

Pristatymas investuotojams: 2024 m. 9 mėn. rezultatai

2024 m. lapkričio 13 d.



Teisinė pastaba

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

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

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

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

„Ignitis grupė“ šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra „Ignitis grupės“ kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių „Ignitis grupės“ veiklos rezultatų. Prognoziniuose 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 veiksnis, geopolitinę įtampą, ekonominę aplinką, situaciją pramonėje, žaliavų ir rinkos kainą, aplinkosaugos veiksnis, finansinių bei gamybos pajėgumų plėtrą ir valdymo rizikas. Dėl to neturėtumėte remtis šiais prognoziniiais teiginiais. Daugiau informacijos apie rizikas ir jų valdymą pateikiame paskutiniame tarpiniame pranešime skyriuje „4.2 Rizikų valdymo pokyčiai“ ir 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.7 Rizikos valdymas“. Visus pranešimus galite rasti <https://ignitisgrupe.lt/lt/ataskaitos-ir-pristatymai>.

Tam tikra finansinė ir statistinė informacija pateikta šiame dokumente gali būti suapvalinta. Atitinkamai, bet kokie neatitikimai tarp šiame pranešime išdėstytos bendros informacijos ir sumos gali būti suapvalinimo priežastis. Dalis šiame dokumente pateiktų informacijos ir veiklos duomenų, susijusių su „Ignitis grupe“, nebuvo audituoti ir, tam tikrais atvejais, nustatyti naudojantis vadovybės informacija ir 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/lt/ataskaitos-ir-pristatymai>), nes jų finansinis auditas nebuvo kada nors atliktas.

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

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

Turinys

1. Svarbiausi įvykiai	4
2. Finansinių rezultatų apžvalga	9
3. 2024 m. prognozės	20
4. Papildoma informacija	23

Darius Maikštėnas, Vadovas
Jonas Rimavičius, Finansų vadovas



 ignitis

Svarbiausi įvykiai

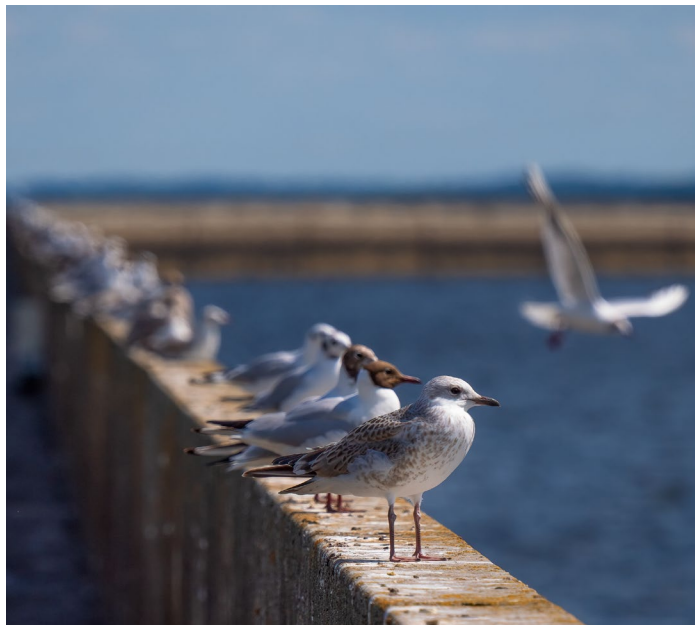
2024 m. 9 mėn. rezultatai

Pasiekti stiprūs rezultatai ir tęsiamas projektų įgyvendinimas. Padidinta visų metų Koreguoto EBITDA prognozė



Strategija

- Žaliųjų pajėgumų Portfelio augimas iki 7,7 GW, +0,6 GW 2024 m.
- Užtikrintų pajėgumų augimas iki 3,1 GW, +0,2 GW 2024 m.
- Veikiančių pajėgumų augimas iki 1,4 GW, +0,1 GW 2024 m.
- Pasiekti strateginiai tikslai: pirmosios elektros patiekimas į tinklą Kelmės VP (300 MW) ir Silezijos VP II (137 MW), Galutinis investicinis sprendimas dėl Tumės SP (174 MW)



Tvarumas

- Žaliosios gamybos dalis siekė 83,6 %, -5,4 p. p. YoY
- 2 apimtys ŠESD emisijų sumažėjimas, -34,5 % YoY
- TRIR rodikliai geresni nei planuota, darbuotojų – 1,18, rangovų – 0,37
- Aukšti ASV reitingų vertinimai



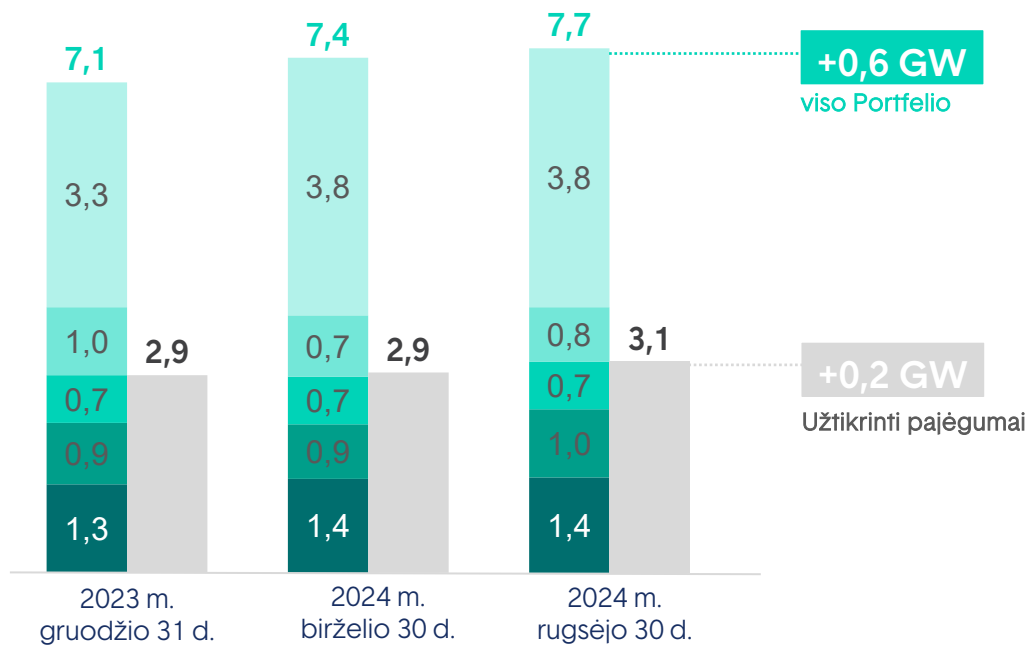
Finansai

- Koreguotas EBITDA: 397,0 mln. Eur, +15,0 % YoY
- Paliktas galioti „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingas
- Dividendai atitinkantys politiką
- Padidinta 2024 m. Koreguoto EBITDA prognozė. Atnaujinta Investicijų prognozė

Tęsiama Žaliųjų pajėgumų Portfelio plėtra

Portfelis išaugo iki 7,7 GW, Užtikrinti pajėgumai – iki 3,1 GW, ir Veikiantys pajėgumai – iki 1,4 GW

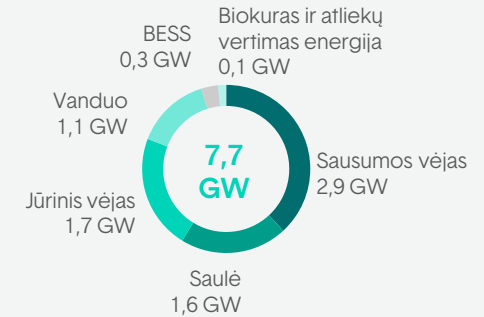
Žaliųjų pajėgumų Portfelis GW



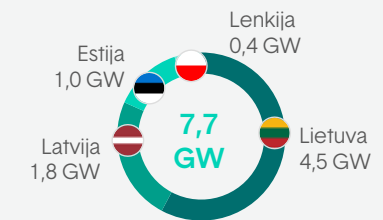
- Veikiantys pajėgumai
- Statomi pajėgumai
- Kontraktuoti pajėgumai
- Projektai pažengusioje vystymo stadijoje
- Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje

Žaliųjų pajėgumų Portfelio apžvalga

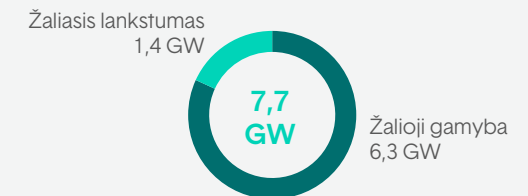
Pagal technologiją



Pagal geografiją



Pagal tipą



Pasiekti reikšmingi projektų vystymo etapai

Pirmosios elektros patiekimas į tinklą Kelmės VP (300 MW) ir Silezijos VP II (137 MW), Galutinis investicinis sprendimas dėl Tumės SP (174 MW)

JŪRINIS VĖJAS



Nauja
PAL

Dalyvausime antrajame Lietuvos jūrinio VP aukcione.
Priėmėme sprendimus dalyvauti antrojo 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse Lietuvoje ir ieškoti partnerių.



Tęsimi darbai Curonian Nord.

– Vykdomė sklypo modeliavimo, pamatų ir elektros sistemų projektavimo darbus.
– Rengiamės pagrindinių komponentų ir paslaugų viešiesiems pirkimams.



Moray West jūrinio VP patiekė pirmąją elektrą į tinklą.

„Moray West“ jūrinio VP (882 MW), kurį valdo „Ocean Winds“ ir mes (kaip mažumos akcininkė su 5 proc. akcijų paketu), sėkmingai patiekė pirmąją elektrą į tinklą. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m.



Laimėtojai Estijoje.

Kartu su partneriu CIP buvome paskelbti Liivi 1 jūrinės teritorijos laimėtojai. Šią teritoriją matome kaip Liivi 2 jūrinės teritorijos (užsitikrintos 2023 m. gruodžio mėn.) išplėtimą. Šias teritorijas plėtosime kaip vieną jūrinio vėjo parko projektą, kurio pajėgumai, numatoma, kad galėtų siekti 1–1,5 GW.¹

SAUSUMOS VĖJAS



Nauja
PAL

Pirmasis energijos patiekimas į tinklą.
Kelmės VP (300 MW)
Lietuvoje patiekė pirmąją elektros energiją į tinklą.



Nauja
PAL

Pirmasis energijos patiekimas į tinklą.
Silezijos VP II (137 MW)
Lenkijoje patiekė pirmąją elektros energiją į tinklą.



Užsitikrinome sklypus hibridinių projektų (314 MW) vystymui.

Užsitikrinome sklypus hibridinių projektų (314 MW) vystymui, t. y. planuojame vystyti vėjo parkus šalia mūsų saulės parkų Latvijoje.



+50 MW Veikiančių pajėgumų Lenkijoje.

Silezijos VP I (50 MW) pasiekė komercinės veiklos pradžią.

SAULĖ



Nauja
PAL

Galutinis investicinis sprendimas dėl 174 MW Tumės SP Latvijoje.
Tumės SP (174 MW) pasiekė statybų etapą.



Nauja
PAL

Pasirašėme ilgalaikę elektros prekybos sutartį.
Pasirašėme ilgalaikę elektros prekybos sutartį su „Akmenės Cementu“. Įmonei elektra ketverius metus bus tiekama iš Mažeikių VP (63 MW).



+ 22,1 MW Veikiančių pajėgumų Lietuvoje.
Tauragės SP (22,1 MW) pasiekė komercinės veiklos pradžią.

BESS



Nauja
PAL

Užsitikrinome +38 MW prisijungimą prie tinklo.
Užsitikrinome prisijungimą prie tinklo savo pirmiesiems BESS projektams (<290 MW) Lietuvoje.

BIOKURAS IR ATLIEKŲ VERTIMAS ENERGIJA



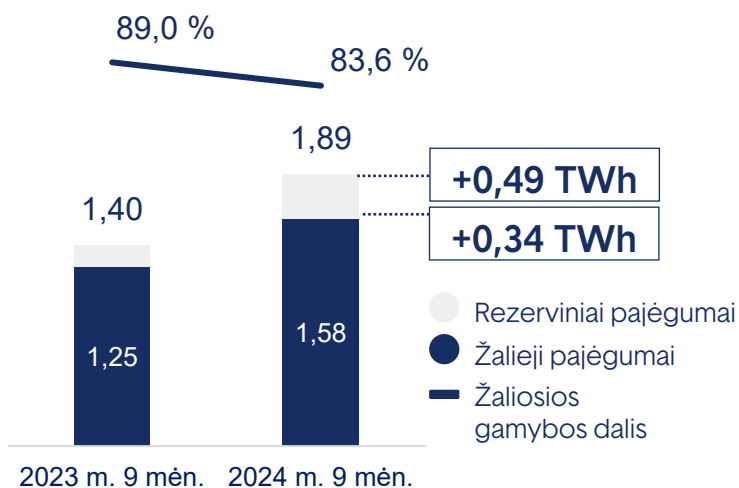
Vilniaus KJ biokuro blokas pasiekė visų pajėgumų komercinės veiklos pradžią.

Vilniaus KJ biokuro blokas pasiekė visų pajėgumų, įskaitant likusius 21 MWth ir 21 MWe, komercinės veiklos pradžią.

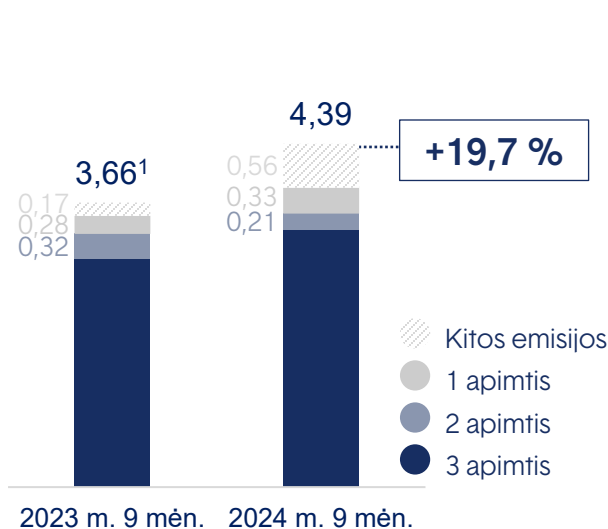
Tęstinės tvarumo iniciatyvos

Tęstinis 2 apimties ŠESD emisijų mažėjimas, TRIR rodikliai geresni nei planuota ir aukšti ASV reitingų vertinimai

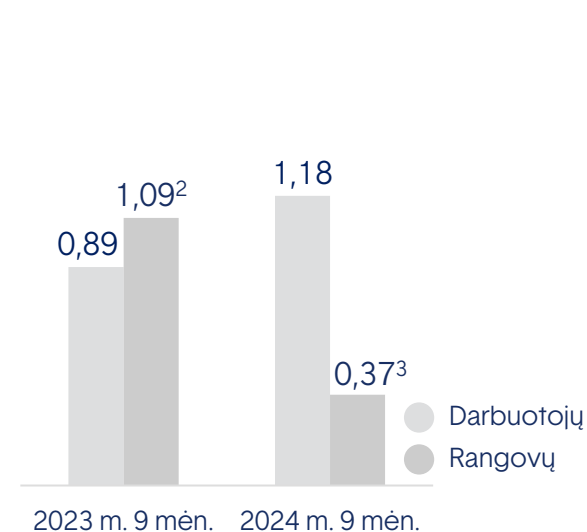
Elektros energijos gamyba (neto), Žaliosios gamybos dalis
TWh, %



ŠESD emisijos
mln. t CO₂-eq



Sauga darbe
TRIR



	ISS ESG	MSCI	SUSTAINALYTICS	CDP	ecovadis
ignitis grupė	54,8 B- Pagrindinis (Geras)	7,3 AA (Lyderis)	21 (Vidutinė rizika)	B (Valdymas)	68 Sidabrinis (Pažengęs)
Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis⁴	2 decilis	Tarp 23 % geriausių	Tarp 20 % geriausių	Tarp 37 % Valdymo lygyje	Tarp 15 % geriausių

1. 2023 m. 9 mėn. duomenys buvo perskaičiuoti, nes papildomas emisijų kategorijas įtraukėme į ketvirtinius rezultatus (anksčiau į ketvirtinius rezultatus būdavo įtraukiamos tik pagrindinės kategorijos). Šis pokytis neturi įtakos bendroms 2023 m. emisijoms.
 2. Į rangovų TRIR įtraukiami rangovai, su kuriais sudarytos sutartys yra didesnės nei 0,5 mln. Eur per metus.
 3. Dalis darbo valandų, dirbtų pagal sutartis, kurių vertė mažesnė nei 0,5 mln. Eur per metus, gali būti neįtrauktos į rangovų TRIR rodiklio skaičiavimą, tačiau visi užfiksuoti nelaimingi atsitikimai yra įtraukti.
 4. Pateiktas MSCI energetikos sektoriaus (angl. utilities) reitingas ir palyginimas su jį „MSCI ACWI“ reitingą įtrauktų šio sektoriaus įmonių vidurkiu. CDP vertinime Grupė patenka tarp 37 proc. įmonių, kurios Energetikos sektoriaus grupėje pasiekė Valdymo lygį. „EcoVadis“ atveju pateiktas visos Grupės vertinimas (įskaitant ir jos dukterines įmones) elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje. Anksčiau „EcoVadis“ vertino tik UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams), todėl šių rezultatų nereikėtų lyginti su ankstesniais rezultatais.



Finansinių rezultatų apžvalga

Finansinių rezultatų apžvalga

◆ **Koreguoto EBITDA ir Koreguoto grynojo pelno** augimą lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų rezultatai.

◆ **Investicijos**, palyginti su 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu, šiek tiek sumažėjo, tačiau išlieka istoriškai aukštame lygyje.

◆ **Koreguotas ROCE** padidėjo iki 10,3 %, daugiausiai dėl Koreguoto EBITDA augimo, kurį įtakojo veiklą pradėję nauji pajėgumai.

◆ **Stiprūs finansinio svėro rodikliai** ir „S&P Global Ratings“ paliktas galioti „**BBB+**“ (stabili perspektyva) kredito reitingas.

◆ **Dividendai, atitinkantys politiką.**

<i>AVR¹, mln. Eur</i>	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ
Koreguotas EBITDA	397,0	345,3	15,0 %
Koreguotas grynasis pelnas	213,3	193,0	10,5 %
Koreguotas ROCE	10,3 %	8,6 %	1,7 p. p.
Investicijos	583,7	633,7	(7,9 %)
FCF	(124,5)	(115,3)	(9,2)
DPS	0,663	0,643	3,1 %

	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ
Grynasis apyvartinis kapitalas	116,2	175,2	(33,7 %)
Grynoji skola	1 448,8	1 317,5	10,0 %
Grynoji skola/ Koreguotas EBITDA	2,70	2,72	(0,7 %)
FFO/Grynoji skola	34,2 %	29,4 %	4,8 p. p.

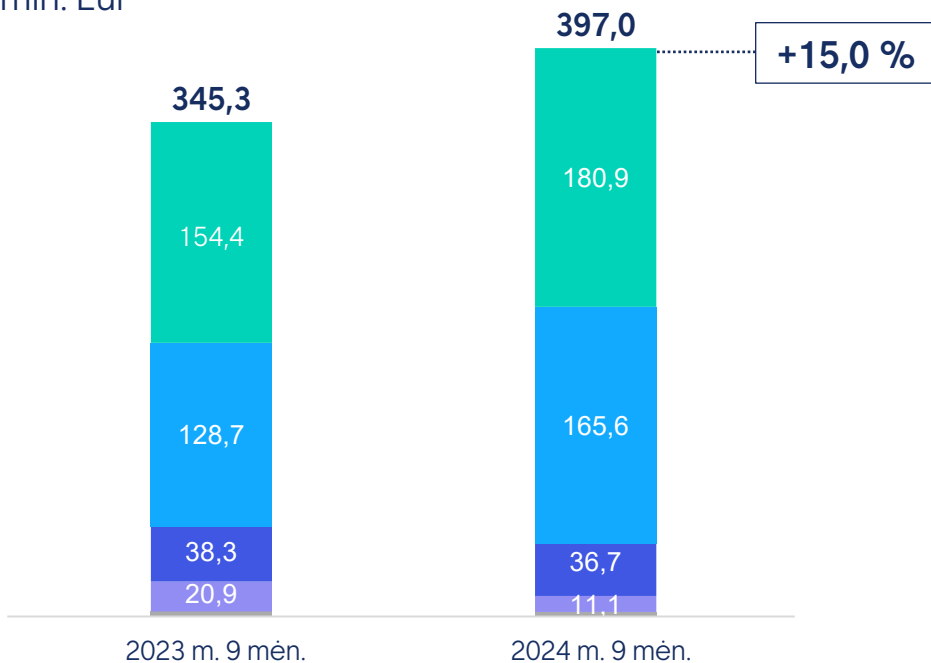
1. Visi rodikliai yra Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR).

Koreguotas EBITDA

Augimą lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų rezultatai

Koreguotas EBITDA AVR

mln. Eur



- Žalieji pajėgumai
- Tinklai
- Rezerviniai pajėgumai
- Sprendimai klientams
- Kitos veiklos ir eliminavimai

Verslo segmentų plėtra



+26,5 mln. Eur
+17,2 %

Naujų pajėgumų veiklos pradžia bei didesnės realizuotos elektros kainos, daugiausiai dėl pajėgumų lankstumo.



+36,9 mln. Eur
+28,7 %

Didesnis RAB, WACC ir laikinas kiekio efektas.



(1,6) mln. Eur
(4,2 %)

Stiprūs rezultatai, fiksuotus abu laikotarpius, lėmė išnaudotos galimybės uždirbti papildomą grąžą rinkoje. Per metus sumažėję nes 2023 m. I ketv. sąlygos uždirbti papildomą grąžą rinkoje buvo išskirtinės.



(9,8) mln. Eur
(46,9 %)

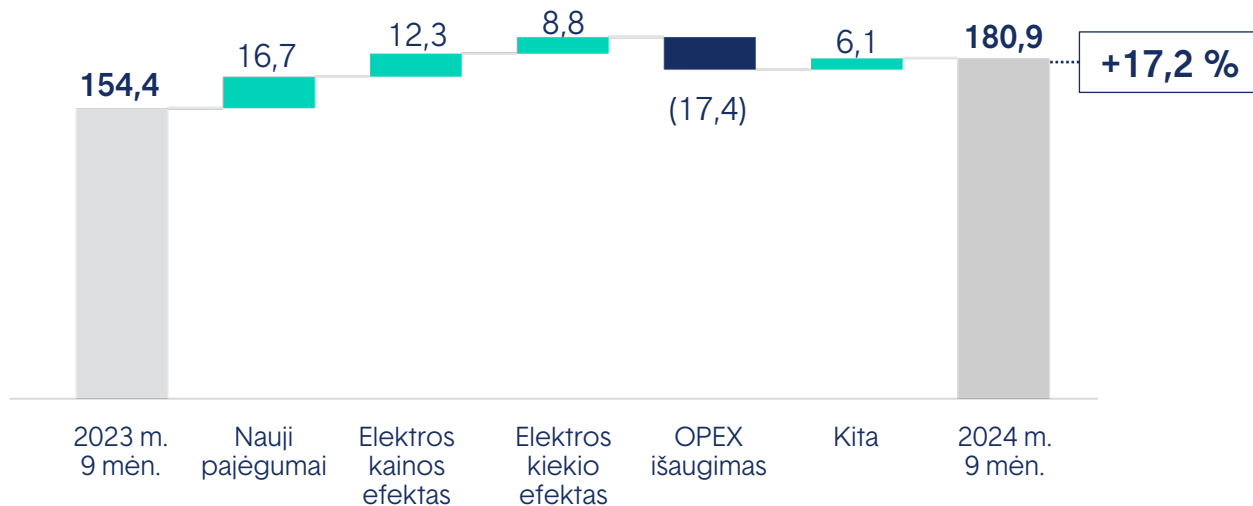
Mažesnis gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatas, kurį dalinai atsvėrė mažesni elektros tiekimo privatiems klientams nuostoliai bei geresni elektros energijos tiekimo rezultatai verslo klientams Latvijoje ir Lenkijoje.



Žalieji pajėgumai

Ir toliau sudaro didžiausią Koreguoto EBITDA dalį

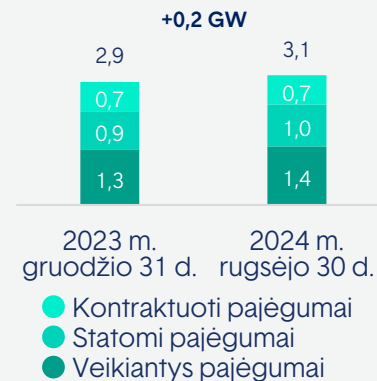
Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur



- **Nauji pajėgumai:** naujų pajėgumų Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko veiklos pradžia.
- **Elektros kainos efektas:** didesnės realizuotos elektros kainos, daugiausiai dėl pajėgumų lankstumo.
- **Elektros kiekio efektas:** padidėjimą lėmė Kruonio HAE, dėl didesnio palankių dienų gamybai skaičiaus.
- **OPEX išaugimas:** intensyvi plėtra, dėl kurios išaugo veiklos sąnaudos.
- **Kita:** daugiausia dėl didesnio šilumos gamybos ir atliekų tvarkymo rezultato.

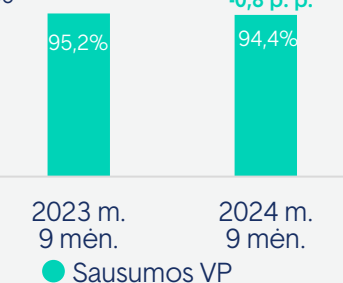
Užtikrinti pajėgumai

MW



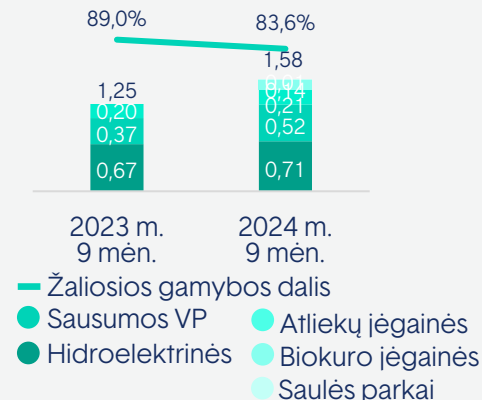
Prieinamumo koeficientas

%



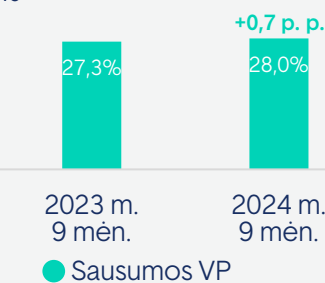
Pagaminta Žaliosios elektros energijos (neto), Žaliosios gamybos dalis

TWh, %



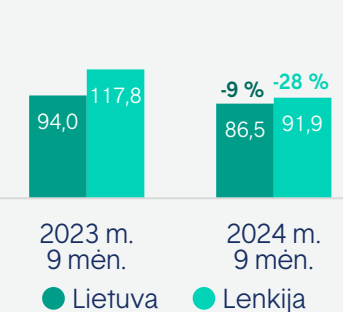
Apkrovos koeficientas

%



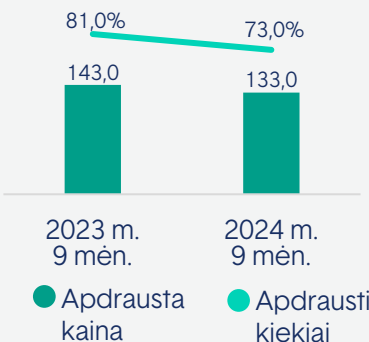
Rinkos elektros kaina

Eur/MWh



Apdrausta kaina, apdrausti kiekiai

Eur/MWh, %¹

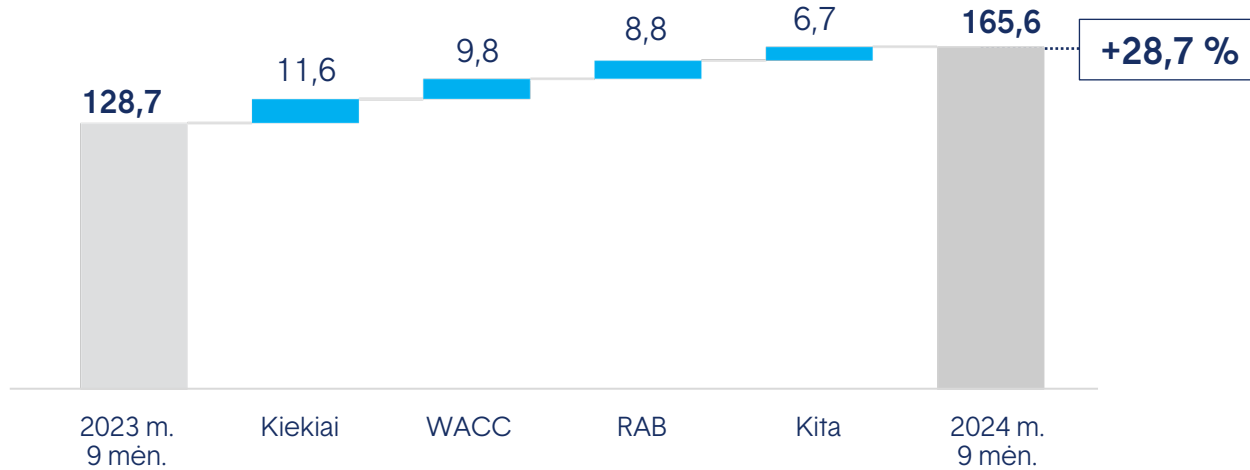




Tinklai

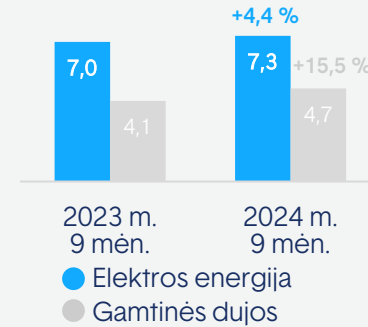
Geresni rezultatai, kuriuos lėmė didesni RAB ir WACC

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai ^{AVR} mln. Eur

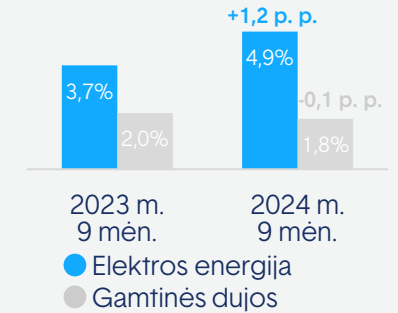


- **Kiekiai:** palyginti su 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu, 2024 m. 9 mėn. Koreguoto EBITDA augimas iš dalies susijęs su didesne leistina graža, nusidėvėjimu ir amortizacija, bei papildomo tarifo dedamąja dėl laikino kiekio efekto. Šis išsilygins per visų metų laikotarpį.
- **WACC:** svertinis vidurkis (elektros ir dujų) padidėjo 0,94 p. p. nuo 4,14 % 2023 m. iki 5,08 % 2024 m.
- **RAB:** padidėjo 10,8 % nuo 1 429 mln. Eur 2023 m. iki 1 584 mln. Eur 2024 m.

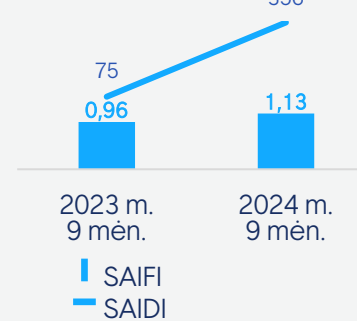
Paskirstyti kiekiai TWh



Technologiniai nuostoliai %



SAIFI, SAIDI (elektros) vnt., minutės



Instaliuotų išmaniųjų skaitiklių skaičius tūkstančiai



RAB¹ mln. Eur



WACC¹ %





Rezerviniai pajėgumai

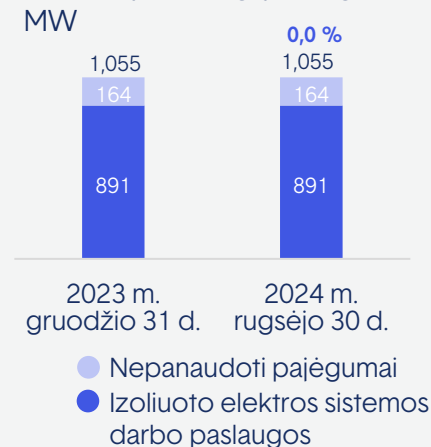
Užfiksuoti stiprūs rezultatai dėl be reguliuojamų pajamų išnaudotos galimybės uždirbti papildomą gražą rinkoje

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai ^{AVR} mln. Eur

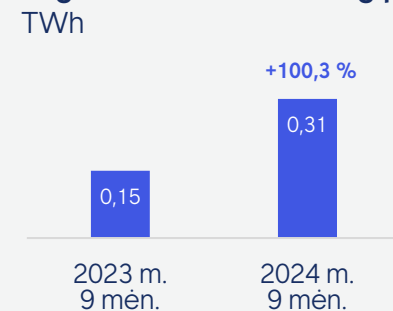


- **Rinkos premija:** stiprius rezultatus, fiksuotus abu metus, lėmė be reguliuojamų pajamų išnaudotos galimybės uždirbti papildomą gražą rinkoje. Tačiau, palyginti su praėjusiais metais, šiais metais užfiksuotas mažesnis rezultatas, nes 2023 m. I ketv. laikotarpiu sąlygos uždirbti papildomą gražą rinkoje buvo išskirtinės.

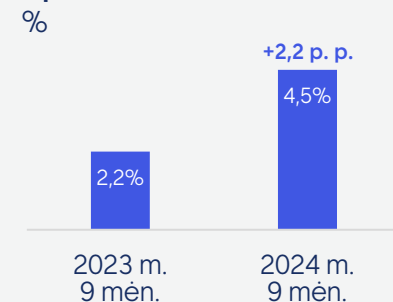
Suteiktų paslaugų pajėgumai



Pagaminta elektros energijos (neto)



Apkrovos koeficientas

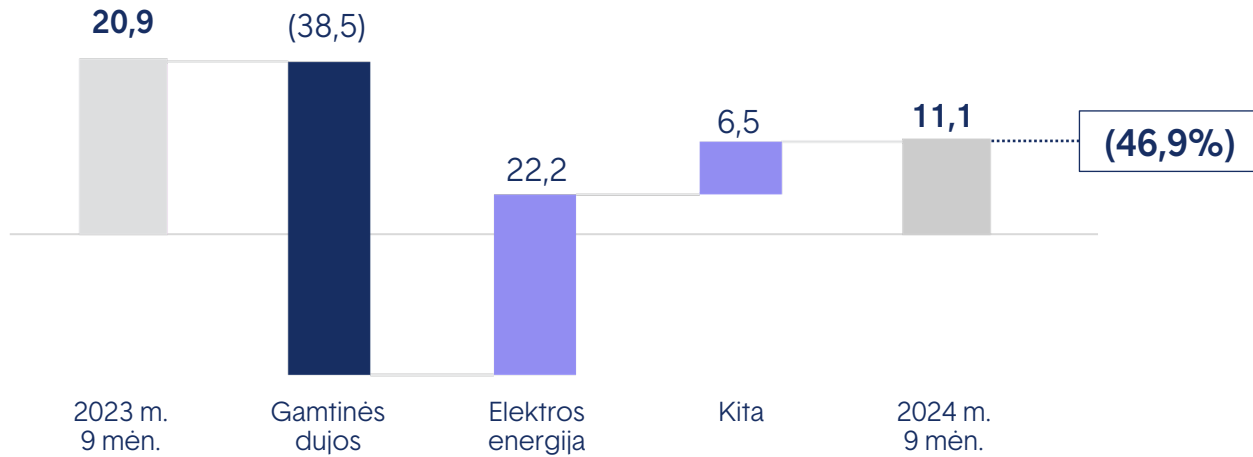




Sprendimai klientams

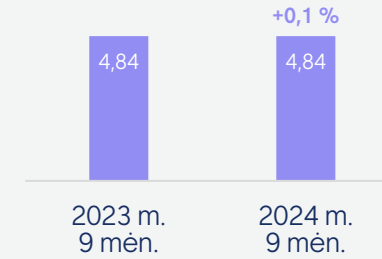
Koreguoto EBITDA sumažėjimą lėmė gamtinės dujos

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai ^{AVR} mln. Eur

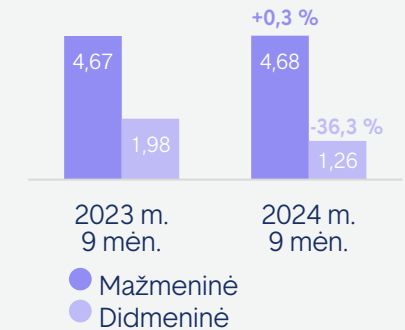


- **Gamtinės dujos:** sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatas, pagrįste dėl mažesnės gamtinių dujų atsargų savikainos per 2023 m. 9 mėn. dėl nukainotų atsargų vertės atstatymo.
- **Elektros energija:** mažesni elektros tiekimo privatiems klientams nuostoliai bei geresni elektros tiekimo verslo klientams rezultatai Latvijoje ir Lenkijoje.

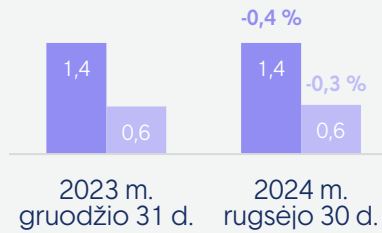
Mažmeninės elektros energijos pardavimai TWh



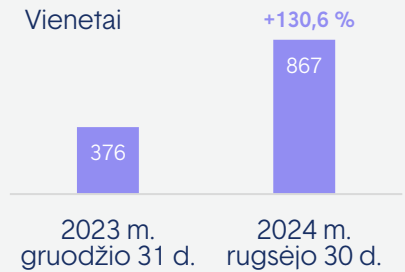
Gamtinių dujų pardavimai TWh



Klientų skaičius Milijonai



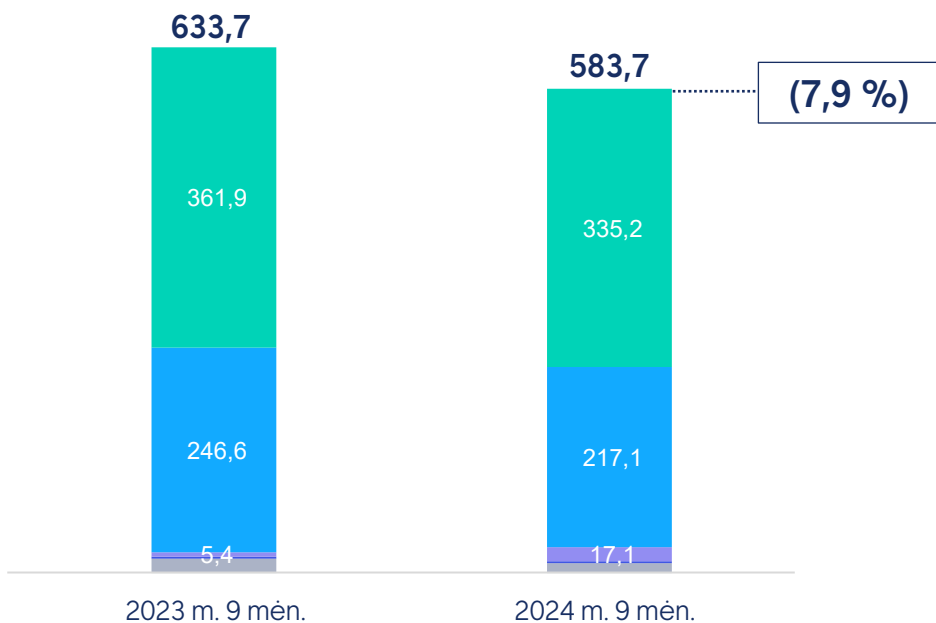
Elektromobilių įkrovimo taškai Vienetai



Investicijos

Tęstinės didelės Investicijos į Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentus

Investicijos AVR
mln. Eur



- Žalieji pajėgumai
- Rezerviniai pajėgumai
- Tinklai
- Sprendimai klientams
- Kitos veiklos ir eliminavimai

Pagrindiniai veiksniai



(26,7) mln. Eur
(7,4 %)

Pagrindinė sumažėjimo priežastis - sėkmingas kelių didelių projektų užbaigimas: Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biomasės blokas. Tuo tarpu, Silezijos VP II pasiekė galutinį plėtros etapą, kurio komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m. I ketv.



(29,5) mln. Eur
(12,0 %)

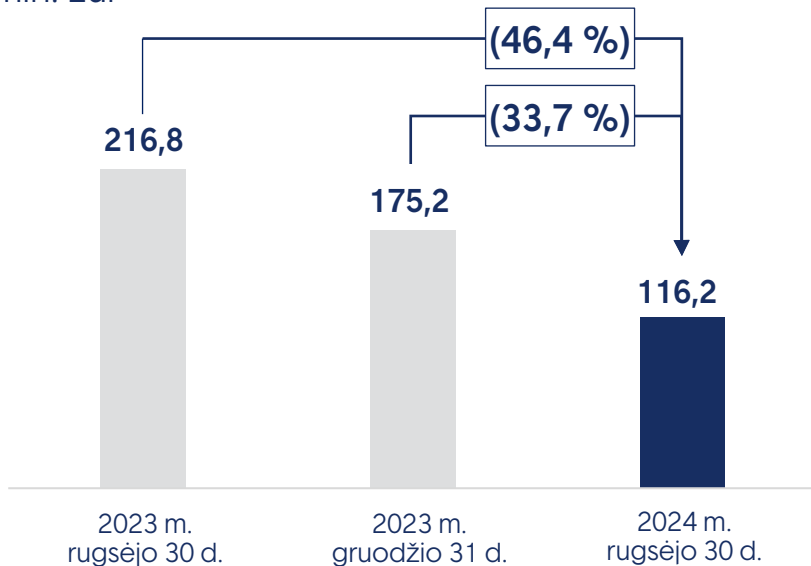
Sumažėjimą daugiausiai lėmė rekordiškai didelės investicijos praėjusiais metais ir baigiamo įgyvendinti išmaniųjų skaitiklių įrengimo projekto.

Grynasis apyvartinis kapitalas

Sumažėjimas dėl mažesnių gautinų sumų, kurias lėmė sumažėjusios su gamtinėmis dujomis susijusios pajamos

Grynasis apyvartinis kapitalas AVR

mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai



Sumažėjimą lėmė:

- kitos gautinos sumos (-39,1 mln. Eur);
- mažesnės prekybos gautinos sumos (-37,3 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir parduoto kiekio.



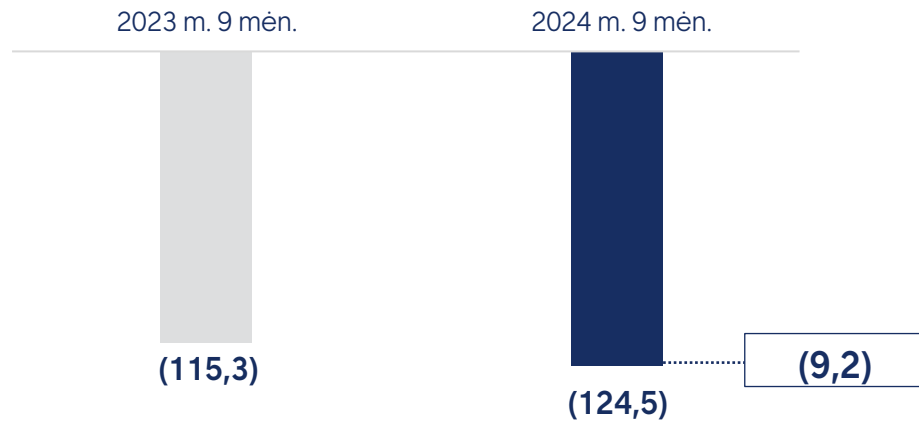
Sumažėjimą iš dalies atsvėrė:

- kitų mokėtinų sumų sumažėjimas (+28,2 mln. Eur);
- didesnės atsargos (+18,7 mln. Eur) daugiausia dėl gamtinių dujų.

Laisvasis pinigų srautas

Neigiamas FCF dėl atliktų didelių Investicijų

FCF AVR
mln. Eur



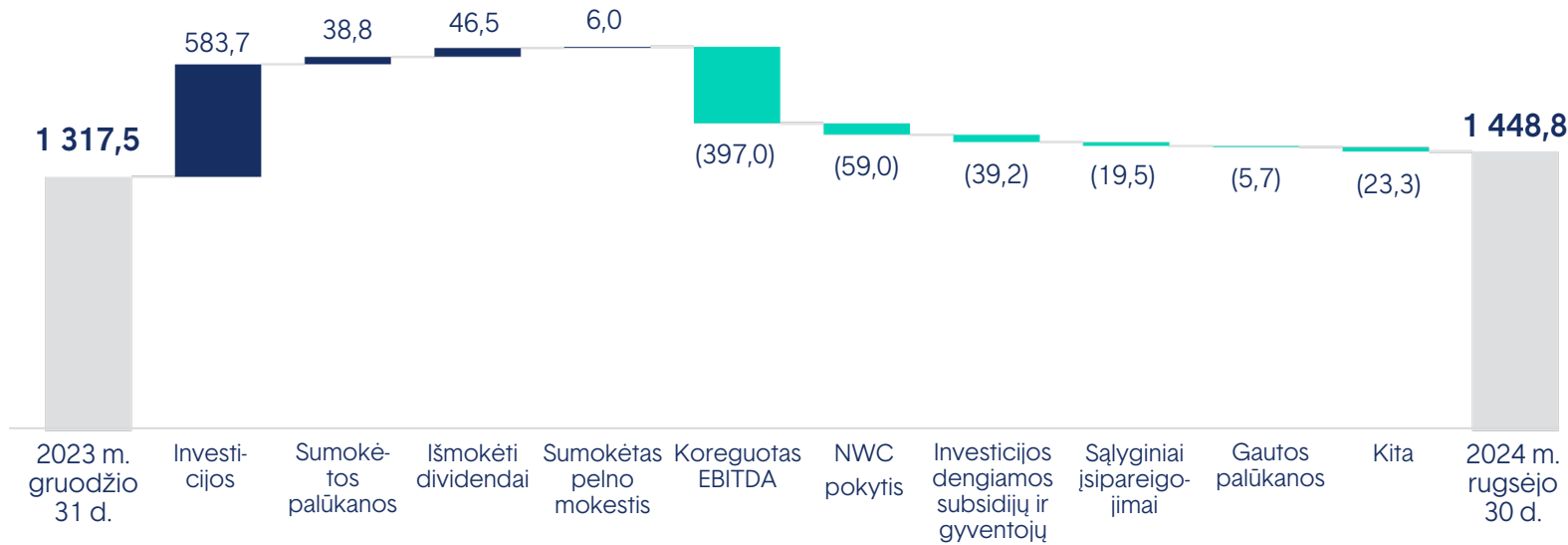
Pagrindiniai veiksniai

- ↑ Koreguotas EBITDA (+397,0 mln. Eur)
- ↑ Grynojo apyvartinio kapitalo pokytis (+59,0 mln. Eur).
- ↓ Investicijos (-583,7 mln. Eur).

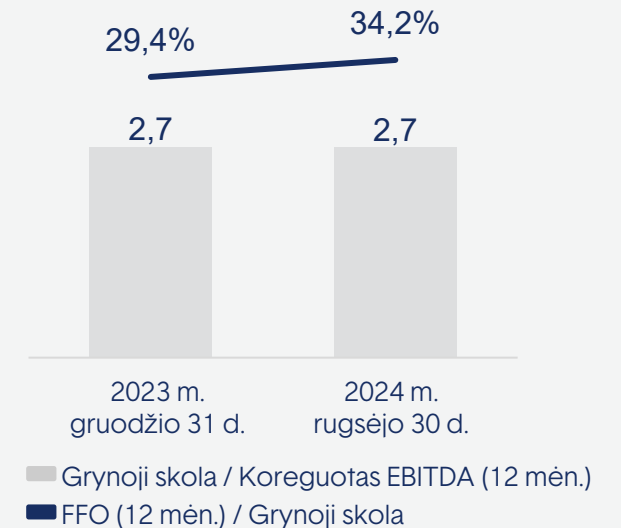
Finansinio svėro rodikliai

Stiprūs finansinio svėro rodikliai, įskaitant FFO augimą, kuris atsvėrė Grynosios skolos augimą

Grynosios skolos pokyčių veiksniai ^{AVR} mln. Eur



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



↑ FFO (12 mėn.) (+108,5 mln. Eur) kurį lėmė išaugęs EBITDA (12 mėn.) (+49,6 mln. Eur) ir mažesnis sumokėtas pelno mokestis (+65,5 mln. Eur).

↓ Grynosios skolos padidėjimą (+131,3 mln. Eur) daugiausiai lėmė neigiamas FCF (-124,5 mln. Eur) ir išmokėti dividendai (-46,5 mln. Eur).



2024 m. prognozė

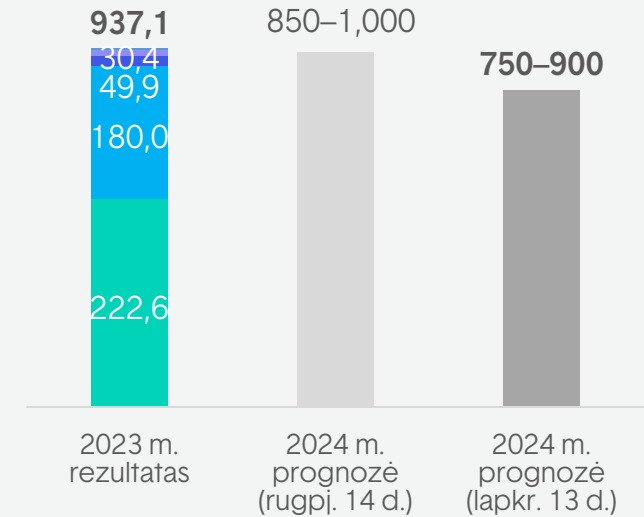
2024 m. prognozė

Dėl stiprių Žaliųjų pajėgumų segmento rezultatų didiname Koreguoto EBITDA prognozę iki 480–500 mln. Eur
 Atnaujinta Investicijų prognozė siekia 750–900 mln. Eur

Koreguotas EBITDA¹ AVR mln. EUR



Investicijos AVR mln. EUR



2024 m. 9 mėn. rezultatų apibendrinimas

Pasiekti stiprūs rezultatai ir tęsiamas projektų įgyvendinimas. Padidinta visų metų Koreguoto EBITDA prognozė



Strategija

- Žaliųjų pajėgumų Portfelio augimas iki 7,7 GW, +0,6 GW 2024 m.
- Užtikrintų pajėgumų augimas iki 3,1 GW, +0,2 GW 2024 m.
- Veikiančių pajėgumų augimas iki 1,4 GW, +0,1 GW 2024 m.
- Pasiekti strateginiai tikslai: pirmosios elektros patiekimas į tinklą Kelmės VP (300 MW) ir Silezijos VP II (137 MW), Galutinis investicinis sprendimas dėl Tumės SP (174 MW)



Tvarumas

- Žaliosios gamybos dalis siekė 83,6 %, -5,4 p. p. YoY
- 2 apimtys ŠESD emisijų sumažėjimas, -34,5 % YoY
- TRIR rodikliai geresni nei planuota, darbuotojų – 1,18, rangovų – 0,37
- Aukšti ASV reitingų vertinimai



Finansai

- Koreguotas EBITDA: 397,0 mln. Eur, +15,0 % YoY
- Paliktas galioti „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingas
- Dividendai atitinkantys politiką
- Padidinta 2024 m. Koreguoto EBITDA prognozė. Atnaujinta Investicijų prognozė

A wide-angle photograph of a wind farm. Several white wind turbines are scattered across a rolling landscape. The foreground features a lush green field with a small cluster of trees. The middle ground is dominated by a dense, dark green forest. In the background, more rolling hills and a few more turbines are visible under a clear, light blue sky. The lighting suggests a late afternoon or early morning setting, with soft shadows and a warm glow.

Klausimai – atsakymai

Papildoma informacija

Pelno (nuostolių) ataskaita

<i>mln. Eur</i>	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ %
Pajamos pagal sutartis su klientais	1 610,0	1 837,3	(12,4 %)
Kitos pajamos	11,1	4,3	158,1 %
Pajamos iš viso	1 621,1	1 841,6	(12,0 %)
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(982,9)	(1 300,2)	(24,4 %)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(120,1)	(96,6)	24,3 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(54,1)	(37,8)	43,1 %
Kitos sąnaudos	(66,2)	(58,8)	12,6 %
Sąnaudos iš viso	(1 223,3)	(1 493,4)	(18,1 %)
EBITDA	397,8	348,2	14,2 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(131,9)	(112,4)	17,3 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1,1)	(1,9)	(42,1 %)
Veiklos pelnas (EBIT)	264,8	233,9	13,2 %
Finansinės pajamos	16,2	33,8	(52,1 %)
Finansinės sąnaudos	(42,2)	(31,6)	33,5 %
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(26,0)	2,2	(1 281,8 %)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	238,8	236,1	1,1 %
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(24,8)	(23,5)	5,5 %
Grynasis pelnas už laikotarpį	214,0	212,6	0,7 %

Finansinės padėties ataskaita

<i>mln. Eur</i>	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ %
TURTAS			
Nematerialusis turtas	323,1	315,4	2,4 %
Ilgalaikis materialusis turtas	3 773,9	3 362,5	12,2 %
Naudojimo teise valdomas turtas	58,1	49,9	16,4 %
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turta	298,8	309,9	(3,6 %)
Investicinis turtas	6,6	5,9	11,9 %
Ilgalaikės gautinos sumos	24,3	76,3	(68,2 %)
Kitas finansinis turtas	39,9	37,0	7,8 %
Kitas ilgalaikis turtas	2,4	3,5	(31,4 %)
Atidėtojo mokesčio turtas	26,6	56,5	(52,9 %)
Ilgalaikis turtas	4 553,7	4 216,9	8,0 %
Atsargos	293,4	274,8	6,8 %
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos	17,9	14,4	24,3 %
Prekybos gautinos sumos	228,6	265,9	(14,0 %)
Kitos gautinos sumos	144,5	126,0	14,7 %
Kitas finansinis turtas	-	110,4	(100,0 %)
Kitas trumpalaikis turtas	6,4	24,0	(73,3 %)
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis	4,6	6,2	(25,8 %)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	209,7	205,3	2,1 %
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti	0,3	0,5	(40,0 %)
Trumpalaikis turtas	905,4	1 027,5	(11,9 %)
TURTAS, IŠ VISO	5 459,1	5 244,4	4,1 %

<i>mln. Eur</i>	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ %
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Įstatinis kapitalas	1 616,4	1 616,4	-
Rezervai	257,7	284,4	(9,4 %)
Nepaskirstytasis pelnas	498,0	362,6	37,3 %
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams	2 372,1	2 263,4	4,8 %
Nekontroliuojanti dalis	-	-	n/a
Nuosavas kapitalas	2 372,1	2 263,4	4,8 %
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	1 549,7	1 521,2	1,9 %
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	50,7	42,3	19,9 %
Dotacijos ir subsidijos	291,0	300,1	(3,0 %)
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	80,3	87,4	(8,1 %)
Atidėjiniai	63,1	60,7	4,0 %
Ateinančių laikotarpių	273,5	241,6	13,2 %
Išankstiniai apmokėjimai	0,1	-	n/a
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	49,2	66,6	(26,1 %)
Ilgalaikiai įsipareigojimai	2 357,6	2 319,9	1,6 %
Paskolos	53,9	64,5	(16,4 %)
Nuomos įsipareigojimai	4,2	5,2	(19,2 %)
Prekybos gautinos sumos	198,5	177,2	12,0 %
Gauti išankstiniai apmokėjimai	68,8	61,8	11,3 %
Mokėtinas pelno mokestis	8,9	4,9	81,6 %
Atidėjiniai	55,1	27,6	99,6 %
Ateinančių laikotarpių pajamos	38,5	35,2	9,4 %
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	301,5	284,7	5,9 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	729,4	661,1	10,3 %
Įsipareigojimai, iš viso	3 087,0	2 981,0	3,6 %
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso	5 459,1	5 244,4	4,1 %

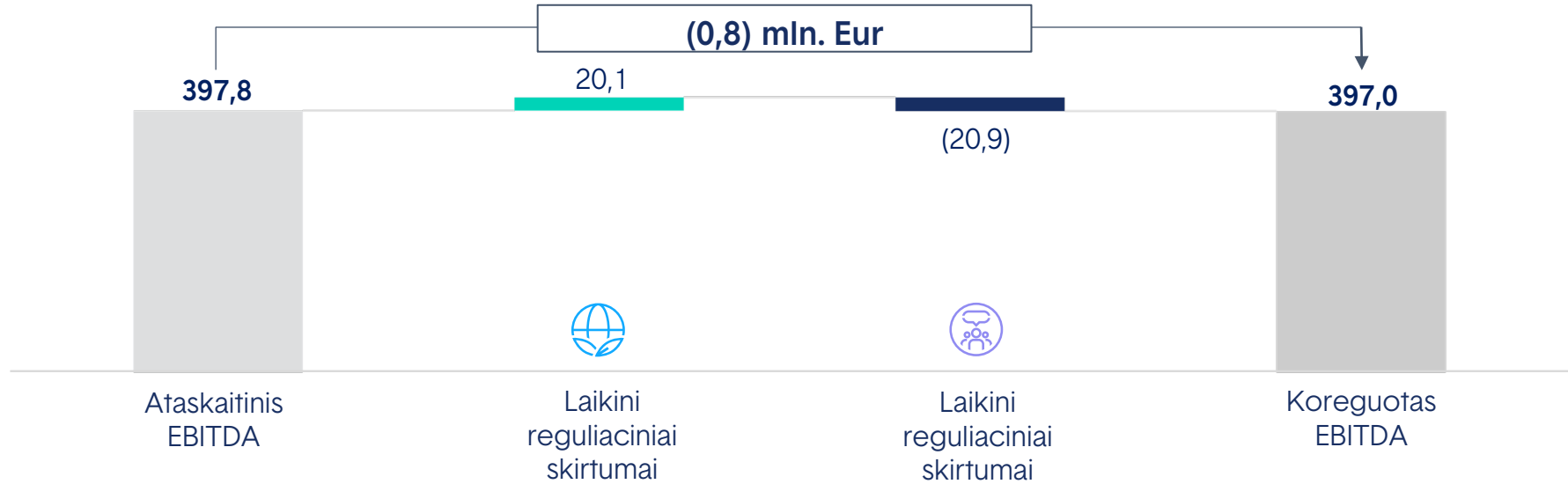
Pinigų srautų ataskaita

<i>mln. Eur</i>	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ %
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį	214	212,6	0,7 %
Nepiniginių sąnaudų (pajamų) atstatymas	174,8	63,7	174,4 %
Investicinės veiklos rezultatų eliminavimas	1,5	(13,9)	(110,8 %)
Finansinės veiklos rezultatų eliminavimas	26,5	18,0	47,2 %
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai	115,3	340,6	(66,1 %)
Sumokėtas pelno mokestis	(6,0)	(71,5)	(91,6 %)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai	526,1	549,5	(4,3 %)
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas	(560,3)	(512,3)	9,4 %
Išplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo	2,6	1,9	36,8 %
Dukterinių įmonių įsigijimas	-	(70,8)	(100,0 %)
Suteiktos paskolos	-	(27,0)	(100,0 %)
Gautos dotacijos	3,5	18,3	(80,9 %)
Gautos palūkanos	5,7	8,4	(32,1 %)
Gauti finansinio lizingo mokėjimai	1,4	1,2	16,7 %
Indėlių (padidėjimas)/sumažėjimas	109,0	(50,0)	n/a
(Investicijos į)/grąžą iš investicinių fondų	(2,9)	6,1	(147,5 %)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai	(441,0)	(624,2)	(29,4 %)

<i>mln. Eur</i>	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ %
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	70,9	275,8	(74,3 %)
Sugrąžintos paskolos	(36,5)	(169,4)	(78,5 %)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	(12,5)	(172,9)	(92,8 %)
Nuomos mokėjimai	(5,4)	(4,2)	28,6 %
Sumokėtos palūkanos	(38,8)	(32,2)	20,5 %
Išmokėti dividendai	(46,5)	(45,2)	2,9 %
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	(11,8)	(14,3)	(17,5 %)
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/sumažėjimai	(0,1)	(4,1)	(97,6 %)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai	(80,7)	(166,5)	(51,5 %)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)	4,4	(241,2)	(101,8 %)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje	205,3	694,1	(70,4 %)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje	209,7	452,9	(53,7 %)

Suderinimai

Koreguoto EBITDA suderinimas mln. Eur



Koreguoto grynojo pelno suderinimas mln. Eur



EBITDA ir Grynojo pelno koregavimai

EBITDA korekcijos

mln. Eur

	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	397,9	348,2	49,6	14,2 %
<i>Korekcijos</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai ¹	(0,8)	(2,9)	2,1	72,4 %
Iš viso EBITDA korekcijų	(0,8)	(2,9)	2,1	72,4 %
Koreguotas EBITDA AVR	397,0	345,3	51,7	15,0 %

1. Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo (VERT) leidžiamo uždirbti pelno.
2. Į vienkartinės 2023 m. 9 mėn. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas investicinių fondų tikrosios vertės padidėjimo (20,2 mln. Eur) eliminavimas.
3. Papildoma pelno mokesčio korekcija, taikant 15 proc. pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikoma visoms minėtoms grynojo pelno korekcijoms.

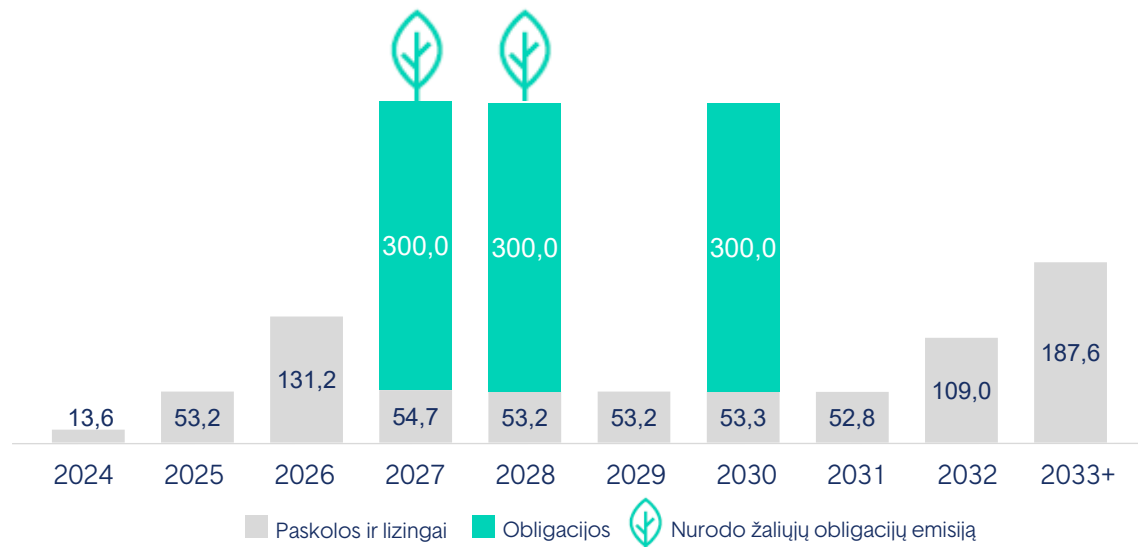
Grynojo pelno korekcijos

mln. Eur

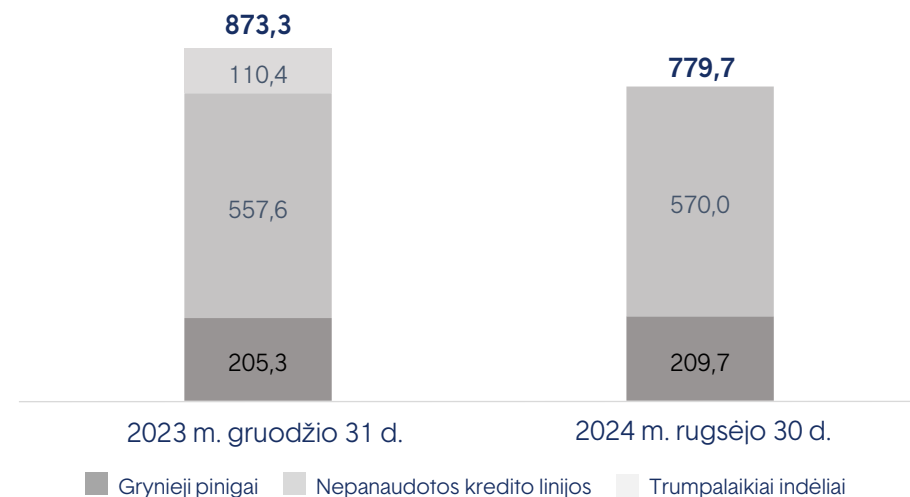
	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	214,0	212,6	1,4	0,7 %
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	(0,8)	(2,9)	2,1	72,6 %
Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos ²	-	(20,2)	20,2	100,0 %
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui ³	0,1	3,5	(3,4)	(97,1 %)
Iš viso grynojo pelno korekcijų	(0,7)	(19,6)	18,9	96,4 %
Koreguotas grynasis pelnas AVR	213,3	193,0	20,3	10,5 %

Finansavimas

Finansinių skolų gražinimo grafikas mln. Eur



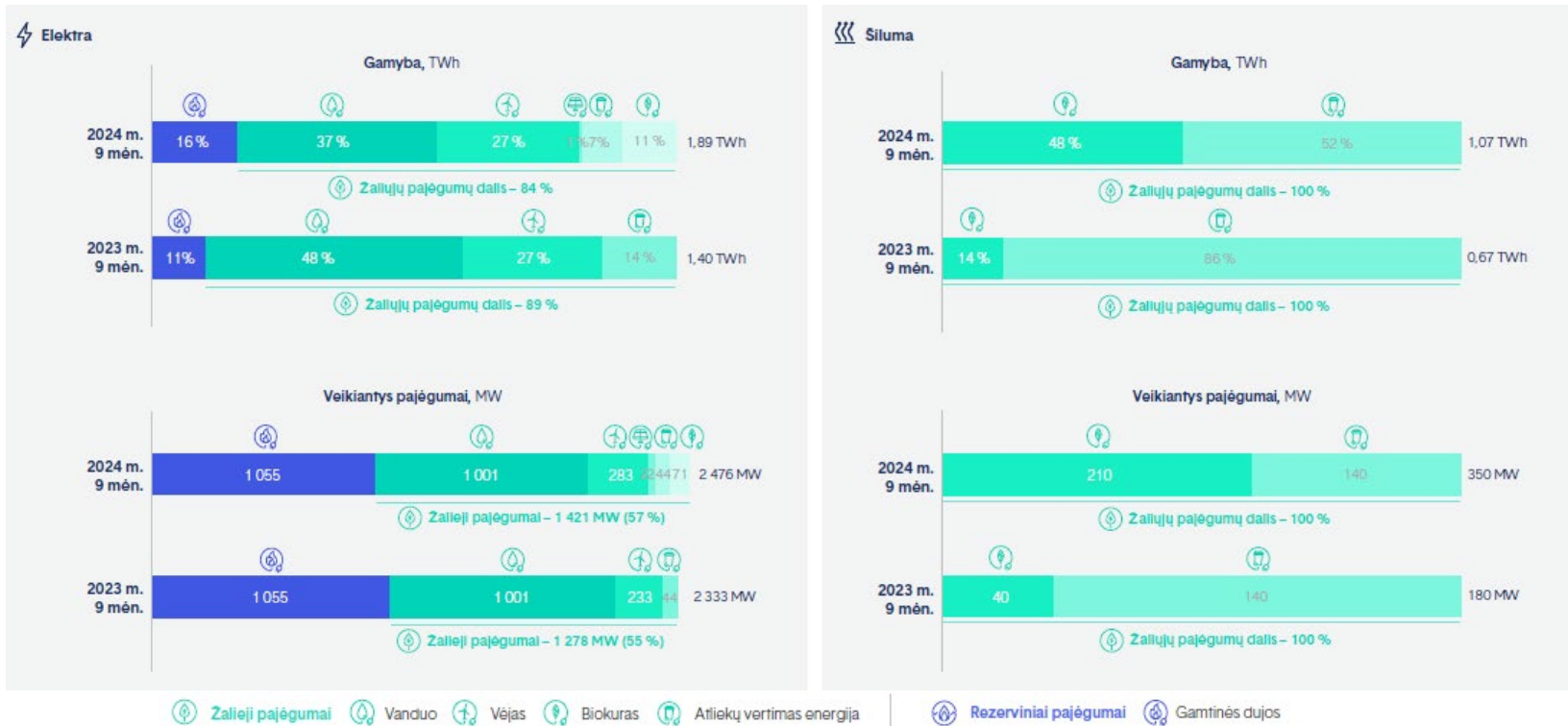
Likvidumo rezervas mln. Eur



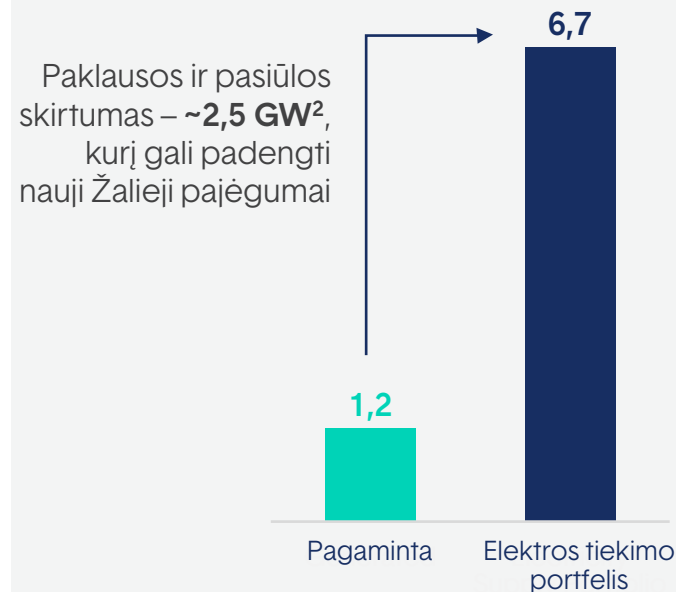
	Likutinė suma 2024 m. rugsėjo 30 d. (mln. Eur)	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis gražinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	897,8	1,96	4,0	100,0%	100,0%
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	630,8	3,23	6,5	67,2%	87,6%
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	75,0	5,27	1,6	0,0%	100,0%
Nuomos įsipareigojimai	54,9	-	5,9	0,0%	84,5%
Finansinės skolos AVR	1 658,5	2,61	4,9	79,7%	94,8%

1. 2024 m. rugsėjo 30 d. viena paskola su kintama palūkanų norma (kurios likutinė vertė – 95,3 mln. Eur) buvo įtraukta prie paskolų su pastovia palūkanų norma, nes dėl šios paskolos buvo sudarytas palūkanų normos apskaitinimo sandoris.

Instaliuotų gamybos pajėgumų apžvalga ir sinergijos su tiekimo portfeliu



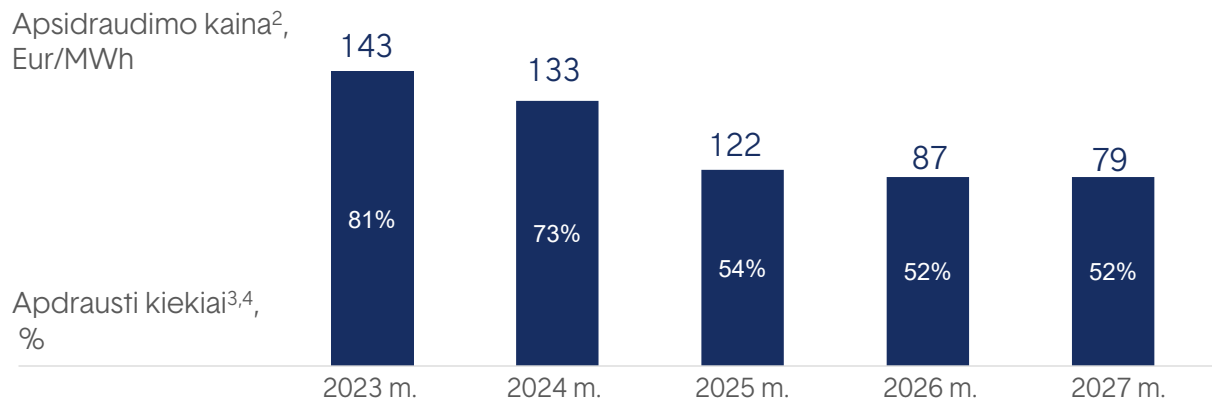
Pagaminta elektros energija¹, lyginant su patiekta, 2023 m. TWh



1. Neįtraukiant rinkos situacija grįstos gamybos pajėgumų (Elektrėnų komplekso, kuris sudarė 14 % visos pagamintos energijos, ir Kruonio HAE, kuris sudarė 26 % visos pagamintos energijos 2023 m.).
 2. Darant prielaidą, kad elektros energijos paklausa (5,5 TWh) galima padengti su vėjo ir saulės gamyba, kai apkrovos koeficientas yra apie ~25 % (57/43 vėjo ir saulės proporcija ir atitinkamai taikant apie 35 % ir 12 % apkrovos koeficientais).

Apsidraudimo lygis¹

Gamybos Portfelio apsidraudimo lygis



1. Apsidraudimo lygiai pateikti visam strateginiam laikotarpiui.
2. Dauguma ilgalaikių elektros pirkimo 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).



Sektoriaus apžvalga

Elektros energija ⚡

Vartojimas, TWh

TWh	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ, %
Lithuania	8,9	8,5	4,8 %
Latvia	5,1	4,7	8,5 %
Estonia	5,8	5,8	0,8 %
Finland	60,0	56,2	6,9 %
Poland	121,5	122,1	(0,5 %)
Total	201,3	197,3	2,0 %

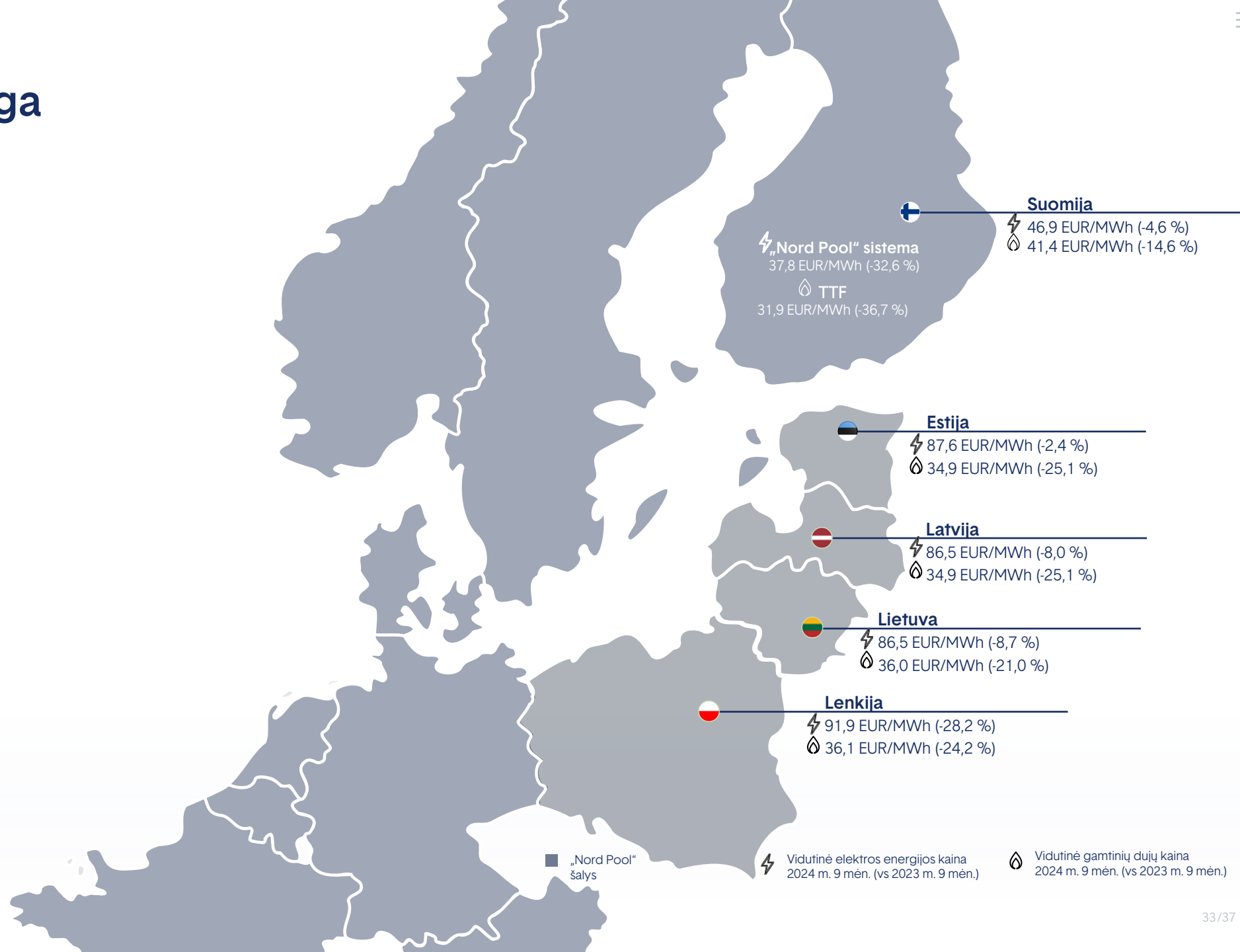
Gamyba, TWh

TWh	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ, %
Lithuania	6,2	4,3	43,9 %
Latvia	4,9	4,4	12,7 %
Estonia	3,6	3,5	4,8 %
Finland	55,1	53,4	3,0 %
Poland	111,2	108,5	2,6 %
Total	181,0	174,1	4,0 %

Gamtinės dujos 💧

Vartojimas, TWh

TWh	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ, %
Lithuania	12,4	9,3	33,0 %
Latvia	6,3	5,3	18,9 %
Estonia	2,6	2,2	21,7 %
Finland	10,6	9,3	14,1 %
Poland	135,8	123,4	10,1 %
Total	167,7	149,5	12,2 %



Strateginis 2024–2027 m. planas: santrauka

Strateginiai siekiai ir finansinės gairės

Veikiantys žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumai:	
- 2027 m.	2,4–2,6 GW
- 2030 m.	4,0–5,0 GW
Koreguotas EBITDA, 2027 m.	550–650 mln. Eur
- <i>tame tarpe tvari dalis</i> ¹ , 2027 m.	≥70–75 %
Vidutinis ROCE, 2024–2027 m.	6,5–7,5 %
Grynoji skola/Koreguotas EBITDA, 2024–2027 m.	< 5x
Solidus investicinis kredito reitingas (S&P), 2024–2027 m.	„BBB“ ir aukštesnis
Dividendų politika	Minimalus 3 % metinis augimas
- Minimalūs dividendai, tenkantys vienai akcijai ² , 2027 m.	≥1,45 Eur
- Dividendų pajamingumas ² , 2024–2027 m.	7,3–8,0 %
ŠESD emisijų kiekio mažinimas:	
- 2027 m.: Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimčių ŠESD kiekiu (20–40 % mažinimas lyginant su 2023 m.)	215–289 g CO ₂ ekv./kWh
- 2040–2050 m.: atitinkantis 1,5°C scenarijų	Nulinis ŠESD emisijų balansas

Mūsų strateginiai veiklos rodikliai

Investicijos, 2024–2027 m.	3,0–4,0 mlrd. Eur
- <i>tame tarpe investicijų dalis, atitinkanti ES taksonomiją</i> ³ , 2024–2027 m.	≥85–90 %
Žalieji pajėgumai: pagaminta elektros energija (neto), be Kruonio HAE, 2027 m.	~3,0–4,0 TWh
Elektros SAIFI: vidutiniškai per 2024–2027 m.	≤1,05
Elektros energijos tiekimo portfelis, 2027 m.	~9,0–11,0 TWh
Vidutinis Rezervinių pajėgumų prieinamumas, 2024–2027 m.	>98 %
Sauga darbe 2024–2027 m.:	0
- Mirtini nelaimingi atsitikimai darbuotojų ir rangovų	
- Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius (angl. TRIR) darbuotojų ir rangovų	≤2,1 ≤1,5 ir ≤2,7
Įsitraukę darbuotojai, įvairovė ir įtrauktis darbovietėje:	
- Darbuotojų patirties indeksas (eNPS), 2024–2027 m.	≥50
Lyčių balanso didinimas tarp aukščiausio lygio vadovų:	
- Moterų dalis aukščiausio lygio pozicijose, 2027 m.	~30 %

1. Tvarus koreguotas EBITDA yra bendro koreguoto EBITDA dalis siejama su kriterijus atitinkančiomis taksonominėmis ekonominėmis veiklomis. Grupė šį rodiklį apskaičiuoja pagal savo nustatytą metodiką, kadangi šis rodiklis nėra aprašytas ES Komisijos deleguotame akte 2021/2178.

2. Apskaičiuota pagal akcijų skaičių (72 388 960 paprastųjų akcijų). Planuojamas (metinis) dividendų pajamingumas 2024–2027 metų laikotarpiu apskaičiuotas pagal Ignitis grupės akcijos kainą: 18,40 €/akciją (uždarymo kaina 2024 m., birželio 28 d.).

3. Investicijų dalis, skirta kriterijus atitinkančių taksonominių ekonominių veiklų priežiūrai ar plėtrai. Investicijų ir faktinio CAPEX pagal Taksonomiją (angl. Taxonomy CAPEX KPI) skaičiavimo metodologijos skiriasi.

Terminai

Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus
Komercinės veiklos pradžia	Projektai, kurie pasiekė Veikiančių pajėgumų etapą
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).
Portfelis	Visi Žaliųjų pajėgumų projektai, tai yra Veikiantys pajėgumai, Statomi pajėgumai, Kontraktuoti pajėgumai, Projektai pažengusioje vystymo stadijoje ir Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje.
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	Didesnio nei 50 MW planuojamo pajėgumo projektai, kuriems užsitikrinta reikšminga teisų į žemę dalis
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	Projektai, kurie pagal preliminarią prisijungimo prie tinklo sutartį turi užsitikrinę prisijungimą prie tinklo (sutartis pasirašyta ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis). Jūrinio vėjo projektų atveju - tai laimėjus aukcioną dėl teritorijų, kuriose galima vystyti projektus, tačiau dar neužsitikrinus prisijungimo prie tinklo
Statomi pajėgumai	Projektas su gautais statybos leidimais arba vykdomu leidimų išdavimo procesu, įskaitant vieną iš šių: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus arba (ii) priimtas Galutinis investicinis sprendimas
Užtikrinti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) Veikiantys pajėgumai, Statomi pajėgumai, ir (iii) Kontraktuoti pajėgumai
Veikiantys pajėgumai	Data, kada visa įranga yra: (i) sumontuota, (ii) prijungta, (iii) gavusi iš kompetentingos institucijos leidimą gaminti energiją, ir (iv) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo elektrinėse, saulės elektrinėse, biokuro kogeneracinėse jėgainėse, Kauno KJ ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros energijos kiekis
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
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	Visi Žaliųjų pajėgumų segmento projektai, įskaitant: (i) užtikrintus pajėgumus, (ii) projektus pažengusioje vystymo stadijoje ir (iii) projektus ankstyvoje vystymo stadijoje
Žaliųjų pajėgumų Projektai	Portfelis be Veikiančių pajėgumų

Trumpiniai

AEI	Atsinaujinantys energijos išteklių	MW	Megavatas
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. <i>Environmental, Social and Corporate Governance</i>)	MWe	Elektros energijos megavatas
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojamapakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai	MWth	Šilumos energijos megavatas
B2B	Verslas verslui (angl. <i>business to business</i>)	n/a	Netaikoma
B2C	Verslas klientui (angl. <i>business to consumer</i>)	NWC	Grynasis apyvartinis kapitalas (angl. <i>Net Working Capital</i>)
BESS	Elektros energijos kaupiklių sistemos (angl. <i>Battery Energy Storage System</i>)	p. p.	Procentinis punktas
CfD	Sandoris dėl kainų skirtumo (angl. <i>Contract for difference</i>)	PPA	Energijos pardavimo sutartis
CO2-eq	Anglies dioksido ekvivalentas	RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated Asset Base</i>)
EBITDA	Pelnas prieš finansinės veiklos rezultata, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją (angl. <i>Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisation</i>)	SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas	SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
FCF	Laisvas pinigų srautas (angl. <i>Forward Cash Flow</i>)	SP	Saulės parkas
FFO	Veiklos pajamos (angl. <i>Funds From Operations</i>)	ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
GW	Gigavatas	TRIR	Bendras registruojamų sužeidimų rodiklis, t. y. bendras registruojamų sužeidimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. <i>Total Recordable Injury Rate</i>)
KCB	Kombinuoto ciklo blokas	TWh	Teravatvalandė
KJ	Kogeneracinė jėgainė	VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo tarnyba
mln.	milijonas	VP	Vėjo parkas
mlrd.	milijardas	WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted Average Cost of Capital</i>)



Daugiau apie „Ignitis grupę“

Ataskaitos ir pristatymai
Tvarumas
Strategija

Kontaktai

IR@ignitis.lt