



Pristatymas investuotojams: 2025 m. rezultatai

2026 m. vasario 25 d.

Teisinė pastaba

Šį dokumentą patronuojanti bendrovė paruošė tik informaciniais tikslais. Šiuo dokumentu, ar jo dalimi, negalima remtis, atskleisti ar naudoti jokiais kitais tikslais.

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

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

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

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

Tam tikra finansinė ir statistinė informacija pateikta šiame dokumente gali būti apvalinta. Atitinkamai, bet kokie neatitikimai tarp šiame pranešime išdėstytos bendros informacijos ir sumos gali būti suapvalinimo priežastis. Dalis šiame dokumente pateiktų informacijos ir veiklos duomenų, susijusių su „Ignitis grupe“, nebuvo audituoti ir, tam tikrais atvejais, nustatyti naudojantis vadovybės informacija ir sąmatomis, todėl gali keistis. Dokumente pateikiama dalis veiklos rodiklių, kurie nėra apibrėžti TFAS standartais bei neatitinka TFAS reikalavimų (pvz. Alternatyvūs veiklos rodikliai, kurių paaiškinimą pateikiame mūsų 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai“ ir mūsų [svetainėje](#)), nes jų finansinis auditas nebuvo kada nors atliktas.

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

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

Turinys

1. Svarbiausi įvykiai	4
2. Finansinių rezultatų apžvalga	14
3. 2026 m. prognozės	26
4. Papildoma informacija	30

Darius Maikštėnas, Vadovas

Jonas Rimavičius, Finansų vadovas

| Svarbiausi įvykiai

2025 m. rezultatai

Rekordinė strateginė pažanga, pažymėta +0,7 GW naujų veikiančių žaliųjų pajėgumų, užbaigta masine išmaniųjų skaitiklių diegimo programa bei viršyta Koreguoto EBITDA prognoze



Viršyta Koreguoto EBITDA prognozė

Koreguotas EBITDA
546,1 mln. Eur
+3,4 %, palyginti su 2024 m.



Rekordinis strateginis augimas

Veikiantys žalieji pajėgumai
2,1 GW
+0,7 GW per 2025 m.
Užbaigta masinė išmaniųjų skaitiklių programa
1,3 mln.
įdiegtų išmaniųjų skaitiklių



Debiutinis turto rotavimo sandoris

Akcijų paketo pardavimas
49 % Vilniaus KJ
pagal turto rotavimo programą
Parduodamų akcijų vertė
120 mln. Eur
4,6 karto didesnė nei investuotas nuosavas kapitalas



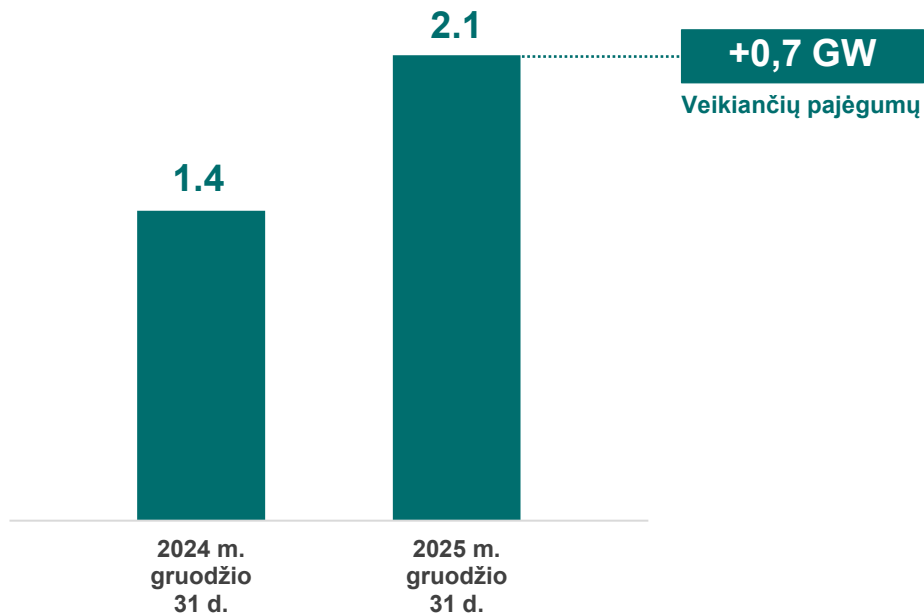
Dividendai atitinkantys politiką

Dividendas, tenkantis vienai akcijai
1,366 Eur
+3,0 %, palyginti su 2024 m.

Žalieji pajėgumai: pajėgumų apžvalga

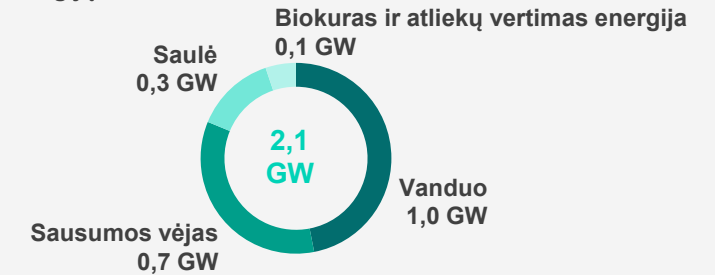
Įrengta +0,7 GW, iš viso – 2,1 GW

Veikiančių pajėgumų portfelis GW

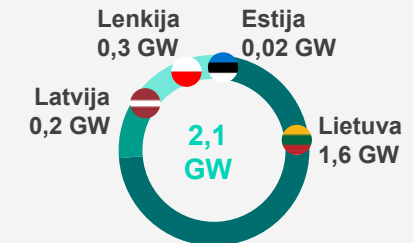


Veikiančių pajėgumų apžvalga

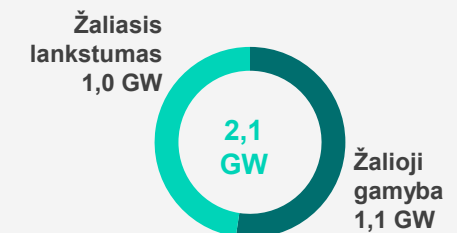
Pagal technologiją



Pagal geografiją



Pagal tipą



Žalieji pajėgumai: rekordinis progresas, +0,7 GW naujų pajėgumų

Sausumos vėjas



Komercinės veiklos pradžia pasiekė:
Kelmės VP (313,7 MW) Lietuvoje.



Komercinės veiklos pradžia pasiekė:
Silezijos VP (136,8 MW) Lenkijoje.



Užsitikrintas 318 mln. Eur ilgalaikis projekto finansavimas be regreso teisės:
Kelmės VP (313,7 MW) iš EIB, „Swedbank“, ERPB ir ŠIB.

Jūrinis vėjas



700 MW jūrinio vėjo parko Lietuvoje konkurse su valstybės parama:
pateikėme pasiūlymą; konkursas neįvyko (dalyvavo tik 1 dalyvis; turėjo dalyvauti bent 2).



„Curonian Nord“:

- perėmėme visą projekto kontrolę iš „Ocean Winds“ – 49 proc. akcijų;
- stebėtojų taryba užbaigė projekto vertinimą – „Wood Mackenzie“ patvirtino, kad projektas yra vystomas tinkamai, laikantis geriausios sektoriaus praktikos;

Nauja – atliktas Valstybės kontrolės auditas – pateiktos 3 rekomendacijos.

Saulė



Komercinės veiklos pradžia pasiekė:
Varmės SP (94 MW) Latvijoje.



Komercinės veiklos pradžia pasiekė:
Stelpės SP I (72,5 MW) Latvijoje.



Komercinės veiklos pradžia pasiekė:
Stelpės SP II (72,5 MW) Latvijoje.



Užsitikrintas 77,5 mln. Eur ilgalaikis projektų finansavimas be regreso teisės:
Varmės SP, Stelpės SP I ir Stelpės SP II (iš viso – 239 MW) iš „Swedbank“.

EEKS



Priimti Galutiniai investiciniai sprendimai (291,7 MW) dėl:
Kelmės (147,4 MW), Kruonio (99,2 MW), ir Mažeikių (45,1 MW) EEKS projektų Lietuvoje.



Valstybės parama suteikta:

- Kelmės EEKS (147,4 MW) – 7,5 mln. Eur;
- Kruonio EEKS (99,2 MW) – 5,1 mln. Eur;
- Mažeikių EEKS (45,1 MW) – 2,2 mln. Eur.

Nauja PAL

Vanduo



Atnaujintas Kruonio HAE valdymo centras:

- padidintas kibernetinis saugumas ir veiklos patikimumas;
- padidintas gebėjimas teikti dažnio valdymo ir balansavimo paslaugas.

Nauja

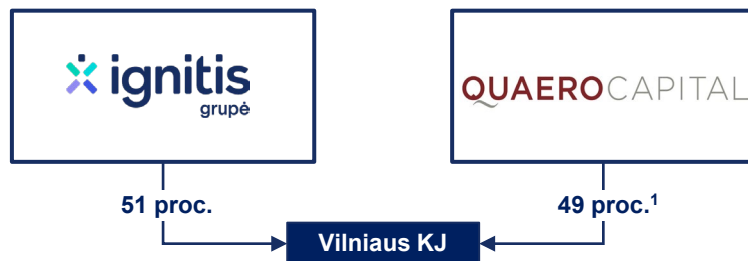
Žalieji pajėgumai: Vilniaus KJ sandoris

Debiutinis turto rotacijos sandoris, kurio vertė 4,6 karto viršija investuotą nuosavą kapitalą

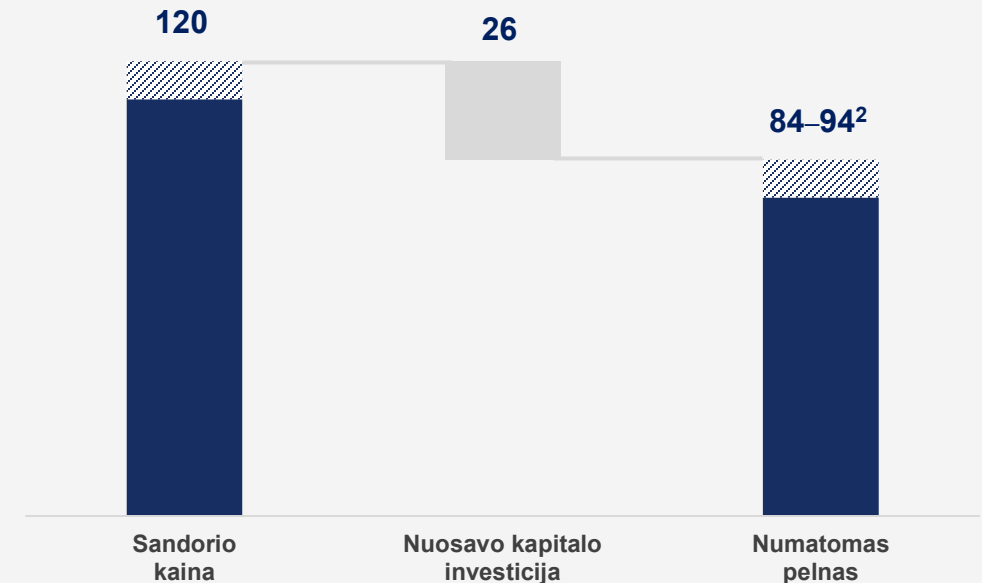
Apžvalga

- Debiutinis turto rotacijos sandoris.
- Taip pat užtikrina Europos Komisijos reikalavimo pritraukti privatų investuotoją 49 proc. akcijų paketo įsigijimui įvykdymą bei leidžia išlaikyti 138 mln. Eur ES suteiktą paramą (subsidijs suteikimo sąlyga).
- Investuotojas – „Quaero Capital“ – tai Šveicarijos infrastruktūros fondas, valdantis 3,8 mlrd. Eur dydžio turto portfelį ir vykdomas veiklą Baltijos šalyse.
- 100 proc. Vilniaus KJ nuosavo kapitalo kaina siekia 244 mln. Eur, 49 proc. – 120 mln. Eur.
- Įvertinta 4,6 karto daugiau nei Grupės atlikta nuosavo kapitalo investicija.
- Pasirašymas – po VAS kovo mėn., sandorių užbaigimas – 2026 m. II ketv.

Sandorio apimtis



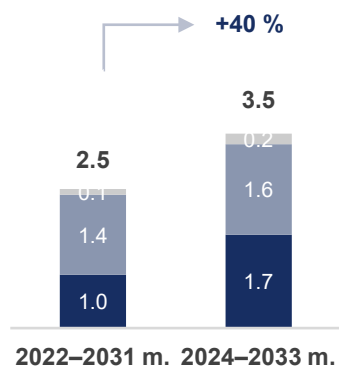
Numatomas pelnas, 49 % daliai mln. Eur



Tinklai

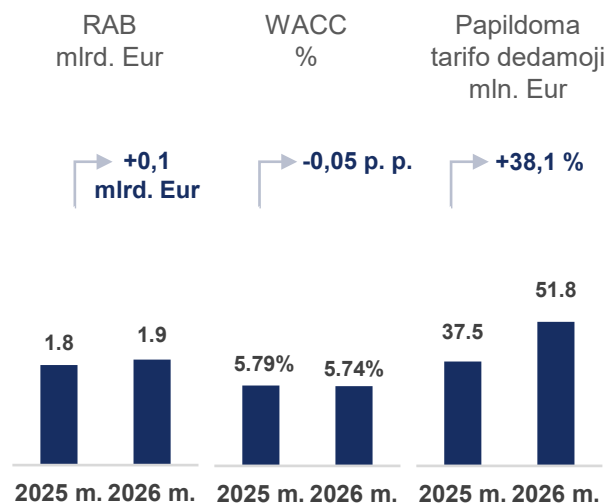
Sustiprintas skirstymo tinklas, užbaigta masinė išmaniųjų skaitiklių diegimo programa

1. 10 metų investicinis planas mlrd. Eur

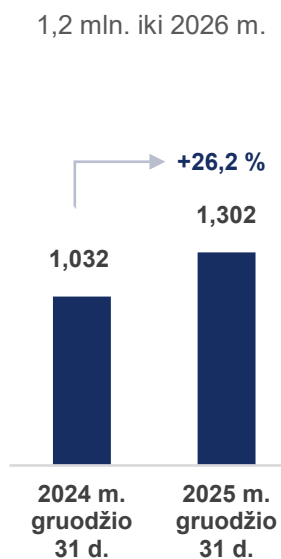


- Elektros skirstymo tinklo techninė priežiūra ir kita
- Elektros skirstymo tinklo plėtra
- Gamtinių dujų tinklas

2. Tarifo sudedamosios dalys



3. Įdiegta išmaniųjų skaitiklių Vienetai



Rezerviniai pajėgumai

Reikšmingai atnaujinti KCB ir 7 blokas Elektrėnuose, laimėti Lenkijos galios aukcionai



Atnaujintas Elektrėnų kompleksas:

- Nauja
- užbaigtas KCB remontas, padidintas patikimumas ir prieinamumas;
 - tęsiamas 7 bloko remontas.



Baltijos sinchronizacija:

2025 m. vasario 9 d. Baltijos šalių elektros tinklai sinchronizuoti su kontinentine Europa.



Laimėjome Lenkijos galios mechanizmo aukcionus ir užtikrinsime:

- 381 MW galią 2026 m. I ketv. (~8,2 mln. Eur);
 - 484 MW galią 2026 m. IV ketv. (~11,5 mln. Eur);
- Nauja
- 148 MW galią 2030 m. (~14,7 mln. Eur).



Naujų paslaugų reguliavimas:

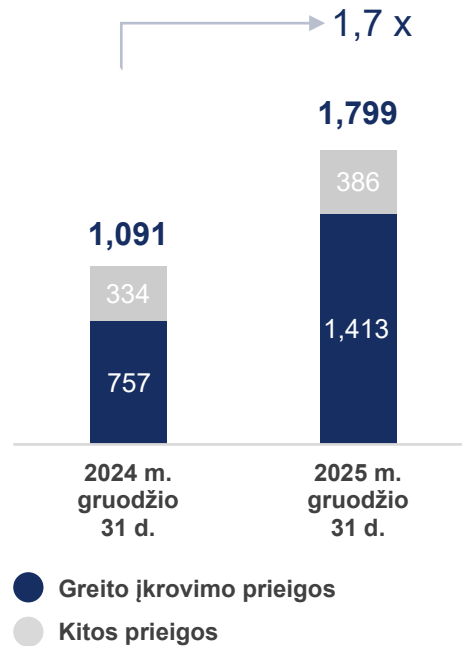
reguluotojas (VERT) įtvirtino neplanuoto pelno iš naujų rankinio dažnio atkūrimo rezervo (mFRR) ir izoliuotos sistemos paslaugų pasidalinimo mechanizmą.



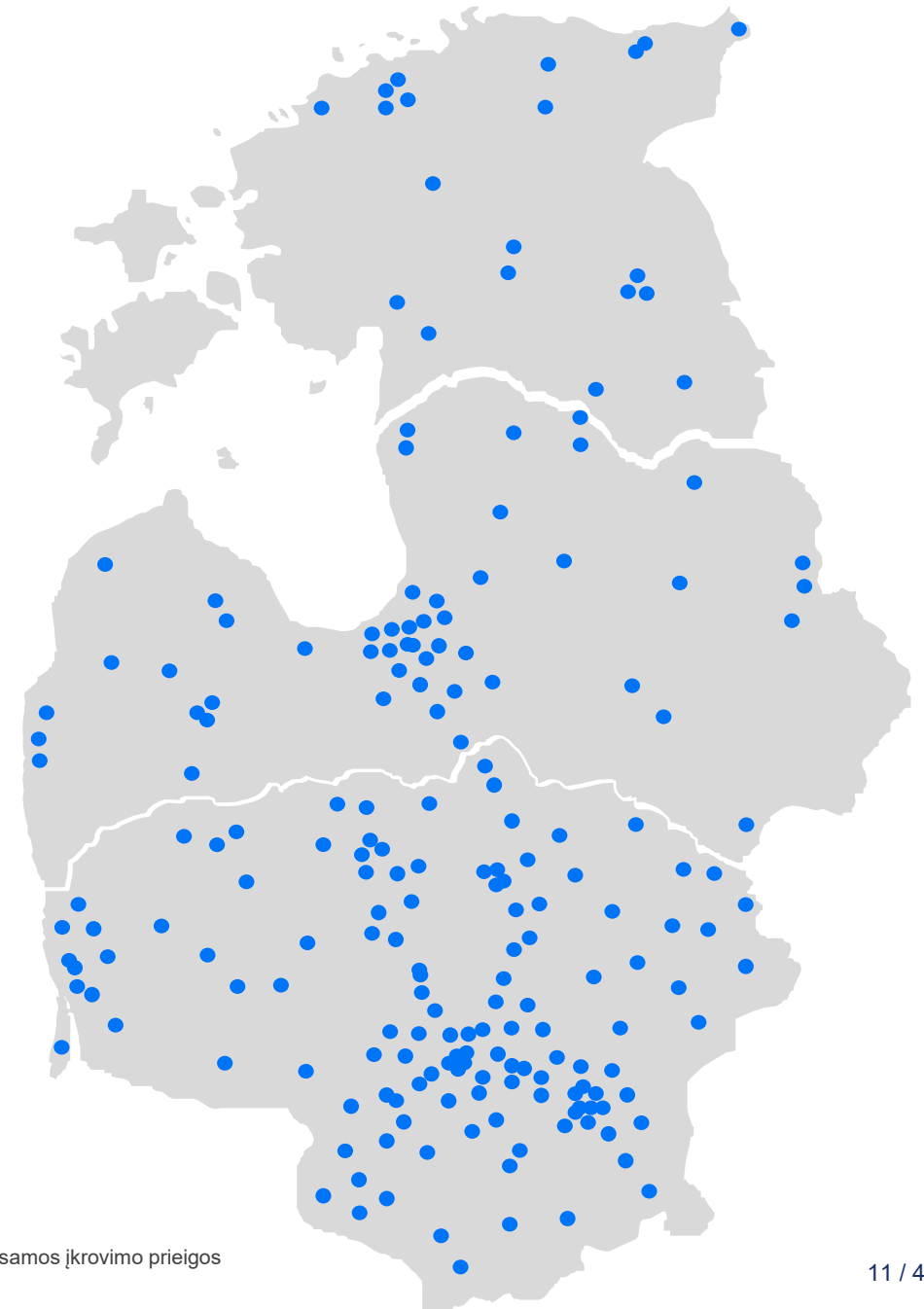
Sprendimai klientams

Tęsiama pirmaujančio greito elektromobilių įkrovimo tinklo plėtra Baltijos šalyse

Elektromobilių įkrovimo prieigos Vienetai



Mūsų įkrovimo
tinklas apima
>90 %
Baltijos šalių
teritorijos

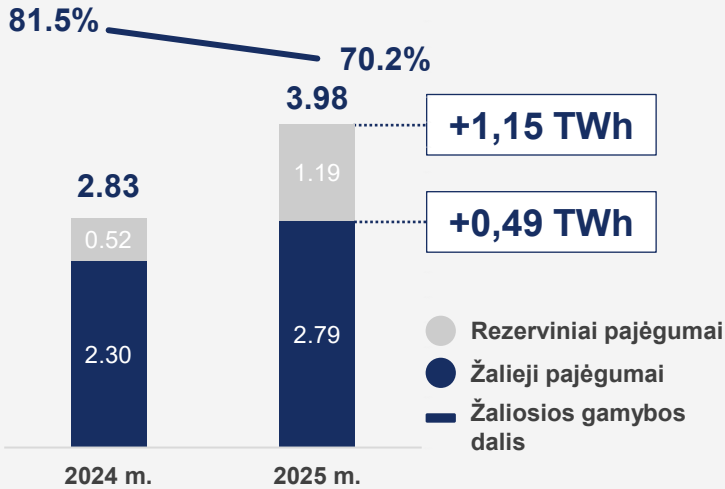


● Esamos įkrovimo prieigos

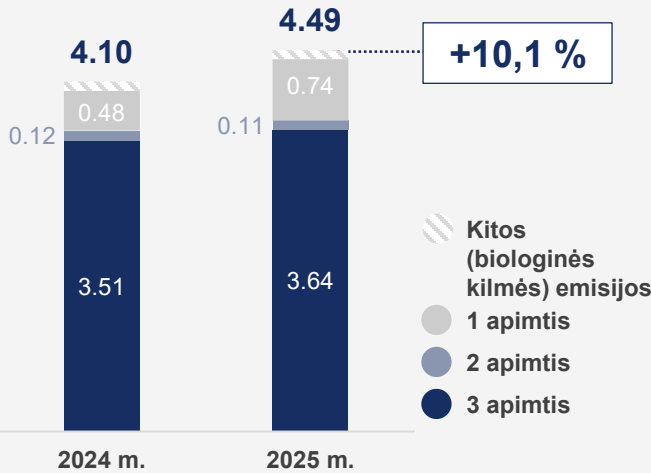
Tvarumo prioritetų apžvalga

Dėmesys tvarumui ir žmonėms vykdant žaliųjų pajėgumų plėtrą ir palaikant sistemos stabilumą; buvome įtraukti į CDP „Climate A“ sąrašą

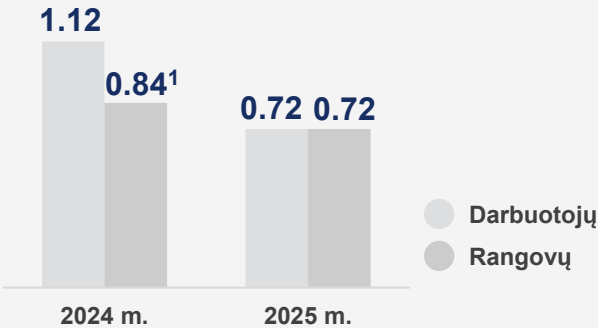
Pagaminta elektros energijos (neto),
Žaliosios gamybos dalis
TWh, %



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



Saugumas
TRIR



Naujai išrinkti valdymo organų nariai

Tarptautiniai, įvairūs ir energetikos sektoriuje itin gerbiami asmenys

Stebėtojų taryba

									
	Alfonso Faubel	Judith Buss	Ingrida Muckutė	Lorraine Wrafter	Sian Lloyd Rees	Tim Brooks	Aušra Vičkačkienė	Jutta Dissen	Lina Liubauskaitė
Narys (-ė) nuo:	Pirmininkas, 2021 m.	2020 m.	2021 m.	2021 m.	2024 m.	2021 m.	2017 m.	2025 m.	2025 m.
Tipas:	Nepriklausomas	Nepriklausoma	Valstybės tarnautoja	Nepriklausoma	Nepriklausoma	Nepriklausomas	Valstybės tarnautoja	Nepriklausoma	Valstybės tarnautoja
Kompetencija:	Atsinaujinanti energetika	Finansai ir investicijos	Apskaita ir auditas	Organizacijos vystymas	Rizikos priežiūra	Tvarumas ir ASV, įskaitant sveikatos apsaugą, saugą ir aplinkosaugą	Viešojo politika ir valdymas	Energetikos transformacija ir lanksčiosios technologijos	Reguliavimas

Kadencija	2025 m. spalio 27 d. – 2029 m. spalio 26 d.
Perrinkti nariai	7/9
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	67 %
Moterų dalis	78 %
Lietuvių dalis	33 %

Valdyba

					
	Darius Maikštėnas	Jonas Rimavičius	Dr. Živilė Skibarkienė	Mantas Mikalajūnas	Vytenis Koryzna
Narys (-ė) nuo:	2018 m.	2022 m.	2018 m.	2022 m.	2026 m.
Pareigos:	Pirmininkas, vadovas	Finansų vadovas	Organizacinio vystymo vadovė	Reguliuojamos veiklos vadovas	Komercinės veiklos vadovas
Kompetencija:	Atsinaujinanti energetika	Finansai	Organizacijos vystymas	Reguliuojama veikla	Komercinė veikla

Kadencija	2026 m. kovo 26 d. – 2030 m. kovo 25 d. ¹
Perrinkti nariai	4/5
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	n/a
Moterų dalis	20 %
Lietuvių dalis	100 %

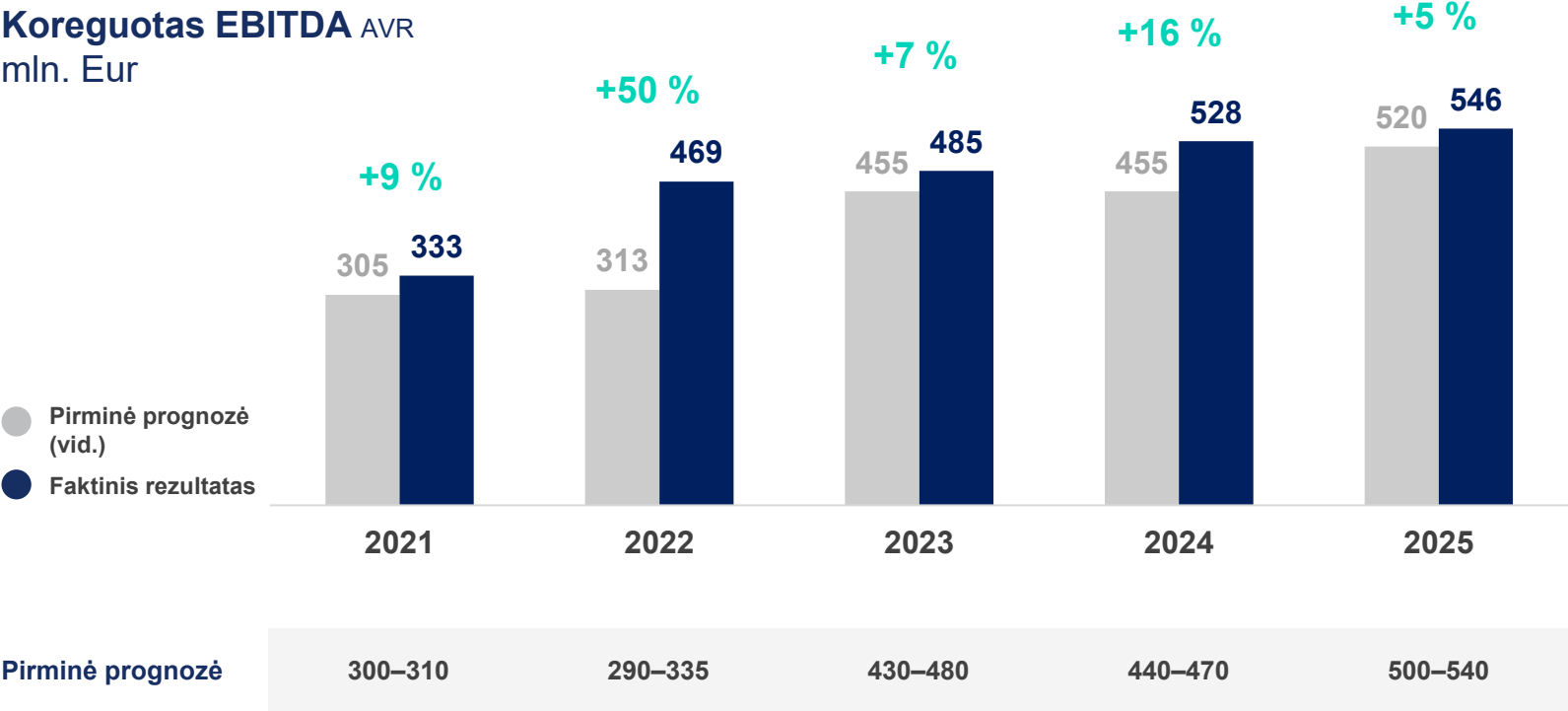
1. Valdybos pirmininko ir patrunuojančios bendrovės vadovo kadencija baigsis 2027 m. vasario 28 d.



| Finansinių rezultatų apžvalga

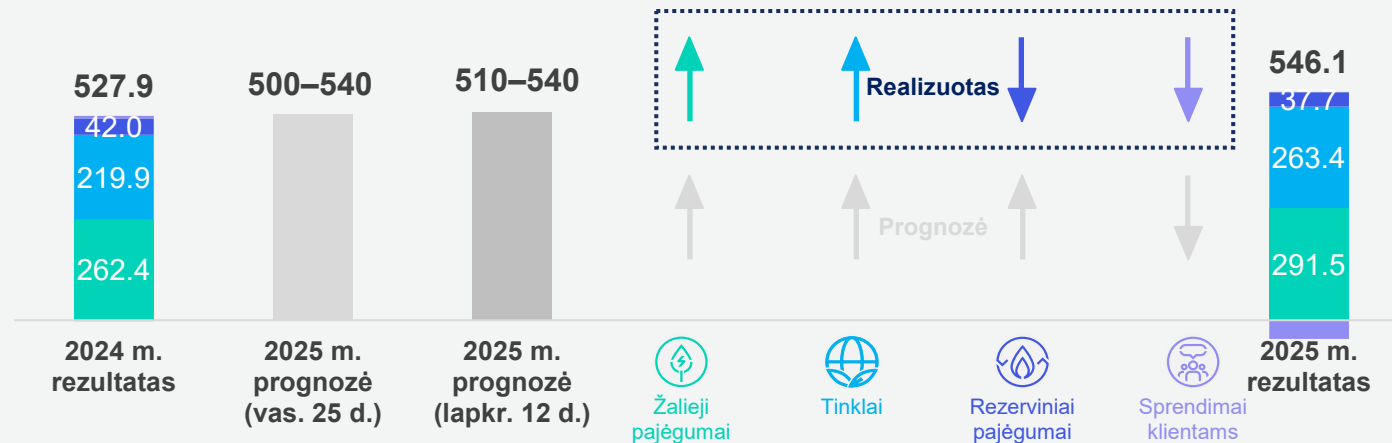
Nuoseklus prognozių viršijimas

Penktus metus iš eilės viršyta Koreguoto EBITDA prognozė



Viršyta Koreguoto EBITDA prognozė, Investicijos – prognozuotame režyje

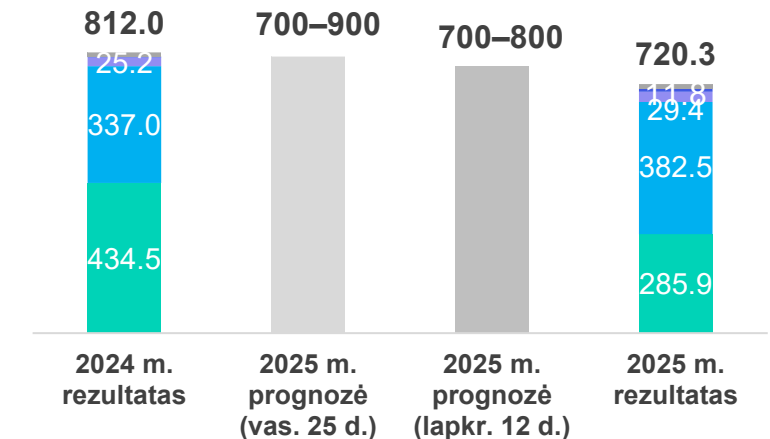
Koreguotas EBITDA AVR
mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai:

- Prognozę viršijome, nes **Sprendimų klientams** ir **Žaliųjų pajėgumų** segmentų rezultatai 2025 m. IV ketv. buvo geresni nei tikėtasi;
- Be to, rezultatai atitiko visų, išskyrus Rezervinių pajėgumų, verslo segmentų pokyčio prognozes, skelbtas anksčiau.

Investicijos AVR
mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai:

- **Žalieji pajėgumai:** Kelmės VP, Stelpės SP I ir II, Varmės SP, Tumės SP, ir Kruonio HAE plėtros projektas;
- **Tinklai:** elektros energijos skirstymo tinklo plėtra ir priežiūra.

Finansinių rezultatų apžvalga

- Koreguotas EBITDA, ↑3,4 %**
lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų rezultatai
- Koreguotas grynasis pelnas, ↓18,7 %**
dėl mažesnio Sprendimų klientams segmento rezultato bei mažesnių finansinės veiklos rezultatų
- Investicijos, ↓11,5 %**
53,1 proc. buvo skirta Tinklų, o 39,7 proc. – Žaliųjų pajėgumų segmentui. Keletui projektų pasiekus komercinės veiklos pradžią, bendros Investicijos, palyginti su 2024 m., sumažėjo
- Koreguotas ROCE, ↓1,5 p. p.**
dėl mažesnio Sprendimų klientams segmento rezultato
- Finansinio sverto rodikliai**
rugsėjo mėn. „S&P“ patvirtino „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva
- Dividendai, atitinkantys politiką**

<i>Pagrindiniai finansiniai rodikliai¹, mln. Eur</i>	2025 m.	2024 m.	Δ
Koreguotas EBITDA	546,1	527,9	3,4 %
Koreguotas grynasis pelnas	225,7	277,5	(18,7 %)
Koreguotas ROCE	7,5 %	9,0 %	(1,5 p. p.)
Investicijos	720,3	812,0	(11,5 %)
FCF	(192,0)	(193,9)	1,0 %
Dividendas, tenkantis vienai akcijai ²	1,366	1,326	3,0 %

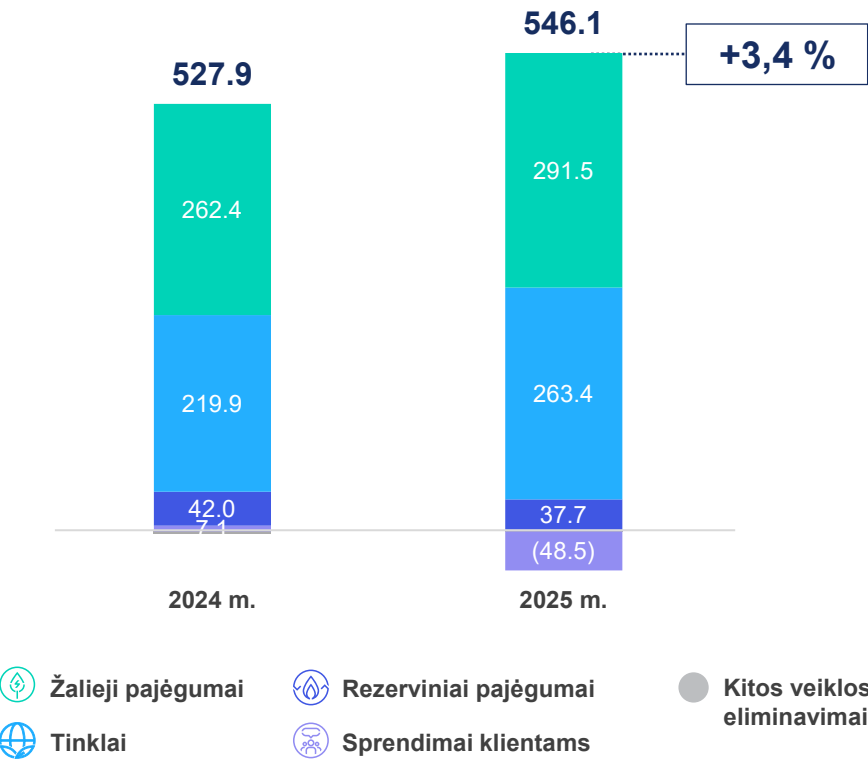
	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ
Grynasis apyvartinis kapitalas	43,6	102,6	(57,5 %)
Grynoji skola	1 912,0	1 612,3	18,6 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA	3,50 x	3,05 x	14,8 %
FFO / Grynoji skola	21,0 %	29,7 %	(8.7 p. p.)

1. Visi rodikliai yra Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR).
2. 1,366 Eur dividendą už akciją už 2025 m. sudaro 0,683 Eur dividendas už akciją, išmokėtas už 2025 m. I pusm., ir 0,683 Eur dividendas už akciją, siūlomas išmokėti už 2025 m. II pusm., dėl kurio sprendimą dar turi priimti eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2026 m. kovo 25 d.

Koreguotas EBITDA

Augimą lėmė Žalieji pajėgumai ir Tinklai

Koreguotas EBITDA AVR
mln. Eur



Verslo segmentų pokyčių veiksniai



+29,1 mln. Eur
+11,1 %

Naujų pajėgumų veiklos pradžia ir naujos teikiamos paslaugos.



+43,5 mln. Eur
+19,8 %

Didesnis RAB ir WACC.



(4,3) mln. Eur
(10,2 %)

Mažesnę rezultatą lėmė su planuotu KCB kapitaliniu remontu susijęs mažesnis prieinamumas ir mažesnė realizuota bendrojo pelno marža.



(55,6) mln. Eur
(n/a)

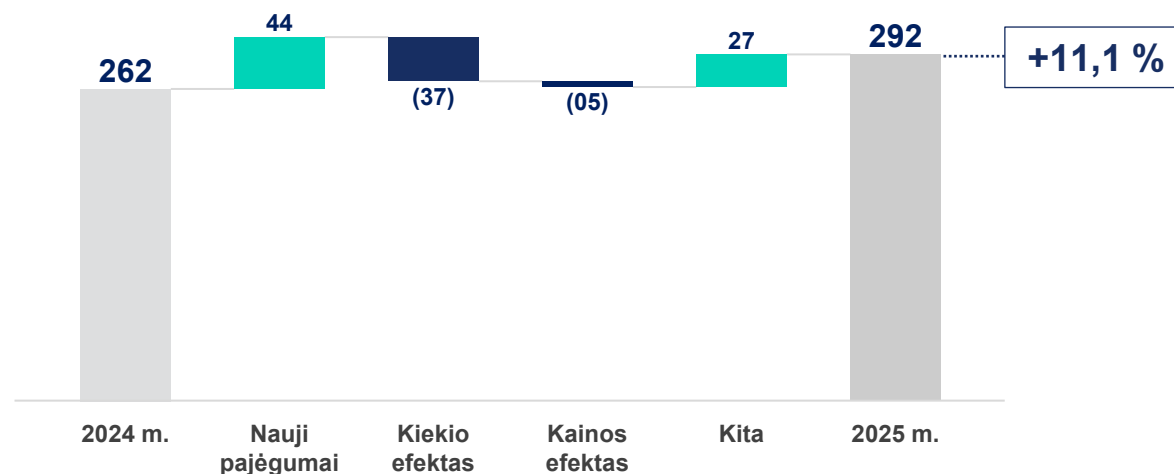
Prastesni gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai, nuostolis dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dviųpusės apskaitos“ metodo bei neigiamas disbalanso sandorių efektas.



Žalieji pajėgumai

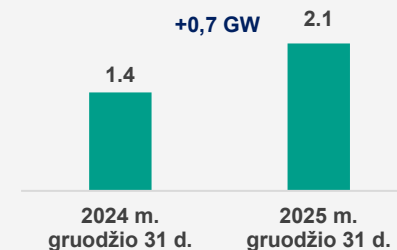
Didėjo dėl naujų pajėgumų veiklos pradžios ir naujų paslaugų teikimo

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai ^{AVR} mln. Eur

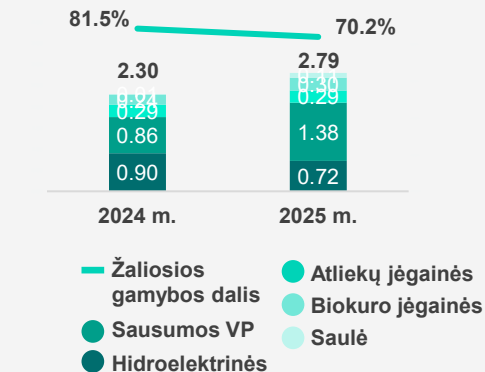


- **Nauji pajėgumai:** naujų pajėgumų veiklos pradžia (Silezijos VP II, Kelmės VP, Stelpės SP I ir II ir Varmės SP).
- **Kiekis:** hidroelektrinių realizuotų kainų sumažėjimą iš dalies atsvėrė geresni lanksčių pajėgumų ir kogeneracinių rezultatai.
- **Kaina:** hidroelektrinių realizuotų kainų sumažėjimą iš dalies atsvėrė geresni lanksčių pajėgumų ir kogeneracinių jėgainių rezultatai.
- **Kita:** dėl balansavimo pajėgumų paslaugų kurias atsvėrė tolesnė plėtra.

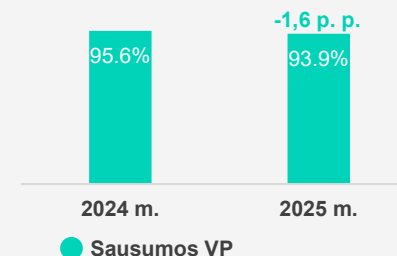
Veikiantys pajėgumai GW



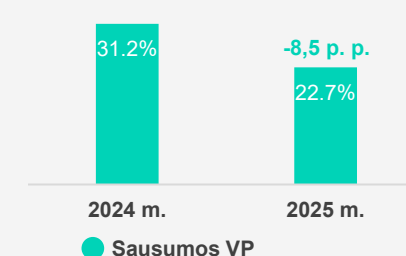
Pagaminta Žaliosios elektros energijos (neto), Žaliosios gamybos dalis TWh, %



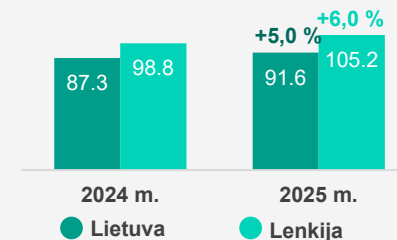
Prieinamumo koeficientas %



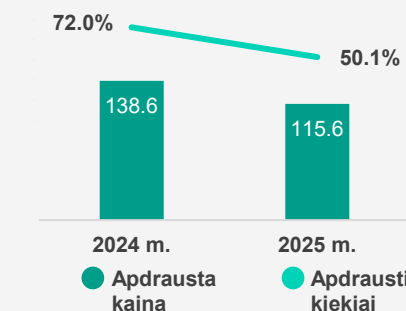
Apkrovos koeficientas %



Rinkos elektros kaina Eur/MWh



Apdrausta kaina, apdrausti kiekiai Eur/MWh, %¹

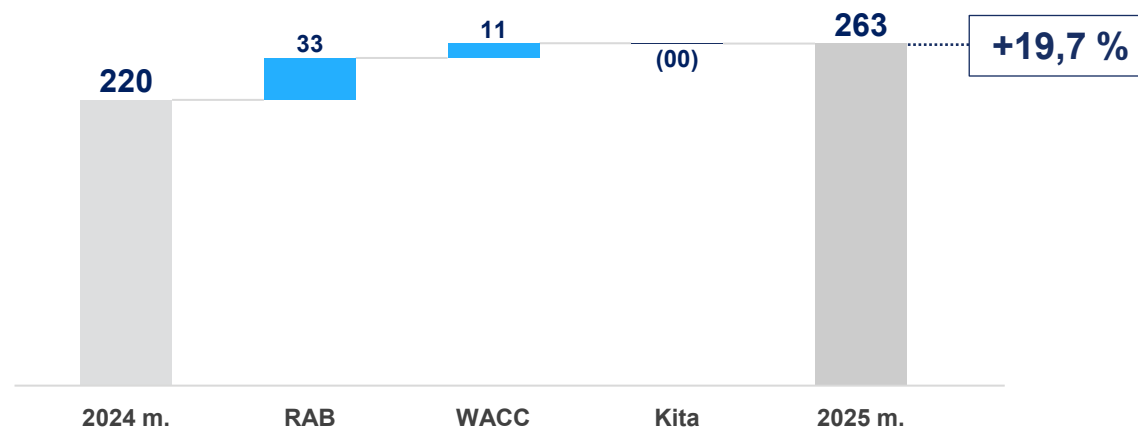




Tinklai

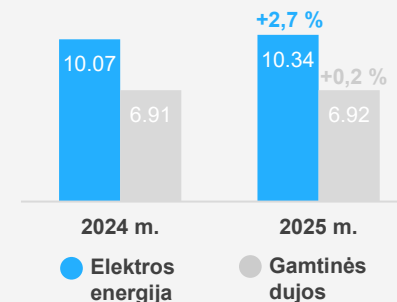
Geresni rezultatai, kuriuos lėmė didesni RAB ir WACC

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai ^{AVR} mln. Eur

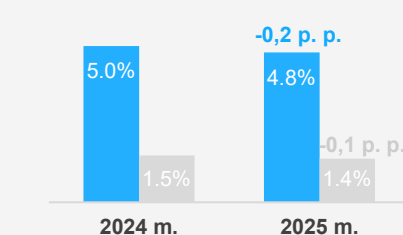


- **RAB:** padidėjo +13,3 % nuo 1 584 mln. Eur 2024 m. iki 1 795 mln. Eur. 2025 m.
- **WACC:** svertinis vidurkis (elektros ir gamtinių dujų) padidėjo 0,71 p. p. nuo 5,08 % 2024 m. iki 5,79 % 2025 m.

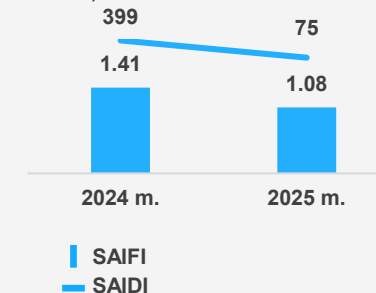
Paskirstyti kiekiai TWh



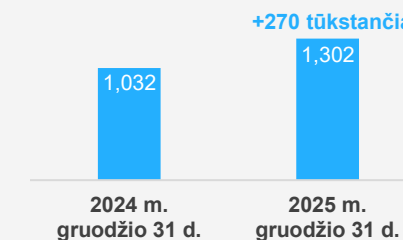
Technologiniai nuostoliai %



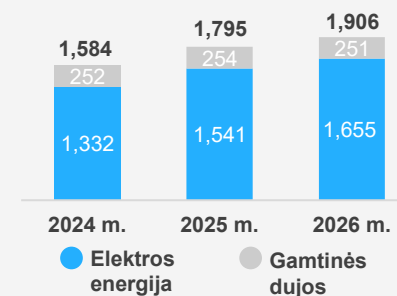
SAIFI, SAIDI (elektros) Kartai, minutės



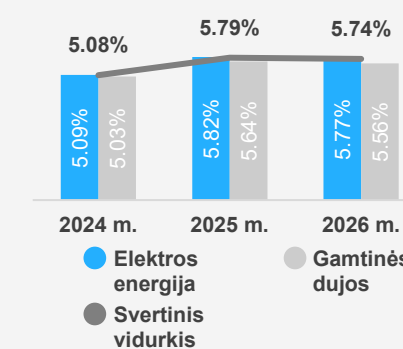
Instaliuotų išmaniųjų skaitiklių skaičius Tūkstančiai



RAB¹ mln. Eur



WACC¹ %

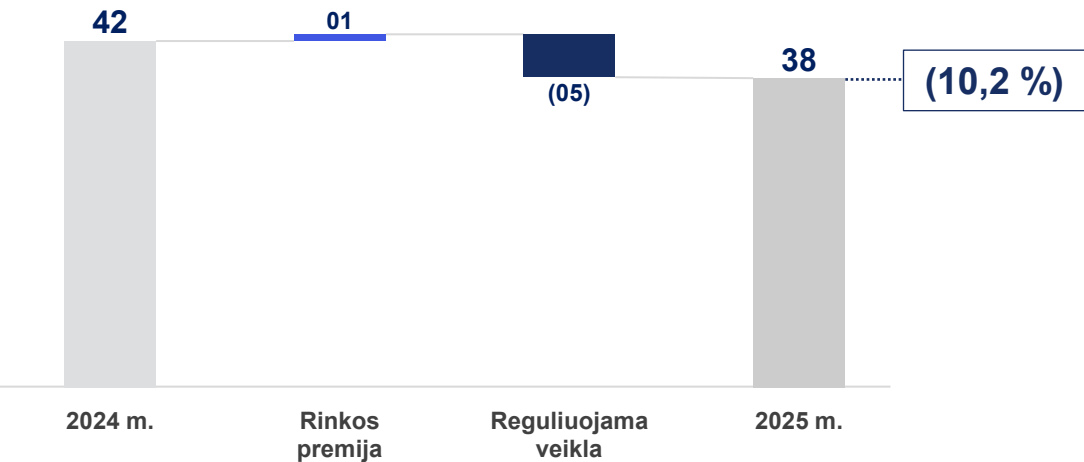




Rezerviniai pajėgumai

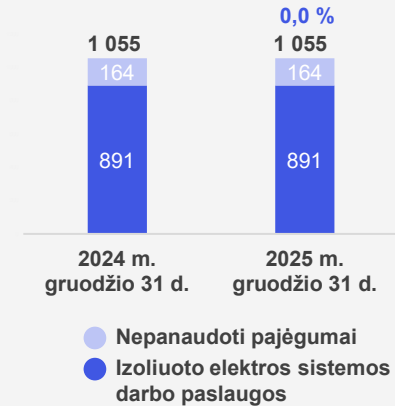
Mažesnę rezultatą lėmė su planuotu KCB kapitaliniu remontu susijęs mažesnis prieinamumas ir mažesnė realizuota bendrojo pelno marža

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur

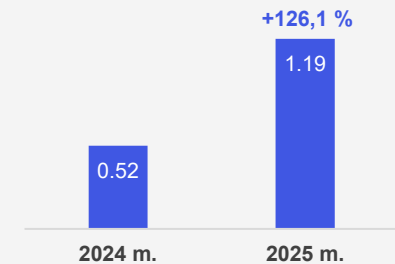


- **Rinkos premija:** pagaminto kiekio augimą ir naujų paslaugų teikimą iš dalies atsvėrė mažesnė realizuota bendrojo pelno marža, susijusi su mažesnėmis realizuotomis elektros kainomis ir išaugusiomis gamtinių dujų kainomis.
- **Reguliuojama veikla:** mažėjimą lėmė mažesnės kompensuojamų palūkanų sąnaudos ir mažesnis prieinamumas susijęs su planuotu KCB kapitaliniu remontu

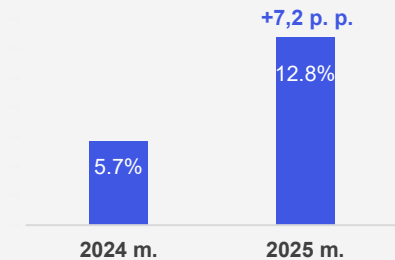
Suteiktų paslaugų pajėgumai MW



Pagaminta elektros energijos (neto) TWh



Apkrovos koeficientas %

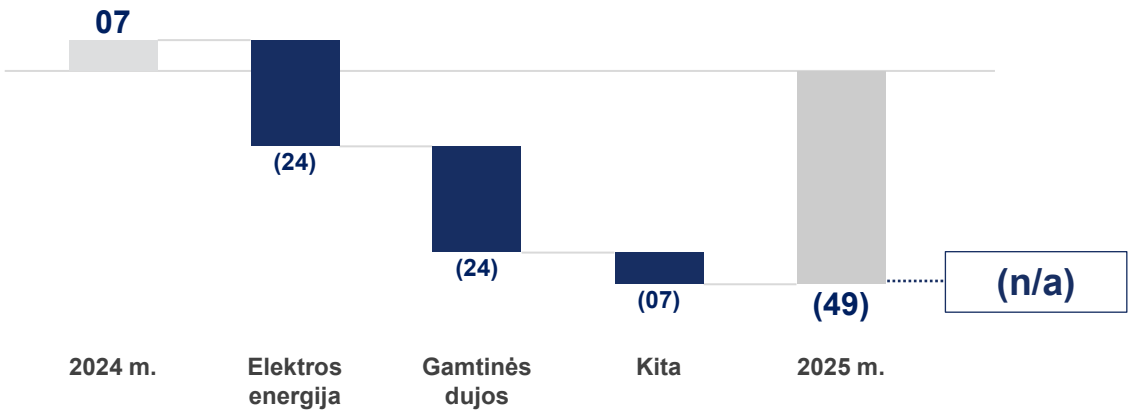




Sprendimai klientams

Mažėjimą lėmė elektros energijos ir gamtinių dujų rezultatai

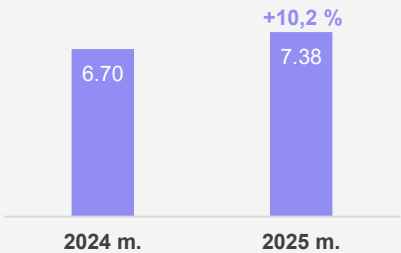
Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai ^{AVR} mln. Eur



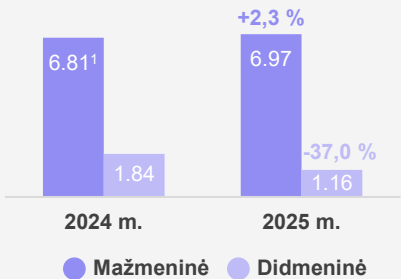
- **Elektros energija:** žemesnį rezultatą daugiausiai lėmė didesnis nuostolių efektas, susidaręs dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo bei neigiamas efektas dėl išaugusių disbalanso kainų.
- **Gamtinės dujos:** sumažėjimą lėmė daugiausiai tiekimo verslo klientams veiklos palankesnės maržos, užsitikrintos 2024 m.

1. Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų 2024 m. integruotame metiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame mūsų 2025 m. integruoto pranešimo skyriaus „7.2 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių“ 1-oje pastaboje.

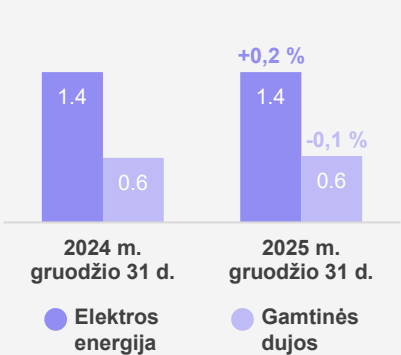
Mažmeninės elektros energijos pardavimai TWh



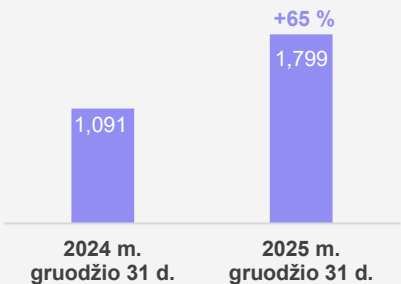
Gamtinių dujų pardavimai TWh



Klientų skaičius Milijonai



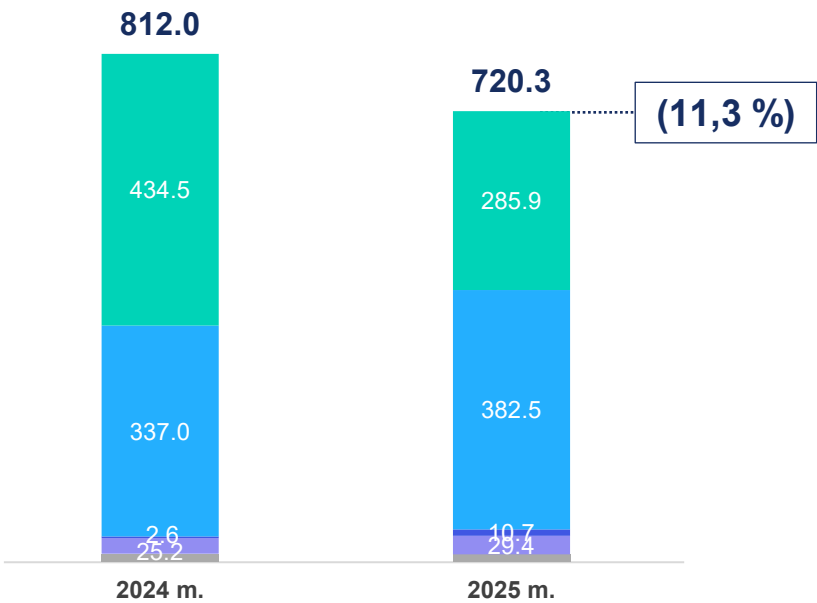
Elektromobilių įkrovimo prieigos Vienetai



Investicijos

Sumažėjo, nes dalis projektų jau pradėjo komercinę veiklą

Investicijos AVR
mln. Eur



Žalieji pajėgumai



Rezerviniai pajėgumai



Tinklai



Sprendimai klientams



Kitos veiklos ir
eliminavimai

Pagrindiniai veiksniai



(148,6) mln. Eur
(34,2 %)

Sumažėjo, nes keletas projektų jau pasiekė komercinės veiklos pradžią. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė tęsiamos Investicijos į EEKS, Tumės SP ir Kruonio HAE plėtros projektus.



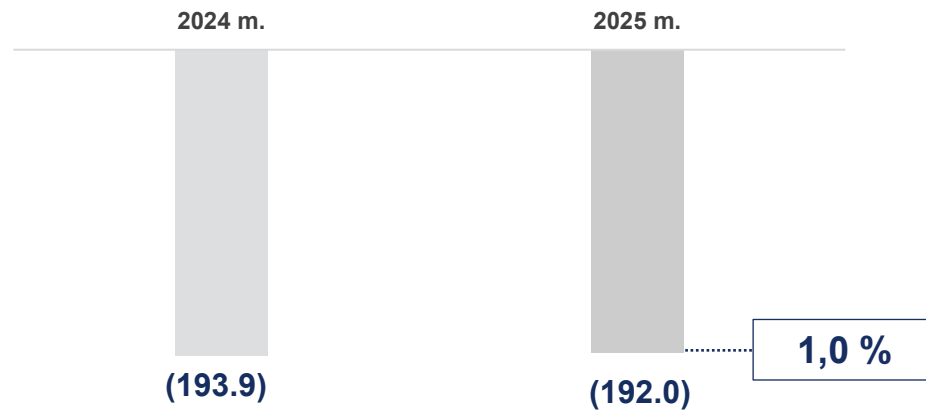
+45,5 mln. Eur
+13,5 %

Išaugo dėl didesnių Investicijų į elektros skirstymo tinklo plėtrą, daugiausiai dėl išaugusio naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus ir didesnių nutolusiose vietovėse gyvenančių vartotojų prijungimo kaštų.

Laisvasis pinigų srautas

Neigiamas FCF dėl atliktų Investicijų

FCF ^{AVR}
mln. Eur



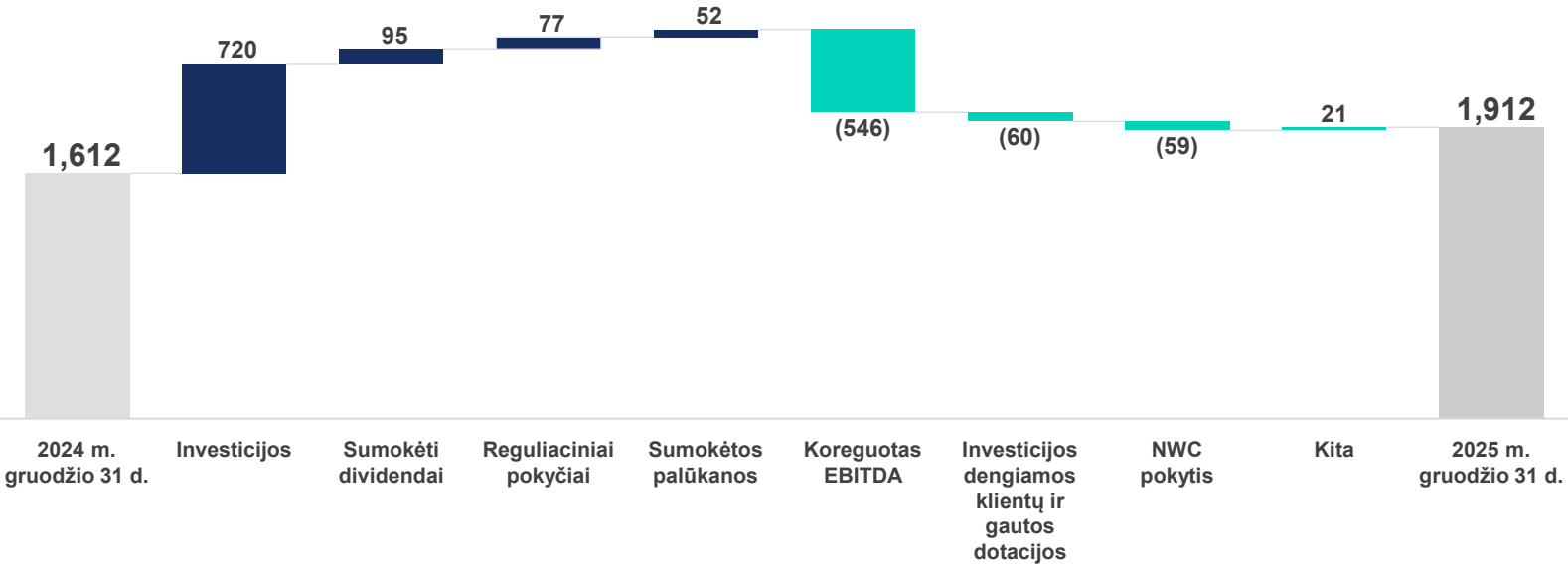
Pagrindiniai veiksniai

- ↑ Koreguotas EBITDA (+546,1 mln. Eur).
- ↑ Grynojo apyvartinio kapitalo pokytis (+59,0 mln. Eur).
- ↓ Investicijos (-720,3 mln. Eur).

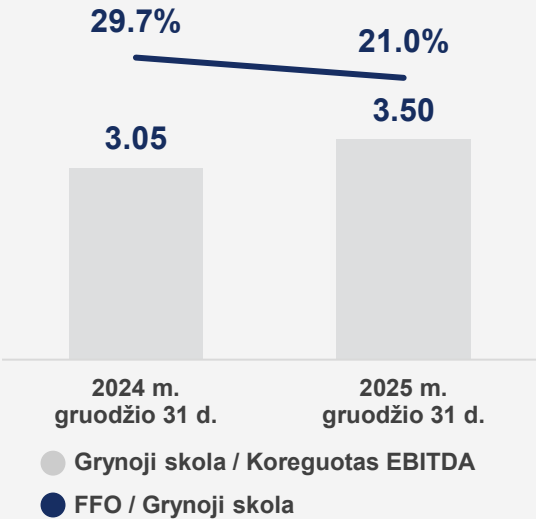
Finansinio sverto rodikliai

Didėjanti grynoji skola dėl toliau vykdomų reikšmingų investicijų ir mažesnis FFO dėl laikinų reguliacinių skirtumų

Grynosios skolos pokyčių veiksniai AVR mln. Eur



Grynoji skola / Koreguotas EBITDA AVR FFO / Grynoji skola AVR kartai, %



Mažesnis FFO ir didesnė Grynoji skola:

- ↓ FFO (-77,7 mln. Eur) sumažėjimą lėmė EBITDA sumažėjimas (-50,6 mln. Eur) ir didesnis sumokėtas pelno mokestis (-21,7 mln. Eur).
- ↑ Grynosios skolos padidėjimą (+299,7 mln. Eur) daugiausiai lėmė neigiami FCF (-192,0 mln. Eur) ir sumokėti dividendai (94,6 mln. Eur).

| 2026 m. prognozės

2026 m. prognozės

Koreguotas EBITDA – 550–600 mln. Eur, Investicijos – 590–690 mln. Eur

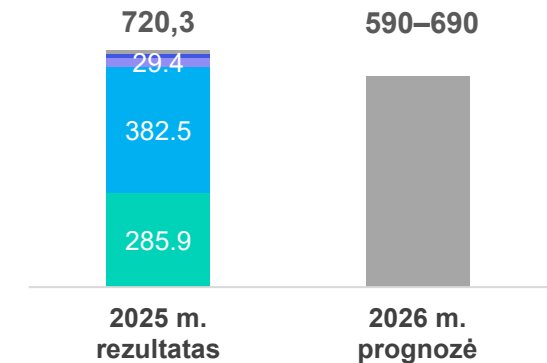
Koreguotas EBITDA AVR mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai:

- **Žalieji pajėgumai:** naujų pajėgumų, pradėjusių veiklą 2025 m., pilnų metų efektas atsvertas mažesnės realizuotos elektros energijos kainos;
- **Tinklai:** didesnis RAB dėl tęsiamų investicijų į elektros skirstymo tinklą;
- **Rezerviniai pajėgumai:** rezultatas turėtų išlikti stabilus;
- **Sprendimai klientams:** atsižvelgiant į pasiūlytus reguliavimo pokyčius, numatomi mažesni nuostoliai, susiję su gaminantiems vartotojams taikomu „dvišulės apskaitos“ metodu.

Investicijos AVR mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai:

- **Tinklai:** elektros energijos skirstymo tinklo plėtra ir priežiūra;
- **Žalieji pajėgumai:** EEKS ir Kruonio HAE plėtros projektas.

2025 m. rezultatai

Rekordinė strateginė pažanga, pažymėta +0,7 GW naujų veikiančių žaliųjų pajėgumų, užbaigta masine išmaniųjų skaitiklių diegimo programa bei viršyta Koreguoto EBITDA prognoze



Viršyta Koreguoto EBITDA prognozė

Koreguotas EBITDA
546,1 mln. Eur
+3,4 %, palyginti su 2024 m.



Rekordinis strateginis augimas

Veikiantys žalieji pajėgumai
2,1 GW
+0,7 GW per 2025 m.
Užbaigta masinė išmaniųjų skaitiklių programa
1,3 mln.
įdiegtų išmaniųjų skaitiklių



Debiutinis turto rotavimo sandoris

Akcijų paketo pardavimas
49 % Vilniaus KJ
pagal turto rotavimo programą
Parduodamų akcijų vertė
120 mln. Eur
4,6 karto didesnė nei investuotas nuosavas kapitalas



Dividendai atitinkantys politiką

Dividendas, tenkantis vienai akcijai
1,366 Eur
+3,0 %, palyginti su 2024 m.

| Klausimai – atsakymai

| Papildoma informacija

Pelno (nuostolių) ataskaita

mln. Eur	2025 m.	2024 m.	Δ %
Pajamos pagal sutartis su klientais	2 473,0	2 295,6	7,7 %
Kitos pajamos	24,7	11,4	116,7 %
Pajamos iš viso	2 497,7	2 307,0	8,3 %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(1 625,1)	(1 444,7)	12,5 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(189,1)	(163,1)	15,9 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(77,5)	(66,5)	16,5 %
Kitos sąnaudos	(123,9)	(100,0)	23,9 %
Sąnaudos iš viso	(2 015,6)	(1 774,3)	13,6 %
EBITDA	482,1	532,7	(9,5 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(219,8)	(178,3)	23,3 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(10,9)	(4,4)	147,7 %
Veiklos pelnas (EBIT)	251,4	350,0	(28,2 %)
Finansinės pajamos	11,0	23,2	(52,6 %)
Finansinės sąnaudos	(72,3)	(64,9)	11,4 %
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(61,3)	(41,7)	47,0 %
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	190,1	308,3	(38,3 %)
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(26,2)	(32,1)	(18,4 %)
Grynasis pelnas už metus	163,9	276,2	(40,7 %)

Finansinės padėties ataskaita

mln. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ %
Turtas			
Nematerialusis turtas	293,2	305,8	(4,1 %)
Ilgalaikis materialusis turtas	4 699,2	4 027,4	16,7 %
Naudojimo teise valdomas turtas	123,5	77,6	59,1 %
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą	39,7	236,1	(83,2 %)
Investicinis turtas	4,4	6,6	(33,3 %)
Ilgalaikės gautinos sumos	20,5	27,4	(25,2 %)
Kitas finansinis turtas	31,3	35,2	(11,1 %)
Kitas ilgalaikis turtas	19,5	4,0	387,5 %
Atidėtojo mokesčio turtas	49,1	31,9	53,9 %
Ilgalaikis turtas	5 280,4	4 752,0	11,1 %
Atsargos	240,0	247,7	(3,1 %)
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos	14,6	17,1	(14,6 %)
Prekybos gautinos sumos	272,2	294,0	(7,4 %)
Kitos gautinos sumos	161,1	145,2	11,0 %
Kitas finansinis turtas	0,0	0,0	164,3 %
Kitas trumpalaikis turtas	7,2	9,4	(23,4 %)
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis	1,1	5,5	(80,0 %)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	296,3	234,5	26,4 %
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti	6,0	0,6	900,0 %
Trumpalaikis turtas	998,5	954,0	4,7 %
Turtas, iš viso	6 278,9	5 706,0	10,0 %

mln. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ %
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai			
Įstatinis kapitalas	1 616,4	1 616,4	0,0 %
Rezervai	264,3	258,7	2,2 %
Nepaskirstytasis pelnas	614	561,7	9,3 %
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams	2 494,7	2 436,8	2,4 %
Nekontroliuojanti dalis	-	-	-
Nuosavas kapitalas	2 494,7	2 436,8	2,4 %
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	1 888,1	1 711,6	10,3 %
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	97,8	68,1	43,6 %
Dotacijos ir subsidijos	272,5	287,5	(5,2 %)
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	90,3	84,7	6,6 %
Atidėjiniai	160,3	100,5	59,5 %
Ateinančių laikotarpių pajamos	342,4	289,9	18,1 %
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	24,3	18,2	33,5 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	2 875,8	2 560,5	12,3 %
Paskolos	212,7	61,1	248,1 %
Nuomos įsipareigojimai	9,8	6,0	63,3 %
Prekybos mokėtinos sumos	220,7	246,1	(10,3 %)
Gauti išankstiniai apmokėjimai	106,9	75,5	41,6 %
Mokėtinas pelno mokestis	28,2	16,1	75,2 %
Atidėjiniai	60,4	28,5	111,9 %
Ateinančių laikotarpių pajamos	17,2	20,6	(16,5 %)
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	252,5	254,8	(0,9 %)
Trumpalaikiai įsipareigojimai	908,4	708,7	28,2 %
Įsipareigojimai, iš viso	3 784,2	3 269,2	15,8 %
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso	6 278,9	5 706,0	10,0 %

Pinigų srautų ataskaita

mln. Eur	2025 m.	2024 m.	Δ %
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį	163,9	276,2	(40,6 %)
Nepiniginių sąnaudų (pajamų) atstatymas	322,4	239,9	34,4 %
Investicinės veiklos rezultatų eliminavimas	15,4	11,6	32,8 %
Finansinės veiklos rezultatų eliminavimas	53,1	36,6	45,1 %
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai	89,8	104,7	(14,2 %)
(Sumokėtas)/gautas pelno mokestis	(29,5)	(7,8)	278,2 %
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai	615,1	661,2	(7,0 %)
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas	(715,0)	(773,8)	(7,6 %)
Iplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo	4,4	3,2	37,5 %
Dukterinių įmonių įsigijimas, atėmus įsigytą pinigų likutį	-	(0,7)	n/a
Suteiktos paskolos	(3,2)	(1,1)	190,9 %
Gautos dotacijos	2,5	4,3	(43,0 %)
Gautos palūkanos	4,8	6,2	(22,6 %)
Gauti finansinio lizingo mokėjimai	1,7	2,4	(29,2 %)
Indėlių (padidėjimas)/sumažėjimas	-	109,0	
(Investicijos į)/grąžą iš investicinių fondų	(4,3)	(3,8)	13,2 %
Neapibrėžtojo atlygio mokėjimai	(1,7)	-	n/a
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai	(710,8)	(654,3)	8,6 %

mln. Eur	2025 m.	2024 m.	Δ %
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	245,7	110,9	121,6 %
Sugrąžintos paskolos	(52,1)	(48,6)	7,2 %
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	132,2	122,8	7,7 %
Nuomos mokėjimai	(10,1)	(7,4)	36,5 %
Sumokėtos palūkanos	(51,7)	(46,3)	11,7 %
Išmokėti dividendai	(94,6)	(94,5)	0,1 %
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	(12,4)	(11,8)	5,1 %
Verslo jungimo metu perimtos paskolos	0,5	-	n/a
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimas)	-	(2,8)	n/a
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai	157,5	22,3	606,3 %
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)			
	61,8	29,2	111,6 %
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje	234,5	205,3	14,2 %
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje	296,3	234,5	26,4 %

EBITDA ir Grynojo pelno koregavimai

EBITDA korekcijos mln. Eur

	2025 m.	2024 m.	Δ	Δ%
EBITDA AVR	482,1	532,7	(50,6)	(9,5 %)
Koregavimai				
Laikini reguliaciniai skirtumai ¹	77,4	5,0	72,4	n/a
Tinklai	74,8	17,3	57,5	332,4 %
Sprendimai klientams	2,4	(11,2)	13,6	n/a
Rezerviniai pajėgumai	1,3	(0,2)	1,5	n/a
Žalieji pajėgumai	(1,1)	(0,9)	(0,2)	22,2 %
Reikšmingas vienkartinis pelnas ar nuostolis	(13,4)	(9,8)	(3,6)	(36,7 %)
Žalieji pajėgumai	(13,4)	(9,8)	(3,6)	(36,7 %)
Iš viso EBITDA korekcijų	64,0	(4,8)	68,8	n/a
Koreguotas EBITDA AVR	546,1	527,9	18,2	3,4 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	21,3 %	22,9 %	(1,6 p. p.)	n/a

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

2. Į vienkartinės 2025 m. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas investicinių fondų tikrosios vertės sumažėjimo (8,3 mln. Eur) eliminavimas.
Į vienkartinės 2024 m. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas investicinių fondų tikrosios vertės padidėjimo (5,7 mln. Eur) eliminavimas.

3. Visiems aukščiau išvardytiems grynojo pelno koregavimams taikomas papildomas 16 proc. (įstatymo nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje) pelno mokesčio patikslinimas.

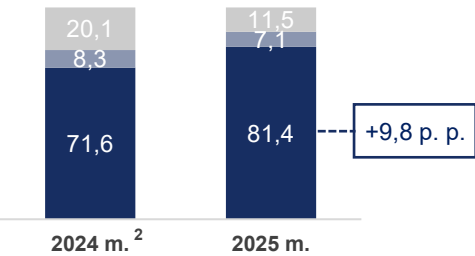
Grynojo pelno korekcijos mln. Eur

	2025 m.	2024 m.	Δ	Δ%
Grynasis pelnas	163,9	276,2	(112,3)	(40,6 %)
Koregavimai				
Iš viso EBITDA korekcijų	64,0	(4,8)	68,8	n/a
Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos ²	8,3	5,7	2,6	45,6 %
World fund tikrosios vertės pokytis	1,4	1,5	(0,1)	(6,7 %)
Smart fund tikrosios vertės pokytis	6,9	4,2	2,7	64,3 %
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui ³	(10,5)	0,4	(10,9)	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	61,8	1,3	60,5	n/a
Koreguotas grynasis pelnas AVR	225,7	277,5	(51,8)	(18,7 %)

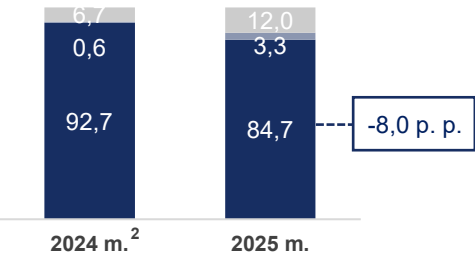
PVRR pagal ES Taksonomiją

Kriterijus atitinkančių taksonominių veiklų Koreguoto EBITDA ir pajamų dalys padidėjo, o CAPEX pagal Taksonomiją ir OPEX pagal Taksonomiją sumažėjo

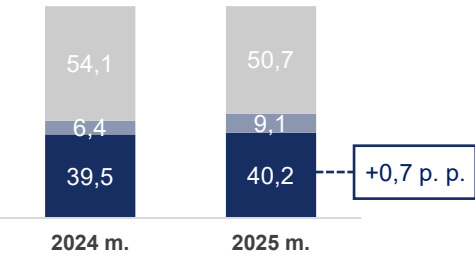
Koreguotas EBITDA AVR
%, (savanoriškas¹)



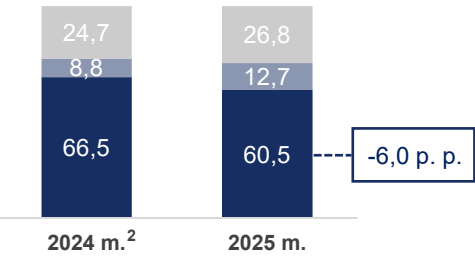
CAPEX pagal Taksonomiją AVR
%



Pajamos
%



OPEX pagal Taksonomiją AVR
%



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

Taksonominė veikla

Kriterijus atitinkanti taksonominė veikla³

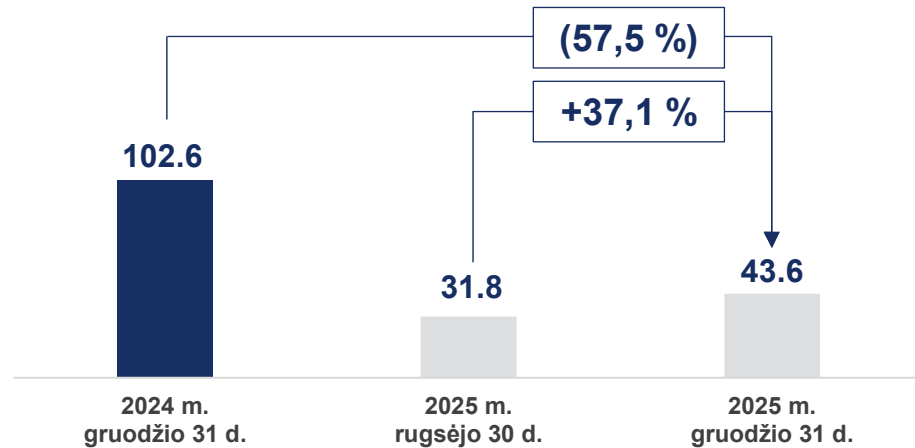
4.1 Elektros energijos gamyba naudojant fotovoltinę saulės energijos technologiją	Taip
4.3 Elektros energijos gamyba iš vėjo energijos	Taip
4.5 Elektros energijos gamyba iš hidroenergijos	Taip
4.9 Elektros energijos perdavimas ir skirstymas	Taip
4.10 Elektros energijos kaupimas	Taip
4.20 Šilumos arba vėsumos ir elektros energijos kogeneracija naudojant bioenergiją	Taip
4.24 Šilumos arba vėsumos gamyba iš bioenergijos	Taip
4.29 Elektros energijos gamyba iš iškastinio dujinio kuro	Ne
6.5 Vežimas motociklais, keleiviniais automobiliais ir lengvosiomis komercinėmis transporto priemonėmis	Dalinai atitinkanti
6.15 Infrastruktūra, sudaranti sąlygas nedidelį anglies dioksido kiekį išskiriančiam kelių transportui ir viešajam transportui	Taip
7.4 Elektromobilių įkrovimo stotelių įrengimas pastatuose (ir prie pastatų esančiose automobilių stovėjimo vietose), techninė priežiūra ir remontas	Taip
7.6 Atsinaujinančiųjų išteklių energijos technologijų įrengimas, techninė priežiūra ir remontas	Taip
7.7 Pastatų įsigijimas ir nuosavybė	Ne

1. Grupė savanoriškai atskleidžia Koreguotą EBITDA, kurį apskaičiuoja pagal savo nustatytą metodiką, nes šis rodiklis nėra aprašytas Europos Komisijos deleguotajame reglamente (ES) 2021/2178.
2. Šie rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų 2024 m. integruotame metiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame mūsų 2025 m. integruoto metinio pranešimo „7.3 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių“ skyriaus 4-oje pastaboje.
3. Pagrindinis mūsų veiklų tikslas – prisidėti prie klimato kaitos švelninimo, todėl prisitaikymo prie klimato kaitos tikslas nėra išsamiai įvertintas ir atskleidžiamas kaip kriterijų neatitinkantis

Grynasis apyvartinis kapitalas

Sumažėjimą lėmė didesni išankstiniai apmokėjimai, mažesnės prekybos gautinos sumos ir išaugę laikini reguliaciniai įsipareigojimai. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė didesnės prekybos mokėtinės sumos

Grynasis apyvartinis kapitalas AVR mln. Eur



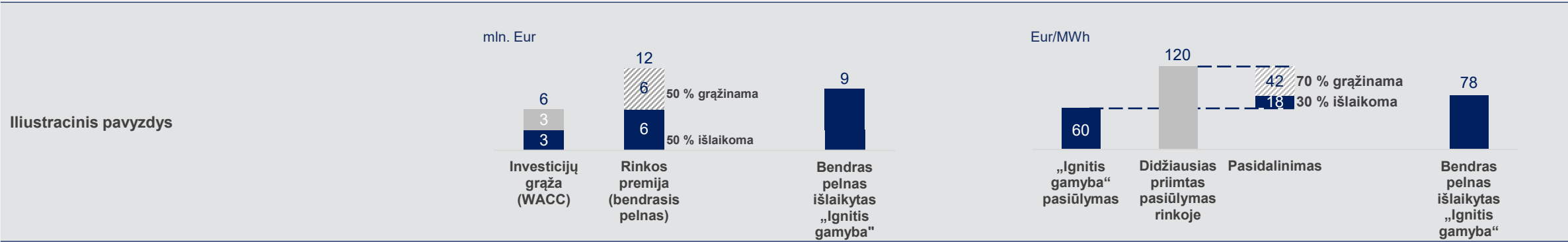
Pagrindiniai veiksniai (2025 m. vs 2024 m.):

- ↓ Didesni išankstiniai apmokėjimai, gauti iš klientų už gamtinių dujų sutartis (-31,5 mln. Eur).
- ↓ Mažesnės prekybos gautinos sumos (-26,4 mln. Eur).
- ↓ Išaugę laikini reguliaciniai įsipareigojimai, susiję su teikiamomis naujomis paslaugomis (-23,4 mln. Eur).
- ↑ Sumažėjimą iš dalies atsvėrė mažesnės prekybos mokėtinės sumos (+33,9 mln. Eur).

AB „Ignitis gamyba” naujo reguliavimo apžvalga

Užtikrina, kad neplanuotai Baltijos šalyse uždirbtu pelnu, būtų dalinamasi su Lietuvos vartotojais, mažinant reguliuojamo elektros tarifo dalį

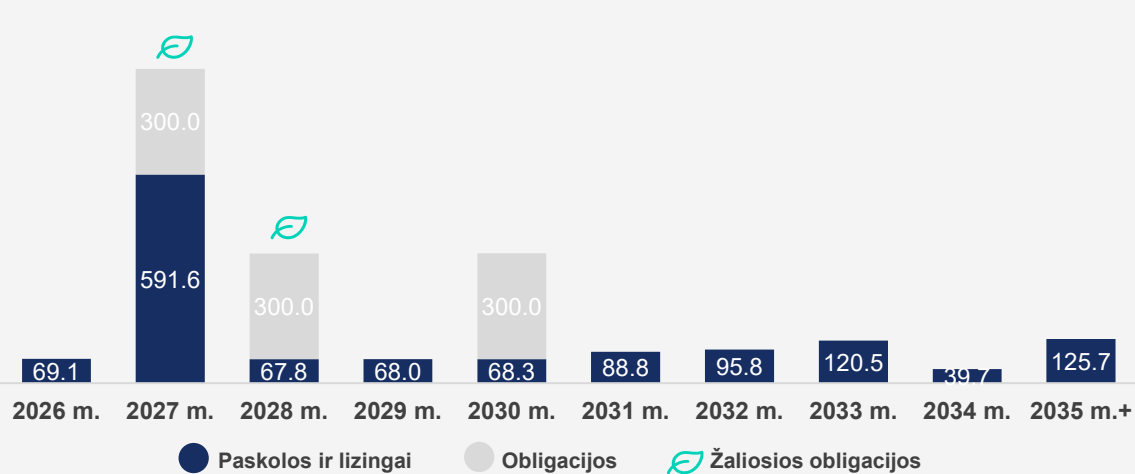
	Elektrėnų kompleksas	Kruonio HAE, Kauno HE
Reguliuojamos paslaugos	Izoliuotos sistemos darbo paslaugos	Rankinio dažnio atkūrimo rezervo paslaugos (angl. mFFR)
Visas išlaikytas pelnas	50 % investicijų grąžos (WACC) ir 50 % rinkos premijos (bendrojo pelno) (su sąlyga, jei rinkos premija yra didesnė už investicijų grąžą (WACC))	„Ignitis gamyba” priimtas pasiūlymas rinkoje ir 30 % skirtumo tarp didžiausio priimto pasiūlymo rinkoje bei „Ignitis gamyba” pasiūlymo (jeigu skirtumas yra teigiamas)
Kitos svarbios nuostatos	Jei izoliuotos sistemos darbo paslaugų rezultatas < investicijų grąžos (WACC), visas rezultatas yra išlaikomas	Grąžinama vartotojams dalis galėtų padidėti, jei: 2025 m. EBITDA > 2024 m. EBITDA + praėjusių metų rezultato augimas (+12,4 %)
Reguliacinis periodas ¹	2025–2026 m.	2025 m.



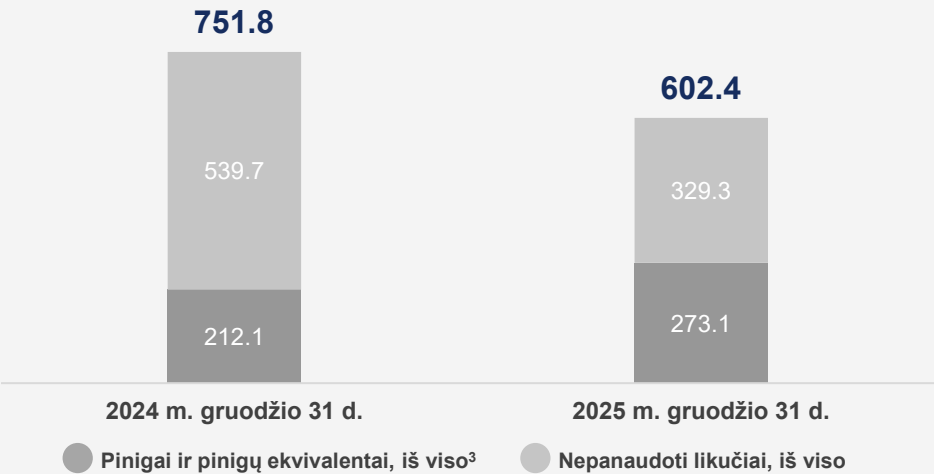
1. Gali būti pratęstas reguliuotojo (VERT) sprendimu.
2. 2025 m. reguliuotojo (VERT) AB „Ignitis gamyba” nustatyta investicijų grąža (WACC) lygi 7,1 % (nuoroda).

Finansavimas

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



Likvidumo rezervas
mln. Eur



	Likutinė suma 2025 m. gruodžio 31 d. mln. Eur	Likutinė suma 2024 m. gruodžio 31 d. mln. Eur	Δ	Efektyvi palūkanų norma (%) 2025 m. gruodžio 31 d.	Efektyvi palūkanų norma (%) 2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	904,3	902,7	1,6	1,96 %	1,96 %	-	2,8	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	778,4	659,7	118,7	2,93 %	3,10 %	(0,2 p. p.)	8,5	49,5 %	91,0 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	417,9	210,3	207,6	2,89 %	3,98 %	(1,1 p. p.)	1,7	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	107,6	74,1	33,5	-	-	-	5,9	0,0 %	82,0 %
Finansinės skolos AVR	2 208,3	1 846,8	361,5	2,51 %	2,63 %	(0,1 p. p.)	4,8	58,4 %	95,9 %

1. Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2025 m. gruodžio 31 d. obligacijos sudarė 895,2 mln. Eur Konsoliduotojoje finansinės padėties ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino pagal TFAS.

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

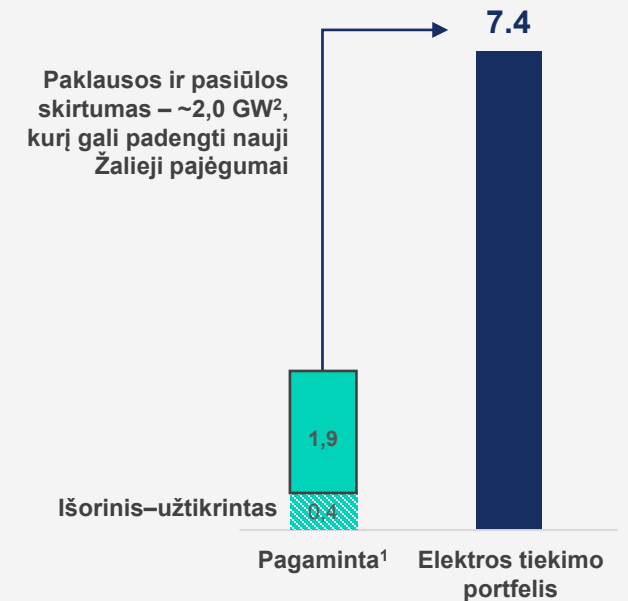
3. 2024 m. gruodžio 31 d. palyginamieji duomenys buvo pakoreguoti dėl klasifikavimo pakeitimo, iš Pinigai ir pinigų ekvivalentai eliminuojant 22,4 mln. Eur nedisponuotų lėšų, kurios anksčiau buvo įtrauktos į likvidumo rezervą.

38 / 46

Veikiančių pajėgumų ir gamybos apžvalga

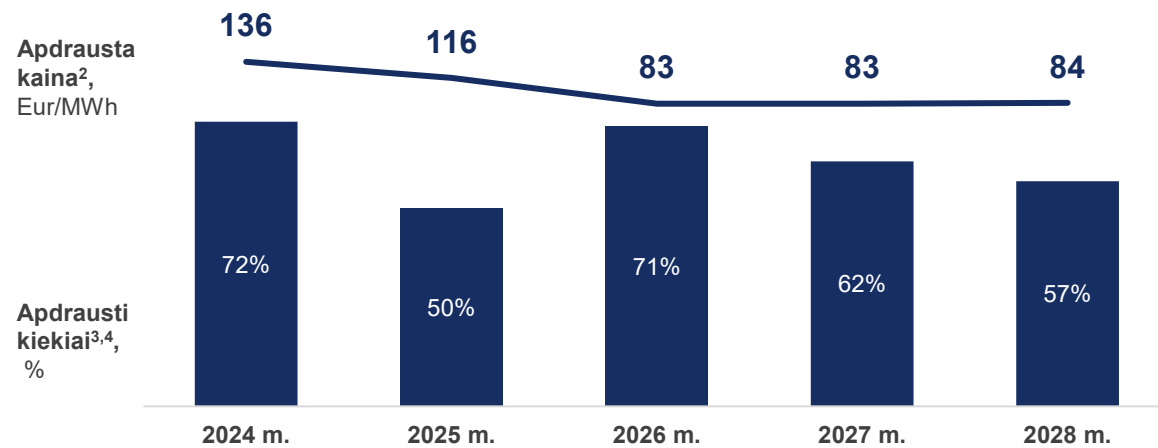


Pagaminta elektros energija¹, lyginant su patiekta 2025 m. TWh



Apsidraudimo lygis

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).



Rinkų apžvalga

Elektra ⚡ Vartojimas, TWh

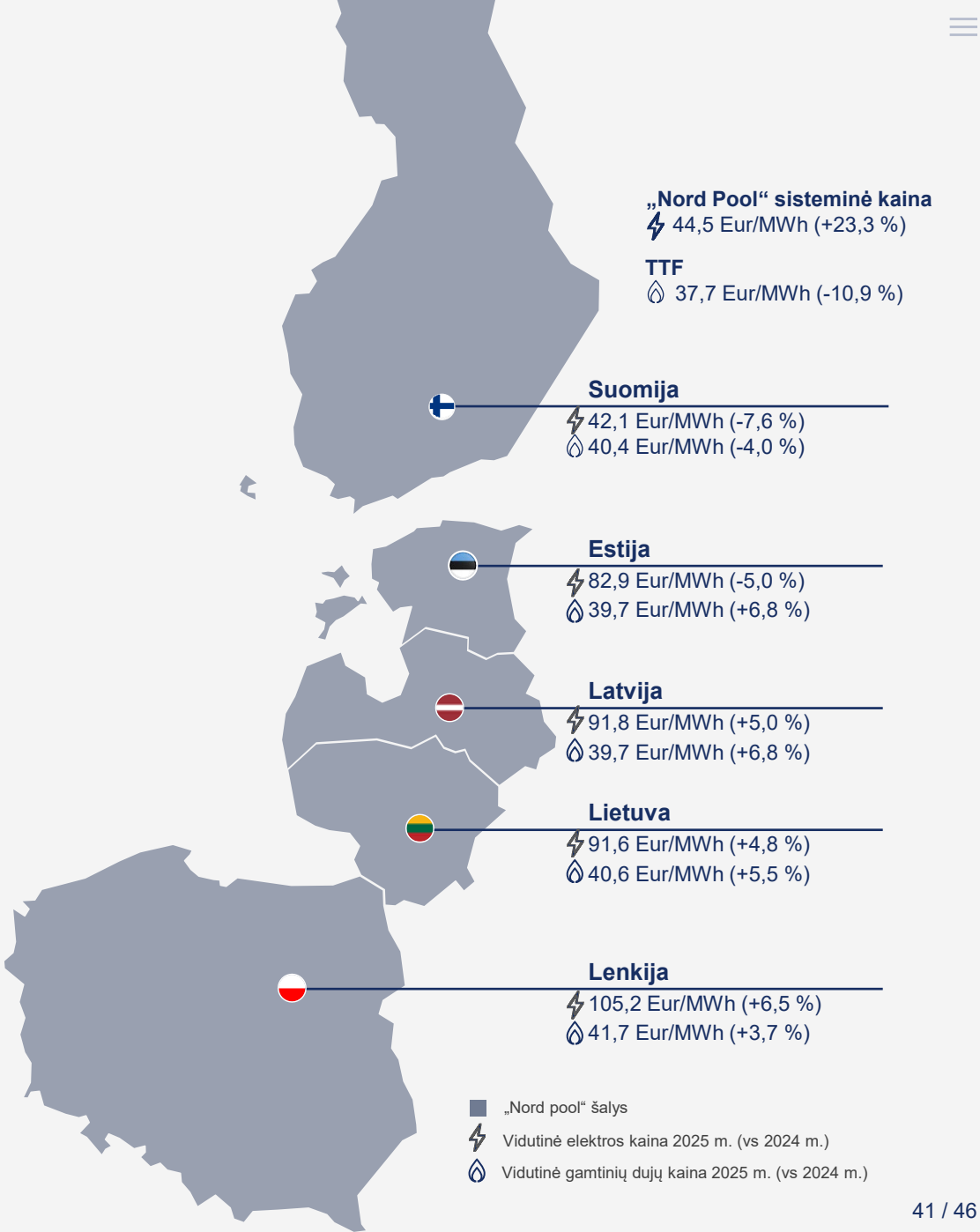
TWh	2025 m.	2024 m.	Δ, %
Lietuva	11,7	12,1	(3,3 %)
Latvija	7,2	7,0	2,8 %
Estija	7,9	8,0	(0,2 %)
Suomija	84,6	81,7	3,5 %
Lenkija	158,2	163,6	(3,3 %)
Viso	269,6	272,4	(1,0 %)

Gamtinės dujos 🔥 Vartojimas, TWh

TWh	2025 m.	2024 m.	Δ, %
Lietuva	15,9	17,1	(7,1 %)
Latvija	8,7	8,8	(1,1 %)
Estija	3,3	3,7	(10,7 %)
Suomija	12,0	14,0	(14,1 %)
Lenkija	210,7	197,5	6,7 %
Viso	250,6	241,1	3,9 %

Gamyba, TWh

TWh	2025 m.	2024 m.	Δ, %
Lietuva	9,6	8,4	14,5 %
Latvija	5,8	5,9	(1,8 %)
Estija	4,8	4,9	(2,8 %)
Suomija	79,4	77,6	2,2 %
Lenkija	152,9	154,1	(0,8 %)
Viso	252,6	250,9	0,6 %



Naujausi ESG reitingų atnaujinimai

ASV veiklos stiprinimas: gautas CDP Klimato „A“ įvertinimas

Vertinimo teikėjas	Vertinimo intervalas (nuo mažiausio iki didžiausio)		Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis
	D- ←  → A+	B- Pagrindinis (Geras)	2 decilis
	CCC ←  → AAA	AA (Lyderis)	Tarp 23 % geriausių ¹
	100 ←  → 0	24,2 (Vidutinė rizika)	Tarp 20 % geriausių
	D- ←  → A	A (Lyderis)	Tarp 4 % įmonių, kurios pasiekė lyderystės lygį
	0 ←  → 100	77 (Pažengęs)	Tarp 15 % geriausių ²

Strateginis planas 2025–2028 m.: santrauka

Strateginiai siekiai ir finansinės gairės

Veikiantys žaliosios gamybos ir žaliajo lankstumo pajėgumai:	
– 2028 m.	2,6–3,0 GW
– 2030 m.	4,0–5,0 GW
Koreguotas EBITDA, 2028 m.	600–680 mln. Eur
– tame tarpe tvari dalis, 2028 m.	≥ 70–75 %
Vidutinis ROCE, 2025–2028 m.	6,5–7,5 %
Grynoji skola/Koreguotas EBITDA, 2025–2028 m.	< 5x
investicinis kredito reitingas, 2025–2028 m.	BBB ir aukštesnis
Dividendų politika	≥ 3 % metinis augimas
– Minimalūs dividendai, tenkantys vienai akcija ¹ , 2028 m.	≥ 1,49 Eur
– Dividendų pajamingumas ² , 2025–2028 m.	6,4–7,0 %
ŠESD emisijų kiekio mažinimas:	190 g CO ₂ ekv./kWh
– 2028 m.: Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimčių ŠESD kiekiu (~5 % mažinimas lyginant su 2024 m.)	
– 2040–2050 m.: atitinkantis 1,5°C scenarijų	Nulinis ŠESD emisijų balansas

1. Apskaičiuota pagal paprastųjų vardinių akcijų skaičių (trumpinys: IGN1L), iš viso 72 388 960 vnt. 2025 m. kovo 31d.
2. Planuojamas (metinis) dividendų pajamingumas 2025–2028 metų laikotarpiu apskaičiuotas pagal „Ignitis grupės“ paprastosios vardinės akcijos kainą: (trumpinys: IGN1L) uždarymo kainą 21,25 Eur 2025 m. kovo 31 d.
3. Vertinami pagal principus, taikomus nustatant lygį, ir galiojančią VERT metodiką, pagal kurią šie atvejai neįtraukiami į SAIFI: (1) nutrūkimas dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimėi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams – vėjo greitis >28 m/s ir eliminuojant nutrūkimus visoje šalyje (ne atskiruose regionuose); (2) nutrūkimus dėl gedimų elektros energijos perdavimo sistemos operatoriaus tinkluose.

Mūsų strateginiai veiklos rodikliai

Investicijos, 2025–2028 m.	3,0–4,0 mlrd. Eur
– tame tarpe investicijų dalis, atitinkanti ES taksonomiją, 2025–2028 m.	≥85–90 %
Žalieji pajėgumai: Pagaminta elektros energija (neto), be Kruonio HAE, 2028 m.	~3,0–4,0 TWh
Elektros SAIFI ³ , 2025–2028 m. vidurkis (per metus)	≤ 0,95
Elektros energijos tiekimo portfelis, 2028 m.	~9,0–11,0 TWh
Vidutinis Rezervinių pajėgumų prieinamumas, 2025–2028 m.	> 98 %
Sauga darbe, 2025–2028 m.:	
– Mirtini nelaimingi atsitikimai (darbuotojų ir rangovų)	0
– Darbuotojų TRIR	≤ 1,0
– Rangovų TRIR	≤ 1,7
Įsitraukę darbuotojai, įvairovė ir įtrauktis darbovietėje:	
– Darbuotojų patirties indeksas (eNPS), 2025–2028 m.	≥ 50
Lyčių balanso didinimas tarp aukščiausio lygio vadovų:	
– Moterų dalis aukščiausio lygio pozicijose, 2028 m.	≥ 33 %

Terminai

Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus	Statomi pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, kuriems yra gauti statybos leidimai arba vyksta leidimų gavimo procesas, ir kurie atitinka bent vieną iš šių kriterijų: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus, arba (ii) priimtas Galutinis investicinis sprendimas
Komercinės veiklos pradžia (angl. COD)	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie pasiekė Veikiančių pajėgumų etapą	CAPEX pagal Taksonomiją	Kapitalo kaštai, apskaičiuoti remiantis ES Komisijos Deleguotuoju Reglamentu 2021/2178. Rodiklis parodo kapitalo kaštus, susijusius su ilgalaikio materialaus, nematerialaus (išskyrus prestižą), investicinio turto įsigijimais ir įgijimais per verslo jungimą bei naudojimo teise valdomo turto įsigijimais, ir naudojamas apskaičiuoti kapitalo kaštų rodiklį pagal ES Taksonomiją.
Kontraktuoti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie atitinka bent vieną iš šių kriterijų: (i) yra laimėję valstybių organizuojamus aukcionus ar konkursus, įskaitant CfD (angl. Contracts for Difference), FiP (angl. Feed-in Premium), FiT (angl. Feed-in Tariff) ar jūrinio vėjo projektų prisijungimą prie tinklo užsitikrinimą, arba (ii) yra užsitikrinę energijos pardavimą elektros energijos pirkimo sutartimi (angl. Power Purchase Agreements, PPA) ar panašiomis priemonėmis (bendra užtikrinto energijos pardavimo kiekio apimtis sudaro bent 50 proc. numatomo metinio projekto gamybos kiekio)	OPEX pagal Taksonomiją	Veiklos sąnaudos, apskaičiuotos remiantis ES Komisijos Deleguotųjų Reglamentu 2021/2178 (skirtumai nurodyti mūsų 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriaus „6.2 Aplinka“ dalies „Informacijos atskleidimas pagal ES Taksonomijos reglamentą“ skirsnyje „Skaičiavimo politika“). Rodiklis parodo išlaidas, susijusias su turto remontu ir priežiūra, trumpalaikė nuoma, IT priežiūros išlaidomis, ir naudojamas apskaičiuoti veiklos išlaidų rodiklį pagal ES Taksonomiją.
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurių: (i) planuojama galia viršija 50 MW, ir (ii) kuriems yra užtikrinta reikšminga teisių į žemę dalis	Veikiantys pajėgumai	Data, kai visa Žaliųjų pajėgumų projekto įranga yra: (i) sumontuota, (ii) prijungta, (iii) gavusi iš kompetentingos institucijos leidimą gaminti/kaupiti energiją, ir (iv) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie pagal preliminarą prisijungimo prie tinklo sutartį turi užsitikrinę prisijungimą prie tinklo (pasirašyta sutartis ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis)		

Trumpiniai

ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)	SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
CfD	Kontraktai dėl kainų skirtumo (angl. contract for difference)	SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
EBITDA	Pelnas prieš palūkanas, mokesčius, nusidėvėjimą bei amortizaciją (angl. Earnings before interest, taxes, depreciation, and amortisation)	ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
EEKS	Elektros energijos kaupiklių sistemos (angl. <i>Battery Energy Storage System</i>)	TRIR	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius (angl. Total Recordable Incident Rate)
HAE	Hidroakumuliacinė elektrinė	Veiklos sąnaudos	Veiklos sąnaudos (angl. OPEX)
KCB	Kombinuoto ciklo blokas	VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
KJ	Kogeneracinė jėgainė	VP	Vėjo elektrinių parkas
PPA	Energijos pardavimo-pirkimo sutartis	SP	Saulės elektrinių parkas
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. Regulated asset base)	WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. Weighted average cost of capital)

Kviečiame prenumeruoti mūsų naujienlaiškį!

Gaukite naujausią informaciją apie mūsų strategiją, finansinius rezultatus, investuotojų renginius ir kitas naujienas



Prenumeruoti



Daugiau apie „Ignitis grupę“

Ataskaitos, pristatymai ir faktų lentelės

Tvarumas

Strategija

Kontaktai

IR@ignitis.lt