



Už 2022 m. 9 mėn. laikotarpį

Tarpinis pranešimas

Konsoliduotasis tarpinis pranešimas už 9 mėn. laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d., sutrumpintos konsoliduotos ir sutrumpintos patronuojančiosios bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos už 9 mėn. laikotarpį pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d., parengtos remiantis 34-uju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

„Ignitis grupė“ – kuriame energetiškai sumanų pasaulį

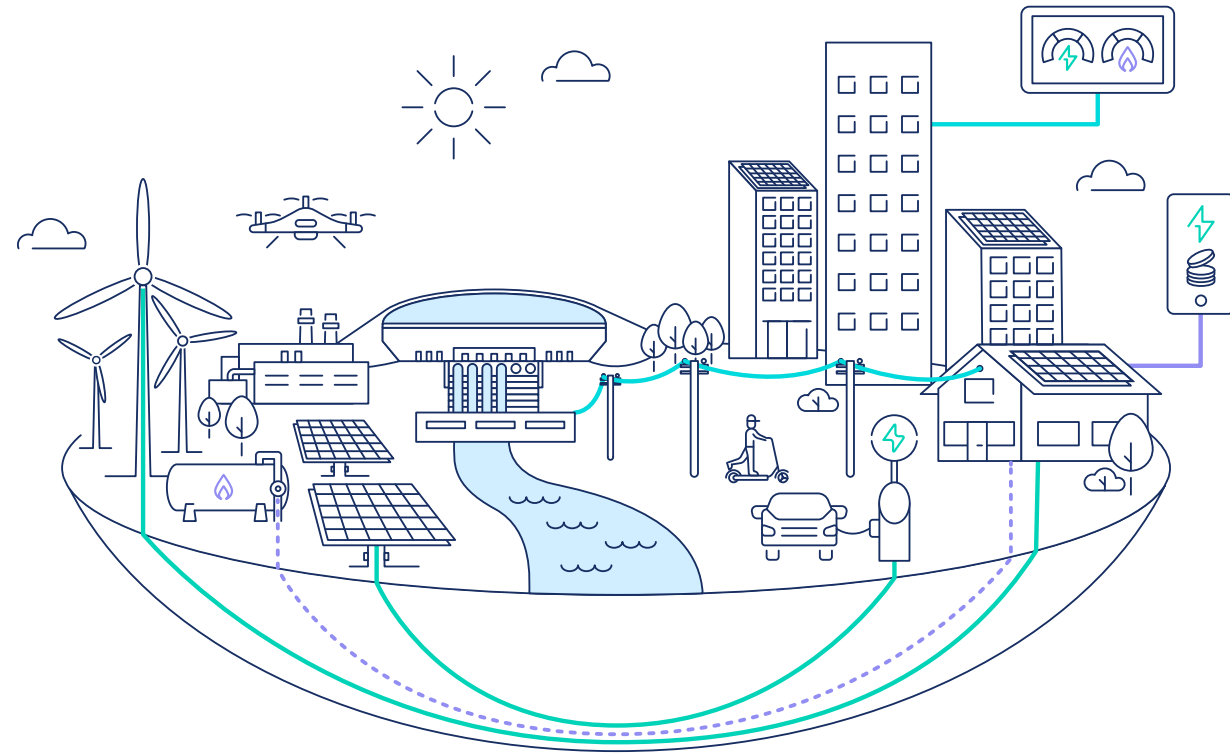
Kas mes esame

„Ignitis grupė“ yra pirmaujanti energetikos ir atsinaujinančios energijos bendrovė Baltijos regione.

Grupės pagrindinės veiklos kryptys yra elektros energijos skirstymo tinklo eksploatavimas, žaliosios energijos portfelio valdymas ir vystymas.

Mes taip pat valdome strategiškai svarbaus lanksčiosios gamybos segmento turta ir teikiame sprendimų klientams paslaugas: elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo, saulės energijos naudojimo, el. mobilumo, energijos vartojimo efektyvumo didinimo ir inovatyvius energijos naudojimo sprendimus namų ūkiams ir verslo įmonėms.

Mūsų rinkos šalys



Tinklai

Atsparus ir efektyvus energijos skirstymas, sudarantis prielaidas energetikos pokyčiams.



Žalioji gamyba

Kryptinga, tvari ir pelninga veikla.



Lanksčioji gamyba

Patikima ir lanksti energetikos sistema.



Sprendimai klientams

Inovatyvūs sprendimai lengvesniam gyvenimui ir energetikos vystymui.

Turinys

1	Apžvalga	4
1.1	Grupės vadovo pranešimas.....	5
1.2	Svarbiausi įvykiai.....	8
1.3	Rezultatų apžvalga.....	12
1.4	Prognozės	14
1.5	Informacija investuotojams.....	15
2.	Verslo apžvalga	17
2.1	Strategija	18
2.2	Verslo profilis	19
2.3	Rinkos dalis	20
2.4	Investicijų programa	21
2.5	Verslo aplinka.....	26
3.	Rezultatai	31
3.1	9 mėn. rezultatai	32
3.2	Rezultatai pagal segmentus	47
3.3	Trečio ketvirčio rezultatai	55
3.4	Ketvirčio apžvalga.....	57
4.	Valdymo ataskaita	59
4.1	Valdysenos modelis	60
4.2	Stebėtojų taryba ir komitetai	63
4.3	Valdyba	66
4.4	Rizikos ir jų valdymas.....	68
4.5	Informacija apie Grupę	72
5	ASV veiklos ataskaita	74
5.1	ASV apžvalga.....	75
5.2	Taksonominės ekonominės veiklos rodikliai	76
5.3	ASV tikslų apžvalga	78
5.4	Progresas siekiant ASV tikslų.....	80
6	Finansinės ataskaitos	83
6.1	Konsoliduotos finansinės ataskaitos	84
6.2	Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos.....	116
7	Papildoma informacija	133
7.1	Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius	134
7.2	Kita teisinė informacija	136
8	Trumpiniai	137
9	Atsakingų asmenų patvirtinimas	140

Apžvalga

1.1 Grupės vadovo pranešimas	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	12
1.4 Prognozės	14
1.5 Informacija investuotojams	15

1.1 Grupės vadovo pranešimas

Apžvalga

Veikla

2022 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA siekė 357,2 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas – veiklą pradėjęs Pomeranijos VP Lenkijoje ir geresni veikiančių pajėgumų rezultatai.

Žaliosios gamybos koreguotas EBITDA sudarė daugiau nei pusę Grupės bendro 2022 m. 9 mėn. rezultato, žaliosios elektros gamybos dalis išaugo trečdaliu iki 89,5 %, lyginant su 2021 m. 9 mėn.

Tačiau, dėl ekstremalios situacijos energijos biržose, reikšmingai išaugo Grupės grynasis apyvartinis kapitalas – 582,3 mln. Eur, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., ir siekė 1 068,7 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė išaugę reguliaciniai skirtumai ir gamtinių dujų atsargos.

Grynojo apyvartinio kapitalo augimas lėmė ženkliai prastesnį t. y. neigiamą laisvąjį pinigų srautą – 626,6 mln. Eur. Didžiąją deficitą dalį Grupė padengė sudarydama papildomas kredito linijų sutartis, kurių bendra vertė siekia apie 719 mln. Eur (2022 m. rugsėjo 30 d. siekė 599 mln. Eur). Dėl to grynoji skola išaugo iki 1,5 mlrd. Eur.

Be to, užfiksuotas rekordinis Grupės investicijų augimas. Per 2022 m. 9 mėn. investicijos išaugo beveik tris kartus ir siekė 367,8 mln. Eur, iš kurių 78,0 % buvo atliktos Lietuvoje. Bendrą augimą daugiausia lėmė investicijos į Žaliosios gamybos segmento projektus.

Taip pat priėmėme sprendimą visą neplanuotą pelną, gautą šiais metais iš Žaliosios gamybos segmento, reinvestuoti į naujos energetikos infrastruktūros kūrimą Lietuvoje. Tai reiškia, kad 2022 m. neplanuotas pelnas, gautas iš Žaliosios gamybos segmento, nebus skirtas dividendams už 2022 m. didinti (jie augs pagal mūsų [Dividendų politiką](#)), o bus reinvestuotas siekiant prisidėti prie Lietuvos energetinio saugumo užtikrinimo ir energetikos sektoriaus perėjimo prie atsinaujinančių išteklių.

Pagal [Dividendų politiką](#), už 2022 m. I pusm. išmokėjome 0,624 Eur dividendą už akciją, o iš viso – 45,2 mln. Eur.

Atsižvelgdami į stiprius Žaliosios gamybos segmento rezultatus 2022 m. 9 mėn., 2022 m. tikimės, kad 2022 m. Koreguotas EBITDA sieks 420–460 mln. Eur.

Verslo plėtra

Nuo 2021 m. pabaigos padidinome Žaliosios gamybos naujų projektų portfelį papildomais apie 1,9 GW – iki 3,3 GW. Tai daugiausiai lėmė sparti plyno lauko investicijų portfelio plėtra. Per 2022 m. 9 mėn. šių projektų portfelis išaugo apie 0,9 GW – iki apie 1,1 GW. Po ataskaitinio laikotarpio pasirašėme papildomas žemės sklypų nuomos sutartis, kurios leis vystyti dar 0,7 GW pajėgumus. Šiuo metu bendra plyno lauko projektų galia siekia apie 1,8 GW.

Projektų portfelio vystymas vyksta pagal planą tačiau su keliomis išimtimis. Mažeikių VP projekto (tikėtina komercinės veiklos pradžia atidėta į 2023 m. II ketv. nuo 2023 m. I ketv.) ir reikšmingesnis Lenkijos saulės elektrinių portfelio II projekto (tikėtina komercinės veiklos pradžia atidėta į 2023–2024 m. I ketv. nuo 2022–2023 m. I ketv.) vėlavimas. Be to, dėl tinklo prieinamumo galimybių Lenkijoje, numatomi Lenkijos saulės elektrinių portfelio II pajėgumai ir atitinkamai investicijos pakoreguoti iki maždaug 40 MW (nuo iki 80 MW) ir 30 mln. Eur (nuo maždaug 50 mln. Eur). Tuo tarpu investicijos į kitus projektus atitinka numatytą biudžetą, išskyrus Vilniaus KJ biomasės bloką, kurio biudžetas dėl tiekimo grandinės ir statybos rinkų sutrikimų buvo patikslintas į maždaug 270,0 mln. Eur (nuo 232 mln. Eur). Nuo 2022 m. I pusm. kitų projektų įgyvendinime pokyčių nebuvo.

Tinklų segmente 2022 m. III ketv. pradžioje pradėtas masinis išmaniųjų skaitiklių diegimas. 2022 m. III ketv. viso įdiegti 70 075 vnt. išmaniųjų skaitiklių, o 2022 m. spalio mėn. pabaigoje šis skaičius pasiekė 100 000 vnt. Iki 2022 m. pabaigos planuojame įdiegti 192 000 vnt. skaitiklių.

Tvarumas

Grupę įvertino ASV reitingų agentūra – ISS, kuri Grupei suteikė „C“ įvertinimą (skalėje nuo „D-“ iki „A+“). Grupė patenka į šeštąjį decilį tarp pramonės šakos įmonių pagal reikšmingiausių ASV rizikų valdymą.



Stiprūs Žaliosios gamybos segmento rezultatai bei tolimesni išaugusio grynojo apyvartinio kapitalo keliami iššūkiai

Energetinė nepriklausomybė

Grupė toliau smerkia neišprovokuotą Rusijos invaziją į Ukrainą. Tai prieštarauja mūsų vertybėms, todėl imamės ir toliau imsime

veiksmų, palaikančių Ukrainą, jos žmones bei ginsime žmogaus teises ir energetinę nepriklausomybę.

Dar nuo invazijos pradžios prisidėjome ir inicijuojame veiksmus, kuriais galėtume padėti tiek Ukrainos žmonėms, tiek mūsų kolegoms, pasirengusiems pasirūpinti nuo karo bėgančiais žmonėmis. Rinkome ir į konflikto zoną siuntėme medicinos ir kitas humanitarinės pagalbos priemones. Be to, finansiskai remiame kolegas, kurie savanoriauja veždami žmones iš karo zonos ir pasirūpindami jų saugiu apgyvendinimu.

Šie įvykiai taip pat išskėlė energetinės nepriklausomybės klausimą į viešumą. Atsinaujinančių išteklių pajėgumų plėtra ir gamtinių dujų pasiūlos užtikrinimas vis dar plačiai aptarinėjami visame pasaulyje. Vis dėl to, galime pasidžiaugti, kad tai paspartino atsinaujinančių išteklių vystymo tikslų ir politikos peržiūrą, siekiant palengvinti ir paspartinti plėtrą. Pavyzdžiui, Lietuvos Seimas patvirtino „Proveržio“ paketą ir jūrinio vėjo vystymą Lietuvoje apibrėžiančius teisės aktus. Kitos mūsų namų rinkos šalys taip pat ėmėsi veiksmų paspartinti atsinaujinančių išteklių plėtrą, supaprastindami perteklinius vystymo ir statybų reikalavimus, kurie plačiau aprašyti skyriuje „2.5 Verslo aplinka“.

Žvelgiant iš Lietuvos perspektyvos, tapome pirmąja ES nare, sustabdžiusia gamtinių dujų pirkimus iš „Gazprom“. Nuo 2022 m. balandžio mėn. rusiškas gamtines dujas Grupė pakeitė SGD kroviniiais, atkeliaujančiais daugiausiai iš JAV ir Skandinavijos. Be to, 2022 m. liepos 1 d. įsigaliojo įstatymas, draudžiantis gamtinių dujų importą iš Rusijos bei kitų šalių, keliančių riziką valstybės saugumui. Galiausiai, 2022 m. rugsėjo mėn. sėkmingai rezervavome Klaipėdos SGD terminalo pajėgumų 6 papildomiems SGD kroviniams per metus (neskaitant jau suplanuotų 4-ių) iki 2032 m. Todėl, nors gamtinių dujų verslas ir nėra viena pagrindinių Grupės veiklų, visais būdais siekiame sumažinti priklausomybę nuo rusiškų gamtinių dujų ir tuo pat metu užtikrinti nepertraukiamą gamtinių dujų tiekimą klientams.

Lietuva elektros energiją iš Rusijos nustojo importuoti dar 2021 m. rudenį. Vis dėlto, Lietuvai esant deficitine šalimi, Grupė atlieka svarbų vaidmenį užtikrindama valstybės energetinę nepriklausomybę didinant atsinaujinančių išteklių pajėgumus šalyje. Nuo 2022 m. pradžios Grupė reikšmingai prisidėjo prie šių tikslų įgyvendinimo, o mūsų progresas aprašytas žemiau.

Tikime, kad kiekvienas gali prie to prisidėti, ir tai yra ypač svarbu šiais precedento neturinčiais laikais. Kviečiame prisijungti visus prie Grupės ir atlikti savo vaidmenį bei ilgainiui užtikrinti energetinę nepriklausomybę.

Veikla

2022 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA išaugo 61,7 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, ir siekė 357,2 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas, kurio koreguotas EBITDA sudarė daugiau nei pusę Grupės 2022 m. 9 mėn. rezultato. Prie to prisidėjo Pomeranijos VP Lenkijoje, komercinę veiklą pradėjęs 2021 m. gruodžio mėn., ir geresni visų veikiančių technologijų (vėjo, vandens ir atliekų) Žaliosios gamybos pajėgumų rezultatai, daugiausiai nulemti aukštesnių elektros kainų rinkoje.

Tačiau, dėl ekstremalios situacijos energijos biržose reikšmingai išaugo Grupės grynasis apyvartinis kapitalas – 582,3 mln. Eur, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., ir siekė 1 068,7 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė mažesnės energijos kainos, nustatytos reguliuojamų vartotojų tarife, lyginant su faktinėmis rinkos kainomis (reguliaciniai skirtumai), iš „Gazprom“ sustabdytas gamtinių dujų pirkimas, kurias nuo 2022 m. balandžio mėn. pakeitėme SGD kroviniiais (dėl to išaugo dujų atsargos).

Grynojo apyvartinio kapitalo augimas lėmė gerokai prastesnį t.y. neigiamą laisvąjį pinigų srautą – 626,6 mln. Eur. Tik nedidelė grynojo apyvartinio kapitalo dalis buvo finansuojama išaugusiu koreguotu EBITDA, o didžiąją deficito dalį Grupė padengė sudarydama papildomas kredito linijų sutartis, kurių bendra vertė siekia apie 719 mln. Eur (2022 m. rugsėjo 30 d. siekė 599 mln. Eur). Dėl to grynoji skola išaugo iki 1,5 mlrd. Eur.

Be to, užfiksuotas rekordinis Grupės investicijų augimas, kurios per 2022 m. 9 mėn. išaugo beveik tris kartus ir siekė 367,8 mln. Eur, iš kurių 78,0 % buvo atliktos Lietuvoje. Bendrą augimą daugiausia lėmė investicijos į Žaliosios gamybos segmento projektus.

Taip pat priėmėme sprendimą visą naplanuotą pelną, gautą šiais metais iš Žaliosios gamybos segmento, reinvestuoti į naujos energetikos infrastruktūros kūrimą Lietuvoje. Tai reiškia, kad 2022 m. neplanuotas pelnas, gautas iš Žaliosios gamybos segmento, nebus skirtas dividendams už 2022 m. didinti (jie augs pagal mūsų Dividendų politiką), o bus reinvestuotas siekiant prisidėti prie Lietuvos energetinio saugumo užtikrinimo ir energetikos sektoriaus perėjimo prie atsinaujinančių išteklių.

Nepaisant to, toliau laikomės įsipareigojimų ir 2022 m. spalio mėn. už pirmąjį 2022 m. pusmetį išmokėjome 0,624 Eur dividendą už akciją, o iš viso – 45,2 mln. Eur. Tai atitinka mūsų Dividendų politikoje nustatytą ne mažesnę nei 3 % metinį dividendų augimą.



2022 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 357,2 mln. EUR. Augimą lėmė Žaliosios gamybos segmentas dėl veiklą pradėjusio Pomeranijos VP ir geresnių veikiančių pajėgumų rezultatų.

Galiausiai, atsižvelgdami į stiprius Žaliosios gamybos segmento rezultatus 2022 m. 9 mėn., padidinome visų 2022 m. koreguoto EBITDA prognozę ir tikimės, kad rezultatas sieks 420–460 mln. Eur (buvusi prognozė 360–420 mln. Eur).

Verslo plėtra

Nuo 2021 m. reikšmingai pasistūmėjome plėčiant Žaliosios gamybos portfelį, kuris padidėjo papildomais apie 1,9 GW – iki 3,3 GW.

Projektų skaičiaus augimą daugiausiai lėmė sparti plyno lauko investicijų portfelio plėtra. Per 2022 m. 9 mėn., plyno lauko projektų portfelį padidinome apie 0,9 GW – iki apie 1,1 GW. Po ataskaitinio laikotarpio taip pat užtikrinome papildomų žemės sklypų, kurie leis vystyti dar 0,7 GW pajėgumus. Šiuo metu bendra plyno lauko projektų galia siekia apie 1,8 GW.

Portfelis buvo papildytas dar dvejais projektais: Latvijos sausumos VP ir saulės parko projektu Latvijoje (200 MW), esančiu anksčiau vystymo stadijoje, ir Silezijos VP II Lenkijoje (iki 137 MW), po ataskaitinio laikotarpio pasiekusiu statybų stadiją.

Be to, statybos prasidėjo ir mūsų pirmajame saulės elektrinių projekte Lenkijoje – Lenkijos saulės elektrinių portfelis II. Tačiau šiame projekte buvo pokyčių. Pirmą, daugiausiai dėl tinklo prieinamumo galimybių Lenkijoje, planuojami projekto pajėgumai pakoreguoti iki apie 40 MW (buvo iki 80 MW). Atitinkamai pakoreguotos ir investicijos – iki apie 30 mln. Eur (buvo apie 50 mln. Eur). Antra, atidėjome projekto komercinės veiklos pradžią į 2023 m.–2024 m. I ketv. (buvo 2022–2023 m.), nes šiek tiek vėluoja vystymo darbai ir yra sutrikdyta tiekimo grandinė (ilgesni įrangos pristatymo terminai, ypač – transformatorių).

Taip pat numatome, kad šiek tiek vėluos Mažeikių VP statybos. Nepaisant to, kad pirmoji elektra turėtų būti pradėta tiekti į tinklą kaip ir planuota – 2022 m. IV ketv., dėl tiekimo grandinės suvaržymų, projekto komercinės veiklos pradžia nukeliama į 2023 m. II ketv. (buvo 2023 m. I ketv.).

Be to, dėl tiekimo grandinės ir statybos rinkų sutrikimų, Vilniaus KJ biomasės bloko biudžetas buvo patikslintas į maždaug 270,0 mln. Eur (nuo 232,0 mln. Eur). Svarbu paminėti, kad remiantis arbitražo teismo sprendimu Vilniaus KJ ir „Rafako“ S.A. byloje, kurioje mūsų ieškinys buvo visiškai patenkintas, šiuo metu vyksta derybos, ir mes tikimės, kad didelę investicijų padidėjimo dalį padengs iš buvusio rangovo gauta kompensacija. Nuo 2022 m. I pusm. kitų projektų įgyvendinime pokyčių nebuvo.

Galiausiai, 2020 m. paleidome pirmąją platformą pasaulyje, kurioje privatūs klientai gali išsinuomoti ar nusipirkti nutolusią

saulės elektrinę ar jos dalį, o dabar paleidome pirmąsias vėjo parko nuomos paslaugas, kuriomis gali pasinaudoti visi privatūs klientai. Iš viso galima išsinuomoti 4,5 MW iš 63 MW Mažeikių vėjo parko Lietuvoje. Tai leis privatiems klientams dar labiau įsitraukti į energijos rinką ir prisidėti prie jos vystymosi.

Tinklų segmente nuo 2021 m. pabaigos sėkmingai tęsiame priežiūros ir plėtros darbus bei pradėjome diegti išmaniųjų skaitiklius. Masinį išmaniųjų skaitiklių diegimą pradėjome 2022 m. III ketv. pradžioje. Per 2022 m. III ketv. viso įdiegti 70 075 vnt. išmaniųjų skaitiklių, o 2022 m. spalio mėn. pabaigoje šis skaičius pasiekė 100 000 vnt. Iki 2022 m. pabaigos planuojame įdiegti 192 000 vnt. skaitiklių. Nepaisant visame pasaulyje sutrikusios tiekimo grandinės, kuri gali sutrikdyti išmaniųjų skaitiklių gamybą, priversdama tiekti išmaniųjų skaitiklius mažesniais kiekiais ir (arba) per ilgesnį laikotarpį, mūsų tikslas užbaigti masinį skaitiklių diegimo procesą iki 2025 m. nesikeitė.

Tvarumas

Šiais metais daug dėmesio skyrėme kelioms sritims. Viena iš jų – darbo sauga ir sveikata (DSS). Deja, šiais metais įvyko trys mirtini nelaimingi atsitikimai. Tokie įvykiai smarkiai sukrečia Grupę, todėl imamės visų veiksmų pagal vidines galiojančias procedūras, kad tokie ir panašūs įvykiai daugiau nepasikartotų. Dėl šios priežasties pradėjome darbo saugos ir sveikatos programą „Ar saugu?“, kuri susideda iš mokymų, valdymo tobulinimų, procedūrų ir komunikacijos šia tema Grupėje.

Šiais metais taip pat daug dėmesio skiriame kibernetiniam saugumui. Džiugu pasidalinti, kad ESO (Tinklų) įdiegta naujovė – gamtinių dujų tinklo geoinformacinių sistemų ir valdymo priemonių modernizavimas – sulaukė tarptautinio pripažinimo ir tarptautinėje konferencijoje „ESRI UC 2022“ pateko tarp geriausių projektų visame pasaulyje. Be to, 2022 m. rugsėjo mėn. „Ignitis grupės“ kibernetinių incidentų valdymo komanda – Ignitis CERT – buvo akredituota tarptautinės organizacijos „TF-CSIRT Trusted Introducer“. Šis pasiekimas patvirtina aukštą mūsų skaitmeninės saugos komandos veiklos procesų brandą ir atitiktį pasauliniams kibernetinės saugos ir incidentų valdymo standartams.

Be to, 2022 m. III ketv. užpildėme CDP klausimą, kuris yra papildomas išsamus mūsų aplinkosauginių rezultatų atskleidimas ir kuris padeda suderinti mūsų strategiją ir rizikų valdymą su klimato kaitos iššūkiais.

Galiausiai, 2022 m. liepos mėn., be MSCI („AA“, skalėje nuo „CCC“ iki „AAA“) ir „Sustainalytics“ (20,4 balo, skalėje nuo 0 iki 100, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika) ASV reitingų agentūrų, Grupę įvertino ir ASV reitingų agentūra ISS, kuri suteikė Grupei „C“ įvertinimą (skalėje nuo „D-“ iki „A+“). Grupė patenka į šeštąjį dešimtį tarp pramonės šakos įmonių pagal reikšmingiausią

ASV rizikų valdymą. Ketvirtus metus iš eilės Grupei suteiktas aukščiausias „A+“ įvertinimas ir ji buvo pripažinta valdysenos lydere didelių valstybės valdomų įmonių kategorijoje Lietuvoje.

Likusią metų dalį daugiau dėmesio skirsime strateginiams tvarumo prioritetams: derinsime mokslu grįstus tikslus atitinkančius Grupės dekarbonizacijos planus, nemažai dėmesio skirsime Taksonomijos reglamento atitiktį, biologinės įvairovės ir susidarančių atliekų vertinimui, darbuotojų ir rangovų saugos įgūdžių stiprinimui bei įvairovės ir įtraukties didinimui.

Valdymo pokyčiai

Ataskaitinis laikotarpis taip pat buvo pažymėtas reikšmingais pokyčiais Grupės valdymo struktūroje – 2022 m. I ketv. stebėtojų taryba išrinko naują valdybą. Trys iš penkių narių dirbo ankstesnėje valdybos kadencijoje, įskaitant ir Grupės vadovą. Taip užtikrintas Grupės veiklos tęstinumas ir plėtra. Daugiau esminių pokyčių nebuvo.












Ateities planai

Stiprūs Grupės rezultatai net ir tokiu geopolitiškai ir ekonomiškai nepastoviu metu yra Grupės atsparaus verslo modelio įrodymas. Nepaisant to, kad situacijos neapibrėžtumas gali išlikti ir 2022 m. IV ketv., toliau tęsiame darbus ir siekiame įgalinti energetikos sektoriaus transformaciją bei didinti energetinę nepriklausomybę tiek Lietuvoje, tiek ir kaimyninėse šalyse.



Darius Maikštėnas
Grupės vadovas ir valdybos pirmininkas
„Ignitis grupė“

1.2 Svarbiausi įvykiai

Sausis	Vasaris	Kovas	Balandis	Gegužė	Birželis
<p> Žalioji gamyba: Paskelbtas konkursas Kruonio HAE 5 bloko įsigijimui ir įrengimo darbams (110 MW galios padidėjimas iki bendros 1 110 MW galios).</p>	<p>Valdymas: „Ignitis grupės“ stebėtojų taryba išrinko naują valdybą. Naująją valdybą sudaro penki nariai. Trys iš jų, įskaitant ir Grupės vadovą, buvo perrinkti naujai kadencijai.</p> <p> Žalioji gamyba: Thierry Aelens, gerbiamas vadovas, įgavęs plačią jūrinio vėjo parkų projektų vystymo patirtį dirbdamas geriausiose energetikos įmonėse paskirtas naujuoju „Ignitis renewables“ vadovu.</p> <p> Žalioji gamyba: Nepavykus susitarti dėl priimtino gražos lygio, kuris atitiktų mūsų nustatytus rėžius, sąlyginė pirkimo ir pardavimo sutartis su Lenkijos saulės elektrinių portfelio I (iki 170 MW) vystytoju („Sun Investment Group“) buvo nutraukta.</p> <p>Strategija: <u>Paskelbtas 2022–2025 m. strateginis planas.</u></p>	<p> Žalioji gamyba: Patvirtinti pagrindiniai jūrinio vėjo vystymą Lietuvoje apibrėžiantys teisės aktai.</p>	<p>Finansai: Išmokėtas 0,600 Eur dividendas už akciją už antrąjį 2021 m. pusmetį.</p> <p>Valdymas: Grupei suteiktas „Top employer 2022 Lithuania“ sertifikatas už taikomus aukščiausios žmogiškųjų išteklių valdymo standartus.</p> <p>Valdymas: Vilniaus miesto apylinkės teismas <u>nutraukė</u> bylą dėl Grupės darbuotojų skatinimo opcionais programos.</p> <p> Sprendimai klientams: Atsižvelgdama į Rusijos invaziją į Ukrainą, Grupė sustabdė gamtinių dujų pirkimą iš „Gazprom“ ir pakeitė jas SGD kroviniiais.</p>	<p> Žalioji gamyba: Pasirašyta sutartis su „Valmet“ dėl Vilniaus KJ biomasės bloko sistemų įrengimo. Atitinkamai, dėl pasaulyje sutrikusios tiekimo grandinės ir darbo jėgos trūkumo, kurį daugiausiai lėmė Rusijos invazija į Ukrainą, Vilniaus KJ biomasės bloko pirmosios energijos pagaminimas perplanuotas į 2023 m. I ketv.</p> <p> Žalioji gamyba: Garry Bills, milžinišką atsinaujinančių energijos šaltinių projektų vystymo ir statybos patirtį, įgytą dirbant konsultavimo ir geriausiose gamybos įmonėse, turintis vadovas <u>paskirtas</u> „Ignitis renewables“ saulės ir vėjo elektrinių vadovu.</p> <p> Sprendimai klientams: Baltijos šalys nustojo importuoti elektrą iš Rusijos, po to kai Europos „Nord Pool“ elektros energijos biržoje buvo nutraukta rusiškos elektros prekyba. Dėl šios priežasties buvo sustabdyta su Rusija susijusių rinkos dalyvių, tokių kaip „Inter RAO Lietuva“, veikla, kas atvėrė galimybes išplėsti verslo klientų portfelį.</p> <p> Sprendimai klientams: Pradėjo veikti Lietuvą ir Lenkiją jungiantis dujotiekis GIPL, leidžiantis Lietuvos-Lenkijos gamtinių dujų mainus, taip sustiprinant regiono energetinę nepriklausomybę bei padidinant prekybos galimybes.</p>	<p> Žalioji gamyba: <u>Kuriamas</u> pirmasis Lietuvoje hibridinis 22 MW saulės parkas (Tauragės saulės elektrinė) šalia jau esančio „Vėjo gūsių“ VP (19,1 MW). Komercinės veiklos pradžia numatoma iki 2024 m. pabaigos.</p> <p> Žalioji gamyba: Mažeikių VP (63 MW) pradėtos vėjo turbinų <u>statybos</u>.</p> <p>Inovacijos: <u>Paskelbtas</u> konkursas dėl naujo „Ignitis inovacijų fondo“, kuris investuos į startuolius, veiklą vykdančius energetikos, elektrinio mobilumo ir klimato technologijų srityse, valdytojo. Bendra fondo vertė turėtų siekti daugiau nei 50 mln. Eur.</p>

Liepa

Finansai:

Atlikusi kasmetinį vertinimą, kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“ patvirtino Grupės „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą.



Sprendimai klientams:

Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. 2022 m. II pusm., augančios energijos kainos bei iki 2022 m. I pusm. pabaigos susidarę reguliaciniai skirtumai iš reguliuojamos tiekimo veiklos bus iš dalies kompensuojami tarifu tiesiogiai iš valstybės biudžeto. Iš 570 mln. Eur numatytų iš valstybės biudžeto, Vyriausybė skirs reikšmingą dalį lėšų padengti iki 2022 m. I pusm. susikaupusius reguliacinius skirtumus (365 mln. Eur), o 205 mln. Eur bus skirti kompensuoti energijos kainas 2022 m. II pusm. visiems nepriklausomų tiekėjų klientams. Tai turės teigiamą efektą Grupės apyvartiniam kapitalui ir skolos lygiui.

Darnumas:

„EcoVadis“ bendrovei „Ignitis“ (Sprendimai klientams) suteikė platininį įvertinimą (anksčiau buvo suteiktas sidabrinis įvertinimas) už vykdomas tvarumo praktikas ir dabar bendrovė patenka tarp 1 % vertintų tvariausių pasaulio įmonių.



Tinklai:

Pradėtas masinis išmaniųjų skaitiklių diegimas.

Valdymas:

Grupė pradėjo „Energy Smart START“ stipendijų programą, kuria skatins studentus rinktis energetikos inžinerijos studijas.



Žalioji gamyba:

Pradėtos Silezijos VP I (50 MW) statybos.

Darnumas:

ISS Grupėi suteikė „C“ įvertinimą „ESG corporate rating“ (skalėje nuo „D-“ iki „A+“).

Rugpjūtis

Valdymas:

Ryšium su po IPO vykdytu stabilizavimu, anuliavus 1 894 797 patrunuojančiosios bendrovės įsigytas savas paprastąsias vardines akcijas, kurių nominalioji vertė siekė 22,33 Eur už akciją, patrunuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas buvo sumažintas iki 1 616 445 476,80 Eur (buvo 1 658 756 293,81 Eur), todėl atitinkamai sumažėjo ir laisvai prekiaujamų akcijų dalis iki 25,01 % (IPO metu siekė 26,92 %).



Žalioji gamyba:

Stokholmo arbitražo teismas priėmė palankų sprendimą byloje su „Rafako“ S. A. pripažindamas „Rafako“ S. A. kaltą dėl nebaigtų Vilniaus KJ biokuro bloko statybų.

Valdymas:

Priimtas sprendimas pakeisti dvipakopę valdymo sistemą taikomą pagrindinėse Grupės patrunuojamose įmonėse ESO (Tinklai), „Ignitis gamyba“ (Lanksčioji gamyba ir Žalioji gamyba) bei „Ignitis“ (Sprendimai klientams) į vienpakopę valdymo sistemą.



Sprendimai klientams:

Dėl sparčiai kylančių elektros energijos kainų nepriklausoma Lietuvos elektros energijos tiekėjas "Perlas Energija" paskelbė, kad pasitraukia iš mažmeninės prekybos elektros energija verslo Lietuvoje. 2020 m. įkurtas "Perlas Energija" turėjo apie 180 000 klientų ir buvo vienintelis didelis elektros energijos tiekėjas Lietuvoje, neturintis jokio gavybos turto. Daugelis "Perlas Energija" klientų vietoj jos renkasi "Ignitis".

Rugsėjis



Žalioji gamyba:

Pasirašyta sąlyginė sutartis dėl vėjo ir saulės projekto Latvijoje įsigijimo, kurio bendra galia turėtų siekti apie 200 MW. Projektas yra ankstyvoje vystymo stadijoje, o komercinės veiklos pradžia numatoma apie 2027–2028 m.

Valdymas:

Ketvirtus metus iš eilės patrunuojančioji bendrovė Gerosios valdysenos indekse pelnė aukščiausią „A+“ įvertinimą ir buvo dar kartą pripažinta valdysenos lydere didelių valstybės valdomų įmonių kategorijoje.



Žalioji gamyba:

Pradėta bendradarbiauti dėl ilgalaikės žemės nuomos su vienu didžiausiu Latvijos miškų savininkų, Švedijos kooperatyvu „Sodra“.



Sprendimai klientams:

Užtikrinta vieta 6 papildomiems SGD kroviniams per metus iki 2032 m. pabaigos Lietuvos SGD terminale Klaipėdoje.



Žalioji gamyba:

Grupė įsigijo sausumos VP projektą (Silezijos VP II) Lenkijoje, kurio bendra galia siekia iki 137 MW. Projektas yra statomas (pasirašyta sutartis su „Nordex“ dėl VP turbinų), o komercinės veiklos pradžia numatoma iki 2024 m. II pusm.



Žalioji gamyba ir Lanksčioji gamyba:

Europos Vadovų Taryba priėmė naują trumpalaikę neatidėliotiną intervenciją energetikos sektoriuje. Vienas iš pagrindinių šios intervencijos punktų yra laikinas 180 EUR/MWh ES pajamų iš elektros energijos, pagamintos naudojant už ribinį pelną mažesnes sąnaudas (įskaitant branduolinę energiją, rusvąsias anglis ir atsinaujinančiuosius šaltinius), apribojimas. Visas šį lygį viršijančias pajamas surinks ES valstybių narių vyriausybės ir perskirstys jas energijos vartotojams, į jog sumažintų didelių energijos kainų poveikį. Neigiamas poveikis mūsų Grupėi bus gana nedidelis, nes tik kelių mūsų EEPS sutarčių kaina viršija 180 EUR/MWh ribą. Be to, šis reglamentas neturi įtakos hidroakumuliacinėms elektrinėms.

Spalis

Finansai:

Išmokėtas 0,624 Eur dividendas už akciją už pirmąjį 2022 m. pusmetį.

**Sprendimai klientams:**

Trečiasis elektros rinkos liberalizavimo etapas atidėtas iki 2025 m. pab. (buvo 2022 m. pab.).

**Žalioji gamyba:**

Lietuvos Vyriausybė patvirtino dokumentą, kuriame nustatyti tinkamumo reikalavimai jūros vėjo jėgainių konkurso dalyviams. Šie reikalavimai bus įtraukti į aukciono sąlygas, kurias paskelbs nacionalinė reguliavimo institucija. Aukcionas vyks 2023 m. III ketv.

**Lanksčioji gamyba:**

Lietuvos PSO informavo rinkos dalyvius, kad nuo 2023 m. pradžios nebeužsakinės trefinio galios rezervo. Vietoj trefinio galios rezervo PSO pirs kitas papildomas paslaugas (izoliuoto režimo paslaugą). Šio pokyčio finansinis poveikis mūsų Grupei nebus reikšmingas.

**Žalioji gamyba ir Lanksčioji gamyba:**

Kauno atliekas energija verčianti elektrinė gavo leidimą kasmet deginti vis daugiau atliekų. Limitas padidintas nuo 200 iki 255 tūkst. tonų atliekų per metus.

Lapkritis

**Sprendimai klientams:**

Lietuvos Vyriausybė planuoja 2023 m. tęsti dalinę kompensaciją visiems privatiems ir verslo klientams, todėl iš valstybės biudžeto svarstoma skirti apie 1.2 mlrd. Eur dydžio lėšas. 714 mln. Eur būtų skiriama amortizuoti išaugusias elektros ir gamtinių dujų kainas visiems privatiems klientams 2023 metais, o 446 mln. Eur būtų skirti verslo klientams.

Finansai:

Dėl išaugusių elektros energijos kainų bei siekdama užtikrinti rinkos paklausą ir nepertraukiamą gamtinių dujų tiekimą, Grupė, finansuodama augantį apyvartinio kapitalo poreikį, sudarė papildomas trumpalaikės paskolos sutartis su bankais, kurių bendra suma siekia apie 719 mln. Eur (pranešimo skelbimo dieną).

**Žalioji gamyba:**

Pradėta teikti pirmoji pasaulyje vėjo jėgainių nuomos paslauga privatiems klientams. Iš viso bus galima išsinuomoti 4,5 MW iš esamų 63 MW Mažeikių vėjo jėgainių parke Lietuvoje.

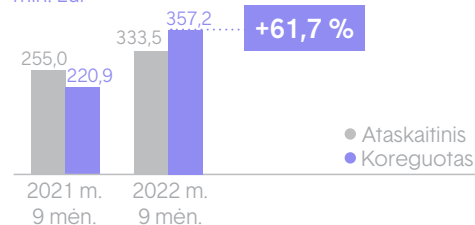
>50 %

Žaliosios gamybos Koreguotas EBITDA padidėjo keturis kartus ir sudarė daugiau nei pusę viso 2022 m. 9 mėn. Grupės rezultato (185,8 mln. Eur iš 357,2 mln. Eur).

1.3 Rezultatų apžvalga

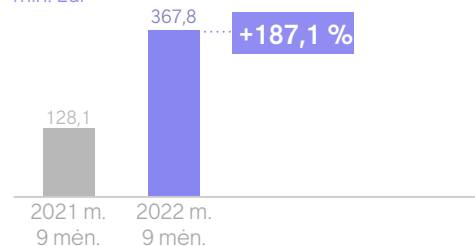
Finansai^{1,2}

EBITDA, Koreguotas EBITDA ^{AVR} mln. Eur



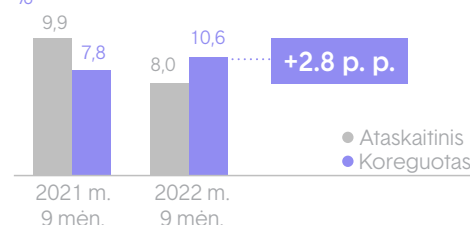
Koreguotas EBITDA augo 61,7 %. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas. Pagrindiniai augimo veiksniai buvo Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni veikiančių Žaliosios gamybos pajėgumų rezultatai, abiem įtakos turėjo aukštesnės elektros rinkos kainos (+228,7 % per metus). Žaliosios gamybos koreguotas EBITDA sudarė daugiau negu pusę Grupės bendro 2022 m. 9 mėn. rezultato.

Investicijos² ^{AVR} mln. Eur



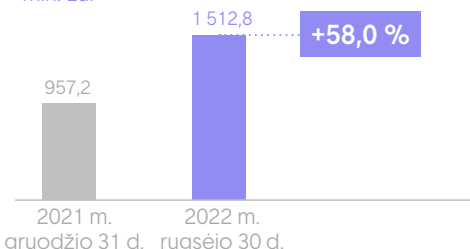
Investicijos išaugo 187,1 %, daugiausiai dėl didesnių investicijų į vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje: Mažeikių VP, Silezijos VP II bei investicijų į Vilniaus KJ biomasės bloką.

ROCE 12 mėn., Koreguotas ROCE 12 mėn. ^{AVR} %



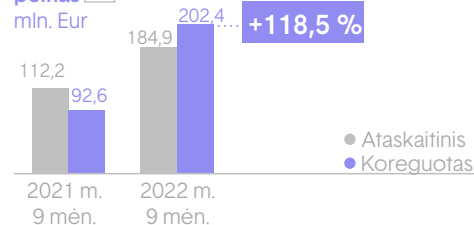
Koreguotas ROCE 12 mėn. padidėjo iki 10,6 %, daugiausiai dėl padidėjusio koreguoto EBITDA.

Grynoji skola ^{AVR} mln. Eur



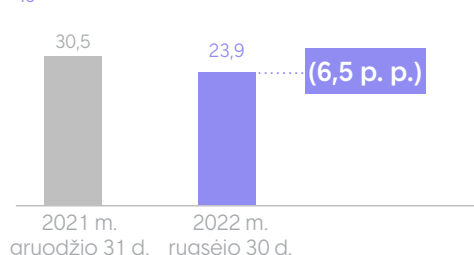
Grynoji skola išaugo 58,0 %, daugiausiai dėl didesnio apyvartinio kapitalo poreikio, kurį lėmė išaugusios energijos kainos. Grynojo apyvartinio kapitalo augimą lėmė sustabdyti „Gazprom“ gamtinių dujų pirkimai, kuriuos nuo 2022 m. balandžio mėn. pradžios pakeitė SGD krovinių, reguliaciniai skirtumai, dėl mažesnės energijos kainos nustatytos reguliuojamų vartotojų tarife, lyginant su faktinėmis rinkos kainomis, bei išaugusios prekybos gautinos sumos. Augimą iš dalies atsvėrė teigiamas FFO ir sugrąžinta gautina suma iš EPSO-G (84,1 mln. Eur).

Grynasis pelnas, Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR} mln. Eur



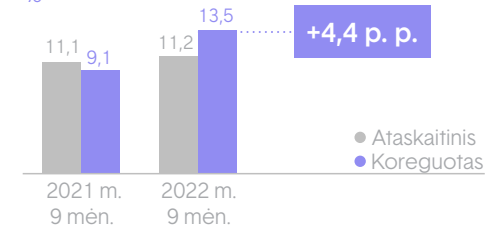
Koreguotas grynasis pelnas augimo 118,5 %. Augimą lėmė išaugęs koreguotas EBITDA, kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir pelno mokesčio sąnaudos.

FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR} %



FFO / Grynoji skola sumažėjo iki 23,9 % dėl išaugusios grynosios skolos, kurią iš dalies atsvėrė dėl išaugusio EBITDA padidėjęs FFO.

ROE 12 mėn., Koreguotas ROE 12 mėn. ^{AVR} %



Koreguotas ROE 12 mėn. padidėjo iki 13,5 %, daugiausiai dėl padidėjusio koreguoto grynojo pelno.

2022 m. prognozė

Koreguotas EBITDA ^{AVR} mln. Eur

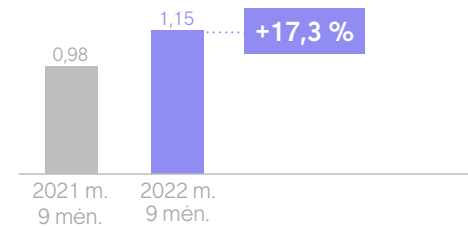
2021 m. rezultatas	332,7
2022 m. prognozė (2022-02-28)	295–335
2022 m. prognozė (2022-05-19)	330–360
2022 m. prognozė (2022-08-23)	360–420
2022 m. prognozė (2022-11-22)	420–460

2022 m. I pusem. tarpiniame pranešime pateiktoje prognozėje tikėjomės, kad 2022 m. koreguotas EBITDA sieks 360–420 mln. Eur. Dėl stiprių Žaliosios gamybos segmento rezultatų už 2022 m. 9 mėn., prognozę padidinome iki 420–460 mln. Eur.

¹ Siekiant supaprastinti ataskaitas, vadovybė nusprendė nebe atlikti dalies koregavimų (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). Po AVR pokyčių atliktų per paskutinius du 2021 m. ketvirčius, 2021 m. ketvirčių duomenys buvo atitinkamai perskaičiuoti. ² Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). ^{AVR} Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai. Šie rodikliai nėra apibrėžti tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (TFAS) ir neatitinka TFAS reikalavimų. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžtys pateiktos šio pranešimo skyriuje „Papildoma informacija“ bei Grupės svetainėje.

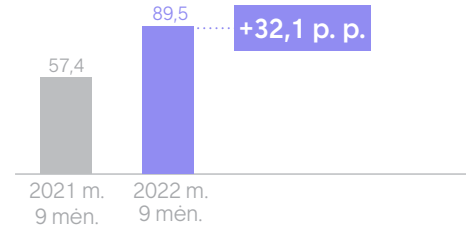
Aplinkos apsauga

Žaliosios elektros energijos gamyba (neto) TWh



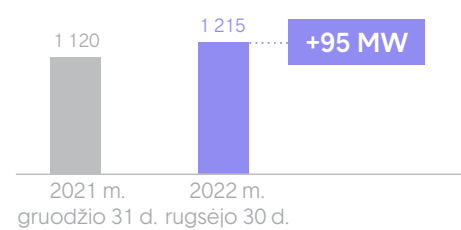
17,3 % augimą žaliosios elektros energijos gamyboje (neto) lėmė Pomeranijos VP (vėjo parkas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.) bei Kauno HE (dėl aukštesnio vandens lygio Nemune). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnės Kruonio HAE gamybos apimtys.

Žaliosios gamybos dalis %



Žaliosios elektros energijos gamybos dalis siekė 89,5 % dėl padidėjusios žaliosios elektros energijos gamybos (neto) ir sumažėjusio KCB pagamintos elektros energijos kiekio (neto) (Lanksčioji gamyba).

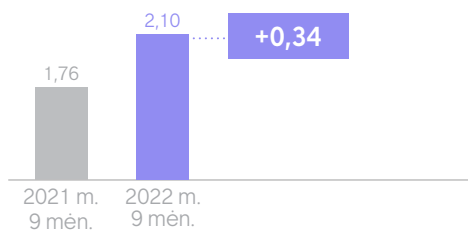
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia MW



Žaliosios gamybos instaliuotoji galia padidėjo 95 MW, nes Pomeranijos VP 2021 m. gruodžio mėn. pradėjo komercinę veiklą.

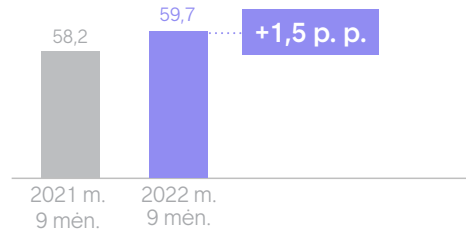
Socialiniai

Saugumas TRIR, kartais



Didesnį užregistruotų incidentų darbe skaičių (angl. *total recordable employee injury rate*, TRIR) daugiausiai lėmė sudėtingos oro sąlygos žiemą, buvo paslydimų atvejų, ir saugumo reikalavimų nesilaikymas. Per 2022 m. 9 mėn. trys žmonės mirtinai susižalojo (du rangovų darbuotojai ir vienas Grupės darbuotojas). Siekiant išvengti nelaimingų atsitikimų ir skatinti darbo saugą ir sveikatą (DSS), po ataskaitinio laikotarpio inicijavome DSS programą „Ar saugu?“

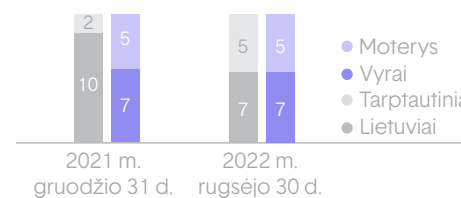
Darbuotojų patirties rodiklis eNPS, % (1–100)



2022 m. 9 mėn. darbuotojų patirtis darbe pagerėjo palyginti su tuo pačiu laikotarpiu 2021 m. Pagerėjimas fiksuotas rodikliui eNPS išaugus 1,5 p. p. iki 59,7 %. Bet palyginti su 2022 m. II ketv., eNPS sumažėjo 5,2 p. p.

Valdymas

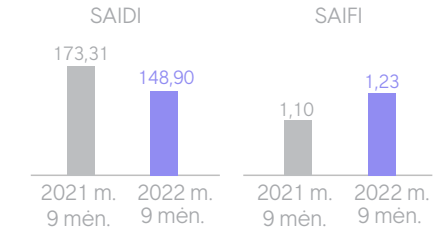
Stebėtojų tarybos ir valdybos Tautybė ir lyčių įvairovė



Moteryų ir tarptautinių valdybos ir stebėtojų tarybos narių įvairovės rodiklis ~42 %. Tarptautinių valdybos ir stebėtojų tarybos narių skaičius išaugo nuo 2 iki 5, po to kai buvo sudaryta nauja stebėtojų taryba 2021 m. spalio mėn. Moterų skaičius nepakito.

Veiklos efektyvumas

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



Elektros kokybės rodikliams 2022 m. 9 mėn. įtakos turėjo ekstremalios oro sąlygos / stichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas / vietinės audros. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius bei koreguojamas pasirėngusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas lėmė sumažėjusią vidutinę nutraukimų trukmę.

1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

2021 m. metiniame pranešime pateiktoje prognozėje numatėme, kad 2022 m. koreguotas EBITDA turėtų siekti 290–335 mln. Eur. 2022 m. gegužės mėn. skelbtame 2022 m. I ketv. tarpiniame pranešime padidinome prognozę iki 330–360 mln. Eur, o 2022 m. rugpjūčio mėn. skelbtame 2022 m. I pusm. tarpiniame pranešime dar kartą padidinome prognozę iki 360–420 mln. Eur.

Atsižvelgiant į stiprius Žaliosios gamybos segmento rezultatus, didiname prognozę iki 420–460 mln. Eur bei keičiame kryptinę Sprendimų klientams segmento koreguoto EBITDA prognozę iš „Mažesnis“ į „Stabilus“ (lyginant su faktiniais 2021 m. rezultatais).

2022 m., lyginant su 2021 m., tikimės rezultatų augimo abiejuose pagrindiniuose veiklos segmentuose – Žaliojoje gamyboje ir Tinkluose. Žaliosios gamybos segmento rezultatas turėtų augti, daugiausiai dėl Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn. Be to, dėl išaugusių elektros rinkos kainų, tikimės geresnių rezultatų iš veikiančių Žaliosios gamybos pajėgumų neapdraustos portfelio dalies.

Geresni Tinklų segmento rezultatai susiję su papildoma dedamąja, nustatyta reguliuotojo atnaujintoje Metodikoje (daugiau informacijos pateikiame [2021 m. metinio pranešimo](#)

skyriuje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). Be to, nepaisant nuostolingų metų tiek elektros, tiek gamtinių dujų tiekimo privatiems klientams veiklose, teigiamus pokyčius lėmė gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai, daugiausiai dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo ir sudarytų pelningų sandorių su užsienio klientais. Todėl, keičiame kryptinę Sprendimų klientams segmento koreguoto EBITDA prognozę iš „Mažesnis“ į „Stabilus“.

Koreguoto EBITDA prognozė 2022 m.¹

mln. Eur

	2021 m. rezultatas	Prognozė 2022 m. vasario 28 d.	Prognozė 2022 m. gegužės 19 d.	Prognozė 2022 m. rugpjūčio 23 d.	Prognozė 2022 m. lapkričio 22 d.
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	332,7	290–335	330–360	360–420	420–460
Tinklai	145,4	Didesnis	Didesnis	Didesnis	Didesnis
Žalioji gamyba	107,5	Didesnis	Didesnis	Didesnis	Didesnis
Lanksčioji gamyba	37,2	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis
Sprendimai klientams	40,6	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis	Stabilus
Kita	2,0	Stabilus	Stabilus	Stabilus	Stabilus

¹ Grupės koreguotas EBITDA yra pagrindinis prognozės indikatorius, kai verslo segmentų prognozė tampa preliminariomis gairėmis prognozei pasiekti. Didesnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento pokyčio 2022 m. kryptį, lyginant su 2021 m. rezultatais.

Teisinė pastaba

Tarpiniame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities, kurie pagrįsti dabartinėmis prielaidomis, dėl savo pobūdžio yra susiję su rizika ir neapibrėžtumais. Kadangi jie susiję su įvykiais ir aplinkybėmis, kurie įvyks ateityje ir kurių poveikio neįmanoma numatyti, faktiniai rezultatai gali iš esmės skirtis nuo lūkesčių. Negalime numatyti šių įvykių poveikio. Papildoma informacija apie su Grupės veikla susijusias rizikas pateikta skyriuje „4.4 Rizikos ir jų valdymas“.

1.5 Informacija investuotojams

Apžvalga

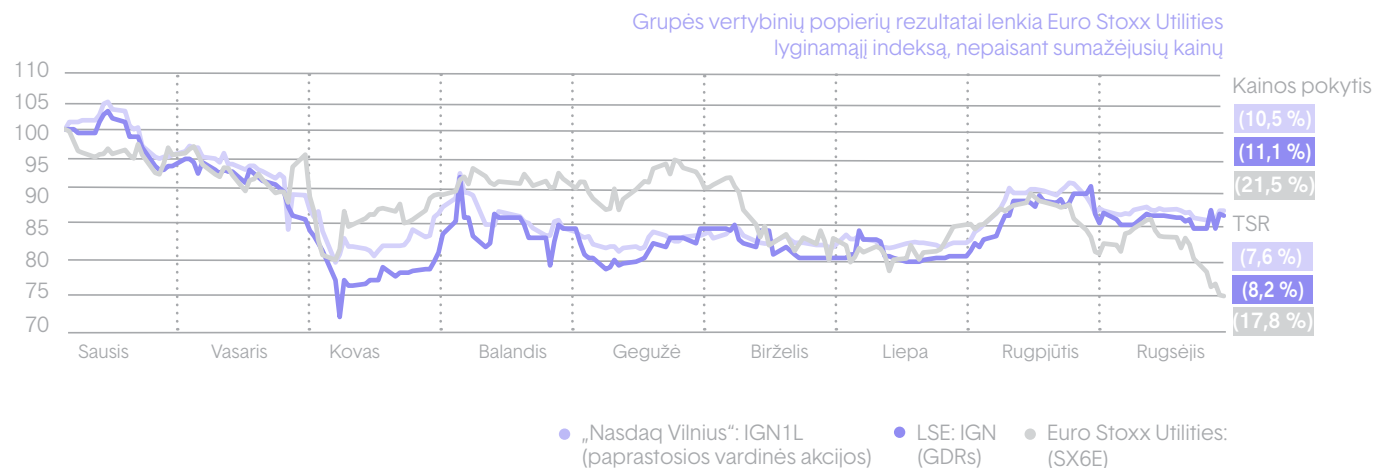
2022 m. 9 mėn. Grupės akcijų ir GDR bendros akcininkų gražos rodiklis siekė atitinkamai (7,6 %) ir (8,2 %). Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamajame indekse („Euro Stoxx Utilities index“) bendra akcininkų graža siekė (17,8 %).

Nuo 2022 m. pradžios, bendra Grupės (akcijų ir GDR) apyvarta siekė 89,7 mln. Eur (64,9 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 24,8 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje), tuo tarpu, vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,5 mln. Eur (0,3 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,2 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje).¹

Grupės rinkos kapitalizacija ataskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,4 mlrd. Eur.

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

Kainų pokyčiai ir graža 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu²



Grupės vertybiniai popieriai yra įtraukti į šiuos indeksus

<p>Lyginamasis indeksas</p> <p>MSCI Frontier Markets Index</p>
<p>Lyginamasis indeksas</p> <p>OMX Baltic Benchmark</p>
<p>Prekybinis indeksas</p> <p>OMX Baltic 10</p>

Informacija apie akcijas 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius ●	LSE ●	Combined
Laikotarpio atidarymo kaina ³ , Eur	21,20	21,10	-
Laikotarpio didžiausia kaina ³ (data), Eur	21,95 (sausio 13 d.)	21,60 (sausio 13 d.)	21,95
Laikotarpio mažiausia kaina ³ (data), Eur	17,56 (kovo 7 d.)	16,00 (kovo 8 d.)	16,00
Laikotarpio VWAP kaina ⁴ , Eur	19,27	18,44	18,96
Laikotarpio uždarymo kaina ³ , Eur	18,98	18,75	-
Laikotarpio apyvarta (vidutinė dienos), mln. Eur	64,91 (0,3)	24,79 (0,2)	89,70 (0,5)
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje, mlrd. Eur ³	-	-	1,4

¹ 2021 m. 9 mėn. bendra Grupės (akcijų ir GDR) apyvarta siekė 201,4 mln. Eur (117,3 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 84,1 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje), tuo tarpu, vidutinė dienos apyvarta sudarė 1,1 mln. Eur (0,6 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,5 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje).

² Indeksas = 100.

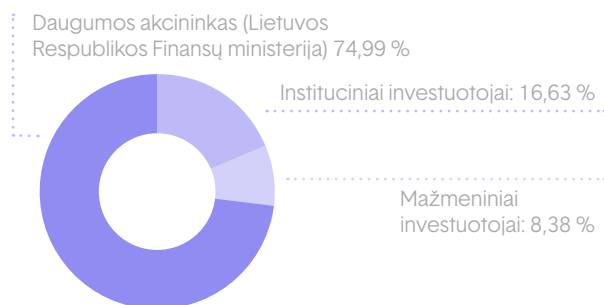
³ Prekybos pabaigos uždarymo akcijos kaina.

⁴ VWAP (angl. volume-weighted average price) – vidutinė svertinė kaina.

Akcininkų struktūra

Per ataskaitinį laikotarpį Lietuvos Respublikai (institucija įgyvendinanti akcininko valią – Lietuvos Respublikos finansų ministerija, toliau – Daugumos akcininkas) priklausanti dalis pasikeitė ir dabar siekia 74,99 % (buvo 73,08 %), sumažinus patronuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą (daugiau informacijos pateikta žemiau), o kitų daugiau nei 5 % patronuojančiosios bendrovės akcijų turinčių šalių nėra.

Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pab.)¹



Kredito reitingas

2022 m. liepos 5 d., atlikusi kasmetinį vertinimą, kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“ patvirtino Grupės „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą. Daugiau informacijos apie kredito reitingą, įskaitant kredito reitingo ataskaitas, pateikiame mūsų [svetainėje](#).

Daugiau investuotojams aktualios informacijos pateikiame [2021 m. metiniame pranešime](#) arba mūsų [svetainės](#) skiltyje „Investuotojams“.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai, dividendai ir įstatinis kapitalas

2022 m. I ketv. įvyko kasmetinis visuotinis akcininkų susirinkimas, kurio metu buvo patvirtintas 0,60 Eur dividendas už akciją už antrąjį 2021 m. pusmetį (viso 43,85 mln. Eur). Remdamiesi [Dividendų politika](#) išmokėjome 1,19 Eur dividendą už akciją už 2021 m. arba viso 87,6 mln. Eur.

¹ Ryšium su po IPO vykdytu stabilizavimu, 2022 m. rugpjūčio 9 d. anuliavus 1 894 797 patronuojančiosios bendrovės įsigytas savas paprastasias vardines akcijas, patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas buvo sumažintas iki 1 616 445 476,80 Eur (buvo 1 658 756 293,81 Eur). Todėl, bendras paprastųjų vardinių akcijų skaičius sumažėjo iki 72 388 960 (buvo 74 283 757), dėl ko pasikeitė laisvojoje apyvartoje esančių akcijų dalis (25,01 %) (laisvojoje apyvartoje esančių akcijų dalis padidėjo nuo 24,4 %, lyginant su akcijų skaičiumi prieš įsigytą akcijų anuliavimą, bei sumažėjo nuo 26,96 %, lyginant su akcijų lygiu per IPO).

Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	„Nasdaq Vilnius“ ●	LSE ●	Viso
Rūšis	Akcijos	Global Depositary Receipt (GDR)	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075; Rule 144A:US66981G1085	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22,33 už vieną akciją
Akcijų skaičius (akcijų klasė) ¹	-	-	72 388 960 (vienos klasės akcijos)
Įsigytos savo akcijos (%) ¹	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%) ¹	-	-	18 105 203 (25,01 %)
Paprastųjų vardinių akcijų ir GDR dalys	65,8 %	34,2 %	100 %

2023 m. rezultatų skelbimo kalendorius

2023 m. vasario 28 d.	2022 metinis pranešimas
2023 m. kovo 30 d.	Eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas
2023 m. balandžio 13 d.	Tikėtina dividendų ex-diena (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. balandžio 14 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. gegužės 23 d.	2023 m. 3 mėn. tarpinis pranešimas
2023 m. rugpjūčio 22 d.	2023 m. 6 mėn. tarpinis pranešimas
2023 m. rugsėjo 21 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų paskirstymo už 2023 m. birželio 30 d. pasibaigusio šešių mėnesių laikotarpį)
2023 m. spalio 4 d.	Tikėtina dividendų ex-diena (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. spalio 5 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. lapkričio 21 d.	2023 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

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

Vykdydami dividendų mokėjimo įsipareigojimą, 2022 m. rugsėjo 29 d. vykusiam neeiliniam visuotiniame akcininkų susirinkime buvo patvirtintas 0,624 Eur dividendas už akciją už 2022 m. I pusmetį, kas atitinka 45,2 mln. Dividendai buvo išmokėti 2022 m. spalio–lapkričio mėn.

Ryšium su po IPO vykdytu stabilizavimu, 2022 m. rugpjūčio 9 d. anuliavus 1 894 797 patronuojančiosios bendrovės įsigytas savas paprastasias vardines akcijas, įstatinis kapitalas sumažėjo iki

1 616 445 476,80 Eur (buvo 1 658 756 293,81 Eur). Atitinkamai, bendras paprastųjų vardinių akcijų skaičius sumažėjo iki 72 388 960 (buvo 74 283 757), o laisvojoje apyvartoje esančių akcijų dalis – iki 25,01 % (IPO metu siekė 26,92 %) bei proporcingai išaugo kiekvieno investuotojo turimų akcijų dalis. Tuomet buvo patvirtinta ir nauja [įstatų](#) redakcija.

Daugiau aktualios informacijos apie visuotinius akcininkų susirinkimus pateikiame pranešimo skyriuje „Valdymas“ ir mūsų [svetainėje](#).

Verslo apžvalga

2.1 Strategija	18
2.2 Verslo profilis	19
2.3 Rinkos dalis	20
2.4 Investicijų programa	21
2.5 Verslo aplinka	26

2.1 Strategija

2020 m. atnaujinome Grupės strategiją, kurioje darnumas sudaro labai svarbią dalį. Mes spartiname pokyčius, kurie prisidės prie šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio mažinimo pasaulyje, keičiame savo veiklos modelius, kurdami ir diegdami sumanius energetikos sprendimus, plečiame savo veiklą regione ir ieškome naujų galimybių rinkose, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai.

Strategijoje mes susitelkiame į keturis prioritetus. Pirma, kuriame tvarią ateitį be anglies ir branduolinės energijos. Aplinkosaugos, socialinės atsakomybės ir gerosios valdymo praktikos kriterijus integruojame į savo strateginius tikslus ir tvirtai įsipareigojame kurti darnesnę ateitį. Mūsų verslo tikslai dera su Jungtinių Tautų Darnaus vystymosi tikslais (DVT) ir mes įsipareigojame pasiekti nulinį grynojo išmetamojo anglies dvideginio (CO₂) kiekį iki 2050 m. Taip pat siekiame savo veiklas suderinti su mokslu grįstais tikslais, kad užtikrintume tokį verslo modelį, kuris padėtų išlaikyti ne didesnį nei 1,5 °C klimato šiltėjimą. Antra, užtikriname energetikos sistemos patikimumą ir lankstumą bei skatiname energetikos pokyčius ir vystymąsi. Trečia, plečiame Žaliąją gamybą prisideddami prie regioninių energetikos tikslų įgyvendinimo. Siekiame išvystyti 4 GW instaliuotos galios Žaliosios gamybos pajėgumus iki 2030 m. Ketvirta, išnaudojame plėtros galimybes ir vystome inovatyvius sprendimus, kad gyvenimas būtų lengvesnis ir energetiškai sumanus.

Didžiausias mūsų dėmesys skiriamas namų rinkoms – Baltijos šalims, Lenkijai ir Suomijai. Taip pat aktyviai ieškome naujų galimybių šalyse, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai.

Įgyvendindami strateginius prioritetus itin didelį dėmesį skiriame finansinei drausmei. Įsitraukę darbuotojai, lanksčios komandos, mokymosi kultūra, tvirtas organizacijos valdymo modelis ir veiklos skaitmenizavimas yra mūsų strategijos sudėtinė dalis.

Siekdami kasmet užtikrinti strategijos įgyvendinimą, skelbiame strateginį planą su strateginiais tikslais ir pagrindiniais veiklos rodikliais ateinančioms keturiems metams.

Mūsų vertybės



ATSAKOMYBĖ

Rūpi. Darau. Žemei.
Pradedu nuo savęs.



PARTNERYSTĖ

Skirtingi. Stiprūs.
Išvien.



ATVIRUMAS

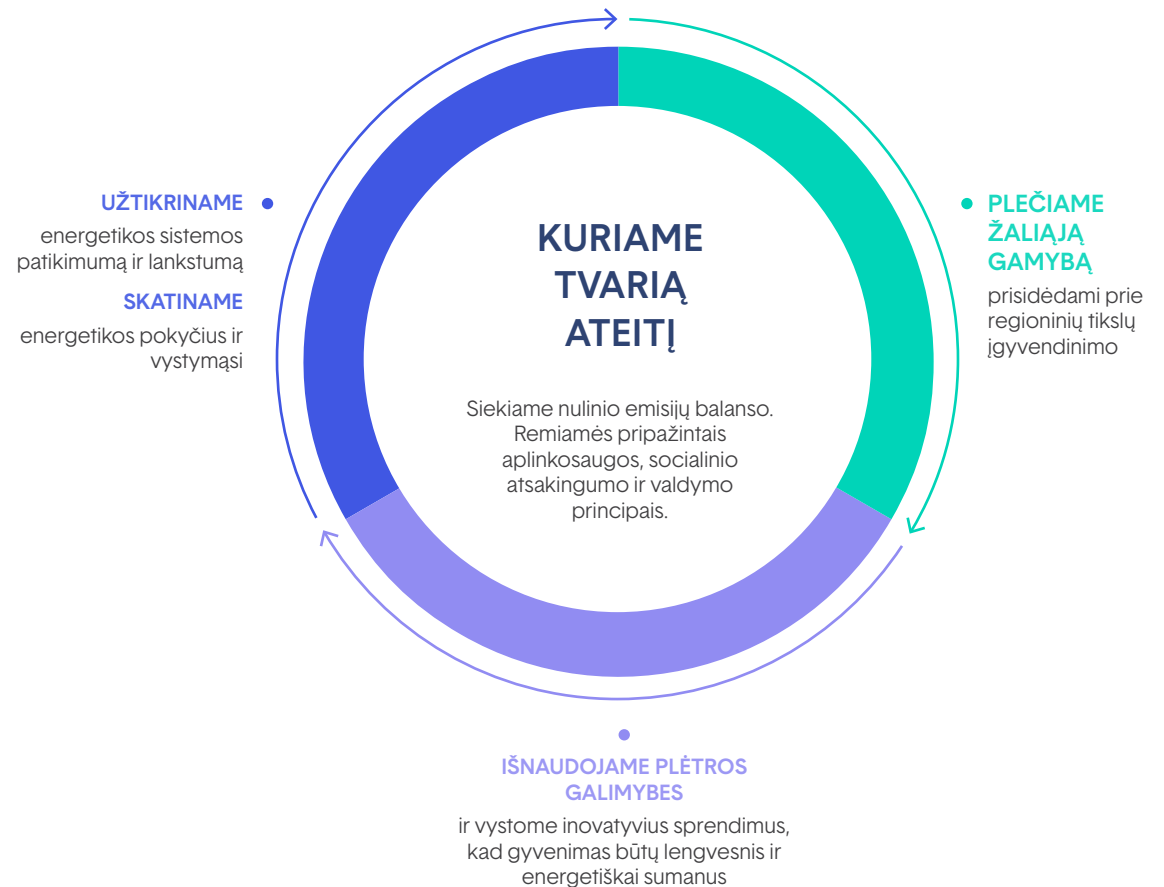
Matau. Suprantu. Dalinuosi.
Atsiveriu pasauliui.



TOBULĖJIMAS

Smalsiai. Drąsiai.
Kasdien.

Siekdami savo vizijos, keičiamės, kad pasaulis taptų tvaresnis



Visose veiklose mus vienija **misija** kurti **energetiškai sumanų pasaulį.**

2.2 Verslo profilis

Kuriame energetiškai sumanų pasaulį

Pagrindinės veiklos

Tinklai

Atsparus ir efektyvus energijos skirstymas, sudarantis prielaidas energetikos pokyčiams

Veikla

Elektros ir dujų skirstomųjų tinklų eksploatavimas, priežiūra ir plėtra, jų saugumo ir patikimumo užtikrinimas. Garantinis tiekimas.

Pajamų modelis

Visiškai reguliuojama veikla nustatant 5 metų reguliavimo laikotarpį ir taikant skaidrią RAB-WACC metodiką.

Nulinio emisijų balanso siekio palaikymas

Mažinant tinklų nuostolius, prie tinklo laiku prijungiant atsinaujinančios energijos pajėgumus, investuojant į elektrifikacijos plėtrą.



¹ Informacija atspindi visų 2021 m. duomenis, išskyrus elektros galią, kuri pateikta pagal 2022 m. rugsejo 30 d. duomenis.

Žalioji gamyba

Kryptinga, tvari ir pelninga plėtra

Veikla

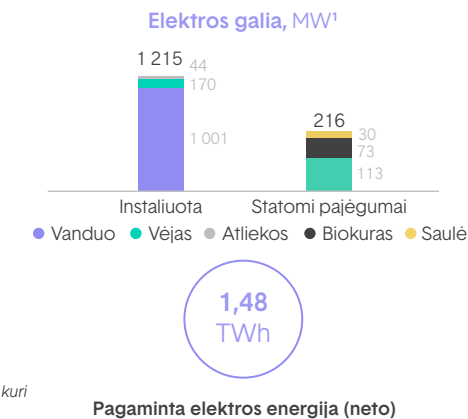
Elektros energijos gamyba iš tvarių energijos šaltinių, įskaitant vėjo, vandens, saulės, biomasės ir atliekų. Naujų gamybos pajėgumų vystymas ir valdymas.

Pajamų modelis

Sudaromos atsinaujinančios energijos ilgalaikės paramos schemos (FIT, FiP, CfD), elektros prekybos sutartys, veikla rinkos sąlygomis.

Nulinio emisijų balanso siekio palaikymas

Vystant CO₂ neišskiriančius elektros energijos gamybos pajėgumus.



Papildomos veiklos



Lanksčioji gamyba

Patikima ir lanksti energetikos sistema

Veikla

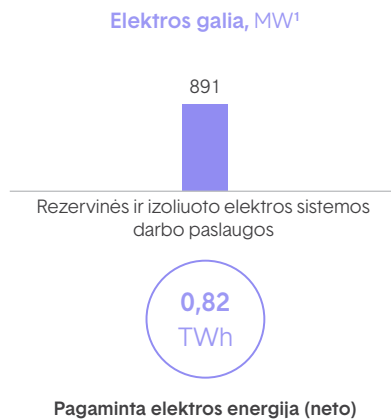
Sisteminių paslaugų teikimas, Lietuvos elektros energijos sistemos stabilumo ir saugumo užtikrinimas.

Pajamų modelis

Didelė dalis reguliuojama, pagrįsta skaidria metodika, galios pajėgumų skyrimas metiniuose aukcionuose.

Nulinio emisijų balanso siekio palaikymas

Palaikant didesnių atsinaujinančių išteklių pajėgumų integravimą į sistemą.



Sprendimai klientams

Inovatyvūs sprendimai lengvesniam gyvenimui ir energetikos vystymuisi

Veikla

Elektros energijos ir dujų tiekimas, didmeninė prekyba ir balansavimas, žaliosios energijos sprendimai verslui ir gyventojams bei energetinio efektyvumo projektai.

Pajamų modelis

Reguliuojami tarifai, komerciniai kontraktai.

Nulinio emisijų balanso siekio palaikymas

Įgalinant atsinaujinančių išteklių pajėgumų vystymą suteikiant ilgalaikes elektros prekybos sutartis, didinant žaliosios elektros energijos tiekimą ir mažinant gamtinių dujų tiekimą.



2.3 Rinkos dalis

Regiono lyderė, ieškanti plėtros galimybių rinkose, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai



ŽALIOSIOS GAMYBOS PORTFELIS (4 540 MWe, 349 MWth)

- Veikiantys pajėgumai: 1 255 MWe, 180 MWth
- Statomi pajėgumai: 363 MWe, 169 MWth
- Vystomi pajėgumai (pažengusi stadija): iki 132 MW
- Vystomi pajėgumai (ankstyva stadija): apie 2 830 MW

LIETUVA



Tinklai

- Elektros ir gamtinių dujų skirstymas visoje šalyje.



Žalioji gamyba

VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (1 103 MWe, 180 MWth)

- Kruonio HAE (900 MW).
- Kauno HE (101 MW).
- Eurakro VP (24 MW).
- Vėjo gūσιο VP (19 MW).
- Vėjo vato VP (15 MW).
- Kauno KJ (24 MWe, 70 MWth).
- Vilniaus KJ atliekas naudojanti dalis (20 MWe, 70 MWth).
- Biokuro katilinė Elektrėnuose (40 MWth).

STATOMI PAJĖGUMAI (136 MWe, 169 MWth)

- Vilniaus KJ biokuro jėgainė (73 MWe, 169 MWth).
- Mažeikių VP (63 MW).

VYSTOMI (PAŽENGUSI STADIJA) (132 MW)

- Kruonio HAE (110 MW).
- Tauragės saulės elektrinė (22 MW).

VYSTOMI (ANKSTYVA STADIJA) (APIE 1 690 MW)

- Lietuvos jūrinio VP I (700 MW).
- Plyno lauko projektų portfelis (apie 990 MW).



Lanksčioji gamyba

VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (1 055 MW)

- Du rezerviniai gamtinių dujų blokai Elektrėnuose (600 MW).
- Kombinuoto ciklo blokas Elektrėnuose (455 MW).



SPRENDIMAI KLIENTAMS

- Elektros ir gamtinių dujų tiekimas verslo klientams ir buitiniams vartotojams, saulės jėgainės, e. mobilumas, ESCO projektai ir kt.

SUOMIJA



Sprendimai klientams

- Dujų tiekimas verslo klientams.

ESTIJA



Žalioji gamyba

VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (18 MW)

- Tuuleenergia VP (18 MW).



Sprendimai klientams

- Elektros tiekimas verslo klientams.

LATVIJA



Žalioji gamyba

VYSTOMI (ANKSTYVA STADIJA) (apie 1 020 MW)

- Latvijos VP portfelis I (apie 160 MW).
- Latvijos sausumos VP ir saulės parko hibridinis projektas (apie 200 MW)
- Plyno lauko projektų portfelis (apie 660 MW)



Sprendimai klientams

- Elektros ir gamtinių dujų tiekimas verslo klientams.

LENKIJA



Žalioji gamyba

VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (94 MW)

- Pomeranijos VP (94 MW).

STATOMI PAJĖGUMAI (iki 227 MW)

- Silezijos VP I (50 MW)
- Lenkijos saulės jėgainių portfelis II (apie 40 MW²).
- Silezijos VP II (iki 137 MW)



VYSTOMI PAJĖGUMAI (ANKSTYVA STADIJA) (apie 120 MW)

- Plyno lauko projektų portfelis (apie 120 MW).



Sprendimai klientams

- Elektros tiekimas verslo klientams.

¹ Informacija atspindi duomenis pranešimo paskelbimo dienai (2022 m. lapkričio 22 d.).

² Iš kurių apie 10 MW vis dar yra vystomi.

2.4 Investicijų programa

Vykdomų ir planuojamų investicijų apžvalga

Grupės darnių veiklų plėtros pagrindas yra investicijos į pagrindinius verslo segmentus – Žaliąją gamybą ir Tinklus. Bendrai, planuojame paskirstyti apie 1,7–2,0 mlrd. Eur kapitalo per 2022–2025 m. laikotarpį, arba 425–500 mln. Eur per metus. Didelė dalis, apie 50 %, investicijų bus nukreipta į Žaliosios gamybos pajėgumų plėtrą, padidinant pajėgumus iki 2,0–2,2 GW. 2022 m. 9 mėn. pabaigoje veikianys pajėgumai siekė 1,2 GW. Antra didžiausia investicijų dalis, apie 45 %, bus skirta Tinklų techninei priežiūrai ir plėtrai. Lėšos bus naudojamos tinklo priežiūrai, didinant jo saugumą ir patikimumą, naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų plėtrai bei Lietuvos energetikos sektoriaus skaitmenizacijai vystant išmaniųjų elektros skaitiklių programą.











Žalioji gamyba

Nuo 2021 m. pabaigos padidinome Žaliosios gamybos naujų projektų portfelių papildomais apie 1,9 GW iki 3,3 GW. Tai ir toliau daugiausiai lėmė sparti plyno lauko investicijų portfelio plėtra. Per 2022 m. 9 mėn., šis portfelis išaugo apie 0,9 GW iki apie 1,1 GW. Po ataskaitinio laikotarpio užtikrinome papildomų žemės sklypų, kurie leis išvystyti dar 0,7 GW pajėgumų. Šiuo metu bendra plyno lauko projektų galia siekia apie 1,8 GW. Portfelis buvo papildytas dar dvejais projektais: Latvijos sausumos VP ir saulės parko vystymo projektas Latvijoje (200 MW), kuris yra ankstyvoje vystymo stadijoje, ir Silezijos VP II Lenkijoje (iki 137 MW), kuris po ataskaitinio laikotarpio pasiekė statybų stadiją. Be to, statybos darbai taip pat prasidėjo dar viename mūsų vystomų projektų – Lenkijos saulės parkų portfelioje II.

Vis dėlto, projektų vystyme buvo keletas pasikeitimų. Pirmiausia, numatome, kad šiek tiek vėluos Mažeikių VP statybos. Nepaisant to, kad pirmoji elektra turėtų būti pradėta tiekti į tinklą kaip ir planuota – 2022 m. IV ketv., dėl tiekimo grandinės suvaržymų, projekto komercinės veiklos pradžia nukeliama į 2023 m. II ketv. (buvo 2023 m. I ketv.). Taip pat, pagrįste dėl tinklo prieinamumo Lenkijoje, numatoma Lenkijos saulės elektrinių portfelio II planuojami pajėgumo pakoreguoti iki maždaug 40 MW (nuo iki 80 MW), o investicijos iki maždaug 30 mln. eurų (nuo maždaug 50 mln. eurų). Taip pat nukėlėme projekto komercinės veiklos pradžią į 2023–2024 m. I ketv. (buvo 2022–2023 m.), daugiausiai dėl sutrikusios tiekimo grandinės (ilgesni įrangos pristatymo terminai, ypač transformatorinių). Galiausiai, dėl tiekimo grandinės ir statybos rinkų sutrikimų, Vilniaus KJ biomasės bloko biudžetas buvo patikslintas į maždaug 270,0 mln. Eur (nuo 232,0 mln. Eur). Svarbu paminėti, kad remiantis arbitražo teismo sprendimu Vilniaus KJ ir „Rafako“ S.A. byloje, kurioje mūsų ieškiny buvo visiškai patenkintas, šiuo metu vyksta derybos ir mes tikimės, kad didelę investicijų padidėjimo sumą padengs iš buvusio rangovo gauta kompensacija. Nuo 2021 m. I pusm. kitų projektų įgyvendinime pokyčių nebuvo.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Statomi

 	 	 	 	 
Mažeikių VP	Vilniaus KJ (biomasės blokas)	Silezijos VP I	Lenkijos saulės elektrinių portfelis II	Silezijos VP II
<ul style="list-style-type: none"> Technologija: Sausumos vėjo parkas Galia: 63 MW Tikėtina komercinės veiklos pradžia: 2023 m. II ketv. Investicijos: ~80–85 mln. Eur Pajamų modelis: Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį) Nuosavybė: 100 % Statusas: Progresas: <ul style="list-style-type: none"> Tikimasi, kad pirmoji elektros energija į tinklą bus tiekiama 2022 m. IV ketv. Tačiau dėl tam tikrų tiekimo grandinės apribojimų komercinės veiklos pradžia nukeliama į 2023 m. II ketv. (iš 2023 m. I ketv.). Pradėtos vėjo turbinų („Nordex“) statybos (jau pastatytos 11 iš 14 vėjo turbinų). Užbaigtos pastotės ir jungties prie tinklo statybos. Vyksta vidinio elektros energijos tinklo bandymai. 	<ul style="list-style-type: none"> Technologija: Biomasės jėgainė Galia: 73 MWe, 169 MWth Tikėtina komercinės veiklos pradžia: 2023 m. II ketv. Investicijos: ~270 mln. Eur¹ Pajamų modelis: Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį) Nuosavybė: 100 % (49 % bus parduota pradėjus veiklą, remiantis ES paramos taisyklėmis) Statusas: Progresas: <ul style="list-style-type: none"> Pakartotinai atlikti sėkmingi 1 ir 2 boilerių bandymai. Pagrindinė įranga naudojama biokuro paruošimui pristatyta į statybų aikštelę. Pagrindinė biomasės bloko elektros skirstymo įranga pagaminta, pristatyta bei pradėtas jos įrengimas. Dėl tiekimo grandinės ir statybos rinkų sutrikimų, Vilniaus KJ biomasės bloko biudžetas buvo patikslintas į maždaug 270,0 mln. Eur (nuo 232,0 mln. Eur). Svarbu paminėti, kad remiantis arbitražo teismo sprendimu Vilniaus KJ ir „Rafako“ S.A. byloje, kurioje mūsų ieškiny buvo visiškai patenkintas, šiuo metu vyksta derybos ir mes tikimės, kad didelę investicijų padidėjimo sumą padengs iš buvusio rangovo gauta kompensacija. Taip pat, dėl tų pačių priežasčių, buvo identifiukuota komercinės veiklos pradžios rizika. Tačiau pirmoji energijos gamyba bandomuoju režimu apie 2023 m. I ketvirtį ir pilna komercinė veikla kitą šildymo sezoną išlika nepakitusi. 	<ul style="list-style-type: none"> Technologija: Sausumos vėjo parkas Galia: 50 MW Tikėtina komercinės veiklos pradžia: 2023 m. IV ketv. Investicijos: ~70 mln. Eur² Pajamų modelis: 15 metų indeksuojamas CfD – ~55 Eur/MWh³ Nuosavybė: 100 % Statusas: Progresas: <ul style="list-style-type: none"> Vėjo turbinų bei jų komponentų („Nordex“) pristatymas ir įrengimas turėtų prasidėti 2023 m. II ketv. ir pasibaigti iki 2023 m. III ketv. pabaigos. Vyksta pamatų ir kelių statybos. Atlikti visų komponentų reikalingų elektros linijų tiesimui pirkimai. 	<ul style="list-style-type: none"> Technologija: Saulės elektrinė Galia: apie 40 MW Tikėtina komercinės veiklos pradžia: 2023–2024 m. I ketv. Investicijos: ~30 mln. Eur Pajamų modelis: 15 metų indeksuojamas CfD (dalinais taikomas ~53–61 Eur/MWh⁴) / elektros energijos pirkimo sutartis Nuosavybė: 100 %² Statusas: Progresas: <ul style="list-style-type: none"> Pasirašyta plėtros sutartis iki 80 MW fotovoltinės energijos pajėgumų, tačiau atsižvelgiant į tinklo prieinamumą Lenkijoje situaciją, numatomas portfelio pajėgumas pakoreguotas iki maždaug 40 MW (nuo 80 MW). Atitinkamai investicijos sumažėjo iki maždaug 30 mln. eurų (nuo maždaug 50 mln. eurų). 12 mėn. nukelta projekto komercinės veiklos pradžia į 2023–2024 m. I ketv. (buvo 2022–2023 m.), daugiausiai dėl sutrikusios tiekimo grandinės (ilgesni įrangos pristatymo terminai, ypač transformatorinių). 30 projektų, kurių bendra galia siekia apie 30 MW, laimėjo skatinimo (CfD) tarifus ~53–56 Eur/MWh ribose¹. Pirmoji projekto dalis, kurią sudaro 21 MW pajėgumų, yra statoma ir turėtų būti užbaigta 2023 m. pabaigoje. Kita projekto dalis, kurią sudaro 8 MW pajėgumų, turėtų pradėti veiklą 2024 m. I ketv. Likusieji 10 MW vis dar yra vystymo stadijoje. 	<ul style="list-style-type: none"> Technologija: Sausumos vėjo parkas Galia: Iki 137 MW Tikėtina komercinės veiklos pradžia: 2024 m. II pusm. Investicijos: ~240 mln. Eur² Pajamų modelis: Veiks rinkos sąlygomis / pagal elektros energijos pirkimo sutartį Nuosavybė: 100 % Statusas: Progresas: <ul style="list-style-type: none"> Pasirašytos vėjo jėgainių („Nordex“) tiekimo ir projekto vyr. inžinieriaus sutartys.

Vyksta pagal planą Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto

¹Įtraukta ES parama investicijoms į Vilniaus KJ (t. y., energiją elektra vėrčiančiam (pradėjo veiklą 2021 m. I ketv.) ir biomasės blokams), kuri bendrai siekia ~140 mln. Eur. ²Išskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas. ³237,5 PLN/MWh, taikant infliacijos indeksą ir 4,8483 PLN/EUR valiutos kursą 2022 m. rugsėjo 30 d. ⁴228–268 PLN/MWh, taikant infliacijos indeksą ir 4,8483 PLN/EUR valiutos kursą 2022 m. rugsėjo 30 d. ⁵Po visų statybos darbų užbaigimo.

Vystomi (pažengusioje stadijoje)



Tauragės saulės elektrinė

- **Technologija:** Saulės elektrinė
- **Galia:** 22,1 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2024 m.
- **Investicijos:** n/a
- **Pajamų modelis:** Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - Saulės elektrinė bus statoma šalia jau veikiančio „Vėjo gūsių“ VP (19,1 MW) esančio Tauragėje.
 - Užsitikrinome reikalingą tinklo galią ir gavome leidimą vystyti projektą.
 - Pradėti projekto projektavimo darbai.



„Moray West“ jūrinio vėjo parkas

- **Technologija:** Jūrinio vėjo parkas
- **Galia:** 850–900 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2025 m.
- **Investicijos:** Neskelbiama
- **Pajamų modelis:** 15 metų indeksuojamas CfD (294 MW – ~50 Eur/MWh³) / veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)
- **Nuosavybė:** 5 % (bendradarbiaujame su „Ocean Winds“, įmone lygiomis teisėmis valdoma „EDP Renewables“ ir „Engie“)
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - „Siemens Gamesa“ pasirinktas vėjo turbinų tiekėju. Viso bus 60 vėjo turbinų, kurios kiekvienos galia sieks 14,7 MW.
 - JK vyriausybė skyrė projektui 15 metų CfD tarifą 294 MW (iš visų pajėgumų) ir nustatė ~50 Eur/MWh³ pagamintos elektros supirkimo kainą.
 - Pasirašyta pereinamųjų dalių tarp vėjo turbinų pagrindo ir bokšto gamybos sutartis.
 - Pradėti jungties sausumoje statybos darbai.



Kruonio HAE plėtra

- **Technologija:** Hidroelektrinė
- **Galia:** 110 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2025 m.²
- **Investicijos:** ~80 mln. Eur³
- **Pajamų modelis:** n/a
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - 2022 m. II ketv. pradėtos Tarptautinės konsultuojančių inžinierių federacijos (angl. *International Federation of Consulting Engineers*, FIDIC) inžinierių paslaugų viešųjų pirkimų procedūros ir gauti pirmieji pasiūlymai. Paslaugų teikėjas turėtų būti atrinktas 2022 IV ketv.
 - Gauti pirminiai pasiūlymai viešajame pagrindinio rangovo konkurse.
 - Tikimasi priimti galutinį investicinį sprendimą 2023 m. I ketv.
 - Dėl galimų tiekimo grandinės sutrikimų, susijusių su COVID-19 pandemija, ir viešųjų pirkimų procedūrų rezultatų identifikuota tikėtinos komercinės veiklos pradžios ir biudžeto nuokrypio rizika.

¹ 37,35 GBP/MWh (pagal 2012 m. kainas), taikant infliacijos indeksą ir 0,8605 GBP/EUR valiutos kursą 2022 m. rugsėjo 30 d.

² Siekiama preliminarų projekto įgyvendinimo grafiką pritaikyti prie Lietuvos sinchronizacijos su Žemyninės Europos tinklais.

³ Preliminari vertė atitinkanti pirkimo pasiūlymą skelbtą 2022 m. sausio mėn.

■ Vyksta pagal planą ■ Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto

Vystomi (ankstyvoje stadijoje)



Plyno lauko projektų portfelis

- **Technologija:** Sausumos vėjo ir saulės parkai
- **Galia:** Apie 1 770 MW¹
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2024–2028 m.²
- **Investicijos:** neskelbiama
- **Pajamų modelis:** Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - 2022 m. 9 mėn., plyno lauko projektų portfelis išaugo apie 900 MW iki maždaug 1 070 MW. Po ataskaitinio laikotarpio užtikrinome žemės sklypus maždaug dar 700 MW pajėgumų ir dabar bendra plyno lauko projektų galia siekia apie 1 770 MW.
 - Nauji plyno lauko portfelio projektai lemia platesnį tikėtinos komercinės veiklos pradžios intervalą.
 - 2022 m. 9 mėn. „Ignitis Renewables Latvia“ pasirašė ilgalaikės žemės nuomos sutartį su vienu didžiausiu miškų pramonės įmonių Latvijoje – Švedijos kapitalo įmonių grupe „Sodra Group“.
 - Užtikrinus pakankamas apimties žemės sklypus, konkrečiose vietovėse inicijuojami PAV, teritorijos planavimo ir kiti procesai.



Latvijos VP portfelis I

- **Technologija:** Sausumos vėjo parkas
- **Galia:** Apie 160 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2025–2027 m.
- **Investicijos:** ~200 mln. Eur
- **Pajamų modelis:** Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)
- **Nuosavybė:** 100 %³
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - Pradėtas poveikio aplinkai vertinimas (PAV).
 - Pasirašytas susitarimas su PSO dėl 70 MW galios jungties prie tinklo.



Latvijos sausumos VP ir saulės parko hibridinis projektas

- **Technologija:** Sausumos vėjo ir saulės parkai
- **Galia:** Apie 200 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2027–2028 m.
- **Investicijos:** ~270 mln. Eur⁴
- **Pajamų modelis:** Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)
- **Nuosavybė:** 100%³
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - Pradėtas poveikio aplinkai vertinimas (PAV).
 - Prašymai dėl jungties prie tinklo pateikti Ekonomikos ministerijai ir PSO.



Lietuvos jūrinio VP I

- **Technologija:** Jūrinio vėjo parkas
- **Galia:** 700 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2028 m.
- **Investicijos:** Neskelbiama
- **Pajamų modelis:** 15 metų CfD⁴
- **Nuosavybė:** 51 % (bendradarbiaujame su „Ocean Winds“, įmone lygiomis teisėmis valdoma „EDP Renewables“ ir „Engie“)
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - 2022 m. II ir III ketv. pradėti Lietuvos jūros dugno bei meteorologinių ir okeanografinių sąlygų tyrimai, o perkančioji organizacija gavo pirmuosius rezultatus.
 - 2022 m. rugsėjo mėn. Valstybinė energetikos reguliavimo taryba paskelbė dokumento, nustatančio konkurso tvarką, projektą. Galutinis projekto variantas numatomas 2022 m. IV ketv. Konkursas prasidės 2023 m. rugsėjo 1 d.
 - 2022 m. spalio 26 d. Lietuvos Vyriausybė patvirtino konkurso dalyvių reikalavimus.

¹ Sudarytos žemės, skirtos pajėgumų vystymui, nuomos sutartys. ² Nurodyta galia susidaro iš skirtingų projektų, todėl planuojama komercinės veiklos pradžia priklauso nuo konkreto projekto. Be to, veiklos susijusios su Lietuvos projektais turėtų prasidėti nurodyto laikotarpio pabaigoje. ³ Gavus statybos leidimus. ⁴ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas. ⁵ Pagal Lietuvos Respublikos Seimo patvirtintą įstatymą, konkurso dalyviai turės pateikti: (i) CfD paramos schemas (Eur/MWh) pasiūlymą ir (ii) pagamintą elektros kiekį (MWh), kuriam bus prašoma CfD parama. Jei vystytojas neprašo paramos iš valstybės (nurodomas 0 (nulis) MWh), jie turės nurodyti „vystymo mokestį“, kurį jie yra pasirengę mokėti valstybei (šis mokestis bus įtrauktas į pirminį pasiūlymą). Jei visi konkurso dalyviai prašys valstybės paramos, laimėtojas bus išrinktas pagal mažiausią „paramos poreikį“, kuris bus apskaičiuojamas pagal šią formulę: (vystytojo siūloma CfD paramos schema – minimalus CfD tarifas (nustato reguliuotojas)) * pagamintos elektros kiekis (MWh), kuriam bus prašoma CfD parama.

Jei paramos iš valstybės nebus prašoma, laimėtojas bus renkamas pagal aukščiausią pasiūlytą „vystymo mokestį“.

■ Vyksta pagal planą ■ Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto

Tinklai

Nuo 2021 m. pabaigos, sėkmingai tęsėme tinklo techninės priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant ir išmaniųjų skaitiklių diegimą. Kalbant apie pastarąjį projektą – skaitiklių diegimas vyksta pagal planą, o pačioje 2022 m. III ketv. pradžioje paleidome IT sistemą, kuri leidžia jau pradėti ir masinį skaitiklių diegimą. Išmaniųjų skaitiklių diegimas numatomas visiems privatiems ir verslo klientams, kurių energijos suvartojimas yra didesnis nei 1 000 kWh per metus, bei visiems naujiems klientams, elektros gamintojams ir nutolusiems gamintojams. Be to, žmonės su negalia jau gali kreiptis dėl išmaniojo skaitiklio įdiegimo jų namuose, nepaisant jų metinio sunaudojamos energijos kiekio. Diegimas planuojamas ir inžinieriams užduotys paskirstomos pagal prioritetus – pirmiausiai įtraukiant neplaninius darbus, tokius kaip dabartinio skaitiklio išmontavimas, naujų klientų prijungimą. Tuomet, sistema pasirenka optimalius planinių išmaniojo skaitiklio įdiegimo klientams darbų maršrutus pagal aukščiau išvardintus, prie prioritetinių darbų esančius, kriterijus. Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje buvo sėkmingai įrengta 70,08 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, o 2022 m. spalio mėn. jų skaičius viršijo 100 tūkst. Iki 2022 m. pabaigos planuojame įdiegti 192 tūkst. skaitiklių. Nepaisant visame pasaulyje sutrikusios tiekimo grandinės, kuri gali sutrikdyti išmaniųjų skaitiklių gamybą, priversdamos tiekti išmaniuosius skaitiklius mažesniais kiekiais ir (arba) per ilgesnį laikotarpį, mūsų tikslas užbaigti masinį skaitiklių diegimo procesą iki 2025 m. nesikeitė.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Techninė priežiūra



- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):** ~1 mlrd. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):** ~390–410 mln. Eur
- **Pajamų modelis:** Iš dalies padengta ES lėšomis (priklausomai nuo projekto)
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - 2022 m. 9 mėn. rekonstruota virš 790 km elektros linijų (iš kurių 291 km rekonstruota 2022 m. III ketv.). Daugiau nei 95 % iš jų buvo pakeistos požeminėmis.

Plėtra
Naujų klientų prijungimai
ir galios didinimai

- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):** ~750 mln. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):** ~320–340 mln. Eur
- **Pajamų modelis:** Iš dalies padengta klientų mokesčiais
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - 2022 m. 9 mėn. prijungta beveik 25 754 naujų elektros energijos vartotojų bei atlikta 19 417 galios didinimų. Tai sudarė apie 597 km naujų elektros linijų (iš kurių 218 km nutiesta 2022 m. III ketv.).

Plėtra
Išmaniųjų skaitiklių
diegimas

- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):** ~150 mln. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):** ~100–120 mln. Eur¹
- **Pajamų modelis:** n/a
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - 2022 m. III ketv. pradžioje įdiegėme išmaniųjų skaitiklių IT sistemą.
 - Netrukus po to, sėkmingai pradėjome masinį skaitiklių diegimą.
 - 2022 m. III ketv., viso įdiegėme 70,08 tūkst. išmaniųjų skaitiklių. 2022 m. Spalio mėn. pabaigoje jų skaičius išaugo iki 100 tūkst. ir iki 2022 m. pabaigos turėtų siekti 192 tūkst.

VISO

- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):** ~1,9 mlrd. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):** ~0,8–0,9 mlrd. Eur
- **Pajamų modelis:** n/a
- **Nuosavybė:** 100 %

¹ „Sagemcom Energy & Telecom“ SAS (Prancūzija) yra atsakinga už išmaniųjų skaitiklių (maždaug 1,2 mln. vnt.) tiekimą ir susijusių IT sistemų (duomenų perdavimo technologijos – siaurajuosčio daiktų interneto technologijos (NB-IoT) diegimą

■ Vyksta pagal planą ■ Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto

~ 1,9 GW

Nuo 2021 m. pabaigos padidinome
Žaliosios gamybos naujų projektų
portfelį papildomais 1,9 GW iki 3,3 GW.

2.5 Verslo aplinka








Grupės veikla yra iš dalies valdoma makroekonominių ir pramonės dinamikos veiksnių tose rinkose, kuriose vykdo veiklą. Todėl, ypač šiuo nepastoviu metu, atidžiai stebime pagrindinius ekonominius rodiklius bei jų pokytį rinkoje, siekiant įvertinti verslo aplinką namų rinkoje. Jų apžvalgą pateikiame toliau.

Makroekonominė aplinka

BVP

Logistikos ir tiekimo problemas dar labiau apsunkino Rusijos įsiveržimas į Ukrainą, dėl kurio sutriko pramoniniams procesams reikalingų medžiagų srautas. Lyginant su 2021 m. 9 mėn., 2022 m. BVP augimas visoje euro zonoje buvo 2,1 %, tačiau prognozuojama, kad 2022 ir 2023 m. visų metų BVP augimas bus atitinkamai 3,2 % ir 0,3 %. Lietuvoje BVP augimas, palyginti su tuo pačiu praėjusių metų laikotarpiu, padidėjo 2,5 %, o 2022 m. ir 2023 m. numatomas 2,5 % ir 0,5 % prieaugis. Lietuvos ir Suomijos, taip pat ES ir euro zonos prognozės 2022 m. buvo padidintos. Tačiau, nepaisant sušvelnintų ribojimų ir ne tokios sparčios COVID-19 atmainos plitimo, 2023 m. BVP augimo prognozė nuo 2022 m. I pusmečio buvo gerokai sumažinta visoms šalims. Prognozės neabejotinai ir toliau priklausys nuo geopolitinių neramumų Europoje.

BVP pokytis, %

	2022 m. 9 mėn. vs 2021 m. 9 mėn.	2022 m. (progn.)	2023 m. (progn.)
 Lietuva	+2,5	+2,5	+0,5
 Latvija	(0,4)	+1,9	(0,3)
 Estija	-1	(0,1)	+0,7
 Suomija	-1	+2,3	+0,2
 Lenkija	-1	+4,0	+0,7
 Euro zona	+2,1	+3,2	+0,3
 ES	+2,4	+0,3	+0,3








Šaltinis: „Eurostat“.

¹ Duomenys dar nėra pavišinti.

Infliacija

Euro zonos suderintas VKI toliau didėjo ir 2022 m. rugsėjo mėn. siekė 9,9 %, o didžiąją jo augimo dalį (40,7 %) lėmė energetikos sektorius. Palyginti su 2022 m. birželio mėn. mūsų namų rinkos šalių pozicionavimas nepasikeitė: Estijoje suderintas VKI buvo didžiausias (+24,1 %), po jos - panašūs lygiai Lietuvoje (+22,5 %) ir Latvijoje (+22,0 %). Tuo tarpu, Suomijoje suderintas VKI augimas (+8,4 % 2022 m. rugsėjo mėn.), buvo mažiausias. Infliacijos lygis mūsų namų rinkos šalyse, išskyrus Suomiją, buvo didesnis lyginant su euro zona ir ES. Priešingai nei aukščiau pateiktoje BVP prognozėje, numatomas infliacijos lygis 2022 ir 2023 m., palyginti su Eurostat vasaros prognoze, buvo padidintas.

Infliacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2022 m. 9 mėn.	2022 m. (progn.)	2023 m. (progn.)
 Lietuva	+22,5	+18,9	+9,1
 Latvija	+22,0	+16,9	+8,3
 Estija	+24,1	+19,3	+6,6
 Suomija	+8,4	+7,2	+4,3
 Lenkija	+15,7	+13,3	+13,8
 Euro zona	+9,9	+8,5	+6,1
 ES	+10,9	+8,3	+9,1

Šaltinis: „Eurostat“.






Rinkų apžvalga

Esminiai pokyčiai

- Sunkiai prognozuojami gamtinių dujų srautai ir sustabdytas importas per „Nord Stream I“ lėmė per metus 4 k. išaugusias gamtinių dujų kainas namų rinkoje. Vis dėl to, Europa pasirūpino, kad jos saugyklos būtų užpildytos pakankamai atsargomis reikalingomis artėjančiai žiemai.
- Be to, didelės naftos ir CO2 (ES ATPLS) kainos bei mažesnė gamyba iš vandens energijos Skandinavijoje lėmė per metus namų rinkoje 2 k. išaugusias didmenines elektros kainas. Perdavimo tinklo jungties tarp regionų remontas, sumažėję elektros srautai tarp valstybių taip pat prisidėjo prie kainų augimo.
- Elektros energijos gamybos lygis išaugo visose namų rinkos šalyse. Didžiausias augimas užfiksuotas Estijoje, dėl išaugusios gamybos naftos skalūnų jėgainėse. Kita vertus, Latvijos gamybos lygis sumažėjo, dėl sumažėjusios gamybos iškastiniu kuru varomose elektrinėse.
- Vis dar pastebimas reikšmingai mažėjantis gamtinių dujų vartojimo lygis visose namų rinkos šalyse. Tačiau, reikšmingų elektros vartojimo pokyčių dar neužfiksuota.

Elektra ⚡






Vartojimas, TWh

	2022 m. 9 mėn.			2021 m. 9 mėn.		
	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ, %	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ, %
 Lietuva	9,1	9,0	1,1 %	3,3	3,1	6,5 %
 Latvija	5,1	5,4	(5,6 %)	3,2	4,2	(23,8 %)
 Estija	6,0	6,2	(3,2 %)	5,3	3,9	35,9 %
 Suomija	58,4	61,4	(4,9 %)	46,2	45,5	1,5 %
 Lenkija	128,3	129,0	0,5 %	130,9	127,5	2,7 %

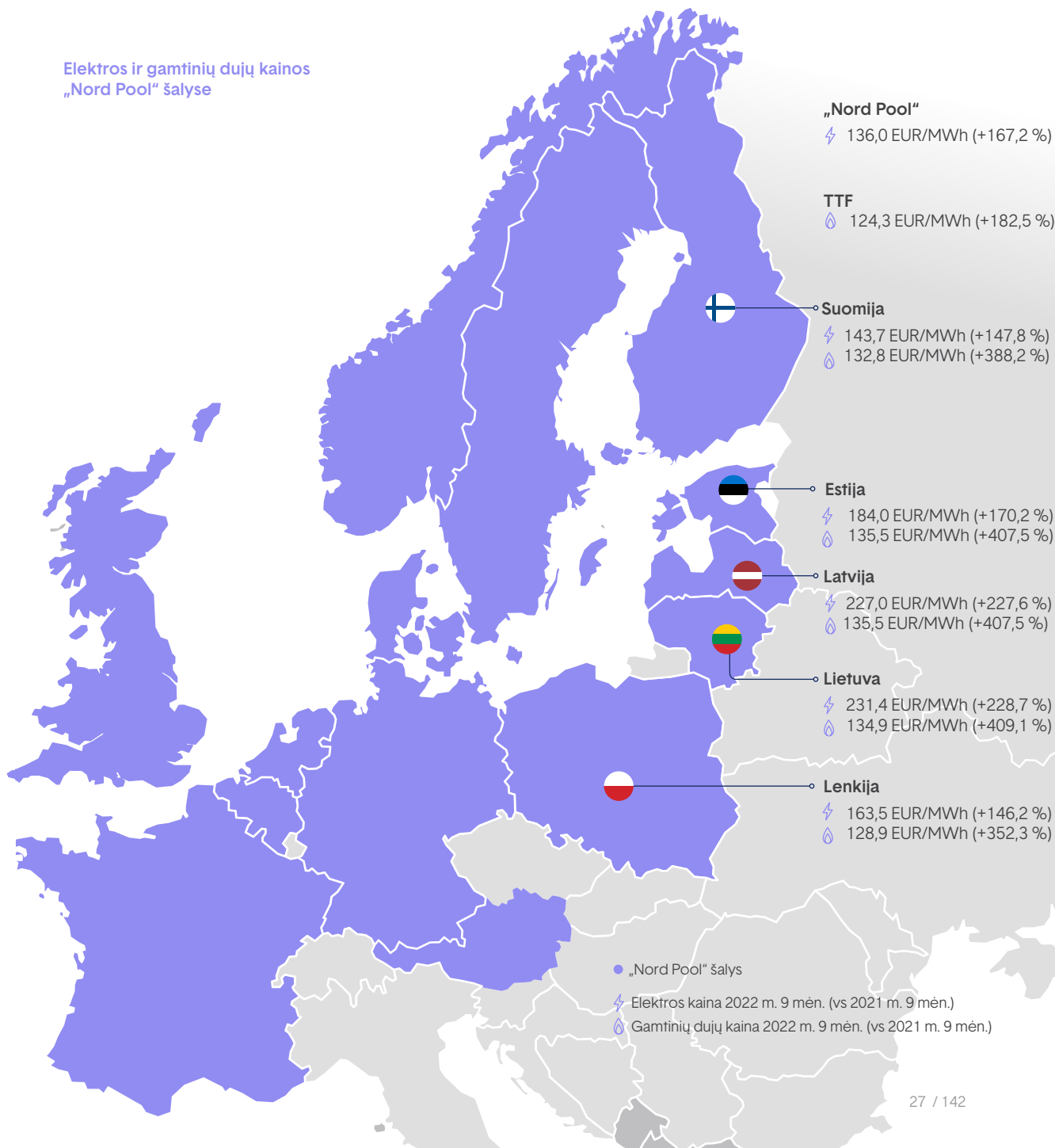
Gamyba, TWh

Gamtinės dujos 💧

Vartojimas, TWh

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ, %
 Lietuva	12,0	18,6	(35,5 %)
 Latvija	5,8	8,6	(32,6 %)
 Estija	27	3,6	(25,0 %)
 Suomija	9,4	19,1	(50,8 %)
 Lenkija	138,5	160,9	(13,9 %)

Elektros ir gamtinių dujų kainos „Nord Pool“ šalyse



Reguliacinė aplinka

Europoje

REPowerEU



Europos Komisija toliau siekia įgyvendinti Žaliojo kurso tikslus ir siūlo reikšmingus teisėkūros ir politikos pokyčius. 2022 m. gegužės 18 d. Europos Komisija pristatė planą „REPowerEU“, kuriuo siekiama atsisakyti ES priklausomybės nuo Rusijos iškastinio kuro iki 2027 m. ir užtikrinti ilgalaikį ES energetikos sistemos tvarumą, ekonominę efektyvumą ir energijos tiekimo saugumą. Plano įgyvendinimo terminas ir ambicingumas reikalauja spartesnių ir didesnę įtaką turinčių, nei iki šiol paskelbtų pakankamai ambicingų, pvz., pagal „Fit for 55“ ir „Vandenilio ir dekarbonizuotos dujų rinkos“ paketus, veiksmų. Siekiant minėtų tikslų, trumpalaikiai, vidutinio ilgio ir ilgalaikiai tikslai ir priemonės turi būti nukreipiami šiomis trimis kryptimis:

- Energijos paklausos sumažinimas (pvz., didinant „Energijos vartojimo efektyvumo direktyvos“ tikslą nuo 9 % iki 13 %, ir t. t.);
- įprastinio (iškastinio) kuro tiekėjų diversifikavimas bei atitinkamos infrastruktūros ateities poreikių užtikrinimas (pvz.: įrengiant platformą savanoriškam bendram dujų, SGD ir vandenilio pirkimui; įpareigojant valstybes narės kiekvienais metais iki lapkričio 1 d. užpildyti dujų saugyklas 80 %; paspartinti pagrindinių tarpvalstybinių elektros tinklo jungčių statybas, įskaitant ir Baltijos regioną, ir t. t.);
- perėjimo prie atsinaujinančių energijos išteklių spartinimas (pvz.: didinant „Atsinaujinančios energijos direktyvos“ tikslus iki 45 % iki 2030 m., nuo 40% numatytų „Fit for 55“ pakete; didinant iš atsinaujinančių išteklių pagamintos energijos tikslą nuo 320 GW 2025 m. iki 600 GW 2030 m.; nustatant 10 mln. tonų žaliojo vandenilio pagaminto ES tikslą ir tokios pačios apimties importo tikslą iki 2030 m.; nustatant 35 mlrd. m³ iki 2030 m. pagaminto biometano tikslą; įvedant „Saulės energijos stogų diegimo iniciatyvą“, kuria siekiama padaryti saulės energijos stogų infrastruktūrą privaloma komerciniams ir viešosios paskirties pastatams iki 2025 m., o gyvenamiesiems pastatams – iki 2029 m., ir t. t.).

Europos dujų paklausos mažinimo planas



2022 m. rugpjūčio 5 d. ES Taryba priėmė Reglamentą (ES) 2022/1369 dėl koordinuotų dujų poreikio mažinimo priemonių. Dujų poreikio mažinimo tikslas yra taupyti dujas žiemai, siekiant pasirošti galimiems gamtinių dujų tiekimo iš Rusijos sutrikimams. Reglamentas numato tiek savanorišką, tiek privalomą dujų vartojimo mažinimą. Valstybės narės turi dėti visas pastangas 15 % sumažinti dujų vartojimą nuo 2022 m. rugpjūčio 1 d. iki 2023 m. kovo 31 d., lyginant paskutinių penkių metų vidutiniu suvartojimu rugpjūčio 1 d.–kovo 31 d. laikotarpiu. Kol kas šios priemonės yra savanoriškos. Vis dėl to, šis reglamentas taip pat atvertė ES Tarybai galimybę kvalifikuota balsų dauguma paskelbti Sąjungos įspėjimą, kuriuo visos valstybės narės būtų įpareigosotos sumažinti dujų paklausą. Komisija galėtų teikti tokį pasiūlymą šiais atvejais:

(i) jei kyla didelė nepaprasto tiekiamų dujų stygiaus rizika, arba kai atsiranda išskirtinai didelis dujų poreikis, o jam sumažinti savanoriškų priemonių nepakanka, tačiau rinka yra pajėgi išspręsti sutrikimo problemą; arba

(ii) kai to paprašo penkios ar daugiau valstybių narių, kurios paskelbė pavojų nacionaliniu lygmeniu. Paskelbus Sąjungos įspėjimą, bendros gamtinių dujų paklausos sumažinimas 15 % (iš esmės) tampa privalomas.

Be to kokių atveju, valstybės narės turi teisę laisvai rinktis tinkamas paklausos mažinimo priemones ir turėtų pirmenybę teikti priemonėms, kurios daro poveikį kitiems vartotojams nei saugomi vartotojai, atsižvelgiant į jų ekonominę svarbą.

Skubios intervencijos reglamentas



2022 m. spalio 6 d. ES Taryba priėmė Reglamentą (ES) 2022/1854 dėl skubios intervencijos, skirtos didelėms energijos kainoms mažinti. Reglamente numatomos šios priemonės, skirtos mažinti energijos kainas bei padėti užtikrinti energijos įperkumą namų ūkiams ir įmonėms:

- elektros energijos paklausos sumažinimas: bendras mėnesinis suvartojamas elektros energijos kiekis būtų sumažintas 10 proc. Be kita ko, valstybės narės nustato piko valandas, kurios iš viso atitinka ne mažiau kaip 10 proc. visų valandų 2022 m. gruodžio 1 d.–2023 m. kovo 31 d. laikotarpiu, ir sumažina savo bendrą nustatytomis piko valandomis suvartojamas elektros energijos kiekį vidutiniškai bent 5 proc. per valandą.. Šiam tikslui šalis narės turi įgyvendinti atitinkamas priemones vartojimo sumažinimui;
- privaloma rinkos pajamų viršutinė riba ir jos taikymas elektros energijos gamintojams: sutarta nustatyti viršutinę 180 Eur/MWh rinkos pajamų ribą elektros gamintojams, įskaitant ir tarpininkams. Rinkos pajamų viršutinė riba taikoma rinkos pajamoms, gautoms pardavus elektros energiją, pagamintą naudojant atsinaujinančiuosius išteklius, branduolinię energiją, lignitą ir kt. Valstybės narės turi įgyvendinti pačių pasirinktas priemones bei surinktas pajamas naudoti galutinių elektros energijos vartotojų paramos ir apsaugos priemonėms;
- Laikinis solidarumo įnašas iškastinio kuro sektoriaus įmonėms: Pelno perviršiai, gautam iš ES įmonių ir nuolatinių buveinių veiklos žalios naftos, gamtinių dujų, anglių ir naftos perdirbimo sektoriuose, taikomas privalomas laikinasis solidarumo įnašas. Laikinis solidarumo įnašas apskaičiuojamas nuo apmokestinamojo pelno, nustatyto pagal nacionalines mokesčių taisykles 2022 finansiniais metais ir (arba) 2023 finansiniais metais ir visą jų atitinkamą laikotarpį, kuris daugiau kaip 20 proc. viršija vidutinį ketverių finansinių metų, prasidedančių 2018 m. sausio 1 d. arba vėliau, apmokestinamąjį pelną, nustatytą pagal nacionalines mokesčių taisykles. Pajamos, surinktos iš solidarumo įnašo bus naudojamos teikti finansinę paramą vartotojams bei sumažinti aukštų mažmeninės rinkos elektros kainų efektą;
- priemonės mažmeninei rinkai: valstybės narės gali laikinai taikyti viešąsias intervencijas į elektros energijos tiekimo kainų nustatymą

mažoms ir vidutinėms įmonėms, siekiant dar labiau sumažinti jų problemas, susijusias su aukštomis energijos kainomis. Šalys narės taip pat gali nustatyti elektros tiekimo kainą, kuri būtų mažesnė už sąnaudas.

Lietuvoje

Švarios energijos paketo perkėlimas į Lietuvos energetikos įstatymus



2021 m. lapkričio 11 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė įstatymų pataisais, kuriomis ES Švarios energijos paketo reikalavimai buvo perkelti į nacionalinę teisę. Pokyčiai įsigaliojo 2022 m. sausio 1 d. Pagrindinis Švarios energijos paketo tikslas yra įtvirtinti naują elektros sektoriaus rinkos dizainą, tinkamą palaikyti energetikos sektoriaus transformaciją nuo iškastinio kuro prie žalesnės energijos bei, užtikrinti Paryžiaus susitarime iškeltų tikslų, susijusių su šiltnamio efektą keliančių dujų emisijų sumažinimu, įgyvendinimą. Numatytais teisiniais pokyčiais siekiama nustatyti naują elektros energijos rinkos struktūrą orientuotą į vartotojus ir tinkamą žaliajai transformacijai (t. y. įtraukiant naujus rinkos žaidėjus ir paslaugas į energetikos sektorių (aktyvius vartotojus, energetikos bendruomenes, energijos kaupimo objektus, papildomas ir tinklo lankstumo paslaugas), nustatyti reguliavimo sistemą, įgalinančią išmaniųjų elektros energijos apskaitos prietaisų diegimą Lietuvoje), atnaujinti energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių reguliavimo sistemą, užtikrinti atitiktį ES elektros energijos tinklo kodeksams bei atnaujinti energetinio efektyvumo tikslus.

Reguliavimo sistema, susijusi su jūrinio vėjo parku Lietuvoje



2022 m. kovo 31 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo ir Elektros energetikos įstatymo pataisais, kurios numato jūrinio vėjo parko vystymo Baltijos jūroje taisykles ir paramos schemą. Šios pataisais numato, kad parama bus skiriama vystytojams, turintiems teisę eksploatuoti Baltijos jūros dalį(-is). Ji bus skiriama gavus leidimą plėtrai ir eksploatacijai. Leidimo gavėjas bus atrinktas konkurso būdu. Konkurso laimėtojas bus išrinktas pagal mažiausią paramos poreikį iš valstybės arba, jei paramos iš valstybės nebus prašoma, pagal didžiausią pasiūlytą vystymo mokestį. Parama jūrinio vėjo parko vystymui yra pagrįsta kainų skirtumu (angl. contracts for difference, CfD) modeliu ir laimėtoji bus teikiama 15 metų nuo leidimo gaminti elektros energiją išdavimo datos. Pasirinktas vystytojo atsakomybės už infrastruktūros, reikalingos prijungti jūrinio vėjo parkus prie perdavimo tinklo sausumoje, vystymą ir valdymą modelis, t. y., šių infrastruktūrą vystytojas įrengs, eksploatuos ir valdys nuosavybės teise.

2022 m. spalio 19 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybė patvirtino reikalavimus būsimiems jūrinio vėjo elektrinių parko vystytojams. Konkurso dalyviai turės atitikti europinės ir transatlantinės integracijos kriterijus bei parodyti finansinį pajėgumą ir patirtį jūrinio vėjo parkų vystyme. Konkurso laimėtojas bus įpareigotas, įgyvendinant projektą,

įtraukti mažo ir vidutinio verslo įmones, rinktis aplinkai draugiškas transporto priemones statant jūrinio vėjo parką, papildomai skirti bent 5 mln. Eur, kurie bus panaudoti Lietuvos jūrinės teritorijos aplinkos apsaugai bei kasmet skirti 1 Eur/MWh nuo pagamintos elektros šalia statomo parko esančių savivaldybių bendruomenėms. Pokyčiai ir Vyriausybės sprendimas įsigalios po dviejų mėnesių nuo Europos Komisijos pritarimo pagal Sutarties dėl Europos Sąjungos veikimo 108 str. 3 d.

Jei visi reikalingi tyrimai ir parengiamieji darbai bus atlikti laiku, pirmojo jūrinio vėjo parko Lietuvoje konkursas turėtų prasidėti 2023 m. rugsėjo 1 d. Pirmasis jūrinio vėjo parkas turėtų pradėti veiklą 2028 m., o jo bendra galia sieks apie 700 MW.

Antiinflacinis paketas su priemonėmis padidinti energetinę nepriklausomybę



2022 m. gegužės 12 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo, Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo ir Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo pataisas, skirtas visiems privatiems klientams kompensuoti dalį energetinių išteklių brangimo. 2022 m. II pusm. augančios energijos kainos visiems viešojo, nepriklausomo tiekimo ir garantinio tiekimo klientams bus kompensuojamos tiesiai iš valstybės biudžeto per jų elektros tiekėją ir (ar) gamtinių dujų tiekimo įmonę, garantinio tiekimo paslaugų teikėją ir (ar) skirstymo sistemos operatorių teikiančią gamtinių dujų garantinio tiekimo paslaugas. Iki 0,09 Eur/kWh dydžio kompensacija bus taikoma kainoms, viršijančioms Vyriausybės nustatytą minimalią 0,24 Eur/kWh ribą. Be to, viešojo tiekimo klientų reguliaciniai skirtumai susidarę iki 2022 m. I pusm. pabaigos taip pat bus kompensuoti. Iš 570 mln. Eur numatytų iš valstybės biudžeto, 365 mln. Eur skirta kompensuoti iki 2022 m. I pusm. pabaigos susikaupusius reguliacinius skirtumus, o 205 mln. Eur skirta dalinai kompensuoti energijos kainas 2022 m. II pusm. visiems nepriklausomų tiekėjų klientams (aktualu Sprendimų klientams segmentui).

Be to, Vyriausybė planuoja 2023 m. tęsti dalinę kompensaciją visiems privatiems klientams, todėl Vyriausybės biudžeto projekte šiam tikslui potencialiai numatyta 812 mln. Eur. Taip pat numatoma nuo 2022 m. IV ketv. iki 2023 m. I ketv. dalinai kompensuoti ir verslo klientų elektros sąskaitas. Vyriausybės nustatyta dalinės kompensacijos verslui tvarka buvo priimta 2022 m. spalio 26 d., kurioje numatyta 212 mln. Eur kompensacijoms 2022 m. IV ketv. Taip pat planuojama įtraukti į 2023 m. valstybės biudžeto projektą 234 mln. Eur, kurie būtų skirti verslo klientų dalinei kompensacijai. Bus kompensuojama 50 % mėnesio elektros kainos, kuri viršija Vyriausybės nustatytą minimalią 0,24 Eur/kWh ribą laikotarpiu nuo 2022 m. IV ketv. iki 2023 m. I ketv. ir 0,28 Eur/kWh ribą laikotarpiu nuo 2023 m. I ketv. iki 2023 m. II ketv. Kompensacija bus taikoma nepriklausomų tiekėjų verslo klientams bei garantinio tiekimo verslo klientams tiesiai per nepriklausomą tiekėją arba tiekėją, užtikrinantį

garantinio tiekimo paslaugas. Verslo klientai perkantys elektros energiją savo reikmėms tiesiai iš biržos (ne pardavimui ar perpardavimui) taip pat gaus dalinę kompensaciją.

Nacionalinis „Proveržio paketas“



2022 m. birželio 28 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė teisinių pokyčių paketą pavadinimu „Proveržio paketas“, kuris įsigaliojo 2022 m. liepos 8 d. Proveržio paketas leidžia efektyvų ir spartų atsinaujinančių išteklių projektų vystymą, sumažina biurokratinę naštą bei nereikalingus apribojimus saulės ir vėjo parkams, sukuria palankias sąlygas augti gaminančių vartotojų skaičiui, skatina energetikos bendruomenių vystymąsi. Proveržio pakete numatyti šie pagrindiniai pokyčiai:

- panaikintos sanitarinės apsaugos zonos vėjo parkams, o vietoje jų nustatyta saugaus atstumo riba 30 kW ir didesnės galios vėjo elektrinėms. Vėjo elektrinė dabar turi stovėti keturių jos stiebių ilgio atstumu nuo pastatų, patalpų ir vietų numatytų įstatyme;
- įteisinta hibridinių elektrinių sąvoka, kuri leidžia tame pačiame prijungimo taške prijungti skirtingų atsinaujinančių išteklių elektrines (pvz., vėjo ir saulės) bei energijos kaupimo įrenginius (baterijas);
- atsinaujinančios energijos gamintojai turės mokėti gamybos įmoką, apskaičiuotą padauginant pagamintą ir į tinklą per paskutinius kalendorinius metus patiektą elektros energijos kiekį iš 0,0013 Eur/kWh. Iš gamybos įmokos surinktos lėšos bus skiriamos vietinių bendruomenių projektų įgyvendinimui. Ši įmoka nebus taikoma gamintiems vartotojams, gamintojams, gaminantiems elektros energiją jūriuose vėjo parkuose, atsinaujinančių išteklių energijos ir piliečių energetikos bendrijoms bei kitiems įstatyme nurodytiems asmenims;
- tinklo pajėgumų rezervacijos mokesčiai padidintas nuo 15 Eur/kW iki 50 Eur/kW;
- elektrinę prijungiant prie tinklų, bus vertinama leistina generuoti galia, ne visų įrengtų generavimo šaltinių įrengtoji galia, o tai leis didinti gamybos pajėgumus neplečiant tinklo. Leistina generuoti galia negalės būti viršijama. Tinklo naudotojai viršiję leistiną generuoti galią ilgiau ir (ar) didesniu galios dydžiu nei nustatyta tinklo operatoriaus, turės sumokėti baudą tinklo operatoriui;
- pokyčiai taip pat numato naujas elektros tinklo pajėgumų rezervavimo prioritetą taisyklės. Tinklų operatoriai privalo skirti tinklo pajėgumus tinklo naudotojams, pagal įstatyme numatytą jų prioritetą tvarką;
- atnaujinta gaminančių vartotojų veiklą reguliuojanti sistema, įskaitant elektros energijos tinklo naudojimo paslaugų kainą, kuri yra taikoma pagal gaminančio vartotojo teisinį statusą bei tinklo jungties įrengimo kainą;
- nustatyta 2 GW saulės energijos gamybos pajėgumų riba. Galios apribojimai netaikomi gaminantiems vartotojams, atsinaujinančių išteklių energijos ir piliečių energetikos bendrijoms.

Konkursas dėl ilgalaikio Klaipėdos SGD terminalo pajėgumų paskirstymo procedūros



2022 m. rugsėjo 5 d. AB „Klaipėdos nafta“ paskelbė viešą kvietimą dalyvauti Klaipėdos SGD terminalo ilgalaikių pajėgumų paskirstymo procedūroje. Kvietimas parengtas pagal Naudojimosi terminalu taisyklės, patvirtintos AB „Klaipėdos nafta“ generalinio direktoriaus 2022 m. rugpjūčio 10 d. įsakymu Nr. BV-94, siekiant užtikrinti efektyvų terminalo pajėgumų paskirstymą bei suteikti rinkos dalyviams teisę rezervuoti SGD terminalo pajėgumus ilguoju laikotarpiu. Keturiems SGD terminalo klientams iš Lietuvos, Latvijos ir Lenkijos buvo suteikti 6 TWh/metus pajėgumų paketai (viso 24 TWh) dešimties metų laikotarpiui (nuo 2023 m. sausio 1 d. iki 2032 m. gruodžio 31 d.). Bendri SGD terminalo pajėgumai per metus siekia 39 TWh. „Ignitis“ (Sprendimai klientams) yra viena iš keturių įmonių, kurios užsitikrino pajėgumus. Įmonei priskirta 6 TWh pajėgumų per metus. Sutartis su terminalo valdytoju (AB „Klaipėdos nafta“) padės užtikrinti patikimą ir nepertraukiamą gamtinių dujų tiekimą, lengviau valdyti mūsų tiekimo sutartis ir įsigyti gamtinių dujų iš anksto, ir taip užtikrinti patikimą rinkos kainą. Be to, ilgalaikis pajėgumų užtikrinimas neapriboja galimybės pirkti daugiau SGD krovinių ateityje. Jei atsirastų poreikis ir galimybės įsigyti daugiau SGD krovinių, galima rezervuoti papildomus pajėgumus dalyvaujant metinėje SGD terminalo pajėgumų skirstymo procedūroje. Jei rezervuoti SGD terminalo pajėgumai nėra reikalingi, juos galima parduoti antrinėje rinkoje pagal Lietuvos Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos nustatytą kainą (2023 m. kaina siekia 1,41 Eur/MWh) arba, jei rezervuoti pajėgumai neparduodami antrinėje rinkoje arba jei užsakytas SGD krovinytis yra atšaukiamas ir rezervuoti SGD pajėgumai nėra naudojami kitų SGD terminalo naudotojų, taikoma iki 1,4 mln. Eur bauda už SGD krovinių, kuri mokama AB „Klaipėdos nafta“, taip pat kompensuojama kitų SGD terminalo naudotojų patirta žala (jei tokia nustatyta).

Galiausiai, svarbu paminėti, kad „Ignitis“ (Sprendimai klientams) turi aktyvią sutartį su „Equinor“ ASA, pagal kurią įmonė privalo įsigyti 4 SGD krovinius per metus iki 2024 m. pabaigos, o kartu su rezervuotais 6 SGD krovinių pajėgumais, Grupė dabar gali užtikrinti 10 SGD krovinių per metus.

Trečiasis elektros rinkos liberalizavimo etapas atidėtas trejiems metams



Dėl dabartinės energetikos krizės, taip pat atsižvelgiant į tai, kad savo veiklą sustabdė vienas iš nepriklausomų elektros energijos tiekėjų privatiems klientams Lietuvoje - UAB "Perlas Energija", užėmęs didžiąją vietos rinkos dalį, siekiant užtikrinti priemones ir apsaugoti pačius mažiausius ir pažeidžiamiausius klientus nuo išaugusių elektros kainų, 2022 m. spalio 10 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė Elektros energetikos įstatymo pataisas, kuriomis keičiamas viešojo ir nepriklausomo elektros energijos tiekimo privatiems klientams

reguliuojamas. Pataisais atidėjo trečiąjį elektros rinkos liberalizavimo etapą 3 metams, iki 2025 m. pabaigos (buvo 2022 m. pabaiga) ir nustatė klientų informavimo apie pokyčius tvarką. Kadangi klientai įtraukti į trečiąjį liberalizavimo etapą yra patys jautriausi ir pažeidžiamiausi, jiems taikomas reikalavimas pasirinkti nepriklausomą tiekėją iki 2025 m. pabaigos. Elektros energetikos įstatymo pataisais reikšmingos įtakos Grupės veiklai ir jos rezultatams neturės, tačiau užtikrins vartotojų interesus, nes trečiojo etapo liberalizavimo termino atidėjimas sudarys vartotojams galimybę per ilgesnį laikotarpį priimti jų interesus atitinkančius sprendimus ir atsižvelgti į dabartinę energijos krizę.

Sisteminių paslaugų ir tinklo balansavimo rinkos pokyčiai



Teisės aktų pokyčiai Lietuvoje 2022 m. lėmė reikšmingus sisteminių paslaugų bei tinklo balansavimo rinkos pokyčius. Elektros energetikos įstatymo ir Elektros tinklų naudojimo taisyklių pataisomis siekiama pritaikyti šiuos rinkos segmentus prie ES teisės aktų reikalavimų ir sukurti daugiau rinkos produktų, kurie būtų pagrįsti laisvos rinkos principais. Siekiant to, papildomos paslaugos, perdavimo sistemos operatoriaus (AB „Litgrid“, PSO) įsigijamos iš rinkos dalyvių, buvo aiškiai atskirtos į su dažnio reguliavimu nesusijusias papildomas paslaugas (t. y. nuostoviosios būsenos įtampos reguliavimo, vietos tinklo stabilumo inercijos užtikrinimo, elektros energetikos sistemos paleidimo po totalios avarijos, trumpo jungimo srovės užtikrinimo, elektros energetikos sistemos izoliuoto darbo paslaugos) bei balansavimo paslaugas (energijos balansavimo ir balansavimo pajėgumų paslaugos (t. y. dažnio išlaikymo rezervai, dažnio atkūrimo rezervai, pakaitos rezervai). Techninius su dažnio reguliavimo nesusijusių papildomų paslaugų reikalavimus dar turi nustatyti PSO bei suderinti su Valstybinės energetikos reguliavimo taryba.

Be to, atsižvelgiant į geopolitinę situaciją ir kol nebus baigtas Lietuvos sinchronizacijos su kontinentinės Europos tinklų sistema projektas (turėtų būti užbaigtas iki 2025 m. pabaigos), PSO suteikta teisė teikti užsakymus elektros gamintojams, kurie teikia elektros gamybos pajėgumų prieinamumo paslaugą, užtikrinti parengtą izoliuotam elektros energetikos sistemos darbui, ir užtikrinti tam būtiną pagaminti elektros energijos kiekį iki 60 kalendorinių dienų per kalendorinius metus. Jei užsakymas priimamas, gamintojai turi įvertinti ir iš anksto įsigyti tam reikalingą kuro kiekį, siekiant užtikrinti, kad izoliuoto elektros sistemos darbo paslauga būtų teikiama efektyviai, saugiai ir patikimai. Dėl šių priežasčių „Ignitis gamyba“ įsigijo gamtinių dujų, reikalingų įvykdyti PSO užsakymą. Taip pat svarbu paminėti, jog nuo 2023 m. PSO nebeplanuoja užsakyti trečiojo aktyviosios galios rezervo.

Latvijoje

Palengvintas naujų atsinaujinančių išteklių projektų vystymas



2022 m. liepos 14 d. Latvijos Saeima priėmė Elektros rinkos įstatymo pataisais, kuriomis įvedamas naujas reguliavimas, palengvinantis plyno lauko projektų vystymo procesus:

- nebėra įpareigojimų gauti Ekonomikos ministerijos leidimą statyti naują generatorių (įskaitant ir vėjo elektrines), kurio galia neviršija 500 kW. Bus priimtas naujas poįstatyminis teisės aktas, susijęs su šio leidimo tvarka ir sąlygomis;
- garantinis užstatas tinklo pajėgumų rezervavimui bus reikalingas 50 kW ir galingesniems įrenginiams. Suma bus nustatyta poįstatyminiame teisės akte;
- išmokos vietinėms bendruomenėms prasidės nuo 2023 m. sausio 1 d. Suma bus nustatyta poįstatyminiame teisės akte;
- vystytojams suteikta teisė statyti vidinio tinklo linijas (saulės ir vėjo parkuose) savo pastangomis.

Be to, 2022 m. rugsėjo 29 d. Latvijos Saeima priėmė įstatymą, kuriuo supaprastinama energijos tiekimo konstrukcijų statymo tvarka, įskaitant ir vėjo parkus. Įstatyme numatyta supaprastinta vėjo parkų, kurių bendra galia viršija 50 MW, statybos, išorinių komunalinių tinklų įrengimo bei susijusių konstrukcijų (įrenginių), reikalingų saulės modulių veikimui, jei bendra vieno objekto galia siekia bent 10 MW, statybos tvarka. Konkrečiau, įstatymas leidžia statyti vėjo parkus už miestų ir kaimų, pramoninės paskirties teritorijose, šalia techninių konstrukcijų ar žemės ūkio paskirties teritorijose, kaip tai numatyta tos savivaldybės teritorijos planuose. Turi būti užtikrintas bent 800 m atstumas tarp gyvenamosios ir viešosios paskirties pastatų ir artimiausios vėjo parko vėjo turbinos. Įstatyme taip pat numatyta, kad statomas vėjo parkas, kurio galia viršija 50 MW, gali gauti nacionalinės svarbos objekto statusą. Be to, iki šiol prieš statant vėjo parką, kurio galia viršija 50 MW, vystytojui visada reikėdavo atlikti pilną poveikio aplinkai vertinimą. Pagal įstatymą, nuo šiol reikalingas tik pirminis poveikio aplinkai vertinimas vėjo elektrinėms, jei projektas atitinka numatytus specialiuosius kriterijus.

Jūrinio vėjo projektas Latvijoje ir Estijoje

Bendras jūrinio vėjo parko projektas



Latvijos ir Estijos vyriausybės pasirinko atitinkamas vietas jū Baltijos jūros teritorijose, kur bus vystomas bendras jūrinio vėjo projektas – ELWIND. Latvijos dalyje, Kurzemes regiono pajūrio poveikio aplinkai vertinimas turėtų būti pradėtas 2022 m. gruodžio mėn. Jūrinio vėjo parkas turėtų būti pastatytas jūroje, maždaug 15–20 km nuo sausumos. ELWIND, kurio bendra galia sieks nuo 700 MW iki 1 000 MW, yra įtrauktas į prioritetinių tarpvalstybinių atsinaujinančiosios energijos projektų sąrašą pagal Europos

infrastruktūros tinklų priemonę (angl. Connecting Europe Facility, CEF). Planuojama projektą užbaigti 2030 m. Be to, šiuo metu peržiūrimi teisės aktai, kurie buvo priimti Latvijoje 2014 m. Planuojama nustatyti išankstinių reikalavimų, norint dalyvauti konkursuose, kriterijus bei konkurso laimėtojo įpareigojimus.

Lenkija

Galimai bus palengvinta sausumos vėjo parkų statyba



2022 m. liepos 5 d. Lenkijos Ministrų kabinetas patvirtino Investicijų į vėjo parkus įstatymo, išleisto 2016 m. gegužės 20 d., pataisų projektą, kuriuo siekiama palengvinti vadinamą „10H“ taisyklę, pagal kurią sausumo vėjo elektrinės gali būti statomos ne arčiau nei dešimties vėjo elektrinių aukščio atstumu nuo pastatytų gyvenamųjų pastatų (skaičiuojant aukštį iki rotoriaus viršaus). Be abejo, „10H“ taisyklė gerokai apribojo naujų investicijų į vėjo elektrines galimybes – išties, ši taisyklė draudžia statyti vėjo elektrines 98 % Lenkijos teritorijos.

Pagrindinė pataisų projekto idėja yra išlaikyti pagrindinį naujų vėjo elektrinių vietos nustatymo principą, pagal kurį turės būti išlaikytas minimalus būtinasis atstumas nuo gyvenamųjų patalpų. Bendrai, „10H“ taisyklė vis dar galioja, tačiau savivaldybės turi teisę sumažinti minimalų atstumą nuo gyvenamųjų pastatų iki 500 m, tačiau tik vadovaujantis regiono teritorijų planu. Taip pat, nauji sausumos vėjo parkai galėtų būti statomi tik vadovaujantis regiono teritorijų planu, tad, jei žemės sklypo paskirtis nenumatyta regiono teritorijų plane, vėjo parko ten statyti nebūtų galima. Regiono teritorijų plane nustatant vėjo elektrinės atstumą nuo gyvenamųjų pastatų būtų remiamasi, be kita ko, poveikio aplinkai vertinimo rezultatais. Į vertinimą turėtų būti įtrauktas, be kita ko, triukšmo taršos poveikis aplinkai ir gyventojų sveikatai.

„10H“ taisyklė būtų ir toliau taikoma nacionaliniuose parkuose ir gamtos rezervatuose. Be to, pagal įstatymo projektą, savivaldybės, kuriose vėjo parkai jau pastatyti, galėtų išduoti gyvenamųjų pastatų statybos leidimus, numatytus regiono teritorijų plane, šalia vėjo elektrinių, jei jie statomi 500 m ir didesniu atstumu nuo vėjo elektrinės.

Tačiau, nepaisant to, kad įstatymo projektas jau pateiktas, formalus teisėkūros procesas dar neįneštas. Pagrindinė vilkinimo priežastis yra skirtingos valdančiųjų partijų pozicijos.

Rezultatai

3.1 9 mėn. rezultatai	32
3.2 Rezultatai pagal segmentus	47
3.3 Trečiojo ketvirčio rezultatai	55
3.4 Rezultatai ketvirčiais	57

3.1 9 mėn. rezultatai

Pagrindiniai finansiniai rodikliai¹

		2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	3 027,8	1 165,4	1 862,4	159,8 %
EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	333,5	255,0	78,5	30,8 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	357,2	220,9	136,3	61,7 %
Žalioji gamyba	mln. Eur	185,8	44,9	140,9	313,8 %
Tinklai	mln. Eur	116,7	114,0	2,7	2,4 %
Lanksčioji gamyba	mln. Eur	17,7	28,5	(10,8)	(37,9 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	35,3	31,2	4,1	13,1 %
Kita ²	mln. Eur	1,7	2,2	(0,5)	(22,7 %)
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	%	11,7 %	19,5 %	(7,8 p.p.)	n/a
EBIT ^[AVR]	mln. Eur	225,2	162,5	62,7	38,6 %
Koreguotas EBIT ^[AVR]	mln. Eur	248,9	128,4	120,5	93,8 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	184,9	112,2	72,7	64,8 %
Koreguotas grynasis pelnas ^[AVR]	mln. Eur	202,4	92,6	109,8	118,6 %
Investicijos ^{[AVR]³}	mln. Eur	367,8	128,1	239,7	187,1 %
FFO ^[AVR]	mln. Eur	286,9	216,5	70,4	32,5 %
FCF ^[AVR]	mln. Eur	(626,6)	41,0	(667,6)	n/a
ROE (12 mėn.) ^[AVR]	%	11,2 %	11,1 %	0,1 p.p.	n/a
Koreguotas ROE (12 mėn.) ^[AVR]	%	13,5 %	9,1 %	4,4 p.p.	n/a
ROCE (12 mėn.) ^[AVR]	%	8,0 %	9,9 %	(1,9 p.p.)	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ^[AVR]	%	10,6 %	7,8 %	2,8 p.p.	n/a
Pagrindinis EPS ^[AVR]	Eur	2,54	1,51	1,03	68,2 %
		2022-09-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
Iš viso turto	mln. Eur	5 304,7	4 251,3	1 053,4	24,8 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 228,2	1 849,0	379,2	20,5 %
Grynoji skola	mln. Eur	1 512,8	957,2	555,6	58,0 %
Grynasis apyvartinis kapitalas ^[AVR]	mln. Eur	1 068,7	486,4	582,3	119,7 %
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	kartai	3,65	2,85	0,80	28,1 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	kartai	3,23	2,88	0,35	12,2 %
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^[AVR]	%	23,9 %	30,5 %	(6,6 p.p.)	n/a

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai), įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinių rezultatų. Daugiau informacijos pateikiame skyriuje „6.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“.

³ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. buvo retrospektyviai pakoreguota įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančiosios energijos projektų kiekiu. Atnaujintą formulę galite rasti prie Grupėje naudojamų Alternatyvių veiklos rodiklių aprašymų.

Apžvalga



2022 m. 9 mėn., lyginant su 2021 m. 9 mėn.

2022 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA išaugo 61,7 %, lyginant su 2021 m. 9 mėn., ir siekė 357,2 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas dėl Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžios ir geresnių veikiančių pajėgumų rezultatų, kuriuos daugiausiai lėmė aukštesnės elektros rinkos kainos (+228,7 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2021 m.). Žaliosios gamybos koreguotas EBITDA sudarė daugiau nei pusę Grupės bendro 2022 m. 9 mėn. rezultato.

	Tinklai	Žalioji gamyba	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita ¹	Verslo rezultatas	Koregavimas	TFAS
2022 m. 9 mėn.			Koreguoti					Ataskaitiniai
Pajamos	474,9	413,8	165,6	2 089,9	(92,7)	3 051,5	(23,7)	3 027,8
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(264,4)	(152,8)	(32,4)	(1 979,3)	1,1	(2 427,8)	-	(2 427,8)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(47,0)	(8,2)	(6,1)	(9,5)	(13,4)	(84,2)	-	(84,2)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(19,2)	(3,8)	(2,4)	-	-	(25,4)	-	(25,4)
Kitos sąnaudos	(27,6)	(63,2)	(107,0)	(65,8)	106,7	(156,9)	-	(156,9)
EBITDA ^[AVR]	116,7	185,8	17,7	35,3	1,7	357,2	(23,7)	333,5
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(66,7)	(21,0)	(9,0)	(1,5)	(4,5)	(102,6)	-	(102,6)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,8)	(2,9)	-	-	-	(5,7)	-	(5,7)
EBIT ^[AVR]	47,3	161,9	8,7	33,8	(2,8)	248,9	(23,7)	225,2
Finansinė veikla						(16,4)	2,7	(13,7)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(30,2)	3,6	(26,6)
Grynasis pelnas						202,4	(17,4)	184,9
2021 m. 9 mėn.²			Koreguoti					Ataskaitiniai
Pajamos	354,9	109,8	111,7	564,6	(9,7)	1 131,3	34,1	1 165,4
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(163,3)	(39,2)	(70,6)	(514,5)	0,3	(787,3)	-	(787,3)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(38,8)	(5,9)	(5,9)	(7,6)	(12,5)	(70,7)	-	(70,7)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(14,3)	(2,6)	(4,0)	-	-	(20,9)	-	(20,9)
Kitos sąnaudos	(24,5)	(17,2)	(2,7)	(11,3)	24,2	(31,5)	-	(31,5)
EBITDA ^[AVR]	114,0	44,9	28,5	31,2	2,3	220,9	34,1	255,0
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(61,9)	(15,2)	(8,5)	(1,3)	(3,5)	(90,4)	-	(90,4)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,0)	-	(0,1)	-	-	(2,1)	-	(2,1)
EBIT ^[AVR]	50,1	29,7	19,9	29,9	(1,2)	128,4	34,1	162,5
Finansinė veikla						(19,0)	(9,4)	(28,4)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(16,9)	(5,1)	(22,0)
Grynasis pelnas						92,6	19,6	112,2

¹ Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo korekcijos ir susijusių šalių sandoriai).

² Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). 2021 m. 9 mėn. tarpiniame pranešime skelbtas koreguotas EBITDA siekė 214,5 mln. Eur.

Dalinės energijos kainų kompensacijos poveikio apžvalga

Valstybės biudžeto priemonės

2022 m. II pusm.

Patvirtintas kompensavimo mechanizmas ir paskirti **570 mln. Eur**:

- **kompensuoti reguliacinius skirtumus susidariusius ir 2021 m. ir 2022 m. I pusm. (365 mln. Eur);**
- **subsidija visiems privatiems klientams už 2022 m. II pusm. (205 mln. Eur)** skirta amortizuoti išaugusias elektros ir dujų kainas (virš 0,24 EUR/kWh bet ne daugiau nei 0,09 Eur/kWh elektrai ir fiksuoto 0,54 Eur/m³ dydžio gamtinėms dujoms).

2023 m.

Numatomas kompensavimo mechanizmas, kuriame iš valstybės biudžeto numatytos **apie 1,2 mlrd. Eur** dydžio lėšos, iš kurių:

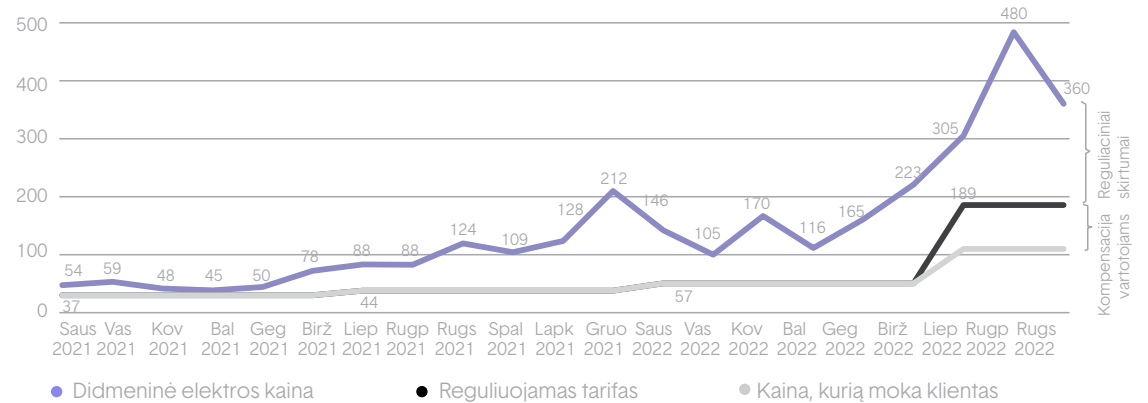
- **skirta 714 mln. Eur subsidija visiems privatiems klientams** amortizuoti išaugusias elektros ir gamtinių dujų kainas (subsidija kainoms virš 0,28 EUR/kWh elektrai ir 50% viršutinė riba kainos augimui gamtinėms dujoms);
- **be to, 446 mln. Eur bus skirti verslo klientams** (subsidijuoti 50% kainos dalies virš 0,24 Eur/kWh per 2022m. IV ketv. ir virš 0,28 Eur/kWh per 2023 m. I ketv.).

Poveikis Grupės veiklai

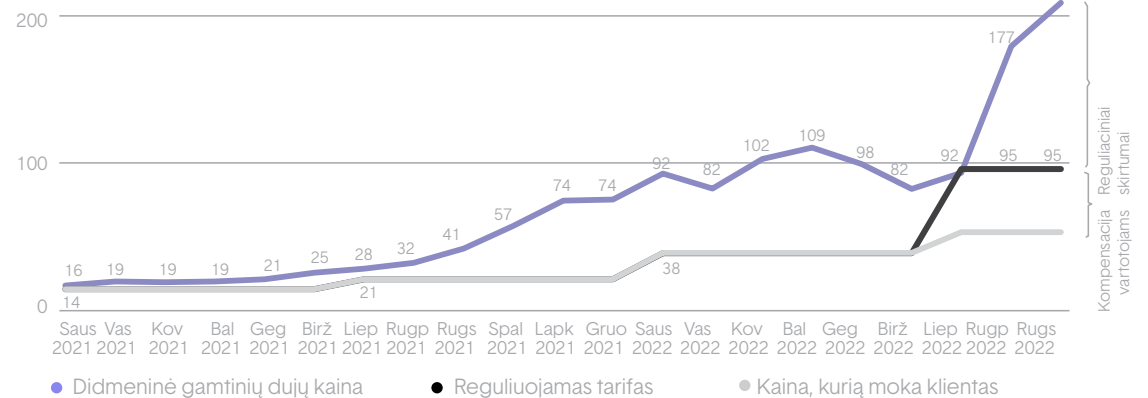
- 365 mln. Eur dydžio reguliaciniai skirtumai** (iš 388 mln. Eur susidariusių per 2021 m. ir per 2022 m. I pusm.) **yra kompensuojami per 2022 m. II pusm. kiekvieną mėnesį.**
- Papildomi 26 mln. Eur **usidare**, kaip **reguliaciniai skirtumai per 2022 m. III ketv., kartu su per 2022 m. IV ketv. susikaupiančia suma turėtų būti išmokėti iš valstybės biudžeto** (laukiama nutarimų).

Materialių reguliacinių skirtumų susidarymo nėra tikimasi per 2023 m. (kadangi dėl reikšmingo dydžio subsidijų iš valstybės biudžeto skirtų klientams, rinkos reguliuotojas gali nustatyti tarifo dydžius, kurie atitiktų tikėtinas didmenines energijos kainas).

Elektros kainos ir reguliuojamų tarifų skirtumai, Eur/MWh



Gamtinių dujų kainos ir reguliuojamų tarifų skirtumai, Eur/MWh



Pajamos

2022 m. 9 mėn. pajamos padidėjo 159,8 %, lyginant su 2021 m. 9 mėn., ir siekė 3 027,8 mln. Eur. Pagrindinės pajamų pokyčio verslo segmentuose priežastys:

- 1. Sprendimai klientams (+1 573,8 mln. Eur).** Didesnės elektros energijos tiekimo pajamos (+791,7 mln. Eur) lėmė didesnės rinkos kainos (vidutiniškai +228,7 %) ir didesnis parduotas kiekis (+20,7 %). Augimą gamtinių dujų verslo segmente (+777,7 mln. Eur) daugiausiai lėmė didesnis vidutinis TTF dujų indeksas (+409,1 %), kuris daugiausiai atsispindi įmonės dujų tiekimo veikloje, bei didesnis parduotas kiekis (+14,2 %), efektyviai išnaudojus Lietuvos SGD terminalą ir sudarius pelningų sandorių su užsienio klientais.
- 2. Žalioji gamyba (+308,8 mln. Eur).** Pajamų augimas užfiksuotas visose technologijose (vėjo, vandens, atliekų vertimo energija), kurį daugiausiai lėmė aukštesnės elektros kainos ir Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.
- 3. Lanksčioji gamyba (+53,9 mln. Eur).** Augimą lėmė elektros energijos rezervinių (izoliuoto sistemos darbo) paslaugų pajamos (+64,6 mln. Eur), numatytos padengti patirtas sąnaudas, susijusias su gamtinių dujų rezervu, įsigytu siekiant atitikti naujus PSO nustatytus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus. Pajamų augimą iš dalies atsvėrė mažesnės KCB komercinės veiklos pajamos (-12,9 mln. Eur) dėl mažiau palankių rinkos sąlygų (mažiau gamybai palankių dienų).
- 4. Tinklai (+9,0 mln. Eur).** Pajamų augimą daugiausiai lėmė išaugusios garantinio tiekimo pajamos (+36,1 mln. Eur), kurias lėmė 228,7 % aukštesnės elektros rinkos kainos. Augimą iš dalies atsvėrė mažesnės elektros skirstymo (-25,9 mln. Eur) pajamos, nes reguliuotojo patvirtintas elektros skirstymo tarifas sumažėjo vidutiniškai 12 %.

Pajamos pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	2 143,9	570,1	1 573,8	276,1 %
Tinklai	397,2	388,2	9,0	2,3 %
Žalioji gamyba	413,8	105,0	308,8	294,1 %
Lanksčioji gamyba	165,6	111,7	53,9	48,3 %
Kita ¹	(92,7)	(9,6)	(83,1)	865,6 %
Pajamos	3 027,8	1 165,4	1 862,4	159,8 %

¹ Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

Pajamos pagal šalis, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2022 m. 9 mėn., %
Lietuva	2 301,7	1 029,5	1 272,2	123,6 %	76,0 %
Kita ²	726,1	135,9	590,2	434,3 %	24,0 %
Pajamos	3 027,8	1 165,4	1 862,4	159,8 %	100,0 %

² Kita – Latvija, Estija, Lenkija ir Suomija.

2022 m. 9 mėn. Grupė uždirbo 76,0 % (2021 m. 9 mėn. – 88,3 %) visų pajamų Lietuvoje (2 301,7 mln. Eur). Grupės pajamos iš užsienio šalių išaugo 434,3 %, daugiausiai Latvijoje, Suomijoje ir Lenkijoje ir siekė 726,1 mln. Eur (2021 m. 9 mėn. – 135,9 mln. Eur), daugiausiai dėl aukštesnių gamtinių dujų ir elektros kainų bei gamtinių dujų pardavimų užsienio šalyse, efektyviai išnaudoto SGD terminalo bei Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.

Pajamos pagal tipą³, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2022 m. 9 mėn., %
Susijusios su elektros energija	1 918,6	870,8	1 047,8	120,3 %	63,4 %
Susijusios su gamtinėmis dujomis	1 049,1	226,9	822,2	362,4 %	34,6 %
Kita	60,1	67,7	(7,6)	(11,2 %)	2,0 %
Pajamos	3 027,8	1 165,4	1 862,4	159,8 %	100,0 %

³ Detalesnis aprašymas pateikiamas 2022 m. 9 mėn. tarpinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 21-oje pastaboje „Pajamos pagal sutartis su klientais“.

2022 m. 9 mėn., lyginant su 2021 m. 9 mėn., su elektros energija susijusios pajamos padidėjo 1 047,8 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių elektros pardavimo pajamų (+730,4 mln. Eur), didesnių pagamintos elektros energijos pardavimo pajamų (+196,6 mln. Eur) ir didesnių visuomeninio elektros tiekimo pajamų (+90,8 mln. Eur). Lyginant su 2021 m. 9 mėn., su gamtinėmis dujomis susijusios pajamos išaugo 822,2 mln. Eur dėl didesnių gamtinių dujų pardavimo pajamų (+837,5 mln. Eur).

Sąnaudos

Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

2022 m. 9 mėn. Grupės elektros ir dujų pirkimai siekė 2 427,8 mln. Eur ir buvo 208,4 % didesni nei 2021 m. 9 mėn. Tokį padidėjimą lėmė didesni elektros energijos (+653,8 mln. Eur) ir gamtinių dujų (+983,8 mln. Eur) pirkimai, daugiausiai dėl aukštesnių rinkos kainų.

OPEX

2022 m. 9 mėn. Grupės OPEX sudarė 153,8 mln. Eur ir padidėjo 24,9 % (+30,7 mln. Eur). Tokį pokytį lėmė išaugusios darbo užmokesčio bei susijusios sąnaudos (13,5 mln. Eur, arba +19,1 %), kurioms didelės įtakos turėjo Grupėje didėjantis darbuotojų skaičius, vidutinis darbo užmokestis ir padidėjęs viršvalandžių skaičius šalinant elektros skirstymo tinklo gedimus po stiprių audrų 2022 m. Kitos sąnaudos išaugo 12,7 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių klientų aptarnavimo, IT, mokesčių, transporto ir komunalinių sąnaudų.

Kita

2022 m. 9 mėn. išvestinių finansinių priemonių sąnaudos dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių yra daugiausiai susijusios su įsigytu gamtinių dujų rezervu, siekiant atitikti PSO nustatytus naujus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus (64,6 mln. Eur – 2022 m. 9 mėn.). Likusi dalis yra daugiausiai susijusi su Sprendimų klientams segmento rezultatais, kuriems daugiausiai įtakos turėjo neefektyvūs apsidraudimo sandoriai, nes pasirinktų apsidraudimo priemonių koreliacija suprastėjo. 2021 m. 9 mėn. rezultatas buvo teigiamas (29,9 mln. Eur) ir buvo atitinkamai įtrauktas prie kitų pajamų.

Tikrosios vertės pokyčiai efektyvių apsidraudimo sandorių atitinkančių apsidraudimo apskaitos kriterijus atskleisti Finansinės padėties ataskaitoje prie nuosavo kapitalo rezervų. Uždarytų išvestinių priemonių sandorių pajamos arba nuostoliai atskleisti Pelno (nuostolio) ataskaitoje prie „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“. Tikrosios vertės pokyčiai ir rezultatai uždarytų apsidraudimo sandorių, kurie neatitinka apsidraudimo apskaitos kriterijų atskleisti Pelno (nuostolio) ataskaitoje, neigiami rezultatai – prie kitų sąnaudų, o teigiami laikotarpio apsidraudimo sandorių rezultatai atskleisti prie kitų pajamų.

Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos išaugo dėl didesnių Tinklų segmento sąnaudų (+4,8 mln. Eur), daugiausiai dėl atliktų investicijų, bei Pomeranijos VP (+2,8 mln. Eur), pradėjusio komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+2,0 mln. Eur), pradėjusio komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn.

Sąnaudos, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	2 427,8	787,3	1 640,5	208,4 %
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	880,8	227,0	653,8	288,0 %
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	1 526,3	542,5	983,8	181,3 %
Kita	20,7	17,8	2,9	16,3 %
OPEX ^(AVR)	153,8	123,1	30,7	24,9 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	84,2	70,7	13,5	19,1 %
Remonto ir priežiūros sąnaudos	25,4	20,9	4,5	21,5 %
Kita	44,2	31,5	12,7	40,3 %
Kita	221,0	92,5	128,5	138,9 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija	102,6	90,4	12,2	13,5 %
Išvestinės finansinės priemonės	112,7	-	112,7	100 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	5,7	2,1	3,6	171,4 %
Iš viso	2 802,6	1 002,9	1 799,7	179,4 %

¹ Dėl apskaitos politikos pokyčių bei perklasifikavimo, visų 2021 m. ketvirčių sąnaudos buvo koreguotos retrospektyviai (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

EBITDA

2022 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA sudarė 357,2 mln. Eur ir buvo 61,7 %, arba 136,3 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. 9 mėn. Koreguoto EBITDA augimą daugiausia lėmė Žaliosios gamybos segmentas. Pagrindiniai augimo veiksniai buvo Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni veikiančių Žaliosios gamybos pajėgumų rezultatai, kuriems įtakos turėjo aukštesnės elektros rinkos kainos (+228,7 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2021 m.).

Pagrindinės koreguoto EBITDA pokytį lėmusios priežastys:

- 1. Žalioji gamyba (+140,9 mln. Eur).** Augimas užfiksuotas visose technologijose (vėjo, vandens, atliekų vertimo energija), kurį daugiausiai lėmė aukštesnės elektros rinkos kainos ir Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.
- 2. Tinklai (+2,7 mln. Eur).** Augimą lėmė įvesta papildoma tarifo dedamoji (+20,2 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnis elektros WACC (4,16 % 2022 m., lyginant su 5,34 % 2021 m.) (-9,0 mln. Eur) dėl atnaujintos WACC metodikos naujam reguliaciniam laikotarpiui, prasidėjusiam 2022 m. Be to, koreguoto EBITDA augimą iš dalies atsvėrė mažesnė leistina grąža ir nusidėvėjimas ir amortizacija priskirti 2022 m. III ketv., lyginant su 2021 m. III ketv., dėl laikino kiekio efekto (-10,3 mln. Eur). Šis efektas išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį.
- 3. Lanksčioji gamyba (-10,8 mln. Eur).** Mažėjimą daugiausiai lėmė prastesni KCB rezultatai (-10,7 mln. Eur) dėl mažesnio pagaminto kiekio (-591 GWh), nes elektros, gamtinių dujų ir ATL kainų skirtumą neigiamai paveikė išaugusios gamtinių dujų kainos – mažiau dienų palankių gamybai.
- 4. Sprendimai klientams (+4,1 mln. Eur).** Nepaisant nuostolingų metų tiek elektros, tiek gamtinių dujų tiekimo privatiems klientams veiklose, teigiamus pokyčius lėmė gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai, daugiausiai dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo ir sudarytų pelningų sandorių su užsienio klientais bei laikino palankaus atsargų efekto. Pastarąjį lėmė svertinio vidurkio apskaitos metodas, kuris lėmė laikinai geresnius rezultatus rinkoje kylant gamtinių dujų kainai, o kainoms pradėjus kristi efektas turėtų tapti neigiamas.

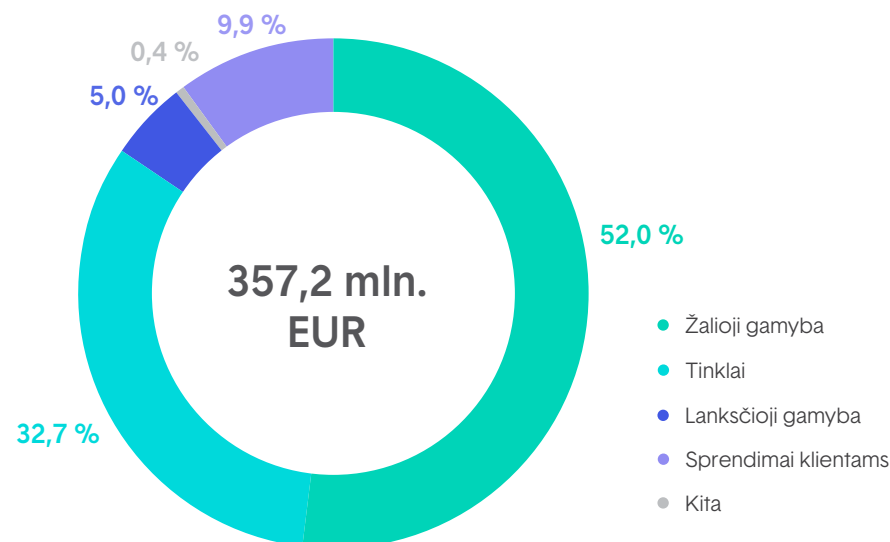
Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	185,8	44,9	140,9	313,8 %
Tinklai	116,7	114,0	2,7	2,4 %
Lanksčioji gamyba	17,7	28,5	(10,8)	(37,9 %)
Sprendimai klientams	35,3	31,2	4,1	13,1 %
Kita ²	1,7	2,3	(0,6)	(26,1 %)
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	357,2	220,9	136,3	61,7 %

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). 2021 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA siekė 214,5 mln. Eur.

² Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

2022 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA, mln. Eur





3x

Grupės investicijos išaugo tris kartus ir 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu pasiekė 367,8 mln. Eur, pagrįste dėl investicijų į Žaliosios gamybos segmento projektus.

Koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį

2022 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA iš reguliuojamos veiklos ir ilgalaikių sutarčių sudarė 37,2 % viso koreguoto EBITDA (2021 m. 9 mėn. – 61,7 %). Šių veiklų dalis sumažėjo dėl gerokai didesnio koreguoto EBITDA iš Žaliosios gamybos veiklos, daugiausiai dėl aukštų elektros rinkos kainų.

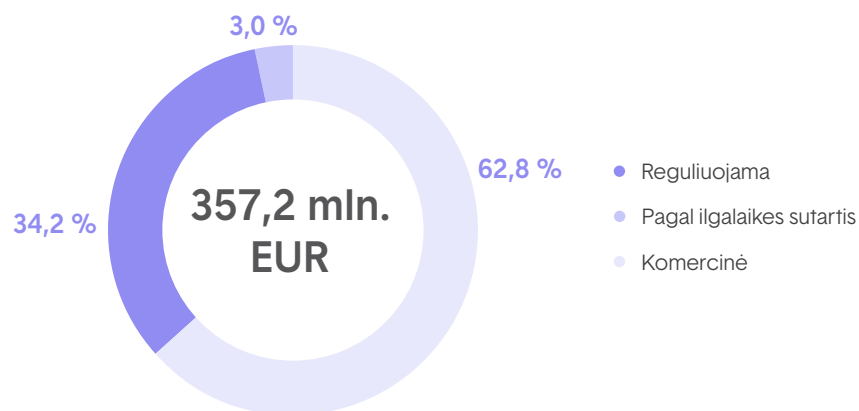
Reguliuojamai veiklai priskiriama:

1. elektros ir gamtinių dujų skirstymo veikla;
2. perdavimo sistemos operatoriui teikiamos rezervinės ir sisteminės paslaugos;
3. visuomeninis elektros energijos tiekimas, garantinis elektros tiekimas, gamtinių dujų tiekimas Lietuvos gyventojams ir paskirtojo SGD tiekėjo paslaugos.

Veiklai pagal ilgalaikes sutartis priskiriami veikiantys pajėgumai su skatinamaisiais tarifais, t. y., fiksuotais tarifais arba numatytu priedu prie rinkos kainos, bei ilgalaikės elektros tiekimo sutartys, kurios galioja ilgiau nei 1 metus.

Koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Reguliuojama	122,1	128,4	(6,3)	(4,9 %)
Pagal ilgalaikes sutartis	10,8	7,6	3,2	42,1 %
Komercinė	224,3	84,9	139,4	164,2 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	357,2	220,9	136,3	61,7 %

2022 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį, %**EBITDA korekcijos****EBITDA korekcijos, mln. Eur**

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA ^[AVR]	333,5	255,0	78,5	30,8 %
<i>Korekcijos¹</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai (1)	23,7	(38,9)	62,6	n/a
Rezultatai iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios (2)	-	4,8	(4,8)	(100,0 %)
Iš viso EBITDA koregavimų	23,7	(34,1)	57,8	n/a
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	357,2	220,9	136,3	61,7 %
<i>Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]</i>	11,7 %	19,5 %	(7,8 p. p.)	n/a

¹ Detalesnis vadovybės koregavimų aprašymas pateikiamas 2022 m. 9 mėn. tarpinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 28-oje pastaboje „Veiklos segmentai“.

- (1) Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo leidžiamo uždirbti pelno. 2022 m. 9 mėn. korekcijas apima:
 - mažesnio Tinklų segmento pelno iš reguliuojamos veiklos grąžinimas (+78,1 mln. Eur), iš kurio 54,9 mln. Eur yra susiję su dabartiniu laikotarpiu ir kurį daugiausiai lėmė didesnės faktinės elektros energijos ir gamtinių dujų pirkimo kainos, lyginant su reguliuotojo skirstymo veikloms nustatytais kainomis, kurios prisidėjo prie aukštesnių technologinių nuostolių sąnaudų, o 22,8 mln. Eur – susiję su ankstesniais laikotarpiais ir tarifais realizuoti per šį laikotarpį;
 - mažesnio Sprendimų klientams segmento pelno iš visuomeninio elektros tiekimo veiklų grąžinimas (+5,0 mln. Eur), kurį lėmė privačių klientų perdeklaravimas;
 - didesnio Sprendimų klientams segmento pelno iš visuomeninio gamtinių dujų tiekimo veiklos eliminavimas (-19,3 mln. Eur), nes per 2021 m. susidarę reguliaciniai skirtumai yra kompensuojami tarifu per dabartinį laikotarpį;
 - didesnio Sprendimų klientams segmento pelno iš paskirtojo gamtinių dujų tiekimo veiklos eliminavimas (-39,8 mln. Eur), kurį daugiausiai sudarė mažesnės faktinės gamtinių dujų įsigijimo kainos, lyginant su j tarifą įtrauktomis reguliuotojo nustatytais kainomis.
- (2) 2021 m. 9 mėn. Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (3,6 mln. Eur) ir Pomeranijos VP (1,2 mln. Eur) rezultatai iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios (bei galimų procesų po komercinės veiklos pradžios) buvo įtraukti, kadangi jie atspindi rezultatą kapitalizuotą Finansinės padėties ataskaitoje, pagal taikomus TAS 16 reikalavimus 2021 m. 9 mėn. laikotarpiui. Nuo 2022 m. ši korekcija nebereikalinga, nes pagal ilgalaikio materialiojo turto TAS 16 pataisas, įsigaliojusias 2022 m. sausio 1 d., gautos pajamos ir patirtos susijusios sąnaudos rengiant įrenginį paskirtajai veiklai atskleidžiamos Pelno (nuostolio) ataskaitoje. Anksčiau tokios pajamos ir sąnaudos būdavo atimamos iš ilgalaikio materialiojo turto vertės Finansinės padėties ataskaitoje.

EBIT

2022 m. 9 mėn. koreguotas EBIT sudarė 248,9 mln. Eur ir buvo 93,8 % (arba +120,5 mln. Eur) didesnis nei 2021 m. 9 mėn. Didžiausią poveikį koreguotam EBIT darė didesnis koreguotas EBITDA (+136,3 mln. Eur) (didėjimo priežastys aprašytos skyriuje „EBITDA“), kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-12,2 mln. Eur).

Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	161,9	29,7	132,2	445,1 %
Tinklai	47,3	50,1	(2,8)	(5,6 %)
Lanksčioji gamyba	8,7	19,9	(11,2)	(56,3 %)
Sprendimai klientams	33,8	29,9	3,9	13,0 %
Kita ²	(2,8)	(1,2)	(1,6)	133,3 %
Koreguotas EBIT ^[AVR]	248,9	128,4	120,5	93,8 %
Koreguoto EBIT marža ^[AVR]	8,2 %	11,3 %	(3,1 p. p.)	n/a

EBIT korekcijos, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBIT ^[AVR]	225,2	162,5	62,7	38,6 %
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	23,7	(34,1)	57,8	n/a
Iš viso EBIT korekcijų	23,7	(34,1)	57,8	n/a
Koreguotas EBIT ^[AVR]	248,9	128,5	120,4	93,7 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ^[AVR]	10,6%	7,8 %	2,8 p. p.	n/a
ROCE (12 mėn.) ^[AVR]	8,0 %	9,9 %	(1,8 p. p.)	n/a

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

Grynasis pelnas

2022 m. 9 mėn. koreguotas grynasis pelnas sudarė 202,4 mln. Eur ir buvo 118,6 % didesnis nei 2021 m. 9 mėn. Koreguoto EBITDA teigiama įtaka (+136,3 mln. Eur) buvo iš dalies atsvėrta didesnio nusidėvėjimo bei amortizacijos (-12,2 mln. Eur) ir pelno mokesčio (-13,3 mln. Eur) sąnaudų.

Ataskaitinis grynasis pelnas 2022 m. 9 mėn. padidėjo iki 184,9 mln. Eur, lyginant su 112,2 mln. Eur 2021 m. 9 mėn. Ataskaitinis grynasis pelnas padidėjo mažiau, lyginant su koreguotojo grynojo pelno augimu, daugiausiai dėl laikinų reguliacinių skirtumų (-62,5 mln. Eur).

Grynojo pelno korekcijos, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	184,9	112,2	72,7	64,8 %
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBIT korekcijų	23,7	(34,1)	57,8	n/a
Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos (3)	(2,7)	9,4	(12,1)	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (4)	(3,6)	5,1	(8,7)	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	17,4	(19,6)	37,0	n/a
Koreguotas grynasis pelnas ^[AVR]	202,4	92,6	109,8	118,6 %
Koreguotas ROE (12 mėn.) ^[AVR]	13,5 %	9,1 %	4,4 p. p.	n/a
ROE (12 mėn.) ^[AVR]	11,2 %	11,1 %	0,1 p. p.	n/a

- (3) Į vienkartines finansinės veiklos korekcijas įtrauktas „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimo 2022 m. (2,7 mln. Eur) ir Kauno KJ opcijų tikrosios vertės padidėjimo (įtraukto į sąnaudas Pelno (nuostolio) ataskaitoje) (-23,5 mln. Eur) ir „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimo 2021 m. (+13,8 mln. Eur) eliminavimas.
- (4) Papildoma pelno mokesčio korekcija, taikant 15 % pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikoma visoms EBIT korekcijoms.

Investicijos

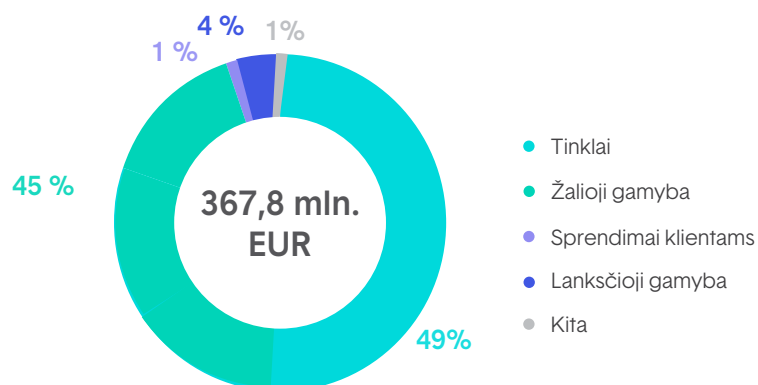
2022 m. 9 mėn. investicijos siekė 367,8 mln. Eur ir buvo 239,7 mln. Eur didesnės nei 2021 m. 9 mėn. Daugiausia investicijų buvo skirta Tinklų segmentui (48,5 % visų investicijų) ir Žaliosios gamybos segmentui (45,2 % visų investicijų).

2022 m. 9 mėn. Žaliosios gamybos segmento investicijos siekė 166,4 mln. Eur ir buvo 151,0 mln. Eur didesnės nei 2021 m. 9 mėn. Išaugusias investicijas daugiausiai lėmė investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje (104,8 mln. Eur), daugiausiai į Mažeikių VP (44,9 mln. Eur) ir Silezijos VP II (50,2 mln. Eur) bei biomasės / atliekų vertimo energija technologijas (38,5 mln. Eur), daugiausiai į Vilniaus KJ biomasės bloką.

Tinklų segmento investicijos sudarė 178,5 mln. Eur ir buvo 71,0 %, arba 74,1 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. 9 mėn. Investicijos į elektros ir dujų skirstymo tinklų plėtrą išaugo 41,4 mln. Eur, arba +104,8 %, ir siekė 80,9 mln. Eur. Pagrindinės augimo priežastys buvo didesnis naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius bei išaugę rangovų įkainiai. Rangovų įkainiai naujų klientų prijungimams ir galios didinimams klientui augo vidutiniškai 55 %. Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą išaugo +22,8 mln. Eur, arba +53,4 %, ir siekė 65,5 mln. Eur. Investicijos augo dėl didesnio atnaujintų objektų kiekio bei rangovų įkainių augimo. Rangovų įkainiai tinklo priežiūrai objektui augo vidutiniškai 50 %.

2022 m. 9 mėn. investicijos padengtos klientų arba dotacijos siekė 47,9 mln. Eur ir sudarė 13,0 % visų investicijų. Grupei 2022 m. 9 mėn. buvo suteiktos 18,1 mln. Eur investicijoms skirtos dotacijos, susijusios su Vilniaus KJ projektu (10,0 mln. Eur) bei elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymo tinklų priežiūra (8,1 mln. Eur). Taip pat, dalis Tinklų segmento investicijų, susijusių su naujų vartotojų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perkėlimo darbais buvo padengtos klientų (29,8 mln. Eur).

2022 m. 9 mėn. investicijos pagal segmentus, %



Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn. ¹	2021 m. 9 mėn. ⁴	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	166,4	15,4	151,0	980,5 %
Sausumos vėjo parkai	104,8	4,1	100,7	n/a
Biomasės / atliekų vertimo energija įėgainės	38,5	9,4	29,1	309,6 %
Jūrinio vėjo parkai	13,9	-	13,9	100,0 %
Saulės parkai	8,5	1,3	7,2	n/a
Kita	0,8	0,6	0,2	33,3 %
Tinklai	178,5	104,4	74,1	71,0 %
Bendra elektros energijos skirstymo tinklo plėtra:	91,8	42,8	49,0	114,5 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra	80,9	39,5	41,4	104,8 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (Išmanieji skaitikliai)	10,9	3,3	7,6	230,3 %
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	65,5	42,7	22,8	53,4 %
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	6,1	9,9	(3,8)	(38,4 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	4,8	6,4	(1,6)	(25,0 %)
Kita	10,3	2,5	7,8	312,0 %
Sprendimai klientams	2,6	1,8	1,0	62,5 %
Lanksčioji gamyba	14,6	0,2	14,4	n/a
Kita ²	5,6	6,3	(0,7)	(11,1 %)
Investicijos [AVR]	367,8	128,1	239,7	187,1 %
Viso dotacijų ir investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių vartotojų:	(47,9)	(34,8)	(13,1)	37,6 %
Dotacijos	(18,1)	(13,5)	(4,6)	34,1 %
Investicijos dengiamos vartotojų ³	(29,8)	(21,3)	(8,5)	39,9 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių vartotojų)	319,9	93,3	226,6	242,9 %

¹ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. buvo retrospektyviai pakoreguota įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Atnaujintą formulę galite rasti prie Grupėje naudojamų Alternatyvių veiklos rodiklių aprašymų.

² Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

³ Investicijos, dengiamos iš investicijų naudą gaunančių vartotojų, apima naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perdavimą.

⁴ Dėl apskaitos politikos pokyčių bei perklasifikavimo, visų 2021 m. ketvirčių investicijos buvo perskaičiuotos retrospektyviai (daugiausia informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

Balansas

Turtas

2022 m. rugsėjo 30 d. bendra turto vertė siekė 5 304,7 mln. Eur (24,8 % padidėjimas nuo 2021 m. gruodžio 31 d.).

Ilgalaikis turtas padidėjo 267,4 mln. Eur, arba 9,1 %, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d. Augimą daugiausiai lėmė išaugusi ilgalaikio materialiojo turto vertė (+111,8 mln. Eur) bei didesnių išankstinių apmokėjimų už ilgalaikį turą (+89,4 mln. Eur), daugiausiai dėl 2022 m. 9 mėn. atliktų investicijų, reikalingų Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Silezijos VP II statyboms.

Trumpalaikis turtas padidėjo 786,0 mln. Eur, arba 60,3 %, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl išaugusio apyvartinio kapitalo (daugiau informacijos pateikiame toliau skyriuje „Grynasis apyvartinis kapitalas“). Augimą iš dalies atsvėrė sugrąžinta gautina suma iš EPSO-G už AB „LitGrid“ akcijas (84,1 mln. Eur).

Nuosavas kapitalas

2022 m. rugsėjo 30 d. nuosavas kapitalas sudarė 2 228,2 mln. Eur ir išaugo 379,2 mln. Eur, arba 20,5 %, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl padidėjusio investicinių finansinių priemonių rezervo (+303,4 mln. Eur), kuris atspindi efektyvių apsidraudimo sandorių, atitinkančių apsidraudimo apskaitos kriterijus, tikrosios vertės pokyčius. Be to, nuosavas kapitalas išaugo dėl 2022 m. I pusm. uždirbto grynojo pelno (+184,9 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė už antrąjį 2021 m. pusmetį išmokėti (-43,9 mln. Eur) ir už pirmąjį 2022 m. pusmetį patvirtinti (-45,2 mln. Eur) dividendai.

Įsipareigojimai

Visi įsipareigojimai 2022 m. 9 mėn. padidėjo 28,1 %, arba 674,2 mln. Eur. Padidėjimas daugiausiai susijęs su papildomais banko sąskaitų perviršiu (284,2 mln. Eur) bei išaugusiomis bankų paskolomis (+93,4 mln. Eur), reikalingais grynajam apyvartiniam kapitalui finansuoti. Be to, įsipareigojimų padidėjimas yra susijęs su išaugusiu apyvartiniu kapitalu (daugiau informacijos pateikiame toliau skyriuje „Grynasis apyvartinis kapitalas“).

Grynasis apyvartinis kapitalas

2022 m. rugsėjo 30 d. grynasis apyvartinis kapitalas siekė 1 068,7 mln. Eur ir išaugo 582,3 mln. Eur, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl aukštų energijos kainų. Pokyčių lėmusios priežastys:

- atsargų likučio augimas +552,5 mln. Eur, daugiausiai Sprendimų klientams segmente (+425,7 mln. Eur), dėl augančio dujų atsargų kiekio ir vertės, bei Lankščiosios gamybos segmente (+144,0 mln. Eur), dėl papildomo gamtinių dujų rezervo įsigijimo, kuriuos paveikė sustabdyti „Gazprom“ dujų pirkimai, pakeičiant jas SGD krovinius;

- didesnė sukaupta reguliacinė skola (+100,4 mln. Eur), susijusi su reguliuojama elektros ir gamtinių dujų visuomeninio tiekimo veikla (Sprendimai klientams), nes faktinės energijos įsigijimo kainos buvo aukštesnės nei reguliuotojo nustatytos tarife. Reguluojamos gamtinių dujų visuomeninio tiekimo veiklos skola įprastai neįtraukiama į Balansą, tačiau, dėl reguliacinių pokyčių, 2022 m. I pusm. ji buvo apskaitoma Balanse;
- išaugusios prekybos gautinos sumos (+216,0 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente;
- išaugę investicinių finansinių priemonių prekybos depozitai (+57,0 mln. Eur) dėl išaugusių rinkos kainų (Sprendimai klientams);
- kuriuos iš dalies atsvėrė išaugęs su „Nasdaq“ žaliavų rinka susijęs rinkos vertės pokytis (angl. mark-to-market, MtM) (piniginė visų atvirų investicinių finansinių priemonių dalis)¹ (-203,9 mln. Eur), mažesni išankstiniai apmokėjimai už trumpalaikį turą (-48,0 mln. Eur), daugiausiai už gamtines dujas (Sprendimai klientams), bei didesnės kitos mokėtinos sumos už trumpalaikį turą (-75,6 mln. Eur), daugiausiai dėl sukauptų sąnaudų už elektros energiją Tinklų ir Sprendimų klientams segmentuose.

Balansas, mln. Eur

	2022-09-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	3 214,4	2 947,0	267,4	9,1 %
Trumpalaikis turtas	2 090,3	1 304,3	786,0	60,3 %
TURTO IŠ VISO	5 304,7	4 251,3	1 053,4	24,8 %
Nuosavas kapitalas	2 228,2	1 849,0	379,2	20,5 %
Įsipareigojimų iš viso	3 076,5	2 402,3	674,2	28,1 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	2 034,6	1 704,8	329,8	19,3 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	1 042,0	697,5	344,5	49,4 %
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO	5 304,7	4 251,3	1 053,4	24,8 %
Pastovus kapitalas ^[AVR]	3 741,0	2 806,2	934,8	33,3 %
Grynasis apyvartinis kapitalas ^[AVR]	1 068,7	486,4	582,3	119,7 %
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.) ^[AVR]	28,5 %	25,7 %	2,8 p. p.	n/a
Bendrojo likvidumo koef. ^[AVR]	2,01	1,87	0,14	7,5 %
Turto apyvartumas (12 mėn.) ^[AVR]	0,80	0,46	0,34	73,9 %
ROA (12 mėn.) ^[AVR]	4,8 %	3,8 %	1 p. p.	n/a

¹ Piniginė rinkos vertės pokyčio (angl. „mark-to-market“, MtM) dalis yra pinigų srautų suma, susijusi su finansinėmis investicijomis priemonėmis, apimanti visus mokėjimus, už kuriuos sandorio šalys visiškai atsiskaito kiekvieną darbo dieną. Kasdieniai atsiskaitymai atitinka tikrąjį ateities sandorių, vykdomų „Nasdaq“ žaliavų rinkoje, vertę.

Finansavimas

Grynoji skola

2022 m. rugsėjo 30 d. grynoji skola sudarė 1 512,8 mln. Eur, o tai yra 58,0 %, arba 555,6 mln. Eur, padidėjimas, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., kurį lėmė didesnis apyvartinio kapitalo poreikis ir atliktos investicijos. Grynąją skolą iš dalies atsverė teigiamas FFO ir gautina suma iš EPSO-G (daugiau informacijos pateikiame skyriuje „Balansas“). FFO (12 mėn.) / Grynoji skola sumažėjo iki 23,9 %, tačiau rodiklis viršija 23 % ribą, reikalingą išlaikyti „BBB+“ kredito reitingą.

Grynoji skola, mln. Eur

	2022-09-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
Ilgalaikių finansinių įsipareigojimų viso	1 485,5	1 164,4	321,1	27,6 %
Ilgalaikės paskolos	537,1	229,6	307,5	133,9 %
Obligacijos	889,7	888,5	1,2	0,1 %
Mokėtinios (įskaitant sukauptas) palūkanos	-	-	-	n/a
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	58,7	46,3	12,4	26,8 %
Trumpalaikių finansinių įsipareigojimų viso	318,1	241,9	76,2	31,5 %
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	25,2	13,8	11,4	82,6 %
Trumpalaikės paskolos	-	214,1	(214,1)	(100,0 %)
Banko sąskaitų perviršis	284,3	-	284,3	100,0 %
Mokėtinios (įskaitant sukauptas) palūkanos	5,4	9,3	(3,9)	(41,9 %)
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	3,2	4,7	(1,5)	(31,9 %)
Finansinės skolos ^[AVR]	1 803,6	1 406,3	397,3	28,3 %
Pinigai ir jų ekvivalentai bei lėšos sąlyginio deponavimo sąskaitoje	290,8	449,1	(158,3)	(35,2 %)
Grynoji skola ^[AVR]	1 512,8	957,2	555,6	58,0 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	3,23	2,88	0,35	12,2 %
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	3,65	2,85	0,80	28,1 %
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^[AVR]	23,9 %	30,5 %	(6,6 p. p.)	n/a
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^[AVR]	0,81	0,76	0,05	6,6 %
Nuosavo kapitalo lygis ^[AVR]	0,42	0,43	(0,01)	(2,3 %)

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2022-09-30	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	904,7 ¹	1,96	6,6	100,0 %	100,0 %
Banko paskolos	412,8	1,82	7,2	96,7 % ²	80,9 %
Banko kredito linijos ir sąskaitų perviršis	434,3	1,44	0,9	-	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	62,0	-	7,2	-	100,0 %
Iš viso	1 813,8	1,8	5,7	71,9 %	95,6 %

¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2022 m. rugsėjo 30 d. obligacijos sudarė 889,7 mln. Eur konsoliduotoje balanso ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino, pagal TFAS.

² 2022 m. rugsėjo 30 d. viena paskola (kurios likutinė vertė – 110 mln. Eur) su kintama palūkanų norma buvo įtraukta prie paskolų su pastovia palūkanų norma, nes dėl šios paskolos buvo sudarytas palūkanų normos apskaitimo sandoris.

Obligacijų emisijos ir paskolos

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

Obligacijų emisijos

	2017 m. emisija	2018 m. emisija	2020 m. emisija
ISIN kodas	XS1646530565	XS1853999313	XS2177349912
Valiuta	EUR	EUR	EUR
Nominalus kiekis	300 000 000	300 000 000	300 000 000
Palūkanos	2,000	1,875	2,000
Galiojimo terminas	2027 m. liepos 17 d.	2028 m. liepos 10 d.	2030 m. gegužės 21 d.
Kredito reitingas	BBB+	BBB+	BBB+

Ataskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių, susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų turėtojų struktūrą išleidimo metu, pateikiame 2021 m. metinio pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“.

2022 m. rugsėjo 30 d. bankų paskolos, kredito linijos ir sąskaitų perviršis sudarė 847,1 mln. Eur, iš kurių 51,3 % buvo skirta Sprendimų klientams segmento apyvartinio kapitalo poreikiui, 38,5 % – Žaliosios gamybos segmento projektams, o 8,6 % – Tinklų segmento išmaniųjų skaitiklių diegimui.

Finansinių skolų terminai

Obligacijos, kurių galiojimo terminas yra 2027 m. (300,0 mln. Eur, žaliosios), 2028 m. (300,0 mln. Eur, žaliosios) ir 2030 m. (300,0 mln. Eur) sudaro didžiausią Grupės finansinių įsipareigojimų dalį. Vidutinis finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminas 2022 m. rugsėjo 30 d. buvo 5,7 metai (2021 m. gruodžio 31 d. – 6,4 metai).

Grupės finansinių skolų grąžinimo grafikas, mln. Eur



Palūkanų normos, valiutų ir likvidumo rizika

2022 m. rugsėjo 30 d. finansinių skolų suma – 1 303,4 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (74,8 % visų paskolų², kredito linijų, banko sąskaitų perviršių, obligacijų ir mokėtinų palūkanų sumų), o likusi finansinių skolų dalis yra su kintama palūkanų norma. Efektyvi palūkanų norma 2022 m. rugsėjo 30 d. siekė 1,8 %. 95,5 % visų finansinių skolų buvo eurais, o 4,5 % – Lenkijos zlotais.

Grupė likvidumo rizikos valdymui sudaro kredito linijų ir sąskaitos perviršio sutartis su bankais. 2022 m. rugsėjo 30 d. Grupė su keturiais bankais yra sudariusi penkias kredito linijos ir sąskaitos perviršio sutartis, kurios bendrai siekia 599 mln. Eur. Išmokėta suma sudarė 434 mln. Eur. Po ataskaitinio laikotarpio, Grupės sudarė papildomą kredito linijos sutartį, kurios vertė – 120 mln. Eur. Visos kredito linijos yra įpareigojančios, t. y., bankas turi išmokėti lėšas pagal reikalavimą.

Pinigų srautai

CFO

2022 m. 9 mėn. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) sudarė -144,4 mln. Eur. Lyginant su 2021 m. 9 mėn., CFO sumažėjo 346,2 mln. Eur, daugiausiai dėl išaugusio apyvartinio kapitalo. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė sugrąžinta gautina suma iš EPSO-G už AB „LitGrid“ akcijas ir aukštesnis grynasis pelnas.

CFI

2022 m. 9 mėn. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) siekė -321,0 mln. Eur. Lyginant su 2021 m. 9 mėn., CFI sumažėjo 197,6 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių mokėjimų už investicijas (+171,6 mln. Eur).

CFF

2022 m. 9 mėn. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė 307,2 mln. Eur. CFF buvo teigiami dėl sąskaitos perviršio lėšų (284,2 mln. Eur) ir gautų papildomų paskolų, kurių vertė siekia 109,4 mln. Eur. Šiuos efektus dalinai atsvėrė išmokėti dividendai (-43,9 mln. Eur), nuosavų akcijų įsigijimas (-14,3 mln. Eur) ir sumokėtos palūkanos (-24,6 mln. Eur). Tuo tarpu per 2021 m. 9 mėn. CFF buvo neigiamas dėl išmokėtų dividendų (-44,0 mln. Eur), dukterinių bendrovių nuosavybės įsigijimo iš mažumos akcininkų (-19,0 mln. Eur) ir sumokėtų palūkanų (-23,5 mln. Eur).

Pinigų srautai, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	449,1	658,8	(209,7)	(31,8 %)
CFO	(144,4)	201,8	(346,2)	n/a
CFI	(321,0)	(123,4)	(197,6)	160,1 %
CFF	307,2	(101,0)	408,2	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	(158,2)	(22,6)	(135,6)	600,0 %
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pab.	290,8	636,2	(345,3)	(54,3 %)

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Pinigų įplaukos, nurodytos Pinigų srautų ataskaitos eilutėje „Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo“, išskyrus pelną (nuostolius), kuris jau įtrauktas į FFO.

FFO

2022 m. 9 mėn. Grupės FFO rodiklis išaugo 32,5 % (+70,4 mln. Eur) ir sudarė 286,9 mln. Eur. Pagrindinė augimo priežastis – didesnis EBITDA.

FFO, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %
EBITDA ^[AVR]	333,5	255,0	78,5	30,8 %
Gautos palūkanos	0,4	0,4	-	-
Sumokėtos palūkanos	(24,7)	(23,5)	(1,2)	5,1 %
Sumokėtas pelno mokestis	(22,3)	(15,4)	(6,9)	44,8 %
FFO ^[AVR]	286,9	216,5	70,4	32,5 %

FCF

2022 m. 9 mėn. Grupės FCF rodiklis sudarė -626,6 mln. Eur. Pagrindinės reikšmingai neigiamo FCF rodiklio priežastys – apyvartinio kapitalo pokytis ir didelis investicijų kiekis, kurias iš dalies atsvėrė 32,5 % didesnis FFO.

FCF, mln. Eur

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %
FFO ^[AVR]	286,9	216,5	70,4	32,5 %
Investicijos	(367,8)	(128,1)	(239,7)	187,1 %
Gautos dotacijos	18,1	13,5	4,6	34,1 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	17,7	12,5	5,2	41,6 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ²	0,8	1,7	(0,9)	(52,9 %)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai	(582,3)	(75,1)	(507,2)	675,4 %
FCF ^[AVR]	(626,6)	41,0	(667,6)	n/a

Pagrindiniai veiklos rodikliai

Elektra

Žaliosios gamybos galia per metus išaugo 81 MW. Instaliuotoji galia padidėjo 95 MW nes Pomeranijos VP pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn. Per paskutinįjį ketvirtį du projektai: Silezijos VP I (+50 MW) ir Lenkijos saulės elektrinių portfelis II (+30 MW), pradėjo statybų etapą.

Lyginant su praeitais metais, bendras paskirstytos elektros kiekis sumažėjo 1,4 %. Rugsėjo mėn. užfiksuotas reikšmingesnis paskirstytos elektros kiekio sumažėjimas. Sumažėjimas daugiausiai fiksuotas privačių klientų segmente.

Lyginant su 2021 m. 9 mėn., elektros energijos gamybos (neto) apimtys sumažėjo 24,8 %, arba 0,42 TWh, ir 2022 m. 9 mėn. siekė 1,29 TWh. Pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnė Elektrėnų komplekso KCB gamyba (-0,59 TWh), dėl išaugusių gamtinių dujų kainų, kurios neigiamai paveikė elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą, bei sumažėjusi gamyba Kruonio HAE (-0,12 TWh). Sumažėjimą atsvertė didesnis Žaliosios gamybos pagamintas kiekis: Pomeranijos VP (+0,18 TWh) ir Kauno HE (+0,08 TWh). Teigiamą Pomeranijos VP poveikį lėmė komercinės veiklos pradžia 2021 m. gruodžio mėn., o Kauno HE – apie 40 % padidėjęs Nemuno vandens lygis.

Elektros pardavimų augimą (18,1 % didesni nei 2021 m. 9 mėn.) daugiausiai lėmė didesni pardavimai verslo klientams Lietuvoje, Latvijoje ir Lenkijoje. Verslo klientų skaičius išaugo beveik dvigubai, tuo tarpu pardavimai privatiems klientams šiek tiek sumažėjo dėl besitęsiančio elektros rinkos liberalizavimo Lietuvoje.

Elektros kokybės (SAIFI) rodiklis, parodantis neplanuotų nutrukimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, išaugo, lyginant su praeitais metais, ir siekė 1,23 karto (2021 m. 9 mėn. siekė 1,10 karto). Elektros kokybės (SAIDI) rodiklis, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, pagerėjo ir siekė 148,90 min. (lyginant su 173,31 min. 2021 m. 9 mėn.). Elektros kokybės rodiklius 2022 m. 9 mėn. neigiamai veikė ekstremalios oro sąlygos / stichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas / vietinės audros. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius bei koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas lėmė sumažėjusią vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę (SAIDI).

		2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Elektra					
Žaliosios gamybos galia	MW	1 431 ¹	1 350	81	6,0 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 215	1 120	95	8,5 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	216	230	(14)	(6,0 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	7,50	7,60	(0,10)	(1,4 %)
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,29	1,71 ²	(0,42)	(24,8 %)
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	1,15	0,98 ²	0,17	17,3 %
Žaliosios gamybos dalis	%	89,5 %	57,4 % ²	32,1 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	6,07	5,14	0,93	18,1 %
SAIFI	vnt.	1,23	1,10 ³	0,13	12,1 %
SAIDI	min.	148,90	173,31 ³	(24,41)	(14,1 %)
Šiluma					
Žaliosios gamybos galia	MW	349	339	10	2,9 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	180 ⁴	170	10	5,9 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	-	- %
Pagaminta šiluminė energijos (neto)	TWh	0,64	0,57	0,07	12,5 %
Gamtinės dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	4,66	5,76	(1,09)	(19,0 %)
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	8,96	8,70	0,26	3,0 %
SAIFI	vnt.	0,003	0,004	(0,002)	(39,8 %)
SAIDI	min.	0,23	0,37	(0,14)	(37,8 %)

¹ Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. I ketv. ir VERT patvirtino jo faktinę elektros gamybos galią (+1 MW).

² Į pagamintą elektros energiją (neto) įtraukti ir Pomeranijos VP pardavimai iki komercinės veiklos pradžios (2021 m. gruodžio mėn.), kurie nebuvo įtraukti į 2021 m. 9 mėn. tarpinį pranešimą.

³ Anksčiau skelbtos elektros SAIFI 1,77, 1,3 ir SAIFI 1,12 rodiklių vertės buvo patikslintos pagal pateiktą naujausią informaciją.

⁴ Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. I ketv. ir VERT patvirtino jo faktinę šilumos gamybos galią (+10 MW).

Šiluma

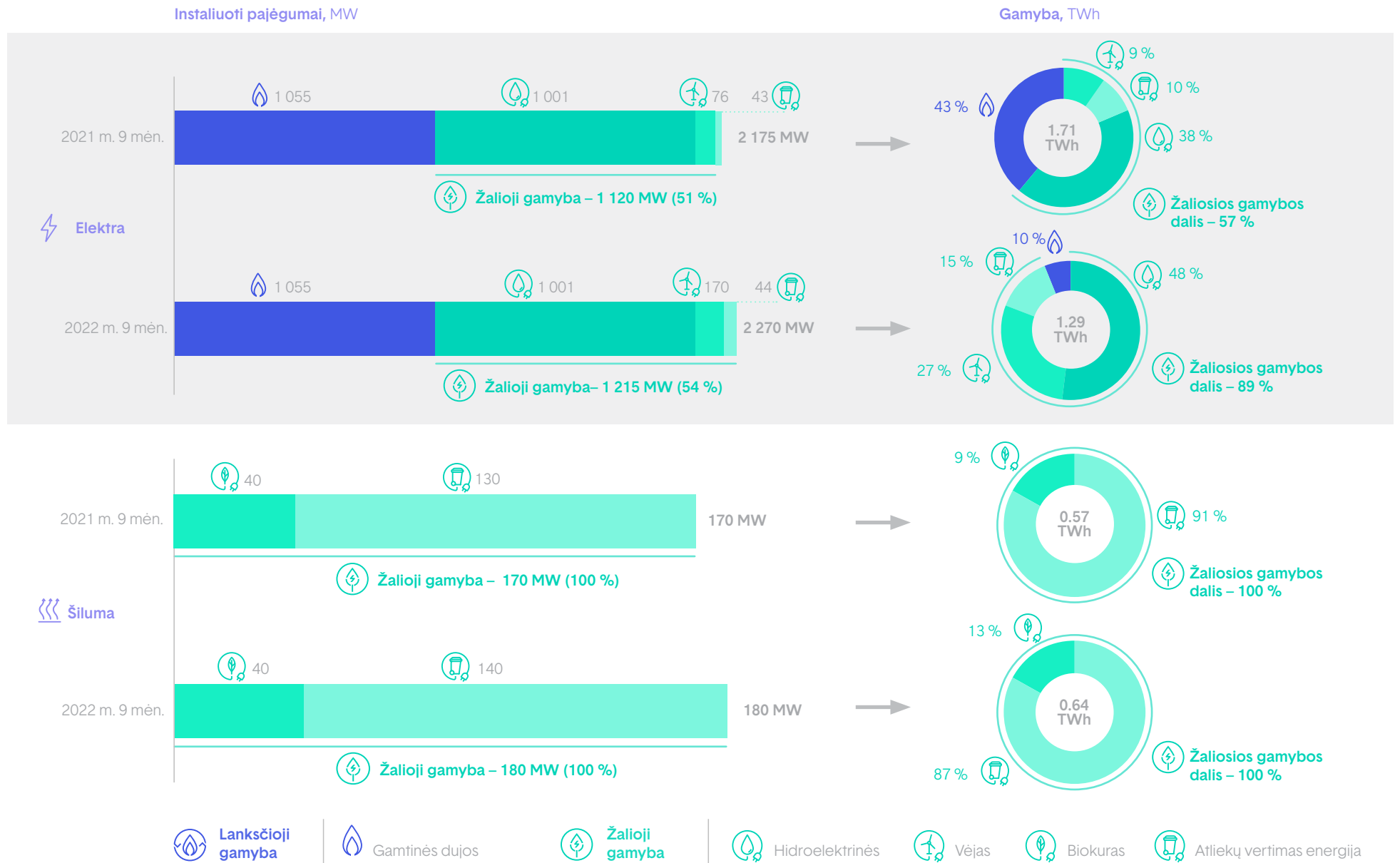
Pagaminta šiluminė energija (neto) 2022 m. 9 mėn. siekė 0,64 TWh ir išaugo 12,5 %, lyginant su 2021 m. 9 mėn. Augimą daugiausiai lėmė Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn., bei didesnis šilumos kiekis pagamintas Elektrėnų biomasės boileriu.

Gamtinės dujos

Gerokai išaugusi gamtinių dujų kaina privertė verslo klientus mažinti dujų vartojimą, stabdyti gamybą arba rinktis alternatyvų kurą, todėl tai paveikė gamtinių dujų paskirstytą kiekį, kuris, lyginant su praeitais metais, sumažėjo 19,0 %. Parduotas gamtinių dujų kiekis 2022 m. 9 mėn. išaugo 3 %, daugiausiai dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo bei sudarytų pelningų sandorių

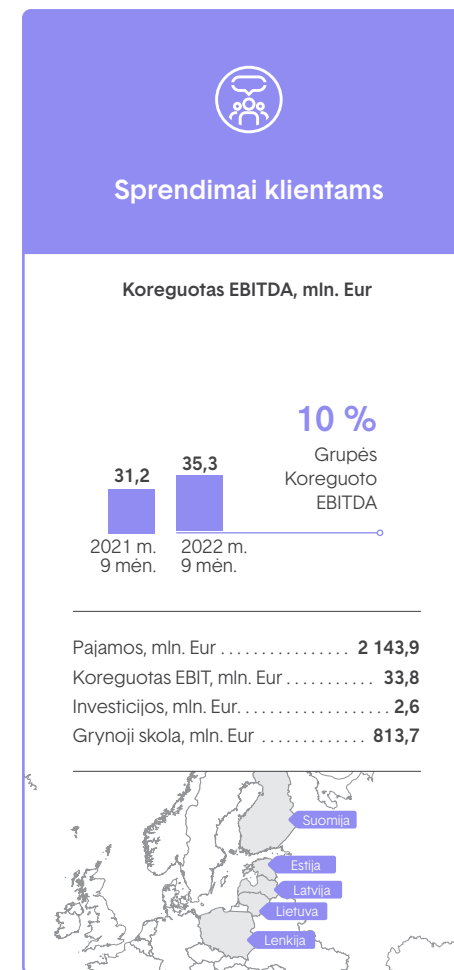
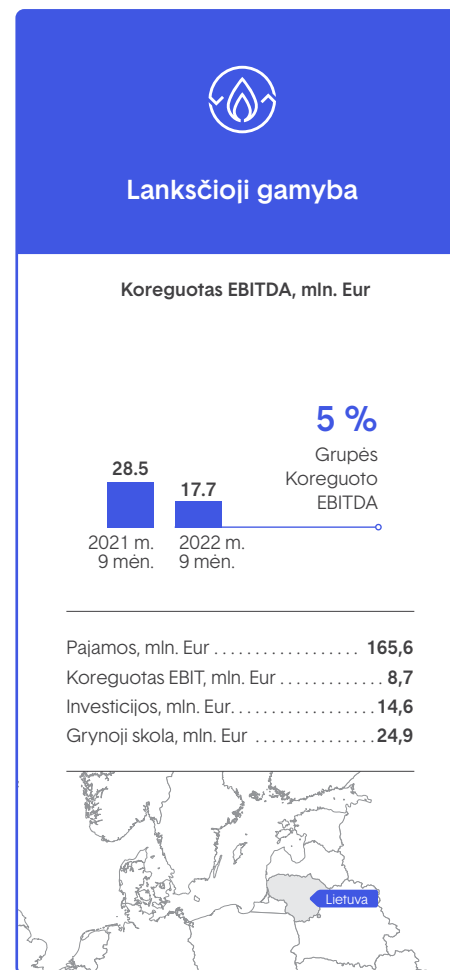
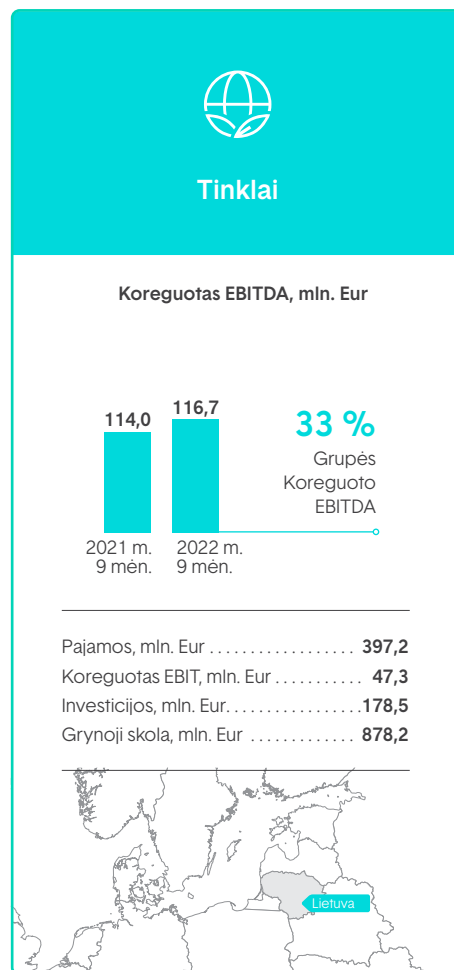
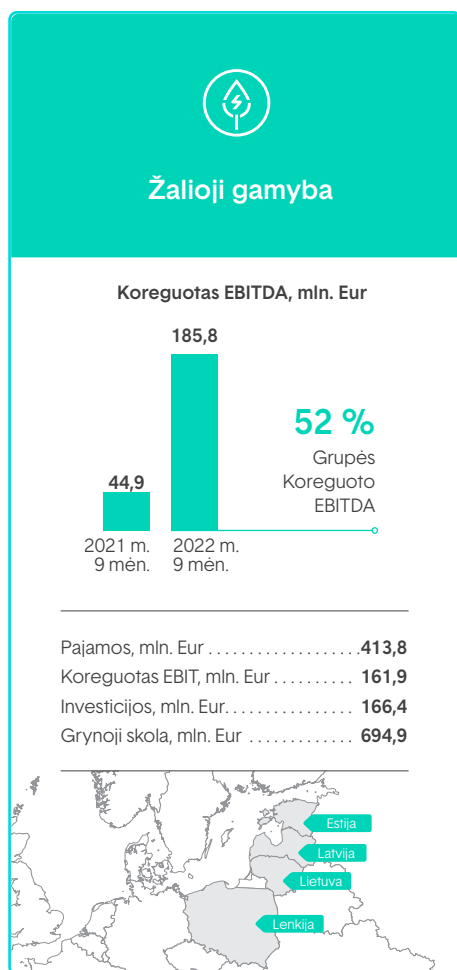
su užsienio šalių klientais. 2022 m. 9 mėn. gamtinių dujų skirstymo SAIFI ir SAIDI rodikliai pagerėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, nes per 2022 m. 9 mėn. nebuvo itin reikšmingų sutrikimų. Gamtinių dujų SAIFI pagerėjo iki 0,003 karto (iš 0,004 karto 2021 m. 9 mėn.). SAIDI rodiklis taip pat sumažėjo ir siekė 0,23 min. (lyginant su 0,37 min. 2021 m. 9 mėn.).

Instaliuotų gamybos pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga



3.2 Rezultatai pagal segmentus

Apžvalga¹



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

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

Žalioji gamyba

Apžvalga

- Koreguotas EBITDA reikšmingai išaugo ir 2022 m. 9 mėn. siekė 185,8 mln. Eur. Augimą lėmė aukštesnės elektros kainos, naujų pajėgumų veiklos pradžia ir geresni veikiančių pajėgumų rezultatai.
- Per metus Žaliosios gamybos pajėgumai išaugo +81 MW, nuo 1 350 MW iki 1 431 MW. Augimą lėmė dviejų projektų, kurių bendra galia siekia 80 MW (Silezijos VP I – +50 MW ir Lenkijos saulės elektrinių portfelis II – +30 MW), statybų pradžia. Išsamesnę informaciją apie vystomų projektų statusą pateikiame skyriuje „2.4 Investicijų programa“.
- Pagamintos žaliosios elektros energijos kiekis išaugo 17,3 %, lyginant su 2021 m. 9 mėn. Augimą daugiausiai lėmė Pomeranijos VP (vėjo parkas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.) bei padidėjusios gamybos apimtys Kauno HE, dėl aukštesnio vandens lygio Nemune.
- Pomeranijos VP pardavė 21,1 % visos per 2022 m. 9 mėn. pagamintos elektros energijos pagal sutartis su skatinamaisiais tarifais (angl. *contract for difference, CfD*), o likusius 78,9 % – pagal rinkos kainas. Numatoma, kad apie 20 % visos elektros energijos pagamintos 2022 m. bus parduota pagal sutartis dėl kainų skirtumo (angl. *contract for differences, CfD*) paramos mechanizma.
- Nuo 2022 m. liepos mėn., didžioji dalis elektros, pagamintos Lietuvoje veikiančiuose vėjo parkuose, buvo parduota pagal ilgalaikės elektros energijos prekybos sutartyse (angl. *power purchase agreements, PPA*) numatytas fiksuotas kainas. Sutarčių galiojimo terminas vidutiniškai siekia 2,5 metus. Iki 2022 m. liepos mėn. elektra pagaminta veikiančiuose Lietuvos vėjo parkuose buvo parduodama pagal fiksuotą tarifą. Lietuvos įstatymai leidžia elektros gamintojams atsisakyti dabartinių fiksuoto tarifo sutarčių galiojimo terminui dar nepasibaigus ir toliau parduoti elektrą rinkoje. Ilgalaikės elektros prekybos sutartis leis Lietuvoje veikiančioms vėjo parkams generuoti aukštesnes įplaukas, nei anksčiau.
- Dėl tiekimo grandinės ir statybos rinkų sutrikimų, Vilniaus KJ biomasės bloko biudžetas buvo patikslintas į maždaug 270,0 mln. Eur (nuo 232,0 mln. Eur). Svarbu paminėti, kad remiantis arbitražo teismo sprendimu Vilniaus KJ ir

„Rafako“ S.A. byloje, kurioje mūsų ieškinys buvo visiškai patenkintas, šiuo metu vyksta derybos ir mes tikimės, kad didelę investicijų padidėjimo sumą padengs iš buvusio rangovo gauta kompensacija.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2022 m. 9 mėn. Žaliosios gamybos pajamos siekė 413,8 mln. Eur ir buvo 294,1 %, arba 308,8 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. 9 mėn. Pajamų augimas užfiksuotas visose technologijose, kurį daugiausiai lėmė aukštesnės elektros kainos ir Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.

Koreguotas EBITDA

2022 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA siekė 185,8 mln. Eur ir buvo 313,8 %, arba 140,9 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. 9 mėn. Augimas užfiksuotas visose technologijose (vėjo, vandens, atliekų vertimo energija), kurį daugiausiai lėmė aukštesnės elektros kainos ir Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.

Investicijos

2022 m. 9 mėn. Žaliosios gamybos segmento investicijos siekė 166,4 mln. Eur ir buvo 151,0 mln. Eur didesnės nei 2021 m. 9 mėn. Išaugusias investicijas daugiausiai lėmė investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje (104,8 mln. Eur), daugiausiai į Mažeikių VP (44,9 mln. Eur) ir Silezijos VP II (50,2 mln. Eur) bei biomasės / atliekų vertimo energija technologijas (38,5 mln. Eur), daugiausiai į Vilniaus KJ biomasės bloką.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	413,8	105,0	308,8	294,1 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	185,8	44,9	140,9	313,8 %
EBITDA ^[AVR]	185,8	40,1	145,7	363,3 %
Koreguotas EBIT ^[AVR]	161,9	29,7	132,2	445,1 %
EBIT ^[AVR]	161,9	24,9	137,0	550,2 %
Investicijos ^[AVR]	166,4	15,4	151,0	980,5 %
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	44,9 %	40,9 %	4 p. p.	n/a
	2022-09-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	821,5	773,1	48,4	6,3 %
Grynoji skola	694,9	390,1	304,8	78,1 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai ²	2022 ³	2021 ³	Δ	Δ, %
Reguliuojamas veiklos dalis 9 mėn. koreguotame EBITDA	%	0,8	2,6	(1,8 p. p.)
Kruonio HAE				
RAB ⁴	mln. Eur	16,5	16,7	(0,2)
WACC	%	4,03	3,50	0,53 p. p.
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	1,4	1,4	-

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

³ Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

⁴ Reguliuojamas 2021 m. per pusę sumažino antrinio galios rezervą RAB dalį, tačiau leido pasilikti pusę uždirbto pelno iš elektros energijos pardavimų, aktyvavus antrinį galios rezervą.

Veiklos rezultatai

Elektros energijos gamyba

Lyginant su 2021 m. 9 mėn., 2022 m. 9 mėn. Žaliosios gamybos segmente pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 17,3 %. Gamybos augimą daugiausiai lėmė gamyba vėją verčiant energija, konkrečiai – Pomeranijos VP (pradėjęs komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.), ir gamyba vandenį verčiant energija – išaugo gamybos apimtys Kauno HE, kurias lėmė apie 40 % aukštesnis vandens lygis Nemune. Augimą iš dalies atsvėrė mažesnė Kruonio HAE gamyba (-27,5 % 2022 m. 9 mėn., lyginant su 2021 m. 9 mėn.), paveikta rinkos sąlygų (mažiau palankių dienų gamybai).

2022 m. 9 mėn. vėjo parkų pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 0,34 TWh ir padidėjo 0,18 TWh, lyginant su 2021 m. 9 mėn. Teigiamas Pomeranijos VP efektas ir palankesnis vėjas gamybai (+1,2 m/s) buvo pagrindiniai augimo veiksniai. Abu veiksniai taip pat turėjo įtakos geresniam vėjo parkų apkrovos koeficientui, tuo tarpu, vėjo parkų prieinamumo koeficientas kiek suprastėjo, lyginant su 2021 m. 9 mėn., dėl keleto smulkių gedimų.

Šiluminės energijos gamyba

Pagaminta šiluminė energija (neto) 2022 m. 9 mėn. siekė 0,64 TWh ir išaugo 12,5 %, lyginant su 2021 m. 9 mėn. Augimą daugiausiai lėmė Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn., bei didesnis šilumos kiekis pagamintas Elektrėnų biomasės boileriu.

Instaliuota šiluminės energijos gamybos galia per metus padidėjo 10 MW, nes Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn. ir VERT patvirtino jo faktinę elektros gamybos galią (+10 MW).

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energijos gamyba					
Žaliosios gamybos galia	MW	1 431	1 350	81	6,0 %
Instaliuota galia	MW	1 215	1 120	95	8,5 %
Vėjo parkai	MW	170	76	94	123,0 %
Hidroelektrinės	MW	1 001	1 001	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	MW	900	900	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	MW	101	101	-	-%
Atliekų jėgainės	MW	44	43	1	2,3 %
Statomi projektai	MW	216	230	(14)	(6,0 %)
Vėjo parkai	MW	113	157	(44)	(28,0 %)
Saulės elektrinės	MW	30	-	30	-%
Biomasės jėgainės	MW	73	73	-	-%
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,15	0,98 ¹	0,17	17,3 %
Vėjo parkai	TWh	0,34	0,16 ¹	0,18	113,1 %
Hidroelektrinės	TWh	0,62	0,66	(0,04)	(5,9 %)
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,32	0,44	(0,12)	(27,5 %)
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,30	0,21	0,08	38,6 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,19	0,17	0,03	16,4 %
Vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	98,9 %	99,1 % ²	(0,2 p. p.)	n/a
Vėjo parkų apkrovos koeficientas ³	%	30,6 %	28,3 %	2,3 p. p.	n/a
Šiluminės energijos gamyba					
Žaliosios gamybos galia	MW	349	339	10	2,9 %
Instaliuota galia	MW	180	170	10	5,9 %
Statomi projektai	MW	169	169	-	-%
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,64	0,57	0,07	12,5 %
Atliekų jėgainės ⁴	TWh	0,56	0,52	0,04	7,1 %
Biomasės jėgainės	TWh	0,08	0,05	0,03	70,2 %

¹ Į pagamintą elektros energiją (neto) įtraukti ir Pomeranijos VP pardavimai iki komercinės veiklos pradžios (2021 m. gruodžio mėn.), kurie nebuvo įtraukti į 2021 m. 9 mėn. tarpinį pranešimą.

² Anksčiau skelbta 99,0 % vertė buvo patikslinta pagal pateiktą naujausią informaciją.

³ Vėjo parkų apkrovos koeficientas perskaičiuotas pagal svartinio vidurkio metodą.

⁴ Vilniaus KJ ir Kauno KJ gali naudoti gamtines dujas jėgainės paleidimui / stabdymui, bandymams ir kt., kurių rezultatų vertės įtrauktos į „Atliekų jėgainės“.

Tinklai

Apžvalga

- Išaugusias investicijas, lyginant su 2021 m. 9 mėn., lėmė išaugusios elektros skirstymo tinklo plėtros ir priežiūros investicijos.
- 2022 m. 9 mėn. paskirstytas elektros energijos kiekis siekė 7,50 TWh ir buvo 1,4 % mažesnis nei 2021 m. 9 mėn. 2022 m. 9 mėn. paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 19,0 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2021 m., ir siekė 4,66 TWh. Aukštos energijos kainos lėmė energijos vartojimo mažėjimą.
- Išmaniųjų skaitiklių diegimas prasidėjo 2022 m. liepos mėn. Per 2022 m. III ketv., įdiegėme 70 075 išmaniųjų skaitiklių. Po ataskaitinio laikotarpio, šis skaičius išaugo iki 100 tūkst.
- Elektros kokybės (SAIDI ir SAIFI) rodiklius neįgiamai paveikė ekstremalios sąlygos / stichinės nelaimės bei stiprus vėjas / vietinės audros. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius bei koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas lėmė sumažėjusią vidutinę nutraukimų trukmę.
- Po ataskaitinio laikotarpio, spalio mėn., VERT nustatė ESO elektros skirstymo paslaugų pajamų lygį 2023 m., kuris siekia 395,5 mln. Eur. Nustatytas lygis yra 65,0 % didesnis lygis, nei 2022 m. lygis (239,7 mln. Eur). Pajamų lygio augimą daugiausiai lėmė aukštesnės technologinių nuostolių sąnaudos, kurios išaugo dėl aukštesnių elektros pirkimo kainų.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2022 m. 9 mėn. Tinklų pajamos siekė 397,2 mln. Eur ir buvo 2,3 %, arba 9,0 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. 9 mėn. Pajamų augimą daugiausiai lėmė išaugusios garantinio tiekimo pajamos (+36,1 mln. Eur), kurias lėmė 228,7 % aukštesnės elektros rinkos kainos. Augimą iš dalies atsvėrė mažesnės elektros skirstymo (-25,9 mln. Eur) pajamos, nes reguliuotojo patvirtintas elektros skirstymo tarifas sumažėjo vidutiniškai 12,0 %

Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA siekė 116,7 mln. Eur ir buvo 2,4 %, arba 2,7 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. 9 mėn. Augimą lėmė įvesta papildoma tarifo dedamoji (+20,2 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnė leistina grąža ir nusidėvėjimas ir amortizacija užfiksuoti 2022 m. 9 mėn., lyginant su 2021 m. 9 mėn., dėl perduoto kiekio efekto (-10,3 mln. Eur). Šis efektas išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį. Be to, koreguoto EBITDA padidėjimą iš dalies atsvėrė mažesnis elektros WACC (4,16 % 2022 m., lyginant su 5,34 % 2021 m.) (-9,0 mln. Eur) dėl atnaujintos WACC metodikos naujam reguliaciniam laikotarpiui, prasidėjusiam 2022 m.

EBITDA

EBITDA siekė 39,0 mln. Eur ir buvo 73,5 % arba -108,3 mln. Eur, mažesnis nei 2021 m. 9 mėn. Sumažėjimą lėmė išaugusios technologinių nuostolių sąnaudos (-54,6 mln. Eur), nes rinkoje elektros kaina išaugo 228,7 %, ir mažesnių paskirstytos elektros pajamų (-25,9 mln. Eur), dėl mažesnio tarifo.

Investicijos

Investicijos siekė 178,5 mln. Eur ir buvo 71,0 %, arba 74,1 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. 9 mėn. Investicijos į elektros skirstymo tinklų priežiūrą išaugo 41,4 mln. Eur, arba +104,8 %, ir siekė 80,9 mln. Eur. Pagrindinės augimo priežastys buvo didesnis naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius bei išaugę rangovų įkainiai. Rangovų įkainiai naujų klientų prijungimams ir galios didinimams klientui augo vidutiniškai 55 %. Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą išaugo +22,8 mln. Eur, arba +53,4 %, ir siekė 65,5 mln. Eur. Investicijos augo dėl didesnio atnaujintų objektų kiekio bei rangovų įkainių augimo. Rangovų įkainiai tinklo priežiūrai objektui augo vidutiniškai 50 %. Be to, padidėjimas yra susijęs su masinio išmaniųjų skaitiklių diegimo pradžia 2022 m. liepos mėn. (+7,6 mln. Eur).

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %	
Pajamos	397,2	388,2	9,0	2,3 %	
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	116,7	114,0	2,7	2,4 %	
EBITDA ^[AVR]	39,0	147,3	(108,3)	(73,5 %)	
Koreguotas EBIT ^[AVR]	47,3	50,1	(2,8)	(5,6 %)	
EBIT ^[AVR]	(30,5)	83,5	(114,0)	n/a	
Investicijos ^[AVR]	178,5	104,4	74,1	71,0 %	
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	24,6 %	32,1 %	(7,5 p. p.)	n/a	
	2022-09-30	2021-12-31	Δ	Δ, %	
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 759,2	1 654,6	104,6	6,3 %	
Grynoji skola ^[AVR]	878,2	710,0	168,2	23,7 %	
	2022	2021 ¹	Δ	Δ, %	
Reguliuojamos veiklos dalis 9 mėn. koreguotame EBITDA	%	100,00	100,00	0 p. p.	n/a
Iš viso					
RAB	mln. Eur	1 345	1 258	87	6,9 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	4,13	5,05	(0,93 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	67,8	69,1	(1,3)	(1,9 %)
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	0,00	28,0	100 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai 9 mėn.	mln. Eur	12,1	10,8	1,4	12,6 %
Elektros energijos skirstymas					
RAB	mln. Eur	1 097	1 009	88	8,7 %
WACC	%	4,16	5,34	(1,18 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	58,5	59,6	(1,1)	(1,8 %)
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	0,0	28,0	100 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai 9 mėn.	mln. Eur	11,0	9,7	1,2	12,8 %
Gamtinių dujų skirstymas					
RAB	mln. Eur	248	249	(1,0)	(0,4 %)
WACC	%	3,98	3,90	0,08 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	9,3	9,5	(0,2)	(2,1 %)
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai 9 mėn.	mln. Eur	1,1	1,0	0,1	10,7 %

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² RAB, WACC, nusidėvėjimas ir amortizacija bei papildoma tarifo dedamoji buvo patvirtinti ir viešinami VERT. Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip. Reguliuojamos veiklos dalis ir atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai rodo pusmečio vertes. Atidėtosios investicijų dalies dengiamas klientų ir elektros įrangos perkėlimų metinė vertė 2021 m. sudarė 13,5 mln. Eur ir 1,4 mln. Eur atitinkamai elektros ir dujų veiklose.

Veiklos rezultatai

Elektros energijos skirstymas

Bendras paskirstytos elektros energijos kiekis sumažėjo 1,4 %. Rugsėjo mėn. užfiksuotas reikšmingesnis paskirstytos elektros kiekio sumažėjimas. Sumažėjimas daugiausiai fiksuotas privačių klientų segmente. Technologinių sąnaudų rodiklis išliko toks pat kaip ir praeitais metais. 2022 m. 9 mėn. prie elektros skirstomojo tinklo prijungta 24 605 naujų vartotojų, arba 1,4 % daugiau nei 2021 m. 9 mėn. Augimą daugiausiai lėmė išaugęs naujų gaminančių vartotojų ir gamintojų skaičius bei gana stabilus naujų privačių bei verslo klientų augimo lygis. Gaminančių vartotojų ir gamintojų augimas susijęs su aukštomis energijos kainomis ir valstybės teikiama parama saulės elektrinėms. Vidutinė naujų prijungimų trukmė išaugo 72,3 % dėl didelio užklausų skaičiaus, sutrikusios medžiagų tiekimo grandinės bei išaugusio krūvio keliems paslaugų teikėjams nutraukus sutartis.

Elektros kokybės rodiklis SAIFI šiek tiek suprastėjo, lyginant su praeitais metais, ir siekė 1,23 karto (2021 m. 9 mėn. siekė 1,10 karto). Elektros kokybės SAIDI rodiklis pagerėjo ir siekė 148,90 min. (lyginant su 173,31 min. 2021 m. 9 mėn.). Elektros kokybės rodiklius 2022 m. 9 mėn. neigiamai veikė ekstremalios oro sąlygos / stichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio

ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas / vietinės audros. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius bei koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas lėmė sumažėjusią vidutinę nutraukimų trukmę.

Gamtinių dujų skirstymas

Gerokai išaugusi gamtinių dujų kaina privertė verslo klientus mažinti dujų vartojimą, stabdyti gamybą arba rinktis alternatyvų kurą, todėl tai paveikė gamtinių dujų paskirstytą kiekį, kuris, lyginant su praeitais metais, sumažėjo 19,0 %. Vidutinė naujų prijungimų trukmė pagerėjo 21,6 % dėl stabilios paklausos, leidžiančios rangovams užbaigti darbus pagal sutartus terminus. Abu gamtinių dujų kokybės rodikliai (SAIFI ir SAIDI) pagerėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, ir atitinkamai siekė 0,003 karto ir 0,23 min. Dujų kokybės rodikliai pagerėjo, nes 2022 m. 9 mėn. buvo mažiau reikšmingų sutrikimų, lyginant su 2021 m. 9 mėn.

Išmanieji skaitikliai

Išmaniųjų skaitiklių diegimas prasidėjo 2022 m. liepos mėn. Per 2022 m. III ketv., įdiegėme 70 075 išmaniųjų skaitiklių. Po ataskaitinio laikotarpio šis skaičius išaugo iki 100 tūkst.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energijos skirstymas					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	7,50	7,60	(0,10)	(1,4 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	2,36	2,49	(0,14)	(5,5 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	5,14	5,11	0,03	0,6 %
Tinklų ilgis	tūkst. km	127,33	126,61	0,72	0,6 %
Technologinės sąnaudos	%	4,6 %	4,6 %	-	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	1 819	1 794	25	1,4 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	29	16	13	83,7 %
Gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	203,80	98,10	105,70	107,7 %
Nauji prijungimai	tūkst.	25,71	20,18	5,53	27,4 %
Prijungimų galios padidinimai	tūkst.	19,42	17,02	2,39	14,1 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	387,26	368,80	18,46	5,0 %
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	62,84	36,47	26,37	72,3 %
SAIFI	vnt.	1,23	1,10 ¹	0,13	12,1 %
SAIDI	min.	148,90	173,31 ¹	(24,41)	(14,1 %)
Gamtinių dujų skirstymas					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	4,66	5,76	(1,09)	(19,0 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,61	1,80	(0,19)	(10,6 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	3,05	3,95	(0,90)	(22,8 %)
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,63	9,51 ²	0,11	1,2 %
Technologinės sąnaudos	%	2,2 %	1,9 %	0,3 p. p.	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	622	615	6	1,0 %
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	3,81	5,75	(1,94)	(33,7 %)
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	59,54	75,90	(16,36)	(21,6 %)
SAIFI	vnt.	0,003	0,004	(0,002)	(39,8 %)
SAIDI	min.	0,23	0,37	(0,14)	(37,8 %)
Klientų patirtis					
NPS	%	50 %	62 % ³	(12 p. p.)	n/a
Išmanieji skaitikliai					
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	70,08	0	70,08	n/a

¹ Anksčiau skelbtos elektros SAIDI 177,13 ir SAIFI 1,12 rodiklių vertės buvo patikslintos pagal pateiktą naujausią informaciją.

² Anksčiau skelbta 9,80 vertė buvo patikslinta pagal pateiktą naujausią informaciją.

³ Pasikeitė apklausos metodika. Nuo 2021 m. liepos mėn., apklausos vykdomos kasdien, po kontakto su klientu.

Lanksčioji gamyba

Apžvalga

- Atsižvelgiant į neapibrėžtumą, susijusį su dabartine geopolitine situacija, įsigijome 1,1 TWh gamtinių dujų rezervą pagal papildomą susitarimą prie izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų sutarties. Rezervo įsigijimas lėmė išaugusį apyvartinio kapitalo lygį. Reguliacinis mechanizmas turėtų užtikrinti patirtų papildomų sąnaudų kompensavimą per izoliuoto sistemos darbo paslaugų tarifą.
- Elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų (ATL) kainų skirtumą neigiamai paveikė kainų pokyčiai, kurie lėmė reikšmingą pagamintos energijos kiekio sumažėjimą (-81,4 %) ir atitinkamai reikšmingai mažesnę koreguotą EBITDA.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2022 m. 9 mėn. Lanksčiosios gamybos pajamos siekė 165,6 mln. Eur ir buvo 48,3 %, arba 53,9 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. 9 mėn. Pajamų augimą lėmė elektros energijos rezervinių (izoliuoto sistemos darbo) paslaugų pajamos (+64,6 mln. Eur), numatytos padengti patirtas sąnaudas, susijusias su gamtinių dujų rezervu, įsigytu siekiant atitikti naujus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus. Pajamų augimą iš dalies atsvertė mažesnės KCB komercinės veiklos pajamos (-12,9 mln. Eur) dėl mažiau palankių rinkos sąlygų (mažiau gamybai palankių dienų).

Koreguotas EBITDA

2022 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA siekė 17,7 mln. Eur ir buvo 37,9 %, arba 10,8 mln. Eur, mažesnis nei 2021 m. 9 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė prastesni komercinės veiklos rezultatai, kurie siekė 7,5 mln. Eur ir buvo 56,3 %, arba 9,7 mln. Eur, mažesni nei 2021 m. 9 mėn. Tai pagrindė lėmė prastesni KCB

rezultatai (-10,0 mln. Eur) dėl mažesnio pagaminto kiekio (-0,6 TWh), nes elektros, gamtinių dujų ir ATL kainų skirtumas buvo prastesnis dėl mažiau palankių rinkos sąlygų. Reguluojamos veiklos koreguotas EBITDA siekė 10,2 mln. Eur ir buvo 10,3 %, arba 1,2 mln. Eur, mažesnis nei 2021 m. 9 mėn. EBITDA. Sumažėjimą reguliuojamoje veikloje daugiausiai lėmė tarifų pokyčiai (mažesnis nusidėvėjimo ir amortizacijos tarifas).

Investicijos

2022 m. 9 mėn. Lanksčiosios gamybos segmento investicijos siekė 14,6 mln. Eur ir buvo 14,4 mln. Eur didesnės nei 2021 m. 9 mėn. Investicijos išaugo, daugiausiai dėl atliktų išankstinių apmokėjimų (+13,2 mln. Eur) planuojamai KCB kapitalinei inspekcijai.

Veiklos rezultatai

Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,14 TWh ir 2022 m. 9 mėn. sumažėjo 81,4 %, lyginant su 2021 m. 9 mėn. Elektros, gamtinių dujų ir ATL kainų skirtumą neigiamai paveikė išaugusios gamtinių dujų kainos, kurios lėmė reikšmingai sumažėjusį pagamintos energijos kiekį.

Bendra instaliuotų elektros gamybos pajėgumų galia Elektrėnų komplekse siekia 1 055 MW, iš jų 891 MW buvo naudojami rezervinėms ir izoliuoto sistemos darbo paslaugoms. 2021 m. 9 mėn. Elektrėnų komplekso 7 ir 8 blokai teikė 482 MW tretinio aktyviosios galios rezervu paslaugą, o 2022 m. 9 mėn. tie patys blokai užtikrino 519 MW tretinio galios rezervu paslaugą. 2021 m. 9 mėn. KCB teikė 371 MW galios izoliuoto sistemos darbo paslaugą. Likusią dalį izoliuoto sistemos darbo paslaugos 38 MW apimtimi teikė 7 blokai. 2022 m. 9 mėn. KCB teikė 371 MW galios izoliuoto sistemos darbo paslaugą. Likusią dalį izoliuoto sistemos darbo paslaugos 1 MW apimtimi teikė 8 blokai.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	165,6	111,7	53,9	48,3 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	17,7	28,5	(10,8)	(37,9 %)
EBITDA ^{AVR}	17,7	28,5	(10,8)	(37,9 %)
Koreguotas EBIT ^{AVR}	8,7	19,9	(11,2)	(56,3 %)
EBIT ^{AVR}	8,7	19,9	(11,2)	(56,3 %)
Investicijos ^{AVR}	14,6	0,2	14,4	n/a
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	10,7 %	25,5 %	(14,8 p. p.)	n/a
	2022-09-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	290,2	307,4	(17,2)	(5,6 %)
Grynoji skola ^{AVR}	24,9	(37,5)	62,4	n/a

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Instaliuota elektros energijos galia	MW	1 055	1 055	-	-%
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,14	0,73	(0,59)	(81,4 %)
Rezervinės ir izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos iš viso	MW	891	891	-	-
Tretinio galios rezervu paslaugos	MW	519	482	37	7,7 %
Izoliuotas sistemos darbas	MW	372	409	(37)	(9,0 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai ²		2022 ³	2021 ³	Δ	Δ, %
Reguluojamos veiklos dalis 9 mėn. koreguotame EBITDA	%	57,5	39,7	17,8 p. p.	n/a
Iš viso					
RAB	mln. Eur	32,0	33,8	(1,8)	(5,3 %)
WACC	%	4,03	3,50	0,53 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	13,2	14,0	(0,8)	(5,7 %)
KCB					
RAB	mln. Eur	-	-	-	-
WACC	%	-	-	-	-
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	9,3	10	(0,7)	(7,0 %)
7 ir 8 blokai					
RAB	mln. Eur	32,0	33,8	(1,8)	(5,3 %)
WACC	%	4,03	3,50	0,53 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	3,9	4,0	(0,1)	(2,5 %)

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

³ Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

Sprendimai klientams

Apžvalga

- Nepaisant nuostolingų metų tiek elektros, tiek gamtinių dujų tiekimo privatiems klientams veiklose, teigiamus koreguoto EBITDA pokyčius lėmė gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai, daugiausiai dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo ir sudarytų pelningų sandorių su užsienio klientais.
- Grupė nustojo pirkti gamtines dujas iš „Gazprom“, todėl įsigijo neplaninių suskystintų gamtinių dujų krovinių, daugiausiai siekiant užpildyti Inčukalnio saugyklą, o 2022 m. II pusm. planuoja įsigyti papildomų krovinių, siekiant užtikrinti neperturkiamą gamtinių dujų tiekimą vartotojams.
- Grynas apyvartinis kapitalas išaugo dar labiau, daugiausiai dėl brangesnių gamtinių dujų atsargų.
- Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Per 2022 m. II pusm. iš valstybės biudžeto per tarifą bus kompensuojami iki 2022 m. liepos 1 d. Sprendimų klientams segmente susikaupę reguliaciniai skirtumai (365 mln. Eur), o 205 mln. Eur bus skirti subsidijuoti 2022 m. II pusm. energijos kainas visiems nepriklausomo tiekimo klientams. Po ataskaitinio laikotarpio Vyriausybė svarsto papildomas apie 1,2 mlrd. Eur dydžio lėšas, skirtas užtikrinti kainų subsidijų mechanizmą visiems privatiems ir verslo klientams.
- Tęsimas privačių klientų elektros rinkos liberalizavimo veiklos, išlaikant nepriklausomų tiekėjų lyderio poziciją su 79,6 % privačių klientų rinkos dalimi pagal objektų skaičių. Be to, trečiojo elektros rinkos liberalizavimo etapo pabaiga nukelta iki 2025 m.
- Baltijos šalys nustojo importuoti elektrą iš Rusijos, po to kai Europos „Nord Pool“ elektros energijos biržoje buvo nutraukta rusiškos elektros prekyba. Dėl šios priežasties buvo sustabdyta su Rusija susijusių rinkos dalyvių, tokių kaip AB „Inter RAO Lietuva“, veikla, kas atvėrė galimybes išplėsti verslo klientų portfelį.
- 2022 m. gegužės mėn. pradėjo veikti Lietuvą ir Lenkiją jungiantis dujotiekis GIPL, leidžiantis Lietuvos-Lenkijos dujų prekybą. Tai sustiprina regiono energetinę nepriklausomybę bei padidina prekybos galimybes.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2022 m. 9 mėn. Sprendimų klientams segmento pajamos siekė 2 143,9 mln. Eur ir buvo 276,1 %, arba 1 573,8 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. 9 mėn. Tačiau, didesnės pardavimų pajamos netapo reikšmingai geresniais ar tvariais rezultatais, nes maržos yra fiksuotos naudojant apsidraudimo priemones.

Didesnės elektros energijos tiekimo pajamas (+791,7 mln. Eur) lėmė didesnės rinkos kainos (vidutiniškai +228,7 %) ir didesnis parduotas kiekis (+20,7 %). Augimą gamtinių dujų verslo segmente (+777,7 mln. Eur) daugiausiai lėmė didesnis vidutinis TTF dujų indeksas (+409,1 %), kuris daugiausiai atsispindi įmonės dujų tiekimo veikloje, ir dėl didesnio kiekio (+14,2 %) efektyviai išnaudojus Lietuvos SGD terminalą ir sudarius pelningų sandorių su užsienio klientais.

Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA išaugo iki 35,3 mln. Eur ir buvo 4,1 mln. Eur didesnis nei 2021 m. 9 mėn.

Nepaisant nuostolingų metų tiek elektros, tiek gamtinių dujų tiekimo privatiems klientams veiklose, teigiamus pokyčius lėmė gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai, daugiausiai dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo ir sudarytų pelningų sandorių su užsienio klientais bei laikino palankaus atsargų efekto. Pastarąjį lėmė vidurkio apskaitos būdas, kuris lėmė laikinai geresnius rezultatus rinkoje kylant gamtinių dujų kainai, o kainoms pradėjus kristi efektas turėtų tapti neigiamas.

Grynas apyvartinis kapitalas

Lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., grynas apyvartinis kapitalas išaugo dar labiau (+453,7 mln. Eur). Augimą daugiausiai lėmė išaugusi gamtinių dujų atsargų vertė (+402,4 mln. Eur), reguliuojamų elektros (+9,5 mln. Eur) ir gamtinių dujų (+90,8 mln. Eur) kainų skirtumai, išaugusios

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	2 143,9	570,1	1 573,8	276,1 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	35,3	31,2	4,1	13,1 %
EBITDA ^{AVR}	89,3	36,7	52,6	143,3 %
Koreguotas EBIT ^{AVR}	33,8	29,9	3,9	13,0 %
EBIT ^{AVR}	87,8	35,5	52,3	147,3 %
Investicijos ^{AVR}	2,6	1,8	0,8	44,4 %
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	1,7 %	5,5 %	(3,8 p. p.)	n/a
	2022-09-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	7,3	6,5	0,8	12,3 %
Grynoji skola ^{AVR}	813,7	474,4	339,3	71,5 %
Grynas apyvartinis kapitalas ^{AVR}	917,1	463,4	476,1	102,7 %
	2022³	2021³	Δ	Δ, %
Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai²				
Reguliuojamos veiklos dalis 9 mėn. koreguotame EBITDA	%	(18,1)	6,2 (24,3 p. p.)	n/a
RAB ⁴	mln. Eur	14,2	25,7	(11,5) (44,7 %)
WACC	%	3,05	2,93	0,12 p. p.

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

³ Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

⁴ Sprendimų klientams segmento veikloje RAB sudaro apyvartinis kapitalas elektros energijos visuomeninio tiekimo poreikio tenkinimui.

⁵ Piniginė rinkos vertės pokyčio (angl. „mark-to-market“, MtM) dalis yra pinigų srautų suma, susijusi su finansinėmis išvestinėmis priemonėmis, apimanti visus mokėjimus, už kuriuos sandorio šalys visiškai atsiskaito kiekvieną darbo dieną. Kasdieniai atsiskaitymai atitinka tikrąją ateities sandorių, vykdomų „Nasdaq“ žaliavų rinkoje, vertę.

prekybos gautinos sumos (+204,2 mln. Eur) ir išaugę išvestinių finansinių priemonių prekybos depozitai (+57,0 mln. Eur), kurių augimą lėmė aukštesnės rinkos kainos. Augimą iš dalies atsvėrė išaugęs su „Nasdaq“ žaliavų rinka susijęs rinkos vertės pokytis (angl. mark-to-market, MtM) (piniginė visų atvirų išvestinių finansinių priemonių dalis)⁵ (-203,9 mln. Eur), mažesni išankstiniai apmokėjimai už trumpalaikį turtą (-57,1 mln. Eur), daugiausiai už gamtines dujas, bei didesni išankstiniai apmokėjimai (-79,8 mln. Eur), daugiausiai gauti už gamtinių dujų tiekimą verslo klientams.

Išaugusių energijos kainų amortizavimas

Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu

kompensavimu, pakeitimus. Nuo 2022 m. II pusm., augančios energijos kainos bei per 2021 m. ir 2022 m. I pusm. susidarę reguliaciniai skirtumai bus iš dalies kompensuojami tiesiogiai iš valstybės biudžeto.

Iš 570 mln. Eur skirtų iš valstybės biudžeto, reikšminga dalis lėšų skirta per elektros skirstymo tarifą padengti 2021 m. ir 2022 m. I pusm. Sprendimų klientams segmente susikaupusius reguliacinius skirtumus (365 mln. Eur), o likusi dalis (205 mln. Eur) skirta per 2022 m. II pusm. amortizuoti augančias energijos kainas visiems nepriklausomo tiekimo klientams, ir kurių didžioji dalis teks „Ignitis“, turinčiai didžiąsą nepriklausomo tiekimo klientų rinkos dalį (79,6 %). Abi priemonės turėtų teigiamai

paveikti Grupės apyvartinį kapitalą ir skolos lygi, nes sumažins skolas susikaupusias iki 2022 m. I pusr. finansuojant reguliacinius skirtumus (nes reguliuojamų tarifų nustatytos energijos kainos vartotojams yra mažesnės nei faktinės rinkos kainos).

Be to, Vyriausybė planuoja 2023 m. tęsti dalinę kompensaciją visiems privatiems ir verslo klientams, todėl iš valstybės biudžeto svarstoma skirti apie 1,2 mlrd. Eur dydžio lėšas. 714 mln. Eur būtų skiriama amortizuoti išaugusias elektros ir gamtinių dujų kainas visiems privatiems klientams 2023 metais, o 446 mln. Eur būtų skirti verslo klientams. Vis dėl to, šios kainų amortizavimo priemonės neturėtų turėti įtakos Grupei, kadangi jos bus nukreiptos tiesiogiai verslo ir privatiems klientams. Dėl detalesnės informacijos žiūrėti skiltį „Dalinės energijos kainų kompensacijos apžvalga ir įtaka“ (34 psl.)

Veiklos rezultatai

Elektros energijos pardavimai

2022 m. 9 mėn. bendras parduotas elektros energijos kiekis mažmeninėje rinkoje padidėjo 20,7 %, lyginant su 2021 m. 9 mėn. Augimą daugiausiai lėmė didesni pardavimai verslo klientams Lietuvoje, Latvijoje ir Lenkijoje. Verslo klientų skaičius išaugo beveik dvigubai dėl konkurencingos momentinės kainodaros rinkoje, išaugusio rinkos aktyvumo ir efektyvesnių pardavimų procesų, kurie padėjo pasiekti tikslinius klientus ir sudaryti su jais tiekimo sutartis. Pardavimai privatiems klientams

Lietuvoje buvo mažesni (-0,19 TWh) ir klientų skaičius sumažėjo (-0,15 mln.), lyginant su 2021 m. 9 mėn., nes baigėsi antrasis elektros rinkos liberalizavimo etapas. Tačiau, galima paminėti, kad vis dar išlaikome lyderės poziciją (užimame 79,6 % nepriklausomo tiekimo privačių klientų rinkos dalį, pagal objektų skaičių).

Gamtinių dujų pardavimai

Parduotas gamtinių dujų kiekis 2022 m. 9 mėn. išaugo 3 %, daugiausiai dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo bei sudarytų pelningų sandorių su užsienio šalių klientais.

Kita

2022 m. 9 mėn. Sprendimų klientams segmento klientų patirties (angl. Net promoter score, NPS) rodiklis pagerėjo 1,8 p. p. ir 1,6 p. p. atitinkamai privačių klientų ir verslo klientų apklausose, lyginant su 2021 m. 9 mėn. duomenimis. Aktyvi komunikacija apie pokyčius, nauji automatizuoti procesai ir geresnis skambučių centro darbuotojų pritraukimas bei išlaikymas lėmė geresnę klientų patirtį.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai					
Lietuva	TWh	4,64	4,08	0,56	13,8 %
Latvija	TWh	0,92	0,71	0,21	29,4 %
Kita ¹	TWh	0,31	0,07	0,23	313,5 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	5,87	4,87	1,01	20,7 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,92	2,11	(0,19)	(9,1 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	3,95	2,75	1,20	43,5 %
Klientų skaičius	m	1,40	1,55	(0,15)	(9,6 %)
Gamtinių dujų pardavimai					
Lietuva	TWh	8,96	8,70	0,26	3,0 %
Latvija	TWh	3,53	4,06	(0,53)	(13,0 %)
Suomija	TWh	0,47	0,21	0,26	128,1 %
Lenkija	TWh	2,89	1,89	1,00	53,1 %
Estija	TWh	0,12	-	0,12	- %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	0,02	-	-	- %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	7,03	6,16	0,87	14,2 %
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	1,64	1,84	(0,19)	(10,6 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	5,39	4,32	1,07	24,7 %
Didmeninė prekyba	TWh	1,93	2,54	(0,61)	(24,0 %)
Klientų skaičius	m	0,62	0,61	0,01	0,8 %
Klientų patirtis					
NPS (privačių klientų)	%	56,9 %	55,1 %	1,8 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų)	%	51,6 %	50,0 %	1,6 p. p.	n/a

¹ Elektros energijos pardavimai Lenkijoje ir Estijoje.

3.3 Trečiojo ketvirčio rezultatai

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2022 m. III ketv., lyginant su 2021 m. III ketv., pajamos didėjo (+867,4 mln. Eur):

- Sprendimų klientams segmente (+713 mln. Eur), dėl geresnių rezultatų elektros veikloje, kuriuos lėmė aukštesnės kainos rinkoje ir didesnis parduotas kiekis, taip pat, užfiksuotos didesnės pajamos iš gamtinių dujų pardavimų dėl didesnių gamtinių dujų kainų;
- Žaliosios gamybos segmente (+163,5 mln. Eur), dėl geresnių rezultatų užfiksuotų visose technologijose, kuriuos lėmė išaugusios elektros kainos, ir Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.

Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA augo 78,6 mln. Eur, daugiausiai dėl:

- geresnių rezultatų užfiksuotų Žaliosios gamybos segmente (+57,2 mln. Eur), dėl geresnių rezultatų užfiksuotų visose technologijose (vėjo, vandens, atliekų vertimo energija), kuriuos daugiausiai lėmė išaugusios elektros rinkos kainos, ir Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.

Koreguotas grynasis pelnas

Koreguotas grynasis pelnas augo 65,2 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnio koreguoto EBITDA.

Investicijos

2022 m. III ketv. investicijos išaugo, daugiausiai dėl didesnių Žaliosios gamybos segmento investicijų į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje bei Vilniaus KJ biomasės bloką.

Veiklos rezultatai

Elektra

Lyginant su 2021 m. III ketv., paskirstytos elektros energijos kiekis sumažėjo 6,8 %. Sumažėjimą lėmė mažėjantis privačių klientų elektros energijos vartojimas. Elektros energijos gamyba (neto) sumažėjo 42,0 %. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis Elektrėnų komplekso KCB (-0,22 TWh) ir Kruonio HAE (-0,05 TWh) pagamintas kiekis, kurį iš dalies atsvėrė išaugusi elektros energijos gamyba (neto) Pomeranijos VP (+0,02 TWh) bei Vilniaus ir Kauno KJ atliekas energija verčiančiuose blokuose (+0,02 TWh).

Žaliosios gamybos galia per metus išaugo 81 MW. Instaliuotoji galia padidėjo 95 MW nes Pomeranijos VP pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn. Per trečiąjį 2022 m. ketvirtį, du projektai: Silezijos VP I (+50 MW) ir Lenkijos saulės elektrinių portfelis II (+30 MW), pradėjo statybų etapą.

Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei švelnesnės oro sąlygos 2022 m. III ketv. lėmė geresnius elektros kokybės SAIFI ir SAIDI rodiklius.

Šiluma

Pagaminta šilumos energija (neto) 2022 m. III ketv. buvo 0,03 TWh didesnė nei 2021 m. III ketv., nes Kauno KJ užsitikrino geresnę poziciją šilumos tiekimo paslaugų aukcionuose.

Gamtinės dujos

Gamtinių dujų paskirstytas kiekis sumažėjo, nes verslo klientai sumažino vartojimą, sustabdė gamybą arba perėjo prie alternatyvios energijos šaltinių. Tokį vartotojų poelgį lėmė aukštos gamtinių dujų kainos. Parduotas gamtinių dujų išaugo 81,8 % dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo bei pelningų sandorių sudarytų su užsienio šalių klientais.

Gamtinių dujų tiekimo kokybės rodiklis SAIFI, lyginant su 2021 m. 9 mėn., išliko beveik nepakitęs, o SAIDI rodiklis pagerėjo iki 0,08 min., nes 2022 m. III ketv. reikšmingų sutrikimų užfiksuota nebuvo.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai ¹		2022 m. III ketv.	2021 m. III ketv. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	1 294,7	427,3	867,4	n/a
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	122,1	83,8	38,3	45,7 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	150,8	72,2	78,6	108,9 %
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	11,4 %	17,4 %	n/a	(8,6 p. p.)
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	83,3	53,0	30,3	57,2 %
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	112,0	41,4	70,6	170,5 %
Grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	70,0	51,2	18,8	36,7 %
Koreguotas grynasis pelnas	mln. Eur	94,4	29,2	65,2	n/a
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	188,1	54,1	134,0	n/a
FFO ^{AVR}	mln. Eur	101,4	67,4	34,0	50,4 %
FCF ^{AVR}	mln. Eur	(379,3)	47,3	(332,0)	n/a

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. III ketv.	2021 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektra					
Žaliosios gamybos galia	MW	1 431	1 350	81	6,0 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 215	1 120	95	8,5 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	216	230	(14)	(6,0 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,29	2,45	(0,17)	(6,8 %)
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,33	0,57 ²	(0,24)	(42,0 %)
Žaliosios energijos gamyba (neto)	TWh	0,27	0,28 ²	(0,02)	(5,6 %)
Žaliosios gamybos dalis	%	81,4 %	50,0 % ²	31 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,81	1,67	0,15	8,7 %
SAIFI	vnt.	0,29	0,38	(0,09)	(23,6 %)
SAIDI	min.	19,66	30,80 ³	(11,14)	(36,2 %)
Šiluma					
Žaliosios gamybos galia	MW	349	339	10	2,9 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	180	170	10	5,9 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	-	- %
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,16	0,12	0,03	26,6 %
Gamtinės dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	0,77	1,02	(0,25)	(24,8 %)
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	2,52	1,39	1,13	81,8 %
SAIFI	vnt.	0,001	0,001	-	- %
SAIDI	min.	0,08	0,12	(0,04)	(32,4 %)

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Į pagamintą elektros energiją (neto) įtraukti ir Pomeranijos VP pardavimai iki komercinės veiklos pradžios (2021 m. gruodžio mėn.), kurie nebuvo įtraukti į 2021 m. 9 mėn. tarpinį pranešimą.

³ Anksčiau skelbta elektros SAIDI 31,31 vertė buvo patikslinta pagal pateiktą naujausią informaciją.

III ketv. rezultatai pagal segmentus¹

Žalioji gamyba

- Pajamos padidėjo 419,2 %, arba 163,5 mln. Eur, lyginant su 2021 m. III ketv. Pajamų augimas užfiksuotas visose technologijose, kurį daugiausiai lėmė aukštesnės elektros kainos ir Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.
- Koreguotas EBITDA buvo 621,7 %, arba 57,2 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. III ketv. Koreguoto EBITDA augimas užfiksuotas visose technologijose (vėjo, vandens, atliekų vertimo energija), kurį daugiausiai lėmė aukštesnės elektros rinkos kainos ir Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.
- Lyginant su 2021 m. III ketv., investicijos išaugo 96,2 mln. Eur, daugiausiai dėl naujų Žaliosios gamybos segmento projektų. Didžioji dalis investicijų buvo nukreipta į vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje bei į Vilniaus KJ biomasės bloką.

Tinklai

- Pajamos padidėjo 25,1 %, arba 30,5 mln. Eur, lyginant su 2021 m. III ketv. Pajamų augimą daugiausiai lėmė išaugusios garantinio tiekimo pajamos, kurias lėmė 228,7 % aukštesnės elektros rinkos kainos.
- Koreguotas EBITDA sumažėjo -2,8 %, arba 1,0 mln. Eur, lyginant su 2021 m. III ketv. Sumažėjimą lėmė mažesnė leistina graža ir nusidėvėjimas ir amortizacija priskirti 2022 m. 9 mėn., lyginant su 2021 m. 9 mėn., dėl kiekio efekto (-4,3 mln. Eur), ir mažesnio elektros WACC (-3,0 mln. Eur), dėl atnaujintos WACC metodikos naujajam reguliaciniam laikotarpiui, prasidėjusiam 2022 m. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė įvesta papildoma tarifo dedamoji (+6,2 mln. Eur).
- Investicijos buvo +58,4 %, arba 27,5 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. III ketv., daugiausiai dėl didesnių investicijų į elektros skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą (atitinkamai +19,7 mln. Eur ir +4,5 mln. Eur).

Lankščioji gamyba

- Pajamos padidėjo 37,0 %, arba 18,7 mln. Eur, lyginant su 2021 m. III ketv. Pajamų augimą lėmė didesnės elektros energijos rezervinių paslaugų pajamos, numatytos padengti patirtas sąnaudas, susijusias su gamtinių dujų rezervu, įsigytu siekiant atitikti naujus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus.
- Lyginant su 2021 m. III ketv., koreguotas EBITDA sumažėjo -20,2 %, arba 2,4 mln. Eur. Sumažėjimą lėmė prastesni komercinės veiklos rezultatai (-2,9 mln. Eur). Prastesnius KCB komercinės veiklos rezultatus (-3,9 mln. Eur) daugiausiai lėmė mažesnis pagamintas kiekis, nes elektros, dujų ir ATL kainų skirtumą neigiamai veikė rinkos sąlygos (mažiau dienų palankių gamybai).
- Investicijos buvo 14,1 mln. Eur didesnės nei 2021 m. III ketv., daugiausiai dėl išankstinių apmokėjimų (+13,2 mln. Eur), susijusių su planuojama KCB kapitaline inspekcija.

Sprendimai klientams

- Pajamos augo +317,2 %, arba 713,0 mln. Eur, lyginant su 2021 m. III ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros tiekimo veiklos pajamos (+379,1 mln. Eur), dėl didesnių rinkos kainų ir didesnio parduoto kiekio, bei didesnės pajamos iš gamtinių dujų pardavimų (+331,0 mln. Eur), dėl didesnių gamtinių dujų kainų ir didesnio parduoto kiekio, daugiausiai dėl vienkartinį sandorių.
- Koreguotas EBITDA augo +168,5 %, arba 25,1 mln. Eur, lyginant su 2021 m. III ketv. Teigiamus pokyčius lėmė gamtinių dujų tiekimo rezultatai, daugiausiai dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo ir pelningų sandorių sudarytų su užsienio klientais, taip pat, laikino palankaus atsargų efekto.

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

Žalioji gamyba		2022 m. III ketv.	2021 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	202,5	39,0	163,5	419,2 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	66,4	9,2	57,2	621,7 %
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	66,4	8,0	58,4	730,0 %
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	56,5	3,8	52,7	n/a
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	56,5	2,6	53,9	n/a
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	97,7	1,5	96,2	n/a
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	32,8 %	22,9 %	9,9 p. p.	n/a
		2022-09-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	821,5	773,1	48,8	6,3%
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	694,9	390,1	304,8	78.1%
Tinklai		2022 m. III ketv.	2021 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	151,9	121,4	30,5	25,1 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	34,1	35,1	(1,0)	(2,8 %)
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	(18,4)	40,5	(58,9)	n/a
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	10,3	13,1	(2,8)	(21,4 %)
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	(42,4)	18,7	(61,1)	n/a
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	74,6	47,1	27,5	58,4 %
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	16,7 %	30,3 %	(13,6 p. p.)	n/a
		2022-09-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	1,759.2	1,654.6	104.6	6.3%
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	878.2	710.0	168.2	23.7%
Lankščioji gamyba		2022 m. III ketv.	2021 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	69,2	50,5	18,7	37,0 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	9,5	11,9	(2,4)	(20,2 %)
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	9,5	11,9	(2,4)	(20,2 %)
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	6,5	10,1	(3,6)	(35,6 %)
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	6,5	10,1	(3,6)	(35,6 %)
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	14,2	0,1	14,1	n/a
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	13,7 %	23,6 %	(9,9 p. p.)	n/a
		2022-09-30	2021-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	290,2	307,4	(17,2)	(5,6 %)
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	24,9	(37,5)	62,4	(166,4 %)
Sprendimai klientams		2022 m. III ketv.	2021 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	937,8	224,8	713,0	317,2 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	40,0	14,9	25,1	168,5 %
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	63,9	22,2	41,7	187,8 %
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	39,5	14,5	25,0	172,4 %
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	63,4	21,8	41,6	190,8 %
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	0,9	1,3	(0,4)	(30,8 %)
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	4,4 %	6,8 %	(2,4 p. p.)	n/a
		30.09.2022	31.12.2021	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	7,3	6,5	0,8	12,3 %
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	813,7	474,4	339,3	71,5 %

3.4 Rezultatai ketvirčiais

Pagrindiniai finansiniai rodikliai ¹		2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.
Pajamos	mln. Eur	1 294,7	741,9	991,3	725,0	427,3	344,7	393,4	354,3	277,9
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	122,1	119,8	91,7	80,4	83,8	83,8	87,4	105,0	79,0
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	150,8	95,1	111,4	111,7	72,2	70,6	78,1	90,6	72,9
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	11,4 %	13,3 %	11,0 %	14,8 %	17,4 %	21,3 %	20,3 %	26,7%	26,8 %
EBIT	mln. Eur	83,3	84,7	57,2	22,0	53,0	52,5	57,0	72,5	48,9
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	112,0	60,0	76,9	78,1	41,4	39,3	47,7	58,1	42,8
Grynasis pelnas	mln. Eur	70,0	68,1	46,8	41,7	51,2	18,0	43,0	61,7	36,4
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	94,4	46,8	61,1	70,5	29,2	28,3	35,1	49,5	31,2
Investicijos ^{AVR} ²	mln. Eur	188,1	117,7	62,0	103,1	54,1	48,7	29,0	76,0	83,7
FFO ^{AVR}	mln. Eur	101,4	96,2	89,3	75,3	67,4	65,1	84,0	102,1	65,3
FCF ^{AVR}	mln. Eur	(379,4)	(108,9)	(138,3)	(333,4)	47,3	54,3	30,9	(7,7)	23,6
ROE (12 mėn.) ^{AVR}	%	11,2 %	10,5 %	8,3 %	8,4 %	11,1 %	10,1 %	12,0 %	10,8 %	9,4 %
Koreguotas ROE (12 mėn.) ^{AVR}	%	13,5 %	10,5 %	9,9 %	8,9 %	9,1 %	9,1 %	8,9 %	6,0 %	5,9 %
ROCE (12 mėn.) ^{AVR}	%	8,0 %	7,6 %	6,8 %	7,1 %	9,9 %	9,7 %	10,2 %	9,1 %	7,0 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ^{AVR}	%	10,6%	9,0 %	8,7 %	7,9 %	7,8 %	7,9 %	7,7 %	5,4 %	4,6 %
		2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.
Iš viso turto	mln. Eur	5 304,7	4 614,5	4 623,0	4 251,3	4 131,1	3 967,5	3 975,2	3 920,9	3 408,8
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 228,2	2 127,8	2 005,3	1 849,0	1 811,2	1 831,0	1 810,7	1 813,3	1 312,7
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	1 512,8	1 156,2	1 000,7	957,2	620,4	571,6	579,2	600,3	1 026,8
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	1 068,7	747,2	642,4	486,4	169,5	99,1	129,7	94,4	31,4
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	3,65	3,08	2,95	2,85	1,72	1,61	1,61	1,80	3,64
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	3,23	2,96	2,73	2,88	1,99	1,83	1,92	2,44	4,51
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}	%	23,9 %	28,4 %	29,7 %	30,5 %	51,3 %	55,4 %	57,5 %	51,5 %	24,8 %

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. buvo retrospektyviai pakoreguota, įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Grynojo apyvartinio kapitalo apskaičiavimo formulė pakoreguota pagal atitinkamus laikotarpius. Atnaujintą formulę galite rasti prie Grupėje naudojamų Alternatyvių veiklos rodiklių aprašymų.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.	2020 m. II ketv.
Elektra											
Žaliosios gamybos galia	MW	1 431	1 351	1 351	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 287
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 215	1 215	1 215	1 214	1 120	1 120	1 120	1 101	1 101	1 077
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	216	136	136	136	230	230	230	249	249	210
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,29	2,44	2,77	2,77	2,45	2,43	2,72	2,55	2,30	2,17
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,33	0,38	0,58	0,59	0,57	0,58	0,57	0,65	0,86	0,56
Žaliosios energijos gamyba (neto)	TWh	0,27	0,34	0,54	0,49	0,28	0,35	0,35	0,34	0,32	0,26
Žaliosios gamybos dalis	%	81,4 %	90,2 %	93,6 %	84,1 %	50,0 %	61,0 %	61,0 %	52,0 %	36,7 %	46,8 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,81	2,07	2,19	1,97	1,67	1,67	1,81	1,83	1,64	1,62
SAIFI	vnt.	0,29	0,31	0,63	0,35	0,38	0,36	0,37	0,23	0,25	0,41
SAIDI	min.	19,66	20,74	108,59	28,64	30,80	44,54	97,97	13,49	16,36	34,15
Šiluma											
Žaliosios gamybos galia	MW	349	349	349	339	339	339	339	339	339	339
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	180	180	180	170	170	170	170	110	110	40
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	169	169	169	169	169	229	229	299
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,16	0,18	0,30	0,28	0,12	0,21	0,23	0,15	0,03	0,09
Gamtinės dujos											
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	0,77	1,21	2,68	2,74	1,02	1,41	3,32	2,48	0,99	1,18
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	2,52	2,28	4,00	2,85	1,39	2,07	5,25	3,84	3,62	2,98
SAIFI	vnt.	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,003	0,004	0,002
SAIDI	min.	0,08	0,10	0,05	0,10	0,12	0,09	0,16	0,76	0,61	0,19

Valdymas

4.1 Valdysenos modelis	60
4.2 Stebėtojų taryba ir komitetai	63
4.3 Valdyba	66
4.4 Rizikos ir jų valdymas	68
4.5 Informacija apie Grupę	72

4.1 Valdysenos modelis

Valdysenos modelis ir įvertinimai

Rengiant Grupės valdymo struktūrą ir modelį, buvo pritaikyta pažangiausia tarptautinė ir nacionalinė praktika, naudotasi EBPO skelbiamomis rekomendacijomis, atsižvelgta į AB „Nasdaq Vilnius“ biržoje listinguojamų bendrovių valdysenos kodeksą, BICG (angl. Baltic Institute of Corporate Governance) rekomenduojamas valdymo gaires valstybės valdomoms įmonėms (toliau – VVJ). Taip pat, valstybės valdomos energetikos įmonių grupės valdysenos modelis buvo įgyvendintas pagal Lietuvos Respublikos finansų ministerijos patvirtintas korporatyvinio valdymo gaires (toliau – Korporatyvinio valdymo gairės) ir kelis kartus keičiamas. Naujausi pakeitimai įsigaliojo 2022 m. rugpjūčio 30 d. Naujausias Korporatyvinio valdymo gaires galite rasti [čia](#).

Mūsų valdysenos įsipareigojimus pripažino ir nepriklausomos šalys. Patronuojančiajai bendrovei eilę metų (nuo 2012 m.) suteikiamas aukščiausias įvertinimas Gerosios valdysenos indekse, vertinančiame Lietuvos VVJ valdyseną.

Kartu su vietiniais įvertinimais, ASV reitingų agentūra MSCI 2021 m. liepą taip pat padidino Grupės vertinimą iš „A“ į „AA“ (skalėje nuo „CCC“ iki „AAA“). Su šiuo įvertinimu Grupė patenka tarp sektoriaus lyderių ir viršija komunalinių ir energetikos grupių vidurkį „A“.

Be to, „Sustainalytics“, nepriklausoma pasaulinė aplinkos, socialinių ir valdysenos (angl. environmental, social, governance, ASV) reitingų lyderė, 2021 m. Grupei suteikė 20,4 balo (skalėje nuo 0 iki 100, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika, prieš tai buvo 26,5) ASV rizikų valdymo reitingu. Su šiuo įvertinimu „Ignitis grupė“ patenka tarp 14 proc. savo pramonės šakos lyderių, geriausiai valdančių savo ASV rizikas. „Sustainalytics“ nustatytas vidutinis Grupės ASV rizikų lygis vertinamas kaip „vidutinė rizika“ ir artėja prie „mažos rizikos“, o ASV rizikų valdymas vertinamas kaip „stiprus“. Daugiau informacijos apie ASV 2022 m. 9 mėn. pasiekimus rasite skyriuje „ASV veiklos ataskaita“.

Savo veikloje patronuojančioji bendrovė vadovaujasi valdysenos sistema, skirta valdyti ir kontroliuoti visą Grupę, siekiant bendrų tikslų. Patronuojančioji bendrovė įgyvendina Grupės valdyseną vykdydama patronuojančios įmonės funkcijas, t. y. prisiimdama pareigą koordinuoti Grupės įmonių finansų, teisės, rizikų valdymo ir kitas bendrąsias sritis. Grupės įmonių veikla šiose srityse remiasi tarpusavio susitarimu – bendradarbiavimu orientuojantis į bendro rezultato siekimą bei koordinuojama politikomis – bendromis nuostatomis ir normomis, kurios taikomos visoms Grupės įmonėms.

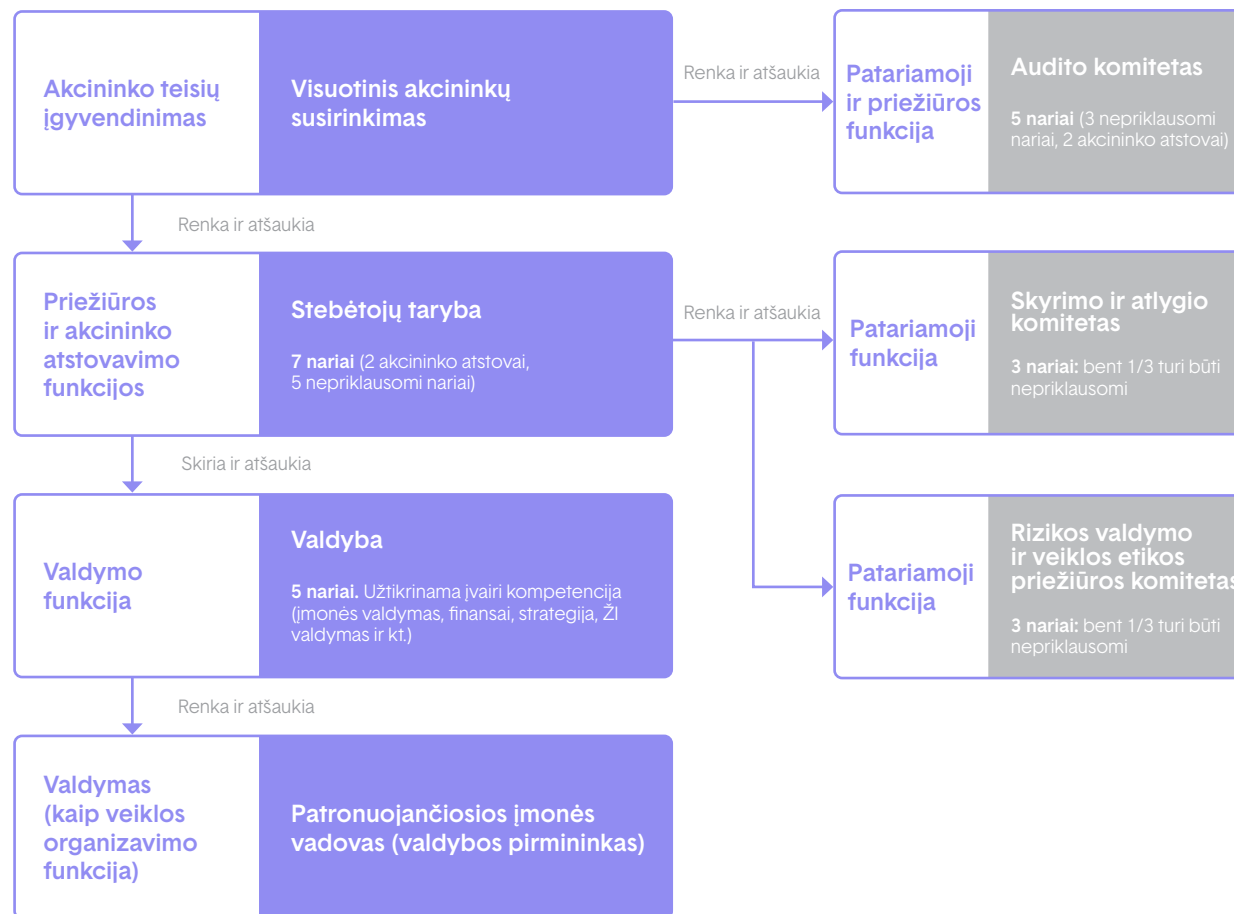
Patronuojančiosios bendrovės valdymo struktūrą sudaro patronuojančiosios bendrovės vadovas ir dviejų pakopų valdysenos sistema, kurioje yra valdyba ir stebėtojų taryba. Patronuojančiosios bendrovės vadovas atstovauja patronuojančiajai bendrovei visais klausimais ir kartu su valdyba yra atsakingas už patronuojančiosios bendrovės valdymą, o stebėtojų taryba yra organas, kuris prižiūri valdybos ir patronuojančiosios bendrovės vadovo veiklą. Patronuojančiosios bendrovės vadovas vadovauja patronuojančiosios bendrovės kasdieniui veiklai ir turi teisę vienašališkai atstovauti patronuojančiajai bendrovei.

Pagrindiniai pasikeitimai kolegialiuose organuose

Per ataskaitinį laikotarpį buvo pasikeitimų patronuojančiosios bendrovės valdybos sudėtyje. Nauji valdybos nariai, jos pirmininkas ir patronuojančiosios bendrovės vadovas, buvo išrinkti 2022 m. vasario 18 d. Daugiau informacijos apie patronuojančiosios bendrovės vadovą ir valdybos narius pateikiama skyriuose „Valdyba“ ir „Patronuojančiosios bendrovės vadovas“.

Išsamesni aprašymai apie pagrindinius valdysenos principus, kiekvieną kolegialų organą ir jo narius pateikiami mūsų [2021 m. metiniame pranešime](#) bei mūsų [sveitainėje](#).

Korporatyvinis valdymo modelis



Akcininkų teisės ir daugumos akcininkas

Mūsų akcininkai savo teises įgyvendina per visuotinį susirinkimą. Visuotinis akcininkų susirinkimas yra aukščiausias patronuojančiosios bendrovės organas, kuris priima sprendimus remdamasis Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių [įstatymu](#). Išsamų aprašymą apie akcininkų kompetenciją pateikiame [2021 m. metiniame pranešime](#).

Patronuojančiosios bendrovės Daugumos akcininkui – Lietuvos Respublikai ataskaitinio laikotarpio pabaigoje priklausė 74,99 % patronuojančiosios bendrovės akcijų. Lietuvos Respublikos finansų ministerija įgyvendina Lietuvos Respublikos teises ir pareigas (toliau – Daugumos akcininkas). Vadovaujantis [Nuosavybės gairėmis](#), Daugumos akcininkas ne rečiau kaip kas keturis metus parengia ir pateikia patronuojančiajai bendrovei raštą dėl Daugumos akcininko siekiamų tikslų valstybės valdomoje įmonėje ir jai keliamų lūkesčių. Atsižvelgiant į tai, 2018 m. balandžio 13 d. Finansų ministro įsakymu buvo patvirtintas raštas dėl valstybės lūkesčių, susijusių su Grupės veikla, o naujusias lūkesčių rašto pakeitimas, palaikantis Grupės strategiją, buvo patvirtintas [2021 m. vasario 17 d.](#) Išsamų aprašymą apie Daugumos akcininko pareigas ir lūkesčius pateikiame mūsų [2021 m. metiniame pranešime](#).

2021 m. liepos 29 d. ir 2022 m. kovo 29 d. buvo sušaukti visuotiniai patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimai, kurių metu buvo priimti sprendimai dėl savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimų, kurių tikslas – sumažinti patronuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą anuliuojant įsigytus vertybinius popierius, taip potencialiai padidinant kiekvieno akcininko laikomą akcijų paketo dalį, tame tarpe ir Daugumos akcininko. Atitinkamai [2021 m. gruodžio 16 d.](#) ir [2022 m. balandžio 29 d.](#), patronuojančioji bendrovė įvykdė savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimus, kurių metų viso įsigijo 1 894 797 vnt. arba 2,6 % vertybinių popierių.

Atsižvelgiant į tai, [2022 m. gegužės 24 d.](#) buvo sušauktas neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, kurio metu buvo nuspręsta sumažinti patronuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą nuo 1 658 756 293,81 Eur iki 1 616 445 476,80 Eur anuliuojant 1 894 797 vnt. paprastųjų vardinių akcijų, kurių vienos akcijos nominali vertė yra 22,33 Eur. Patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas buvo [sumažintas](#) ir [naujoji įstatų redakcija](#) įregistruota 2022 m. rugpjūčio 9 d. Atitinkamai, kiekvieno akcininko laikomas akcijų paketas proporcingai padidėjo, įskaitant ir Daugumos akcininko, kurio akcijų paketas dabar siekia 74,99 % (padidėjo nuo 73,08 %).

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

Per ataskaitinį laikotarpį buvo sušaukti trys visuotiniai patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimai. [2022 m. kovo 29 d.](#) eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo priimti šie sprendimai:

- dėl pritarimo AB „Ignitis grupė“ 2021 metų konsoliduotam metiniam pranešimui, išskyrus atlygio ataskaitos dalį;
- dėl pritarimo AB „Ignitis grupė“ atlygio ataskaitai, kaip AB „Ignitis grupė“ 2021 metų konsoliduoto metinio pranešimo daliai;
- dėl AB „Ignitis grupė“ 2021 metų audituotų metinių finansinių ataskaitų rinkinio ir AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų rinkinio patvirtinimo;
- dėl rezervo AB „Ignitis grupė“ savoms paprastosioms vardinėms akcijoms įsigyti sudarymo;
- dėl 2021 metų AB „Ignitis grupė“ pelno (nuostolių) paskirstymo;
- dėl AB „Ignitis grupė“ savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimo;
- dėl naujos AB „Ignitis grupė“ įstatų redakcijos patvirtinimo ir įgaliojimų suteikimo;
- dėl atnaujintos AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės atlygio politikos patvirtinimo;
- dėl AB „Ignitis grupė“ akcijų suteikimo taisyklių pripažinimo negaliojančiomis.

[2022 m. gegužės 24 d.](#) neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo priimti šie sprendimai:

- dėl naujos AB „Ignitis grupė“ įstatų redakcijos patvirtinimo ir įgaliojimų suteikimo;
- dėl AB „Ignitis grupė“ įstatinio kapitalo mažinimo.

[2022 m. rugsėjo 29 d.](#) neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo priimti šie sprendimai:

- dėl AB „Ignitis grupė“ konsoliduoto tarpinio pranešimo už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d., svarstymo;
- dėl audituoto AB „Ignitis grupė“ tarpinių finansinių ataskaitų rinkinio už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d., patvirtinimo;

- dėl dividendų už trumpesnę negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo AB „Ignitis grupė“ akcininkams;
- dėl atnaujintos AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės atlygio politikos patvirtinimo;
- dėl AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos narių atlygio.

Daugiau informacijos, įskaitant anksčiau šauktų visuotinių patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimų sprendimus, pateikiame mūsų [svetainėje](#).

4.2 Stebėtojų taryba ir komitetai

Stebėtojų tarnybos apžvalga

Stebėtojų taryba yra patrunuojančiosios bendrovės istatuose numatytas kolegialus priežiūros organas. Stebėtojų taryba veikia visos Grupės mastu, t. y., esant poreikiui joje yra svarstomi klausimai, susiję ne tik su patrunuojančiosios bendrovės, bet ir su jos dukterinių įmonių ar tų įmonių valdymo ar priežiūros organų veikla. Stebėtojų taryba taip pat iš savo narių išrenka pirmininką.

Per ataskaitinį laikotarpį, patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybą sudarė septyni nariai – penki nepriklausomi nariai ir du Daugumos akcininko atstovai. Šiuo metu veikiančios stebėtojų tarybos kadencija baigiasi 2025 m. spalio 22 d.

Daugiau informacijos apie stebėtojų tarybos atliekamas funkcijas, jų atrankos kriterijus, interesų konfliktų valdymą bei jos narių atlygi, jų išsilavinimą, patirtį ir užimamas pareigas pateikiame mūsų 2021 m. metiniame pranešime. Per ataskaitinį laikotarpį nebuvo reikšmingų pokyčių pateiktoje informacijoje.

Pažymėtina, kad 2022 m. rugsėjo 29 d. vykusiam neeiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime buvo patvirtinta atnaujinta Grupės atlygio politika ir, vadovaujantis ja, priimtas nutarimas nuo 2022 m. spalio 1 d. nustatyti pakeistą stebėtojų tarybos narių fiksuotą atlygį.

Per ataskaitinį laikotarpį stebėtojų tarybos sudėtis nesikeitė. Nei vienas stebėtojų tarybos narys nedalyvauja patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamų įmonių kapitale.

Stebėtojų tarybos veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per pirmus devynis 2022 m. mėn. iš viso įvyko 12 patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos posėdžiai, kurių veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- pasiūlymų teikimas dėl patrunuojančiosios bendrovės ir visos Grupės veiklos organizavimo ir planavimo, tikslų, finansinės būklės ir rezultatų, tvarumo aspektų;
- klausimai, susiję su Grupės įmonių atlygio sistema, įskaitant vadovų ir darbuotojų ilgalaikio skatinimo akcijų opcionais programą;
- klausimai, susiję su metiniu pranešimu ir 2021 m. metinėmis finansinėmis ataskaitomis;
- nuomonių dėl pagrindinių patrunuojamųjų įmonių valdymo ir (arba) priežiūros organų narių kandidatūrų teikimas valdybai;
- klausimai, susiję su Grupės patrunuojamosiose įmonėse AB „Energijos skirstymo operatorius“, AB „Ignitis gamyba“ ir UAB „Ignitis“ taikomo dviejų pakopų valdymo modelio pakeitimu į vienos pakopos valdymo modelį;
- klausimai, susiję su AB „Ignitis grupė“ konsoliduotu tarpiniu pranešimu už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d., ir audituotų tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų rinkiniu už šešis mėnesius bei dividendų paskirstymu akcininkams.

Taip pat, 2022 m. rugsėjo mėn. įvyko dviejų dienų strateginė sesija, kurioje buvo aptarta dabartinė padėtis energetikos sektoriuje, jo iššūkiai ir galimybės, taip pat Grupės ateitis ir jos strateginiai planai

Stebėtojų tarybos komitetai

Efektyviam savo funkcijų ir pareigų vykdymui patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba sudaro komitetus. Stebėtojų tarybos komitetai pagal kompetenciją savo išvadas, nuomones bei siūlymus teikia patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybai. Komitetą turi sudaryti ne mažiau kaip trys nariai, iš kurių ne mažiau kaip vienas narys turi būti stebėtojų tarybos narys ir ne mažiau kaip 1/3 narių – nepriklausomi. Komitetų nariai renkami ketverių metų kadencijai.

Šiuo metu veikia šie stebėtojų tarybos komitetai:

- Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas;
- Skyrimo ir atlygio komitetas.

Daugiau informacijos apie stebėtojų tarybos komitetų atliekamas funkcijas, jų atrankos kriterijus, interesų konfliktų valdymą bei komitetų narių atlygi, jų išsilavinimą, patirtį ir užimamas pareigas pateikiame mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

Išskyrus Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetą, per ataskaitinį laikotarpį komitetų sudėtis nesikeitė ir nė vienas stebėtojų tarybos komitetų narys nedalyvauja patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamų įmonių kapitale.

Patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba 2022 m. balandžio 22 d. išrinko narius naujai Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros ir Skyrimo ir atlygio komiteto kadencijai, kuri baigsis 2025 m. spalio 25 d. Naujai sudarytą Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros ir Skyrimo ir atlygio komitetą sudaro du nariai – Tim Brooks (pirmininkas) ir Alfonso Faubel, dėl trečiojo komiteto nario sprendimas kol kas nėra priimtas. Abu minėtieji nariai taip pat dirbo ankstesniame Rizikos valdymo ir verslo etikos priežiūros komitete. Informaciją apie naujai išrinktų Rizikų valdymo ir verslo etikos priežiūros komiteto narių išsilavinimą, patirtį, užimamas pareigas ir turimas Grupės įmonių akcijas pateikiame mūsų svetainėje.

Stebėtojų tarybos ir jos komitetų apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

	Stebėtojų taryba	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
Kadencija	2021 m. spalio 26 d. – 2025 m. spalio 25 d.	2021 m. lapkričio 3 d. – 2025 m. lapkričio 2 d.	2018 m. balandžio 20 d. – 2022 balandžio 19 d.
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	71 %	67 %	100 %
Dalyvavimas posėdžiuose	100 %	97 %	92 %
Turimos patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamų įmonių akcijos	Neturi	Neturi	Neturi

Stebėtojų tarybos ir jos komitetų narių dalyvavimo posėdžiuose¹ apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

Narys	Stebėtojų taryba	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
Alfonso Faubel	12/12	-	4/4
Lorraine Wrafter	12/12	12/12	-
Tim Brooks	12/12	-	3/4
Judith Buss	12/12	-	-
Bent Christensen	12/12	12/12	-
Aušra Vičkačkienė	12/12	11/12	-
Ingrida Muckutė	12/12	-	-
Šarūnas Rameikis	-	-	1/1 ²

¹ Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų posėdžių organizuotų per ataskaitinį laikotarpį nariai dalyvavo.

² Rizikos valdymo ir verslo etikos priežiūros komiteto kadencija baigėsi 2022 m. balandžio 19 d., o Šarūnas Rameikis nebuvo perrinktas, todėl nuo to laiko jis nebepriklauso Rizikos valdymo ir verslo etikos priežiūros komitetui, todėl tai lėmė komiteto lankomumo skirtumus.

Audito komiteto apžvalga

Nuo 2015 m. sausio 5 d. Grupėje veikia centralizuota vidaus audito funkcija. Tai padeda užtikrinti vidaus audito nepriklausomumą ir objektyvumą, vienodos metodikos ir atskaitomybės principų taikymo nuoseklumą, racionalesnį turimų audito išteklių ir kompetencijų paskirstymą.

Apskritai Audito komitetas yra atsakingas už Grupės finansinių ataskaitų rengimo proceso stebėseną, daugiausia dėmesio skiriant naudojamų apskaitos metodų tinkamumui ir nuoseklumui. Be to, jis atsakingas už Grupės įmonių vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų, turinčių įtakos audituojamoms Grupės finansinėms ataskaitoms, ir vidaus audito efektyvumo stebėseną. Papildomai, komitetas prižiūri Grupės įmonių, kurios yra viešojo intereso įmonės, metinių finansinių ataskaitų ir Grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų audito stebėseną.

Per ataskaitinį laikotarpį patronuojančios bendrovės Audito komitetą sudarė penki nariai – keturi nepriklausomi nariai ir vienas Daugumos akcininko atstovas. Dabartinio Audito komiteto kadencija baigiasi 2025 m. rugsėjo 26 d.

Daugiau informacijos apie Audito komiteto atliekamas funkcijas, jų atrankos kriterijus, interesų konfliktų valdymą bei komiteto narių atlygį, jų išsilavinimą, patirtį ir užimamas pareigas pateikiame mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

Per ataskaitinį laikotarpį komiteto sudėtis nesikeitė. Nė vienas Audito komiteto narys nedalyvavo patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamųjų įmonių kapitale (Saulius Bakas, anksčiau turėjęs 1800 patronuojančiosios bendrovės akcijų, 2022 m. balandžio 27 d. pardavė savo akcijų paketą).

Audito komiteto apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

Audito komitetas	
Kadencija	2021 m. rugsėjo 27 d. – 2025 m. rugsėjo 26 d.
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	80 %
Dalyvavimas posėdžiuose	96 %
Turimos patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamųjų įmonių akcijos	0 ¹

¹ Saulius Bakas 2022 m. balandžio 27 d. pardavė turimas 1 800 patronuojančiosios bendrovės akcijų.

Audito komiteto veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per pirmus devynis 2022 m. mėn. iš viso įvyko 9 Audito komiteto posėdžiai, kurių veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- pateikta nuomonė Grupei dėl sandorių su susijusiomis šalimis, pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo 372 straipsnį;
- išnagrinėtas ir patvirtintas 2022 m. vidaus audito planas;
- aptartos Grupės vidaus audito rezultatų ataskaitos;
- stebėtas Grupės finansinių ataskaitų parengimo procesas;
- aptarta Grupės 2022 m. I pusm. finansinės ataskaitos;
- aptarti teisiniai ginčai, kuriuose dalyvavo Grupės įmonės;
- stebėjo vidaus audito rekomendacijų įgyvendinimą;
- aptarta audito įmonės išvada dėl Grupės 2022 m. I pusm. finansinių ataskaitų;
- aptartos audito įmonės ataskaitos apie Grupės viešojo intereso įmones;
- Grupės viešojo intereso įmonių stebėtojų taryboms teiktos pusmetinės savo veiklos ataskaitos už 2021–2022 metus;
- aptartas karo Ukrainoje poveikis Grupei;
- susipažinta su patronuojančiosios bendrovės investicijų į rizikos kapitalo fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ veiklos rezultatų ataskaitomis;
- aptarė informaciją apie 2023-2025 m. finansinių ataskaitų audito įmonės atrankos procedūras;
- peržiūrėta tarpinė Grupės finansinių rezultatų ataskaita;
- su patronuojančiosios bendrovės vadovu aptarti grupės pokyčiai;
- aptarti IT klausimai, susiję su finansinių ataskaitų rengimu;
- buvo aptartas informacijos, skirtos aplinkos ir socialinio valdymo (ESG) ataskaitai, rengimo procesas;
- aptartas 2022 metais naujai įsigytų Ignitis Renewables įmonių auditas.

Audito komiteto narių dalyvavimo posėdžiuose¹ apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

Narys	Dalyvavimas ²
Irena Petruškevičienė	9/9
Saulius Bakas	8/9
Marius Pulkauninkas	9/9
Ingrida Muckutė	9/9
Judith Buss	8/9

² Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų posėdžių organizuotų per ataskaitinį laikotarpį nariai dalyvavo.

4.3 Valdyba

Valdybos apžvalga

Valdyba yra patrunuojančios bendrovės įstatuose numatytas kolegialus valdymo organas. Valdybos veikla ir jos narių išrinkimas reglamentuojamas Akcinių bendrovių įstatyme, jo įgyvendinamuosiuose teisės aktuose, patrunuojančios bendrovės Korporatyvinio valdymo gairėse, įstatuose ir valdybos darbo reglamente. Per ataskaitinį laikotarpį taisyklės, kuriomis reglamentuojamas patrunuojančios bendrovės valdybos narių išrinkimas, nebuvo keičiamos.

Pagrindinės valdybos funkcijos apima Grupės strategijos vystymą ir įgyvendinimą, sprendimų priėmimą dėl naujų įmonių steigimo ir įsigijimo bei kandidatų į patrunuojamųjų įmonių valdymo ir stebėjimo organus tvirtinimą. Valdyba taip pat atsakinga už reikšmingų sandorių tvirtinimą, sprendimų dėl bendrų taisyklių ir principų (politikų, taisyklių, rekomendacijų) taikomų visoje Grupėje priėmimą ir kitų sprendimų, kurie priskiriami pagal Akcinių bendrovių įstatymą ar visuotinio akcininkų sprendimus, priėmimą.

Per ataskaitinį laikotarpį patrunuojančios bendrovės valdybos sudėtis keitėsi. 2022 m. vasario 18 d. stebėtojų taryba atšaukė praeitos kadencijos valdybą in corpore ir išrinko naują valdybą bei pateikė nuomonę dėl patrunuojančios bendrovės vadovo. Po stebėtojų tarybos sprendimo, naujoji valdyba per pirmą susirinkimą iš savo narių išrinko pirmininką, kuris taip pat buvo paskirtas patrunuojančios bendrovės vadovu. Dabartinės valdybos kadencija baigiasi 2026 m. vasario 17 d.

Valdybą sudaro penki nariai. Informacija apie jų išsilavinimą, patirtį ir užimamas pareigas pateikiama toliau. Visi valdybos nariai turi patrunuojančios bendrovės akcijų (žr. dešinėje pateiktą lentelę). Grupė skelbia atitinkamus sandorius per vertybinių popierių biržas pagal Reglamento (ES) Nr. 596/2014 (Piktnaudžiavimo rinka reglamentas) 19 straipsnį ir kitus atitinkamus informacijos atskleidimo reikalavimus.

Daugiau informacijos apie valdybos atliekamas funkcijas, narių atrankos kriterijus ir interesų konfliktų valdymą pateikiama 2021 m. metiniame pranešime. Atlygis už veiklą valdyboje, pateiktas mūsų svetainėje, mokamas pagal Grupės atlygio politiką, patvirtintą visuotiniame akcininkų susirinkime. Per ataskaitinį laikotarpį kitų reikšmingų pokyčių nebuvo, išskyrus pirmiau minėtuosius.

Patrunuojančios bendrovės valdybos veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per pirmus devynis 2022 m. mėn. įvyko 60 patrunuojančios bendrovės valdybos posėdžių, kurių veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- reikšmingiausių patrunuojančios bendrovės planuojamų sudaryti sandorių sudaryti sandorių vertinimas, pritarimas jų sudarymui ir esminių sandorių sąlygų tvirtinimas;
- patrunuojančios bendrovės ir Grupės įmonių veiklos organizavimo vertinimas ir su tuo susijusių sprendimų priėmimas;
- sprendimų dėl dalyvavimo ir balsavimo įmonių, kurių akcininkė yra patrunuojančioji bendrovė, visuotiniuose akcininkų susirinkimuose priėmimas;
- Grupės konsoliduoto metinio pranešimo tvirtinimas ir teikimas stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- patrunuojančios bendrovės metinių finansinių ataskaitų rinkinio, Grupės konsoliduotų finansinių ataskaitų ir pelno (nuostolių) paskirstymo projekto vertinimas ir pastabų teikimas stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- Grupės tarpinės ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį ir audituotų tarpinių sutrumpintų šešių mėnesių finansinių ataskaitų rinkinio patvirtinimas, dividendų paskirstymas akcininkams ir jų pateikimas visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- sprendimų dėl Grupės vidaus politikų patvirtinimo priėmimas.

Dalyvavimas posėdžiuose ir turimų patrunuojančios bendrovės akcijų skaičius

Narys	Pareigos	Dalyvavimas ¹	Akcijų skaičius
Darius Maikštėnas	Pirmininkas, patrunuojančios bendrovės vadovas	60/60	3 000
Jonas Rimavičius	Narys, Grupės finansų vadovas	50/50 ²	500
Dr. Živilė Skibarkienė	Narė, Grupės organizacinio vystymo vadovė	60/60	300
Vidmantas Saliotis	Narys, Grupės komercinių veiklų vadovas	60/60	200
Mantas Mikalajūnas	Narys, Grupės reguliuojamų veiklų vadovas	50/50 ²	220

¹ Skaičiai rodo, keliuose iš visų, pirmus šešis 2022 m. mėnesius organizuotų posėdžių, nariai dalyvavo.

² 2022 m. vasario 18 d. Darius Maikštėnas, Dr. Živilė Skibarkienė ir Vidmantas Saliotis buvo perrinkti naujai kadencijai, o Jonas Rimavičius ir Mantas Mikalajūnas buvo išrinkti naujais valdybos nariais, todėl matomas dalyvavimo skirtumas.

Patronuojančiosios bendrovės vadovas

Vadovų lygmenyje, patronuojančiajai bendrovei vadovauja patronuojančiosios bendrovės vadovas ir valdyba. Patronuojančiosios bendrovės vadovas yra vienasmenis patronuojančiosios bendrovės valdymo organas, kuris organizuoja patronuojančiosios bendrovės veiklą, jai vadovauja, veikia patronuojančiosios bendrovės vardu ir vienvaldiškai sudaro sandorius taip, kaip tai nustatyta Akcinių bendrovių įstatyme, jo įgyvendinamuosiuose teisės aktuose ir patronuojančiosios bendrovės įstatuose. Patronuojančiosios bendrovės vadovas turi teisę vienašališkai atstovauti įmonei ir patronuojančiosios bendrovės vardu pasirašyti dokumentus.

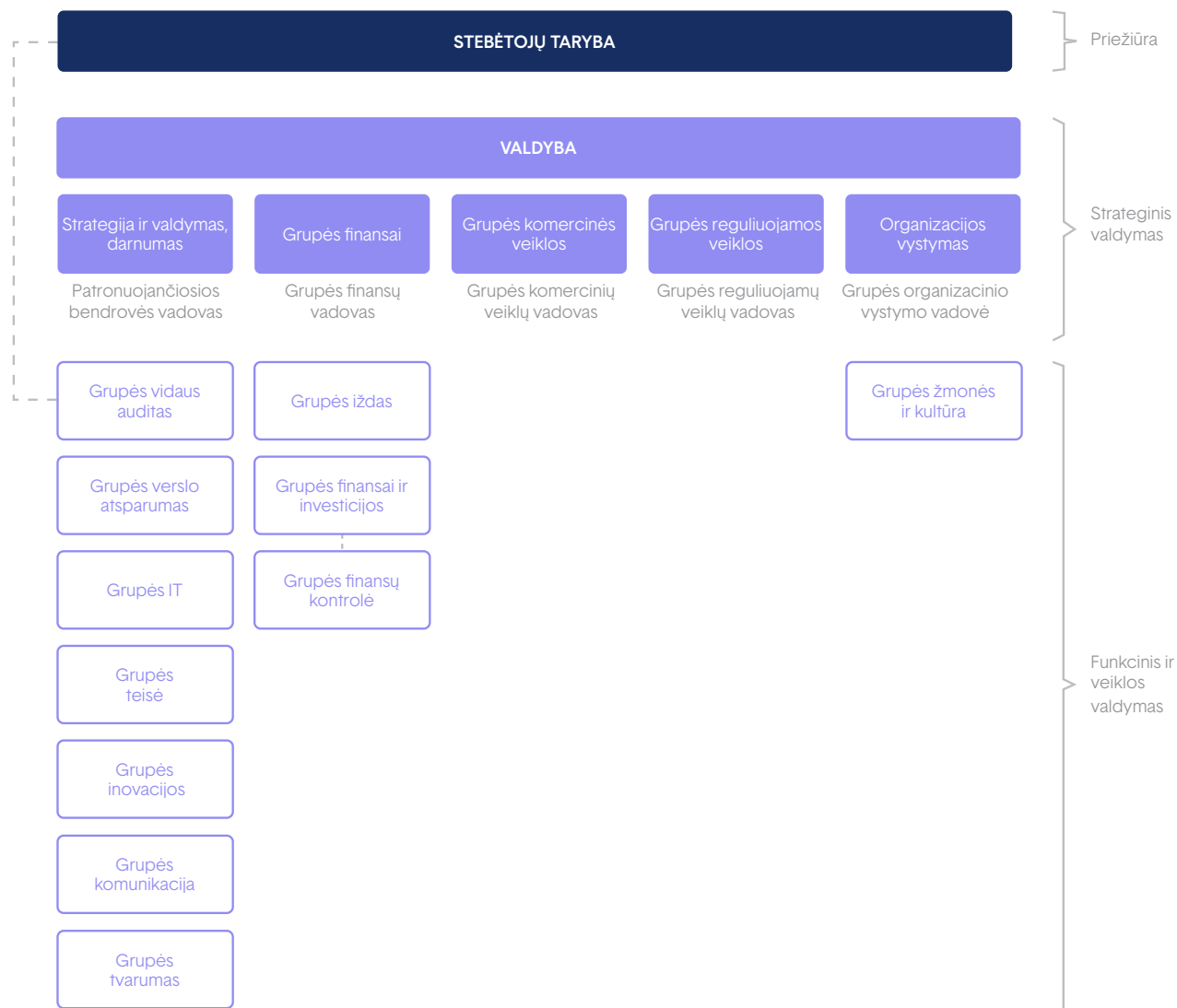
Patronuojančiosios bendrovės vadovo kompetenciją, rinkimo ir atšaukimo tvarką, kadencijų skaičių nustato Akcinių bendrovių įstatymas, jo įgyvendinamieji teisės aktai, Korporatyvinio valdymo gairės ir patronuojančiosios bendrovės įstatai. Vadovaujantis Korporatyvinio valdymo gairėmis, patronuojančiosios bendrovės vadovu skiriamas valdybos išrinktas valdybos pirmininkas. Pažymėtina, kad patronuojančiosios bendrovės kaip VVĮ vadovui taikomi ir specialieji Akcinių bendrovių įstatyme numatyti priėmimo į darbą ypatumai, pagal kuriuos vadovo kadencija yra apribota penkerių metų laikotarpiu. Įstatyme nustatyta, kad tas pats asmuo vadovu gali būti renkamas ne daugiau kaip dvi kadencijas iš eilės.

Per ataskaitinį laikotarpį, 2022 m. vasario 18 d., stebėtojų taryba išrinko naują valdybą ir pateikė nuomonę dėl patronuojančiosios bendrovės vadovo. Pirmajame valdybos posėdyje, įvykusiame tą pačią dieną, naujos kadencijos valdyba išrinko patronuojančiosios bendrovės vadovą, kuriuo tapo Darius Maikštėnas.

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje patronuojančiosios bendrovės vadovas Darius Maikštėnas turėjo 3 000 patronuojančiosios bendrovės akcijų.

Daugiau informacijos apie patronuojančiosios bendrovės vadovo atliekamas funkcijas, atsakomybes, atlygį, įskaitant esmines jo darbo sutarties su patronuojančiąja bendrove sąlygas, pateikiame 2021 m. metiniame pranešime.

Patronuojančios bendrovės valdymo struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)¹



¹ Po ataskaitinio laikotarpio kito patronuojančios bendrovės valdymo struktūra. Pokyčiai apima: naują Žmonių gerovės, įvairovės ir įtraukties funkcinę sritį po Grupės organizacinio vystymo. Atnaujintą Grupės finansų struktūrą, kurią sudaro: Grupės išdas, Grupės strategija, Grupės finansų planavimas ir analizė, Grupės investicijos ir M&A, Ryšiai su investuotojais.

4.4 Rizikos ir jų valdymas

Rizikos valdymo sistema

Vykdydama savo veiklas, Grupė susiduria su strateginėmis, operacinėmis (veiklos), finansinėmis ir išorinėmis rizikomis, kurios gali paveikti mūsų rezultatus. Siekiant jas sumažinti iki priimtino lygio, Grupėje taikome vienodus rizikos valdymo principus, kurie yra pagrįsti geriausiomis rinkos praktikomis, įskaitant pagrindinius COSO (angl. Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) ir AS/NZS ISO 31000:2009 (angl. Risk management – Principles and guidelines) principus. Grupė taiko „trijų gynybos linijų“ (angl. three lines of defence) principą, nustatant aiškų atsakomybių už rizikos valdymą ir kontrolę pasidalinimą Grupėje tarp valdymo bei priežiūros organų, struktūrinių padalinių ir funkcijų.

Siekiant užtikrinti, kad rizikos valdymo informacija ir sprendimai atitiktų Grupės aktualijas ir įvykčius pokyčius, kiekvienais metais vyksta rizikos valdymo procesas, kuris apima visas Grupės įmones ir funkcijas, susiejant Grupės rizikas su Grupės strateginiais tikslais. Siekiant užtikrinti kontrolę, kiekvieną ketvirtį stebime rizikas, rizikos valdymo priemones, pagrindinius rizikos rodiklius ir ruošiamo vidines ataskaitas Vadovybei (tiek individualių Grupės įmonių ir funkcijų, tiek Grupės lygiu).

Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį galite rasti [2021 m. metiniame pranešime](#).

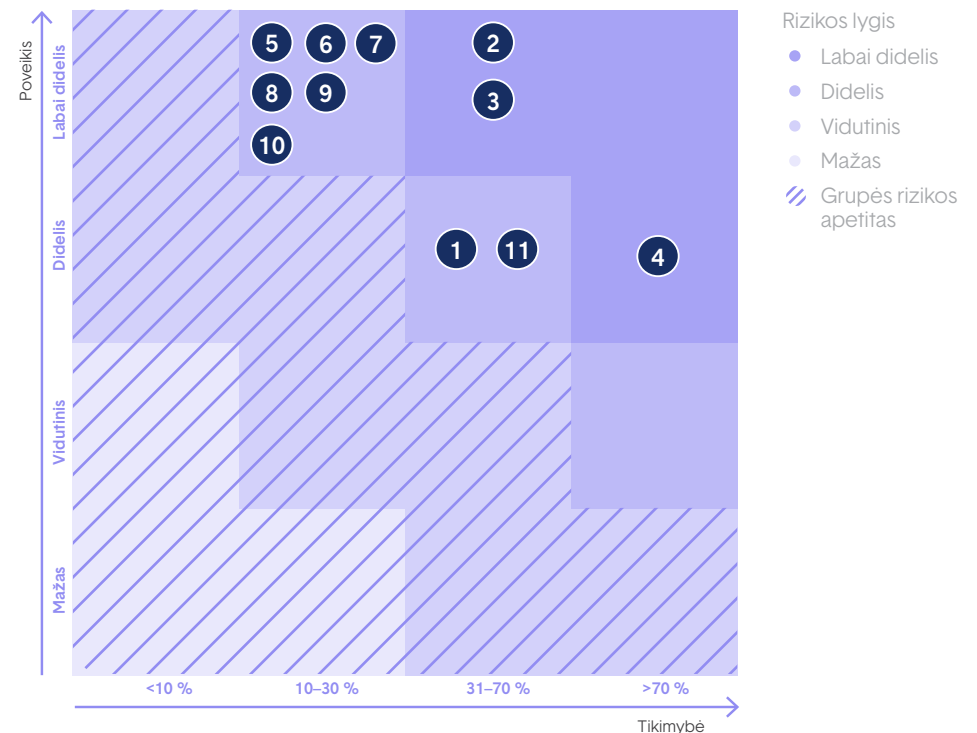
Pagrindinės rizikos ir jų kontrolė

Per ir po ataskaitinio laikotarpio

Po rizikų peržvalgos 2022 m. III ketv., nebuvo identifikuota nepalankių rizikų ir jų lygių pokyčių, lyginant su 2022 m. II ketv. pab. Rizikų potencialaus poveikio ir tikimybės apibendrinimas pateiktas matricioje dešinėje, o detalus rizikų valdymo strategijų aprašymas pateikiamas [2021 m. metiniame pranešime](#).

Deja, šalia trejus metus besitęsiančios krizės, susijusios su COVID-19 pandemija, 2022 m. vasario mėn. pab. pasaulis susidūrė su nauja geopolitine krize – Rusijos invazija į Ukrainą. Atsižvelgiant į tai, kad šie abu iššūkiai turi įtakos verslui ir žmonėms pasauliniu mastu, toliau, siekdami užtikrinti skaidrumą, kiek tai įmanoma, atskirai pateikiame potencialų šių veiksnių poveikį Grupei.

Pagrindinės Grupės rizikos



- 1 Darbuotojų ir rangovų nelaimingų atsitikimų rizika (Grupė)
- 2 Nepakankamų perdavimo sistemos pajėgumų rizika (Žalioji gamyba)
- 3 Rizika nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso (Žalioji gamyba)
- 4 Likvidžių apsidraudimo produktų trūkumo rizika (Sprendimai klientams)
- 5 Darbuotojų pritraukimo, ugdymo ir išlaidų rizika (Žalioji gamyba)
- 6 Finansinio likvidumo rizika (Grupė)
- 7 Nepalankių ir neplanuotų reguliacinių pokyčių rizika (Grupė)
- 8 Vėlavimo tinkamai ir laiku pabaigti Vilniaus KJ biokuro jėgainės projektą rizika (Žalioji gamyba)
- 9 Nenufikuotos valstybės pagalbos susigrąžinimo rizika (Lanksčioji gamyba)
- 10 Lietuvos energetikos sistemos neužtikrinimo rizika (Lanksčioji gamyba)
- 11 Kibernetinių atakų rizika (Grupė)

Rusijos invazija į Ukrainą

Apžvalga

Grupė įvertino galimą realų ir potencialų tiesioginį ir netiesioginį Rusijos invazijos į Ukrainą poveikį Grupės veiklai, paveiktų rinkų, tiekimo grandinių poveikį Grupei, jos finansinę padėtį bei ekonominius rezultatus naudodama visą šiuo metu pasiekiamą informaciją ir nenustatė reikšmingų rizikų Grupės veiklos tęstinumui. Vis dėl to, verta paminėti, kad dėl tvyrančio neapibrėžtumo, galutinis Rusijos invazijos į Ukrainą poveikis Grupės įmonių veiklai dar negali būti visiškai įvertintas.

Bendri veiksniai darantys įtaką Grupės veikloms – išaugusios elektros ir gamtinių dujų kainos, reikšmingai išaugęs grynojo apyvartinio kapitalo lygis, galimi tiekimo grandinių sutrikimai, išaugusi infliacija bei augančios kitų medžiagų kainos. Grupė ėmėsi veiksmy sumažinti šiuos efektus, įskaitant, bet neapsiribojant, sudarytas trumpalaikes paskolas sutartis su bankais. Be to, Seimas priėmė sprendimą per 2022 m. II pusem. per tarifus padengti iki 2022 m. liepos 1 d. susidariusius reguliacinius skirtumus iš valstybės biudžeto. Atsižvelgiant į išaugusią kibernetinių incidentų riziką, šalyje padidintas kibernetinio budrumo lygis. Svarbu paminėti, kad Grupė yra kritinės infrastruktūros savininkė.





Poveikis verslo segmentams

Tinklų segmentą itin veikia augančios energijos kainos, todėl apyvartinio kapitalo poreikis galėtų išaugti dėl laikinų reguliacinių skirtumų, kurie atsiranda didėjant atotrūkiui tarp faktinių energijos kainų ir nustatytų tarifo kainų. Be to, potencialus kaštų augimas gali lemti papildomo finansavimo poreikį, kas galėtų turėti įtakos finansinių įsipareigojimų ir palūkanų lygio augimui. Taip pat, dėl išaugusių rangovų įkainių, kuriuos paveikė Rusijos invazija į Ukrainą, išaugo investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą. Rangovų įkainiai naujų klientų prijungimams ir galios didinimams klientui augo vidutiniškai 55 %. Rangovų įkainiai tinklo priežiūrai objektui augo vidutiniškai 50 %. Nepaisant to, ilgainiui, reguliacinis mechanizmas turėtų užtikrinti vartojimo ir kainų efektų eliminavimą. Šiuo metu neužfiksuota reikšmingo blogų skolų lygio pasikeitimo.

Išaugusios elektros kainos teigiamai veikia Žaliosios gamybos segmento EBITDA. Vis dėl to, atsiranda rizika dėl ilgesnių Žaliosios gamybos projektų įgyvendinimo terminų bei dėl investicinių išlaidų išaugimo, atsižvelgiant į augančias medžiagų kainas. Dėl tiekimo grandinės ir statybos rinkų sutrikimų, Vilniaus KJ biomasės bloko biudžetas buvo patikslintas į maždaug 270,0 mln. Eur (nuo 232,0 mln. Eur) ir buvo identifikuota tikėtinos komercinės veiklos pradžios rizika (pirmoji energijos gamyba bandomuoju režimu jau buvo nukelta aplink 2023 m. I ketvirtį ir išlieka nepakitusi). Šiuo metu pastebima Kruonio HAE kapitalinio remonto vėlavimo rizika (reikalingos dalys gaminamos Ukrainoje). Kita vertus, geopolitinė įtampa sustiprino žaliosios energijos vystymo ir Europos nepriklausomumo nuo rusiško iškastinio kuro svarbą. Ši geopolitinė krizė lėmė drastiškai išaugusį susidomėjimą Žaliosios energijos vystymu, o tai paspartino šiuo metu vystomų projektų procesus bei naujų projektų atsiradimą.

Atsižvelgiant į geopolitinę situaciją, Lanksčiosios gamybos segmentą, kaip izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų teikėją, tiesiogiai paveikė atsiradęs poreikis iš anksto pasirengti nepertraukiamai elektros gamybai. Tam įmonė turėjo įsigyti apie 1,1 TWh gamtinių dujų, o tai atitinkamai padidino apyvartinio kapitalo lygį. Reguliacinis mechanizmas tikimasi turėtų užtikrinti papildomų patirtų sąnaudų kompensavimą. Kitas šiam segmentui aktualus poveikis yra susijęs su dalių, reikalingų Elektrėnų komplekso 8 bloko kapitaliniam remontui, tiekimu, nes reikalingos dalys buvo gaminamos Ukrainoje. Vis dėl to, rastas alternatyvus sprendimas Čekijos Respublikoje, kuris

Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio apžvalga

Verslo segmentas	Bendras poveikis
 Tinklai	<ul style="list-style-type: none"> Išaugusios energijos kainos gali lemti laikinus reguliacinius skirtumus. Neapibrėžtumas susijęs su medžiagų tiekimo grandine ir išaugusios svarbiausių medžiagų kainos.
 Žalioji gamyba	<ul style="list-style-type: none"> Išaugusios elektros kainos teigiamai veikia Žaliosios gamybos portfelio EBITDA. Vilniaus KJ biomasės bloko statybos etapų ir biudžeto pokyčiai. Galimas, dalių, reikalingų Kruonio HAE kapitaliniam remontui, trūkumas. Potencialiai galinčios išaugti investicinės išlaidos naujuose projektuose dėl augančių žaliavų kainų. Tikėtinai ilgesni Žaliosios gamybos projektų įgyvendinimo terminai.
 Lanksčioji gamyba	<ul style="list-style-type: none"> Dalių, reikalingų Elektrėnų komplekso 8 bloko kapitaliniam remontui, trūkumas. Įsigytas papildomas 1,1 TWh gamtinių dujų rezervas, dėl kurio išaugo grynas apyvartinis kapitalas.
 Sprendimai klientams	<ul style="list-style-type: none"> Gamtinių dujų pirkimas iš „Gazprom“ pakeistas SGD krovniais, dėl to išaugo grynas apyvartinis kapitalas bei kilo nauji iššūkiai, susiję su infrastruktūra bei mažesne pasiūla. Augančios elektros ir gamtinių dujų kainos lėmė didesnius laikinus reguliacinius skirtumus ir padidino grynojo apyvartinio kapitalo poreikį.

turėtų užtikrinti detalių pristatymą, tačiau, lyginant su pirminiu planu, projektas vėluos.

Pagrindinis poveikis Sprendimų klientams segmentui yra susijęs su sustabdytais gamtinių dujų pirkimais iš „Gazprom“, kurie buvo pakeisti SGD krovniais. Dėl šios priežasties išaugo apyvartinio kapitalo poreikis ir buvo sudaryti papildomi apsidraudimo sandoriai. Atsisakius rusiškų gamtinių dujų, atidžiai stebime naujus iššūkius, susijusius su infrastruktūra (ribotais dujų transportavimo infrastruktūros pajėgumais) bei mažesne pasiūla. Imamės atitinkamų veiksmy, siekiant užtikrinti gamtinių dujų ir elektros tiekimą klientams bei suvaldyti išaugusį apyvartinio kapitalo poreikį. Apyvartinio kapitalo poreikio augimui įtaką padarė ir išaugę laikinieji reguliaciniai skirtumai dėl padidėjusių energijos kainų, nes skirtumas tarp faktinių energijos kainų ir tarifo nustatytų kainų išaugo. Be to, siekiant suvaldyti naujai išaugusį bendrovės apyvartinio kapitalo poreikį, buvo praplėstos finansavimo portfelio ribos ir jis buvo diversifikuotas. Augančios energijos kainos padidino apyvartinio kapitalo poreikį dėl laikinų reguliacinių skirtumų, nes skirtumas tarp faktinių energijos kainų ir tarifo nustatytų kainų padidėjo. Tačiau, Seimas patvirtino paketą skirtą sumažinti infliacijos poveikį ir sustiprinti energetinę nepriklausomybę. Dalis paketo skirta UAB „Ignitis“ padengti susidariusius reguliacinius skirtumus. Nepaisant augančių elektros ir gamtinių dujų kainų, nenustatyta reikšmingų blogų skolų lygio pokyčių. Vis dėl to, stebime verslo klientų prašymų atidėti mokėjimus už elektrą ir dujas arba pratęsti mokėjimo terminus augimą. Išaugusių gautinų sumų rizika bus ir toliau atidžiai stebima.

Rizikų mažinimas

Nors kyla papildomų rizikų, ėmėmės reikiamų veiksmų joms suvaldyti. Tai leido išvengti reikšmingų pasikeitimų pagrindinių Grupės rizikų lygiuose. Siekiant užtikrinti rinkos paklausą ir nepertraukiamą dujų tiekimą bei finansuoti augančius apyvartinio kapitalo poreikius, Grupė su bankais sudarė trumpalaikių paskolų sutartis (2022 m. rugsėjo 30 d. buvo sudarytos penkios kredito linijų ir sąskaitų perviršio sutartys, kurių bendra vertė yra 599 mln. Eur, o po ataskaitinio laikotarpio sudarius dar vieną kredito linijos sutartį, bendra kredito linijų ir sąskaitų perviršio sutarčių suma išaugo iki 719 mln. Eur). Taip pat, LR Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų daliniu kompensavimu vartotojams, pakeitimus. Nuo 2022 m. II pusm. augančios kainos bei iki šiol susidarę reguliuojamų vartotojų reguliaciniai skirtumai yra iš dalies kompensuojami tiesiogiai iš valstybės biudžeto. Iš 570 mln. Eur numatyto valstybės biudžeto, dalis atiteks per tarifus padengiant reguliacinius skirtumus, susidariusius per 2021 m. ir 2022 m. I pusm. Tikimasi, kad tai turėtų sumažinti tolimesnį Grupės apyvartinio kapitalo didėjimą 2022 m. II pusm., bei sumažinti šiuo metu sukauptas skolas, kurios iki šių metų antrojo pusmečio buvo naudojamos reguliavimo skirtumams finansuoti. Be to, 2022 m. gegužės mėn. pradėjo veikti Lietuvą ir Lenkiją jungiantis dujotiekis GIPL, leidžiantis Lietuvos-Lenkijos dujų prekybą. Tai sustiprina regiono energetinę nepriklausomybę bei padidina prekybos galimybes.

Grupė nuolat stebi situaciją ir analizuoja naujausią informaciją, išorinius pokyčius bei jų poveikį Grupei. Taip pat, deda visas pastangas, kad užtikrintų nepertraukiamą energijos tiekimą ir veiklos tęstinumą.

Kita

Nuo karo Ukrainoje pradžios, pagausėjo išorinių tinklo skenavimų ir paskirstytųjų paslaugų trikdymo (angl. *distributed denial of service*, DDoS) atakų, nutaikytų prieš Grupės IT infrastruktūrą. Atsižvelgus į geopolitinę situaciją ir įvertinus išaugusią kibernetinių incidentų riziką, siekiant suvaldyti šią riziką, buvo imtasi atitinkamų prevencinių veiksmų. Grupės stebėjimo komanda stebi vidinius ir išorinius resursus visą parą septynias dienas per savaitę, o tai padeda aktyviai veikti aptinkant, sustabdant, ir apsunkinant kenkėjiškus veiksmus. Siekiant apsaugoti Grupę nuo DDoS atakų, glaudžiai bendradarbiaujame su interneto paslaugų tiekėjais ir papildomai investavome į debesų tinklo apsaugą. Be to, Grupė bendradarbiauja su Lietuvos Nacionaliniu kibernetinio saugumo centru, su kuriuo dalinasi informacija bei įgyvendina gautas rekomendacijas kaip sustiprinti kibernetinį saugumą.

Nei vienai Grupės įmonių ir/ar fizinių asmenų nėra taikomos sankcijos. Todėl susijusių šalių sandorių su tokiomis šalimis neužfiksuota.

COVID-19

Nepaisant atsparios ekonominės aplinkos namų rinkoje, krizė, susijusi su COVID-19, gali paveikti Grupės veiklą, ypač darbuotojus, rangovus, tiekėjus, klientus ir kapitalo rinkas. Valdome rizikas susijusias su darbuotojais, priklausomai nuo jų atliekamų funkcijų, ir užtikriname galimybę dirbti nuotoliniu būdu. Be to, kai kuriems darbuotojams suteikėme papildomas apsaugos ir higienos priemones bei apribojome nebūtiną kontaktą su kitais darbuotojais.

Iki šiol pagrindinėse savo veiklose, investicijų strategijose ir projektų vystyme nesusidūrėme su reikšmingais trikdžiais dėl COVID-19, išskyrus keleto projektų etapų vėlavimus. Pasitelkėme visą šiuo metu pasiekiamą informaciją ir toliau vertiname galimus pinigų srautų, paslaugų ar prekių tiekimo, finansavimo šaltinių pritraukimo sutrikimus, galimą elektros ir gamtinių dujų vartojimo sumažėjimą dėl ekonomikos sulėtėjimo, kritines funkcijas atliekančių darbuotojų užsikrėtimo COVID-19 riziką ir vykdomų projektų vėlavimo riziką. Tačiau, nenustatėme jokių aplinkybių galinčių kelti abejones tiek dėl visos Grupės veiklos, tiek dėl atskirų Grupei priklausančių įmonių tęstinumo bei ėmėmės veiksmų suvaldyti dėl Grupės veiklų atsiradusias rizikas.

Toliau stebėsime galimą vidinių ir išorinių veiksmų poveikį Grupei, siekiant Grupės veiklos tęstinumo.

Atitikties programa

Grupė siekia maksimalaus skaidrumo, efektyvaus viešai neatskleistos informacijos valdymo ir visų finansų rinkos dalyvių lygių teisių susipažinti su reikšminga emitento informacija. Šie siekiai atitinka ir Lietuvos bei JK priežiūros institucijų tikslus. Todėl, efektyvi piktnaudžiavimo rinka prevencija yra vienas mūsų pagrindinių prioritetų. Grupė yra įtraukta į biržos prekybos sąrašus tiek Londono, tiek Vilniaus biržose, todėl atitinka visus susijusius ES, Lietuvos ir JK įstatymus bei reglamentus.

Grupė laikosi Piktnaudžiavimo rinka reglamento (ES) Nr. 596/2014 (MAR) ir visų susijusių teisės aktų. Vadovaujamas pareigas einantys asmenys ir su jais glaudžiai susiję asmenys privalo pranešti apie

sudarytus sandorius dėl patrunuojančiosios bendrovės finansinių priemonių, įeigu tokių sandorių bendroji vertė per kalendorinius metus viršija 5 000 Eur ribą. Minėtų asmenų prekybą taip pat reglamentuoja patvirtintos Emitento vadovų ir su jais glaudžiai susijusių asmenų prekybos gairės. Grupės vidinės VNI valdymo ir skaidrumo taisyklės reguliariai, taip pat ir šiais metais, atnaujinamos, o visiems Grupės darbuotojams, kurie įtraukti į sąrašą asmenų, žinančių VNI reguliariai vyksta specializuoti vidiniai VNI valdymo mokymai. Šiais metais minėtus mokymus atliko virš 90 % minėtų darbuotojų. Viešai neatskleistos informacijos atskleidimo komitetas veiksmingai sprendžia sudėtingus viešai neatskleistos informacijos valdymo ir susijusių klausimus. Be to, Grupėje taikomos piktnaudžiavimo rinka prevencijos gairės, kurios skirtos padėti darbuotojams identifikuoti neteisėtus veiksmus ir pateikti aktualias rekomendacijas.

Daugiau informacijos apie skaidrumo ir piktnaudžiavimo rinka administravimą, vadovaujamas pareigas einančius asmenis ir jų pareigą atskleisti informaciją bei vidinę organizacijai priklausančių asmenų priežiūrą ir susijusias temas pateikiame [2021 m. metiniame pranešime](#).

Susijusių šalių sandoriai

Sudarydama sandorius su susijusiomis šalimis, patrunuojančioji bendrovė vadovaujasi Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu. Pažymėtina, kad patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba, atsižvelgdama į Audito komiteto išvadą, priima sprendimą dėl patrunuojančiosios bendrovės ir dėl Grupės įmonių planuojamų sudaryti sandorių su susijusia šalimi, įeigu jie sudaromi ne įprastinėmis rinkos sąlygomis ir (ar) nepriskiriami įprastai ūkinei veiklai, ir (ar) turi reikšmingą įtaką patrunuojančiajai bendrovei, jos finansams, turtui ir įsipareigojimams, t. y. šių sandorių vertė didesnė kaip 1/50 patrunuojančiosios bendrovės įstatinio kapitalo (išskyrus sandorius, kurie reikalingi pagrindinei Grupės įmonių veiklai užtikrinti, ir sandorius, kuriuos privaloma sudaryti pagal teisės aktų reikalavimus, taip pat, tarp patrunuojančiosios bendrovės ir patrunuojamos Grupės įmonės (įskaitant ir paskesnių eilių dukterines bendroves) sudaromus paskolų teikimo, prievolių užtikrinimo ir prievolių užtikrinimo paslaugų teikimo sandorius, įeigu šiame papunktyje nurodyto sandorio vertė per finansinius metus neviršija 1/10 Bendrovės vėliausiai skelbtame audituotame balanse nurodytos turto vertės).

Informaciją apie sandorius sudaromus su susijusiomis šalimis pateikiame mūsų [svetainėje](#) ir, pagal TFAS reikalavimus, šio pranešimo skyriuje „Finansinės ataskaitos“. Be to, pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo 372 str. 10 d., į Grupės metinį pranešimą turi būti įtraukta sandorių sudarytų su susijusiomis šalimis (t. y., vykdant įprastinę veiklą per finansinius metus) suma. Šiuo metu, Lietuvos Respublikos Seimas svarsto Akcinių bendrovių įstatymo projektą, pagal kurį 2022 m. lapkričio 3 d. turėtų būti priimtas naujas reguliavimas. Šio [įstatymo projektas](#) numato, kad jei bendra tokių sandorių suma per fiskalinius metus viršija 1/10 viso viešai listinguojamos bendrovės turto nurodyto paskutiniame audituotame balanse, o sandoriai (a) yra sudaryti esant neįprastoms rinkos sąlygoms ir (arba) (b) negali būti priskiriami įprastai bendrovės ekonominei veiklai, dėl tokių sandorių turi būti pateikta Audito komiteto nuomonė bei jiems turi pritarti stebėtojų taryba.

4.5 Informacija apie Grupę

Grupės struktūra

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje Grupę sudarė patronuojančioji bendrovė ir 32 visiškai konsoliduojamos patronuojamosios įmonės, kurių skaičius pakito iki 33 tarpinio pranešimo publikavimo dieną. AB „Ignitis grupė“ yra Grupės patronuojančioji bendrovė, atsakinga už Grupės veiklos koordinavimą bei skaidrų Grupės valdymą. Išsamią informaciją apie patronuojamąsias įmones galite rasti mūsų [svetainėje](#) ir [2021 m. metiniame pranešime](#).

Patronuojančioji bendrovė tiesiogiai ar netiesiogiai kontroliuoja sekančiame puslapyje pateiktame struktūros paveiksle išvardytas įmones, kurios taiko žemiau aprašytas valdysenos sistemas (t. y. žemiau nurodyti valdysenų sistemų ir kitame puslapyje prie įmonių nurodyti numeriai atitinka įmonės taikomą valdymo sistemos tipą):

- 1 **Stebėtojų tarybą** sudaro 7 nevykdomieji nariai (2 – akcininko atstovai, 5 – nepriklausomi nariai). **Valdybą** sudaro 5 vykdomieji nariai. **Patronuojančiosios bendrovės vadovas** yra valdybos pirmininkas.
- 2 **Stebėtojų tarybą** sudaro 5 nevykdomieji nariai¹ arba 3 nevykdomieji nariai (2 – akcininko atstovai, 1 – nepriklausomas narys). **Valdybą** sudaro 5 arba 3 vykdomieji nariai. **Bendrovės vadovas** yra valdybos pirmininkas.
- 3 **Valdybą sudaro** 3 nevykdomieji nariai (2 – akcininko atstovai, 1 – nepriklausomas narys). Valdybos struktūra įvairiose įmonėse gali skirtis ir ji nesudaroma tol, kol įmonė nepradedą savo veiklos². **Bendrovės vadovas** nėra valdybos pirmininkas.
- 4 **Bendrovės vadovas** yra vienasmenis bendrovės valdymo organas. **Valdyba** neformuojama.

¹ ESO: 2 akcininko atstovai, 2 nepriklausomi nariai ir 1 darbuotojų atstovas.

² „Ignitis Latvija“ ir „Ignitis Polska“ valdybos yra sudarytos iš vieno asmens – bendrovės vadovo, o „Ignitis Latvija“ stebėtojų tarybą sudaro akcininko atstovai, tuo tarpu „Ignitis Polska“ stebėtojų tarybą sudaro 2 akcininko atstovai ir 1 nepriklausomas narys. „Ignitis Suomi“ Oy valdyba yra sudaryta iš 1 paprasto nario ir 1 paskirto nario. Ignitis Renewables Polska sp. z. o. o. valdybą sudaro 2 nevykdomieji nariai (akcininko atstovai).

Grupės stebėtojų taryba ir valdyba priėmė sprendimus pagrindinėse Grupės patronuojamosiose bendrovėse ESO (Tinklai), Ignitis Gamyba (Lanksti gamyba ir Žalioji gamyba) ir Ignitis (Sprendimai klientams) taikomą dviejų pakopų valdymo modelį pakeisti vienos pakopos valdymo modeliu, t. y. panaikinti iš darbuotojų sudarytas vykdomąsias valdybas ir vietoj jų suformuoti valdybas, atliekančias priežiūros funkciją, kurių ne mažiau kaip 1/3 sudarys nepriklausomi nariai, valstybės tarnautojai ir akcininkų atstovai. Šis naujas modelis, taikomas patronuojamosiose įmonėse, užtikrins paprastesnį, bet kartu ir veiksmingą valdymą, kuris ir toliau atitiks aukščiausius valdymo standartus, greitą sprendimų priėmimą, greitą komunikaciją ir aktyvų nepriklausomų narių dalyvavimą. Atsižvelgiant į skirtingas įmonių kolegialių organų kadencijų pabaigos datas, valdymo modelio keitimas iš dviejų pakopų į vienos pakopos valdymo modelį vyks dviem etapais. Pirmuoju etapu ESO (Tinklai) ir Ignitis Gamyba (Lanksti gamyba ir Žalioji gamyba) valdymo modelį planuojama pakeisti iki šių metų pabaigos, o Ignitis (Sprendimai klientams) valdymo modelis bus pakeistas antruoju etapu - iki 2023 m. II ketvirčio.

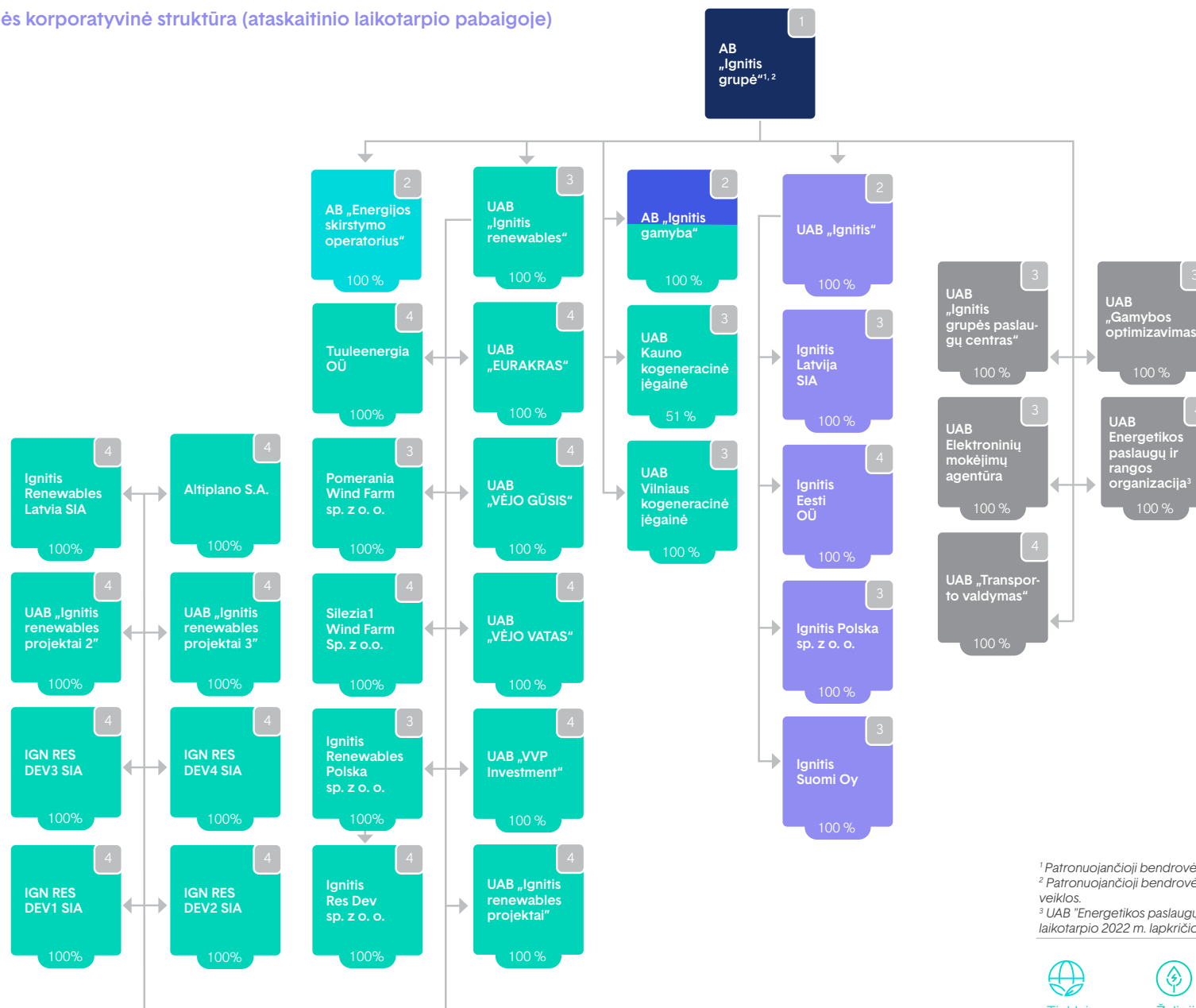
Grupės struktūros pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį:

- Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1 sp. z o. o. pavadinimas pakeistas į Silezia1 Wind Farm Sp. z o. o.;
- UAB „Ignitis renewables“ įsteigė šešias naujas įmones: IGN RES DEV1 SIA, IGN RES DEV2 SIA, UAB „Ignitis renewables projektai 3“, UAB „Ignitis renewables projektai 2“, IGN RES DEV4 SIA ir IGN RES DEV3 SIA;
- Buvo likviduota UAB „NT valdos“;
- UAB „Ignitis renewables“ įsigijo naują įmonę sausumos vėjo jėgainių parko plėtrai Silezija II.

Grupės struktūros pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio:

- UAB "Ignitis renewables" įsteigė dukterinę įmonę UAB "Vėjo galia bendruomenei", kuri administruoja vėjo jėgainių parką "Vėjo galia";
- Buvo likviduota UAB "Energetikos paslaugų ir rangos organizacija".

Grupės korporatyvinė struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



¹ Patronuojančioji bendrovė šiuo metu neturi filialų ir atstovybių.

² Patronuojančioji bendrovė ataskaitų sudarymo dieną nevykdo tyrimų ir plėtros veiklos.

³ UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“ buvo likviduota po ataskaitinio laikotarpio 2022 m. lapkričio 7 d.



Tinklai



Žalioji gamyba



Lanksčioji gamyba



Sprendimai klientams


ASV veiklos ataskaita

5.1 ASV apžvalga	75
5.2 Pagrindiniai taksonominės ekonominės veiklos rodikliai	76
5.3 ASV tikslų apžvalga	78
5.4 Progresas siekiant ASV tikslų	80

5.1 ASV apžvalga

Esame įsipareigoję gerinti tvarumo veiklų atskleidimą

Tvarumas yra Grupės strategijos pagrindas. Skatindami regiono energetikos transformaciją ir energetiškai sumanaus pasaulio vystymą, mes skiriame daug dėmesio savo ASV veiklai ir atskaitingumui. 2022 m. 9 mėn. ISS Grupei suteikė „C“ įvertinimą „ESG corporate rating“. Be to, Grupė jau ketvirtus metus iš eilės Valdymo koordinavimo centro įvertinama kaip valdysenos lyderė didelių įmonių kategorijoje. „Ignitis“ (Sprendimai klientams) sulaukė platininio įvertinimo už savo tvarumo praktikas iš „EcoVadis“ – reitingų platformos, telkiančios dėmesį į darnias tiekimo grandines. Reikšmingiausi Grupės pasiekimai diegiant tvarumo principus detalizuoti toliau pateiktoje lentelėje.

	MSCI ASV	„Sustainalytics“	ISS ESG	CDP (klimato klausimynas)	EcoVadis
Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis	Tarp 35 % geriausių ¹	Tarp 14 % geriausių	6 decilis	-	Tarp 3 % ³ geriausių
	AA	20,4 (vidutinė rizika)	C	B	78 (Platininis įvertinimas)
Energetikos sektoriaus vidurkis	A ¹	33,7 ²	N/A	B	N/A
Reitingo skalė (nuo blogiausio iki geriausio įvertinimo)	CCC–AAA	100–0	D–A+	D–A	0–100

¹ MSCI pramonės šakos vidurkis ir pozicija, pramonės šakos atžvilgiu nurodyta pagal tos pačios pramonės šakos įmones, įtraukti į MSCI ACWI indeksą.

² Pagrįsta viešai prieinamais duomenimis.

³ Elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje. Grupės patronuojamos įmonės UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) vertinimas.

Vadovaujames pasauliniu mastu pripažintais standartais



Integruoti atskleidimai pagal pasauliniu mastu pripažintus standartus.



Prisijungėme prie organizacijų, palaikančių TCFD, ir planuojame pilnai pritaikyti TCFD rekomendacijas 2022 m. ataskaitiniam laikotarpiui.

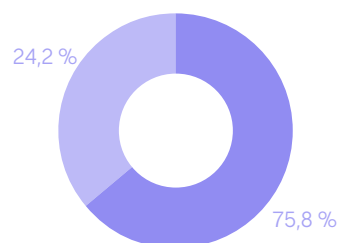


SBTi patvirtino Grupės ŠESD emisijų mažinimo tikslus 2030 m. Siekiame nulinio emisijų balanso iki 2050 m.

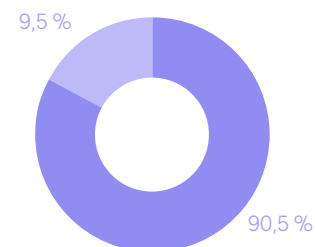
5.2 Pagrindiniai taksonominės ekonominės veiklos rodikliai

Taksonomijos reglamente nustatyta tvarios ekonominės veiklos klasifikavimo ir investicijų vertinimo sistema, kuria siekiama suteikti skaidrumo akcininkams, investuotojams ir kitoms suinteresuotoms šalims. Nuo 2022 m. atsirado prievolė atskleisti finansinę informaciją, susijusią su taksonomine ekonomine veikla ir netaksonomine ekonomine veikla. Mūsų atskleidžiami pagrindiniai veiklos rodikliai apima taksonomines ekonomines veiklas, kaip nustatyta Deleguotojo akto dėl informacijos atskleidimo pagal Taksonomijos reglamentą 1 str. 5 d., ir netaksonomines ekonomines veiklas, kaip nustatyta to paties akto 1 str. 6 d. Grupė pirmą kartą atskleidė pagrindinius taksonominės ekonominės veiklos rodiklius 2021 m. metiniame pranešime ir toliau ketina tęsti šią atskaitomybės praktiką.

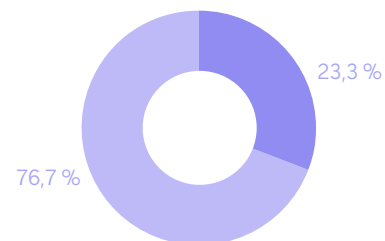
Koreguotas EBITDA ^{AVR}
mln. Eur, %



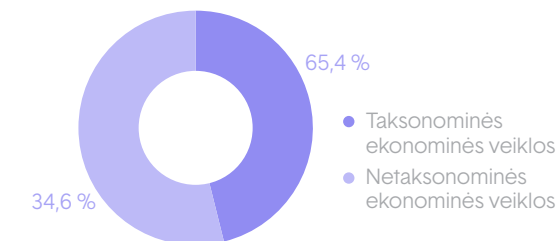
Investicijos ^{AVR}
mln. Eur, %



Pajamos
mln. Eur, %



OPEX ^{AVR}
mln. Eur, %



Dabartinė atitiktis Taksonomijos reglamentui

Grupės taksonominės ekonominės veiklos:

- elektros energijos gamyba naudojant vėjo energiją;
- elektros energijos gamyba naudojant vandens energiją;
- elektros energijos skirstymas;
- elektros energijos kaupimas (Kruonio HAE);
- elektros energijos gamyba naudojant saulės fotovoltinę technologiją;
- elektrinių šilumos siurblių įrengimas bei eksploatavimas;
- infrastruktūra, įgalinanti mažai anglies dioksido į aplinką išskiriantį transportą (elektromobilių įkrovimo stotelės);
- šilumos / vėsumos ir elektros energijos kogeneracija naudojant biokurą;
- atsinaujinančios energijos technologijų diegimas, priežiūra ir remontas;
- energetinio efektyvumo priemonių diegimas, priežiūra ir remontas;
- elektros energijos gamyba naudojant iškastinį dujinį kurą.

Į Grupės netaksonomines ekonomines veiklas įtraukiama elektros energijos tiekimas, gamtinių dujų tiekimas ir skirstymas, šilumos / vėsumos ir elektros energijos kogeneracija naudojant atliekas ir kitos Grupės lygiu nereikšmingos veiklos.

Elektrėnų biokuro katilinės atitiktis taksonomijai vis dar analizuojama, o rezultatai bus atskleisti 2022 m. metinėje ataskaitoje.

Mūsų pastangos siekiant atitikti Taksonomijos reglamentą

Taksonominių veiklų atskleidimas yra pirmasis žingsnis siekiant nustatyti kriterijus atitinkančias taksonomines ekonomines veiklas ir jas atskleisti už visus 2022 metus. Atitinkamai, pradėjome Taksonomijos reglamento atitikties vertinimo procesą pagal šiuos atitikties vertinimo kriterijus:

- veikla svariai prisideda prie vieno iš 6 numatytų aplinkosaugos tikslų (svaraus prisidėjimo kriterijų) ir atitinka atitinkamus techninius vertinimo kriterijus;
- nėra daroma reikšmingos žalos (angl. do no significant harm, DNSH) kitiems aplinkosaugos tikslams (DNSH kriterijai);
- veikla atitinka minimalius socialinės atsakomybės standartus (socialinės atsakomybės Taksonomijos reglamente bus apibrėžtos ateityje).

Apskaitos politika

Nors pagal ES Taksonomijos reglamentą, apyvartos, OPEX ir CAPEX dalys, kurios gali svariai prisidėti prie bent vieno iš ES aplinkosaugos tikslų, turi būti atskleistos, Grupė papildomai skelbia ir koreguoto EBITDA rodiklius, nes jie susieja kitus pagrindinius veiklos rodiklius bei geriau atspindi Grupės plėtros ryšį su tvariomis veiklomis (kaip jos nustatytos Taksonomijos reglamente).

Visi pagal Taksonomijos reglamentą pateikti pagrindiniai veiklos rodikliai yra tiesiogiai susiję su Grupės finansinės apskaitos

struktūra ir nėra dubliuojami. Pagrindiniai veiklos rodikliai buvo skaičiuojami proporcingai tik tada, kai OPEX ir koreguotas EBITDA buvo susiję su nereikšmingomis Grupės veiklomis / operacijomis.

Pateikti skaičiai apima tiek reguliuojamas, tiek komercinės elektros energijos saugojimo (Kruonio HAE) ir elektros energijos gamybos iš iškastinio dujinio kuro veiklos rezultatus. Reguluojamos veiklos dalies rodikliai nebūtinai apima rezultatus iš elektros energijos gamybos.

Taksonominių ekonominių veiklų koreguotas EBITDA

2022 m. 9 mėn. Grupės taksonominių ekonominių veiklų koreguoto EBITDA dalis siekė 75,8 %, kurią daugiausiai sudarė elektros energijos skirstymo, elektros energijos gamybos naudojant vandens energiją, elektros energijos kaupimo (Kruonio HAE), elektros energijos gamybos naudojant vėjo energiją ir iškastinį dujinį kurą rezultatus. Netaksonominių ekonominių veiklų EBITDA dalis siekė 24,2 %, o ją daugiausiai sudarė elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo, gamtinių dujų skirstymo, šilumos / vėsumos ir elektros energijos kogeneracijos naudojant atliekas, rezultatus. 2022 m. 9 mėn. pakoreguoto EBITDA, neįskaitant elektros energijos gamybos iš iškastinio dujinio kuro, Grupės taksonomijos reikalavimus atitinkanti dalis sudarė 70,9 %.

2022 m. 9 mėn. pakoreguoto EBITDA, neįskaitant elektros energijos gamybos iš iškastinio dujinio kuro, Grupės taksonomijos reikalavimus atitinkanti dalis sudarė 70,9 %.

Investicijos į taksonomines ekonomines veiklas

2022 m. 9 mėn. Grupės investicijų į taksonomines ekonomines veiklas dalis siekė 90,5 %, kurią daugiausiai sudarė investicijos į elektros energijos skirstymo tinklą, atsinaujinančios energijos technologijų diegimą, priežiūrą ir remontą, šilumos / vėsumos ir elektros energijos kogeneraciją naudojant biokurą (Vilniaus KJ biomasės bloką, kuris šiuo metu yra statomas) ir elektros energijos gamybą iš iškastinio dujinio kuro.

Investicijų į netaksonomines ekonomines veiklas dalis siekė 9,5 %, kurią daugiausiai sudarė investicijos į gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą. 2022 m. 9 mėn. Grupės taksonomijos reikalavimus atitinkanti investicijų dalis, neįskaitant elektros energijos gamybos iš iškastinio dujinio kuro, buvo 86,6 %.

Pajamos iš taksonominių ekonominių veiklų

2022 m. 9 mėn. Grupės pajamų dalis, susijusi su taksonominėmis ekonominėmis veiklomis, siekė 23,3 %, kurią daugiausiai sudarė pajamos iš elektros energijos skirstymo ir perdavimo, elektros energijos gamybos naudojant iškastinį dujinį kurą, elektros energijos kaupimo (Kruonio HAE), elektros energijos gamybos naudojant vandens energiją, elektros energijos gamybos naudojant vėjo energiją. Grupės pajamų dalį, susijusią su netaksonominėmis ekonominėmis veiklomis, 76,7 % daugiausiai sudarė elektros energijos tiekimas, gamtinių dujų tiekimas ir skirstymas. 2022 m. 9 mėn. Grupės pajamų dalis, susijusi su taksonomine ekonomine veikla, išskyrus elektros energijos gamybą iš iškastinio dujinio kuro, sudarė 18,1 %.

Taksonominių ekonominių veiklų sąnaudos

2022 m. 9 mėn. taksonominių ekonominių veiklų OPEX sudarė 65,4 %. Šios sąnaudos buvo daugiausiai siejamos su elektros energijos skirstymo, elektros energijos gamybos naudojant vandens energiją ir iškastinį dujinį kurą, veiklomis. 34,6 % OPEX dalį sudarė netaksonominės ekonominės veiklos, kurios daugiausiai buvo susijusios su elektros energijos tiekimu, gamtinių dujų tiekimu ir skirstymu, šilumos / vėsumos ir elektros energijos kogeneracija naudojant atliekas. 2022 m. 9 mėn. grupei tenkanti OPEX dalis, susijusi su taksonomine ekonomine veikla, išskyrus elektros energijos gamybą iš iškastinio dujinio kuro, sudarė 59,1 %.

5.3 ASV tikslų apžvalga

Užsibrėžėme ambicingus ASV tikslus

2022 m. I ketv., Grupės stebėtojų taryba patvirtino [2022–2025 m. strateginį planą](#), kuriuo Grupė įsipareigoja kurti tvarią ateitį ir siekti tikslų šiomis keturiomis pagrindinėmis kryptimis: poveikio klimatui mažinimas, gamtos išteklių apsauga, ateičiai pasiruošę darbuotojai ir patikima organizacija. Grupės ASV tikslai ir jų progresas pateikti toliau lentelėje bei skyriuje „5.4 Progresas siekiant ASV tikslų“.

Savo progresą Grupė ir toliau matuos atsižvelgdama į tarptautinių reitingų agentūrų, kurios vertina su ASV susijusias rizikas ir jų valdymą, vertinimo rezultatus, taip pat pasaulinės aplinkosaugos atskleidimų organizacijos CDP vertinimą. Daugiau išsamios informacijos pateikiame skyriuje „Tvarumo (socialinės atskaitomybės) ataskaitos apžvalga“ Grupės 2021 m. metiniame pranešime. Informacija apie 2022 m. 9 mėn. rezultatus pateikiama lentelėje žemiau, o išsamią informaciją apie 2022 m. I ketv. ir I pusm. rezultatus rasite [2022 m. I ketv. tarpiniame pranešime](#) (68–74 psl.) ir [2022 m. I pusm. tarpiniame pranešime](#) (69–76 psl.).

Tvarumo kryptis	2020 m. pradinis taškas	2021 m.	2022 m. 9 mėn. progresas	2022–2025 m. tikslas	
Aplinkos apsauga					
Poveikio klimatui mažinimas	Žaliosios gamybos instaliuotoji galia, GW	1,1	1,2	1,2	2,0–2,2
	ŠESD emisijų mažinimas, mln. t CO ₂ ekv. ¹	5,37	4,76	2,77 (2022 m. I pusm.)	23 % mažėjimas (lyginant su 2020 m.)
Gamtos išteklių apsauga	Kiekvienas verslo segmentas įgyvendina bent po vieną žiedžiškumą skatinantį pokytį ²	N/A	N/A	Tęsiama Grupės transformacijos link žiedžiškumo principų taikymo analizė	Kiekviename verslo segmente įgyvendintas bent vienas žiedžiškumą skatinantis pokytis
	Sukuriamas teigiamas poveikis biologinei įvairovei ³	N/A	N/A	Tęsiama Grupės biologinės įvairovės ir ekosistemų valdymo analizė	Sukuriamas teigiamas poveikis biologinei įvairovei
Socialinė atsakomybė					
Ateičiai pasiruošę darbuotojai	Darbuotojų ir rangovų mirtinų nelaimingų atsitikimų skaičius	0	0	3	0
	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. <i>total recordable injury rate per million hours worked, TRIR</i>) ⁴	0,45	2,01	2,1	≤1,90
	Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS), %	56,0	57,4	59,7	≥50
	Moterys aukščiausio lygio vadovaujančiose pozicijose, % ⁵	28	27	24,6	≥34 %
Valdysena (ekonominė sritis)					
Patikima organizacija	Korupcijos netoleruojančių darbuotojų dalis ⁶ , %	96	97	97 (2021 m.)	≥95
	Koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis ⁷	70 % (171 mln. Eur)	64 % (212 mln. Eur)	64 % (212 mln. Eur, 2021 m.)	≥70 %

¹ Įtraukiant emisijas iš 1, 2, 3 apimtį ir biogeninės kilmės emisijas. 2020 m. vertė yra pradinis taškas patvirtintiems mokslu grįstiems tikslams iki 2030 m.

² Kiekvienas iš keturių verslo segmentų įgyvendina bent vieną reikšmingą iniciatyvą, skirtą išteklių naudojimui mažinimui, pakartotinio išteklių panaudojimui arba perdirbimo skatinimui.

³ Pirmą, įvertinant bendrą poveikį biologinei įvairovei, ir, antra, koordinuojant veiksmus su aplinkos apsaugos ekspertais, siekiant sukurti teigiamą poveikį biologinei įvairovei (atkurti, kompensuoti natūralias buveines ir rūšių nykimą).

⁴ Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų, padalytas iš visų dirbtų valandų per ataskaitinį laikotarpį. Įgyvendinę rangovo TRIR stebėseną, planuojame nustatyti tikslus, apimančius ir rangovus.

⁵ Valdymo organų, bendrovių vadovų ir jiems tiesiogiai pavaldžių vadovų lygmenyje. Netaikomas dubliavimas (kai tas pats asmuo užima kelias aukščiausio lygio pareigas toje pačioje įmonėje).

⁶ Remiantis metinės darbuotojų apklausos klausimu apie tai, kaip tikėtina, kad, pastebėję galimą korupciją, darbuotojai apie ją praneš. Lietuvos viešojo sektoriaus vidurkis – 21,0 proc. (2021 m. duomenimis).

⁷ Tvari veikla apibrėžiama pagal ES taksonomiją ir 2022 m. sausio mėn. patvirtintus jos deleguotus teisės aktus.

ISS ASV vertinimas

Grupę įvertino ASV reitingų agentūra ISS, kuri Grupei suteikė „C“ įvertinimą (skaleje nuo „D-“ iki „A+“). Grupė patenka į šeštąjį decilį tarp pramonės šakos įmonių pagal reikšmingiausių ASV rizikų valdymą.

5.4 Progresas siekiant ASV tikslų



APLINKOS APSAUGA									
Tvarumo kryptis	Poveikio klimatui mažinimas		Gamtos išteklių apsauga						
	Žaliosios gamybos plėtra	Darbo ir gyvenimo dekarbonizacija	Žiedinės ekonomikos principų diegimas ir Ekosistemų ir biologinės įvairovės apsauga						
<p>Tvarumo programa</p> <p>2022 m. 9 mėn. progresas¹</p>	<ul style="list-style-type: none"> 2022 m. 9 mėn. 95 MW padidinome Žaliosios gamybos segmento instaliuotąją galią, lyginant su 2021 m. 9 mėn. <p>Žaliosios gamybos instaliuotoji galia, MW</p> <table border="1"> <tr> <th>Laikotarpis</th> <th>Galia, MW</th> </tr> <tr> <td>2021 m. rugsėjo 30 d.</td> <td>1 120</td> </tr> <tr> <td>2022 m. rugsėjo 30 d.</td> <td>1 215</td> </tr> </table> <ul style="list-style-type: none"> Nuo 2021 m. pabaigos padidinome Žaliosios gamybos naujų projektų portfeli papildomais apie 1,9 GW – iki 3,3 GW. Tai daugiausiai lėmė paspartinta plyno lauko investicijų portfelio plėtra. Per 2022 m. 9 mėn. šių projektų portfelis išaugo apie 0,9 GW – iki apie 1,1 GW. Po ataskaitinio laikotarpio įsigijome papildomų žemės sklypų, kurie leis vystyti dar 0,7 GW pajėgumus. Šiuo metu bendra plyno lauko projektų galia siekia apie 1,8 GW. Grupė, didindama gaminančių vartotojų ir saulės elektrinių pardavimų skaičių, taip pat prisideda prie perėjimo prie žaliosios energijos. 2022 m. 9 mėn. du kartus padidinome saulės elektrinių pardavimus privatiems ir verslo klientams lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais – pardavėme 1 525 elektrines, kurių bendra galia siekia 37,0 MW (iš kurių 2022 m. III ketv. – 10,3 MW). ESO (Tinklai) gavo rekordinį gyventojų prašymų skaičių išduoti prijungimo sąlygas saulės elektrinių prijungimui prie skirstomųjų tinklų. 2022 m. 9 mėn. įmonė gavo 39 976 paraiškas (4,1 kartų daugiau nei 2021 m. 9 mėn.). 	Laikotarpis	Galia, MW	2021 m. rugsėjo 30 d.	1 120	2022 m. rugsėjo 30 d.	1 215	<ul style="list-style-type: none"> 2022 m. III ketv. įmonėms pasiūlėme ŠESD emisijų įvertinimo konsultacijas. Įmonės kviečiame įvesti savo preliminaras ŠESD emisijas į „Ignitis“ (Sprendimai klientams) svetainėje verslo klientams esančią skaičiuoklę, o mes pagal įvestus duomenis parengiame ataskaitą, kurią padedame nustatyti taršiausias įmonės veiklas bei patariame, kaip sumažinti ŠESD emisijų kiekį. Paslaugą pradėjome teikti 2022 m. liepos mėn. ir jau parengėme 4 ataskaitas įmonėms, norėjusioms suskaičiuoti savo ŠESD emisijas. Toliau plečiame elektromobilių įkrovimo stotelių tinklą. Iki metų galo planuojame užtikrinti bent 100 naujų vietų, kur bus diegiamos įkrovimo stotelės, ir išplėsti „Ignitis ON“ įkrovimo stotelių tinklą iki 200 vietų. Šiuo metu įrengtos 106 „Ignitis ON“ viešos įkrovimo stotelės, kuriose vienu metu gali būti įkraunami 260 elektromobilių. Visose įkrovimo stotelėse tiekama elektra yra pagaminta iš atsinaujinančių energijos išteklių. 2022 m. liepos mėn. buvo pradėtas masinis išmaniųjų skaitiklių diegimas (Tinklai). Per ataskaitinį laikotarpį įdiegta 70,08 tūkst. išmaniųjų skaitiklių. Po ataskaitinio laikotarpio šis skaičius pasiekė 100 tūkst. Iki metų galo planuojame įdiegti apie 192 tūkst. išmaniųjų skaitiklių. 	<ul style="list-style-type: none"> 2022 m. I ketv. pradėta Grupės biologinės įvairovės ir ekosistemų valdymo analizė ir tęsis iki 2022 m. pabaigos. Atlikus analizę, planuojame įdiegti priemones, kuriomis bus mažinamas mūsų veiklos sukeltas poveikis ekosistemoms, bei sukurti teigiamą poveikį biologinei įvairovei iki 2025 m. 2022 m. III ketv. pradėta Grupės žiedinės ekonomikos iniciatyvų analizė užbaigsime 2022 m. pab. Užbaigę analizę planuojame įdiegti priemones, padėsiančias vystyti žiediškaumą skatinančias veiklas Grupėje. Mūsų tikslas – kiekvienas verslo segmentas turi įgyvendinti bent po vieną žiediškaumą skatinantį pokytį iki 2025 m. pabaigos.
Laikotarpis	Galia, MW								
2021 m. rugsėjo 30 d.	1 120								
2022 m. rugsėjo 30 d.	1 215								
2021 m. pabaigoje	Žaliosios gamybos instaliuotoji galia 1 214 MW	ŠESD emisijos: 4,76 mln. t CO ₂ ekv. ²	N/A						
2025 m. strateginiai tikslai	2,0–2,2 GW Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	23 % sumažintos ŠESD emisijos (lyginant su 2020 m.) ³	Kiekvienas verslo segmentas įgyvendina bent po vieną žiediškaumą skatinantį pokytį ⁴ . Sukurtas teigiamas poveikis biologinei įvairovei ⁵						



SOCIALINĖ ATSAKOMYBĖ

Tvarumo kryptis

Tvarumo programa

2022 m. 9 mėn. progresas¹

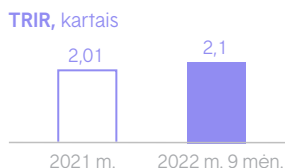
2021 m. pabaigoje

2025 m. strateginiai tikslai

Ateičiai pasiruošę darbuotojai ir bendruomenės

Darbuotojų saugos didinimas

- Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. total recordable injury rate per million hours worked, TRIR) 2022 m. 9 mėn. siekė 2,1 (beveik 17 % mažesnis nei 2022 m. I pusm.). Nelaimingų atsitikimų skaičių daugiausiai lėmė sudėtingos oro sąlygos bei darbo saugos reikalavimų nesilaikymas.



- Darbą su rangovais ir darbuotojais saugos ir sveikatos (DSS) srityje Grupėje laikome prioritetu, kurio svarba, deja, iliustruojama konkrečiais neigiamais pavyzdžiais. Per 2022 m. įvyko trys tragedijos. Mirtinai susižalojo du rangovo darbuotojai: vienas – 2022 m. sausio mėn. vykdant medžių ir krūmų valymo darbus po aukštos įtampos elektros linija, kitas – 2022 m. liepos mėn. atliekant techninės priežiūros darbus. Be to, 2022 m. birželio mėn. Grupės darbuotojas buvo mirtinai nutrenktas elektros srovės darbo metu. Deja, šios tragedijos įvyko dėl nefinkamo aplinkybių vertinimo, prasto pasirėngimo darbu ir saugumo taisyklių nesilaikymo. Siekiant išvengti tokių tragedijų ateityje ir padidinti darbuotojų kompetenciją saugos ir sveikatos (DSS) srityje, parengėme DSS programą pavadinimu „Ar saugu?“, kuri prasidės 2022 m. IV ketv. Programa skirta sustiprinti saugos kultūrą Grupėje ir apima mokymus, valdymo tobulinimą, procedūras ir komunikaciją.

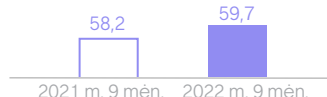
2,01
TRIR⁶

0 darbuotojų ir rangovų mirčių
TRIR <1,90

Darbuotojų ryšius ir sveikatą puoselėjanti darbuvieta

- Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS) – vienas iš būdų matuoti darbuotojų patirtį – padidėjo 1,5 p. p. palyginti su tuo pačiu laikotarpiu 2021 m., bet nukrito 5,2 p. p. palyginti su 2022 m. II ketv.

Darbuotojų patirties rodiklis, eNPS, % (1–100)



- Įgyvendinant „Energy Smart START“ programą, Grupės lektoriai per devynis 2022 m. mėnesius skaitė paskaitas daugiau nei 1 700 mokinių 54-iose mokymo įstaigose. Be to, Grupė pasirašė bendradarbiavimo sutartis su aštuoniomis aukštojo mokslo įstaigomis Lietuvoje ir skyrė 150 tūkst. Eur 50-čiai stipendijų, skirtų ateities energetikos inžinieriams.
- Per 2022 m. 9 mėn. 85 Grupės darbuotojai pasinaudojo galimybe savanoriauti įvairiose socialinėse ir aplinkosauginėse iniciatyvose.
- 2022 m. balandžio mėn. pabaigoje atnaujino ekskursijas į dalį mūsų elektrinių. Per 2022 m. 9 mėn. beveik 1 225 lankytojų aplankė mūsų elektrines.
- 2022 m. liepos mėn. „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba) pakvietė bendruomenes, įsikūrusias netoli Grupės Žaliosios gamybos projektu, teikti paraiškas paramai gauti. Parama gali būti skiriama socialiniams, švietimo, meno, kultūros, mokslo ir sporto (išskyrus ekstremalų ir padidintos rizikos sportą) projektams, veikloms. Šie projektai ir veiklos turi kurti, skatinti Grupės ir bendruomenės ilgalaikį bendradarbiavimą, taip pat atitikti Paramos valdymo taisyklėse nustatytus paramos skyrimo kriterijus. 2022 m. rugsėjo mėn. gavome 16 paraiškų (10 iš Lietuvos ir 6 iš Lenkijos). Po ataskaitinio laikotarpio užbaigėme paraiškų vertinimą, 9 paraiškos buvo patvirtintos, joms bus skirta daugiau nei 86 tūkst. eurų. Po paraiškų patvirtinimo su bendruomenėmis pasirašysime sutartis ir ruošimės projektų įgyvendinimui.

57,4 %
eNPS

≥50 %
darbuotojų rekomenduoja Grupę kaip darbdavį (eNPS)

Įvairi ir įtrauki organizacija

- Skatiname įvairovę dėdami pastangas pagerinti Grupės lyčių balansą. Sutelkėme dėmesį į dvi sritis, kuriose identifikavome lyčių disbalansą – tarp inžinierių ir informacinių technologijų specialistų bei tarp aukščiausio lygio vadovų. 2022 m. 9 mėn. moterys aukščiausio lygio vadovaujančiose pozicijose sudarė 24,6 %, informacinių technologijų ir inžinerijos srityse – 20,5 % (atitinkamai 21,0 % ir 19,0 % tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais).
- Nustatydami vadovams, vykdančiams darbo pokalbius ir priėmimo į darbą procesus, talentų pritraukimo specialistams ir žmogiškųjų išteklių verslo partneriams reikalavimus asmeniškai užtikrinti, kad būtų laikomasi lygių galimybių principų, sustiprinome antidiskriminacinę aplinką Grupėje. Nuo šiol visi darbuotojus samdantys vadovai, prieš pradėdami kiekvieną darbuotojų atranką, privalo asmeniškai vidinėje Grupės atrankų valdymo sistemoje įsipareigoti užtikrinti lygias galimybes atrankos metu. Tai reiškia – neuždavinėti diskriminacinių klausimų, taikyti vienodus atrankos kriterijus ir laikytis lygių galimybių principų, išdėstytų Grupės Lygių galimybių ir įvairovės politikoje. Nesutikus įsipareigoti, darbuotojų atranka nėra vykdoma. Taip pat atlikome papildomus mokymus siekiant paaiškinti ir priminti nediskriminavimo atsakomybes ir kitas pareigas, atliekamas vykdant darbuotojų atrankas. 321 vadovas (72,0 % visų vadovų), talentų pritraukimo specialistai bei žmogiškųjų išteklių verslo partneriai dalyvavo mokymuose, o su likusiais vadovais pasidalinome mokymų medžiaga.
- Siekdami padidinti lyčių balansą tarp kandidatų į aukščiausio lygio pozicijas, išsiuntėme Lūkesčių raštus 5 pagrindinėms įdarbinimo agentūroms, su kuriomis dirbame, kuriais prašome jų pateikti vienodą vyrų ir moterų kandidatų skaičių teikiant trumpuosius sąrašus, organizuojant tolimesnes atrankas į aukščiausio lygio pozicijas etapus. Taip pat išsiuntėme oficialius raštus mūsų pagrindinėms suinteresuotosioms šalims, kurios dalyvauja atrankose, ir kvietėme jas vertinti kandidatus nesiremiant išankstine nuomone, stereotipais, susijusiais su lytimi bei, prieš priimančią sprendimą, įsitikinti, kad vyrams ir moterims sukurtos vienodos atrankos sąlygos.
- „Energise Equality“ projekto, kuriuo skatiname dialogą apie lygias galimybes, metu, mūsų darbuotojai (10 moterų ir 9 vyrai) buvo apmokyti moderuoti diskusijas naudojant „Barbershop Toolbox“ metodus, siekiant skatinti moteris ir vyrus rasti bendrą kalbą temoje apie lyčių lygybės svarbą Grupėje. Moderatoriai dirbo poromis ir vedė diskusijas, kurios pritraukė 85 darbuotojus ir suteikė įžvalgų, kaip stiprinti lyčių lygybę darbe.
- 2022 m. III ketv. Grupės darbuotojas Valstybinei darbo inspekcijai pateikė skundą dėl galimo psichologinio smurto, patiriamame darbe. Darbo inspekcija atliko tyrimą ir nenustatė jokių pažeidimų. Mes taip pat atlikome vidinį preliminarų situacijos vertinimą.

27 % moterų aukščiausio lygio vadovaujančiose pozicijose⁷

≥34 %
moterų aukščiausio lygio vadovaujančiose pozicijose



VALDYSENA

Tvarumo kryptis	Patikima organizacija	
Tvarumo programa	Skaidri ir etiška veikla	Atspari veikla ir tvarios vertės kūrimas
<p>2022 m. 9 mėn. progresas¹</p>	<ul style="list-style-type: none"> – 100 % naujų darbuotojų dalyvavo antikorupcijos ir Etikos kodekso žinių patikrinimuose (2021–2024 m. tikslas – 100 %²), iš jų išlaikė 99,2 % (2021–2024 m. tikslas – 80 %³). Pradėjome tikrinti visų darbuotojų žinias, o rezultatus paskelbsime 2022 m. metiniame pranešime. – 2022 m. pradžioje Grupė pradėjo vykdyti socialiai atsakingus pirkimus. Per atskaitinį laikotarpį sėkmingai atlikti socialiai atsakingi pirkimai pagal kainą sudaro 8,0 % visų pirkimų (9,0 % 2022 m. III ketv., beveik dvigubai daugiau nei 2022 m. II ketv.). Žalieji pirkimai per 2022 m. 9 mėnesius sudarė 91,2 % visų pirkimų (2022 m. III ketv. – 97,1 %). – Privaloma atitiktis Tiekėjų etikos kodeksui įtraukta į 90,0 % viešųjų pirkimų nuostatų. 2022 m. rugsėjo mėn. pabaigoje, pradėjome tikrinti Grupės tiekėjų atitiktį Grupės tiekėjų etikos kodeksui. 76-iems didžiausiesiems Grupės tiekėjams (17 jų – tiekėjai iš užsienio) pateikėme klausimynus. Rezultatus tikimės gauti iki 2022 m. pabaigos. – Per atskaitinį laikotarpį 93,5 % visų pirkimų (pagal vertę) jų procedūros metu buvo atliktas tiekėjų patikrinimas (92,6 % 2022, III ketv., 1 p. p. daugiau nei 2022 m. II ketv.). Skelbiamų pirkimų, kuriuose buvo gautas tik vienas pasiūlymas, šiuo laikotarpiu buvo 24,3 % (33,6 % –2022 m. III ketv., 12,2 % daugiau nei 2022 m. II ketv.) (2021–2024 m. tikslas – ≤15 %)⁴. 	<ul style="list-style-type: none"> – 2022 m. III ketv. ISS Grupei suteikė „C“ įvertinimą „ESG corporate rating“ vertinime (skalėje nuo „D-“ iki „A+“). „Ignitis“ (Sprendimai klientams) sulaukė platininio įvertinimo už savo tvarumo praktikas iš „EcoVadis“ – reitingų platformos, telkiančios dėmesį į darnias tiekimo grandines. Lyginant su praeitų metų vertinimu, kuriame „Ignitis“ pateko tarp 8 % geriausių įmonių, šiais metais „Ignitis“ patenka tarp 1 % geriausių įmonių vertintų „EcoVadis“ ir 3 % geriausių vertintų elektros ir gamtinių dujų tiekėjų pasaulyje¹¹. – Valdymo koordinavimo centras „Ignitis grupė“ ketvirtus metus iš eilės suteikė aukščiausią „A+“ įvertinimą. Buvome pripažinti valdysenos lydere didelių valstybės valdomų įmonių kategorijoje. – 2022 m. III ketv., ESO (Tinklai) modernizuotos gamtinių dujų geografinės informacinės sistemos ir pritaikyti valdymo įrankiai buvo pripažinti tarptautiniu mastu. Tarptautinėje konferencijoje „ESRI UC 2022“ ESO įgyvendinta inovacija pateko tarp pačių geriausių projektų pasaulyje ir buvo apdovanota už išskirtinius pasiekimus Elektros ir dujų kategorijoje. – 2022 m. 9 mėn. gyventojai pateikė ESO (Tinklai) rekordinį prašymų išduoti technines prijungimo sąlygas skaičių (daugiau nei 24 tūkst.). Todėl 2022 m. III ketv., siekdami supaprastinti ir pagreitinti visą procesą bei pagerinti klientų patirtį, atlikome pokyčius, kurie dabar leidžia klientams prašymus padidinti galią bei suteikti gaminančio vartotojo statusą pateikti vienu metu. – Grupės stebėtojų taryba ir valdyba nusprendė pakeisti dvipakopę valdymo sistemą, taikomą pagrindinėse Grupės patronuojamose įmonėse ESO (Tinklai), „Ignitis gamyba“ (Lankščioji gamyba) bei „Ignitis“ (Sprendimai klientams), į vienpakopę, t. y., panaikinti valdybas, sudarytas tik iš Grupės darbuotojų, ir vietoj jų formuoti valdybas su priežiūros funkcija, kurias sudarys bent 1/3 nepriklausomų narių, valstybės tarnautojų ir akcininkų atstovų. Naujasis modelis užtikrins paprastesnį, bet tuo pačiu ir efektyvesnį valdymą, kuris ir toliau atitiks aukščiausius valdysenos standartus, greitesnius sprendimų priėmimus, greitą komunikaciją bei aktyvų nepriklausomų narių įsitraukimą. – 2022 m. rugsėjo mėn. Grupės kibernetinių incidentų valdymo komanda – „Ignitis CERT“ – gavo tarptautinės organizacijos „TF-CSIRT Trusted Introducer“ akreditaciją. Šis žingsnis patvirtina mūsų kibernetinės saugos procesų brandą ir atitiktį pasauliniams kibernetinio saugumo ir incidentų valdymo standartams.
<p>2021 m. pabaigoje</p>	<p>97 % darbuotojų netoleruoja korupcijos</p>	<p>Koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis siekia 64 % (212 mln. Eur iš 332,7 mln. Eur)</p>
<p>2025 m. strateginiai tikslai</p>	<p>≥95 % darbuotojų netoleruoja korupcijos¹⁰</p>	<p>Koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis siekia ≥70 %¹²</p>

¹ Išsami informacija apie ankstesniųjų ketvirčių rezultatus pateikiama 2022 m. I ketv. tarpiniame pranešime (68–74 psl.) ir 2022 m. I pusm. tarpiniame pranešime (69–76 psl.). ² Išsami informacija apie 2022 m. I pusm. ŠESD emisijas pateikiama 2022 m. I ketv. tarpiniame pranešime (74 psl.). ³ Įtraukiant emisijas iš 1, 2 ir 3 apimčių ir biogeninės kilmės emisijas. 2020 m. vertė yra pradinis taškas patvirtintiems mokslu grįstiems tikslams iki 2030 m. ⁴ Kiekvienas iš keturių verslo segmentų įgyvendina bent vieną reikšmingą iniciatyvą, skirtą išteklių naudojimui mažinimui, pakartotinio išteklių panaudojimo arba perdirbimo skatinimui. ⁵ Pirmą, įvertinant bendrą poveikį biologinei įvairovei, ir, antra, koordinuojant veiksmus su aplinkos apsaugos ekspertais, siekiant sukurti teigiamą poveikį biologinei įvairovei (atkurti, kompensuoti natūralias buveines ir rūšių nykimą). ⁶ Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų, padalytas iš visų dirbtų valandų per atskaitinį laikotarpį. Pradėjus stebėti rangovų TRIR, planuojame į tikslus įtraukti ir rangovų duomenis. ⁷ Skaičiuojamas rodiklis apima valdymo ir priežiūros organus, įmonių vadovus ir jiems tiesiogiai pavaldžius vadovus. Netaikomas dubliavimas (kai tas pats asmuo užima kelias aukščiausio lygio pareigas toje pačioje įmonėje). ⁸ Grupės 2021–2024 m. strateginio plano tikslai neįtraukti į 2022–2025 m. strateginį planą, todėl jų progresas aprašytas atskirai. ⁹ Žemas rodiklis gali reikšti, kad pirkimų valdysenos praktikos taikomos gerai. Didele skelbiamų pirkimų, kurie sulaukė tik vieno pasiūlymo, dalį gali lemti dvi priežastys: pirkimų sąlygos pritaikytos tik vienam tiekėjui arba tokias paslaugas ar prekes teikiančių tiekėjų rinkoje nėra daug. ¹⁰ Remiantis metinės darbuotojų apklausos klausimu apie tai, kaip tikėtina, kad, pastebėję galimą korupciją, darbuotojai apie ją praneš. Lietuvos vidurkis – 21,0 % (2021 m. duomenimis). ¹¹ Pasak „EcoVadis“, šiuo metu jų duomenų bazėje vertinamos daugiau nei 50 000 įmonių iš 150 šalių bei 190 pramonės šakų. ¹² Tvari veikla apibrėžiama pagal ES taksonomiją ir 2022 m. sausio mėn. patvirtintus jos deleguotus teisės aktus.

Finansinės ataskaitos

6.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos	84
6.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	116

6.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos

Neaudituos tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	79
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	80
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	81
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	82
Tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas	83



Grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2022 m. lapkričio 22 d.:

Darius Maikštėnas
Patronuojančiosios
bendrovės vadovas

Jonas Rimavičius
Grupės finansų vadovas

Giedruolė Guobienė
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Grupės Apskaitos valdymo vadovė,
veikianti pagal 2022 m. balandžio 4 d.
įsakymą Nr. IS-22-22

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2022 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas	5	145 508	114 035
Ilgalaikis materialusis turtas	6	2 721 372	2 609 576
Naudojimo teise valdomas turtas		61 485	57 543
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		105 201	15 768
Investicinis turtas		4 743	4 546
Ilgalaikės gautinos sumos	8	44 027	96 139
Kitas finansinis turtas	9	34 479	30 094
Kitas ilgalaikis turtas		70 412	3 712
Atidėtojo mokesčio turtas		27 125	15 547
Ilgalaikio turto iš viso		3 214 352	2 946 960
Trumpalaikis turtas			
Atsargos	10	738 151	185 606
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		20 483	68 476
Prekybos gautinos sumos	11	490 940	274 897
Kitos gautinos sumos	12	489 915	292 529
Kitas trumpalaikis turtas		58 990	33 218
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		497	134
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		290 845	449 073
		2 089 821	1 303 933
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		516	360
Trumpalaikio turto iš viso		2 090 337	1 304 293
TURTO IŠ VISO		5 304 689	4 251 253
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	13.1	1 616 445	1 658 756
Savos akcijos		-	(23 000)
Rezervai		565 835	248 861
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)		45 876	(35 636)
Nuosavas kapitalas, tenkantis patronuojančios bendrovės akcininkams		2 228 156	1 848 981
Nekontroliuojanti dalis		-	-
Nuosavo kapitalo iš viso		2 228 156	1 848 981
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	15	1 426 826	1 118 077
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	16	58 722	46 275
Dotacijos ir subsidijos		288 564	279 134
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		32 369	47 187
Atidėjiniai	18	26 367	30 058
Ateinančių laikotarpių pajamos	17	198 960	183 608
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		2 754	420
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso		2 034 562	1 704 759
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	15	314 851	237 274
Nuomos įsipareigojimai	16	3 246	4 688
Prekybos mokėtinos sumos		94 964	100 183
Gauti išankstiniai apmokėjimai		108 524	57 508
Mokėtinas pelno mokestis		94 758	11 567
Atidėjiniai	18	25 881	41 561
Ateinančių laikotarpių pajamos	17	53 850	18 046
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	19	345 897	226 686
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso		1 041 971	697 513
Įsipareigojimų iš viso		3 076 533	2 402 272
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO		5 304 689	4 251 253

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

Už trijų ir devynių mėnesių laikotarpius, pasibaigusius 2022 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. 9 mėn.	2022 m. III kv.	2021 m. 9 mėn. (pertvarkyta) ¹	2021 m. III kv. (pertvarkyta) ¹
Pajamos pagal sutartis su klientais	21	3 023 740	1 293 660	1 131 777	415 541
Kitos pajamos		4 066	1 026	33 631	11 718
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		3 027 806	1 294 686	1 165 408	427 259
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai		(2 427 841)	(1 060 216)	(787 270)	(302 428)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(84 212)	(26 533)	(70 692)	(21 104)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos		(25 355)	(10 511)	(20 925)	(8 108)
Kitos sąnaudos	22	(156 891)	(75 336)	(31 473)	(11 822)
Iš viso		(2 694 299)	(1 172 596)	(910 360)	(343 462)
EBITDA²		333 507	122 090	255 048	83 797
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(102 600)	(34 712)	(90 427)	(30 805)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(5 711)	(4 075)	(2 089)	17
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)²		225 196	83 303	162 532	53 009
Finansinės pajamos		12 063	8 557	15 355	12 403
Finansinės sąnaudos		(25 786)	(9 731)	(43 724)	(6 826)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(13 723)	(1 174)	(28 369)	5 577
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		211 473	82 129	134 163	58 586
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio pajamos / (sąnaudos)	23	(52 545)	(34 271)	(8 646)	(3 051)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)	23	25 949	22 187	(13 351)	(4 307)
Grynasis pelnas už laikotarpį		184 877	70 045	112 166	51 228
Priskiriama:					
Patronuojančios bendrovės savininkams		184 877	70 045	112 442	52 208
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	(276)	(980)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)					
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)					
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas		170	170	-	-
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas		134	309	(236)	21
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		304	479	(236)	21
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis		404 523	184 086	(77 408)	(77 408)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)		(101 134)	(103 483)	50 703	50 703
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai		(6 482)	(5 578)	(650)	(646)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		296 907	75 025	(27 355)	(27 351)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		297 211	75 504	(27 591)	(27 330)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		482 088	145 549	84 575	23 898
Priskiriama:					
Patronuojančios bendrovės savininkams		482 088	145 549	84 851	24 878
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	(276)	(980)
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	24	2,54	0,97	1,51	0,70
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	24	2,54	0,97	1,51	0,70
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	24	72 671 619	72 388 960	74 283 757	74 283 757

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

² EBITDA – pelnas prieš finansinę veiklą, mokesčius, ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nusidėvėjimą, amortizaciją, nurašymus, perkainojimo rezultata, vertės sumažėjimo nuostolius. Daugiau informacijos apie EBITDA, kaip alternatyvų veiklos rodiklį, pateikta 28 pastaboje. EBIT – pelnas prieš finansinę veiklą, mokesčius. Daugiau informacijos apie EBIT, kaip alternatyvų veiklos rodiklį, pateikta 28 pastaboje.

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

	Pasta- bos	Nuosavas kapitalas, tenkantis Bendrovės akcininkams										Nekontro- liuojanti dalis	Iš viso
		Išstatinis kapitalas	Akcijų priedai	Savos akcijos	Privaloma- sis rezervas	Perkainoji- mo rezervas	Apsidraudi- mo priemonių rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirsty- tasis pelnas	Tarpinė suma		
Likutis 2021 m. sausio 1 d.		1 658 756	-	-	116 029	155 969	-	-	(2 229)	(86 164)	1 842 361	1 470	1 843 831
Apskaitos politikos pakeitimas		-	-	-	-	(36 837)	-	-	-	6 300	(30 537)	(1)	(30 538)
Likutis 2021 m. sausio 1 d. (pertvarkyta)¹		1 658 756	-	-	116 029	119 132	-	-	(2 229)	(79 864)	1 811 824	1 469	1 813 293
Grynasis pelnas už laikotarpį ¹		-	-	-	-	-	-	-	-	112 442	112 442	(276)	112 166
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį ¹	14	-	-	-	-	-	(26 705)	-	(650)	(235)	(27 590)	-	(27 590)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso (pertvarkyta)¹		-	-	-	-	-	(26 705)	-	(650)	112 207	84 852	(276)	84 576
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytą pelną (perkeltas nusidėvėjimas, atėmus mokesčius)		-	-	-	-	(8 510)	-	-	-	8 510	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	-	9 791	-	-	-	-	(9 791)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	13.2	-	-	-	-	-	-	-	23 000	(23 000)	-	-	-
Dividendai	25	-	-	-	-	-	-	-	-	(86 763)	(86 763)	-	(86 763)
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai		-	-	-	-	-	-	-	-	(1 152)	(1 152)	-	(1 152)
Mokėjimai akcijomis		-	-	-	-	-	-	-	-	213	213	-	213
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	-	-	984	984	-	984
Likutis 2021 m. rugsėjo 30 d. (pertvarkyta)¹		1 658 756	-	-	125 820	110 622	(26 705)	-	20 121	(78 656)	1 809 958	1 193	1 811 151
Likutis 2022 m. sausio 1 d.		1 658 756	-	(23 000)	125 820	84 148	18 639	23 000	(2 746)	(35 636)	1 848 981	-	1 848 981
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	-	-	184 877	184 877	-	184 877
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	14	-	-	-	-	170	303 389	-	(6 482)	134	297 211	-	297 211
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso		-	-	-	-	170	303 389	-	(6 482)	185 011	482 088	-	482 088
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytą pelną (nusidėvėjimas, perleidimas ir kiti pasikeitimai, atėmus mokesčius)		-	-	-	-	(7 405)	-	-	-	7 405	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	-	12 642	-	-	-	-	(12 642)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	13.2	-	-	-	-	-	-	-	14 660	(14 660)	-	-	-
Įsigytos savos akcijos	13.2	-	-	(9 968)	-	-	-	-	-	(4 333)	(14 301)	-	(14 301)
Dividendai	25	-	-	-	-	-	-	-	-	(88 995)	(88 995)	-	(88 995)
Išstatinio kapitalo mažinimas	13.3	(42 311)	-	32 968	-	-	-	-	-	9 343	-	-	-
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	-	-	383	383	-	383
Likutis 2022 m. rugsėjo 30 d.		1 616 445	-	-	138 462	76 913	322 028	37 660	(9 228)	45 876	2 228 156	-	2 228 156

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m.9 mėn.	2021 m. 9 mėn. (pertvarkyta) ¹
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		184 877	112 166
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		111 391	98 316
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas		-	(678)
Investicinio turto perkainojimo rezultatas		-	(947)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	20	87 301	10 018
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	3.1	(2 689)	9 439
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)	11, 12	1 597	1
Pelno mokesčio sąnaudos / (pajamos)	23	26 596	21 997
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(8 791)	(7 889)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)		(19 128)	468
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)		24 514	252
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto skirto parduoti perleidimo / nurašymo nuostoliai / (pelnas)		5 376	3 959
Mokėjimų akcijomis sąnaudos		-	213
Kitos investicinės veiklos rezultatas		-	787
Palūkanų pajamos		(811)	(715)
Palūkanų sąnaudos		21 105	17 884
Kitos finansinės veiklos rezultatas		2 948	1 761
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) / sumažėjimas		(335 598)	(45 561)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) / sumažėjimas		(517 433)	(117 669)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas / (sumažėjimas)		296 656	113 422
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis		(22 267)	(15 443)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		(144 356)	201 781
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(304 412)	(135 832)
Iplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto skirto parduoti ir nematerialiojo turto perleidimo		1 144	1 914
Dukterinės įmonės įsigijimas, atėmus įsigytą pinigų likutį	30	(22 243)	-
Suteiktos paskolos		(13 912)	(3 195)
Susigrąžintos suteiktos paskolos		-	2 041
Gautos dotacijos		18 089	13 494
Gautos palūkanos		386	412
Gauti finansinės nuomos mokėjimai		1 332	1 567
Investicijos į Inovacijų fondą	3.1	(1 696)	(3 765)
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai (sumažėjimai)		270	-
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(321 042)	(123 364)
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	16	223 000	-
Sugrąžintos paskolos	16	(113 598)	(3 470)
Sąskaitos perviršio padidėjimas	16	284 285	-
Nuomos mokėjimai	16	(4 048)	(12 021)
Sumokėtos palūkanos	16	(24 685)	(23 496)
Išmokėti dividendai		(43 866)	(44 007)
Susigrąžinti dividendai		383	984
Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas		-	(19 024)
Savų akcijų įsigijimas	13.2	(14 301)	-
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		307 170	(101 034)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas / (sumažėjimas)		(158 228)	(22 617)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		449 073	658 795
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		290 845	636 178

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo ir perklasifikavimų. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Aiškinamasis raštas

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d.

1 Bendroji informacija

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

Bendrovės akcijos įtrauktos į „NASDAQ OMX Vilnius“ vertybinių popierių biržos Oficialųjį sąrašą, taip pat tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai yra įtraukti į Jungtinės Karalystės finansų priežiūros tarnybos oficialaus sąrašo standartinio įtraukimo segmentą ir į prekybą Londono vertybinių popierių biržos pagrindinį sąrašą.

Toliau Bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Grupė vykdo elektros ir šilumos energijos gamybą (įskaitant elektros energijos gamybą iš atsinaujinančių energijos šaltinių), tiekimą, elektros energijos importą bei eksportą, skirstymą ir prekybą, gamtinių dujų skirstymą ir tiekimą, taip pat elektros energetikos ūkio aptarnavimą ir plėtrą, valdymą ir veiklos koordinavimą. Informacija apie Grupės struktūrą pateikta 7 pastaboje.

Pagrindinis Grupės akcininkas yra Lietuvos Respublikos valstybė (73,08 proc.).

Grupės akcininkai	2022 m. rugsėjo 30 d.		2021 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212 172	74,99	1 212 156	73,08
Kiti akcininkai	404 273	25,01	418 838	25,25
Savos akcijos	-	-	27 762	1,67
	1 616 445		1 658 756	

Šios tarpinės konsoliduotos finansinės ataskaitos buvo parengtos ir vadovybės pasirašytos 2022 m. lapkričio 22 d. Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal vietinius reikalavimus.

2 Reikšmingų apskaitos principų santrauka

2.1 Rengimo pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos yra už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos) ir buvo parengtos pagal Tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) 34-asis tarptautinis apskaitos standartas „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl turi būti skaitoma kartu su metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais, patvirtintais Europos Sąjungoje (toliau – TFAS).

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinimu istorine įsigijimo savikaina, išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turtą, investicinį turtą ir tam tikras finansines priemones, apskaitomas tikrąja verte.

Šios tarpinės finansinės ataskaitos pateikiamos eurais ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio tūkstančio skaičiaus (tūkst. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip. Grupės tarpinės finansinėse ataskaitose pateikiama palyginamoji praėjusio ataskaitinio laikotarpio informacija. Grupės finansiniai metai sutampa su kalendoriniais metais.

Per 2021 m. Grupė atliko apskaitos politikos pakeitimą – daugiau informacijos pateikiama finansinių ataskaitų už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d. 2.2.1 pastaboje ir šių tarpinių finansinių ataskaitų 4 pastaboje.

2.2 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

2.2.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Grupės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2022 m. 9 mėn.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

2.2.1.1 Standartai ar išaiškinimai, kurie buvo paskelbti ir priimti taikymui Europos sąjungoje per ataskaitinį laikotarpį

Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, kurie buvo patvirtinti Tarptautinių apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) ir priimti taikymui Europos Sąjungoje per ataskaitinį laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d.:

Standartai ir/ar išaiškinimai, kurie įsigaliojo 2022 m. 9 mėn.

Nekilnojamasis turtas, įranga ir įrenginiai: Pajamos gautos iki numatyto naudojimo (16-ojo TAS pataisos)
Nuostolingos sutartys – Sutarties vykdymo išlaidos (37-ojo TAS pataisos)
Kasmetiniai TFAS patobulinimai 2018–2020 m. ciklui
Nuorodos į Konceptualiuosius finansinės atskaitomybės pagrindus (3-iojo TFAS pataisos)

Šių standartų ar jų pataisų ar išaiškinimų taikymas neturėjo reikšmingos įtakos šioms tarpinėms finansinėms ataskaitoms išskyrus 16-ojo TAS pataisas “Nekilnojamasis turtas, įranga ir įrenginiai: Pajamos gautos iki numatyto naudojimo”. Grupės vadovybė įvertino pataisų įtaką ilgalaikio materialiojo turto vienetų, kurie buvo parengti naudoti 2021 m., įsigijimo savikainai ir nustatė, kad šių vienetų įsigijimo savikaina turėtų būti padidinta 10 179 tūkst. Eur. Galutinė įtaka bus nustatyta 2022 m. ir pripažinta finansinėse ataskaitose už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d.

2.2.2 Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas, Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ir išaiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2022 m. rugsėjo 30 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pakeitimai, kurie buvo išleisti, bet dar neįsigaliojo:

Atidėtasis mokestis, susijęs su turtu ir įsipareigojimais, atsirandančiais iš vieno sandorio (12-ojo TAS pataisos)

Pataisomis susiaurinama pradinio pripažinimo išimties apimtis neįtraukiant sandorių, dėl kurių susidaro lygūs ir kompensuojantieji laikinieji skirtumai, pvz., dėl nuomos įsipareigojimų. Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau. Nuomos sutarčių atveju susijęs atidėtojo mokesčio turtas ir įsipareigojimai turės būti pripažįstami nuo anksčiausio pateikto lyginamojo laikotarpio pradžios, o bet kokia sukaupta įtaka pripažįstama kaip nepaskirstyto pelno arba kitų nuosavybės komponentų, buvusių tą dieną, koregavimas. Visiems kitiems sandoriams pataisos taikomos tiems, kurie įvyko po anksčiausio pateikiamo laikotarpio pradžios. Pataisos yra patvirtintos taikyti Europos Sąjungoje (toliau – ES).

Grupės vadovybė šiuo metu vertina šių pataisų įtaką Grupės finansinėms ataskaitoms.

Įsipareigojimų priskyrimas trumpalaikiams ir ilgalaikiams įsipareigojimams (1-ojo TAS pataisos)

Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau. Leidžiama taikyti anksčiau. Pakeitimais siekiama skatinti nuoseklų reikalavimų taikymą padedant įmonėms nuspręsti, ar finansinės padėties ataskaitoje skolos ir kiti įsipareigojimai, kurių atsiskaitymo data yra neapibrėžta, turėtų būti klasifikuojami kaip trumpalaikiai ar ilgalaikiai. Pataisos turi įtakos įsipareigojimų pateikimui finansinės padėties ataskaitoje, tačiau jos nekeičia galiojančių reikalavimų dėl turto, įsipareigojimų, pajamų ar sąnaudų vertinimo ar pripažinimo laiko, taip pat ir nekeičia informacijos, kurią įmonės atskleidžia apie tokius straipsnius. Taip pat pataisose paaiškinamas skolų klasifikavimo reikalavimas, kai už tokias skolas įmonė gali atsiskaityti naudodama savo nuosavybės priemones. Šios pataisos dar nepriimtos taikyti ES.

Šiuo metu Grupės vadovybė vertina, kokios įtakos ši pataisa turės jos finansinėms ataskaitoms.

Nuomos įsipareigojimo vertinimas pardavimo ir atgalinės nuomos atveju (16-ojo TFAS pataisos)

Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2024 m. sausio 1 d. arba vėliau, pataisas leidžiama taikyti ir anksčiau. Šios pataisos taikomos pardavimo ir atgalinės nuomos sandoriams, kai turto perdavimas atitinka reikalavimus, kurie rodo, jog sandoris turi būti apskaitomas kaip turto pardavimas. Pataisomis nėra keičiami 16-ajame TFAS visiems nuomos įsipareigojimams taikomi vertinimo reikalavimai, tačiau paaiškinama kaip taikyti esamus principus nuomai, atsirandančiai pardavimo ir atgalinės nuomos sandorių, kurių kintamieji mokėjimai nėra pagrįsti indeksu ar norma, kontekste. Dėl pataisų pardavėjas-nuomininkas pelną pripažįsta tik tai teisiu, kurias jis perdavė pirkėjui-nuomotojui, dalimi. Pardavėjas-nuomininkas taiko šias pataisas retrospektyviai pagal 8-ąjį TAS „Apskaitos politika, apskaitinių įvertinimų pakeitimai ir klaidos“ pardavimo ir atgalinės nuomos sandoriams, sudarytiems po 16-ojo TFAS pirminio taikymo datos. Pataisos dar nepatvirtintos taikyti ES.

Šiuo metu Grupės vadovybė vertina, kokios įtakos šios pataisos turės jos finansinėms ataskaitoms.

Kiti standartai

Dėl žemiau pateiktų naujų standartų ar standartų pataisų nėra tikimasi reikšmingo poveikio Grupės finansinėms ataskaitoms:

Kiti nauji standartai ir pataisos	TASV įsigaliojimo data	Patvirtinimo taikymui ES statusas
17-asis TFAS „Draudimo sutartys“ ir 17-ojo TFAS „Draudimo sutartys“ pataisos	2023 sausio 1 d.	Patvirtinta
Apskaitos politikos atskleidimas (1-ojo TAS pataisos ir TFAS praktikos pareiškimai 2)	2023 sausio 1 d.	Patvirtinta
Apskaitinių vertinimų apibrėžimas (8-ojo TFAS pataisos)	2023 sausio 1 d.	Patvirtinta
17-ojo TFAS ir 9-ojo TFAS pirminis taikymas – Palyginamoji informacija (17-ojo TFAS pataisos)	2023 sausio 1 d.	Patvirtinta

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

3 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, reikšmingi vadovybės sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei pagrindinių neapibrėžtumų nustatymo buvo tokie patys, kaip ir taikyti rengiant 2021 m. gruodžio 31 d. pasibaigusį metų finansines ataskaitas, išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

3.1 Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“

Per 2022 m. 9 mėn. investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ suma išaugo 4 385 tūkst. Eur.

Per 2022 m. 9 mėn. Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pasikeitimo pelnas 2 689 tūkst. Eur pripažintas ir parodytas PNKBPA straipsnyje „Finansinės pajamos“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (29 pastaba).

Kiti pasikeitimai susiję su per 2022 m. 9 mėn. padarytomis 1 696 tūkst. Eur naujomis investicijomis.

Tikroji vertė atitinka 3-ąją tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

3.2 Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugos

2019 m. lapkričio 14 d. VERT priėmė Nutarimą Nr. O3E – 715 „Dėl elektros energijos kainos, rezervinės galios ir izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo užtikrinimo paslaugų kainų nustatymo metodikos patvirtinimo“. Šiuo nutarimu buvo nustatyta, kad įmonės, kurios nebeteikia rezervinės galios ir izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo užtikrinimo paslaugas, privalo grąžinti susidariusius neatitikimus tarp prognozuotų ir faktiškai patirtų sąnaudų teikiant šias paslaugas elektros perdavimo sistemos operatoriui (susijusiai įmonei – AB „LitGrid“), jeigu įmonės faktiškai patirtos sąnaudos buvo mažesnės nei gautos pajamos iš perdavimo sistemos operatoriaus. Jeigu Grupės faktiškai patirtos sąnaudos buvo didesnės nei gautos pajamos iš perdavimo sistemos operatoriaus, tokią sumą perdavimo sistemos operatorius privalo grąžinti Grupei. Izoliuoto elektros energijos sistemos darbo ir rezervinės galios nutarime nustatytos y periodo formulės:

- Rezervinės galios užtikrinimo paslaugų atveju: priskirtos protingumo kriterijų atitinkančios investicijų grąžos neatitikimo dydis, palyginti su nustatyta investicijų grąža, per atskaitinį laikotarpį (y-2);
- Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo paslaugos atveju: atskaitiniu laikotarpiu (y-2) priskirtų sąnaudų neatitikimo dydis, palyginti su atskaitiniu laikotarpiu (y-2) gautų pajamų iš AB „LitGrid“ dydžiu.

Atsižvelgiant į aukščiau nurodyta nutarimą, jeigu Grupės faktiškai patirtos sąnaudos buvo didesnės nei gautos pajamos iš perdavimo sistemos operatoriaus, tokią sumą perdavimo sistemos operatorius privalo grąžinti Grupei, ir atvirkščiai. Dėl šios priežasties Grupė pripažįsta reguliuojamos veiklos turimą ir įsipareigojimus, kurių paskirtis yra išlyginti einamųjų metų pelną iki nustatyto lygio.

2022 m. vasario 8 d. pasirašytas papildomas susitarimas su perdavimo sistemos operatoriui. Pagal šį susitarimą Grupė įsipareigoja iš anksto įsigyti dujų kiekį, reikalingą elektros energijos gamybai pagal perdavimo sistemos operatoriaus nustatytą gamybos grafiką ir jame nustatytą elektros energijos kiekį suprekiauti diena prieš elektros rinkoje, o perdavimo sistemos operatorius įsipareigojo atlyginti Grupės patirtas sąnaudas dėl elektros energijos prekybos biržoje pagal gamybos grafiką. Po šio papildomo susitarimo per 2022 m. 9 mėn. Grupė sudarė išvestinių finansinių priemonių sandorį, kuriuo apdrausta dujų pardavimo kaina.

Grupė parodo trumpalaikius atidėjinius susijusius su izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms kartu su sukauptomis pajamomis.

2022 m. rugsėjo 30 d. Grupė apskaitė 26 017 tūkst. Eur tokių sukauptų pajamų, susijusias su reguliuojama veikla (8 pastaba):

- 64 575 tūkst. Eur apskaityta kaip sukauptos pajamos susijusios su aukščiau aprašytu dujų išvestinių finansinių priemonių sandoriu;
- (1 815) tūkst. Eur – 2022 m. III ketv. apskaityta viena ketvirtoji 2021 m. gruodžio 31 d. buvusio ilgalaikio atidėjimo izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms.
- (36 743) tūkst. Eur - atidėjinyz izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms, sukauptas per 2022 m. 9 mėn.

2022 m. rugsėjo 30 d. Grupės vadovybė finansinės padėties ataskaitos straipsnio „Atidėjiniai“ trumpalaikiai įsipareigojimų dalyje taip pat apskaitė 9 234 tūkst. Eur (18 pastaba):

- (3 790) tūkst. Eur – VERT patvirtintos sumos likutis (2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė 15 161 tūkst. Eur trumpalaikius įsipareigojimus finansinės padėties ataskaitos straipsnyje „Atidėjiniai“, nurašomus lygiomis dalimis per 2022 metus);
- (5 444) tūkst. Eur – trys ketvirtadaliai atidėjimo izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms apskaityto 2021 m. gruodžio 31 d., kuris bus sudengiamas per ateinančius 12 mėnesių.

3.3 Gamtinių dujų tiekimas buitiniams vartotojams

2021 m. lapkričio 4 d. buvo priimtos gamtinių dujų ir elektros įstatymų pataisos, kuriomis nustatyti kainos amortizacijos mechanizmai susiduriant su aukštomis dujų ir elektros energijos rinkos kainomis. Kainų amortizacijos mechanizmas reiškia, kad dujų ar elektros energijos tiekėjas sutinka nustatyti mažesnę produkto kainą ir sukauptų nuostolių grąžinimą išdėstyti per 5 metų laikotarpį.

Grupė pasinaudojo galimybe nustatyti mažesnes kainas už 2022 m. 9 mėn., nuostoliai (pajamų praradimas) dėl žemesnės dujų kainos bus grąžinti Grupei per papildomą dedamąją, kuri įtraukta į skirstymo paslaugų tarifą. Nuostoliai bus kompensuojami nepriklausomai nuo to, ar Grupė ateityje ir toliau teiks tiekimo paslaugas, ar ne. Todėl, atsižvelgdama į šias įstatymų pataisas, Grupė pripažino 90 821 tūkst. Eur sukauptų pajamų sumą (12 pastaba), kad panaikintų neatitikimą tarp einamojo laikotarpio pelno ir reguliuojamo lygmens. Pagal teisės aktus išleistus 2022 m. gegužės 12 d., atskaitinio laikotarpio pabaigoje Grupė tikisi gauti reikšmingą šios sumos dalį per ateinančių 12 mėnesių periodą, dėl šios priežasties visa suma buvo pripažinta kaip trumpalaikė gautina suma.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

4 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo ir perklasifikavimų

Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo

Grupė dalyvauja šiltnamio efektą sukeliančių dujų apyvartinių taršos leidimų (toliau – Europos Sąjungos apyvartiniai taršos leidimai arba ESATL) prekybos sistemoje. 2021 m. vadovybė nusprendė, kad pagal taikomą apyvartinių taršos leidimų apskaitos politiką PNKBPA ir finansinės padėties ataskaita nėra pateikiama finansinių ataskaitų naudotojams geriausiu būdu. Todėl vadovybė nustatė, kad reikalingas savanoriškas apskaitos politikos pakeitimas. Naujoji apskaitos politika pateikiama 2021 m. gruodžio 31 d. metinių finansinių ataskaitų 2.3 pastaboje.

Svarbiausi argumentai apskaitos politikos keitimui:

1. ESATL atidėjinio perkainojimas nebeturės įtakos būsimųjų laikotarpių PNKBPA.
2. Teisingesnis PNKBPA pateikimas ir geresnis ryšys su pinigų srautais.
3. Teisingesnis finansinės padėties ataskaitos pateikimas, nes ESATL naudojami Grupės veikloje, o ne pardavimui.

Kadangi 8-asis TAS reikalauja, kad finansinių ataskaitų naudotojai turėtų galimybę palyginti ūkio subjekto skirtingų ataskaitinių laikotarpių finansines ataskaitas ir nustatyti kitimo tendencijas, vadovybė pateikia informaciją apie apskaitos politikos pakeitimą, kuris taikomas retrospektyviai (žr. pertvarkymas 1).

Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl perklasifikavimų

2022 m. 9 mėn. Grupė perklasifikavo sumas, susijusias su trumpalaikėmis suteiktomis paskolomis iš apyvartinio kapitalo pasikeitimų į investicinės veiklos pinigų srautus konsoliduotoje pinigų srautų ataskaitoje, siekdama pateikti finansinių ataskaitų naudotojams patikimesnę informaciją. Atitinkamai, buvo perklasifikuotos ir palyginamojo laikotarpio sumos – 2021 m. 9 mėn. konsoliduotoje pinigų srautų ataskaitoje 1 154 tūkst. Eur grynasis suteiktų trumpalaikių paskolų pokytis buvo perkeltas iš Apyvartinio kapitalo pasikeitimų suteiktas paskolas pateikiant prie Investicinės veiklos pinigų srautų eilučių „Suteiktos paskolos“ (3 195 tūkst. Eur) ir „Susigrąžintos suteiktos paskolos“ (2 041 tūkst. Eur). Šis perklasifikavimas neturėjo įtakos PNKBPA, finansinės padėties ir nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitoms (žr. pertvarkymas 2).

Konsoliduotos PNKBPA už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d., retrospektyviniai pataisymai:

	2021 m. 9 mėn. iki pertvarkymo	Pertvarkymas 1	2021 m. 9 mėn. po pertvarkymo
Pajamos pagal sutartis su klientais	1 131 777	-	1 131 777
Kitos pajamos	33 631	-	33 631
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	1 165 408	-	1 165 408
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(792 703)	5 433	(787 270)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(70 692)	-	(70 692)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(20 925)	-	(20 925)
Kitos sąnaudos	(31 473)	-	(31 473)
Iš viso	(910 360)	5 433	(910 360)
EBITDA	249 615	5 433	255 048
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(90 427)	-	(90 427)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2 089)	-	(2 089)
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	(12 017)	12 017	-
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	145 082	17 450	162 532
Finansinės pajamos	15 355	-	15 355
Finansinės sąnaudos	(43 724)	-	(43 724)
Finansinės veiklos grynas rezultatas	(28 369)	-	(28 369)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	116 713	17 450	134 163
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)	(8 954)	308	(8 646)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)	(13 351)	-	(13 351)
Grynas pelnas už laikotarpį	94 408	17 758	112 166
Priskiriama:			
Patronuojančios bendrovės savininkams	95 500	16 942	112 442
Nekontroliuojančiai daliai	(1 092)	816	(276)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)			
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)			
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas kitose bendrosiose pajamos	59 995	(59 995)	-
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	(236)	-	(236)
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso	59 759	(59 995)	(236)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)			
P pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	(77 408)	-	(77 408)
P pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	50 703	-	50 703
Grynųjų investicijų, veikiančių užsienyje, perskaičiavimas į Grupės pateikimo valiutą	(650)	-	(650)
Straipsnių, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso	(27 355)	-	(27 355)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso	32 404	(59 995)	(27 591)
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso	126 813	(42 238)	84 575
Priskiriama:			
Patronuojančios bendrovės savininkams	127 089	(42 237)	84 852
Nekontroliuojančiai daliai	(276)	-	(276)
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)			
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	1.29	0.23	1.51
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	1.29	0.23	1.51
	74 283 757		74 283 757

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Konsoliduotos pinigų srautų ataskaitos už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d., retrospektyviniai pataisymai:

	2021 m. 9 mėn. iki pertvarkymo	Pertvarkymas 1	Pertvarkymas 2	2021 m. 9 mėn. po pertvarkymo
Pagrindinės veiklos pinigų srautai				
Grynasis pelnas už laikotarpį	94 408	17 758	-	112 166
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su gryniaisiais pinigų srautais:				
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	98 316	-	-	98 316
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas	(678)	-	-	(678)
Investicinio turto perkainojimo rezultatas	(947)	-	-	(947)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	10 018	-	-	10 018
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	9 439	-	-	9 439
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)	1	-	-	1
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	22 305	(308)	-	21 997
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija	(7 889)	-	-	(7 889)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)	(6 558)	7 026	-	468
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)	252	-	-	252
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimo sąnaudos (pajamos)	12 017	(12 017)	-	-
Panaudoti apyvartiniai taršos leidimai	22 904	(22 904)	-	-
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo / nurašymo nuostoliai/(pelnas)	3 959	-	-	3 959
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	213	-	-	213
Kitos investicinės veiklos sąnaudos	787	-	-	787
Palūkanų pajamos	(715)	-	-	(715)
Palūkanų sąnaudos	17 884	-	-	17 884
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	1 761	-	-	1 761
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:				
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas	(45 561)	-	-	(45 561)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas	(125 176)	7 507	-	(117 669)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)	112 267	-	1 154	113 422
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis	(15 443)	-	-	(15 443)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai	203 564	(2 938)	1 154	201 781
Investicinės veiklos pinigų srautai				
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas	(138 788)	2 956	-	(135 832)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo	1 933	(19)	-	1 914
Suteiktos paskolos	-	-	(3 195)	(3 195)
Susigrąžintos suteiktos paskolos	-	-	2 041	2 041
Gautos dotacijos	13 494	-	-	13 494
Gautos palūkanos	412	-	-	412
Gauti finansinės nuomos mokėjimai	1 567	-	-	1 567
Investicijos į Inovacijų fondą	(3 765)	-	-	(3 765)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai	(125 147)	2 937	(1 154)	(123 364)
Finansinės veiklos pinigų srautai				
Sugrąžintos paskolos	(3 470)	-	-	(3 470)
Nuomos mokėjimai	(12 021)	-	-	(12 021)
Sumokėtos palūkanos	(23 496)	-	-	(23 496)
Išmokėti dividendai	(44 007)	-	-	(44 007)
Susigrąžinti dividendai	984	-	-	984
Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas	(19 024)	-	-	(19 024)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai	(101 034)	-	-	(101 034)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (įskaitant sąskaitas perviršį) padidėjimas/(sumažėjimas)	(22 617)	-	-	(22 617)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitas perviršį) laikotarpio pradžioje	658 795	-	-	658 795
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitas perviršį) laikotarpio pabaigoje	636 178	-	-	636 178

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

5 Nematerialusis turtas

Toliau pateikiamas judėjimas Grupės nematerialiojo turto straipsnyje:

	Patentai ir licencijos	Programinė įranga	Kitas nematerialusis turtas	Prestižas	Servitutai ir apsaugos zonos	Iš viso
2021 m. gruodžio 31 d.						
Įsigijimo savikaina	310	40 702	72 588	4 927	33 567	152 094
Sukaupta amortizacija	(267)	(23 246)	(14 546)	-	-	(38 059)
Likutinė vertė	43	17 456	58 042	4 927	33 567	114 035
Likutinė vertė 2022 m. sausio 1 d.	43	17 456	58 042	4 927	33 567	114 035
Įsigijimai	4	67	20 525	-	4 358	24 954
Perklasifikavimas iš (į) ilgalaikio materialiojo turto	-	(26)	(692)	-	-	(718)
Nurašymai	-	-	(2 935)	-	-	(2 935)
Perklasifikavimai tarp grupių	12	3 932	(3 944)	-	-	-
Atidėjinių, susijusių su servitutais ir apsaugos zonomis, pakartotinis įvertinimas	-	-	-	-	(3 196)	(3 196)
Įsigijimai per verslo jungimą (30 pastaba)	-	-	(480)	24 762	-	24 282
Amortizacijos sąnaudos	(19)	(4 721)	(2 928)	-	-	(7 668)
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	(3 091)	(155)	-	(3 246)
Likutinė vertė 2022 m. rugsėjo 30 d.	40	16 708	64 497	29 534	34 729	145 508
2022 m. rugsėjo 30 d.						
Įsigijimo savikaina	326	44 675	70 005	29 534	34 729	179 269
Sukaupta amortizacija	(286)	(27 967)	(5 508)	-	-	(33 761)
Likutinė vertė	40	16 708	64 497	29 534	34 729	145 508

Grupė peržiūrėjo prestižo likutinę vertę, kad patikrinti, ar nėra požymių, rodančių šio turto vertės sumažėjimą. Prestižas neturi vertės sumažėjimo požymių.

Grupės įmonės UAB „Eurakras“ ir UAB „Vėjo vatas“ per 2022 m. 9 mėn. nutraukė sutartis pagal FIT (Feed-in Tariff) subsidijavimo schemą ir pasirašė dvišales sutartis. Grupės įmonių UAB „Eurakras“ ir UAB „Vėjo vatas“ verslo jungimo metu nustatyto turto vertė yra apskaičiuota pagal licenciją gaminti elektros energiją ir FiT. 2022 m. rugsėjo 30 d. dėl FIT nutraukimo Grupė nurašė vertės dalį, susijusią su FiT nauda. Nurašytą įsigijimo savikainą sudarė 7 771 tūkst. Eur, o sukauptą amortizaciją – 4 835 tūkst. Eur.

Verslo jungimo metu nustatyto turto pokytis yra susijęs su Grupės įmonės Altiplano A.S. įsigijimu. (30.1 pastaba) ir 2021 m. verslo jungimo metu nustatyto turto tikrosios vertės pakartotinis įvertinimas (30.2 pastaba).

Atidėjinių, susijusių su servitutais ir apsaugos zonomis, pakartotinis įvertinimas yra susijęs su panaudotu atidėjiniu, pripažintu kompensacijoms žemės savininkams, kurio faktines išlaidas Grupė patyrė per 2022 m. 6 mėn.

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio nematerialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais. 2022 m. rugsėjo 30 d. Grupės įsigijimo įsipareigojimai sudarė 3 405 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 2 310 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

6 Ilgalaikis materialusis turtas

Toliau pateikiamas judėjimas Grupės ilgalaikio materialiojo turto straipsnyje:

	Žemė	Pastatai	Elektros tinklai ir jų statiniai	Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	Hidroelektrinės ir hidroakumulacinės elektrinės turtas	Vėjo jėgainės ir jų įrenginiai	Kombinuoto ciklo blokas ir Rezervinė elektrinė	Kogeneracinės jėgainės	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Nebaigta statyba	Iš viso
2021 m. gruodžio 31 d.											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3 371	42 629	1 166 416	285 812	212 108	194 973	772 490	258 827	96 650	251 289	3 284 565
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(390)	-	(13 282)	(118 614)	(27 063)	(441 451)	(10 821)	(28 130)	-	(639 751)
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	(9 392)	-	-	(25 623)	-	-	(223)	(35 238)
Likutinė vertė	3 371	42 239	1 166 416	263 138	93 494	167 910	305 416	248 006	68 520	251 066	2 609 576
Likutinė vertė 2022 m. sausio 1 d.	3 371	42 239	1 166 416	263 138	93 494	167 910	305 416	248 006	68 520	251 066	2 609 576
Įsigijimai	-	64	272	8	22	3 708	113	30	2 922	200 897	208 036
Pardavimai	-	(4)	(23)	-	-	-	-	-	(150)	-	(177)
Nurašymai	-	(19)	(2 504)	(170)	-	-	(11)	-	(54)	(18)	(2 776)
Perkainojimas	-	-	-	-	-	-	-	-	200	-	200
Perklasifikavimai tarp grupių	-	2 837	145 163	9 005	-	-	317	(839)	5 670	(162 153)	-
Perklasifikavimas iš / (į) ilgalaikį nematerialųjį turtą	-	-	-	-	-	-	-	-	26	692	718
Perklasifikavimas iš / (į) finansinę nuomą	-	-	-	-	-	-	-	-	828	-	828
Perklasifikavimas iš / (į) turtą, skirtą parduoti	-	-	-	-	-	-	-	-	(850)	-	(850)
Perklasifikavimas iš / (į) investicinį turtą	-	-	-	-	-	-	(197)	-	-	-	(197)
Perklasifikavimas iš / (į) atsargas	-	-	(1)	-	13	-	25	(68)	(32)	(10)	(73)
Perklasifikavimas iš / (į) naudojimo teise valdomą turtą	-	-	-	-	-	6 061	-	-	-	-	6 061
Nusidėvėjimas	-	(1 608)	(51 618)	(4 935)	(4 062)	(5 428)	(15 298)	(7 984)	(8 683)	-	(99 616)
Įsigijimas per verslo jungimą (30 pastaba)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 166	5 166
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	-	(5 374)	-	-	-	(150)	(5 524)
Likutinė vertė 2022 m. rugsėjo 30 d.	3 371	43 509	1 257 705	267 046	89 467	166 877	290 365	239 145	68 397	295 490	2 721 372
2022 m. rugsėjo 30 d.											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3 371	45 507	1 309 235	294 344	212 051	201 060	771 785	257 949	104 538	296 128	3 495 968
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(1 998)	(51 530)	(19 461)	(122 584)	(34 183)	(465 738)	(18 804)	(36 148)	(415)	(750 861)
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	(7 837)	-	-	(15 682)	-	7	(223)	(23 735)
Likutinė vertė	3 371	43 509	1 257 705	267 046	89 467	166 877	290 365	239 145	68 397	295 490	2 721 372

Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai per 2022 m. 9 mėn. apima tokius pagrindinius nebaigtos statybos straipsnius:

- su elektros ir dujų skirstymo tinklo vystymu susiję įsigijimai;
- įsigijimai susiję su nauja didelio efektyvumo atliekomis kūrenama kogeneracine jėgaine ir jos biokuro katiline.

Grupė peržiūrėjo ilgalaikio materialiojo turto, kuris yra pripažįstamas įsigijimo savikaina, atėmus nusidėvėjimą ir vertės sumažėjimą, likutinę vertę kad nustatytų, ar yra šio turto vertės sumažėjimo požymių. 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu Grupė stebi ekonominės aplinkos pokyčius, tačiau nenustatė reikšmingos įtakos prielaidoms, naudojamoms vertinant vertės sumažėjimo požymius. Papildomai Grupė patikrino, ar nėra reikšmingų pasikeitimų reguliacinėje aplinkoje ir kituose veiksmuose, kurie turėtų įtakos ilgalaikio materialiojo turto, kuris yra pripažįstamas perkainota verte, atėmus nusidėvėjimą ir vertės sumažėjimą vertei. Grupė neidentifikavo jokių reikšmingų pokyčių, galinčių turėti reikšmingos įtakos turto likutinei vertei.

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais laikotarpiais. 2022 m. rugsėjo 30 d. Grupės įsigijimo ir statybos įsipareigojimai siekė 138 432 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 175 462 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

7 Grupės struktūra

Grupės struktūra 2022 m. rugsėjo 30 d.:

Įmonės pavadinimas	Verslo vykdymo vieta	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Nekontroliuojančios dalies valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Pagrindinė veikla
AB „Ignitis grupė“	Lietuva	-	-	- Patronuojanti bendrovė – Grupės įmonių valdymas ir veiklos koordinavimas
Grupės dukterinės įmonės:				
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Lietuva	100,00		- Elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymas, garantinis tiekimas
AB „Ignitis gamyba“	Lietuva	100,00		- Elektros energijos gamyba ir tiekimas
UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	Lietuva	100,00		- Įmonė likviduojama
UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	Lietuva	100,00		- Įmokų surinkimo paslaugų teikimas
UAB „Ignitis“	Lietuva	100,00		- Elektros energijos ir dujų tiekimas ir prekyba, energetinio efektyvumo projektai
„Ignitis Eesti“, OÜ	Estija	100,00		- Elektros energijos tiekimas
„Ignitis Latvija“ SIA	Latvija	100,00		- Elektros energijos ir dujų tiekimas
„Ignitis Polska“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00		- Elektros energijos ir dujų tiekimas ir prekyba
„Ignitis Suomi“ OY	Suomija	100,00		- Dujų tiekimas
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	Lietuva	100,00		- Bendros verslo aptarnavimo paslaugos
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	Lietuva	100,00		- Kogeneracinės jėgainės projekto vystymas ir eksploatacija
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	Lietuva	51,00	49,00	- Elektros ir šilumos gamyba iš atliekų
„Tuuleenergia“ OÜ	Lietuva	100,00		- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Transporto valdymas“	Lietuva	100,00		- Transporto priemonių nuoma, lizingas, remontas, priežiūra, atnaujinimas, aptarnavimas
UAB „Gamybos optimizavimas“	Lietuva	100,00		- Planavimas, optimizavimas, prognozavimas, prekyba, prekybos tarpininkavimas ir kitos su elektros energija susijusios paslaugos
UAB „Ignitis renewables“	Lietuva	100,00		- Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų priežiūra ir plėtros koordinavimas
UAB „Eurakras“	Lietuva	100,00		- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Vėjo vatas“	Lietuva	100,00		- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Vėjo gūsis“	Lietuva	100,00		- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „VVP Investment“	Lietuva	100,00		- Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) jėgainių parko projekto vystymas
„Pomerania Wind Farm“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00		- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
„Ignitis Renewables Polska“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00		- Tarpinė patronuojanti bendrovė kontroliuojanti vėjo/saulės parkus
„Ignitis RES DEV“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00		- Vėjo/saulės projektų vystymas
UAB „Ignitis renewables projektai“	Lietuva	100,00		- Vėjo/saulės projektų vystymas
UAB „Ignitis renewables projektai 2“	Lietuva	100,00		- Vėjo/saulės projektų vystymas
UAB „Ignitis renewables projektai 3“	Lietuva	100,00		- Vėjo/saulės projektų vystymas
Silezia1 Wind Farm Sp. z o.o. ¹	Lenkija	100,00		- Vėjo/saulės projektų vystymas
Altiplano A.S.	Lenkija	100,00		- Vėjo/saulės projektų vystymas
„Ignitis renewables Latvia“ SIA	Latvija	100,00		- Vėjo/saulės projektų vystymas
„IGN RES DEV1“ SIA	Latvija	100,00		- Vėjo/saulės projektų vystymas
„IGN RES DEV2“ SIA	Latvija	100,00		- Vėjo/saulės projektų vystymas
„IGN RES DEV3“ SIA	Latvija	100,00		- Vėjo/saulės projektų vystymas
„IGN RES DEV4“ SIA	Latvija	100,00		- Vėjo/saulės projektų vystymas

¹Ankstesnis pavadinimas Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1 Sp. z o. o.

Per 2022 m. 9 mėn. prie Grupės prisijungė 8 naujos įmonės Latvijoje ir Lietuvoje, kurių pagrindinė veikla bus vėjo ir saulės projektų vystymas Latvijoje ir Lietuvoje:

- „Ignitis renewables Latvia“ SIA įregistruota 2022 m. vasario 16 d.;
- „IGN RES DEV1“ SIA įregistruota 2022 m. kovo 29 d.;
- „IGN RES DEV2“ SIA įregistruota 2022 m. kovo 30 d.;
- „IGN RES DEV3“ SIA įregistruota 2022 m. rugpjūčio 19 d.;
- „IGN RES DEV4“ SIA įregistruota 2022 m. rugpjūčio 18 d.;
- UAB „Ignitis renewables projektai 2“ įregistruota 2022 m. rugsėjo 15 d.;
- UAB „Ignitis renewables projektai 3“ įregistruota 2022 m. rugsėjo 15 d.;
- Altiplano A.S. buvo įsigyta 2022 m. rugsėjo 29 d.

UAB „NT Valdosa“ buvo likviduota 2022 m. rugpjūčio 12 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

8 Ilgalaikės gautinos sumos

Po vienerių metų gautinas sumas sudaro:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Sukauptos pajamos, susijusios su izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijomis ir sisteminėmis paslaugomis (3.2 pastaba)	26 017	-
Deponuoti pinigai už garantijas	10 633	734
Finansinis lizingas	6 245	7 600
Suteiktos paskolos	64	87
Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla (12.2 pastaba)	-	86 520
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	1 068	1 198
Likutinė vertė	44 027	96 139

Eilutė „Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla“ atspindi sutarčių turtą (21.2 pastaba).

8.1 Deponuoti pinigai už garantijas

Per 2022 m. 9 mėn. Grupė išleido 3 780 tūkst. Eur garantiją už AB „Litgrid“, garantijos terminas 2026 m. sausio 1 d. ir 332 tūkst. Eur garantiją susijusią su galios rezervu, garantijos terminas 2025 m. spalio 15 d., taip pat garantijos suteiktos Nord Pool AS limitas buvo padidintas 2 000 tūkst. Eur.

Per 2022 m. 9 mėn. 3 598 tūkst. Eur garantija buvo perklasifikuota iš Kitų gautinų sumų į Ilgalaikės gautinos sumos, kadangi garantijos gražinimo terminas buvo pratęstas.

9 Kitas finansinis turtas

Grupės kitą finansinį turtą sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Inovacijų fondas KÜB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3.1 pastaba)	29 479	25 094
Investicija į „Moray West Holdings Limited“	5 000	5 000
Likutinė vertė	34 479	30 094

10 Atsargos

Grupės atsargas sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Gamtinės dujos	689 621	149 112
Apyvartiniai taršos leidimai	26 629	30 172
Medžiagos, žaliavos ir atsarginės dalys	15 150	2 916
Kita	6 751	3 406
Likutinė vertė	738 151	185 606

Gamtinių dujų likutis 2022 m. rugsėjo 30 d. išaugo dėl per 2022 m. 9 mėn. išaugusių dujų kainų ir išaugusio dujų kiekio, kadangi Grupė įsipareigojo iš anksto įsigyti dujų kiekį, reikalingą elektros energijos gamybai pagal AB „Litgrid“ nustatytą gamybos grafiką ir jame nustatytą elektros energijos kiekį suprekiauti diena prieš elektros rinkoje (3.2 pastaba).

Per 2022 m. 9 mėn. Grupė nukainojo atsargų už 24 514 tūkst. Eur. Nukainojimas įtrauktas į PNKBPA sąnaudas „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ (per 2021 m. 9 mėn. Grupė nukainojo atsargų už 252 tūkst. Eur). Didžioji dalis nukainojimo apskaityta gamtinėms dujoms. Dėl spalio mėnesį įvykusio rinkos poslinkio atsargose esančių gamtinių dujų įsigijimo kaina viršijo dujų ateities sandorių kainą. Grupė įvertino savo atsargas ir nustatė, kad atsargų likutinė vertė yra aukštesnė negu planuojama galimo realizavimo vertė. Dėl šios priežasties, buvo pripažintas 23 310 tūkst. Eur. gamtinių dujų nukainojimas.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

11 Prekybos gautinos sumos

Grupės prekybos gautinas sumas sudarė :

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	349 369	170 167
Gautinos sumos už dujas iš nebutinių vartotojų	140 793	102 182
Gautinos sumos už dujas iš buitinių vartotojų	4 215	4 309
Kitos gautinos sumos pagal sutartis su klientais	8 201	8 109
Gautinos sumos pagal kitas sutartis		
Gautinos sumos už turto nuomą	37	50
Iš viso	502 615	284 817
Atimti: prekybos gautinų sumų vertės sumažėjimas	(11 675)	(9 920)
Likutinė vertė	490 940	274 897

2022 m. rugsėjo 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė nebuvo įkeitusi reikalavimo teisės į prekybos gautinas sumas.

Gautinoms sumoms palūkanos neskaičiuojamos, įprastas atsiskaitymo terminas yra 15–30 dienų. Prekybos gautinos sumos, kurių atsiskaitymo terminas yra ilgesnis nei 30 dienų, sudaro nereikšmingą visų prekybos gautinų sumų dalį. Grupė nesuteikia ilgesnio nei 1 metai atsiskaitymo termino. Grupė nenustatė jokie reikšmingo finansavimo komponento.

11.1 Gautinų sumų vertės sumažėjimas (tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai)

Žemiau pateikiamos Grupės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais 2022 m rugsėjo 30 d., kurių vertinimui yra taikomas bendrasis vertinimas naudojant nuostolių koeficientų matricą:

	Nuostolingumas	Prekybos gautinos sumos	Vertės sumažėjimas
Nepradelsta	0,53	409 274	2 154
iki 30 dienų	1,21	23 696	287
30-60 dienų	5,91	3 995	236
60-90 dienų	13,92	970	135
90-120 dienų	20,33	669	136
Daugiau nei 120 dienų	56,99	12 689	7 232
2022 m. kovo 31 d.	2,26	451 293	10 180

Toliau pateikiamos Grupės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais, kurioms taikomas individualusis vertinimas:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Vertės sumažėjimas
Nepradelsta	48 881	-
iki 30 dienų	643	-
30-60 dienų	93	8
60-90 dienų	49	1
90-120 dienų	-	65
Daugiau nei 120 dienų	1 656	1 421
Likutinė vertė	51 322	1 495

12 Kitos gautinos sumos

Grupės kitas gautinas sumas sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla (12.1 pastaba)	134 568	39 024
Depozitai už su elektros energija susijusias išvestines priemones elektros energijos rinkoje (12.3 pastaba)	119 301	60 210
Sukauptos gautinos sumos, susijusios su reguliuojama gamtinių dujų tiekimo veikla (3.3 pastaba)	90,821	-
Depozitai už su dujomis susijusias išvestines priemones prekybininkams (12.3 pastaba)	40 656	39 210
Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos	21 370	26 254
Gautinos sumos už išvestines priemones	20 685	-
Suteiktų ilgalaikių paskolų trumpalaikė dalis ir trumpalaikės paskolos	16 997	3 578
Pridėtinės vertės mokesčiai	15 359	14 612
Kitos sukauptos pajamos	8 388	10
Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos	4 523	1 416
Deponuoti pinigai už garantijas	2 769	3 648
Trumpalaikė finansinio lizingo dalis	1 723	2 517
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą (12.2 pastaba)	-	84 128
Kitos gautinos sumos	13 454	15 017
Iš viso	490 614	293 406
Atimti: kitų gautinų sumų vertės sumažėjimas	(699)	(877)
Likutinė vertė	489 915	292 529

Straipsniai „Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla“, „Sukauptos gautinos sumos, susijusios su reguliuojama gamtinių dujų tiekimo veikla“, „Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos“, „Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos, ir „Kitos sukauptos pajamos“ atspindi sutarčių turtą (21.2 pastaba).

Kitų gautinų sumų tikroji vertė 2022 m. rugsėjo 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. apytikriai lygi jų likutinei vertei.

12.1 Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla

Eilutė „Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla“, išaugo, nes neatitinkamai tarp Grupės prognozuojamų ir faktinių sąnaudų, patirtų teikiant viešąsias elektros energijos tiekimo paslaugas per atskaitinį laikotarpį, yra pripažįstami kaip reguliuojamos veiklos turtas arba įsipareigojimai.

Per 2022 m. 9 mėn. elektros kainos rinkoje išliko aukštos. 2022 m. rugsėjo 30 d. reguliacinių skirtumų suma sudarė beveik 135 mln. Eur, iš kurių 101 mln. Eur yra susiję su 2022 m. 9 mėn. teiktomis paslaugomis (skirta išlyginti einamojo laikotarpio pelną iki reguliuojamo lygio, neatsižvelgiant į tai, ar paslaugos bus teikiamos ateityje) ir 34 mln. Eur yra susiję su paslaugomis teiktomis iki 2021 m. gruodžio 31 d. Pagal teisinius aktus išleistus 2022 m. gegužės 12 d., ataskaitinio laikotarpio pabaigoje Grupė tikisi atgauti reikšmingą dalį šios per ateinančių 12 mėnesių periodą, dėl šios priežasties 2022 m. rugsėjo 30 d. ši suma pripažinta kaip sukauptų pajamų, susijusių su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla, trumpalaikė dalis. Dėl to pačio teisinio reguliavimo, per 2022 m. III ketv. Grupė atgavo 89 mln. Eur ir reikšmingai sumažino reguliacinius skirtumus susijusius su visuomeniniu tiekimu.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

12.2 Gautina sumos už AB „LitGrid“ pardavimą

2012 m. patronuojančiosios įmonės valdomos AB „LitGrid“ akcijos buvo atlygintinai perduotos naujai įsteigta uždarajai akcinei bendrovei UAB „EPSO-G“, atsižvelgiant į nepriklausomų vertintojų nustatytą akcijų rinkos vertę. Pagal galiojantį susitarimą iki 2022 m. rugsėjo 30 d. UAB „EPSO-G“ turėjo padengti skolą Grupei už AB „LitGrid“ akcijas, įsigytas 2012 m. rugsėjo 30 d. Per 2022 m. 9 mėn. UAB „EPSO-G“ grąžino visą 84 128 tūkst. Eur skolą.

12.3 Su išvestinėmis finansinėmis priemonėmis susiję depozitai

Grupė sumokėjo depozitus už išvestines finansines priemones kaip užtikrinimą už sutartinius įsipareigojimus prekių biržai ir prekybininkams už prekybą išvestinėmis finansinėmis priemonėmis, susijusiomis su elektros energijos ir dujų rinkos kainomis. Depozitai suteikti įkeitimo grynaisiais priemonės grynaisiais pinigais suma bus susigrąžinta, nes mokėtinos sumos yra susijusios su ateities apsidraudimo sandorių realizavimu, pardavimo sutartys bus realizuotos kartu su apsidraudimo sandoriu, todėl sąskaitas už išvestines finansines priemones padengs pardavimo pajamos susigrąžinus šį mokėjimą

13 Nuosavas kapitalas

13.1 Įstatinis kapitalas

Grupės įstatinį kapitalą sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Įstatinis kapitalas		
Paprastosios akcijos, Eur	1 616 445 477	1 658 756 294
Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos, Eur	1 616 445 477	1 658 756 294

2022 m. rugsėjo 30 d. Grupės įstatinį kapitalą sudarė 1 616 445 477 Eur (2021 m. gruodžio 31 d.: 1 658 756 294 Eur.), padalytą į 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė – 22,33 Eur už akciją (2021 m. gruodžio 31 d.: 74 283 757 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė – 22,33 Eur už akciją).

13.2 Rezervas savoms akcijoms

2022 m. kovo 29 d. įvykusio visuotinio akcininkų susirinkimo metu nuspręsta papildomai suformuoti 14 660 tūkst. Eur rezervą savoms akcijoms įsigyti per 2022 m. 2022 m. rugsėjo 30 d. rezervas savoms akcijoms įsigyti iš viso sudarė 37 660 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d.: 23 000 tūkst. Eur).

2022 m. balandžio 19-27 d. Grupė vykdė per AB „Nasdaq Vilnius“ vertybinių popierių biržos oficialaus siūlymo rinką, tarpininkaujant AB SEB bankui, vykdė Grupės paprastųjų vardinių akcijų (toliau – PVA arba savos akcijos) įsigijimo antrąjį etapą. Savų akcijų įsigijimas baigtas 2022 m. balandžio 29 d., kai akcijų nuosavybė perėjo Grupei. Iš viso įsigyta 651 554 vnt. akcijų, kurių bendra vertė 9 967 tūkst. Eur. (akcijos kaina 15,30 Eur už vnt.). Po įsigijimo Stabilizavimo vykdytojui „Swedbank“, AB, sumokėtas 4 333 tūkst. Eur mokestis už stabilizavimo paslaugas, kuris pripažintas nepaskirstytajame pelne. Kadangi kaina, už kurią minėtame oficialiame viešajame siūlyme parduoti Stabilizavimo vertybiniai popieriai, buvo mažesnė už Stabilizavimo vertybinių popierių įsigijimo kainą, Grupė sumokėjo skirtumą Stabilizavimo vykdytojui.

Rezervas savoms akcijoms gali būti panaikintas tik visuotinio akcininkų susirinkimo nutarimu.

13.3 Įstatinio kapitalo mažinimas

2022 m. rugpjūčio 9 d. Grupės įstatinis kapitalas buvo sumažintas anuliuojant Grupės įgytas PVA, susijusias su po 2020 m. spalio 5 d. įvykdyto pirminio viešo akcijų siūlymo (toliau – IPO) vykusiu stabilizavimu. Grupės įstatinio kapitalo mažinimo metu buvo anuliuota 1 894 797 vnt. Grupės PVA, kurių kiekvienos nominali vertė yra 22,33 Eur ir kurias buvo įsigijusi pati Grupė. Bendra anuliuotų PVA nominali vertė 42 310 817,01 Eur. Atitinkamai, Grupės įstatinis kapitalas sumažėjo iki 1 616 445 476,80 Eur (buvo 1 658 756 293,81 Eur), o bendras PVA skaičius sumažėjo iki 72 388 960 vnt. (buvo 74 283 757 vnt.).

Dėl Grupės įstatinio kapitalo mažinimo laisvoje apyvartoje esančių PVA dalis sumažėjo iki 25,01 proc. (nuo 26,92 proc. Grupės IPO metu). Taip pat proporcingai išaugo kiekvieno akcininko turimų vertybinių popierių dalis, įskaitant ir daugumos akcininko (Lietuvos Respublika, įgyvendinanti akcininko valią – Lietuvos Respublikos finansų ministerija), kurio vertybinių popierių paketas šiuo metu siekia 74,99 proc. (padidėjo nuo 73,08 proc.).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

14 Kitos bendrosios pajamos

Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį rezervuose:

	Nuosavas kapitalas, tenkantis Bendrovės akcininkams				Iš viso
	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	(77 408)	-	-	(77 408)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	50 703	-	-	50 703
Aktuarinių prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	-	-	(236)	(236)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	(650)	-	(650)
Iš viso 2021 m. 9 mėn.	-	(26 705)	(650)	(236)	(27 591)
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas, atėmus mokesčius	170	-	-	-	170
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	404 523	-	-	404 523
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(101 134)	-	-	(101 134)
Aktuarinių prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	-	-	134	134
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	(6 482)	-	(6 482)
Iš viso 2022 m. 9 mėn.	170	303 389	(6 482)	134	297 211

Apsidraudimo priemonių rezervo judėjimai apima veiksmingos dalies, sudarančios 404 523 tūkst. Eur (prieš mokesčius – 484 681 tūkst. Eur) pripažinimą ir 101 134 tūkst. Eur (prieš mokesčius – 118 981 tūkst. Eur) sumos perklasifikavimą į pelną (nuostolius) PNKBPA, pripažintą straipsnyje „Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai“.

15 Paskolos ir obligacijos

Grupės finansines skolas sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	889 744	888 524
Banko paskolos	537 082	229 553
Trumpalaikės		
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	25 214	13 857
Banko paskolos	-	214 100
Banko sąskaitos perviršis (angl. overdraft)	284 285	-
Sukauptos palūkanos	5 352	9 317
Iš viso	1 741 677	1 355 351

Ilgalaikių finansinių skolų grąžinimo terminai:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	176 640	18 880
Nuo 2 iki 5 metų	375 994	73 793
Po 5 metų	874 192	1 025 404
Iš viso	1 426 826	1 118 077

15.1 Finansinių skolų judėjimas

Finansinių skolų judėjimą per 2022 m. 9 mėn. daugiausia sudarė šios pagrindinės finansinės skolos:

Per 2022 m. 9 mėn. Grupė pagal 2020 m. rugsėjo 21 d. pasirašytą ilgalaikės paskolos sutartį su Europos investiciniu banku pasiskolino 73 000 tūkst. Eur. Paskolą planuojama panaudoti išmaniųjų skaitiklių IT sprendimų įgyvendinimui ir jų duomenų rinkimui bei valdymui. Paskolos grąžinimo terminas 2038 m. vasario 14 d., palūkanų norma fiksuota. Paskolos likutis 2022 m. rugsėjo 30 d. yra 73 000 tūkst. Eur.

2022 m. 9 mėn. Grupė su banku Swedbank AB pasirašė banko sąskaitos kredito (angl. overdraft) sutartį, kurio limitas yra 300 000 tūkst. Eur. Šio banko sąskaitos kredito likutis 2022 m. rugsėjo 30 d. yra 284 285 tūkst. Eur.

2022 m. gegužės 31 d. Grupė pasirašė sutartį su AB „Swedbank“ dėl paskolos Grupės įmonei UAB Kauno kogeneracinė jėgainė refinansavimo. Paskolos grąžinimo terminas yra 2032 m. gegužės 31 d., todėl paskola iš trumpalaikių paskolų buvo perklasifikuota į ilgalaikes paskolas. Paskolos likutį 2022 m. rugsėjo 30 d. sudaro 7 333 tūkst. Eur einamųjų metų dalis ir 102 667 tūkst. Eur ilgalaikė dalis (2021 m. gruodžio 31 d. 110 000 tūkst. Eur paskola buvo priskirta trumpalaikėms paskoloms).

2022 m. rugpjūčio 23 d. Grupė pagal ilgalaikės paskolos sutartį su bankais SEB AB ir SEB AS pasiskolino 150 000 tūkst. Paskola buvo panaudota dukterinės įmonės paskolai refinansuoti ir apyvartiniam kapitalui. Paskolos grąžinimo terminas 2024 m. rugpjūčio 23 d., palūkanų norma kintama. Paskolos likutis 2022 m. rugsėjo 30 d. yra 150 000 tūkst.

15.2 Įsipareigojimų vykdymas ir nepanaudoti likučiai

Paskolų sutartyse yra numatytos finansinės ir nefinansinės sąlygos, kurių atskiros Grupės įmonės įsipareigojusios laikytis. Visos Grupės įmonės 2022 m. rugsėjo 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

2022 m. rugsėjo 30 d. Grupės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 164,715 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 115 291 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

16 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Grupės valdomo turto santykiui nustatyti. Vadovybė seka grynosios skolos rodiklį rizikos valdymo tikslais. Grynosios skolos skaičiavimo tikslais finansinės skolos apima tik skolas finansų įstaigoms, išleistas obligacijas ir susijusias mokėtinas palūkanas. Šioje pastaboje pateikta grynosios skolos, kuri yra ne TFAS rodiklis šių finansinių ataskaitų parengimo tikslais ir kurį vadovybė apibrėžia taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(290 845)	(449 073)
Ilgalaikės finansinės skolos, mokėtinos po vienerių metų	1 426 826	1 118 077
Trumpalaikės finansinės skolos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sukauptas palūkanas)	30 566	237 274
Banko sąskaitos perviršis (<i>angl. overdraft</i>)	284 285	-
Nuomos įsipareigojimai	61 968	50 963
Grynoji skola	1 512 800	957 241

Grupės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

	Turtas	Nuomos įsipareigojimai		Finansinės skolos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės	Trumpalaikės	
Grynoji skola 2022 m. sausio 1 d.	(449 073)	46 275	4 688	1 118 077	237 274	957 241
Piniginiai pokyčiai						
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	158 228	-	-	-	-	158 228
Gautos paskolos	-	-	-	223 000	-	223 000
Sugrąžintos paskolos	-	-	-	-	(113 598)	(113 598)
Nuomos mokėjimai	-	-	(4 048)	-	-	(4 048)
Sumokėtos palūkanos	-	-	(612)	-	(24 073)	(24 685)
Banko sąskaitos perviršio priaugis (padengimas)	-	-	-	-	284 285	284 285
Nepiniginiai pokyčiai						
Sudarytos nuomos sutartys	-	9 923	247	-	-	10 170
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	8	927	1 220	20 109	22 264
Mokėtinų palūkanų perklasifikavimas iš / (į) prekybos ir kitas mokėtinas sumas	-	-	(174)	-	-	(174)
Nuomos įsipareigojimų nurašymas	-	-	(26)	-	-	(26)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	(2 114)	2 114	88 903	(88 903)	-
Prisiimti įsipareigojimai per verslo jungimą (30 pastaba)	-	5 166	-	-	-	5 166
Valiutos kurso pokytis	-	(537)	130	(4 374)	(243)	(5 024)
Grynoji skola 2022 m. rugsėjo 30 d.	(290 845)	58 722	3 246	1 426 826	314 851	1 512 800

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

17 Ateinančių laikotarpių pajamos

Grupės ateinančių laikotarpių pajamas sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.		2021 m. gruodžio 31 d.	
	Trumpalai- kė dalis	Ilgalaikė dalis	Trumpa- laikė dalis	Ilgalaikė dalis
Ateinančių laikotarpių pajamos pagal sutartis su klientais				
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su naujų klientų mokesčiais	10 138	198 960	9 347	183 608
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su elektros energijos perdeklaravimu	5 712	-	1 502	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujų perdeklaravimu	24 999	-	7 197	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su kitomis sutartimis su klientais	13 001	-	-	-
Iš viso	53 850	198 960	18 046	183 608

Grupės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

	2022 m. 9 mėn.	
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis
Likutis sausio 1 d.	18 046	183 608
Padidėjimas per laikotarpį	54 433	22 133
Pripažinta pajamomis	(25 410)	-
Perklasifikavimai tarp straipsnių	6 781	(6 781)
Likutis rugsėjo 30 d.	53,850	198 960

Pajamos iš naujų klientų mokesčių pripažįstamos per vidutinį susijusio ilgalaikio materialiojo turto naudingojo tarnavimo laikotarpį.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

18 Atidėjiniai

Grupės atidėjinius sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikiai	26 367	30 058
Trumpalaikiai	25 881	41 561
Iš viso	52 248	71 619

Grupės atidėjinių judėjimas:

	Apyvartinių taršos limitų įsipareigojimai	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutams	Atidėjiniai apsaugos zonų registravimui	Atidėjiniai izoliuotos elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminėms paslaugoms	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutis 2022 m. sausio 1 d.	12 207	5 521	14 376	10 687	22 268	6 560	71 619
Padidėjimas (sumažėjimas) per laikotarpį	6 798	880	-	-	-	3 159	10 837
Panaudota per laikotarpį	(12 207)	(80)	-	(3 196)	(13 185)	(1 413)	(30 081)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	(157)	-	-	-	-	(157)
Diskontavimo įtaka	-	-	-	-	151	-	151
Perklasifikavimai tarp grupių	-	-	1	-	-	(1)	-
Valiutos kurso skirtumas	-	-	-	-	-	(121)	(121)
Likutis 2022 m. rugsėjo 30 d.	6 798	6 164	14 376	7 491	9 234	5 196	52 248
Ilgalaikiai	-	5 350	13 397	4 511	-	120	26 367
Trumpalaikiai	6 798	814	979	2 980	9 234	5 076	25 881
Likutis 2022 m. rugsėjo 30 d.	6 798	6 164	14 376	7 491	9 234	5 196	52 248

9 234 tūkst. Eur trumpalaikis atidėjinys izoliuotos elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminėms paslaugoms susijęs su VERT patvirtintu ankstesnių laikotarpių gražos koregavimu ir su trimis ketvirtadaliais ilgalaikio atidėjinio izoliuotos elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminėms paslaugoms, apskaityto 2021 m. gruodžio 31 d., kuris bus sudengiamas per ateinančius 12 mėnesių (3.2 pastaba).

Per 2022 m. 9 mėn. „Kiti atidėjiniai“ išaugo dėl suformuoto 3 110 tūkst. Eur atidėjinio. Pagal Lenkijos įstatymus demontavimo atidėjinys turi būti suformuotas vėjo parkų demontavimui, kadangi Grupė turi vėjo parkų veikiančių Lenkijoje, buvo suformuotas demontavimo atidėjinys.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

19 Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai

Grupės kitas trumpalaikės mokėtinas sumas ir įsipareigojimus sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Išvestinės finansinės priemonės	66 593	71 431
Sukauptos sąnaudos	65 830	48 046
Mokesčiai (išskyrus pelno mokesčių)	55 391	30 600
Nekontroliuojančios dalies dividendai	48 487	3 358
Mokėtinos sumos už ilgalaikį materialųjį turtą	37 016	23 263
Su darbo santykiais susiję įsipareigojimai	24 864	19 157
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas	20 919	20 919
Neatšaukiamas pasižadėjimas įsigyti nekontroliuojančią dalį	23 140	3 751
Kitos mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	3 675	6 161
Likutinė vertė	345 897	226 686

20 Išvestinės finansinės priemonės

Grupės išvestines finansines priemones daugiausia sudaro:

- Sutartys, susijusios su elektros energijos ir gamtinių dujų prekėmis (apsidraudimo išvestinės priemonės)
- Sutartys, tiesiogiai sudarytos su kitomis šalimis – įsigyjanti tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (angl. *Over-the-Counter, OTC*)
- Sutartys, sudarytos per „Nasdaq Commodities“ rinką – „Nasdaq“
- Kitos sutartys (ne apsidraudimo išvestinės priemonės)
- Kitos sutartys – išvestinės finansinės priemonės

„Nasdaq“ sutarčių tikroji vertė sudengiama su pinigais kasdien. Atitinkamai finansinės padėties ataskaitoje finansinis turtas ar įsipareigojimai nėra pripažįstami. Tokių sandorių pelnas ar nuostoliai pripažįstami taip pat kaip visos kitos išvestinės finansinės priemonės.

20.1 Išvestinės finansinės priemonės finansinės padėties ataskaitoje

Toliau pateikiamas turto ir įsipareigojimų, susijusių su Grupės sudarytomis išvestinių finansinių priemonių sutartimis, judėjimas:

	Pastaba	Judėjimas per 2022 m. 9 mėn.
Išvestinės finansinės priemonės		
Kitas ilgalaikis turtas		3 624
Kitas trumpalaikis turtas		9 859
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		(21)
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	19	(71 431)
Likutinė vertė 2021 m. gruodžio 31 d.		(57 969)
Vertės pokytis		
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas „Finansinėse pajamose“		6 830
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas „Kitose sąnaudose“		396
OTC tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas „Kitose sąnaudose“		(94 527)
OTC tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas kitose bendrosiose pajamose		196 000
Pokytis iš viso 2022 m. 9 mėn.		108 669
Išvestinės finansinės priemonės		
Likutinė vertė 2022 m. rugsėjo 30 d.		50 730
Kitas ilgalaikis turtas		70 032
Kitas trumpalaikis turtas		47 291
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	19	(66 593)

20.2 Į PNKBPA įtrauktos išvestinės finansinės priemonės

Į PNKBPA įtrauktos išvestinės finansinės priemonės:

	Pastaba	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas „Finansinėse pajamose“	20.1	6 830	-
Iš viso, pripažinta „Finansinėse pajamose“		6 830	-
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas „Kitose sąnaudose“		396	-
OTC tikrosios vertės pokytis		(94 527)	(2 934)
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis		20 179	15 487
Pripažintos neefektyvios apsidraudimo priemonės – „Nasdaq“		(53 684)	22 644
Pripažintos neefektyvios apsidraudimo priemonės – OTC		14 935	(6 268)
Iš viso, pripažinta kitose pajamose / (kitose sąnaudose)	22	(112 701)	19 929
Efektyvūs apsidraudimo sandoriai, perklasifikuoti iš apsidraudimo priemonių rezervo į PNKBPA		118 981	19 264
Iš viso, pripažinta „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“	14	118 981	19 264
Iš viso, pripažinta kitose pajamose / (kitose sąnaudose)		(57 483)	49 192

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

21 Pajamos pagal sutartis su klientais

21.1 Informacija apie išskaidytas pajamas

Grupės pajamos pagal sutartis su klientais buvo šios:

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
Su elektros energija susijusios pajamos		
Elektros energijos pardavimo pajamos	961 149	230 718
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	351 398	160 471
Elektros energijos pardavimo ir skirstymo pajamos	289 681	326 690
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	205 528	114 705
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinė galios užtikrinimo paslaugų pajamos	110 819	38 195
Su dujomis susijusios pajamos		
Dujų pardavimo pajamos	1 005 929	168 380
Dujų skirstymo pajamos	28 721	31 638
SGDT saugumo dedamosios pajamos	14 445	26 863
Kitos pajamos		
Šilumos energijos pardavimo pajamos	20 508	6 810
Naujų vartotojų prijungimo mokesčių pajamos	6 782	6 049
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	28 780	21 258
Iš viso	3 023 740	1 131 777

Grupės pajamos pagal prekių ar paslaugų perdavimo periodiškumą:

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi per laikotarpį	3 017 952	1 121 622
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi konkrečiu momentu	5 788	10 155
Iš viso	3 023 740	1 131 777

21.2 Likučiai pagal sutartį

Pajamų pagal sutartis su klientais likučiai laikotarpio pabaigoje:

	Pastabos	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta) ²
Prekybos gautinos sumos¹	11	490 903	274 847
Sutarčių turtas		285 687	153 224
Sukauptos dujų pardavimo pajamos	12	95 344	1 416
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos ²	8, 12	155 938	151 798
Sukauptos su sisteminės paslaugomis susijusios pajamos	8	26 017	-
Kitos sukauptos pajamos		8 388	10
Sutarčių įsipareigojimai		346 772	256 624
Ateinančių laikotarpių pajamos	17	239 809	201 654
Gauti išankstiniai apmokėjimai		106 963	54 970

¹ Su nuoma susijusios prekybos gautinos sumos ir kitos gautinos sumos yra netraukiamos.² Sutarčių turto, susijusio su sukauptomis su elektros pardavimu susijusiomis pajamomis, palyginamojo laikotarpio sumos pateikimas buvo pakoreguotas pridant ilgalaikę dalį, kuri 2021 m. gruodžio 31 d. sudarė 86 520 tūkst. Eur (8 pastaba).

21.3 Teisės į gražintas prekes ir mokėtini įsipareigojimai

Grupė nėra pasirašiusi reikšmingų sutarčių, kuriose būtų nustatytos kliento teisės gražinti prekes.

21.4 Veiklos įsipareigojimai

Likę veiklos įsipareigojimai, kuriuos tikimasi pripažinti pasibaigus finansiniams metams, yra daugiausiai susiję su naujų vartotojų prijungimo mokesčiais:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgiau nei per metus	198 960	183 608
Per vienerius metus	40 849	18 046
Iš viso įsipareigojimų pagal prijungimo sutartis	239 809	201 654

22 Kitos sąnaudos

Grupės kitas sąnaudas sudarė:

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
OTC ir „Nasdaq“ sutartys (20.2 pastaba)	112 701	-
Klientų aptarnavimas	9 667	6 742
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	7 221	6 004
Mokesčiai	5 439	4 532
Transporto sąnaudos	2 872	2 142
Komunalinių paslaugų sąnaudos	2 558	2 555
Personalo vystymas	2 073	529
Konsultacinės paslaugos	1 945	2 056
Gautinų sumų ir paskolų vertės sumažėjimas (atstatymas)	1 597	1
Mažaverčių atsargų pozicijų sąnaudos	1 426	1 182
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų nurašymai (beviltingos skolos)	506	640
Kitas	8 886	5 090
Iš viso	156 891	31 473

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

23 Pelno mokesčiai

23.1 Pripažinta pelno (nuostolių) straipsnyje

Grupės pelno mokesčių sąnaudas pripažintas pelno (nuostolių) straipsnyje sudaro:

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. (pertvarkyta) ¹
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	52 545	8 646
Atidėtojo mokesčio sąnaudų (pajamų) suma	(25 949)	13 351
Iš viso	26 596	21 997

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje

23.2 Efektyvus mokesčio suikrinimas

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

	2022 m. 9 mėn.		2021 m. 9 mėn. (pertvarkyta) ²	
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		211 473		134 163
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 15 proc. tarifą	15,00%	31 721	15,00%	20 124
Užsienio jurisdikcijų mokesčių tarifo įtaka	0,11%	233	(0,06)%	(79)
Apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	4,68%	9 899	5,96%	7 992
Neapmokestinamos pajamos	(5,29)%	(11 194)	(4,99)%	(6 692)
Pelno mokesčio suma pripažinta kitose bendrosiose pajamose	29,47%	62 311	-	-
Kita	(1,92)%	(4 063)	0,49%	652
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	42,04%	88 907	16,40%	21 997

² Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje

Pelno mokesčio suma, pripažinta kitose bendrosiose pajamose, susijusi su Grupės išvestinėmis finansinėmis priemonėmis. Pelno mokesčio tikslais jos yra traktuojamos kaip leidžiami atskaitymai (arba apmokestinamosios pajamos).

24 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. ¹
Grynasis pelnas (nuostoliai)	184 877	112 166
Priskirtinas:		
Patronuojančiosios įmonės savininkams	184 877	112 442
Nekontroliuojančiam daliai	-	(276)
Akcijų nominalioji vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 671 619	74 283 757
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	2,54	1,51
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	2,54	1,51

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2022 m. 9 mėn. buvo 72 671 619 vnt., nes 2021 m. gruodžio 16 d. ir 2022 m. balandžio 29 d. AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų akcijų. Savos akcijos nėra laikomos esančiomis apyvartoje, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo AB „Ignitis grupė“, šios akcijos neįtrauktos į apyvartą esančių akcijų skaičių. 2022 m. rugpjūčio 9 d. buvo sumažintas Grupės įstatinis kapitalas anuliuojant savas akcijas (13.3 pastaba).

25 Dividendai

Per 9 mėn. Bendrovės paskelbti dividendai:

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
AB „Ignitis grupė“	88 995	86 763

43 824 tūkst. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu 2022 m. kovo 29 d. ir 45 171 tūkst. Eur dividendų už pirmąjį 2022 m. pusmetį buvo patvirtinti neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu 2022 m. rugsėjo 29 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

26 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

26.1 Teisminiai ginčai

Per 2022 9 mėn. nebuvo reikšmingų pokyčių teisiniuose ginčiuose nuo atskleistų 2021 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisminių ginčų išskyrus paminėtus žemiau.

Bylinėjimasis su AB „Šiaulių energija“

AB „Šiaulių energija“ pateikė pretenziją grupės dukterinei įmonei ESO dėl nuostolių, patirtų dėl gedimo AB „LitGrid“ tinkluose, atlyginimo 2019 m. kovo 25 d.

Lietuvos apeliacinis teismas 2022 m. kovo 24 d. nutartimi Vilniaus apygardos teismo 2021 m. gegužės 11 d. sprendimą ESO atžvilgiu paliko nepakeistą. Ši teismo nutartis įsiteisėjo iš karto po jos paskelbimo.

2022 m. birželio 3 d. Lietuvos Aukščiausiajame Teisme priimtas nagrinėti AB „LitGrid“ kasacinis skundas. ESO 2022 m. liepos 4 d. pateikė atsiliepimą į kasacinį skundą. Teismo posėdis byloje dar nėra paskirtas.

Grupės nuomone, jai pavyks apginti savo interesus, todėl atidėjinyš šiam teisminiam procesui nebuvo suformuotas.

Dėl gauto Vilniaus apygardos prokuratūros ieškinio ir pritaikytų laikinųjų apsaugos priemonių

2022 m. balandžio 22 d. Vilniaus miesto apylinkės teismas patvirtino šalių sudarytą taikos sutartį, kuria, Grupei pasinaikinus skatinimo akcijų opcionais programą, Vilniaus apygardos prokuratūra atsisakė visų likusių reikalavimų. Taikos sutartimi šalys taip pat patvirtino, kad viena kitai neturi ir ateityje nereikš jokių pretenzijų dėl bylos pagrindo ir dalyko. Teismo nutartis įsiteisėjo 2022 m. gegužės 3 d.

Teisminis ginčas su „Rafako“ S.A.

2022 m. rugpjūčio 5 d. Stokholmo prekybos rūmų Arbitražo institutas (toliau – Arbitražo teismas) priėmė palankų sprendimą byloje tarp Lenkijos bendrovės Rafako S. A. (toliau – Rafako) ir Grupės įmonės UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ dėl 2016 m. rugsėjo 29 d. sudarytos sutarties, kuriuo be kita ko nusprendė, kad Grupės įmonė UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ pagrįstai nutraukė sutartį su Rafako bei turi teisę į netesybas ir nuostolių atlyginimą. Nuostolių dydžio klausimus suplanuota nagrinėti antroje stadijoje. Tolimesni Arbitražo teismo posėdžiai vyks ir kiti procesiniai šalių veiksmai bus atliekami pagal Arbitražo teismo patvirtintą grafiką.

Grupė tikisi, kad sėkmingai apgins savo interesus. Grupės vadovybė mano, kad ginčas neturės reikšmingų finansinių pasekmių projekto įgyvendinimui.

26.2 Išleistos garantijos

Grupė yra suteikusi šias garantijas:

Įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas	Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2022 m. rugsėjo 30 d. ¹	2021 m. gruodžio 31 d.
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	Barclays Bank PLC	2022-07-22	2023-03-31	7 264	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	NEXANS NORWAY AS	2022-07-26	2022-12-31	3 834	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	„Engie UK Markets Limited“	2021-04-21	2024-12-31	1 193	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	Engie UK Markets Limited	2022-07-28	2025-05-01	447	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	GARDLINE Limited	2022-07-19	2023-02-01	353	-	-
				13,091	-	-

¹ Suma, kurią Grupė turėtų padengti, jei įmonė negalėtų vykdyti įsipareigojimų 2022 m. rugsėjo 30 d.

2022 m. liepos 19 d. Grupė suteikė 353 tūkst. Eur garantiją GARDLINE Limited naudai. Garantija suteikta užtikrinti „Moray Offshore Windfarm (West) Limited“ įsipareigojimus pagal sutartį.

2022 m. liepos 22 d. Grupė suteikė 7 264 tūkst. Eur garantiją Barclays Bank PLC naudai. Garantija suteikta užtikrinti „Moray Offshore Windfarm (West) Limited“ įsipareigojimus pagal sutartį.

2022 m. liepos 26 d. Grupė suteikė 3 834 tūkst. Eur garantiją NEXANS NORWAY AS naudai. Garantija suteikta užtikrinti „Moray Offshore Windfarm (West) Limited“ įsipareigojimus susijusius su susiję su jūrinių perdavimo kabelių ir sausumos perdavimo kabelių inžinerija, gamyba, transportavimu ir montavimu.

2022 m. liepos 28 d. Grupė suteikė 447 tūkst. Eur garantiją Engie UK Markets Limited naudai. Garantija suteikta užtikrinti „Moray Offshore Windfarm (West) Limited“ įsipareigojimus pagal energijos pirkimo sutartį.

26.3 Reguliacinis turtas ir įsipareigojimai

Gamtinių dujų skirstymas buitiniams vartotojams

Gamtinių dujų tiekimas buitiniams vartotojams yra reguliuojamas VERT. VERT reguliuoja vartotojų mokamą gamtinių dujų tarifą. Reguliaciniai skirtumai, apibūdinami kaip skirtumas tarp fiksuotos gamtinių dujų pardavimo kainos ir faktinės gamtinių dujų pirkimo kainos, nebuvo pripažįstami finansinėse ataskaitose iki 2021 m. gruodžio 31 d., nes Grupė neturėjo garantijos, kad šis skirtumas vadovaujantis teisine baze ateityje bus gražintas.

Bendra nesurinkta nepripažinta suma 2022 m. rugsėjo 30 d. 44 mln. Eur, suma susijusi su periodu iki 2021 m. gruodžio 31 d. (2021 m. gruodžio 31 d. – 64 mln. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

2021 m. lapkričio 4 d. buvo priimtos gamtinių dujų ir elektros įstatymų pataisos, kuriomis nustatyti kainos amortizacijos mechanizmai susiduriant su aukštomis dujų ir elektros energijos rinkos kainomis (3.3 pastaba). Grupė pasinaudojo galimybe nustatyti mažesnes kainas nuo 2022 m. I-II ketv., dėl šios priežasties nuostoliai (pajamų praradimas) dėl žemesnės dujų kainos tarife, bus gražinti Grupei per papildomą komponentę, kuri yra įtraukta į skirstymo paslaugų tarifą. Pagal tai, 2022 m. rugsėjo 30 d. buvo pripažintas 91 mln. Eur reguliacinis turtas. Mažesnės kainos nebuvo nustatytos antram 2022 m. pusmečiui ir daugiau papildomo reguliacinio turto pripažinta nebuvo.

2022 m. gegužės 12 d. buvo išleistas teisinis reguliavimas, pagal kurį Grupė gali susigražinti reikšmingą reguliacinių skurtumų sumą per ateinančių 6 mėn. periodą. Dėl to pačio teisinio reguliavimo, per 2022 m. 9 mėn. Grupė susigražino 39 mln. Eur reguliacinių skurtumų susijusių gamtinių dujų skirstymu buitiniams vartotojams. Per 2022 m. III ketv. Grupė tikisi reikšmingai sumažinti likusią nepripažintų reguliacinių skurtumų sumą.

Gamtinių dujų paskirtasis tiekimas

Paskirtąją tiekimo veiklą taip pat reguliuoja VERT. Reguliaciniai skurtumai atsiranda, kai faktinės sąnaudos skiriasi nuo planuotų, bet Grupė neapskaito reguliacinio turto ar įsipareigojimų finansinėse ataskaitose, nes skurtumas bus padengtas teikiant paslaugas ateityje. Perrinkta suma 2022 m. rugsėjo 30 d. 92,9 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 53 mln. Eur perrinkta suma) bus įskaičiuota į SGDT dedamąją.

26.4 Rusijos įsiveržimo Ukrainoje įtakos vertinimas Grupės finansinėms ataskaitoms

Grupė įvertino darbinę, ir kiek įmanomą, tikėtiną Rusijos įsiveržimo Ukrainoje įtaką finansinei būklei, veiklos rezultatams, pinigų srautams, ir esminėms rizikoms ir neapibrėžtumams, kurie aktualūs Grupei. Kadangi Grupė neturi jokių reikšmingų sandorių paveiktose rinkose ir paveiktose rinkose neturi dukterinių įmonių, Grupės vadovybė konstatavo:

- jokie koregavimai neturėtų būti atlikti tikėtinų kredito nuostolių vertinime, kadangi Grupė neturi likučių su paveiktomis rinkomis;
- jokie turto ar įsipareigojimų likutinių verčių koregavimai neturėtų būti atliekami;
- situacija neturi įtakos Grupės veiklos tęstinumui;
- bendra galima įtaka, kuri yra stipriai susijusi su Grupės veiklomis yra elektros ir dujų kainų išaugimas, galimi trikdžiai tiekimo grandinėse, taip pat išaugusi infliacija ir augančios kitų žaliavų kainos. Be to, visos šalies mastu didinamas budrumas kibernetinio saugumo srityje, o Grupė klasifikuojama kaip ypatingos svarbos infrastruktūros savininkė.

Kaip nurodyta aukščiau, reikšmingos Rusijos įsiveržimo į Ukrainą įtakos Grupės finansinėms ataskaitoms nenustatyta. Tačiau pažymėtina, kad dėl besitęsiančio neapibrėžtumo galutinė Rusijos invazijos į Ukrainą įtaka Grupės įmonių veiklai dar negali būti visapusiškai įvertinta.

27 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Grupės sandoriai su susijusiomis šalimis ir šių sandorių laikotarpio pabaigos likučiai sudarė:

	Gautinos sumos 2022 m. rugsėjo 30 d.	Mokėtinos sumos 2022 m. rugsėjo 30 d.	Pardavimai 2022 m. 9 mėn.	Pirkimai 2022 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. 9 mėn.
UAB „EPSO-G“	3	-	22	-	64
AB „LitGrid“	28 366	28 882	130 467	166 095	-
AB „Amber Grid“	4 206	2 604	20 728	24 142	-
UAB „Baltpool“	216	10 920	(61 092)	10 491	-
UAB „GET Baltic“	7 643	1	88 287	50 849	-
Kitos susijusios šalys	127	1 495	8 269	5 170	-
Iš viso	40 561	43 902	186 681	256 747	64

	Gautinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2021 m. 9 mėn.	Pirkimai 2021 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2021 m. 9 mėn.
UAB „EPSO-G“	84 131	78	21	-	414
AB „LitGrid“	19 520	38 727	55 835	129 620	-
AB „Amber Grid“	8 146	5 009	30 543	35 238	-
UAB „Baltpool“	788	33 587	41 014	76 620	-
UAB „GET Baltic“	7 304	-	23 737	43 778	-
Kitos susijusios šalys	701	2 760	200	2 391	2
Iš viso	120 590	80 161	151 350	287 647	416

Neigiama pardavimų suma UAB „Baltpool“ per 2022 m. 9 mėn. susidarė dėl išrašytų kreditinių sąskaitų už viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (toliau – VIAP) teikimą. Pajamos už VIAP paslaugas yra apskaičiuojamos kaip skurtumas tarp VERT nustatyto fiksuoto 1MW tarifo ir vidutinės svertinės elektros kainos Elektros biržoje. Jei vidutinė svertinė kaina Elektros biržoje viršija VERT nustatytą fiksuotą tarifą, Grupė išrašo kreditines sąskaitas UAB „Baltpool“.

27.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	824	776
Iš jų:	-	-
Trumpalaikės išmokos	729	611
Išėtinės kompensacijos	95	8
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	-	157
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

28 Veiklos segmentai

Informacija apie veiklos segmentus atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniam sprendimui priimančiam asmeniui. Pagrindinis sprendimas priimantis asmuo, kuris yra atsakingas už išteklių paskirstymą ir verslo segmentų veiklos rezultatų įvertinimą, yra Valdyba, kuri priima strateginius sprendimus.

Vadovybė vertina Grupės veiklos rezultatus pagal veiklos segmentus, kurie atitinka Grupės strategijoje nurodytas veiklos kryptis:

- Tinklų segmentas apima AB „Energijos skirstymo operatorius“ vykdomą veiklą;
- Žaliosios gamybos segmentas apima veiklą, kurią vykdo AB „Ignitis gamyba“ (Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė, Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė ir Biokuro katilinė), UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“, UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ UAB „Eurakras“, Tuuleenergia OU, UAB „Vėjo gūsis“, UAB „Vėjo vatas“, UAB „VVP Investment“, UAB „Ignitis renewables“, „Pomerania Wind Farm“ Sp. z o. o., „Silezia1 Wind Farm“ Sp. z o. o., „Ignitis Renewables Polska“ Sp. z o. o., „Ignitis RES DEV“ Sp. z o. o., UAB „Ignitis renewables projektai“, „IGN RES DEV1“ SIA, „IGN RES DEV2“ SIA, „Ignitis renewables Latvia“ SIA, „IGN RES DEV3“ SIA, „IGN RES DEV4“ SIA, UAB „Ignitis renewables projektai 2“, UAB „Ignitis renewables projektai 3“, Altiplano A.S.;
- Lankščiosios gamybos segmentas apima veiklą, kurią vykdo AB „Ignitis gamyba“ (išskyrus Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinę, Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę ir Biokuro katilinę);
- Sprendimų klientams segmentas apima UAB „Ignitis“, „Ignitis Eesti“ OÜ, „Ignitis Latvija“ SIA, „Ignitis Polska“ Sp. z o. o., „Ignitis Suomi“ OY vykdomą veiklą.

Kita veikla ir eliminavimai:

- aptarnaujanti veikla užsiimanti įmonė UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“;
- nepagrindinės veiklos (UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“, UAB „Transporto valdymas“);
- paslaugas teikiančios įmonės (UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“, UAB „Gamybos optimizavimas“);
- patronuojančioji bendrovė AB „Ignitis grupė“;
- konsolidavimo koregavimai ir tarpusavio sandorių eliminavimai.

Pagrindinis sprendimas priimančias asmuo nestebi rezultatų pagal geografinius segmentus. Pagrindinis sprendimas priimančias asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos, t. y. informacija apie pelną ar nuostolius, įskaitant nurodytas pajamas ir sąnaudas. Pagrindinis veiklos rodiklis yra koreguotas pelnas prieš palūkanas, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją (koreguota EBITDA – ne TFAS nustatytas alternatyvusis veiklos rodiklis). Kitas svarbus veiklos rodiklis yra koreguotas pelnas prieš palūkanas ir mokesčius (koreguotas EBIT – ne TFAS nustatytas alternatyvusis veiklos rodiklis). Abu rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis ir patikslintais vadovybei atliekant koregavimus, susijusius su pozicijomis, kurios nėra apibrėžti pagal TFAS nuostatas. Be koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rodiklio vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno veiklos segmento investicijas ir grynąją skolą.

Grupės vadovybė EBITDA skaičiuoja taip:

Pajamos ir kitos pajamos iš viso -
 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai -
 Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos -
 Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos -
 Kitos sąnaudos

EBITDA

Grupės vadovybė koreguotą EBITDA skaičiuoja taip:

EBITDA +
 Vadovybės koregavimai

Koreguotas EBITDA

Grupės vadovybė EBIT skaičiuoja taip:

Pajamos ir kitos pajamos iš viso -
 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai -
 Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos -
 Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos -
 Kitos sąnaudos -
 Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos -
 Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai

EBIT

Grupės vadovybė koreguotą EBIT skaičiuoja taip:

EBIT +
 Vadovybės koregavimai +
 Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto reikšmingas
 vienkartinis perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai

Koreguotas EBIT

Grupės vadovybė koreguoto EBITDA maržą skaičiuoja taip:

Koreguotas EBITDA +
 (Pajamo ir kitos pajamos iš viso +
 Vadovybės koregavimai)

Koreguotos EBITDA marža

Grupės vadovybė investicijas skaičiuoja taip:

Ilgalaikio materialaus turto įsigijimai +
 Nematerialiojo turto įsigijimai +
 Turtas, perimtas dukterinių įmonių įsigijimo metu +
 Kito finansinio turto įsigijimai +
 Investicinio turto įsigijimai

Investicijos

Grupės vadovybė grynąją skolą skaičiuoja kaip pateikta 16 pastaboje.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

28.1 Vadovybės koregavimai bei koreguotas EBITDA ir koreguotas EBIT

Vadovybės koregavimai apima:

- laikinuosius reguliacinius skirtumus;
- rezultatą iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios;

2021 m. siekdama supaprastinti ataskaitų teikimą vadovybė nusprendė nebenaudoti vadovybės koregavimų (daugiau informacijos apie naudojamų vadovybės koregavimų sumažinimą pateikta [metinio pranešimo](#) skyriuje „3.1 Metiniai rezultatai“):

- naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų pinigine įtaka;
- laikinieji išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės svyravimai;
- ilgalaikio turto perleidimo rezultatas;
- ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai.

Koreguotas EBITDA – tai EBITDA, kuris koreguojamas atsižvelgiant į vadovybės koregavimus
Koreguotas EBIT – tai EBIT kuris toliau koreguojamas atsižvelgiant į vadovybės koregavimus. Visi vadovybės koregavimai gali turėti tiek teigiamą, tiek neigiamą įtaką einamųjų metu rezultatams.

Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant koreguotus EBITDA ir EBIT:

Segmentas / vadovybės koregavimas	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn. ¹
Žalioji gamyba		
Rezultatas iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios	-	4 777
Tinklai		
AB „Energijos skirstymo operatorius“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	77 735	(33 335)
Sprendimai klientams		
UAB „Ignitis“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	(54 012)	(5 544)
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBITDA	23 723	(34 102)
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBIT	23 723	(34 102)

¹Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo, kuris atskleidžiamas 4 pastaboje, ir dėl alternatyvių veiklos rodiklių (toliau – AVR) skaičiavimo pokyčių, kurie atskleidžiami metinio pranešimo skyriuje „Rezultatai“.

Kiekvieno laikotarpio koreguotas EBIT pateikiamas kaip koreguotas EBITDA, atėmus nusidėvėjimo ir amortizacijos išlaidas, ilgalaikio materialiojo turto ir nematerialiojo turto nurašymą, perkainojimą ir vertės sumažėjimo nuostolius, ir ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, paskolų, prekių bei kitus nurašymus ir vertės sumažėjimus, išskyrus reikšmingas vienkartinės pozicijas (jei tokių yra). Vadovybės manymu, koreguoti EBITDA ir koreguoti EBIT rodikliai tiksliau atspindi veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių, kadangi parodo, kiek Grupė realiai uždirbo ataskaitiniais metais:

- eliminuojant skirtumus tarp VERT nustatyto leistino uždirbti ir faktiškai uždirbto ataskaitinio laikotarpio pelno;
- koreguojant įtaką, nesusijusią su pagrindine Grupės veikla ar susijusią su kitais laikotarpiais.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Toliau lentelėje pateikiama Grupės informacija apie segmentus už 2022 m. 9 mėn.

	Žaliųjų gamyba	Tinklai	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita veikla ir eliminavimai	Grupė iš viso
<i>TFAS¹</i>						
Pardavimo išorės vartotojams pajamos	413 402	396 582	165 359	2 050 636	1 827	3 027 806
Pajamos tarp segmentų (atėmus dividendus)	356	634	256	93 233	(94 479)	-
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	413 758	397 216	165 615	2 143 869	(92 652)	3 027 806
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(152 780)	(264 439)	(32 402)	(1 979 305)	1 085	(2 427 841)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(8 180)	(46 995)	(6 081)	(9 493)	(13 463)	(84 212)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(3 811)	(19 163)	(2 376)	(3)	(2)	(25 355)
Kitos sąnaudos	(63 145)	(27 620)	(107 077)	(65 730)	106 681	(156 891)
EBITDA	185 842	38 999	17 679	89 338	1 649	333 507
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(20 961)	(66 695)	(8 958)	(1 534)	(4 452)	(102 600)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2 936)	(2 764)	(10)	-	(1)	(5 711)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	161 945	(30 460)	8 711	87 804	(2 804)	225 196
<i>Pakoreguota²</i>						
EBITDA	185 842	38 999	17 679	89 338	1 649	333 507
Vadovybės koregavimai	-	77 735	-	(54 012)	-	23 723
Koreguota EBITDA***	185 842	116 734	17 679	35 326	1 649	357 230
<i>Koreguota EBITDA marža</i>	<i>44,9%</i>	<i>24,6%</i>	<i>10,7%</i>	<i>1,7%</i>	<i>(1,8%)</i>	<i>11,7%</i>
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	(20 961)	(66 695)	(8 958)	(1 534)	(4 452)	(102 600)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2 936)	(2 764)	(10)	-	(1)	(5 711)
Koreguoto veiklos pelnas (nuostoliai) (koreguotas EBIT)	161 945	47 275	8 711	33 792	(2 805)	248 919
Ilgalaikis materialus, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	821 458	1 759 176	290 150	7 345	50 236	2 928 365
Investicijos	166 424	178 516	14 563	2 639	5 614	367 756
Grynoji skola	694 927	878 247	24 893	813 679	(898 946)	1 512 800

¹ Pateikiamos sumos pagal šių finansinių ataskaitų konsoliduotą pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitą.² Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rodikliai, kurie abu yra ne TFAS nustatyti alternatyvūs veiklos rodikliai, pateikiami taip, kaip juos seka vadovybė, kadangi, vadovybės manymu, šie koreguoti rodikliai tiksliau atspindi atitinkamo periodo veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Toliau lentelėje pateikiama Grupės informacija apie segmentus už 2021 m. 9 mėn.¹:

	Žalioji gamyba	Tinklai	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita veikla ir eliminavimai	Grupė iš viso
<i>TFAS²</i>						
Pardavimo išorės vartotojams pajamos	104 804	390 632	111 457	556 559	1 956	1 165 408
Pajamos tarp segmentų (atėmus dividendus)	215	(2 386)	204	13 582	(11 615)	-
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	105 019	388 246	111 661	570 141	(9 659)	1 165 408
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(39 236)	(163 297)	(70 591)	(514 480)	334	(787 270)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(5 908)	(38 844)	(5 760)	(7 643)	(12 537)	(70 692)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(2 564)	(14 322)	(4 032)	(4)	(3)	(20 925)
Kitos sąnaudos	(17 236)	(24 473)	(2 744)	(11 271)	24 251	(31 473)
EBITDA	40 075	147 310	28 534	36 743	2 386	255 048
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(15 147)	(61 882)	(8 506)	(1 288)	(3 604)	(90 427)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(1 973)	(113)	-	(3)	(2 089)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	24 928	83 455	19 915	35 455	(1 221)	162 532
<i>Pakoreguota³</i>						
EBITDA	40 075	147 310	28 534	36 743	2 386	255 048
Vadovybės koregavimai	4 777	(33 335)	-	(5 544)	-	(34 102)
Koreguota EBITDA	44 852	113 975	28 534	31 199	2 386	220 946
<i>Koreguota EBITDA marža</i>	<i>40,9%</i>	<i>32,1%</i>	<i>25,6%</i>	<i>5,5%</i>	<i>(24,7%)</i>	<i>19,5%</i>
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	(15 147)	(61 882)	(8 506)	(1 288)	(3 604)	(90 427)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(1 973)	(113)	-	(3)	(2 089)
Koreguoto veiklos pelno (nuostolių) (koreguotas EBIT) iš viso	29 705	50 120	19 915	29 911	(1 221)	128 430
Ilgalaikis materialus, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	745 825	1 655 117	312 517	6 199	36 751	2 756 409
Investicijos	15 351	104 379	166	1 595	6 345	127 836
Grynoji skola	376 754	676 919	(39 962)	163 241	(556 514)	620 438

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo, kuris atskleidžiamas 4 pastaboje, ir dėl AVR skaičiavimo pokyčių, kurie atskleidžiami metinio pranešimo skyriuje „3.1 Metiniai rezultatai“.

² Pateikiamos sumos pagal šių finansinių ataskaitų konsoliduotą pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitą.

³ Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rodikliai, kurie abu yra ne TFAS nustatyti alternatyvūs veiklos rodikliai, pateikiami taip, kaip juos seka vadovybė, kadangi, vadovybės manymu, šie koreguoti rodikliai tiksliau atspindi atitinkamo periodo veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių.

28.2 Veiklos sezoniškumas

Tam tikros Grupės veiklos yra veikiamos oro sąlygų ir temperatūrų pokyčių bei sezoninių kainų svyravimo rinkoje. Dėl šios priežasties rezultatai, pateikiami tarpinėse ataskaitose nėra visiškai atspindintys rezultatus, kurie bus atskleidžiami už metus dėl sezoninių paklausos svyravimų dujoms, elektrai ir paslaugoms bei atsinaujinančios energijos gamybos apimtys svyravimų. Rezultatai dėl sezoninių svyravimų gali būti paveikti šiuose segmentuose:

1. Tinklai ir Sprendimai klientams – svyravimai pasireiškia dėl paklausos pokyčio elektrai ir dujoms skirtingais sezonais (pvz. žiemos laikotarpiu paklausa dujoms ir elektrai padidėja).
2. Žalioji gamyba – oro sąlygos turi įtakos energijos gamybos apimčiai vėjo, saulės ir vandens pagalba.

Kadangi finansiniai metai sutampa su kalendoriniais metais, oro sąlygų įtaka per metus išsilygina, todėl Grupė nepateikia papildomų atskleidimų dėl palyginamųjų rezultatų už 12 mėn. periodą.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

29 Finansinių priemonių tikrosios vertės

29.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

Grupės išvestinės finansinės priemonės (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis), Grupės pasirinkimo teisės įsigyti dukterinės įmonės akcijų (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis) ir KŪB „Innovation Fund Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3-iasis tikrosios hierarchijos vertės lygis) yra vertinami tikrąja verte.

2022 m. rugsėjo 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė turta ir įsipareigojimus, atsiradusius iš išvestinių finansinių priemonių. Grupė apskaito išvestinių finansinių priemonių turta ir įsipareigojimus, kurių apskaitos principai nurodyti metinių finansinių ataskaitų už 2021 m. 2.31 pastaboje, tikrąja verte. Rinkos vertės, grindžiamos kotiruojamomis kainomis (1 lygis), apima kotiruojamas prekių išvestines finansines priemones, kuriomis prekiaujama aktyviojoje rinkose. Išvestinių finansinių priemonių, kuriomis prekiaujama aktyviojoje rinkoje, rinkos vertė dažnai sureguliuojama kasdien taip minimizuojant finansinės padėties ataskaitoje pateikiamą rinkos vertę. Rinkos vertės, grindžiamos stebimais kintamaisiais (2 lygis), apima išvestines finansines priemones, kurių tikrajai vertei nustatyti naudojami vertinimo modeliai su stebimais kintamaisiais. Visas turtas ir įsipareigojimai, vertinami rinkos verte, yra vertinami pakartotinai. 2 tikrosios vertės hierarchijos lygiui Grupė priskiria išvestines finansines priemones, susietas su Lietuvos / Latvijos ir Estijos / Suomijos elektros kainų prekybos zonomis. Tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (OTC sutartys) įsigytos išvestinės finansinės priemonės ir įsigytos fizinės perdavimo teisės yra nustatomos remiantis „NASDAQ Commodities“ biržos kainomis.

2022 m. rugsėjo 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investiciją į KŪB „Innovation Fund Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“. Tikroji vertė atitinka 3-ąją tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

2022 m. rugsėjo 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investiciją į „Moray West Holdings Limited“. Tikroji vertė atitinka 3-ąją tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis vertinimu atliktu išorinių vertintojų. Vertinimas buvo atliktas remiantis diskontuotais pinigų srautais.

2022 m. rugsėjo 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė pasirinkimo teisę įsigyti visas UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ akcijas, kurios priklauso UAB „Gren Lietuva“ (49 proc.) ir kurių vertė nustatoma remiantis akcininkų sutartimi. Grupės vadovybės nuomone, pasirinkimo parduoti sandorio vykdymo kaina, kurią Grupė turės sumokėti UAB „Gren Lietuva“ už išperkamas UAB „Gren Lietuva“ nuosavybės teise priklausančias UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ akcijas, jeigu jie pasirinks jas parduoti, lygi šių akcijų tikrajai vertei reikšmingumo ribose (reikšmingumo ribos apibrėžiamos, remiantis geriausiomis vertinimo praktikomis, kaip +/- 15 proc. nuo rinkos vertės). Tikroji vertė atitinka 2-ąją tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

29.2 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė yra atskleidžiama

Grupės suteiktų paskolų tikroji vertė artima likutinei vertei. Su suteiktomis paskolomis susijusio finansinio turto vertinimas priskiriamas 3-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės finansinių įsipareigojimų, susijusių su skoliniais įsipareigojimais komerciniams ir valstybių kontroliuojamiems investiciniams bankams, tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2022 m. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant diskonto normą 3,95 proc. paskoloms virš 1 mln. Eur ir 3,78 proc. paskoloms iki 1 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. atitinkamai 2,76 proc. ir 2,82 proc.). Nei 2022 m. rugsėjo 30 d. nei 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė neturėjo paskolų, kurių vertė yra mažesnė nei 1 mln. Eur. Su skolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės obligacijų emisijos skolų (15 pastaba) tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su obligacijų emisija susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2022 m. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą, kuri sudarė 6,942 proc. (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,90 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip rinkos palūkanų norma pridėdant Eur palūkanų normos apskaitinimo sandorius terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

29.3 Finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2022 m. rugsėjo 30 d. pagal hierarchijos lygius:

Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis			2-asis lygis		3-iasis lygis		Iš viso
		Aktyvioje rinkose kotiruojamos kainos	tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Nestebimi duomenys	Iš viso			
Finansinės priemonės vertinamos tikrąja verte per pelną (nuostolius) ar kitas bendrąsias pajamas									
Turtas									
Išvestinės finansinės priemonės	20	117 323	-	117 323	-	-	-	-	117 323
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	9	29 479	-	-	-	29 479	-	-	29 479
Investicija į „Moray West Holdings Limited“	9	5 000	-	-	-	5 000	-	-	5 000
Įsipareigojimai									
Opciono įsipareigojimai	19	20 919	-	20 919	-	-	-	-	20 919
Išvestinės finansinės priemonės	20	66 593	-	66 593	-	-	-	-	66 593
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama									
Turtas									
Suteiktos paskolos	8, 12	17 003	-	-	-	16 999	-	-	16 999
Įsipareigojimai									
Išplatintos obligacijos	15	894 444	-	688 878	-	-	-	-	688 878
Skolos įsipareigojimai komerciniams bankams	15	557 904	-	538 605	-	-	-	-	538 605
Skolos įsipareigojimai valstybių kontroliuojamiems investiciniams bankams	15	289 329	-	210 273	-	-	-	-	210 273

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

30 Verslo jungimai

30.1 Altiplano A.S. įsigijimas

2022 m. rugsėjo 29 d. Grupė įsigijo 100 proc. Altiplano A.S. akcijų iš juridinio asmens. 2022 m. rugsėjo 30 d. akcijų nuosavybės teisės priklausė Grupei. Visas perleistas atlygis sudarė 34 809 tūkst. Eur., iš kurių 22 270 tūkst. Eur buvo sumokėta banko pavedimu, 12 539 tūkst. Eur buvo identifiukuota kaip neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečių pardavėjo įsipareigojimų, nustatytų akcijų pirkimo-pardavimo sutartyje, įvykdymu. 2022 m. rugsėjo 30 d. investicija nebuvo pilnai apmokėta.

Šiam verslo jungimui apskaityti Grupė taikė įsigijimo apskaitos metodą pagal 3-ojo TFAS nuostatas. Remiantis minėtu metodu įsigijimo savikaina nustatoma kaip nurodyto turto, patirtų įsipareigojimų ir nuosavybės priemonių, išleistų mainais už įsigyjamo verslo kontrolę, tikrųjų verčių suma apskaitos dieną.

2022 m. rugsėjo 30 d. Grupė neužbaigė įsigyto grynojo turto tikrosios vertės nustatymo. Turto ir įsipareigojimų vertės verslo jungimų metu buvo tokios:

	Pastaba	Altiplano A.S.
Įsigytas turtas		
Ilgalaikis materialusis turtas	7	5 166
Naudojimo teise valdomas turtas	8	5 166
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		192
Trumpalaikės gautinos sumos		6 514
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		26
Verslo jungimo metu nustatytas prestižas		24 642
Prisiimti įsipareigojimai		
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	19	(5 166)
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		(78)
Pelno mokesčio įsipareigojimai	29	(677)
Trumpalaikės mokėtinos sumos		(976)
Iš viso įsigyto identifiukuojamo grynojo turto		34 809
Perleistas atlygis		(34 809)
Neapibrėžtasis atlygis	24	12 540
Dukterinės įmonės įsigijimo grynieji pinigų srantai		
Pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui		(22 269)
Įgyti pinigai ir pinigų ekvivalentai		26
Grynieji pinigų srantai		(22 243)

Grupė patyrė 166 tūkst. Eur su įsigijimu susijusių išlaidų dėl teisinių mokesčių ir patikrinimo išlaidų. Šios išlaidos apskaitytos PNKBPA straipsnyje „Kitos sąnaudos“.

Įsigyjamojo ūkio subjekto pajamų ir pelno ar nuostolių sumos nuo įsigijimo datos, įtrauktos į ataskaitinio laikotarpio konsoliduotą pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitą, nėra reikšmingos.

Jeigu Altiplano A.S. įsigijimas būtų įvykęs 2022 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės ataskaitinio laikotarpio pajamos nebūtų reikšmingai pasikeitusios, o Grupės grynasis pelnas per ataskaitinį laikotarpį būtų buvęs 1 531 tūkst. Eur didesnis. Nustatydama šias sumas vadovybė darė prielaidą, kad tikrosios vertės koregavimai, atsiradę įsigijimo dieną, būtų buvę tokie patys, jei įsigijimas būtų įvykęs 2022 m. sausio 1 d.

30.2 Verslo jungimo metu nustatyto turto tikrųjų verčių pakartotinis vertinimas

Grupė iš naujo įvertino dukterinės įmonės Silezia1 Wind Farm sp. z o.o. (ankstesnis pavadinimas Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1 sp. z o.o.) verslo jungimo metu nustatyto turto, kuris buvo įgytas 2021 m. gruodžio mėn., tikrąją vertę. Pakartotinis vertinimas parodė, kad reikia koreguoti tikrąją vertę: buvo pripažintas prestižas 120 tūkst. Eur, o kitas nematerialusis turtas sumažintas 480 tūkst. Eur, 2022 m. rugsėjo 30 d. kitas nematerialusis turtas sudarė 9 550 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 10 030 tūkst. Eur). Taip pat pakartotinis vertinimas turėjo įtakos atidėtojo mokesčio įsipareigojimui, susijusiam su pripažintu kitu nematerialiuoju turtu, todėl buvo sumažintas 91 tūkst. Eur.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

31 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

31.1 Kiti įvykiai

[Dėl Tinklų verslo segmento elektros energijos skirstymo paslaugos pajamų lygio 2023 m.](#)

2022 m. spalio 17 d. VERT priėmė nutarimą dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau – ESO) elektros skirstymo paslaugų kainų viršutinių ribų kitam reguliavimo periodui. VERT nutarimu ESO 2023 metams nustatytas leistinas elektros energijos skirstymo paslaugos pajamų lygis sudaro 395,5 mln. Eur bei yra 65,0 % didesnis palyginus su 2022 metams nustatytu pajamų lygiu (239,7 mln. Eur). Pajamų lygis padidėjo dėl padidėjusių gamtinių elektros energijos technologinių sąnaudų ir veiklos sąnaudų augimo (infliacijos, darbo užmokesčio augimo, ESO reguliuojamo turto bazės padidėjimo dėl pastarųjų metų investicijų į elektros skirstomojo tinklo plėtrą ir atnaujinimą). Kadangi pajamų lygis didžiaja dalimi auga dėl kompensuojamų planuojamų patirti elektros energijos technologinių sąnaudų, tad koreguotos EBITDA augimas bus reikšmingai mažesnis nei elektros skirstymo pajamų lygio augimas, nes koreguotą EBITDA lemia investicijos į tinklą ir reguliuotojo (VERT) nustatyta investicijų grąžos norma.

[Dėl Grupės ketinimo sudaryti 120 mln. eurų kredito linijos sutartį](#)

2022 m. spalio 25 d. Grupės valdyba pritarė ketinimui sudaryti 120 mln. eurų kredito sutartį (toliau – Sutartis su SEB) su AB SEB banku, AS SEB Banka ir AS SEB Pank.

Kredito linija bus skirta Grupės apyvartinių lėšų, dėl išaugusių energijos kainų, poreikiui finansuoti. Sutartis yra įpareigojanti bei sudaroma 12 mėnesių terminui. Šia sutartimi yra nenumatyta papildomų įsipareigojimų įvykdymą užtikrinančių priemonių. Kitos Sutarties sąlygos yra konfidencialios.

[Grupės suteiktos naujos garantijos](#)

Spalio 27 d. Grupė išdavė Nexans Norway AS 7,67 mln. GBP (8,85 mln. EUR) garantiją. Garantija suteikiama siekiant garantuoti Moray Offshore Windfarm (West) Limited vykdymo įsipareigojimus. Garantijos terminas nenustatytas.

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

6.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

Neauditotos patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	117
Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	118
Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	119
Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	120
Tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas	121



Patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2022 m. lapkričio 22 d.:

Darius Maikštėnas
Patronuojančiosios
bendrovės vadovas

Jonas Rimavičius
Grupės finansų vadovas

Giedruolė Guobienė
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Grupės Apskaitos valdymo vadovė,
veikianti pagal 2022 m. balandžio 4 d.
įsakymą Nr. IS-22-22

Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2022 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas		1 791	1 839
Ilgalaikis materialusis turtas		73	64
Naudojimo teise valdomas turtas		16 210	17 602
Investicinis turtas		77	77
Investicijos į dukterines įmones	4	1 255 173	1 255 858
Ilgalaikės gautinos sumos	5	1 435 346	1 088 397
Kitas finansinis turtas	8	29 479	25 094
Atidėtojo mokesčio turtas		77	513
Iš viso ilgalaikio turto		2 738 226	2 389 444
Trumpalaikis turtas			
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		131	80
Prekybos gautinos sumos		384	494
Kitos gautinos sumos	6	20	184 597
Kitas trumpalaikis turtas		3 683	20 014
Trumpalaikės paskolos ir gautinos palūkanos	7	352 108	136 452
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		25 452	125 323
Iš viso trumpalaikio turto		381 778	466 960
TURTO IŠ VISO		3 120 004	2 856 404
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	9.1	1 616 445	1 658 756
Įsigytos savos akcijos	9.2	-	(23 000)
Rezervai	9.2	37 660	88 059
Savų akcijų rezervas	9.2	99 637	23 000
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)		179 232	186 393
Nuosavo kapitalo iš viso		1 932 974	1 933 208
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	11	1 112 744	888 524
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	12	14 673	15 994
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		-	9
Iš viso ilgalaikių įsipareigojimų		1 127 417	904 527
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	11	5 170	9 143
Nuomos įsipareigojimai	12	1 752	1 755
Prekybos mokėtinos sumos		715	976
Gauti išankstiniai apmokėjimai		15	99
Mokėtinas pelno mokestis		799	-
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		51 162	6 696
Iš viso trumpalaikių įsipareigojimų		59 613	18 669
Iš viso įsipareigojimų		1 187 030	923 196
IŠ VISO NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ		3 120 004	2 856 404

Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita

Už trijų ir devynių mėnesių laikotarpius, pasibaigusius 2022 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. 9 mėn.	2022 m. III ketv.	2021 m. 9 mėn.	2021 m. III ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	13	2 294	728	2 222	605
Kitos pajamos		297	296	2	1
Dividendų pajamos	14.2	97 496	-	122 320	-
Pajamos ir kitos pajamos iš viso		100 087	1 024	124 544	606
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(2 662)	(842)	(3 688)	(1 111)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(1 443)	(480)	(234)	(83)
Kitos sąnaudos		(3 838)	(1 551)	(2 863)	(989)
Iš viso sąnaudų		(7 943)	(2 873)	(6 785)	(2 183)
Veiklos pelnas (nuostoliai)		92 144	(1 849)	117 759	(1 577)
Finansinės pajamos	15	29 211	10 769	30 714	17 856
Finansinės sąnaudos	16	(17 867)	(6 015)	(17 949)	(6 041)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		11 344	4 754	12 765	11 815
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		103 488	2 905	130 524	10 238
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos		(824)	(518)	(42)	(9)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)		15	18	322	33
Grynasis pelnas už laikotarpį		102 679	2 405	130 804	10 262
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus, iš viso		102 679	2 405	130 804	10 262
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)		1,41	0,03	1,76	0,14
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)		1,41	0,03	1,76	0,14
Vidutinis svertinis akcijų skaičius		72 671 619	72 388 960	74 283 757	74 283 757

Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	Įstatinis kapitalas	Savos akcijos	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2021 m. sausio 1 d.		1 658 756	-	82 330	-	71 869	1 812 955
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	130 804	130 804
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-	130 804	130 804
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	-	-	23 000	(23 000)	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	5 729	-	(5 729)	-
Dividendai	14.1	-	-	-	-	(86 763)	(86 763)
Kiti judėjimai		-	-	-	-	984	984
Mokėjimas akcijomis		-	-	-	-	162	162
Likutis 2021 m. rugsėjo 30 d.		1 658 756	-	88 059	23 000	88 327	1 858 142
Likutis 2022 m. sausio 1 d.		1 658 756	(23 000)	88 059	23 000	186 393	1 933 208
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	102 679	102 679
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-	102 679	102 679
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	9.2	-	-	-	14 660	(14 660)	-
Įsigytos savos akcijos	9.2	-	(9 968)	-	-	(4 333)	(14 301)
Pervedimas į privalomąjį rezervą	9.2	-	-	11 578	-	(11 578)	-
Dividendai	14.1	-	-	-	-	(88 995)	(88 995)
Įstatinio kapitalo mažinimas	9.3	(42 311)	32 968	-	-	9 343	-
Kiti judėjimai		-	-	-	-	384	384
Likutis 2022 m. rugsėjo 30 d.		1 616 445	-	99 637	37 660	179 232	1 932 974

Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pas- tabos	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		102 679	130 804
Koregavimai suderinti grynąjį pelną su gryniaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		1 443	234
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	8	(2 689)	(14 037)
Pelno mokesčio sąnaudos / (pajamos)		809	(280)
Dividendų pajamos	14.2	(97 496)	(122 320)
Mokėjimo akcijomis sąnaudos		-	162
Kitos investicinės veiklos sąnaudos		-	23
Palūkanų pajamos	15	(26 522)	(16 676)
Palūkanų sąnaudos	16	15 647	15 770
Kitos finansinės veiklos sąnaudos		2 220	2 178
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas	6.1	84 031	15 103
Išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, ir kito trumpalaikio bei kito ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		16 280	15 189
Prekybos mokėtinų sumų, gautų išankstinių apmokėjimų ir kitų trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas (sumažėjimas)		(3 425)	2 053
Sumokėtas pelno mokestis		451	490
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		93 428	28 693
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(25)	-
Suteiktos paskolos		(578 117)	(194 768)
Susigrąžintos suteiktos paskolos		16 176	67 085
Dukterinės įmonės įsigijimas		-	(19 031)
Gautos palūkanos	15	25 899	19 118
Gauti dividendai		197 936	122 320
Kapitalo susigrąžinimas iš dukterinių įmonių		980	4 997
Investicijos į Inovacijų fondą	8	(1 696)	(2 427)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(338 847)	(2 706)
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	12	223 000	-
Nuomos mokėjimai	12	(1 311)	(195)
Sumokėtos palūkanos	12	(18 400)	(18 934)
Išmokėti dividendai	14.1	(43 824)	(43 010)
Susigrąžinti dividendai		384	984
Savų akcijų įsigijimas	9.2	(14 301)	-
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		145 548	(61 155)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		(99 871)	(35 168)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		125 323	421 289
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		25 452	386 121

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Aiškinamasis raštas

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d.

1 Bendroji informacija

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

Bendrovės akcijos įtrauktos į „NASDAQ OMX Vilnius“ vertybinių popierių biržos Oficialųjį sąrašą, taip pat tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai yra įtraukti į Jungtinės Karalystės finansų priežiūros tarnybos oficialaus sąrašo standartinio įtraukimo segmentą ir į prekybą Londono vertybinių popierių biržos pagrindinį sąrašą.

Bendrovė yra patrunuojanti įmonė, kuri atsakinga už grupės įmonių (4 pastaba), vykdančių elektros ir šilumos energijos gamybą (taip pat elektros energijos gamybą iš atsinaujinančių šaltinių), tiekimą, elektros energijos importą bei eksportą, skirstymą ir prekybą, gamtinių dujų skirstymą ir tiekimą, taip pat elektros energetikos sektoriaus priežiūrą ir plėtrą, veiklos valdymą ir koordinavimą. Toliau Bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“.

Bendrovė analizuoja Grupės įmonių veiklą, reprezentuoja grupę, įgyvendina akcininko teises ir pareigas, nustato veiklos gaires ir taisykles bei koordinuoja veiklą finansų, teisės, strategijos ir plėtros, žmogiškųjų išteklių, rizikos valdymo, audito, technologijų, komunikacijos ir kitose srityse.

Bendrovė siekia užtikrinti efektyvią Grupės įmonių veiklą, Nacionalinėje energetikos strategijoje ir kituose teisės aktuose numatyty ir su grupės veikla susijusių tikslų įgyvendinimą, užtikrindama socialiai atsakingą ilgalaikės vertės didinimą.

Pagrindinis Bendrovės akcininkas yra Lietuvos Respublika (74,99 proc.).

Bendrovės akcininkas	2022 m. rugsėjo 30 d.		2021 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212 172	74,99	1 212 156	73,08
Kiti akcininkai	404,273	25,01	418 838	25,25
Savos akcijos	-	-	27 762	1,67
	1 616 445		1 658 756	

Bendrovės vadovybė parengė ir pasirašė Bendrovės tarpines finansines ataskaitas 2022 m. lapkričio 22 d. Šios Bendrovės tarpinės sutrumpintos atskiros finansinės ataskaitos yra parengtos pagal vietos įstatymų reikalavimus. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotas finansines ataskaitas.

2 Reikšmingų apskaitos principų santrauka

2.1 Rengimo pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos yra už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. rugsėjo 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), ir buvo parengtos pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl jos turi būti skaitomos kartu su metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje (toliau – TFAS).

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinimu istorine įsigijimo savikaina, išskyrus tam tikras finansines priemones, vertinamas tikraja verte.

Šios tarpinės finansinės ataskaitos pateikiamos eurais ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio tūkstančio skaičiaus (tūkst. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip. Bendrovės finansiniai metai sutampa su kalendoriniais metais. Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose pateikiama palyginamoji praėjusio ataskaitinio laikotarpio informacija.

2.2 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai, apskaitos politikos pakeitimai

2.2.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2022 m. 9 mėn.

2.2.1.1 Ataskaitiniu laikotarpiu galiojantys Europos Sąjungos paskelbti ir priimti standartai ir jų aiškinimai

Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, patvirtinti Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) ir priimti taikyti Europos Sąjungoje 2022 m. rugsėjo 30 d. pasibaigusiu laikotarpiu. Šių standartų, pataisų ir išaiškinimų taikymas neturėjo reikšmingos įtakos finansinėms ataskaitoms:

2022 m. 9 mėn. įsigalioję standartai ar jų pataisos

Nekilnojamas turtas, įranga ir įrenginiai. Įplaukos prieš naudojimą pagal paskirtį (16-ojo TAS pataisos)
Nuostolingos sutartys. Sutarties vykdymo išlaidos (37-ojo TAS pataisos)
Kasmetiniai TFAS patobulinimai 2018–2020 m. ciklui
Nuorodos į Konceptualiuosius finansinės atskaitomybės pagrindus

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

2.2.2 Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas, Bendrovė netaikė naujų TASV išleistų TFAS, TAS, jų pataisų ir išaiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2022 m. rugsėjo 30 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, kurie buvo išleisti, bet dar neįsigaliojo:

Atidėtas mokestis, susijęs su turto ir įsipareigojimais, atsirandančiais iš vieno sandorio (12-ojo TAS pataisos)

Pataisomis susiaurinama pradinio pripažinimo išimties apimtis neįtraukiant sandorių, dėl kurių atsiranda lygių ir kompensuojančių laikinųjų skirtumų, pvz., nuomos ir eksploatacijos nutraukimo įsipareigojimai. Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau. Nuomos sutarčių atveju susijęs atidėtojo mokesčio turtais ir įsipareigojimais turės būti pripažįstami nuo anksčiausio pateikto lyginamojo laikotarpio pradžios, o bet kokia sukaupta įtaka pripažįstama kaip nepaskirstyto pelno arba kitų nuosavybės komponentų, buvusių tą dieną, koregavimas. Visiems kitiems sandoriams pataisos taikomos tiems, kurie įvyko po anksčiausio pateikimo laikotarpio pradžios. Pataisos yra patvirtintos taikyti Europos Sąjungoje (toliau – ES).

Bendrovės vadovybė šiuo metu vertina šių pataisų įtaką Bendrovės finansinėms ataskaitoms.

Įsipareigojimų priskyrimas trumpalaikiams ir ilgalaikiams įsipareigojimams (1-ojo TAS pataisos)

Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau. Leidžiama taikyti anksčiau. Pataisomis siekiama skatinti nuoseklų reikalavimų taikymą padedant įmonėms nuspręsti, ar finansinės padėties ataskaitoje skolos ir kiti įsipareigojimai, kurių atsisakymo data yra neapibrėžta, turėtų būti klasifikuojami kaip trumpalaikiai ar ilgalaikiai. Pataisos turi įtakos įsipareigojimų pateikimui finansinės padėties ataskaitoje, tačiau jos nekeičia galiojančių reikalavimų dėl turto, įsipareigojimų, pajamų ar sąnaudų vertinimo ar pripažinimo laiko, taip pat ir nekeičia informacijos, kurią įmonės atskleidžia apie tokius straipsnius. Taip pat pataisose paaiškinamas skolų klasifikavimo reikalavimas, kai už tokias skolas įmonė gali atsiskaityti naudodama savo nuosavybės priemones. Pataisos dar nėra patvirtintos taikyti ES.

Bendrovės vadovybė šiuo metu vertina šios pataisos įtaką finansinėms ataskaitoms.

Nuomos įsipareigojimo vertinimas pardavimo ir atgalinės nuomos atveju (16-ojo TFAS pataisos)

Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2024 m. sausio 1 d. arba vėliau, pataisas leidžiama taikyti ir anksčiau. Šios pataisos taikomos pardavimo ir atgalinės nuomos sandoriams, kai turto perdavimas atitinka reikalavimus, kurie rodo, jog sandoris turi būti apskaitomas kaip turto pardavimas. Pataisomis nėra keičiami 16-ajame TFAS visiems nuomos įsipareigojimams taikomi vertinimo reikalavimai, tačiau paaiškinama kaip taikyti esamus principus nuomai, atsirandančiai pardavimo ir atgalinės nuomos sandorių, kurių kintamieji mokėjimai nėra pagrįsti indeksu ar norma, kontekste. Dėl pataisų pardavėjas-nuomininkas pelną pripažįsta tik tai teisių, kurias jis perdavė pirkėjui-nuomotojui, dalimi. Pardavėjas-nuomininkas taiko šias pataisas retrospektyviai pagal 8-ąjį TAS „Apskaitos politika, apskaitinių įvertinimų pakeitimai ir klaidos“ pardavimo ir atgalinės nuomos sandoriams, sudarytiems po 16-ojo TFAS pirminio taikymo datos. Pataisos dar nepatvirtintos taikyti ES.

Šiuo metu Bendrovės vadovybė vertina, kokios įtakos šios pataisos turės jos finansinėms ataskaitoms.

Kiti standartai

Manoma, kad toliau išvardyti peržiūrėti standartai neturės reikšmingos įtakos Bendrovės finansinėms ataskaitoms:

Kiti nauji standartai ir pataisos	TASV įsigaliojimo data	Patvirtinimo taikyti ES statusas
17-asis TFAS „Draudimo sutartys“ ir 17-ojo TFAS „Draudimo sutartys“ pataisos	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
Apskaitos politikos atskleidimas (1-ojo TAS ir TFAS 2-ojo praktikos pareiškimo pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
Apskaitinių įvertinimų apibrėžtis (8-ojo TAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
17-ojo TFAS ir 9-ojo TFAS pirminis taikymas – Palyginamoji informacija (17-ojo TFAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta

3 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai buvo tokie patys, kaip taikyti rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

3.1 Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“

Per 2022 m. 9 mėn. investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ suma išaugo 4 385 tūkst. Eur.

Per 2022 m. 9 mėn. Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pasikeitimo pelnas 2 689 tūkst. Eur pripažintas ir parodytas PNKBPA straipsnyje „Finansinės pajamos“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (19 pastaba).

Kiti pasikeitimai susiję su per 2022 m. 9 mėn. padarytomis 1 696 tūkst. Eur naujomis investicijomis.

Tikroji vertė atitinka 3-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

4 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie Bendrovės investicijas į dukterines įmones 2022 m. rugsėjo 30 d.:

	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	Likutinė vertė	Bendrovės valdoma nuosavybės dalis, proc.	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.
AB „Energijos skirstymo operatorius“	750 422	-	750 422	100,00	100,00
AB „Ignitis gamyba“	321 202	-	321 202	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	54 156	-	54 156	100,00	100,00
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	52 300	-	52 300	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	47 138	-	47 138	100,00	100,00
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	20 400	-	20 400	51,00	51,00
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	5 975	-	5 975	50,47	100,00
UAB „Transporto valdymas“	2 359	-	2 359	100,00	100,00
UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	871	-	871	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	350	-	350	100,00	100,00
UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	22 961	(22 961)	-	100,00	100,00
	1 278 134	(22 961)	1 255 173		

Per 2022 m. 9 mėn. Bendrovės investicijos į dukterines įmones išliko tokios pačios kaip ir 2021 m. gruodžio 31 d. išskyrus šiuos pokyčius:

- UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“ įstatinis kapitalas sumažintas 557 tūkst. Eur;
- likviduota dukterinė įmonė UAB „NT valdos“, į kurią investicijos likutinė vertė sudarė 128 tūkst. Eur.

Bendrovė atliko analizę nustatyti, ar yra investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo požymių 2022 m. rugsėjo 30 d. Per 2022 m. 9 mėn. nebuvo reikšmingų neigiamų technologinės, rinkos, ekonominės ar teisinės aplinkos, kurioje veikia dukterinės įmonės, pokyčių. Bendrovė stebi ekonominės aplinkos pokyčius; Bendrovė mano, kad šie pokyčiai neturės reikšmingos neigiamos įtakos dukterinių įmonių veiklai.

Be to, Bendrovė atsižvelgė į prielaidas, naudotas atliekant investicijos į dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“ vertės sumažėjimo patikrinimą 2021 m. gruodžio 31 d. – reikšmingos įtakos 2021 m. gruodžio 31 d. naudotoms prielaidoms nebuvo nustatyta, prielaidos nepasikeitė nuo 2021 m. gruodžio 31 d.

Bendrovė atsižvelgė į informaciją iš išorinių ir vidinių šaltinių bei į esamą geopolitinę situaciją (17.3 pastaba); tačiau nebuvo nustatyta reikšminga įtaka 2021 m. gruodžio 31 d. naudotoms prielaidoms, nuo 2021 m. gruodžio 31 d. prielaidos nesikeitė. Vertės sumažėjimo požymių 2022 m. rugsėjo 30 d. nustatyta nebuvo.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

5 Ilgalaikės gautinos sumos

Po vienerių metų gautinas sumas sudaro:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės gautinos sumos		
Suteiktos paskolos	1 435 203	1 088 254
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	143	143
Iš viso	1 435 346	1 088 397
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	1 435 346	1 088 397

5.1 Suteiktų paskolų tikėtini kredito nuostoliai

Bendrovė 2022 m. rugsėjo 30 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Dėl to nei ilgalaikėms, nei trumpalaikėms paskoloms nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (5.2 pastaba).

5.2 Suteiktos paskolos

Bendrovės suteiktas paskolas 2022 m. rugsėjo 30 d. sudaro paskolos išduotos dukterinėms įmonėms:

	Palūkanų normos rūšis	Per vienus metus	Po vienu metų	Iš viso
Ilgalaikės paskolos				
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (žaliosios obligacijos)	Fiksuotos	-	616 288	616 288
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (perimtos paskolos)	Kintamos	5 926	29 591	29 591
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Fiksuotos	-	73 000	73 000
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Fiksuotos	-	80 000	80 000
UAB „Ignitis“	Fiksuotos	-	300 000	300 000
UAB „Ignitis“	Kintamos	-	27 000	27 000
UAB „Ignitis“	Fiksuotos	-	11 800	11 800
UAB „Ignitis“	Fiksuotos	-	32 000	32 000
UAB „Ignitis renewables“	Fiksuotos	-	55 950	55 950
UAB „Ignitis renewables“	Fiksuotos	-	170 500	170 500
„Tuuleenergia“ OÜ	Fiksuotos	-	14 119	14 119
UAB „Eurakras“	Fiksuotos	-	16 555	16 555
UAB „Transporto valdymas“	Kintamos	-	8 400	8 400
Trumpalaikės paskolos				
AB „Ignitis gamyba“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos	9 373	-	9 373
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos	8 215	-	8 215
UAB „Ignitis“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos	247 126	-	247 126
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos	69 408	-	69 408
Paskolų iš viso		340 048	1 435 203	1 775 251

UAB „Transporto valdymas“ suteiktos paskolos termino pratęsimas

Dukterinei įmonei UAB „Transporto valdymas“ suteikta paskola buvo perklasifikuota į ilgalaikes paskolas, nes 2022 m. vasario 2 d. pasirašius paskolos pakeitimą, grąžinimo terminas pratęstas iki 2025 m. rugsėjo 30 d.

Suteikta paskola AB „Energijos skirstymo operatorius“

2022 m. balandžio 20 d. Bendrovė ir AB „Energijos skirstymo operatorius“ pasirašė paskolos sutartį, kuria Bendrovė suteikė 73 mln. Eur paskolą.

Paskola bus suteikta panaudojant iš Europos investicijų banko gautas lėšas. Galutinis Paskolos grąžinimo terminas – 2038 m. vasario 14 d. Šia sutartimi nėra numatyta papildomų įsipareigojimų įvykdymą užtikrinančių priemonių.

2022 m. rugpjūčio 26 d. Bendrovė pasirašė AB „Energijos skirstymo operatorius“ periodinės paskolos suteikimo sutartį dėl 80 mln. Eur paskolos. Didžiausia suteiktų paskolų suma – 120 mln. Eur. Paskolos grąžinimo terminas – 2032 m. balandžio 19 d. Paskolos tikslas – investicijos į ilgalaikį turimą ir apyvartinių lėšų poreikis.

AB „Ignitis gamyba“ suteikta paskola pagal lėšų koncentravimo sutartį

2022 m. gegužės 12 d. Bendrovė įmonei AB „Ignitis gamyba“ suteikė paskolą pagal lėšų koncentravimo sutartį. Paskolos limitas – 200 mln. Eur, grąžinimo terminas – 2023 m. gegužės 12 d. 2022 m. rugsėjo 30 d. paskolos likutinė vertė buvo 9 373 tūkst. Eur.

Suteiktų paskolų tikroji vertė yra atskleista 19 pastaboje.

Ilgalaikės paskolos pagal grąžinimo terminus:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 ir 2 metų	7 901	6 708
Nuo 2 iki 5 metų	254 052	47 125
Po 5 metų	1 173 250	1 034 421
Likutinė vertė	1 435 203	1 088 254

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

6 Kitos gautinos sumos

Bendrovės kitas gautinas sumas sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Kitos gautinos sumos	20	29
Gautini dividendai	-	100 440
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą	-	84 128
Iš viso	20	184 597
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	20	184 597

6.1 Gautina suma už AB „LitGrid“ akcijų pardavimą

2012 m. Bendrovės valdomos AB „LitGrid“ akcijos buvo atlygintinai perduotos naujai įsteigtai uždarajai akcinei bendrovei UAB „EPSO-G“, atsižvelgiant į nepriklausomų vertintojų nustatytą akcijų rinkos vertę. Pagal akcijų pirkimo-pardavimo sutartį iki 2022 m. rugsėjo 30 d. UAB „EPSO-G“ turėjo padengti skolą Bendrovei už AB „LitGrid“ akcijas, įsigytas 2012 m. rugsėjo 30 d. Per 2022 m. 9 mėn. UAB „EPSO-G“ Bendrovei grąžino visą 84 128 tūkst. Eur skolą. Grąžinta suma atvaizduota pinigų srautų ataskaitoje, straipsnyje „Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas“.

7 Trumpalaikės paskolos ir gautinos palūkanos

Bendrovės trumpalaikės paskolas sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį (<i>cash-pool</i>)	334 122	106 155
Gautinos palūkanos už paskolas ir išleistas garantijas	12 060	11 396
Trumpalaikės paskolos	-	11 000
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	5 926	7 901
Iš viso	352 108	136 452
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	352 108	136 452

Bendrovė 2022 m. rugsėjo 30 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Todėl tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (toliau – TKN) nebuvo pripažinti.

8 Kitas finansinis turtas

Bendrovės kitą finansinį turtą sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3.1 pastaba)	29 479	25 094
Likutinė vertė	29 479	25 094

9 Nuosavas kapitalas ir rezervai

9.1 Įstatinis kapitalas

Bendrovės įstatinį kapitalą sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Įstatinis kapitalas		
Paprastosios akcijos, Eur	1 616 445 477	1 658 756 294
Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos, Eur	1 616 445 477	1 658 756 294

2022 m. rugsėjo 30 d. Bendrovės įstatinį kapitalą sudarė 1 616 445 477 Eur (2021 m. gruodžio 31 d.: 1 658 756 294 Eur.), padalytą į 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė – 22,33 Eur už akciją (2021 m. gruodžio 31 d.: 74 283 757 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė – 22,33 Eur už akciją).

9.2 Rezervai

2022 m. kovo 29 d. įvykusio visuotinio akcininkų susirinkimo metu nuspręsta papildomai suformuoti 14 660 tūkst. Eur rezervą savoms akcijoms įsigyti per 2022 m.

2022 m. balandžio 19–27 d. Bendrovė per AB „Nasdaq Vilnius“ vertybinių popierių biržos oficialaus siūlymo rinką, tarpininkaujant AB SEB bankui, vykdė Bendrovės paprastųjų vardinių akcijų (toliau – PVA arba savos akcijos) įsigijimą. Savų akcijų įsigijimas baigtas 2022 m. balandžio 29 d., kai akcijų nuosavybė perėjo Bendrovei. Iš viso įsigyta 651 554 vnt. akcijų, kurių bendra vertė 9 968 tūkst. Eur. (akcijos kaina 15,30 Eur už vnt.). Po to Stabilizavimo vykdytoji „Swedbank“, AB, sumokėtas 4 333 tūkst. Eur mokestis už stabilizavimo paslaugas pripažintas nepaskirstytajame pelne. Kadangi kaina, už kurią minėtame oficialiame viešajame siūlyme parduoti Stabilizavimo vertybiniai popieriai, buvo mažesnė už Stabilizavimo vertybinių popierių įsigijimo kainą, Bendrovė sumokėjo skirtumą Stabilizavimo vykdytojai.

Rezervas savoms akcijoms gali būti panaikintas tik visuotinio akcininkų susirinkimo nutarimu.

2022 m. kovo 29 d. Bendrovė perkėlė 11 578 tūkst. Eur į privalomąjį rezervą. Bendrovės privalomasis rezervas 2022 m. rugsėjo 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. nebuvo pilnai suformuotas.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

9.3 Įstatinio kapitalo mažinimas

2022 m. rugpjūčio 9 d. Bendrovės įstatinis kapitalas buvo sumažintas anuliuojant Bendrovės įgytas PVA, susijusias su po 2020 m. spalio 5 d. įvykdyto pirminio viešo akcijų siūlymo (toliau – IPO) vykusiu stabilizavimu. Bendrovės įstatinio kapitalo mažinimo metu buvo anuliuota 1 894 797 vnt. Grupės PVA, kurių kiekvienos nominali vertė yra 22,33 Eur ir kurias buvo įsigijusi pati Bendrovė. Bendra anuliuotų PVA nominali vertė 42 310 817,01 Eur. Atitinkamai, Bendrovės įstatinis kapitalas sumažėjo iki 1 616 445 476,80 Eur (buvo 1 658 756 293,81 Eur), o bendras PVA skaičius sumažėjo iki 72 388 960 vnt. (buvo 74 283 757 vnt.).

Dėl Bendrovės įstatinio kapitalo mažinimo laisvoje apyvartoje esančių PVA dalis sumažėjo iki 25,01 proc. (nuo 26,92 proc. Bendrovės IPO metu). Taip pat proporcingai išaugo kiekvieno akcininko turimų vertybinių popierių dalis, įskaitant ir daugumos akcininko (Lietuvos Respublika, įgyvendinanti akcininko valią – Lietuvos Respublikos finansų ministerija), kurio vertybinių popierių paketas šiuo metu siekia 74,99 proc. (padidėjo nuo 73,08 proc.).

10 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
Grynasis pelnas (nuostoliai)	102 679	130 804
Priskiriama:		
Patronuojančiosios bendrovės savininkams	102 679	130 804
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominaliųjų vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 671 619	74 283 757
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	1,41	1,76
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	1,41	1,76

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2022 m. 9 mėn. buvo 72 671 619 vnt., nes 2021 m. gruodžio 16 d. ir 2022 m. balandžio 29 d. AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų akcijų. Savos akcijos nėra laikomos esančiomis apyvartoje, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo AB „Ignitis grupė“, šios akcijos neįtrauktos į esančių apyvartoje akcijų skaičių. 2022 m. rugpjūčio 9 d. Bendrovės įstatinis kapitalas buvo sumažintas anuliuojant savas akcijas (9.3 pastaba).

11 Paskolos ir obligacijos

Bendrovės finansines skolas ir obligacijas sudarė:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	889 744	888 524
Banko paskolos	223 000	-
Trumpalaikės		
Sukauptos palūkanos	5 170	9 143
Iš viso paskolų ir obligacijų	1 117 914	897 667

Su išleistų obligacijų palūkanomis susijusios sąnaudos per 2022 m. 9 mėn. sudarė 14 402 tūkst. Eur (2021 m. 9 mėn. – 14,376 tūkst. Eur).

Obligacijų grąžinimo terminai:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 ir 2 metų	150 000	-
Nuo 2 iki 5 metų	296 813	-
Po 5 metų	665 931	888 524
Iš viso	1 112 744	888 524

Paskolos ir obligacijos yra denominuotos eurais.

Per 2022 m. 9 mėn. Bendrovė pasiskolino 73 000 tūkst. Eur pagal ilgalaikės paskolos sutartį, pasirašytą 2020 m. rugsėjo 21 d. su Europos investicijų banku. Paskola skirta IT sprendimų diegimui išmaniesiems skaitikliams, jų duomenų rinkimui ir valdymui. Paskolos grąžinimo terminas – 2038 m. vasario 14 d., palūkanų norma fiksuota. 2022 m. rugsėjo 30 d. paskolos likutis yra 73 000 tūkst. Eur.

2022 m. rugpjūčio 23 d. Bendrovė pagal ilgalaikės paskolos sutartį su bankais SEB AB ir SEB AS pasiskolino 150 000 tūkst. Paskola buvo panaudota dukterinės įmonės paskolai refinansuoti ir apyvartiniam kapitalui. Paskolos grąžinimo terminas 2024 m. rugpjūčio 23 d., palūkanų norma kintama. Paskolos likutis 2022 m. rugsėjo 30 d. yra 150 000 tūkst.

Per 2022 m. 9 mėn. Bendrovė neturėjo finansinių ir nefinansinių įsipareigojimų pažeidimų, dėl kurių įsipareigojimų klasifikavimas kaip trumpalaikių ir ilgalaikių galėtų būti keičiamas.

2022 m. rugsėjo 30 d. Bendrovės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 149 000 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 110 000 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

12 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. Vadovybė seka grynosios skolos rodiklį rizikos valdymo tikslais.

Grynosios skolos skaičiavimo tikslais finansinės skolos apima išleistas obligacijas ir skolas finansų įstaigoms bei kitas susijusias mokėtinas palūkanas.

Šioje pastaboje pateikta grynosios skolos, kuri yra ne TFAS rodiklis šių finansinių ataskaitų parengimo tikslais ir kurį vadovybė apibrėžia taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(25 452)	(125 323)
Ilgalaikės finansinės skolos, mokėtinos po vienerių metų	1 112 744	888 524
Trumpalaikės finansinės skolos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sukauptas palūkanas)	5 170	9 143
Nuomos įsipareigojimai	16 425	17 749
Grynoji skola	1 108 887	790 093

Bendrovės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Finansinės skolos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai		Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės	Trumpalaikės	
Grynoji skola 2022 m. sausio 1 d.		(125 323)	15 994	1 755	888 524	9 143	790 093
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	99 871		-	-	-	-	99 871
Gautos paskolos	-		-	-	223 000	-	223 000
Nuomos įsipareigojimai	-		-	(1 311)	-	-	(1 311)
Sumokėtos palūkanos	-		-	(179)	-	(18 221)	(18 400)
Nepiniginiai pokyčiai							
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-		-	179	1 220	14 248	15 647
Nuomos įsipareigojimų nurašymas	-		-	(13)	-	-	(13)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-		(1 321)	1 321	-	-	-
Grynoji skola 2022 m. rugsėjo 30 d.	99 871		14 673	1 752	1 112 744	5 170	1 108 887

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

13 Pajamos pagal sutartis su klientais

Bendrovės pajamos pagal sutartis su klientais:

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	2,281	2,222
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	13	-
Iš viso	2,294	2,222

Bendrovės pajamas pagal sutartis su klientais per 2022 ir 2021 m. 9 mėn. daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos.

Be to, Bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą.

Bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	384	494

14 Dividendai

14.1 Bendrovės paskelbti dividendai

Bendrovės paskelbti dividendai:

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
AB „Ignitis grupė“	88 995	86 763

43 824 tūkst. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu 2022 m. kovo 29 d. ir 45 171 tūkst. Eur dividendų už 2022 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu 2022 m. rugsėjo 29 d.

14.2 Bendrovės dukterinių įmonių paskelbti dividendai

Per 2022 m. 9 mėn. Bendrovės dukterinių įmonių paskelbti dividendai buvo šie:

Paskelbimo data	Dividendus paskelbusi įmonė	Laikotarpis, už kurį dividendai skiriami	Dividendai, tenkantys vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma	Bendrovei priskiriamos dividendų pajamos	Nekontroliuojančios dalies dividendai
2022-03-31	UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	2021 m.	0,1931	185	185	-
2022-04-29	AB „Ignitis gamyba“	2021 m. IV ketv.	0,0680	44 064	44 064	-
2022-04-29	AB „Energijos skirstymo operatorius“	2021 m.	0,0559	50 010	50 010	-
2022-04-29	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	2021 m.	0,0173	731	369	-
2022-05-10	UAB „Gamybos optimizavimas“	2021 m.	0,1457	51	51	-
2022-05-23	UAB „Transporto valdymas“	2021 m.	12,8514	1 047	1 047	-
2022-05-23	UAB „Ignitis renewables“	2021 m.	80,7850	1 770	1 770	-
Iš viso				97 858	97 496	-

15 Finansinės pajamos

Bendrovės finansinės veiklos pajamas sudaro:

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	26 522	16 676
Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikroji vertė (8 pastaba)	2 689	14 037
Kitos finansinės veiklos pajamos	-	1
Iš viso	29 211	30 714

Bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms (5.2, 7 pastabos). Per 2022 m. 9 mėn. Bendrovė gavo 25 899 tūkst. Eur (per 2021 m. 9 mėn. – 19 118 tūkst. Eur) palūkanų pajamų, kurios parodytos Pinigų srautų ataskaitos straipsnyje „Gautos palūkanos“.

16 Finansinės sąnaudos

Bendrovės finansines sąnaudas sudaro:

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
Palūkanų sąnaudos	15 468	15 749
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	179	21
Neigiami valiutų kursų pokyčio įtaka	4	7
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	2 216	2 172
Iš viso	17 867	17 949

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

17 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

17.1 Bendrovės suteiktos ir gautos garantijos

17.1.1 Suteiktos garantijos, susijusios su paskolomis

Bendrovės suteiktas garantijas, susijusias su dukterinių įmonių gautomis paskolomis, sudarė:

Dukterinės įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2022 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	Europos investicijų bankas	2016-12-30 2037-04-07	190 000	137 193	139 649
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	Europos investicijų bankas	2020-03-09 2035-12-31	63 743	49 975	55 311
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	Šiaurės investicijų bankas	2020-10-14 2035-12-31	29 055	29 055	32 157
Grupės įmonės	Grupės įmonės	2021-05-25 2022-05-24	-	-	67 973
UAB Ignitis renewables	AB SEB bankas	2022-08-01 2025-10-18	18 000	18 000	-
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	„Swedbank“, AB	2017-05-31 2022-10-18	59 000	-	56 100
UAB „Vėjo gūsis“	„Swedbank lizingas“, UAB	2019-01-29 2022-02-28	9 258	-	258
			369 056	234 223	351 448

2022 m. rugpjūčio 10 d. Bendrovė suteikė 18 mln. Eur garantiją AB SEB bankas naudai. Garantija suteikta užtikrinti dukterinės įmonės UAB Ignitis renewables įsipareigojimus, susijusius su AB SEB bankas teikiamu finansavimu.

17.1.2 Kitos išleistos garantijos

Bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2022 m. rugsėjo 30 d. ¹	2021 m. gruodžio 31 d.
UAB „Ignitis“	AB „NASDAQ Clearing“	2022-08-25	140 000	-	-
Altiplano S.A.	„Nordex Polska“ sp. z o. o.	2022-09-30	136 863	-	-
UAB „Ignitis“	AB „NASDAQ Clearing“	2021-05-24	110 000	-	3 494
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	„Nordex Polska“ sp. z o. o.	2019-05-31	83 354	-	874
UAB „VVP Investments“	„Nordex Polska“ sp. z o. o.	2021-02-17	55 097	1 0496	-
Silezia1 Wind Farm Sp. z o. o.	Nordex Polska Sp. z o. o.	2022-01-31	50 211	-	-
Ignitis UAB	Energijos skirstymo operatorius AB	2022-09-29	36 000	17 005	-
Ignitis UAB	MACQUARIE BANK EUROPE DAC	2022-06-17	25 000	-	-
Ignitis UAB	Mitsui Bussan Commodities (France) SA	2022-09-13	20 000	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	Barclays Bank PLC	2022-07-22	7 264	-	-
UAB „Gamybos optimizavimas“	AB „Ignitis gamyba“	2020-01-01	5 000	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	NEXANS NORWAY AS	2022-07-26	3 834	-	-
Ignitis UAB	RWE Supply & Trading GmbH	2022-09-20	2 000	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	„Engie UK Markets Limited“	2021-04-21	1 193	-	-
UAB „VVP Investments“	„Swedbank“, AB	2019-10-11	945	945	945
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	Engie UK Markets Limited	2022-07-28	447	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	GARDLINE Limited	2022-07-19	353	-	-
			677 561	19 446	5 313

¹ Suma, kurią Bendrovė turėtų padengti, jei įmonė negalėtų vykdyti įsipareigojimų 2022 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Suteiktos reikšmingos naujos garantijos

2022 m. sausio 31 d. Bendrovė suteikė garantiją už dukterinę įmonę Silezia1 Wind Farm Sp. z o. o., nes Silezia1 Wind Farm Sp. z o. o. sudarė tiekimo ir montavimo sutartį su „Nordex Polska“ sp. z o. o. dėl vėjo turbinos įrenginių vėjo jėgainei. Bendrovė įsipareigoja užtikrinti ir garantuoja visų mokėjimo įsipareigojimų pagal sudarytą sutartį vykdymą.

2022 m. birželio 17 d. Bendrovė suteikė 25 mln. Eur garantiją MACQUARIE BANK EUROPE DAC naudai. Garantija suteikta užtikrinti dukterinės įmonės UAB „Ignitis“ įsipareigojimus, susijusius su MACQUARIE BANK EUROPE DAC teikiamomis išvestinių priemonių prekybos paslaugomis.

2022 m. liepos 22 d. Bendrovė suteikė 7 264 tūkst. Eur garantiją Barclays Bank PLC naudai. Garantija suteikta užtikrinti „Moray Offshore Windfarm (West) Limited“ įsipareigojimus pagal sutartį.

2022 m. rugpjūčio 25 d. buvo suteikta garantija, tam kad būtų užtikrinti dukterinės įmonės UAB Ignitis įsipareigojimai pagal sutartį susiję su NASDAQ Clearing AB teikiamomis kliringo paslaugomis.

2022 m. rugsėjo 13 d. Bendrovė suteikė 20 mln. Eur garantiją Mitsui Bussan Commodities (France) SA naudai. Garantija suteikta užtikrinti dukterinės įmonės UAB „Ignitis“ įsipareigojimus, susijusius su Mitsui Bussan Commodities (France) teikiamomis išvestinių priemonių prekybos paslaugomis.

2022 m. rugsėjo 29 d. Bendrovė suteikė 36 mln. Eur garantiją Energijos skirstymo operatorius AB naudai. Garantija suteikta užtikrinti dukterinės įmonės UAB „Ignitis“ įsipareigojimus.

2022 m. rugsėjo 30 d. Bendrovė suteikė garantiją už dukterinę įmonę Altiplano S.A., nes Altiplano S.A. sudarė tiekimo ir montavimo sutartį su „Nordex Polska“ sp. z o. o. dėl vėjo turbinos įrenginių vėjo jėgainei. Bendrovė įsipareigoja užtikrinti ir garantuoja visų mokėjimo įsipareigojimų pagal sudarytą sutartį vykdymą.

Išduoti patvirtinimo raštai

2022 m. sausio 20 d. Bendrovė pateikė UAB „Kauno kogeneracinė jėgaine“ (toliau – KKJ) patvirtinimo raštą, kuriame teigiama, kad Bendrovė įsipareigoja ir toliau teikti finansinę paramą KKJ bent ateinančius dvylika mėnesių nuo šio rašto dienos, kad KKJ galėtų tęsti prekybą ir įvykdyti įsipareigojimus. 2021 m. gruodžio mėn. KKJ trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turtą 95 167 tūkst. Eur suma. Bendrovė nemano, kad bus poreikis KKJ teikti materialinę paramą ir kad dėl KKJ veiklos Bendrovė patirs nuostolių.

2022 m. balandžio 21 d. Bendrovė pateikė UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ (toliau – GPC) patvirtinimo raštą, kuriame teigiama, kad Bendrovė įsipareigoja ir toliau teikti finansinę paramą GPC bent ateinančius dvylika mėnesių nuo šio rašto dienos, kad GPC galėtų tęsti veiklą ir įvykdyti įsipareigojimus. 2021 m. gruodžio mėn. GSC trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turtą 1 883 tūkst. Eur suma. Bendrovė nemano, kad bus poreikis GSC teikti materialinę paramą ir kad dėl GSC veiklos Bendrovė patirs nuostolių.

17.2 Teisminiai ginčai

Per 2022 m. 9 mėn. nebuvo reikšmingų pokyčių teisiniuose ginčiuose nuo atskleistų 2021 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisminių ginčų.

17.3 Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio Bendrovės finansinėms ataskaitoms vertinimas

Bendrovė įvertino darbinę, ir kiek įmanomą, tikėtiną Rusijos įsiveržimo Ukrainoje įtaką finansinei būklei, veiklos rezultatams, pinigų srautams, ir esminėms rizikoms ir neapibrėžtumams, kurie aktualūs Bendrovei. Kadangi Bendrovė neturi jokių reikšmingų sandorių paveiktose rinkose ir paveiktose rinkose neturi dukterinių įmonių, Bendrovės vadovybė konstatavo:

- jokie koregavimai neturėtų būti atlikti tikėtinų kredito nuostolių vertinime, kadangi Bendrovė neturi likučių su paveiktomis rinkomis;
- jokie turto ar įsipareigojimų likutinių verčių koregavimai neturėtų būti atliekami;
- reikšmingo poveikio biudžetams ir pinigų srautams nesitikima. Atitinkamai nesitikima ir reikšmingo poveikio investicijų į dukterines įmones likutinėms vertėms;
- susiklosčiusi situacija neturi įtakos Bendrovės gebėjimui užtikrinti veiklos tęstinumą.

Taigi reikšmingo Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio Bendrovės finansinėms ataskaitoms nenustatyta. Tačiau pažymėtina, kad dėl besitęsiančio neapibrėžtumo galutinė Rusijos invazijos į Ukrainą įtaka Grupės įmonių veiklai dar negali būti visapusiškai įvertinta.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

18 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Toliau pateikiami Bendrovės sudaryti sandoriai su susijusiomis šalimis ir jų laikotarpio pabaigos likučiai:

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2022 m. rugsėjo 30 d.	Gautinos paskolos 2022 m. rugsėjo 30 d.	Mokėtinos sumos 2022 m. rugsėjo 30 d.	Pardavimai 2021 m. 9 mėn.	Pirkimai 2021 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. 9 mėn.
Dukterinės įmonės UAB „EPSO-G UAB“	398	1 787 253	348	2 284	1 659	26 418
Iš viso	398	1 787 253	348	2 284	1 659	26 482

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Gautinos paskolos 2021 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2022 m. rugsėjo 30 d.	Pardavimai 2021 m. 9 mėn.	Pirkimai 2021 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2021 m. 9 mėn.
Dukterinės įmonės UAB „EPSO-G UAB“	100 947	1 224 689	699	2 222	1 177	16 251
Iš viso	185 075	1 224 689	777	2 222	1 177	16 665

Bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių 2022 m. 9 mėn., yra pateiktos 14 pastaboje.

2022 m. rugsėjo 30 d. Bendrovė yra suteikusi garantijas už dukterinių įmonių finansines paskolas (17.1 pastaba).

18.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems darbuotojams

	2022 m. 9 mėn.	2021 m. 9 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems darbuotojams	824	776
Iš jų:	-	-
Trumpalaikės išmokos	729	611
Išėtinės kompensacijos	95	8
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	-	157
Pagrindinių vadovujančių darbuotojų skaičius	12	12

19 Finansinių priemonių tikrosios vertės

Finansinės priemonės, vertinamos tikraja verte

Bendrovės investicija į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3-iasis lygis) buvo vertinamos tikraja verte.

2022 m. rugsėjo 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovė apskaitė investiciją į KŪB „Innovation Fund Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais. Šio finansinio turto tikroji vertė kelsis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Bendrovės trumpalaikio finansinio turto ir finansinių įsipareigojimų, vertinamų amortizuota savikaina, likutinė vertė yra artima jų tikrajai vertei, išskyrus obligacijų emisijos skolas ir suteiktas paskolas. Su suteiktomis paskolomis ir obligacijomis susijusių finansinių priemonių vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

2022 m. rugsėjo 30 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovės paskolos, išduotos dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ naudojant Bendrovės obligacijas, tikroji vertė nustatyta diskontuojant pinigų srautus remiantis rinkos palūkanų norma, pridėdant palūkanų normos apsikaitimo sandorius eurais terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Pinigų srautai diskontuoti naudojant vidutinę 6,94 proc. diskonto normą (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,90 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip rinkos palūkanų norma pridėdant EUR palūkanų normos apsikaitimo sandorius terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Gautinų sumų tikroji vertė yra priskiriama antrajam lygiui tikrosios vertės hierarchijoje.

Bendrovės suteiktų paskolų tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2022 m. rugsėjo 30 d. pinigų srautai buvo diskontuoti naudojant 3,95 proc. diskonto normą paskoloms, viršijančioms 1 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,76 proc.). Su skolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Bendrovės obligacijų emisijos skolų (11 pastaba) tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su obligacijų emisija susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2022 m. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 6,94 proc. svertinę vidutinę diskonto normą (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,90 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip rinkos palūkanų norma pridėdant EUR palūkanų normos apsikaitimo sandorius terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

Toliau lentelėje parodytas Bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2022 m. rugsėjo 30 d. pagal hierarchijos lygius:

	Pas- taba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesio- giai skelbiami rodikliai	Nestebim i duome- nys	
Finansinės priemonės tikraja verte pelne (nuostoliuose)						
Turtas						
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	8	29 479	-	-	29 479	29 479
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Obligacijų gautinos sumos iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“	5	620 755	-	478 473	-	478 473
Suteiktos paskolos	5, 7	1 165 442	-	1 082 563	-	1 082 563
Įsipareigojimai						
Išplatintos obligacijos	11	894 444	-	688 878	-	688 878
Skolos įsipareigojimai komerciniams bankams	11	150 025	-	144 300	-	144 300
Skolos įsipareigojimai valstybių kontroliuojamiems investiciniams bankams	11	73 445	-	48 724	-	48 724

20 Įvykiai po finansinių ataskaitų datos

Dėl Bendrovės ketinimo imti 120 mln. Eur kredito liniją

2022 m. spalio 25 d. Bendrovės valdyba pritarė ketinimui sudaryti 120 mln. eurų kredito sutartį (toliau – Sutartis su SEB) su AB SEB banku, AS SEB Banka ir AS SEB Pank.

Kreditas bus skirtas Grupės apyvartinių lėšų poreikiui finansuoti dėl išaugusių energijos kainų. Sutartis yra įsipareigojusi ir sudaroma 12 mėnesių laikotarpiui. Sutartyje nėra numatyta papildomų priemonių, užtikrinančių įsipareigojimų įvykdymą.

Kitų reikšmingų įvykių po ataskaitinio laikotarpio iki šios finansinės atskaitomybės išleidimo nebuvo.

Naujos Bendrovės suteiktos garantijos

2022 m. spalio 18 d. Bendrovė AB „Klaipėdos nafta“ naudai suteikė garantiją už 8,46 mln. Eur. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įvykdymo įsipareigojimams garantuoti. Garantijos terminas yra 2024 m. sausio 31 d.

2022 m. spalio 24 d. Bendrovė EQUIUNOR ASA naudai suteikė 170 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įvykdymo įsipareigojimams garantuoti. Garantijos terminas yra 2022 m. gruodžio 25 d.

Spalio 27 d. Bendrovė Nexans Norway AS naudai išdavė 7,67 mln. GBP (8,85 mln. EUR) garantiją. Garantija suteikiama siekiant garantuoti Moray Offshore Windfarm (West) Limited vykdymo įsipareigojimus. Garantijos terminas nenustatytas.

2022 m. lapkričio 10 d. Bendrovė Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA naudai suteikė 9 mln. PLN (1,85 mln. EUR) garantiją. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įvykdymo įsipareigojimams garantuoti. Garantijos terminas yra 2023 m. gruodžio 31 d.

2022 m. lapkričio 22 d. Bendrovė Mitsui Bussan Commodities (France) SA naudai suteikė 30 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įvykdymo įsipareigojimams garantuoti. Garantijos terminas 2025 m. sausio 31 d. Ši nauja garantija keičia 2022 m. rugsėjo 13 d. išleistą garantiją tam pačiam gavėjui (Mitsui Bussan Commodities (France) SA).

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

Papildoma informacija

7.1 Pranešimai apie patrunuojančiosios bendrovės esminius įvykius	134
7.2 Kita teisinė informacija	136

7.1 Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius

Per ataskaitinį laikotarpį (2022 m. 9 mėn.)

Data	Įvykis
Rugsėjo 30 d.	„Ignitis grupė“ įsigijo vėjo jėgainių parko projektą Lenkijoje
Rugsėjo 29 d.	Neeilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
Rugsėjo 13 d.	Update: Dėl AB „Ignitis grupė“ neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo darbotvarkės papildymo ir darbotvarkėje numatytų klausimų sprendimų projektų
Rugsėjo 8 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos nuomonės neeiliniam visuotiniam akcininkų susirinkimui
Rugsėjo 6 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti 75 mln. eurų kredito linijos sutartį
Rugsėjo 6 d.	Dėl pasirašyto susitarimo įsigyti Latvijoje vystomą vėjo ir saulės projektą
Rugpjūčio 23 d.	Correction: Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Rugpjūčio 23 d.	Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Rugpjūčio 23 d.	2022 m. I pusr. tarpinis pranešimas: stiprūs Žaliosios gamybos rezultatai ir grynojo apyvartinio kapitalo iššūkiai
Rugpjūčio 18 d.	„Ignitis grupė“ paneigia viešai išsakytus seimo nario teiginius apie nuostolius
Rugpjūčio 17 d.	Dėl laikino AB „Energijos skirstymo operatorius“ vadovo skyrimo
Rugpjūčio 16 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti 224 mln. eurų kredito linijų sutartis
Rugpjūčio 16 d.	Optimizuojama „Ignitis grupės“ dukterinių bendrovių valdysena
Rugpjūčio 16 d.	„Ignitis grupė“ rugpjūčio 23 d. pristatys 2022 m. I pusr. rezultatus
Rugpjūčio 9 d.	Informacija apie baigtą AB „Ignitis grupė“ įstatinio kapitalo mažinimą
Rugpjūčio 9 d.	Informacija apie savų AB „Ignitis grupė“ paprastųjų vardinių akcijų anuliovimą
Rugpjūčio 9 d.	Palankus arbitražo teismo sprendimas Vilniaus kogeneracinės jėgainės biokuro dalies statybų byloje
Liepos 15 d.	Lietuvos Aukščiausiasis Teismas priėmė nagrinėti kasacinį skundą dėl ESO akcijų kainos
Liepos 14 d.	„Ignitis grupė“ užsitikrino pajungimą prie elektros perdavimo tinklo 252 MW saulės elektrinių parkui Lietuvoje
Birželio 27 d.	Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ vadovo Mindaugo Keizerio atsistatydinimo
Birželio 9 d.	Dėl išaugusių energetikos kainų vartotojams kompensavimo bei patvirtintų visuomeninio tiekimo bei gamtinių dujų buitiniams vartotojams kainų
Birželio 2 d.	Likę AB „Ignitis grupės“ stabilizuoti vertybiniai popieriai perleisti rinkoje
Gegužės 24 d.	Neeilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
Gegužės 19 d.	2022 m. I ketv. tarpinis pranešimas: Žaliosios gamybos įgalintas augimas
Gegužės 13 d.	Dėl išaugusių energetikos kainų vartotojams kompensavimo
Gegužės 12 d.	„Ignitis grupė“ gegužės 19 d. pristatys 2022 m. I ketv. rezultatus
Gegužės 3 d.	Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Balandžio 27 d.	AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų paprastųjų vardinių akcijų
Balandžio 22 d.	Vilniaus miesto apylinkės teismas nutraukė bylą dėl AB „Ignitis grupė“ darbuotojų skatinimo opcionais programos

Balandžio 13 d.	AB „Ignitis grupė“ valdybos sprendimas dėl savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimo
Balandžio 5 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti 73 mln. eurų vidinę paskolos sutartį su AB „Energijos skirstymo operatorius“
Balandžio 4 d.	Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės planų kompensuoti vartotojams dalį energetinių išteklių brangimo
Kovo 30 d.	Teismas nusprendė, jog ESO akcijų išpirkimo metu mokėta kaina yra teisinga
Kovo 29 d.	Eilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
Kovo 23 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB Kauno kogeneracinė įėgainė ketinimo sudaryti 110 mln. eurų paskolos sutartį
Kovo 18 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos pasiūlymų visuotiniam akcininkų susirinkimui
Kovo 14 d.	Update: Dėl AB „Ignitis grupė“ eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo darbotvarkės papildymo ir darbotvarkėje numatytų klausimų sprendimų projektų
Kovo 14 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB „Ignitis“ ketinimo sudaryti iki 150 mln. eurų paskolos sutartį
Kovo 8 d.	Pranešimas apie šaukiamą eilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Kovo 3 d.	Pranešimas apie vadovaujamas pareigas einančio asmens sandorį dėl AB „Ignitis grupė“ finansinių priemonių
Vasario 28 d.	Correction: Regarding the intention of AB „Ignitis grupė“ subsidiary UAB „Ignitis“ to take a loan up to EUR 150 million
Vasario 28 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB „Ignitis“ ketinimo sudaryti iki 150 mln. eurų paskolos sutartį
Vasario 28 d.	Patvirtintas AB „Ignitis grupė“ 2022–2025 m. strateginis planas
Vasario 28 d.	2021 m. metinis pranešimas: dvigubas Žaliosios gamybos augimas ir ASV iniciatyvų įvertinimas
Vasario 28 d.	Annual report 2021: twofold Green Generation increase, recognition of ESG excellence
Vasario 28 d.	2021 m. 12 mėn. tarpinis pranešimas
Vasario 22 d.	Paskirtas naujasis „Ignitis renewables“ vadovas
Vasario 21 d.	„Ignitis renewables“ nutraukė sandorį dėl vystomų saulės parkų portfelio įsigijimo Lenkijoje
Vasario 21 d.	„Ignitis grupė“ vasario 28 d. pristatys 2021 m. rezultatus ir 2022–2025 m. strateginį planą
Vasario 18 d.	Išrinkta „Ignitis grupės“ valdyba, jos pirmininkas ir Grupės vadovas
Vasario 9 d.	Correction: Dėl papildomo susitarimo prie Lanksčiosios gamybos segmento izoliuoto darbo paslaugų sutarties
Vasario 8 d.	Dėl papildomo susitarimo prie Lanksčiosios gamybos segmento izoliuoto darbo paslaugų sutarties
Vasario 1 d.	AB „Ignitis grupės“ stebėtojų taryba pritarė naujos kadencijos valdybos ir Grupės vadovo kandidatūroms
Sausio 25 d.	Dėl UAB „Ignitis renewables“ ketinimo steigti dukterinę įmonę Latvijoje
Sausio 21 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo pakeisti vidinės paskolos sutarties su UAB „Ignitis renewables“ esmines sąlygas

Po ataskaitinio laikotarpio

Data	Įvykis
Lapkričio 15 d.	Ignitis grupė“ lapkričio 22 d. pristatys 2022 m. devynių mėnesių rezultatus
Lapkričio 8 d.	„Ignitis grupės“ finansinės informacijos viešinimo 2023 m. kalendorius
Spalio 25 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti 120 mln. eurų kredito linijos sutartį
Spalio 18 d.	Dėl Tinklų verslo segmento elektros energijos skirstymo paslaugos pajamų lygio 2023 m.

7.3 Kita teisinė informacija

Šiame tarpiniame pranešime pateikiama informacija AB „Ignitis grupė“ (toliau – patronuojančioji bendrovė) akcininkams, kreditoriams ir kitiems suinteresuotiems asmenims apie patronuojančiąją bendrovę ir jos valdomas įmones, kurios kartu vadinamos „Ignitis grupės“ įmonėmis (toliau – Grupė arba „Ignitis grupė“) veiklą per 2022 m. sausio–rugsėjo mėnesių laikotarpį.

Tarpinę ataskaitą parengė patronuojančiosios bendrovės administracija, vadovaudamasi [Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu](#) ir [Lietuvos Respublikos įmonių konsoliduotos finansinės atskaitomybės įstatymu](#).

Už tarpiniame pranešime pateiktą informaciją atsakinga patronuojančiosios bendrovės vadovybė. Su pranešimu bei dokumentais, kuriais naudojantis jis buvo parengtas, galima susipažinti darbo dienomis pirmadieniais–ketvirtadieniais 7.30–16.30 val., penktadieniais 7.30–15.15 val. patronuojančiosios bendrovės centrinėje būstinėje (Laivės pr. 10, Vilnius) susitarus iš anksto (kreipkitės adresu IR@ignitis.lt).

Vieši pranešimai, kuriuos patronuojančioji bendrovė privalo skelbti pagal galiojančius Lietuvos Respublikos teisės aktus, skelbiami patronuojančiosios bendrovės [tinklalapyje](#) bei „Nasdaq Vilnius“, Londono ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržų tinklalapiuose.

Reikšmingi susitarimai

Reikšmingų susitarimų, kurių šalis yra patronuojančioji bendrovė ir kurie įsigaliojūt, pasikeistų ar nutrūktų pasikeitus patronuojančiosios bendrovės kontrolei, sudaryta nebuvo.

Per atskaitinį laikotarpį patronuojančioji bendrovė žalingų sandorių (neatitinkančių patronuojančiosios bendrovės tikslų, esamų įprastų rinkos sąlygų, pažeidžiančių akcininkų ar kitų asmenų grupių interesus ir pan.), kurie turėjo ar galėjo turėti neigiamą poveikį patronuojančiosios bendrovės finansiniams ir (arba) veiklos rezultatams, bei sandorių, sudarytų esant interesų konfliktui tarp patronuojančiosios bendrovės vadovų, kontroliuojančių akcininkų ar kitų susijusių šalių pareigų patronuojančiajai bendrovei ir jų privačių interesų ir (arba) kitų pareigų, nesudarė.

Patruojančiosios bendrovės ir jos organų narių ar darbuotojų susitarimų, numatančių kompensaciją, jei jie atsistatydintų arba būtų atleisti be pagrįstos priežasties, arba jei jų darbas baigtųsi dėl patronuojančiosios bendrovės kontrolės pasikeitimo, sudaryta nebuvo.

Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su konsoliduotų finansinių ataskaitų sudarymu

Grupės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES patvirtintus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS).

Patruojančiajai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Patronuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos, teisės aktai, reglamentuojantys finansinių ataskaitų sudarymą, yra kontroliuojami ir valdomi.

Informacija apie auditorius

2021 m. rugsėjo 27 d. neeilinis visuotinis patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimas patvirtino sprendimą išrinkti UAB „KPMG Baltics“ audito įmone, kuri teiks 2021 ir 2022 metų patronuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų ir konsoliduotų finansinių ataskaitų audito paslaugas.

Daugiau informacijos susijusios su auditoriumi, įskaitant jų atlygį, galite rasti [2021 m. metiniame pranešime](#).

Informacija apie delistinguotas įmones

Nuo 2021 m. rugsėjo mėn. patronuojančioji bendrovė valdo 100 % AB „Energijos skirstymo operatorius“ (Tinklų segmentas) ir AB „Ignitis gamyba“ (Lanksčioji gamyba ir Žalioji gamyba segmentai) akcijų. Informaciją susijusią su delistinguotomis įmonėmis, įskaitant apmokėjimą už akcijas, galite rasti mūsų [svetainėje](#).

Kalbos pastaba

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



Trumpiniai

Trumpiniai

#	Skaičius				
%	Procentas				
'000 / tūkst.	Tūkstančiai				
12 mėn.	Ankstesnių dvylikos mėnesių laikotarpis				
AB	Akcinė bendrovė				
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)				
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai.				
B2B	Verslas verslui (angl. <i>business to business</i>)				
B2C	Verslas klientui (angl. <i>business to consumer</i>)				
BICG	„Baltic Institute of Corporate Governance“				
BVP	Bendras vidaus produktas				
CO2	Anglies dioksidas				
E	Elektra				
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius				
EBITDA	EBITDA – pelnas prieš finansinės veiklos rezultata, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją.				
EBPO	Tarptautinė ekonominio bendradarbiavimo ir plėtros organizacija				
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas				
ES	Europos Sąjunga				
ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“				
		Garantinis tiekimas	El. energijos tiekimas, siekiant užtikrinti vartotojų, kurie nustatyta tvarka nepasirinko nepriklausomo tiekėjo arba kurių pasirinktas nepriklausomas tiekėjas nevykdo savo įsipareigojimų, nutraukia veiklą arba el. energijos pirkimo–pardavimo sutartį, aprūpinimą el. energija	ISO	Tarptautinė standartizacijos organizacija
		GDR	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. <i>Global Depository Receipts</i> , GDR)	ISIN	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i>)
		GRI	Visuotinę ataskaitų teikimo iniciatyva (angl. <i>Global Reporting Initiative</i>)	k.d.	Kalendorinės dienos
		Grupė arba „Ignitis grupė“	UAB „Ignitis grupė“ įmonių grupė	Kauno HE	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė
		GW	Gigavatas	Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
			Energijos Tiekimas UAB	KCB	Kombinuoto ciklo blokas
		Hidroelektrinė	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė ir Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė	ketv.	Ketvirtis
		„Ignitis Eesti“	Ignitis Eesti OÜ	KJ	Kogeneracinė jėgainė
		„Ignitis gamyba“	AB „Ignitis gamyba“	Kruonio HAE	Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė
		„Ignitis Latvija“	„Ignitis Latvija“ SIA	kt.	Kitą
		„Ignitis Polska“	Ignitis Polska sp. z o.o.	Lietuvos energija	UAB „Lietuvos energija“ (dabartinė AB „Ignitis grupė“)
		„Ignitis renewables“	UAB „Ignitis renewables“	LRAIC	Ilgalaikės vidutinės prieaugio sąnaudos
		„Ignitis“	UAB „Ignitis“ (buvusi „Lietuvos energijos tiekimas“ ir „Energijos tiekimas“)	m.	Metai
		Instaliuota galia	Jrenginiai, kurie yra baigti statyti ir kuriuose buvo sėkmingai atlikti veiklos bandymai	Mažiečiai VP	UAB „VVP Investment“
		Investicijos	Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas, įmonių akcijų įsigijimas	mėnesį	Mėnesis / mėnesiai
		IPO	Pirminis viešas akcijų siūlymas (angl. <i>Initial Public Offering</i>)	min.	Minimalus
				mln./m	Milijonas per
				mlrd.	Milijardas
				MW	Megavatas
				MWh	Megavatvalandė
				n/a	Neaktualu
				Nauji prijungimai ir galios padidinimai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas

NPS	Klientų pasitenkinimo indeksas	SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė	vnt.	vnt.
OPEX	Veiklos sąnaudos	SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui	VKI	Vartotojų kainų indeksas
p. p.	Procentiniai punktai	SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui	VVĮ	Valstybės valdoma įmonė
Pagaminta elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis	SBTI	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. <i>Science Based Targets initiative</i>)	WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted average cost of capital</i>)
Pagaminta šiluminė energija (neto)	Parduotas atliekų elektrinėse bei biokuro elektrinėse pagamintas šiluminės energijos kiekis	SGD	Suskystintos gamtinės dujos	Žaliosios energijos gamyba (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, Kauno KJ ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros kiekis
Parduota elektros energija	Parduotas elektros energijos kiekis Lietuvoje (verslo klientai, buitiniai vartotojai ir garantinio tiekimo vartotojai) Lenkijoje, Latvijoje ir Estijoje	ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos	Žaliosios gamybos dalis, %	Žaliosios gamybos dalis turi būti apskaičiuojama tokiu būdu: Žaliosios elektros energijos gamybą (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) dalinant iš bendros pagamintos elektros energijos
Patronuojanti bendrovė	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)	TCFD	Darbo grupė su klimatu susijusių finansinių ataskaitų informacijos atskleidimo klausimais (angl. <i>Task Force on Climate-Related Financial Disclosures</i>)	Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	Vėjo jėgainės, saulės jėgainės, biokuro elektrinės, Kauno KJ ir hidroelektrinės (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), kurios baigtos statyti ir kuriose buvo sėkmingai atlikti veiklos bandymai.
Pilnas darbų užbaigimas	Sertifikato perėmimas, kuris reiškia elektrinės veiklos atsakomybės perdavimą Grupei	TFAS	Tarptautiniai finansinės atskaitomybės standartai		
plg.	palyginti su	TIPK	Taršos integruota prevencija ir kontrolė		
Pomeranijos VP	„Pomerania Wind Farm“ sp. z o.o.	TRIR	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i>)		
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)		Net promoter score		
ROCE	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Capital Employed</i>)	TWh	Teravatvalandė		
ROE	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Equity</i>)	UAB	Uždaroji akcinė bendrovė		
ROI	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Investment</i>)	VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba		
		Vilniaus KJ	UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“		
		Visuomeninis tiekimas	El. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo turintis visuomeninio tiekimo licenciją		
		„Vėjo gūsis“	UAB „VĖJO GŪSIS“		

Atsakingų asmenų patvirtinimas

ATSAKINGŲ ASMENŲ PATVIRTINIMAS

2022 m. lapkričio 22 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 14 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, AB „Ignitis grupė“ patronuojančiosios bendrovės vadovas Darius Maikštėnas ir AB „Ignitis grupė“ Grupės finansų vadovas Jonas Rimavičius, ir UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ Grupės Apskaitos valdymo vadovė Giedruolė Guobienė, veikianti pagal 2022 m. balandžio 4 d. įsakymą Nr. IS-22-22, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, devynių mėnesių laikotarpio pasibaigusio 2022 m. rugsėjo 30 d. AB „Ignitis grupė“ sutrumpintos konsoliduotos ir sutrumpintos patronuojančiosios bendrovės tarpinės finansinės

ataskaitos parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą 34-ąjį tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Ignitis grupė“ konsoliduotą ir patronuojančiosios bendrovės turta, įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius ir pinigų srautus, o tarpiniame pranešime yra teisingai nurodyta verslo plėtros ir veiklos apžvalga, AB „Ignitis grupė“ ir jos grupės įmonių būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.

A blue ink signature of Darius Maikštėnas, consisting of a series of loops and a long horizontal stroke at the end.

Darius Maikštėnas
Patronuojančiosios
bendrovės vadovas

A blue ink signature of Jonas Rimavičius, featuring a prominent 'J' followed by a series of horizontal and diagonal strokes.

Jonas Rimavičius
Grupės finansų vadovas

A blue ink signature of Giedruolė Guobienė, consisting of a series of loops and a long horizontal stroke at the end.

Giedruolė Guobienė
Grupės Apskaitos valdymo vadovė,
veikianti pagal 2022 m. balandžio 4 d.
įsakymą Nr. IS-22-22

AB „Ignitis grupė“

Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva
Įmonės kodas 301844044
Tel. +370 5 278 2998
El. paštas grupe@ignitis.lt
www.ignitisgrupe.lt

Ryšiai su investuotojais

Ainė Riffel-Grinkevičienė
Tel. +370 643 14925
El. paštas ir@ignitis.lt

Tvarumas

Valentas Neviera
Tel. +370 670 25997
El. paštas sustainability@ignitis.lt

Komunikacija

Artūras Ketlerius
Tel. +370 620 76076
El. paštas media@ignitis.lt

Skelbimo data

2022 m. lapkričio 22 d.