



Pristatymas investuotojams: 2023 m. rezultatai

2024 m. vasario 28 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 preliminarai ir galinti keistis.

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

„Ignitis grupė“ šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra „Ignitis grupės“ kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių „Ignitis grupės“ veiklos rezultatų. Prognozinuose teiginiuose atspindėti vertinimai ir prognozės gali pasirodyti reikšmingai klaidingi, o faktiniai rezultatai gali iš esmės skirtis dėl įvairių veiksnių, įskaitant, bet neapsiribojant, teisinius ir reguliacinius veiksnius, geopolitinę įtampą, ekonominę aplinką, situaciją pramonėje, žaliavų ir rinkos kainą, aplinkosaugos veiksnius, finansinių bei gamybos pajėgumų plėtrą ir valdymo rizikas. Dėl to neturėtumėte remtis šiais prognoziniais 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. 2023 m. svarbiausi įvykiai	4
2. Finansinių rezultatų apžvalga	9
3. 2024 m. prognozė	21
4. Papildoma informacija	25

Darius Maikštėnas, Vadovas
Jonas Rimavičius, Finansų vadovas

2023 m. svarbiausi įvykiai

2023 m. svarbiausi įvykiai



Strategija

- Spartus Žaliosios gamybos Portfelio augimas iki 7,1 GW
- Užtikrintų pajėgumų padidėjimas iki 2,9 GW
- Pasiiekti svarbūs projektų vystymo etapai, įskaitant laimėtus tris jūrinio VP konkursus



Tvarumas

- Tęsimos dekarbonizacijos iniciatyvos
- Išlaikyti aukšti ASV reitingai



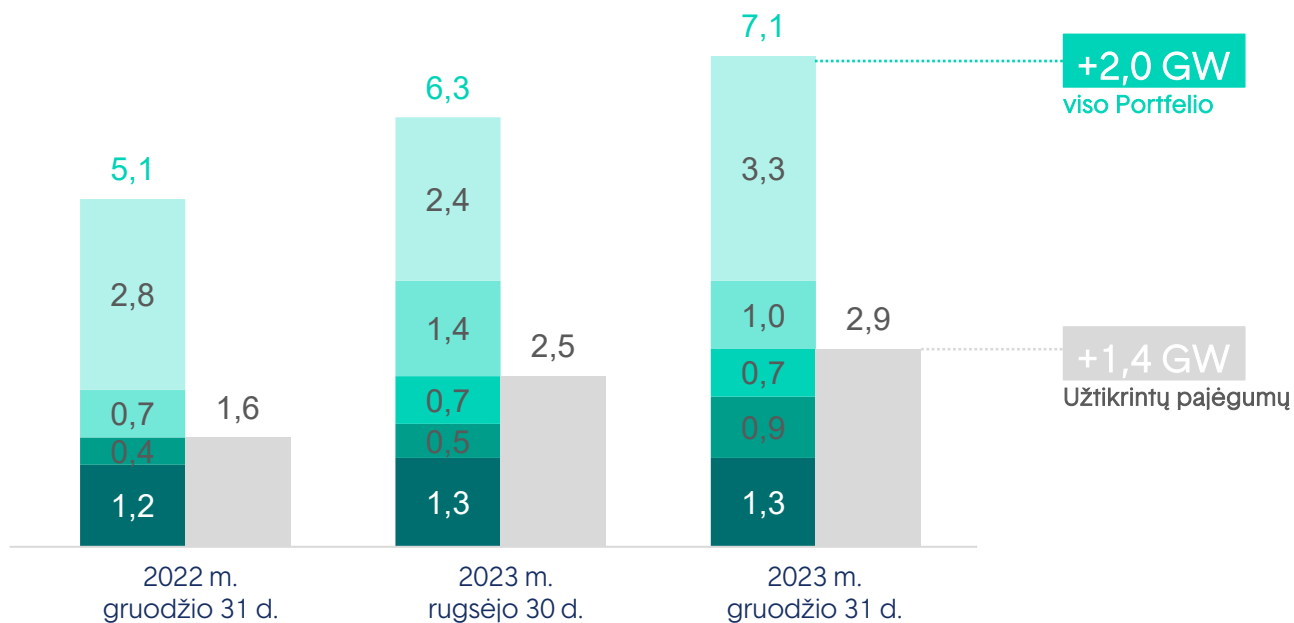
Finansai

- Viršyta EBITDA prognozė
- Rekordiška aukštos investicijos
 - Patvirtintas „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingas

Stiprus augimas Žaliojoje gamyboje

Portfelis išaugo iki 7,1 GW, o Užtikrinti pajėgumai – 2,9 GW

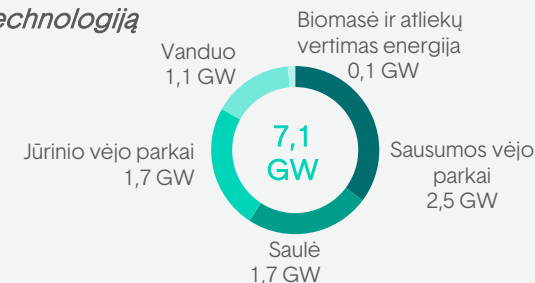
Žaliosios gamybos Portfelis GW



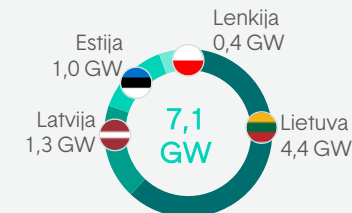
- Veikiantys pajėgumai
- Kontraktuoti pajėgumai
- Užtikrinti pajėgumai
- Projektai pažengusioje vystymo stadijoje
- Statomi pajėgumai
- Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje

Žaliosios gamybos Portfelio apžvalga

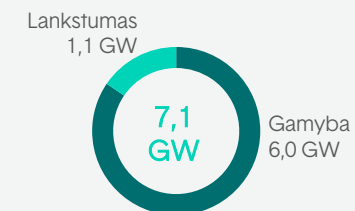
Pagal technologiją



Pagal geografiją



Pagal tipą



Pasiekti svarbūs projektų vystymo etapai visuose Žaliosios gamybos Portfelio vystymo etapuose

Laimėti trys jūrinio VP konkursai, kurių bendras pajėgumas numatoma, kad galėtų siekti 1,7–2,2 GW

JŪRINIS VĖJAS



Laimėtojai Estijoje.
Grupė kartu su Nauja partneriu CIP paskelbti konkursų vystyti jūrinio vėjo parką Estijos jūrinėse teritorijose Liivi 1 ir Liivi 2 laimėtojai. Vėjo parko galia numatoma, kad galėtų siekti 1–1,5 GW¹.



Laimėtojai Lietuvoje.
Grupė kartu su partneriu „Ocean Winds“ paskelbti Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojai.



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



Partnerystė su CIP.
Grupė pasirašė bendradarbiavimo sutartį su „Copenhagen Infrastructure Partners“ dėl dalyvavimo Estijos ir Latvijos jūrinio vėjo projektų konkursuose.

SAUSUMOS VĖJAS



Pirmasis energijos patiekimas į tinklą.
Nauja Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje patiekė pirmą elektros energiją į tinklą.



Įsigyta 300 MW pajėgumų Lietuvoje.
Įsigyti Kelmės VP I ir II (<300 MW) sausumos vėjo projektai ir pradėtas statybų etapas.



+63 MW instaliuotos galios Lietuvoje.
Mažeikių VP (63 MW) pradėjo komercinę veiklą.



Pasirašyta didžiausia išorinė elektros prekybos sutartis.
Grupė pasirašė 10 metų elektros prekybos sutartį su „Umicore Poland“ Sp. Z o. o. Ji apims reikšmingą elektros energijos dalį, kurią tikimasi pagaminti šiuo metu statomame Silezijos VP II, kurio bendra galia sieks 137 MW.

SAULĖ



Galutinis investicinis sprendimas 239 MW saulės parkų portfeliui Latvijoje.
Latvijos saulės elektrinės portfelis I (239 MW) pasiekė statybų etapą.



<620 MW užtikrintas prisijungimas prie tinklo.
Tume saulės elektrinės projektas (<300 MW), Jonavos saulės elektrinės projektas (252 MW), Jurbarko saulės elektrinės projektas (37,5 MW) ir Tauragės saulės elektrinės projektas II (25,2 MW) pasiekė pažengusį vystymo etapą.

VANDUO



Galutinis investicinis sprendimas 110 MW hidroakumuliacinei elektrinei.
Kruonio HAE plėtros projektas (110 MW) pasiekė statybų etapą.

BIOMASĖ IR ATLIEKŲ VERTIMAS ENERGIJA

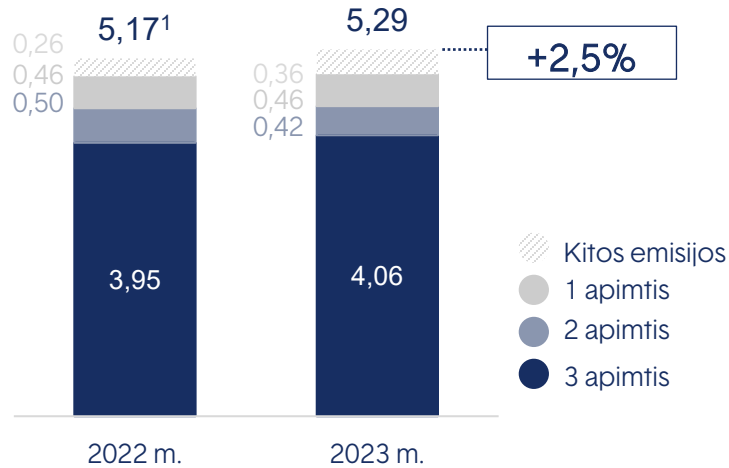


Vilniaus KJ biomasės blokas pasiekė dalinę komercinės veiklos pradžią.
Nauja 2023 m. gruodžio mėn. Vilniaus KJ biomasės blokas pradėjo dalinę komercinę veiklą (50 MWe ir 149 MWth, iš 73 MWe, 169 MWth).

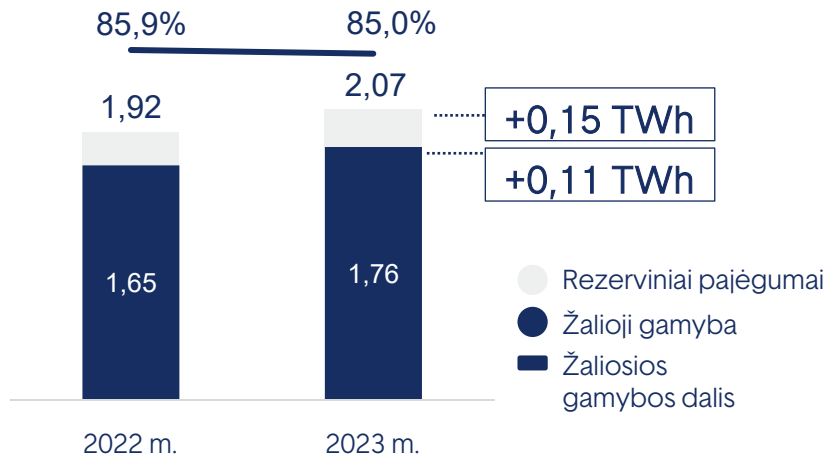
Išlaikyta lyderystė tvarumo srityje

Tęsiamos dekarbonizacijos iniciatyvos ir išlaikyti aukšti ASV reitingai

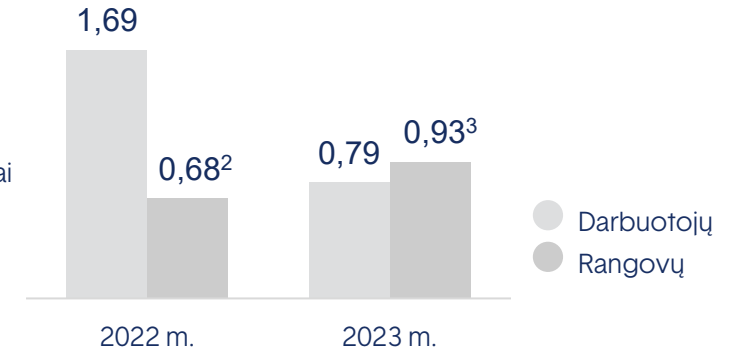
ŠESD emisijos¹
mln. t CO₂ ekv.



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



Darbuotojų saugumas
TRIR



B-
(Pagrindinis)

AA
(Lyderis)

25,2
(Vidutinė rizika)

B
(Valdymas)

78
(Platininis)

Vieta, palyginti su energetikos sektoriaus įmonėmis

2 decilis

Tarp 40 % geriausių⁴

Tarp 30 % geriausių

Tarp 37 % Valdymo lygyje⁵

Tarp 4 % geriausių⁶

1. 2022 m. emisijų rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų 2022 m. metiniame pranešime.

2. 2022 m. rangovų TRIR apima 2022 m. birželio–gruodžio mėn. laikotarpį, nes rangovų TRIR pradėtas matuoti 2022 m. birželio mėn.

3. Į rangovų TRIR įtraukiami rangovai, su kuriais sudarytos sutartys yra didesnės nei 0,5 mln. Eur per metus.

4. MSCI pramonės šakos vidurkis ir pozicija, pramonės šakos atžvilgiu nurodyta pagal tos pačios pramonės šakos įmones, įtrauktą į MSCI ACWI indeksą.

5. Tarp 37% įmonių, kurios Energetikos sektoriaus grupėje pasiekė valdymo lygį.

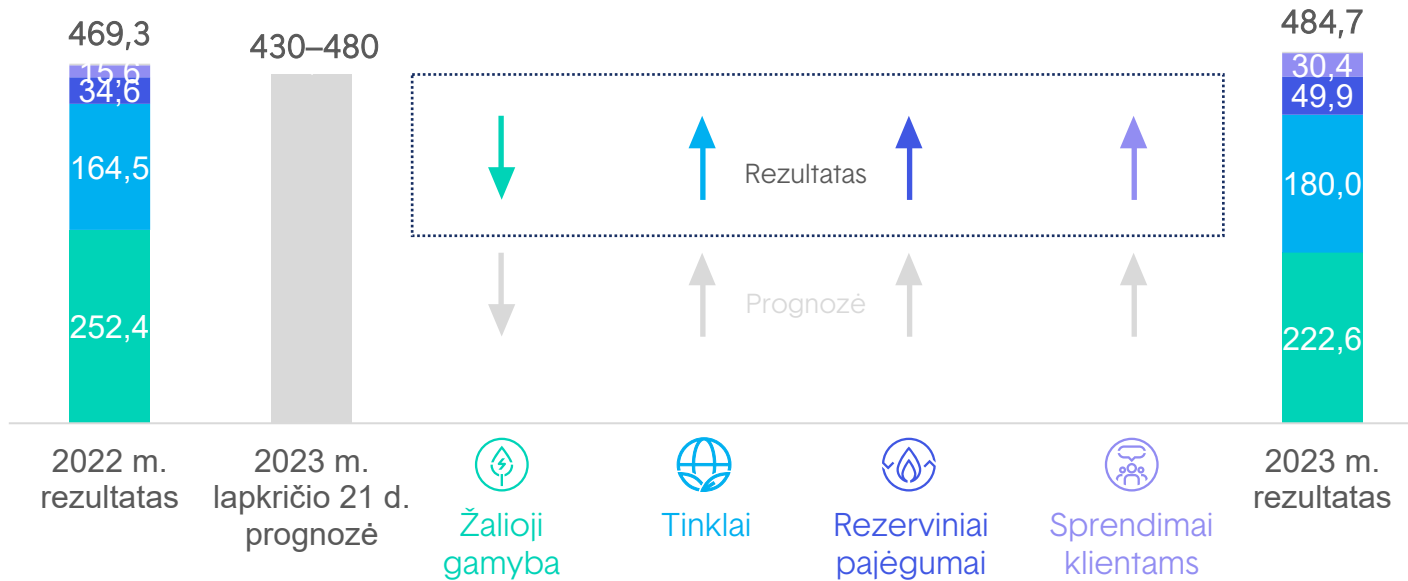
6. Energetikos tinklų veiklos grupėje. 5 Elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje. Grupės patrunuojamos įmonės UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) vertinimas.

Finansinių rezultatų apžvalga

Viršyta prognozė

Koreguotas EBITDA augimas visuose verslo segmentuose, išskyrus Žaliosios gamybos segmentą

Koreguotas EBITDA AVR
mln. Eur



Prognozių istorija mln. Eur

2023 m. vasario 28 d.	430–480
2023 m. gegužės 23 d.	430–480
2023 m. rugpjūčio 22 d.	430–480
2023 m. lapkričio 21 d.	430–480

2023 m. finansų apžvalga

◆ **Koreguoto EBITDA** augimas užfiksuotas visuose, išskyrus Žaliosios gamybos, segmentuose. Nepaisant to, Žaliosios gamybos segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (45,9 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

◆ **Koreguoto grynojo pelno** padidėjimą lėmė Koreguotos EBITDA augimas ir didesnės palūkanų pajamos.

◆ **Rekordinės Investicijos** dėl didesnių investicijų į Žaliosios gamybos ir Tinklų segmentus.

◆ **Koreguotas ROCE** sumažėjo dėl kapitalo panaudoto Investicijoms, kuris dar nepradėjo generuoti grąžos.

◆ **Stiprūs finansinio sverto rodikliai**, nepaisant Grynosios skolos padidėjimo.

◆ „S&P Global Ratings“ patvirtino „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą.

◆ **Dividendai, atitinkantys politiką.**

<i>AVR¹, mln. Eur</i>	2023 m.	2022 m.	Δ
Koreguotas EBITDA	484,7	469,3	3,3 %
Koreguotas grynasis pelnas	286,6	256,0	12,0 %
Koreguotas ROCE	9,8%	10,7%	(0,9 p. p.)
Investicijos	937,1	521,8	79,6 %
FCF	(212,4)	17,3	(229,7)
DPS	1,29 ²	1,24	4,0 %

	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ
Grynasis apyvartinis kapitalas	175,2	443,3	(60,5 %)
Grynoji skola	1 317,5	986,9	33,5 %
Grynoji skola/ Koreguotas EBITDA	2,72	2,10	29,5 %
FFO/Grynoji skola	29,4 %	49,1 %	(19,7 p. p.)

<i>Kriterijus atitinkanti taksonominė veikla</i>	2023 m.	2022 m.	Δ
Koreguotas EBITDA (savanoriškas)	61,4 %	72,8 %	(11,4 p. p.)
CAPEX pagal Taksonomiją	94,8 %	90,0 %	4,8 p. p.

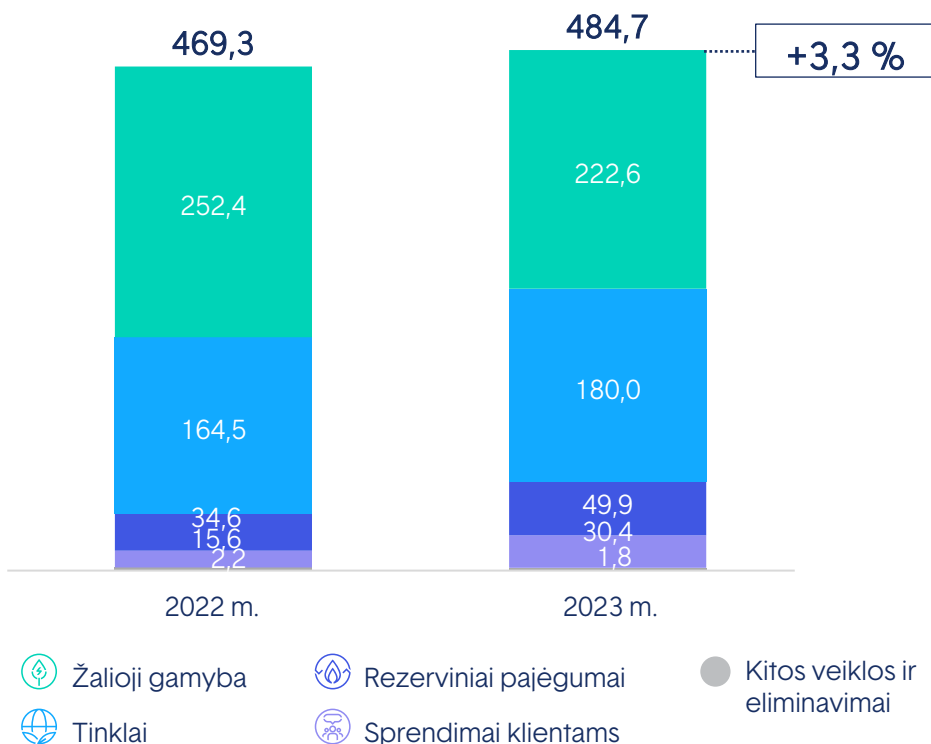
1. Visi rodikliai yra Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR).

2. 1,286 Eur dividendą per akciją sudaro 0,643 Eur dividendas už akciją išmokėtas už 2023 m. I pusm. ir 0,643 Eur dividendas už akciją, siūlomas išmokėti už 2023 m. II pusm., dėl kurio sprendimą dar turi priimti eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvykiantis 2024 m. kovo 27 d.

Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA augo visuose verslo segmentuose, išskyrus Žaliosios gamybos segmentą

Koreguotas EBITDA _{AVR}
mln. Eur



Verslo segmentų rizika



(29,8) mln. Eur
(11,8 %)

Mažesnės realizuotos elektros energijos kainos bei intensyvi plėtra lėmusi išaugusias veiklos sąnaudas.



+15,5 mln. Eur
+9,4 %

Rezultatą lėmė padidėjęs RAB.



+15,3 mln. Eur
+44,2 %

Be reguliuojamų pajamų dar buvo išnaudotos galimybės uždirbti papildomą grąžą rinkoje.



+14,8 mln. Eur
+94,9 %

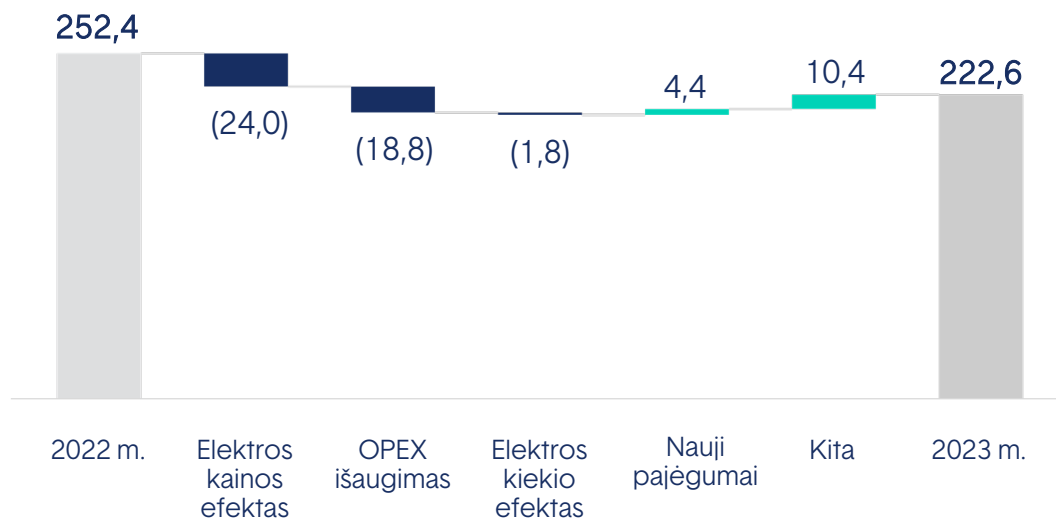
Padidėjęs elektros veiklos rezultatas dėl išspręstų klausimų, susijusių su neefektyviais apsidraudimo sandoriais, ir gamtinių dujų veiklos augimas, kurį lėmė pajamų, susijusių su klientų perdeklaravimu, apskaičiavimo metodikos korekcijos.



Žalioji gamyba

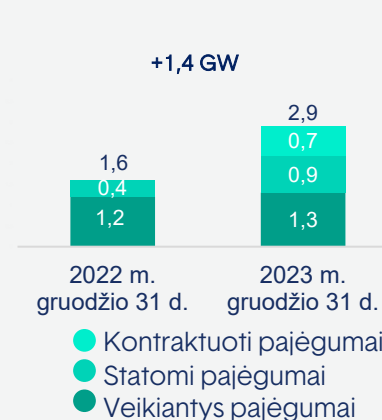
Ir toliau sudaro didžiausią Koreguoto EBITDA dalį

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur



- **Elektros kainos efektas:** dėl mažesnių realizuotų elektros kainų, daugiausia dėl rinkose sumažėjusių elektros kainų ir Pomeranijos VP Lenkijoje taikomos CfD paramos schemos. Per 2023 m. pagal CfD paramos schemą Pomeranija VP pardavė 100 % visos pagamintos elektros energijos, o per 2022 m. pagal CfD paramos schemą buvo parduota tik apie 27 % visos vėjo jėgainių pagamintos elektros energijos.
- **OPEX išaugimas:** intensyvi plėtra, dėl kurios išaugo veiklos sąnaudos.
- **Kita:** daugiausia dėl padidėjusio šilumos, atliekų ir balansavimo veiklos rezultato.

Užtikrinti pajėgumai MW



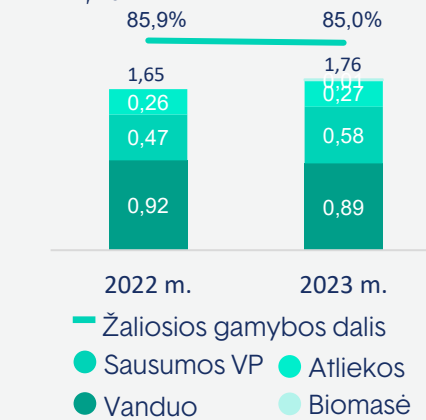
Prieinamumo koeficientas %



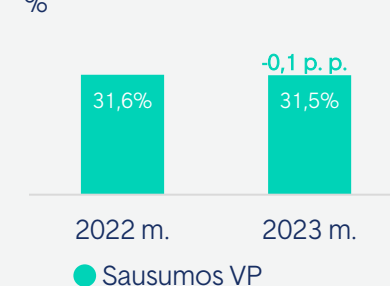
Rinkos elektros kaina Eur/MWh



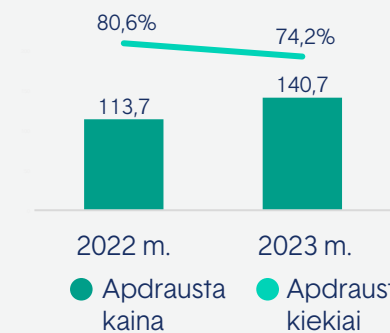
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto), Žaliosios gamybos dalis TWh, %



Apkrovos koeficientas %



Apdrausta kaina, apdrausti kiekiai Eur/MWh, %

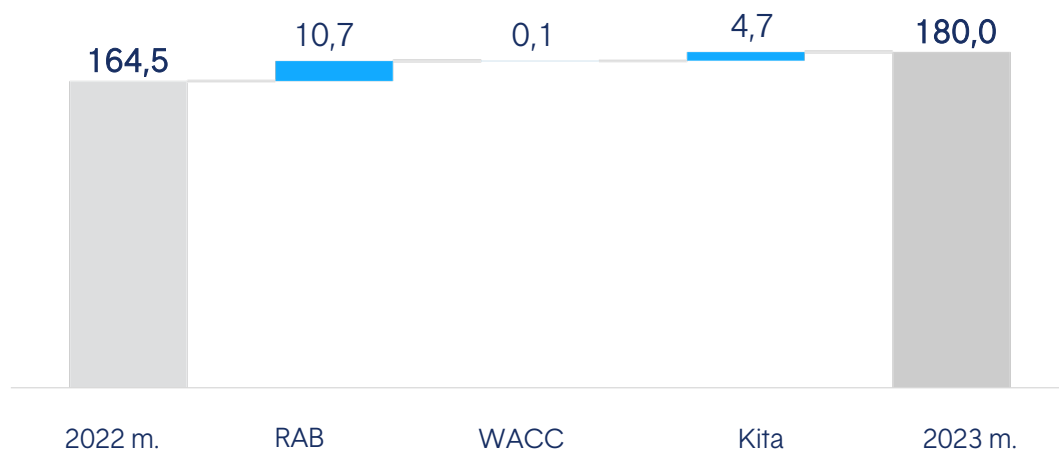




Tinklai

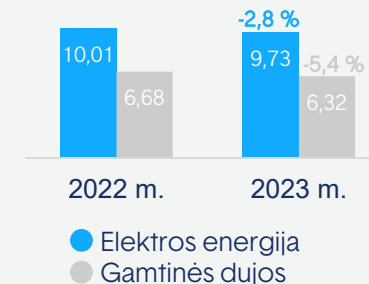
Geresni rezultatai, kuriuos lėmė didesnis RAB

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur

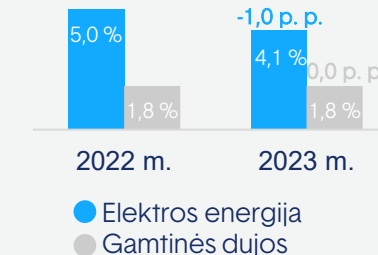


– **RAB**: RAB padidėjo 6,2% nuo 1 345 mln. Eur 2022 m. iki 1 429 mln. Eur 2023 m.

Paskirstyti kiekiai TWh



Technologiniai nuostoliai %



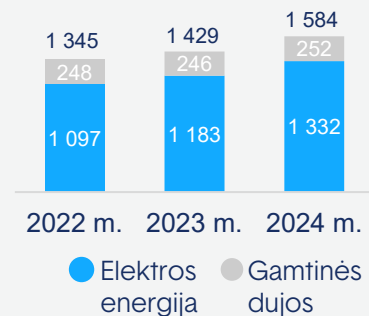
SAIFI, SAIDI (elektros) vnt., minutės



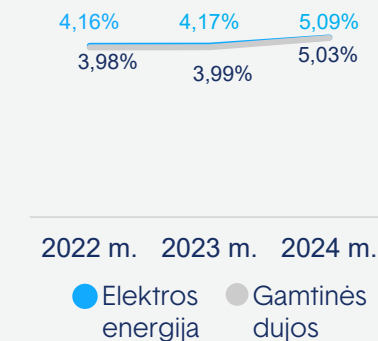
Instaliuotų išmaniųjų skaitiklių skaičius tūkstančiai



RAB¹ mln. Eur



WACC %

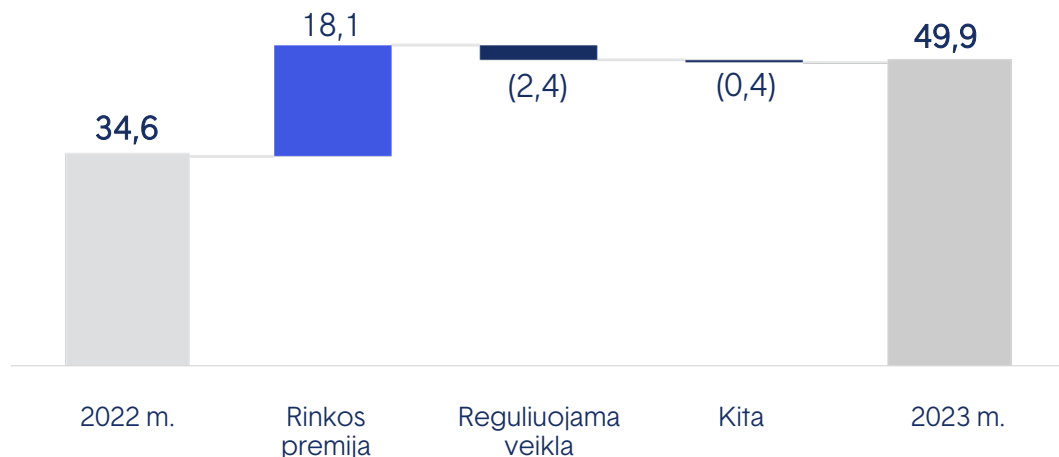




Rezerviniai pajėgumai

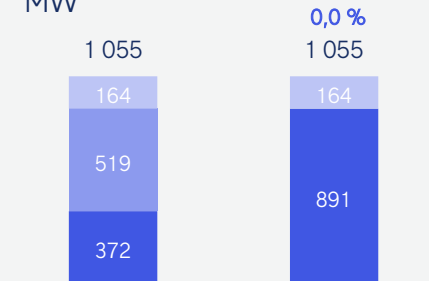
Be reguliuojamų pajamų dar buvo išnaudotos galimybės uždirbti papildomą gražą rinkoje

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai ^{AVR} mln. Eur



- **Rinkos premija:** be reguliuojamų pajamų dar buvo išnaudotos galimybės uždirbti papildomą gražą rinkoje.
- **Reguliuojama veikla:** daugiausia dėl nustatyto mažesnio nusidėvėjimo ir amortizacijos tarifo, nes sumažėjo turto vertė.

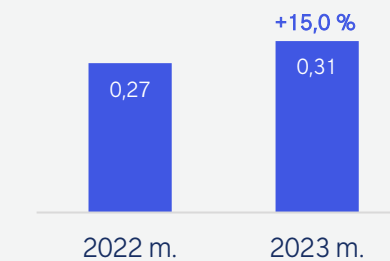
Suteiktų paslaugų pajėgumai MW



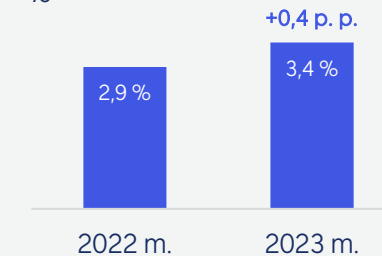
2022 m. gruod. 31 d. 2023 m. gruod. 31 d.

- Nepanaudoti pajėgumai
- Tretinis galio rezervas
- Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos

Pagaminta elektros energijos (neto) TWh



Apkrovos koeficientas %

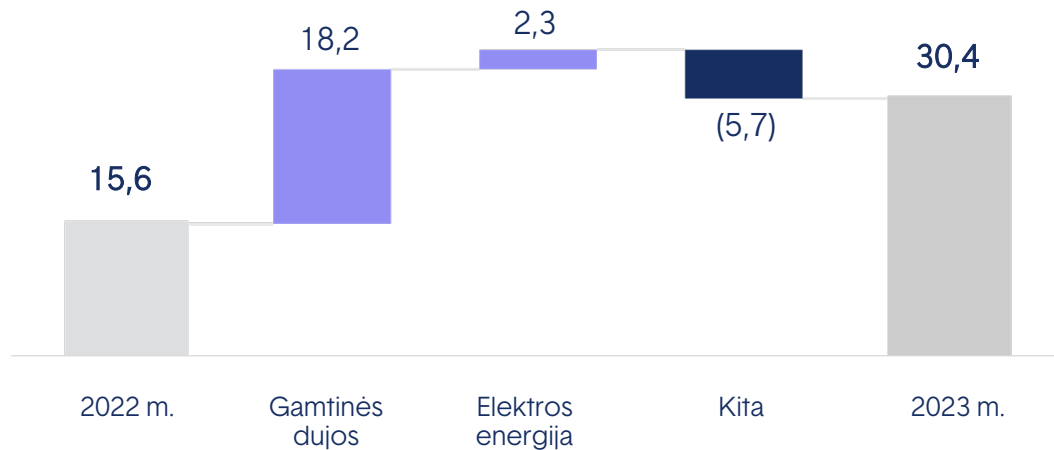




Sprendimai klientams

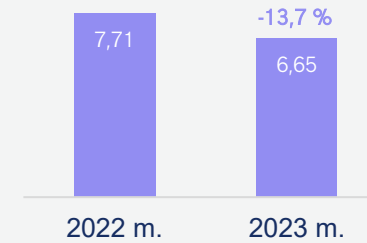
EBITDA augimas fiksuotas tiek elektros, tiek gamtinių dujų veiklose

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai ^{AVR} mln. Eur

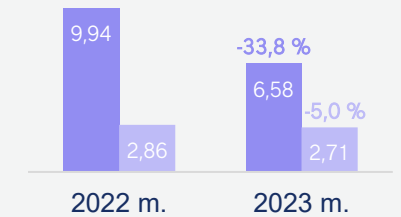


- **Gamtinės dujos:** augimą daugiausiai lėmė veikloje užfiksuotas teigiamas efektas, kurį lėmė pajamų, susijusių su klientų perdeklaravimu, apskaičiavimo metodikos korekcijos.
- **Elektros energija:** augimą lėmė elektros tiekimo verslo klientams rezultatas, daugiausiai dėl išspręstų klausimų, susijusių su neefektyviais apsidraudimo sandoriais.

Mažmeninės elektros energijos pardavimai TWh

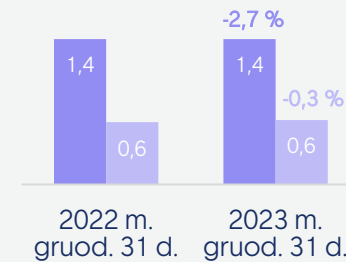


Gamtinių dujų pardavimai TWh



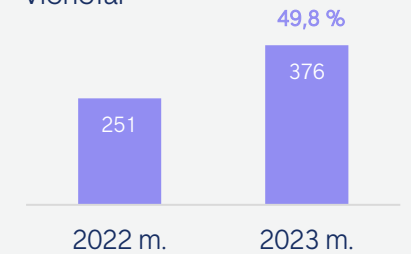
- Mažmeninė
- Didmeninė

Klientų skaičius Milijonai



- Elektros energija
- Gamtinės dujos

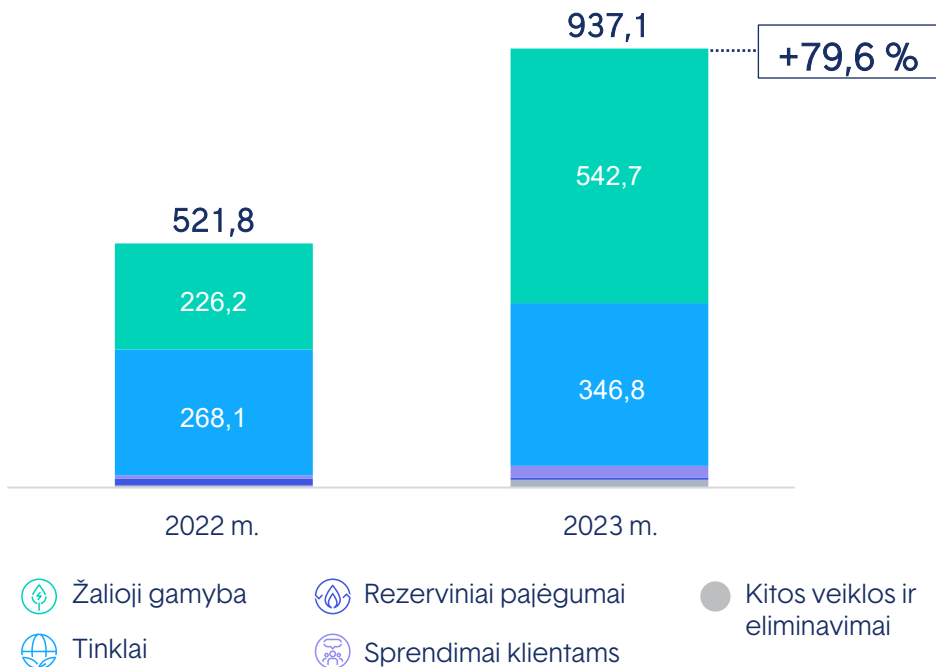
Elektromobilių įkrovimo taškai Vienetai



Investicijos

Rekordiškai aukštos investicijos dėl investicijų į Žaliosios gamybos bei Tinklų segmentus

Investicijos AVR
mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai



+316,5 mln. Eur
+139,9 %

Didžiausią dalį sudarė Investicijos į naujus sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje, daugiausiai – Kelmės VP I ir II, Silezijos VP I ir II bei, taip pat buvo investuota į Vilniaus KJ biomasės bloką ir Kruonio HAE plėtros projektą.



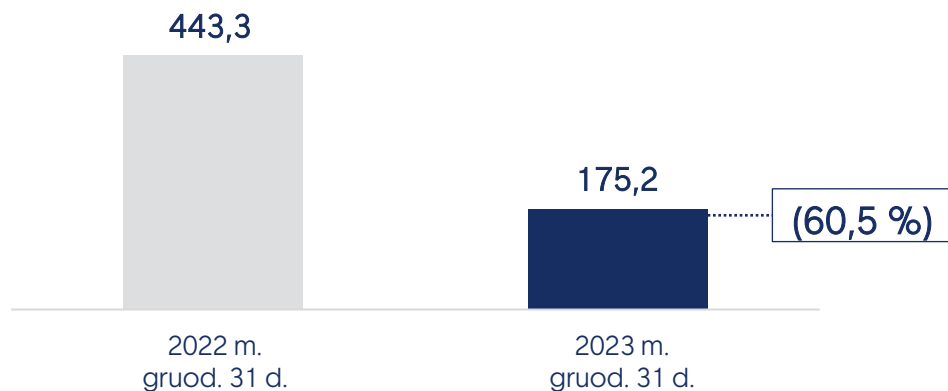
+78,7 mln. Eur
+29,4 %

Išaugusios Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą, dėl didesnių rangovų įkainių ir naujų klientų skaičiaus prieaugio, taip pat išmaniųjų skaitiklių diegimo.

Grynasis apyvartinis kapitalas

Grynojo apyvartinio kapitalo sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis atsargų lygis ir sumažėjusios energijos kainos

Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}
mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai



Sumažėjimą lėmė:

- mažesnės, daugiausiai gamtinių dujų, atsargos (-295,6 mln. Eur) Sprendimų klientams segmente;
- mažesnės prekybos gautinos sumos (-158,5 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir parduoto kiekio;
- mažesni išankstiniai apmokėjimai (-77,2 mln. Eur) dėl didelių išankstinių apmokėjimų 2022 m. IV ketv.



Sumažėjimą iš dalies atsvėrė:

- sumažėjęs su „Nasdaq“ žaliavų rinka susijęs apsidraudimo priemonių rezervo rinkos vertės pokytis (angl. mark-to-market, MtM) (piniginė visų atvirų išvestinių finansinių priemonių dalis) (+98,5 mln. Eur);
- sumažėjusios PVM mokėtinos sumos (+89,2 mln. Eur);
- sumažėjusi trumpalaikių atidėtų pajamų dalis (EUR +79,6 mln. Eur).

Laisvasis pinigų srautas

Neigiamą FCF daugiausiai lėmė rekordiškai aukštos Investicijos

FCF_{AVR}
mln. Eur



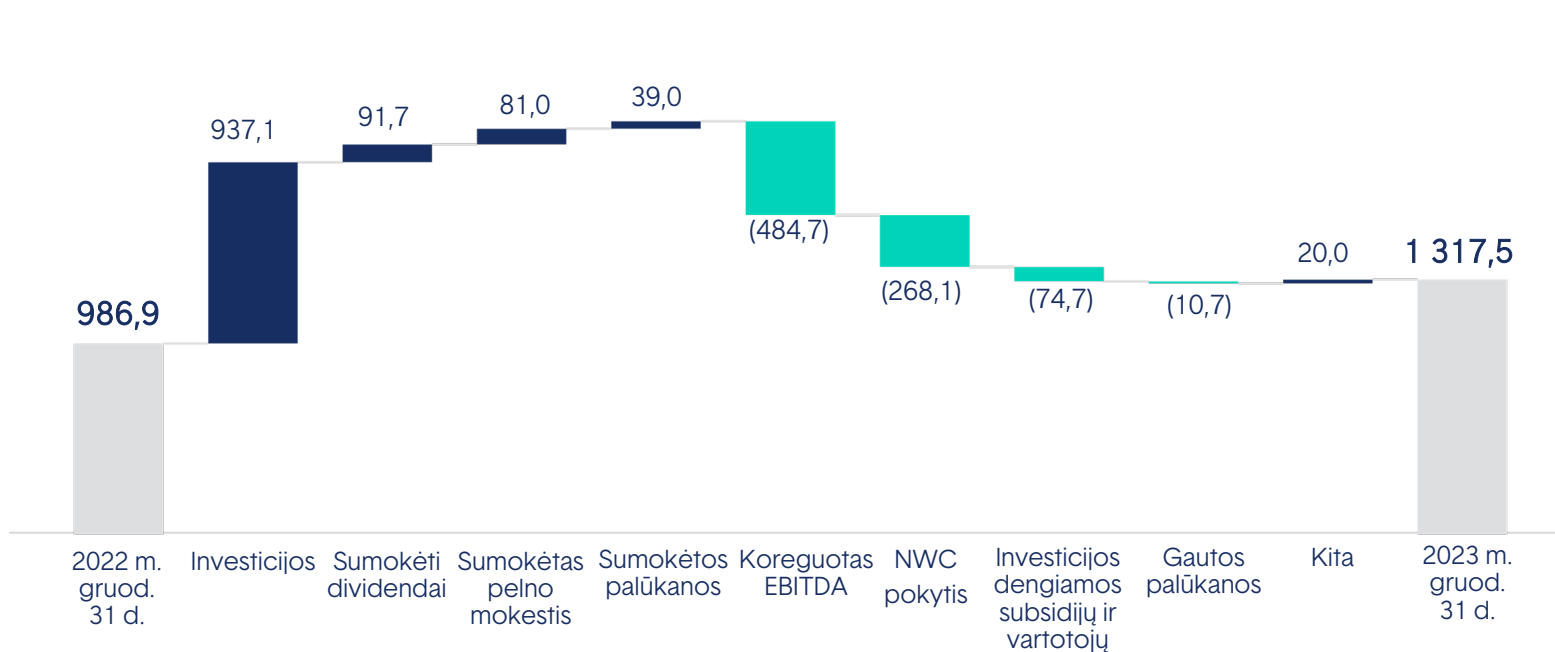
Pagrindiniai veiksniai

- ↑ Koreguotas EBITDA (484,7 mln. Eur).
- ↑ Grynojo apyvartinio kapitalo pokytis (+268,1 mln. Eur).
- ↓ Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas gyventojų) (862,4 mln. Eur).
- ↓ Sumokėtas pelno mokestis (81,0 mln. Eur).

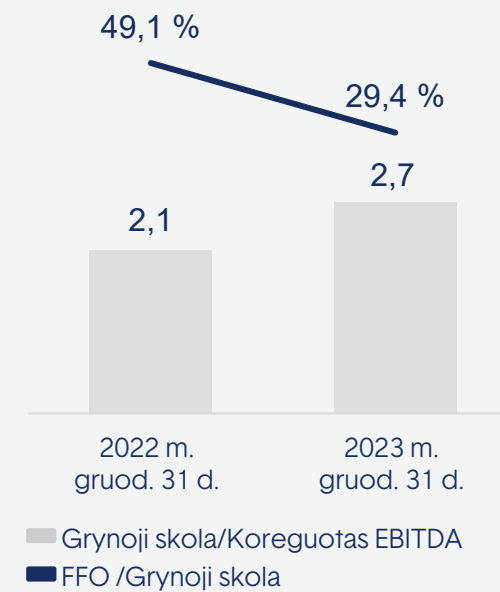
Finansinio svėro rodikliai

Stiprūs finansinio svėro rodikliai kuriuos pagrinde lėmė neigiamas FCF

Grynosios skolos pokyčių veiksniai AVR mln. Eur



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



↑ Didesnė Grynoji skola (+330,6 mln. Eur) pagrinde dėl neigiamo FCF (-212,4 mln. Eur) ir sumokėtų dividendų (-91,7 mln. Eur).

↓ Mažesnis FFO (-96,7 mln. Eur) pagrinde dėl sumokėto didesnio pelno mokesčio (-53,6 mln. Eur).

2024 m. prognozė

2024 m. prognozė

Koreguotas EBITDA 440–470 mln. Eur ir Investicijos 850–1 000 mln. Eur

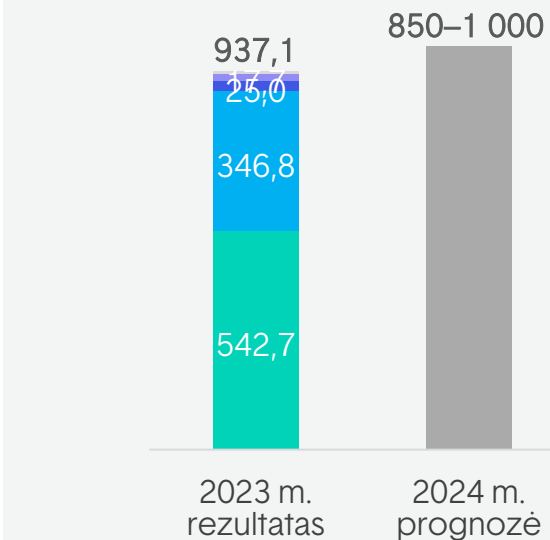
Koreguotas EBITDA AVR mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai:

- **Žalioji gamyba:** dėl naujų projektų, daugiausiai Silezijos VP I ir II Lenkijoje, kurie planuojama 2024 m. pradės komercinę veiklą;
- **Tinklai:** didesnis dėl didesnio patvirtinto WACC;
- Tikimasi sumažėjimo **Rezervinių pajėgumų** ir **Sprendimų klientams** segmentų rezultatuose dėl geresnių nei įprastai rezultatų 2023 m.

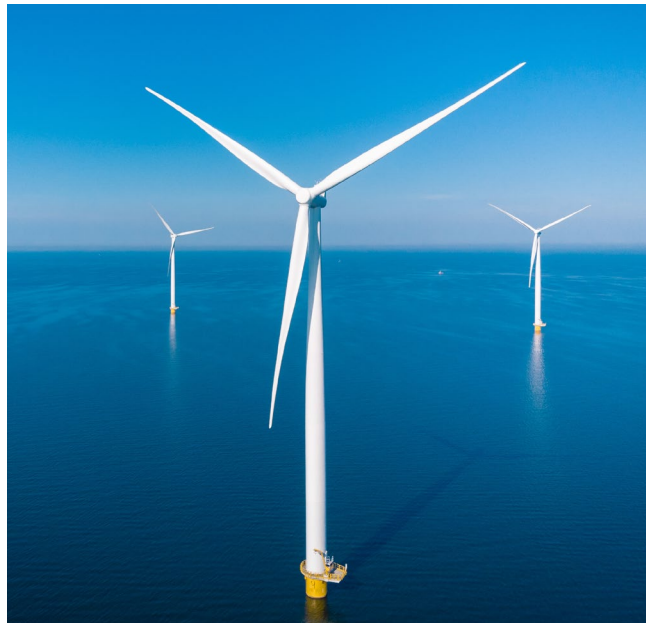
Investicijos AVR mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai:

- **Žalioji gamyba:** Kelmės VP I ir II, Latvijos saulės elektrinių portfelis I, Kruonio HAE plėtros projektas;
- **Tinklai:** elektros tinklo plėtra.

2023 m. apibendrinimas



Strategija

- Spartus Žaliosios gamybos Portfelio išaugimas iki 7,1 GW (nuo 5,1 GW)
- Užtikrinti pajėgumų padidėjimas iki 2,9 GW (nuo 1,6 GW)
- Laimėti trys jūrinio VP konkursai, kurių bendras pajėgumas numatoma, kad galėtų siekti 1,7–2,2 GW



Tvarumas

- Tęsiamos dekarbonizacijos iniciatyvos ir sumažintos 1 ir 2 apimtys emisijos
- Progresas sveikatos ir saugos srityje
- Aukštas darbuotojų pasitenkinimas ir trečius metus iš eilės gautas „Top Employer“ sertifikatas
- Aukšti ASV reitingai ir apdovanojimai už atskaitomybę



Finansai

- Viršyta Koreguoto EBITDA prognozė - 484,7 mln. Eur
- Rekordiška aukštos Investicijos - 937,1 mln. Eur
- Patvirtintas „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingas
- 2024 m. Koreguotos EBITDA prognozė - 440–470 mln. Eur, o Investicijų - 850–1 000 mln. Eur

Klausimai - atsakymai

Papildoma informacija

Pelno (nuostolių) ataskaita

<i>mln. Eur</i>	2023 m.	2022 m.	Δ %	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.	Δ %
Pajamos pagal sutartis su klientais	2 542	4 381	(42,0 %)	705	1 358	(48,1 %)
Kitos pajamos	7	6	20,1 %	2	2	60,0 %
Pajamos iš viso	2 549	4 387	(41,9 %)	708	1 359	(47,9 %)
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(1 758)	(3 609)	(51,3 %)	(458)	(1 181)	(61,3 %)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(137)	(116)	18,1 %	(40)	(32)	26,9 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(61)	(41)	50,7 %	(23)	(15)	53,3 %
Kitos sąnaudos	(86)	(82)	4,9 %	(27)	75	(136,6 %)
Sąnaudos, iš viso	(2 042)	(3 847)	(46,9 %)	(548)	(1 153)	(52,4 %)
EBITDA	507	540	(6,0 %)	159	206	(22,8 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(153)	(138)	11,2 %	(41)	(35)	16,0 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2)	(14)	(85,2 %)	(0)	(9)	(97,6 %)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	352	388	(9,2 %)	118	163	(27,2 %)
Finansinės pajamos	42	4	1074,8 %	8	(9)	(192,9 %)
Finansinės sąnaudos	(40)	(54)	(26,0 %)	(8)	(28)	(70,3 %)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	2	(51)	(103,4 %)	(1)	(37)	(98,6 %)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	354	337	4,9 %	118	126	(6,4 %)
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(34)	(44)	(22,7 %)	(10)	(17)	(41,0 %)
Grynasis pelnas	320	293	9,1 %	108	109	(0,8 %)

Balansas

<i>mln. Eur</i>	2023 m. gruod. 31 d.	2022 m. gruod. 31 d.	Δ %
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas	315	148	112,7 %
Ilgalaikis materialusis turtas	3 363	2 811	19,6 %
Naudojimo teise valdomas turtas	50	49	2,7 %
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turta	310	126	146,3 %
Investicinis turtas	6	6	7,3 %
Ilgalaikės gautinos sumos	76	29	164,0 %
Kitas finansinis turtas	37	26	44,5 %
Kitas ilgalaikis turtas	4	25	(85,9 %)
Atidėtojo mokesčio turtas	57	31	81,7 %
Ilgalaikis turtas	4 217	3 250	29,8 %
Trumpalaikis turtas			
Atsargos	275	570	(51,8 %)
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos	14	96	(85,0 %)
Prekybos gautinos sumos	266	424	(37,3 %)
Kitos gautinos sumos	126	180	(29,9 %)
Kitas finansinis turtas	110	0	N/A
Kitas trumpalaikis turtas	24	57	(57,8 %)
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis	6	0	N/A
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	205	694	(70,4 %)
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti	0	0	25,0 %
Trumpalaikis turtas	1 028	2 022	(49,2 %)
TURTAS, IŠ VISO	5 244	5 272	(0,5 %)

<i>mln. Eur</i>	2023 m. gruod. 31 d.	2022 m. gruod. 31 d.	Δ %
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	1 616	1 616	-
Savos akcijos	0	0	-
Rezervai	284	345	(17,5 %)
Nepaskirstytasis pelnas	363	164	120,7 %
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams	2 263	2 126	6,5 %
Nekontroliuojanti dalis	0	0	-
Nuosavas kapitalas	2 263	2 126	6,5 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	1 521	1 423	6,9 %
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	42	45	(6,2 %)
Dotacijos ir subsidijos	300	297	1,1 %
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	87	55	58,3 %
Atidėjiniai	61	18	244,9 %
Ateinančių laikotarpių pajamos	242	206	17,6 %
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	67	21	221,7 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	2 320	2 064	12,4 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	65	209	(69,1 %)
Nuomos įsipareigojimai	5	4	44,4 %
Prekybos mokėtinos sumos	177	177	(0,0 %)
Gauti išankstiniai apmokėjimai	62	62	0,3 %
Mokėtinas pelno mokestis	5	53	(90,8 %)
Atidėjiniai	28	38	(27,4 %)
Ateinančių laikotarpių pajamos	35	115	(69,3 %)
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	285	424	(32,9 %)
Trumpalaikiai įsipareigojimai	661	1 082	(38,9 %)
Įsipareigojimai, iš viso	2 981	3 146	(5,2 %)
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso	5 244	5 272	(0,5 %)

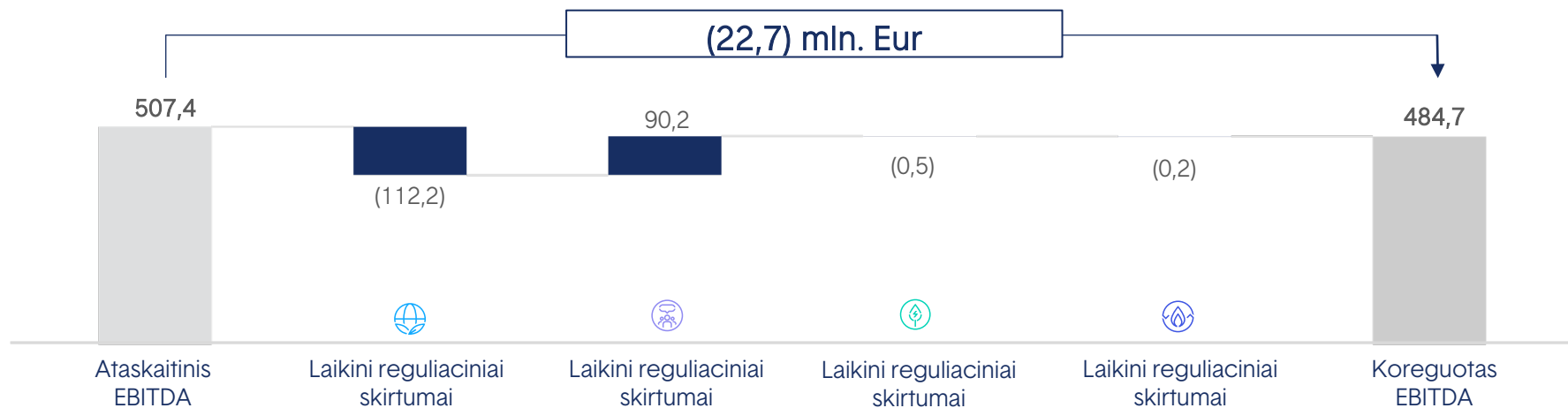
Pinigų srautų ataskaita

<i>mIn. Eur</i>	2023 m.	2022 m.	Δ %
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį	320	293	9,1 %
Nepiniginių sąnaudų (pajamų) atstatymas:	175	194	(9,9 %)
Investicinės veiklos rezultatų eliminavimas:	-49	101	(148,5 %)
Finansinės veiklos rezultatų eliminavimas:	15	27	(45,1 %)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:	421	-25	N/A
Sumokėtas pelno mokestis	-81	-27	195,9 %
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai	801	564	42,0 %
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas	-839	-439	90,9 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo	3	3	13,3 %
Dukterinių įmonių įsigijimas	-143	-28	402,5 %
Suteiktos paskolos	-28	-21	33,3 %
Gautos dotacijos	16	29	(45,2 %)
Gautos palūkanos	11	1	N/A
Gauti finansinio lizingo mokėjimai	2	2	(6,3 %)
Indėlių (padidėjimas)/sumažėjimas	-109	0	N/A
Investicijos į/(grąža) iš investicinių fondų	5	-2	(411,8 %)
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimai)	0	0	N/A
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai	-1 081	-456	137,2 %

<i>mIn. Eur</i>	2023 m.	2022 m.	Δ %
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	286	223	28,2 %
Sugrąžintos paskolos	-181	-120	51,0 %
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	-160	173	(192,8 %)
Nuomos mokėjimai	-6	-5	11,8 %
Sumokėtos palūkanos	-39	-29	35,4 %
Išmokėti dividendai	-92	-89	3,0 %
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	-14	0	N/A
Susigrąžinti dividendai	0	0	(100,0 %)
Savų akcijų įsigijimas	0	-14	(100,0 %)
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimai)	-3	-3	0,0 %
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai	-209	137	N/A
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)	(489)	245	N/A
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje	694	449	54,6 %
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje	205	694	(70,4 %)

Suderinimai

Koreguoto EBITDA suderinimas mln. Eur



Koreguoto grynojo pelno suderinimas mln. Eur



EBITDA ir Grynojo pelno koregavimai

EBITDA korekcijos mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	507,4	539,7	(32,3)	(6,0 %)
<i>Korekcijos</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai ¹	(22,7)	(70,4)	47,7	(67,8 %)
Iš viso EBITDA korekcijų	(22,7)	(70,4)	47,7	(67,8 %)
Koreguotas EBITDA AVR	484,7	469,3	15,4	3,3 %

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

² Į vienkartinės 2023 m. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas investicinių fondų tikrosios vertės padidėjimo (16,8 mln. Eur) eliminavimas. Į vienkartinės 2022 m. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas investicinių fondų tikrosios vertės sumažėjimo (-6,3 mln. Eur) ir Kauno KJ opcijų tikrosios vertės padidėjimo (įtraukto į sąnaudas Pelno (nuostolio) ataskaitoje) eliminavimas (17,1 mln. Eur).

³ Papildoma pelno mokesčio korekcija, taikant 15 proc. pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikoma visoms minėtoms grynojo pelno korekcijoms.

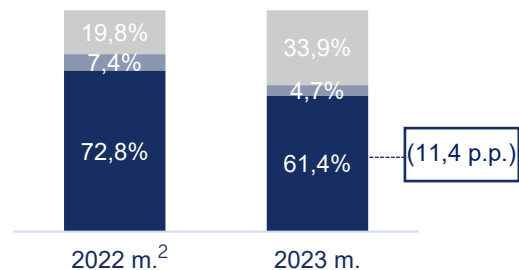
Grynojo pelno korekcijos mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	320,2	293,4	26,8	9,1 %
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	(22,7)	(70,4)	47,7	(67,8 %)
Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos ²	(16,8)	23,4	(40,2)	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui ³	5,9	9,6	(3,7)	(38,5 %)
Iš viso grynojo pelno korekcijų	(33,6)	(37,4)	3,8	10,2 %
Koreguotas grynasis pelnas AVR	286,6	256,0	30,6	12,0 %

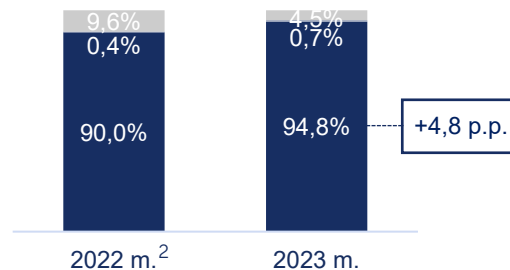
Tvarūs finansai

Kriterijus atitinkančių taksonominių ekonominių veiklų PVRR dalies, išskyrus Koreguotą EBITDA, augimas

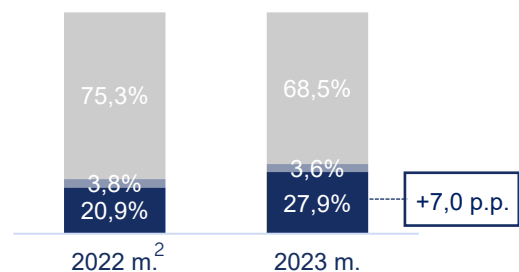
Koreguotas EBITDA AVR
(savanoriškas¹)
%



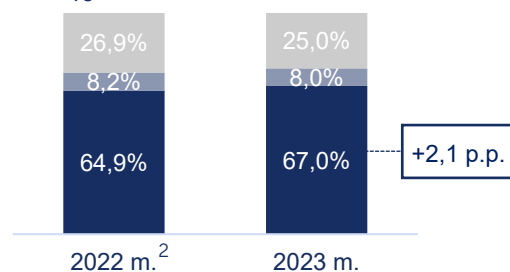
CAPEX pagal Taksonomią AVR
%



Pajamos
%



OPEX pagal Taksonomią AVR
%



● Kriterijus atitinkanti taksonominė veikla
 ● Kriterijų neatitinkanti taksonominė veikla
 ● Netaksonominė ekonominė veikla

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 duomenys buvo perskaičiuoti, palyginti su ankstesniu ataskaitiniu laikotarpiu. Daugiau informacijos pateikiama 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.2 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių.“

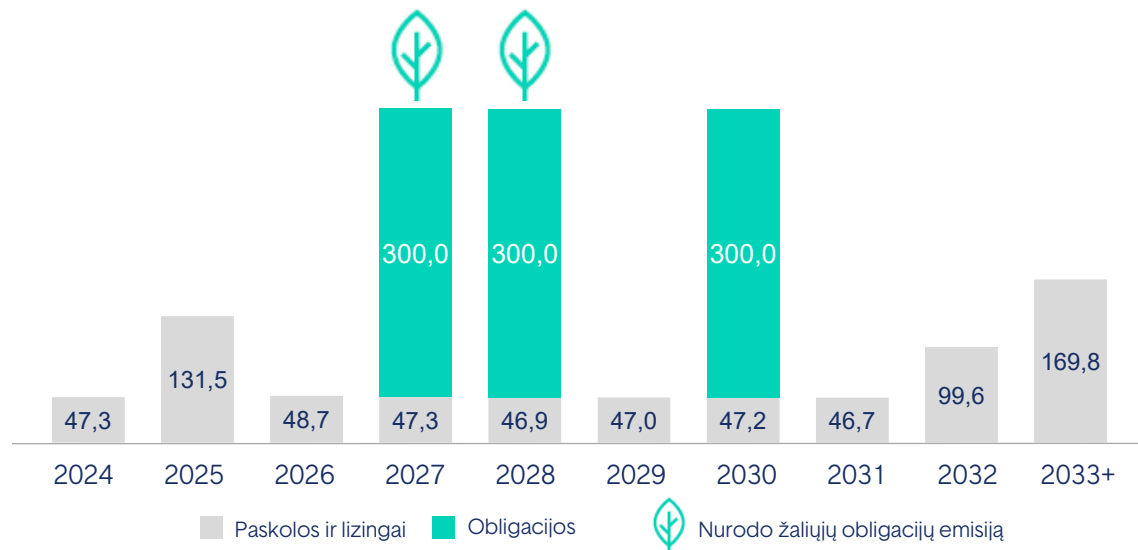
Kriterijus atitinkanti taksonominė ekonominė veikla

Taksonominė veikla

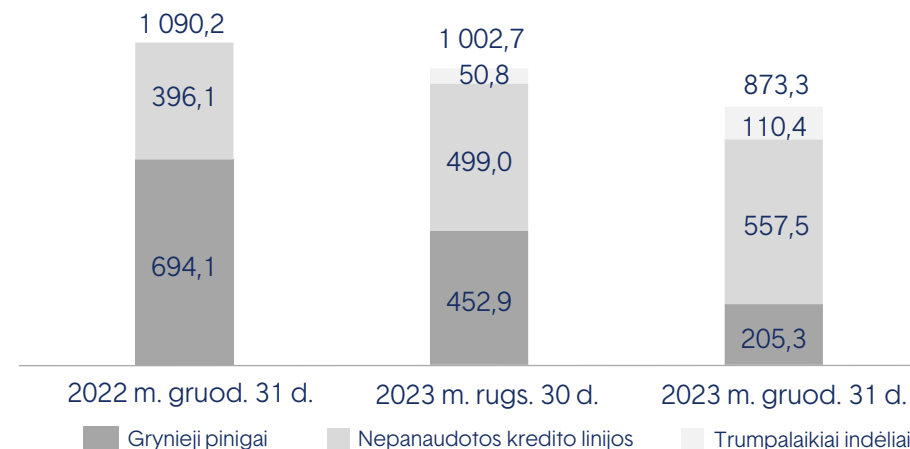
4.1 Elektros energijos gamyba naudojant fotovoltinę saulės energijos technologiją	✓
4.3 Elektros energijos gamyba iš vėjo energijos	✓
4.5 Elektros energijos gamyba iš hidroenergijos	✓
4.9 Elektros energijos perdavimas ir skirstymas	✓
4.10 Elektros energijos kaupimas	✓
4.20 Šilumos arba vėsumos ir elektros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

Finansavimas

Finansinių skolų gražinimo grafikas
mln. Eur



Likvidumo rezervas
mln. Eur



	Likutinė suma 2023 m. gruod. 31 d. (mln. Eur)	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis gražinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	900,9	1,96	5,3	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	597,2	3,11	7,0	63,9% ¹	86,4 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	87,6	5,61	1,3	0,0%	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	47,5	-	6,1	-	100,0 %
Finansinės skolos	1 633,2	2,59	5,8	78,5 %	95,0 %

Diversifikuotas Žaliosios gamybos Portfelis

Veikiantys pajėgumai

Pavadinimas	Galia (MWe)	Galia (MWth)	Komercinės veiklos pradžia	Užtikrintų pajamų tipas	Užtikrintų pajamų dalis ¹
Kruonio HAE	900	–	1992–1998 m.	-	0%
Kauno HE	101	–	1959 m.	Elektros prekybos sutartys	75%
Kauno KJ	24	70	2020 m.	Elektros prekybos sutartys	90%
Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas	20	70	2021 m.	Elektros prekybos sutartys	95%
Vilnius CHP's biomasės blokas	50	149	2023 m.	Elektros prekybos sutartys	80%
Eurakras ²	24	–	2016 m.	Elektros prekybos sutartys	72%
Vėjo gūsis ²	19	–	2008–2010 m.	Elektros prekybos sutartys	70%
Tuuleenergia	18	–	2013–2014 m.	Elektros prekybos sutartys	70%
Vėjo vatas ²	15	–	2011 m.	Elektros prekybos sutartys	73%
Elektrėnų biokuro katilinė	–	40	2015 m.	-	0%
Pomeranijos VP	94	–	2021 m. IV ketv.	CfD	100%
Mažeikių VP	63	–	2023 m.	Elektros prekybos sutartys	65%
Viso	1 328	329			

1. Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto.

2. Nuo 2022 m. liepos 1 d., „Vėjo gūσιο“ VP, „Vėjo vato“ VP, „Eurakras“ VP ir „Tuuleenergia“ VP parduoda sutartą visos pagamintos elektros energijos dalį pagal elektros energijos prekybos sutartis.

3. „Moray West“ jūrinio vėjo parko projekto galia siekia 882 MW. Tačiau Grupė šiame projekte yra mažumos akcininkas (5 %), todėl pajėgumai neįtraukiami.

Statomi projektai

Pavadinimas	Galia (MWe)	Galia (MWth)	Komercinės veiklos pradžia	Užtikrintų pajamų tipas	Užtikrintų pajamų dalis ¹
Vilniaus KJ (biomasės blokas)	23	20	Vykdoma	Elektros prekybos sutartis	80 %
Lenkijos saulės elektrinių portfelis	30	–	2024 m.	CfD	100%
Silezijos VP I	50	–	2024 m. I ketv.	–	100 %
Silezijos VP II	137	–	2024 m. II pusm.	CfD/elektros prekybos sutartys	100 %
Tauragės saulės elektrinė	22,1	–	2024 m.	–	0 %
„Moray West“ jūrinio vėjo parkas ³	882	–	2025 m.	CfD / elektros prekybos sutartys	85 %
Latvijos saulės elektrinių portfelis I	239	–	2025 m.	–	0 %
Kelmės VP I	105,4	–	2025 m.	Elektros prekybos sutartys	65 %
Kelmės VP II	194,6	–	2025 m.	–	0 %
Kruonio HAE plėtros projektas	110	–	2026 m.	–	0 %
Viso	<911,1	20			

Kontraktuoti projektai

Pavadinimas	Galia (MWe)	Galia (MWth)	Komercinės veiklos pradžia
Lietuvos jūrinio VP	700	–	2029 m.
Viso	700	–	

Projektai pažengusioje vystymo stadijoje

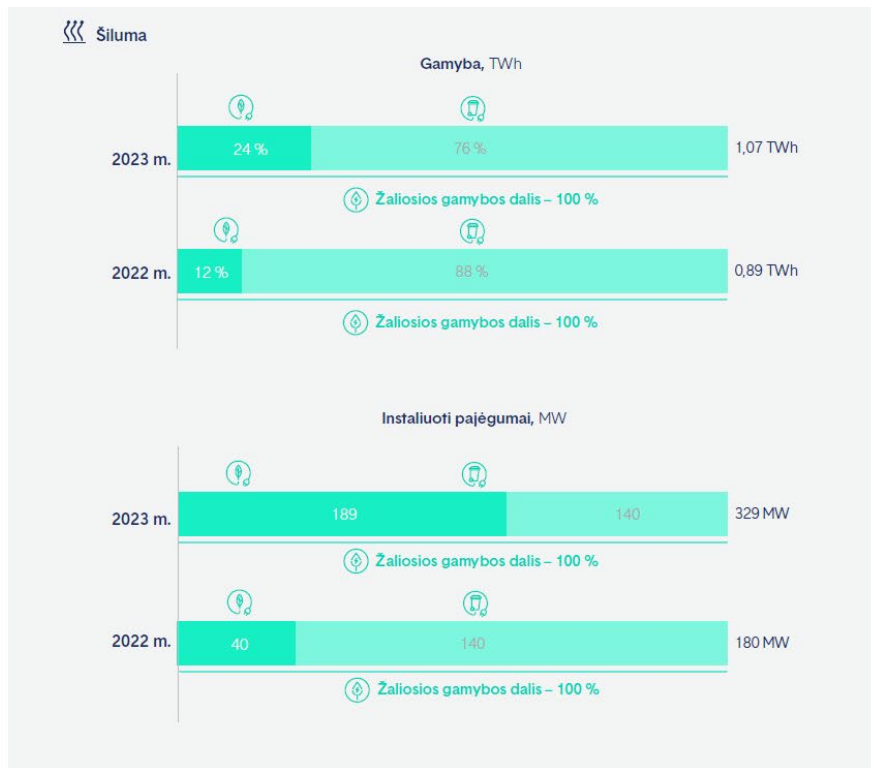
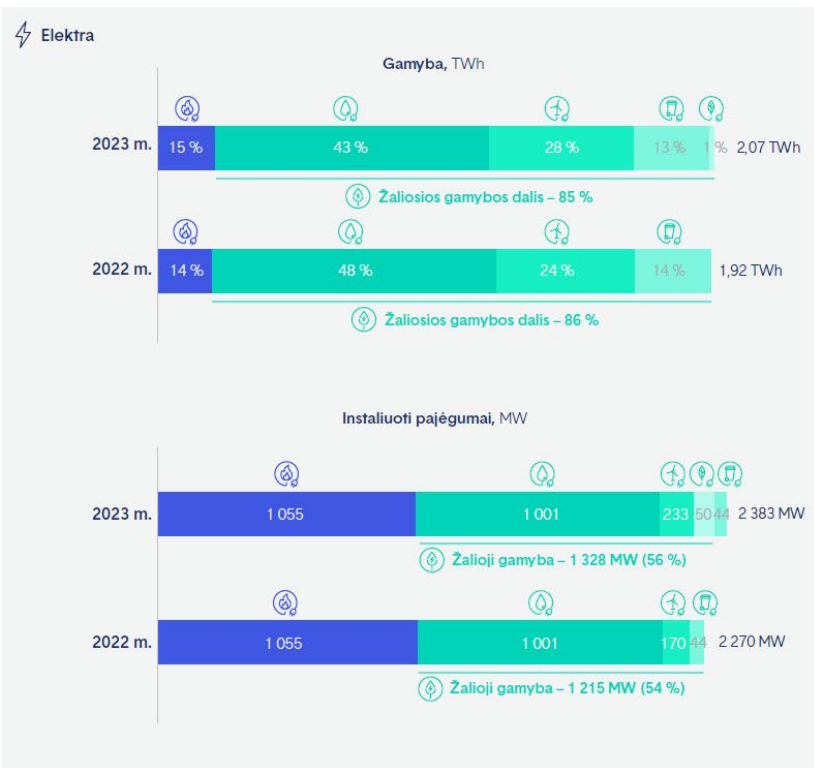
Pavadinimas	Galia (MWe)	Galia (MWth)	Komercinės veiklos pradžia
Latvijos hibridinis portfelis II	~70	–	2025 m.
Latvijos hibridinis portfelis I	~260	–	2025–2027 m.
Tumės saulės elektrinės projektas	<300	–	2026 m.
Jonavos saulės elektrinės projektas	252	–	2026 m.
Jurbarko saulės elektrinės projektas	43,1	–	2026 m.
Tauragės saulės elektrinės projektas II	29,4	–	2026 m.
Viso	<954,5		

Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje

Pavadinimas	Galia (MWe)	Galia (MWth)	Komercinės veiklos pradžia
Latvijos sausumos VP portfelis	~90	–	2026–2027 m.
Plungės VP	<218	–	2026–2030 m.
Estijos jūrinio VP	1,000	–	2035 m.
Plyno lauko projektų portfelis	~1 943	–	2025–2030 m.
Viso	<3,251		

Viso Portfelio	<7,144	349	
-----------------------	------------------	------------	--

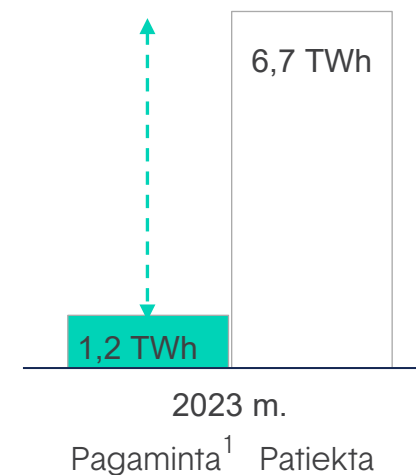
Instaliuotų gamybos pajėgumų apžvalga ir sinergijos su tiekimo portfeliu



Grupės pagaminta elektra, lyginant su esamu elektros tiekimo (TWh) portfeliu 2023 m.

>5x arba 5,4 TWh skirtumas tarp parduotos ir pagamintos elektros

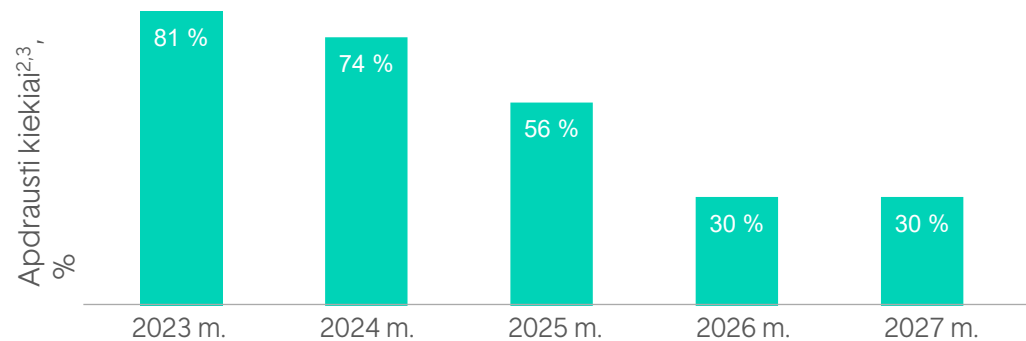
atitiktų ~2,5 GW Žaliosios gamybos pajėgumams²



1. Neįtraukiant oportunistinių objektų (Elektrėnų kompleksas, kuris sudarė 15 % visos Grupės gamybos, ir Kruonio HAE, kuris sudarė 25 % visos gamybos 2023 m).
2. Darant prielaidą, kad visas elektros energijos tiekimo perteklius (5,4 TWh) gali būti panaudotas naujai vėjo ir saulės energijos gamybai, kai apkrovos koeficientas yra ~25 % (57/43 dalys tarp vėjo ir saulės elektrinių, kurių apkrovos koeficientai yra atitinkamai ~35 % ir ~12 %).

Apsidraudimo lygis¹

Gamybos Portfelis



1. Apsidraudimo lygiai pateikiami iki strateginio laikotarpio pabaigos.
2. Gamybos Portfelis apima visą veikiančių gamybos pajėgumų ir statomų gamybos pajėgumų elektros energijos gamybą, išskyrus gamybą Kruonio HAE ir Elektrėnų komplekso KCB, 7 ir 8 blokuose.
3. Kai kurios elektros prekybos sutartys yra vidinės, o viršuje esantis grafikas iliustruoja žaliosios energijos segmento perspektyvas (pagamintą kiekį).
4. Dauguma ilgalaikių elektros pirkimo sutarčių sudaromos dėl bazinio gamybos kiekio, todėl, dėl profilio efekto, faktinės efektyvių apsidraudimo sandorių kainos galis skirti nuo kainos numatytos sutartyse.



Tinklų segmento reguliuojamas WACC

Parametras	Elektra		Gamtinės dujos		Metodika	
	2023 m.	2024 m.	2023 m.	2024 m.	Buvusi	Atnaujinta
(1) Nerizikingų investicijų gražos norma	1,42 %	2,86 %	2,32 %	2,86 %	1. Nustatoma 5 m. laikotarpiui. 2. Nustatymo principas: vidutinis Lietuvos vyriausybės obligacijų išleistų per paskutinius 10 metų pajamingumas, kurių gražinimo terminas yra 9,5–10 metų.	1. Nustatoma kasmet. 2. Nustatymo principas: vidutinis Lietuvos vyriausybės obligacijų išleistų per paskutinius 12 mėnesių pajamingumas, kurių gražinimo terminas yra ne trumpesnis nei 9,5–10 metų¹.
(2) Nuosavo kapitalo rizikos premija	5,00 %	5,00 %	4,43 %	5,00 %	Fiksuota 5,0 %.	Fiksuota 5,0 %.
(3) Svertinė beta	0,779	0,769	0,720	0,761	1. Nustatoma 5 m. laikotarpiui. 2. Nustatymo principas: 2.1. nesvertinė beta nustatoma atsižvelgiant į vidutinę sektoriaus beta, pagal Europos energetikos reguliuotojų tarybos (CEER) ataskaitoje publikuojamus duomenis ² . 2.2 svertinė beta nustatoma, pritaikant 50/50 skolos ir nuosavo kapitalo santykį bei 15 % įmonių pelno mokesčio tarifą	1. Nustatoma kasmet. 2. Nustatymo principas: 2.1. nesvertinė beta nustatoma atsižvelgiant į vidutinę sektoriaus beta, pagal Europos energetikos reguliuotojų tarybos (CEER) ataskaitoje publikuojamus duomenis ² . 2.2 svertinė beta nustatoma, pritaikant 50/50 skolos ir nuosavo kapitalo santykį bei 15 % įmonių pelno mokesčio tarifą.
(4) Įmonių pelno mokestis	15 %	15 %	15 %	15 %	Lietuvos įmonėms taikomas pelno mokesčio tarifas.	Lietuvos įmonėms taikomas pelno mokesčio tarifas.
Nuosavo kapitalo kaina (prieš mokesčius)	6,25 %	7,89 %	6,48 %	7,84 %	-	-
(5) Skolinto kapitalo kaina	2,09 %	2,30 %	2,32 %	2,21 %	1. Nustatoma kasmet. 2. Nustatymo principas: nustatoma pagal tai, kuri mažesnė, t. y. arba (1) faktinės ESO skolos palūkanos arba (2) Lietuvos banko skelbiamų nefinansinėms korporacijoms (bendrovėms) suteiktų paskolų eurai, kurių trukmė ilgesnė nei vieneri metai, likučių palūkanų normų vidurkis (toliau - LB vidurkis). 3. Papildomas skatinimas: jei faktinės ESO skolos palūkanos yra mažesnės nei LB vidurkis, taikomas papildomas skatinimas, kuris apskaičiuojamas kaip skirtumas tarp atitinkamo sektoriaus vidutinės svertinės skolinto kapitalo kainos ir faktinės ESO skolinimosi kainos. Jei skirtumas yra teigiamas, jis pridodamas prie ESO skolos palūkanų kaip skatinimas, jei neigiamas - skatinimas netaikomas.	1. Nustatoma kasmet. 2. Nustatymo principas: nustatoma pagal tai, kuri mažesnė, t. y. arba (1) faktinės ESO skolos palūkanos arba (2) Lietuvos banko skelbiamų nefinansinėms korporacijoms (bendrovėms) suteiktų paskolų eurai, kurių trukmė ilgesnė nei vieneri metai, likučių palūkanų normų vidurkis (toliau - LB vidurkis). 3. Papildomas skatinimas: jei faktinės ESO skolos palūkanos yra mažesnės nei LB vidurkis, taikomas papildomas skatinimas, kuris apskaičiuojamas kaip skirtumas tarp atitinkamo sektoriaus vidutinės svertinės skolinto kapitalo kainos ³ ir faktinės ESO skolinimosi kainos. Jei skirtumas yra teigiamas, jis pridodamas prie ESO skolos palūkanų kaip skatinimas, jei neigiamas - skatinimas netaikomas.
Skolinto kapitalo kaina (prieš mokesčius)	2,09 %	2,30 %	2,32 %	2,21 %	-	-
(6) D/(D+E)	50 %	50 %	60 %	50 %	Fiksuota 50 %.	Fiksuota 50 %.
WACC (prieš mokesčius)	4,17 %	5,09 %	3,99 %	5,03 %	-	-

Pastaba: pakeitimai tarp atnaujintų ir ankstesnių metodikų pažymėti **paryškintu** šriftu.

1. Jei per pastaruosius 12 mėnesių (iki einamųjų metų liepos 1 d.) tokio termino aukcionų nebuvo, naudojamos artimiausios mažesnės trukmės obligacijos.

2. CEER ataskaitos pasiekiamos čia ([nuoroda](#) anglų k.).

3. Skaičiuojant atitinkamo sektoriaus skolinto kapitalo kainą nėra įskaičiuojamos tarptautinių finansų institucijų, kurių narė yra Lietuva ir kurių sąrašas yra skelbiamas Lietuvos Respublikos finansų ministerijos tinklalapyje (pvz., Europos investicijų banko, Tarptautinio valiutos fondo, Šiaurės investicijų banko ir kt.), suteiktos paskolos.

2023–2026 strateginio plano santrauka

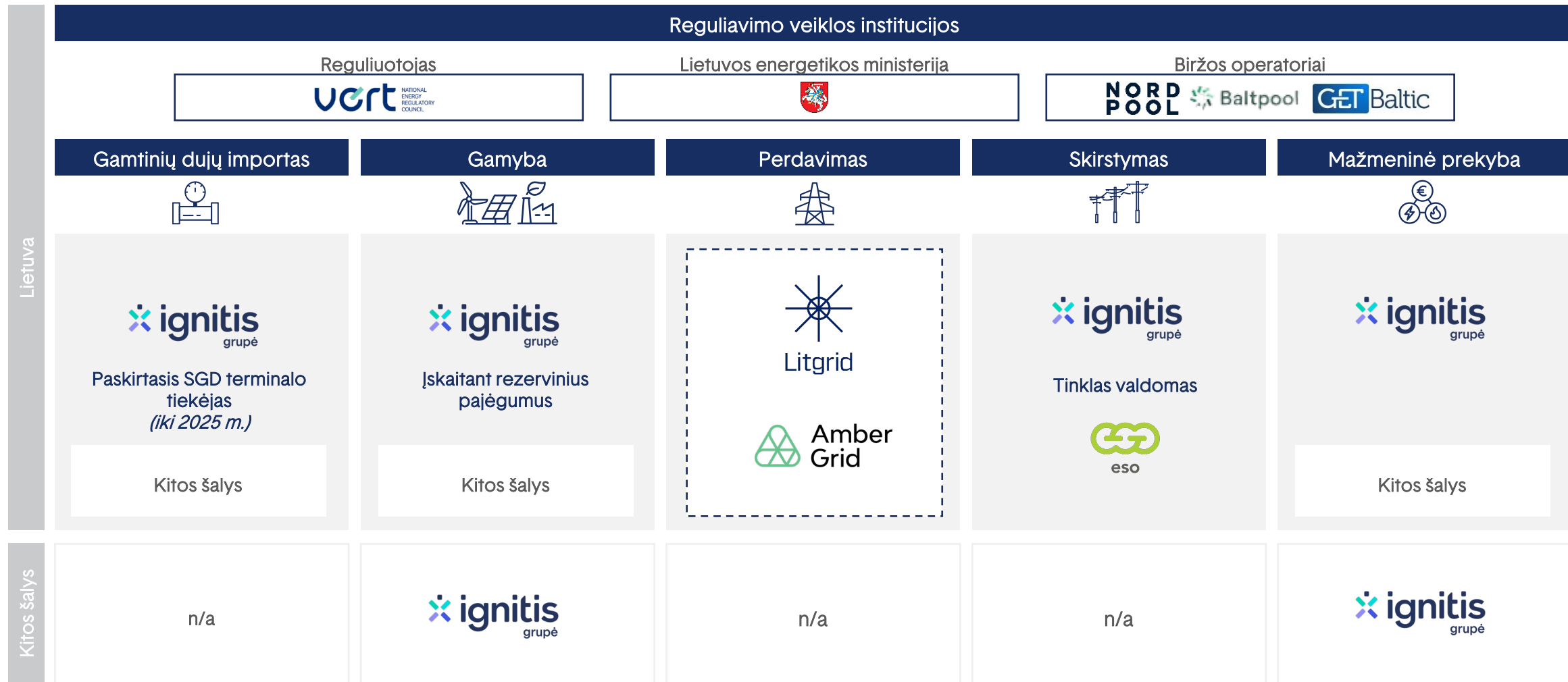
Strateginiai siekiai ir finansinės gairės

Žaliosios gamybos instaliuota galia:	
- 2026 m.	2,2–2,4 GW
- 2030 m.	4,0–5,0 GW
Koreguotas EBITDA, 2026 m.	470–550 mln. Eur
- <i>Tame tarpe tvari dalis, 2026 m.</i>	>75 %
Vidutinis ROCE, 2023–2026 m.	6,5–7,5 %
Grynoji skola/Koreguotas EBITDA, 2023–2026 m.	< 5x
Solidus investicinis kredito reitingas (S&P), 2023–2026 m.	BBB ir aukštesnis
Dividendų politika	minimalus 3% metinis augimas
- Minimalūs dividendai, tenkantys vienai akcijai ¹ , 2026 m.	≥1,40 Eur
- Dividendų pajamingumas ¹ , 2023–2026 m.	6,3–6,9 %
Mokslu grįstas ŠESD emisijų kiekio mažinimas (atitinkantis 1,5°C scenarijų ir nulinio ŠESD emisijų balanso siekį iki 2040-2050 m.):	
- 2026 m. vs. 2020 m.	-27 %
- 2030 m. vs. 2020 m.	-47 %

Mūsų strateginiai veiklos rodikliai

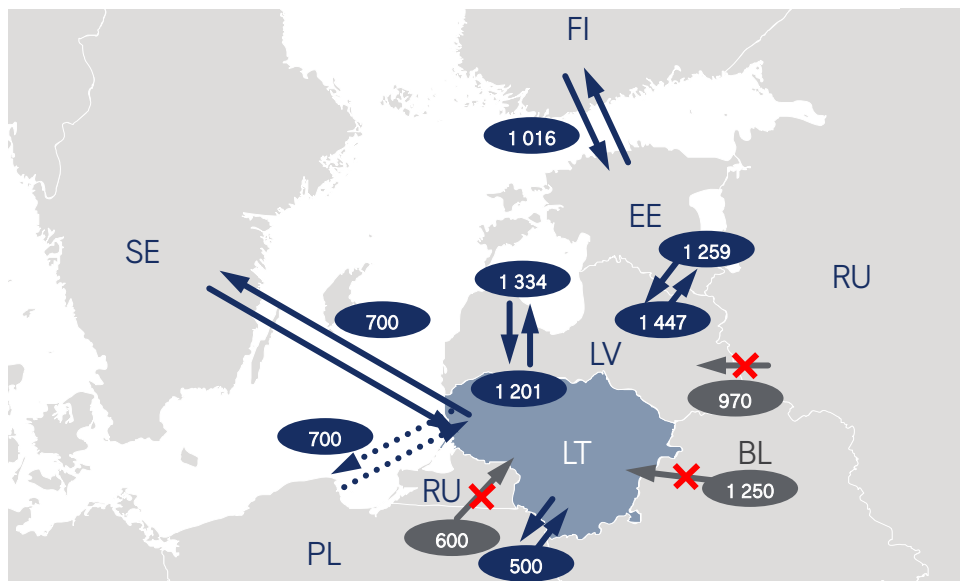
Bendras CAPEX, 2023–2026 m.	2,2–2,8 mlrd. Eur
- <i>Tame tarpe tvarių investicijų dalis, 2023–2026 m.</i>	>85–90 %
Elektros energijos tiekimo portfelis, 2026 m.	~10,5–10,9 TWh
Viešas elektromobilių įkrovimo tinklas (įkrovimo taškai), 2026 m.	>3 000 taškų
Elektros SAIFI: vidutiniškai per metus 2023–2026 m.	≤1,05
Tinklų skaitmenizavimas: išmaniųjų skaitiklių kiekis 2026 m.	>1,2 mln.
Vidutinis Rezervinių pajėgumų prieinamumas, 2023–2026 m.	>98 %
Sauga darbe:	
- Mirtini nelaimingi atsitikimai darbuotojų ir rangovų, 2026 m.	0
- Bendras fiksuotinių sužalojimų lygis (TRIR) darbuotojų, 2026 m.	<1,75
- Bendras fiksuotinių sužalojimų lygis (TRIR) rangovų, 2026 m.	<3,50
Įsitraukę darbuotojai, įvairovė ir įtrauktis darbovietėje:	
- Darbuotojų patirties indeksas (eNPS), 2023–2026 m.	≥50 %
Lyčių balanso didinimas tarp aukščiausio lygio vadovų:	
- Moterų dalis aukščiausio lygio pozicijose, 2026 m.	≥35 %

Grupės vaidmuo namų rinkose



Regioninės jungtys ir infrastruktūra

Elektros energijos jungtys: pakankamos patenkinti paklausai nepaisant elektros energijos importo iš Rusijos sustabdymo

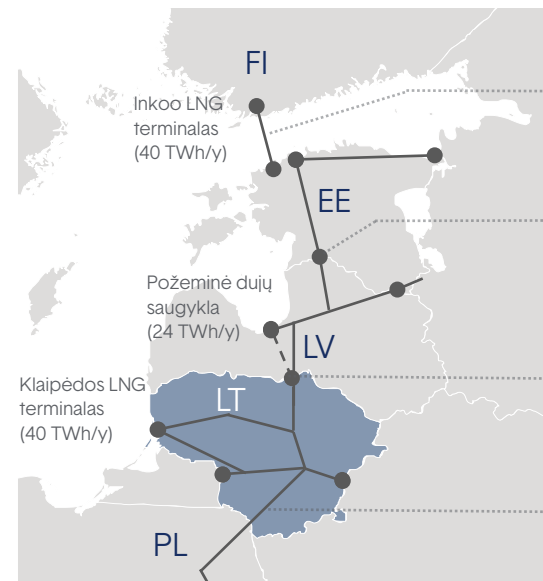


- xx Perdavimo galia (MW)
- Statoma jungtis („Harmony Link“, kuri turėtų pradėti veikti apie 2027 m.)
- Veikiančios jungtys
- Nebenaudojamos jungtys su Rusija ir Baltarusija

Lietuvos elektros energijos pajėgumai



Gamtinių dujų infrastruktūra: pasiūla užtikrinama importuojant gamtines dujas per SGD terminalą ir dujų atsargomis, laikomomis požeminėje saugykloje



- Balticconnector**
FI -> EE 26 TWh/y
EE -> FI 27 TWh/y
- Tarpusavio jungčių stiprinimas**
EE -> LV 73³ TWh/y
LV -> EE 73³ TWh/y
- Tarpusavio jungtis**
LV -> LT 24 TWh/y
LT -> LV 33 TWh/y
- Lenkijos-Lietuvos jungtis (GIPL)**
PL -> LT 27 TWh/y
LT -> PL 21 TWh/y

	Metinė paklausa 2023 m., TWh/y	Vartojimo pokytis 2023 m. vs 2022 m., %
Lenkija	117,9	(1,4 %)
Lietuva	14,9	(5,1 %)
Suomija	13,4	16,5 %
Latvija	8,2	(6,8 %)
Estija	3,4	(7,7 %)
Viso	219,8	(1,2 %)

Sektoriaus apžvalga

Elektros energija ⚡

Vartojimas, TWh

TWh	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ, %
Lietuva	11,7	12,2	(4,1 %)
Latvija	6,5	6,8	(4,4 %)
Estija	8,1	8,2	(1,2 %)
Suomija	79,1	79,2	(0,1 %)
Lenkija	166,9	172,9	(3,5 %)
Viso	272,3	279,3	(2,5 %)

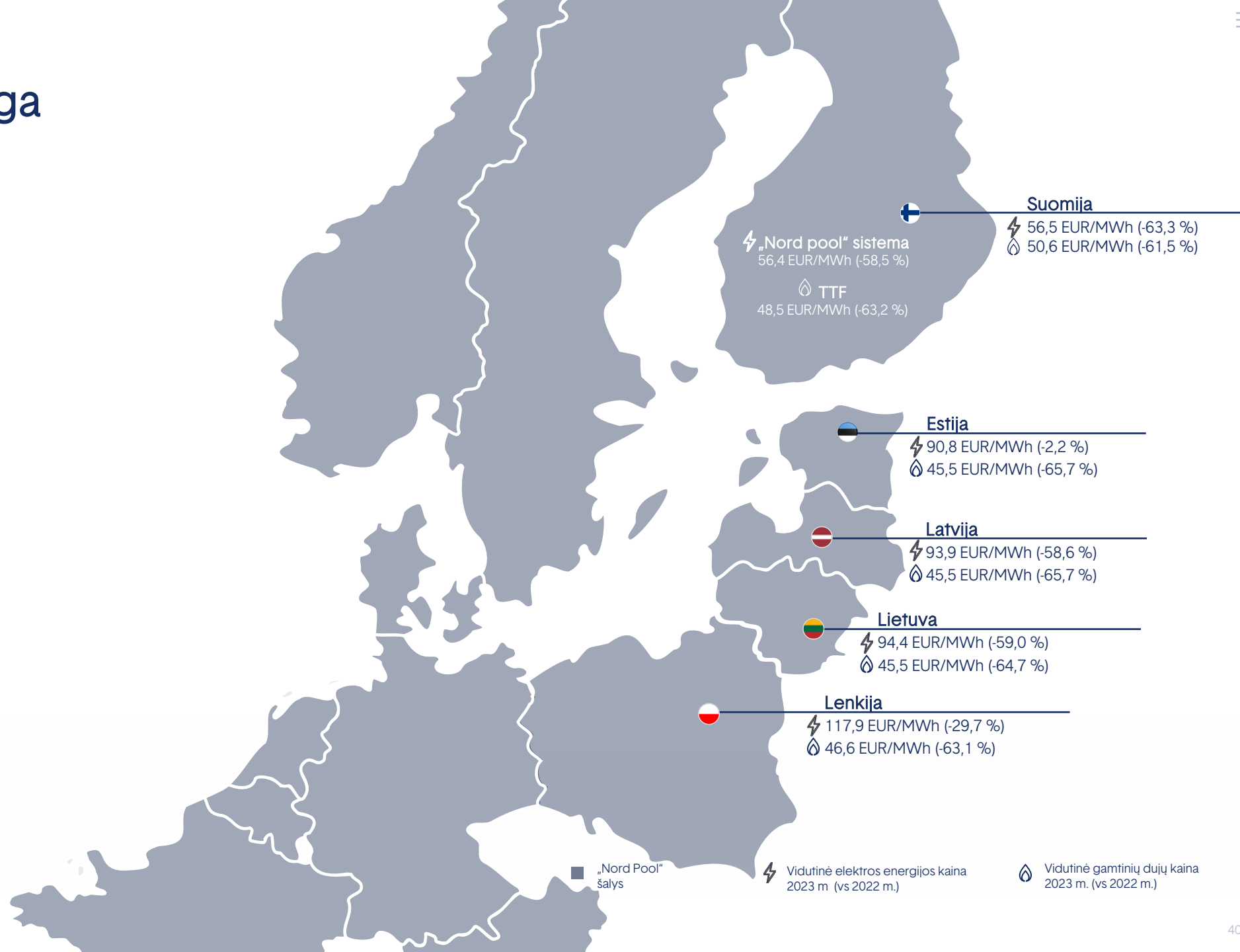
Gamyba, TWh

TWh	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ, %
Lietuva	6,2	4,2	47,6 %
Latvija	5,7	4,4	29,5 %
Estija	4,6	6,9	(33,3 %)
Suomija	74,0	60,4	22,5 %
Lenkija	164,8	176,2	(6,5 %)
Viso	255,3	252,1	(1,3 %)

Gamtinės dujos 🏠

Vartojimas, TWh

TWh	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ, %
Lietuva	14,9	15,7	(5,1 %)
Latvija	8,2	8,8	(6,8 %)
Estija	3,4	3,7	(8,1 %)
Suomija	13,4	11,5	16,5 %
Lenkija	179,9	177,5	1,4 %
Viso	219,8	217,2	(1,2 %)



Terminai

Terminas	Apibrėžimas
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	Projektai, kurie pagal preliminarą 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.
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 % numatomo metinio pagaminti energijos kiekio).
B2B	Verslas verslui (angl. business to business)
B2C	Verslas klientui (angl. business to consumer)
KCB	Kombinuoto ciklo blokas
CfD	Kontraktai dėl kainų skirtumo (angl. Contract for difference)
KJ	Kogeneracinė jėgainė
CO2	Anglies dvideginis
Komercinės veiklos pradžia (angl. COD)	Projektai, pasiekę instaliuotą galią.
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	Didesnio nei 50 MW planuojamo pajėgumo projektai, kuriems užsitikrinta reikšminga teisė į žemę dalis.
eNPS	Darbuotojų patirties rodiklis matuojamas pagal kas ketvirtą vykdomos darbuotojų apklausos klausimą ar darbuotojas rekomenduotų Grupę kaip darbdavį
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)
mIrd. Eur	Milijardai eurų
mIn. Eur	Milijonai eurų
FCF	Laisvasis pinigų srautas (angl. Free cash flow)
FFO	Įplaukos iš vykdomos veiklos (angl. Funds from operations)
FiP	Fiksuota premija prie elektros rinkos kainos (angl. Feed-in premium – fixed premium to the electricity market price)
Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus.
Žalios gamybos Portfelis	Visi Žaliosios gamybos segmento projektai, įskaitant: (i) užtikrintus pajėgumus, (ii) projektus pažengusioje vystymo stadijoje ir (iii) projektus ankstyvoje vystymo stadijoje.

Terminas	Apibrėžimas
Instaliuota galia	Data, kada visą įrangą yra: (1) sumontuota, (2) prijungta, (3) gavusi iš kompetentingos institucijos leidimą gaminti energiją, ir (4) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami.
SGD	Suskystintos gamtinės dujos
MWe	Elektros energijos megavatai
MWth	Šiluminės energijos megavatai
Kitos veiklos ir eliminavimai	Įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus.
Žaliosios gamybos Projektai	Portfelis, be instaliuotos galios projektų.
PPA	Elektros energijos pirkimo sutartis (angl. Power purchase agreement)
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. Regulated asset base)
SAIFI / SAIDI	Neplanuotų nutūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui (angl. <i>System Average Interruption Frequency Index</i>) / Vidutinė neplanuotų persiuntimo nutraukimų trukmė (angl. <i>System Average Interruption Duration Index</i>)
SBTi	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (ang. Science-based Targets Initiative)
Užtikrinti pajėgumai	Žaliosios gamybos projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) instaliuotą galią, arba (ii) statybų etapą, arba (iii) yra kontraktuoti.
TRIR	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius: bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. total recordable injury rate per million hours worked) per ataskaitinį laikotarpį.
TWh	Teravatvalandės
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.
vs.	Palyginus
WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. Weighted average cost of capital)
WtE	Atliekų vertimas energija



Daugiau apie „Ignitis grupę“

Ataskaitos ir pristatymai

Tvarumas

Strategija

Ryšių su investuotojais
kontaktai

IR@ignitis.lt