



2026 m. 3 mėn.
tarpinis pranešimas

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

SAUGI

Užtikriname energetikos sistemos saugumą

ŽALIA

Plečiame žaliąją energiją

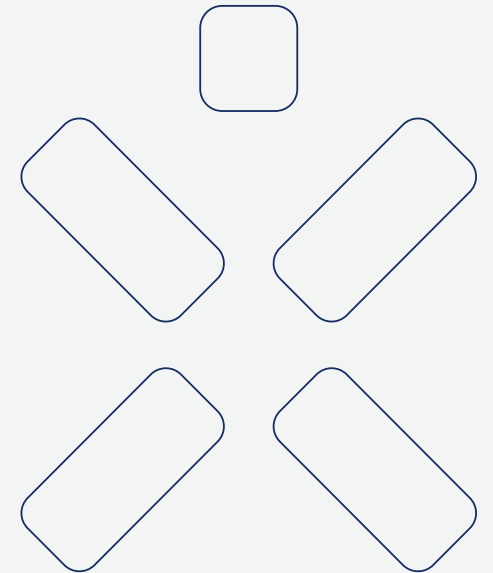
INTEGRUOTA

Išnaudojame sinergijas, kurias suteikia integruotas verslo modelis

KURIANTI VERTE

Kuriame ilgalaikę vertę klientams, visuomenei ir investuotojams

Baltijos šalyse
pirmaujanti integruota
energetikos įmonių
grupė



Turinys

VADOVYBĖS ATASKAITA

1. Apžvalga	4
1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	9
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	20
3. Rezultatai	22
3.1 3 mėn. rezultatai	23
3.2 Ketvirčių suvestinė	35
3.3 Rezultatai pagal verslo segmentus	37

4. Valdysena	46
4.1 Valdysenos pokyčiai	47
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	51
5. Papildoma informacija	52
5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	53
5.2 Kita teisinė informacija	54
5.3 Terminai ir trumpiniai	56
5.4 Teisinė pastaba	58

FINANSINĖS ATASKAITOS

6. Konsoliduotosios finansinės ataskaitos	59
6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pelno (nuostolių) ataskaita	60
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji bendrųjų pajamų ataskaita	61
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji finansinės padėties ataskaita	62
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	63
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pinigų srautų ataskaita	64
6.6 Pastabos	65
7. Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	77
7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	78
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	79
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	80
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	81
7.5 Pastabos	82
8. Atsakingų asmenų pareiškimas	85

Apžvalga

1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	9
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Informacija investuotojams	13



1.1 Vadovo žodis

Apžvalga

Finansiniai rezultatai

- Koreguotas EBITDA: 192,2 mln. Eur (+2,0 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.).
- Investicijos: 156,9 mln., iš jų 70,6 proc. buvo skirta Tinklų, o 24,9 proc. – Žaliųjų pajėgumų segmentui.
- Dividendai: 0,683 Eur už akciją (3,0 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.) už 2025 m. II pusr. (iš viso – 49,4 mln. Eur).
- Ir toliau tikimės, kad 2026 m. Koreguotas EBITDA sieks 550–600 mln. Eur, Investicijos – 590–690 mln. Eur.

Verslo plėtra

Žalieji pajėgumai:

- Veikiantys pajėgumai siekia 2,1 GW, o Statomi pajėgumai sudaro dar 0,6 GW;
- užbaigtas debiutinis turto rotavimo sandoris.

Sprendimai klientams:

- įrengtos elektromobilių įkrovimo priemonės – 1 854 (+55 nuo 2025 m. gruodžio 31 d.).

Tvarumas

- Užfiksuotas 1 rangovų mirtinas įvykis; darbuotojų TRIR – 0,0 (-1,41, palyginti su 2025 m. 3 mėn.), o rangovų TRIR – 1,01 (+0,55, palyginti su 2025 m. 3 mėn.).
- Anglies dioksido išmetimo intensyvumas (1 ir 2 apimčių): 214 g CO₂ ekv./kWh (-12,8 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.).



Darius Maikštėnas

„Ignitis grupės“ vadovas ir valdybos pirmininkas

Solidūs 2026 m. 3 mėn. rezultatai ir užbaigtas debiutinis turto rotavimo sandoris. 2026 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozės išlieka nepakitusios

Finansiniai rezultatai

Mūsų 2026 m. 3 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 192,2 mln. Eur ir padidėjo 3,7 mln. Eur (+2,0 proc.), palyginti su 2025 m. 3 mėn. Augimą lėmė geresni Tinklų ir Sprendimų klientams verslo segmentų rezultatai.

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA išaugo, daugiausiai dėl didesnės RAB, kurios augimą lėmė tęsiamos Investicijos į skirstymo tinklą.

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA reikšmingai išaugo tiek elektros, tiek gamtinių dujų veiklose, daugiausiai dėl didesnio parduoto kiekio šaltuoju sezonu bei pelningų vienkartinų sandorių didmenos rinkose.

2026 m. 3 mėn. laikotarpio Grupės Investicijos sudarė 156,9 mln. Eur (+7,1 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.). 2026 m. 3 mėn. Investicijos į Tinklų segmentą išaugo 69,2 proc. iki 110,8 mln. Eur ir siekė 70,6 proc. visų Investicijų, o Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą – 24,9 proc. Investicijų į Tinklų segmentą augimui daugiausiai įtakos turėjo didesnės Investicijos į elektros energijos skirstymo tinklo plėtrą, daugiausiai dėl keleto didelių verslo klientų prijungimo prie tinklo. Investicijų augimą iš dalies atsvėrė mažesnės Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą (39,1 mln. Eur), nes 2025 m. šeši projektai pasiekė komercinės veiklos pradžią.

Mūsų Grynoji skola sumažėjo ir 2026 m. kovo 31 d. sudarė 1 893,1 mln. Eur (-1,0 proc., palyginti su 2025 m. gruodžio 31 d. – 1 912,0 mln. Eur). Sumažėjimą lėmė užbaigtas 49 proc. Vilniaus KJ akcijų paketo pardavimo sandoris, kurį iš dalies atsvėrė išaugęs apyvartinio kapitalo poreikis. Kartu padidėjus FFO, mūsų FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis pagerėjo ir sudarė 21,5 proc. (2025 m. gruodžio 31 d. – 21,0 proc.).

2026 m. kovo 25 d. vykęs eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą už 2025 m. II pusm. išmokėti dividendus 0,683 Eur dividendą už akciją (+3,0 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.), iš viso – 49,4 mln. Eur). Dividendai, atitinkantys mūsų Dividendų politiką, buvo išmokėti 2026 m. balandžio mėn.

Atsižvelgdami į 2026 m. 3 mėn. laikotarpio rezultatus, 2026 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozė išlieka nepakitusi. Tikimės, kad Grupės 2026 m. Koreguotas EBITDA sieks 550–600 mln. Eur, o Investicijos – 590–690 mln. Eur.

Verslo plėtra

2025 m. pasiekėme geriausius Žaliųjų pajėgumų plėtros rezultatus bendrovės istorijoje – Veikiantys Žalieji pajėgumai išaugo 0,7 GW (nuo 1,4 GW iki 2,1 GW), nes šeši sausumos vėjo ir saulės parkų projektai pasiekė komercinės

veiklos pradžią. 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu mūsų Veikiantys pajėgumai siekė 2,1 GW. Statomų Žaliųjų pajėgumų (iš viso – 0,6 GW) vystymas vyksta pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2025 m. IV ketv.

Latvijoje pasistūmėjome statant Tumės SP (173,6 MW) – jau įrengti 115 MW saulės modulių.

Taip pat užfiksavome svarbų įvykį Kelmės EEKS (147,4 MW) statybų aikštelėje, kur buvo pristatyta pirmoji energijos kaupiklių komponentų siunta. Tai vienas didžiausių energijos kaupimo projektų Lietuvoje. Jis dalinsis jungtimi į tinklą su Kelmės VP (313,7 MW) siekiant užtikrinti tinklo lankstumą ir efektyvesnį žaliosios energijos panaudojimą.

Be to, Kruonio HAE penktojo agregato (110 MW) statybos pasiekė naują etapą – apie 70 proc. šio strateginio projekto darbų jau užbaigti. Visai neseniai stebėjome itin reikšmingą įvykį – iš Austrijos atvyko specialiai elektrinės infrastruktūrai pritaikytas darbo ratas, kuris užtikrins maksimalų agregato efektyvumą. 110 MW transformatorinė atkeliavo anksčiau – sausio mėn. pabaigoje. Šiuo metu visi pagrindiniai komponentai yra integruojami į dabartinę sistemą. Projektas padidins elektrinės bendrąją galią iki 1 010 MW ir reikšmingai sustiprins Baltijos energetikos sistemos lankstumą ir patikimumą.



Ir toliau tikimės, kad 2026 m. Koreguotas EBITDA sieks 550–600 mln. Eur, Investicijos – 590–690 mln. Eur.

Taip pat svarbu paminėti sėkmingai užbaigtą debiutinį turto rotavimo sandorį. Gavus 2026 m. kovo 25 d. vykusio eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo pritarimą, atsakingų Lietuvos ir Latvijos institucijų reikalingus leidimus ir įvykdžius kitas sutartyje numatytas sąlygas, 2026 m. kovo 30 d. užbaigėme Vilniaus KJ 49 proc. akcijų pardavimo „Quaero Capital“ sandorį.

Remiantis sandorio vertinimu, 100 proc. Vilniaus KJ nuosavo kapitalo vertė siekia 244 mln. Eur, o „Quaero Capital“ įsigyjamų 49 proc. Vilniaus KJ akcijų vertė siekia 120 mln. Eur. Ją sudaro 110 mln. Eur fiksuotas ir 10 mln. Eur sąlyginis (angl. earn-out) mokėjimas, priklausantis nuo Vilniaus KJ rezultatų. Tai yra 4,6 karto didesnė grąža nei investavome nuosavo kapitalo. Akcijų paketą įsigijo „Quaero Capital“ – į infrastruktūros projektus investuojantis fondas, kurio būstinė yra Šveicarijoje, o valdomas turtas sudaro 3,8 mlrd. Eur.

Tai viena didžiausių tiesioginių užsienio investicijų Lietuvoje per paskutiniuosius keletą metų. Šio sandorio metu pritrauktas kapitalas bus panaudotas tolimesnei Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų plėtrai ir turės teigiamą poveikį Grupės finansinio svėro rodikliams. Šis sandoris taip pat atliepia Europos Komisijos sprendimą, susijusį su 138 mln. Eur gauta parama projektui.

Sprendimų klientams segmente tęsėme elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse. Lietuvoje, Latvijoje ir Estijoje iš viso jau esame įrengę 1 854 elektromobilių įkrovimo prieigas (+55 nuo 2025 m. gruodžio 31 d.).

Tvarumas

Darbuotojų ir rangovų saugos ir sveikatos užtikrinimas yra vienas svarbiausių Grupės

prioritetų. Deja, 2026 m. vasario mėn. darbo metu vienas rangovo darbuotojas buvo mirtinai sužeistas. Imamės visų įmanomų veiksmų, kad užkirstume kelią tokioms tragedijoms ateityje. Mūsų darbuotojų TRIR siekė 0,00, nes per 2026 m. 3 mėn. laikotarpį nelaimingų įvykių užfiksuota nebuvo, o rangovų TRIR siekė 1,01.

Sumažėjusi elektros energijos gamyba Elektrėnų komplekse naudojant gamtines dujas buvo pagrindinė 12,8 proc. mažesnio, palyginti su 2025 m. 3 mėn., anglies dioksido išmetimo intensyvumo (1 ir 2 apimčių) priežastis. Rodiklis sumažėjo iki 214 g CO₂ ekv./kWh.

Mūsų Žaliosios gamybos dalis siekė 74,8 proc. ir, palyginti su 2025 m. 3 mėn., padidėjo 14,1 p. p.

Mūsų bendras išmetamų ŠESD kiekis sudarė 1,77 mln. t CO₂ ekv. (+25,8 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.). Elektrėnų komplekse teikiamos balansavimo paslaugos prisidėjo prie 33,8 proc. mažesnių 1 apimties emisijų nei 2025 m. 3 mėn. Dėl šaltų oro sąlygų 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu, 2 apimties emisijos buvo 21,4 proc. didesnės nei 2025 m. 3 mėn., o 3 apimties emisijos, palyginti su 2025 m. 3 mėn. laikotarpiu, išaugo 39,9 proc., daugiausiai dėl išaugusių gamtinių dujų pardavimų. Mūsų bendras išmetamų ŠESD kiekis sudarė 1,77 mln. t CO₂ ekv. (+25,8 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.).

Mūsų darbuotojų pasitenkinimo rodiklis siekė 59,7 (-5,4, palyginti su 2025 m. 3 mėn.). Jis atspindi mūsų gebėjimą efektyviai taikyti ir nuosekliai stiprinti holistinį požiūrį į darbuotojų gerovę ir bendrą darbuotojų patirtį.

Skatindami lygias galimybes, padėdami ugdyti lyderius ir užtikrindami sąžiningą ir skaidrų atrankų procesą, dedame pastangas padidinti

moterų skaičių ir sustiprinti atstovavimą moterims vadovaujančiose pozicijose. Mūsų pastangų dėka šis rodiklis, palyginti su 2025 m. 3 mėn., pagerėjo 3,9 p. p. Šiuo metu 31,6 proc. aukščiausio lygio vadovų pozicijų užima moterys.

Valdysenos pokyčiai

Vasario mėn. pasibaigus atrankai, stebėtojų taryba išrinko naujos kadencijos valdybą, kuri darbą pradėjo 2026 m. kovo 26 d. Naujosios valdybos kadencija truks keturis metus. Ją sudaro penki nariai, keturi iš jų, įskaitant ir patronuojančios bendrovės vadovą, kurio kadencija baigsis 2027 m. vasario 28 d., dirbo ankstesnėje valdyboje, taip užtikrinant stiprų Grupės strateginių krypčių ir lyderystės tęstinumą.

Atnaujintas Lūkesčių raštas

2026 m. kovo 9 d. iš Lietuvos Respublikos finansų ministerijos (Daugumos akcininko) gavome atnaujintą Lūkesčių raštą. Lūkesčių rašte išreikšti lūkesčiai dėl mūsų strateginių krypčių tęstinumo bei iškelti nauji plėtros prioritetai.

Lūkesčių rašte išreikšti lūkesčiai dėl strateginių krypčių tęstinumo, įskaitant lūkesčius dėl: tvarios Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų plėtros ir palaikymo; energetinio atsparumo ir saugumo; jūrinio vėjo projektų Lietuvoje; turto rotavimo programos; gerosios valdysenos praktikų; geros klientų patirties; ir nulinio emisijų balanso iki 2050 m. Siekiant išlaikyti finansinę discipliną, Daugumos akcininkas tikisi <5 k. Grynosios skolos / Koreguoto EBITDA; ≥BBB kredito reitingo; ≥6,5 proc. Koreguoto ROCE ir ≥3 proc. metinio dividendų augimo.

Daugumos akcininkas taip pat išklė naujus

prioritetus, įskaitant lūkesčius dėl naujų verslo modelių, siekiant didinti energijos paklausą bei skatinti didelės energetinės paklausos verslų pritraukimą į Lietuvą, prioritetą teikiant duomenų centrams. Be to, jis tikisi, kad analizuosime ir vertinsime Žaliųjų pajėgumų plėtros galimybes atsižvelgdami į elektros energijos pasiūlos ir paklausos santykį, jo potencialą rinkoje bei investavimą į jų plėtrą, jei yra užtikrinama reikalaujama grąža. Tai reiškia, kad, išvysčius projektus iki statybos leidimo arba artimos jam fazės, tolesnės reikšmingos investicijos gali būti atliekamos tik tuo atveju, jeigu projektai atitinka reikalaujamą investicinę grąžą. Jo lūkesčiai taip pat apima galimų tolesnių „Curonian Nord“ jūrinio vėjo parko vystymo scenarijų parengimą su siūlomais alternatyviais sprendimais, kurie galėtų užtikrinti, kad projektas būtų ekonomiškai naudingas. Galiausiai, Lūkesčių rašte išskeltas lūkestis dėl veiklos efektyvumo esamos operacinės veiklose didinimo.

2026–2029 m. strateginis planas

Šiandien, kartu su 2026 m. 3 mėn. rezultatais, pristatome ir mūsų 2026–2029 m. strateginį planą. Per paskutiniuosius trejus metus Veikiančius Žaliuosius pajėgumus padidinome nuo 1,2 GW (2022 m.) iki 2,1 GW, įskaitant 4,4 karto padidintus sausumos vėjo ir saulės pajėgumus (1,0 GW). 2026–2029 m. laikotarpiu strategiškai daugiausiai dėmesio skirsime žaliojo lankstumo technologijoms ir Tinklų segmentui, laikydami jį vertę, o ne apimtį, orientuoto požiūriu. Žaliojo lankstumo pajėgumai sudaro pusę mūsų 2,7 GW (Veikiančių ir Statomų) Žaliųjų pajėgumų Portfelio. Mūsų strateginis siekis – išvystyti 4–5 GW Žaliųjų pajėgumų: plėtodami žaliąją gamybą ir lankstumą atsižvelgdami į rinkos paklausą bei sistemoms poreikius, mes įgyvendiname nuoseklią ir vertę

kuriančią dekarbonizaciją. Duomenų centrai yra nauja „Ignitis grupės“ plėtros kryptis, siekiame pasinaudoti rinkoje atsiradusiomis galimybėmis.

Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 proc. saugią ir žalią energetikos ekosistemą. Esame regiono energetikos sektoriaus transformacijos lyderiai – stipriname jo konkurencingumą ir prisidedame prie ekonomikos augimo. Užtikriname vietinę patikimą energiją, kad palaikytume namų ūkių gerovę, didintume verslo konkurencingumą ir padėtume pritraukti energijai imlias pramonės šakas.

Per 2026–2029 m. laikotarpį planuojame investuoti 2,5–3,0 mlrd. Eur. Pirma, planuojame 1,4–1,6 mlrd. Eur (apie 55 proc. visų Investicijų) skirti atsparaus ir efektyvaus elektros skirstymo tinklo, kuris įgalina sektorių elektrifikaciją ir yra vienas svarbiausių elementų vykdamas sėkmingą energetikos sektoriaus transformaciją ir užtikrinant jo saugumą, plėtrai. Antra, planuojame 1,0–1,2 mlrd. Eur (apie 40 proc. visų Investicijų) skirti tolimesnei žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo technologijų plėtrai, siekiant padidinti mūsų Veikiančius Žaliuosius pajėgumus nuo 2,1 GW 2025 m. iki 2,8–3,2 GW 2029 m. Visas Investicijas vykdysime laikydamiesi į vertę, o ne apimtį, orientuoto požiūrio.

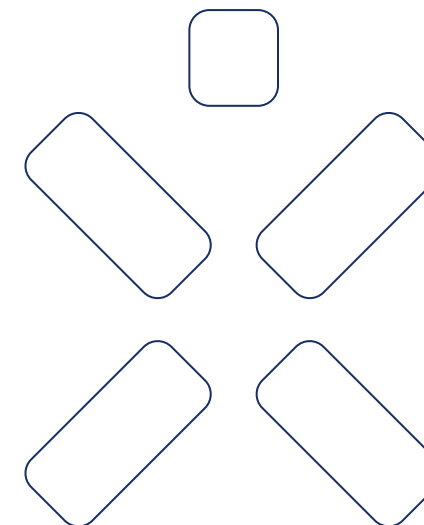
Kiti mūsų planai apima vertę kuriantį augimą per išskirtinę klientų patirtį. Užtikriname išskirtinę klientų patirtį per patikimus ir išmanius energijos sprendimus, bei vystydami lyderiaujančią elektromobilių įkrovimo platformą Baltijos šalyse. Mūsų atnaujintas Strateginis planas apima ir aplinkosaugos tikslus – vykdydami Veikiančių Žaliųjų pajėgumų plėtrą ir didindami žaliosios elektros energijos, naudojamą savo veikloje, dalį sieksime sumažinti anglies dioksido išmetimo

intensyvumą (1 ir 2 apimčių) iki 180 g CO₂ ekv./ kWh 2029 m. (14 proc. sumažėjimas, palyginti su 2025 m.). Diegsime inovacijas mūsų strateginėse srityse siekdami sukurti didesnę vertę ateityje ir pasiūlyti naujų paslaugų mūsų klientams.

Dėl kryptingų Investicijų ir tvaraus ilgalaikio veiklos efektyvumo didinimo, siekiant sumažinti veiklos išlaidas 10 proc. realiąja verte, 2029 m. pabaigoje mūsų Koreguotas EBITDA turėtų siekti 640–700 mln. Eur, o Koreguotas grynas pelnas – 250–290 mln. Eur. Atitinkamai 2026–2029 m. laikotarpiu mūsų vidutinis Koreguotas ROCE turėtų siekti 6,5–7,5 proc. Tikimės, kad koreguotas pelnas vienai akcijai 2029 m. sieks 3,5–4,0 Eur. 2026–2029 m. strateginiam laikotarpiui taip pat apibrėžiame minimalų dividendą, tenkantį vienai akcijai, kuris už 2029 m. turėtų siekti ne mažiau kaip 1,54 Eur. Tai atitinka 7,2 proc. prognozuojamą dividendų pajamingumą už 2029 m.

Darius Maikštėnas

Vadovas ir valdybos pirmininkas



1.2 Svarbiausi įvykiai

Sausis

Žalieji pajėgumai:

- Mažeikių elektros energijos kaupiklių sistemos (45,1 MW) projektui skirta 2,2 mln. Eur valstybės parama.

Valdymas:

- Penktus metus iš eilės už aukščiausių personalo valdymo standartų taikymą mums suteiktas tarptautinis „Top Employer 2026 Lithuania“ sertifikatas.

Vasaris

Sprendimai klientams:

- Pradėjome elektros tiekimo privatiems klientams veiklą Latvijoje (nuoroda [latvių k.](#)).

Kovas

Žalieji pajėgumai:

- Užbaigėme Vilniaus kogeneracinės jėgainės 49 proc. akcijų pardavimo „Quaero Capital“ sandorį.

Sprendimai klientams:

- Pirmą kartą pristatėme suskystintų gamtinių dujų (SGD) krovinį Ukrainos „Naftogaz“, taip stiprindami energetinį saugumą regione bei užtikrindami stabilų dujų tiekimą Ukrainai.

Valdymas:

- Iš Lietuvos Respublikos finansų ministerijos (Daugumos akcininko) gavome atnaujintą Lūkesčių raštą. Jame išreikštas lūkestis dėl strateginių krypčių tęstinumo ir nustatyti nauji prioritetai.
- Kovo 25 d. vykusiame eiliniame VAS buvo priimtas sprendimas dėl dividendų už 2025 m. II pusr. skyrimo (0,683 Eur dividendas už akciją, iš viso – 49,4 mln. Eur) ir kiti sprendimai.
- Stebėtojų taryba išrinko naujos kadencijos valdybą. Ją sudaro penki nariai, keturi iš jų (įskaitant patronuojančios bendrovės vadovą) dirbo ankstesnėje valdyboje.

Po ataskaitinio laikotarpio:

Žalieji pajėgumai:

- Pirmosios elektros energijos kaupiklių sistemų (EEKS) komponentų siuntos pasiekė Kelmės EEKS (147,4 MW) ir Mažeikių EEKS (45,1 MW) statybų aikštelę. Tai svarbus žingsnis įgyvendinant vienus didžiausių energijos kaupimo projektų Lietuvoje. Projektų komercinės veiklos pradžia numatoma 2027 m.

Sprendimai klientams:

- Po išsamaus tyrimo, kuris buvo atnaujintas remiantis ES Bendrojo Teismo 2021 m. sprendimu, Europos Komisija 2026 m. balandžio 7 d. sprendimu (byloje SA.44678) patvirtino, kad kompensacija, susijusi su gamtinių dujų išgaravimo ir balansavimo kaštais, išmokėta UAB „Ignitis“ (buvusiai UAB „LITGAS“) už 2016–2018 m. atitinka ES valstybės pagalbos taisyklės ir Visuotinių ekonominės svarbos paslaugų principus ir jos grąžinti nereikia. Skundus dėl sprendimo Bendrajam Teismui galima teikti per du mėnesius nuo jo paskelbimo.

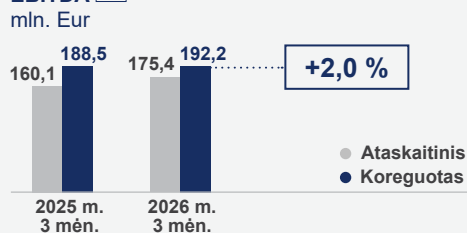
Valdymas:

- 2026 m. kovo 25 d. eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu Grupė pradėjo naują komercinę veiklą – duomenų centrų plėtrą – siekdama išnaudoti galimybes pritraukti potencialius plėtros partnerius. Dėl to 2026 m. balandžio 21 d. buvo įsteigta nauja įmonė – UAB „Ignitis Data Center Solutions“. Patronuojanti bendrovė yra vienintelė šios įmonės akcininkė – jai priklauso 100 proc. įmonės akcijų ir balsavimo teisių.

1.3 Rezultatų apžvalga

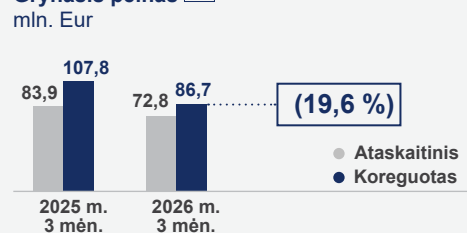
Finansiniai rezultatai

EBITDA ^{AVR}



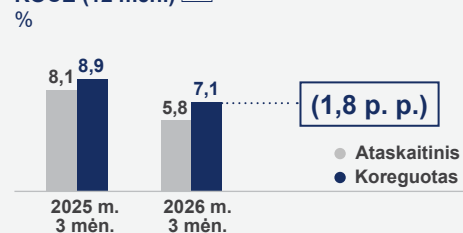
Koreguoto EBITDA augimas susijęs su geresniais Tinklų ir Sprendimų klientams segmentų rezultatais. Augimą iš dalies atsvėrė mažesni Žaliųjų pajėgumų ir Rezervinių pajėgumų segmentų rezultatai.

Grynasis pelnas ^{AVR}



Sumažėjimą daugiausiai lėmė išaugę nusidėvėjimas ir amortizacija bei mažesni finansinės veiklos rezultatai. Jie atsvėrė išaugusį Koreguotą EBITDA. 2026 m. kovo mėn. Grupė užbaigė savo dukterinės įmonės – Vilniaus KJ – 49 proc. akcijų paketo pardavimą. Iš sandorio gautas pelnas pripažintas patronuojančios bendrovės finansinėse ataskaitose, tačiau konsoliduojant jis eliminuojamas ir neturi įtakos konsoliduotam grynajam pelnui.

ROCE (12 mėn.) ^{AVR}



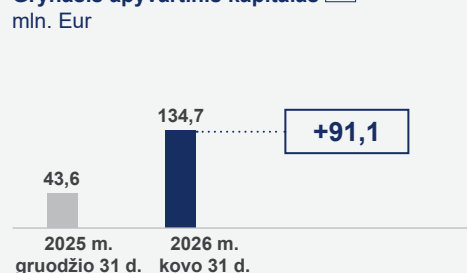
Koreguotas ROCE (12 mėn.) sumažėjo. Mažesni rezultata daugiausiai lėmė dėl mažesnių realizuotų kainų sumažėjęs Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA (12 mėn.).

Investicijos ^{AVR}



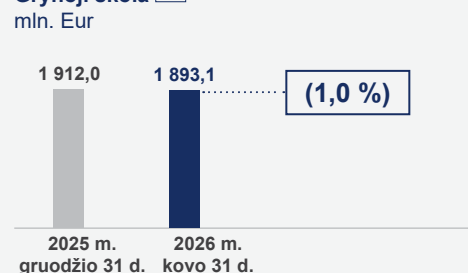
Toliau investavome į Tinklų ir Žaliųjų pajėgumų segmentus. 70,6 proc. visų Investicijų buvo nukreiptos į Tinklų segmentą, o 24,9 proc. – į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Investicijų į Tinklų segmentą (45,3 mln. Eur) augimą daugiausiai lėmė išaugusios Investicijos į elektros energijos skirstymo tinklo plėtrą ir iš dalies atsvėrė sumažėjusios Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą (-32,3 mln. Eur), nes keli projektai 2025 m. pasiekė komercinės veiklos pradžią.

Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}



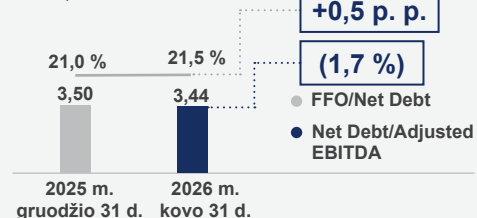
Pagrindiniai veiksniai, lėmę Grynojo apyvartinio kapitalo augimą, buvo didesnės sukauptos pajamos, gautos už elektros energijos tiekimą, ir mažesni gauti išankstiniai apmokėjimai Sprendimų klientams segmente, taip pat mažesnės PVM mokėtinos sumos.

Grynoji skola ^{AVR}



Grynosios skolos sumažėjimą lėmė užbaigtas Vilniaus KJ 49 proc. akcijų paketo pardavimo sandoris, kurį iš dalies atsvėrė išaugęs Grynojo apyvartinio kapitalo poreikis.

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



FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis padidėjo, nes FFO (12 mėn.) išaugo, o Grynoji skola sumažėjo.

2026 m. prognozė

Koreguotas EBITDA ^{AVR}, mln. Eur

2026 m. prognozė (2026-02-25)	550–600
2026 m. prognozė (2026-05-13)	550–600
2025 m. rezultatas	546,1

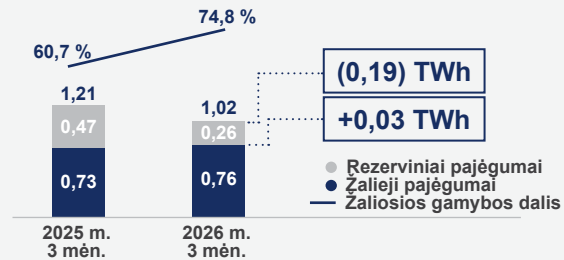
Investicijos ^{AVR}, mln. Eur

2026 m. prognozė (2026-02-25)	590–690
2026 m. prognozė (2026-05-13)	590–690
2025 m. rezultatas	720,3

Atsižvelgdami į 2026 m. 3 mėn. laikotarpio rezultatus, ir toliau tikimės, kad 2026 m. Koreguotas EBITDA sieks 550–600 mln. Eur, Investicijos – 590–690 mln. Eur.

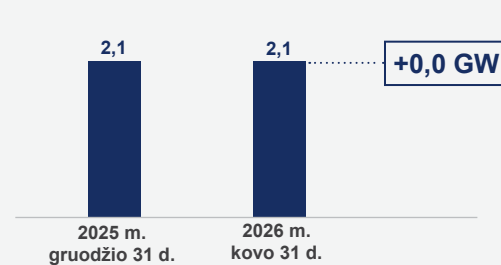
ESG

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



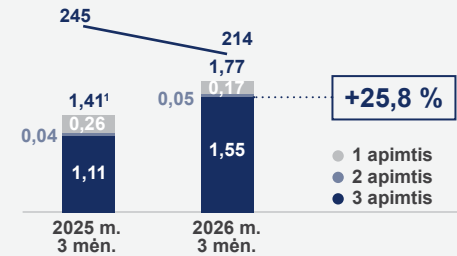
0,19 TWh (15,6 proc.) Pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą lėmė sumažėjusi Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) gamyba, kuri 2025 m. 3 mėn. laikotarpiu išaugo dėl teikiamų balansavimo paslaugų. Žaliosios gamybos dalis išaugo 14,1 p. p. ir siekė 74,8 proc.

Veikiantys Žalieji pajėgumai GW



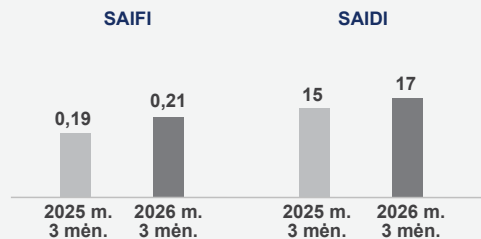
Veikiantys Žalieji pajėgumai siekė 2,1 GW.

ŠESD emisijos, mln. t CO₂ ekv. Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, g CO₂ ekv./kWh



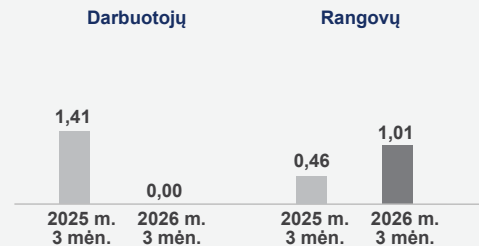
Dėl sumažėjusios gamybos Elektrėnų komplekse 34 proc. sumažėjo 1 apimtys emisijos. 2 apimtys emisijų augimą daugiausiai lėmė dėl šaltesnių oro sąlygų išaugęs elektros suvartojimas dėl kurio padidėjo tinklo nuostoliai (+10 proc.). Išaugę rinka grindžiami emisijų faktoriai taip pat prisidėjo prie augimo. 3 apimtys emisijos padidėjo 40 proc. Augimą daugiausiai lėmė išaugę gamtinių dujų pardavimai (didmeninės prekybos apimtys) (4,82 TWh versus 2,94 TWh, +64 proc.) ir išaugę elektros energijos pardavimai Lenkijoje (0,49 TWh versus 0,30 TWh, +64 proc.), kur taikomi didesni emisijų faktoriai. Augimą iš dalies atsėvė Lietuvoje sumažėję vietovės metodu grindžiami emisijų faktoriai.

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



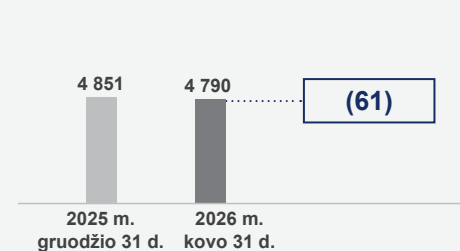
Elektros kokybės rodikliai šiek tiek suprastėjo dėl nepalankių oro sąlygų: žemesnės temperatūros, kuri paskatino šiluminės energijos paklausos augimą ir atitinkamai padidino tinklo apkrovą, bei ilgas ir gausus snygis.

Saugumas TRIR



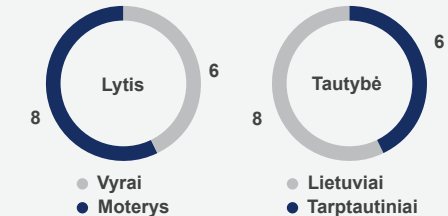
Darbuotojų ir rangovų saugos ir sveikatos užtikrinimas yra vienas svarbiausių Grupės prioritetų. Deja, 2026 m. vasario mėn. darbo metu vienas rangovo darbuotojas buvo mirtinai sužeistas. Imamės visų įmanomų veiksmų, kad užkirstume kelią tokioms tragedijoms ateityje. Mūsų darbuotojų TRIR pagerėjo ir siekė 0,00, nes per 2026 m. 3 mėn. laikotarpį nelaimingų įvykių užfiksuota nebuvo, o rangovų TRIR siekė 1,01.

Darbuotojų skaičius Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius sumažėjo 61 (1,3 proc.).

Stebėtojų tarybos ir valdybos Tautybė ir lyčių įvairovė



2026 m. kovo 31 d. pagrindinius Grupės valdymo organus atstovavo 57 proc. moterų ir 43 proc. vyrų, iš jų – 42 proc. yra tarptautiniai nariai.

¹ Šis rodiklis buvo perskaičiuotas ir skiriasi nuo pateikto 2025 m. 3 mėn. tarpiniame pranešime (anksčiau skelbtas skaičius: 1,43 mln. t CO₂ ekv.). Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriaus „5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių“ 2-oje pastaboje.

1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

Mūsų Koreguoto EBITDA prognozė 2026 metams lieka nepakitusi. Kaip buvo skelbta [2025 m. integruotame metiniame pranešime](#), tikimės, kad 2026 m. Koreguotas EBITDA sieks 550–600 mln. Eur.

Pasikeitė Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguoto EBITDA kryptinė prognozė. Dabar tikimės, jog rezultatas bus mažesnis (anksčiau – stabilus) palyginti su 2025 m. faktiniu rezultatu. Tai atspindi mažesnius nei anksčiau tikėtasi gamybos kiekius, daugiausia dėl prastesnių vėjo sąlygų pirmąjį šių metų ketvirtį.

Pagrindiniai Koreguoto EBITDA veiksniai ir likusių verslo segmentų kryptinės gairės nepasikeitė, palyginti su atskleistomis mūsų [2025 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Investicijų prognozė

Grupės Investicijų prognozė 2026 metams lieka nepakitusi. Kaip buvo skelbta [2025 m. integruotame metiniame pranešime](#), tikimės, kad 2026 m. Investicijos turėtų siekti 590–690 mln. Eur.

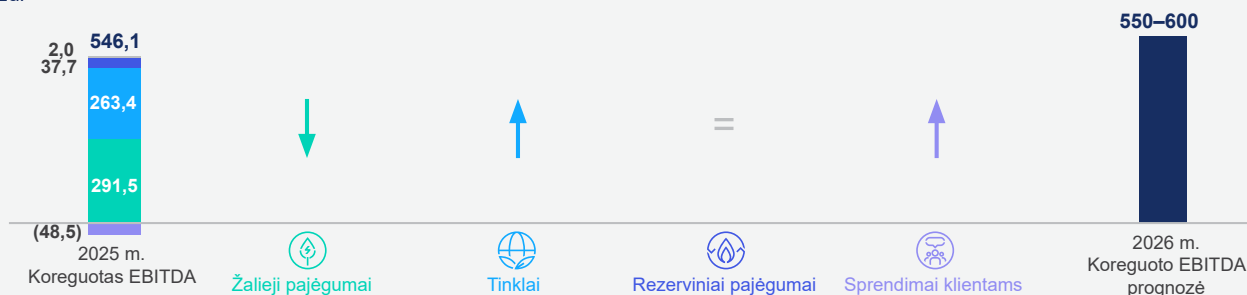
Pagrindiniai 2026 m. Investicijas lemiantys veiksniai išlieka nepasikeitę.

Išsamesnė informacija apie Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozes pateikta mūsų [2025 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „1.4 Prognozės“.

Teisinė pastaba

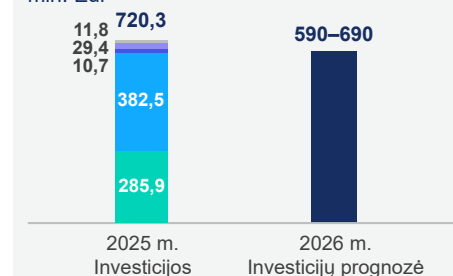
Atsižvelgiant į tai, kad šioje ataskaitoje yra pateikiami pareiškimai dėl ateities, prašome susipažinti su detalesne informacija skyriuje „5.4 Teisinė pastaba“.

2026 m. Koreguoto EBITDA AVR prognozė mln. Eur¹



¹ Grupės Koreguotas EBITDA yra pagrindinis prognozės indikatorius, o verslo segmentų prognozė tampa preliminaromis gairėmis prognozei pasiekti. Didesnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento pokyčio 2026 m. kryptį, palyginti su 2025 m. faktiniais rezultatais.

2026 m. Investicijų AVR prognozė, mln. Eur



1.5 Informacija investuotojams

Apžvalga

2026 m. 3 mėn. Grupės paprastųjų vardinių akcijų (PVA) ir tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (TDP) bendros akcininkų gražos rodiklis siekė atitinkamai 0,7 proc. ir -4,5 proc. Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities“) bendroji akcininkų graža siekė 13,0 proc.

2026 m. 3 mėn. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 31,71 mln. Eur (29,34 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 2,37 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje (LSE) ir padidėjo, palyginti su 2025 m. 3 mėn. (27,24 mln. Eur). Tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,52 mln. Eur (0,48 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,04 mln. Eur LSE) ir padidėjo, palyginti su 2025 m. 3 mėn. (0,45 mln. Eur).

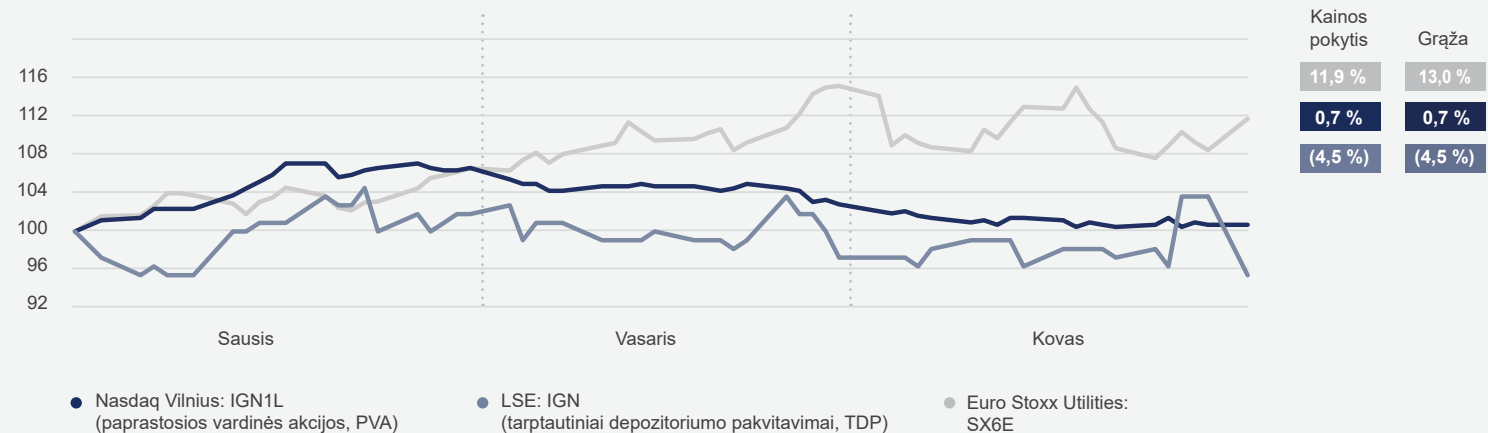
Grupės rinkos kapitalizacija atskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,5 mlrd. Eur.

Šiuo metu Grupę seka 5 kapitalo rinkų analitikai. Analitikų rekomendacijas ir tikslines kainas galite rasti mūsų [svetainėje](#).

Dividendai

2026 m. kovo 25 d. vykęs eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas [priėmė](#) sprendimą už 2025 m. II pusm. išmokėti 0,683 Eur dividendą už akciją (+3,0 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.), iš viso – 49,4 mln. Eur). Dividendai, atitinkantys mūsų [Dividendų politiką](#), buvo išmokėti 2026 m. balandžio mėn.

Kainų pokyčiai 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu, EUR¹



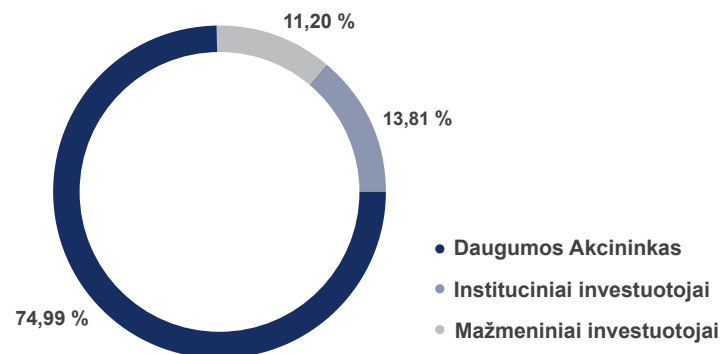
¹ Indeksas = 100.

Informacija apie vertybinius popierius 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Laikotarpio atidarymo kaina ¹ , Eur	21,20	22,00	-
Laikotarpio didžiausia kaina ¹ (data), Eur	22,70 (vasario 17 d.)	23,00 (vasario 17 d.)	23,00
Laikotarpio mažiausia kaina ¹ (data), Eur	21,20 (sausio 2 d.)	21,00 (sausio 2 d.)	21,00
Laikotarpio VWAP kaina, Eur	21,99	21,79	21,89
Laikotarpio uždarymo kaina ¹ , Eur	21,35	21,00	-
Laikotarpio (vidutinė dienos) apyvarta ² , mln. Eur	29,34 (0,48)	2,37 (0,04)	31,71 (0,52)
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje ¹ , mlrd. Eur	-	-	1,5

¹ Prekybos pabaigos uždarymo kaina.

² 2025 m. 3 mėn. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 27,24 mln. Eur (22,56 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 4,68 mln. Eur LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,45 mln. Eur (0,36 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,09 mln. Eur LSE).

Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)¹

2026 m. rezultatų skelbimo kalendorius

2026 m. rugpjūčio 12 d.	2026 m. 6 mėn. tarpinis pranešimas
2026 m. rugsėjo 9 d.	Tikėtinas neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų paskirstymo už 2026 m. birželio 30 d. pasibaigusį šešių mėnesių laikotarpį)
2026 m. rugsėjo 22 d.	Tikėtina dividendų „ex-diena“ (paprastųjų vardinių akcijų)
2026 m. rugsėjo 23 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2026 m. lapkričio 11 d.	2026 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

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

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: US66981G1085	-
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	81,54 %	18,46 %	100 %

¹ Be Daugumos akcininko (Lietuvos Respublikos, kurios teises ir pareigas įgyvendina Lietuvos Respublikos finansų ministerija), kitų daugiau nei 5 proc. patronuojančios 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.

Aktuali informacija

- [Ryšii su investuotojais puslapis](#)
- [Dividendai](#)
- [Visuotiniai akcininkų susirinkimai](#)
- [Obligacijos](#)
- [Kredito reitingai](#)
- [Rezultatų skelbimo kalendorius](#)

Verslo apžvalga

2.1 Verslo modelis ir strategija	16
2.2 Investicijų programa	17
2.3 Verslo aplinka	20



2.1 Verslo modelis ir strategija

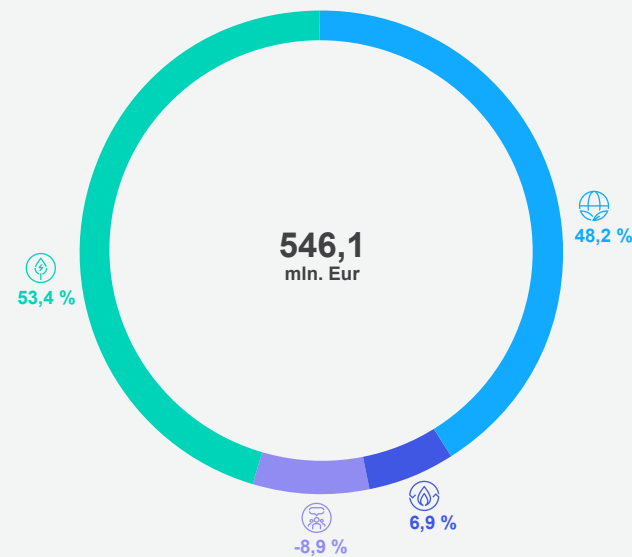
„Ignitis grupė“ yra Baltijos šalyse pirmaujanti integruota energetikos įmonių grupė, turinti didžiausią tinklą, energijos kaupimo pajėgumus ir klientų portfelį. Bendrovė veikia trijose Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje.

Per paskutiniuosius trejus metus Veikiančius Žaliuosius pajėgumus padidinome nuo 1,2 GW (2022 m.) iki 2,1 GW, įskaitant 4,4 karto padidintus sausumos vėjo ir saulės pajėgumus (1,0 GW). 2026–2029 m. laikotarpiu strategiškai daugiausiai dėmesio skirsime Žaliojo lankstumo technologijoms ir Tinklų segmentui laikydamiesi į vertę, o ne apimtį, orientuoto požiūrio. Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 proc. saugią ir žalią energetikos ekosistemą. Esame regiono energetikos sektoriaus transformacijos lyderiai – stipiname jo konkurencingumą ir prisidedame prie ekonomikos augimo. Užtikriname vietinę patikimą energiją, kad palaikytume namų ūkio gerovę, didintume verslo konkurencingumą ir padėtume pritraukti energijai imlias pramonės šakas. Mūsų strateginis siekis – išvystyti 4–5 GW Žaliųjų pajėgumų: plėtodami žaliąją gamybą ir lankstumą atsižvelgdami į rinkos paklausą bei sistemos poreikius, įgyvendiname nuoseklią ir vertę kuriančią dekarbonizaciją.

Strateginiai „Ignitis grupės“ prioritetai: saugi, žalia, integruota ir kurianti vertę. Kiekvienais metais skelbiame 4 metų strateginį planą. Jame apibrėžiame prioritetines sritis ir tikslus. Apsilankykite Grupės svetainės [strategijos polapyje](#) ir susipažinkite su naujausiu 2026–2029 m. strateginiu planu ir kita susijusia informacija.

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

Koreguotas EBITDA 2025 m.



¹ Pagal Veikiančius pajėgumus. Įmonių, kurių būstinė yra Baltijos šalyse, bendri visų geografinių rinkų pajėgumai.

² Pagal tinklo dydį, RAB ir klientų skaičių.

³ Pagal klientų skaičių.

Pastaba: 2026 m. kovo 31 d. duomenys, išskyrus Koreguotą EBITDA, kuris yra 2025 m. ir Reguluojamo turto bazė, kuri yra patvirtinta reguliuotojo 2026 m. Kitos veiklos ir eliminavimai sudarė 0,4 proc. 2025 m. Koreguoto EBITDA

Žalieji pajėgumai

Žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumų vystymas ir eksploatavimas

#1 Baltijos šalyse¹



Strateginis prioritetasis

2,8-3,2 GW iki 2029 m.

Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu

#1 Baltijos šalyse²



Strateginis prioritetasis

Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris įgalintų elektrifikaciją

Sprendimai klientams

Elektros ir dujų tiekimas

#1 Baltijos šalyse³



Strateginis prioritetasis

Vertę kuriantis augimas per išskirtinę klientų patirtį

Rezerviniai pajėgumai

Didžiąją dalimi reguliuojami elektros gamybos iš gamtinių dujų pajėgumai

#1 Baltijos šalyse¹



Strateginis prioritetasis

Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo

2.2 Investicijų programa

Apžvalga

Grupė priima investicinius sprendimus remdamasi ketverių metų investicijų planu. 2026–2029 m. laikotarpiu Grupė planuoja investuoti 2,5–3,0 mlrd. Eur, arba apie 625–750 mln. Eur per metus. Didžioji dalis šių Investicijų bus skirta tvariai Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų plėtrai. Apie 40 proc. visų Investicijų bus skirta Žaliųjų pajėgumų segmento plėtrai, o apie 55 proc. Investicijų – Tinklų segmentui, jo plėtrai ir priežiūrai.

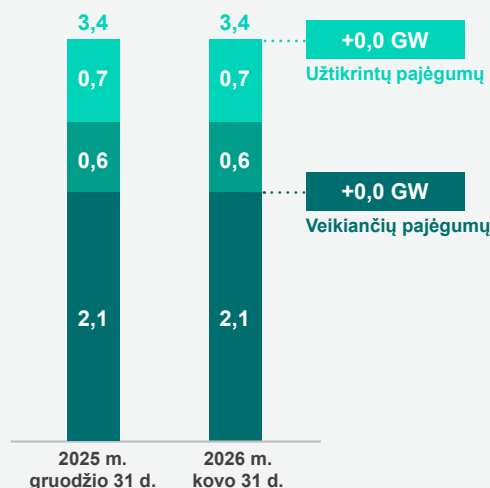
Siekiant sėkmingai įgyvendinti investicijų planus bei pasiekti užsibrėžtus finansinius tikslus, įskaitant įsipareigojimą kasmet didinti dividendus, nustatėme ir taikome atsakingą investicijų politiką. Informaciją apie investicijas į Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentus publikuojame savo tarpiniuose ir metiniuose pranešimuose. Informaciją apie įgyvendinamus investicinius projektus pateikiame žemiau. Daugiau informacijos apie investicijų programą pateikiame mūsų svetainės polapyje [Strategija ir 2025 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Žalieji pajėgumai

2026 m. 3 mėn. Veikiantys pajėgumai siekė 2,1 GW, o Užtikrinti pajėgumai – 3,4 GW.

Žaliųjų pajėgumų statyba vyksta pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2025 m. IV ketv.

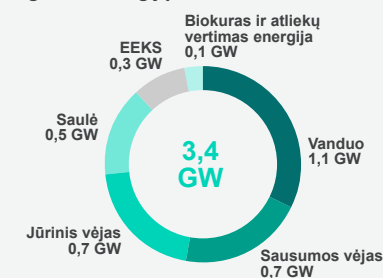
Užtikrintų pajėgumų portfelis
GW



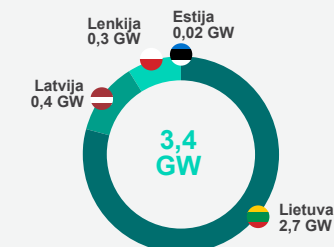
- Kontraktuoti pajėgumai
- Statomi pajėgumai
- Veikiantys pajėgumai

Užtikrintų pajėgumų portfelio apžvalga

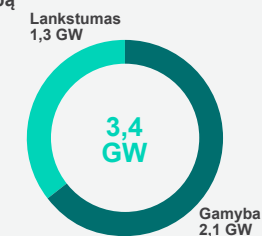
Pagal technologiją



Pagal geografiją



Pagal tipą



Statomų projektų statusas




Projekto pavadinimas	Tumės SP	Kruonio HAE plėtros projektas	Kelmės EEKS	Kruonio EEKS	Mažeikių EEKS	IŠ VISO
Šalis	Latvija	Lietuva	Lietuva	Lietuva	Lietuva	
Technologija	Saulė	Vanduo	EEKS	EEKS	EEKS	
Galia	173,6 MW	110 MW	147,4 MW / 294 MWh	99,2 MW / 198 MWh	45,1 MW / 90 MWh	0,6 GW
Elektrinių / modulių / kito tipo įrenginių gamintojas	173,6 MW Trina Solar	1 x 110 MW Voith Hydro	147,4 MW Rolls-Royce	99,2 MW Rolls-Royce	45,1 MW Rolls-Royce	
Investicijų, iš viso¹	105,8 mln. Eur	150,0 mln. Eur	63,4 mln. Eur	46,6 mln. Eur	20,7 mln. Eur	~0,4 mlrd. Eur
Investicijos atliktos iki 2025 m. kovo 31 d.	83,5 mln. Eur	99,8 mln. Eur	17,4 mln. Eur	10,6 mln. Eur	5,6 mln. Eur	~0,2 mlrd. Eur
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	
Partneris	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 ir įrenginiai (vnt.)	115 / 174	0 / 1	–	–	–	
Pirmoji elektros / šilumos energija patiekta į tinklą	–	–	–	–	–	
Tikėtina komercinės veiklos pradžia	2026 m.	2026 m.	2027 m.	2027 m.	2027 m.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų kaštus.

Tinklai

2026 m. 3 mėn. laikotarpiu tęsėme 3,5 mlrd. Eur 10 metų investicijų planą, kurio pagrindinis tikslas – vykdyti elektros tinklo plėtrą, įgalinti rinką bei didinti tinklo atsparumą ir patikimumą.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projekto pavadinimas	 Elektros skirstymo tinklo plėtra	 Elektros skirstymo tinklo priežiūra ir kt.	 Dujų skirstymo 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 2026–2029 m. (Strateginis planas)	~50 %	~46 %	~4 %	~1,4–1,6 mlrd. Eur
Investicijos dengiamos klientų ir dotacijomis (3 metų vidurkis)	~30 % (dengiamos klientų)	~4 % (dengiamos ES lėšomis, priklausomai nuo projekto)	~15 % (dengiamos klientų)	~21 %
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %
Pažanga	Per 2026 m. 3 mėn. prijungti 6 819 nauji elektros energijos vartotojai (-32,1 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.) ir galia padidinta 3 982 vartotojams (-12,5 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.). Dėl to elektros skirstymo tinklas išsiplėtė apie 67 km.	Per 2026 m. 3 mėn. rekonstruota apie 192 km elektros linijų (+79,4 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.). Apie 88 proc. rekonstruotų linijų buvo pakeistos požeminėmis.	Per 2026 m. 3 mėn. prijungti 176 nauji gamtinių dujų vartotojai (-55,8 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.). Dėl to dujų skirstymo tinklas išsiplėtė apie 0,5 km. Apie 2,4 km dujų tinklo buvo rekonstruota (+121,6 proc., palyginti su 2025 m. 3 mėn.).	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

2.3 Verslo aplinka

Grupės veiklos rezultatus veikia vyraujantys makroekonominiai veiksniai ir atskiroms pramonės šakoms būdingos rinkų, kuriose veikiame, tendencijos. Nuolat stebime pagrindinius ekonominius rodiklius ir pokyčius rinkose tam, kad galėtume įvertinti verslo aplinką, galimybes bei iššūkius. Siekiant pateikti išsamią savo veiklos apžvalgą, dalinamės informacija apie aktualius reguliacinius pokyčius, svarbiausius makroekonominius veiksnius bei pateikiame rinkų apžvalgą, kuri mums padeda geriau suprasti rinkų, kuriose veikiame, niuansus.

Makroekonominė aplinka








BVP

2026 m. 3 mėn. laikotarpiu BVP augimas euro zonoje ir Europos Sąjungoje (ES) sulėtėjo ir buvo tik 0,8 proc. ir 1,0 proc. didesnis nei 2025 m. 3 mėn. Žvelgiant į ateitį, 2026 m. BVP euro zonoje turėtų augti 1,2 proc., o 2027 m. – 1,4 proc. ES BVP minėtais laikotarpiais turėtų augti atitinkamai 1,4 proc. ir 1,5 proc. Žvelgiant į šalis, kuriose vykdomė veiklą, Lietuvoje BVP augimas buvo daugiau nei dvigubai didesnis nei euro zonos ir ES vidurkis. Kita vertus 2026 m. šalies BVP turėtų augti 3,0 proc. ir 2027 m. nusistovėti ties 2,2 proc. Tuo tarpu Estijoje ir Suomijoje užfiksuotas 1,3 proc. augimas viršijo euro zonos ir ES vidurkius. Remiantis naujausia „Eurostat“ rudens prognoze, šalyse, kuriose vykdomė veiklą, išskyrus Suomiją, BVP augimas 2026 ir 2027 m. turėtų viršyti ES ir euro zonos vidurkius.

Infliacija

2026 m. 3 mėn. laikotarpiu metinės infliacijos augimas euro zonoje paspartėjo – infliacija siekė 2,6 proc. ir buvo didesnė nei 2,2 proc. infliacija, fiksuota 2025 m. 3 mėn. laikotarpiu. Panašiai infliacijos augimas spartėjo ir ES – infliacija čia buvo didesnė nei fiksuota 2025 m. 3 mėn. laikotarpiu (2,8 proc. versus 2,3 proc.). Daugumoje šalių, kuriose vykdomė veiklą, infliacijos lygis buvo didesnis nei vidutinis. Didžiausia infliacija fiksuota Lietuvoje (4,4 proc.), po jos sekė Estija (3,5 proc.), Latvija (3,4 proc.) ir Lenkija (3,2 proc.). Suomija, kurioje fiksuota 2,5 proc. infliacija, buvo vienintelė šalis, kurios infliacijos lygis išliko žemiau euro zonos ir ES vidurkių. Žvelgiant į ateitį, tikimės, kad infliacijos augimas sulėtės visose šalyse, kuriose vykdomė veiklą. Didžiausi suderinti VKI 2026 m. prognozuojami Lietuvoje, Estijoje ir Lenkijoje. 2027 m. didžiausią infliacijos lygį turėtų fiksuoti Lietuva ir Lenkija, o kitose šalyse, kuriose vykdomė veiklą, infliacija turėtų išlinkti arti ES ir euro zonos vidurkių.








BVP pokytis, %

	2026 m. 3 mėn. vs. 2025 m. 3 mėn.	2026 m. (progn.)	2027 m. (progn.)
 Lietuva	+2,5	+3,0	+2,2
 Latvija	- ¹	+1,7	+1,9
 Estija	+1,3	+2,1	+2,0
 Suomija	+1,3	+0,9	+1,2
 Lenkija	- ¹	+3,5	+2,8
 Euro zona	+0,8	+1,2	+1,4
 ES	+1,0	+1,4	+1,5

Šaltinis: „Eurostat“.

¹ Duomenys dar nėra paviešinti.

Infliacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2026 m. 3 mėn.	2026 m. (progn.)	2027 m. (progn.)
 Lietuva	+4,4	+2,8	+2,7
 Latvija	+3,4	+2,2	+2,4
 Estija	+3,5	+2,8	+2,2
 Suomija	+2,5	+1,6	+2,0
 Lenkija	+3,2	+2,9	+3,7
 Euro zona	+2,6	+1,9	+2,0
 ES	+2,8	+2,1	+2,2

Šaltinis: „Eurostat“.

Rinkų apžvalga






- 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu „Nord pool“ didmeninės elektros rinkos kainos visose Baltijos šalyse, Suomijoje ir Lenkijoje padidėjo. „Nord Pool“ sistemos kaina šoktelėjo 97,9 proc. Tuo tarpu didžiausias kainų augimas tarp šalių, kuriose vykdome veiklą, buvo užfiksuotas Suomijoje, kur kainos išaugo 88,1 proc., o po jos sekė Lietuva, Latvija, Estija ir Lenkija. Kainų augimą šiose šalyse pirmiausia lėmė didesnė priklausomybė nuo gamybos naudojant dujas išskirtinai šalta žiema. Palyginti su 2025 m. 3 mėn., Suomijoje elektros gamyba naudojant dujas išaugo 171,1 proc., o Lenkijoje – išaugo 22,4 proc. ir palaipsniui stumia gamybą naudojant akmens anglį iš pagrindinių energijos gamintojų sąrašo, tuo pat metu didindama rinkos kainas.
- 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu elektros energijos gamyba išaugo visose šalyse, kuriose veikiame, išskyrus Estiją. Lietuva fiksavo didžiausią elektros energijos gamybos augimą visame regione. Palyginti su 2025 m. 3 mėn., gamyba šalyje padidėjo 16,1 proc. Prie augimo daugiausiai prisidėjo 38,4 proc. padidėjusi gamyba naudojant iškastinį kurą dėl padidėjusio papildomų paslaugų užsakymų šiluminėms elektrinėms skaičiaus bei 107,2 proc. padidėjusi elektros energijos gamyba naudojant atsinaujinančius energijos išteklius dėl naujų pajėgumų eksploatavimo pradžios ir palankių oro sąlygų. Elektros energijos gamyba Lietuvoje išaugo 9,8 proc. Prie augimo daugiausiai prisidėjo išaugusi AEI pajėgumų gamyba – gamyba naudojant saulės energiją išaugo

27,4 proc., o vėjo – 35,5 proc. Tuo tarpu Estijoje vietinė gamyba sumažėjo 3,4 proc., daugiausiai dėl 5,8 proc. sumažėjusios gamybos naudojant naftos skalūnus. Per ataskaitinį laikotarpį elektros vartojimas išaugo visose šalyse, kuriose vykdome veiklą, daugiausiai dėl šaltesnės nei įprastai žiemos.






- Europos dujų rinkas sudrebino 2026 m. vasario mėn. vykę geopolitiniai įvykiai. Nors Nyderlandų TTF indeksas buvo 33,2 proc. mažesnis nei 2025 m. 3 mėn., Baltijos šalyse ir Suomijoje dujų kainos išliko gerokai aukštesniame lygyje – atsiskyrusios nuo TTF, jos nusistovėjo maždaug 50 proc. aukščiau indekso. Tai lėmė keli vienu metu vykę veiksniai, ypač – neįprastai šalta ir ilga žiema, dėl kurios regione smarkiai išaugo gamtinių dujų vartojimas. Išaugusį gamtinių dujų vartojimą daugiausia lėmė padidėjęs šilumos ir elektros energijos gamybos poreikis.

Elektra ⚡

Vartojimas, TWh






	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ, %
 Lietuva	3,7	3,2	15,3 %
 Latvija	2,1	1,9	12,0 %
 Estija	2,5	2,2	14,6 %
 Suomija	26,6	23,9	11,3 %
 Lenkija	46,8	44,5	5,2 %
Viso	81,7	75,7	7,9 %

Gamyba, TWh

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ, %
 Lietuva	2,6	2,4	9,8 %
 Latvija	2,2	1,9	16,1 %
 Estija	1,4	1,5	(3,4 %)
 Suomija	24,1	22,2	8,4 %
 Lenkija	43,2	42,1	2,6 %
Viso	73,5	70,1	4,9 %

Gamtinės dujos ⚡

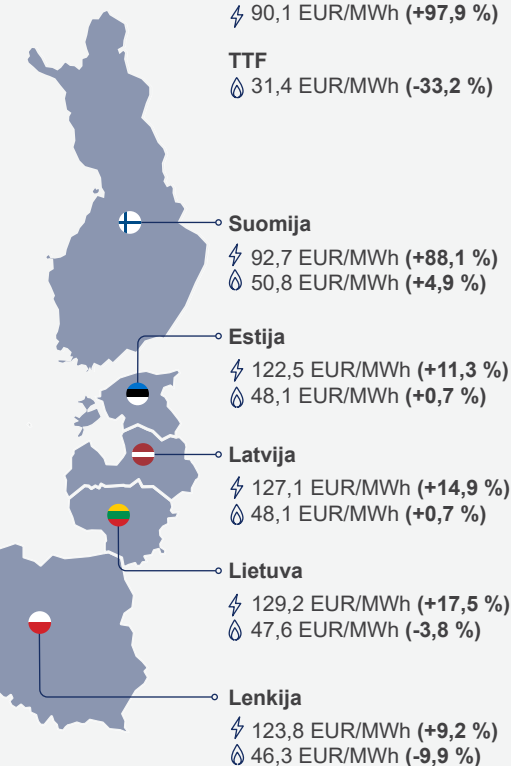
Vartojimas, TWh

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ, %
 Lietuva	6,8	5,7	19,4 %
 Latvija	5,2	3,8	37,1 %
 Estija	1,7	1,3	35,4 %
 Suomija	5,6	4,2	30,9 %
 Lenkija	77,7	67,7	14,8 %
Viso	97,0	82,7	17,3 %

Elektros ir gamtinių dujų kainos šalyse, kuriose Grupė veikia

„Nord pool“ sisteminė kaina
⚡ 90,1 EUR/MWh (+97,9 %)

TTF
⚡ 31,4 EUR/MWh (-33,2 %)



● „Nord pool“ šalys

⚡ Vidutinė elektros kaina 2026 m. 3 mėn. (vs 2025 m. 3 mėn.)

⚡ Vidutinė gamtinių dujų kaina 2026 m. 3 mėn. (vs 2025 m. 3 mėn.)

Rezultatai

3.1 3 mėn. rezultatai	23
3.2 Ketvirčių suvestinė	35
3.3 Rezultatai pagal verslo segmentus	37

3.1 3 mėn. rezultatai

Pajamos

2026 m. 3 mėn. bendrosios pajamos buvo 166,2 mln. Eur didesnės nei 2025 m. 3 mėn. Pagrindiniai veiksniai, lėmę pajamų pokyčius:

- Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 32,5 proc. (131,7 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. 3 mėn. tiek elektros energijos, tiek gamtinių dujų tiekimo veiklose dėl šaltesnės žiemos. Elektros energijos tiekimo pajamos išaugo dėl didesnio patiekto kiekio (+19,8 proc.) bei didesnių vidutinių elektros rinkos kainų (+16,1 proc. Lietuvos kainų zonoje). Gamtinių dujų tiekimo pajamos išaugo dėl patiekto didesnio kiekio (+64,0 proc.);
- Tinklų segmento pajamos buvo 23,6 proc. (46,1 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. 3 mėn. dėl išaugusių pajamų, uždirbtų iš elektros energijos skirstymo, perdavimo ir garantinio tiekimo veiklų. Tam daugiausiai įtakos turėjo didesni kiekiai dėl šaltesnių oro sąlygų;
- Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 3,8 proc. (6,0 mln. Eur) mažesnės nei 2025 m. 3 mėn., daugiausiai dėl mažesnių realizuotų kainų;
- Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 20,0 proc. (16,8 mln. Eur) mažesnės nei 2025 m. 3 mėn. dėl mažesnio teikiamų balansavimo paslaugų rezultato.

Prie „Kitos veiklos ir eliminavimai“ pateikta neigiama suma daugiausiai susijusi su sandorių tarp Grupės įmonių eliminavimu.

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

Konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
	Koreguotas				Ataskaitinis			
Pajamos, iš viso	955,8	801,2	154,6	19,3 %	939,0	772,8	166,2	21,5 %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(663,5)	(529,0)	(134,5)	25,4 %	(663,5)	(529,0)	(134,5)	25,4 %
OPEX ^{AVR}	(100,1)	(83,7)	(16,4)	19,6 %	(100,1)	(83,7)	(16,4)	19,6 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(52,9)	(45,7)	(7,2)	15,8 %	(52,9)	(45,7)	(7,2)	15,8 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(14,5)	(14,1)	(0,4)	2,8 %	(14,5)	(14,1)	(0,4)	2,8 %
Kitos OPEX sąnaudos	(32,7)	(23,9)	(8,8)	36,8 %	(32,7)	(23,9)	(8,8)	36,8 %
EBITDA ^{AVR}	192,2	188,5	3,7	2,0 %	175,4	160,1	15,3	9,6 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(63,1)	(49,1)	(14,0)	28,5 %	(63,1)	(49,1)	(14,0)	28,5 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,8)	(1,0)	(1,8)	180,0 %	(2,8)	(1,0)	(1,8)	180,0 %
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	126,3	138,4	(12,1)	(8,7 %)	109,5	110,0	(0,5)	(0,5 %)
Finansinės veiklos grynas rezultatas	(20,4)	(8,0)	(12,4)	155,0 %	(20,4)	(8,0)	(12,4)	155,0 %
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(19,2)	(22,6)	3,4	(15,0 %)	(16,3)	(18,1)	1,8	(9,9 %)
Net profit	86,7	107,8	(21,1)	(19,6 %)	72,8	83,9	(11,1)	(13,2 %)
Pelnas, tenkantis vienai akcijai ^{AVR} , Eur	n/a	n/a	n/a	n/a	1,01	1,16	(0,15)	(12,9 %)
Dividendas ¹ , tenkantis vienai akcijai ^{AVR} , Eur	n/a	n/a	n/a	n/a	0,683	0,663	0,020	3,0 %

¹ Dividendai už 2025 m. II pusm.

Pajamos, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	537,2	405,5	131,7	32,5 %
Tinklai	241,2	195,1	46,1	23,6 %
Žalieji pajėgumai	150,6	156,6	(6,0)	(3,8 %)
Rezerviniai pajėgumai	67,3	84,1	(16,8)	(20,0 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai	(57,3)	(68,5)	11,2	16,4 %
Pajamos, iš viso	939,0	772,8	166,2	21,5 %

EBITDA

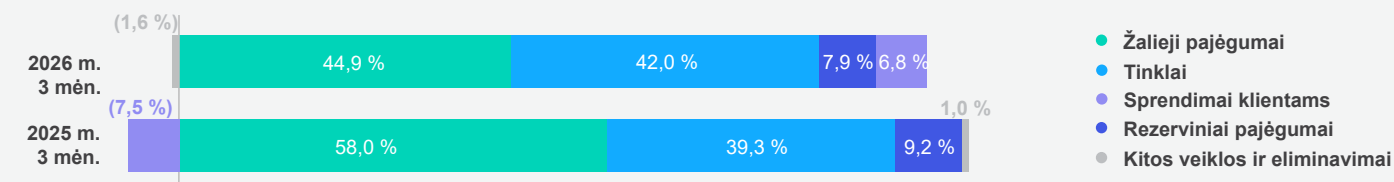
2026 m. 3 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 192,2 mln. Eur ir buvo 3,7 mln. Eur (2,0 proc.) didesnis nei 2025 m. 3 mėn.:

- Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 21,0 proc. (23,0 mln. Eur) mažesnis nei 2025 m. 3 mėn., daugiausiai dėl mažesnių realizuotų kainų;
- Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 6,6 mln. Eur didesnis nei 2025 m. 3 mėn., daugiausiai dėl didesnio RAB (+4,9 mln. Eur) efekto;
- Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 12,6 proc. (2,2 mln. Eur) mažesnis nei 2025 m. 3 mėn. Sumažėjimą lėmė mažesnis teikiamų balansavimo paslaugų rezultatas;
- Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo didesnis nei 2025 m. 3 mėn. Prie augimo prisidėjo geresni elektros energijos tiekimo rezultatai ir didesni gamtinių dujų tiekimo rezultatai dėl didesnio parduoto kiekio ir pelningų vienkartinų didmeninės prekybos sandorių.

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	86,3	109,3	(23,0)	(21,0 %)
Tinklai	80,7	74,1	6,6	8,9 %
Rezerviniai pajėgumai	15,2	17,4	(2,2)	(12,6 %)
Sprendimai klientams	13,1	(14,2)	27,3	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	(3,1)	1,9	(5,0)	n/a
Koreguotas EBITDA <small>(AVR)</small>	192,2	188,5	3,7	2,0 %

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur



EBIT

2026 m. 3 mėn. Koreguotas EBIT sudarė 126,3 mln. Eur ir buvo 12,1 mln. Eur (8,7 proc.) mažesnis nei 2025 m. 3 mėn. Pagrindinė sumažėjimo priežastis – didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-14,0 mln. Eur), kurias iš dalies atsvėrė didesnis Koreguotas EBITDA (+3,7 mln. Eur).

Grynasis pelnas

2026 m. 3 mėn. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 86,7 mln. Eur ir buvo 21,1 mln. Eur (19,6 proc.) mažesnis nei 2025 m. 3 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis Koreguotas EBIT (-12,1 mln. Eur) ir mažesni finansinės veiklos rezultatai (-12,4 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė mažesnės pelno mokesčio sąnaudos (3,4 mln. Eur). 2026 m. kovo mėn. Grupė užbaigė savo dukterinės įmonės – Vilniaus KJ – 49 proc. akcijų paketo pardavimą. Iš sandorio gautas pelnas pripažintas patronuojančios bendrovės finansinėse ataskaitose, tačiau konsoliduojant jis eliminuojamas ir neturi įtakos konsoliduotam grynajam pelnui. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotosios finansinės ataskaitos“ 18-oje pastaboje „Grupės struktūra“.

Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	63,8	97,7	(33,9)	(34,7 %)
Tinklai	45,1	42,7	2,4	5,6 %
Rezerviniai pajėgumai	12,2	14,5	(2,3)	(15,9 %)
Sprendimai klientams	10,7	(15,5)	26,2	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	(5,5)	(1,0)	(4,5)	(450,0 %)
Koreguotas EBIT ^{AVR}	126,3	138,4	(12,1)	(8,7 %)

Grynasis pelnas, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Koreguotas grynasis pelnas	86,7	107,8	(21,1)	(19,6 %)
Ataskaitinis grynasis pelnas	72,8	83,9	(11,1)	(13,2 %)
Pelnas, tenkantis vienai akcijai ^{AVR} , Eur	1,01	1,16	(0,15)	(12,9 %)
Dividendas ¹ , tenkantis vienai akcijai ^{AVR} , Eur	0,683	0,663	0,020	3,0 %

¹ Dividendai už 2025 m. II pusm.

Investicijos

2026 m. 3 mėn. Investicijos sudarė 156,9 mln. Eur ir buvo 10,4 mln. Eur (7,1 proc.) didesnės nei 2025 m. 3 mėn. Investicijos į Tinklų segmentą išaugo 45,3 mln. Eur ir siekė 110,8 mln. Eur. Augimą iš dalies atsvėrė mažesnės Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą (-32,3 mln. Eur), nes keli projektai pasiekė komercinės veiklos pradžią. 95,2 proc. (149,4 mln. Eur) visų Investicijų buvo atliktos Lietuvoje.

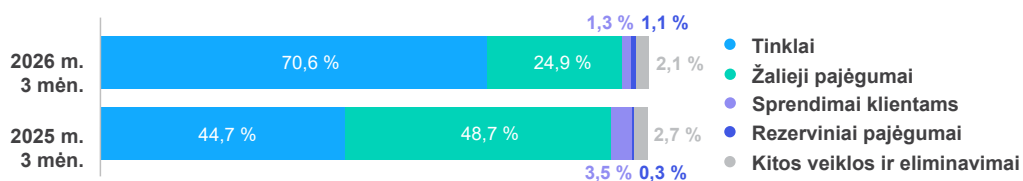
Investicijos į Tinklų segmentą apėmė 70,6 proc. visų Investicijų, atliktų per 2026 m. 3 mėn., siekė 110,8 mln. Eur ir buvo 69,2 proc. (45,3 mln. Eur) didesnės nei Investicijos, atliktos per 2025 m. 3 mėn. Augimą daugiausiai lėmė didesnės Investicijos į elektros energijos skirstymo tinklo plėtrą (26,0 mln. Eur, arba +48,1 proc.), daugiausiai dėl keleto didelių verslo klientų prijungimo prie tinklo. Investicijos, dengiamos klientų augo atitinkamai nuo 12,5 mln. Eur 2026 m. 3 mėn. iki 20,0 mln. Eur 2026 m. 3 mėn. Investicijos į elektros energijos skirstymo tinklo priežiūrą išaugo 13,8 mln. Eur.

24,9 proc. visų Investicijų buvo nukreipta į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Palyginti su 2025 m. 3 mėn., Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo 45,2 proc. (32,3 mln. Eur). Tokį rezultatą daugiausiai lėmė 2025 m. užbaigti ir pradėti eksploatuoti Kelmės VP, Stelpės SP I ir II, Varmės SP ir Silezijos VP. Visi šie pajėgumai komercinės veiklos pradžią pasiekė 2025 m. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė tęsiamos Investicijos į vykdomus plėtros projektus.

Investicijos į Sprendimų klientams segmentą 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 2,0 mln. Eur ir buvo 61,5 proc. (3,2 mln. Eur) mažesnės nei 2025 m. 3 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė dėl nepalankių oro sąlygų žiemą vėluojantys elektromobilių įkrovimo tinklo plėtros darbai.

2026 m. 3 mėn. dotacijos ir Investicijos, dengiamos klientų, siekė 20,1 mln. Eur ir sudarė 12,8 proc. visų Investicijų.

Investicijų pasiskirstymas, %



Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Tinklai	110,8	65,5	45,3	69,2 %
Viso Investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	101,0	61,2	39,8	65,0 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra	80,1	54,1	26,0	48,1 %
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	20,9	7,1	13,8	194,4 %
Viso Investicijų į dujų tinklą:	2,0	2,3	(0,3)	(13,0 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	1,3	1,2	0,1	8,3 %
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	0,7	1,1	(0,4)	(36,4 %)
Kita	7,8	2,0	5,8	290,0 %
Žalieji pajėgumai	39,1	71,4	(32,3)	(45,2 %)
Elektros energijos kaupiklių sistemos	14,4	0,4	14,0	n/a
Hidroelektrinės	12,2	18,4	(6,2)	(33,7 %)
Saulės elektrinės	5,1	28,5	(23,4)	(82,1 %)
Sausumos vėjo elektrinės	3,7	16,6	(12,9)	(77,7 %)
Jūrinio vėjo elektrinės	2,8	7,4	(4,6)	(62,2 %)
Kita	0,9	18,9	(18,0)	(95,2 %)
Sprendimai klientams	2,0	5,2	(3,2)	(61,5 %)
Elektromobilių įkrovimo tinklas	0,7	3,1	(2,4)	(77,4 %)
Kita	1,3	2,1	(0,8)	(38,1 %)
Rezerviniai pajėgumai	1,7	0,5	1,2	240,0 %
Kita	3,3	3,9	(0,6)	(15,4 %)
Investicijos <u>AVR</u>	156,9	146,5	10,4	7,1 %
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių klientų:	(20,1)	(12,8)	(7,3)	57,0 %
Dotacijos	(0,1)	(0,3)	0,2	(66,7 %)
Investicijos, dengiamos klientų ¹	(20,0)	(12,5)	(7,5)	60,0 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir Investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių klientų)	136,8	133,7	3,1	2,3 %

Investicijos pagal šalis, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	2026 m. 3 mėn., %	2025 m. 3 mėn., %
Lietuva	149,4	112,2	95,2 %	76,6 %
Kitos šalys ²	7,5	34,3	4,8 %	23,4 %
Investicijos	156,9	146,5	100,0 %	100,0 %

¹ „Investicijos, dengiamos klientų“ apima naujų klientų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perkėlimą.

² „Kitos šalys“ apima investicijas į Latviją, Lenkiją ir Estiją.

Panaudotas kapitalas

Panaudotas kapitalas

2026 m. kovo 31 d. Panaudotas kapitalas siekė 4 524,1 mln. Eur ir buvo 117,4 mln. Eur didesnis nei 2025 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl atliktų investicijų ir Grynojo apyvartinio kapitalo pokyčio.

Nuosavas kapitalas

2026 m. kovo 31 d. nuosavas kapitalas, palyginti su 2025 m. gruodžio 31 d., padidėjo 136,3 mln. Eur (5,5 proc.). Augimą lėmė 2026 m. kovo mėn. užbaigtas turto rotavimo sandoris (+110,6 mln. Eur) ir per 2026 m. 3 mėn. uždirbtas grynasis pelnas (+72,8 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė paskelbti dividendai (49,4 mln. Eur). Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotosios finansinės ataskaitos“ 14-oje pastaboje „Nuosavas kapitalas“ ir 18-oje pastaboje „Grupės struktūra“.

Grynasis apyvartinis kapitalas

Nuo 2025 m. gruodžio 31 d. iki 2026 m. kovo 31 d. Grynasis apyvartinis kapitalas padidėjo 91,1 mln. Eur ir siekė 134,7 mln. Eur. Pagrindiniai padidėjimo veiksniai – didesnės sukauptos pajamos, gautos už elektros energijos tiekimą ir mažesni gauti išankstiniai apmokėjimai Sprendimų klientams segmente, taip pat mažesnės mokėtinos PVM sumos.

Panaudotas kapitalas, mln. Eur

	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	5 372,2	5 280,4	91,8	1,7 %
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	134,7	43,6	91,1	208,9 %
Kitas turtas	81,2	72,6	8,6	11,8 %
Dotacijos ir subsidijos	(268,2)	(272,5)	4,3	(1,6 %)
Ateinančių laikotarpių pajamos	(356,7)	(342,4)	(14,3)	4,2 %
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	(88,4)	(90,3)	1,9	(2,1 %)
Ilgalaikiai atidėjiniai	(141,1)	(160,3)	19,2	(12,0 %)
Kitas turtas ir įsipareigojimai	(209,6)	(124,4)	(85,2)	68,5 %
Panaudotas kapitalas AVR	4 524,1	4 406,7	117,4	2,7 %
Nuosavas kapitalas	2 631,0	2 494,7	136,3	5,5 %
Grynoji skola AVR	1 893,1	1 912,0	(18,9)	(1,0 %)
<i>Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR</i>	7,1 %	7,5 %	(0,4 p. p.)	n/a

Finansavimas

Grynoji skola

Nuo 2025 m. gruodžio 31 d. iki 2026 m. kovo 31 d. Grynoji skola sumažėjo 1,0 proc. (-18,9 mln. Eur) ir siekė 1 893,1 mln. Eur. Sumažėjimą daugiausiai lėmė užbaigtas Vilniaus KJ 49 proc. akcijų paketo pardavimo sandoris. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė neigiami FCF (-74,3 mln. Eur). FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis padidėjo 0,5 p. p. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotosios finansinės ataskaitos“ 15-oje pastaboje „Finansavimas“.

Palūkanų norma

2026 m. kovo 31 d. finansinių skolų suma – 1 618,0 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (72,6 proc. visų finansinių skolų). Efektyvi palūkanų norma siekė 2,72 proc. (2025 m. gruodžio 31 d. – 2,51 proc.).

Valiutų kursas

2026 m. kovo 31 d. 96,1 proc. finansinių skolų buvo eurai, o 3,9 proc. – Lenkijos zlotais.

Finansinių skolų terminai

Vidutinis finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminas 2026 m. kovo 31 d. buvo 7,0 metai (2025 m. gruodžio 31 d. – 4,8 metai).

Grynoji skola, mln. Eur

	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Finansinės skolos ^{AVR}	2 229,2	2 208,3	20,9	0,9 %
Pinigai ir jų ekvivalentai	(336,1)	(296,3)	(39,8)	13,4 %
Grynoji skola ^{AVR}	1 893,1	1 912,0	(18,9)	(1,0 %)
<i>Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}</i>	3,44	3,50	(0,06)	(1,7 %)
<i>Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}</i>	3,81	3,97	(0,16)	(4,0 %)
<i>FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}</i>	21,5 %	21,0 %	0,5 p. p.	n/a

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2026 m. kovo 31 d.	Likutinė suma 2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Efektyvi palūkanų norma (%) 2026 m. kovo 31 d.	Efektyvi palūkanų norma (%) 2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	909,2	904,3	4,8	1,96 %	1,96 %	-	2,5	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	1 182,4	778,4	404,0	3,29 %	2,93 %	0,4 p. p.	10,6	59,9 %	94,3 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	28,5	417,9	(389,4)	2,86 %	2,89 %	-	1,6	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	109,1	107,6	1,5	-	-	-	6,7	0,0 %	82,3 %
Finansinės skolos ^{AVR}	2 229,2	2 208,3	20,9	2,72 %	2,51 %	0,2 p. p.	7,0	72,6 %	96,1 %

Obligacijų emisijos

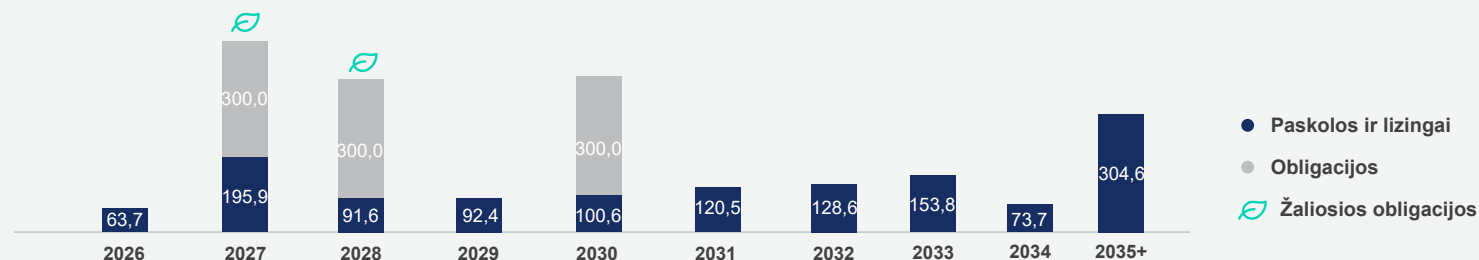
Grupė yra išplatinusi tris obligacijų emisijas, kurių bendra nominali vertė siekia 900,0 mln. Eur. Dvi iš jų – žaliosios obligacijos (600,0 mln. Eur). Obligacijos, kurių galiojimo terminas yra 2027 m. (300,0 mln. Eur), 2028 m. (300,0 mln. Eur) ir 2030 m. (300,0 mln. Eur) sudaro didžiausią Grupės finansinių įsipareigojimų dalį.

Ataskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių, susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų savininkų struktūrą išleidimo metu, pateikiame [2025 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
Grąžinimo terminas	2027 m. liepos 17 d.	2028 m. liepos 10 d.	2030 m. gegužės 21 d.
Kredito reitingas	BBB+	BBB+	BBB+

Grupės finansinių skolų grąžinimo grafikas^{1,2}, mln. Eur



¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2026 m. kovo 31 d. obligacijos sudarė 895,7 mln. Eur Konsoliduotojoje finansinės padėties ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino pagal TFAS.

² Sąskaitų pėrviršiai vertinami kaip trumpalaikiai įsipareigojimai, išskyrus atvejus, kuomet buvo sudaryta papildoma sutartis. Dėl šios priežasties, sąskaitų pėrviršiai, kurių grąžinimo terminas – 2027 m., vertinami kaip trumpalaikiai įsipareigojimai, nors grafike nurodyta, kad jie bus grąžinti 2027 m.

Pinigų srautai

CFO

2026 m. 3 mėn. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 116,1 mln. Eur. CFO buvo 102,5 mln. Eur mažesni nei 2025 m. 3 mėn., daugiausiai dėl 59,1 mln. Eur mažesnių atidėjinių nei 2025 m. 3 mėn. bei išaugusio apyvartinio kapitalo poreikio (-50,1 mln. Eur).

CFI

2026 m. 3 mėn. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -164,2 mln. Eur. Palyginti su 2025 m. 3 mėn. laikotarpiu, CFI rodiklis reikšmingai nekitė.

CFF

2026 m. 3 mėn. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė 87,9 mln. Eur. CFF buvo 95,3 mln. Eur didesni nei 2025 m. 3 mėn., daugiausiai dėl užbaigto Grupės dukterinės įmonės – Vilniaus KJ – 49 proc. akcijų paketo pardavimo.

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

FFO

2026 m. 3 mėn. FFO rodiklis siekė 154,8 mln. Eur ir buvo 3,8 proc. (5,6 mln. Eur) didesnis nei 2025 m. 3 mėn., daugiausiai dėl didesnio EBITDA (15,3 mln. Eur).

FCF

2026 m. 3 mėn. FCF siekė -74,3 mln. Eur ir buvo labiau neigiami (-91,0 mln. Eur) nei 2025 m. 3 mėn. Pagrindinė neigiamų FCF priežastis buvo Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai (-91,1 mln. Eur).

Pinigų srautai, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	296,3	234,5	61,8	26,4 %
CFO	116,1	218,6	(102,5)	(46,9 %)
CFI	(164,2)	(162,6)	(1,6)	(1,0 %)
CFF	87,9	(7,4)	95,3	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	39,8	48,6	(8,8)	(18,1 %)
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.	336,1	283,1	53,0	18,7 %

FFO ir FCF, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA ^{AVR}	175,4	160,1	15,3	9,6 %
Sumokėtos palūkanos	(11,8)	(8,8)	(3,0)	34,1 %
Sumokėtas pelno mokestis	(8,8)	(2,1)	(6,7)	319,0 %
FFO ^{AVR}	154,8	149,2	5,6	3,8 %
Gautos palūkanos	1,1	0,2	0,9	450,0 %
Investicijos	(156,9)	(146,5)	(10,4)	7,1 %
Gautos dotacijos	0,1	0,3	(0,2)	(66,7 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	16,0	7,8	8,2	105,1 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ¹	1,7	0,6	1,1	183,3 %
Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai	(91,1)	5,1	(96,2)	n/a
FCF ^{AVR}	(74,3)	16,7	(91,0)	n/a

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

Veiklos rezultatai

2026 m. 3 mėn. laikotarpiu Veikiantys pajėgumai siekė 3,2 GW.

2026 m. 3 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 1,02 TWh ir buvo 0,19 TWh (15,6 proc.) mažesnis nei 2025 m. 3 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą lėmė sumažėjusi Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) gamyba, kuri 2025 m. 3 mėn. laikotarpiu išaugo dėl teikiamų balansavimo paslaugų.

Elektros energijos pardavimai buvo 0,47 TWh (23,3 proc.) didesni nei 2025 m. 3 mėn. Augimui įtakos turėjo išaugę pardavimai verslo klientams.

Palyginti su 2025 m. 3 mėn., bendras paskirstytos elektros energijos kiekis išaugo 0,43 TWh (15,4 proc.) ir siekė 3,24 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugęs verslo ir privačių klientų vartojimas dėl ypač šalto oro 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu.

2026 m. 3 mėn. elektros kokybės rodiklis SAIFI, parodantis neplanuotų nutrūkimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, padidėjo iki 0,21 karto (2025 m. 3 mėn. – 0,19 karto). 2026 m. 3 mėn. elektros tinklų kokybės rodiklis SAIDI, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, padidėjo iki 17 min. (2025 m. 3 mėn. – 15 min.). Elektros kokybės rodikliai šiek tiek suprastėjo dėl nepalankių oro sąlygų: žemesnės temperatūros, kuri paskatino šiluminės energijos paklausos augimą ir atitinkamai padidino tinklo apkrovą, bei ilgo ir gausaus snygio.

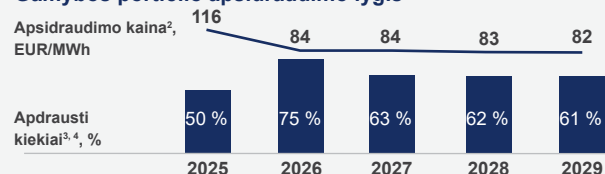
2026 m. 3 mėn. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,57 TWh ir buvo 0,05 TWh (8,3 proc.) mažesnis nei 2025 m. 3 mėn. dėl sumažėjusios Vilniaus KJ biokuro bloko gamybos.

Palyginti su 2025 m. 3 mėn., gamtinių dujų pardavimai išaugo 1,88 TWh (64,0 proc). Prie augimo daugiausiai prisidėjo išaugęs didmeninės prekybos sandorių skaičius bei 20,4 proc. didesnis vartojimas mažmeninėje rinkoje dėl ypač šalto oro 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu.

Paskirstytas gamtinių dujų kiekis Lietuvoje išaugo 0,98 TWh (39,6 proc.), daugiausiai dėl ypač šalto oro 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Veikiantys pajėgumai					
Elektros energija					
Žalieji pajėgumai	GW	2,13	2,13	-	-%
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,73	0,73	-	-%
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	-	-%
Hydroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	-	-%
Saulės elektrinės	GW	0,29	0,29	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,07	-	-%
Rezerviniai pajėgumai	GW	1,06	1,06	-	-%
Gamtinių dujų jėgainės	GW	1,06	1,06	-	-%
Šiluma		0,35	0,35	-	-%
Žalieji pajėgumai	GW	0,35	0,35	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,14	0,14	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,21	0,21	-	-%
		2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,02	1,21	(0,19)	(15,6 %)
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,76	0,73	0,03	4,1 %
Žaliosios gamybos dalis	%	74,8 %	60,7 %	14,1 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	2,46	2,00	0,47	23,3 %
Paskirstyta elektros energijos	TWh	3,24	2,81	0,43	15,4 %
SAIFI	kartai	0,21	0,19	0,02	10,8 %
SAIDI	min.	17	15	2	12,8 %
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,57	0,62	(0,05)	(8,3 %)
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	4,82	2,94	1,88	64,0 %
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,46	2,48	0,98	39,6 %

Gamybos portfelio apsidraudimo lygis¹

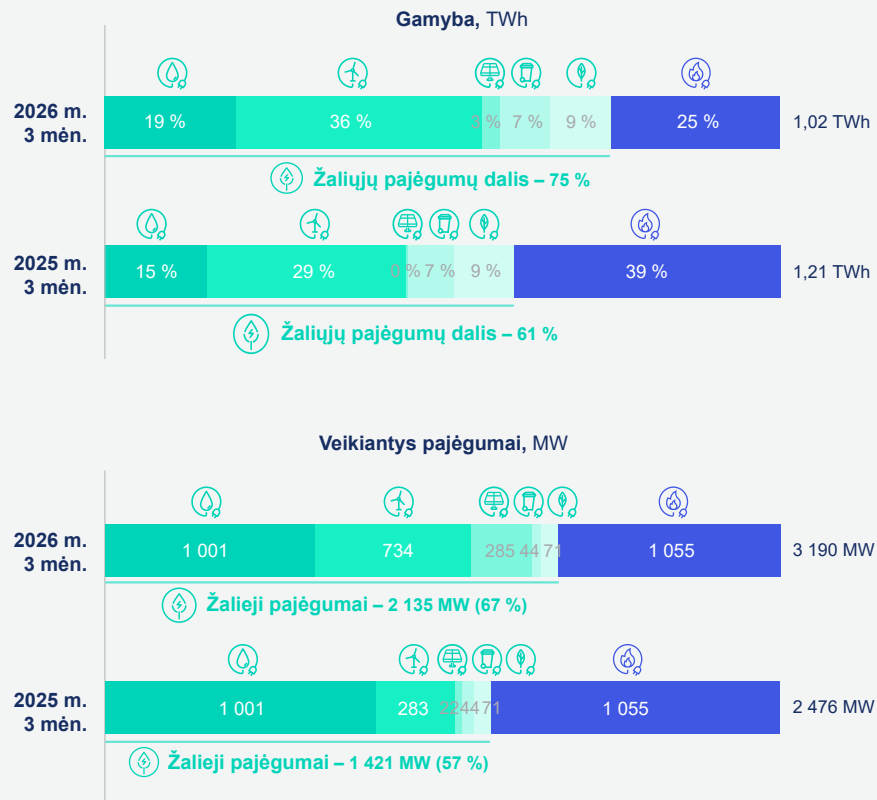


¹ Apsidraudimo lygiai pateikti visam strateginiam laikotarpiui. ² Dauguma ilgalaikių elektros prekybos sutarčių sudaromos dėl bazinio gamybos kiekio, todėl, dėl profilio efekto, faktinės efektyvių apsidraudimo sandorių kainos gali skirtis nuo kainų, numatytų sutartyse.

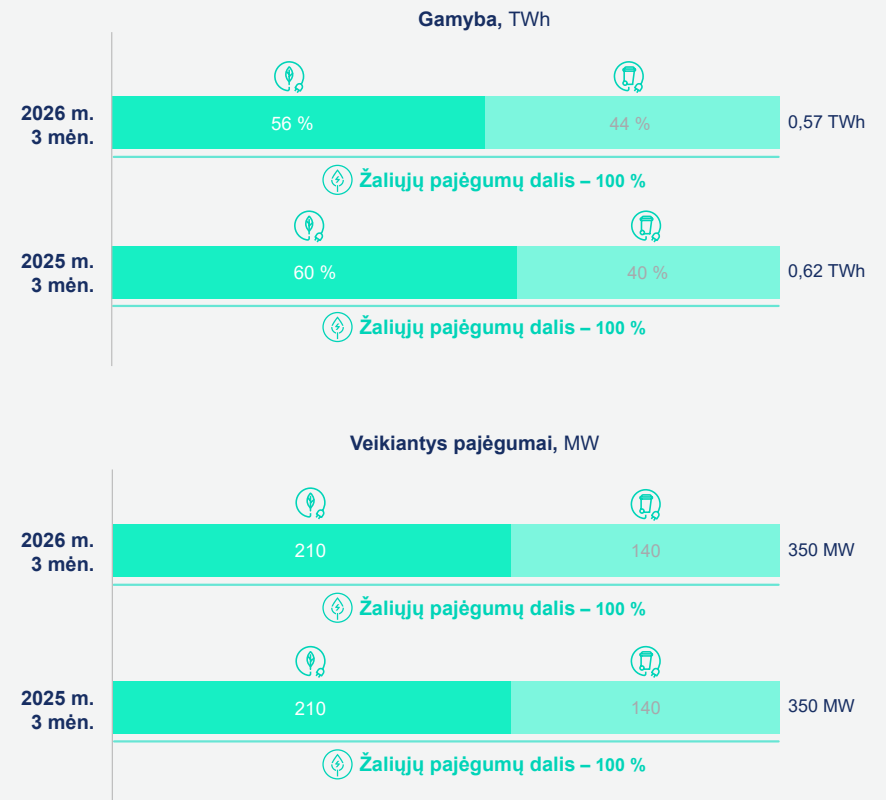
³ Gamybos portfelis apima visų Užtikrintų pajėgumų elektros energijos gamybą, išskyrus Kruonio HAE bei Elektrėnų komplekso KCB, 7 ir 8 blokų gamybą. ⁴ Dalis elektros prekybos sutarčių yra vidinės. Aukščiau pateiktas grafikas iliustruoja Žaliųjų pajėgumų segmento perspektyvą (numatomą pagaminti kiekį).

Veikiančių pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga

⚡ Elektros energija



🔥 Šiluma



🌱 Žalieji pajėgumai
💧 Vanduo
🌬️ Vėjas
☀️ Saulė
🌿 Biokuras
♻️ Atliekų vertimas energija
🏠 Rezerviniai pajėgumai
🔥 Gamtinės dujos

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	2026 m. 3 mėn. Δ 2025 m. 3 mėn.	2026 m. 3 mėn. Δ 2025 m. 3 mėn., %
Pajamos, iš viso	mIn. Eur	939,0	772,8	166,2	21,5 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mIn. Eur	192,2	188,5	3,7	2,0 %
Žalieji pajėgumai	mIn. Eur	86,3	109,3	(23,0)	(21,0 %)
Tinklai	mIn. Eur	80,7	74,1	6,6	8,9 %
Rezerviniai pajėgumai	mIn. Eur	15,2	17,4	(2,2)	(12,6 %)
Sprendimai klientams	mIn. Eur	13,1	(14,2)	27,3	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	mIn. Eur	(3,1)	1,9	(5,0)	n/a
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	20,1 %	23,5 %	(3,4 p. p.)	n/a
EBITDA ^{AVR}	mIn. Eur	175,4	160,1	15,3	9,6 %
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mIn. Eur	126,3	138,4	(12,1)	(8,7 %)
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	mIn. Eur	109,5	110,0	(0,5)	(0,5 %)
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mIn. Eur	86,7	107,8	(21,1)	(19,6 %)
Grynasis pelnas	mIn. Eur	72,8	83,9	(11,1)	(13,2 %)
Investicijos ^{AVR}	mIn. Eur	156,9	146,5	10,4	7,1 %
Tinklai	mIn. Eur	110,8	65,5	45,3	69,2 %
Žalieji pajėgumai	mIn. Eur	39,1	71,4	(32,3)	(45,2 %)
Sprendimai klientams	mIn. Eur	2,0	5,2	(3,2)	(61,5 %)
Rezerviniai pajėgumai	mIn. Eur	1,7	0,5	1,2	240,0 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	mIn. Eur	3,3	3,9	(0,6)	(15,4 %)
FFO ^{AVR}	mIn. Eur	154,8	149,2	5,6	3,8 %
FCF ^{AVR}	mIn. Eur	(74,3)	16,7	(91,0)	n/a
Koreguotas ROE (12 mėn.) ^{AVR}	%	8,0 %	11,3 %	(3,3 p. p.)	n/a
ROE (12 mėn.) ^{AVR}	%	6,0 %	10,0 %	(4,0 p. p.)	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ^{AVR}	%	7,1 %	8,9 %	(1,8 p. p.)	n/a
ROCE (12 mėn.) ^{AVR}	%	5,8 %	8,1 %	(2,3 p. p.)	n/a
ROA (12 mėn.) ^{AVR}	%	2,5 %	4,3 %	(1,8 p. p.)	n/a
Pelnas, tenkantis vienai akcijai ^{AVR}	Eur	1,01	1,16	(0,15)	(12,9 %)
Dividendas ¹ , tenkantis vienai akcijai ^{AVR}	Eur	0,683	0,663	0,020	3,0 %

¹ Dividendai už 2025 m. II pusm.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai (tęsinys)

		2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2026 m. kovo 31 d. Δ 2025 m. gruodžio 31 d.	Δ, %
Turtas, iš viso	mln. Eur	6 488,4	6 278,9	209,5	3,3 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 631,0	2 494,7	136,3	5,5 %
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	1 893,1	1 912,0	(18,9)	(1,0 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	134,7	43,6	91,1	208,9 %
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.) ^{AVR}	%	5,1 %	1,7 %	3,4 p. p.	n/a
Panaudotas kapitalas	mln. Eur	4 524,1	4 406,7	117,4	2,7 %
Nuosavo kapitalo lygis ^{AVR}	kartai	0,41	0,40	0,01	2,5 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	3,44	3,50	(0,06)	(1,7 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	3,81	3,97	(0,16)	(4,0 %)
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^{AVR}	kartai	0,85	0,89	(0,04)	(4,5 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}	%	21,5 %	21,0 %	0,5 p. p.	n/a
Bendrojo likvidumo koef. ^{AVR}	kartai	1,25	1,09	0,16	14,7 %
Turto apyvartumas (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	0,43	0,42	0,01	2,4 %

3.2 Ketvirčių suvestinė

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

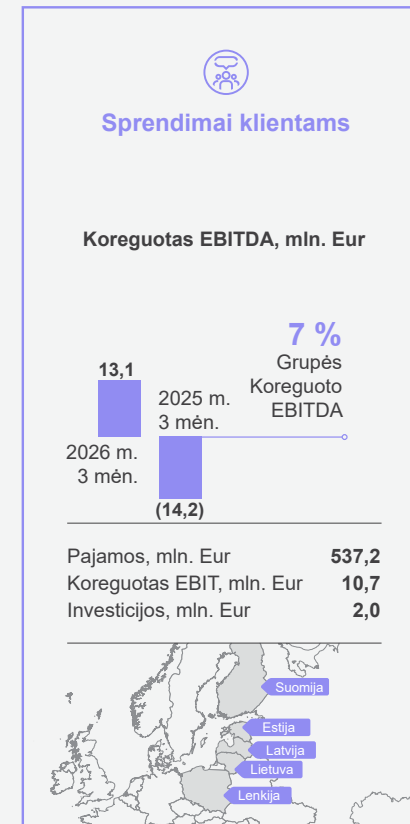
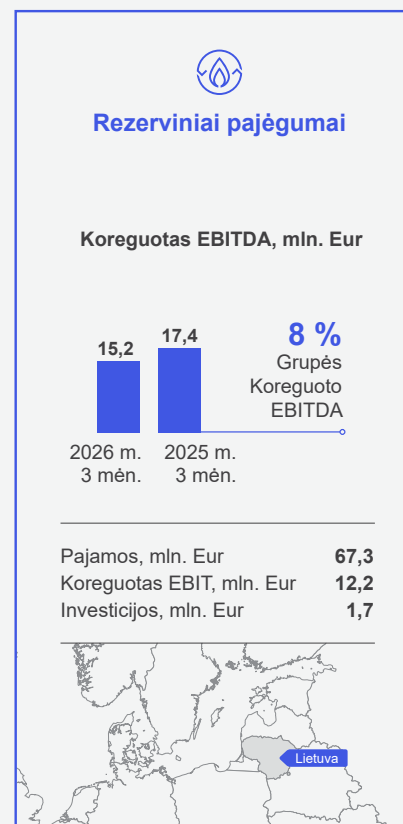
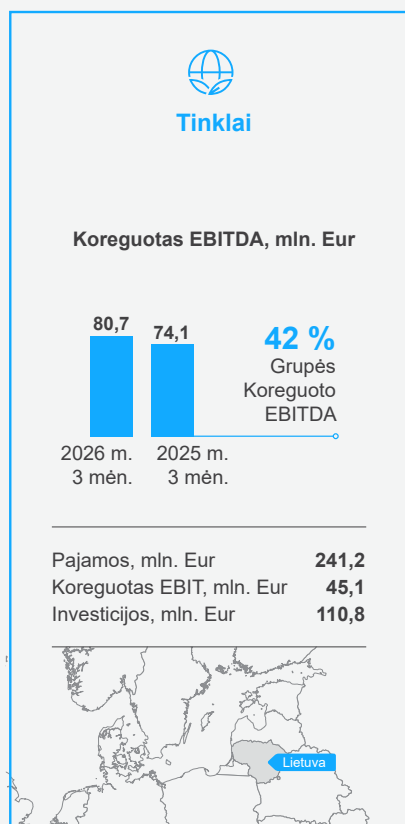
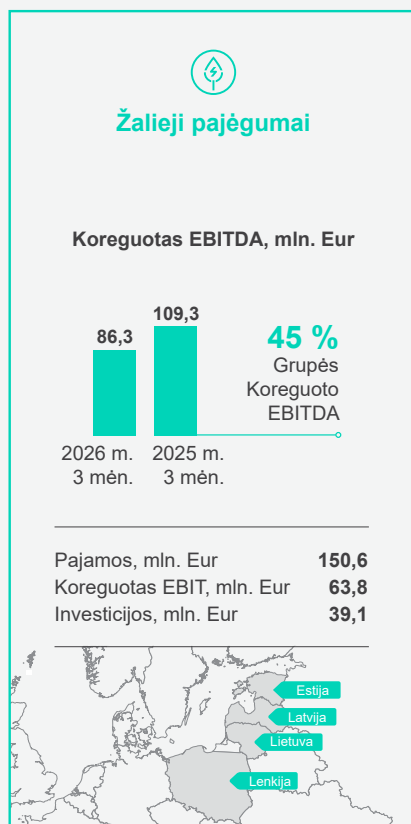
		2026 m. I ketv.	2025 m. IV ketv.	2025 m. III ketv.	2025 m. II ketv.	2025 m. I ketv.	2024 m. IV ketv.	2024 m. III ketv.	2024 m. II ketv.	2024 m. I ketv.	2023 m. IV ketv.	2023 m. III ketv.	2023 m. II ketv.
Pajamos, iš viso	mln. Eur	939,0	699,0	500,7	525,2	772,8	685,9	528,8	438,8	653,5	707,5	471,2	442,1
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	192,2	141,0	104,3	112,3	188,5	130,9	107,2	108,0	181,7	139,4	91,8	103,6
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	86,3	76,1	48,8	57,3	109,3	81,5	46,4	57,4	77,1	68,2	45,3	39,1
Tinklai	mln. Eur	80,7	70,6	60,2	58,5	74,1	54,3	49,9	50,2	65,5	51,3	40,0	40,0
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	15,2	3,0	5,6	11,7	17,4	5,3	11,5	5,2	20,0	11,6	6,1	3,6
Sprendimai klientams	mln. Eur	13,1	(5,5)	(15,3)	(13,5)	(14,2)	(4,0)	(0,7)	(5,6)	17,4	9,5	(0,8)	20,8
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	(3,1)	(3,2)	5,0	(1,7)	1,9	(6,2)	0,1	0,8	1,7	(1,2)	1,2	0,1
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	20,1 %	19,8 %	20,3 %	21,0 %	23,5 %	19,2 %	20,1 %	24,5 %	28,0 %	20,3 %	20,2 %	20,7 %
EBITDA AVR	mln. Eur	175,4	127,6	92,0	102,4	160,1	134,9	103,6	105,3	188,9	159,2	108,3	44,6
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	126,3	70,3	46,5	60,2	138,4	81,2	60,6	63,2	140,3	98,5	52,7	67,1
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	109,5	56,9	34,2	50,3	110,0	85,2	56,9	60,4	147,5	118,3	69,1	8,2
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	86,7	48,1	31,4	38,4	107,8	64,1	48,7	52,0	112,6	93,5	42,9	61,4
Grynasis pelnas	mln. Eur	72,8	31,5	21,0	27,5	83,9	62,2	45,6	49,7	118,7	107,6	56,8	28,6
Investicijos AVR	mln. Eur	156,9	190,4	186,7	196,7	146,5	228,3	161,4	212,8	209,5	303,4	231,1	281,8
Tinklai	mln. Eur	110,8	110,9	106,4	99,7	65,5	119,9	81,3	72,1	63,7	100,2	84,7	90,3
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	39,1	66,7	62,8	85,0	71,4	99,3	65,6	130,7	138,9	180,8	127,9	187,8
Sprendimai klientams	mln. Eur	2,0	10,6	8,7	4,9	5,2	8,1	9,3	5,2	2,6	19,6	3,3	1,5
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	1,7	3,2	6,5	0,5	0,5	0,3	1,8	0,3	0,2	2,6	1,0	1,0
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	3,3	(1,0)	2,3	6,6	3,9	0,7	3,4	4,5	4,1	0,2	14,2	1,2
FFO AVR	mln. Eur	154,8	110,1	64,8	76,7	149,2	125,7	127,6	55,9	169,5	142,9	82,8	(23,7)
FCF AVR	mln. Eur	(74,3)	(69,4)	(186,6)	47,3	16,7	(69,4)	(19,5)	(110,0)	5,0	(97,1)	(165,5)	(157,8)
Koreguotas ROE (12 mėn.) AVR	%	8,0 %	9,2 %	10,0 %	10,7 %	11,3 %	11,8 %	13,7 %	13,5 %	14,2 %	13,1 %	11,4 %	14,2 %
ROE (12 mėn.) AVR	%	6,0 %	6,6 %	8,1 %	9,0 %	10,0 %	11,8 %	14,4 %	15,0 %	14,2 %	14,6 %	14,8 %	15,9 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR	%	7,1 %	7,5 %	8,1 %	8,6 %	8,9 %	9,0 %	10,3 %	10,4 %	11,1 %	9,8 %	8,6 %	11,3 %
ROCE (12 mėn.) AVR	%	5,8 %	5,9 %	6,9 %	7,7 %	8,1 %	9,2 %	10,9 %	11,6 %	10,7 %	10,5 %	11,4 %	13,0 %
		2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. rugsėjo 30 d.	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.
Turtas, iš viso	mln. Eur	6 488,4	6 278,9	6 074,7	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
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 631,0	2 494,7	2 461,4	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
Grynoji skola AVR	mln. Eur	1 893,1	1 912,0	1 782,7	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
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	134,7	43,6	31,8	(53,7)	97,5	102,6	116,2	113,7	144,4	175,2	216,8	191,0
Panaudotas kapitalas AVR	mln. Eur	4 524,1	4 406,7	4 244,1	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
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,44	3,50	3,33	2,99	2,98	3,05	2,70	2,71	2,49	2,72	2,44	1,87
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,81	3,97	3,64	3,21	3,16	3,03	2,60	2,51	2,57	2,60	2,01	1,70
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	21,5 %	21,0 %	23,4 %	29,8 %	28,8 %	29,7 %	34,2 %	32,0 %	28,9 %	29,4 %	39,6 %	47,6 %

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. rugsėjo 30 d.	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.
Veikiantys pajėgumai													
Elektros energija	GW	3,19	3,19	3,19	2,81	2,48	2,48	2,48	2,45	2,43	2,38	2,33	2,27
Žalieji pajėgumai	GW	2,13	2,13	2,13	1,75	1,42	1,42	1,42	1,40	1,38	1,33	1,28	1,22
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,73	0,73	0,73	0,60	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,23	0,23	0,17
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Saulės elektrinės	GW	0,29	0,29	0,29	0,04	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,05	0,05	-	-
Rezerviniai pajėgumai	GW	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Gamtinių dujų jėgainės	GW	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Šiluma	GW	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,33	0,33	0,18	0,18
Žalieji pajėgumai	GW	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,33	0,33	0,18	0,18
Atliekų jėgainės	GW	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Biokuro jėgainės	GW	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,04	0,04
		2026 m. I ketv.	2025 m. IV ketv.	2025 m. III ketv.	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.
Elektros energija													
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,02	0,93	0,79	1,05	1,21	0,93	0,58	0,55	0,77	0,67	0,44	0,41
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,76	0,78	0,57	0,71	0,73	0,72	0,47	0,50	0,61	0,51	0,36	0,36
Žaliosios gamybos dalis	%	74,8 %	83,8 %	72,4 %	67,4 %	60,7 %	77,1 %	80,8 %	91,7 %	79,9 %	76,6 %	81,1 %	88,4 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	2,46	2,19	1,85	1,70	2,00	1,93	1,63	1,54	1,84	1,88	1,56	1,56
Paskirstyta elektros energijos	TWh	3,24	2,88	2,34	2,31	2,81	2,73	2,30	2,27	2,78	2,70	2,22	2,22
SAIFI	kartai	0,21	0,26	0,31	0,31	0,19	0,28	0,56	0,36	0,21	0,40	0,37	0,32
SAIDI	min.	17	17	20	22	15	43	307	36	14	46	42	14
Šiluma													
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,57	0,56	0,29	0,40	0,62	0,60	0,24	0,37	0,46	0,40	0,20	0,20
Gamtinės dujos													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	4,82	2,59	1,23	1,48	2,94	2,77	1,83	1,27	2,84	2,65	1,34	1,45
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,46	2,33	0,94	1,17	2,48	2,22	0,89	1,11	2,68	2,26	0,78	0,97

3.3 Rezultatai pagal verslo segmentus

Apžvalga



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

Žalieji pajėgumai

2026 m. I ketv. apžvalga

- Užbaigėme Vilniaus KJ 49 proc. akcijų paketo pardavimo „Quaero Capital“ sandorį.
- Mažeikių EEKS (45,1 MW) projektui skirta 2,2 mln. Eur valstybės parama.
- Kaip buvo atskleista anksčiau, 2025 m. gruodžio mėn. buvo užfiksuotas Kruonio HAE antrojo agregato transformatoriaus gedimas, dėl kurio elektrinės bendra galia apribota nuo 900 MW iki 675 MW. Atlikus išsamią diagnostiką ir galimų įrenginio atstatymo scenarijų vertinimą, taip pat atsižvelgiant į 34 metų agregato eksploatacijos laikotarpį, Grupė nusprendė pakeisti transformatorių nauju. Naujo transformatoriaus įsigijimo pirkimo procedūros pradėtos 2026 m. I ketv. ir šiuo metu yra tęsiamos. Tuo tarpu, laikantis planinio 4-ojo agregato kapitalinio remonto grafiko, jo transformatorius bus perkeltas į 2-ąjį agregatą, taip užtikrinant 3-ų agregatų veiklos tęstinumą. Finansinė įtaka Grupės lygiu yra nemateriali, nes įprastomis rinkos sąlygomis visi 4 agregatai vienu metu dirba <1 proc. laiko.

Po ataskaitinio laikotarpio:

- Pirmosios elektros energijos kaupiklių sistemų komponentų siuntos pasiekė Kelmės EEKS (147,4 MW) ir Mažeikių EEKS (45,1 MW) statybų aikštelę. Tai svarbus žingsnis įgyvendinant vienus didžiausių energijos kaupimo projektų Lietuvoje. Projektų komercinės veiklos pradžia numatoma 2027 m.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	150,6	156,6	(6,0)	(3,8 %)
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	86,3	109,3	(23,0)	(21,0 %)
EBITDA ^{AVR}	86,3	109,3	(23,0)	(21,0 %)
Koreguotas EBIT ^{AVR}	63,8	97,7	(33,9)	(34,7 %)
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	63,8	97,7	(33,9)	(34,7 %)
Investicijos ^{AVR}	39,1	71,4	(32,3)	(45,2 %)
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	57,3 %	69,8 %	(12,5 p. p.)	n/a
	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 258,0	2 247,7	10,3	0,5 %

Finansiniai rezultatai

I ketv. rezultatai

Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 3,8 proc. (6,0 mln. Eur) mažesnės nei 2025 m. I ketv.

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 21,0 proc. (23,0 mln. Eur) mažesnis nei 2025 m. I ketv. Pajamų ir Koreguoto EBITDA sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės realizuotos kainos.

24,9 proc. visų Investicijų buvo nukreipta į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Palyginti su 2025 m. 3 mėn., Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo 45,2 proc. (32,3 mln. Eur). Tokį rezultatą daugiausiai lėmė 2025 m. užbaigti ir pradėti eksploatuoti Kelmės VP, Stelpės SP I ir II, Varmės SP ir Silezijos VP. Visi šie pajėgumai komercinės veiklos pradžią pasiekė 2025 m. Sumažėjimą iš dalies atsverė tęsiamos Investicijos į vykdomus plėtros projektus.

Veiklos rezultatai

I ketv. rezultatai

2026 m. kovo 31 d. Veikiantys Žalieji pajėgumai išliko tokia pačia lygyje, kaip ir 2025 m. gruodžio 31 d., ir siekė 2,1 GW.

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,03 TWh (4,1 proc). Augimui daugiausia įtakos turėjo saulės parkai, ypač – nauji pajėgumai (Varmės SP, Stelpės SP I ir Stelpės SP II), kurie dar nevykdė veiklos 2025 m. I ketv.

2026 m. I ketv. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,57 TWh ir sumažėjo 0,05 TWh (8,3 proc.) dėl mažesnės gamybos iš biokuro.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Veikiantys pajėgumai					
Elektros energija	GW	2,13	2,13	-	-%
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,73	0,73	-	-%
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	-	-%
Saulės elektrinės	GW	0,29	0,29	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,07	-	-%
Šiluma	GW	0,35	0,35	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,14	0,14	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,21	0,21	-	-%
		2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,76	0,73	0,03	4,1 %
Sausumos vėjo elektrinės	TWh	0,37	0,35	0,01	4,2 %
Saulės elektrinės	TWh	0,03	0,01	0,02	471,7 %
Hidroelektrinės	TWh	0,20	0,19	0,01	5,9 %
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,12	0,11	0,01	4,7 %
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,08	0,07	0,01	7,9 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,07	0,08	(0,00)	(6,3 %)
Biokuro jėgainės	TWh	0,09	0,11	(0,02)	(14,8 %)
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	98,0 %	96,2 %	1,8 p. p.	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	23,3 %	33,3 %	(10,0 p. p.)	n/a
Vėjo greitis	m/s	6,4	7,0	(0,6)	(9,0 %)
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,57	0,62	(0,05)	(8,3 %)
Atliekų jėgainės ¹	TWh	0,25	0,24	0,01	2,6 %
Biokuro jėgainės	TWh	0,32	0,37	(0,06)	(15,3 %)

¹ Vilniaus KJ ir Kauno KJ gali naudoti gamtines dujas jėgainės paleidimui / stabdymui, bandymams ir kt., kurių rezultatų vertės įtrauktos į „Atliekų jėgainės“ eilutę.

Tinklai

Finansiniai rezultatai

I ketv. rezultatai

Tinklų segmento pajamos buvo 23,6 proc. (46,1 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. I ketv. dėl išaugusių pajamų, uždirbtų iš elektros energijos skirstymo, perdavimo ir garantinio tiekimo veiklų. Tam daugiausiai įtakos turėjo didesni kiekiai dėl šaltesnių oro sąlygų

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 6,6 mln. Eur didesnis nei 2025 m. I ketv., daugiausiai dėl didesnio RAB efekto (+4,9 mln. Eur).

Investicijos į Tinklų segmentą per 2026 m. 3 mėn. sudarė 110,8 mln. Eur ir buvo 69,2 proc. (45,3 mln. Eur) didesnės nei per 2025 m. 3 mėn. Augimą daugiausiai lėmė didesnės Investicijos į elektros energijos skirstymo tinklo plėtrą (+26,0 mln. Eur, arba +48,1 proc.), daugiausiai dėl keleto didelių verslo klientų prijungimo prie tinklo. Investicijos, dengiamos klientų augo atitinkamai nuo 12,5 mln. Eur 2025 m. 3 mėn. iki 20,0 mln. Eur 2026 m. 3 mėn. Investicijos į elektros energijos skirstymo tinklo priežiūrą išaugo 13,8 mln. Eur.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	241,2	195,1	46,1	23,6 %
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	80,7	74,1	6,6	8,9 %
EBITDA <small>AVR</small>	59,7	51,0	8,7	17,1 %
Koreguotas EBIT <small>AVR</small>	45,1	42,7	2,4	5,6 %
Veiklos pelnas (EBIT) <small>AVR</small>	24,1	19,6	4,5	23,0 %
Investicijos <small>AVR</small>	110,8	65,5	45,3	69,2 %
Koreguoto EBITDA marža, % <small>AVR</small>	30,8 %	34,0 %	(3,2 p. p.)	n/a
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	100,0 %	100,0 %	-	-
	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 589,7	2 522,3	67,4	2,7 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai¹

		2026 ¹	2025 ¹	Δ	Δ, %
Iš viso					
RAB metų pradžioje	mln. Eur	1 906	1 795	111,0	7,0 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	5,74	5,79	(0,05 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	109,5	99,5	10,0	12,6 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	51,8	37,5	14,3	35,8 %
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	6,2	5,7	0,5	2,3 %
Elektros energijos skirstymas					
RAB metų pradžioje	mln. Eur	1 655	1 541	114,0	8,6 %
WACC	%	5,77	5,82	(0,05 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	97,8	88,6	9,2	13,6 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	51,8	37,5	14,3	35,8 %
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	5,8	5,3	(15,3)	(74,3 %)
Gamtinių dujų skirstymas					
RAB metų pradžioje	mln. Eur	251	254	(3,0)	(1,2 %)
WACC	%	5,56	5,64	(0,04 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	11,7	11,0	0,7	6,0 %
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	0,4	0,4	-	-%

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT), nebent nurodyta kitaip.

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

Veiklos rezultatai

I ketv. rezultatai

2026 m. I ketv. paskirstytos elektros energijos kiekis siekė 3,24 TWh ir buvo 0,43 TWh (15,4 proc.) didesnis nei 2025 m. I ketv. Augimui įtakos turėjo išaugęs verslo ir privačių klientų vartojimas dėl ypač šalto oro 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu.

Elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIFI padidėjo iki 0,21 karto (2025 m. I ketv. – 0,19 karto), o elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIDI padidėjo iki 17 min. (2025 m. I ketv. – 15 min.). Elektros kokybės rodikliai šiek tiek suprastėjo dėl nepalankių oro sąlygų: žemesnės temperatūros, kuri paskatino šiluminės energijos paklausos augimą ir atitinkamai padidino tinklo apkrovą, bei ilgo ir gausaus snigio.

Palyginti su 2025 m. I ketv., Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis padidėjo 0,98 TWh (39,6 proc.) ir siekė 3,46 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugęs vartojimas dėl šaltesnių orų 2026 m. I ketv., palyginti su 2025 m. I ketv.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Tinklų ilgis	tūkst. km	133	133	0	0,1 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 921	1 894	28	1,5 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	132	124	8	6,3 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	2 251	2 113	138	6,5 %
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	1 362	1 302	60	4,6 %
Gamtinės dujos					
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,74	9,74	0,00	0,0 %
Klientų skaičius	tūkst.	626	626	(0)	(0,0 %)

		2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	3,24	2,81	0,43	15,4 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,20	0,95	0,25	25,8 %
iš kurių verslo klientams	TWh	2,04	1,85	0,19	10,0 %
Technologiniai nuostoliai	%	5,3 %	4,9 %	0,4 p. p.	n/a
Naujų klientų prijungimai	tūkst.	6,8	10,0	(3,2)	(32,1 %)
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	4,0	4,6	(0,6)	(12,5 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	74	128	(54)	(42,2 %)
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	54	56	(3)	(5,2 %)
SAIFI	kartai	0,21	0,19	0,02	10,8 %
SAIDI	min.	17	15	2	12,8 %
Garantinis tiekimas	TWh	0,17	0,09	0,09	103,2 %
Gamtinės dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,46	2,48	0,98	39,6 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,30	1,03	0,27	26,7 %
iš kurių verslo klientams	TWh	2,16	1,45	0,71	48,7 %
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	0,2	0,4	(0,2)	(55,8 %)
Technologiniai nuostoliai	%	1,4 %	1,0 %	0,3 p. p.	n/a
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	118	90	28	30,8 %
SAIFI	kartai	0,000	0,001	(0,001)	(85,4 %)
SAIDI	min.	0,01	0,10	(0,09)	(88,6 %)
Klientų patirtis					
NPS (aptarnavimo)	balai	71,1	62,9	8,2	13,0 %

Rezerviniai pajėgumai

Finansiniai rezultatai

I ketv. rezultatai

Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 20,0 proc. (16,8 mln. Eur) mažesnės nei 2025 m. I ketv.

Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 12,6 proc. (2,2 mln. Eur) mažesnis nei 2025 m. I ketv. Pajamų ir Koreguoto EBITDA sumažėjimą lėmė mažesnis teikiamų balansavimo paslaugų rezultatas.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	67,3	84,1	(16,8)	(20,0 %)
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	15,2	17,4	(2,2)	(12,6 %)
EBITDA ^{AVR}	15,2	17,4	(2,2)	(12,6 %)
Koreguotas EBIT ^{AVR}	12,2	14,5	(2,3)	(15,9 %)
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	12,2	14,5	(2,3)	(15,9 %)
Investicijos ^{AVR}	1,7	0,5	1,2	240,0 %
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	22,6 %	20,7 %	1,9 p. p.	n/a
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	7,0 %	15,8 %	(8,8 p. p.)	n/a
	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	260,2	259,1	1,1	0,4 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai¹

	2026 m.	2025 m.	Δ	Δ, %
Iš viso				
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis) mln. Eur	12,4	11,3	1,1	9,7 %
KCB				
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis) mln. Eur	7,8	7,5	0,3	4,0 %
7 ir 8 blokai				
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis) mln. Eur	4,6	3,8	0,8	21,1 %

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT), nebent nurodyta kitaip.

Veiklos rezultatai

I ketv. rezultatai

2026 m. I ketv. Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose sudarė 0,26 TWh ir buvo 0,22 TWh (45,9 proc.) mažesnis nei 2025 m. I ketv., nes Elektrėnų komplekso gamyba išaugo dėl teikiamų balansavimo paslaugų per 2025 m. I ketv. Atitinkamai 2026 m. I ketv. apkrovos koeficientas siekė 11,3 proc. ir buvo 9,6 p. p. mažesnis nei praėjusiais metais.

Bendra Veikiančių pajėgumų galia Elektrėnų komplekse siekia 1 055 MW. Ataskaitiniu laikotarpiu buvo sudaryta izoliuotos sistemos darbo paslaugų teikimo sutartis dėl 891 MW, įskaitant 260 MW 7-ojo bloko, 260 MW 8-ojo bloko ir 371 MW KCB.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Veikiantys pajėgumai					
Elektros energija	GW	1,06	1,06	-	-%
Gamtinių dujų jėgainės	GW	1,06	1,06	-	-%
<hr/>					
		2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,26	0,47	(0,22)	(45,9 %)
Prieinamumo koeficientas ¹	%	95,3 %	99,0 %	(3,7 p. p.)	n/a
Apkrovos koeficientas	%	11,3 %	20,8 %	(9,6 p. p.)	n/a

¹ Neįtraukiant planuojamų remonto darbų.

Sprendimai klientams

2026 m. I ketv. apžvalga

- Pradėjome elektros tiekimo privatiems klientams veiklą Latvijoje.
- Pirmą kartą pristatėme SGD krovinį Ukrainos „Naftogaz“, taip stiprindami energetinį saugumą regione bei užtikrindami stabilų dujų tiekimą Ukrainai.

Po ataskaitinio laikotarpio:

- Po išsamaus tyrimo, kuris buvo atnaujintas remiantis ES Bendrojo Teismo 2021 m. sprendimu, Europos Komisija 2026 m. balandžio 7 d. sprendimu (byloje SA.44678) patvirtino, kad kompensacija, susijusi su gamtinių dujų išgaravimo ir balansavimo kaštais, išmokėta UAB „Ignitis“ (buvusiai UAB „LITGAS“) už 2016–2018 m. atitinka ES valstybės pagalbos taisyklės ir Visuotinių ekonominės svarbos paslaugų principus ir jos grąžinti nereikia. Skundus dėl sprendimo Bendrajam Teismui galima teikti per du mėnesius nuo jo paskelbimo.

Finansiniai rezultatai

I ketv. rezultatai

Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 32,5 proc. (131,7 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. I ketv. tiek elektros energijos, tiek gamtinių dujų tiekimo veiklose dėl šaltesnės žiemos. Elektros energijos tiekimo pajamos išaugo dėl didesnio patiekto kiekio (+19,8 proc.) bei didesnių vidutinių elektros rinkos kainų (+16,1 proc. Lietuvos kainų zonoje). Gamtinių dujų tiekimo pajamos išaugo dėl patiekto didesnio kiekio (+64,0 proc.).

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	537,2	405,5	131,7	32,5 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	13,1	(14,2)	27,3	n/a
EBITDA ^{AVR}	17,2	(19,5)	36,7	n/a
Koreguotas EBIT ^{AVR}	10,7	(15,5)	26,2	n/a
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	14,9	(20,8)	35,7	n/a
Investicijos ^{AVR}	2,0	5,2	(3,2)	(61,5 %)
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	2,5 %	n/a	n/a	n/a
	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	89,9	85,7	4,2	4,9 %

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo didesnis nei 2025 m. 3 mėn. Prie augimo prisidėjo geresni elektros energijos tiekimo rezultatai ir didesni gamtinių dujų tiekimo rezultatai dėl didesnio parduoto kiekio ir pelningų vienkartinį didmeninės prekybos sandorių.

Veiklos rezultatai

I ketv. rezultatai

2026 m. I ketv. elektros energijos pardavimai buvo 0,38 TWh (19,7 proc.) didesni nei 2025 m. I ketv. Augimui įtakos turėjo išaugę pardavimai verslo klientams.

2026 m. I ketv. gamtinių dujų pardavimai buvo 1,88 TWh (64,0 proc.) didesni nei 2025 m. I ketv. Prie augimo daugiausiai prisidėjo išaugęs didmeninės prekybos sandorių skaičius bei 20,4 proc. didesnis vartojimas mažmeninėje rinkoje dėl ypač šalto oro 2026 m. I ketv.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,4	(0,0)	(0,2 %)
Elektromobilių įkrovimo prieigos	vnt.	1 854	1 799	55	3,1 %
Gamtinės dujos					
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	(0,0)	(0,0 %)
Gamtinių dujų atsargos	TWh	0,7	0,7	(0,0)	(1,1 %)
		2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai					
Lietuva	TWh	1,50	1,40	0,10	7,1 %
Latvija	TWh	0,27	0,21	0,06	28,4 %
Estija	TWh	0,03	-	0,03	-%
Lenkija	TWh	0,49	0,30	0,19	63,9 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	2,29	1,91	0,38	19,7 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	0,65	0,63	0,02	2,5 %
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	1,64	1,28	0,36	28,2 %
Gamtinių dujų pardavimai					
Pardavimai mažmeninėje rinkoje	TWh	3,10	2,58	0,53	20,4 %
pagal rinką	TWh				
Lietuva	TWh	2,23	1,77	0,46	25,9 %
Latvija	TWh	0,10	0,03	0,07	261,6 %
Estija	TWh	-	-	-	-%
Lenkija	TWh	0,13	0,09	0,04	48,7 %
Suomija	TWh	0,64	0,69	(0,05)	(7,0 %)
pagal kliento tipą	TWh				
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,33	1,05	0,28	26,7 %
iš kurių verslo klientams	TWh	1,77	1,52	0,24	16,1 %
Pardavimai didmeninėje rinkoje	TWh	1,68	0,34	1,34	398,2 %
Biometano pardavimai	TWh	0,04	0,03	0,01	46,8 %
Klientų patirtis					
NPS (privatių klientų aptarnavimo)	balai	77,5	71,8	5,7	7,9 %
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	balai	64,0	65,0	(1,0)	(1,5 %)

Valdysena

4.1 Valdysenos pokyčiai

47

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

51

4.1 Valdysenos pokyčiai

Apžvalga

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

Svarbiausi pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį

Per ataskaitinį laikotarpį buvo reikšmingų pokyčių, susijusių su Grupės valdymu. Pokyčiai aprašyti toliau.

Daugumos akcininko lūkesčiai

Vadovaujantis Nuosavybės gairėmis Bendrovės Daugumos akcininkas – Lietuvos Respublika, kuriai ataskaitinio laikotarpio pabaigoje priklausė 74,99 proc. patrunuojančios bendrovės akcijų ir kurios teises ir pareigas įgyvendina Lietuvos Respublikos finansų ministerija – ne rečiau kaip kas keturis metus parengia ir pateikia patrunuojančiai bendrovei rašta dėl Daugumos akcininko siekiamų tikslų valstybės valdomoje įmonėje ir jai keliamų lūkesčių.

2026 m. kovo 9 d. patrunuojanti bendrovė gavo atnaujintą Lūkesčių raštą. Jame išreikštas lūkestis dėl strateginių krypčių tęstinumo ir nustatyti nauji prioritetai, aprašyti toliau.

Lūkesčių rašte išreikšti lūkesčiai dėl strateginių krypčių tęstinumo, įskaitant lūkesčius dėl: tvarios Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų plėtros ir palaikymo; energetinio atsparumo ir saugumo; jūrinio vėjo projektų Lietuvoje; turto rotavimo programos; gerosios valdysenos praktikų; geros klientų patirties; nulinio emisijų balanso iki 2050 m.; <5x Grynosios skolos / Koreguoto EBITDA; ≥BBB

kredito reitingo; ≥6,5 proc. Koreguoto ROCE ir ≥3 proc. metinio dividendų augimo.

Lūkesčių rašte taip pat išskelti nauji prioritetai, įskaitant lūkesčius dėl:

- naujų verslo modelių, siekiant didinti energijos paklausą bei skatinti didelės energetinės paklausos verslų pritraukimą į Lietuvą, prioritetą teikiant duomenų centrą;
- kryptingos, tvarios ir pelningos žaliųjų pajėgumų plėtros, siekiant reikšmingai prisidėti prie regiono energetinio saugumo ir žaliosios transformacijos. Grupė turėtų analizuoti ir vertinti žaliųjų pajėgumų plėtros galimybes atsižvelgdama į elektros energijos pasiūlos ir paklausos santykį bei jo potencialą rinkoje ir investuoti į jų plėtrą Lietuvoje ir kitose Europos Sąjungos valstybėse, jei užtikrinama reikalaujama grąža. Išvysčius projektus iki statybos leidimo arba artimo jam etapo, toliau reikšmingos investicijos (viršijančios apie 5–10 procentų visų projekto investicijų) gali būti atliekamos tik tuo atveju, kai projektai atitinka reikalaujamą investicinę grąžą;
- galimų tolesnių „Curonian Nord“ jūrinio vėjo parko vystymo scenarijų parengimo su siūlomais alternatyviais sprendimais, kurie galėtų užtikrinti, kad projektas būtų ekonomiškai naudingas. Priimant galutinius investicinius sprendimus (angl. *final investment decision*) dėl jūrinio vėjo projektų, turi būti užtikrinama reikalaujama investicinė grąža;

- veiklos efektyvumo esamose operacinėse veiklose didinimo.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

2026 m. kovo 25 d. įvyko eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (VAS). VAS pritarė patrunuojančios bendrovės konsoliduotajai metinei vadovybės ataskaitai, patvirtino metinių finansinių ataskaitų ir konsoliduotųjų metinių finansinių ataskaitų rinkinius, paskirstė patrunuojančios bendrovės pelną (nuostolius) ir pritarė patrunuojančios bendrovės valdybos 2026 m. vasario 24 d. ir 2026 m. kovo 9 d. sprendimams.

Pokyčiai Grupės valdymo ir priežiūros organuose

- 2026 m. sausio 31 d. Pawel Dominik atsistatydino iš Ignitis Polska sp. z o.o. valdybos.
- 2026 m. vasario 24 d. Mantas Burokas pradėjo antrą UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės vadovo kadenciją.
- 2026 m. kovo 25 d. Vidmantas Salielis nustojo eiti UAB „Ignitis renewables“, AB „Ignitis gamyba“ ir UAB „Ignitis“ valdybų nario pareigas.
- 2026 m. kovo 26 d. stebėtojų taryba įsrinko naujos kadencijos patrunuojančios bendrovės valdybą. Valdybos nariais išrinkti: Darius Maikštėnas, Jonas Rimavičius, Dr. Živilė Skibarkienė, Vytenis Koryzna ir Mantas

Mikalajūnas. Darius Maikštėnas toliau užima patronuojančios bendrovės vadovo ir valdybos pirmininko pareigas iki jo, kaip patronuojančios bendrovės vadovo, antrosios kadencijos pabaigos 2027 m. vasario 28 d.

- 2026 m. kovo mėn. pasikeitė toliau nurodytų UAB „Ignitis renewables“ dukterinių įmonių valdybų sudėtis:
 - Matthew Braund nustojo eiti Ignitis renewables Estonia DevCo1 OÜ, Kadrina 1 Energiapark OÜ, Pärnu 1 Energiapark OÜ, Tõrva 1 Energiapark OÜ, Väike-Maarja 1 Energiapark OÜ, Pärnu 2 Energiapark OÜ, Haljala 1 Energiapark OÜ, Haapsalu 1 Energiapark OÜ valdybų nario pareigas, o Sander Sorts buvo išrinktas nauju šių įmonių valdybų nariu;
 - Matthew Braund nustojo eiti IGN RES DEV1 SIA, IGN RES DEV3 SIA, IGN RES DEV4 SIA, IGN RES DEV5 SIA, IGN RES DEV6 SIA, IGN RES DEV7 SIA valdybų nario pareigas, o Armands Rabovičs buvo išrinktas nauju šių įmonių valdybų nariu;
 - Matthew Braund nustojo eiti SIA BRVE ir SIA CVE valdybų nario pareigas, o Gary Charles Bills buvo išrinktas nauju šių įmonių valdybų nariu.

Grupės struktūros pokyčiai

2026 m. kovo 30 d. patronuojanti bendrovė užbaigė UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės (Vilniaus KJ) 49 proc. akcijų pardavimą „Quaero European Infrastructure Fund III“, kurį valdo Quaero Capital SA, sandorį išlaikydama Vilniaus KJ kontrolę (51 proc. akcijų).

Svarbiausi pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

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

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

Po ataskaitinio laikotarpio visuotinių akcininkų susirinkimų nebuvo.

Pokyčiai Grupės valdymo ir priežiūros organuose

2026 m. balandžio 2 d. Vytenis Koryzna buvo išrinktas į UAB „Ignitis“, UAB „Ignitis renewables“ ir AB „Ignitis gamyba“ valdybas.

2026 m. balandžio 20 d. Jonas Rimavičius atsistatydino iš UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės valdybos, o Yann Benharouch 2026 m. balandžio 21 d. buvo išrinktas į UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės valdybą.

2026 m. balandžio 28 d. Vitalijus Žuta nustojo eiti UAB Kauno kogeneracinės jėgainės valdybos nario pareigas, o Paulius Martinkus buvo išrinktas į UAB Kauno kogeneracinės jėgainės valdybą.

2026 m. balandžio 30 d. Gary Charles Bills nustojo eiti UAB „EURAKRAS“, UAB „VĖJO VATAS“, UAB „VĖJO GŪSIS“, UAB „VVP Investment“ vadovo pareigas, o 2026 m. gegužės 1 d. Michael David Cameron buvo paskirtas nauju šių įmonių vadovu.

Grupės struktūros pokyčiai

2026 m. balandžio 21 d. įsteigta AB „Ignitis grupė“ dukterinė įmonė UAB „Ignitis Data Center Solutions“, o Anu Eslas paskirta jos vadove.

2026 m. gegužės 5 d. Ignitis Renewables Polska sp. z o.o. ir Ignitis RES DEV sp. z o.o. įsteigė BESS Skarbimierz sp. z o.o. Jacek Wojers ir Laurynas Jocys išrinkti BESS Skarbimierz sp. z o.o. valdybos nariais.

[Aktualią informaciją pateikiame 2025 m. integruotame metiniame pranešime ir mūsų svetainėje](#)

Akcininkų teisės ir įgaliojimai

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 patrunuojamų įmonių kapitale

Grupės valdysenos modelis

Grupės struktūra ir informacija apie įmones

Stebėtojų tarybos ir valdybos sudėtis

Patronuojančios bendrovės stebėtojų tarybos sudėtis per ataskaitinį laikotarpį nekito.

Stebėtojų tarybos nariai



Alfonso Faubel

Pirmininkas, narys nuo 2021-10-26
Perrinktas 2025-10-27
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: atsinaujinanti energetika

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26



Aušra Vičkačkienė

Narė nuo 2017-08-30
Perrinkta 2021-10-26 ir 2025-10-27
Valstybės tarnautoja
Kompetencijos sritis: viešoji politika ir valdysena

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26



Ingrida Muckutė

Narė nuo 2021-10-26
Perrinkta 2025-10-27
Valstybės tarnautoja
Kompetencijos sritis: apskaita ir auditas

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26



Judith Buss

Narė nuo 2020-11-12
Perrinkta 2021-10-26 ir 2025-10-27
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: finansai ir investicijos

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26



Jutta Disen

Narė nuo 2025-10-27
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: energetikos sektoriaus transformacija ir lankstumo technologijos

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26



Lina Liubauskaitė

Narė nuo 2025-10-27
Valstybės tarnautoja
Kompetencijos sritis: reguliavimas

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26



Lorraine Wrafter

Narė nuo 2021-10-26
Perrinkta 2025-10-27
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26



Sian Lloyd Rees

Narė nuo 2024-09-11
Perrinkta 2025-10-27
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: rizikos valdymas

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26



Tim Brooks

Narys nuo 2021-10-26
Perrinktas 2025-10-27
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: tvarumas ir ASV, įskaitant darbuotojų saugą, sveikatą ir aplinkosaugą

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26

Patrunuojančios bendrovės valdybos sudėtis per ataskaitinį laikotarpį keitėsi. Patrunuojančios bendrovės valdybos kadencija baigėsi 2026 m. kovo 25 d., todėl stebėtojų taryba 2026 m. kovo 26 d. išrinko naują patrunuojančios bendrovės valdybą.

Valdybos nariai iki 2026 m. kovo 25 d.



Darius Maikštėnas
Pirmininkas, narys nuo
2018-02-01
Perrinktas 2022-02-18
Kompetencijos sritis:
strategija ir valdymas,
tvaramas

Kadencijos pabaiga:
2026-03-25



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

Kadencijos pabaiga:
2026-03-25



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

Kadencijos pabaiga:
2026-03-25



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

Kadencijos pabaiga:
2026-03-25



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

Kadencijos pabaiga:
2026-03-25

Valdybos nariai nuo 2026 m. kovo 26 d.



Darius Maikštėnas
Pirmininkas, narys nuo
2018-02-01
Perrinktas 2022-02-18 ir
2026-03-26
Kompetencijos sritis:
strategija ir valdymas

Kadencijos pabaiga:
2027-02-28¹



Jonas Rimavičius
Narys nuo 2022-02-18
Perrinktas 2026-03-26
Kompetencijos sritis:
finansai

Kadencijos pabaiga:
2030-03-25



Dr. Živilė Skibarkienė
Narė nuo 2018-02-01
Perrinkta 2022-02-18 ir
2026-03-26
Kompetencijos sritis:
žmonių ir veiklos
palaikymas

Kadencijos pabaiga:
2030-03-25



Vytenis Koryzna
Narys nuo 2026-03-26
Kompetencijos sritis:
energetikos rinkos ir
komercija

Kadencijos pabaiga:
2030-03-25



Mantas Mikalajūnas
Narys nuo 2022-02-18
Perrinktas 2026-03-26
Kompetencijos sritis:
reguliuojama veikla ir ryšiai
su institucijomis

Kadencijos pabaiga:
2030-03-25

¹ Pagal Valstybės valdomos energetikos įmonių grupės korporatyvinio valdymo gairių aprašo reikalavimus, valdybos pirmininkas yra patrunuojančios bendrovės vadovas. Pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymą, valstybės valdomos bendrovės vadovas priimamas į darbą penkerių metų kadencijai. Tas pats asmuo tos pačios bendrovės vadovu gali būti renkamas ne daugiau kaip dvi kadencijas iš eilės. Darius Maikštėnas savo antrąją patrunuojančios bendrovės vadovo kadenciją pradėjo 2022 m. kovo 1 d. Jis eis patrunuojančios bendrovės vadovo ir valdybos pirmininko pareigas iki jo, kaip patrunuojančios bendrovės vadovo, antrosios kadencijos pabaigos 2027 m. vasario 28 d.

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

Rizikos valdymo modelis

Apžvalga

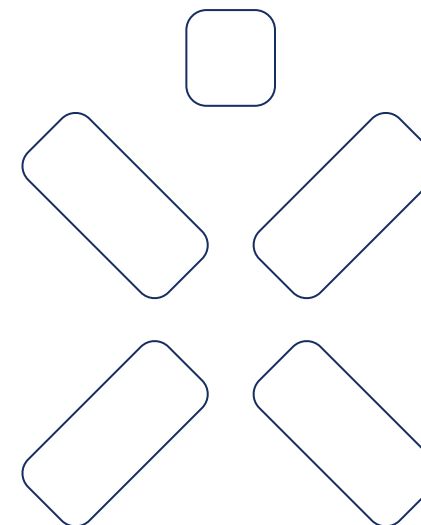
Vykdydama savo veiklas, Grupė susiduria su vidinėmis ir išorinėmis rizikomis, kurios gali paveikti rezultatus. Siekiant tokias rizikas valdyti, Grupėje taikome standartizuotus rizikos valdymo principus, kurie pagrįsti geriausiomis rinkos praktikomis, įskaitant pagrindinius COSO (angl. *Committee of Sponsoring 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*) nustatant aiškų atsakomybių pasidalinimą tarp valdymo bei priežiūros organų, struktūrinių padalinių ir funkcijų. 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 stebėseną, rengiamos ir teikiamos ataskaitos vadovybei. Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį pateikiame mūsų [2025 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Pagrindinių Grupės rizikų pokyčiai

2026 m. I ketv., palyginti su ankstesniu ketvirčiu, jokių esminių pokyčių, susijusių su pagrindinėmis Grupės rizikomis ar jų likutiniu rizikos lygiu, nustatyta nebuvo. Identifikuotos rizikos ir toliau atidžiai stebimos bei valdomos taikant nuolatinės rizikos valdymo priemones.

Pagrindinių Grupės rizikų aprašymus, jų valdymo planus ir rizikų žemėlapi pateikiame mūsų [2025 m. integruotame metiniame pranešime](#).



Papildoma informacija

5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	53
5.2 Kita teisinė informacija	54
5.3 Terminai ir trumpiniai	56
5.4 Teisinė pastaba	58



5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių

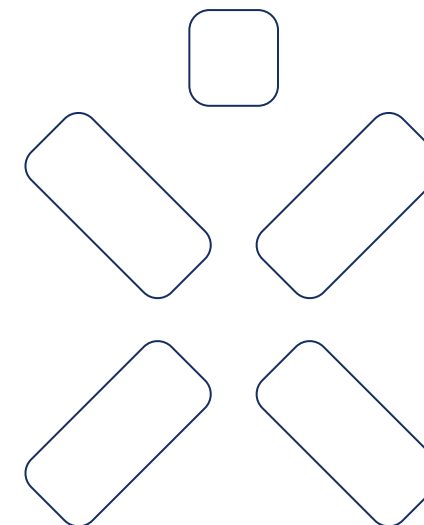
Šiame skyriuje apžvelgiame šiame tarpiniame pranešime pateiktus rodiklius, kurie buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų praėjusiose pranešimuose.

1. Dėl anglies dioksido išmetimo intensyvumo rodiklio

Nustačius apskaitos klaidą, 2025 m. integruotame metiniame pranešime buvo patikslintas 2025 m. (1 ir 2 apimties) ŠESD emisijų anglies dioksido išmetimo intensyvumo rodiklis – rodiklis patikslintas į 209 g CO₂ ekv./kWh (anksčiau skelbta – 248 g CO₂ ekv./kWh).

2. Dėl viso išmesto ŠESD kiekio rodiklio

Atnaujinus 2025 m. sugeneruotų atliekų duomenų rinkimą ir tvarkymą, keletas 3 apimties 5 kategorijos duomenų buvo perskaičiuoti. Dėl šios priežasties keitėsi anksčiau skelbtas viso išmesto ŠESD kiekio rodiklis (jis sumažėjo 0,03 mln. t CO₂ ekv.).



5.2 Kita teisinė informacija

Šį 2026 m. trijų mėnesių tarpinį pranešimą sudaro konsoliduotoji tarpinė vadovybės ataskaita, taip pat konsoliduotosios tarpinės finansinės ataskaitos bei patronuojančios bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos, kuriose patronuojančios bendrovės akcininkams, kreditoriams ir kitoms suinteresuotosioms šalims pateikiama informacija apie patronuojančios bendrovės ir jos patronuojamų įmonių, kurios kartu vadinamos Grupės įmonėmis, veiklą 2026 m. sausio–kovo mėn.

Patronuojančios bendrovės vadovas atsako už konsoliduotosios tarpinės vadovybės ataskaitos, tarpinių finansinių ataskaitų ir konsoliduotųjų tarpinių finansinių ataskaitų rinkinio parengimą. Patronuojančios bendrovės valdyba vertina ir tvirtina konsoliduotąją tarpinę vadovybės ataskaitą, kuri teikiama kartu su tarpinių finansinių ataskaitų rinkiniu. 2026 m. gegužės 13 d. patronuojančios bendrovės valdyba apsvarstė ir patvirtino 2026 m. trijų mėnesių konsoliduotąją tarpinę vadovybės ataskaitą.

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

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



„Ignitis grupės“ darbuotojai

Pranešimai apie patronuojančios bendrovės esminius įvykius	Patronuojančios bendrovės vertybiniais popieriais prekiaujama reguliuojamose biržose užtikrinant skaidrios informacijos pateikimą laiku, jos teisėtumą, teisėtų rinkos dalyvių interesų apsaugą bei sąžiningų kainų formavimo mechanizmą. Atsižvelgiant į tai, teisės aktais reguliuojamą informaciją, įskaitant Grupės vadovybės ataskaitas, esminius įvykius, strateginius sprendimus ir kitą svarbią informaciją, skelbiame <u>Londono vertybinių popierių biržoje</u> , „ <u>Nasdaq Vilnius</u> “ ir <u>Liuksemburgo vertybinių popierių biržose</u> , siekiant užtikrinti investuotojų teisę gauti aktualią ir patikimą informaciją, kaip tai nurodyta ES, Lietuvos ir JK teisės aktuose.
Informacija apie patronuojančios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytoją	AB SEB bankas (info@seb.lt) yra patronuojančios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytojas vertybinių popierių apskaitos ir dividendų mokėjimo tikslais. Patronuojančios 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 skyriuje „7.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai“ mūsų 2025 m. integruotame metiniame pranešime 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). Patronuojančiai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Grupės įmonių 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 Patronuojančios bendrovės finansinės ataskaitos“. Išsamų visų anksčiau sudarytų sandorių su susijusiomis šalimis sąrašas pateikiamas mūsų svetainėje . Detalesnę informaciją apie susijusių šalių sandorių politiką pateikiame čia .
Informacija apie patronuojančios bendrovės filialus ir atstovybes bei tyrimų ir plėtos veiklas	Patronuojanti 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.

5.3 Terminai ir trumpiniai

AB	Akcinė bendrovė	Grupė arba „Ignitis grupė“	AB „Ignitis grupė“ ir jos tiesiogiai bei netiesiogiai valdomi juridiniai asmenys.
AEI	Atsinaujinantys energijos išteklių	HAE	Hidroakumuliacinė elektrinė
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena	HE	Hidroelektrinė
Atliekų vertimas energija	Atliekų vertimas energija yra energijos regeneracijos technologija. Elektros ir šilumos energija gaminama deginant atliekas (angl. <i>waste-to-energy</i>)	„Ignitis“	UAB „Ignitis“
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai (<u>nuoroda</u>)	„Ignitis gamyba“	UAB „Ignitis gamyba“
BDAR	Bendrasis duomenų apsaugos reglamentas	„Ignitis grupės paslaugų centras“	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“
BVP	Bendras vidaus produktas	„Ignitis renewables“	UAB „Ignitis renewables“
CfD	Sandoris dėl kainų skirtumo (angl. <i>contract for difference</i>)	IMT	Ilgalaikis materialusis turtas
Elektros prekybos sutartis	Sutartis, pagal kurią šalys susitaria pirkti ir parduoti tam tikrą elektros kiekį tam tikru laikotarpiu	IPO	Pirminis viešas akcijų siūlymas (angl. <i>initial public offering</i>)
Elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas	Skirtumas tarp elektros energijos rinkos kainos ir elektros energijos gamybos naudojant gamtines dujas sąnaudų bei apyvartinių taršos leidimų sąnaudų, naudojamas elektros gamybos naudojant gamtines dujas pelningumui įvertinti.	KCB	Kombinuoto ciklo blokas
eNPS	Bendros darbuotojų patirties indeksas	Kitos veiklos ir eliminavimai	Įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančios bendrovės finansinius rezultatus
„Energijos skirstymo operatorius“ (ESO)	AB „Energijos skirstymo operatorius“	Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
FIP	Fiksuota premija prie elektros rinkos kainos (angl. <i>Feed-in Premium</i>)	Komercinės veiklos pradžia	Projekto vystymo etapas kuomet užbaigiamos projekto statybos bei bandymai ir pasiekiami oficiali projekto eksploatacijos pradžia.
FiT	Fiksuotas elektros supirkimo tarifas (angl. <i>Feed-in Tariff</i>)	Kontraktuoti pajėgumai	Projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) laimėję valstybių organizuojamus aukcionus ir konkursus (įskaitant užsitikrinimą CfD, FiP, FiT, jūrinio vėjo projektų prisijungimą prie tinklo), arba (ii) užsitikrintas energijos pardavimas elektros energijos pirkimo sutartimi (angl. PPA) ar panašiomis priemonėmis (turėtų apimti bent 50 proc. numatomo metinio pagaminti energijos kiekio)
Galutinis investicinis sprendimas	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus	Nauji prijungimai ir galios didinimai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas
Garantinis tiekimas	El. energijos tiekimas, siekiant užtikrinti vartotojų, kurie nustatyta tvarka nepasirinko nepriklausomo tiekėjo arba kurių pasirinktas nepriklausomas tiekėjas nevykdo savo įsipareigojimų, nutraukia veiklą arba el. energijos pirkimo–pardavimo sutartį, aprūpinimą el. energija	NPS	Bendros klientų patirties indeksas (angl. <i>net promoter score</i>)
GPC	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	Pagaminta elektros energijos (neto)	Vėjo ir saulės parkuose, biokuro ir atliekų vertimo energija kogeneracinėse jėgainėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) bei Elektrėnų komplekse pagamintas ir parduotas elektros kiekis

Pagaminta šiluminės energijos (neto)	Biokuro ir atliekų vertimo energija kogeneracinėse jėgainėse pagamintas šiluminės energijos kiekis	Veikiantys pajėgumai	Data, kada visa įranga yra: (1) sumontuota, (2) prijungta, (3) gavusi iš kompetentingos institucijos leidimą gaminti energiją, ir (4) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	Vėjo ir saulės parkuose, biokuro ir atliekų vertimo energija kogeneracinėse jėgainėse ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros energijos kiekis	VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
Patronuojanti bendrovė	AB „Ignitis grupė“	VIAP	Viešuosius interesus atitinkančios paslaugos
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>regulated asset base</i>)	Visuomeninis tiekimas	EI. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo, turintis visuomeninio tiekimo licenciją
Reguliuojama monopolinė veikla	Elektros ir dujų skirstymo veikla, garantinis elektros energijos tiekimas, visuomeninis elektros energijos tiekimas, dujų tiekimas vartotojams Lietuvoje, reguliuojamos SGD paskirtojo tiekėjo paslaugos ir antrinio rezervo paslaugos (nutrauktos 2020 m.)	VKI	Vartotojų kainų indeksas
REMIT	Reglamentas (ES) Nr. 1227/2011 dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo (angl. <i>Regulation (EU) 1227/2011 on wholesale energy market integrity and transparency</i>)	Vilniaus KJ	UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė
ROI	Investicijų pelningumas	VP	Vėjo parkas
SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė	VVĮ	Valstybės valdoma įmonė
SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui	VWAP	Vidutinė svertinė kaina (angl. <i>volume-weighted average price</i>)
SGD	Suskystintos gamtinės dujos	WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>weighted average cost of capital</i>)
SP	Saulės parkas	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
Statomi pajėgumai	Projektai su gautais statybos leidimais arba vykdomu leidimų išdavimo procesu, įskaitant vieną iš šių: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus arba (ii) priimtas Galutinis investicinis sprendimas		
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos		
ISIN	Tarptautinis vertybinių popierių identifikacinis numeris (angl. <i>International Securities Identification Number</i>)		
TDP	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai		
TFAS	Tarptautiniai finansinės atskaitomybės standartai		
TRIR	Bendras registruojamų įvykių darbe rodiklis, t. y. bendras registruojamų įvykių darbe skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i>)		
UAB	Uždaroji akcinė bendrovė		
Užtikrinti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) Veikiantys pajėgumai, Statomi pajėgumai, ir (iii) Kontraktuoti pajėgumai		
VAS	AB „Ignitis grupė“ visuotinis akcininkų susirinkimas		

5.4 Teisinė pastaba

Šį dokumentą patrunuojanti bendrovė paruošė tik informacinius 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 patrunuojančios bendrovės 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 preliminarai ir galinti keistis.

Šiame dokumente taip pat gali būti pateikiami pareiškimai dėl ateities, įskaitant, bet neapsiribojant, teiginius apie ir išsakytus lūkesčius dėl numatomų finansinių ir veiklos rezultatų. Šie teiginiai yra grįsti dabartine vadovybės nuomone, lūkesčiais, prielaidomis bei informacija prieinama šio pranešimo skelbimo dieną, taip pat informacija, kuri buvo tuo metu prieinama vadovybei. Čia pateikiami teiginiai, išskyrus istorinius teiginius, susiję su patrunuojančios bendrovės 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.

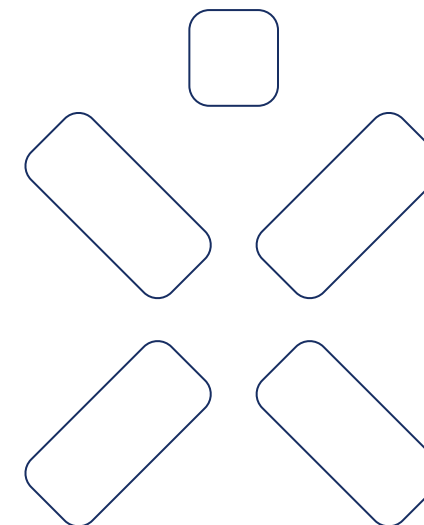
Patrunuojanti bendrovė šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra patrunuojančios bendrovės kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti, ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių patrunuojančios bendrovės 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 prognoziais teiginiais. Daugiau informacijos apie rizikas ir jų valdymą pateikiame šio pranešimo skyriuje „4.2 Rizikų valdymo pokyčiai“ ir 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.7 Rizikų valdymas“. Visus pranešimus pateikiame <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 pateiktų informacijos ir veiklos duomenų, susijusių su patrunuojančia bendrove, 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.

Patrunuojanti bendrovė, 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, patrunuojanti bendrovė neprivalo ir nėra įpareigota atnaujinti ar pataisyti bet kokią šiame dokumente pateiktą prognozę dėl atsiradusios naujos informacijos, ateities įvykių ar pan.



Konsoliduotosios finansinės ataskaitos

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pelno (nuostolių) ataskaita	60
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji bendrųjų pajamų ataskaita	61
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji finansinės būklės ataskaita	62
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	63
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pinigų srautų ataskaita	64
6.6 Pastabos	65

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pelno (nuostolių) ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	934,0	768,0
Kitos veiklos pajamos		5,0	4,8
Pajamos, iš viso		939,0	772,8
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7.1	(663,5)	(529,0)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	7.2	(52,9)	(45,7)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	7.3	(14,5)	(14,1)
Kitos sąnaudos	7.4	(32,7)	(23,9)
Sąnaudos, iš viso		(763,6)	(612,7)
EBITDA	5	175,4	160,1
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(63,1)	(49,1)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(2,8)	(1,0)
Veiklos pelnas (EBIT)		109,5	110,0
Finansinės pajamos	8	2,6	8,2
Finansinės sąnaudos	8	(23,0)	(16,2)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(20,4)	(8,0)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		89,1	102,0
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	9	(16,3)	(18,1)
Grynasis pelnas už laikotarpį		72,8	83,9
Priskiriama:			
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		72,8	83,9
Nekontroliuojančiai daliai		-	-
Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	14.3	1,01	1,16
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	14.3	72 388 960	72 388 960

6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji bendrųjų pajamų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. kovo 31 d.

mIn. Eur	Pastaba	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		72,8	83,9
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	10	(0,4)	(0,4)
Straipsniai, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		(0,4)	(0,4)
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	10	4,8	3,1
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	10	2,9	2,5
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	10	(5,0)	6,6
Straipsniai, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		2,7	12,2
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		2,3	11,8
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		75,1	95,7
Priskiriama:			
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		75,1	95,7
Nekontroliuojančiai daliai		-	-

6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji finansinės padėties ataskaita

2026 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. kovo 31 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		289,7	293,2	304,8
Ilgalaikis materialusis turtas		4 782,9	4 699,2	4 129,0
Naudojimo teise valdomas turtas		128,3	123,5	97,8
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		40,3	39,7	240,2
Investicinis turtas		4,4	4,4	6,7
Ilgalaikės gautinos sumos		21,7	20,5	35,7
Kitas finansinis turtas	12	35,6	31,3	35,6
Kitas ilgalaikis turtas		23,9	19,5	3,8
Atidėtojo mokesčio turtas		45,4	49,1	33,1
Ilgalaikis turtas		5 372,2	5 280,4	4 886,7
Atsargos		251,2	240,0	232,0
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		19,6	14,6	21,3
Prekybos gautinos sumos	13	222,5	272,2	266,9
Kitos gautinos sumos		266,6	161,1	202,8
Kitas trumpalaikis turtas		14,0	7,2	12,5
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		1,1	1,1	4,0
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		336,1	296,3	283,1
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		5,1	6,0	1,2
Trumpalaikis turtas		1 116,2	998,5	1 023,8
Turtas, iš viso		6 488,4	6 278,9	5 910,5

mln. Eur	Pastaba	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. kovo 31 d.
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas	14.1	1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		276,7	264,3	276,1
Nepaskirstytasis pelnas		673,1	614,0	592,0
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams		2 566,2	2 494,7	2 484,5
Nekontroliuojanti dalis		64,8	-	-
Nuosavas kapitalas		2 631,0	2 494,7	2 484,5
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	15	1 989,6	1 888,1	1 711,3
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	15	99,9	97,8	86,1
Dotacijos ir subsidijos		268,2	272,5	283,4
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		88,4	90,3	89,2
Atidėjiniai	16	141,1	160,3	129,4
Ateinančių laikotarpių pajamos		356,7	342,4	297,0
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		24,7	24,4	21,1
Ilgalaikiai įsipareigojimai		2 968,6	2 875,8	2 617,5
Paskolos	15	130,5	212,7	71,4
Nuomos įsipareigojimai	15	9,2	9,8	7,6
Prekybos mokėtinos sumos		188,2	220,7	211,7
Gauti išankstiniai apmokėjimai		80,5	106,9	74,7
Mokėtinas pelno mokestis		35,2	28,2	29,2
Atidėjiniai	16	88,8	60,4	68,2
Ateinančių laikotarpių pajamos		17,8	17,2	15,0
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		338,6	252,5	330,7
Trumpalaikiai įsipareigojimai		888,8	908,4	808,5
Įsipareigojimai, iš viso		3 857,4	3 784,2	3 426,0
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		6 488,4	6 278,9	5 910,5

6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	Išstatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirtasis pelnas	AB „Ignitis grupė“ akcininkų dalis	Nekontroliuojama dalis	Iš viso
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		-	-	-	-	-	83,9	83,9	-	83,9
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	-	5,7	6,6	(0,5)	11,8	-	11,8
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	5,7	6,6	83,4	95,7	-	95,7
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(1,9)	-	-	1,9	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	7,0	-	-	-	(7,0)	-	-	-
Dividendai	14.2	-	-	-	-	-	(48,0)	(48,0)	-	(48,0)
Likutis 2025 m. kovo 31 d.		1 616,4	183,8	58,0	2,4	31,9	592,0	2 484,5	-	2 484,5
Likutis 2026 m. sausio 1 d.		1 616,4	185,9	52,4	(2,1)	28,1	614,0	2 494,7	-	2 494,7
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	72,8	72,8	-	72,8
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	-	7,6	(4,9)	(0,4)	2,3	-	2,3
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	7,6	(4,9)	72,4	75,1	-	75,1
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(1,4)	-	-	1,4	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	11,1	-	-	-	(11,1)	-	-	-
Dividendai	14.2	-	-	-	-	-	(49,4)	(49,4)	-	(49,4)
Sandoriai su nekontroliuojančia dalimi	18	-	-	-	-	-	45,8	45,8	64,8	110,6
Likutis 2026 m. kovo 31 d.		1 616,4	197,0	51,0	5,5	23,2	673,1	2 566,2	64,8	2 631,0

6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pinigų srautų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		72,8	83,9
Koregavimai:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		67,4	53,5
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(4,3)	(4,4)
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas (vertės sumažėjimo atstatymas)		-	0,1
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		2,2	0,5
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	17	(1,6)	(3,8)
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	9	16,3	18,1
Atidėjinių padidėjimas/(sumažėjimas)	16	8,8	67,9
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės/(nukainojimo atstatymas)		(0,7)	4,2
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		3,1	1,3
Palūkanų pajamos		(2,6)	(3,1)
Palūkanų sąnaudos		16,3	12,5
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		6,7	(1,4)
Kiti nepiniginiai koregavimai		(0,3)	0,5
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		(30,4)	(31,5)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		(19,0)	9,3
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(9,8)	13,1
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(8,8)	(2,1)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		116,1	218,6
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(166,3)	(163,2)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo		1,9	0,7
Suteiktos paskolos		(1,3)	(0,6)
Gautos dotacijos		0,1	0,3
Gautos palūkanos		1,1	0,2
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		0,3	0,4
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų	12.1	-	(0,4)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(164,2)	(162,6)

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Gautos paskolos		534,5	-
Sugrąžintos paskolos	15.2	(271,6)	(13,2)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	15.2	(239,3)	17,3
Nuomos mokėjimai	15.2	(3,6)	(2,7)
Sumokėtos palūkanos	15.2	(11,8)	(8,8)
Įplaukos iš sandorių su nekontroliuojančia dalimi		83,8	-
Sandorių kaštai		(4,1)	-
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		87,9	(7,4)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		39,8	48,6
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		296,3	234,5
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		336,1	283,1

6.6 Aiškinamasis raštas

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. kovo 31 d.

1 Bendroji informacija

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

Toliau patrunuojanti 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 [internetinio svetainėje](#).

Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotosios finansinės ataskaitos. Patrunuojanti 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 trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. kovo 31 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 2025 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 eurais 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 2025 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2026 m. sausio 1 d. 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 2025 m. gruodžio 31 d., išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai	Pastaba	Vertinimas/sprendimas
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

mln. Eur	Žalieji pajėgumai	Tinklai	Rezerviniai pajėgumai	Sprendimai klientams	Kitos veiklos ir eliminavimai	Iš viso koreguota	Koregavimai	Iš viso
2026 m. 3 mėn.								
Pajamos, iš viso	150,6	262,2	67,3	533,0	(57,3)	955,8	(16,8)	939,0
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(36,5)	(134,5)	(43,6)	(504,7)	55,8	(663,5)	-	(663,5)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(8,3)	(24,7)	(4,1)	(7,1)	(8,7)	(52,9)	-	(52,9)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(4,2)	(8,0)	(2,4)	-	0,1	(14,5)	-	(14,5)
Kitos sąnaudos	(15,3)	(14,3)	(2,0)	(8,1)	7,0	(32,7)	-	(32,7)
EBITDA	86,3	80,7	15,2	13,1	(3,1)	192,2	(16,8)	175,4
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(20,7)	(35,0)	(3,0)	(2,0)	(2,4)	(63,1)	-	(63,1)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1,8)	(0,6)	-	(0,4)	-	(2,8)	-	(2,8)
EBIT	63,8	45,1	12,2	10,7	(5,5)	126,3	(16,8)	109,5
Finansinė veikla, grynas rezultatas	-	-	-	-	-	(20,4)	-	(20,4)
Pelno mokesčio sąnaudos	-	-	-	-	-	(19,2)	2,9	(16,3)
Grynas pelnas	-	-	-	-	-	86,7	(13,9)	72,8
Investicijos	39,1	110,8	1,7	2,0	3,3	156,9	-	156,9
2025 m. 3 mėn.								
Pajamos, iš viso	156,6	218,2	84,1	410,8	(68,5)	801,2	(28,4)	772,8
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(27,9)	(99,9)	(58,8)	(411,6)	69,2	(529,0)	-	(529,0)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(7,2)	(21,9)	(3,2)	(6,0)	(7,4)	(45,7)	-	(45,7)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(2,9)	(8,6)	(2,9)	-	0,3	(14,1)	-	(14,1)
Kitos sąnaudos	(9,3)	(13,7)	(1,8)	(7,4)	8,3	(23,9)	-	(23,9)
EBITDA	109,3	74,1	17,4	(14,2)	1,9	188,5	(28,4)	160,1
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(11,6)	(30,5)	(2,8)	(1,3)	(2,9)	(49,1)	-	(49,1)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(0,9)	(0,1)	-	-	(1,0)	-	(1,0)
EBIT	97,7	42,7	14,5	(15,5)	(1,0)	138,4	(28,4)	110,0
Finansinė veikla, grynas rezultatas	-	-	-	-	-	(8,0)	-	(8,0)
Pelno mokesčio sąnaudos	-	-	-	-	-	(22,6)	4,5	(18,1)
Grynas pelnas	-	-	-	-	-	107,8	(23,9)	83,9
Investicijos	71,4	65,5	0,5	5,2	3,9	146,5	-	146,5

Informacija apie verslo segmentus (prilyginami veiklos segmentams pagal 8-ąjį TFAS) atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniams sprendimus priimančiam asmeniui. Pagrindinis sprendimus priimančio asmens, 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 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuose „2.1 Verslo modelis“ ir „3.5 Rezultatai pagal verslo segmentus“. Grupės įmonių paskirstymą pagal segmentus pateikiame mūsų [internetu svetainėje](#).

Pagrindinis sprendimus priimančio asmens 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 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai“.

5.1 EBITDA

Vadovybės koregavimai apima:

- laikinuosius reguliacinius skirtumus (jei tokių yra);
- reikšmingą vienkartinį 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, eliminuojant skirtumus tarp VERT nustatyto leistino uždirbti ir faktiškai uždirbto ataskaitinio laikotarpio pelno (laikinieji reguliaciniai skirtumai).

Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant Koreguotą EBITDA ir Koreguotą EBIT:

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	175,4	160,1	15,3	9,6 %
<i>Koregavimai</i>				
Laikinieji reguliaciniai skirtumai¹	16,8	28,4	(11,6)	(40,8 %)
Tinklai	21,0	23,1	(2,1)	(9,1 %)
Sprendimai klientams	(4,2)	5,3	(9,5)	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	16,8	28,4	(11,6)	(40,8 %)
Koreguotas EBITDA AVR	192,2	188,5	3,7	2,0%
<i>Koreguoto EBITDA marža AVR</i>	20,1 %	23,5 %	(3,4 p.p.)	n/a

¹ Laikinieji reguliaciniai skirtumai – eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo leidžiamo uždirbti pelno.

Koregavimai susiję su Tinklų segmento laikiniais reguliaciniais skirtumais (21,0 mln. Eur) apima:

- mažesnio nei leistinas šių metų pelnas gražinimą – 1,1 mln. Eur (2025 m. 3 mėn. – -6,4 mln. Eur), kuris bus gražintas 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 gražinimą – 19,9 mln. Eur (2025 m. 3 mėn. – 29,5 mln. Eur), kuris yra realizuojamas tarifu per dabartinį laikotarpį. Šios sumos pagrįstos remiantis VERT nutarimais.

2025 3 mėn. palyginamieji rodikliai skiriasi nuo už tą laikotarpį paskelbtų finansinių ataskaitų dėl patikslinto investicijų grąžos padidėjimo paskirstymo, kaip patvirtino NERC, tarp einamųjų metų ir ankstesnio laikotarpio koregavimų. Bendros koregavimų sumos už 2025 3 mėn. išlieka nepakitusias.

Koregavimai susiję su Sprendimų klientams segmento laikiniais reguliaciniais skirtumais (-4,2mln. Eur) apima:

- didesnio pelno nei VERT skaičiavimo metodikoje nustatyta grąža iš gamtinių dujų viešojo tiekimo veiklos eliminavimą – -4,2 mln. Eur (2025 m. 3 mėn. – 6,3 mln. Eur);
- koregavimas dėl paskirtojo gamtinių dujų tiekimo veiklos neatliekamas (2025 m. 3 mėn. – -1,0 mln. Eur).

5.2 Veiklos pelnas (EBIT)

Veiklos pelno (EBIT) koregavimai:

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	109,5	110,0	(0,5)	(0,5 %)
<i>Koregavimai</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	16,8	28,4	(11,6)	(40,8 %)
Iš viso EBIT korekcijų	16,8	28,4	(11,6)	(40,8 %)
Koreguotas EBIT AVR	126,3	138,4	(12,1)	(8,7 %)

5.3 Grynas pelnas

Grynojo pelno koregavimai:

	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Grynas pelnas	72,8	83,9	(11,1)	(13,2 %)
<i>Koregavimai</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	16,8	28,4	(11,6)	(40,8 %)
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui	(2,9)	(4,5)	1,6	35,6 %
Iš viso grynojo pelno korekcijų	13,9	23,9	(10,0)	(41,8 %)
Koreguotas grynas pelnas AVR	86,7	107,8	(21,1)	(19,6 %)

Pelno mokesčio koregavimų įtaka (-2,9 mln. Eur) apima:

- Visiems aukščiau išvardytiems grynojo pelno koregavimams taikomą papildomą 17 proc. (įstatymo nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje) pelno mokesčio patikslinimą.

6 Pajamos

6.1 Pajamos pagal rūšį

mIn. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Elektros energijos pardavimo pajamos	303,2	174,7
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	184,5	153,4
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	142,5	166,8
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	32,9	37,2
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	21,1	15,9
Kitos su elektros energija susijusios pajamos	9,4	7,4
Su elektros energija susijusios pajamos	693,6	555,4
Dujų pardavimo pajamos	171,9	150,5
Dujų skirstymo pajamos	28,1	22,2
SGDT saugumo dedamosios pajamos	-	0,8
Kitos su dujomis susijusios pajamos	0,4	0,4
Su dujomis susijusios pajamos	200,4	173,9
Šilumos energijos pardavimo pajamos	32,0	30,6
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	8,0	8,1
Kitos pajamos	40,0	38,7
Pajamų pagal sutartis su klientais, iš viso	934,0	768,0
Kitos	5,0	4,8
Kitų pajamų, iš viso	5,0	4,8
Pajamų, iš viso	939,0	772,8

6.2 Pajamos pagal geografinius segmentus

Per 2025 m. 3 mėn. Grupė uždirbo 76,3 proc. (2025 m. – 83,4 proc.) visų pajamų Lietuvoje (716,2 mln. Eur). Grupės pajamos iš užsienio šalių sudarė 23,7 proc. ir siekė 222,8 mln. Eur (2025 m. – 16,6 proc. ir 128,4 mln. Eur). Pajamų iš užsienio šalių augimą daugiausiai lėmė teikiamos naujos paslaugos ir išaugusi rinkos dalis..

mIn. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Lietuva	716,2	644,4
Lenkija	78,7	54,5
Latvija	54,3	31,0
Estija	28,0	2,4
Suomija	13,8	39,9
Kitos šalys	48,0	0,6
Iš viso	939,0	772,8

7 Sąnaudos

7.1 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mIn. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	451,2	307,3
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	185,2	202,9
Kiti pirkimai	27,1	18,8
Iš viso	663,5	529,0

¹Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų sudarytų už 2025 m. 3 mėn. dėl 4,5mln. Eur apyvartinių trašų leidimų skirtingo atvaizdavimo tarp eilučių „Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai“ ir „Kiti pirkimai“.

2026 m. 3 mėn. Grupės elektros, gamtinių dujų ir kiti pirkimai buvo 25,4 proc. didesni nei 2025 m. 3 mėn. Padidėjimą lėmė didesni elektros ir susijusių paslaugų pirkimai, daugiausia dėl didesnio elektros energijos gamybai įsigyto kiekio, susijusio su didesniu parduotu elektros energijos kiekiu, o elektros pirkimų ir susijusių paslaugų sąnaudos padidėjo 46,8 proc.

7.2 Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos

mIn. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Pastovus darbo užmokestis ir atlyginimai	47,8	43,1
Kintantis darbo užmokestis ir atlyginimai	8,3	7,5
Kitos darbo užmokesčio ir atlyginimų sąnaudos	4,2	2,4
Priskirtinos išlaidos ilgalaikiam materialiajam ir nematerialiajam turtui	(7,4)	(7,3)
Iš viso	52,9	45,7

2026 m. 3 mėn. darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos buvo 15,8 proc. didesnės nei 2025 m. 3 mėn. Augimas daugiausiai susijęs su Grupės vidutinio atlyginimo ir darbuotojų skaičiaus augimu.

7.3 Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos

mIn. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Elektros tinklas	7,1	7,3
Elektros ir šilumos gamybos įrenginiai	6,5	5,7
Dujų tinklas	0,5	0,7
Kiti	0,4	0,4
Iš viso	14,5	14,1

7.4 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	4,0	3,7
Mokesčiai (kiti negu pelno mokestis)	3,9	3,7
Turto valdymas ir administravimas	3,7	4,1
Klientų aptarnavimas	2,3	2,6
Draudimas	1,7	1,3
Žmonės ir kultūra	1,3	1,4
Finansai ir apskaita	1,0	1,6
Komunikacija	0,7	1,0
Teisė	0,2	0,2
Kita	13,9	4,3
Iš viso	32,7	23,9

8 Finansinė veikla

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	2,6	3,1
Pelnas iš užsienio valiutų kursų pasikeitimo	-	3,3
Kitos finansinės veiklos pajamos	-	1,8
Finansinių pajamų, iš viso	2,6	8,2
Palūkanų sąnaudos	15,1	11,8
Sumos pagal prekybos finansavimo sutartis	1,1	1,5
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	1,2	0,7
Nuostolis iš užsienio valiutų kursų pasikeitimo	2,9	-
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	2,7	2,2
Finansinių sąnaudų, iš viso	23,0	16,2
Finansinės veiklos grynas rezultatas	(20,4)	(8,0)

9 Pelno mokesčiai**9.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)**

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	15,9	16,9
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	0,4	1,2
Iš viso	16,3	18,1

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:

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		89,1		102,0
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant galiojantį tarifą	17,00 %	15,1	16,00 %	16,3
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijose įtaka	1,35 %	1,2	0,69 %	0,7
Neapmokestinamos pajamos ir apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	3,70 %	3,3	1,27 %	1,3
Investicinio projekto lengvata	(3,48 %)	(3,1)	(2,16 %)	(2,2)
Kita	(0,27 %)	(0,2)	1,94 %	2,0
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	18,30 %	16,3	17,79 %	18,1

Standartinis Lietuvos įmonėms taikomas pelno mokesčio tarifas buvo 17 proc. (2025 m. – 16 proc.), Lenkijos – 19 proc., Suomijos ir Latvijos – 20 proc., Estijos – 22 proc. Latvijoje ir Estijoje pelno mokestis mokamas nuo paskirstomojo pelno.

„Investicinio projekto pajamų mokesčio lengvata“ apėmė 2026 m. investicinių projektų pajamų mokesčio lengvatą ir ankstesnių laikotarpių pajamų mokesčio lengvatą, kuriai atidėtasis pelno mokesčio turtas nebuvo pripažintas.

10 Kitos bendrosios pajamos

mln. Eur	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)	-	-	-	(0,5)	(0,5)
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	-	(0,5)	(0,5)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną	-	-	-	-	-
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	4,0	-	-	4,0
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	3,0	-	-	3,0
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	6,9	-	6,9
Mokesčiai	-	(1,3)	(0,3)	-	(1,6)
2025 m. kovo 31 d., iš viso	-	5,7	6,6	(0,5)	11,8
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)	-	-	-	(0,4)	(0,4)
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	-	(0,4)	(0,4)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną	-	-	-	-	-
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	5,6	-	-	5,6
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	3,4	-	-	3,4
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	(4,8)	-	(4,8)
Mokesčiai	-	(1,4)	(0,1)	-	(1,5)
2026 m. kovo 31 d., iš viso	-	7,6	(4,9)	(0,4)	2,3

Bendrą per 2026 m. 3 mėn. kitose bendrosiose pajamose pripažintą mokesčių sumą sudaro 0,2 mln. Eur pelno mokesčio pajamų ir -1,7 mln. Eur atidėtojo mokesčio sąnaudų (2025 m. 3 mėn. mokesčių sumą sudaro 0,1 mln. pelno mokesčio sąnaudų ir -1,5 mln. Eur atidėtojo mokesčio sąnaudų).

11 Investicijos

2026 m. 3 mėn. Investicijos siekė 156,9 mln. Eur ir buvo 10,4 mln. Eur (7,1 proc.) didesnės nei 2025 m. 3 mėn. Padidėjimą lėmė išaugusios Investicijos į Tinklų segmentą ir iš dalies atsivėrė mažesnės Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą.

Investicijas daugiausiai sudaro ilgalaikio materialiojo turto (152,2 mln. Eur) ir nematerialiojo turto (4,1 mln. Eur) įsigijimai. Detalesnę informaciją apie Investicijas pateikiame 2026 m. 3 mėn. tarpinio pranešimo skyriuje „3.1 3 mėn. rezultatai“.

12 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	26,1	26,1
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	5,0	5,0
Kitas finansinis turtas	4,5	0,2
Likutinė vertė	35,6	31,3

12.1 Investicinių fondų tikrosios vertės pokytis

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.		30,1
Papildomos investicijos	-	0,4
Likutinė vertė kovo 31 d.	26,1	30,5

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.

2026 m. kovo 31 d. ir 2025 m. gruodžio 31 d. investicijų į „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 11,6 mln. Eur, investicijų į „World Fund“ likutinė vertė – 14,5 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	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	150,4	197,1
Gautinos sumos už dujas	41,7	64,9
Kitos prekybos gautinos sumos	20,5	18,5
Gautinos sumos pagal kitas sutartis	21,4	1,1
Iš viso	234,0	281,6
Atimti: atidėjiny nuostoliams	(11,5)	(9,4)
Likutinė vertė	222,5	272,2

2026 m. kovo 31 ir 2025 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	2026 m. kovo 31 d.		2025 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	

2026 m. kovo 31 d. ir 2025 m. gruodžio 31 d. Grupės akcinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur.

14.2 Dividendai

3 mėn. laikotarpiu patronuojančios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
AB „Ignitis grupė“	49,4	48,0

Paskelbti dividendai vienai akcijai:

Paskelbta	Laikotarpis, už kurį skiriami dividendai	Dividendai vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma, mln. Eur
2026 m. kovo mėn.	2025 m. II pusmetis	0,683	49,4
Iš viso paskelbta per 2026 m. 3 mėn.		0,683	49,4
2025 m. kovo mėn.	2024 m. II pusmetis	0,663	48,0
Iš viso paskelbta per 2025 m. 3 mėn.		0,663	48,0

14.3 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas	72,8	83,9
Priskiriama:		
AB „Ignitis grupė“ akcininkams	72,8	83,9
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominaliąja verte skaičiaus svertinis vidurkis	72,388,960	72 388 960
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis ir sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	1,01	1,16

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svartinį paprastųjų vardinių akcijų skaičių, kuris 2026 m. kovo 31 d. buvo 72 388 960 vnt. (2025 m. kovo 31 d. – 72 388 960 vnt.).

15 Finansavimas

15.1 Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai

mln. Eur	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Išleistos obligacijos	895,7	895,2
Gautos paskolos iš bankų	1 093,9	813,4
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	-	179,5
Nuomos įsipareigojimai	99,9	97,8
Ilgalaikė dalis, iš viso	2 089,5	1 985,9
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	88,5	115,2
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	28,5	88,4
Išleistų obligacijų einamųjų metų dalis	13,5	9,1
Nuomos įsipareigojimai	9,2	9,8
Trumpalaikė dalis, iš viso	139,7	222,5
Iš viso	2 229,2	2 208,4

Paskolų, obligacijų ir nuomos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	139,7	225,5
Nuo 1 iki 2 metų	464,9	769,8
Nuo 2 iki 5 metų	889,4	792,9
Po 5 metų	735,2	423,2
Iš viso	2 229,2	2 208,4

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

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 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 apibrėžia taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

mln. Eur	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(336,1)	(296,3)
Bendroji skola	2 229,2	2 208,4
Grynoji skola	1 893,1	1 912,1

15.2.1 Likvidumo rezervas

Grupė likvidumo riziką valdo sudarydama kredito linijos, sąskaitos perviršio sutartis su bankais. 2026 m. kovo 31 d. Grupė buvo sudariusi penkias kredito linijos sutartis su trimis atskirais bankais ir dvi ilgalaikės paskolų sutartis su nepanaudotais limitais. Kredito linijos, sąskaitos perviršio ir ilgalaikių paskolų sutartis yra pagal pareikalavimą.

mln. Eur	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Bendra kredito linijų ir sąskaitos perviršio limitų suma	600,0	841,9
Panaudota suma	28,2	512,6
Nepanaudoti kredito linijų ir sąskaitos perviršio likučiai	571,8	182,5
Kredito linijų sutartys	270,0	120,0
Banko sąskaitos perviršio sutartys	301,8	62,5
Nepanaudota paskolų sutarčių dalis	33,3	146,8
Nepanaudoti likučiai, iš viso	605,1	329,3
Pinigų likučiai banko sąskaitose	298,8	273,1
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	336,1	296,3
Apriboto panaudojimo pinigai	(37,3)	(23,2)
Likvidumo rezervas, iš viso	903,9	602,4

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 ekviva- lentai	Trum- palai- kiai	
Grynoji skola 2026 m. sausio 1 d.	1 888,1	212,7	97,8	9,8	(296,3)	-	1 912,1
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas)	-	-	-	-	(39,8)	-	(39,8)
Gautos paskolos	516,3	14,1	-	-	-	-	530,4
Susigrąžintos paskolos	(251,7)	(19,9)	-	-	-	-	(271,6)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(3,6)	-	-	(3,6)
Sumokėtos palūkanos	-	(10,7)	-	(1,1)	-	-	(11,8)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	(179,5)	(59,8)	-	-	-	-	(239,3)
Kapitalizuotos sandorio sąnaudos	(4,1)	-	-	-	-	-	(4,1)
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	3,3	0,6	-	-	3,9
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	0,6	15,2	-	1,3	-	-	17,1
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	1,9	0,1	-	-	2,0
Perklasifikavimai tarp straipsnių	21,1	(21,1)	(2,6)	2,6	-	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	(0,2)	-	(0,1)	(0,5)	-	-	(0,8)
Valiutos kurso pokytis	(1,0)	-	(0,4)	-	-	-	(1,4)
Grynoji skola 2026 m. kovo 31 d.	1 989,6	130,5	99,9	9,2	(336,1)	-	1 893,1

16 Atidėjiniai

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvartini ų taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuoto- jams	Atidėji- niai servitu- tams	Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugos reguliaciniai skirtumai	Išmontavi- mo atidėjiniai	Kiti atidėji- niai	Iš viso
Likutis 2026 m. sausio 1 d.	37,7	8,2	0,5	141,5	26,2	6,6	220,7
Nauji atidėjiniai	-	-	-	-	-	3,0	3,0
Padidėjimas (sumažėjimas) per laikotarpį	9,2	0,3	-	8,7	-	1,8	20,0
Panaudota per laikotarpį	-	-	-	(13,9)	-	-	(13,9)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	(2,0)	0,4	-	0,8	-	-	(0,8)
Diskontavimo įtaka	-	-	-	(1,4)	0,1	-	(1,3)
Perklasifikuoti iš kitų kategorijų	-	-	-	-	2,3	-	2,3
Valiutos kurso įtaka	-	-	-	-	-	(0,1)	(0,1)
Likutis 2026 m. kovo 31 d.	44,9	8,9	0,5	135,7	28,6	11,3	229,9
Ilgalaikiai	-	6,8	0,5	102,2	28,6	3,0	141,1
Trumpalaikiai	44,9	2,1	-	33,5	-	8,3	88,8

Viso atidėjinių pokytis per 2026 m. 3 mėn. – 9,2 mln. Eur, iš kurio 8,8 mln. Eur buvo pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje ir 0,4 mln. Eur – Bendrųjų pajamų ataskaitoje.

17 Išvestinės finansinės priemonės

Grupės išvestinės finansinės priemonės, 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	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis turtas	18,7	14,4
Kitas trumpalaikis turtas	10,1	3,1
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	-	(1,0)
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	(8,6)	(3,9)
Likutinė vertė	20,2	12,6

Išvestinių finansinių priemonių pokyčiai:

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	12,6	(3,2)
Neveiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	1,6	3,8
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir kitų neveiksmingų finansinių priemonių	1,6	3,8
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš neveiksmingų „Nasdaq“ priemonių „Kitose bendrosiose pajamose“	-	(2,2)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai), iš viso	1,6	1,6
Veiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	6,0	8,4
Veiksmingų „Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis	3,0	(1,4)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) „Kitose bendrosiose pajamose“	9,0	7,0
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis padengtas pinigais	(3,0)	3,6
Likutinė vertė kovo 30 d.	20,2	9,0

17.2 Išvestinės finansinės priemonės Pelno (nuostolių) ataskaitoje

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Pripažintas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir „Nasdaq“	1,5	0,9
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai)	1,6	2,3
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – neveiksmingas apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	3,1	3,2
Veiksmingos apsidraudimo priemonės perklasifikuotos iš kitų bendrųjų pajamų į Pelno (nuostolių) ataskaitą	(3,4)	(2,9)
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – veiksmingos apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	(3,4)	(2,9)
Pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, iš viso	(0,3)	0,3

18 Grupės struktūra

18.1 Grupės struktūra

Grupės įmonių veiklos apžvalgą pateikiame 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.4 Informacija apie Grupės įmones“ ir mūsų [interneto svetainėje](#).

18.2 Pokyčiai struktūroje

18.2.1 Sandoriai su nekontroliuojančia dalimi 2026 m. 3 mėn.

2026 m. vasario 25 d. Grupė sudarė pirkimo–pardavimo sutartį dėl 49 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų paketo pardavimo. Sandoris buvo užbaigtas 2026 m. kovo 30 d.

Po sandorio Grupė išlaiko 51 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų dalį. Remiantis vadovybės vertinimu, Grupė ir toliau atitinka visus tris kontrolės kriterijus pagal TFAS 10, todėl išlaiko įmonės kontrolę. Atitinkamai, ši įmonė ir toliau yra visiškai konsoliduojama Grupės finansinėse ataskaitose.

Kadangi Grupė išlaiko dukterinės įmonės kontrolę, sandoris Grupės lygiu apskaitomas kaip nuosavo kapitalo sandoris. Todėl jis neturi įtakos Grupės grynajam pelnui ir yra atspindimas tik patronuojančios bendrovės atskirose finansinėse ataskaitose.

18.2.2 Neapibrėžtasis atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą

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

mln. Eur	2026 m. kovo 31 d.		2025 m. gruodžio 31 d.	
	Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai
Neapibrėžtasis atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą	7,9	16,6	7,9	16,6

19 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

19.1 Teisminiai ginčai

Svarbiausi 2026 m. kovo 31 d. teisminiai ginčai:

Teisminis ginčas	Ar Grupė arba Grupės įmonė yra proceso dalyvė?	Ar Grupė ar Grupės įmonė yra proceso dalyvė kaip atsakovas ar ieškovas?	Ar atidėjinys 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 Pamaro jėgainių energija	Taip	Atsakovas	Ne

Svarbiausi teisminiai ginčai lentelėje viršuje buvo tie patys, kaip ir rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d., išskyrus pokyčius per 2026 m. 3 mėn. nurodytus apačioje:

19.1.1 Ginčas su UAB Kauno termofikacijos elektrinė

Pirmosios instancijos teismo posėdis dėl perduotos bylos numatytas 2026 m. birželio 4 d.

19.1.2 Ginčas su UAB Pamaro jėgainių energija

Byla nagrinėjama pirmojoje instancijoje. Teismo posėdžiai paskirti 2026 m. balandžio 27 d., 2026 m. gegužės 22 d.

20 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys	Gautinos paskolos 2026 m. kovas 31 d.	Gautinos sumos 2026 m. kovas 31 d.	Mokėtinos sumos 2026 m. kovas 31 d.	Pardavimai 2026 m. 3 mėn.	Pirkimai 2025 m. 3 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2026 m. 3 mėn.
LITGRID AB	-	19,0	40,1	51,6	102,2	-
AB „Amber Grid“	-	4,3	1,3	2,1	6,1	-
BALTPPOOL UAB	-	0,2	0,3	(0,2) ¹	(1,2) ¹	-
UAB GET Baltic	-	-	-	-	-	-
Kitos asocijuotos ir susijusios šalys	6,1	2,2	6,2	7,7	8,3	0,1
Iš viso	6,1	25,7	47,9	61,2	115,4	0,1

¹ Neigiama pardavimų ir pirkimų suma BALTPPOOL UAB 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu susidarė dėl išrašytų sąskaitų už VIAP teikimą. Pajamos už VIAP paslaugas yra apskaičiuojamos kaip skirtumas tarp VERT nustatytos kainos dedamosios ir vidutinės svertinės elektros kainos elektros biržoje. Jei VERT nustatyta kainos dedamoji yra neigiama, dėl to už paslaugas gali būti išrašytos sąskaitos faktūros su neigiamomis kainomis.

Susijusios šalys	Gautinos paskolos 2025 m. gruodžio 31 d.	Gautinos sumos 2025 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2025 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2025 m. 3 mėn.	Pirkimai 2025 m. 3 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2025 m. 3 mėn.
LITGRID AB	-	11,6	42,9	124,6	59,9	-
AB „Amber Grid“	-	4,4	2,0	2,7	3,6	-
BALTPPOOL UAB	-	0,6	-	2,3	-	-
UAB GET Baltic	-	-	-	16,6	53,4	-
Kitos asocijuotos ir susijusios šalys	4,5	2,5	6,3	6,1	6,9	-
Iš viso	4,5	19,1	51,2	152,3	123,8	-

20.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mIn. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,8	0,5
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos – atlyginimai ir kitos išmokos	0,5	0,4
Išėtinės kompensacijos	0,2	-
Ilgalaikės išmokos	0,1	0,1
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	14	12

2026 m. 3 mėn. ir 2025 m. 3 mėn. laikotarpiais valdybos (įskaitant vadovą) ir stebėtojų tarybos nariai buvo priskiriami pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiame 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdysena“.

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. 2026 m. kovo 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,28 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2025 m. gruodžio 31 d. – 3,14 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. 2026 m. kovo 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,28 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2025 m. gruodžio 31 d. – 3,14 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 2026 m. kovo 31 d. pagal hierarchijos lygius:

mln. Eur	Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskelbiami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	17	28,8	-	28,8	-	28,8
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	26,1	-	-	26,1	26,1
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	12	5,0	-	-	5,0	5,0
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių pardavimo		4,3	-	-	4,3	4,3
Įsipareigojimai						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas		38,0	-	-	38,0	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	17	8,6	-	8,6	-	8,6
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		24,5	-	-	24,5	24,5
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		75,5	-	-	76,9	76,9
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	15.1	909,1	-	882,4	-	882,4
Gautos paskolos		1 210,8	-	1 233,9	-	1 233,9

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2025 m. gruodžio 31 d. pagal hierarchijos lygius:

mln. Eur	Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskelbiami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	30	17,5	-	17,5	-	17,5
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	16	26,1	-	-	26,1	26,1
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	16	5,0	-	-	5,0	5,0
Įsipareigojimai						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas	29	38,0	-	-	38,0	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	30	4,9	-	4,9	-	4,9
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo	31.3.2	24,5	-	-	24,5	24,5
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		72,5	-	-	73,8	73,8
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos		904,3	-	878,9	-	878,9
Gautos paskolos		1 196,4	-	1 169,9	-	1 169,9

22 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

22.1 Europos Komisija patvirtino valstybės pagalbos, skirtos paskirtajam Klaipėdos SGD terminalo tiekėjui, schema

Po išsamaus tyrimo, kuris buvo atnaujintas remiantis ES Bendrojo Teismo 2021 m. sprendimu, Europos Komisija 2026 m. balandžio 7 d. sprendimu (byloje SA.44678) patvirtino, kad kompensacija, susijusi su gamtinių dujų išgaravimo ir balansavimo kaštais, išmokėta UAB „Ignitis“ (buvusiai UAB „LITGAS“) už 2016–2018 m. atitinka ES valstybės pagalbos taisyklės ir Visuotinių ekonominės svarbos paslaugų principus ir jos grąžinti nereikia. Skundus dėl sprendimo Bendrajam Teismui galima teikti per du mėnesius nuo jo paskelbimo.

22.2 Naujų dukterinių įmonių įsteigimas

2026 m. kovo 25 d. eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu Grupė pradėjo naują komercinę veiklą – duomenų centrų plėtrą – siekdama išnaudoti galimybes pritraukti potencialius plėtos partnerius. Dėl to 2026 m. balandžio 21 d. buvo įsteigta nauja įmonė – UAB „Ignitis Data Center Solutions“. Patronuojanti bendrovė yra vienintelė šios įmonės akcininkė – jai priklauso 100 proc. įmonės akcijų ir balsavimo teisių.

2026 m. gegužės 5 d. buvo įsteigta nauja dukterinė įmonė BESS Skarbimierz sp. z o.o.

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

Patronuojančios bendrovės finansinės ataskaitos

7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	78
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės būklės ataskaita	79
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	80
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	81
7.5 Pastabos	82

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

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. I ketv.	2025 m. I ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	1,3	1,2
Dividendų pajamos		200,1	30,0
Pajamos, iš viso		201,4	31,2
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(2,0)	(1,5)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(0,8)	(0,8)
Kitos sąnaudos		(7,3)	(2,8)
Sąnaudos, iš viso		(10,1)	(5,1)
Veiklos pelnas		191,3	26,1
Finansinės pajamos	7	107,2	20,3
Finansinės sąnaudos	7	(11,3)	(10,0)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		95,9	10,3
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		287,2	36,4
Pelno mokesčio/(sąnaudos) pajamos		(0,5)	(1,5)
Grynasis pelnas už laikotarpį		286,7	34,9
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		286,7	34,9

7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2026 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. kovo 31 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		1,6	1,6	1,6
Naudojimo teise valdomas turtas		15,9	16,3	18,8
Investicinis turtas		0,1	0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	8	1 437,1	1 462,8	1 407,4
Ilgalaikės gautinos sumos		1 800,0	2 047,8	1 920,6
Kitas finansinis turtas		26,1	26,1	30,4
Atidėtojo mokesčio turtas		0,8	0,9	0,5
Ilgalaikis turtas		3 281,6	3 555,6	3 379,4
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,3	0,3	0,3
Prekybos gautinos sumos	5	0,6	0,8	0,5
Kitos gautinos sumos		818,6	576,4	30,0
Kitas trumpalaikis turtas		3,4	3,4	3,5
Kitos gautinos sumos		-	-	335,4
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		16,8	1,5	3,4
Trumpalaikis turtas		839,7	582,4	373,1
Turtas, iš viso		4 121,3	4 138,0	3 752,5
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas		1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		140,0	128,9	129,0
Nepaskirstytasis pelnas		834,7	608,6	471,3
Nuosavas kapitalas		2 591,1	2 353,9	2 216,7
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos		1 272,6	1 499,3	1 289,8
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		13,6	14,0	16,3
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		-	-	1,2
Ilgalaikiai įsipareigojimai		1 286,2	1 513,3	1 307,3
Paskolos		174,8	254,3	165,5
Nuomos įsipareigojimai		2,9	2,9	3,0
Prekybos mokėtinos sumos		2,4	1,8	1,5
Mokėtinas pelno mokestis		2,9	3,5	1,9
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		61,0	8,3	56,6
Trumpalaikiai įsipareigojimai		244,0	270,8	228,5
Įsipareigojimai, iš viso		1 530,2	1 784,1	1 535,8
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		4 121,3	4 138,0	3 752,5

7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	Išstatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2025 m. sausio 1 d.		1 616,4	117,8	495,6	2 229,8
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	34,9	34,9
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	34,9	34,9
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	11,2	(11,2)	-
Dividendai	6	-	-	(48,0)	(48,0)
Likutis 2025 m. kovo 31 d.		1 616,4	129,0	471,3	2 216,7
Likutis 2026 m. sausio 1 d.		1 616,4	128,9	608,6	2 353,9
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	286,7	286,7
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	286,7	286,7
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	11,1	(11,1)	-
Dividendai	6	-	-	(49,4)	(49,4)
Likutis 2026 m. kovo 31 d.		1 616,4	140,0	834,7	2 591,1

7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		286,7	34,9
Koregavimai:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		0,8	0,8
Investicijų į dukterines įmones pardavimo nuostoliai/(pelnas)		(83,8)	-
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)		0,5	1,5
Palūkanų pajamos	7	(22,2)	(20,3)
Palūkanų sąnaudos	7	10,6	9,4
Dividendų pajamos		(200,1)	(30,0)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)	7	(3,6)	0,6
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos, kitų gautinų sumų ir finansinio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		(0,2)	0,2
Prekybos mokėtinų sumų ir kitų trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		0,1	(5,2)
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(1,1)	-
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		(12,3)	(8,1)
Dukterinių įmonių pardavimai		83,8	-
Suteiktos paskolos		(92,4)	(42,3)
Susigrąžintos paskolos		405,7	110,2
Gautos palūkanos		7,5	6,5
Gauti dividendai		0,1	-
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų		-	(0,3)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		404,7	74,1
Gautos paskolos		213,5	-
Sugrąžintos paskolos		(344,7)	(75,1)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis		(239,3)	17,3
Nuomos mokėjimai		(0,7)	(0,7)
Sumokėtos palūkanos		(5,9)	(5,3)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(377,1)	(63,8)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		15,5	2,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		1,5	1,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		16,8	3,4

7.5 Aiškinamasis raštas

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. kovo 31 d.

1 Bendroji informacija

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

AB „Ignitis grupė“ yra patronuojanti bendrovė, atsakinga už tiesiogiai kontroliuojamų įmonių (8 pastaba) ir per dukterines įmones netiesiogiai kontroliuojamų įmonių grupės valdymą ir koordinavimą. Toliau patronuojanti 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.

Patruojanti 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.

Patruojanti 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 patronuojančios bendrovės. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotąsias finansines ataskaitas pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. kovo 31 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąjį TAS.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl jos turi būti skaitomos kartu su patronuojančios bendrovės metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2025 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 tikrąja verte.

2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

Šios tarpinės finansinės ataskaitos pateikiamos eurais 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 patronuojančios bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2026 m. sausio 1 d. Patronuojanti 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 2025 m. gruodžio 31 d.

5 Pajamos pagal sutartis su klientais

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	1,3	1,2
Iš viso	1,3	1,2

Patruojančios bendrovės pajamos pagal sutartis su klientais per 2026 m. 3 mėn. ir 2025 m. 3 mėn. laikotarpius daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos. Patruojanti bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą. Visi patruojančios bendrovės veiklos įsipareigojimai įvykdomi per nustatytą laikotarpį.

Patruojančios bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

mln. Eur	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,6	0,5

6 Dividendai

Patruojančios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
AB „Ignitis grupė“	49,4	48,0

Paskelbti dividendai vienai akcijai:

Paskelbta	Laikotarpis, už kurį skiriami dividendai	Dividendai vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma, mln. Eur.
2026 m. kovo mėn.	2025 m. II pusmetis	0,683	49,4
Iš viso paskelbta per 2026 m. 3 mėn.		0,683	49,4
2025 m. kovo mėn.	2024 m. II pusmetis	0,663	48,0
Iš viso paskelbta per 2025 m. 3 mėn.		0,663	48,0

7 Finansinė veikla

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	22,2	20,3
Pajamos (sąnaudos) iš investicijų perleidimo ¹	85,0	
Finansinės pajamos, iš viso	107,2	20,3
Palūkanų sąnaudos	10,6	9,3
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	-	-
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	0,7	0,7
Finansinės sąnaudos, iš viso	11,3	10,0
Finansinės veiklos grynas rezultatas	95,9	10,3

¹ 49 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų paketo pardavimas (pastaba 8.1).

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

8 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie patruojančios bendrovės investicijas į dukterines įmones 2026 m. kovo 31 d.:

mln. Eur	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	Likutinė vertė	Patruojančios 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"	251,8	-	251,8	100,00	100,00
UAB "Ignitis"	142,1	-	142,1	100,00	100,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	26,6	-	26,6	51,00	51,00
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	1,5	-	1,5	100,00	100,00
UAB "Gamybos optimizavimas"	5,7	-	5,7	100,00	100,00
	1 437,1	-	1 437,1		

8.1 Dalinis investicijos į dukterinę įmonę perleidimas

2026 m. vasario 25 d. patruojanti bendrovė sudarė pirkimo–pardavimo sutartį dėl 49 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų paketo pardavimo. Sandoris buvo užbaigtas 2026 m. kovo 30 d.

Po sandorio patruojanti bendrovė išlaiko 51 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų dalį. Patruojančios bendrovės atskirose finansinėse ataskaitose pelnas, gautas iš 49 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų paketo perleidimo, pripažįstamas finansinės veiklos pajamose.

Per 2026 m. 3 mėn. investicijose į dukterines įmones kitų pokyčių nebuvo.

9 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

9.1 Suteiktos garantijos

2026 m. kovo 31 d. patruojanti bendrovė neturėjo suteiktų garantijų, susijusių su dukterinių įmonių gautomis paskolomis. Patruojanti bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2026 m. kovo 31 d. ¹	2025 m. gruodžio 31 d. ¹
Bankai	116,1	116,1	153,6
Kitos įmonės	540,6	22,1	30,2
Iš viso	656,7	136,2	183,8

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

10 Sandoriai su susijusiomis šalimis

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

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos paskolos 2026 m. kovo 31 d.	Gautinos sumos 2026 m. kovo 31 d.	Mokėtinos sumos 2026 m. kovo 31 d.	Pardavimai 2026 m. 3 mėn.	Pirkimai 2026 m. 3 mėn.	Finansinės pajamos 2026 m. 3 mėn.
Dukterinės įmonės	2 388,0	0,6	0,8	1,3	1,6	22,2
Iš viso	2 388,0	0,6	0,8	1,3	1,6	22,2

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos paskolos 2025 m. gruodžio 31 d.	Gautinos sumos 2025 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2025 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2025 m. 3 mėn.	Pirkimai 2025 m. 3 mėn.	Finansinės pajamos 2025 m. 3 mėn.
Dukterinės įmonės	2 624,0	0,6	1,4	1,2	2,0	20,3
Iš viso	2 624,0	0,6	1,4	1,2	2,0	20,3

Patrunuojančios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių per 2026 m. 3 mėn., sudarė 200,1 mln. Eur (per 2025 m. 3 mėn. – 30,0 mln. Eur) ir Pelno (nuostolių) ataskaitoje yra pateikiamos kaip „Dividendų pajamos“.

10.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,8	0,5
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos	0,5	0,4
Išėtinės kompensacijos	0,2	-
Kitos ilgalaikės išmokos	0,1	0,1
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	14	12

11 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

11.1 Naujos dukterinės įmonės įsteigimas

2026 m. kovo 25 d. eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu Grupė pradėjo naują komercinę veiklą – duomenų centrų plėtrą – siekdama išnaudoti galimybes pritraukti potencialius plėtros partnerius. Dėl to 2026 m. balandžio 21 d. buvo įsteigta nauja įmonė – UAB „Ignitis Data Center Solutions“. Patrunuojanti bendrovė yra vienintelė šios įmonės akcininkė – jai priklauso 100 proc. įmonės akcijų ir balsavimo teisių.

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

Atsakingų asmenų pareiškimas

2026 m. gegužės 12 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 14 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, vadovas Darius Maikštėnas, finansų vadovas Jonas Rimavičius ir finansų kontrolės ir atskaitomybės vadovė Jurgita Maždžierė, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, trijų mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2026 m. kovo 31 d., AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotosios ir

patrunuojančios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos, parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą 34-ąją tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės konsoliduotą ir patrunuojančios bendrovės turta, įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius ir pinigų srautus, o tarpinėje vadovybės ataskaitoje yra nurodyta teisinga

verslo plėtros ir veiklos apžvalga bei Grupės įmonių ir patrunuojančios bendrovės būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.

Darius Maikštėnas

Patrunuojančios bendrovės vadovas

Jonas Rimavičius

Grupės finansų vadovas

Jurgita Maždžierė

Grupės finansų kontrolės ir atskaitomybės vadovė

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
2026 m. gegužės 13 d.