis	%	67,4 %	60,7 %	77,1 %	80,8 %	91,7 %	79,9 %	76,6 %	81,1 %	88,4 %	95,6 %	75,7 %	83,3 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,70	2,00	1,93	1,63	1,54	1,84	1,88	1,56	1,56	1,89	1,91	1,81
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,31	2,81	2,73	2,30	2,27	2,78	2,70	2,22	2,22	2,60	2,51	2,29
SAIFI	kartai	0,31	0,19	0,28	0,56	0,36	0,21	0,40	0,37	0,32	0,27	0,31	0,28
SAIDI	min.	22	15	43	307	36	14	46	42	14	19	34	19
Šiluma													
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,40	0,62	0,60	0,24	0,37	0,46	0,40	0,20	0,20	0,28	0,25	0,16
Gamtinės dujos													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,48	2,94	2,77	1,83	1,27	2,84	2,65	1,34	1,45	3,86	3,83	2,52
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	1,17	2,48	2,22	0,89	1,11	2,68	2,26	0,78	0,97	2,31	2,02	0,77

3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus

Apžvalga



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

Žalieji pajėgumai

2025 m. II ketv. apžvalga

- Kelmės VP (313,7 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Varmės SP (94 MW) Latvijoje patiekė pirmą elektros energiją į tinklą.
- Priėmėme Galutinius investicinius sprendimus dėl Kelmės (147 MW), Kruonio (99 MW) ir Mažeikių (45 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje.
- Reguluotojas (VERT) priėmė nutarimą, kuriuo įtvirtino naują neplanuoto pelno pasidalinimo mechanizmą. Nutarimas taikomas naujoms rankinio dažnio atkūrimo rezervo (toliau – mFRR), kurio rinka pradėjo veikti šiemet, paslaugoms, kurias teikia Kruonio HAE ir Kauno HE. Naujai įtvirtintas mechanizmas užtikrina, kad neplanuotai Baltijos šalyse uždirbtu pelnu būtų dalinamasi su Lietuvos vartotojais.

Po ataskaitinio laikotarpio:

- Varmės SP (94 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Stelpės I SP (72,5 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.

Finansiniai rezultatai

II ketv. rezultatai

Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 32,8 proc. (28,5 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. II ketv. Pajamos ypač augo dėl veiklą pradėjusių naujų pajėgumų (Silezijos I ir II VP ir Kelmės VP) ir teikiamų naujų paslaugų, tačiau augimą atsvėrė mažesnės užfiksuotos kainos.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	271,9	200,9	71,0	35,3 %	115,3	86,8	28,5	32,8 %
Koreguotas EBITDA AVR	166,6	134,5	32,1	23,9 %	57,3	57,4	(0,1)	(0,2 %)
EBITDA AVR	166,6	134,5	32,1	23,9 %	57,3	57,4	(0,1)	(0,2 %)
Koreguotas EBIT AVR	142,2	113,8	28,4	25,0 %	44,5	46,4	(1,9)	(4,1 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	142,2	113,8	28,4	25,0 %	44,5	46,4	(1,9)	(4,1 %)
Investicijos AVR	156,4	269,6	(113,2)	(42,0 %)	85,0	130,7	(45,7)	(35,0 %)
Koreguoto EBITDA marža AVR	61,3 %	67,0 %	(5,7 p. p.)	n/a	49,7 %	66,1 %	(16,4 p. p.)	n/a
	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 156,7	1 829,0	327,7	17,9 %	2 156,7	1 903,0	253,7	13,3 %

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA išliko toks pats (57,3 mln. Eur) kaip ir 2024 m. II ketv. Augimą dėl veiklą pradėjusių naujų pajėgumų (Silezijos I ir II VP ir Kelmės VP), pagaminto didesnio energijos kiekio ir teikiamų naujų paslaugų atsvėrė mažesnės užfiksuotos kainos ir didesnės veiklos sąnaudos.

Palyginti su 2024 m. II ketv., 2025 m. II ketv. Investicijos sumažėjo, nes sėkmingai užbaigėme keletą Žaliųjų pajėgumų projektų. Per paskutinius 12 mėn. Silezijos I VP ir Kelmės VP pasiekė komercinės veiklos pradžią, kartu buvo užbaigti Silezijos II VP statybų darbai. Didžiąją Investicijų dalį II ketv. sudarė Investicijos į Kelmės VP, Stelpės SP, Varmės SP, Tumės SP ir Kruonio HAE plėtros projektus.

Veiklos rezultatai

II ketv. rezultatai

Priėmę Galutinius investicinius sprendimus dėl Kelmės (147 MW), Kruonio (99 MW) ir Mažeikių (45 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje, padidinome Užtikrintus pajėgumus iki 3,4 GW (nuo 3,1 GW). Baltijos regione didžiausiam Kelmės VP (313,7 MW) pasiekus komercinės veiklos pradžią, Veikiantys pajėgumai padidėjo iki 1,8 GW (nuo 1,4 GW).

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,20 TWh (39,9 proc.). Augimą lėmė naujų pajėgumų, įskaitant Kelmės VP ir Silezijos II VP, gamyba.

Per 2025 m. II ketv. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,40 TWh ir buvo 0,03 TWh (8,1 proc.) didesnis nei 2024 m. II ketv. dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,41	3,11	0,30	9,8 %	3,41	3,12	0,29	9,3 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,75	1,42	0,33	23,5 %	1,75	1,42	0,33	23,5 %
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,60	0,28	0,31	110,8 %	0,60	0,28	0,31	110,8 %
Saulės elektrinės	GW	0,04	-	0,04	-%	0,04	0,02	0,02	90,5 %
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	-	-%	1,00	1,00	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	-	-%	0,90	0,90	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	-	-%	0,10	0,10	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	-	-%	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,05	0,02	42,0 %	0,07	0,07	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	0,95	0,98	(0,03)	(3,0 %)	0,95	1,00	(0,04)	(4,3 %)
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,14	0,44	(0,30)	(68,6 %)	0,14	0,45	(0,31)	(69,6 %)
Saulės elektrinės	GW	0,42	0,26	0,15	58,4 %	0,42	0,44	(0,02)	(4,6 %)
Hidroelektrinės	GW	0,11	0,11	-	-%	0,11	0,11	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	-	-	-	-%	-	-	-	-%
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,70	0,70	-	-%	0,70	0,70	-	-%
Šiluma									
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,35	0,35	-	-%	0,35	0,35	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,35	0,35	-	-%	0,35	0,35	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	-	-	-	-%	-	-	-	-%
		2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,44	1,12	0,32	28,7 %	0,71	0,50	0,20	39,9 %
Sausumos vėjo elektrinės	TWh	0,70	0,37	0,32	86,5 %	0,34	0,14	0,21	148,3 %
Saulės elektrinės	TWh	0,03	0,00	0,03	1 523,1 %	0,02	0,00	0,02	1 241,2 %
Hidroelektrinės	TWh	0,38	0,49	(0,11)	(21,7 %)	0,20	0,23	(0,03)	(12,8 %)
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,25	0,24	0,01	3,8 %	0,14	0,13	0,00	2,8 %
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,13	0,25	(0,12)	(46,7 %)	0,06	0,09	(0,03)	(35,4 %)
Atliekų jėgainės	TWh	0,15	0,15	(0,00)	(1,5 %)	0,07	0,08	(0,01)	(13,0 %)
Biokuro jėgainės	TWh	0,18	0,10	0,08	76,6 %	0,07	0,06	0,01	20,1 %
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	94,3 %	94,8 % ²	(0,6 p. p.)	n/a	92,2 %	93,6 %	(1,4 p. p.)	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	28,3 %	31,0 %	(2,7 p. p.)	n/a	24,5 %	22,4 %	2,1 p. p.	n/a
Vėjo greitis	m/s	6,8	6,9	(0,1)	(0,8 %)	6,6	6,0	0,6	9,7 %
Šiluma									
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,01	0,83	0,18	22,0 %	0,40	0,37	0,03	8,1 %
Atliekų jėgainės ¹	TWh	0,42	0,42	0,00	0,5 %	0,18	0,18	(0,01)	(2,9 %)
Biokuro jėgainės	TWh	0,59	0,41	0,18	43,7 %	0,22	0,19	0,03	18,8 %

¹ Vilniaus KJ ir Kauno KJ gali naudoti gamtines dujas jėgainės pakeidimui / stabdymui, bandymams ir kt., kurių rezultatų vertės įtrauktos į „Atliekos“ eilutę.
² Anksčiau skelbtas 94,7 proc. Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas už 2024 m. 6 mėn. buvo pakoreguotas.

Tinklai

2025 m. II ketv. apžvalga

– Bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius pasiekė 1,18 mln. (iš daugiau nei 1,2 mln. planuojamų įdiegti išmaniųjų skaitiklių iki 2026 m.).

Finansiniai rezultatai

II ketv. rezultatai

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 8,3 mln. Eur didesnis nei 2024 m. II ketv., daugiausiai dėl išaugusios RAB efekto (+7,2 mln. Eur) ir didesnio WACC efekto (+2,5 mln. Eur).

Per 2025 m. II ketv. Investicijos išaugo 38,3 proc. (27,6 mln. Eur). Prie jų augimo prisidėjo didesnės Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą (+25,8 mln. Eur), daugiausiai dėl išaugusio naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus ir didesnių nutolusiose vietovėse gyvenančių vartotojų prijungimo kaštų.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	353,4	354,4	(1,0)	(0,3 %)	158,3	155,8	2,5	1,6 %
Koreguotas EBITDA AVR	132,6	115,7	16,9	14,6 %	58,5	50,2	8,3	16,5 %
EBITDA AVR	99,0	102,9	(3,9)	(3,8 %)	48,0	45,1	2,9	6,4 %
Koreguotas EBIT AVR	68,8	61,7	7,1	11,5 %	26,1	22,1	4,0	18,1 %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	35,1	48,9	(13,8)	(28,2 %)	15,5	17,1	(1,6)	(9,4 %)
Investicijos AVR	165,2	135,8	29,4	21,6 %	99,7	72,1	27,6	38,3 %
Koreguoto EBITDA marža, % AVR	34,3 %	31,5 %	2,8 p. p.	n/a	34,6 %	31,2 %	3,4 p. p.	n/a
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	100,0 %	100,0 %	0,0 p. p.	n/a	100,0 %	100,0 %	0,0 p. p.	n/a
	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 380,3	2 259,2	121,1	5,4 %	2 380,3	2 306,5	73,8	3,2 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2025 ¹	2024 ¹	Δ	Δ, %
Iš viso					
RAB ³	mln. Eur	1 795	1 584	211	13,3 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	5,79	5,08	0,71 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	99,5	79,3	20,2	25,5 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	37,5	40	(2,5)	(6,3 %)
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	11,4	10,1	1,3	12,9 %
Elektros energijos skirstymas					
RAB	mln. Eur	1 541	1 332	209	15,7 %
WACC	%	5,82	5,09	0,73 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	88,6	67,6	21,0	31,1 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	37,5	40,0	(2,5)	(6,3 %)
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	10,6	9,3	1,3	14,0 %
Gamtinių dujų skirstymas					
RAB	mln. Eur	254	252	2	0,8 %
WACC	%	5,64	5,03	0,61 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	11,0	11,7	(0,7)	(6,0 %)
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	0,8	0,8	-	-%

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

² Faktiniai duomenys paimti iš Tinklų segmento Pelno (nuostolių) ataskaitos.

³ RAB laikotarpio pradžioje.

Veiklos rezultatai

II ketv. rezultatai

Palyginti su 2024 m. II ketv., per 2025 m. II ketv. paskirstytos elektros energijos kiekis išaugo 0,04 TWh (2,0 proc.) iki 2,31 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugusi privačių klientų paklausa.

Elektros SAIFI pagerėjo iki 0,31 karto (2024 m. II ketv. siekė 0,36 karto), o elektros SAIDI sumažėjo iki 22 min. (2024 m. II ketv. buvo 36 min.). Geresnius elektros kokybės rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos 2025 m. II ketv.

Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis padidėjo 0,06 TWh (5,3 proc.) ir siekė 1,17 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugęs privačių klientų vartojimas dėl šaltesnių oro 2025 m. II ketv., palyginti su 2024 m. II ketv.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Tinklų ilgis	tūkst. km	132	131	1	0,6 %	132	131	0	0,3 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 875	1 869	6	0,3 %	1 875	1 871	4	0,2 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	110	90	20	22,1 %	110	95	14	14,9 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	1 845	1 559	286	18,4 %	1 845	1 647	198	12,0 %
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	1 178	1 032	146	14,2 %	1 178	1 108	70	6,4 %
Gamtinės dujos									
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,73	9,72	0,01	0,1 %	9,73	9,72	0,01	0,1 %
Klientų skaičius	tūkst.	626	626	(0)	(0,1 %)	626	626	(0)	(0,0 %)
		2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Paskirstyta elektros energijos	TWh	5,12	5,04	0,07	1,4 %	2,31	2,27	0,04	2,0 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,70	1,66	0,04	2,3 %	0,74	0,71	0,03	4,4 %
iš kurių verslo klientams	TWh	3,42	3,39	0,03	1,0 %	1,57	1,55	0,01	0,9 %
Technologiniai nuostoliai	%	4,8 %	5,0 %	(0,2 p. p.)	n/a	4,6 %	4,1 %	0,4 p. p.	n/a
Naujų klientų prijungimai	tūkst.	27,5	19,2	8,2	42,8 %	17,4	11,5	5,9	51,8 %
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	11,8	9,6	2,2	23,2 %	7,3	4,9	2,3	47,1 %
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	254	200	54	26,9 %	126	104	23	21,9 %
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	58	36	21	59,4 %	63	40	23	57,6 %
SAIFI	kartai	0,50	0,57	(0,07)	(11,6 %)	0,31	0,36	(0,05)	(13,1 %)
SAIDI	min.	37	50	(13)	(26,2 %)	22	36	(15)	(40,7 %)
Garantinis tiekimas	TWh	0,15	0,12	0,03	29,4 %	0,06	0,05	0,02	31,7 %
Gamtinės dujos									
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,65	3,79	(0,14)	(3,7 %)	1,17	1,11	0,06	5,3 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,37	1,30	0,07	5,4 %	0,34	0,27	0,07	25,9 %
iš kurių verslo klientams	TWh	2,28	2,50	(0,21)	(8,4 %)	0,83	0,84	(0,01)	(1,4 %)
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	0,8	0,9	(0,1)	(8,8 %)	0,4	0,5	(0,0)	(9,7 %)
Technologiniai nuostoliai	%	1,2 %	1,8 %	(0,6 p. p.)	n/a	1,5 %	2,1 %	(0,7 p. p.)	n/a
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	103	57	46	80,4 %	113	57	56	99,4 %
SAIFI	kartai	0,002	0,004	(0,001)	(37,6 %)	0,001	0,001	(0,000)	(4,2 %)
SAIDI	min.	0,22	0,31	(0,09)	(28,0 %)	0,12	0,11	0,01	4,7 %
Klientų patirtis									
NPS (Aptarnavimo)	balai	62,5	58,6	3,9	6,7 %	62,9	65,9	(3,0)	(4,6 %)

Rezerviniai pajėgumai

2025 m. II ketv. apžvalga

- Laimėjome Lenkijos galios mechanizmo aukcioną - užtikrinsime rinkoje prieinamą 381 MW galią už maždaug 8,2 mln. Eur 2026 m. I ketv. ir 484 MW galią už maždaug 11,5 mln. Eur 2026 m. IV ketv. Tai antras kartas istorijoje, kuomet laimėjome Lenkijos galios mechanizmų aukcioną.
- Reguluotojas (VERT) priėmė nutarimą, kuriuo įtvirtino naują neplanuoto pelno pasidalinimo mechanizmą. Jis taikomas Elektrėnų komplekso teikiamoms izoliuoto sistemos darbo paslaugoms. Naujai įtvirtintas mechanizmas užtikrina, kad neplanuotai Baltijos šalyse uždirbtu pelnu būtų dalinamasi su Lietuvos vartotojais.

Finansiniai rezultatai

II ketv. rezultatai

Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 247,4 proc. (47,6 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. II ketv. Prie augimo prisidėjo didesnis pagamintos energijos kiekis ir teikiamos naujos paslaugos.

Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 125,0 proc. (6,5 mln. Eur) didesnis nei 2024 m. II ketv. Prie augimo prisidėjo teikiamos naujos paslaugos ir pagamintas didesnis energijos kiekis. Jį iš dalies atsvertė mažesnė užfiksuota bendrojo pelno marža dėl sumažėjusių užfiksuotų elektros energijos kainų ir išaugusių gamtinių dujų kainų.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	150,8	63,8	87,0	136,4 %	66,7	19,2	47,5	247,4 %
Koreguotas EBITDA ¹ AVR	29,1	25,2	3,9	15,5 %	11,7	5,2	6,5	125,0 %
EBITDA AVR	29,1	25,2	3,9	15,5 %	11,7	5,2	6,5	125,0 %
Koreguotas EBIT AVR	23,4	19,4	4,0	20,6 %	8,9	2,3	6,6	287,0 %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	23,4	19,4	4,0	20,6 %	8,9	2,3	6,6	287,0 %
Investicijos AVR	1,0	0,5	0,5	100,0 %	0,5	0,3	0,2	66,7 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	19,3 %	39,5 %	(20,2 p. p.)	n/a	17,5 %	27,2 %	(9,7 p. p.)	n/a
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	17,0 %	20,6 %	(3,6 p. p.)	n/a	18,8 %	53,5 %	(34,7 p. p.)	n/a
	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	245,2	253,3	(8,1)	(3,2 %)	245,2	249,4	(4,2)	(1,7 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2025 m. ¹	2024 m. ¹	Δ	Δ, %
Iš viso					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	11,3	11,2	0,1	0,9 %
KCB					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	7,5	7,2	0,3	4,2 %
7 ir 8 blokai					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	3,8	4,0	(0,2)	(5,0 %)

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

Veiklos rezultatai

II ketv. rezultatai

2025 m. II ketv. Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,34 TWh ir, palyginti su 2024 m. II ketv., išaugo 0,30 TWh (643,2 proc.) pradėjus teikti naujas paslaugas. Todėl 2025 m. II ketv. apkrovos koeficientas siekė 14,8 proc. ir buvo 12,8 p. p. didesnis nei praėjusiais metais.

Bendra Veikiančių pajėgumų galia Elektrėnų komplekse siekia 1 055 MW. 891 MW iš jų per ataskaitinį laikotarpį buvo naudojami izoliuoto sistemos darbo paslaugoms: 7 blokas teikė šias paslaugas 260 MW apimtimi, 8 blokas – 260 MW, o KCB – 371 MW apimtimi.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Veikiantys pajėgumai	MW	1 055	1 055	-	-%	1 055	1 055	-	-%
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	891	891	-	-%	891	891	-	-%
		2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,82	0,20	0,62	308,1 %	0,34	0,05	0,30	643,2 %
Prieinamumo koeficientas ¹	%	97,9 %	100,0 %	(2,0 p. p.)	n/a	96,9 %	100,0 %	(3,1 p. p.)	n/a
Apkrovos koeficientas	%	17,8 %	4,3 %	13,5 p. p.	n/a	14,8 %	2,0 %	12,8 p. p.	n/a

¹ Neįtraukiant planuojamų remonto darbų.

Sprendimai klientams

2025 m. II ketv. apžvalga

- Pasirašėme 7 metų trukmės elektros prekybos sutartį su Lietuvos elektros perdavimo sistemos operatore. Remiantis šia sutartimi, nuo 2026 m. sausio mėn. „Litgrid“ kasmet nupirks iki 160 GWh elektros energijos iš atsinaujinančių energijos šaltinių už fiksuotą 74,5 Eur/MWh kainą.
- „Ignitis ON“ pasirašė 3,8 mln. Eur dotacijos sutartį plėtoti elektromobilių įkrovimo infrastruktūrą Baltijos šalyse. Projektas finansuojamas Europos infrastruktūros tinklų priemonės (CEF) lėšomis. Galutinis finansavimo dydis priklausys nuo projekto apimties ir tinkamumo vertinimo.

Finansiniai rezultatai

II ketv. rezultatai

Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 2,7 proc. (6,0 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. II ketv. Pajamų augimui įtakos turėjo gamtinių dujų skirstymo veikla, daugiausiai dėl išaugusių tiekimo apimčių (+16,4 proc.) ir didesnio vidutinio TTF dujų kainos indekso (+48,4 proc.).

2025 m. II ketv. Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA sumažėjo 7,9 mln. Eur. Sumažėjimą daugiausiai lėmė neigiamas gamtinių dujų atsargų efektas, susidaręs dėl svertinio vidurkio atsargų apskaitos metodo taikymo. Mažesnę elektros tiekimo rezultatą lėmė didesnis nuostolių efektas, susidaręs dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	630,3	571,6	58,7	10,3 %	224,8	218,8	6,0	2,7 %
Koreguotas EBITDA AVR	(27,7)	11,8	(39,5)	n/a	(13,5)	(5,6)	(7,9)	(141,1 %)
EBITDA AVR	(32,4)	29,0	(61,4)	n/a	(12,9)	(3,2)	(9,7)	(303,1 %)
Koreguotas EBIT AVR	(30,5)	10,5	(41,0)	n/a	(15,0)	(6,3)	(8,7)	(138,1 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	(35,1)	27,8	(62,9)	n/a	(14,3)	(3,8)	(10,5)	(276,3 %)
Investicijos AVR	10,1	7,8	2,3	29,5 %	4,9	5,2	(0,3)	(5,8 %)
Koreguoto EBITDA marža AVR	n/a	2,1 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	64,7	52,4	12,3	23,5 %	64,7	57,6	7,1	12,3 %

Veiklos rezultatai

II ketv. rezultatai

2025 m. II ketv. elektros energijos pardavimai buvo 0,14 TWh (9,2 proc.) didesni nei 2024 m. II ketv. Augimas užfiksuotas tarp verslo klientų, daugiausiai Lenkijoje.

2025 m. II ketv. gamtinių dujų pardavimai išaugo 0,21 TWh (16,4 proc.). Prie augimo prisidėjo per 2025 II ketv. išaugę pardavimai didmeninėje rinkoje.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,4	(0,0)	(0,9 %)	1,4	1,4	(0,0)	(0,6 %)
Elektromobilių įkrovimo prieigos	vnt.	1 380	1 091	289	26,5 %	1 380	1 286	94	7,3 %
Gamtinės dujos									
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	(0,0)	(0,1 %)	0,6	0,6	(0,0)	(0,0 %)
Gamtinių dujų atsargos	TWh	0,5	0,9	(0,4)	(39,2 %)	0,5	0,7	(0,1)	(17,0 %)
		2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai									
Lietuva	TWh	2,56	2,48	0,07	2,9 %	1,16	1,11	0,05	4,2 %
Latvija	TWh	0,40	0,39	0,01	2,6 %	0,18	0,18	0,00	1,8 %
Estija	TWh	-	0,00	(0,00)	(100,0 %)	-	0,00	(0,00)	(100,0 %)
Lenkija	TWh	0,59	0,39	0,20	49,7 %	0,29	0,20	0,09	43,7 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	3,54	3,26	0,28	8,5 %	1,63	1,50	0,14	9,2 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,13	1,11	0,02	1,7 %	0,50	0,49	0,02	3,5 %
iš kurių verslo klientams	TWh	2,41	2,15	0,26	12,1 %	1,13	1,01	0,12	12,0 %
Gamtinių dujų pardavimai									
Lietuva	TWh	4,42	4,11	0,31	7,6 %	1,48	1,27	0,21	16,4 %
Lietuva	TWh	2,58	2,69	(0,11)	(3,9 %)	0,78	0,78	(0,00)	(0,2 %)
Latvija	TWh	0,05	0,18	(0,13)	(71,1 %)	0,02	0,07	(0,05)	(68,8 %)
Estija	TWh	-	0,00	(0,00)	(100,0 %)	-	-	-	-%
Lenkija	TWh	0,15	0,14	0,02	13,4 %	0,07	0,06	0,01	9,2 %
Suomija	TWh	1,04	0,60	0,43	71,9 %	0,35	0,34	0,02	4,8 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	3,83	3,60	0,22	6,2 %	1,22	1,25	(0,03)	(2,5 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,40	1,33	0,07	5,3 %	0,35	0,28	0,07	25,5 %
iš kurių verslo klientams	TWh	2,43	2,27	0,15	6,7 %	0,87	0,98	(0,10)	(10,5 %)
Didmeninė prekyba	TWh	0,59	0,50	0,09	17,6 %	0,26	0,02	0,24	1 551,3 %
Klientų patirtis									
NPS (privatių Klientų aptarnavimo)	balai	72,5	72,9	(0,4)	(0,5 %)	73,1	75,7	(2,6)	(3,4 %)
NPS (verslo Klientų aptarnavimo)	balai	65,0	65,0	-	- %	64,0	63,0	1,0	1,6 %

Valdysena

4.1 Valdysenos pokyčiai

50

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

54

4.1 Valdysenos pokyčiai

Apžvalga

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

Svarbiausi pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį

Ataskaitiniu laikotarpiu įvykę reikšmingi pokyčiai, susiję su Grupės valdysena, aprašyti žemiau.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

Ataskaitiniu laikotarpiu įvyko šie visuotiniai akcininkų susirinkimai (VAS):

- 2025 m. kovo 26 d. VAS pritarė Grupės konsoliduotajai metinei vadovybės ataskaitai, patvirtino metinių finansinių ataskaitų rinkinį ir paskirstė patronuojančiosios bendrovės pelną (nuostolius);
- 2025 m. gegužės 7 d. VAS patvirtino patronuojančios bendrovės įstatų naują redakciją ir atnaujintą Grupės atlygio politiką, kuri bus taikoma naujai stebėtojų tarybos kadencijai. Daugiau informacijos pateikiame žemiau „Atnaujintos korporatyvinio valdymo gairės“ dalyje.

Pokyčiai kolegialiuose organuose

- UAB „Ignitis renewables“ vadovas Thierry Aelens nusprendė nuo 2025 m. kovo 30 d. atsistatydinti iš įmonės vadovo pareigų. Nuo 2025 m. kovo 31 d. į laikinai einančio vadovo pareigas paskirtas Gary Charles Bills.
- 2025 m. vasario 25 d. Edmundas Narmontas paskirtas į AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos nario (valstybės tarnautojo) pareigas.

- 2025 m. kovo mėn. pasikeitė toliau nurodytų UAB „Ignitis renewables“ patronuojamųjų įmonių valdybų sudėtis:
 - Gary Charles Bills buvo atšauktas, o Uldis Kiršteins – paskirtas IGN RES DEV2 SIA valdybos nariu;
 - Gary Charles Bills buvo atšauktas, o Uldis Kiršteins – paskirtas SIA Venta valdybos nariu;
 - Matthew Braund buvo atšauktas, o Timo Tatar – paskirtas Ignitis Renewables Estonia OÜ valdybos nariu;
 - Gary Charles Bills buvo atšauktas, o Timo Tatar – paskirtas Ignitis Renewables DevCo1 OÜ valdybos nariu.
- 2025 m. balandžio mėn. pasikeitė toliau nurodytų UAB „Ignitis renewables“ patronuojamųjų įmonių valdybų sudėtis:
 - Thierry Aelens buvo atšauktas iš UAB „Ignitis renewables offshore development“, UAB „Ignitis renewables projektai 5“ ir UAB „Ignitis renewables projektai 11“ valdybų;
 - Thierry Aelens buvo atšauktas, o Laurynas Jocys – paskirtas Silesia2 Wind Farm S.A. valdybos nariu.
- 2025 m. gegužės 16 d. Vytautas Rimas paskirtas į UAB „Ignitis renewables“ patronuojamosios įmonės UAB „Ignitis renewables projektai 11“ vadovo pareigas.

Grupės struktūros pokyčiai

- 2025 m. vasario mėn. Ignitis renewables DevCo1 OÜ įsigijo 50 proc. šių Estijos įmonių akcijų: Väike-Maarja 1 Energiapark OÜ ir Pärnu 2 Energiapark OÜ.
- 2025 m. kovo mėn. Ignitis renewables DevCo1 OÜ įsigijo 50 proc. Estijos įmonės Haljala 1 Energiapark OÜ akcijų.
- 2025 m. kovo mėn. UAB „Ignitis renewables“ įsigijo 100 proc. UAB „Nord Wind Park“ akcijų.
- 2025 m. balandžio mėn. Ignitis renewables DevCo1 OÜ įsigijo 50 proc. Estijos įmonės Haapsalu 1 Energiapark OÜ akcijų.
- 2025 gegužės mėn. UAB ARROW HOLDCO įsigijo 100 proc. Latvijos įmonės Sabiedrība ar ierobežotu atbildību „SP Venta“ akcijų.
- 2025 birželio mėn. užbaigtas UAB „Ignitis renewables projektai 6“ ir Estonia Offshore Wind DevCo OÜ vienos valstybės ribas peržengiantis bendrovių jungimasis. Po susijungimo UAB „Ignitis renewables projektai 6“ baigė savo veiklą. UAB „Ignitis Renewables Projektai 11“ tapo Estonia Offshore Wind DevCo OÜ akcininku.

Atnaujintos korporatyvinio valdymo gairės

2025 m. balandžio 14 d. patronuojanti bendrovė gavo daugumos akcininko teises įgyvendinančios Lietuvos Respublikos finansų ministerijos patvirtintą atnaujintą Valstybės valdomos energetikos įmonių grupės korporatyvinio valdymo gairių aprašą (toliau – Korporatyvinio valdymo gairės). Atnaujintos Korporatyvinio valdymo gairės bus taikomos naujos kadencijos stebėtojų tarybos ir komitetų struktūrai ir stebėtojų tarybos narių atrankai.

Finansų ministerija, atsižvelgusi į Grupės stebėtojų tarybos, nepriklausomų ekspertų siūlymus bei tęsdama gerųjų valdysenos praktikų taikymą ir siekdama inicijuoti Grupės stebėtojų tarybos naujos kadencijos atranką (esamos Grupės stebėtojų tarybos kadencijos pabaiga – 2025 m. spalio 25 d.), pasiūlė toliau nurodytus pakeitimus:

Pokyčio esmė	Kaip šiuo metu yra	Pokytis
1. Stebėtojų tarybos komitetų atnaujinimas	– Stebėtojų taryba iš savo ir išorės narių sudariusi du komitetus: Skyrimo ir atlygio bei Rizikos valdymo ir tvarumo. – Audito komitetą iš Grupės stebėtojų ir išorės narių formuoja VAS.	Stebėtojų taryba iš savo narių sudarytų tris patariamuosius komitetus: Audito ir rizikos, Skyrimo ir atlygio bei Tvarumo. Esamo Audito komiteto kadencijos pabaiga – 2025 m. rugsėjo 26 d., o Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto bei Skyrimo ir atlygio komiteto kadencijos baigiasi 2025 m. spalio 25 d.
2. Stebėtojų tarybos narių skaičius	Stebėtojų taryba sudaroma iš 7 narių, iš kurių 5 nepriklausomi ir 2 valstybės tarnautojai.	Stebėtojų taryba būtų sudaroma iš 9 narių, iš kurių 6 nepriklausomi ir 3 valstybės tarnautojai.
3. Tęstinumo užtikrinimas	-	Įtvirtinti, jog būtų siekiama, kad ne mažiau kaip 1/3 stebėtojų tarybos narių tęstų darbą naujai kadencijai išrinkto organo sudėtyje.
4. Atlygio politikos atnaujinimas	-	Siūlomi Grupės atlygio politikos pakeitimai siekiant įgyvendinti aukščiau aprašytus pokyčius ir peržiūrėti stebėtojų tarybos narių atlygio dydžius.

Grupės įmonių kolegialūs organai atliko savo veiklos vertinimus

Vadovaudamiesi geriausiomis įmonių valdysenos praktikomis, daugumos akcininko lūkesčių rašte išsakytu siekiu ir „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodeksu, patronuojančiosios bendrovės bei Grupės įmonių kolegialūs organai atliko savo veiklos vertinimus ir susitarė dėl tolesnių veiksmų savo veiklai gerinti.

Svarbiausi pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

Po ataskaitiniu laikotarpiu neįvyko reikšmingų pokyčių, susijusių su Grupės valdysena.

Naujos kadencijos stebėtojų tarybos narių atranka

Atsižvelgiant į tai, jog 2025 m. spalio 25 d. baigiasi šiuo metu veikiančios stebėtojų tarybos narių kadencija, daugumos akcininko teisės įgyvendinanti Lietuvos Respublikos finansų ministerija 2025 m. liepos 4 d. paskelbė šešių nepriklausomų stebėtojų tarybos narių atranką, o 2025 m. rugpjūčio 1 d. pranešė, jog pradėjo trijų valstybės tarnautojų atrankos procedūras.

Nepriklausomų narių atranka vykdoma vadovaujantis Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015-06-17 nutarimu Nr. 631 „Dėl Kandidatų į valstybės ar savivaldybės įmonės, valstybės ar savivaldybės valdomos bendrovės ar jos dukterinės bendrovės kolegialų priežiūros ar valdymo organą atrankos aprašo patvirtinimo“ patvirtintu Kandidatų į valstybės ar savivaldybės įmonės, valstybės ar savivaldybės valdomos bendrovės ar jos dukterinės bendrovės kolegialų priežiūros ar valdymo organą atrankos aprašu. Tarptautinę kandidatų atranką į nepriklausomų Grupės stebėtojų tarybos narių pozicijas vykdydys atrankos komisija, kurią sudarys vienas Lietuvos Respublikos Ministro Pirmininko

paskirtas atstovas, vienas Lietuvos Respublikos ekonomikos ir inovacijų ministro paskirtas atstovas, vienas Valdymo koordinavimo centro atstovas ir du Lietuvos Respublikos finansų ministro paskirti atstovai. Valstybės tarnautojų parinkimą, vadovaujantis Asmenų parinkimo į įmonės priežiūros ar valdymo organą procedūrų gairėmis, vykdo Finansų ministro suformuota komisija.

Atrinkti kandidatai bus paskirti naujai ketverių metų kadencijai Grupės visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu.

Pokyčiai kolegialiuose organuose po ataskaitinio laikotarpio

- 2025 m. liepos 17 d. Virginijus Jagela atšauktas iš UAB „Ignitis renewables“ dukterinių įmonių UAB „EURAKRAS“, UAB „VVP Investment“, UAB „VĖJO GŪSIS“ ir UAB „VĖJO VATAS“ vadovo pareigų ir nuo 2025-07-18 šių įmonių vadovu paskirtas Gary Charles Bills.
- 2025 m. liepos 23 d. UAB „Ignitis renewables“ valdyba paskyrė Frank Oomen naujuoju UAB „Ignitis renewables“ vadovu. Jo penkerių metų kadencija prasidės 2025 m. rugsėjo 1 d.

Aktualią informaciją pateikiame 2024 m. integruotame metiniame pranešime ir mūsų svetainėje

Akcininkų teisės ir kompetencija

Informacija apie visuotinius akcininkų susirinkimus

Priežiūros ir valdymo organai. Kolegialių organų narių ir įmonių vadovų atliekamos funkcijos, atrankos kriterijai, interesų konfliktų valdymas bei atlygis, išsilavinimas, kompetencija, patirtis ir užimamos pareigos bei dalyvavimas patronuojančiosios bendrovės ir jos patronuojamų įmonių kapitale

Informacija apie Grupės valdysenos modelį

Grupės struktūra ir įmonės

Stebėtojų tarybos nariai



Alfonso Faubel
Pirmininkas, narys nuo 2021-10-26
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: AEI energetika

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



Aušra Vičkačkienė
Narė nuo 2017-08-30
Perrinkta 2021-10-26
Daugumos akcininko atstovė
Kompetencijos sritis: viešojoji politika ir valdysena

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



Ingrida Muckutė
Narė nuo 2021-10-26
Daugumos akcininko atstovė
Kompetencijos sritis: viešojoji politika ir valdysena

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



Judith Buss
Narė nuo 2020-11-12
Perrinkta 2021-10-26
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: finansų valdymas

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



Lorraine Wrafter
Narė nuo 2021-10-26
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



Sian Lloyd Rees
Narė nuo 2024-09-11
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



Tim Brooks
Narys nuo 2021-10-26
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: darnus vystymasis ir rizikų valdymas

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Valdybos nariai



Darius Maikštėnas
Pirmininkas, patronuojančiosios bendrovės vadovas nuo 2018-02-01
Perrinktas 2022-02-18
Kompetencijos sritis: strategija ir valdymas, tvarumas

Kadencijos pabaiga: 2026-02-17



Jonas Rimavičius
Narys nuo 2022-02-18
Kompetencijos sritis: finansai

Kadencijos pabaiga: 2026-02-17



Dr. Živilė Skibarkienė
Narė nuo 2018-02-01
Perrinkta 2022-02-18
Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas

Kadencijos pabaiga: 2026-02-17



Vidmantas Salietis
Narys nuo 2018-02-01
Perrinktas 2022-02-18
Kompetencijos sritis: komercinė veikla

Kadencijos pabaiga: 2026-02-17



Mantas Mikalajūnas
Narys nuo 2022-02-18
Kompetencijos sritis: reguliuojama veikla

Kadencijos pabaiga: 2026-02-17

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

Rizikos valdymo modelis

Apžvalga

Vykdydama savo veiklas, Grupė susiduria su vidinėmis ir išorinėmis rizikomis, kurios gali paveikti veiklos rezultatus. Siekdami tokias rizikas valdyti, Grupėje taikome standartizuotus rizikos valdymo principus, kurie 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*) aiškiam atsakomybių pasidalinimui tarp valdymo bei priežiūros organų, struktūrinių padalinių ir funkcijų nustatyti. Siekiant užtikrinti, kad rizikos valdymo informacija ir sprendimai būtų vieningi, Grupėje vykdomas standartizuotas rizikų valdymo procesas, kuris apima visas Grupės įmones ir funkcijas. Šio proceso metu, pasibaigus kiekvienam metų ketvirčiui, vykdoma rizikų, jų valdymo priemonių ir pagrindinių rizikos rodiklių stebėsena, rengiamos ir teikiamos ataskaitos vadovybei.

Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį pateikiame Grupės [2024 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Pagrindinės Grupės rizikos

Palyginti su praėjusiu ketvirčiu, 2025 II ketv. buvo nustatyti keli pagrindinių Grupės rizikų pokyčiai, dėl kurių:

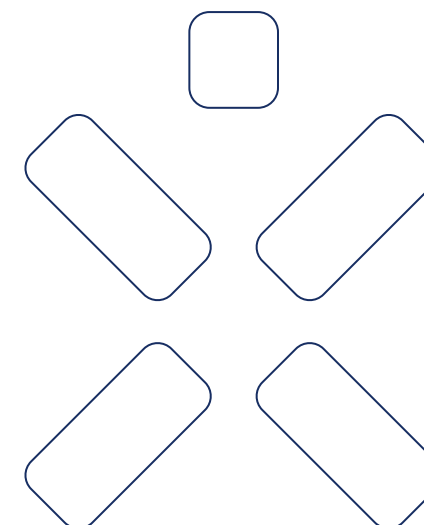
- „Reguliacinių ir politinių pokyčių rizikos“ (Nr. 5) lygis padidėjo nuo „Didelis“ iki „Labai didelis“. Pokytį lėmusios priežastys:
 - „Curonian Nord“ projekto eskalacija (susijusi informacija pateikta toliau);
 - gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo keliama iššūkiai.
- „Rinkos rizikos“ (Nr. 2) lygis padidėjo nuo „Didelis“ iki „Labai didelis“. Pokytį lėmusios priežastys:
 - padidėję disbalanso kaštai;
 - vėjo ir saulės parkų pagamintos elektros energijos kainų realizavimo koeficientų pokyčiai.

Pagrindinių Grupės rizikų aprašymus, jų valdymo planus ir rizikų žemėlapi pateikiame mūsų [2024 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Be to, toliau aprašyti įvykiai, susiję su mūsų 2025 m. 3 mėn. tarpiniame pranešime, kurį galima rasti [čia](#), atskleista informacija apie Lietuvos politikų viešą kritiką dėl Grupės „Curonian Nord“ jūrinio vėjo vystymo projekto. Nuo to laiko įvyko šie minėtini įvykiai:

- Generalinė prokuratūra informavo, kad Prokuroras, remdamasis savo išvadomis, nusprendė, jog nėra teisinio pagrindo taikyti visuomenės interesų apsaugos priemonių;
- Seimas, Energetikos ir darnios plėtros komisijos siūlymu, priėmė sprendimą, kuriuo remdamasi Valstybės kontrolė inicijavo „Curonian Nord“ jūrinio vėjo parko vystymo projekto įgyvendinimo valstybinį auditą;
- Grupės stebėtojų tarybos suformuota darbo grupė toliau vertina „Curonian Nord“ projekto vystymą.

Atsižvelgdama į minėtą informaciją, Grupė stebi potencialius signalus ir, prireikus, imsis būtinų veiksmų.



Papildoma informacija

5.1 Kita teisinė informacija	56
5.2 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	58
5.3 Teisinė pastaba	59
5.4 Trumpiniai	60

5.1 Kita teisinė informacija

Šį 2025 m. 6 mėn. tarpinį pranešimą sudaro konsoliduota tarpinė vadovybės ataskaita ir tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos, įskaitant AB „Ignitis grupė“ (patronuojančiosios bendrovės) finansines ataskaitas, kuriose (patronuojančiosios bendrovės) akcininkams, kreditoriams ir kitoms suinteresuotosioms šalims pateikiama informacija apie patronuojančiosios bendrovės ir jos dukterinių įmonių, kurios kartu vadinamos Grupės įmonėmis (toliau – Grupė arba „Ignitis grupė“), veiklą 2025 m. sausio–birželio mėn. laikotarpiu.

Patronuojančiosios įmonės vadovas atsako už konsoliduotosios tarpinės vadovybės ataskaitos, tarpinių finansinių ataskaitų ir konsoliduotųjų tarpinių finansinių ataskaitų rinkinio parengimą. Patronuojančiosios bendrovės valdyba vertina ir tvirtina konsoliduotąją tarpinę vadovybės ataskaitą, kuri teikiama kartu su tarpinių finansinių ataskaitų rinkiniu, parengtu siekiant priimti sprendimą dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo. Stebėtojų taryba teikia visuotiniam akcininkų susirinkimui pastabas ir pasiūlymus dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo projekto, tarpinių finansinių ataskaitų ir konsoliduotųjų tarpinių finansinių ataskaitų rinkinio. 2025 m.

rugpjūčio 13 d. patronuojančiosios įmonės Valdyba apsvarstė ir patvirtino 2025 m. pirmųjų šešių mėnesių konsoliduotąją tarpinę vadovybės ataskaitą, o Stebėtojų taryba pateikė visuotiniam akcininkų susirinkimui minėtus pasiūlymus. 2025 m. rugsėjo 10 d. vyksiantis visuotinis akcininkų susirinkimas tvirtins konsoliduotąsias tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d.

Šis pranešimas buvo parengtas vadovaujantis Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu, Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatymu, „Nasdaq Vilnius“ listingavimo taisyklėmis bei kitais priežiūros institucijų ir reguliuojamų rinkų operatorių teisės aktais ir rekomendacijomis.

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



„Ignitis grupės“ darbuotojai

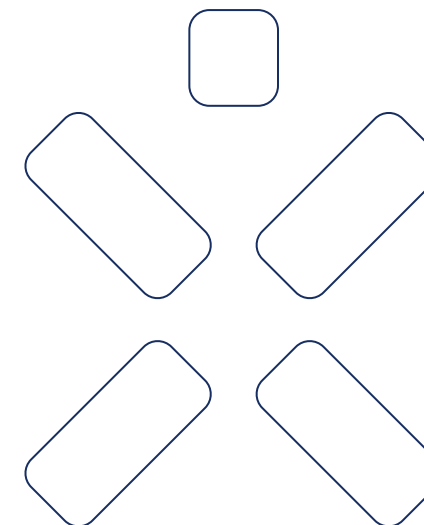
Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius	Patronuojančiosios bendrovės vertybiniais popieriais prekiaujama reguliuojamose rinkose, laiku užtikrinant skaidrumą, teisėtų rinkos dalyvių interesų apsaugą ir sąžiningą kainos formavimo mechanizmą. Atsižvelgiant į tai, teisės aktais reguliuojamą informaciją, įskaitant Grupės finansines ataskaitas, pranešimus apie esminius įvykius ir kitą svarbią informaciją, skelbiame <u>Londono vertybinių popierių biržoje</u> , „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir <u>Liuksemburgo vertybinių popierių biržoje</u> , siekiant užtikrinti investuotojų teisę gauti aktualią ir patikimą informaciją kiek įmanoma greičiau ir laikantis ES, Lietuvos ir JK įstatymų reikalavimų.
Informacija apie patronuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytoją	AB SEB bankas (info@seb.lt) yra patronuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytojas vertybinių popierių apskaitos ir dividendų mokėjimo tikslais. Patronuojančiosios bendrovės paprastąsias vardines akcijas reprezentuojančių tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (toliau – TDP) savininkai dėl su TDP susijusios informacijos turi konsultuotis su TDP leidėju – „The Bank of New York Mellon“, jo įgaliotu asmeniu ar savo vertybinių popierių tvarkytoju. Reikiamą „The Bank of New York Mellon“ kontaktinę informaciją galite rasti čia.
Alternatyvūs veiklos rodikliai	Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR) – 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 apibrėžtis pateikiame <u>2024 m. integruoto metinio pranešimo</u> skyriuje „7.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai“ ir Grupės svetainėje.
Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su finansinių ataskaitų sudarymu	Grupės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES patvirtintus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS). Patronuojančiajai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Patronuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos yra kontroliuojami ir valdomi atsižvelgiant į teisės aktus, reglamentuojančius finansinių ataskaitų rengimą.
Susijusių šalių sandoriai	Susijusių šalių sandoriai, sudaryti per ataskaitinį laikotarpį, pateikiami šio pranešimo skyriuje „7 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“ ir mūsų svetainėje . Detalesnę informaciją apie susijusių šalių sandorių politiką pateikiame čia .
Informacija apie patronuojančiosios bendrovės filialus ir atstovybes bei tyrimų ir plėtos veiklas	Patronuojančioji bendrovė filialų ir atstovybių neturi bei nevykdo tyrimų ir plėtos veiklos.
Kalbos pastaba	Esant neatitikimams tarp dokumentų lietuvių ir anglų kalbomis, pirmenybė teikiama anglų kalba parengto dokumento turiniui.

5.2 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių

Šiame skyriuje apžvelgiame šiame tarpiniame pranešime pateiktus rodiklius, kurie buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų praeituose pranešimuose.

1. Dėl ŠESD apskaitos metodikos pakeitimų

Pakeitus ŠESD emisijų skaičiavimo metodiką, 2024 m. ŠESD emisijos ir anglies dioksido išmetimo intensyvumo duomenys, pateikti 2024 m. 6 mėn. tarpiniame pranešime, buvo retrospektyviai perskaičiuoti. Juos galima rasti [čia](#). Šie metodikos pakeitimai daugiausiai apima įtrauktas naujas kategorijas ir ankstesnių skaičiavimų išaiškinimą. Daugiau išsamios informacijos galima rasti Grupės [svetainėje](#) skelbiamoje anglies dioksido apskaitos ataskaitoje.



5.3 Teisinė pastaba

Šį dokumentą AB „Ignitis grupė“ (toliau – „Ignitis grupė“) paruošė tik informaciniais tikslais. Šiuo dokumentu, ar jo dalimi, negalima remtis, atskleisti ar naudoti 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 turtą paminėtą šiame dokumente.

Šiame dokumente pateikta informacija nėra audituota ar peržiūrėta nepriklausomų trečiųjų šalių ir turėtų būti vertinama kaip preliminarinė 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 priinama šio pranešimo skelbimo dieną, taip pat informacija, kuri buvo tuo metu priinama 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 veiksnius, geopolitinę įtampą, ekonominę aplinką, situaciją pramonėje, žaliavų ir rinkos kainą, aplinkosaugos veiksnius, finansinių bei gamybos pajėgumų plėtrą ir valdymo rizikas. Dėl to neturėtumėte pasikliauti šiais prognoziniais teiginiais. Daugiau informacijos apie rizikas ir jų valdymą pateikiame šio pranešimo skyriuje „4.2 Rizikų valdymo pokyčiai“ ir 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.7 Rizikų valdymas“. Visus pranešimus galite rasti <https://ignitisgrupe.lt/investuotojams/ataskaitos-pristatymai-ir-faktu-lenteles>.

Tam tikra finansinė ir statistinė informacija pateikta šiame dokumente gali būti apvalinta. Atitinkamai, bet kokie neatitikimai tarp šiame pranešime išdėstytos bendros informacijos ir sumos gali būti suapvalinimo priežastis. Dalis šiame dokumente pateiktą informacijos ir veiklos duomenų,

susijusių su „Ignitis grupe“, nebuvo audituoti ir, tam tikrais atvejais, nustatyti naudojantis vadovybės informacija ir sąmatomis, 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/investuotojams/ataskaitos-pristatymai-ir-faktu-lenteles> nes jų finansinis auditas nebuvo kada nors atliktas.

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

„Ignitis grupė“, jos partneriai, vadovai, darbuotojai ar atstovai neprisiima jokios atsakomybės ar įsipareigojimų už bet kokius nuostolius ar žalą, atsiradusius dėl prognozių pateiktų šiame dokumente naudojimo. 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.

5.4 Terminai ir trumpiniai

AEI	Atsinaujinantys energijos ištekliai	Kitos veiklos ir eliminavimai	Įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. <i>Environmental, Social and Corporate Governance</i>)	KJ	Kogeneracinė jėgainė
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai	Komercinės veiklos pradžia (angl. COD)	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie pasiekė Veikiančių pajėgumų etapą
B2B	Verslas verslui (angl. <i>business to business</i>)	Kontraktuoti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie atitinka bent vieną iš šių kriterijų: (i) yra laimėję valstybių organizuojamus aukcionus ar konkursus, įskaitant CfD (angl. <i>Contracts for Difference</i>), FiP (angl. <i>Feed-in Premium</i>), FiT (angl. <i>Feed-in Tariff</i>) ar jūrinio vėjo projektų prisijungimą prie tinklo užsitikrinimą, arba (ii) yra užsitikrinę energijos pardavimą elektros energijos pirkimo sutartimi (angl. <i>Power Purchase Agreements</i> , PPA) ar panašiomis priemonėmis (bendra užtikrinto energijos pardavimo kiekio apimtis sudaro bent 50 proc. numatomo metinio projekto gamybos kiekio)
B2C	Verslas klientui (angl. <i>business to consumer</i>)	Nauji prijungimai ir galios padidinimai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas
BESS	Elektros energijos kaupiklių sistemos (angl. <i>Battery Energy Storage System</i>)	OPEX	Veiklos sąnaudos
CfD	Sandoris dėl kainų skirtumo (angl. <i>Contract for difference</i>)	Pagaminta elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo elektrinėse, saulės elektrinėse, biokuro kogeneracinėse jėgainėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų kogeneracinėse jėgainėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius (angl. <i>Earnings before interest and taxes</i>)	Pagaminta šiluminės energijos (neto)	Parduotas atliekų kogeneracinėse jėgainėse bei biokuro kogeneracinėse jėgainėse pagamintas šiluminės energijos kiekis
EBITDA	Pelnas prieš finansinės veiklos rezultatą, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją (angl. <i>Earnings before interest, taxes, depreciation and amortisation</i>)	Patronuojančioji bendrovė	AB „Ignitis grupė“
ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“	Portfelis	Visi Žaliųjų pajėgumų segmento projektai, įskaitant: (i) Užtikrintus pajėgumus, (ii) Projektus pažengusioje vystymo stadijoje ir (iii) Projektus ankstyvoje vystymo stadijoje
Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus	PPA	Elektros energijos pirkimo sutartis (angl. <i>Power Purchase Agreement</i>)
GDR	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. <i>Global Depositary Receipts</i>)		
Grupė	AB „Ignitis grupė“ įmonių grupė		
IMT	Ilgalaikis materialusis turtas		
ISIN	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i>)		
KCB	Kombinuoto ciklo blokas		

Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurių: (i) planuojama galia viršija 50 MW, ir (ii) kuriems yra užtikrinta reikšminga teisių į žemę dalis	Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo elektrinėse, saulės elektrinėse, biokuro kogeneracinėse jėgainėse, Kauno KJ ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros energijos kiekis
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie pagal preliminarą prisijungimo prie tinklo sutartį turi užsitikrinę prisijungimą prie tinklo (pasirašyta sutartis ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis)	Žaliosios gamybos dalis, %	Žaliosios gamybos dalis turi būti apskaičiuojama tokiu būdu: Pagamintą žaliąją elektros energiją (neto) (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) dalinant iš bendros pagamintos elektros energijos
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)		
ROCE	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Capital Employed</i>)		
ROE	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Equity</i>)		
ROI	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Investment</i>)		
SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė		
SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui		
SP	Saulės elektrinių parkas		
Statomi pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, kuriems yra gauti statybos leidimai arba vyksta leidimų gavimo procesas, ir kurie atitinka bent vieną iš šių kriterijų: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus, arba (ii) priimtas Galutinis investicinis sprendimas		
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos		
TRIR	Bendras registruojamų sužeidimų rodiklis, t. y. bendras registruojamų sužeidimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. <i>Total Recordable Injury Rate</i>)		
Užtikrinti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, esantys šiuose vystymo etapuose: (i) Veikiantys pajėgumai, (ii) Statomi pajėgumai, arba (iii) Kontraktuoti pajėgumai		
Veikiantys pajėgumai	Data, kai visa Žaliųjų pajėgumų projekto įranga yra: (i) sumontuota, (ii) prijungta, (iii) gavusi iš kompetentingos institucijos leidimą gaminti/kaupiti energiją, ir (iv) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami		
VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba		
WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted Average Cost of Capital</i>)		

Konsoliduotos finansinės ataskaitos

Neaudituos tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d., parengtos pagal 34-ąjį Tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	63
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	64
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	65
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	66
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	67
6.6 Pastabos	68

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	1 294,5	1 088,6	526,5	437,9
Kitos veiklos pajamos		3,5	3,7	(1,3)	0,9
Pajamos, iš viso		1 298,0	1 092,3	525,2	438,8
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7.1	(849,4)	(646,1)	(320,4)	(253,0)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	7.2	(92,7)	(79,8)	(47,0)	(41,6)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	7.3	(32,2)	(30,8)	(18,1)	(16,8)
Kitos sąnaudos	7.4	(61,2)	(41,4)	(37,3)	(22,1)
Sąnaudos, iš viso		(1 035,5)	(798,1)	(422,8)	(333,5)
EBITDA	5	262,5	294,2	102,4	105,3
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(100,1)	(85,4)	(51,0)	(44,5)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(2,1)	(0,9)	(1,1)	(0,4)
Veiklos pelnas (EBIT)		160,3	207,9	50,3	60,4
Finansinės pajamos	8	5,9	11,1	(2,3)	4,5
Finansinės sąnaudos	8	(35,3)	(28,0)	(19,1)	(13,2)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(29,4)	(16,9)	(21,4)	(8,7)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		130,9	191,0	28,9	51,7
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	9	(19,5)	(22,6)	(1,4)	(2,0)
Grynasis pelnas už laikotarpį		111,4	168,4	27,5	49,7
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		111,4	168,4	27,5	49,7
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-
Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	14.4	1,54	2,33	0,38	0,69
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	14.4	72 388 960	72 388 960	72 388 960	72 388 960

6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		111,4	168,4	27,5	49,7
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	10	(0,5)	(0,1)	(0,1)	-
Ilgalaikio materialaus turto perkainojimas	10	-	0,2	-	0,2
Straipsniai, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		(0,5)	0,1	(0,1)	0,2
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	10	3,2	2,1	0,1	6,8
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	10	(0,5)	(8,6)	(3,0)	2,3
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	10	2,0	2,4	(4,6)	0,9
Straipsniai, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		4,7	(4,1)	(7,5)	10,0
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		4,2	(4,0)	(7,6)	10,2
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		115,6	164,4	19,9	59,9
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		115,6	164,4	19,9	59,9
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-

6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2025 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. birželio 30 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		305,7	305,8	323,3
Ilgalaikis materialusis turtas		4 436,1	4 027,4	3 666,8
Naudojimo teise valdomas turtas		114,5	77,6	57,5
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		66,1	236,1	295,9
Investicinis turtas		4,2	6,6	5,9
Ilgalaikės gautinos sumos		20,5	27,4	85,7
Kitas finansinis turtas	12	34,7	35,2	39,0
Kitas ilgalaikis turtas		4,3	4,0	5,2
Atidėtojo mokesčio turtas		34,4	31,9	25,4
Ilgalaikis turtas		5 020,5	4 752,0	4 504,7
Atsargos		224,2	247,7	237,6
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		29,3	17,1	16,5
Prekybos gautinos sumos	13	202,6	294,0	209,5
Kitos gautinos sumos		135,3	145,2	79,1
Kitas finansinis turtas		-	-	0,2
Kitas trumpalaikis turtas		8,6	9,4	21,0
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		4,0	5,5	21,3
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		269,3	234,5	275,8
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		3,5	0,6	0,3
Trumpalaikis turtas		876,8	954,0	861,3
Turtas, iš viso		5 897,3	5 706,0	5 366,0

mln. Eur	Pastaba	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. birželio 30 d.
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas	14.1	1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		268,8	258,7	257,5
Nepaskirstytasis pelnas		606,8	561,7	495,6
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams		2 492,0	2 436,8	2 369,5
Nekontroliuojanti dalis		-	-	-
Nuosavas kapitalas		2 492,0	2 436,8	2 369,5
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	15	1 575,9	1 711,6	1 560,4
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	15	93,2	68,1	49,7
Dotacijos ir subsidijos		279,2	287,5	295,2
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		88,2	84,7	84,7
Atidėjiniai	16	35,0	100,5	64,9
Ateinančių laikotarpių pajamos		310,2	289,9	260,1
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		22,4	18,2	55,2
Ilgalaikiai įsipareigojimai		2 404,1	2 560,5	2 370,2
Paskolos	15	201,1	61,1	72,5
Nuomos įsipareigojimai	15	9,0	6,0	4,4
Prekybos mokėtinos sumos		212,6	246,1	162,0
Gauti išankstiniai apmokėjimai		76,5	75,5	70,7
Mokėtinas pelno mokestis		26,0	16,1	2,3
Atidėjiniai	16	201,5	28,5	46,0
Ateinančių laikotarpių pajamos		18,6	20,6	39,2
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		255,9	254,8	229,2
Trumpalaikiai įsipareigojimai		1 001,2	708,7	626,3
Įsipareigojimai, iš viso		3 405,3	3 269,2	2 996,5
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		5 897,3	5 706,0	5 366,0

6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d.

mIn. Eur	Pastaba	Istatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	AB „Ignitis grupė“ akcininkų dalis	Nekontroliuojama dalis	Iš viso
Likutis 2024 m. sausio 1 d.		1 616,4	160,7	67,8	(1,7)	37,7	19,9	362,6	2 263,4	-	2 263,4
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	168,4	168,4	-	168,4
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	0,2	(6,5)	-	2,4	(0,1)	(4,0)	-	(4,0)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	0,2	(6,5)	-	2,4	168,3	164,4	-	164,4
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(1,5)	-	-	-	1,5	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	16,2	-	-	-	-	(16,2)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms		-	-	-	-	(37,7)	-	37,7	-	-	-
Dividendai	14.2	-	-	-	-	-	-	(46,5)	(46,5)	-	(46,5)
Dividendai nekontroliuojamai daliai	14.3	-	-	-	-	-	-	(11,8)	(11,8)	-	(11,8)
Likutis 2024 m. birželio 30 d.		1 616,4	176,9	66,5	(8,2)	-	22,3	495,6	2 369,5	-	2 369,5
Likutis 2025 m. sausio 1 d.		1 616,4	176,8	59,9	(3,3)	-	25,3	561,7	2 436,8	-	2 436,8
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	111,4	111,4	-	111,4
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	-	2,7	-	2,0	(0,5)	4,2	-	4,2
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	2,7	-	2,0	110,9	115,6	-	115,6
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(3,8)	-	-	-	3,8	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	9,2	-	-	-	-	(9,2)	-	-	-
Dividendai	14.2	-	-	-	-	-	-	(48,0)	(48,0)	-	(48,0)
Dividendai nekontroliuojamai daliai	14.3	-	-	-	-	-	-	(12,4)	(12,4)	-	(12,4)
Likutis 2025 m. birželio 30 d.		1 616,4	186,0	56,1	(0,6)	-	27,3	606,8	2 492,0	-	2 492,0

6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		111,4	168,4	27,5	49,7
Koregavimai:					
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		108,9	93,7	55,4	48,9
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(8,8)	(8,3)	(4,4)	(4,4)
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		0,1	0,6	(0,4)	0,3
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirtą parduoti, vertės sumažėjimas (vertės sumažėjimo atstatymas)		0,2	-	0,1	-
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	17	(0,6)	(3,1)	3,9	0,3
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	8	2,8	-	2,8	-
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	9	19,5	22,6	1,4	2,0
Atidėjinų padidėjimas/(sumažėjimas)	16	98,2	22,9	30,3	11,1
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės/(nukainojimo atstatymas)		2,4	(12,7)	(1,8)	(3,8)
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirtą parduoti, perleidimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		2,6	1,5	1,3	0,7
Palūkanų pajamos	8	(5,9)	(8,0)	(2,8)	(3,8)
Palūkanų sąnaudos	8	25,1	22,0	12,6	9,6
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		7,4	3,4	8,8	3,4
Kiti nepiniginiai koregavimai		1,4	0,3	0,9	0,3
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:					
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		116,2	95,8	147,7	37,7
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		11,5	47,1	2,2	0,3
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(12,0)	(5,7)	(25,8)	23,8
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(13,5)	(48,5)	(11,4)	(37,7)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		466,9	392,0	248,3	138,4
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(343,4)	(402,8)	(180,2)	(190,6)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirtą parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo		2,1	2,0	1,4	1,2
Suteiktos paskolos		(1,6)	-	(1,0)	-
Gautos dotacijos		0,5	3,4	0,2	0,5
Gautos palūkanos		0,5	4,9	0,3	3,9
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		0,8	0,8	0,4	0,4
Indėlių sumažėjimas/(padidėjimas)		-	109,0	-	-
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų	12.1	(2,3)	(2,0)	(1,9)	(1,4)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(343,4)	(284,7)	(180,8)	(186,0)

mln. Eur	Pastaba	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.
Gautos paskolos		-	70,7	-	63,5
Sugrąžintos paskolos	15.2	(26,3)	(23,7)	(13,1)	(13,5)
Paskolos, perimtos verslo susijungimo metu	15.2	0,5	-	0,5	-
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	15.2	26,2	(1,6)	8,9	(1,8)
Nuomos mokėjimai	15.2	(5,6)	(3,6)	(2,9)	(1,5)
Sumokėtos palūkanos	15.2	(23,1)	(20,3)	(14,3)	(11,7)
Išmokėti dividendai	14.2	(48,0)	(46,5)	(48,0)	(46,5)
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	14.3	(12,4)	(11,8)	(12,4)	(11,8)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(88,7)	(36,8)	(81,3)	(23,3)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		34,8	70,5	(13,8)	(70,9)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		234,5	205,3	283,1	346,7
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		269,3	275,8	269,3	275,8

6.6 Aiškinamasis raštas

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 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 Registrų centras. Patronuojančiosios bendrovės kodas 301844044. Patronuojančioji bendrovė įsteigta neribotam laikui.

Toliau patronuojančioji bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – Lietuvos elektros energijos skirstymo tinklo valdymas (Tinklai) ir Žaliųjų pajėgumų segmento Portfelio valdymas bei plėtra (Žalieji pajėgumai). Grupė taip pat valdo strategiškai svarbius rezervinius pajėgumus (Rezerviniai pajėgumai) ir teikia paslaugas klientams (Sprendimai klientams), įskaitant elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimą, saulės energijos, el. mobilumo technologijas, energetinio efektyvumo didinimo paslaugas ir inovatyvius energetikos sprendimus verslo klientams ir privatiems klientams. Informacija apie Grupės struktūrą pateikta mūsų [interneto svetainėje](#).

Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Patronuojančioji bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal 34-ąją tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, kaip to reikalauja vietos teisės aktai.

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 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 2024 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis TFAS apskaitos standartais (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) bei priimtais taikymui ES.

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinant istorinę įsigijimo savikainą (toliau – įsigijimo savikaina), išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turtą, investicinį turtą ir tam tikras finansines priemones, apskaitomas tikrąja verte.

2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

Šios finansinės ataskaitos pateikiamos eurai ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio milijono skaičiaus (mln. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip.

2.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai

Grupė finansinėse ataskaitose pateikia 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 skaičiavimai gali skirtis.

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

Daugiau informacijos apie AVR pateikiame 5 pastaboje.

3 Reikšmingi apskaitos politikos pakeitimai

3.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Grupės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2025 m. sausio 1 d. Buvo taikytos kelios pataisos, kurios įsigaliojo nuo 2025 m. sausio 1 d., tačiau jos neturėjo reikšmingo poveikio Grupės tarpinėms finansinėms ataskaitoms. Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ar aiškinimų, kurie yra leidžiami taikyti anksčiau, tačiau dar nėra įsigalioję.

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, buvo taikomi tokie patys reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai, kokie buvo taikomi rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d., išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai	Pastaba	Vertinimas/sprendimas
Investicinių fondų, vertinamų TVPN tikroji vertė	12.2	Vertinimas
Prekybos ir kitų gautinų sumų tikėtini kredito nuostoliai: bendrasis TKN vertinimas naudojant atidėjinių matricą ir individualus TKN vertinimas	13	Vertinimas/sprendimas
Reguliuojama veikla: sukauptos pajamos ir atidėjiniai iš izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugos	16	Vertinimas
Reguliuojama veikla: sukauptos pajamos ir atidėjiniai iš visuomeninio elektros energijos tiekimo	16	Vertinimas

5 Verslo segmentai

mIn. Eur	Žalieji pajėgumai	Tinklai	Rezerviniai pajėgumai	Sprendimai klientams	Kitos veiklos ir eliminavimai	Iš viso koreguota	Koregavimai	Iš viso
2025 m. 6 mėn.								
Pajamos, iš viso	271,9	387,1	150,8	635,0	(108,5)	1 336,3	(38,3)	1 298,0
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(48,6)	(165,1)	(106,1)	(636,5)	106,9	(849,4)	-	(849,4)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(15,0)	(43,8)	(6,7)	(11,9)	(15,3)	(92,7)	-	(92,7)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(8,0)	(19,0)	(5,6)	(0,1)	0,5	(32,2)	-	(32,2)
Kitos sąnaudos	(33,7)	(26,6)	(3,3)	(14,2)	16,6	(61,2)	-	(61,2)
EBITDA	166,6	132,6	29,1	(27,7)	0,2	300,8	(38,3)	262,5
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(24,4)	(61,9)	(5,7)	(2,7)	(5,4)	(100,1)	-	(100,1)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(1,9)	-	(0,1)	(0,1)	(2,1)	-	(2,1)
EBIT	142,2	68,8	23,4	(30,5)	(5,3)	198,6	(38,3)	160,3
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(26,6)	(2,8)	(29,4)
Pelno mokesčio sąnaudos						(25,8)	6,3	(19,5)
Grynasis pelnas						146,2	(34,8)	111,4
Investicijos	156,4	165,2	1,0	10,1	10,5	343,2	-	343,2
2024 m. 6 mėn.								
Pajamos, iš viso	200,9	367,2	63,8	554,3	(98,4)	1 087,8	4,5	1 092,3
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(36,4)	(160,4)	(27,7)	(521,2)	99,6	(646,1)	-	(646,1)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(11,2)	(42,0)	(5,6)	(10,0)	(10,9)	(79,8)	-	(79,8)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(5,3)	(23,0)	(2,3)	(0,1)	(0,1)	(30,8)	-	(30,8)
Kitos sąnaudos	(13,5)	(26,1)	(3,0)	(11,2)	12,4	(41,4)	-	(41,4)
EBITDA	134,5	115,7	25,2	11,8	2,6	289,7	4,5	294,2
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(20,7)	(53,1)	(5,8)	(1,3)	(4,6)	(85,4)	-	(85,4)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(0,9)	-	-	-	(0,9)	-	(0,9)
EBIT	113,8	61,7	19,4	10,5	(2,0)	203,4	4,5	207,9
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(16,9)	-	(16,9)
Pelno mokesčio sąnaudos						(21,9)	(0,7)	(22,6)
Grynasis pelnas						164,6	3,8	168,4
Investicijos	269,6	135,8	0,5	7,8	8,6	422,3	-	422,3

Informacija apie verslo segmentus (prilyginami veiklos segmentams pagal 8-ąjį TFAS) atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniams sprendimams priimančiam asmeniui. Pagrindinis sprendimus 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 jų vykdomas veiklas. Daugiau informacijos apie segmentus pateikiame 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuose „2.1 Verslo modelis“ ir „3.5 Rezultatai pagal verslo segmentus“. Grupės įmonių paskirstymą pagal segmentus pateikiame mūsų [interneto svetainėje](#).

Pagrindinis sprendimus priimantis asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos. Pagrindinis alternatyvus veiklos rodiklis yra Koreguotas EBITDA. Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno verslo segmento investicijas. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis, o pasirinktus straipsnius, kurių neapibrėžia TFAS, koreguoja vadovybė. Grupės vadovybė pagrindinius veiklos rodiklius skaičiuoja pagal alternatyvių veiklos rodiklių aprašymą, kuris pateiktas 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai“.

5.1 EBITDA

Vadovybės koregavimai apima:

- laikinuosius reguliacinius skirtumus (jei tokių yra);
- turto rotavimo rezultata (jei toks yra);
- reikšmingą vienartinį pelną ar nuostolius (jei tokių yra).

Vadovybės manymu, Koreguoto EBITDA rodiklis tiksliau atspindi veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių, kadangi parodo, kiek Grupė realiai uždirbo ataskaitiniu laikotarpiu. Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant Koreguotą EBITDA ir Koreguotą EBIT:

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	262,5	294,2	(31,7)	(10,8%)
Koregavimai				
Laikinieji reguliaciniai skirtumai(1)	38,3	(4,5)	42,8	n/a
Tinklai	33,6	12,8	20,8	162,5%
Sprendimai klientams	4,7	(17,3)	22,0	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	38,3	(4,5)	42,8	n/a
Koreguotas EBITDA	300,8	289,7	11,1	3,8%

(1) Laikinieji reguliaciniai skirtumai. Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo (VERT) leidžiamo uždirbti pelno.

Koregavimai susiję su Tinklų segmento laikinaisiais reguliaciniais skirtumais (+33,6 mln. Eur) apima:

- didesnio nei leistinas šių metų pelnas eliminavimą – -9,4 mln. Eur (2024 m. – -15,4 mln. Eur), kuris bus grąžintas ateityje. Einamųjų metų sumos pagrįstos vadovybės vertinimu, gautu palyginus VERT leidžiamą ir vadovybės įvertintą investicijų grąžą, naudojant faktinius einamojo laikotarpio finansinius ir veiklos duomenis;
- didesnio pelno nei leistinas ankstesniais laikotarpiais grąžinimą – 43,0 mln. Eur (2024 m. – 28,2 mln. Eur), kuris yra realizuojamas tarifu per dabartinį laikotarpį. Šios sumos pagrįstos remiantis VERT nutarimais.

Koregavimai susiję su Sprendimų klientams segmento laikinaisiais reguliaciniais skirtumais (+4,7 mln. Eur) apima:

- didesnio ankstesnių laikotarpių pelno nei VERT skaičiavimo metodikoje nustatyta grąža iš paskirtojo gamtinių dujų tiekimo veiklos eliminavimą – -3,1 mln. Eur (2024 m. – -7,6 mln. Eur);
- mažesnio šių metų pelno nei VERT skaičiavimo metodikoje nustatyta grąža iš gamtinių dujų viešojo tiekimo veiklos grąžinimą – 7,8 mln. Eur (2024 m. – -9,7 mln. Eur).

5.2 Veiklos pelnas (EBIT)

Veiklos pelno (EBIT) koregavimai:

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	160,3	207,9	(47,6)	(22,9%)
Koregavimai				
Iš viso EBITDA korekcijų	38,3	(4,5)	42,8	n/a
Iš viso EBIT korekcijų	38,3	(4,5)	42,8	n/a
Koreguotas EBIT AVR	198,6	203,4	(4,8)	(2,4%)

5.3 Grynasis pelnas

Grynojo pelno koregavimai:

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	111,4	168,4	(57,0)	(33,8%)
Koregavimai				
Iš viso EBITDA korekcijų	38,3	(4,5)	42,8	n/a
Reikšmingas vienartinis pelnas ar nuostolis (1)	2,8	-	2,8	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (2)	(6,3)	0,7	(7,0)	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	34,8	(3,8)	38,6	n/a
Koreguotas grynasis pelnas AVR	146,2	164,6	(18,4)	(11,2%)

(1) Finansinės veiklos koregavimas dėl vienartinių pozicijų. Vienkartines 2025 m. 6 mėn. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas investicinių fondų tikrosios vertės sumažėjimo (2,8 mln. Eur) eliminavimas.

(2) Pelno mokesčio koregavimų įtaka. Visiems aukščiau išvardytiems grynojo pelno koregavimams taikomas papildomas 16 proc. (įstatymo nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje) pelno mokesčio patikslinimas, išskyrus „Smart Energy Fund“ tikrosios vertės sumažėjimui (1,6 mln. Eur).

6 Pajamos

6.1 Pajamos pagal rūšį

mIn. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Elektros energijos pardavimo pajamos	287,0	287,5
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	290,8	267,0
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	275,7	188,3
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	91,6	34,9
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	23,3	19,5
Kitos su elektros energija susijusios pajamos	14,9	5,1
Su elektros energija susijusios pajamos	983,3	802,3
Dujų pardavimo pajamos	223,1	178,4
Dujų skirstymo pajamos	32,5	38,6
SGDT saugumo dedamosios pajamos	0,8	16,2
Kitos su dujomis susijusios pajamos	0,8	0,8
Su dujomis susijusios pajamos	257,2	234,0
Šilumos energijos pardavimo pajamos	37,8	28,6
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	16,2	23,7
Kitos pajamos	54,0	52,3
Pajamų pagal sutartis su klientais, iš viso	1 294,5	1 088,6
Kitos	3,5	3,7
Kitų pajamų, iš viso	3,5	3,7
Pajamų, iš viso	1 298,0	1 092,3

6.2 Pajamos pagal geografinius segmentus

Per 2025 m. 6 mėn. Grupė uždirbo 83,9 proc. (per 2024 m. 6 mėn. – 83,5 proc.) visų pajamų Lietuvoje. Grupės pajamos iš užsienio šalių sumažėjo iki 16,1 proc., daugiausiai dėl parduoto didesnio elektros ir gamtinių dujų kiekio ir didesnių rinkos kainų, daugiausiai Suomijoje ir Lenkijoje.

mIn. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Lietuva	1 089,0	912,0
Lenkija	103,7	72,6
Suomija	56,6	54,8
Latvija	44,2	44,3
Estija	3,3	7,3
Kitos šalys	1,2	1,3
Iš viso	1 298,0	1 092,3

7 Sąnaudos

7.1 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mIn. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	486,1	442,7
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	339,8	177,4
Kiti pirkimai	23,5	26,0
Iš viso	849,4	646,1

2025 m. 6 mėn. Grupės elektros, gamtinių dujų ir kiti pirkimai buvo 31,5 proc. didesni nei 2024 m. 6 mėn. Padidėjimą lėmė didesni gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai, daugiausiai dėl išaugusio elektros energijos gamybai naudojamų gamtinių dujų kiekio. Elektros pirkimų ir susijusių paslaugų sąnaudos padidėjo 9,8 proc. Padidėjimą daugiausiai lėmė didesnis parduotas elektros energijos kiekis.

7.2 Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos

mIn. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Pastovus darbo užmokestis ir atlyginimai	89,9	75,6
Kintantis darbo užmokestis ir atlyginimai	14,3	13,1
Kitos darbo užmokesčio ir atlyginimų sąnaudos	4,0	4,3
Priskirtinos išlaidos ilgalaikiam materialiajam ir nematerialiajam turtui	(15,5)	(13,2)
Iš viso	92,7	79,8

2025 m. 6 mėn. darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos buvo 16,2 proc. didesnės nei 2024 m. 6 mėn. Augimas daugiausiai susijęs su Grupės vidutinio atlyginimo ir darbuotojų skaičiaus augimu.

7.3 Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos

mIn. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Elektros tinklas	16,1	20,9
Elektros ir šilumos gamybos įrenginiai	13,5	7,1
Dujų tinklas	1,6	2,1
Kita	1,0	0,7
Iš viso	32,2	30,8

7.5 Kitos sąnaudos

mIn. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Turto valdymas ir administravimas	7,1	9,8
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	7,0	6,6
Mokesčiai (kiti negu pelno mokestis)	6,8	5,4
Klientų aptarnavimas	5,4	5,0
Finansai ir apskaita	4,1	3,0
Žmonės ir kultūra	3,0	2,8
Draudimas	2,9	1,3
Komunikacija	2,6	1,9
Teisinės paslaugos	1,1	0,8
Kita	21,2	4,8
Iš viso	61,2	41,4

8 Finansinė veikla

mIn. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviąją palūkanų normą	5,9	8,0
Pelnas iš užsienio valiutų kursų pasikeitimo	-	1,8
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	-	0,7
Kitos finansinės veiklos pajamos	-	0,6
Finansinių pajamų, iš viso	5,9	11,1
Palūkanų sąnaudos	23,7	21,4
Sumos pagal prekybos finansavimo sutartis	2,8	2,7
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN (12.1 pastaba)	2,8	-
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	1,4	0,6
Nuostolis iš užsienio valiutų kursų pasikeitimo	1,0	-
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	-	0,2
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	3,6	3,1
Finansinių sąnaudų, iš viso	35,3	28,0
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(29,4)	(16,9)

9 Pelno mokesčiai

9.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mIn. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	26,7	(6,7)
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	(6,4)	29,3
Visuotinis minimalus papildomo mokesčio mokestis	(0,8)	-
Iš viso	19,5	22,6

9.2 Efektyvaus pelno mokesčio tarifo sutikrinimas

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

mIn. Eur	2025 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		130,9		191,0
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant galiojantį tarifą	16,00 %	20,9	15,00 %	28,6
Pajamų mokesčio išlaidos, susijusios su visuotiniu minimaliu papildomu mokesčiu	(0,61 %)	(0,8)	-	-
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijose įtaka	1,15 %	1,5	0,26 %	0,5
Neapmokestinamos pajamos ir apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	1,15 %	1,5	0,79 %	1,5
Investicinio projekto lengvata	(4,89 %)	(6,4)	(2,77 %)	(5,3)
Praėjusių metų koregavimai	(0,38 %)	(0,5)	0,26 %	0,5
Kita	2,49 %	3,3	(1,71 %)	(3,2)
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	14,91 %	19,5	11,83 %	22,6

Standartinis Lietuvos įmonėms taikomas pelno mokesčio tarifas buvo 16 proc. (2024 m. – 15 proc.), Lenkijos – 19 proc., Suomijos – 20 proc. Latvijos ir Estijos įmonės moka standartinį 22 proc. pelno mokestį nuo paskirstomojo pelno (2024 m. – 20 proc. Estijoje).

10 Kitos bendrosios pajamos

mln. Eur	Perkainojimo rezervas	Apsidraudi- mo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskir- stytasis pelnas	Iš viso
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)					
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	-	(0,1)	(0,1)
Nekilnojamojo turto, įrangos ir įrengimų perkainojimas	0,2	-	-	-	0,2
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	2,4	-	-	2,4
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(10,1)	-	-	(10,1)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	2,5	-	2,5
Mokesčiai	-	1,2	(0,1)	-	1,1
2024 m. birželio 30 d., iš viso	0,2	(6,5)	2,4	(0,1)	(4,0)
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)					
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	-	(0,5)	(0,5)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	3,8	-	-	3,8
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(0,6)	-	-	(0,6)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	2,1	-	2,1
Mokesčiai	-	(0,5)	(0,1)	-	(0,6)
2025 m. birželio 30 d., iš viso	-	2,7	2,0	(0,5)	4,2

Bendrą per 2025 m. 6 mėn. kitose bendrosiose pajamose pripažintą mokesčių sumą sudaro -0,1 mln. Eur pelno mokesčio sąnaudų ir -0,7 mln. Eur atidėtojo mokesčio sąnaudų (2024 m. 6 mėn. mokesčių sumą sudaro 0,4 mln. pelno mokesčio pajamų ir 0,7 mln. Eur atidėtojo mokesčio pajamų).

11 Investicijos

2025 m. 6 mėn. investicijos siekė 343,2 mln. Eur ir buvo 63,0 mln. Eur (18,7 proc.) mažesnės nei 2024 m. 6 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė Žaliųjų pajėgumų segmentas.

Investicijas daugiausiai sudaro ilgalaikio materialiojo turto (501,4 mln. Eur, iš kurių 167,5 mln. Eur perklasifikuoti iš išankstinių mokėjimų už ilgalaikį turtą, kurie iki ataskaitinio laikotarpio buvo apskaityti kaip Investicijos) ir nematerialiojo turto (8,8 mln. Eur) įsigijimai. Detalesnė informacija apie Investicijas pateikiama 2025 m. 6 mėn. tarpinio pranešimo skyriuje „3.1 6 mėn. rezultatai“.

12 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	29,6	30,1
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	5,0	5,0
Kitas finansinis turtas	0,1	0,1
Likutinė vertė	34,7	35,2

12.1 Investicinių fondų tikrosios vertės pokytis

mln. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.		
Papildomos investicijos	30,1	32,0
Investicijų grąža	2,7	2,0
Tikrosios vertės pokytis	(0,4)	-
	(2,8)	-
Likutinė vertė birželio 30 d.	29,6	34,0

12.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai: investiciniai fondai, apskaitomi TVPN

Grupė yra investavusi į investicinius fondus. Fondai yra valdomi nepriklausomų subjektų (valdytojų), kurie yra atsakingi už investavimo sprendimus. Atitinkamai, Grupės vadovybės nuomone, Grupė neturi galios kontroliuoti fondų veiklos ir neturi jų kontrolės.

2025 m. birželio 30 d. investicijų į „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 17,0 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 18,6 mln. Eur), investicijų į „World Fund“ likutinė vertė – 12,6 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 11,5 mln. Eur).

Fondų tikroji vertė buvo nustatyta atsižvelgiant į investicijų pardavimus, naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (21 pastaba). Tikroji fondų vertė priskiriama 3-iajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

13 Prekybos gautinos sumos

mln. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	149,6	204,6
Gautinos sumos už dujas	53,7	76,8
Kitos prekybos gautinos sumos	10,6	23,8
Iš viso	213,9	305,2
Atimti: atidėjinyms nuostoliams	(11,3)	(11,2)
Likutinė vertė	202,6	294,0

2025 m. birželio 30 ir 2024 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 20-oje pastaboje.

14 Nuosavas kapitalas

14.1 Įstatinis kapitalas

Grupės įstatinio kapitalo struktūra ir akcininkai:

Grupės akcininkai	2025 m. birželio 30 d.		2024 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	%	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	%
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	

2025 m. birželio 30 d. Grupės akcinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 1 616,4 mln. Eur) ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 72 388 960 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur).

14.2 Dividendai

6 mėn. laikotarpiu patrunuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
AB „Ignitis grupė“	48,0	46,5

Iš viso Grupė per 2025 m. 6 mėn. išmokėjo 48,0 mln. Eur dividendų (per 2024 m. 6 mėn. – 46,5 mln. Eur).

Paskelbti dividendai vienai akcijai:

Paskelbimo data, mln. Eur	Laikotarpis, už kurį dividendai skiriami	Dividendai vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma
2025 m. kovo mėn.	2024 m. II pusmetis	0,663	48,0
Iš viso paskelbta per 2025 6 mėn		0,663	48,0
2024 m. kovo mėn.	2023 m. II pusmetis	0,643	46,5
Iš viso paskelbta per 2024 6 mėn		0,643	46,5

14.3 Dividendai nekontroliuojančiai daliai

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

Dėl aukščiau minimos priežasties, Grupės įmonės UAB Kauno kogeneracinė jėgainė paskelbti 12,4 mln. Eur dividendai nekontroliuojančiam akcininkui per 2025 m. 6 mėn. (per 2024 m. 6 mėn. – 11,8 mln. Eur) buvo pateikti kaip nekontroliuojamai daliai išmokėti dividendai.

14.4 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Grynasis pelnas	111,4	168,4
Priskiriama:		
AB „Ignitis grupė“ akcininkams	111,4	168,4
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominalioji verte skaičiaus svartinis vidurkis	72 388 960	72 388 960
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis ir sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	1,54	2,33

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svartinį paprastųjų vardinių akcijų skaičių, kuris 2025 m. birželio 30 d. buvo 72 388 960 vnt. (2024 m. gruodžio 31 d. – 72 388 960 vnt.).

15 Finansavimas

15.1 Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai

mln. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Išleistos obligacijos	894,4	893,5
Gautos paskolos iš bankų	577,2	682,8
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	104,3	135,3
Nuomos įsipareigojimai	93,2	68,1
Ilgalaikė dalis, iš viso	1 669,1	1 779,7
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	130,3	51,9
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	58,9	-
Išleistų obligacijų einamųjų metų dalis	11,9	9,2
Nuomos įsipareigojimai	9,0	6,0
Trumpalaikė dalis, iš viso	210,1	67,1
Iš viso	1 879,2	1 846,8

Paskolų, obligacijų ir numos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	210,1	67,1
Nuo 1 iki 2 metų	167,3	270,1
Nuo 2 iki 5 metų	781,7	772,9
Po 5 metų	720,1	736,7
Iš viso	1 879,2	1 846,8

Grupės paskolos ir nuomos įsipareigojimai denominuoti eurai ir Lenkijos zlotais, obligacijos – eurai.

15.2 Grynoji skola

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

Grynosios skolos likučiai:

mln. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(269,3)	(234,5)
Ilgalaikė dalis	1 669,1	1 779,7
Trumpalaikė dalis	210,1	67,1
Grynoji skola	1 609,9	1 612,3

15.2.1 Likvidumo rezervas

Grupė likvidumo riziką valdo sudarydama kredito linijos, sąskaitos perviršio sutartis su bankais. 2025 m. birželio 30 d. Grupė buvo sudariusi aštuonias kredito linijos sutartis su penkiais atskirais bankais, kurių bendra limito vertė siekė 812,5 mln. Eur. Panaudota šių sutarčių suma siekė 163,2 mln. Eur. Kredito linijos sutartys yra pagal pareikalavimą, t. y. bankas turi suteikti finansavimą pateikus prašymą.

mln. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d. ¹
Kredito linijų sutartys	270,0	270,0
Banko sąskaitos perviršio sutartys	136,8	164,7
Paskolos sutartys	242,5	105,0
Nepanaudoti likučiai, iš viso	649,3	539,7
Pinigai bankų sąskaitose	246,4	212,1
Nedisponuojamos lėšos	22,9	22,4
Pinigai ir pinigų ekvivalentai, iš viso	269,3	234,5
Likvidumo rezervas, iš viso	918,6	774,2

¹ 2024 m. gruodžio 31 d. likučiai buvo pakoreguoti, dėl paskolos sutarties panaudojimo vidinio vertinimo pakeitimų, įtraukiant papildomą 105,0 mln. EUR nepanaudotą paskolos sutarties likutį.

15.2.2 Grupės Grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas

mln. Eur	Paskolos ir obligacijos		Nuomos įsipareigojimai		Turtas		Iš viso
	Ilgalai- kės	Trumpa- laikės	Ilgalai- kiai	Trumpa- laikiai	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Trumpalaikiai indėliai	
Grynoji skola 2025 m. sausio 1 d.	1 711,6	61,1	68,1	6,0	(234,5)	-	1 612,3
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas)	-	-	-	-	(34,8)	-	(34,8)
Susigrąžintos paskolos	-	(26,3)	-	-	-	-	(26,3)
Nuomos mokėjimai	-	-	(0,2)	(5,4)	-	-	(5,6)
Sumokėtos palūkanos	-	(21,4)	-	(1,7)	-	-	(23,1)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	(32,7)	58,9	-	-	-	-	26,2
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	25,9	3,0	-	-	28,9
Perimta vykdant verslo susijungimą	0,5	-	-	-	-	-	0,5
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	1,0	23,5	-	2,2	-	-	26,7
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	2,1	2,1	-	-	4,2
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(105,1)	105,1	(2,8)	2,8	-	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	(0,1)	0,2	(0,1)	0,1	-	-	0,1
Valiutos kurso pokytis	0,7	-	0,2	(0,1)	-	-	0,8
Grynoji skola 2025 m. birželio 30 d.	1 575,9	201,1	93,2	9,0	(269,3)	-	1 609,9

16 Atidėjiniai

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvartinių taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutamams	Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugos reguliaciniai skirtumai	Visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklos reguliaciniai skirtumai	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutis 2025 m. sausio 1 d.	18,3	7,0	0,8	89,6	0,7	12,6	129,0
Nauji atidėjiniai	-	-	-	-	-	9,1	9,1
Padidėjimas (sumažėjimas) per laikotarpį	23,2	0,8	-	93,5	-	1,0	118,5
Panaudota per laikotarpį	(14,1)	-	-	(1,6)	(0,7)	(2,2)	(18,6)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	0,2	-	-	-	-	0,2
Diskontavimo įtaka	-	0,1	-	(3,4)	-	0,2	(3,1)
Perklasifikuoti iš kitų kategorijų	-	-	-	-	-	1,3	1,3
Valiutos kurso įtaka	-	-	-	-	-	0,1	0,1
Likutis 2025 m. birželio 30 d.	27,4	8,1	0,8	178,1	-	22,1	236,5
Ilgalaikiai	-	6,3	0,7	11,0	-	17,0	35,0
Trumpalaikiai	27,4	1,8	0,1	167,1	-	5,1	201,5

Viso atidėjinių pokytis per 2025 m. 6 mėn. – 107,5 mln. Eur, iš kurio 98,2 mln. Eur buvo pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, 0,3 mln. Eur – Bendrųjų pajamų ataskaitoje ir 9,0 mln. Eur buvo kapitalizuota į Naudojimo teise valdomą turtą Finansinės padėties ataskaitoje.

Didžiausia atidėjinių pokyčio dalis 2025 m. 6 mėn., siekianti 66,0 mln. EUR, susidarė dėl to, kad reguliuotojas (VERT) priėmė naują papildomo uždirbto pelno, kuris bus grąžintas Lietuvos vartotojams sumažinus reguliuojamą elektros energijos tarifą paskirstymo mechanizmą (daugiau informacijos rasite [čia](#)).

17 Išvestinės finansinės priemonės

Grupės išvestinės finansines priemones, susijusias su elektros ir dujų prekėmis, sudaro:

- sutartys, sudarytos tiesiogiai su kitomis šalimis įsigyjant tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (angl. „over-the-counter“, OTC);
- sutartys, sudarytos per „Nasdaq Commodities“ rinką;
- kitos sutartys.

„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.

17.1 Išvestinės finansinės priemonės finansinės padėties ataskaitoje

mln. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis turtas	1,2	2,3
Kitas trumpalaikis turtas	4,5	2,9
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	(0,2)	-
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	(5,8)	(8,4)
Likutinė vertė	(0,3)	(3,2)

Išvestinių finansinių priemonių pokyčiai:

mln. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	(3,2)	(5,8)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis „Finansinėse pajamose“	-	0,7
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis „Finansinėse sąnaudose“	-	(0,2)
Neveiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis „Kitose bendrosiose pajamose“	0,6	2,6
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir kitų neveiksmingų finansinių priemonių	0,6	3,1
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš neveiksmingų „Nasdaq“ priemonių „Kitose bendrosiose pajamose“	(1,5)	(0,9)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai), iš viso	0,9	2,2
Veiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	2,3	(3,5)
Veiksmingų „Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis	0,9	(4,9)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) „Kitose bendrosiose pajamose“	3,2	(8,4)
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis padengtas pinigais	0,6	5,8
Likutinė vertė birželio 30 d.	(0,3)	(6,2)

17.2 Išvestinės finansinės priemonės Pelno (nuostolių) ataskaitoje

mln. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Pripažintas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir „Nasdaq“	1,3	(1,0)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai)	(0,1)	2,2
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – neveiksmingas apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	1,2	1,2
Veiksmingos apsidraudimo priemonės perklasifikuotos iš kitų bendrųjų pajamų į Pelno (nuostolių) ataskaitą	0,6	10,1
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – veiksmingos apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	0,6	10,1
Pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, iš viso	1,8	11,3

18 Grupės struktūra

18.1 Grupės įmonių sąrašas

Grupės įmonių veiklos apžvalgą pateikiame 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.8 Grupės įmonių rezultatai“ ir mūsų [interneto svetainėje](#).

18.2 Pokyčiai struktūroje

18.2.1 Akcijų įsigijimas verslo jungimo metu

2025 m. Grupė įsigijo šias dukterines įmones, kurios vysto atsinaujinančių energijos išteklių projektus:

- 2025 m. vasario 11 d. Grupė įsigijo 50 proc. Vāike-Maarja 1 Energiapark OÜ akcijų, ir 50 proc. PÄRNU 2 ENERGIAPARK OÜ akcijų.
- 2025 m. kovo 28 d. Grupė įsigijo 50 proc. Haljala 1 Energiapark OÜ akcijų.
- 2025 m. balandžio 18 d. Grupė įsigijo 50 proc. Haapsalu 1 Energiapark OÜ akcijų.
- 2025 m. birželio 27 d. Grupė įsigijo 100 proc. UAB „Nord Wind Park“ akcijų.

18.3 Verslo jungimai

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 įsigijamo verslo kontrolę, tikrųjų verčių suma apskaitimo dieną.

Verslo jungimų metu Grupė atliko įvertinimą ir nustatė, jog skirtumas tarp verslo įsigijimo savikainos ir įsigyto grynojo turto tikrosios vertės sudaro prestižą.

18.3.1 Dukterinių įmonių įsigijimas per 2025 m. 6 mėn.

UAB „Nord Wind Park“ įsigijimas

2025 m. birželio 27 d. Grupė įsigijo 100 proc. įmonės UAB „Nord Wind Park“ akcijų iš juridinio ir fizinių asmenų. 2025 m. birželio 30 d. akcijų nuosavybės teisės priklausė Grupei. Visas perleistas atlygis sudarė 2,1 mln. Eur, kuris buvo identifiкуotas kaip neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečiais pardavėjų įsipareigojimais, nustatytais akcijų pirkimo–pardavimo sutartyje. 2025 m. birželio 30 d. neapibrėžtasis atlygis nebuvo sumokėtas ir bus sumokėtas tik tuo atveju, jei bus įvykdyti konkretūs pardavėjų įsipareigojimai. Grupės vadovybė įvertino, kad rezultatų intervalas (nediskontuotas) yra 100 proc. viso 2025 m. birželio 30 d. apskaityto neapibrėžtojo atlygio.

Įsigijamo ūkio subjekto pajamos ir pelnas (nuostoliai) nuo įsigijimo datos nėra reikšmingi ataskaitiniu laikotarpiu.

Jeigu UAB „Nord Wind Park“ įsigijimas būtų įvykęs 2025 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės visos pajamos ir grynasis pelnas už ataskaitinį laikotarpį nebūtų reikšmingai pasikeitę. Nustatydama šias sumas vadovybė darė prielaidą, kad tikrosios vertės koregavimai, atsiradę įsigijimo dieną, būtų buvę tokie patys, jei įsigijimas būtų įvykęs 2025 m. sausio 1 d. Grupė patyrė 0,2 mln. Eur su įsigijimu susijusių išlaidų.

Verslo jungimo metu nustatytos įsigyto turto ir prisiimtų įsipareigojimų tikrosios vertės:

mln. Eur	Pastaba	UAB “Nord Wind Park”
Įsigytas turtas		
Ilgalaikis materialusis turtas		0,3
Prisiimti įsipareigojimai		
Paskolos	15.2.2	(0,5)
Iš viso įsigyto identifiкуojamo grynojo turto		(0,2)
Sumokėtas atlygis		-
Neapibrėžtasis atlygis		(2,1)
Visas perleistas atlygis		(2,1)
Prestižas atsiradęs dėl dukterinių įmonių įsigijimo		2,3
Dukterinės įmonės įsigijimo grynieji pinigų srautai		
Pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui (ataskaitiniu laikotarpiu)		-
Įgyti pinigai ir pinigų ekvivalentai		-
Grynieji pinigų srautai		-

Vāike-Maarja 1 Energiapark OÜ, Pärnu 2 Energiapark OÜ, Haljala 1 Energiapark OÜ and Haapsalu 1 Energiapark OÜ įsigijimas

2025 m. birželio 30 d. 50 proc. akcijų nuosavybės teisės priklausė Grupei. Kadangi, remiantis akcininkų sutartimi, Grupė turi galimybę bet kada įsigyti (pasirinkimo pirkti sandoris) visas likusias akcijas (50 proc.), Grupės vadovybė nustatė, kad Grupė kontroliuoja Vāike-Maarja 1 Energiapark OÜ, Pärnu 2 Energiapark OÜ, Haljala 1 Energiapark OÜ ir Haapsalu 1 Energiapark OÜ. Visos šios įmonės įregistruotos 2024 m. lapkričio 27 d. Visas perleistas atlygis sudarė 200 Eur, kurie sumokėti banko pavedimu. Neapibrėžtasis atlygis nebuvo identifiкуotas. Įsigyto turto ir prisiimtų įsipareigojimų tikrosios vertės nėra reikšmingos, todėl atskleidimas nėra pateikiamas.

18.3.2 Neapibrėžtasis atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą

Neapibrėžtas atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą Finansinės padėties ataskaitoje pateikiamas taip:

mln. Eur	2025 m. birželio 30 d.		2024 m. gruodžio 31 d.	
	Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai
Neapibrėžtasis atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą	6,4	33,2	4,7	33,4

19 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

19.1 Teisminiai ginčai

Svarbiausi 2025 m. birželio 30 d. teisminiai ginčai:

Teisminis ginčas	Ar yra reikšmingų pokyčių nuo 2024 m. gruodžio 31 d.?	Ar Grupė ar Grupės įmonė yra proceso dalyvė kaip atsakovas ar ieškovas?	Ar atidėjinyс pripažintas Finansinės padėties ataskaitoje?
Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemos ir SGD kainos dedamosios	Ne	-	Ne
Europos Komisijos tyrimas dėl valstybės pagalbos pagal strateginio rezervo priemonę	Ne	-	Ne
Ginčas su UAB Kauno termofikacijos elektrinė	Taip	Ieškovas	Ne
Ginčas su UAB Pamario jėgainių energija	Taip	Atsakovas	Ne

Ginčas su UAB Kauno termofikacijos elektrinė

2025 m. vasario 13 d. Kauno apygardos teismas, išnagrinėjęs bylą apeliacine tvarka, nusprendė panaikinti 2024 m. birželio 13 d. Vilniaus miesto apylinkės teismo sprendimą ir 2024 m. birželio 25 d. papildomą sprendimą ir perduoti bylą pirmosios instancijos teismui nagrinėti iš naujo. Pirmosios instancijos teismo posėdis dėl perduotos bylos numatytas 2025 m. rugsėjo 29 d.

Ginčas su UAB Pamario jėgainių energija

2025 m. balandžio 30 d. UAB Pamario jėgainių energija kreipėsi į teismą su ieškiniu UAB „Ignitis“ prašydama priteisti sutarties nutraukimo baudą (10,0 mln. Eur), 0,4 mln. Eur palūkanų, 11,40 proc. dydžio procesines palūkanas ir bylinėjimosi išlaidų atlyginimą. Visa ieškinio suma - 10,4 mln. Eur.

Reikalavimas grindžiamas tuo, kad UAB „Ignitis“ nutraukus tarp šalių sudarytą Elektros energijos pagamintos iš atsinaujančių energijos išteklių pirkimo iš gamintojo sutartį, UAB „Ignitis“ privalo mokėti baudą, apskaičiuotą pagal sutartyje numatytą formulę. Byloje šalys nesutaria dėl baudos apskaičiavimo formulės taikymo. UAB „Ignitis“ pozicija, kad UAB Pamario jėgainių energija neteisingai taiko formulę apskaičiuodama baudą. Pagal UAB „Ignitis“ skaičiavimus bauda būtų prilyginama 0 Eur.

2025 m. liepos 14 d. pateiktas UAB „Ignitis“ atsiliepimas į ieškinį.

Informacija apie įvykius po ataskaitinio laikotarpio pateikta 22 pastaboje.

20 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2025 m. birželio 30 d.	Mokėtinos sumos 2025 m. birželio 30 d.	Pardavimai 2025 m. 6 mėn.	Pirkimai 2025 m. 6 mėn.
LITGRID AB	21,9	6,3	204,7	134,9
AB „Amber Grid“	3,3	2,7	3,9	6,9
BALTPOOL UAB	1,1	-	5,4	0,3
UAB GET Baltic	13,7	0,1	22,1	85,5
Kitos susijusios šalys	-	5,3	10,1	14,2
Iš viso	40,0	14,4	246,2	241,8

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2024 m. 6 mėn.	Pirkimai 2024 m. 6 mėn.
LITGRID AB	31,3	29,9	76,4	138,4
AB „Amber Grid“	7,9	4,3	19,0	16,3
BALTPOOL UAB	0,4	-	58,3	-
UAB GET Baltic	13,1	0,7	2,0	26,2
Kitos susijusios šalys	1,7	5,2	7,2	7,2
Iš viso	54,4	40,1	162,9	188,1

20.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,9	0,8
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos – atlyginimai ir kitos išmokos	0,8	0,7
Ilgalaikės išmokos	0,1	0,1
Pagrindinių vadovaujančių asmenų skaičius	12	11

2025 m. 6 mėn. ir 2024 m. 6 mėn. laikotarpiais valdybos (įskaitant vadovą) ir stebėtojų tarybos nariai buvo priskiriami pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovaujančius asmenis pateikiame 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

21 Finansinių priemonių tikrosios vertės

21.1 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Grupės finansinio turto ir finansinių įsipareigojimų likutinės vertės yra apskaitomos amortizuota savikaina, artima jų tikrajai vertei, neįskaitant išleistų obligacijų ir paskolų, gautų iš komercinių, valstybių kontroliuojamų bankų. Su išleistomis obligacijomis ir paskolomis susijusių finansinių priemonių vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės išleistų obligacijų tikroji vertė buvo apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su išleistomis obligacijomis susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2025 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,26 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2024 m. gruodžio 31 d. – 3,55 proc.). Kiekvienai obligacijų emisijai diskonto norma buvo nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Išleistų obligacijų tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės gautų paskolų tikroji vertė buvo apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus, naudojant rinkos palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. 2025 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,26 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2024 m. gruodžio 31 d. – 3,55 proc.). Gautų paskolų tikrosios vertės nustatymas yra priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

21.2 Finansinių priemonių tikrosios vertės hierarchijos lygiai

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2025 m. birželio 30 d. pagal hierarchijos lygius:

mln. Eur	Pasta- ba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojama mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskelbiami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	17	5,7	-	5,7	-	5,7
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	29,6	-	-	29,6	29,6
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	12	5,0	-	-	5,0	5,0
Įsipareigojimai						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas		38,0	-	-	38,0	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	17	6,0	-	6,0	-	6,0
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		39,6	-	-	39,6	39,6
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		65,3	-	-	65,3	65,3
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	15.1	906,3	-	874,2	-	874,2
Gautos paskolos		870,7	-	849,9	-	849,9

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2024 m. gruodžio 31 d. pagal hierarchijos lygius:

mln. Eur	Pasta- ba	Likutin ė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruoja- mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskelbiami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	17	5,2	-	5,2	-	5,2
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	30,1	-	-	30,1	30,1
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	12	5,0	-	-	5,0	5,0
Įsipareigojimai						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas		38,0	-	-	38,0	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	17	8,4	-	8,4	-	8,4
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		38,1	-	-	38,1	38,1
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		64,8	-	-	64,6	64,6
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	15.1	902,7	-	859,6	-	859,6
Gautos paskolos		870,0	-	837,2	-	837,2

22 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

2025 m. liepos 8 d. patronuojančioji bendrovė suteikė Rolls-Royce Solutions GmbH 80,2 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama dukterinių įmonių įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

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

Patrunuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

Patrunuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d., parengtos pagal 34-ąjį Tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje

- 7.1 Nepriklausomo auditoriaus išvada
- 7.2 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita
- 7.3 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita
- 7.4 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita
- 7.5 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita
- 7.6 Pastabos

81
85
86
87
88
89



„KPMG Baltics“, UAB
Klaipėdos filialas
Liepų g. 4
LT-92114 Klaipėda
Lietuva

+370 46 480012
klaipeda@kpmg.lt
home.kpmg/lt

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 atskiras finansines ataskaitas sudaro:

- 2025 m. birželio 30 d. tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita,
- tą dieną pasibaigusio šešių mėnesių laikotarpio tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita,
- tą dieną pasibaigusio šešių mėnesių laikotarpio tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita,
- tą dieną pasibaigusio šešių mėnesių laikotarpio tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita, ir
- tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas, įskaitant reikšmingų apskaitos metodų santrauką.

Mūsų nuomone, pridėtos tarpinės sutrumpintos atskirosios finansinės parodo tikrą ir teisingą vaizdą apie Įmonės 2025 m. birželio 30 d. nekonsoliduotąją finansinę būklę ir tą dieną pasibaigusio šešių mėnesių laikotarpio nekonsoliduotuosius finansinius veiklos rezultatus ir nekonsoliduotuosius pinigų srautus pagal 34-ąją TAS „Tarpinės finansinės ataskaitos“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje.

■ Pagrindas nuomonei pareikšti

Auditą atlikome pagal tarptautinius audito standartus (toliau – TAS). Mūsų atsakomybė pagal šiuos standartus išsamiai apibūdinti šios išvados skyriuje „Auditoriaus atsakomybė už tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų auditą“. Mes esame nepriklausomi nuo Įmonės pagal Tarptautinių apskaitos specialistų etikos standartų valdybos išleistą Tarptautinį apskaitos profesionalų etikos kodeksą (įskaitant tarptautinius nepriklausomumo standartus) (toliau – TASESV kodeksas) ir Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito ir kitų užtikrinimo paslaugų įstatymo reikalavimus, susijusius su auditu Lietuvos Respublikoje. Mes taip pat laikomės kitų etikos reikalavimų, susijusių su Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito ir kitų užtikrinimo paslaugų įstatymu ir TASESV kodeksu. Mes tikime, kad mūsų surinkti audito įrodymai yra pakankami ir tinkami mūsų nuomonei pagrįsti.



■ Kita informacija

Kitą informaciją sudaro informacija, pateikta Įmonės tarpinėje vadovybės ataskaitoje, 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 apsvastyti, ar yra reikšmingų neatitikimų informacijai, pateiktai tarpinėse sutrumpintose atskirosiose 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 tarpinėje vadovybės ataskaitoje už šešių mėnesių laikotarpį pateikta finansinė informacija atitinka to paties laikotarpio tarpines sutrumpintas atskirąsias finansines ataskaitas bei ar Įmonės vadovybės ataskaita buvo parengta laikantis taikomų teisinių reikalavimų. Mūsų nuomone, pagrįsta tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų audito metu atliktu darbu, visais reikšmingais atžvilgiais:

- Įmonės tarpinėje už šešių mėnesių laikotarpį parengtoje vadovybės ataskaitoje pateikti finansiniai duomenys atitinka to paties laikotarpio tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų duomenis; ir
- Įmonės tarpinė vadovybės ataskaita buvo parengta laikantis Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių 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, kurios parodo tikrą ir teisingą vaizdą, parengimą pagal 34-ąją TAS „Tarpinės finansinės ataskaitos“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje, ir tokią vidaus kontrolę, kokia, vadovybės nuomone, yra būtina tarpinėms sutrumpintoms atskirosioms 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 pasielgti.

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 reikšminga iškraipyma, jeigu jis yra, visada galima nustatyti per auditą, kuris atliekamas pagal TAS. Iškraipymai, kurie gali atsirasti dėl apgaulės ar klaidos, laikomi reikšmingais, jeigu galima pagrįstai numatyti, kad atskirai ar kartu jie gali turėti didelės įtakos vartotojų ekonominiams sprendimams, priimamiems remiantis tarpinėmis sutrumpintomis atskirosiomis 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 pakankamą 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 tarpinėse sutrumpintose atskirosiose 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 atskirosiose 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 tarpinių sutrumpintų 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 2021 m. rugsėjo 27 d. buvome pirmą kartą paskirti atlikti Įmonės atskirųjų finansinių ataskaitų auditą. Mūsų paskyrimas atlikti Įmonės atskirųjų ir Grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų auditą Visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu buvo atnaujintas 2023 m. kovo 30 d. ir bendras nepertraukiamas paskyrimo laikotarpis yra 5 metai.

Patvirtiname, kad skyriuje „Nuomonė“ pareikšta mūsų nuomonė atitinka atskirųjų finansinių ataskaitų audito ataskaitą, kurią kartu su šia auditoriaus išvada 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.

Per audito vykdymo laikotarpį nesuteikėme kitų nei tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų auditas paslaugų.

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
2025 m. rugpjūčio 13 d.

Elektroniniu auditoriaus parašu pasirašoma tik Nepriklausomo auditoriaus išvada, esanti šio dokumento 81-84 puslapiuose.

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

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d.

mIn. Eur	Pastaba	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	2025 m. II ketv.	2024 m. II ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	2,4	1,8	1,2	0,9
Dividendų pajamos		201,6	210,3	171,6	180,3
Pajamos, iš viso		204,0	212,1	172,8	181,2
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(3,1)	(2,6)	(1,6)	(1,4)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(1,6)	(1,3)	(0,8)	(0,7)
Kitos sąnaudos		(5,4)	(4,2)	(2,6)	(2,4)
Sąnaudos, iš viso		(10,1)	(8,1)	(5,0)	(4,5)
Veiklos pelnas		193,9	204,0	167,8	176,7
Finansinės pajamos	7	41,2	35,1	20,9	18,1
Finansinės sąnaudos	7	(22,0)	(18,2)	(12,0)	(8,9)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		19,2	16,9	8,9	9,2
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		213,1	220,9	176,7	185,9
Pelno mokesčio/(sąnaudos) pajamos		(1,5)	(2,0)	-	(0,5)
Grynasis pelnas už laikotarpį		211,6	218,9	176,7	185,4
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		211,6	218,9	176,7	184,4

7.3 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2025 m. birželio 30 d.

mIn. Eur	Pastaba	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. birželio 30 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		1,6	1,6	1,7
Ilgalaikis materialusis turtas		-	-	0,1
Naudojimo teise valdomas turtas		18,0	16,9	17,5
Investicinis turtas		0,1	0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	8	1 407,4	1 407,4	1 536,8
Ilgalaikės gautinos sumos	10	1 964,7	1 880,3	1 716,9
Kitas finansinis turtas	9	29,6	30,1	34,0
Atidėtojo mokesčio turtas		0,7	0,9	-
Ilgalaikis turtas		3 422,1	3 337,3	3 307,1
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,2	0,3	0,2
Prekybos gautinos sumos	5	0,5	0,7	0,5
Kitas finansinis turtas		-	-	0,2
Kitas trumpalaikis turtas		3,5	3,5	3,6
Kitos gautinos sumos	10	503,2	386,1	353,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		1,3	1,2	72,5
Trumpalaikis turtas		508,7	391,8	430,2
Turtas, iš viso		3 930,8	3 729,1	3 737,3
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas		1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		129,0	117,8	117,7
Nepaskirstytasis pelnas		648,0	495,6	539,3
Nuosavas kapitalas		2 393,4	2 229,8	2 273,4
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	12.4	1 167,7	1 283,3	1 152,0
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	12.4	15,6	14,8	15,5
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		-	1,2	-
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		-	-	3,2
Ilgalaikiai įsipareigojimai		1 183,3	1 299,3	1 170,7
Paskolos	12.4	339,8	184,7	143,2
Nuomos įsipareigojimai	12.4	3,0	2,6	2,5
Prekybos mokėtinos sumos		1,2	2,1	1,0
Mokėtinas pelno mokestis		2,3	0,8	0,9
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		7,8	9,8	145,6
Trumpalaikiai įsipareigojimai		354,1	200,0	293,2
Įsipareigojimai, iš viso		1 537,4	1 499,3	1 463,9
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		3 930,8	3 729,1	3 737,3

7.4 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d.

mIn. Eur	Pastaba	Išstatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2024 m. sausio 1 d.		1 616,4	104,7	37,7	342,2	2 101,0
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	218,9	218,9
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	218,9	218,9
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	13,0	-	(13,0)	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms		-	-	(37,7)	37,7	-
Dividendai	6	-	-	-	(46,5)	(46,5)
Likutis 2024 m. birželio 30 d.		1 616,4	117,7	-	539,3	2 273,4
Likutis 2025 m. sausio 1 d.		1 616,4	117,8	-	495,6	2 229,8
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	211,6	211,6
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	211,6	211,6
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	11,2	-	(11,2)	-
Dividendai	6	-	-	-	(48,0)	(48,0)
Likutis 2025 m. birželio 30 d.		1 616,4	129,0	-	648,0	2 393,4

7.5 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d.

mIn. Eur	Pastaba	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		211,6	218,9
Koregavimai:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		1,6	1,3
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	7	2,8	-
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)		1,4	2,0
Palūkanų pajamos	7	(41,2)	(35,1)
Palūkanų sąnaudos	7	18,4	16,7
Dividendų pajamos		(201,6)	(210,3)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)	7	0,8	1,5
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos, kitų gautinų sumų ir finansinio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		3,7	(0,1)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		-	0,1
Prekybos mokėtinų sumų ir kitų trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(12,1)	(2,2)
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(0,4)	(5,3)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		(15,0)	(12,5)
Suteiktos paskolos		(165,0)	(278,2)
Susigrąžintos paskolos		119,8	175,5
Investicijos į dukterines įmones	8.1	-	(11,2)
Gautos palūkanos		18,7	21,4
Gauti dividendai		201,6	210,3
Indėlių sumažėjimas/(padidėjimas)		-	109,0
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų		(2,3)	(2,0)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		172,8	224,8
Sugrąžintos paskolos	12.4	(120,8)	(80,0)
Gautos paskolos		-	(0,2)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	12.4	27,9	(1,6)
Nuomos mokėjimai	12.4	(1,5)	(1,2)
Išmokėti dividendai	6	(48,0)	(46,5)
Sumokėtos palūkanos	12.4	(15,3)	(13,5)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(157,7)	(143,0)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		0,1	69,3
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		1,2	3,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		1,3	72,5

7.6 Aiškinamasis raštas

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 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 Registrų centras. Patronuojančiosios bendrovės kodas 301844044. Patronuojančioji bendrovė įsteigta neribotam laikui.

AB „Ignitis grupė“ yra patronuojančioji bendrovė, atsakinga už tiesiogiai kontroliuojamų įmonių (8 pastaba) ir per dukterines įmones netiesiogiai kontroliuojamų įmonių grupės valdymą ir koordinavimą. Toliau patronuojančioji bendrovė ir jos tiesiogiai bei netiesiogiai kontroliuojamos įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – Lietuvos elektros energijos skirstymo tinklo valdymas (Tinklai) ir Žaliųjų pajėgumų segmento Portfelio valdymas bei plėtra (Žalieji pajėgumai). Grupė taip pat valdo strategiškai svarbius rezervinius pajėgumus (Rezerviniai pajėgumai) ir teikia paslaugas klientams (Sprendimai klientams), įskaitant elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimą, saulės energijos, el. mobilumo technologijas, energetinio efektyvumo didinimo paslaugas ir inovatyvius energetikos sprendimus privatiems ir verslo klientams.

Patronuojančioji 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.

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

Šios tarpinės sutrumpintos atskiros finansinės ataskaitos yra patronuojančiosios bendrovės. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotas finansines ataskaitas pagal 34-ąją tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 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 jos turi būti skaitomos kartu su patronuojančiosios bendrovės metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis TFAS apskaitos standartais (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) bei priimtais taikymui Europos Sąjungoje.

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinant istorinę įsigijimo savikainą (toliau – įsigijimo savikaina), išskyrus tam tikras finansines priemones, vertinamas tikraja verte.

2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

Šios tarpinės finansinės ataskaitos pateikiamos eurai ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio milijono skaičiaus (mln. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip. Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose pateikiama palyginamoji praėjusio atskaitinio laikotarpio informacija.

3 Reikšmingi apskaitos politikos pakeitimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant patronuojančiosios bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2025 m. sausio 1 d. Buvo taikytos kelios pataisos, kurios įsigaliojo nuo 2025 m. sausio 1 d., tačiau jos neturėjo reikšmingo poveikio patronuojančiosios bendrovės finansinėms ataskaitoms. Patronuojančioji bendrovė netaikė naujų standartų, pataisų ar aiškinimų, kurie yra leidžiami taikyti anksčiau, tačiau dar nėra įsigalioję.

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, buvo taikomi tokie patys reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai, kokie buvo taikomi rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d.

5 Pajamos pagal sutartis su klientais

mln. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	2,4	1,8
Iš viso	2,4	1,8

Patronuojančiosios bendrovės pajamas pagal sutartis su klientais per 2025 m. 6 mėn. ir 2024 m. 6 mėn. laikotarpius daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos. Patronuojančioji bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą. Visi patronuojančiosios bendrovės veiklos įsipareigojimai įvykdomi per nustatytą laikotarpį.

Patronuojančiosios bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

mln. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,5	0,7

6 Dividendai

Patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
AB „Ignitis grupė“	48,0	46,5

48,0 mln. Eur dividendų už 2024 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiam 2025 m. kovo 26 d., ir 46,5 mln. Eur dividendų už 2023 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiam 2024 m. kovo 27 d.

7 Finansinė veikla

mln. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	41,2	35,1
Finansinės pajamos, iš viso	41,2	35,1
Palūkanų sąnaudos	18,2	16,6
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	2,8	-
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,2	0,1
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	0,8	1,5
Finansinės sąnaudos, iš viso	22,0	18,2
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	19,2	16,9

Patronuojančioji bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms. Patronuojančioji bendrovė patiria palūkanų sąnaudas dėl ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų paskolų bei išplatintų obligacijų.

8 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie patronuojančiosios bendrovės investicijas į dukterines įmones 2025 m. birželio 30 d:

mln. Eur	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	Likutinė vertė	Patronuojančiosios bendrovės valdoma nuosavybės dalis, %	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, %
Dukterinės įmonės:					
AB „Energijos skirstymo operatorius“	750,4	-	750,4	100,00	100,00
AB „Ignitis gamyba“	223,3	-	223,3	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	201,8	-	201,8	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	142,1	-	142,1	100,00	100,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	52,3	-	52,3	100,00	100,00
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	20,4	-	20,4	51,00	51,00
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	12,9	-	12,9	100,00	100,00
UAB „Transporto valdymas“	2,4	-	2,4	100,00	100,00
UAB Elektroninių mokėjimų agentūra	1,4	-	1,4	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	0,4	-	0,4	100,00	100,00
	1 407,4	-	1 407,4		

Per 2025 m. 6 mėn. investicijose į dukterines įmones pokyčių nebuvo.

8.1 Investicijų į dukterines įmones pinigų srautai

Patronuojančiosios bendrovės investicijų į dukterines įmones pinigų srautams įtaka dariusiu veiksmu suderinimas su Pinigų srautu ataskaitoje pateikiamais duomenimis:

mln. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Dukterinių įmonių įstatinio kapitalo padidėjimas	-	(11,2)
Iš viso	-	(11,2)

Per 2024 m. 6 mėn. UAB Elektroninių mokėjimų agentūra įstatinis kapitalas buvo padidintas 0,6 mln. Eur, kurių visa suma buvo sumokėta pinigais per 2024 m. 6 mėn. laikotarpį, bei UAB „Ignitis renewables“ įstatinis kapitalas buvo padidintas 148,0 mln. Eur, iš kurių 10,6 mln. Eur buvo sumokėta pinigais per 2024 m. 6 mėn.

8.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai: Investicijų vertės sumažėjimas

2025 m. birželio 30 d. patrunuojančioji bendrovė atliko analizę, siekdama nustatyti, ar yra investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo požymių. Patrunuojančioji bendrovė atsižvelgė į informaciją iš išorinių ir vidinių informacijos šaltinių. Patrunuojančioji bendrovė nenustatė jokių investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo požymių 2025 m. birželio 30 d., išskyrus investicijos į dukterinę įmonę UAB „Ignitis“. 2025 m. birželio 30 d. patrunuojančioji bendrovė atliko investicijos į dukterinę įmonę UAB „Ignitis“ vertės sumažėjimo patikrinimą. Vertės sumažėjimo patikrinimas neparodė, jog reikia pripažinti investicijos į dukterinę įmonę UAB „Ignitis“ vertės sumažėjimą.

2025 m. birželio 30 d. investicijos į dukterinę įmonę UAB „Ignitis“ vertės sumažėjimo patikrinime naudotos šios pagrindinės prielaidos:

- pinigų srautai planuoti iki 2034 metų;
- diskontuojant pinigų srautus naudota 6,7 proc. diskonto norma (po mokesčių) (8,0 proc. iki mokesčių);
- nuolatinio pastovaus augimo norma nuo 2034 m. nustatytas 2,0 proc.;
- vertinimas apima UAB „Ignitis“ ir dukterinių įmonių Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje konsoliduotas operacijas ir pinigų srautus;
- numatomas reikšmingas investicijų padidėjimas ir vėliau geresni rezultatai dėl planuojamos elektromobilių įkrovimo stotelių tinklo plėtros Baltijos šalyse.

Patrunuojančioji bendrovė įvertino apskaitinio vertinimo neapibrėžtumą atliekant jautrumo analizę. Vadovybė nustatė, jog joks pagrįstai įmanomas aukščiau paminėtų pagrindinių prielaidų pokytis nenulemtų investicijos į dukterinę įmonę UAB „Ignitis“ atsiperkamosios vertės sumažėjimo žemiau jos likutinės vertės.

9 Kitas finansinis turtas

mIn. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	29,6	30,1
Likutinė vertė	29,6	30,1

9.1 Investicinių fondų tikrosios vertės pokytis

mIn. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Tikroji vertė sausio 1 d.	30,1	32,0
Papildomos investicijos	2,7	2,0
Investicijų grąža	(0,4)	-
Tikrosios vertės pokytis	(2,8)	-
Likutinė vertė birželio 30 d.	29,6	34,0

9.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai: investiciniai fondai, apskaitomi TVPN

Patrunuojančioji bendrovė yra investavusi į investicinius fondus. Fondai yra valdomi nepriklausomų subjektų (valdytojų), kurie yra atsakingi už investavimo sprendimus. Atitinkamai, patrunuojančiosios bendrovės vadovybės nuomone, patrunuojančioji bendrovė neturi galios kontroliuoti fondų veiklos ir neturi jų kontrolės.

2025 m. birželio 30 d. investicijų į inovacijų fondą „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 17,0 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 18,6 mln. Eur), „World Fund“ likutinė vertė – 12,6 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 11,5 mln. Eur).

Fondų tikroji vertė buvo nustatyta atsižvelgiant į investicijų pardavimus, naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (15 pastaba).

Tikroji fondų vertė priskiriama 3-iajam tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygiui.

10 Gautinos sumos

mIn. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Suteiktos paskolos	1 964,7	1 880,3
Ilgalaikės iš viso	1 964,7	1 880,3
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį (<i>cash-pool</i>)	254,0	177,6
Trumpalaikės paskolos	177,9	164,3
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	71,3	44,2
Trumpalaikės iš viso	503,2	386,1
Atimti: atidėjinys nuostoliams	-	-
Likutinė vertė	2 467,9	2 266,4

10.1 Suteiktų paskolų ir kitų ilgalaikių gautinų sumų tikėtini kredito nuostoliai

Patrunuojančioji bendrovė 2025 m. birželio 30 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Dėl to nei ilgalaikėms, nei trumpalaikėms paskoloms nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (10.2 pastaba).

10.2 Suteiktos paskolos

Patrunuojančiosios bendrovės suteiktas paskolas sudaro paskolos, išduotos dukterinėms įmonėms:

mIn. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	503,2	386,1
Nuo 1 iki 2 metų	5,9	7,9
Nuo 2 iki 5 metų	1 515,8	488,1
Po 5 metų	443,0	1 384,3
Likutinė vertė	2 467,9	2 266,4

11 Nuosavas kapitalas

11.1 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. 2025 m. birželio 30 d. ir 2024 m. gruodžio 31 d. patronuojančioji bendrovė atitiko kapitalo reguliavimo reikalavimus.

11.2 Įstatinis kapitalas

Patronuojančios bendrovės akcininkas	2025 m. birželio 30 d.		2024 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
	1,616.4		1,616.4	

2025 m. birželio 30 d. patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur (2024 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 (2024 m. gruodžio 31 d. – 72 388 960 paprastosios vardinės akcijos, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur).

11.3 Privalomas rezervas

Privalomasis rezervas – tai Lietuvos Respublikos įstatymų numatytas privalomas sudaryti rezervas. Bendrovės privalo pervesti į privalomąjį rezervą bent 5 proc. grynojo pelno, kol bendra šio rezervo suma pasiekia 10 proc. įstatinio kapitalo. Privalomasis rezervas negali būti naudojamas dividendams išmokėti ir sudaromas tik būsimiems nuostoliams padengti. Patronuojančiosios bendrovės privalomasis rezervas 2025 m. birželio 30 d. ir 2024 m. gruodžio 31 d. nebuvo pilnai suformuotas.

12 Finansavimas

12.1 Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai

mln. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Išleistos obligacijos	894,4	893,5
Banko paskolos	169,0	254,5
Banko sąskaitos perviršis	104,3	135,3
Nuomos įsipareigojimai	15,6	14,8
Ilgalaikė dalis, iš viso	1 183,3	1 298,1
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	90,4	9,6
Trumpalaikės paskolos	190,5	175,1
Banko sąskaitos perviršis	58,9	-
Nuomos įsipareigojimai	3,0	2,6
Trumpalaikė dalis, iš viso	342,8	187,3
Iš viso	1 526,1	1 485,4

Paskolų, obligacijų ir nuomos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	342,8	187,3
Nuo 1 iki 2 metų	122,7	228,3
Nuo 2 iki 5 metų	654,9	652,6
Po 5 metų	405,7	417,2
Iš viso	1 526,1	1 485,4

Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai yra denominuoti eurai.

12.2 Įsipareigojimų vykdymas

Paskolų sutartyse yra numatytos finansinės ir nefinansinės sąlygos, kurių patronuojančioji bendrovė įsipareigojusi laikytis. Patronuojančioji bendrovė 2025 m. birželio 30 d. ir 2024 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

12.3 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus patronuojančiosios bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. Tik skolos finansinėms įstaigoms, išleistos obligacijos ir susijusios mokėtinos palūkanos bei nuomos įsipareigojimai yra įtraukti į grynosios skolos skaičiavimą. Vadovybė Grynosios skolos rodiklį šių finansinių ataskaitų parengimo tikslais apibūdina taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

mln. Eur	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(1,3)	(1,2)
Ilgalaikė dalis	1 183,3	1 298,1
Trumpalaikė dalis	342,8	187,3
Grynoji skola	1 524,8	1 484,2

12.4 Patrunuojančiosios bendrovės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas

mln. Eur	Paskolos ir obligacijos		Nuomos įsipareigojimai		Turtas		Iš viso
	Ilgalaikės	Trumpalaikės	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Trumpalaikiai indėliai	
Grynoji skola 2024 m. sausio 1 d.	1 156,1	156,4	15,1	2,1	(3,2)	(110,4)	1 216,1
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	-	-	-	-	39,7	-	39,7
Gautos paskolos	(0,1)	(0,1)	-	-	-	-	(0,2)
Susigrąžintos paskolos	-	(80,0)	-	-	-	-	(80,0)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	-	(1,6)	-	-	-	-	(1,6)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(1,2)	-	-	(1,2)
Sumokėtos palūkanos	-	(13,3)	-	(0,2)	-	-	(13,5)
Gautos palūkanos	-	-	-	-	-	2,9	2,9
Perklasifikavimas tarp kategorijų	-	-	-	-	(109,0)	109,0	-
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos paskolų sutartys	-	61,1	-	-	-	-	61,1
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	1,6	0,3	-	-	1,9
Gautinų palūkanų sukaupimas	-	-	-	-	-	(1,7)	(1,7)
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	0,8	15,7	-	0,2	-	-	16,7
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(4,8)	4,8	(1,2)	1,2	-	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	-	0,2	-	0,1	-	-	0,3
Grynoji skola 2024 m. birželio 30 d.	1 152,0	143,2	15,5	2,5	(72,5)	(0,2)	1 240,5
Grynoji skola 2025 m. sausio 1 d.	1 283,3	184,7	14,8	2,6	(1,2)	-	1 484,2
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	-	-	-	-	(0,1)	-	(0,1)
Susigrąžintos paskolos	-	(120,8)	-	-	-	-	(120,8)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	(31,0)	58,9	-	-	-	-	27,9
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(1,5)	-	-	(1,5)
Sumokėtos palūkanos	-	(15,1)	-	(0,2)	-	-	(15,3)
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos paskolų sutartys	-	129,1	-	-	-	-	129,1
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	2,2	0,4	-	-	2,6
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	0,9	17,3	-	0,2	-	-	18,4
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(85,5)	85,5	(1,4)	1,4	-	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	-	0,2	-	0,1	-	-	0,3
Grynoji skola 2025 m. birželio 30 d.	1 167,7	339,8	15,6	3,0	(1,3)	-	1 524,8

13 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

13.1 Suteiktos garantijos

2025 m. birželio 30 d. patrunuojančioji bendrovė neturėjo suteiktų garantijų, susijusių su dukterinių įmonių gautomis paskolomis. Patrunuojančioji bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2025 m. birželio 30 d. ¹	2024 m. gruodžio 31 d. ¹
Bankai	101,1	101,1	81,1
Kitos įmonės	610,3	27,2	31,4
Iš viso	711,4	128,3	112,5

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

14 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Toliau pateikiamas patrunuojančiosios bendrovės sandorių su susijusiomis šalimis likutis per laikotarpį ir laikotarpio pabaigoje:

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2025 m. birželio 30 d.	Gautinos paskolos 2025 m. birželio 30 d.	Mokėtinos sumos 2025 m. birželio 30 d.	Pardavimai 2025 m. 6 mėn.	Pirkimai 2025 m. 6 mėn.	Finansinės veiklos pajamos 2025 m. 6 mėn.
Dukterinės įmonės	0,6	2 467,6	1,2	2,4	3,8	41,6
Iš viso	0,6	2 467,6	1,2	2,4	3,8	41,6

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Gautinos paskolos 2024 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2024 m. 6 mėn.	Pirkimai 2024 m. 6 mėn.	Finansinės veiklos pajamos 2024 m. 6 mėn.
Dukterinės įmonės	0,7	2 266,2	2,7	1,8	2,8	33,1
Iš viso	0,7	2 266,2	2,7	1,8	2,8	33,1

Patrunuojančiosios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių per 2025 m. 6 mėn., sudarė 201,6 mln. Eur (per 2024 m. 6 mėn. – 210,3 mln. Eur) ir Pelno (nuostolių) ataskaitoje yra pateikiamos kaip „Dividendų pajamos“.

14.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,9	0,8
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos	0,8	0,7
Kitos ilgalaikės išmokos	0,1	0,1
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	11

2025 m. 6 mėn. ir 2024 m. 6 mėn. laikotarpiais valdyba (įskaitant vadovą) ir stebėtojų taryba buvo priskiriami patrunuojančiosios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiame 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

15 Finansinių priemonių tikrosios vertės

15.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikraja verte

2025 m. birželio 30 d. ir 2024 m. gruodžio 31 d. patronuojančioji bendrovė apskaitė investicinius fondus, apskaitomus TVPN (9 pastaba). Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių. Jų tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 3-iajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

15.2 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Patronuojančiosios bendrovės finansinio turto ir finansinių įsipareigojimų, vertinamų amortizuota savikaina, likutinė vertė yra artima jų tikrajai vertei, išskyrus išleistas obligacijas, gautas paskolas ir suteiktas paskolas. Su išleistomis obligacijomis, gautomis paskolomis ir suteiktomis paskolomis susijusių finansinių priemonių tikrosios vertės vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

2025 m. birželio 30 d. ir 2023 m. gruodžio 31 d. dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ suteiktų paskolų, paremtų žaliosiomis obligacijomis, tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus, naudojant rinkos palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. Rinkos palūkanų norma tam tikroms išleistoms obligacijoms yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. 2025 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,26 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2024 m. gruodžio 31 d. – 3,55 proc.). Finansinių priemonių, susijusių su dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ suteiktomis paskolomis, tikrosios vertės vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Kitoms Grupės įmonėms suteiktų paskolų tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. 2025 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,26 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2024 m. gruodžio 31 d. – 3,55 proc.). Su suteiktomis paskolomis susijusių finansinių priemonių tikrosios vertės vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Patronuojančiosios bendrovės išleistų obligacijų tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su obligacijų emisija susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2025 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,26 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2024 m. gruodžio 31 d. – 3,55 proc.). Kiekvienai obligacijų emisijai diskonto norma buvo nustatyta kaip tam tikrų obligacijų pajamingumas. Išleistų obligacijų tikrosios vertės vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Gautų paskolų tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus, naudojant rinkos palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. 2025 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,26 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2024 m. gruodžio 31 d. – 3,55 proc.). Gautų paskolų tikrosios vertės vertinimas yra priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui..

Toliau lentelėje parodytas patronuojančiosios bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas pagal hierarchijos lygius 2025 m. birželio 30 d:

mln. Eur	Pas- taba	Likutinė 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						
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	9	29,6	-	-	29,6	29,6
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Kitoms grupės įmonėms suteiktos paskolos		1 863,0	-	1 840,1	-	1 840,1
Dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ suteiktos paskolos, paremtos žaliosiomis obligacijomis		627,3	-	604,0	-	604,0
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos		906,3	-	874,2	-	874,2
Gautos paskolos		601,2	-	564,0	-	564,0

Toliau lentelėje parodytas patronuojančiosios bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas pagal hierarchijos lygius 2024 m. gruodžio 31 d.:

mln. Eur	Pas- taba	Likutinė 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						
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	9	30,1	-	-	30,1	30,1
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Kitoms grupės įmonėms suteiktos paskolos		1 641,5	-	1 536,2	-	1 536,2
Dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ suteiktos paskolos, paremtos žaliosiomis obligacijomis		624,5	-	593,7	-	593,7
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos		902,6	-	859,6	-	859,6
Gautos paskolos		565,3	-	522,0	-	522,0

16 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

2025 m. liepos 8 d. patronuojančioji bendrovė suteikė Rolls–Royce Solutions GmbH 80,2 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama dukterinių įmonių įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

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

Atsakingų asmenų patvirtinimas

2025 m. rugpjūčio 13 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 bei UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ apskaitos valdymo vadovė Giedruolė Guobienė, veikiantys pagal 2024 m. rugsėjo 30 d. sprendimą Nr. 24_GSC_SP_0051, patvirtiname, kad, mūsų

žiniomis, trijų mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2025 m. birželio 30 d., AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ir patrunuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos, parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą taikyti 34-ąjį tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės konsoliduotąjį ir patrunuojančiosios bendrovės

turtą, įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius, pinigų srautus, ir kad konsoliduotojoje tarpinėje vadovybės ataskaitoje yra nurodyta teisinga verslo plėtros ir veiklos apžvalga bei AB „Ignitis grupė“ ir jos įmonių būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.

Darius Maikštėnas

Patrunuojančiosios bendrovės vadovas

Jonas Rimavičius

Patrunuojančiosios bendrovės finansų vadovas

Giedruolė Guobienė

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“
Apskaitos valdymo vadovė,
veikianti pagal Sprendimą Nr. 24_GSC_SP_0051
(pasirašytą 2024 m. rugsėjo 30 d.)

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 LT100004278519

AB „Ignitis grupė”

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

Ryšiai su investuotojais
ir@ignitis.lt

Tvarumas
sustainability@ignitis.lt

Komunikacija
media@ignitis.lt

Skelbimo data
2025 m. rugpjūčio 13 d.