



2021 m. 12 mėn. laikotarpio Tarpinis pranešimas

Konsoliduotasis tarpinis pranešimas už 12 mėn. laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d. bei tarpines sutrumpintas konsoliduotas ir tarpines sutrumpintas patronuojančiosios bendrovės finansines ataskaitas už 12 mėn. laikotarpį pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

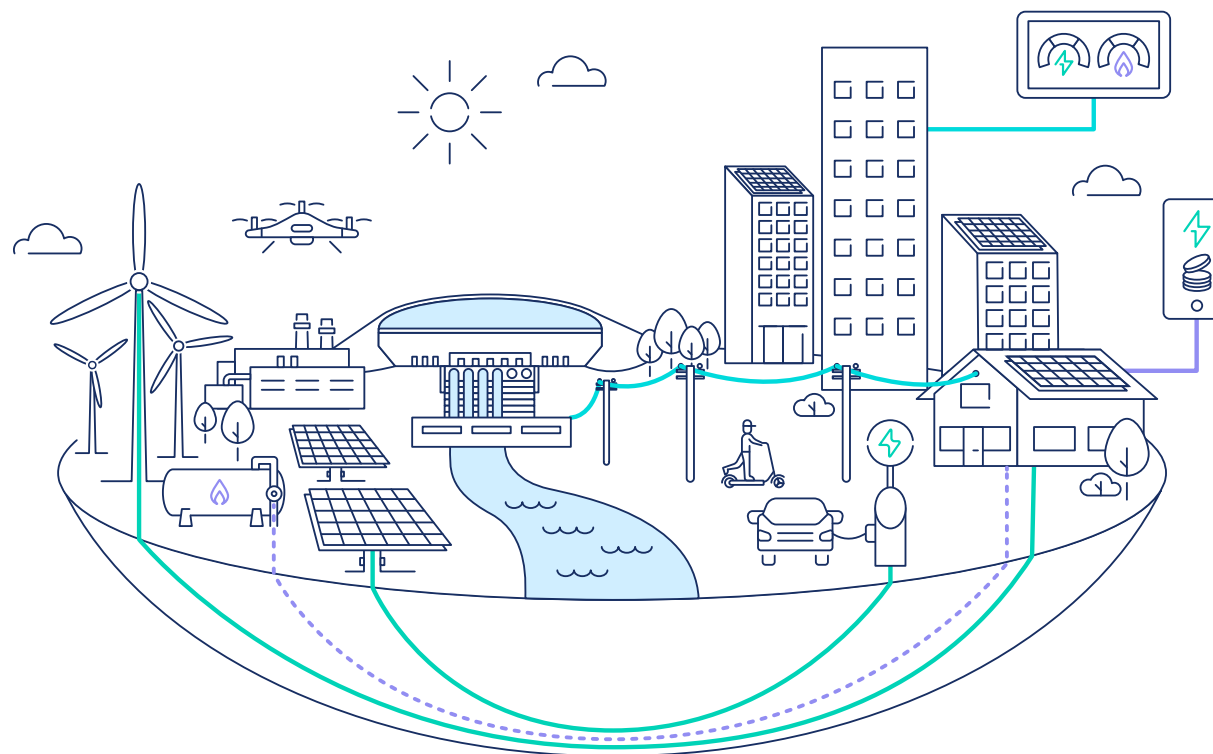
„Ignitis grupė“ – kuriame energetiškai sumanų pasaulį

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.



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	4. Valdymo ataskaita	76
1.1 Grupės vadovo pranešimas	5	4.1 Stebėtojų tarybos pirmininko pranešimas	77
1.2 Svarbiausi įvykiai	9	4.2 Valdysenos modelis	78
1.3 Rezultatų apžvalga	12	4.3 Stebėtojų taryba ir komitetai	84
1.4 Prognozės	14	4.4 Audito komitetas	94
1.5 Tvarumo apžvalga	15	4.5 Valdyba	98
1.5 Informacija investuotojams	17	4.6 Atlygio ataskaita	104
2. Verslo apžvalga	20	4.7 Rizikos ir jų valdymas	114
2.1 Verslo profilis	21	4.8 Informacija apie Grupę	125
2.2 Rinkos dalis	22	5. Finansinės ataskaitos	133
2.3 Strategija ir tikslai	23	5.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos	134
2.4 Verslo aplinka	38	5.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	176
3. Rezultatai	45	5.3 Informacija apie auditorių	195
3.1 Metiniai rezultatai	46	6. Papildoma informacija	196
3.2 Rezultatai pagal segmentus	63	6.1 Papildoma informacija investuotojams	197
3.3 Penkerių metų apžvalga	71	6.2 Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius	199
3.4 Ketvirto ketvirčio rezultatai	72	6.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai	203
3.5 Ketvirčių suvestinė	74	6.4 Kita teisinė informacija	207
		7. Trumpiniai	208
		8. Atsakingų asmenų patvirtinimas	211

Apžvalga

1.1 Grupės vadovo pranešimas	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	9
1.3 Rezultatų apžvalga	12
1.4 Prognozės	14
1.5 Tvarumo apžvalga	15
1.6 Informacija investuotojams	17

1.1 Grupės vadovo pranešimas

Apžvalga

Finansai

Koreguotas EBITDA augo 35,2 % iki 332,7 mln. Eur. Žaliosios gamybos segmento rezultatas išaugo daugiau nei dvigubai ir pasiekė 107,5 mln. Eur bei dabar sudaro 1/3 bendro rezultato.

7,3 % viršyta 2021 m. 300–310 mln. Eur koreguoto EBITDA prognozė.

Pagal Dividendų politiką, už 2021 m. planuojame išmokėti 1,19 Eur dividendą vienai akcijai¹, iš viso – 87,6 mln. Eur. Tai reiškia, kad paprastųjų vardinių akcijų pajamingumas siektų 5,7 %, o GDR – 5,8 % (vertinant metų pabaigos uždarymo kainas).

Verslo plėtra

Pernai komercinę veiklą pradėjus atliekas energija verčiančiam Vilniaus KJ blokui (19 MWe, 60 MWth) ir Pomeranijos VP (94 MW), 113 MW padidėjo instaliuota Žaliosios gamybos galia.

Mūsų vystomų projektų portfelis išaugo iki 460 MW, nes įsigijome vėjo parkų projektus Latvijoje ir Lenkijoje, saulės jėgainių portfelį Lenkijoje ir užsitikrinome sklypus, skirtus sausumos vėjo ir saulės jėgainių projektų vystymui, t. y., pradėjome plyno lauko investicijas. Siekdami dar labiau paspartinti augimą bei uždirbti papildomą grąžą, 2022 m. planuojame pradėti turto rotavimo programą.

Pavėlinome Vilniaus KJ biomasės bloko komercinės veiklos pradžią į 2023 m. II ketv. (buvo 2022 m. IV ketv.) bei nutraukėme sąlyginę sutartį su Lenkijos saulės jėgainių portfelio I (iki 170 MW) vystytoju.

Žvelgiant į Tinklų segmentą, Tinklų Metodika buvo atnaujinta užtikrinant tvarų reguliavimą. Be to, sudarėme sutartį su tiekėju, kuris bus atsakingas už išmaniųjų skaitiklių infrastruktūros įgyvendinimą, bei nukėlėme galutinį projekto terminą į 2025 m. (buvo 2023 m.). Galiausiai, atnaujino 2021–2030 m. Tinklų segmento 10 metų investicijų planą, kuriame numatyta investicijų už 1,9 mlrd. eurų.

Per 2021 metus mūsų aplinkosaugos, socialinio atsakingumo ir valdysenos (ASV) rodikliai pagerėjo. Pagerino tiek MSCI (iš „A“, į „AA“), tiek „Sustainalytics“ (iš 26,5, į 20,4) reitingus. Su šiais įvertinimais Grupė patenka tarp sektoriaus lyderių ir gerokai viršija komunalinių ir energetikos grupių vidurkį. Taip pat, mūsų šiltnamio efektą sukeliančių dujų (ŠESD) emisijų mažinimo tikslai visose apimtyse buvo patvirtinti mokslu paremtų tikslų iniciatyvos (angl. *Science-based Targets Initiative*, SBTi). Siekiame sumažinti ŠESD emisijas 47 % iki 2030 m., lyginant su 2020 m.

2022–2025 m. tikslai

Atnaujintame 2022–2025 m. strateginiame plane patvirtino investicijų už 1,7–2,0 mlrd. Eur., kurios daugiausiai bus nukreiptos į Žaliosios gamybos ir Tinklų segmentus. Investicijomis planuojame padidinti Žaliosios gamybos instaliuotus pajėgumus nuo dabartinių 1,2 GW iki 2,0–2,2 GW 2025 m. Taip pat – stiprinti tinklo patikimumą, jį skaitmenizuoti bei plėsti, prijungiant naujų klientų. Prognozuojame, kad dėl šių pokyčių 2025 m. koreguotas EBITDA sieks 370–410 mln. Eur.

Valdymas

Ketverių metų kadencijai buvo išrinkti nauji stebėtojų tarybos nariai. Penki iš jų, įskaitant ir pirmininką, yra nepriklausomi nariai. Trys iš narių dirbo ankstesnėje stebėtojų tarybos kadencijoje arba komitetuose. Taip buvo užtikrintas veiklos tęstinumas. 2021 m. IV ketv. buvo suformuoti komitetai (Audito komitetas, Skyrimo ir atlygio komitetas, Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas).

Po ataskaitinio laikotarpio buvo išrinkti nauji valdybos nariai. Trys iš penkių narių dirbo ankstesnėje valdybos kadencijoje, įskaitant ir Grupės vadovą, taip užtikrinant Grupės veiklos tęstinumą ir plėtrą.

Įvairovės atžvilgiu, stebėtojų taryboje dirba keturios moterys ir trys vyrai, o valdyboje viena moteris ir keturi vyrai.



Daugiausia dėl Žaliosios gamybos viršyta prognozė ir ASV iniciatyvų įvertinimas

Išskirtinių energetikos rinkos pokyčių sukuryje ir toliau demonstravome, kad mūsų verslo modelis yra atsparus: koreguotas EBITDA augo 35,2 %, lyginant su 2020 m., ir siekė 332,7 mln. Eur. Viršijome 300–310 mln. Eur prognozė 7,3 %. Tai daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos rezultatai, kurie sudaro net trečdajį bendro rezultato. Prognozuojame, kad 2022 m. koreguotas EBITDA turėtų siekti 290–335 mln. Eur. Prognozuojamas mažesnis rezultatas, lyginant su 2021 m., yra susijęs su neįprastais Sprendimų klientams segmento gamtinių dujų veiklos rezultatais 2021–2022 m. laikotarpiu (didesniu teigiamu efektu 2021 m. ir didesniu neigiamu efektu numatomu 2022 m.).

¹ 1,19 Eur dividendas vienai akcijai susideda iš 0,589 Eur dividendų, išmokėtų už 2021 m. I pusm., bei 0,600 Eur dividendų, planuojamo išmokėti už 2021 m. II pusm., kurį dar turi patvirtinti visuotinis akcininkų susirinkimas 2022 m. kovo 29 d. eilinio susirinkimo metu.

Veikla

Koreguotas EBITDA augo visuose segmentuose, o šį augimą labiausiai lėmė instaliuoti nauji Žaliosios gamybos pajėgumai, leidę pagaminti didesnį elektros kiekį. Prie to prisidėjo veiklą pradėję Pomeranijos VP (94 MW) ir atliekas energija verčiantis Vilniaus KJ blokas (19 MWe, 60 MWth), taip pat Kauno KJ (24 MWe, 70 MWth), paleista 2020 m. rugpjūčio mėn., geresni Kruonio HAE komercinės veiklos rodikliai (pavyko išnaudoti palankų skirtumą tarp rinkos kainų piko ir ne piko metu) ir Kauno HE rezultatai, daugiausiai nulemti didesnių elektros kainų rinkoje. Be to, Sprendimų klientams segmento rezultatai taip pat buvo geresni dėl laikinai teigiamo gamtinių dujų efekto, susidariusio dėl gamtinių dujų rinkoje susidariusių palankių kainų, kuris turėtų tapti neigiamas, jei gamtinių dujų kainos grįš į įprastą lygį.

2021 m. koreguotas EBITDA 7,3 % viršijo aukštesniąją prognozę (300–310 mln. Eur) ribą. Neigiamą efektą Tinklų segmente dėl atnaujintos Metodikos atsverė geresni nei tikėtasi Žaliosios gamybos ir Lankščiosios gamybos segmentų elektros energijos gamybos portfelių rezultatai. Tai daugiausiai lėmė didesnės elektros energijos kainos rinkoje ir didesnis skirtumas tarp kainų rinkoje piko ir ne piko metu. Taip pat tam įtakos turėjo geresni nei tikėtasi Sprendimų klientams segmento rezultatai dėl laikino teigiamo gamtinių dujų rezultato efekto, kurį lėmė palankūs gamtinių dujų kainos pokyčiai.

2021 m. spalio mėn. reguliuotojas (VERT) atnaujino Tinklų Metodiką, iš esmės keičiant RAB skaičiavimo metodiką iš LRAIC modelio į panašesnį į istorinės įsigijimo vertės modelį. Vis dėlto, reguliavimo tvarumas buvo užtikrintas naudojant naujai pritaikytą papildomą dedamąją, kuri atsveria RAB skaičiavimo metodo pokyčius. Dėl šių veiksnių mūsų prognozė, dividendų politika ir investicijų planas išlieka nepakitę. Atsižvelgiant į minėtus pokyčius, 2020 m. duomenys buvo perskaičiuoti retrospektyviai, siekiant geriau palyginti rezultatus tarp metų (daugiau išsamios informacijos apie pokyčius galite rasti skyriuje „3.1 Metiniai rezultatai“).

Atsižvelgdamas į precedento neturinčius pokyčius energetikos žaliavų kainose, 2021 m. lapkričio mėn. Seimas priėmė Lietuvos Respublikos (LR) elektros energetikos įstatymo, LR dujų įstatymo pataisas (susijusias su privačių klientų rinkos dalimi), nukėlė antrąjį elektros rinkos liberalizavimo etapą 6 mėn. (iš 2022 m. sausio, į liepos mėn.) bei patvirtino schemą, pagal kurią Grupė buitiniams vartotojams amortizuos išaugusias elektros ir gamtinių dujų kainas. Grupės vertinimu, šios pataisos neturės reikšmingos įtakos Grupės veiklai ir jos rezultatams, tačiau užtikrins vartotojų interesus, nes antrojo etapo liberalizavimo termino atidėjimas sudarys vartotojams galimybę per ilgesnį laikotarpį priimti jų



Dėl daugiau nei dvigubai išaugusių Žaliosios gamybos segmento rezultatų, 2021 m. prognozė viršyta 7,3 %. Sparčiai didėjanti atsinaujinančios energijos projektų apimtis, 2021 m. išaugusi iki 460 MW., ir toliau didžiąja apimtimi turėtų lemti rezultatų augimą.

interesus atitinkančius sprendimus. Grupė nepatirs nuostolių dėl elektros ir gamtinių dujų įsigijimo kainų amortizavimo, nes skirtumai tarp faktinės žaliavų kainos ir patvirtintų tarifų buitiniams vartotojams bus išdėstyti ateities laikotarpiuose. Nors patirtos skolinimosi sąnaudos ir bus kompensuojamos, tačiau dėl šių pakeitimų reikšmingai padidės Grupės apyvartinio kapitalo lygis, kuris palaiapsniui mažės iki 2027 m.

Kalbant apie gražą akcininkams, už 2021 m. planuojame išmokėti 1,19 Eur dividendą vienai akcijai, iš viso – 87,6 mln. Eur. Tai reiškia – paprastųjų vardinių akcijų pajamingumas siektų 5,7 %, o GDR – 5,8 % (vertinant metų pabaigos uždarymo kainas). Verta paminėti, kad numatomas 0,600 Eur dividendas vienai akcijai už antrąjį 2021 m. pusmetį (iš viso 1,19 Eur) dar turi būti patvirtintas eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo 2022 m. kovo 29 d. metu. Šiuo siūlymu užtikriname, kad dividendai būtų išmokami pagal Dividendų politiką, užtikrinant bent 3 % metinį dividendų augimą.

2022 m. koreguotas EBITDA turėtų būti 290–335 mln. Eur ribose. Numatome rezultatų augimą abiejuose pagrindiniuose veiklos segmentuose – Žaliojoje gamyboje ir Tinkluose. Žalioji gamyba turėtų augti dėl Pomeranijos VP visų metų rezultato bei turto rotavimo programos efekto. Geresni numatomi Tinklų segmento rezultatai yra susiję su papildoma dedamąja nustatyta reguliuotojo atnaujintoje Metodikoje. Sprendimų klientams segmente numatomas prastesnis rezultatas, lyginant su 2021 m., susijęs su gamtinių dujų veikla 2021–2022 m. laikotarpiu. Aukšti segmento rezultatai 2021 m. buvo susiję su laikinu palankių pokyčių gamtinių dujų kainoje efektu, nes, pagal vidutinių sąnaudų apskaitos

metodą, parduotų prekių savikaina (angl. *cost of sold goods*, COGS) buvo mažesnė dėl pigesnių dujų atsargų, kurios buvo pirktos anksčiau. Tačiau, atsargos buvo apdraustos, o neigiami apdraudimo rezultatai bus matomi Pelno (nuostolių) ataskaitoje tik atsargas išėmus iš saugyklų – daugiausiai 2022 m. I ketv.

Verslo plėtra

Žaliosios gamybos instaliuotos galios ir projektų plėtra, kuriuos 2021 m. sėkmingai padidinome, buvo vienos iš mūsų prioritetų sričių.

Žaliosios gamybos instaliuotoji galia padidėjo 113 MW, nes Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas (19 MWe, 60 MWth) ir Pomeranijos VP (94 MW) pradėjo komercinę veiklą atitinkamai 2021 m. kovo ir gruodžio mėn.

Be to, padidinome vystomų projektų apimtį iki 460 MW. Pirmiausia, 2021 m. III ketv. įžengėme į Latvijos atsinaujinančių išteklių rinką, kuomet pasirašėme sąlygines sutartis dėl trijų ankstyvos vystymo stadijos vėjo parkų projektų įsigijimo, kurių bendra galia siekia apie 160 MW. Preliminariai, investicijos sieks 200 mln. Eur, o projekto įsigijimo kaina neviršija 10 %.

Metų gale išplėtėme savo portfelį Lenkijoje, pridėdami 80 MW, nes pasirašėme sąlyginę sutartį dėl saulės jėgainių (Lenkijos saulės jėgainių portfelis II) projektų portfelio įsigijimo bei įsigijome 50 MW vėjo parką (Silezijos VP), kuris yra parengtas statyboms, be to, pradėjome plyno lauko investicijas (apie 170 MW).

Lenkijos saulės jėgainių portfelio II (iki 80 MW) projektai yra skirtingose vystymo stadijose, o jų komercinės veiklos pradžia numatoma 2022–2023 m. Numatytos bendros investicijos siekia apie 50 mln. Eur. Juos pabaigus, projektai veiks pagal paramos schemą (angl. contract for difference, CfD), skiriamą Lenkijos reguliuotojo, arba ilgalaikės elektros prekybos sutartis. Paskutiniame atsinaujinančių išteklių aukcione Lenkijoje 21 projektas, kurių bendra galia siekia apie 20 MW, laimėjo sutartis su indeksuojamais skatinamaisiais tarifais, siekiančiais ~53–56 Eur/MWh.

Silezijos VP (50 MW), kuris turėtų pradėti komercinę veiklą 2023 m. IV ketv., šiuo metu yra parengtas statyboms, o statybos darbų pradžia numatoma 2022 m. II ketv. Jis taip pat laimėjo indeksuojamą (CfD) tarifą – ~55 Eur/MWh. Bendros numatomos investicijos į šį vėjo parką siekia apie 70 mln. Eur, įskaitant įsigijimo kainą ir statybos darbus.

Galiausiai, pradėjome plyno lauko investicijas Lietuvoje ir Lenkijoje, kur užsitikrinome žemių, skirtų sausumos vėjo parkų ir saulės jėgainių projektų vystymui (apie 170 MW). Kadangi projektai skirtingi, jų pradžios planuojamos 2024–2026 m. laikotarpiu.

Visų likusių projektų, įskaitant Mažeikių VP (63 MW), kuris pradėtas statyti 2021 m. ir turėtų pradėti komercinę veiklą apie 2023 m. I ketv., tiek jūrinio vėjo projektų Škotijoje (800–950 MW) bei Lietuvoje (700 MW) ir, galiausiai, Kruonio HAE plėtros (900 MW) pastatant papildomą 110 MW bloką, vystymas vyksta pagal planą ir biudžetą, išskyrus Vilniaus KJ biomasės bloką (73 MWe, 169 MWth) bei Lenkijos saulės jėgainių portfelį I (iki 170 MW).

Vis dar planuojame Vilniaus KJ biomasės bloke (73 MWe, 169 MWth) pagaminti pirmąją energiją iki 2022 m. pabaigos. Tačiau, atsižvelgdami į tai, kad po paskelbimo apie „Rafako“ (buvusio pagrindinio rangovo) restruktūrizavimą, vėluoja inicijuoti pirkimų procesai, perplanavome komercinės veiklos pradžią į 2023 m. II ketv.

Per paskutinius šešis mėnesius derėjome dėl Lenkijos saulės jėgainių portfelio I (iki 170 MW) su vystytoju („Sun Investment Group“), nes nei vienas projektas nelaimėjo paramos (CfD) tarifą per paskutinius aukcionus. 2022 m. vasario mėn., nepavykus susitarti dėl priimtino gražos lygio, kuris atitiktų mūsų tikslinės gražos rėžį, sąlyginę pirkimo ir pardavimo sutartis buvo nutraukta. Išankstiniai apmokėjimai išmokėti vystytojui (apie 3,8 mln. Eur) bus gražinti visa apimtimi Grupei, todėl Grupė nepatirs nuostolių, susijusių su šiuo sandoriu.

Nepaisant šių neatitikimų, toliau didiname vystomų projektų portfelį bei esame tikri, kad pasieksime Žaliosios gamybos tikslus. Pagal Grupės strategiją, 2021 m. pradėjome „Ignitis grupės“ atsinaujinančių išteklių energetikos veiklų konsolidaciją, kuri leis užtikrinti konkurencingesnį, lankstesnį ir efektyvesnį Žaliosios gamybos projektų įgyvendinimą bei sustiprinti „Ignitis renewables“ finansinį pajėgumą.

Siekiant dar labiau paspartinti segmento augimą, neseniai paskyrėme naują „Ignitis renewables“ vadovą, taip sustiprindami atsinaujinančių išteklių segmento komandą. Thierry Aelens yra gerbiamas aukščiausio lygio vadovas, įgavęs plačią patirtį jūros vėjo parkų projektų vystyme dirbdamas energetikos lyderėse. Per 2022 m. siekiame suformuoti likusią „Ignitis renewables“ vadovų komandą bei praplėtus kompetencijas ir toliau užtikrinti šio segmento augimo tęstinumą.

Žvelgiant į Tinklų segmentą, 2021 m. sudarėme sutartį su infrastruktūros tiekėju dėl maždaug 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių. Siekiant atitikti visus aukščiausio lygio reikalavimus (įskaitant kibernetinį saugumą) ir parengus efektyviausio diegimo modelį, projektas buvo perplanuotas ir galutinis terminas nukeltas į 2025 m. (buvo 2023 m.). Taip pat, toliau tęsiame Tinklų plėtrą prijungdami naujus klientus ir didindami prijungimų galią bei prižiūrėdami tinklą (daugiausiai keičiant oro linijas požeminėmis). Galiausiai, metų gale buvo pristatytas 2021–2030 m. Tinklų segmento 10 m. investicijų planas, kuriame numatyta investicijų už 1,9 mlrd. eurų, o tai yra toks pat investicijų lygis kaip ir praeitame 2021–2030 m. investicijų plane. Lėšos daugiausiai bus skirtos tinklų patikimumo didinimui, skaitmenizacijai bei plėtrai prijungiant naujus klientus.

Tvarumas

Tvarumas yra vienas iš mūsų Grupės strategijos ir veiklų prioritetų, tad, įgyvendindami energetikos transformaciją ir kurdami energetiškai sumanų pasaulį, didelį dėmesį teikiame aplinkosaugos, socialinės atsakomybės ir valdysenos veiksniams.

Mums malonu pristatyti antrąją metinę integruotą „Tvarumo (socialinės atsakomybės) ataskaitą“, pateikiamą 2021 m. metiniame pranešime, kuri atitinka geriausias ataskaitų rengimo praktikas pagal Visuotinę ataskaitų teikimo iniciatyvą (angl. *Global Reporting Initiative*, GRI). Toliau tobuliname atskleidimą, kuris suteiktų aiškų vaizdą apie mūsų veiklą ir pasiektą pažangą visoms suinteresuotoms šalims. 2021 m. I ketv. prisijungėme prie oficialaus organizacijų, palaikančių darbo grupę su klimatu susijusiems finansiniams atskleidimams (angl. Task Force on Climate-Related Financial Disclosures, TCFD), sąrašo ir šioje ataskaitoje jau matomi mūsų pirmieji žingsniai siekiant TCFD

rekomendacijų įgyvendinimo, kuriuos planuojame užbaigti 2022 m.

Kalbant apie įsipareigojimą suinteresuotoms šalims, 2021 m. pabaigėme išsamų suinteresuotų šalių įsitraukimo projektą, kuris vyko visos Grupės mastu ir įtraukė daugiau nei 40 suinteresuotų šalių grupių bei beveik 3 000 respondentų. Atsižvelgėme į suinteresuotų šalių grupių nuomonę atnaujinant mūsų darnumo veiklų prioritetus 2022 m. ir vėlesniems laikotarpiams, kurie atsispindi ir atnaujintame strateginiame plane.

Mūsų pastangų judėti link ASV valdymo meistriškumo rezultatų dėka, dabar esame lyderiai tarp savo sektoriaus bendrovių pasaulyje, vertinant pagal „MSCI“ ASV reitingų agentūros suteiktą „AA“ reitingą. Pastarasis pagerintas 2021 m. liepą nuo prieš tai buvusio „A“ (skalėje „CCC–AAA“, nuo aukščiausios iki žemiausios rizikos). Prie geresnio reitingo didele dalimi prisidėjome tęstiniu įsipareigojimu mažinti ŠESD emisijas, siekiant kovoti su klimato kaita, plečiant atsinaujinančių energijos išteklių portfelį ir stiprinant pagrindines socialinės atsakomybės ir valdysenos praktikas.

Taip pat, nepriklausoma ASV reitingų lyderė „Sustainalytics“ pagerino Grupės ASV rizikų reitingą iš 26,5, į 20,4 (skalėje 100–0, nuo aukščiausios iki žemiausios rizikos). Su šiais įvertinimais Grupė patenka tarp 12 % geriausiai ASV rizikas valdančių komunalinių ir energetikos grupių lyderių.

Be to, besibaigiant 2021 m. pasiekėme dar keletą svarbių rezultatų. Paskutinį metų ketvirtį tapome pirmąja lietuviška įmone, kurios šiltnamio efektą sukeliančių dujų (ŠESD) emisijų tikslai patvirtinti pagal klimato kaitos mokslą. „Mokslu grįstų tikslų iniciatyva“ (SBTi) patvirtino, kad tikslai atitinka 1,5 °C globalinio atšilimo iki 2050 m. scenarijų.

Taip pat, pasaulyje pripažinta aplinkos apsaugos atskleidimų organizacija CDP pirmą kartą įvertino Grupės veiksmus švelninant klimato kaitą ir prisitaikant prie jos. 2021 m. IV ketv. CDP paskelbė Grupei suteikusi „B“ įvertinimą (skalėje nuo „D“ iki „A“, kur „A“ – geriausias galimas vertinimas). Be to, Valstybės valdomų įmonių gerosios valdysenos indekse patronuojančioji bendrovė trečią kartą iš eilės pelnė aukščiausią įmanomą „A+“ įvertinimą ir buvo paskelbta valdysenos lydere didelių įmonių kategorijoje bei buvo pripažinta lydere tvarumo srityje.

Ir, galiausiai, džiaugiamės galėdami pasidalinti, kad Grupė gavo aukščiausią įvertinimą už lygių galimybių principų įgyvendinimą organizacijoje – buvo apdovanota trimis „Lygių galimybių sparnais“. Tai yra aukščiausias tokio pobūdžio įvertinimas, kurį suteikė Lygių galimybių kontrolieriaus tarnyba ir Žmogaus teisių stebėjimo institutas. Po atskaitinio laikotarpio tapome pirmąja



lietuviška įmone, kuri gavo prestižinį „Top employer 2022 Lithuania“ sertifikata iš „Top Employer Institute“, kuris parodo, kad mūsų kuriamos darbo sąlygos atitinka aukščiausius tarptautinius standartus.

2022 metais skirsime dar daugiau dėmesio strateginiams tvarumo prioritetams: derinsime dekarbonizavimo planus pagal mokslu paremtus tikslus, taip pat, sieksime atitikti Taksonomijos reglamentą, atlikti biologinės įvairovės ir atliekų taršos vertinimus, stiprinsime darbuotojų ir rangovų saugos praktiką bei stengsimės didinti įvairovę į įtrauktį.

2022–2025 m. tikslai

Šiame pranešime taip pat skaitytojams pristatome atnaujintą 2022–2025 m. strateginį planą. Šiuo laikotarpiu planuojamos 1,7–2,0 mlrd. Eur investicijos bus daugiausiai nukreiptos į Žaliosios gamybos ir Tinklų segmentus. Investicijomis planuojame padidinti Žaliosios gamybos instaliuotą galią nuo dabartinių 1,2 GW, iki 2,0–2,2 GW iki 2025 m. bei didinti tinklo patikimumą, jį skaitmenizuoti bei plėsti prijungiant naujus klientus.

Visa tai turėtų lemti, kad 2025 m. pabaigoje koreguoto EBITDA ribos sieks 370–410 mln. Eur, o vidutinis koreguotas ROCE rodiklis 2022–2025 m. sieks 5,5–6,5 % lygį.

Galiausiai, siekiant išlaikyti sveiką balansą, Grupės grynosios skolos / koreguoto EBITDA svertinis rodiklis neturėtų viršyti 5

kartų. Be to, siekiame išlaikyti solidų investicinį kredito reitingą – „BBB“ ar aukštesnį. Tai padės mums užtikrinti įsipareigojimą kasmet didinti dividendus akcininkams, o tai turėtų lemti 6,0–6,6 % dividendų pajamingumą 2022–2025 m.

Visa tai planuojame įgyvendinti tuo pat metu užtikrindami progresą darnumo veiklose, kurios yra Grupės strategijos pagrindas. Siekdami didesnio poveikio, toliau veiksime keturiomis pagrindinėmis darnumo kryptimis. Pirmoji – veiksmai mažinant poveikį klimato kaitai – užtikrins, kad tesėsime pažadą pasiekti nulinį ŠESD emisijų balansą iki 2050 m. Dėl to siekiame sumažinti ŠESD emisijas 23 % iki 2025 m., lyginant su 2020 m., bei toliau siūlysimė sprendimus klientams, kaip sumažinti jų taršos pėdsaką. Taip pat skirsime dėmesio gamtos išteklių apsaugai, įgyvendindami žiedinės ekonomikos iniciatyvas visuose savo verslo segmentuose ir siekdami sukurti teigiamą poveikį biologinei įvairovei iki 2025 m.

Be aplinkosaugos veiklų užtikrinsime, kad mūsų darbuotojai yra pasiruošę ateičiai, t. y., sveiki, saugūs ir patenkinti savo darbu. Iki 2025 m. siekiame sumažinti nelaimingų atsitikimų skaičių milijonui išdirbtų valandų (angl. total recordable employee injury rate, TRIR) iki 1,90 bei išvengti darbuotojų ir rangovų mirties atvejų. Taip pat svarbu, kad darbuotojus suptų įvairovę skatinanti aplinka, todėl sieksime didinti lyčių balansą tarp aukščiausio lygio vadovų ir kad šias pozicijas užimtų bent 34 % moterų.

Galiausiai, stiprinsime korporatyvino valdymo praktikas, kad išliktume patikima organizacija. Toliau sieksime išlaikyti aukštą darbuotojų, netoleruojančių korupcijos, rodiklį (≥95 %) ir iki 2025 m. sieksime, kad koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis sudarytų bent 70 % (kaip tai numatyta Taksonomijos reglamento kriterijuose). Taip pat, planuojame, kad 90 % mūsų Investicijų 2022–2025 m. laikotarpiu atitiks Taksonomijos reglamento reikalavimus. Esame tikri, kad šios keturios darnumo kryptys – poveikio klimato kaitai mažinimas, gamtos išteklių apsauga, ateičiai pasiruošę darbuotojai bei patikima organizacija – kurs reikšmingą vertę mūsų bendrovei ir suinteresuotoms šalims.

Valdymo pokyčiai

2021 m. buvo pažymėti reikšmingų pokyčių Grupės valdymo struktūroje. Pasibaigus Grupės dviejų lygių valdymo sistemos organų kadencijoms, 2021 m. spalio 26 d. visuotinis akcininkų susirinkimas ketverių metų kadencijai išrinko naujus stebėtojų tarybos narius. Dauguma jų, įskaitant ir pirmininką, yra nepriklausomi, o keturi iš septynių narių yra moterys. Be to, 2021 m. IV ketv. buvo suformuoti komitetai (Audito komitetas, Skyrimo ir atlygio komitetas, Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas). Galiausiai, stebėtojų taryba išrinko valdybos narius naujai kadencijai. Trys iš penkių narių dirbo ankstesnėje valdybos kadencijoje, įskaitant ir Grupės vadovą, taip užtikrinant Grupės veiklos tęstinumą ir plėtrą.

Ateities planai









Stiprūs Grupės rezultatai tokiu nepastoviu metu tik parodo, kad einame teisingu keliu siekdami 2030 m. tikslų. Aiškūs prioritetai iki 2025 m. leidžia sėkmingai siekti tikslų bei toliau dirbti prie mūsų svarbiausių uždavinių – didinti atsinaujinančių išteklių pajėgumus regione ir užtikrinti Lietuvos energetikos nepriklausomybę, veiklose taikant aukščiausius ASV principus ir standartus.

Na ir galiausiai, nepaprastai didžiuojusi galėdamas vesti Grupę į priekį dar vieną kadenciją. Tai buvo kelionė pilna organizacinių ir strateginių pokyčių, o dabar, remiantis modeliu sukurtu sparčiai plėtrai, esu įsitikinęs mūsų gebėjimu tapti energetikos lydere rinkoje.

Darius Maikštėnas

Grupės vadovas ir valdybos pirmininkas
Ignitis grupė

1.2 Svarbiausi įvykiai

I ketv. Vasaris	Kovas	II kev. Balandis	Gegužė	Birželis	III ketv. Liepa	Rugpjūtis	Rugsėjis
<p> Žalioji gamyba: Patvirtinta Kruonio HAE (900 MW) plėtra statant papildomą 110 MW bloką.</p> <p>Strategija: Paskelbtas 2021–2024 m. strateginis planas.</p> <p>Valdymas: Gautas <u>Lūkesčių raštas</u> iš Daugumos akcininko (LR Finansų ministerijos), kuriame palaikomi Grupės strategijos tikslai.</p>	<p>Inovacijos „Ignitis Innovation Fund“ padidino investicijas į Izraelyje veikiančią įmonę „H2Pro“, kuri vysto žalią vandenilio gamybos technologiją.</p> <p>Tvarumas: Tvarių prekės ženklų indėkse (angl. <i>Sustainable Brand Index™</i>) „Ignitis“ prekės ženklas užėmė pirmąją vietą energetikos kategorijoje ir 15-ą vietą bendroje kategorijoje.</p> <p>Valdymas: <u>Atnaujinta</u> Atlygio politika.</p> <p> žalioji gamyba: Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas (19 MWe, 60 MWth) pradėjo veiklą.</p>	<p>Finansai: Išmokėti 0,579 Eur dividendai už akciją už antrąjį 2020 m. pusmetį.</p> <p>Valdymas: Nuosavybės teisė į visas ESO (Tinklų segmentas) akcijas perrašyta „Ignitis grupei“.</p> <p>Finansai: Apžvalgų bendrovė „Enlight Research“ įtraukė „Ignitis grupę“ į savo apžvelgiamų bendrovių sąrašą.</p>	<p> Žalioji gamyba: Pomeranijos VP (94 MW) Lenkijoje pagamino pirmąją elektros energiją.</p> <p>Valdymas: Akcijų opcionų programa sustabdyta kol bus išsklaidytos abejonės dėl programos atitikimo nacionaliniams teisės aktams.</p> <p>Finansai: „S&P Global Ratings“ atliko kasmetinį kredito reitingo vertinimą ir patvirtino „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą.</p> <p> Tinklai: Sudaryta sutartis su infrastruktūros tiekėju dėl maždaug 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių.</p>	<p>Valdymas: Dominykas Tučkus, patronuojančios bendrovės valdybos narys ir Infrastruktūros ir plėtros direktorius, atsistatydino.</p> <p> Žalioji gamyba: Inicijuotas Grupės išteklių energetikos įmonių, išskyrus Kauno HE ir Kruonio HAE, konsolidavimo projektas.</p> <p>Finansai: <u>Paskelbtas laiškas</u> Žaliųjų obligacijų investuotojams už 2020 m.</p>	<p>Tvarumas: „MSCI“ suteiktas ASV reitingas pakilo nuo „A“ iki „AA“ (skalėje „CCC–AAA“).</p> <p>Valdymas: Visuotinis patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimas <u>priėmė</u> sprendimą įsigyti patronuojančiosios bendrovės savas akcijas (susijusias su stabilizavimo procesu po pirminio viešojo akcijų siūlymo) ir patvirtino atnaujintus įstatus.</p>	<p> Tinklai: <u>Patvirtintas</u> investicijų gražos lygis (WACC) 2022 metams: elektros energijos segmentui – 4,16 %, gamtinių dujų segmentui – 3,98 %.</p> <p> Žalioji gamyba: Pasirašyta sąlyginė sutartis trijų, ankstyvos vystymo stadijos, vėjo parkų Latvijoje įsigijimui, kurių bendra galia siekia apie 160 MW.</p> <p> Tinklai: Parengus modelį efektyviausio diegimo vykdymui, siekiant atitikti visus aukšto lygio reikalavimus (įskaitant kibernetinį saugumą), projektas buvo perplanuotas ir galutinis terminas nukeltas į 2025 m. (iš 2023 m.).</p>	<p>Valdymas: Nuosavybės teisė į visas „Ignitis gamyba“ (Lankščioji gamyba) akcijas perrašyta „Ignitis grupei“.</p> <p>Finansai: Išmokėti 0,589 Eur dividendai už akciją už pirmąjį 2021 m. pusmetį.</p>

IV ketv.

Spalis

**Tinklai:**

VERT (reguliuotojas) patvirtino naują Tinklų segmento metodikos redakciją, iš esmės reguliuojamos turto vertės apskaitos modelį keičiant iš ilgo laikotarpio vidutinių padidėjimo sąnaudų apskaitos modelio (angl. LRAIC) į ilgalaikio materialaus turto istorinės įsigijimo vertės (angl. historical cost) modelį (daugiau ir išsamesnės informacijos rasite skyriuje „3.1 Metiniai rezultatai“).

Valdymas:

Visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko naują „Ignitis grupės“ stebėtojų tarybą, kurią sudaro septyni nariai – penki nepriklausomi nariai, įskaitant pirmininką, bei du Daugumos akcininko atstovai. Įvairovės atžvilgiu, stebėtojų taryboje dirba keturios moterys ir trys vyrai.

Lapkritis

Valdymas:

Valdomų įmonių gerosios valdysenos indekse patrunuojančioji bendrovė trečią kartą iš eilės pelnė aukščiausią įmanomą „A+“ įvertinimą ir buvo paskelbta valdysenos lydere didelių įmonių kategorijoje bei buvo pripažinta darnumo veiklų lydere.

**Sprendimai klientams:**

Dėl precedento neturinčių pokyčių energetikos žaliavų kainose Seimas priėmė Lietuvos Respublikos (LR) elektros energetikos įstatymo ir LR dujų įstatymo pataisus, susijusias su privačių klientų rinkos dalimi, nukėlė antrąjį elektros rinkos liberalizacijos etapą 6 mėn. (iš 2022 m. sausio, į liepos mėn.) ir patvirtino schemą, pagal kurią Grupė amortizuos išaugusias elektros ir dujų kainas (daugiau ir išsamesnės informacijos rasite skyriuje „Metiniai rezultatai“).

Lietuvos Respublikos Vyriausybė patvirtino SGD terminalo privalomojo tiekimo apimtį – 4 krovinis per metus 2022–2024 m. laikotarpiu, taip sumažinant paskirtojo tiekėjo veiklos neapibrėžtumą.

**Žalioji gamyba:**

Pasirašyta sąlyginė sutartis dėl Lenkijoje vystomo saulės jėgainės portfelio įsigijimo, kurio bendra galia siekia iki 80 MW.

Tvarumas:

Grupės ŠESD emisijų mažinimo tikslai buvo patvirtinti „Mokslu grįstų tikslų iniciatyvos“ (SBTi).

Gruodis

Valdymas:

Grupė įvykdė savų akcijų įsigijimą susijusį su stabilizavimu įvykusių po pirminio viešo akcijų siūlymo (angl. Initial Public Offering, IPO).

**Žalioji gamyba:**

Pomeranijos VP (94 MW) išduota gamybos licencija ir parkas pradėjo komercinę veiklą.

Įsigytas naujas vėjo parkas Lenkijoje, kurio bendra galia siekia 50 MW.

**Tinklai:**

Atnaujintas 10 metų investicijų planas, kuriame 2021–2030 m. laikotarpiui numatytos investicijos siekia 1,9 mlrd. eurų.

Tvarumas:

„Sustainalytics“ pagerino Grupės ASV rizikų reitingą nuo 26,5, iki 20,4 (skalėje nuo 100–0, nuo didžiausios, iki mažiausios rizikos).

Nepriklausoma, pasaulyje pripažinta aplinkosaugos atskleidimų organizacija CDP pirmą kartą įvertino „Ignitis grupės“ veiksmus švelninant klimato kaitą ir prisitaikant prie jos bei suteikė Grupei „B“ įvertinimą (skalėje nuo „D“ iki „A“, kur „A“ – geriausias galimas vertinimas).

Valdymas:

Grupėje suformuoti Audito bei stebėtojų tarybos komitetai.

Po ataskaitinio laikotarpio

Valdymas:

Stebėtojų taryba išrinko naujus „Ignitis grupės“ valdybos narius. Valdybą sudaro penki nariai, iš kurių trys nariai dirbo ankstesnėje valdybos kadencijoje, įskaitant ir Grupės vadovą.

**Žalioji gamyba:**

Nepavykus susitarti dėl priimtino gražos lygio, kuris atitiktų mūsų nustatytos tikslinės gražos rėžį, nutraukėme sąlyginę sutartį su Lenkijos saulės jėgainių portfelio I (iki 170 MW) vystytoju.

„Ignitis renewables“ vadovu paskyrėme Thierry Aelens, gerbiamą aukščiausio lygio vadovą, sukaupusį patirtį jūrinio vėjo parkų projektų vystyme, dirbant lyderiaujančiose tarptautinėse energetikos bendrovėse.

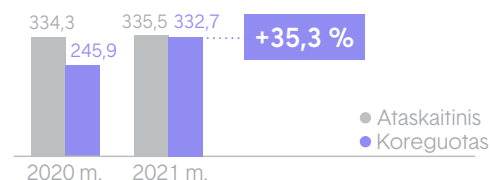
Viršyta prognozė

300–310 mln. Eur prognozę viršijome 7,3 %, daugiausiai dėl išaugusio Žaliosios gamybos rezultato, kuris sudaro net 1/3 arba 107,5 mln. Eur iš 332,7 mln. Eur bendro rezultato.

1.3 Rezultatų apžvalga

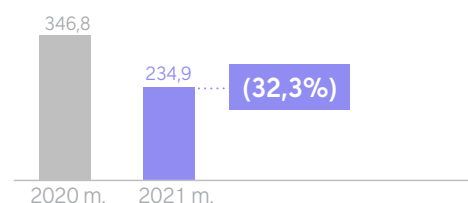
Finansai^{1,2}

EBITDA, Koreguotas EBITDA ^{AVR} mln. Eur



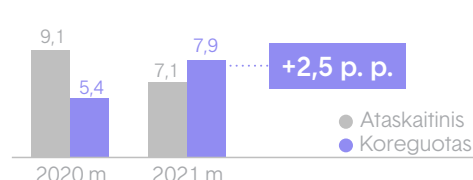
Koreguotas EBITDA padidėjo visuose segmentuose, bet didžiausias augimas užfiksuotas žaliosios gamybos segmente. Žalioji gamyba išaugo daugiau nei du kartus ir siekė 107,5 mln. Eur. Augimą lėmė nauji pajėgumų – Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko, Kauno KJ ir Pomeranijos VP – veiklos pradžia bei geresni veikiančių pajėgumų – Kauno HE ir Kruonio HAE – rezultatai dėl didesnių elektros kainų. Antras pagal augimą buvo sprendimų klientams segmentas, tačiau jo rezultatą lėmė laikinas gamtinių dujų atsargų efektas.

Investicijos ^{AVR} mln. Eur



Investicijos buvo mažesnės pirmiausia dėl mažesnių investicijų į žaliosios gamybos segmentą, kur investicijos į didžiuosius projektus buvo užbaigtos 2020 m. arba 2021 m. pradžioje (Pomeranijos VP, Kauno KJ, Vilniaus KJ atliekas energija verčiantį bloką), o nauji projektai dar nepasiekė intensyvių investicijų etapo. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė didesnės investicijos į tinklų segmentą.

ROCE, Koreguotas ROCE ^{AVR} %



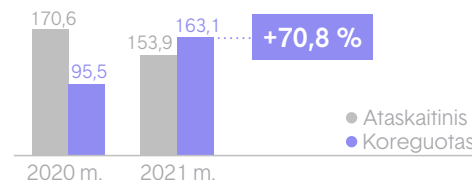
Koreguotas ROCE išaugo 7,9 %. Viena pagrindinių priežasčių – išaugęs koreguotas EBIT, kurį daugiausiai paveikė tie patys efektai kaip ir koreguotą EBITDA.

Grynoji skola ^{AVR} mln. Eur



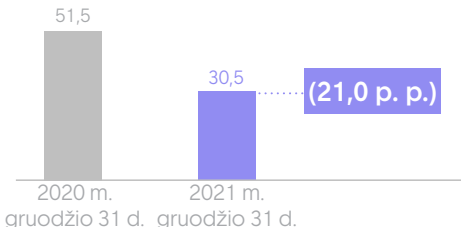
Grynoji skola išaugo 59,5 %, dėl vienos pagrindinių priežasčių – didesnio apyvartinio kapitalo poreikio. Apyvartinio kapitalo augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros ir gamtinių dujų rinkos kainos, kurios paskatino daugiausiai gautinų sumų, saugomų gamtinių dujų atsargų vertės ir sukauptų pajamų susijusių su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla augimą.

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



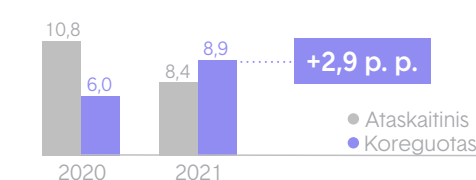
Koreguoto grynojo pelno augimą lėmė koreguoto EBITDA augimas, kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir pajamų mokesčio išlaidos. Ataskaitinis grynasis pelnas sumažėjo daugiausiai dėl tinklų segmento ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo, Kauno KJ opcijų tikrosios vertės pokyčio. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimas.

FFO / Grynoji skola ^{AVR} %



FFO / Grynosios skolos rodiklis sumažėjo nuo 51,5 %, iki 30,5 % dėl gerokai išaugusios grynosios skolos.

ROE, Adjusted ROE ^{AVR} %



Koreguotas ROE didėjo iki 8,9 %. Padidėjusio koreguoto grynojo pelno poveikį iš dalies atsvėrė padidėjęs įstatinis kapitalas per IPO 2020 m. IV ketv.

Rezultatų palyginimas su 2021 m. prognozėmis

Koreguotas EBITDA ^{AVR} mln. Eur

Prognozė	300–310
Rezultatas	332,7

2020 m. metiniame pranešime pateiktoje prognozėje planavome, kad 2021 m. koreguotas EBITDA sieks 300–310 mln. Eur.

Tačiau koreguotas EBITDA pasiekė 332,7 mln. Eur ir viršijo mūsų prognozės aukštesniąją ribą 7,3 %.

Daugiau žr. skyrių „Metiniai rezultatai“.

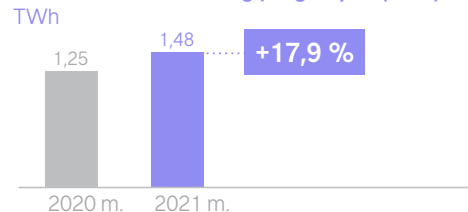
¹ Siekiant supaprastinti ataskaitas, vadovybė nusprendė neatlikti dalies koregavimų (daugiau žr. skyrių „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). Dėl AVR pokyčių 2021 m., 2020 m. duomenys buvo perskaičiuoti pagal 2021 m.

² Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

^{AVR} Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai. Šie rodikliai nėra apibrėžti tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (TFAS) ir neatitinka TFAS reikalavimų. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžtys pateiktos šio pranešimo skyriuje „Papildoma informacija“ bei Grupės [sveikatai](#).

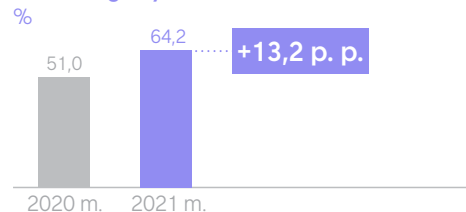
Aplinkos apsauga

Žaliosios elektros energijos gamyba (neto)



17,9 % augimą žaliosios energijos gamyboje (neto) daugiausiai lėmė didesnė Kauno KJ, Vilniaus KJ ir Pomeranijos VP gamyba ir dėl didesnio vandens lygio Nemune išaugusios Kauno HE gamybos apimtys. Augimą žaliosios energijos gamyboje iš dalies sumažino mažesnės Kruonio HAE gamybos apimtys.

Žaliosios gamybos dalis



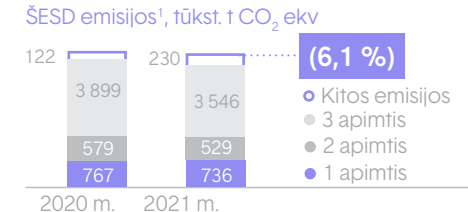
Žaliosios elektros energijos gamybos dalis išaugo 13,2 p. p. dėl padidėjusios žaliosios elektros energijos gamybos (neto) ir sumažėjusio KCB pagamintos elektros energijos kiekio (neto) (lanksčioji gamyba).

Žaliosios gamybos instaliuotoji galia



Žaliosios gamybos instaliuotoji galia per metus padidėjo 113 MW, nes komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn. pradėjo Vilniaus KJ blokas, atliekas verčiantis energija, o 2021 m. gruodžio mėn. – Pomeranijos VP.

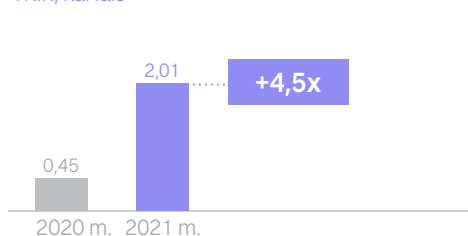
Veiksmai dėl klimato kaitos



ŠESD emisijos 2021 m. sumažėjo 6,1 % dėl mažesnės elektros energijos gamybos Elektrėnų komplekse (1 apimtis), mažesnio elektros suvartojimo Kruonio HAE (2 apimtis) ir mažesnių gamtinių dujų pardavimų mažmeninėje rinkoje (3 apimtis).

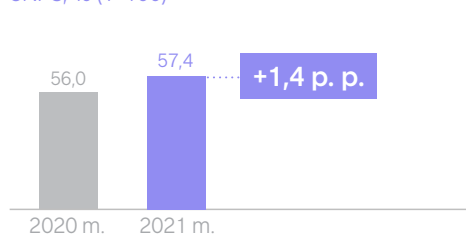
Socialiniai

Saugumas



2021 m. bendras užregistruotų incidentų darbe skaičius (angl. *total recordable employee injury rate*, TRIR) buvo lygus 2,01 karto milijonui dirbtų valandų ir pablogėjo 4,5 karto, lyginant su 2020 m., kurie yra vertinami kaip išskirtiniai dėl COVID-19 pandemijos metu įvestų judėjimo apribojimų. Palyginimui, 2020 m. bendras užregistruotų incidentų darbe skaičius buvo 2,29 karto milijonui dirbtų valandų.

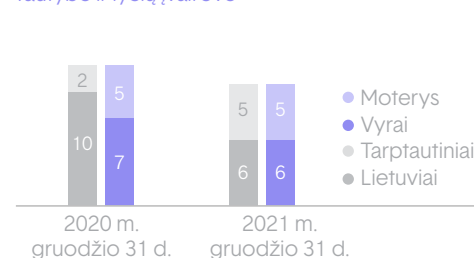
Darbuotojų patirties rodiklis



2021 m. darbuotojų patirties rodiklis (eNPS) pagerėjo 1,4 p. p. iki 57,4 %.

Valdymas

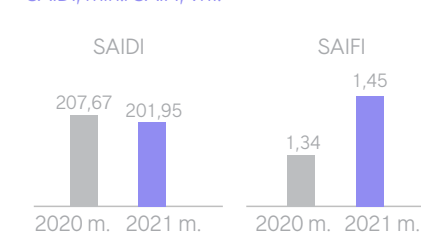
Stebėtojų tarybos ir valdybos



2021 m. gruodžio 31 d. valdybą sudarė viena moteris ir trys vyrai. 2021 m. spalio mėn. naujai išrinktoje stebėtojų taryboje yra 4 moterys ir 5 tarptautiniai nariai. Tai pagerino įvairovės pagrindiniuose valdymo organuose rodiklius, kuriuos dabar sudaro 45 % moterų ir 45 % tarptautinių narių.

Veiklos efektyvumas

Tinklų kokybė (elektros)



Elektros kokybės rodikliams 2021 m. įtakos turėjo ekstremalios sąlygos, kurias sukėlė šlapio sniego danga (2021 m. sausio pabaigoje) ir vietinės audros (2021 m. gegužės–birželio mėn. ir lapkričio–gruodžio mėn.), bet tai SAIDI rodiklio nepaveikė taip stipriai, kaip 2020 m. I ketv. audra „Laura“. Elektros kokybės SAIFI rodiklis, parodantis neplanuotų nutrukimų dažnį, tenkantį vienam vartotojui, išaugo, lyginant su praeitais metais (nuo 1,34 iki 1,45 karto), o vidutinės neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmės rodiklis (SAIDI) pagerėjo iki 201,95 min. (lyginant su 207,67 min. 2020 m.).

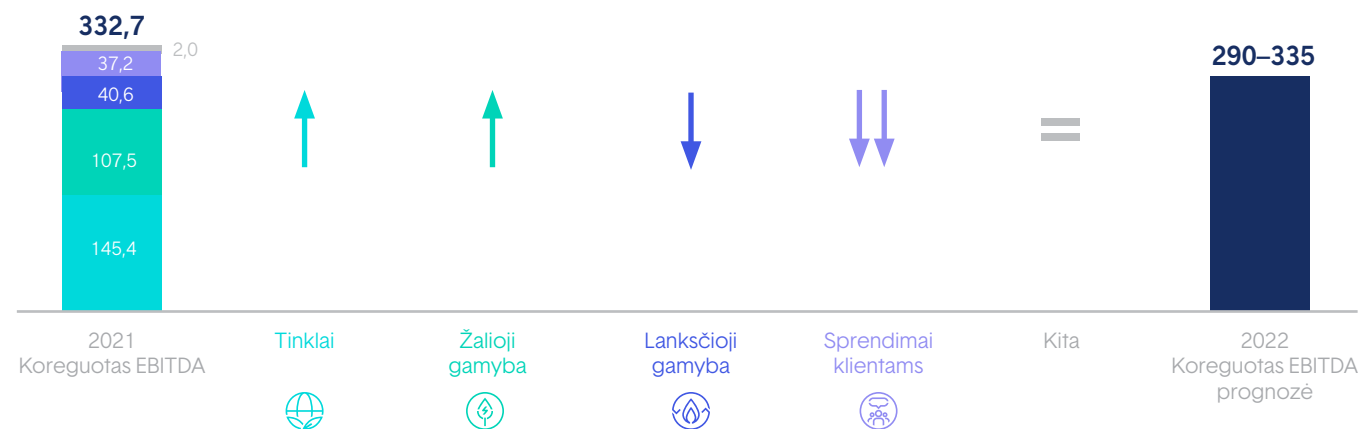
¹ 2021 m. informacija – preliminarai. Informacijos rengimo metu „Bureau Veritas“ vertino ŠESD emisijų duomenis ir ataskaitą. 2020 m. duomenys buvo perskaiciuoti patikslinus elektros tinklo nuostolių emisijų skaičiavimo metodiką (vietoj vietovės metodo pritaikius rinkos metodą).

1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

Grupės 2022 m. prognozuojamas koreguotas EBITDA turėtų siekti 290–335 mln. Eur. Numatome rezultatų augimą abiejuose pagrindiniuose veiklos segmentuose – Žaliojoje gamyboje ir tinkluose. Žalioji gamyba turėtų augti dėl Pomeranijos VP visų metų rezultato bei turto rotavimo programos įgyvendinimo. Numatomi geresni tinklų segmento rezultatai yra susiję su papildoma tarifo dedamąja, nustatyta reguliuotojo atnaujintoje metodikoje. Sprendimų klientams segmente numatomas prastesnis rezultatas, lyginant su 2021 m., susijęs su gamtinių dujų veikla 2021–2022 m. laikotarpiu.

Koreguoto EBITDA prognozė 2022 m. mln. Eur¹



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, palyginti su 2021 m. rezultatais. Dvigubas didėjimas / mažėjimas nurodo spartesnį augimą / mažėjimą, palyginus su kitais veiklos segmentais.

Tinklai – didesnis rezultatas

Tinklų segmento koreguotas EBITDA augimas turėtų būti labiausiai susijęs su papildoma tarifo dedamąja, nustatyta reguliuotojo atnaujintoje metodikoje. Tęsiant investicijų programą, didesnė RAB vertė taip pat prisidės prie geresnių 2022 m. rezultatų. Tačiau elektros skirstymo WACC sumažėjimas iš dalies atsvers šį augimą.

Patvirtintas elektros skirstymo veiklos RAB 2022 m. siekia 1 097 mln. Eur, o dujų skirstymo veiklos – 248 mln. Eur. Patvirtintas 2022 m. WACC elektros skirstymui – 4,16 %, o dujų skirstymui – 3,98 %. Papildoma tarifo dedamoji 2022 m. elektros veiklai siekia 28 mln. Eur.

Žalioji gamyba – didesnis rezultatas

Žaliosios gamybos segmento koreguotas EBITDA turėtų augti dėl Pomeranijos VP pilnų metų rezultato. Prie augimo taip pat prisidės planuojama pradėti įgyvendinti turto rotavimo programa.

Lanksčioji gamyba – mažesnis rezultatas

Dėl nepaprastai palankių sąlygų 2021 m. I pusmetį, kai gamtinių dujų kainos buvo daug mažesnės nei II pusmetį, Elektrėnų komplekso KCB rezultatai viršijo lūkesčius. 2022 m. tikimės įprastos gamybos apimtį ir mažesnių šio segmento rezultatų.

Sprendimai klientams – mažesnis rezultatas

Segmento koreguoto EBITDA gamtinių dujų 2021 ir 2022 m. rezultatai stipriai skirsis. Aukšti 2021 m. rezultatai buvo susiję su laikiniais, bet palankiais dujų kainos pokyčiais, nes, pagal vidutinių sąnaudų apskaitos metodą, parduotų prekių savikaina (angl. *cost of sold goods*, COGS) buvo mažesnė dėl anksčiau pirktų ir atsargoje esančių pigesnių dujų. Tačiau atsargos buvo apdraustos, todėl neigiami apdraudimo rezultatai bus matomi Balanse tik atsargas išėmus iš saugyklų – daugiausiai 2022 m. I ketv. Todėl 2022 m. numatome daug prastesnį segmento rezultatą.

Kita – stabilus rezultatas

2022 m. nenumatoma materialių pokyčių kitų veiklų rezultatuose.

Veiksniai, turintys įtakos prognozei

2022 m. prognozę pateikiame su platesnėmis ribomis nei praeitais metais. Tai daugiausiai susiję su:

- itin nepastoviomis energetikos žaliavų rinkos kainomis, turinčios įtakos tai daliai mūsų gamybos portfelio, kuri nėra reguliuojama ar neturi ilgalaikių sutarčių. Be to, elektros ir dujų kainų svyravimai gali reikšmingai paveikti su tiekimo portfeliu susijusių apsidraudimo sandorių rezultatus;
- 2022 m. numatomas turto rotavimo programos įgyvendinimas.


Teisinė pastaba





Metiniame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities, kurie pagrįsti dabartinėmis prielaidomis ir dėl savo pobūdžio yra susiję su rizika ir neapibrėžtumais. Būdami 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 „Rizikos ir jų valdymas“.

1.5 Tvarumo apžvalga

Esminiai pasiekimai per 2021 m. laikotarpį

Darnumas yra Grupės strategijos ir strateginio plano pagrindas. Skatindami regiono energetikos transformaciją ir energetiškai sumanaus pasaulio vystymą, mes skiriame daug dėmesio savo ASV veiklai ir atskaitingumui. Reikšmingiausi Grupės pasiekimai diegiant darnumo principus išdėstyti toliau pateiktoje lentelėje. Daugiau išsamios informacijos galite rasti mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

	MSCI ASV	„Sustainalytics“	CDP
Pozicija pramonės šakoje	Tarp 28 % lyderių	Tarp 12 % lyderių	n/d
 ignitis grupė	AA	20,4	B
Komunalinių ir energetikos įmonių vidurkis	BBB ¹	36,7 ²	B
Reitingų skalė (nuo prasčiausio iki geriausio)	CCC-AAA	100-0	D-A

 <p>SCIENCE BASED TARGETS DRIVING AMBITIOUS CORPORATE CLIMATE ACTION</p>	<p>„Mokslu grįstų tikslų iniciatyva“ SBTi patvirtino ŠESD emisijų mažinimo tikslus iki 2030 m. Siekiame nulinio ŠESD emisijų balanso iki 2050 m.</p>
 <p>TCFD TASK FORCE ON CLIMATE-RELATED FINANCIAL DISCLOSURES</p>	<p>Prisijungėme prie oficialaus organizacijų, palaikančių TCFD, sąrašo bei siekiame įgyvendinti TCFD rekomendacijas per 2022 m. ataskaitinį laikotarpį.</p>
 <p>top EMPLOYER LIETUVA LITHUANIA 2022 CERTIFIED EXCELLENCE IN EMPLOYEE CONDITIONS</p>	<p>Užtikriname žmogiškųjų išteklių valdymo praktikų meistriskumą, todėl gavome „Top Employer“ sertifikatą³.</p>
 <p>LYGIŲ GALIMYBIŲ SPARNAI</p>	<p>Gavome aukščiausią įvertinimą už už lygių galimybių principų įgyvendinimą organizacijoje⁴.</p>
 <p>VKC Valdymo koordinavimo centras (Governance Coordination Centre)</p>	<p>Išlaikėme aukščiausią įvertinimą „A+“ Lietuvos VVĮ Gerosios valdysenos indekse⁵.</p>

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

² Pagrįsta viešai prieinamais duomenimis.

³ Sertifikatas išduotas 2022 m. sausio mėn.

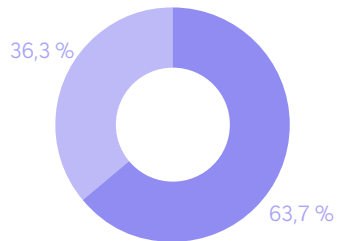
⁴ 2021 m. Grupė buvo apdovanota trimis „Lygių galimybių sparnais“, aukščiausiu įvertinimu už lygių galimybių principų įgyvendinimą organizacijoje, kurį suteikė Lietuvos Lygių galimybių kontrolieriaus tarnyba.

⁵ Gerosios valdysenos indekso reitingas nustatomas atsižvelgus į tris vertinamus įmonių valdymo pūvius – skaidrumą, kolegialius organus bei strateginį planavimą ir įgyvendinimą. 2021 m. „Ignitis grupei“ suteiktas aukščiausias „A+“ įvertinimas visuose trijuose pūviuose.

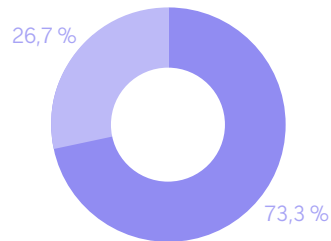
Taksonomijos apžvalga

Reglamentas (ES) 2020/852, dar vadinamas Taksonomijos reglamentu, nustato tvarių ekonominių veiklų klasifikavimo ir investicijų analizės sistemą, apibrėžiančią veiklų, laikytinų padedančiomis siekti aplinkos apsaugos tikslų, bendrą nomenklatūrą. Tai yra pagrindinis įrankis identifikuojant, kurios veiklos prisideda prie ES žaliajo kurso, ir kuris padeda užtikrinti skaidrumą investuotojams, akcininkams ir kitoms suinteresuotoms šalims. Kadangi Grupė koncentruojasi į darnią plėtrą ir privalės teikti informaciją pagal Taksonomijos reglamentą, atlikome preliminarių veiklų atitikties vertinimą pagal dabartinę Taksonomijos reglamento redakciją.

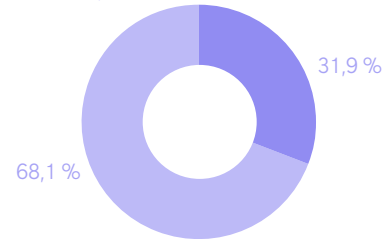
Koreguotas EBITDA ^{AVR}
mln. Eur, %



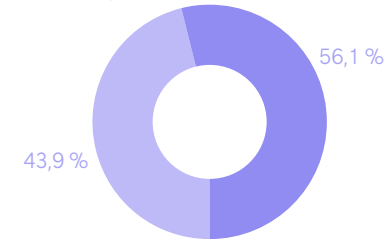
Investicijos ^{AVR}
mln. Eur, %



Pajamos
mln. Eur, %



OPEX ^{AVR}
mln. Eur, %



- Taksonomijos kriterijus atitinkančios veiklos
- Taksonomijos kriterijų neatitinkančios ar į ją neįtrauktos veiklos

Pagrindas atskleidimui

Pagrindiniai efektyvumo rodikliai (KPI) skelbiami tik tų veiklų, kurios atitinka ES taksonomijos kriterijus (tos veiklos, kurios svariai prisideda prie klimato kaitos mažinimo tikslų). „Neatitinkančios kriterijų“ veiklos, yra veiklos, kurios neatitinka svaraus prisidėjimo kriterijaus. „Neįtrauktos veiklos“ yra tos veiklos, kurių indėlis į aplinkosaugą nėra nurodytas galiojančioje taksonomijos versijoje. Europos Komisijai (EK) parengus projektą dėl likusių aplinkosaugos tikslų ir jų svaraus prisidėjimo kriterijų (planuojama 2022 m.), Grupė galės atskleisti galutinę atitiktį Taksonomijos reglamentui.

Nors reguliaciniai reikalavimai numato tik veiklų, atitinkančių taksonomijos reikalavimus, pajamų, CAPEX ir OPEX rodiklių atskleidimą, Grupė taip pat pateikia koreguotas EBITDA rodiklį, kuris nuosekliai atskleidžiamas ir finansinėse ataskaitose bei geriau atspindi sąsają tarp bendrovės plėtos ir tvarios veiklos (taip, kaip numatyta Taksonomijos reglamente).

Galutinis ES taksonomijos reglamento atitikties vertinimas priklausys nuo trijų kriterijų:

- ar veikla svariai prisideda prie vieno iš šešių numatytų aplinkosaugos tikslų (**svaraus prisidėjimo kriterijus**);
- ar nėra daroma reikšmingos žalos kitiems aplinkosaugos tikslams (angl. *do no significant harm criteria* – **DNSH kriterijai**);
- ar veikla atitinka minimalius socialinės atsakomybės standartus (bus apibrėžta socialinės atsakomybės taksonomijos reglamente ateityje).

Taksonomijos reglamento kriterijus atitinkančios Grupės veiklos

Pagal pirmąjį deleguotąjį aktą dėl tvarios veiklos siekiant sumažinti ir prisitaikyti prie klimato kaitos tikslų (ES taksonomijos deleguotasis

aktas, patvirtintas 2021 m. birželio 4 d.), šios „Ignitis grupės“ veiklos atitinka svaraus prisidėjimo kriterijus, **siekiant klimato kaitos mažinimo tikslų**:

- elektros energijos gamyba naudojant vėjo energiją;
- elektros energijos gamyba naudojant vandens energiją;
- elektros energijos skirstymas;
- elektros energijos saugojimas (Kruonio HAE).

Be to, žemiau pateikiamos Grupės veiklos atitinka Taksonomijos reglamento reikalavimus, tačiau neturėjo reikšmingos įtakos aukščiau pateiktiems Grupės 2021 m. KPI:

- elektros energijos gamyba naudojant saulės fotovoltinę technologiją;
- elektrinių šilumos siurblių įrengimas bei eksploatavimas;
- infrastruktūra įgalinanti mažai anglies dioksido į aplinką išskiriančią transportą (elektromobilių įkrovimo stotelės).

Taksonomijos kriterijų neatitinkanti Grupės veikla – šilumos gamyba iš biokuro (Elektrėnų biokuro katilinėje). Taip pat, į Taksonomijos reglamentą nėra įtraukta dalis Grupės veiklų, nepaisant jų reikšmingo indėlio į tvarumą (pavyzdžiui, žaliosios energijos tiekimas). Kitos Grupės veiklos (dujų tiekimas ir skirstymas, energijos gamyba iš dujų ir kogeneracinėse jėgainėse) galutinės redakcijos dieną nebuvo įtrauktos į Taksonomijos reglamentą.

Visi pateikti taksonomijos KPI yra tiesiogiai susiję su Grupės finansinės apskaitos struktūra ir išvengia dubliavimo. KPI buvo skaičiuojami proporcingai tik tais atvejais, kai OPEX ir koreguotas EBITDA buvo susijęs su anksčiau minėtomis bendrame kontekste mažiau reikšmingomis Grupės veiklomis.

Be to, po ataskaitinio laikotarpio 2022 m. vasario 2 d. Komisija iš esmės patvirtino Papildomą deleguotąjį klimato aktą, į kurį į ekonominių veiklų, kurioms taikoma ES taksonomija, sąrašą griežtomis sąlygomis įtraukta tam tikra branduolinės ir gamtinių dujų energetikos veikla. Branduolinės energijos įtraukimas neturi įtakos Grupėi, nes Grupė neturi branduolinių pajėgumų. Grupė taip pat šiuo metu neplanuoja naujų dujomis kūrenamų jėgainių. Aukščiau pateiktuose KPI nebuvo atsižvelgta į šią naujausią Komisijos iniciatyvą, nes galutiniai techniniai kriterijai dar nėra patvirtinti.

Taksonomijos prognozės

Pagal preliminarių vertinimą, 2021 m. savo veikloje Grupė pilnai neatitiko DNSH kriterijų. 2022 m. Grupė planuoja vykdyti išsamų DNSH kriterijų vertinimą ir įgyvendinti žingsnius, reikalingus visiškai Taksonomijos reglamento atitiktčiai savo veiklose.

Grupė planuoja pradėti teikti pilnos atitikties Taksonomijos reglamentui ataskaitas nuo 2023 m. pagal reguliacinius reikalavimus.

Įtakos aplinkai valdymas Grupės mastu užtikrinamas naudojant sertifikuotas aplinkos apsaugos valdymo sistemas ir dedikuotus poveikio klimatui vertinimus. Socialinės garantijos užtikrinamos per patikimas Grupės atitikties praktikas ir įvairius įsipareigojimus, susijusius su darbo ir žmogaus teisėmis, neapsiribojančiomis pagrindine teisine atitiktimi. Daugiau informacijos galite rasti mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

Mes siekiame tvaraus augimo. **Planuojame, kad 90 % mūsų investicijų 2022–2025 m. laikotarpiu atitiks Taksonomijos reglamento reikalavimus ir siekiame, kad koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis sudarytų bent 70 proc. 2025 m.**

1.6 Informacija investuotojams

Apžvalga

2021 m. Grupės vertybinių popierių apyvarta „Nasdaq Vilnius“ buvo didžiausia ir sudarė 40,5 % visos vertybinių popierių biržos suprekiautos vertės. Tuo tarpu bendra Grupės apyvarta 2021 m. viso siekė 247,8 mln. Eur ir buvo gerokai didesnė už likusią „Nasdaq Vilnius“ apyvartą (219,6 mln. Eur). Pažymėtina, kad po „Ignitis grupės“ IPO bendra „Nasdaq Vilnius“ apyvarta išaugo daugiau nei dvigubai (nuo 151,7 mln. Eur 2020 m. iki 368,9 mln. Eur 2021 m.).

Šiuo metu Grupę seka septyni kapitalo rinkų analitikai, iš kurių du tai pradėjo daryti 2021 m. Analitikų rekomendacijas ir tikslines kainas galite rasti mūsų svetainėje.

Galiausiai, po IPO Grupės akcijos buvo įtrauktos į „MSCI Frontier Markets Index“ (nuo 2020 m. lapkričio 30 d.) ir „Nasdaq OMX Baltic Benchmark Index“ (nuo 2021 m. sausio 4 d.).

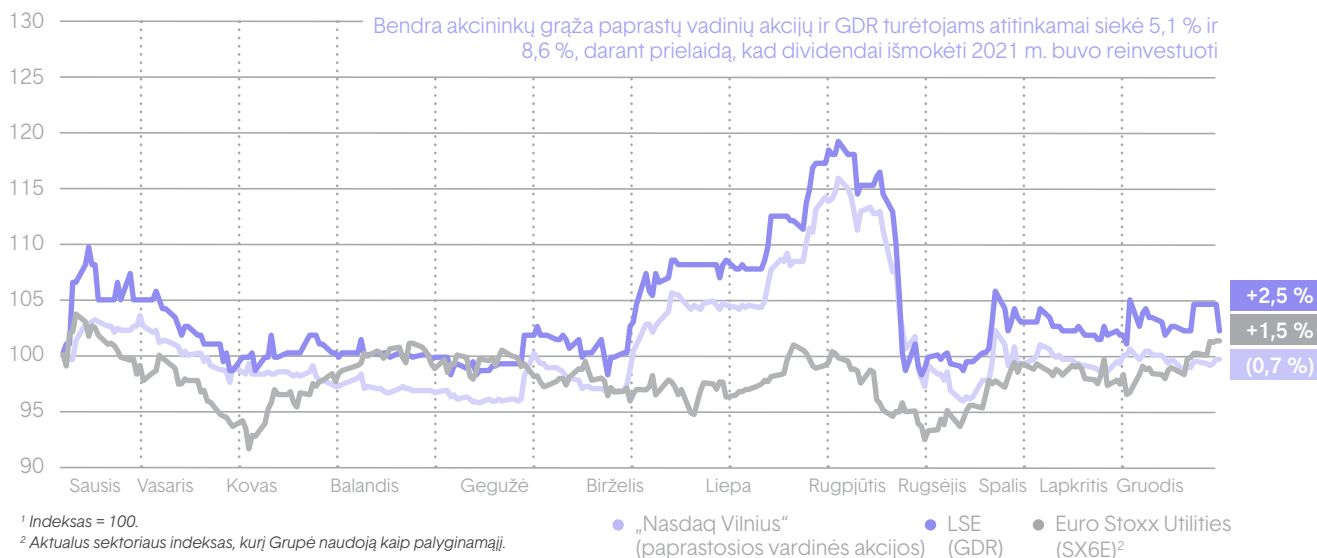
Įstatinis kapitalas

Patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas padalintas į 74 283 757 paprastąsias vardines akcijas, registruotas Lietuvoje. Visos akcijos yra tos pačios klasės ir kiekviena akcija suteikia tiek pat balsų ir dividendų – po vieną balsą visuotiniuose akcininkų susirinkimuose ir vienodą kiekį dividendų. 2021 m. patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas nepakito.

2021 m. IV ketv. Grupė įvykdė savų akcijų įsigijimą, susijusį su stabilizavimu, įvykusių po pirminio viešo akcijų siūlymo. Taip 2021 m. pabaigoje patronuojančioji bendrovė įsigijo 1 243 243 savų akcijų (arba 1,7 % visų paprastųjų vardinių akcijų), kas lėmė laisvoje apyvartoje esančių akcijų sumažėjimą nuo 26,9 % iki 25,7 %.

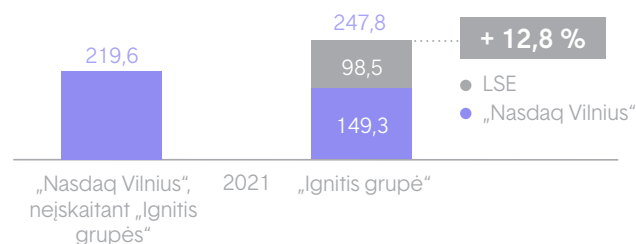
Įsigytas paprastąsias vardines akcijas planuojama anuliuoti 2022 m., taip sumažinant įstatinį kapitalą.

Kainų pokyčiai ir grąža 2021 m.¹



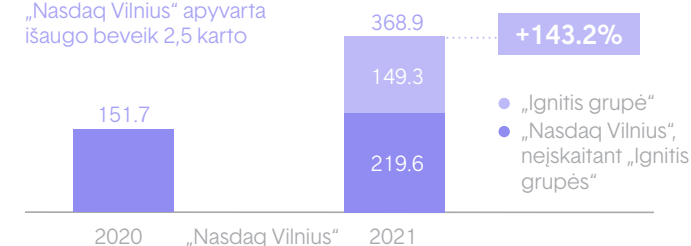
Apyvarta 2021 m. laikotarpiu mln. Eur

„Ignitis grupė“ apyvarta ir toliau lenkia likusią „Nasdaq Vilnius“ apyvartą



„Nasdaq Vilnius“ apyvartos pokytis mln. Eur

Po „Ignitis grupės“ IPO, „Nasdaq Vilnius“ apyvarta išaugo beveik 2,5 karto



Akcininkų struktūra

2021 m. pabaigoje registruotų akcininkų skaičius išaugo dvigubai (106,7 %) – iki 14 265 akcininkų, kurių praėjusiais metais buvo 6 900, labiausiai dėl augančios mažmeninių investuotojų bazės. Lietuvos Respublikai (akcininko valią įgyvendinanti institucija – Lietuvos Respublikos Finansų ministerija, toliau – Daugumos akcininkas) priklauso 73,08 % patrunuojančiosios bendrovės akcijų, o likusi akcijų dalis priklauso instituciniams (18,8 %) ir mažmeniniams (6,6 %) investuotojams. Nėra jokių kitų akcininkų, kurie valdytų daugiau kaip 5 % patrunuojančiosios bendrovės akcijų.

Patrunuojančiosios bendrovės akcininkų struktūra pagal tipą ir geografią pateikiama paveikslėlyje.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

2021 m. įvyko penki visuotiniai akcininkų susirinkimai, kurių metu buvo priimti sprendimai dėl dividendų paskirstymo, savų akcijų įsigijimo (1 243 243 vnt.), naujų narių išrinkimo į stebėtojų tarybą ir Audito komitetą bei kitais klausimais. Sekantis eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas vyks 2021 m. kovo 29 d. Daugiau informacijos apie tai, įskaitant ir akcininkų teises, galite rasti skyriuje „Valdymo ataskaita“ arba mūsų [svetainėje](#).

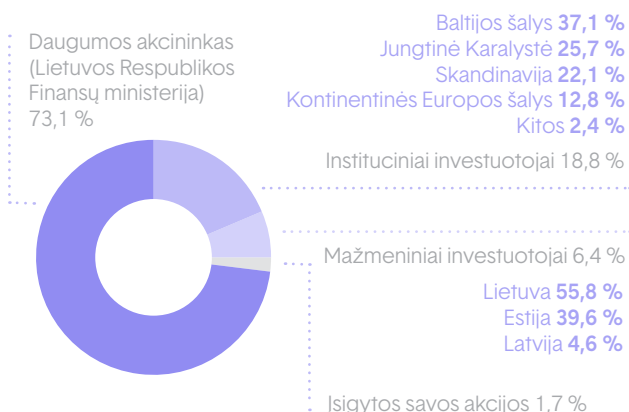
Dividendai

Nuo Grupės IPO, įvykusio 2020 m. rugsėjo mėn., pelną skirstome pagal patvirtintą [Dividendų politiką](#). Dividendų politika grindžiama pradine fiksuota 85 mln. Eur suma, kurią išmokėjome už 2020 m., ir minimaliu 3 % augimu kiekvienais paskesniais finansiniais metais.

Už 2021 m. planuojame išmokėti 1,19 Eur dividendą vienai akcijai, viso – 87,6 mln. Eur. Tai reiškia, kad paprastųjų vardinių akcijų pajamingumas siektų 5,7 %, o GDR – 5,8 % (vertinant metų pabaigos uždarymo kainas). Numatomas 0,600 Eur dividendas vienai akcijai už antrąjį 2021 m. pusmetį, kurių bendra suma siekia 43,85 mln. Eur, dar turi būti patvirtinti eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo, įvyksiančio 2022 m. kovo 29 d., metu. Prieš tai, 2021 m. III ketv., neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas patvirtino 0,589 Eur dividendą vienai akcijai, viso – 43,75 mln. Eur už 2021 m. pirmąjį pusmetį.

Dividendų išmokėjimo koeficientas už 2021 m. turėtų siekti 56,9 %, o 2020 m. siekė 49,8 %.

Akcininkų struktūra¹



¹ Visi duomenys, išskyrus akcininkų geografinę struktūrą, kuri pateikiama pagal paskutinius duomenis, yra pateikiami pagal 2021 m. gruodžio 31 d. duomenis

Gražos akcininkams KPI^{1,2}

	2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %
Paskirstyta dividendų ² , mln. Eur	87,6	85,0	2,6	3,0 %
EPS [AVR] , Eur	2,07	2,30	(0,23)	(10,0 %)
DPS [AVR] , Eur	1,19	1,14	0,04	3,9 %
Dividendų išmokėjimas [AVR] , %	56,9	49,8	7,1	-
Dividendų pajamingumas [AVR] , %				
Paprastųjų vardinių akcijų savininkams	5,7	5,6	-	-
GDR savininkams	5,8	5,7	-	-

¹ 2020 m. DPS, ESP rodikliai buvo perskaičiuoti naudojant vardinių akcijų skaičių, užfiksuotą 2020 m. pabaigoje (po IPO) – jei būtų skaičiuojami naudojant akcijų nominaliąją vertę skaičiaus svertinį vidurkį prieš ir po „Ignitis grupės“ IPO, rodikliai atitinkamai siektų 1,44 ir 2,89. 2021 m. DPS, EPS rodikliai buvo skaičiuojami naudojant akcijų nominaliąją vertę skaičiaus svertinį vidurkį (prieš ir po patrunuojančiosios bendrovės savų akcijų įsigijimą).

² Duomenys pateikti pagal paskirstytus ar konkrečiu periodu planuojamus paskirstyti dividendus. 1,19 Eur dividendas vienai akcijai už 2021 m. susideda iš 0,589 Eur dividendo vienai akcijai, išmokėto už 2021 m. pusm., bei 0,600 Eur dividendo vienai akcijai, siūlomo išmokėti už 2021 m. II pusm., kurį dar turi patvirtinti visuotinis akcininkų susirinkimas 2022 m. kovo 29 d. eilinio susirinkimo metu.

Kredito reitingas

2021 m. gegužės 26 d., atlikusi kasmetinį vertinimą, kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“ patvirtino „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą. Daugiau informacijos apie kredito reitingą, įskaitant kredito reitingo ataskaitą, galite rasti mūsų svetainėje.

Ryšiai su investuotojais

Komunikuodami su suinteresuotosiomis šalimis siekiame užtikrinti aukščiausius skaidrumo ir atskaitomybės standartus. Su rinkos dalyviais komunikuojame per ketvirčio bei *ad hoc* pristatymus, susitikimus, konferencijas ir kitus susirinkimus. Mūsų pokalbiams su investuotojais ir kitomis suinteresuotomis šalimis yra taikomi viešai neatskleistos informacijos apribojimai.

Grupės svetainėje, skiltyje „Investuotojams“, pateikiame naudingą informaciją, apimančią metinius, tarpinius pranešimus ir pristatymus, investuotojo kalendorių, analitikų rekomendacijas ir kitą informaciją, kuri, mūsų manymu, gali būti aktuali suinteresuotoms šalims.

Daugiau informacijos apie patronuojančiosios bendrovės paprastąsias vardines akcijas ir obligacijas pateikiama šio pranešimo skyriuje „Papildoma informacija“.

Informacija apie akcijas 2021 m. laikotarpiu

	„Nasdaq Vilnius“ ●	LSE ●	Viso
Aftidarymo kaina ¹ , Eur	20,90	20,0	-
Didžiausia kaina ¹ (data), Eur	25,35 (rugs. 3 d.)	24,80 (rugs. 3 d.)	25,35
Mažiausia kaina ¹ (data), Eur	19,96 (geg. 14 d.)	19,50 (geg. 5 d.)	19,50
VWAP kaina ² , Eur	21,18	20,41	21,13
Uždarymo kaina ¹ , Eur	21,00	20,50	-
P/E, kartais	7,17	7,00	-
Apyvarta (vidutinė dienos), mln. Eur	149,3 (0,6)	98,5 (0,4)	247,8 (1,0)
Rinkos kapitalizacija metų pabaigoje, mlrd. Eur	-	-	1,6

Informacija apie akcijas

	Akcijos	GDR	
Rūšis	Akcijos	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)	-	-	74 283 757 (vienos klasės akcijos)
Įsigytos savo akcijos	-	-	1 243 243
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%) ³	-	-	18 756 757 (25,7 %)

¹ Prekybos pabaigos uždarymo akcijos kaina.

² VWAP (volume weighted average price) – vidutinė svertinė kaina.

³ Išskyrus savas akcijas, patronuojančiosios bendrovės įsigytas 2021 m., kurias planuojama panaikinti 2022 m.

2022 m. rezultatų skelbimo kalendorius

2022 m. kovo 29 d.	Eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas
2022 m. balandžio 11 d.	Tikėtina dividendų ex-diena (paprastųjų vardinių akcijų)
2022 m. balandžio 12 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena dividendams gauti (paprastųjų vardinių akcijų)
2022 m. gegužės 19 d.	2022 m. 3 mėn. tarpinis pranešimas
2022 m. rugpjūčio 23 d.	2022 m. 6 mėn. tarpinis pranešimas
2022 m. rugsėjo 29 d.	Neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo data (dėl potencialaus dividendų skyrimo už šešių mėn. laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d.)
2022 m. spalio 12 d.	Tikėtina dividendų ex-diena (paprastųjų vardinių akcijų)
2022 m. spalio 13 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2022 m. lapkričio 22 d.	2022 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

Rezultatų skelbimo kalendorius pasiekiamas mūsų svetainėje ir, esant pokyčiams, yra atnaujinamas nedelsiant.

Verslo apžvalga

2.1 Verslo profilis	21
2.2 Rinkos dalis	22
2.3 Strategija ir tikslai	23
2.4 Verslo aplinka	38

2.1 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.

CO₂ neutralumo siekio palaikymas

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



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.

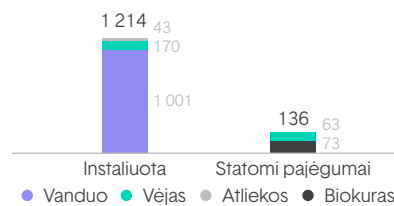
CO₂ neutralumo siekio palaikymas

Vystant CO₂ neišskiriančius elektros energijos gamybos pajėgumus.

Tinklo dydis¹

	Dydis	Paskirstytas kiekis
Elektra	126 814 km <small>iš kurių 67 % oro linijų ir 33 % požeminių linijų.</small>	10,37 TWh
Gamtinės dujos	9 563 ² km	8,49 TWh

Elektros galia, MW¹



1,48 TWh

Pagaminta elektros energija (neto)

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.

CO₂ neutralumo siekio palaikymas

Palaikant didesnių atsinaujinančių išteklių pajėgumų integravimą į sistemą.

Elektros galia, MW¹



0,82 TWh

Pagaminta elektros energija (neto)



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.

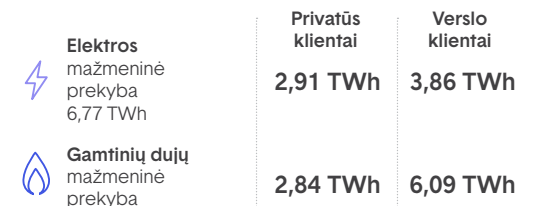
Pajamų modelis

Reguliuojami tarifai, komerciniai kontraktai.

CO₂ neutralumo siekio palaikymas

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

Elektros ir dujų mažmeninė prekyba, TWh¹



15,70 TWh

Viso mažmeninė prekyba

¹ Informacija atspindi duomenis ataskaitiniu laikotarpiu (2021 m.).
² Anksčiau skelbtas gamtinių dujų tinklo ilgis buvo patikslintas.

2.2 Rinkos dalis

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

LIETUVA



Tinklai

- Elektros ir gamtinių dujų skirstymas visoje šalyje.



Žalioji gamyba

VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (1 141,8 MWe, 130 MWth)

- Kruonio HAE (900 MW).
- Kauno HE (100,8 MW).
- Eurakro VP (24 MW).
- Vėjo gūsio VP (19 MW).
- Vėjo vato VP (15 MW).
- Kauno KJ (24 MWe, 70 MWth).
- Vilniaus KJ atliekas naudojanti dalis (19 MWe, 60 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) (110 MW)

- Kruonio HAE (110 MW).

VYSTOMI (ANKSTYVA STADIJA) (APIE 870 MW)

- Lietuvos jūrinio VP I (700 MW).
- Plyno lauko projektų portfelis (apie 170 MW).



Lankščioji 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 160 MW)

- Latvijos VP portfelis I (apie 160 MW).



Sprendimai klientams

- Elektros ir gamtinių dujų tiekimas verslo klientams.

LENKIJA



Žalioji gamyba

VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (94 MW)

- Pomeranijos VP (94 MW).

VYSTOMI PAJĖGUMAI (PAŽENGUSIOJE STADIJOJE) (iki 130 MW)

- Lenkijos saulės jėgainių portfelis II (iki 80 MW).
- Silesia VP (50 MW).



Sprendimai klientams

- Elektros tiekimas verslo klientams.

2.3 Strategija ir tikslai

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 didesnę 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

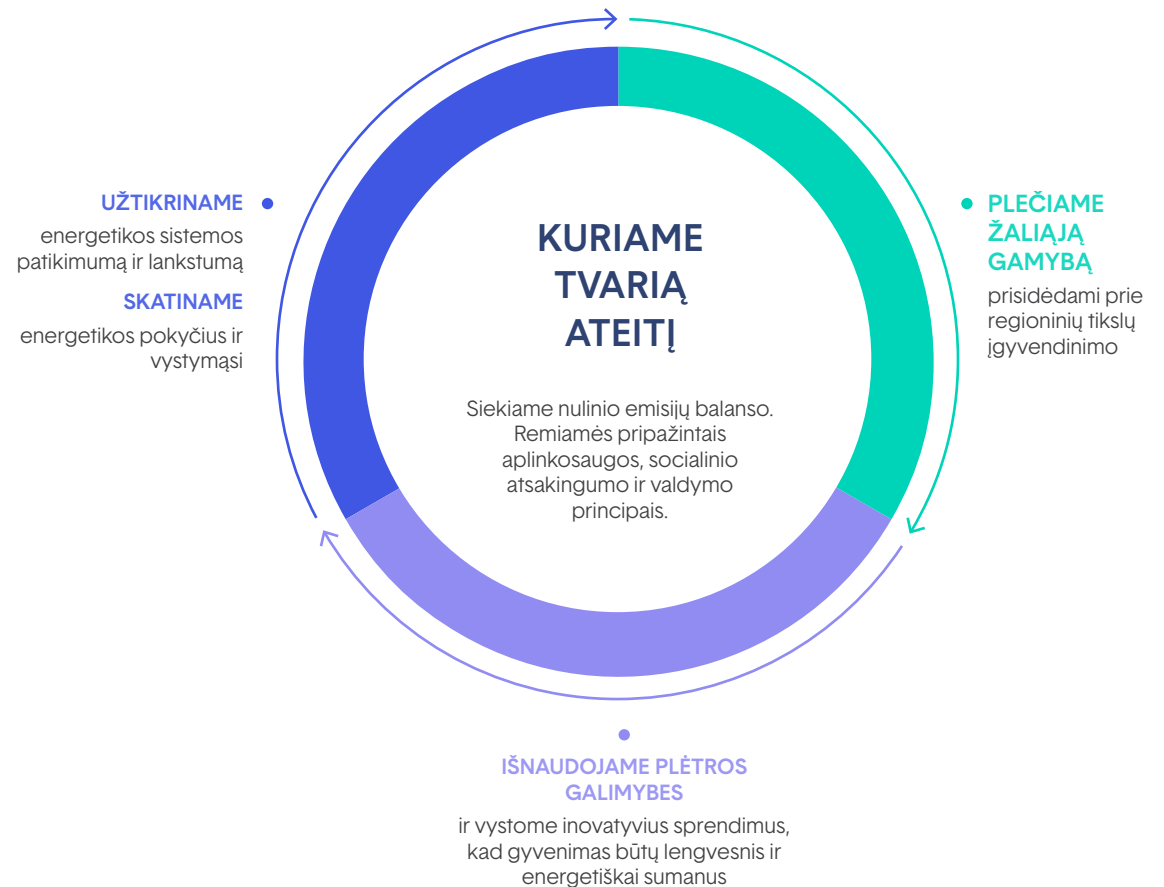
Matau. Suprantu. Dalinuosi.
Atsiveriu pasauliui.



TOBULĖJIMAS

Smalsiai. Drąsiai.
Kasdien.

Siekdami savo vizijos, keičiamės, kad pasaulis taptų tvaresnis



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

Plačiau apie strategines kryptis

Tinklai

Atsparus ir efektyvus energijos skirstymas, sudarantis prielaidas energetikos pokyčiams.

- Nuolat investuojame ir visoje šalyje modernizuojame strateginės reikšmės turtą, kuris naudojamas elektros ir gamtinių dujų skirstymui verslo klientams ir namų ūkiams, tuo užtikrindami tinklo atsparumą ir efektyvumą.
- Mes skaitmeniname skirstymo tinklą, siekdami išvystyti išmanųjį tinklą, kuris būtų vienas pažangiausių regione.
- Vystydami duomenimis paremtus sprendimus, prisidedame prie energetikos inovacijų, gamybos iš atsinaujinančių energijos šaltinių plėtros ir vietinės energijos rinkos skatinimo bei jos efektyvumo didinimo.

Žalioji gamyba

Kryptinga, darni ir pelninga plėtra.

- Siekiame iki 2030 m. išvystyti 4 GW instaliuotos galios žaliosios gamybos (įskaitant hidroelektrines) pajėgumus ir jais kurti vertę mūsų akcininkams.
- Siekiame bendradarbiauti su strateginiais investuotojais, kad pritaikytume naujausias technologijas, bei su finansiniais investuotojais, kad užtikrintume didžiausią grąžą naudojantis turto rotavimo strategija.
- Vystome vėjo sausumoje ir atviroje jūroje, atliekų vertimo energija, biokuro ir saulės energijos technologijas visuose projekto etapuose.
- Taikome apdairų investavimo modelį, kuris užtikrintų siekiamos pelno normos lygį.

Lanksčioji gamyba


Patikima ir lanksti energetikos sistema.

- Mes investuojame, kad užtikrintume Lietuvos energijos sistemos lankstumą ir aukštą patikimumą teikiant rezervines ir sisteminės paslaugas.
- Nutraukiame senų tradicinės energijos gamybos pajėgumų eksploatavimą ir juos demontuojame.
- Teikdami naujas balansavimo paslaugas siekiame prisidėti prie Baltijos šalių sinchronizacijos su kontinentinės Europos elektros tinklų sistema.
- Siekiame išvystyti papildomus Lanksčiosios gamybos segmento pajėgumus, jei tai bus būtina siekiant subalansuoti gamybos iš atsinaujinančių energijos šaltinių augimą ir užtikrinti reikalingą Lietuvos energetikos sistemos adekvatumo lygį.

Sprendimai klientams

Inovatyvūs sprendimai lengvesniam gyvenimui ir energetikos vystymui.

- Plečiame elektros ir gamtinių dujų tiekimo ir prekybos veiklos apimtį, siūlydami inovatyvius, pridėtinę vertę kuriančius energetikos sprendimus.
- Kurdami inovacijas dirbame su partneriais ir siekiame padėti savo klientams tapti energetiškai sumaniais ir įgyvendinti jų aplinkai palankius tikslus.
- Prisidedame prie pramoninės energijos gamybos iš atsinaujinančių šaltinių plėtros, sudarydami su gamintojais ilgalaikes energijos įsigijimo sutartis ir panaudodami turimas balansavimo paslaugų teikimo kompetencijas.

	Kuriame TVARIĄ ATEITĮ	Plečiame ŽALIAJĄ GAMYBĄ	UŽTIKRINAME patikimumą SKATINAME pokyčius	Išnaudojame regioninės plėtros GALIMYBES
 Tinklai	●		●	
 Žalioji gamyba	●	●	●	●
 Lanksčioji gamyba	●		●	
 Sprendimai klientams	●		●	●

Kuriame energetiškai sumanų pasaulį



Mus įkvepia ir jungia bendras tikslas – kurti energetiškai sumanią ateitį, kuri būtų patogi, paprasta ir palanki aplinkai.



Žmonės ir kultūra

Mus įkvepia ir jungia bendras tikslas – kurti energetiškai sumanią ateitį, kuri būtų patogi, paprasta ir palanki aplinkai.

- Įsitraukę darbuotojai, lanksčios komandos ir mokymasis visur, visada ir greitai.
- Mums rūpi darbuotojų patirtis ir asmeninis tobulėjimas. Mūsų darbuotojų žinių ir kompetencijų įvairovė suteikia išskirtines galimybes užtikrinti nacionalinės energetikos sistemos saugumą ir tuo pačiu atsakingai rūpintis savo klientais bei su užsidegimu kurti inovacijas.
- Mes padedame savo darbuotojų komandoms veikti greičiau, lanksčiau bei inovatyviau. Palaikome įvairius bendradarbiavimo modelius, kurie padeda kurti energetiškai sumanų pasaulį.
- Mes keičiamės ir taikome skirtingus metodus, kad vystytume reikiamas energetikos kompetencijas. Mūsų ugdymo sistema prisideda prie organizacijos ir kiekvieno darbuotojo nuolatinio augimo.

Mūsų organizacija

Tvirtas valdymo modelis ir sumanus veikimo būdas pasitelkiant skaitmeninius metodus.

- Kuriame savo organizaciją taikydami skaidrų ir veiksmingą valdymo modelį.
- Taikome pasaulyje pripažintus korporatyvinio valdymo standartus.
- Diegiame efektyviausius veiklos valdymo modelius, kurie padeda sukurti konkurencinį pranašumą ir sinergijas tarp mūsų verslo segmentų.
- Visose veiklos srityse diegiame skaitmeninius sprendimus, kurie didina efektyvumą, keliamotyvaciją ir kuria pridėtinę vertę.
- Veiklos meistriškumas yra kasdienės mūsų veiklos dalis.

Dėmesys finansinai drausmei

Grąžos tikslai, kapitalo struktūra, dividendai.

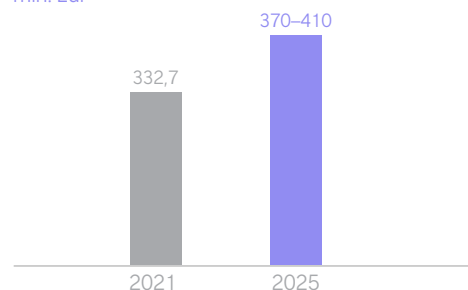
- Investuodami mes siekiame užtikrinti aukšto vienaženklio žemo dviženklio skaitmens grąžą, priklausomai nuo projektų rizikos lygio.
- Solidus investicinis kredito reitingas: BBB ir aukštesnis. Grynosios skolos ir EBITDA santykis < 5x.
- Mes siekiame savo akcininkams mokėti dividendus, atitinkančius Grupės augimo tempą – kasmet didinti dividendų sumą ne mažiau kaip 3 %.

Mūsų strateginiai tikslai ir pagrindiniai veiklos rodikliai 2022–2025 m.

Šiame pranešime pristatome atnaujintą 2022–2025 m. strateginį planą, kuriame teikiame didžiausią svarbą darniai plėtrai, užtikrindami grąžą investuotojams bei atitiktį aukščiausiems darnumo standartams. Papildomai, metiniai tikslai ir jų pasiekimai yra detalizuojami skyriuje „4.6 Atlygio ataskaita“.

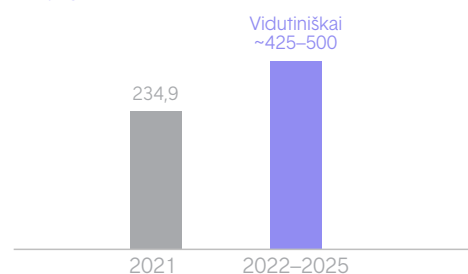
Finansiniai

Koreguotas EBITDA ^{AVR} mln. Eur



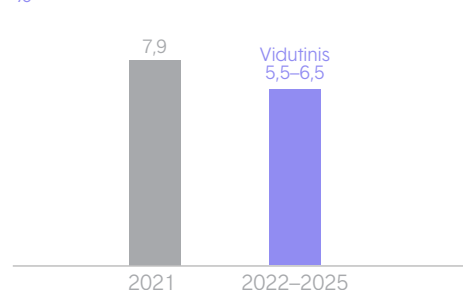
2025 m. palaikomas Žaliosios gamybos koreguotas EBITDA turėtų siekti 370–410 mln. Eur ir būtų 11–23 % didesnis, lyginant su 2021 m.

Investicijos ^{AVR} mln. Eur



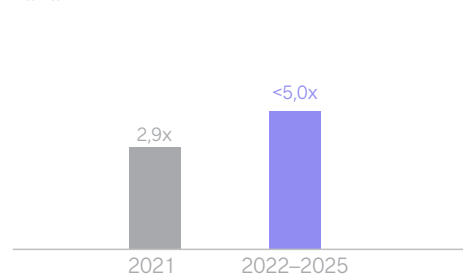
Planuojame investuoti 1,7–2,0 mlrd. Eur per 2022–2025 m. laikotarpį, tame tarpe >90% tvirų investicijų dalis. Didžioji dalis investicijų bus skirta žaliosios gamybos pajėgumų plėtrai bei elektros tinklų priežiūrai, modernizavimui ir skaitmenizavimui.

Koreguotas ROCE ^{AVR} %



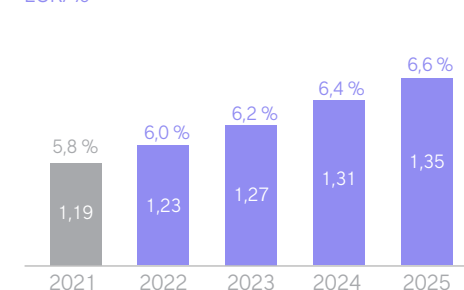
Vidutinis koreguoto ROCE rodiklio lygis 2022–2025 m. turėtų būti 5,5–6,5 %. Naujas elektros energijos skirstymo vidutinės svertinės kapitalo kainos (WACC) ir geresni nei įprastai 2021 m. rezultatai Lanksčiosios gamybos ir Sprendimų klientams segmentuose yra pagrindiniai veiksniai, darantys įtaką 2022–2025 m. tiksliniam rezultatui.

Grynoji skola / Koreguotas EBITDA ^{AVR} kartai



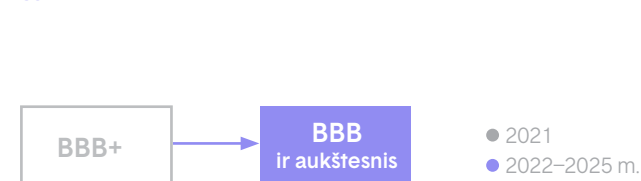
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA santykis 2022–2025 m. laikotarpiu neturėtų viršyti 5 kartų.

Minimalūs DPS ir dividendų pajamingumas¹ EUR/%



Siekime kasmet 3 % didinti dividendus akcininkams. 2020 m. nustatytas pradinis dividendų lygis siekė 85 mln. Eur, o 2021 m. – 88 mln. Eur. Numanomas dividendų pajamingumas 2022–2025 m.: 6,0–6,6 %.

Kredito reitingas S&P

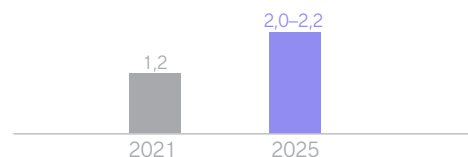


Esame įsipareigoję išlaikyti solidų investicinį kredito reitingą. Planuojame išlaikyti „BBB“ ir aukštesnį reitingą 2022–2025 m. laikotarpiu.

¹ Skaičiuota pagal akcijų skaičių (73 040 514 akcijos) 2022–2025 m. laikotarpiu. Numatomas dividendų pajamingumas apskaičiuotas naudojant „Ignitis grupės“ akcijų kainą: 20,5 EUR/akcija.

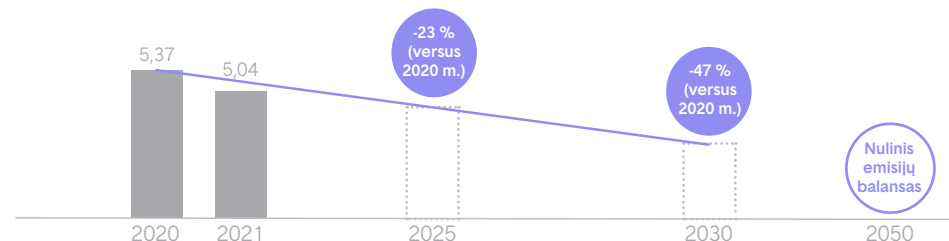
Aplinkos apsauga

Žaliosios gamybos pajėgumai GW



Siekiame išvystyti 2,0–2,2 GW instaliuotus žaliosios gamybos pajėgumus iki 2025 m.

ŠESD emisijos, tūkst. t CO₂ ekv.



Iki 2025 m. siekiame ŠESD emisijas sumažinti 23 %, lyginant su 2020 m., o iki 2030 m. – perpus pagal 2021 m. SBTi patvirtintą ŠESD emisijų valdymo planą.

- 1.5 °C scenarijus
- ⋯ SBTi patvirtinti ŠESD emisijų mažinimo tikslai
- █ Faktinės emisijos

Socialiniai

Darbo sauga

Mirtinų nelaimingų atsitikimų skaičius ir TRIR¹



Daug dėmesio skiriame darbo saugai. Siekiame neturėti mirtinų nelaimingų atsitikimų (darbuotojų ir rangovų) 2025 m. Be to, siekiame, kad 2025 m. darbuotojų TRIR neviršytų 1,9.

Ištraukę darbuotojai

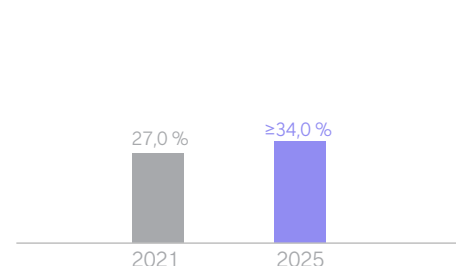
Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS), %



Grupės eNPS matuojame nuo 2019 m. Siekiame išlaikyti ≥50 % eNPS lygį 2022–2025 m. laikotarpiu.

Įvairi ir priimanti darbovietė

% moterų aukščiausio lygio pozicijose

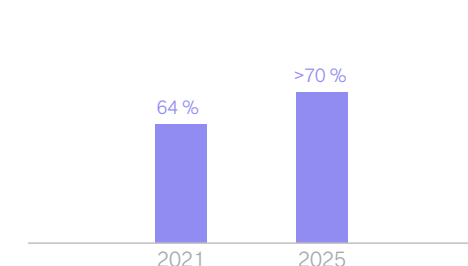


Siekiame, kad 2025 m. moterys aukščiausio lygio pozicijose sudarytų 34 %.

Valdymas

Auganti darnių veiklų EBITDA dalis

Darnių veiklų koreguoto EBITDA² dalis, %



Planuojame padidinti darnių veiklų EBITDA dalį iki 70 % ir daugiau per laikotarpį iki 2025 m.

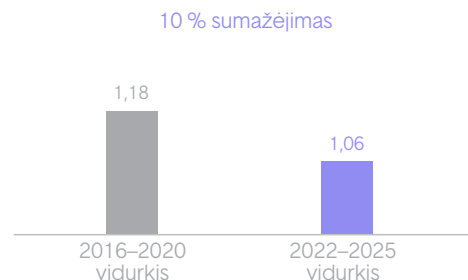
¹ Grupės darbuotojų.

² Skaiciuojama pagal principus nustatytus ES Taksonomijos reglamento projekto 2021-12-31 versijoje.

Atsparūs Tinklai

Elektros SAIFI¹

Nutrūkimų skaičius vienam vartotojui

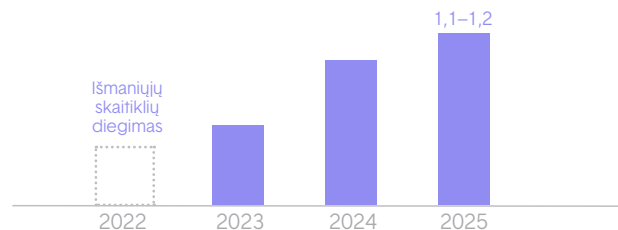


Investicijos į tinklo efektyvumo didinimą leis padidinti skirstomojo tinklo atsparumą, todėl prognozuojama, kad SAIFI rodiklis strateginio plano laikotarpiu sumažės 10 %.

Tinklų skaitmenizavimas

Išmaniųjų skaitiklių skaičius

mln.

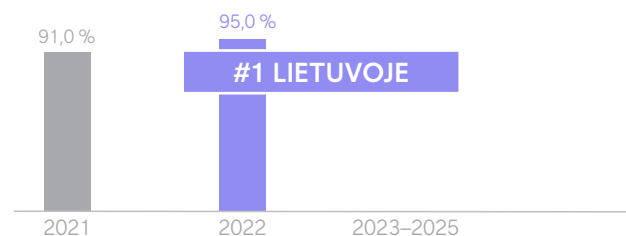


Diegdami išmaniųjų skaitiklių programą, skaitmenizuojame elektros skirstomąjį tinklą. Iki 2025 m. pabaigos numatyta įdiegti išmaniuosius skaitiklius visiems verslo klientams ir privatiems klientams, per metus suvartojantiems daugiau nei 1 000 kWh. Kitiems vartotojams išmanieji skaitikliai bus diegiami kartu su įprastomis tinklo priežiūros veiklomis.

Lanksti energijos tiekimo sistema

Rezervinės ir sisteminės paslaugos

Rinkos dalis ir pozicija

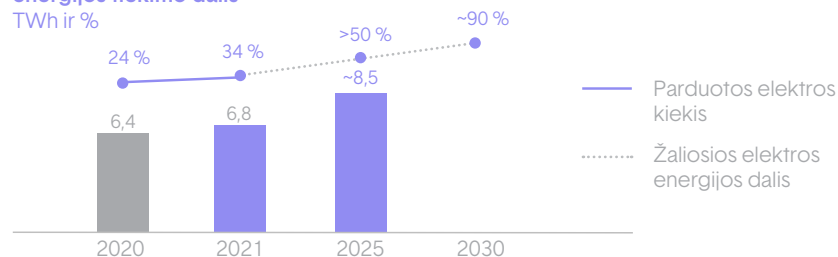


Siekiamo išlaikyti rezervinių ir sisteminių paslaugų rinkos lyderės poziciją Lietuvoje. 2021 m. toliau teikėme tretinio galios rezervo (482 MW) ir izoliuoto elektros sistemos darbo (409 MW apimtimi) paslaugas.

Žaliosios energijos tiekimas

Parduotas elektros kiekis mažmeninėje rinkoje ir žaliosios energijos tiekimo dalis

TWh ir %



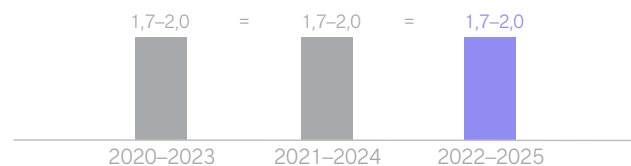
Siekiamo iki 2025 m. mažmeninės elektros rinkos pardavimų kiekį padidinti iki 8,5 TWh (jei 2022–2025 m. metinio augimo koeficientas (CAGR) sieks 5,8%), iki 2025 m. žaliosios elektros energijos dalį padidinti iki >50 %, o iki 2030 m. – >90 %. Pagrindines elektros tiekimo veiklas regione plėsiame pasitelkdami inovatyvius energetikos sprendimus.

¹ Išskyrus (1) nutrūkimus dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimėi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams; (2) nutrūkimus dėl gedimų elektros energijos perdavimo tinkluose.

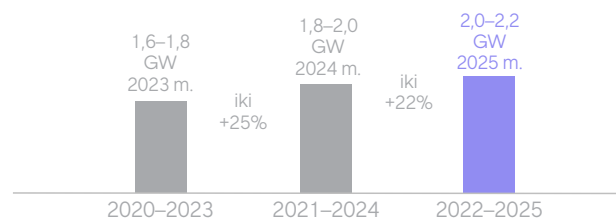
Mūsų strateginių tikslų pažanga

2020 m. rinkai pristatėme 4 metų strateginį planą. Nuo tada planą atnaujiname kasmet. Pagrindinių tikslų pažangai įvertinti, toliau skaitytojams pateikiame palyginimus.

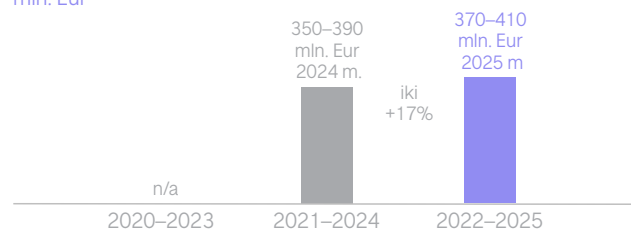
Investicijos AVR
mlrd. Eur



Žaliosios gamybos pajėgumai
GW



Koreguotas EBITDA AVR
mln. Eur



4 GW

Siekiame iki 4 GW padidinti instaliuotos galios Žaliosios gamybos pajėgumus per laikotarpį iki 2030 m., tuo pat metu užtikrinant vertės kūrimą mūsų akcininkams. 2021 m. mes sėkmingai padidinome abu – tiek Žaliosios gamybos instaliuotą galią (1 13 MW), tiek projektų portfelį (iki 460 MW).

Investicijos

Apžvalga

Grupės darnių veiklų plėtros pagrindas yra investicijos į pagrindinius verslo segmentus – Žaliąją gamybą ir Tinklus. Iš viso planuojame paskirstyti apie 1,7–2,0 mlrd. Eur 2022–2025 m. laikotarpiu arba 425–500 mln. Eur per metus.



Didelė dalis, apie 50 %, investicijų bus skirta Žaliosios gamybos pajėgumų plėtrai. Pagal dabartinį vertinimą, iki 2025 m. turėtume pasiekti 2,0–2,2 GW instaliuotų atsinaujinančių energijos šaltinių pajėgumą, atsižvelgiant į dabar veikiančių 1,2 GW pajėgumų portfelį.

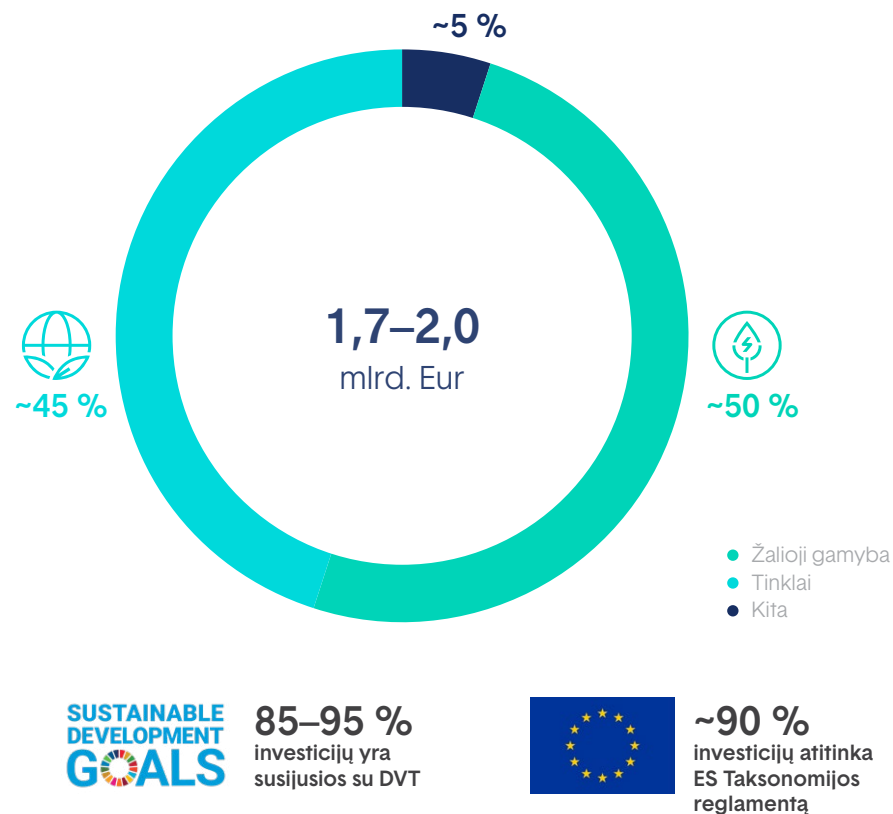


Antra didžiausia dalis investicijų, apie 45 %, bus skirta Tinklų techninei priežiūrai ir plėtrai. Investicijos prisidės prie tinklo priežiūros ir padės didinti jo saugumą ir patikimumą, prijungti naujų vartotojų ir didinti galią. Taip pat prisidės prie Lietuvos energetikos sektoriaus skaitmenizacijos, vystant išmaniųjų elektros skaitiklių programą. Planuojama, jog reguliuojama turto bazė išsaugos nuo 1,2 mlrd. Eur 2021 m. iki 1,6–1,7 mlrd. Eur 2025 m.

Be keturių metų investicinio plano, Tinklų investicijas koordinuojame su reguliuotoju (VERT) 10 metų laikotarpiui. 2021 m. gruodžio 7 d. patvirtintame naujausiame investicijų plane numatyta 1,9 mlrd. Eur investicijų 2021–2030 m. laikotarpiui. Šias lėšas naudosime tinklo patikimumo, atsparumo gerinimui, skaitmenizacijai bei rinkos ir vartotojų įgalinimui. Galiausiai, nuo 2022 m. 10 metų investiciniai planai tvirtinami reguliuotojo kas du metus.

Siekdami sėkmingai įgyvendinti investicijų planus bei pasiekti finansinius tikslus, įskaitant įsipareigojimą kasmet didinti dividendus, nustatėme ir taikome aiškią investicijų politiką. Be to, nuolat pranešame apie pasikeitimus pagrindiniuose investiciniuose projektuose. Daugiau informacijos apie abu klausimus pateikta toliau.

Investicijos 2022–2025 m., mln. Eur



Investavimo politika

Žalioji gamyba

Grupė laikosi griežtų investavimo principų, kuriuose numatytos Žaliosios gamybos plėtros projektams taikomos siektinos grąžos normos užtikrina pridėtinės vertės kūrimą. Investavimo politikoje numatytas aukšto vienaženklio–žemo dviženkliai skaitmens siektinos nuosavybės grąžos kriterijus, priklausomai nuo projektų rizikos lygio.

2022 m. planuojame pradėti turto rotavimo programą. Sieksime parduoti iki 49 % išvystytų Žaliosios gamybos projektų nuosavybės, kad sukurtumėme pridėtinę vertę ir uždirbtumėme papildomą grąžą, kuri galėtų būti panaudota plėtrai ateityje.



Tinklai

Kadangi mūsų Tinklų segmento įmonė yra Lietuvos energijos skirstymo operatorius, kurio veikla yra pilnai reguliuojama, šio segmento investicijos yra aiškiai nustatomos reguliavimo aplinkos ir yra derinamos su reguliuotoju (VERT).

Skirtingai nei investicijos į Žaliosios gamybos segmentą, šio segmento siektinos grąžos viršutinė riba yra lygi 5 metų reguliaciniam laikotarpiui nustatytam WACC.



Vykdomų ir planuojamų investicijų apžvalga

Žalioji gamyba

Žaliosios gamybos instaliuota galia išaugo 113 MW, nes Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas (19 MWe, 60 MWth) ir Pomeranijos VP (94 MW) pradėjo komercinę veiklą. Papildomai, iki 460 MW, padidino bendrąjį Žaliosios gamybos projektų portfelį, nes pasirašė sąlygines sutartis dėl Latvijos VP portfelio I (apie 160 MW) ir Lenkijos saulės jėgainių portfelio II (iki

80 MW) įsigijimo, įsigijome Silezijos VP (50 MW), kuris yra parengtas statyboms, bei pradėjome plyno lauko investicijas, užsitikrindami žemes, skirtas sausumos vėjo ir saulės jėgainių projektų Lietuvoje ir Lenkijoje (apie 170 MW) vystymui.

Visų likusių projektų vystymas ir statybos vyksta pagal planą, išskyrus Vilniaus KJ biomasės bloką (73 MWe, 169 MWth) ir Lenkijos saulės jėgainių portfelį I (iki 170 MW). Vis dar planuojame

Vilniaus KJ biomasės bloke (73 MWe, 169 MWth) pagaminti pirmąją energiją iki 2022 m. pabaigos. Tačiau dėl vėluojančių pirkimų procesų, inicijuotų po paskelbimo apie „Rafako“ (buvusio pagrindinio rangovo) restruktūrizavimą, perplanavome komercinės veiklos pradžią į 2023 m. II ketv. Taip pat, paskutinius šešis mėnesius derėjome dėl Lenkijos saulės jėgainių portfelio I (iki 170 MW) su vystytoju („Sun Investment Group“), nei vienam projektui

nelaimėjus paramos (CfD) tarifo per paskutinius aukcionus. Galiausiai, 2022 m. vasario mėn., nepavykus susitarti dėl priimtino gražos lygio, kuris atitiktų mūsų siektiną gražą nustatytame rėžyje (aukšto vienaženklis–žemo dviženklis skaitmens nuosavybės graža), sąlyginę pirkimo ir pardavimo sutartis buvo nutraukta. Išankstiniai apmokėjimai išmokėti vystytojui (apie 3,8 mln. Eur) bus gražinti visa apimtimi Grupei, nepatiriant jokių nuostolių, susijusių su šiuo sandoriu.

Pagrindinių investicijų projektų statusas

Statomi



Mažeikių VP

- **Technologija:** sausumos vėjo parkas
- **Galia:** 63 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2023 m. I ketv.
- **Investicijos:** ~80–85 mln. Eur
- **Paramos schema:** veiks rinkos sąlygomis
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** █
- **Progresas:**
 - Užbaigti kelių tiesimo ir pamatų darbai.
 - Vykdomi 30 ir 110 kV požeminių laidų tiesimo, 110 / 30 kV transformatorinės statymo bei tinklo jungties rekonstrukcijos darbai.



Vilniaus KJ (biomasės blokas)

- **Technologija:** biomasės jėgainė
- **Galia:** 73 MWe, 169 MWth
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2023 m. II ketv.
- **Investicijos:** ~210 mln. Eur
- **Paramos schema:** ~140 mln. Eur ES parama investicijoms¹
- **Nuosavybė:** 100 % (49 % bus parduota pradėjus veiklą, remiantis ES paramos taisyklėmis)
- **Statusas:** █
- **Progresas:**
 - ~75 % baigti darbai biomasės bloke.
 - Vykdomi viešieji pirkimai likusiems statybų darbams.
 - Pasirašyta sutartis su inžinerijos, pirkimų ir statybų valdymo konsultante – „Ramboll“ („Ramboll Denmark“ A/S ir „Ramboll Polska“ Sp. z o.o.), inžinerinio projektavimo įmone – UAB „Hidroterra“ bei generalinės rangos įmone – UAB „Conresta“.
 - Planuojama pagaminti pirmąją energiją iki 2022 m. pabaigos. Tačiau, dėl pirkimų procesų inicijuotų po paskelbimo apie „Rafako“ (buvusio pagrindinio rangovo) restruktūrizavimą vėlavimo, perplanavome komercinės veiklos pradžią į 2023 m. II ketv.



Lenkijos saulės jėgainių portfelis II

- **Technologija:** saulės jėgainės
- **Galia:** iki 80 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2022–2023 m.
- **Investicijos:** ~50 mln. Eur
- **Paramos schema:** 15 metų indeksuojamas CfD (dalinai taikomas ~53–56 Eur/MWh²) / elektros energijos pirkimo sutartis
- **Nuosavybė:** 100 %³
- **Statusas:** █
- **Progresas:**
 - Pasirašyta sąlyginė sutartis dėl saulės energijos portfelio Lenkijoje įsigijimo.
 - Projektai yra įvairiose vystymo stadijose, o komercinės veiklos pradžia planuojama apie 2022–2023 m.
 - Šiuo metu, 21 projektas, kurių bendra galia siekia apie 20 MW, laimėjo sutartis su skatinamaisiais (CfD) tarifais ~53–56 Eur/MWh ribose³.



Silezijos VP

- **Technologija:** sausumos vėjo parkas
- **Galia:** 50 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2023 m. IV ketv.
- **Investicijos:** ~70 mln. Eur⁴
- **Paramos schema:** 15 metų indeksuojamas CfD – ~55 Eur/MWh⁵
- **Nuosavybė:** 100%
- **Statusas:** █
- **Progresas:**
 - Įsigijome vėjo parką Lenkijoje, kuris yra parengtas statyboms.
 - Vėjo turbinų (WTG) tiekimo ir techninės priežiūros sutartis pasirašyta su „Nordex“.
 - Statybos darbai turėtų būti pradėti 2022 II ketv., o komercinė veiklos pradžia planuojama 2023 m. gale.
 - Bendros numatomos investicijos siekia apie 70 mln. Eur, įskaitant įsigijimo kainą ir statybos darbus.



„Moray West“ jūrinio vėjo parkas

- **Technologija:** jūrinio vėjo parkas
- **Galia:** 850–900 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2025 m.
- **Investicijos:** neskelbiama
- **Paramos schema:** 15 metų indeksuojamas CfD (planuojamas)
- **Nuosavybė:** 5 % (bendradarbiaujame su „Ocean Winds“, bendra įmone lygiomis teisėmis valdoma „EDP Renewables“ ir „Engie“)
- **Statusas:** █
- **Progresas:**
 - Projektas yra aktyviai vystomas.
 - Sudaryta sutartis su pageidaujamiu turbinų konkurso dalyviu, sudarytos pastočių inžinerijos, pirkimų ir statybų valdymo bei eksporto kabelių inžinerijos, pirkimų, statybų valdymo ir montavimo sutartys.
 - Pasirinktas ilgalais veiklos ir techninės priežiūros tiekėjas.
 - Atlikti geotechniniai ir geofiziniai tyrimai, siekiant parengti galutinį išsamų projektą.
 - Didelis tiekimo grandinės įsitraukimas, derybos su pagrindiniais rangovais.



Kruonio HAE plėtra

- **Technologija:** hidroelektrinė
- **Galia:** 110 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2025 m.⁶
- **Investicijos:** ~80 mln. Eur⁷
- **Paramos schema:** veiks rinkos sąlygomis
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** █
- **Progresas:**
 - Pasmadėme konsultantą („AFRY Switzerland“ Ltd), kuris padės parengti techninę specifikaciją (t. y., techninius reikalavimus plėtos įgyvendinimui) bei pirkimų dokumentus (bloko įsigijimui ir įrengimui).
 - Viešųjų pirkimų procedūros, siekiant įsigyti ir įrengti papildomą 110 MW bloką pradėtos 2022 m. sausio mėn.
 - Tikimasi gauti FID sprendimą 2022 m. IV ketv.

¹ Bendra investicijų parama Vilniaus KJ (t. y. energiją elektra verčiančiam (pradėjo veiklą 2021 m. I ketv.) ir biomasės blokams). ² 228–242 PLN/MWh, taikant infliacijos indeksą 1,07 ir 0,2175 EUR/PLN valiutos kursą 2021 m. gruodžio 31 d. ³ Po statybos darbų užbaigimo. ⁴ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybos sąnaudas. ⁵ 237,5 PLN/MWh, taikant infliacijos indeksą 1,07 ir 0,2175 EUR/PLN valiutos kursą 2021 m. gruodžio 31 d. ⁶ Siekiama preliminarų projekto įgyvendinimo grafiką pritaikyti prie Lietuvos sinchronizacijos su Žemyninės Europos tinklais. ⁷ Preliminari vertė atitinkanti pirkimo pasiūlymą skelbtą 2022 m. sausio mėn.

Vystomi pajėgumai (ankstyvoje stadijoje)



Plyno lauko projektų portfelis

- **Technologija:** sausumos vėjo parkai ir saulės jėgainės
- **Galia:** apie 170 MW¹
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2024–2026 m.²
- **Investicijos:** neskelbiama
- **Paramos schema:** neskelbiama
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:**
- **Progresas:**
 - Sudarėme žemės nuomos sutartis, taip užsitikrinant žemės sklypus Lietuvoje ir Lenkijoje.
 - Užsitikrinus pakankamos apimties žemės sklypus, konkrečiose vietovėse bus inicijuotas PAV.



Latvijos VP portfelis I

- **Technologija:** sausumos vėjo parkai
- **Galia:** apie 160 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2025–2027 m.
- **Investicijos:** ~200 mln. Eur
- **Paramos schema:** veiks rinkos sąlygomis
- **Nuosavybė:** 100 %³
- **Statusas:**
- **Progresas:**
 - Pradėtas poveikio aplinkai vertinimas (PAV).
 - Vyksta projektavimo darbai.
 - Bendros numatomos investicijos siekia 200 mln. Eur, o portfelio įsigijimo kaina yra mažesnė nei 10 % bendros investicijų sumos.



Lietuvos jūrinio VP I

- **Technologija:** jūrinis vėjo parkas
- **Galia:** 700 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2028 m.
- **Investicijos:** neskelbiama
- **Paramos schema:** 15 metų CfD (planuojamas)
- **Nuosavybė:** 51 % (bendradarbiaujame su „Ocean Winds“, įmone lygiomis teisėmis valdoma „EDP Renewables“ ir „Engie“)
- **Statusas:**
- **Progresas:**
 - Energetikos agentūra ir LR energetikos ministerija kartu su išorės konsultantais paruošė ir pristatė poveikio jūros aplinkai vertinimo ir poveikio aplinkai vertinimo (PAV) projektus bei pateikė juo viešajai konsultacijai.
 - Įstatymo projektas susijęs su jūros vėjo parkų vystymu Lietuvoje buvo pakeistas pagal Vyriausybės siūlymą bei pateiktas Seimui tolimesnėms diskusijoms. Naujas tinklų jungties modelis (projektuotojo planas) buvo pristatytas, tačiau diskusijos susijusios su CfD modelio atnaujinimu dar vyksta, o jį Seimas planuoja galutinai patvirtinti 2022 m. I pusm.

¹ Sudarytos žemės, skirtos pajėgumų vystymui, nuomos sutartys.

² Nurodyta galia susidaro iš skirtingų projektų, todėl planuojama komercinės veiklos pradžia skiriasi nuo projekto vystymo pažangos. Be to, veiklos susijusios su Lietuvos projektais turėtų prasidėti nurodyto laikotarpio pabaigoje.

³ Gavus statybos leidimus.

 Vyksta pagal planą

 Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto



Tinklai

Nuo 2021 m. III ketv., pokyčių tiek Tinklų segmento techninės priežiūros, tiek plėtros darbuose nebuvo. Kaip ir minėjome anksčiau, išmaniųjų skaitiklių diegimas buvo perplanuotas, nukeliant skaitiklių diegimo pradžią į 2022 m. I pusm., o projekto pabaigos datą – į 2025 m. (buvo 2023 m.). Tai daugiausiai lėmė siekis, kad projektas atitiktų aukščiausios kokybės kibernetinio saugumo reikalavimus. Šiuo metu projektas vyksta pagal planą, tačiau sutrikusios tiekimo grandinės pasaulyje rizika („lustų krizė“) tęsiasi ir gali potencialiai sutrikdyti išmaniųjų skaitiklių gamybą, taip paveikdama projektą bei priversdama tiekti išmaniuosius skaitiklius mažesniais kiekiais ir (arba) per ilgesnį laikotarpį. Be to, 2021–2030 m. 10 metų investicinis planas buvo atnaujintas 2021 m. IV ketv. Taip pat kaip ir 2020–2029 m. investicijų plane, numatyta paskirstyti ~1,9 mlrd. Eur, kurių didžioji dalis bus skirta tinklo patikimumui ir efektyvumui didinti, rinkos bei vartotojų įgalinimui.

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
- **Paramos schema:** Iš dalies padengta ES lėšomis (priklausomai nuo projekto)
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:**
- **Progresas:**
 - 2021 m. rekonstruota virš 685 km elektros linijų (iš kurių 247 km rekonstruota 2021 m. IV ketv.). Daugiau nei 90 % iš jų buvo pakeistos požeminėmis.
 - Tęsiama labiausiai pažeidžiamų linijų rekonstrukcija.

Plėtra Naujų klientų prijungimai ir galios didinimai



- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):**
~730 mln. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):**
~315–330 mln. Eur
- **Paramos schema:** Iš dalies padengta klientų mokesčiais
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:**
- **Progresas:**
 - 2021 m. prijungta beveik 27 000 naujų elektros energijos vartotojų bei atlikta 23 000 galios didinimų, o tai sudarė apie 860 km naujų elektros linijų (iš kurių 257 km buvo įrengtos 2021 m. IV ketv.).
 - Tęsiama naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai.

Plėtra Išmaniųjų skaitiklių diegimas



- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):**
~150 mln. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):**
~100–115 mln. Eur
- **Paramos schema:** n/a
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:**
- **Progresas:**
 - Sudaryta sutartis su infrastruktūros tiekėju („Sagemcom Energy & Telecom“ SAS, Prancūzija) dėl maždaug 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių ir susijusių IT sistemų (duomenų perdavimo technologijos – siaurajuosčio daiktų interneto technologijos (NB-IoT) diegimu.
 - Parengus modelį pačio efektyviausio diegimo vykdymui ir siekiant atitikti visus aukšto lygio reikalavimus (įskaitant kibernetinį saugumą), projektas buvo perplanuotas ir galutinis terminas pratęstas iki 2025 m. (buvo 2023 m.).
 - 2021 m. IV ketv. pradėti bazinės sistemų versijos bandymai.

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
- **Paramos schema:** n/a

Vyksta pagal planą Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto

Verslo plėtrą skatinantys veiksniai

Siekdami neatsilikti nuo greitai besikeičiančio energetikos sektoriaus, didžiausią dėmesį skiriame naujovėms ir skaitmeninimui – pagrindiniams strateginiams veiksniams, kurie užtikrina veiklos efektyvumą, skatina mus augti ir tapti pirmaujančia energetikos bendrove namų ir tikslinėse rinkose.

Inovacijos

2018 m. įsteigėme Inovacijų centrą, kuris sujungia vidines ir išorines iniciatyvas skatinant energijos technologijų plėtrą ir pritraukiant inovatyvias idėjas. Jis taip pat skatina dalijimąsi duomenimis. Inovacijų centras yra neatsiejama „Ignitis“ grupės dalis, leidžianti kitoms įmonėms išbandyti savo technologijas, prototipus ar verslo idėjas grupės infrastruktūroje per nemokamą „Sandbox“ programą. Bendradarbiaujame su universitetais ir kitomis įmonėmis kurdami naujus produktus ir paslaugas, kuriuos vėliau būtų galima pritaikyti grupės vykdomoje veikloje. Mes siekiame sukurti „EnergyTech“ ekosistemą ir jai vadovauti remdamiesi pagrįstai atvirų inovacijų principais.

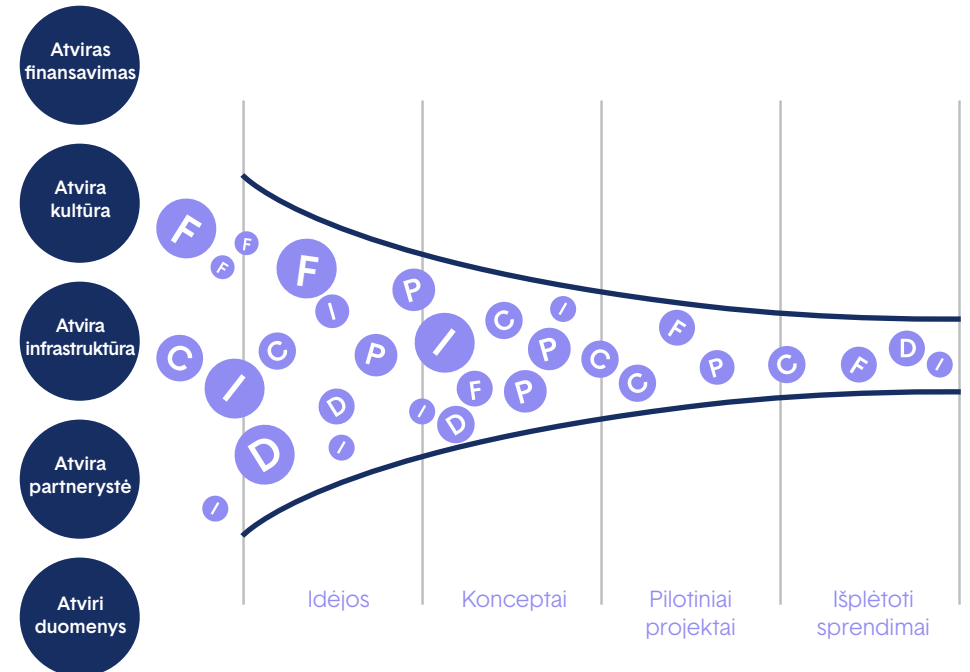
2020–2024 m. „Ignitis“ inovacijų centras sieks išplėtoti bent 50-čiai inovatyvių sprendimų naudojimo scenarijų, iš kurių, tikimasi, atsiras bent 35 pilotiniai projektai. Tai daroma siekiant įsitikinti idėjos veiksmingumu. 2021 m. buvo įgyvendinta 12 koncepcijų ir 10 pilotinių projektų, išplėtoti 3 sprendimai. Pasiteisinę ir Grupėje įdiegti sprendimai apima saulės PV potencialo ant stogo skaičiuoklę, elektros oro linijų tikrinimą taikant LIDAR technologiją ir išmanųjį elektros tinklo įtampos valdymo sprendimą „EcoVar“. Taip pat buvo sukurtos perspektyvių technologijų ir naujų paslaugų panaudojimo koncepcijos. Tai apėmė išmaniuosius elektromobilių įkrovimo sprendimus, bendruomeninę vėjo energiją gaminantiems vartotojams ir mobiliąją programą galutiniams klientams, kuri suteikia duomenų ir įžvalgų apie energijos vartojimo įpročius.

„Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ fondas (kurį valdo „Contrarian Ventures“), iki šiol yra investavęs į startuolius apie 9,3 mln. eurų, fiksavo išskirtinius rezultatus. 2021 m. bendra investicinio turto vertė išaugo 20,4 mln. eurų iki 25,3 mln. eurų, prie to daugiausiai prisidėjo portfelio įmonės, pritraukusios vėlesnius finansavimo etapus su padidėjusiais akcijų kainų įverčiais. Be pilotinių projektų pastangų, energetikos rinkos modeliavimas ir 2-ojo „Ignitis“ inovacijų fondo plėtra yra vieni iš pagrindinių „Ignitis“ inovacijų komandos tikslų 2022 m. Kadangi pirmasis „Ignitis“ inovacijų fondas pasiekė paskutinius investavimo metus, siekiame įvertinti ir įgyvendinti geriausią 2-ojo fondo steigimo strategiją.

„Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ fondas



Atvirų inovacijų principai ir idėjų kūrimo procesas



 | innovation hub

Skaitmenizacija

Skaitmeninimo programa prisideda prie nuolatinio tobulėjimo ir greito mokymosi kultūros kūrimo Grupėje. 2021 m. daugiausia dėmesio skyrėme hakatonų organizavimui, procesų automatizavimui ir skaitmeninės darbuotojų patirties gerinimui, kurie ir toliau išlieka vienu iš svarbiausių nuotolinės darbo aplinkos prioritetų.

Pagrindinės iniciatyvos



Hakatonai

Pandemija mūsų nesustabdė, nes ir toliau organizavome hakatonus, siekdami išspręsti vidinius ir išorinius Grupę veikiančius iššūkius. 2021 m. organizavome 2 hakatonus – 1 išorinį ir 1 vidinį.

Korupcijos prevencija

Kartu su Lietuvos Respublikos specialiųjų tyrimų tarnyba organizuojamas išorinis hakatonas buvo didžiausias iki šiol organizuotas hakatonas. Iš renginyje dalyvavusių 160 žmonių buvo suformuotos 24 komandos, kurios siūlė įvairius kovos su korupcija Lietuvoje sprendimus. Komandos sugalvojo įvairių idėjų – nuo virtualios realybės žaidimų iki dirbtinio intelekto algoritmų, kurie įvertintų šaligatvio remonto poreikį ir visą procesą paverstų skaidriu visuomenei. Šiuo metu geriausius sprendimus Grupė įgyvendina kartu su Lietuvos Respublikos specialiųjų tyrimų tarnyba.

Darbuotojų gerovė ir žaliosios iniciatyvos

Mūsų vidiniame hakatone komandos daugiausia dėmesio skyrė iššūkiams, susijusiems su pandemija ir žaliosiomis iniciatyvomis. Įvairių sričių darbuotojai susirinko pateikti idėjų, kaip turėtume įvertinti nuotoliniu būdu, hibridiniu režimu ar visą darbo dieną biure dirbančių darbuotojų savijautą ir efektyvumą. Be to, komandos sutelkė dėmesį į dalijimosi žiniomis iššūkius organizacijoje. Pora komandų pateikė sprendimus, pavyzdžiui, konsultacijų programėlę darbuotojams, kad šie galėtų greitai gauti pagalbą iš kolegų, bei vidinį kanalą, kuris būtų skirtas dalintis naujienomis iš konferencijų ir renginių, taip pagerinant dalijimosi žiniomis procesą organizacijos viduje. Kitos idėjos apėmė darbuotojų dalijimosi automobiliais sprendimą, siekiant sumažinti mūsų paliekamą anglies pėdsaką ir taip geriau įtraukti darbuotojus, kuriems bendrauti įprastais būdais yra šiek tiek sunkiau. Šiuo metu plėtojame šias idėjas.



Procesų automatizavimas

2021 m. daug dėmesio buvo skirta procesų automatizavimui ir mūsų pokalbių (angl. chatbot) tobulinimui, siekiant sumažinti kasdienį Grupės darbuotojų darbą ir pagerinti klientų patirtį.

2021 m. toliau siekėme pažangos naudodami RPA, nes, pasitelkus šią technologiją, buvo sutaupyti 155 visos darbo dienos ekvivalentai. Tai yra 50 visos darbo dienos ekvivalentų padidėjimas, palyginti su 2020 m., ir 100 visos darbo dienos ekvivalentų padidėjimas, palyginti su 2019 m. Siekiant padidinti automatizavimo potencialą ir greitį, Grupėje pradėti automatikos decentralizacijos bandomieji projektai (jie bus tęsiami ir 2022 m.).



Skaitmeninė darbuotojų patirtis

2021 m. Grupė daugiau dėmesio skyrė skaitmeninei darbuotojų patirčiai, nes tai turėtų su efektyvinti verslo procesus, sumažinti IT priežiūros išlaidas, padidinti darbuotojų pasitenkinimą ir produktyvumą, skatinti vidines IT inovacijas. Taip pat standartizavome dalį programinės įrangos, kurią naudojame Grupėje, ir supaprastinome procesus, norėdami sumažinti IT administratorių priežiūros poreikį ir sutelkti dėmesį į IT sprendimų kūrimą. Be to, didelis dėmesys buvo skiriamas mūsų darbuotojų skaitmeniniam raštingumui, todėl pradėta įgyvendinti skaitmeninių įgūdžių programa, kuri yra orientuota į mūsų darbuotojų kvalifikacijos kėlimą ir perkvalifikavimą.

Ateities planai

2022 m. ir toliau kursime išmanią darbo aplinką. Per ateinančius 2 vidinius hakatonus daugiausia dėmesio skirsime įvairių skaitmeninės darbuotojų patirties dalių tobulinimui. Skaitmeninių įgūdžių programa turės įtakos daugumai organizacijos narių ir įtrauks juos į įvairius mokymo kursus. Be to, planuojame pradėti bandomąsias perkvalifikavimo programas, kurios padėtų darbuotojams pakeisti karjeros kryptį organizacijoje ir leistų įgyti naujų kompetencijų. Proceso automatizavimas ir toliau leis Grupei sutaupyti daug pilnų darbo dienos ekvivalentų.

2.4 Verslo aplinka

Grupės veiklai skirtingose rinkose įtakos turi įvairūs ten egzistuojantys makroekonominiai ir pramonės dinamikos veiksniai. Todėl siekdami įvertinti verslo aplinką namų rinkoje, atidžiai stebime pagrindinius ekonominius rodiklius ir jų pokytį, o ypač šiuo nepastovu metu. Jų apžvalgą pateikiame toliau.

Makroekonominė aplinka

BVP

Mažėjantys hospitalizavimo skaičiai ir masinės vakcinavimo kampanijos, vykstančios Europos Sąjungoje, gerino epidemiologinę situaciją ir leido didelei daliai Europos ekonomikų atsidaryti dar 2021 m. II ketv. pradžioje. Po sumažėjusių apribojimų, per kitus tris mėnesius buvo pasiektas priešpandeminis pramonės gamybos lygis, kuris ES vedė iš ekonomikos atsigavimo į augimo etapą. Todėl, pagal „Eurostat“ preliminarinius skaičiavimus, ES 2021 m. BVP augimas (5,3 %) yra gerokai tvirtesnis, nei jis fiksuotas 2020 m. Nepaisant pastangų neatsilikti nuo augančios paklausos, energijos kainų, kilusių gerokai virš priešpandeminio lygio ir paveikusių vartojimą bei investicijas, ir susidariusios infliacinės aplinkos, 2022 m. ekonomika turėtų ir toliau augti. Tačiau augimas turėtų siekti tik 4,3 %, t. y. būtų kiek lėtesnis nei 2021 m. Prie augimo prisidėtų atsigaujanči darbo rinka, didelis kiekis santaupų, palankios finansavimo galimybės ir ekonomikos atsigavimo skatinimo parama. Po metų ekonomika turėtų sugrįžti į stabilų augimą ir ES siektų 2,5 % BVP. Žinoma, situacija stipriai priklauso nuo geopolitinės situacijos, kuri šiuo metu yra nepastovi ir nevienoda skirtingose ES

BVP pokytis, %

	2020 m.	2021 m.	2022 m. (progn.)	2023 m. (progn.)
Lietuva	(0,1)	+4,8	+3,4	+3,4
Latvija	(3,6)	+4,7	+4,4	+3,8
Estija	(3,0)	+7,5	+3,1	+4,0
Suomija	(2,9)	+3,5	+3,0	+2,0
Lenkija	(2,5)	+5,7	+5,5	+4,2
Euro zona	(6,4)	+5,3	+4,3	+2,4
ES	(5,9)	+5,3	+4,3	+2,5

Šaltinis: „Eurostat“.

narėse. Lietuvos kontekste, švelnesni COVID-19 apribojimai skatino valstybės vartojimą, kuris lėmė 4,8 % BVP augimą 2021 m., lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Per kitus kelis metus Lietuvos ekonomika turėtų augti santūriai: tiek 2022 m., tiek 2023 m. po 3,4 %.

Infliacija

2021 m. prie infliacijos augimo prisidėjo Europos Centrinio Banko laisva pinigų politika, vartojimo atsigavimas ir tiekimo grandinių iššūkiai. Tačiau labiausiai augimą lėmė vienas veiksnys – metinis energijos žaliavų kainų augimas, kuris euro zonoje padidėjo trečdaliu. Didžiausias bendras VKI augimas, siekęs 5,2 %, buvo užfiksuotas Lenkijoje, o Lietuvoje ir Estijoje jis siekė atitinkamai 4,6 % ir 4,5 %. 2021 m. bendras VKI augimas tarp namų rinkos šalių ir vėl buvo mažiausias Suomijoje, kur metinis augimas siekė tik 2,1 %.

Metinis infliacijos lygis pagal bendrą VKI, %

	2020 m.	2021 m.	2022 m. (progn.)	2023 m. (progn.)
Lietuva	(1,1)	+4,6	+6,7	+2,2
Latvija	(0,1)	+3,2	+5,9	+0,9
Estija	(0,6)	+4,5	+6,1	+2,1
Suomija	+0,4	+2,1	+2,6	+1,9
Lenkija	+3,7	+5,2	+6,8	+3,8
Euro zona	+0,3	+2,6	+3,5	+1,7
ES	+0,7	+2,9	+3,9	+1,9

Šaltinis: „Eurostat“.

COVID-19

Nepaisant atsparios ekonominės aplinkos namų rinkoje, su COVID-19 susijusi krizė gali paveikti Grupės veiklą, o ypač darbuotojus, rangovus, tiekėjus, klientus ir kapitalo rinkas. Valdėme rizikas susijusias su darbuotojais, priklausomai nuo jų atliekamų funkcijų, ir vieniems užtikrinome galimybę dirbti nuotoliniu būdu, o kitiems – suteikėme papildomas apsaugos ir higienos priemones bei apribojome nebūtiną kontaktą su kitais darbuotojais.

Iki šiol pagrindinėse savo veiklose, investicijų strategijose ir projektų vystyme nesucidūrėme su reikšmingais trikdžiais dėl COVID-19, išskyrus keleto projektų etapų vėlavimus. Pasitelkėme visą pasiekiamą informaciją, ir toliau vertinome 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. Tai pat įgyvendinome sprendimus, padedančius suvaldyti rizikas, atsiradusias dėl Grupės veiksmų.

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

Sektoriaus aplinka

Žaliavų rinkos apžvalga

Didelis nepastovumas žaliavų rinkoje tęsėsi visus 2021 m., o kainos siekė visų laikų aukštumas. Stipriai kylančios naftos, anglies ir gamtinių dujų kainos, kartu su anglies ir anglies dioksido apmokestinimo įkainiais, buvo pagrindiniai veiksniai, lėmę elektros kainų pokyčius.

2021 m. naftos paklausa lėmė, kad kainos pakilo į didžiausias kelių metų aukštumas, lyginant su 2020 m. užfiksuotomis mažiausiomis. Išlaugęs vartojimas pasaulyje lėmė, kad „Brent“ naftos metinio ateities sandorių dienos kainos vidurkis pakilo 63 %, lyginant su 2020 m. Tačiau žaliavų kainų infliacija turėtų išsilaikyti ir 2022 m., nes, rinkos ekspertų nuomone, augimo tendencijas žaliavų rinkoje gali išlaikyti griežtėjanti centrinių bankų politika.

2020 m. dėl COVID-19 sukulto ekonomikos nuosmukio gerokai sumažėjo anglies paklausa pramonėje ir energijos gamyboje, tačiau 2021 m., atsigavus šalių ekonomikoms, ji pakeitė kryptį. Išlaugusi paklausa bei sparčiai kylančios gamtinių dujų kainos (išsami apžvalga pateikta toliau skyriuje „Didmeninė gamtinių dujų rinka“) paskatino perėjimą prie anglies naudojimo elektros energijos gamyboje ir 62,8 % pakėlė kainas, lyginant su 2020 m. Tačiau, nepaisant kylančių kainų tendencijų, anglies rinka vėl fiksavo stiprias sąsajas su Kinijos vietinės rinkos dinamika. Kinija padidino importą ir taip pakėlė kainas beveik 25 % pasaulinės rinkos, be to, pastaraisiais mėnesiais Kinija atidarė daug anglies kasyklų ir padidino jų veiklos apimtį. Kinijos anglies rinka liks pagrindiniu ir svarbiausiu 2022 m. kainų veiksniumi.

Dėl šios priežasties, išaugęs anglies vartojimas, sudarantis didžiausią CO₂ emisijų dalį, 2021 m. ES apyvartinių taršos leidimų (ATL) kainas pakėlė 116,2 %, lyginant su 2020 m. Be to, reikšmingas kainų pokyčio veiksnys yra susijęs ir su 2021 m. įgyvendintomis politinėmis reformomis, kuriomis siekiama atitikti Europos klimato kaitos tikslus, todėl nuspręsta sumažinti ES ATL kiekį. Pagal 2021 m. spalio 14 d. paskelbtą „Reuters“ tyrimą, vidutinė ATL kaina 2022 m. turėtų siekti 55,9 Eur/t, 2023 m. – 69,9 Eur/t, o 2024 m. – viršyti 72,0 Eur/t. Žinoma, kainos keisis priklausomai nuo gamtinių dujų kainų bei anglies paklausos.

Žaliavų kainų skirtumas 2021 m., lyginant su 2020 m.¹

		2021 m.	2020 m.	Δ, %
Nafta – Brent	USD/bbl	70,9	43,3	63,8 %
Anglis – API2	USD/t	94,3	57,9	62,8 %
Gamtinės dujos – TTF	Eur/MWh	38,6	9,4	310,6 %
CO ₂ (EU ETS)	Eur/t CO ₂	53,6	24,8	116,2 %

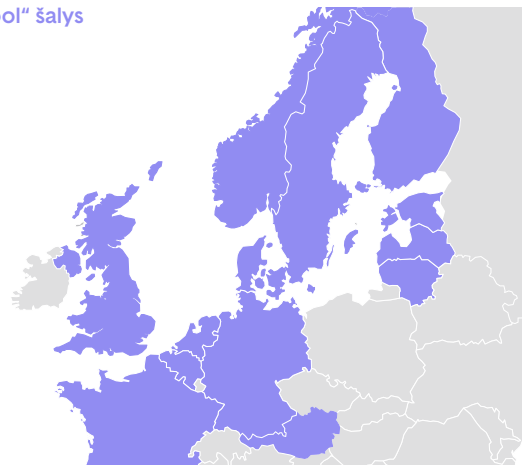
¹ Metinis ateities sandorių dienos kainos vidurkis.

Didmeninė elektros energijos rinka

Lietuva priklauso „Nord Pool“ – Europoje pirmaujančiai elektros energijos biržai, kurioje teikiamos prekybos, kliringo, atsiskaitymo ir susijusios paslaugos tiek „diena prieš“, tiek ir „dienos eigos“ rinkose.

2021 m. IV ketv. kainos stipriai didėjo visose „Nord Pool“ elektros energijos biržos prekybos zonose, lyginant su 2020 m. IV ketv., o tai reiškia didesnes 2021 m. kainas, lyginant su 2020 m. Nors kainų augimą lėmė daug veiksnių, pagrindiniai jų – augančios kuro ir taršos leidimų kainos (pastarosios augo 116,1 %: nuo 24,8 Eur/t 2020 m. iki 53,6 Eur/t 2021 m.). 2021 m. gruodį buvo pasiektas absoliutus taršos leidimų kainos rekordas – 88,9 Eur/t. Nauja „Nord Pool“ jungtis (1,4 GW jungtis tarp Norvegijos ir Jungtinės Karalystės) Skandinavijos regione taip pat prisidėjo prie kainų augimo, nes kainos Centrinėje Europoje ir Jungtinėje Karalystėje buvo didesnės nei Skandinavijoje. Be to, hidroelektrinių pagaminamos elektros energijos Skandinavijoje apimtys yra pagrindinis elektros kainų kitimo veiksnys regione, todėl 2021 m. hidroelektrinių gamyba, vidutinį gamybos lygį viršijusi 12,0 % (226,9 TWh), lėmė kainų skirtumą; kainos Centrinėje Europoje buvo didesnės piko valandomis, lyginant su Skandinavia. Taip pat, 2021 m. 16,4 % sumažėjusios vėjo gamybos apimtys (52,1 TWh 2021 m., lyginant su 62,3 TWh 2020 m.) palaikė aukštesnes kainas. Galiausiai, 2021 m. sušvelnėję apribojimai ir pramonės gamybos atsigavimas lėmė 6,0 % elektros vartojimo augimą Skandinavijoje

„Nord Pool“ šalys



ir Baltijos šalyse (nuo 405,1 TWh 2020 m., iki 427,4 TWh 2021 m.) bei kėlė elektros kainas, lyginant su tokiomis, kokios buvo tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais.

2021 m. vidutinė biržos sistemos kaina buvo 470,0 % didesnė, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Didžiausias augimas (166,2 %) namų rinkoje užfiksuotas Lietuvoje, kurioje 2021 m. kainos kilo iki 90,5 Eur/MWh, o 2021 m. gruodį užfiksuotas absoliutus valandinės kainos rekordas – 1 000,1 Eur/MWh. Tuo tarpu Latvijoje ir Estijoje elektros energijos kainos beveik neatsiliko nuo Lietuvos – Latvijoje ir Estijoje kainos kilo atitinkamai 161,2 % ir 157,3 % bei siekė 88,8 Eur/MWh ir 86,7 Eur/MWh. Lenkijos elektros biržoje kainos kilo 89,5 % dėl šalies atsigavimo po karantino izoliacijos ir didesnių taršos leidimų kainų. Žvelgiant į išankstines 2022 m. kainas, „Nord pool“ sistemos kainai ir elektros kainoms Baltijos šalyse didžiausią įtaką daro sausesnė praėjusi vasara ir žiemos pradžia, lėmusios itin mažą hidroelektrinių balansą (žemiausia riba siekė -22,0 TWh lyginant su kelių metų vidurkiais). Be to, ateities sandorių kainas augino prognozės, kad gamtinių dujų rezervai 2022 m. bus beveik išseikvoti (žemiau 10,0 %), bei kylančios gamtinių dujų ir taršos leidimų kainos rinkoje. Nauja 1,4 GW elektros energijos jungtis tarp Skandinavijos ir Jungtinės Karalystės (kuri pradėjo veiklą 2021 m. spalio 1 d.) taip pat prisidėjo prie ateities sandorių brangimo.

2021 m. Lietuva pagamino apie 12,5 % (arba 0,6 TWh) mažiau elektros energijos, lyginant su 2020 m., daugiausiai dėl mažesnio vėjo energijos gamybos lygio (sumažėjo 17,0 % arba 0,3 TWh), kurį lėmė žemesni apkrovos faktoriai dėl nepalankių oro sąlygų. Tuo tarpu Estija pagamino apie 31,1 % (arba 1,4 TWh)

Vidutinė valandinė elektros rinkos kaina ir jos pokytis, EUR/MWh

	2020 m.	2021 m.	2022 m. prognozė ¹	2021 m. vs 2020 m. Δ, %	2022 m. vs 2021 m. Δ, %
„Nord pool“ sistema	10,9	62,3	62,1	471,6 %	(0,3 %)
Lietuva	34,0	90,5	131,6 ²	166,2 %	45,4 %
Latvija	34,0	88,8	131,6	161,2 %	48,2 %
Estija	33,7	86,7	128,6	157,3 %	48,3 %
Suomija	28,0	72,3	92,6	158,2 %	28,1 %
Lenkija	45,6	86,4	175,9	89,5 %	103,6 %

¹ 1-ųjų metų išankstinė kaina 2021 m. gruodžio 28 d.

² Remiantis Latvijos išankstine kaina (Lietuvoje nėra atskiros zonos).

daugiau elektros energijos dėl didesnio naftos skalūnų jėgainių pagamintos energijos kiekio (padidėjo 69,0 % arba 1,5 TWh). Lenkija taip pat pagamino 14,0 % (arba 21,3 TWh) daugiau elektros energijos, lyginant su 2020 m. Galiausiai, Latvijos ir Suomijos elektros gamybos lygio pokytis 2021 m., lyginant su 2020 m., buvo nereikšmingas, nes abiejų šalių elektros gamybos lygis išaugo atitinkamai 1,8 % (arba 0,1 TWh) ir 4,8 % (arba 2,9 TWh).






Atsižvelgiant į vietinę gamybą ir vartojimą, namų rinkos šalys 2021 m. išliko deficitinėmis. Konkrečiai, Lietuva, Latvija ir Estija pagamino atitinkamai apie 34,0 % (arba 4,2 TWh), 76,1 % (arba 5,6 TWh) ir 69,5 % (arba 5,9 TWh) šalies poreikio. Be to, remiantis ENTSO-e duomenimis, Suomija ir Lenkija pagamino atitinkamai apie 75,2 % (63,7 TWh) ir 92,5 % (161,5 TWh) bendro šalies poreikio.

Per ataskaitinį laikotarpį, komercinis importas į Lietuvą išaugo tik 6,6 % (2021 m. – 11,6 TWh, o 2020 m. – 10,9 TWh). Draudimą importuoti iš Baltarusijos, susijusį su įstatymu draudžiančiu importuoti energiją iš trečiųjų šalių, kuriose vystomos nesaugios atominės elektrinės, iš dalies atsvėrė padidėjęs importas iš Lenkijos ir Latvijos. Dėl mažesnių kainų šiaurinėje Europos dalyje, importas iš Latvijos išaugo 39,1 % (arba 490,4 TWh), tuo tarpu eksportas į Latviją sumažėjo 26,0 % (arba 66,6 TWh). Importas iš Lenkijos padidėjo 87,4 % (arba 241,4 TWh), tuo tarpu eksportas į Lenkiją sumažėjo 37,1 % (arba 662,54 TWh). Importas iš Skandinavijos regiono sumažėjo 31,4 % (arba 1 115,5 TWh), tuo tarpu eksportas į Skandinaviją augo 157,8 % (123,4 TWh) dėl didesnių kainų Švedijoje. Pokyčius srautuose daugiausiai lėmė „LiTPol Link“ ir „NordBalt“ jungčių srauto apribojimai.






Bendrai, didžiausią poveikį regionui turėjo atidėtas rinkų susiejimo mechanizmo įgyvendinimas Lenkijoje. Nuo 2021 m. birželio mėn. pabaigos, Vokietija, Čekija ir Slovakija buvo prijungtos prie Lenkijos sistemos ir taip pabaigė 16 metų trukusią prekybą išskirtinai „dienos prieš“ segmente. Šiuo metu srautai tarp regionų priklauso tik nuo kainos ir laisvų tarp sisteminių pajėgumų. Ateityje, neefektyvus tarp sisteminių pralaidumų nustatymas, susijęs su eksplicitinėmis pralaidumo paskirstymo operacijomis, nebebus vykdomas, o tai leis padidinti tarpvalstybinių jungčių išnaudojimą ir padidins perdavimo sistemų operatorių (PSE ir „LitGrid“) pajamas.

2021 m. nepastebėta jokių elektros vartojimo pokyčių namų rinkoje. Elektros energijos paklausa šiek tiek augo visose namų rinkos šalyse, lyginant su 2020 m.

Pagaminamos elektros pokyčiai 2021 m., lyginant su 2020 m., TWh

	2021 m.	2020 m.	Pokytis, %
 Lietuva	4,2	4,8	(12,5 %)
 Latvija	5,6	5,5	1,8 %
 Estija	5,9	4,5	31,1 %
 Suomija	63,7	60,8	4,8 %
 Lenkija	173,6	152,3	14,0 %

Elektros vartojimo pokyčiai 2021 m., lyginant su 2020 m., TWh

	2021 m.	2020 m.	Pokytis, %
 Lietuva	12,4	11,8	5,1 %
 Latvija	7,3	7,0	4,3 %
 Estija	8,4	8,0	5,0 %
 Suomija	84,7	78,4	8,0 %
 Lenkija	174,4	165,5	5,4 %

Didmeninė gamtinių dujų rinka

2021 m. gamtinių dujų rinka buvo nepastovi ir kainos kilo aukštin visame pasaulyje. 2021 m. kainos namų rinkoje išaugo beveik keturis kartus, lyginant su 2020 m. Keletas veiksnių lėmė pokyčius rinkoje, įskaitant varžymąsi dėl SGD krovinių, kuris 2021 m. lėmė 11 % mažesnę išdujinimą Europoje, lyginant su praeitais metais, anglies ir anglies dioksido apmokestinimo kainų augimą, žemesnę nei įprastai 2021 m. žiemos vidutinę temperatūrą bei karštą vasarą, mažesnę gamybą iš atsinaujinančių išteklių, pagrindinių Europos tiekimo kelių remontą bei mažesnę dujų, tiekiamų vamzdžiais iš už Europos ribų, kiekį. Dalis jų didino paklausą, kiti neleido, kad papildomas tiekimas pasiektų rinką, o kartu jie lėmė įtampą rinkoje. Aukštos gamtinių dujų kainos Europoje per 12 mėn. buvo itin nepastovios tiek „dienos eigos“, tiek „dienos prieš“ rinkose. 2021 spalio mėn. TTF mėnesinės ateities kainos pirmą kartą peržengė 100 Eur/MWh ribą. 2021 m. gruodžio mėn. viduryje keletą dienų TTF buvo prekiaujama didesnėmis SGD kainomis nei Azijos rinkoje, o tai pritraukė SGD krovinių iš Azijos į Europą. Europos TTF rinkos vidurkis pasiekė net 180 Eur/MWh ir buvo 40 Eur/MWh didesnis nei SGD kainų vidurkis Azijos rinkoje. Tokiu pat metu praeitais metais, gamtinių dujų kainos Azijoje buvo apie 12 Eur/MWh didesnės nei kainos Europoje. Šiais metais pirkėjai Azijos rinkoje buvo geriau pasiruošę žiemai, lyginant su praeitais metais, o tuo tarpu Europos šalys galėjo pasiruošti artėjančiai žiemai geriau. Tai lėmė, kad TTF 1-ųjų metų išankstinė kaina paskutinę ataskaitinio laikotarpio dieną buvo keturis kartus didesnė nei praeitų metų metinę ateities kainą.

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje (2021 m. gruodžio 31 d.) gamtinių dujų lygis požeminėse Europos saugyklose siekė 53,8 %, lyginant su 74,4 % užpildymu tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. 2020 m. žiemos sezonas buvo neįprastai šiltas, o paklausa žemyne buvo mažesnė dėl veiksmų susijusių su COVID-19, todėl buvo fiksuojamas didesnis nei įprastai lygis saugyklose po žiemos sezono. Kita vertus, paklausa 2021 m. žiemą buvo daug didesnė ir sezono gale buvo išieškotos dujų saugyklos, o tai reiškė papildomo tiekimo poreikį jų užpildymui.

Gamtinių dujų vartojimą namų rinkoje 2021 m., lyginant su 2020 m. rezultatais, skatino žemesnė nei vidutinė 2020–2021 m. žiemos temperatūra. Kita vertus, sparčiai kylančios dujų kainos vertė verslą rinktis arba alternatyvius energijos šaltinius, jei tai įmanoma, arba koreguoti gamybos kiekį. Tokios tendencijos buvo matomos Lietuvoje ir Suomijoje.

Vidutinė gamtinių dujų rinkos kaina ir jos pokytis, EUR/MWh

	2020 m.	2021 m.	2022 m. prognozė ¹	2021 m. vs 2020 m. Δ, %	2022 m. vs 2021 m. Δ, %
TTF ²	9,4	38,6	77,7	310,6 %	101,3 %
 Lietuva ⁴	10,7	40,3	-	276,6 %	-
 Latvija –  Estija ^{3,4}	10,5	39,9	-	280,0 %	-
 Suomija ⁴	12,1	40,6	-	235,5 %	-
 Lenkija ⁵	13,0	47,9	89,1	268,5 %	86,0 %

¹ 1-ųjų metų išankstinė kaina 2021 m. gruodžio 31 d.






² TTF gamtinių dujų mėnesinės ateities kainos indeksas.

³ Latvija ir Estija turi bendrą gamtinių dujų balansavimo zoną, todėl duomenys vienodi.

⁴ „GET Baltic“ dienos rinkos, ateities sandorių rinkos nėra, todėl nepateikta jokia informacija.

⁵ „Dienos prieš“ rinkos svertinis vidurkis (Eur/MWh).

Gamtinių dujų vartojimo pokyčiai 2021 m., lyginant su 2020 m., TWh

	2021 m.	2020 m.	Pokytis, %
 Lietuva	24,3	25,3	(4,0 %)
 Latvija	12,5	11,6	7,8 %
 Estija	4,9	4,5	8,9 %
 Suomija	25,0	25,3	(1,2 %)
 Lenkija	217,8	200,0	8,9 %

Šilumos rinka

Dėl Kauno KJ ir Vilniaus KJ (atliekas energija verčiančios dalies) komercinės veiklos pradžios atitinkamai 2020 m. rugpjūčio mėn. ir 2021 m. kovo mėn., tarpiniuose ir metiniuose pranešimuose pateikiame informaciją apie šilumos ir atliekų rinkas Lietuvoje.

Lietuvoje šilumos sektorius, kaip ir elektros ir gamtinių dujų sektoriai, yra reguliuojamas VERT. Jei Vilniaus ir Kauno regionų šilumos sistemose, kuriose veikia ir mūsų kogeneracinės jėgainės, veikia bent vienas nepriklausomas šilumos gamintojas, kas

mėnesį organizuojamas aukcionas „Baltpool“ biržoje. Nustatant aukciono kainą atsižvelgiama į šias sąlygas: (i) šilumos perkamos iš nepriklausomų šilumos tiekėjų kaina negali būti didesnė nei lygintina šilumos tiekėjo šilumos gamybos kaina; (ii) šilumos kaina negali būti didesnė nei pajamų lygis nustatytas VERT (nustatomas įtraukiant reikalingas veiklos, priežiūros, kuro sąnaudas ir pelną bei taikomas tik Vilniaus KJ, nes įmonė gavo ES struktūrinių fondų dotaciją); (iii) kaina turi būti konkurencinga lyginant su kitais šilumos gamintojais, siekiant užtikrinti tikslinį pagamintos šilumos kiekį.

Lyginant tarpusavyje, Vilniaus ir Kauno regionų šilumos rinkos skiriasi iš esmės. Kauno regiono šilumos sistemoje yra daug daugiau pasiūlos, todėl ne šildymo ir pereinamoju laikotarpiais dauguma šilumos gamintojų nedalyvauja aukcionuose. Atitinkamai vietinė šilumos kaina ne daug skiriasi nuo biomasės rinkos kainos, o šiltuoju sezonu kartais yra net žemesnė. Tuo tarpu šaltuoju sezonu didesnė šildymo paklausa lemia didesnį dalyvių skaičių rinkoje, todėl šilumos kainas tampa ribojama konkurencijos ir biokuro rinkos kainos. Atvirkščiai, šildymo ir pereinamoju laikotarpiais Vilniaus regione trūksta šilumos gamybos pajėgumų. Tai kelia kainas beveik keturis kartus, lyginant su Kauno regionu, nes beveik kiekvienas rinkos dalyvis gali teikti aukščiausią sistemos operatoriaus nustatytą kainą ir dirbti pilnu pajėgumu. Šiltuoju laikotarpiu situacija tampa panaši į esančią Kauno regione - šilumos kainos susilygina ar nukrenta žemiau biokuro kainų ir leidžia kogeneracinėms jėgainėms užimti daug geresnę poziciją rinkoje.

Per 2021 m., esminių kainos pokyčių vietinėje šilumos rinkoje neužfiksuota, ypač stabili kaina vyravo Kauno regione. Šilumos kaina abiejuose regionuose 2021 m. buvo kiek išaugusi, lyginant su 2020 m., daugiausiai dėl išaugusių biomasės kainų 2021 m. IV ketv.

Vietinė šilumos kaina, EUR/MWh

	2021 m.	2020 m.	Pokytis, %
Kauno regionas	16,5	16,2	2,2 %
Vilniaus regionas	23,3	21,0	11,0 %

Atliekų deginimo rinka

Iki šiol atliekų deginimo paslaugų rinka Lietuvoje nebuvo reguliuojama. Tačiau 2021 m. pabaigoje, buvo priimti Atliekų tvarkymo įstatymo teisės akto pakeitimai, apibrėžiantys, kad šią rinką reguliuos VERT. Numatyta, kad reguliavimo aplinkos parametrai, kurie dar nėra apibrėžti, bus detalizuoti poįstatyminiuose įstatuose. Iki to laiko, atliekų degintojas ar valdytojas toliau organizuos aukcionus ar sudarys sutartis tiesiogiai.

2021 m. IV ketv., 51,0 tūkst. tonų atliekų buvo pristatyta į Vilniaus KJ, o bendrai per 2021 m. jėgainė utilizavo 160,0 tūkst. tonų atliekų. Tuo tarpu Kauno KJ 2021 m. utilizavo viso 199,8 tonų atliekų, iš jų 58,5 tonas – 2021 m. IV ketv. Viso Vilniaus KJ ir Kauno KJ atliekų deginimo metiniai pajėgumai sudaro atitinkamai 160 tūkst. ir 200 tūkst. tonas.

Ataskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių valstybės atliekų valdymo sektoriuje, todėl priimamų atliekų vartų mokesčiai išliko nepakitę.

Priimamų atliekų vartų mokesčiai, EUR/t

	2021 m.	2020 m.	Pokytis, %
Kauno regionas	41,7	40,9	2,0 %
Vilniaus regionas ¹	32,6	29,9	9,0 %

¹ Vilniaus KJ pradėjo atliekų deginimo veiklą 2020 m. III ketv.

Reguliavimo ir rinkos aplinka

Regioninės jungtys

Lietuva yra viena iš labiausiai su kitomis sujungtų Europos šalių, todėl tikimasi, kad 2025 m. užbaigus sinchronizacijos su kontinentine Europa projektą Lietuvos elektros sistemos atsparumas ir patikimumas dar labiau padidės. Tačiau 2020 m. pabaigoje pradėjus veikti Baltarusijos Astravo atominėi elektrinei (Baltarusijos AE), Baltijos šalių perdavimo sistemos operatoriai susidūrė su sunkumais siekdami sudaryti bendrus susitarimus dėl prekybos su trečiosiomis šalimis, nors buvo priimtas vieningas sprendimas nepirkti elektros energijos iš Baltarusijos AE. Nors prekyba elektros energija per Lietuvos ir Baltarusijos sieną nebuvo įmanoma, fizinis elektros energijos srautas vis tiek egzistavo.

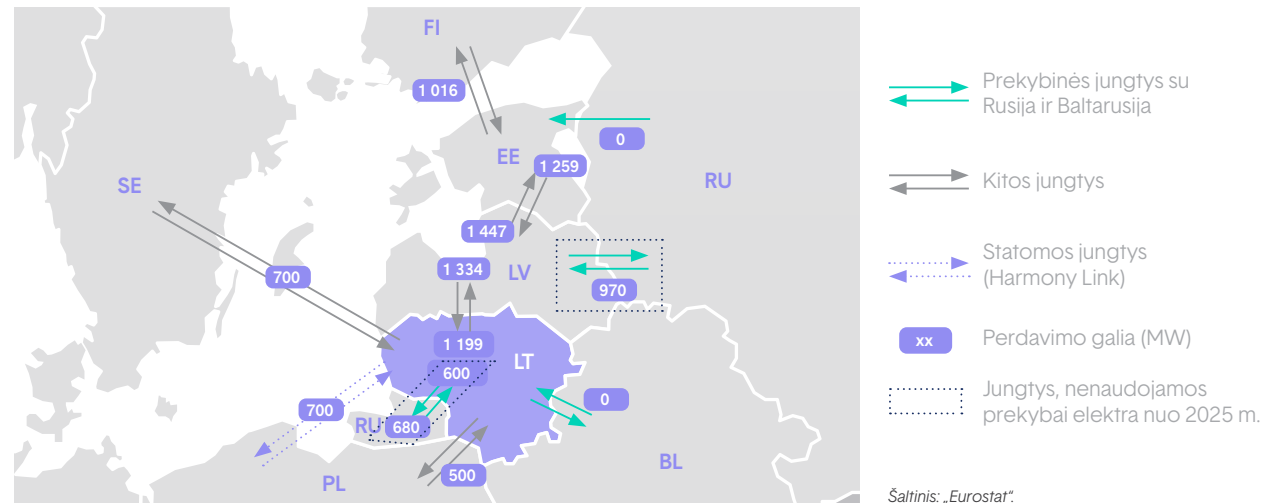
Kadangi nebuvo nustatyti suderinti jungčių su Rusija pralaidumo paskirstymo principai, Lietuvos Respublikos Vyriausybė ėmėsi ryžtingų veiksmų ir įpareigojo nustatyti sumažintą techninį pralaidumą fiziniams srautams iš Baltarusijos per Lietuvos ir Baltarusijos sieną. Šis sprendimas leido perdavimo sistemos operatoriui (AB „Litgrid“) apriboti fizinį srautą ir kartu sumažinti perdavimo pajėgumus galimam importui iš Rusijos per Latvijos ir Rusijos sieną. Dėl to perdavimo sistemos operatoriaus techninių pajėgumų apribojimai darė teigiamą poveikį elektros energijos mainams tarp Baltijos šalių, nes sumažino importą iš trečiųjų šalių ir padidino Baltijos šalių vidaus pajėgumus.

Kol bus baigta Baltijos šalių ir kontinentinės Europos sinchronizacija, dėl kurios automatiškai bus nutraukta prekyba elektros energija su trečiosiomis šalimis, galėtų būti įvestas importo ir (arba) infrastruktūros mokestis už elektros energijos importą. Tačiau tam reikia visų susijusių šalių ir Baltijos šalių sutarimo, kurį iki šiol buvo sunku pasiekti.

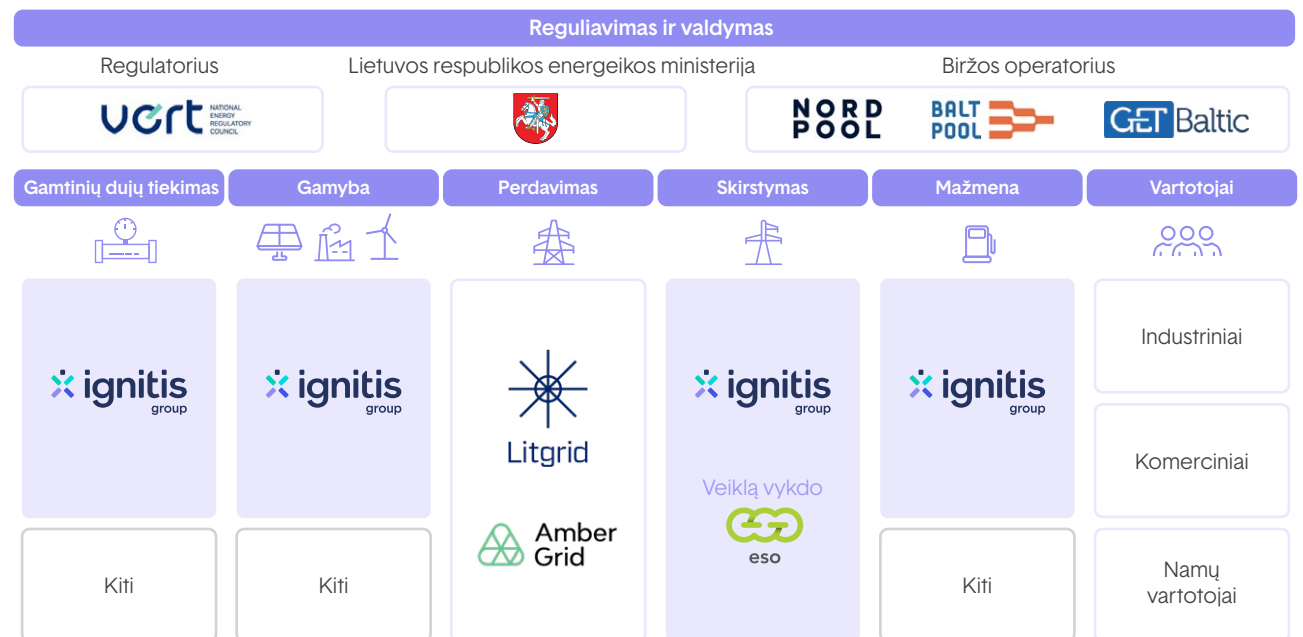
Lietuvos energetikos sektoriaus aplinka ir Grupės indėlis

Grupė vaidina svarbų vaidmenį Lietuvos energetinės vertės grandinėje. Pertvarkyta taip, kad įgyvendintų energetikos pokyčius visame regione, Grupė užtikrina energetinį saugumą ir prisideda prie dekarbonizacijos tikslų, kurių pagrindinis – iki 2050 m. pasiekti, kad 100 % suvartojamos elektros energijos būtų gaunama iš atsinaujinančių energijos išteklių.

Regioninės jungtys



Grupės indėlis Lietuvos energetinės vertės grandinėje



2021 m. verslo aplinkos pokyčiai ir prognozės



Pirmoje 2021 m. pusėje, naujam 5 metų reguliaciniam periodui, kuris prasideda 2022 m., reguliuotojas (VERT) pristatė Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos atnaujinimą bei pradėjo viešas konsultacijas su rinkos dalyviais. Siūlomus pokyčius sudarė: RAB skaičiavimo metodikos pokyčiai, iš esmės, RAB skaičiavimo metodikos pokytis iš LRAIC modelio į istorinės įsigijimo vertės modelį. Šis pokytis turėjo poveikį Grupės finansiniams rezultatams. Vis dėl to, po aktyvių diskusijų tarp reguliuotojo, Grupės ir kitų susijusių šalių, tokių kaip LR finansų ministerija ir LR energetikos ministerija, buvo užtikrintas tvarus reguliavimas pritaikant naują papildomą tarifo dedamąją, kuri atveria RAB skaičiavimo metodikos pokyčius (daugiau informacijos apie finansinį šių pokyčių poveikį galite rasti skyriuje „Metiniai rezultatai“).

Šiuo metu Tinklų reguliavimo aplinkoje nebeliko klausimų dėl naujo elektros energijos skirstymo veiklos reguliacinio laikotarpio (2022–2026 m.), nenumatome panašių reguliacinių pokyčių artimiausioje ateityje, įskaitant pokyčius gamtinių dujų veikloje susijusius su ateinančiu nauju reguliaciniu laikotarpiu, kuris prasidės 2024 m.

Atnaujintą Tinklų metodiką bei WACC metodiką atnaujintą 2020 m. pabaigoje galite rasti reguliuotojo [svetainėje](#).



Lietuvos Respublikoje 2020 m. buvo priimtas Nacionalinis energetikos ir klimato srities veiksmų planas, atitinkantis Europos žaliojo kurso iniciatyvą. Pagrindinis 2030 m. tikslas yra iki 45 % didinti elektros iš atsinaujinančių išteklių dalį galutiniams vartotojams (nuo ~20 % 2020 m.), teikiant prioritetą vėjo energijai, kuri turėtų sudaryti bent 70 % visos pagamintos elektros energijos. Atsižvelgiant į tai, kad Lietuva yra energijos importuotoja su vienu žemiausiu vietinės gamybos rodikliu Europoje (apie 40 %, pagal 2020 m. rodiklius) bei jos ambicingą tikslą pagaminti 80–85 % viso suvartojamos energijos lygio 2030 m., 2021 m. didžioji dalis pastangų buvo skirta reguliacinės aplinkos, skirtos jūrinio vėjo Baltijos jūroje vystymui, kūrimui.

Dėl to, Vyriausybė pristatė įstatymo projektą, kuriame numatytas pirmasis aukcionas (leidžiantis vystyti jūrinio vėjo parkus bei numatantis finansinę paramą) Lietuvoje jūrinio vėjo parko

Aukcionai planuojami Grupės namų rinkoje¹

	Lenkija		Lietuva	Estija	Estija & Latvija kartu	Viso
Augimo potencialas	2,5x		2,1x – 3,7x	2,4x	n/a	2,4x – 2,6x
Instaliuota galia						
Tikslai iki 2030 m.	30,9 GW		4,0 - 7,0 GW	2,2 GW	n/a	37,1 - 40,1 GW
Pagrįsta naujausiais duomenimis	12,4 GW		1,9 GW	0,9 GW	n/a	15,2 GW
Galimi aukcionai						
Metai	2022–2027 m. ²	2025–2027 m.	2023 m.	2022–2023 m.	2025–2026 m.	
Technologija	Neutralus		Jūrinis vėjas	Neutralus	Jūrinis vėjas	
Galia	9,0 GW	5,0 GW	0,7 GW ³	0,4 GW ⁴	1,0 GW	16,1 GW
Statusas	Planuojama		Planuojama	Planuojama	Planuojama	
Paramos schema	Indeksuojamas CfD	Indeksuojamas CfD	Fiksuotas CfD	Fiksuotas CfD	Bus paskelbta vėliau	
Paramos teikimo laikotarpis	15 m.	25 m.	15 m.	12 m.	Bus paskelbta vėliau	
Aktualumas Grupės projektams	Lenkijos saulės jėgainių portfelis II		Lietuvos jūrinio VP I	Bus paskelbta vėliau	Bus paskelbta vėliau	

¹ Informacija pateikta pagal viešai prieinamą informaciją („Wood Mackenzie, „Irena“ ir kt.). ² Dabartinio atsinaujinančių išteklių aukciono sistemos pratęsimas iki 2027 m. buvo patvirtintas EK. Numatyta galia yra pavyzdinė ir priklausys nuo konkrečių technologijų dalies.

³ Antrasis aukciono etapas su papildoma 700 MW galia, kuris turėtų prasidėti 2024 m., dar yra svarstomas. ⁴ Galia skaičiuojama pagal šia prielaidas: aukcione numatyta technologija – neutralus, vėjo galios naudingumas – 35 %, saulės – 11,5 %. Lenkijos aukcione proporcija tarp vėjo ir saulės projektų nustatyta po lygiai (50:50), o kitose šalyse dominuoja vėjo projektai.

(iki 700 MW) statybai. Įstatymo projektas buvo išnagrinėtas ir patvirtintas Seimo komitetu, o Seimas galutinai turėtų nuspręsti 2022 m. I pusm. Energetikos politiką Lietuvoje formuojančios bei jos priežiūrą vykdančios institucijos aukcioną pradėti ir išrinkti nugalėtoją planuoja 2023 m. pradžioje. Siekiant jį įgyvendinti, 2021 m. Lietuvos energetikos agentūra pradėjo įvairius parengiamuosius darbus, įskaitant sutarčių sudarymą ir tolimesnes specialaus plano procedūras bei poveikio aplinkai vertinimą. Be to, agentūra taip pat pradėjo pirkimų procedūras vėjo ir jūros dugno tyrimams, kurie turėtų būti užbaigti prieš aukciono pradžią. Be to, 2021 m. IV ketv. Energetikos ministerija taip pat pristatė pradinį planą numatantį antro vėjo parko aukcioną, kuris turėtų prasidėti 2024 m. (dar 700 MW). Tačiau, daugiau klausimų apie šį planą bus atsakyta antroje 2022 m. pusėje. Žalioji gamyba yra pagrindinė Grupės vystymosi kryptis, todėl nuolat dalyvaujame susijusiose veiklose (pvz.: viešosiose konsultacijose, įstatyminėse iniciatyvose ir kt.).

Be mūsų pastangų siekiant jūros vėjo parkų vystymo Baltijos jūroje, ir toliau ieškome galimybių namų rinkoje. Toliau esančioje lentelėje parodome artėjančius atsinaujinančios energijos šaltinių aukcionus bei nurodome mūsų vystomų projektų sąsajas. Žinoma, vystomų projektų kiekis nuolat auga mums dirbant ties Žaliosios gamybos tikslais. Bendrai mūsų tikslinėje Žaliosios gamybos rinkoje iki 2030 m. turėtų būti instaliuota daugiau nei 21,9 GW papildomų atsinaujinančių pajėgumų, o jų didžiausia dalis (18,5 GW) numatoma Lenkijoje, nes ji planuoja palaipsniui atsisakyti anglies, kuri šiuo metu sudaro apie 85 % elektros gamybos dalies. Atsinaujinančių išteklių plėtra Baltijos šalyse taip pat neturėtų atsilikti, nes, atsižvelgiant į augimo potencialą, pajėgumų turėtų išaugti dvigubai ir daugiau, panašiai kaip ir Lenkijoje.



Lanksčioji gamyba

Per ataskaitinį laikotarpį didelių pokyčių šiame segmente nebuvo, t. y., Lanksčiosios gamybos pajėgumai toliau teikė tretinio galios rezervą, izoliuoto elektros sistemos darbo ir sisteminės paslaugas Lietuvos perdavimo sistemos operatoriumi (PSO). Atsinaujinančių išteklių pajėgumų vystymas didina tinklo apkrovą ir Lanksčiosios gamybos verslo segmento svarbą, kuris taip pat teikia naujas galimybes kurti vertę ne tik šalyje bet ir regione.

2021 m. elektros perdavimo sistemos operatorius sėkmingai atliko sinchronizacijos tarp Lietuvos ir Lenkijos tinklų bandymus per „LitPol Link“ jungtį ir naudojant naujuosius automatinius transformatorius. Šis bandymas nebūtų pavykęs be sėkmingo Lanksčiosios gamybos pajėgumų bendradarbiavimo teikiant pagalbą Lietuvos ir Lenkijos PSO. Be to, dėl pokyčių reguliacinėje aplinkoje ir papildomų techninių reikalavimų teikiant sisteminės paslaugas, 2021 m. pradėtas Elektrėnų komplekso 8 bloko remontas siekiant užtikrinti 90 dienų nenutrūkstamą veiklą izoliuotu režimu nuo 2024 m.

Žvelgiant į ateitį, Grupės valdomi Lanksčiosios gamybos pajėgumai toliau teiks įvairias sisteminės paslaugas Lietuvos PSO ir taip prisidės prie sėkmingos Lietuvos, Latvijos ir Estijos elektros tinklų sistemų sinchronizacijos su Žemynine Europa 2025 m.



Sprendimai klientams

2021 m. pasižymėjo precedento neturinčiais pokyčiais energetikos žaliavų rinkoje. Sparčiai kylančios elektros energijos ir gamtinių dujų kainos vertė Europos šalių vyriausybės taikyti sprendimus, kurie leistų sumažinti vartotojams tenkančią finansinę naštą. Tikime, kad 2021 m. antroje pusėje Lietuvoje rastas subalansuotas sprendimas tarp Vyriausybės ir rinkos dalyvių amortizuoti, taikant paramos schemą, elektros ir gamtinių dujų kainas. Iš esmės, Grupė amortizuoja kainų augimą (pvz., kainų skirtumą tarp reguliuotojo (VERT) nustatyto tarifo ir didmeninės rinkos kainos), o Vyriausybė įsipareigoja sugrąžinti skirtumą reguliuojamam skirstymo tarifui per 2023–2027 m. laikotarpį, įskaitant ir finansavimo lėšas reikalingas užtikrinti pakankamą Grupės apyvartinį kapitalą. Atsižvelgiant į tai, antrasis elektros rinkos dereguliacijos etapas (susijęs su buitinais vartotojais) (iš trijų etapų, kurie skirstomi pagal vartojimo intensyvumą) buvo nukeltas 6 mėn. (iš 2022 m. sausio į liepos mėn.). Tačiau, tai neturėtų paveikti bendrojo tikslo liberalizuoti buitinių vartotojų rinką iki 2022 m. pabaigos.

Galiausiai, Lietuvos Respublikos Vyriausybė patvirtino paskirtojo tiekimo SGD terminalui kiekį – 4 krovinis per metus per visą 2022–2024 m. laikotarpį, taip sumažinant neužtikrintumą dėl paskirtojo tiekimo veiklos, o tai bus naudinga visiems vartotojams, kurie šiuo metu susiduria su visų laikų didžiausiomis dujų kainomis.

Per ateinančius metus nenumatome reikšmingų pokyčių šiame verslo segmente.

Rezultatai

3.1 Metiniai rezultatai	46
3.2 Rezultatai pagal segmentus	63
3.3 Penkerių metų apžvalga	71
3.4 Ketvirto ketvirčio rezultatai	72
3.5 Ketvirčių suvestinė	74

3.1 Metiniai rezultatai

Pagrindiniai finansiniai rodikliai¹

		2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	1 890,4	1 223,1	667,3	54,6 %
EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	335,5	334,3	1,2	0,4 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	332,7	245,9	86,8	35,3 %
Tinklai	mln. Eur	145,4	137,7	7,7	5,6 %
Žaliųjų gamyba	mln. Eur	107,5	50,4	57,1	113,3 %
Sprendimai klientams	mln. Eur	40,6	26,7	13,9	52,1 %
Lanksčioji gamyba	mln. Eur	37,2	29,3	7,9	27,0 %
Kita ²	mln. Eur	2,0	1,8	0,2	11,1 %
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	%	17,6 %	21,7 %	(4,1 p. p.)	n/a
EBIT ^[AVR]	mln. Eur	184,6	215,0	(30,4)	(14,1 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	mln. Eur	206,6	126,6	80,0	63,2 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	153,9	170,6	(16,7)	(9,8 %)
Koreguotas grynasis pelnas ^[AVR]	mln. Eur	163,1	95,5	67,6	70,8 %
Investicijos ^[AVR]	mln. Eur	234,9	346,8	(111,9)	(32,3 %)
FFO ^[AVR]	mln. Eur	291,8	309,4	(17,6)	(5,7 %)
FCF ^[AVR]	mln. Eur	(295,6)	5,1	(300,7)	n/a
ROE ^[AVR]	%	8,4 %	10,8 %	(2,4 p. p.)	n/a
Koreguotas ROE ^[AVR]	%	8,9 %	6,0 %	2,9 p. p.	n/a
ROCE ^[AVR]	%	7,1 %	9,1 %	(2,0 p. p.)	n/a
Koreguotas ROCE ^[AVR]	%	7,9 %	5,4 %	2,5 p. p.	n/a
Pagrindinis EPS ³ ^[AVR]	Eur	2,07	2,30	(0,23)	(10,0 %)
DPS ³ ^[AVR]	Eur	1,19	1,14	0,05	4,4 %
		2021-12-31	2020-12-31	Δ	Δ, %
Iš viso turto	mln. Eur	4 251,3	3 920,9	330,4	8,4 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	1 849,0	1 813,3	35,7	2,0 %
Grynoji skola AVR	mln. Eur	957,2	600,3	356,9	59,5 %
Grynasis apyvartinis kapitalas ^[AVR]	mln. Eur	486,4	94,4	392,0	415,3 %
Grynoji skola / EBITDA ^[AVR]	kartai	2,85	1,80	1,05	58,3 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA ^[AVR]	kartai	2,88	2,44	0,44	18,0 %
FFO / Grynoji skola ^[AVR]	%	30,5 %	51,5 %	(21,0 p. p.)	n/a

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „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 žr. skyriuje „6.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“.

³ 2020 m. EPS ir DPS rodiklių apskaičiavimui naudotas akcijų skaičius po IPO (nominaliųjų akcijų skaičius – 74 283 757) tam, kad rodikliai galėtų būti palyginami. 2020 m. EPS būtų 2,89 Eur, DPS – 1,44 Eur, naudojant 2020 m. akcijų skaičių (akcijų nominaliąja verte skaičiaus svertinis vidurkis prieš ir po IPO – 59 037 855).

Apžvalga

2021 m., lyginant su 2020 m.

2021 m. koreguotas EBITDA siekė 332,7 mln. Eur. Rezultatai augo visuose segmentuose, bendrai 35,3 %. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas, kurio EBITDA 2021 m. buvo daugiau nei dvigubai didesnis. Tai, savo ruožtu, lėmė naujų pajėgumų: Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko ir Pomeranijos VP, veiklos pradžia ir Kauno KJ visų metų efektas bei geresni veikiančių įrenginių Kauno HE ir Kruonio HAE rezultatai dėl didesnių elektros kainų. Sprendimų klientams segmento koreguotas EBITDA buvo didesnis dėl laikino gamtinių dujų atsargų efekto.

Rezultato palyginimas su prognoze

2021 m. koreguotas EBITDA 7,3 % viršijo aukštesniąją prognozės (300–310 mln. Eur) ribą.

Lūkesčių viršijimą lėmė šie veiksniai:

- geresni Žaliosios gamybos ir Lanksčiosios gamybos elektrą generuojančių pajėgumų portfelio rezultatai, daugiausiai dėl didesnių elektros rinkos kainų ir didesnio skirtumo tarp rinkos kainų piko ir ne piko metu;
- geresnių Sprendimų klientams segmento rezultatų dėl laikino gamtinių dujų atsargų efekto.



	Tinklai	Žalioji gamyba	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita ¹	Verslo rezultatas	Koregavimas	TFAS
2021 m.	Koreguoti							Ataskaitiniai
Pajamos	509,5	217,0	151,7	1 023,6	(14,2)	1 887,6	2,8	1 890,4
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(255,7)	(82,3)	(86,0)	(955,0)	(1,0)	(1 380,0)	-	(1 380,0)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(53,1)	(8,3)	(7,7)	(10,7)	(17,4)	(97,2)	-	(97,2)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(22,1)	(3,7)	(6,0)	-	-	(31,8)	-	(31,8)
Kitos sąnaudos	(33,2)	(15,2)	(14,8)	(17,3)	34,6	(45,9)	-	(45,9)
EBITDA ^{AVR}	145,4	107,5	37,2	40,6	2,0	332,7	2,8	335,5
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(83,2)	(21,1)	(11,3)	(1,8)	(5,1)	(122,5)	-	(122,5)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(3,7)	-	(0,1)	-	0,2	(3,6)	(24,8)	(28,4)
EBIT ^{AVR}	58,5	86,4	25,8	38,8	(2,9)	206,6	(22,0)	184,6
Finansinė veikla						(25,6)	9,5	(16,1)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(17,9)	3,3	(14,6)
Grynasis pelnas						163,1	(9,2)	153,9
2020 m.²	Koreguoti							Ataskaitiniai
Pajamos	438,8	90,4	110,5	505,2	(10,2)	1 134,7	88,4	1 223,1
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(194,5)	(22,6)	(64,2)	(437,4)	13,0	(705,7)	-	(705,7)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(51,4)	(6,3)	(7,1)	(9,9)	(18,1)	(92,8)	-	(92,8)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(24,8)	(2,8)	(6,3)	-	(0,2)	(34,1)	-	(34,1)
Kitos sąnaudos	(30,4)	(8,3)	(3,6)	(31,2)	17,3	(56,2)	-	(56,2)
EBITDA ^{AVR}	137,7	50,4	29,3	26,7	1,8	245,9	88,4	334,3
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(78,3)	(17,4)	(11,5)	(1,6)	(4,6)	(113,4)	-	(113,4)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(4,7)	-	(0,2)	-	(1,0)	(5,9)	-	(5,9)
EBIT ^{AVR}	54,7	33,0	17,6	25,1	(3,8)	126,6	88,4	215,0
Finansinė veikla						(20,2)	-	(20,2)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(10,9)	(13,3)	(24,2)
Grynasis pelnas						95,5	75,1	170,6

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

2021 m. rezultato palyginimas su prognoze

	2020 m. rezultatas ²	Vasario 26 d. prognozė	Gegužės 27 d. prognozė	Rugpjūčio 31 d. prognozė	Lapkričio 30 d. prognozė	2021 m. rezultatas
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	245,9	300–310	300–310	300–310	300–310	332,7
Tinklai	137,7	Didesnis	Didesnis	Didesnis	Didesnis	145,4
Žalioji gamyba	50,4	Didesnis	Didesnis	Didesnis	Didesnis	107,5
Lanksčioji gamyba	29,3	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis	37,2
Sprendimai klientams	26,7	Didesnis	Didesnis	Didesnis	Didesnis	40,6
Kita	1,8	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis	2,0

² Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). 2020 m. metiniame pranešime skelbtas koreguotas EBITDA siekė 291,6 mln. Eur.

Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį

Grupės pagrindinių veiklos rodiklių (angl. *Key performance indicators*, KPI) pokytį lėmė šie 2021 m. įvykiai:

Atnaujinta Tinklų metodika ① – 2021 m. spalio mėn. Tinklų segmento reguliuotojas (VERT) atnaujino Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų kainos viršutinių ribų nustatymo metodiką ([nuoroda](#)). Dėl RAB atnaujinimo, 2018–2021 m. ROI ir nusidėvėjimas ir amortizacija buvo perskaičiuoti pagal faktines istorines investicijas (vietoj LRAIC modelio, kuris buvo taikomas 2016–2021 m. laikotarpiu). Todėl, koreguoti Tinklų segmento duomenys buvo perskaičiuoti retrospektyviai.

Apyvartinių taršos leidimų apskaitos politikos pokyčiai ② – vadovybė pati nusprendė pakeisti Europos sąjungos (ES) apyvartinių taršos leidimų (ATL) apskaitos politiką, siekiant tiksliau atvaizduoti rezultatus. Po apskaitos politikos pokyčių, ES ATL yra skaičiuojami pagal jų faktinę įsigijimo kainą (valstybės skirti ES ATL vertinami jų nominaliąja (nuline) verte). Anksčiau ES ATL buvo apskaitomi tikrąją verte pagal rinkos kainas.

Vadovybės koregavimų mažinimas ③ – 2021 m., siekiant supaprastinti ataskaitas, vadovybė nusprendė nebekoreguoti:

- naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginio efekto;
- laikinų išvestinių priemonių tikrosios vertės pokyčių;
- ilgalaikio materialiojo turto perleidimo rezultatų;
- ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitų nurašymų ir vertės sumažėjimų.

Vadovybė mano, kad koregavimų sumažėjimas padės tikslinėms auditorijoms lengviau vertinti finansinių ataskaitų rezultatus, o pagrindiniai veiklos rodikliai geriau atitiks TFAS.

Po minėtųjų pokyčių, vadovybės koregavimai apims tik:

- laikinuosius reguliacinius skirtumus;
- turto rotavimo rezultatus;
- gamybos rezultatus iki komercinės veiklos pradžios (taikomi laikinai – iki kol 2022 m. bus priimtos TAS 16 pataisos);
- reikšmingus vienkartinis atvejus.

Daugiau informacijos apie kiekvieno koregavimo poveikį rasite toliau skyriuje.

Reikšmingų pokyčių poveikis 2021 m. koreguotam EBITDA, mln. Eur



Reikšmingų pokyčių poveikis 2020 m. koreguotam EBITDA, mln. Eur



¹ Kitiems koregavimams priskiriami ilgalaikio materialiojo turto perleidimas, ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai.

Atnaujinta Tinklų segmento metodika ①

Tinklų segmento reguliuotojas (VERT) atnaujino Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų kainos viršutinių ribų nustatymo metodiką.

Informacija apie pokyčius

2021 m. spalio mėn. Tinklų segmento reguliuotojas (VERT) atnaujino Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų kainos viršutinių ribų nustatymo metodiką ([nuoroda](#)). RAB skaičiavimo metodika pakeista iš LRAIC modelio, labiau priartinant prie Istorinių kaštų modelio. 2018–2021 m. ROI ir nusidėvėjimas ir amortizacija buvo perskaičiuoti pagal faktines istorines investicijas (vietoj LRAIC modelio taikyto 2016–2021 m. laikotarpiu). Perskaičiuotas skirtumas, siekia apie 160 mln. Eur ir turės būti gražintas. Pagal Grupės vertinimą, 48,1 mln. Eur iš šios sumos priskiriami 2020 m., o 44,4 mln. Eur – 2021 m. Šios sumos laikomos laikiniais reguliaciniais skirtumais ir turės būti gražintos vartotojams (96 % mokėtinos sumos turės būti gražinta per 2032–2036 m.), todėl koreguoti Tinklų segmento duomenys buvo perskaičiuoti retrospektyviai.

Apyvartinių taršos leidimų apskaitos politikos pokyčiai ②

Grupės sprendimu pakeista apskaitos politika taikoma ES apyvartiniais taršos leidimams.

Informacija apie pokyčius

2021 m. vadovybė nusprendė, kad dabartinė apyvartinių taršos leidimų (ATL) apskaitos politika neleidžia pateikti pelno (nuostolių) ataskaitų bei Balanso geriausiai atitinkančių finansinių ataskaitų skaitytojų interesus. Todėl vadovybė savo ruožtu nusprendė, kad reikalingi šios apskaitos politikos pokyčiai.

Po apskaitos politikos pokyčių, ES ATL yra apskaitomi faktine įsigijimo kaina (valstybės skirti ES ATL vertinami jų nominaliąja (nuline) verte) bei laikomi atsargomis. Anksčiau ES ATL buvo laikomi ilgalaikiu nematerialiuoju turtu ir apskaitomi tikrąją verte pagal rinkos kainas.

Po apskaitos politikos pokyčių, ES ATL atidėjinių perkainojimas nebeturės poveikio ataskaitinio laikotarpio pelno (nuostolių) ataskaitai. Pelno (nuostolių), pinigų srautai ir Balansas dabar atskleidžiami teisingiau, nes apyvartiniai taršos leidimai naudojami Grupės veikloje, o ne pardavimui.

Daugiau ir išsamesnės informacijos galite rasti Konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 5-oje pastaboje „Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pokyčių ir perklasifikavimo“.

Vadovybės koregavimų mažinimas ③

Vadovybė nebekoreguoja naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginio efekto.

Vadovybė nebekoreguoja laikinų išvestinių priemonių tikrosios vertės pokyčių.

Vadovybė nebekoreguoja ilgalaikio materialiojo turto perleidimo, ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, paskolų, atsargų bei kitų nurašymų ir vertės sumažėjimų.

Informacija apie pokyčius

Siekiant supaprastinti ataskaitas ir atitikti TFAS reikalavimus, vadovybė nebetaiko naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginio efekto koregavimų 2021 m. duomenims ir 2020 m. lyginamiems duomenims.

Koregavimas Grupės rodikliuose buvo naudojamas nuo 2018 m., po pajamų apskaitos principų pokyčių pagal TFAS 15, siekiant geriau palyginti su istoriniais duomenimis.

Pagal TFAS, naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų pajamos apskaitomos per naujai sukurtos infrastruktūros naudingo tarnavimo laikotarpį, nors pinigai gaunami prijungus naujus vartotojus ar padidinus galią.

Grupė naudoja išvestines priemones gamtinių dujų ir elektros tiekimo sutarčių ekonominiam apsidraudimui, tačiau, iki 2021 m. liepos mėn., Grupė ne pilnai laikėsi apsidraudimo apskaitos, todėl įvertinimo pagal rinkos vertę rezultatai būdavo įtraukiami į pelno (nuostolių) ataskaitą. Todėl, vadovybės koregavimai būdavo taikomi laikinų išvestinių finansinių priemonių, susijusių su kitais laikotarpiais, tikrosios vertės pokyčių (įvertinamų pagal rinkos vertę) (įskaitant sandorius realizuotus einamuoju periodu, bet susijusius su būsimais laikotarpiais) eliminavimui.

2021 m. liepos mėn. Grupė parengė oficialią apsidraudimo politiką ir dabar apsidraudimo instrumentų tikrosios vertės pokyčiai atitinkantys apsidraudimo apskaitos kriterijus įtraukiami į Balansą, todėl vadovybės koregavimai nebereikalingi.

Siekiant supaprastinti ataskaitas, nutarta retrospektyviai išimti šį vadovybės koregavimą iš 2020 m. duomenų.

Atsižvelgiant į anksčiau minėtus vadovybės koregavimų pokyčius bei siekiant dar labiau supaprastinti ataskaitas, vadovybė taip pat nebekoreguoja ilgalaikio materialiojo turto perleidimo, ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitų nurašymų ir vertės sumažėjimų.

Šie koregavimai neturėjo reikšmingo poveikio Grupės rezultatams, tačiau, tam tikrais atvejais, jie tikslinėms auditorijoms apsunkindavo Grupės rezultatų vertinimą.

Reikšmingų pokyčių paveikusių 2021 m. pagrindinius finansinius veiklos rodiklius santrauka:

		2021 m., prieš pokyčius	Atnaujinta Tinklų segmen- to metodika ①	Apyvartinių taršos leidimų apskaitos politikos pokyčiai ②	Vadovybės koregavimų mažinimas ③			Bendras poveikis	2021 m., po pokyčių
					Naujų vartotojų prijun- gimų ir galios didinimų piniginis efektas	Laikini išvestinių priemonių tikrosios vertės pokyčiai	Kiti koregavimai ¹		
EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	325,8	-	9,7	-	-	-	9,7	335,5
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	391,5	(44,4)	9,7	(20,0)	(2,8)	(1,3)	(58,8)	332,7
EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	157,7	-	26,9	-	-	-	26,9	184,6
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	248,2	(44,4)	26,9	(20,0)	(2,8)	(1,3)	(41,6)	206,6
Grynasis pelnas	mln. Eur	131,0	-	22,9	-	-	-	22,9	153,9
Koreguotas grynasis pelnas <small>[AVR]</small>	mln. Eur	197,6	(37,7)	22,9	(17,0)	(1,6)	(1,1)	(34,5)	163,1
ROE <small>[AVR]</small>	%	7,1 %							8,4 %
Koreguotas ROE <small>[AVR]</small>	%	10,8 %							8,9 %
ROCE <small>[AVR]</small>	%	6,0 %							7,1 %
Koreguotas ROCE <small>[AVR]</small>	%	9,5 %							7,9 %

Reikšmingų pokyčių paveikusių 2020 m. pagrindinius finansinius veiklos rodiklius apžvalga:

		2020 m., prieš pokyčius	Atnaujinta Tinklų segmen- to metodika ①	Apyvartinių taršos leidimų apskaitos politikos pokyčiai ②	Vadovybės koregavimų mažinimas ③			Bendras poveikis	2020 m., po pokyčių
					Naujų vartotojų prijun- gimų ir galios didinimų piniginis efektas	Laikini išvestinių priemonių tikrosios vertės pokyčiai	Kiti koregavimai ¹		
EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	337,4	-	(3,1)	-	-	-	(3,1)	334,3
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	291,6	(48,1)	(3,2)	(13,2)	18,5	0,3	(45,7)	245,9
EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	214,9	-	0,1	-	-	-	0,1	215,0
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	168,9	(48,1)	0,1	(13,2)	18,5	0,3	(42,3)	126,6
Grynasis pelnas	mln. Eur	169,3	-	1,3	-	-	-	1,3	170,6
Koreguotas grynasis pelnas <small>[AVR]</small>	mln. Eur	126,7	(40,9)	1,3	(11,2)	19,1	0,3	(31,2)	95,5
ROE <small>[AVR]</small>	%	10,6 %							10,8 %
Koreguotas ROE <small>[AVR]</small>	%	7,9 %							6,0 %
ROCE <small>[AVR]</small>	%	9,0 %							9,1 %
Koreguotas ROCE <small>[AVR]</small>	%	7,1 %							5,4 %

¹ Kitiems koregavimams priskiriami ilgalaikio materialiojo turto perleidimas, ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai.

Pajamos

2021 m. pajamos padidėjo 54,6 %, lyginant su 2020 m., ir siekė 1 890,4 mln. Eur. Pajamų augimą pirmiausiai lėmė smarkiai didesnės elektros (apie 60 % augimo) ir gamtinių dujų (apie 30 % augimo) kainos visose rinkose, ypač 2021 m. antroje pusėje. Pagrindinės pajamų pokyčio verslo segmentuose priežastys:

- 1. Didesnės Sprendimų klientams segmento pajamos (+460,9 mln. Eur).** Teigiamą Sprendimų klientams pajamų rezultatą lėmė padidėjusios elektros (+304,9 mln. Eur) ir dujų (+153,4 mln. Eur) veiklų pajamos. Didesnės elektros energijos tiekimo verslo klientams pajamos (+199,8 mln. Eur) lėmė didesnės rinkos kainos (vidutiniškai +165 %) ir didesnis parduotas kiekis (+11 %). Bendrai elektros energijos pardavimai privatiems klientams išaugo (+98,2 mln. Eur) daugiausiai dėl didesnių elektros kainų ir tarifų 2021 m., iš kurių reguliuojama veikla sugeneravo 217,5 mln. Eur, o nepriklausomas tiekimas – 47,2 mln. Eur pajamų. Be to užėmėme 69 % nepriklausomos rinkos dalies, skaičiuojant pagal vartotojų skaičių (arba 63 %, skaičiuojant pagal kiekį) (šaltinis: VERT). Augimą dujų verslo segmente lėmė didesni gamtinių dujų pardavimai verslo klientams (+143,0 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnio vidutinio TTF dujų indekso (+313 %), kuris daugiausiai atsispindi įmonės dujų tiekimo veikloje. Gamtinių dujų pardavimai privatiems klientams išaugo nežymiai (+8,8 mln. Eur) dėl reguliuojamo tarifo poveikio.
- 2. Didesnės Žaliosios gamybos segmento pajamos (+119,2 mln. Eur).** Pajamų augimą lėmė didesnės Kruonio HAE (+54,2 mln. Eur) ir Kauno HE (+23,6 mln. Eur) pajamos, daugiausiai dėl didesnių elektros energijos kainų rinkoje, Kauno KJ (+21,9 mln. Eur) visų metų veiklos efektas ir Vilniaus KJ atliekas energiją verčiančio bloko (+16,5 mln. Eur) komercinės veiklos pradžia.
- 3. Didesnės Tinklų segmento pajamos (+50,5 mln. Eur).** Padidėjimą daugiausia lėmė išaugusios elektros energijos (+27,5 mln. Eur) ir dujų (+12,3 mln. Eur) skirstymo pajamos, daugiausiai dėl didesnio paskirstyto kiekio (atitinkamai nuo 9,55 TWh iki 10,37 TWh ir nuo 7,06 TWh iki 8,49 TWh) dėl šaltesnės žiemos, lyginant su 2020 m., ir bendrai išaugusio vartojimo bei išaugusių pajamų iš garantinio tiekimo (+9,1 mln. Eur) dėl 165 % didesnės elektros energijos rinkos kainos.
- 4. Didesnės Lanksčiosios gamybos segmento pajamos (+42,6 mln. Eur).** Augimą daugiausiai lėmė KCB komercinė veikla (+30,1 mln. Eur), dėl didesnių užfiksuotų elektros kainų, ir reguliuojama veikla (+7,0 mln. Eur), dėl didesnės elektros energijos pagamintos atliekant bandymus pardavimo kainos.

Pajamos pagal segmentus, mln. Eur

	2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	1 009,4	548,5	460,9	84,0 %
Tinklai	532,7	482,2	50,5	10,5 %
Žalioji gamyba	209,1	89,9	119,2	132,6 %
Lanksčioji gamyba	153,5	110,9	42,6	38,4 %
Kita ¹	(14,3)	(8,4)	(5,9)	70,2 %
Pajamos	1 890,4	1 223,1	667,3	54,6 %

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

Pajamos pagal šalis, mln. Eur

	2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %	2021 m., %
Lietuva	1 616,4	1 122,8	493,6	44,0 %	85,5 %
Kita ²	274,0	100,3	173,7	173,2 %	14,5 %
Pajamos	1 890,4	1 223,1	667,3	54,6 %	100,0 %

² Kita – Latvija, Estija, Lenkija ir Suomija.

2021 m. Grupė uždirbo 85,5 % (2020 m. – 91,8 %) pajamų Lietuvoje (1 616,4 mln. Eur). Grupės pajamos iš užsienio šalių išaugo 173,2 %, daugiausiai Suomijoje ir Latvijoje, ir siekė 274,0 mln. Eur (2020 m. – 100,3 mln. Eur), daugiausiai dėl išaugusių gamtinių dujų kainų.

Pajamos pagal tipą³, mln. Eur

	2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %	2021 m., %
Susijusios su elektros energija	1 392,7	941,8	450,9	47,9 %	73,7 %
Susijusios su gamtinėmis dujomis	422,7	243,5	179,2	73,6 %	22,4 %
Kita	75,0	37,8	37,2	98,4 %	4,0 %
Pajamos	1 890,4	1 223,1	667,3	54,6 %	100,0 %

³ Detalesnis aprašymas pateikiamas 2021 m. metinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 34-ioje pastaboje „Pajamos pagal sutartis su klientais“.

2021 m., lyginant su 2020 m., su elektros energija susijusios pajamos padidėjo 450,9 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių elektros tiekimo verslo klientams, privatiems klientams ir susijusių pajamų (+275,0 mln. Eur), didesnių pagamintos elektros energijos pardavimo pajamų (+157,0 mln. Eur) ir didesnių elektros skirstymo ir perdavimo pajamų (+30,4 mln. Eur). Lyginant su 2020 m., su gamtinėmis dujomis susijusios pajamos išaugo 179,2 mln. Eur dėl didesnių gamtinių dujų pardavimo (įskaitant SGD terminalo saugumo dedamąją) (+170,2 mln. Eur) ir didesnių gamtinių dujų skirstymo ir perdavimo (+9,1 mln. Eur) pajamų. Kitos pajamos augo daugiausiai dėl teigiamo išvestinių finansinių priemonių rezultato (+15,4 mln. Eur), kurį daugiausiai sudarė elektros energijos išvestinės finansinės priemonės (įtrauktos į kitas pajamas, pagal apskaitos politiką), didesnių šildymo (+10,1 mln. Eur) bei atliekų rūšiavimo (+8,6 mln. Eur) pajamų.

Šnaudos

Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

2021 m. Grupės elektros ir gamtinių dujų pirkimai siekė 1 380,0 mln. Eur ir buvo 95,6 % didesni nei 2020 m. Tokį padidėjimą lėmė didesni elektros energijos (+479,4 mln. Eur) ir gamtinių dujų (+186,0 mln. Eur) pirkimai, daugiausiai dėl padidėjusių rinkos kainų ir vartojimo išaugusio dėl šaltesnės žiemos bei bendro didesnio vartojimo.

OPEX

2021 m. Grupės OPEX sudarė 173,2 mln. Eur ir padidėjo 4,6 % (+7,6 mln. Eur). 2021 m. tokį pokytį lėmė didesnės kitos šnaudos, padidėjusios 5,5 mln. Eur (arba +14,2 %), daugiausiai dėl išaugusių išorinių klientų aptarnavimo paslaugų šnaudų, kurias daugiausiai lėmė išaugusių užklausių skaičius dėl elektros rinkos dereguliacijos ir snugio sausio mėn., bei didesnės IT šnaudos. Taip pat darbo užmokesčio bei susijusios šnaudos buvo didesnės 4,4 mln. Eur (arba +4,7 %), kurioms didelės įtakos turėjo Grupėje didėjantis vidutinis darbo užmokestis ir darbuotojų skaičius bei padidėjęs viršvalandžių skaičius šalinant elektros skirstymo tinklo gedimus po snugio.

Nauji, baigti, statomi ir vystomi per ir po 2020 m. Žaliosios gamybos projektai sudarė 3,0 mln. Eur OPEX augimą.

Kita

Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai išaugo, nes, dėl pokyčių Tinklų segmento metodikoje, ilgalaikio materialiojo turto susijusio su elektros veiklomis perkainojimo efektas, siekęs 44,4 mln. Eur (įskaitant dotacijas), buvo užfiksuotas 2021 m. (15,9 mln. Eur įtraukta į pelno (nuostolių) ataskaitą, o 28,5 mln. Eur – į perkainojimo rezervą). 2021 m. dujų veiklos ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas siekė 8,9 mln. Eur ir buvo įtrauktas į kitas šnaudas.

Dėl padidėjusių elektros ir gamtinių dujų rinkos kainų gerokai sumažėjo su energija susijusios išvestinių priemonių sandorių išlaidos. Dėl teigiamos žaliavų kainų tendencijos 2021 m. Grupė uždirbo pajamas (+23,9 mln. Eur iš 2021 m. uždarytų išvestinių priemonių sandorių). 2020 m. priešingai, žaliavų kainų tendencija mažėjo, todėl uždarytų priemonių rezultatas buvo neigiamas, o Grupė patyrė šnaudas (-14,1 mln. Eur iš 2020 m. uždarytų išvestinių priemonių sandorių). Pagal Grupės apskaitos politiką, tikrosios vertės pasikeitimas ir išvestinių finansinių priemonių, už kurias buvo atsiskaityta ir kurios laikomos apsidraudimo apskaitai bet neatitinka apsidraudimo sandorių apskaitai keliamų reikalavimų, rezultatai įtraukti į pelno (nuostolių) ataskaitą, teigiamas išvestinių finansinių priemonių rezultatas šiam laikotarpiui apskaitytas kitose pajamose (2021 m. +23,9 mln. Eur), o neigiamas rezultatas – kitose išvestinių finansinių priemonių šnaudose (2020 m. -14,1 mln. Eur).

Nusidėvėjimo ir amortizacijos šnaudos išaugo dėl Kauno KJ (+3,5 mln. Eur), pradėjusios komercinę veiklą 2020 m. rugpjūčio mėn., ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+2,4 mln. Eur), pradėjusio komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn., bei didesnių Tinklų segmento šnaudų (+2,8 mln. Eur), daugiausiai dėl atliktų investicijų.

Šnaudos, mln. Eur

	2021 m.	2020 m. ¹	Δ	Δ, %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	1 380,0	705,7	674,3	95,6 %
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	952,5	473,1	479,4	101,3 %
Dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	415,4	229,4	186,0	81,1 %
Kita	12,0	3,2	8,8	275,0 %
OPEX ^[AVR]	173,2	165,6	7,6	4,6 %
Darbo užmokesčio ir susijusios šnaudos	97,2	92,8	4,4	4,7 %
Remonto ir techninės priežiūros šnaudos	31,8	34,1	(2,3)	(6,7 %)
Kita	44,2	38,7	5,5	14,2 %
Kita	152,7	136,8	15,9	11,6 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija	122,5	113,4	9,1	8,0 %
Išvestinės finansinės priemonės	-	14,1	(14,1)	(100,0 %)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	28,5	5,9	22,6	383,1 %
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitų sumų nurašymai ir vertės sumažėjimai	1,7	3,4	(1,7)	(50,0 %)
Iš viso	1 705,8	1 008,1	697,7	69,2 %

¹ Dėl apskaitos politikos pokyčių bei perklasifikavimo, šnaudos už 2020 m. buvo koreguotos retrospektyviai (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

EBITDA

2021 m. koreguotas EBITDA sudarė 332,7 mln. Eur ir buvo 35,3 %, arba 86,8 mln. Eur, didesnis nei 2020 m. Koreguoto EBITDA marža siekė 17,6 % (2020 m. – 21,7 %). Dėl atnaujintos Tinklų segmento metodikos bei vadovybės koregavimo pokyčių, 2020 m. koreguotas EBITDA buvo retrospektyviai perskaičiuotas (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). Neigiamas atnaujintos Tinklų segmento metodikos poveikis 2021 m. siekia -44,4 mln. Eur, o 2020 m. – -48,1 mln. Eur.

Pagrindinės koreguoto EBITDA pokytį lėmusios priežastys:

- Žalioji gamyba augo 57,1 mln. Eur.** Augimui daugiausiai įtakos turėjo teigiamas Kruonio HAE rezultatas (+15,5 mln. Eur) dėl geresnių komercinės veiklos rezultatų (+17,5 mln. Eur), nes buvo išnaudotas palankus rinkos kainų skirtumas piko ir ne piko valandomis, ir geresni Kauno HE (+12,7 mln. Eur) rezultatai, daugiausiai dėl didesnės užfiksuotos elektros kainos. Teigiamas Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko poveikis (+13,0 mln. Eur), įėgainė pagamino pirmąją elektrą 2021 m. vasario mėn., Kauno KJ visų metų veiklos efektas (+10,0 mln. Eur), įėgainė pagamino pirmąją elektrą 2020 m. gegužės mėn., ir Pomeranijos VP (+5,7 mln. Eur), kuris pagamino pirmąją elektrą 2021 m. gegužės mėn. ir pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., taip pat prisidėjo prie koreguoto EBITDA augimo.
- Sprendimai klientams augo 13,9 mln. Eur.** Gamtinių dujų veiklos teigiamą rezultatą (+39,0 mln. Eur) daugiausia lėmė dujų atsargų sandėlyje laikinas efektas dėl taikomo vidutinės kainos apskaitos metodo. Atsargų efektas pagrįdė buvo sąlygotas augančių dujų kainų (vidutiniškai +313% TTF indekso) ir didesnių dujų atsargų kiekių (vidutiniškai +27%). Šis laikinas efektas prognozuojama dalinai persivers 2022 m. kai bus realizuoti susiję apsidraudimo sandoriai. Teigiamą efektą iš dalies atsvėrė mažesnis parduotas gamtinių dujų kiekis verslo klientams, kurį lėmė vienkartinis gamtinių dujų sandoris 2020 m. Neigiamą pokytį elektros veikloje (-24,6 mln. Eur) lėmė mažesni pardavimai verslo klientams ir nepriklausomo tiekimo privatiems klientams pardavimai, daugiausiai dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių, nes skirtumas tarp Lietuvos ir Suomijos rinkų kainų išaugo, ypač IV ketv., be to, Lietuvos ir Latvijos rinkoje buvo ribotas produktų prieinamumas. Reguluojamos elektros tiekimo privatiems klientams ir kitos elektros tiekimo veiklos rezultatas sumažėjo. Kritimą lėmė mažesnis reguliuojamos veiklos pelningumas, diferencijuotas energijos skirstymo operatoriaus tarifo efektas ir didesnės energijos skirstymo operatoriaus balansavimo išlaidos.
- Lanksčioji gamyba augo 7,9 mln. Eur.** Augimą daugiausiai lėmė geresni KCB rezultatai (+8,1 mln. Eur), kurie augo dėl geresnių komercinės veiklos rezultatų, kuriuos lėmė didesnis elektros, dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas.
- Tinklai augo 7,7 mln. Eur.** Augimą daugiausiai lėmė RAB vertės augimas (+7,6 mln. Eur), kuris padidėjo 6,1 % nuo 1 186 mln. Eur 2020 m. iki 1 258 mln. Eur 2021 m.¹

¹ Tinklų segmento RAB skaičiuojamas numatant RAB korekcijų poveikį po metodikos atnaujinimo (daugiau žr. „Rezultatai pagal segmentus“ skyriaus dalį „Tinklai“).

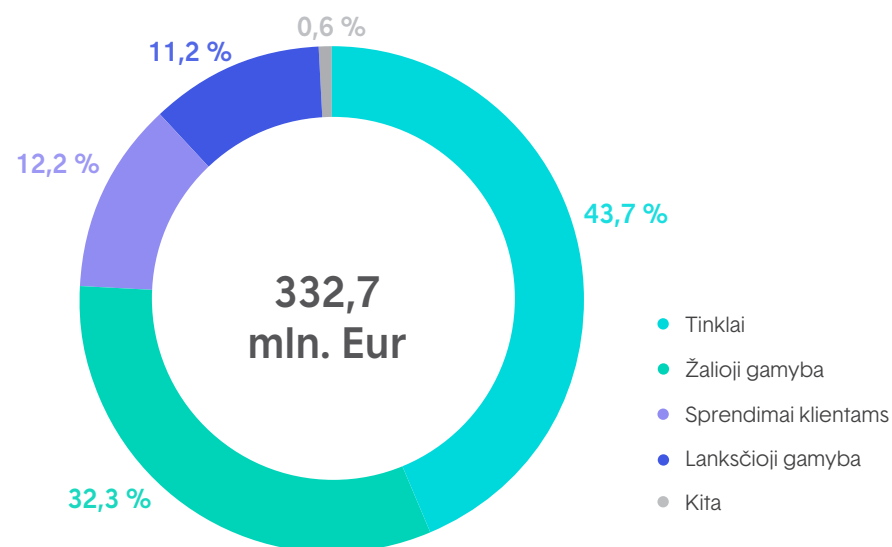
Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2021 m.	2020 m. ²	Δ	Δ, %
Tinklai	145,4	137,7	7,7	5,6 %
Žalioji gamyba	107,5	50,4	57,1	113,3 %
Sprendimai klientams	40,6	26,7	13,9	52,1 %
Lanksčioji gamyba	37,2	29,3	7,9	27,0 %
Kita ³	2,0	1,8	0,2	11,1 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	332,7	245,9	86,8	35,3 %

² Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). 2020 m. koreguotas EBITDA siekė 291,6 mln. Eur.

³ Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

2021 m. koreguotas EBITDA





2x

Mūsų Žaliosios gamybos segmento koreguotas EBITDA išaugo daugiau nei dvigubai ir pasiekė 107,5 mln. Eur iš 332,7 mln. Eur bendro koreguoto EBITDA rezultato 2021 m.

Koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį

2021 m. koreguotas EBITDA iš reguliuojamos veiklos ir ilgalaikių sutarčių sudarė 60,0 % viso koreguoto EBITDA (2020 m. – 73,1 %). Šių veiklų dalis sumažėjo dėl gerokai didesnio koreguoto EBITDA iš komercinės veiklos, daugiausiai dėl aukštų elektros rinkos kainų.

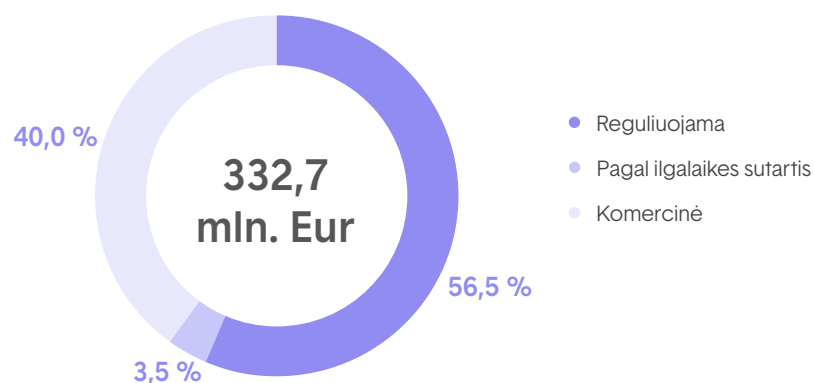
Reguliuojamai veiklai priskiriama:

1. elektros ir gamtinių dujų skirstymo veikla;
2. perdavimo sistemos operatoriui teikiamos rezervų 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 vėjo jėgainių parkai su skatinamaisiais tarifais, t. y., fiksuotais tarifais arba numatytu priedu prie rinkos kainos. Pomeranijos VP pradės pardavinėti elektrą pagal sutartis su skatinamaisiais tarifais (angl. *contracts for difference*, CfD), po to kai iki 2022 m. kovo mėn. pateiks veiklos ataskaitas reguliuotojui.

Koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį, mln. Eur

	2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %
Reguliuojama	187,9	166,7	21,2	12,7 %
Pagal ilgalaikes sutartis	11,6	13,2	(1,6)	(12,1 %)
Komercinė	133,2	66,0	67,2	101,8 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	332,7	245,9	86,8	35,3 %

2021 m. koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį, %**EBITDA korekcijos, mln. Eur**

	2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %
EBITDA ^[AVR]	335,5	334,3	1,2	0,4 %
<i>Korekcijos¹</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai (1)	(10,4)	(86,6)	76,2	(88,0 %)
Rezultatai iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios (2)	7,6	-	7,6	n/a
Vienkartinės pajamos, susijusios su GDR (3)	-	(1,8)	1,8	(100,0 %)
Iš viso EBITDA koregavimų	(2,8)	(88,4)	85,6	(96,8 %)
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	332,7	245,9	86,8	35,3 %
<i>Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]</i>	17,6 %	21,7 %	(4,1 p. p.)	n/a

¹ Detalesnis vadovybės koregavimų aprašymas pateikiamas 2021 m. metinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 46-oje pastaboje „Veiklos segmentai“.

- (1) Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei regulatoriaus leidžiamo uždirbti pelno. Korekcija apima retrospektyvias korekcijas 2020 ir 2021 m. po pokyčių Tinklų RAB apskaičiavimo metodikoje, kurios 2021 m. sudaro -44,4 mln. Eur, o 2020 m. – -48,1 mln. Eur. 2021 m. koregavimas susidarė iš mažesnio Tinklų ir Sprendimų klientams segmentų pelno, uždirbto vykdant reguliuojamą veiklą (atitinkamai +21,2 mln. Eur ir +14,2 mln. Eur), eliminavimo, kuris susidarė dėl didesnių faktinių elektros energijos ir gamtinių dujų įsigijimo kainų, lyginant su regulatoriaus nustatytais kainomis. 2020 m. korekcijos susidarė iš didesnio Sprendimų klientams segmento pelno, uždirbto vykdant reguliuojamą veiklą (-43,3 mln. Eur), eliminavimo, kuris susidarė dėl mažesnių faktinių elektros energijos ir gamtinių dujų įsigijimo kainų, lyginant su regulatoriaus nustatytais kainomis.
- (2) 2021 m. Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (3,6 mln. Eur) ir Pomeranijos VP (4,0 mln. Eur) rezultatai iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios (bei galimų procesų po komercinės veiklos pradžios) buvo įtraukti, kadangi jie atspindi rezultatą 2021 m. laikotarpiui kapitalizuotą Balanse, pagal taikomus TAS 16 reikalavimus. Ilgalaikio materialiojo turto TAS 16 pataisos, kurios turi būti įgyvendinamos nuo 2022 m., neleis bendrovei iš ilgalaikio materialiojo turto sąnaudų atimti sumų gautų iš pagamintų produktų pardavimo kol bendrovė ruošia įrenginį paskirtajai veiklai. Vietoj to, bendrovė įtrauks tokių pardavimų įplaukas ir susijusias išlaidas į pelno (nuostolių) ataskaitas.
- (3) Į EBITDA korekcijas įtraukiami vienkartiniai pajamų (nuostolių) eliminavimai. Vienintelis vienkartinis atvejo eliminavimas 2020 m. yra susijęs su visuotiniais depozitoriumo pakvitavimais (GDR), kurie buvo surinkti iš GDR depozitoriumo (the Bank York New York Mellon) IPO metu (-1,8 mln. Eur).

EBIT

2021 m. koreguotas EBIT sudarė 206,6 mln. Eur ir buvo 63,2 % (arba 80,0 mln. Eur) didesnis nei 2020 m. Didžiausią poveikį koreguoto EBIT pokyčiui darė didesnis koreguotas EBITDA (+86,8 mln. Eur) (didėjimo priežastys aprašytos skyriuje „EBITDA“), kurį iš dalies atsvėrė didesnė nusidėvėjimo sąnaudos (-9,1 mln. Eur).

Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2021 m.	2020 m. ¹	Δ	Δ, %
Tinklai	58,5	54,7	3,8	6,9 %
Žalioji gamyba	86,4	33,0	53,4	161,8 %
Lanksčioji gamyba	25,8	17,6	8,2	46,6 %
Sprendimai klientams	38,8	25,1	13,7	54,6 %
Kita ²	(2,9)	(3,8)	0,9	(23,7 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	206,6	126,6	80,0	63,2 %
<i>Koreguoto EBIT marža ^[AVR]</i>	<i>10,9 %</i>	<i>11,2 %</i>	<i>(0,3 p. p.)</i>	<i>n/a</i>

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

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

EBIT korekcijos, mln. Eur

	2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %
EBIT AVR	184,6	215,0	(30,4)	(14,1 %)
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA koregavimų	(2,8)	(88,4)	85,6	(96,8 %)
Vienkartinių ilgalaikio materialiojo turto perkainojimų ir vertės sumažėjimų korekcijos (4)	24,8	-	24,8	n/a
Iš viso EBIT koregavimų	22,0	(88,4)	110,4	n/a
Koreguotas EBIT ^[AVR]	206,6	126,6	80,0	63,2 %
<i>Koreguotas ROCE ^[AVR]</i>	<i>7,9 %</i>	<i>5,4 %</i>	<i>2,6 p. p.</i>	<i>n/a</i>
<i>ROCE ^[AVR]</i>	<i>7,1 %</i>	<i>9,1 %</i>	<i>(2,0 p. p.)</i>	<i>n/a</i>

(4) Vienkartinio Tinklų segmento ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo koregavimas (daugiau žr. skyrių „Sąnaudos“).

Grynasis pelnas

2021 m. koreguotas grynas pelnas sudarė 163,1 mln. Eur ir buvo 70,8 % didesnis nei 2020 m. Koreguoto EBITDA teigiama įtaka (+86,8 mln. Eur) buvo iš dalies atsvėrta didesnio nusidėvėjimo bei amortizacijos (-9,1 mln. Eur), pelno mokesčio (-7,0 mln. Eur) ir finansinės veiklos (-5,5 mln. Eur) sąnaudų. Pelno mokesčio sąnaudos išaugo daugiausiai dėl didesnio koreguoto EBIT, kurį iš dalies atsvėrė didesnė pajamų mokesčio lengvata investiciniams projektams.

Ataskaitinis grynas pelnas 2021 m. sumažėjo iki 153,9 mln. Eur, lyginant su 170,6 mln. Eur 2020 m. Ataskaitinis grynas pelnas sumažėjo, kai koreguotas grynas pelnas ženkliai padidėjo, daugiausiai dėl mažesnių laikinų reguliacinių skirtumų (-76,2 mln. Eur), kurių daugiausia užfiksuota Sprendimų klientams ir Tinklų segmentuose (atitinkamai -57,5 mln. Eur ir -20,3 mln. Eur), Tinklų segmento ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo (-21,1 mln. Eur po pelno mokesčio) bei Kauno KJ opcijų tikrosios vertės sumažėjimo (-4,2 mln. Eur). Šiuos efektus iš dalies atsvėrė 2021 m. padidėjusi „Smart Energy Fund“ investicijų vertė (+15,9 mln. Eur).

Grynojo pelno korekcijos, mln. Eur

	2021 m.	2020 m. ³	Δ	Δ, %
Grynas pelnas	153,9	170,6	(16,7)	(9,8 %)
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBIT koregavimų	22,0	(88,4)	110,4	n/a
Vienkartiniai finansinės veiklos koregavimai (5)	(9,5)	-	(9,5)	n/a
Koregavimų įtaka pelno mokesčiui (6)	(3,3)	13,3	(16,6)	n/a
Iš viso grynojo pelno koregavimų	9,2	(75,1)	84,3	n/a
Koreguotas grynas pelnas ^[AVR]	163,1	95,5	67,6	70,8 %
<i>Koreguotas ROE ^[AVR]</i>	<i>8,9 %</i>	<i>6,0 %</i>	<i>2,9 p. p.</i>	<i>n/a</i>
<i>ROE ^[AVR]</i>	<i>8,4 %</i>	<i>10,8 %</i>	<i>(2,4 p. p.)</i>	<i>n/a</i>

³ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

- (5) Į vienkartinius finansinės veiklos koregavimus įtraukti „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimo (+15,9 mln. Eur), Kauno KJ opcijų tikrosios vertės sumažėjimo (-4,2 mln. Eur) ir „EPSO-G“ gautinos sumos kintamosios dalies sumažėjimo (-2,1 mln. Eur) eliminavimas.
- (6) Papildomas pelno mokesčio koregavimas, taikant 15 % pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikomas visiems EBIT koregavimams.

Investicijos

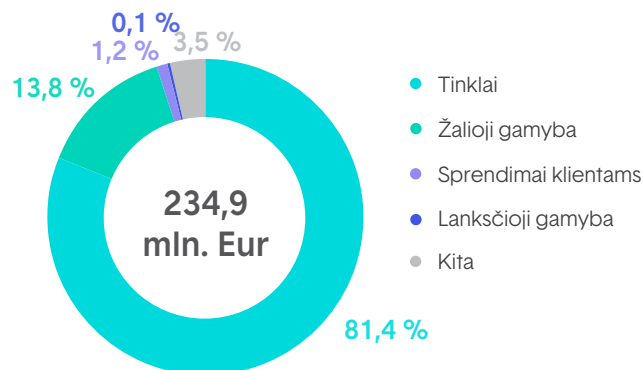
2021 m. investicijos siekė 234,9 mln. Eur ir buvo 111,9 mln. Eur mažesnės nei 2020 m. Daugiausia investicijų buvo skirta elektros skirstymo tinklui (66,4 % visų investicijų), dujų skirstymo tinklui (10,3 %) ir Vilniaus KJ statyboms (8,7 %).

Tinklų segmento investicijos sudarė 191,2 mln. Eur ir buvo 50,1 mln. Eur didesnės nei 2020 m. Investicijos į elektros skirstymo tinklų techninę priežiūrą išaugo +41,6 mln. Eur, arba +84,9 %, ir siekė 90,6 mln. Eur, arba 38,6 %, visų 2021 m. investicijų. Be to, investicijos į elektros skirstymo tinklų plėtrą išaugo 10,2 mln. Eur, arba +18,5 %, dėl daugiau naujų klientų prijungimų ir galios didinimų, ir siekė 65,4 mln. Eur, arba 27,8 %, visų 2021 m. investicijų. Investicijos į dujų skirstymo tinklų plėtrą sumažėjo -6,9 mln. Eur, arba -22,3 %, dėl mažiau naujų klientų prijungimų, ir siekė 24,1 mln. Eur, arba 10,3 %, visų 2021 m. investicijų.

2021 m. Žaliosios gamybos segmento investicijos siekė 32,3 mln. Eur ir buvo 164,7 mln. Eur mažesnės nei 2020 m. Pagrindinė sumažėjimo priežastis yra tai, jog investicijos į didžiuosius projektus baigėsi 2020 m. arba 2021 m. pradžioje, o naujieji projektai dar nepasiekė intensyvių investicijų etapo. Didžioji dalis 2021 m. investicijų skirta Vilniaus KJ (20,5 mln. Eur), konkrečiai, 18,0 mln. Eur atliekas energija verčiančiam blokui. Pagrindines investicijas 2020 m. sudarė 75,8 mln. Eur investicijos į Pomeranijos VP (statybos baigtos 2021 m. kovo mėn.), 70,5 mln. Eur – į Kauno KJ (statybos pilnai baigtos 2020 m. spalio mėn.) ir 46,0 mln. Eur – į Vilniaus KJ, konkrečiai, 30,5 mln. Eur į biomasės bloką (vis dar statomas) bei 15,5 mln. Eur į atliekas energija verčiantį bloką (pagrindinės statybos baigtos 2020 m. pabaigoje).

2021 m. dotacijos ir investicijos padengtos klientų bei rangovų garantijų siekė 49,4 mln. Eur ir sudarė 21,1 % visų investicijų. 2021 m. Grupei buvo suteiktos 17,2 mln. Eur investicijoms skirtos dotacijos. Didžiausia dotacijų dalis skirta elektros energijos ir dujų skirstomųjų tinklų techninei priežiūrai (11,5 mln. Eur) ir Vilniaus KJ projektui (5,7 mln. Eur). Taip pat, dalis Tinklų segmento investicijų susijusių su naujų vartotojų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perkėlimo darbais buvo padengtos klientų (32,2 mln. Eur). 2020 m. buvo investicijų padengtų garantijomis, dėl nutrauktos sutarties su Vilniaus KJ rangovu (15,0 mln. Eur).

2021 m. investicijos pagal segmentus, %



Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2021 m.	2020 m. ¹	Δ	Δ, %
Tinklai	191,2	141,1	50,1	35,5 %
Elektros tinklo priežiūra	90,6	49,0	41,6	84,9 %
Elektros tinklo plėtra	65,4	55,2	10,2	18,5 %
Dujų tinklo plėtra	13,9	21,4	(7,5)	(35,0 %)
Dujų tinklo priežiūra	10,2	9,6	0,6	6,3 %
Kita	11,1	5,9	5,2	88,1 %
Žalioji gamyba	32,3	197,0	(164,7)	(83,6 %)
Vilniaus KJ	20,5	46,0	(25,5)	(55,4 %)
Pomeranijos VP	2,4	75,8	(73,4)	(96,8 %)
Kauno KJ	1,5	70,5	(69,0)	(97,9 %)
Kita	7,9	4,7	3,2	68,1 %
Sprendimai klientams	2,9	3,2	(0,3)	(9,4 %)
Lanksčioji gamyba	0,2	1,5	(1,3)	(86,7 %)
Kita ²	8,3	4,0	4,3	107,5 %
Investicijos [AVR]	234,9	346,8	(111,9)	(32,3 %)
Dotacijos	(17,2)	(25,7)	8,5	(33,1 %)
Investicijos dengiamos vartotojų ³	(32,2)	(26,3)	(5,9)	22,4 %
Investicijos dengiamos rangovų garantijomis ⁴	-	(15,0)	15,0	(100,0 %)
Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių vartotojų, ir rangovų garantijas)	185,5	279,8	(94,3)	(33,7 %)

¹ 2020 m. investicijos nebuvo perskaičiuotos retrospektyviai po pokyčio apskaitos politikoje (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). Perskaičius, investicijos į Kauno KJ 2020 m. būtų 1,9 mln. Eur mažesnės.

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 perkėlimą.

⁴ Investicijos dengiamos rangovų garantijomis po sutarties su Vilniaus KJ rangovu nutraukimo.

Balansas

Turtas

2021 m. gruodžio 31 d. bendra turto vertė siekė 4 251,3 mln. Eur (8,4 % padidėjimas nuo 2020 m. gruodžio 31 d.).

2021 m. gruodžio 31 d. trumpalaikis turtas padidėjo 282,1 mln. Eur, arba 27,6 %, lyginant su 2020 m. gruodžio 31 d. Augimą daugiausia lėmė apyvartinio kapitalo augimas (daugiau žr. skiltį „Grynasis apyvartinis kapitalas“). Taip pat gautina suma iš „EPSO-G“ už AB „LitGrid“ akcijas (86,2 mln. Eur) buvo perkelta iš ilgalaikių prie trumpalaikių gautinų sumų, nes pagal susitarimą ji turi būti sumokėta iki 2022 m. rugsėjo 30 d. „EPSO-G“ sumokėjo 50,0 mln. Eur gruodžio mėn., dar iki sueinant terminui.

2021 m. gruodžio 31 d. ilgalaikis turtas padidėjo 48,3 mln. Eur, arba 1,7 %, lyginant su 2020 m. gruodžio 31 d. Augimą daugiausiai lėmė ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto augimas, kurį lėmė 2021 m. atliktos investicijos. Augimą iš dalies atsėvė Tinklų segmento ilgalaikio materialiojo turto, susijusio su elektros veikla, perkainojimo efektas, kuris siekė -48,7 mln. Eur (neįskaitant dotacijų) ir susijusio su dujų veikla ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas -8,9 mln. Eur.

Nuosavas kapitalas

2021 m. gruodžio 31 d. nuosavas kapitalas sudarė 1 849,0 mln. Eur ir išaugo 35,7 mln. Eur, arba 2,0 %, nuo 2020 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl didesnio 2021 m. grynojo pelno (+153,9 mln. Eur) bei padidėjusio išvestinių finansinių priemonių rezervo (+18,6 mln. Eur), kuriuos iš dalies atsėvė išmokėti dividendai (-86,8 mln. Eur), sumažėjęs perkainojimo rezervas (-32,2 mln. Eur) bei savų akcijų įsigijimas (-23,0 mln. Eur).

Įsipareigojimai

Visi įsipareigojimai 2021 m. padidėjo 14,0 %, arba 294,7 mln. Eur. Trumpalaikiai įsipareigojimai padidėjo 129,4 %, arba 393,5 mln. Eur. Tai daugiausiai lėmė įsipareigojimai susiję su didesnėmis elektros ir gamtinių dujų kainų apsidraudimo sutartimis, mokėtinų sumų susijusių su elektros įsigijimais didėjimas bei Kauno KJ paskolos (110,0 mln. Eur) perkėlimas iš ilgalaikių įsipareigojimų.

Grynasis apyvartinis kapitalas

2021 m. gruodžio 31 d. Grynasis apyvartinis kapitalas sudarė 486,4 mln. Eur padidėjo 392,0 mln. Eur nuo 2020 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl didesnių energijos kainų. Detaliau pokyčių lėmusios priežastys pateiktos žemiau:

- didesnės su elektra ir gamtinėmis dujomis susijusios gautinos sumos (+146,8 mln. Eur) daugiausiai dėl didesnių rinkos kainų (daugiausiai Sprendimai klientams);
- dujų atsargų vertės augimas +121,1 mln. Eur (Sprendimai klientams), daugiausiai dėl augančių dujų kainų (vidutiniškai +313 % TTF indekso) ir didesnių dujų atsargų kiekių (2,6 TWh 2021 m. gruodžio 31 d., beveik dvigubai daugiau nei 2020 m. gruodžio 31 d.) derinio;

- sukauptų pajamų augimas (+113,0 mln. Eur) susijęs su visuomeninio elektros tiekimo reguliuojama veikla (Sprendimai klientams), dėl didesnių faktinių elektros įsigijimo kainų nei reguliuotojo nustatytų tarife. Nuo 2021 m. sausio 1d. visuomeninio elektros tiekimo reguliacinė skola apskaitoma Balanse, anksčiau tai buvo už balanso.
- su elektros energijos ir dujų išvestinių finansinių priemonių prekyba susijusių maržos kvietimų depozitų augimas (+66,2 mln. Eur) dėl didesnių rinkos kainų (daugiausiai Sprendimai klientams);
- didesni išankstiniai apmokėjimai už gamtines dujas (+50,1 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnių dujų rinkos kainų (daugiausiai Sprendimai klientams);
- didesnės mokėtinos sumos už elektros ir dujų išvestinių priemonių prekybą (ang. mark to market) (-69,2 mln. Eur) dėl didesnių rinkos kainų (Sprendimai klientams);
- didesnės mokėtinos sumos už elektros energijos pirkimus (-45,2 mln. Eur) dėl didesnės elektros rinkos kainos (Sprendimai klientams, Žalioji gamyba ir Tinklai).

Balansas, mln. Eur

	2021-12-31	2020-12-31 ¹	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	2 947,0	2 898,7	48,3	1,7 %
Trumpalaikis turtas	1 304,3	1 022,2	282,1	27,6 %
TURTO IŠ VISO	4 251,3	3 920,9	330,4	8,4 %
Nuosavas kapitalas	1 849,0	1 813,3	35,7	2,0 %
Įsipareigojimų iš viso	2 402,3	2 107,6	294,7	14,0 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	1 704,8	1 803,6	(98,8)	(5,5 %)
Trumpalaikiai įsipareigojimai	697,5	304,0	393,5	129,4 %
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO	4 251,3	3 920,9	330,4	8,4 %
<i>Turto apyvartumas</i> ^{AVR}	0,46	0,34	0,12	35,3 %
<i>ROA</i> ^{AVR}	3,8 %	4,8 %	(1,0 p. p.)	n/a
<i>Bendrojo likvidumo koef.</i> ^{AVR}	1,87	3,36	(1,49)	(44,3 %)
<i>Grynasis apyvartinis kapitalas</i> ^{AVR}	486,4	94,4	392,0	415,3 %
<i>Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos</i> ^{AVR}	25,7 %	7,7 %	18,0 p. p.	n/a
<i>Pastovus kapitalas</i> ^{AVR}	2 806,2	2 413,5	392,7	16,3 %

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

Finansavimas

Grynoji skola

2021 m. gruodžio 31 d. grynoji skola sudarė 957,2 mln. Eur, o tai yra 59,5 %, arba 356,9 mln. Eur, padidėjimas, lyginant su 2020 m. gruodžio 31 d., kurį daugiausiai lėmė didesnis apyvartinio kapitalo poreikis (+392,0 mln. Eur) (daugiau žr. skyrių „Balansas“).

Išaugus grynajai skolai, FFO / Grynosios skolos rodiklis smarkiai sumažėjo, nuo 51,5 % iki 30,5 %, tačiau rodiklis viršiją 23 % ribą, reikalingą išlaikyti „BBB+“ kredito reitingą.

Grynoji skola, mln. Eur

	2021-12-31	2020-12-31	Δ	Δ, %
Ilgalaikių finansinių įsipareigojimų viso	1 164,4	1 275,3	(110,9)	(8,7 %)
Ilgalaikės paskolos	229,6	359,0	(129,4)	(36,0 %)
Obligacijos	888,5	887,0	1,5	0,2 %
Mokėtinios (įskaitant sukauptas) palūkanos	-	0,2	(0,2)	(100,0 %)
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	46,3	29,1	17,2	59,1 %
Trumpalaikių finansinių įsipareigojimų viso	241,9	28,8	213,1	739,9 %
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	13,8	6,3	7,5	119,0 %
Trumpalaikės paskolos	214,1	-	214,1	n/a
Mokėtinios (įskaitant sukauptas) palūkanos	9,3	9,1	0,2	2,2 %
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	4,7	13,4	(8,7)	(64,9 %)
Finansinės skolos ^[AVR]	1 406,3	1 304,1	102,2	7,8 %
Pinigai ir jų ekvivalentai bei lėšos sąlyginio deponavimo sąskaitoje	449,1	703,8	(254,7)	(36,2 %)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	449,1	658,8	(209,7)	(31,8 %)
Lėšos sąlyginio deponavimo sąskaitoje	-	45,0	(45,0)	(100,0 %)
Grynoji skola ^[AVR]	957,2	600,3	356,9	59,5 %
„EPSO-G“ gautina suma	86,2	150,7	(64,5)	(42,8 %)
Grynoji skola, be „EPSO-G“ sumos	871,0	449,6	421,4	93,7 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA ^[AVR]	2,88	2,44	0,44	18,0 %
Grynoji skola / EBITDA ^[AVR]	2,85	1,80	1,05	58,3 %
FFO / Grynoji skola ^[AVR]	30,5 %	51,5 %	(21,0 p. p.)	n/a
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^[AVR]	0,76	0,72	0,04	5,6 %
Nuosavo kapitalo lygis ^[AVR]	0,43	0,46	(0,03)	(6,5 %)

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2021-12-31	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	909,1 ¹	1,96	7,3	100,0 %	100,0 %
Banko paskolos	457,7	0,96	4,6	49,5 %	81,0 %
Nuomos įsipareigojimai	51,0	-	7,0	-	100,0 %
Iš viso	1 417,8	1,62	6,4	80,1 %	93,9 %

¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2021 m. gruodžio 31 d. obligacijos sudarė 888,5 mln. Eur konsoliduotoje balanso ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino, pagal TFAS.

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+

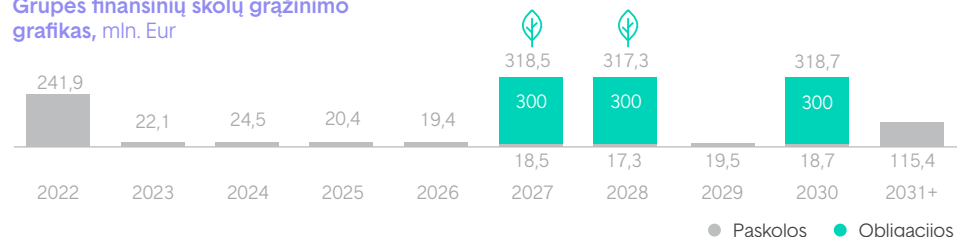
Ataskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų turėtojų struktūrą išleidimo metu galite rasti skyriuje 7.1 Papildoma informacija investuotojams.

2021 m. gruodžio 31 d. paskolos iš bankų sudarė 457,5 mln. Eur, iš kurių 73,6 % buvo skirta Žaliosios gamybos segmento projektams ir 22,7 % – apyvartiniam Sprendimų klientams segmento kapitalui.

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 galiojimo terminas 2021 m. gruodžio 31 d. buvo 6,4 metai (2020 m. gruodžio 31 d. – 7,7 metai).

Grupės finansinių skolų grąžinimo grafikas, mln. Eur



Palūkanų normos, valiutų ir likvidumo rizika

2021 m. rugsėjo 31 d., finansinių skolų suma – 1 135,8 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (83,1 % visų paskolų, obligacijų ir mokėtinų palūkanų sumos), o likusi finansinių skolų dalis yra su kintama palūkanų norma. Efektyvi palūkanų norma 2021 m. gruodžio 31 d. siekė 1,62 %. 93,9 % visų finansinių skolų buvo eurais, o 6,1 % – Lenkijos zlotais.

Grupė likvidumo rizikos valdymui sudaro kredito linijų sutartis su bankais. 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė yra sudariusi vieną kredito linijos sutartį su vienu banku, kuri siekia 104 mln. Eur. Kredito linija yra įpareigojanti, t. y., bankas turi išmokėti lėšas pagal reikalavimą.

Pinigų srautai

CFO

2021 m. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) sudarė 97,1 mln. Eur. Lyginant su 2020 m., CFO sumažėjo 183,4 mln. Eur, daugiausiai dėl išaugusio apyvartinio kapitalo (daugiau žr. skyrių „Balansas“), o sumažėjimą iš dalies atsvėrė didesnis EBITDA.

CFI

2021 m. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) siekė -228,7 mln. Eur. Lyginant su 2020 m., CFI sumažėjo 29,7 mln. Eur, daugiausiai dėl mažesnių investicijų (+111,9 mln. Eur), o sumažėjimą iš dalies atsvėrė mažesni išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turta (-51,7 mln. Eur), mažesnės įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto (-12,1 mln. Eur), patronuojamųjų įmonių įsigijimas (-9,5 mln. Eur) bei mažiau gautų dotacijų (-8,6 mln. Eur).

CFF

2021 m. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė -78,1 mln. Eur. 2021 m. CFF buvo neigiamas dėl dividendų, palūkanų ir nuomos mokėjimų, o 2020 m. CFF buvo teigiamas daugiausiai dėl padidėjusio įstatinio kapitalo po IPO įvykusio 2020 m. spalio mėn., išleistų obligacijų 2020 m. gegužės mėn. ir gautų paskolų.

Pinigų srautai, mln. Eur

	2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	658,8	131,8	527,0	399,8 %
CFO	97,1	280,5	(183,4)	(65,4 %)
CFI	(228,7)	(258,4)	29,7	(11,5 %)
CFF	(78,1)	504,9	(583,0)	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	(209,7)	527,0	(736,7)	n/a
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pab.	449,1	658,8	(209,7)	(31,8 %)

FFO

2021 m. Grupės FFO rodiklis nukrito 5,7 % (17,6 mln. Eur) ir sudarė 291,8 mln. Eur. Pagrindinės rodiklio pablogėjimo priežastys buvo didesnės sumokėtos palūkanos ir pelno mokesčiai.

FFO, mln. Eur

	2021 m.	2020 m. ¹	Δ	Δ, %
EBITDA ^[AVR]	335,5	334,3	1,2	0,4 %
Gautos palūkanos	0,6	0,6	-	-%
Sumokėtos palūkanos	(26,0)	(15,9)	(10,1)	63,5 %
Sumokėtas pelno mokestis	(18,3)	(9,6)	(8,7)	90,6 %
FFO ^[AVR]	291,8	309,4	(17,6)	(5,7 %)

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

FCF

2021 m. Grupės FCF rodiklis nukrito 300,7 mln. Eur ir sudarė -295,6 mln. Eur. Pagrindinės pablogėjimo priežastys – apyvartinio kapitalo pokytis, kurį iš dalies atsvėrė mažesnės investicijos.

FCF, mln. Eur

	2021 m.	2020 m. ²	Δ	Δ, %
FFO AVR	291,8	309,4	(17,6)	(5,7 %)
Investicijos	(234,9)	(346,8)	111,9	(32,3 %)
Gautos dotacijos	17,2	25,8	(8,6)	(33,3 %)
Investicijos dengiamos garantijomis	-	15,0	(15,0)	(100,0 %)
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	20,0	13,2	6,8	51,5 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ³	2,3	14,4	(12,1)	(84,0 %)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai	(392,0)	(25,9)	(366,1)	1 413,5 %
FCF ^[AVR]	(295,6)	5,1	(300,7)	n/a

² Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

³ Pinigų įplaukos, nurodytos Pinigų srautų ataskaitos eilutėje „Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo“ be pelno (nuostolio), nes jis jau įtrauktas į FFO.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

Elektra

Žaliosios gamybos instaliuotoji galia per metus padidėjo 113 MW, nes Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas (2021 m. kovo mėn.) ir Pomeranijos VP (2021 m. gruodžio mėn.) pradėjo komercinę veiklą.

Bendra paskirstytos elektros energijos apimtys didėjo 8,6 %. Užfiksuotas proporcingai augantis tiek privačių klientų, tiek verslo klientų elektros vartojimas (po +8,6 %), kurį daugiausiai lėmė oro sąlygos bei bendrai išaugęs vartojimas, o elektros skirstymo verslo klientams rezultatas taip pat buvo teigiamai paveiktas intensyvesnio hibridinio darbo 2021 m.

Lyginant su 2020 m., 2021 m. elektros energijos gamybos (neto) apimtys mažėjo 6,3 % ir siekė 2,30 TWh. Tačiau, vertinant kartu su išaugusia Žaliosios elektros energijos gamyba (neto), tai lėmė Žaliosios gamybos dalies padidėjimą. Elektros energijos gamybos (neto) sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnė Elektrėnų komplekso KCB gamyba (-0,36 TWh) (Lankščioji gamyba) bei sumažėjusi Kruonio HAE gamyba (-0,07 TWh) (Žalioji gamyba) dėl pasikeitusių rinkos sąlygų. Šį poveikį iš dalies atsvėrė išaugęs pagamintos energijos kiekis Vilniaus KJ atliekas energija verčiančiame bloke (+0,09 TWh), Kauno KJ (+0,08 TWh), Kauno HE (+0,06 TWh) ir vėjo parkuose (+0,06 TWh). Pagamintos elektros energijos (neto) vėjo parkuose augimą daugiausiai lėmė papildomas kiekis, kurį pagamino Pomeranijos VP (pirmoji elektra pagaminta 2021 m. gegužės mėn.). Teigiamas Kauno KJ ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko poveikis yra susijęs su pirmąją elektra pagaminta atitinkamai 2020 m. gegužės mėn. (visų metų efektas) ir 2021 m. vasario mėn., o pagamintos elektros energijos (neto) augimą Kauno HE lėmė didesnis vandens lygis Nemune.

Elektros pardavimų augimą (4,7 % didesnį nei praeitame laikotarpyje) daugiausiai lėmė didesni pardavimai verslo klientams (dėl išaugusio verslo klientų skaičiaus ir pagyvėjusios ekonomikos), tuo tarpu pardavimai privatiems klientams šiek tiek sumažėjo dėl elektros rinkos liberalizacijos.

Elektros kokybės (SAIFI) rodiklis, parodantis neplanuotų nutrukimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, išaugo, lyginant su praeitais metais, ir siekė 1,45 karto (2020 m. - 1,34 karto). Nepaisant didesnio nutrukimų skaičiaus, elektros kokybės (SAIDI) rodiklis, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutrukimų trukmę, pagerėjo ir siekė 201,95 min. (lyginant su 207,67 min. 2020 m.). 2021 m. kokybės rodiklius

		2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %
Elektra					
Žaliosios gamybos galia	MW	1 350	1 350	-	-%
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 214	1 101	113	10,3 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	136	249	(113)	(45,4 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	10,37	9,55	0,82	8,6 %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	2,30 ¹	2,45	(0,15)	(6,3 %)
Žaliosios energijos gamyba (neto)	TWh	1,48 ¹	1,25	0,22	17,9 %
Žaliosios gamybos dalis	%	64,2 %	51,0 %	13,2 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	7,11	6,79	0,32	4,7 %
SAIFI	vnt.	1,45	1,34	0,11	8,2 %
SAIDI	min.	201,95	207,67	(5,72)	(2,8 %)
Šiluma					
Žaliosios gamybos galia (šiluma)	MW	339	339	-	-%
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	170	110	60,0	54,5 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	229	(60,0)	(26,2 %)
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,85	0,32 ²	0,53	162,6 %
Gamtinės dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	8,49	7,06	1,43	20,3 %
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	11,55	14,70 ³	(3,15)	(21,4 %)
SAIFI	vnt.	0,006	0,010	(0,004)	(41,8 %)
SAIDI	min.	0,47	1,61	(1,14)	(70,7 %)

¹ | pagamintą elektros energiją (neto) įtraukti ir Pomeranijos VP pardavimai iki komercinės veiklos pradžios (2021 m. gruodžio mėn.), kurie nebuvo įtraukti į ankstesnius tarpinius pranešimus. ² Anksčiau skelbta 0,33 vertė buvo patikslinta. ³ 2020 m. metiniame pranešime skelbta 14,77 vertė buvo patikslinta atnaujinus parduoto kiekio Latvijoje duomenis.

neigiamai paveikė ekstremalios oro sąlygos (šlapio sniego danga 2021 m. sausio mėn., vietinės audros gegužės–birželio mėn. bei lapkričio–gruodžio mėn.). Nepaisant to, 2020 m. kovo mėn. įvykusi audra „Laura“ (didžiausia audra Lietuvoje nuo 2005 m.) padarė daug didesnę neigiamą įtaką elektros kokybės (SAIDI) rodikliams, tad 2021 m. SAIDI rodiklis buvo geresnis nei 2020 m.

Šiluma

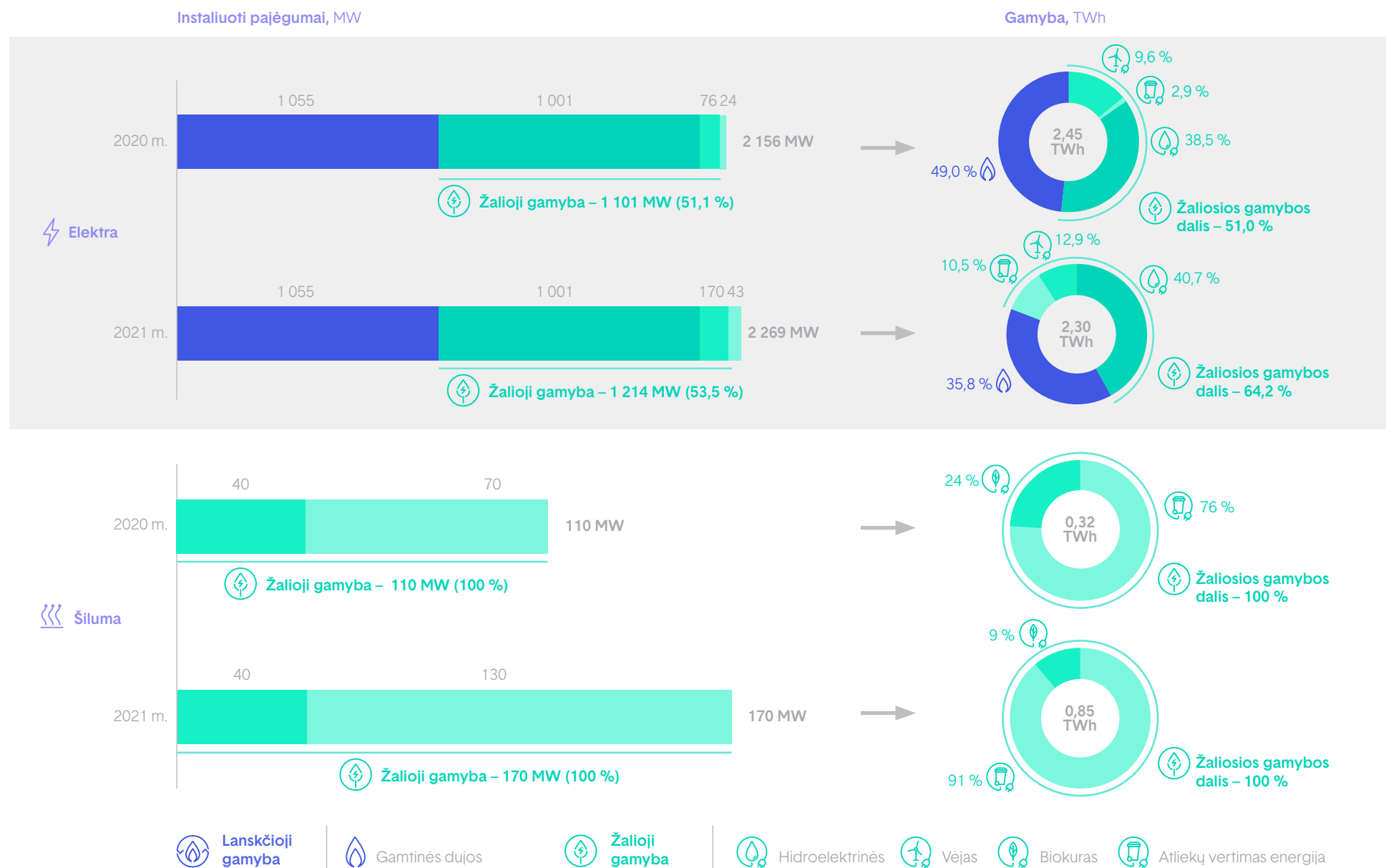
Lyginant su 2020 m., 2021 m. šilumos energijos gamybos (neto) apimtys padidėjo daugiau nei 2 kartus, daugiausiai dėl visų metų efekto Kauno KJ ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko šilumos gamybos veiklos.

Gamtinės dujos

Gamtinių dujų paskirstytas kiekis išaugo 20,3 % dėl šaltesnio oro šildymo sezonu. Gamtinių dujų pardavimai sumažėjo 21,4 %. Nepaisant išaugusių pardavimų privatiems klientams dėl šaltesnio oro ir didesnio privačių klientų skaičiaus, kiekis parduotas verslo klientams buvo 41,9 % mažesnis. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesni pardavimai verslo klientams Lietuvoje, Latvijoje ir Suomijoje. Mažesnius pardavimus verslo klientams Lietuvoje ir Latvijoje daugiausiai lėmė vienkartiniai sandoriai 2020 m., kurie neįvyko 2021 m. Pardavimų sumažėjimą Suomijoje paveikė išaugusi konkurencija.

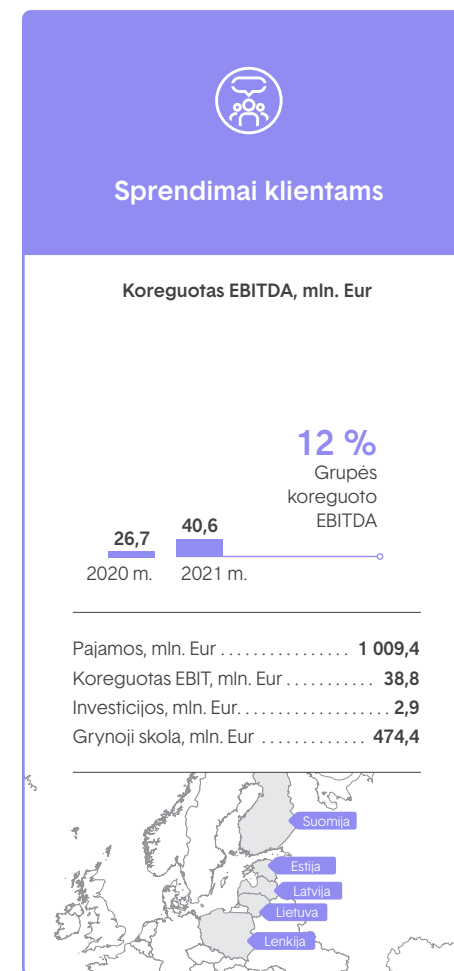
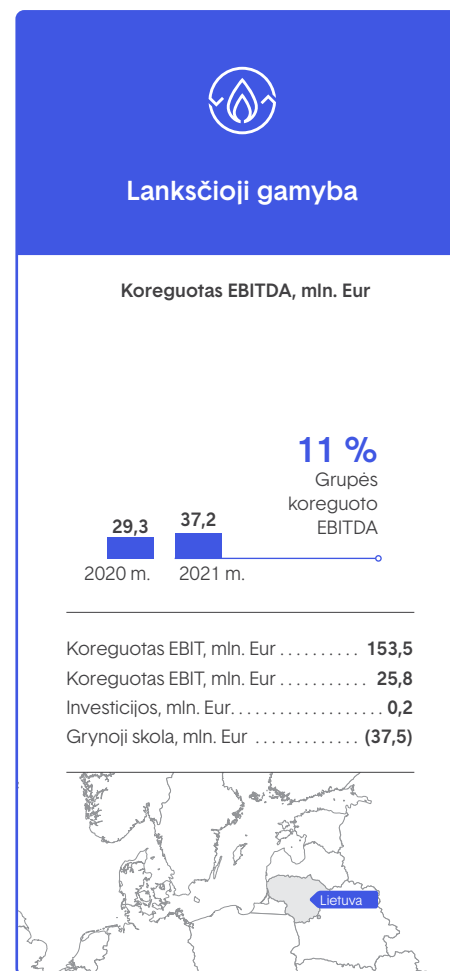
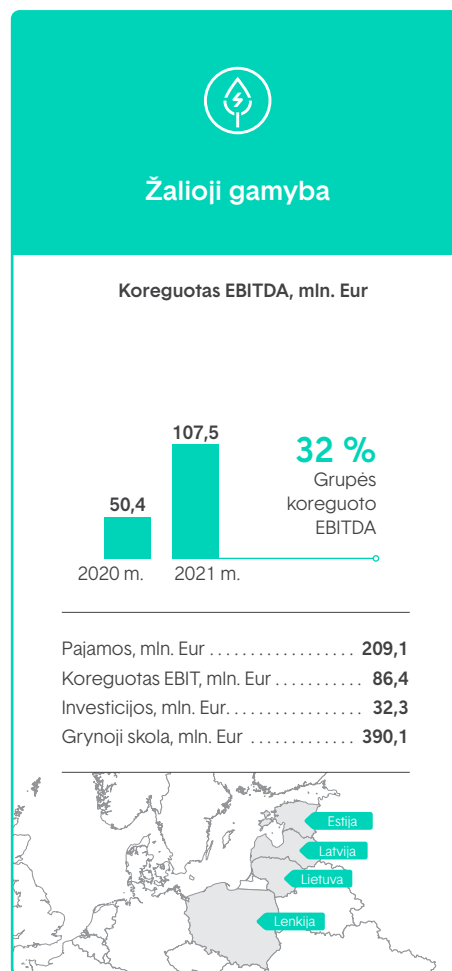
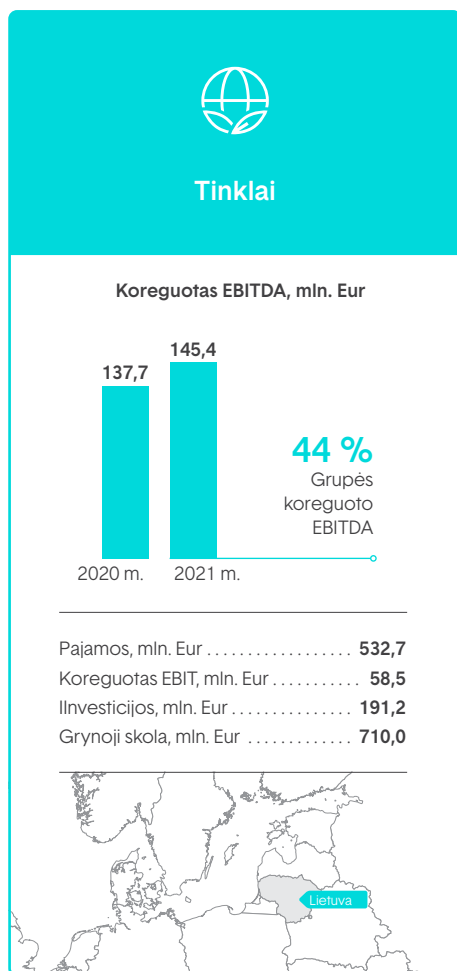
2021 m. gamtinių dujų skirstymo SAIFI ir SAIDI rodikliai pagerėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, nes 2021 m. nebuvo itin reikšmingų sutrikimų. Gamtinių dujų SAIFI pagerėjo iki 0,006 karto (iš 0,010 karto 2020 m.). SAIDI rodiklis taip pat sumažėjo ir siekė 0,47 min. (lyginant su 1,61 min. 2020 m.).

Instaliuotų gamybos pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga



3.2 Rezultatai pagal segmentus

Apžvalga^{1,2}



¹ Rodikliai pateikti šiame puslapyje (išskyrus pajamas) yra laikomi Alternatyviais veiklos rodikliais (AVR)

² Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

Tinklai

Apžvalga

- Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) paskelbė atnaujintus duomenis WACC apskaičiavimui, kuris nuo 2022 m. sausio 1 d. elektros energijai sieks 4,16 % (apskaičiuotas remiantis atnaujinta ROI nustatymo metodika), o gamtinėms dujoms – 3,98 % (apskaičiuotas remiantis sena ROI nustatymo metodika).
- Remiantis atnaujinta metodika, reguliuojamo turto vertės (angl. *Regulated Asset Base, RAB*) apskaičiavimo metodas buvo pakeistas iš LRAIC modelio, labiau priartinant prie istorinės įsigijimo vertės modelio. Perskaičiuotas skirtumas, siekiantis apie 160 mln. Eur, turės būti gražintas per 2032–2036 m. Preliminariu Grupės vertinimu, šią sumą sudaro 48 mln. Eur už 2020 m. laikotarpį ir 44 mln. Eur už 2021 m. laikotarpį, todėl, koreguotas EBITDA buvo perskaičiuotas retrospektyviai. Vis dėl to, reguliavimo tvarumas buvo užtikrintas per naujai pritaikytą papildomą dedamąją (28 mln. Eur), kuri atsveria RAB skaičiavimo metodikos pokyčius (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).
- Dėl pokyčių Tinklų segmento metodikoje, 2021 m. užfiksuotas ilgalaikio materialiojo turto susijusio su elektros veikla perkainojimo efektas siekė 44,4 mln. Eur (įskaitant dotacijas) (15,9 mln. Eur įtraukta į pelno (nuostolių) ataskaitą, o 28,5 mln. Eur – į perkainojimo rezervą). 2021 m. dujų veiklos ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas siekė 8,9 mln. Eur ir buvo įtrauktas į pelno (nuostolių) ataskaitą.
- 2021 m. sudaryta sutartis su infrastruktūros tiekėju dėl maždaug 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių. Projektas buvo perplanuotas ir galutinis terminas nustatytas 2025 m. (buvo 2023 m.), siekiant įgyvendinti diegimo procesą pačiu efektyviausiu būdu, atitinkant visus aukščiausio lygio reikalavimus (įskaitant kibernetinį saugumą).
- Datahub – tai visą industriją apimantis projektas, skirtas vystyti keitimąsi informacija ir elektros rinkos efektyvumą.

Datahub projektas yra suskirstytas į keturias pagrindines fazes iki 2023 m. 2021 m. buvo įvykdyta antroji fazė ir įdiegti du moduliai. 2022 m. trečioji fazė apims dar du modulius ir projektas turėtų būti baigtas 2023 m. pabaigoje, įgyvendinant paskutinius 3 modulius.

- Elektros kokybės rodiklius (SAIFI ir SAIDI) stipriai paveikė ekstremali situacija, kurią sukėlė šlapio sniego danga (2021 m. sausio mėn. pabaigoje), vietinės audros (2021 m. gegužės–birželio mėn. ir lapkričio–gruodžio mėn.).

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2021 m. Tinklų pajamos siekė 532,7 mln. Eur ir buvo 10,5 %, arba 50,5 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. Padidėjimą daugiausia lėmė išaugusios elektros energijos (+27,5 mln. Eur) ir dujų (+12,3 mln. Eur) skirstymo pajamos, daugiausiai dėl didesnio paskirstyto kiekio (atitinkamai nuo 9,55 TWh iki 10,37 TWh ir nuo 7,06 TWh iki 8,49 TWh) dėl šaltesnės žiemos, lyginant su 2020 m., bendrai išaugusio vartojimo bei išaugusių pajamų iš garantinio tiekimo (+9,1 mln. Eur) dėl 165 % išaugusios elektros energijos rinkos kainos.

Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA siekė 145,4 mln. Eur ir buvo 5,6 % arba 7,7 mln. Eur didesnis nei 2020 m. Augimą daugiausiai lėmė RAB vertės augimas (+7,6 mln. Eur), kuri padidėjo 6,1 %, nuo 1 186 mln. Eur 2020 m., iki 1 258 mln. Eur 2021 m.

Investicijos

Lyginant su 2020 m., investicijos padidėjo 50,1 mln. Eur, arba 35,5 %. Padidėjimą daugiausiai lėmė didesnės investicijos į elektros skirstymo tinklų priežiūrą (+41,6 mln. Eur) ir elektros skirstymo tinklų plėtra (+10,2 mln. Eur), tačiau jį iš dalies atsėvė mažesnės investicijos į dujų skirstymo tinklų plėtrą (-7,5 mln. Eur), nes prijungta mažiau naujų vartotojų.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2021 m.	2020 m. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	532,7	482,2	50,5	10,5 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	145,4	137,7	7,7	5,6 %
EBITDA ^[AVR]	168,6	181,1	(12,5)	(6,9 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	58,5	54,7	3,8	6,9 %
EBIT ^[AVR]	56,8	98,1	(41,3)	(42,1 %)
Investicijos ^[AVR]	191,2	141,1	50,1	35,5 %
Koreguoto EBITDA marža, % ^[AVR]	28,5 %	31,4 %	(2,9 p. p.)	n/a
	2021-12-31	2020-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialius ir naudojimo teise valdomas turtas	1 654,6	1 616,9	37,7	2,3 %
Grynoji skola ^[AVR]	710,0	680,7	29,3	4,3 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai	2022 m. ²	2021 m. Po metodikos atnaujinimo ³	2021 m. Prieš metodikos atnaujinimą ²	2020 m. Po metodikos atnaujinimo ³	2020 m. Prieš metodikos atnaujinimą ²
Reguliuojamas veiklos dalis koreguotame EBITDA	%	100,0	100,0	100,0	100,0
Iš viso					
RAB	mln. Eur	1 345	1 258	1 663	1 635
WACC (svertinis vidurkis)	%	4,13	5,05	5,12	5,00
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	67,8	69,1	91,9	65,2
Papildoma tarifo dedamoji ⁴	mln. Eur	28	-	-	-
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ⁵	mln. Eur		14,9	14,9	15,8
Elektros energijos skirstymas					
RAB	mln. Eur	1 097	1 009	1 414	957
WACC	%	4,16	5,34	5,34	5,28
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	58,5	59,6	82,4	55,6
Papildoma tarifo dedamoji ⁴	mln. Eur	28	-	-	-
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ⁵	mln. Eur		13,5	13,5	14,5
Gamtinių dujų skirstymas					
RAB	mln. Eur	248	249	249	229
WACC	%	3,98	3,90	3,90	3,84
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	9,3	9,5	9,5	9,6
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ⁵	mln. Eur		1,4	1,4	1,2

¹Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). ²Duomenys patvirtinti ir viešami VERT. ³Daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“. ⁴Dėl pokyčių Tinklų RAB apskaičiavimo metodikoje, nuo 2022 m. 28 mln. Eur papildoma tarifo dedamoji kasmet bus pridėdama. ⁵Faktiniai skaičiai iš pelno (nuostolių) ataskaitos.

Veiklos rezultatai

Veiklos rezultatai

Elektros energijos skirstymas

Bendra paskirstytos elektros energijos apimtis didėjo 8,6 %. Užfiksuotas proporcingai augantis tiek privačių klientų, tiek verslo klientų elektros vartojimas (po +8,6 %), kurį daugiausiai lėmė oro sąlygos bei bendrai išaugęs vartojimas, o elektros skirstymo verslo klientams rezultatas taip pat buvo teigiamai paveiktas intensyvesnio hibridinio darbo 2021 m. Technologinių sąnaudų rodiklis sumažėjo 0,6 p. p., lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais, dėl teigiamo elektros nuostolių mažinimo priemonių efekto ir atnaujinto proceso, kuris leidžia aptikti nedeklaruotą paskirstytos elektros energijos kiekį. 2021 m. elektros skirstomojo tinklo vartotojų skaičius išaugo 1,4 %, lyginant su 2020 m. Augimą lėmė išaugęs naujų privačių bei verslo klientų prijungimų lygis bei naujų gaminančių vartotojų ir gamintojų skaičius. Intensyvesnis naujų privačių klientų prijungimų skaičius daugiausiai susijęs su aktyvia nekilnojamo turto rinka 2021 m., o gaminančių vartotojų ir gamintojų augimas susijęs su parama saulės elektrinėms bei patrauklesnės prijungimo kainodaros gaminantiems vartotojams. Vidutinė naujų prijungimų trukmė išaugo 28,5 % dėl sutrikusio medžiagų tiekimo, išaugusios rangovų apkrovos (didesnės paklausos, nepalankių oro sąlygų ir COVID-19 poveikio), padidėjusios būtinų atlikti projektavimo darbų apimties bei mažesnio planinių atjungimų skaičiaus.

Elektros kokybės rodiklis SAIFI šiek tiek suprastėjo, lyginant su praeitais metais, ir siekė 1,45 karto (2020 m. siekė 1,34 karto). Elektros kokybės SAIDI rodiklis pagerėjo ir siekė 201,95 min. (lyginant su 207,67 min. 2020 m.). 2021 m. kokybės rodiklius neigiamai paveikė ekstremalios oro sąlygos (šlapio sniego danga 2021 m. sausio mėn., vietinės audros 2021 m. gegužės–birželio mėn. bei lapkričio–gruodžio mėn.).

Gamtinių dujų skirstymas

Gamtinių dujų paskirstytas kiekis išaugo 20,3 % dėl šaltesnio oro. Vidutinė naujų prijungimų trukmė išaugo 25,2 % dėl, pagal naujas sutartis, rangovams taikomų ilgesnių terminų bei padidėjusios projektavimo darbų apimties, kuri reikalauja papildomo laiko. Abu gamtinių dujų kokybės rodikliai (SAIFI ir SAIDI) pagerėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, ir atitinkamai siekė 0,006 karto ir 0,47 min. Gamtinių dujų kokybės rodikliai pagerėjo, nes 2021 m. buvo mažiau reikšmingų sutrikimų, lyginant su 2020 m.

Pagrindiniai veiklos rodikliai	2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %	
Elektros energijos skirstymas					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	10,37	9,55	0,82	8,6 %
Tinklų ilgis	tūkst.km	126,81	126,11	0,71	0,6 %
Technologinės sąnaudos	%	5,2 %	5,8 %	(0,6 p. p.)	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	1 801	1 777	24	1,4 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	17	11	6	51,7 %
Nauji prijungimai	tūkst.	26,88	22,77	4,10	18,0 %
Prijungimų galios padidiniai	tūkst.	23,41	18,27	5,14	28,1 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų leistinai naudoti galia	MW	515,75	386,19	129,56	33,5 %
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	36,67	28,54 ¹	8,13	28,5 %
SAIFI	vnt.	1,45	1,34	0,11	8,2 %
SAIDI	min.	201,95	207,67	(5,72)	(2,8 %)
Gamtinių dujų skirstymas					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	8,49	7,06	1,43	20,3 %
Tinklų ilgis	tūkst.km	9,56	9,41 ²	0,15	1,6 %
Technologinės sąnaudos	%	1,8 %	2,2 %	(0,4 p. p.)	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	619	611	7	1,2 %
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didiniai	tūkst.	8,13	7,79	0,34	4,4 %
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	71,86	57,41 ¹	14,45	25,2 %
SAIFI	vnt.	0,006	0,010	(0,004)	(41,8 %)
SAIDI	min.	0,47	1,61	(1,14)	(70,7 %)
Klientų patirtis					
NPS	%	60 %	60 %	-	n/a

¹ Pokyčiai metodikoje dėl sudarytų naujų sandorių, pokyčių teisės aktuose bei algoritmo koregavimo, siekiant tiksliau apskaičiuoti inžinerinius etapus. Pritaikius naują metodiką, atitinkamai buvo atnaujinti 2020 m. duomenys: „Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)“ rodiklis elektrai buvo 31,14 k. d., dabar 28,54 k. d., „Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)“ rodiklis gamtinėms dujoms buvo 56,82 k. d., dabar 57,41 k. d.

² Anksčiau skelbta 9,69 vertė buvo patikslinta.

Žalioji gamyba

Apžvalga

- EBITDA išaugo daugiau nei dvigubai ir 2021 m. pasiekė 107,5 mln. Eur. Augimą lėmė nauji pajėgumų veiklos pradžia ir geresni veikiančių pajėgumų rezultatai.
- Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas (19 MWe, 60 MWth) pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn.
- Pomeranijos VP (94 MW) Lenkijoje pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn. Statybos buvo užbaigtos 2021 m. kovo mėn.
- Patvirtinta Kruonio HAE (900 MW) plėtra pastatant papildomą bloką (110 MW).
- Sudarytos sąlyginės sutartys dėl bendrovių, vystančių tris vėjo parkus (160 MW) Latvijoje, 100 % akcijų įsigijimo. Planuojama komercinės veiklos pradžia apie 2026–2027 m.
- Sudarytos sąlyginės sutartys dėl bendrovių, vystančių saulės elektrinių portfelių (iki 80 MW) Lenkijoje, 100 % akcijų įsigijimo. Planuojama komercinės veiklos pradžia apie 2022–2023 m.
- Įsigijome 100 % Lenkijos bendrovės vystančios vėjo parką (50 MW) akcijų. Planuojama komercinės veiklos pradžia apie 2023 m.
- Pagrindinė investicijų sumažėjimo priežastis yra tai, jog investicijos į didžiuosius projektus baigėsi 2020 m. arba 2021 m. pradžioje, o nauji projektai dar nepasiekė intensyvių investicijų etapo.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2021 m. Žaliosios gamybos pajamos siekė 209,1 mln. Eur ir buvo 132,6 %, arba 119,2 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. Pajamų augimą lėmė didesnės Kruonio HAE (+54,2 mln. Eur) ir Kauno HE (+23,6 mln. Eur) pajamos, daugiausiai dėl didesnių elektros energijos kainų rinkoje, Kauno KJ visų metų efektas (+21,9 mln. Eur) ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+16,5 mln. Eur) komercinės veiklos pradžia.

Koreguotas EBITDA

2021 m. koreguotas EBITDA siekė 107,5 mln. Eur ir buvo 113,3 %, arba 57,1 mln. Eur, didesnis nei 2020 m. Pagrindinės tą lėmusios priežastys:

- geresni Kruonio HAE rezultatai (+15,5 mln. Eur) dėl geresnių komercinės veiklos rezultatų (+17,5 mln. Eur), išnaudojant palankų skirtumą tarp rinkos kainų piko ir ne piko metu;
- geresni Kauno HE (+12,7 mln. Eur) rezultatai, daugiausiai dėl didesnių užfiksuotų elektros kainų;
- teigiamas Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko poveikis (+13,0 mln. Eur), įgėgainė pagamino pirmąją elektrą 2021 m. vasario mėn.;
- teigiamas visų metų Kauno KJ efektas (+10,0 mln. Eur), įgėgainė pagamino pirmąją elektrą 2020 m. gegužės mėn.;
- teigiamas Pomeranijos VP poveikis (+5,7 mln. Eur), įgėgainė pagamino pirmąją elektrą 2021 m. gegužės mėn.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2021 m.	2020 m. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	209,1	89,9	119,2	132,6 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	107,5	50,4	57,1	113,3 %
EBITDA ^[AVR]	99,5	49,9	49,6	99,4 %
Koreguotas EBIT ^[AVR]	86,4	33,0	53,4	161,8 %
EBIT ^[AVR]	78,4	32,4	46,0	142,0 %
Investicijos ^[AVR]	32,3	197,0	(164,7)	(83,6 %)
Koreguoto EBITDA marža, % ^[AVR]	49,5 %	55,7 %	(6,2 p. p.)	n/a
	2021-12-31	2020-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	773,1	748,8	24,3	3,2 %
Grynoji skola ^[AVR]	390,1	349,9	40,2	11,5 %

¹ Dėl pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos galite rasti „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai		2022 m. ²	2021 m. ²	2020 m. ²
Reguliuojamas veiklos dalis koreguotame EBITDA	%		1,6	7,5
Kruonio HAE				
RAB	mln. Eur	16,6 ³	16,2 ³	35,6
WACC	%	4,03	3,50	5,07
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	1,4	1,3	1,7

² Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT. Papildomai 2021 ir 2020 m. skaičiai buvo pakoreguoti pagal faktiškai suteiktas paslaugas.

³ Reguliuojamas per pusę sumažino antrinio galios rezervą RAB dalį, tačiau leido 2021 ir 2022 m. pasilikti pusę uždirbto pelno iš elektros energijos pardavimų, aktyvavus antrinį galios rezervą.

Investicijos

2021 m. investicijos siekė 32,3 mln. Eur ir buvo 164,7 mln. Eur mažesnės nei 2020 m. Pagrindinė sumažėjimo priežastis yra tai, jog investicijos į didžiuosius projektus baigėsi 2020 m. arba 2021 m. pradžioje, o naujieji projektai dar nepasiekė intensyvių investicijų etapo. Didžioji 2021 m. investicijų dalis skirta Vilniaus KJ (20,5 mln. Eur), konkrečiai, 18,0 mln. Eur atliekas energija

verčiančiam blokui. Pagrindines investicijas 2020 m. sudarė 75,8 mln. Eur investicijos į Pomeranijos VP (statybos baigtos 2021 m. kovo mėn.), 70,5 mln. Eur – į Kauno KJ (statybos pilnai baigtos 2020 m. spalio mėn.) ir 46,0 mln. Eur – į Vilniaus KJ, konkrečiai, 30,5 mln. Eur į biomasės bloką (vis dar statomas) bei 15,5 mln. Eur į atliekas energija verčiantį bloką (pagrindinės statybos baigtos 2020 m. pabaigoje).

Veiklos rezultatai

Elektros energijos gamyba

Palyginti su 2020 m., 2021 m. Žaliosios gamybos segmente pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 17,9 %. Tokį rezultatą daugiausiai lėmė didesnis pagamintos energijos kiekis atliekas ir vėją verčiant energija Kauno KJ (visų metų efektas), Vilniaus KJ atliekas energija verčiančiame bloke ir Pomeranijos VP, kurie pagamino pirmąją elektrą atitinkamai 2020 m. gegužės mėn., 2021 m. vasario mėn. ir 2021 m. gegužės mėn. Kita priežastis – išaugusi gamyba Kauno HE dėl aukštesnio vandens lygio Nemune.

2021 m. vėjo parkų pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 0,30 TWh ir padidėjo 0,06 TWh, lyginant su 2020 m. Teigiamas Pomeranijos VP efektas persvėrė neigiamą mažesnio vėjo greičio šiais metais efektą. Santykinai lėtesnis vėjo greitis 2021 m. taip pat buvo pagrindinė vėjo parkų apkrovos koeficiento sumažėjimo priežastis, nors vėjo parkų prieinamumo koeficientas pagerėjo, lyginant su 2020 m. Kruonio HAE pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 0,65 TWh, o tai 10 % mažiau nei 2020 m. Tai lėmė rinkos sąlygos (mažiau dienų palankių gamybai, tačiau su didesne marža).

Šiluminės energijos gamyba

Lyginant su 2020 m., 2021 m. šilumos energijos gamybos (neto) apimtys padidėjo daugiau nei 2 kartus dėl visų metų efekto Kauno KJ ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko veiklos.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %
Elektros energijos gamyba					
Instaliuota galia	MW	1 214	1 101	113	10,3 %
Vėjo jėgainės	MW	170	76	94	123 %
Hidroelektrinės	MW	1 001	1 001	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	MW	900	900	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	MW	101	101	-	-%
Atliekų jėgainės	MW	43	24	19	79,2 %
Statomi projektai	MW	136	249	(113)	(45,4 %)
Vėjo jėgainės	MW	63	157	(94)	(59,8 %)
Atliekų jėgainės	MW	-	19	(19)	(100,0 %)
Biomasės jėgainės	MW	73	73	-	-%
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,48 ¹	1,25	0,22	17,9 %
Vėjo jėgainės	TWh	0,30 ¹	0,24	0,06	25,8 %
Hidroelektrinės	TWh	0,94	0,94	(0,01)	(0,8 %)
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,65	0,72	(0,07)	(10,0 %)
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,29	0,23	0,06	28,3 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,24	0,07	0,17	239,4 %
Vėjo jėgainių prieinamumo koeficientas	%	99,1 %	98,5 %	0,5 p. p.	n/a
Vėjo jėgainių apkrovos koeficientas	%	33,5 %	35,7 % ²	(2,2 p. p.)	n/a
Šiluminės energijos gamyba					
Instaliuota galia	MW	170	110	60	54,5 %
Statomi projektai	MW	169	229	(60)	(26,2 %)
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,85	0,32 ³	0,53	162,6 %
Atliekų jėgainės ⁴	TWh	0,78	0,25	0,53	215,2 %
Biomasės jėgainės	TWh	0,07	0,08	-	(6,1 %)

¹ Į vėjo jėgainių pagamintą elektros energiją (neto) įtraukti ir Pomeranijos VP pardavimai iki komercinės veiklos pradžios (2021 m. gruodžio mėn.), kurie nebuvo įtraukti į ankstesnius tarpinius pranešimus.

² Anksčiau skelbta 35,5 % vertė buvo pakoreguota. Bendras vėjo jėgainių apkrovos koeficientas skaičiuotas taikant svertinį vidurkį.

³ Anksčiau skelbta 0,33 vertė buvo patikslinta.

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

Lanksčioji gamyba

Apžvalga

- Didesnis elektros, dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas vykdant KCB komercinę veiklą lėmė didesnę koreguotą EBITDA.
- Elektros gamyba naudojant gamtines dujas ženkliai sumažėjo (31,5 %).

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2021 m. Lanksčiosios gamybos pajamos siekė 153,5 mln. Eur ir buvo 38,4 %, arba 42,6 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. Augimą daugiausiai lėmė didesnės KCB komercinės veiklos pajamos (+30,1 mln. Eur), dėl užfiksuotų didesnių elektros kainų, ir reguliuojamos veiklos pajamos (+7,0 mln. Eur), dėl didesnės elektros energijos pagamintos atliekant bandymus pardavimo kainos.

Koreguotas EBITDA

2021 m. koreguotas EBITDA siekė 37,2 mln. Eur ir buvo 27,0 %, arba 7,9 mln. Eur, didesnis nei 2020 m. Reguluojamos veiklos rezultatas pasiekė 15,2 mln. Eur ir buvo 1,9 %, arba 0,3 mln. Eur, prastesnis nei 2020 m. Komercinės veiklos rezultatas pasiekė 22,1 mln. Eur ir buvo 59,2 %, arba 8,2 mln. Eur, geresnis nei 2020 m. Augimą daugiausiai lėmė geresni KCB rezultatai (+8,4 mln. Eur), kuriuos lėmė didesnis Elektros, dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas. 2021 m. ATL apskaita buvo pakeista į įsigijimo savikainos siekiant teisingiau atspindėti įmonės veiklos rezultatus, 2020 m. skaičiai buvo pakoreguoti atitinkamai.

IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas

Ilgalaikis materialus, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas sumažėjo, lyginant su 2020 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl nusidėvėjimo ir amortizacijos.

Veiklos rezultatai

Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,82 TWh ir 2021 m. sumažėjo 31,5 %, lyginant su 2020 m. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis KCB pagamintas kiekis, kurį lėmė rinkos sąlygos (mažiau palankių dienų gamybai, bet su didesne marža).

2020 m. Elektrėnų komplekso 7 ir 8 blokai teikė 475 MW tretinio aktyviosios galios rezervo paslaugą, 2021 m. užtikrino 482 MW tretinio galios rezervo paslaugą, o nuo 2022 m. – užtikrins 519 MW.

2021 m. KCB teikė 371 MW galios izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugą. Likusią dalį izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos 38 MW apimtimi teikė 7 blokas. Nuo 2022 m. pradžios, izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos Elektrėnų komplekse teikiamos šia apimtimi: 371 MW teikia KCB bei 1 MW teikia 8 blokas.

Ataskaitiniu laikotarpiu buvo pritarta Elektrėnų komplekso 8 bloko pagrindinių įrenginių bei sistemų resurso atstatymo (pratęsimo), atnaujinimo bei kapitalinio remonto projekto inicijavimui 2023 m. sausio – birželio mėn. Taip pat, buvo priimtas sprendimas nuo 2022 m. sausio 6 d. nutraukti TE-3 nuostolingą energetinių blokų eksploataciją. Toks sprendimas esminės įtakos elektros energetikos sistemos darbo stabilumui, saugumui, patikimumui ir adekvatumui neturės.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2021 m.	2020 m. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	153,5	110,9	42,6	38,4 %
Koreguotas EBITDA [AVR]	37,2	29,3	7,9	27,0 %
EBITDA [AVR]	39,0	29,7	9,3	31,3 %
Koreguotas EBIT [AVR]	25,8	17,6	8,2	46,6 %
EBIT [AVR]	27,5	18,0	9,5	52,8 %
Investicijos [AVR]	0,2	1,5	(1,3)	(86,7 %)
Koreguoto EBITDA marža, % [AVR]	24,5 %	26,5 %	(2,0 p. p.)	n/a
	2021-12-31	2020-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	307,4	326,3	(18,9)	(5,8 %)
Grynoji skola [AVR]	(37,5)	(37,7)	0,2	(0,5 %)

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %
Instaliuota elektros energijos galia	MW	1 055	1 055		-%
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,82	1,20	(0,38)	(31,5 %)
Rezervinės ir izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos iš viso	MW	891	890	1	0,1 %
Tretinio galios rezervo paslaugos	MW	482	475	7	1,5 %
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	409	415	(6)	(1,4 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai		2022 m. ²	2021 m. ²	2020 m. ²
Reguluojamos veiklos dalis koreguotame EBITDA	%		40,8	52,7
KCB				
RAB	mln. Eur	-	-	-
WACC	%	-	-	-
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	9,3	9,9	9,8
7 ir 8 blokai				
RAB	mln. Eur	32,1	33,8	36,5
WACC	%	4,03	3,50	5,07
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	3,9	4,4	3,8

¹ Dėl pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos galite rasti „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT. Papildomai 2021 ir 2020 m. skaičiai buvo pakoreguoti pagal faktiškai suteiktas paslaugas.

Sprendimai klientams

Apžvalga

- Dujų atsargos buvo sukauptos daugiausiai I pusr., esant mažesnėms vidutinėms sąnaudoms. Tai lėmė teigiamą koreguoto EBITDA efektą dėl sąnaudų vidurkio apskaitos metodo.
- Grynas apyvartinis kapitalas išaugo 6 kartus, daugiausiai dėl didesnės dujų atsargų vertės, reguliacinių skirtumų bei išaugusių išvestinių finansinių priemonių prekybos maržos kvietimų ir išankstinių mokėjimai už dujas.
- Sprendimų klientams pajamos išaugo beveik dvigubai ir peržengė 1 milijardo ribą dėl išaugusių dujų ir elektros energijos kainų.
- Tęsimas privačių klientų elektros rinkos dereguliavimo veiklos išlaikant privačių klientų lyderės poziciją su 84 % rinkos dalimi pagal kiekį.
- Lietuvos Respublikos Vyriausybė patvirtino SGD terminalo būtinąjį tiekimo kiekį – 4 kroviniai per metus per 2022–2024 m. laikotarpį, o tai atitinka būtinąjį tiekimo kiekį nustatytą sutartyje su „Equinor“ ASA.
- Dėl precedento neturinčių pokyčių energetikos žaliavų kainose, Seimas priėmė Lietuvos Respublikos (LR) elektros energetikos įstatymo ir LR dujų įstatymo pataisas (susijusias su privačių klientų rinkos dalimi) ir nukėlė antrąjį elektros rinkos liberalizacijos etapą 6 mėn. (iš 2022 m. sausio, į liepos mėn.) bei patvirtino schemą, pagal kurią Grupė amortizuos išaugusias elektros ir dujų kainas.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2021 m. Sprendimų klientams pajamos siekė 1 009,4 mln. Eur ir buvo 84,0 %, arba 460,9 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. Teigiamą Sprendimų klientams pajamų rezultatą lėmė padidėjusios elektros (+304,9 mln. Eur) ir dujų (+153,4 mln. Eur) veiklų pajamos. Didesnės elektros energijos tiekimo verslo klientams pajamos (+199,8 mln. Eur) lėmė didesnės rinkos kainos (+165 %) ir didesnis parduotas kiekis (+11 %). 2021 m. bendrai elektros energijos pardavimai privatiems klientams išaugo (+98,2 mln. Eur), iš kurių reguliuojama veikla sugeneravo 217,5 mln. Eur, o nepriklausomas tiekimas – 47,2 mln. Eur pajamų. Be to užėmė 69 % nepriklausomos rinkos dalies, skaičiuojant pagal vartotojų skaičių (arba 63 %, skaičiuojant pagal kiekį) (šaltinis: VERT). Augimą dujų verslo segmente lėmė didesni dujų pardavimai verslo klientams (+143,0 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnio vidutinio TTF dujų indekso (+313 %), kuris daugiausiai atsispindi įmonės dujų tiekimo veikloje. Gamtinių dujų pardavimai privatiems klientams išaugo nežymiai (+8,8 mln. Eur) dėl reguliuojamo tarifo poveikio.

Koreguotas EBITDA

2021 m. koreguotas EBITDA siekė 40,6 mln. Eur ir buvo 52,1 %, arba 13,9 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. Pagrindinės tą lėmusios priežastys:

- gamtinių dujų veiklos teigiamą rezultatą (+39,0 mln. Eur) daugiausia lėmė dujų atsargų sandėlyje laikinas efektas dėl taikomo vidutinės kainos apskaitos metodo. Atsargų efektas pagrindė buvo sąlygotas augančių dujų kainų (vidutiniškai +313% TTF indekso) ir didesnių dujų atsargų kiekių (vidutiniškai +27%). Šis laikinas efektas prognozuojama dalinai persivers 2022 m. kai bus realizuoti susiję apsidraudimo sandoriai. Teigiamą efektą iš dalies atsėvė mažesnis parduotas

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2021 m.	2020 m. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	1 009,4	548,5	460,9	84,0 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	40,6	26,7	13,9	52,1 %
EBITDA ^[AVR]	26,4	70,0	(43,6)	(62,3 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	38,8	25,1	13,7	54,6 %
EBIT ^[AVR]	24,7	68,4	(43,7)	(63,9 %)
Investicijos ^[AVR]	2,9	3,2	(0,3)	(9,4 %)
Koreguoto EBITDA marža, % ^[AVR]	4,0 %	5,3 %	(1,3 p. p.)	n/a
	2021-12-31	2020-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	6,5	6,6	(0,1)	(1,5 %)
Grynoji skola ^[AVR]	474,4	29,4	445,0	1 513,6 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai	2022 m. ²	2021 m. ²	2020 m. ²
Reguliuojamos veiklos dalis koreguotame EBITDA	%	63,1	36,5
RAB ³	mln. Eur	14,2	25,7
WACC	%	3,05	2,93

¹ Dėl pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos galite rasti „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

³ Sprendimų klientams segmento veikloje RAB sudaro apyvartinis kapitalas elektros energijos visuomeninio tiekimo poreikio tenkinimui.

gamtinių dujų kiekis verslo klientams, kurį lėmė vienkartinis gamtinių dujų sandoris 2020 m.;

- neigiamą pokytį elektros veikloje (-24,6 mln. Eur) lėmė mažesni pardavimai verslo klientams ir nepriklausomo tiekimo privatiems klientams pardavimai, daugiausiai dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių, nes skirtumas tarp Lietuvos ir Suomijos rinkų kainų išaugo, ypač IV ketv., be to, Lietuvos ir Latvijos rinkoje buvo ribotas produktų prieinamumas. Reguliuojamos elektros tiekimo privatiems klientams ir kitos elektros tiekimo veiklos rezultatas sumažėjo. Kritimą lėmė mažesnis reguliuojamos veiklos pelningumas, diferencijuotas energijos skirstymo operatoriaus tarifo efektas ir didesnės energijos skirstymo operatoriaus balansavimo išlaidos.

Grynoji skola

Lyginant su 2020 m. gruodžio 31 d., grynoji skola išaugo (+445,0 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnio apyvartinio kapitalo poreikio. Apyvartinio kapitalo augimą (+429,5 mln. Eur) daugiausiai lėmė išaugusi saugomų dujų atsargų vertė (+121,1 mln. Eur), elektros reguliuojamos kainos skirtumai (+113,0 mln. Eur), išvestinių finansinių priemonių prekybos maržos kvietimai ir depozitai (+65,9 mln. Eur), išankstiniai apmokėjimai už dujas (+49,3 mln. Eur) bei reikšmingai išaugusios gautinos sumos (+121,3 mln. Eur). Tai iš dalies atsėvė didesnės mokėtinos sumos (+50,5 mln. Eur).

Veiklos rezultatai

Elektros energijos pardavimai

2021 m. bendras parduotas elektros energijos kiekis mažmeninėje rinkoje padidėjo 6,3 %, lyginant su 2020 m. Tokį rezultatą lėmė didesni pardavimai verslo klientams Lietuvoje (dėl išaugusio verslo klientų skaičiaus ir pagyvėjusios ekonomikos) bei didesnių pardavimų Latvijos ir Lenkijos rinkose. Tačiau, pardavimai privatiems klientams Lietuvoje buvo mažesni (-0,12 TWh) ir klientų skaičius sumažėjo (-0,11 mln.), lyginant su 2020 m., dėl dereguliacinio efekto. Tačiau, galima paminėti, kad vis dar išlaikoma lyderiaujanti pozicija (69 % nepriklausomo tiekimo privatiems klientams rinkos dalis).

Gamtinių dujų pardavimai

Parduotas gamtinių dujų kiekis 2021 m. sumažėjo 21,4 %. Nors pardavimai privatiems klientams išaugo (+0,59 TWh) dėl šaltesnio oro ir didesnio klientų skaičiaus, pardavimai verslo klientams buvo ženkliai mažesni (-4,39 TWh). Tai galima paaiškinti sumažėjusiais pardavimais verslo klientams Lietuvoje, Latvijoje ir Suomijoje. Mažesnius pardavimus verslo klientams Lietuvoje ir Latvijoje daugiausiai lėmė vienkartiniai gamtinių dujų sandoriai 2020 m., kurie neįvyko 2021 m. Pardavimų mažėjimui Suomijoje įtaką turėjo padidėjusi konkurencija. Geresnius didmeninės rinkos rezultatus daugiausiai paveikė neplanuotas 1,41 TWh SGD krovinių pardavimas.

Kita

2021 m. Sprendimų klientams segmento klientų patirties (angl. *Net promoter score*, NPS) rodiklis suprastėjo 14 p. p. ir 18 p. p. atitinkamai verslo klientų ir privačių klientų apklausose, lyginant su 2020 m. duomenimis. Prastesnė klientų patirtis yra susijusi su rinkos liberalizacijos procesu, dėl kurio išaugo užklausų skaičius, lėmęs ilgesnį atsakymo laiką. Be to, klientai nepatenkinti augančiomis elektros ir gamtinių dujų kainomis.

Pagrindiniai veiklos rodikliai	2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %	
Elektros energijos pardavimai					
Lietuva	TWh	5,62	5,48	0,14	2,6 %
Latvija	TWh	1,04	0,87	0,17	19,8 %
Kita ¹	TWh	0,10	0,02	0,08	433,2 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	6,77	6,37	0,40	6,3 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	2,91	3,03	(0,12)	(3,9 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	3,86	3,34	0,52	15,5 %
Klientų skaičius	mln.	1,55	1,66	(0,11)	(6,5 %)
Gamtinių dujų pardavimai					
Lietuva	TWh	11,55	14,70 ²	(3,15)	(21,4 %)
Latvija	TWh	6,01	7,65	(1,63)	(21,3 %)
Latvija	TWh	0,34	2,04	(1,70)	(83,2 %)
Suomija	TWh	2,57	3,05	(0,48)	(15,8 %)
Lenkija	TWh	0,01	-	0,01	n/a
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	8,93	12,74	(3,81)	(29,9 %)
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	2,84	2,25	0,59	26,1 %
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	6,09	10,49	(4,39)	(41,9 %)
Didmeninė prekyba	TWh	2,62	1,96	0,66	33,5 %
Klientų skaičius	mln.	0,62	0,61	0,01	1,1 %
Klientų patirtis					
NPS (privačių klientų)	%	60,5 %	74,5 %	(14 p. p.)	n/a
NPS (verslo klientų)	%	17,0 %	35,0 %	(18 p. p.)	n/a

¹ Elektros energijos pardavimai Lenkijoje ir Estijoje.

² 2020 m. metiniame pranešime skelbta 14,77 vertė buvo patikslinta atnaujinus parduoto kiekio Latvijoje duomenis.

3.3 Penkerių metų apžvalga

Pagrindiniai finansiniai rodikliai ¹		2021 m.	2020 m.	2019 m.	2018 m.	2017 m.
Pajamos	mln. Eur	1 890,4	1 223,1	1 099,3	1 070,1	1 100,8
EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	335,5	334,3	207,1	145,3	227,2
EBITDA marža ^[AVR]	%	17,7 %	27,6 %	18,8 %	13,6 %	20,6 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	332,7	245,9	259,9	221,3	238,2
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	%	17,6 %	21,7 %	22,6 %	18,1 %	21,2 %
EBIT ^[AVR]	mln. Eur	184,6	215,0	83,1	(20,4)	97,1
EBITDA marža ^[AVR]	mln. Eur	9,8 %	17,6 %	7,6 %	(1,9 %)	8,8 %
Koreguotas EBIT ^[AVR]	mln. Eur	206,6	126,6	135,0	124,3	136,3
Grynasis pelnas	mln. Eur	153,9	170,6	59,0	(22,0)	93,5
Grynojo pelno marža ^[AVR]	%	8,1 %	13,9 %	5,4 %	(2,1 %)	8,5 %
Koreguotas grynas pelnas ^[AVR]	mln. Eur	163,1	95,5	106,0	99,0	126,7
Investicijos ^[AVR]	mln. Eur	234,9	346,8	453,2	418,3	260,1
FFO ^[AVR]	mln. Eur	291,8	309,4	189,5	129,7	214,6
FCF ^[AVR]	mln. Eur	(295,6)	5,1	(189,8)	(192,7)	(62,8)
ROE ^[AVR]	%	8,4 %	10,8 %	4,4 %	(1,7 %)	7,0 %
Koreguotas ROE ^[AVR]	%	8,9 %	6,0 %	8,0 %	7,5 %	9,5 %
ROCE ^[AVR]	%	7,1 %	9,1 %	3,8 %	(1,1 %)	5,7 %
Koreguotas ROCE ^[AVR]	%	7,9 %	5,4 %	6,2 %	6,6 %	8,0 %
ROA ^[AVR]	%	3,8 %	4,8 %	1,9 %	(0,8 %)	3,8 %
		2021-12-31	2020-12-31	2019-12-31	2018-12-31	2017-12-31
Iš viso turto	mln. Eur	4 251,3	3 920,9	3 198,1	2 853,9	2 505,1
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	1 849,0	1 813,3	1 348,6	1 302,5	1 343,6
Grynoji skola ^[AVR]	mln. Eur	957,2	600,3	966,5	736,0	442,3
Apyvartinis kapitalas ^[AVR]	mln. Eur	486,4	94,4	52,6	(19,2)	(8,8)
Apyvartinis kapitalas / Pajamos ^[AVR]	%	25,7 %	7,7 %	4,8 %	(1,8 %)	(0,8 %)
Nuosavo kapitalo lygis ^[AVR]	kartai	0,43	0,46	0,42	0,46	0,54
Grynoji skola / EBITDA ^[AVR]	kartai	2,85	1,80	4,67	5,07	1,95
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA ^[AVR]	kartai	2,88	2,44	3,72	3,33	1,86
FFO /Grynoji skola ^[AVR]	%	30,5 %	51,5 %	19,6 %	17,6 %	48,5 %
Bendrojo likvidumo koef. ^[AVR]	kartai	1,87	3,36	0,78	1,16	1,29
Turto apyvartumas ^[AVR]	kartai	0,46	0,34	0,36	0,40	0,45

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). 2017–2019 m. finansiniai rodikliai nebuvo perskaičiuoti.

² Anksčiau skelbta 1,04 reikšmė buvo patikslinta

³ Anksčiau skelbta 91,79 vertė buvo patikslinta.

⁴ Anksčiau skelbta 0,33 vertė buvo patikslinta.

⁵ 2020 m. metiniame pranešime skelbta 14,77 vertė buvo patikslinta atnaujinus parduoto kiekio Latvijoje duomenis.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2021 m.	2020 m.	2019 m.	2018 m.	2017 m.
Elektra						
Žaliosios gamybos galia	MW	1 350	1 350	1 287	1 193	1 159
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 214	1 101	1 077	1 077	1 043
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	136	249	210	116	116
Paskirstyta elektros energijos	TWh	10,37	9,55	9,55	9,59	9,22
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	2,30	2,45	1,06	1,01	1,28
Žaliosios elektros energijos gamyba (neto)	TWh	1,48	1,25	1,03 ²	0,95	1,14
Žaliosios gamybos dalis	%	64,2 %	51,0 %	97,7 %	93,4 %	89,1 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	7,11	6,79	5,86	5,91	5,43
SAIFI	vnt.	1,45	1,34	1,31	1,14	1,32
SAIDI	min.	201,95	207,67	91,80 ³	81,37	137,83
Šiluma						
Žaliosios gamybos galia	MW	339	339	339	339	339
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	170	110	40	40	40
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	229	299	299	299
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,85	0,32 ⁴	0,09	0,10	0,11
Gamtinės dujos						
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	8,49	7,06	6,97	7,60	7,37
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	11,55	14,70 ⁵	9,84	11,33	11,47
SAIFI	vnt.	0,006	0,010	0,008	0,006	0,007
SAIDI	min.	0,47	1,61	1,25	0,61	1,16

3.4 Ketvirto ketvirčio rezultatai

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2021 m. IV ketv., lyginant su 2020 m. IV ketv., pajamos didėjo dėl:

- Sprendimų klientams segmento (+281,1 mln. Eur) elektros veiklos (+149,1 mln. Eur), dėl didesnių rinkos kainos ir parduoto kiekio, bei dujų veiklos (+131,9 mln. Eur), dėl atsargų efekto;
- Žaliosios gamybos segmento (+75,1 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnių Kruonio HAE (+40,9 mln. Eur) ir Kauno HE (+13,5 mln. Eur) rezultatų, kuriuos lėmė didesnės elektros rinkos kainos, bei naujų pajėgumų veiklos pradžios efektas (+14,9 mln. Eur).

Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA augo 20,5 mln. Eur, daugiausiai dėl:

- geresnių Žaliosios gamybos segmento (+44,9 mln. Eur) rezultatų, dėl geresnių Kruonio HAE (+17,5 mln. Eur), Kauno HE (+10,8 mln. Eur), Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+5,7 mln. Eur), įgaminė pagamino pirmąją elektrą 2021 m. sausio mėn., Pomeranijos VP (+4,7 mln. Eur), įgaminė pagamino pirmąją elektrą 2021 m. gegužės mėn., ir Kauno KJ (+3,8 mln. Eur) rezultatų;
- augimą iš dalies atsivėrė blogesni Sprendimų klientams segmento rezultatai (-16,6 mln. Eur), daugiausiai dėl neefektyvių elektros apsidraudimo sandorių, ir Tinklų segmento rezultatai (-7,6 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnio paskirstyto kiekio iki gruodžio mėn. efekto.

Koreguotas grynasis pelnas

Koreguotas grynasis pelnas augo 21,0 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnio koreguoto EBITDA.

Investicijos

2021 m. IV ketv. investicijos išaugo daugiausiai dėl didesnių investicijų Tinklų segmente į elektros skirstymo tinklo priežiūrą ir plėtrą (atitinkamai +20,3 mln. Eur ir +5,1 mln. Eur).

Veiklos rezultatai

Elektra

Paskirstytos elektros kiekis augo 8,3 %, lyginant su tuo pačiu ketvirčiu praeitais metais, daugiausiai dėl šaltiesnio, nei įprastai, oro ir pagyvėjusio verslo sektoriaus. Elektros energijos (neto) pagaminta 9,4 % mažiau. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis Elektrėnų komplekso KCB (-0,21 TWh) pagamintas kiekis (neto), kuris atsivėrė išaugusią elektros energijos gamybą (neto) Pomeranijos VP (+0,07 TWh), Kauno HE (+0,03 TWh), Vilniaus KJ atliekas energija verčiančiame bloke (+0,03 TWh), Kruonio HAE (+0,02 TWh) bei Kauno KJ (+0,01 TWh).

Veikiančių Žaliosios gamybos segmento pajėgumų padaugėjo 113 MW ir, atitinkamai, statomų pajėgumų sumažėjo 113 MW, nes Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas 2021 m. kovo mėn., o Pomeranijos VP – 2021 m. gruodžio mėn., pradėjo komercinę veiklą.

Suprastėjusios elektros kokybės indikatorius (SAIDI ir SAIFI) daugiausiai lėmė stiprus vėjas 2021 m. lapkričio–gruodžio mėn.

Šiluma

2021 m. IV ketv. šiluminės energijos gamyba išaugo dėl to, kad Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas veikė pilnu pajėgumu, taip pat, gamyba (neto) išaugo Kauno KJ, dėl geresnių pozicijų aukcionuose ir mažiau remonto darbų / bandymų, lyginant su 2020 m. IV ketv.

Gamtinės dujos

Paskirstytas gamtinių dujų kiekis išaugo dėl didesnio vartojimo ir šaltiesnio oro. Gamtinių dujų pardavimai sumažėjo dėl mažesnių pardavimų didmeninėje rinkoje ir mažmeninėje rinkoje (verslo klientams).

Gamtinių dujų tiekimo kokybės rodikliai (SAIDI ir SAIFI) pagerėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2020 m., nes 2021 m. IV ketv. reikšmingų sutrikimų užfiksuota nebuvo.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai ¹		2021 m. IV ketv.	2020 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	725,0	354,3	370,7	104,6 %
EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	79,8	105,0	(25,2)	(24,0 %)
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	111,1	90,6	20,5	22,6 %
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	%	14,7 %	26,7 %	(12,0 p. p.)	n/a
EBIT ^[AVR]	mln. Eur	22,0	72,5	(50,5)	(69,7 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	mln. Eur	78,1	58,1	20,0	34,4 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	41,7	61,7	(20,0)	(32,4 %)
Koreguotas grynasis pelnas ^[AVR]	mln. Eur	70,5	49,5	21,0	42,4 %
Investicijos ^[AVR]	mln. Eur	103,9	76,0	27,9	36,7 %
FFO ^[AVR]	mln. Eur	74,7	102,1	(27,4)	(26,8 %)
FCF ^[AVR]	mln. Eur	(334,2)	(7,7)	(326,5)	n/a

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2021 m. IV ketv.	2020 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Elektra					
Žaliosios gamybos galia	MW	1 350	1 350	-	-%
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 214	1 101	113	10,3 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	136	249	(113)	(45,4 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,77	2,55	0,21	8,3 %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,59	0,65	(0,06)	(9,4 %)
Žaliosios energijos gamyba (neto)	TWh	0,49	0,34	0,16	46,6 %
Žaliosios gamybos dalis	%	84 %	52 %	32 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,97	1,83	0,14	7,8 %
SAIFI	vnt.	0,35	0,23	0,12	52,2 %
SAIDI	min.	28,64	13,49	15,15	112,3 %
Šiluma					
Žaliosios gamybos galia	MW	339	339	-	-%
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	170	110	60	54,5 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	229	(60)	(26,2 %)
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,28	0,15	0,14	94,3 %
Gamtinės dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,74	2,48	0,26	10,3 %
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	2,85	3,84	(0,99)	(25,8 %)
SAIFI	vnt.	0,001	0,003	(0,002)	(54,8 %)
SAIDI	min.	0,10	0,76	(0,65)	(86,8 %)

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

IV ketv. rezultatai pagal segmentus¹

Tinklai

Tinklų pajamos buvo 9,1 %, arba 12,0 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. IV ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros skirstymo pajamos (+6,1 mln. Eur) bei garantinio tiekimo pajamos (+4,8 mln. Eur).

Koreguotas EBITDA buvo 19,5 %, arba 7,6 mln. Eur, mažesnis nei 2020 m. IV ketv. Mažėjimą lėmė didesnio paskirstyto kiekio iki gruodžio mėn. efektas, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra nustatomi metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį.

Investicijos buvo 60,1 %, arba 33,1 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. IV ketv., daugiausiai dėl didesnių investicijų į elektros skirstymo tinklo priežiūrą ir plėtrą (atitinkamai +20,0 mln. Eur ir +5,1 mln. Eur).

Žalioji gamyba

Žaliosios gamybos pajamos buvo 259,0 %, arba 75,1 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. IV ketv. Pajamų augimą lėmė didesni Kruonio HAE (+40,9 mln. Eur) ir Kauno HE (+13,5 mln. Eur) pardavimai, daugiausiai dėl didesnių elektros energijos rinkos kainų ir pagaminto kiekio, Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+9,6 mln. Eur) ir Pomeranijos VP (+2,0 mln. Eur) veiklos pradžios bei Kauno KJ (+3,3 mln. Eur), dėl didesnių kainų ir parduoto kiekio.

Koreguotas EBITDA buvo 261,0 %, arba 44,9 mln. Eur, didesnis nei 2020 m. IV ketv. Augimą daugiausiai lėmė geresni Kruonio HAE (+17,5 mln. Eur), Kauno HE (+10,8 mln. Eur), Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+5,7 mln. Eur), jėgainė pagamino pirmąją elektrą 2021 m. kovo mėn., Pomeranijos VP (+4,7 mln. Eur), jėgainė pagamino pirmąją elektrą 2021 m. gegužės mėn., ir Kauno KJ (+3,8 mln. Eur) rezultatai.

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visi 2020 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

Lanksčioji gamyba

Lanksčiosios gamybos pajamos buvo 12,7 %, arba 4,7 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. IV ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnės KCB komercinės veiklos pajamos (+7,7 mln. Eur) dėl didesnių elektros kainų rinkoje.

Koreguotas EBITDA buvo 14,5 %, arba 1,1 mln. Eur, didesnis nei 2020 m. IV ketv. Padidėjimą daugiausiai lėmė geresni KCB komercinės veiklos rezultatai (+0,8 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnio komercinės veiklos Elektros, dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumo.

Sprendimai klientams

Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 177,7 %, arba 281,1 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. IV ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros tiekimo veiklos pajamos (+149,1 mln. Eur), dėl didesnių kainų rinkoje ir didesnio kiekio, bei didesnės pajamos iš gamtinių dujų pardavimų (+131,9 mln. Eur), dėl didesnių gamtinių dujų kainų.

Koreguotas EBITDA buvo 16,6 mln. Eur mažesnis nei 2020 m. IV ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė prastesni elektros veiklos rezultatai dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių, kuriuos iš dalies atsėvė teigiami dujų veiklos rezultatai dėl atsargų efekto.

Tinklai	2021 m. IV ketv.	2020 m. IV ketv.	Δ	Δ, %	
Pajamos	mln. Eur	144,5	132,5	12,0	9,1 %
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	31,4	39,0	(7,6)	(19,5 %)
EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	21,3	41,8	(20,5)	(49,0 %)
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	8,4	16,6	(8,2)	(49,4 %)
EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	(26,7)	19,5	(46,2)	n/a
Investicijos <small>[AVR]</small>	mln. Eur	88,2	55,1	33,1	60,1 %
Koreguoto EBITDA marža <small>[AVR]</small>	%	20,3 %	30,1 %	(9,8 p. p.)	n/a
	2021-12-31	2020-12-31	Δ	Δ, %	
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	1 654,6	1 616,9	37,7	2,3 %
Grynoji skola <small>[AVR]</small>	mln. Eur	710,0	680,7	29,3	4,3 %
Žalioji gamyba	2021 m. IV ketv.	2020 m. IV ketv.	Δ	Δ, %	
Pajamos	mln. Eur	104,1	29,0	75,1	259,0 %
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	62,1	17,2	44,9	261,0 %
EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	58,8	16,7	42,1	252,1 %
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	56,1	12,0	44,1	367,5 %
EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	53,5	11,4	42,1	369,3 %
Investicijos <small>[AVR]</small>	mln. Eur	14,0	19,7	(5,7)	(28,9 %)
Koreguoto EBITDA marža <small>[AVR]</small>	%	57,9 %	58,3 %	(0,4 p. p.)	n/a
	2021-12-31	2020-12-31	Δ	Δ, %	
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	773,1	748,8	24,3	3,2 %
Grynoji skola <small>[AVR]</small>	mln. Eur	390,1	349,9	40,2	11,5 %
Lanksčioji gamyba	2021 m. IV ketv.	2020 m. IV ketv.	Δ	Δ, %	
Pajamos	mln. Eur	41,8	37,1	4,7	12,7 %
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	8,7	7,6	1,1	14,5 %
EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	10,5	8,0	2,5	31,3 %
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	5,9	4,8	1,1	22,9 %
EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	7,6	5,2	2,4	46,2 %
Investicijos <small>[AVR]</small>	mln. Eur	0,0	(1,4)	1,4	(100,0 %)
Koreguoto EBITDA marža <small>[AVR]</small>	%	21,7 %	20,7 %	1,0 p. p.	n/a
	2021-12-31	2020-12-31	Δ	Δ, %	
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	307,4	326,3	(18,9)	(5,8 %)
Grynoji skola <small>[AVR]</small>	mln. Eur	(37,5)	(37,7)	0,2	(0,5 %)
Sprendimai klientams	2021 m. IV ketv.	2020 m. IV ketv.	Δ	Δ, %	
Pajamos	mln. Eur	439,3	158,2	281,1	177,7 %
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	9,4	26,0	(16,6)	(63,8 %)
EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	(10,3)	35,4	(45,7)	(129,1 %)
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	8,9	25,6	(16,7)	(65,2 %)
EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	(10,8)	35,0	(45,8)	(130,9 %)
Investicijos <small>[AVR]</small>	mln. Eur	1,7	2,4	(0,7)	(29,2 %)
Koreguoto EBITDA marža <small>[AVR]</small>	%	2,0 %	17,5 %	(15,5 p. p.)	n/a
	2021-12-31	2020-12-31	Δ	Δ, %	
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	6,5	6,6	(0,1)	(1,5 %)
Grynoji skola <small>[AVR]</small>	mln. Eur	474,4	29,4	445,0	1 513,6 %

3.5 Ketvirčių suvestinė

Pagrindiniai finansiniai rodikliai ¹		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.	2020 m. I ketv.
Pajamos	mln. Eur	725,0	427,3	344,7	393,4	354,3	277,9	265,3	325,7
EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	79,8	83,8	84,2	87,6	105,0	79,0	88,2	62,1
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	111,1	72,2	71,0	78,3	90,6	72,9	60,4	22,0
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	%	14,7 %	17,4 %	21,4 %	20,4 %	26,7 %	26,8 %	25,4 %	7,7 %
EBIT ^[AVR]	mln. Eur	22,0	53,0	52,5	57,0	72,5	48,9	60,8	32,8
Koreguotas EBIT ^[AVR]	mln. Eur	78,1	41,4	39,3	47,7	58,1	42,8	33,0	(7,3)
Grynasis pelnas	mln. Eur	41,7	51,2	18,0	43,0	61,7	36,4	48,2	24,3
Koreguotas grynasis pelnas ^[AVR]	mln. Eur	70,5	29,2	28,3	35,1	49,5	31,2	24,5	(9,8)
Investicijos ^[AVR]	mln. Eur	103,9	54,1	48,7	28,2	76,0	83,7	124,5	62,6
FFO ^[AVR]	mln. Eur	74,7	67,5	65,5	84,1	102,1	65,3	81,7	60,3
FCF ^[AVR]	mln. Eur	(334,2)	(47,3)	54,3	31,7	(7,7)	23,6	(1,1)	(9,9)
ROE (12 mėn.) ^[AVR]	%	8,4 %	11,1 %	10,1 %	12,0 %	10,8 %	9,4 %	7,8 %	5,0 %
Koreguotas ROE (12 mėn.) ^[AVR]	%	8,9 %	9,1 %	9,1 %	8,9 %	6,0 %	5,9 %	5,2 %	4,8 %
ROCE (12 mėn.) ^[AVR]	%	7,1 %	9,9 %	9,7 %	10,2 %	9,1 %	7,0 %	5,8 %	4,1 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ^[AVR]	%	7,9 %	7,8 %	7,9 %	7,7 %	5,4 %	4,6 %	4,0 %	3,9 %
		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.	2020 m. I ketv.
Iš viso turto	mln. Eur	4 251,3	4 131,1	3 967,5	3 975,2	3 920,9	3 408,8	3 368,4	3 183,4
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	1 849,0	1 811,2	1 831,0	1 810,7	1 813,3	1 312,7	1 320,4	1 356,2
Grynoji skola ^[AVR]	mln. Eur	957,2	620,4	571,6	579,2	600,3	1 026,8	1 019,2	950,6
Grynasis apyvartinis kapitalas ^[AVR]	mln. Eur	486,4	169,5	99,1	129,7	94,4	31,4	55,9	88,1
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	kartai	2,85	1,72	1,61	1,61	1,80	3,64	4,04	4,42
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	kartai	2,88	1,99	1,83	1,92	2,44	4,51	4,80	4,50
FFO / Grynoji skola (12 mėn.) ^[AVR]	%	30,5 %	51,4 %	55,5 %	57,5 %	51,5 %	24,8 %	22,5 %	20,7 %

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir bei vadovybės koregavimų mažinimo bei perklasifikavimo, visi 2020 ir 2021 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. skyrių „Metiniai rezultatai“).

Pagrindiniai veiklos rodikliai		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.	2020 m. I ketv.
Elektra									
Žaliosios gamybos galia	MW	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 287	1 287
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 214	1 120	1 120	1 120	1 101	1 101	1 077	1 077
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	136	230	230	230	249	249	210	210
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,77	2,45	2,43	2,72	2,55	2,30	2,17	2,53
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,59	0,57 ¹	0,58	0,57	0,65	0,86	0,56	0,39
Žaliosios energijos gamyba (neto)	TWh	0,49	0,28 ²	0,35	0,35	0,34	0,32	0,26	0,34
Žaliosios gamybos dalis	%	84,1 %	50,0 % ³	61,0 %	61,0 %	52,0 %	36,7 %	46,8 %	87,1 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,97	1,67	1,67	1,81	1,83	1,64	1,62	1,71
SAIFI	vnt.	0,35	0,38	0,36	0,37	0,23	0,25	0,41	0,45
SAIDI	min.	28,64	30,80 ⁴	44,54 ⁵	97,97 ⁶	13,49	16,36	34,15	143,67
Šiluma									
Žaliosios gamybos galia	MW	339	339	339	339	339	339	339	339
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	170	170	170	170	110	110	40	40
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	169	169	229	229	299	299
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,28	0,12	0,21	0,23	0,15	0,03	0,09	0,06
Gamtinės dujos									
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,74	1,02	1,41	3,32	2,48	0,99	1,18	2,41
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	2,85	1,39	2,07	5,25	3,84	3,62	2,98	4,26
SAIFI	vnt.	0,001	0,001	0,001	0,002	0,003	0,004	0,002	0,001
SAIDI	min.	0,10	0,12	0,09	0,16	0,76	0,61	0,19	0,05

¹ Anksčiau skelbta 0,55 vertė buvo koreguota pagal elektros energiją pagamintą Pomernijos VP iki komercinės veiklos pradžios 2021 m. gruodžio mėn.

² Anksčiau skelbta 0,26 vertė buvo koreguota pagal elektros energiją pagamintą Pomernijos VP iki komercinės veiklos pradžios 2021 m. gruodžio mėn.

³ Anksčiau skelbta 48,3 % vertė buvo koreguota pagal elektros energiją pagamintą Pomernijos VP iki komercinės veiklos pradžios 2021 m. gruodžio mėn.

⁴ Anksčiau skelbta 31,41 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją.

⁵ Anksčiau skelbta 45,30 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją.

⁶ Anksčiau skelbta 100,41 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją.

Valdymo ataskaita

4.1 Stebėtojų tarybos pirmininko pranešimas	77
4.2 Valdysenos modelis	78
4.3 Stebėtojų taryba ir komitetai	84
4.4 Audito komiteto ataskaita	94
4.5 Valdyba	98
4.6 Atlygio ataskaita	104
4.7 Rizikos ir jų valdymas	114
4.8 Informacija apie Grupę	125

4.1 Stebėtojų tarybos pirmininko pranešimas

Nauji stebėtojų tarybos nariai, tas pats neprikaištingos valdysenos tikslas

Su malonumu pirmą kartą pristatau naują Grupės stebėtojų tarybą. Nors praėjo vos keli mėnesiai, gerokai pasistūmėjome analizuodami ir priimdami strategiškai reikšmingus sprendimus. Ir toliau tęsime Grupės darbą pagal aukščiausius valdysenos standartus.

Nauja stebėtojų taryba

2021 m. spalio mėn. ketverių metų kadenciją pradėjo nauja stebėtojų taryba, kurią sudaro septyni nariai. Keturi iš septynių narių dirbo ankstesnėje stebėtojų tarybos ir jos komitetų kadencijoje, tad išnaudojame jų žinias apie vidaus aplinką ir patirtį, įgytą tęsiant sėkmingą Grupės veiklą. Stebėtojų tarybos sudėtis pirmą kartą išties atspindi lyčių įvairovę (joje yra keturios moterys), tarptautiškumą (didžioji dalis narių yra iš užsienio) ir patirtį ir žinias srityse, kurios yra reikalingos siekiant užtikrinti Grupės augimą. Naujoji stebėtojų taryba turi milžinišką tarptautinę patirtį, o mūsų tikslas – padaryti Grupę išties pagrindine energetikos sektoriaus dalyve namų ir tikslinėse rinkose.

Tvarios ateities perspektyva

Esame nauji nariai, todėl aktyviai domimės Grupės strateginiais tikslais ir Daugumos akcininko (LR finansų ministerijos) ir kitų suinteresuotųjų šalių lūkesčiais, kad galėtume priimti informuotus sprendimus ir atlikti mums patikėtas pareigas.

Pagal Grupės ilgalaikę strategiją patvirtinome sprendimus, susijusius su „Ignitis renewables“ konsolidavimu, ir taip nutiesėme kelią žaliosios gamybos verslo dalies augimui. Kartu su valdyba kritiškai nagrinėjame, aptariame ir palaikome Grupės įsigijimų, susijungimų,

turto rotacijos strategijas, kurios yra Grupės žaliosios gamybos portfelio tikslo pasiekti 4 GW instaliuotus pajėgumus iki 2030 m. pagrindas. Taip pat patvirtinome 2022–2025 m. strateginį planą – jis nuo šiol bus Grupės veiklos pamatas.

Skatiname ambicingus Grupės šiltnamio efektą sukeliančių dujų mažinimo tikslus ir įsipareigojimą pasiekti nulinių emisijų balansą iki 2050 m. Tai, kad Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. *Science-based Targets initiative – SBTi*) patvirtino Grupės tikslus, reiškia, jog einame tinkamu keliu. Ir toliau tęsime darbą siekdami ambicingų Grupės tikslų

Valdybos atranka

Baigiantis dabartinės valdybos kadencijai, mums, naujai išrinktiems nariams, kilo iššūkis užtikrinti, kad būtų išrinkta naujos kadencijos valdyba ir Grupės vadovas. Pagrindinį vaidmenį atrankos procese vaidino naujai suformuotas Skyrimo ir atlygio komitetas, kuriam vadovauja Lorraine Wrafter, organizacijų vystymosi ir žmoniškųjų išteklių ekspertė. Komitetas atliko nepaprastai svarbų darbą kartu su atskirais stebėtojų tarybos nariais vertindamas kandidatus ir patardamas, kurie iš jų yra geriausi. Kad atrankos procesas būtų skaidrus ir efektyvus, nusprendėme samdyti tarptautinius vadovų atrankos patarėjus. Visa stebėtojų taryba aktyviai diskutavo apie kompetencijas, reikalingas naujai vadovų komandai, ir apie atrankos procesą.



Dėkojame visiems Grupės darbuotojams už jų pasiektus ir toliau siekiamus rezultatus. Taip pat esame dėkingi ankstesnės valdybos nariams už jų indėlį įrodant, kad Grupę geba toliau augti finansiškai net per precedento

neturintį laikotarpį ir kurti pridėtinę vertę visoms suinteresuotosioms šalims. Tikimės, kad naujosios valdybos nariai tęs darbą, kurį pradėjo ankstesnės kadencijos valdyba.

Nors mūsų kadencija tik prasidėjo, džiaugiamės pasiektais stebėtojų tarybos rezultatais, noriai dalysimės įžvalgomis ir žiniomis ir sieksime prisidėti prie Grupės sėkmės istorijos.

Alfonso Faubel
AB „Ignitis grupė“
stebėtojų tarybos pirmininkas

4.2 Valdysenos modelis

Grupės valdymo struktūros apžvalga

Rengiant Grupės valdymo struktūrą ir modelį, pasitelkta 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. Taip pat įgyvendintas valstybės valdomos energetikos įmonių grupės valdysenos modelis pagal Lietuvos Respublikos finansų ministerijos patvirtintas korporatyvinio valdymo gaires (toliau – Korporatyvinio valdymo gairės). Naujaisi Korporatyvinių valdymo gairių pakeitimai įsigaliojo 2021 m. liepos 2 d. Jais pakeista patronuojančiosios bendrovės Audito komiteto formavimo procedūra – nuo šiol komiteto nariai renkami visuotinio akcininkų susirinkimo (o ne stebėtojų tarybos). Šis pokytis atspindėtas ir patronuojančiosios bendrovės [įstatuose](#).

Patronuojančioji bendrovė pripažįsta gerosios valdysenos svarbą, todėl kiek įmanoma laikosi visų „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodekso nuostatų. Šis kodeksas, skelbiamas „Nasdaq Vilnius“ svetainėje, pagrįstas principu „laikykis arba paaiškink“. Pagal Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 12 straipsnio 3 dalį ir „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų taisyklių 24.5 punktą patronuojančioji bendrovė kasmet atskleidžia, kaip ji laikosi „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodekso ir konkrečių jo nuostatų ar rekomendacijų, o jei nesilaiko – nurodo priežastis. Daugiau žr. šio pranešimo skyriuje „Papildoma informacija“.

Grupės valdysenos principų ir modelio paskirtis – įvertinti ir suderinti suinteresuotųjų šalių interesus ir juos paversti pamatuojamais tikslais ir rodikliais.

Pagrindiniai valdysenos principai:

- 1. Efektyvaus korporatyvinio valdymo prielaidų sudarymas:** aplinka, kurioje veikia Grupė ar atskiros įmonės, skatina skaidrią veiklą rinkoje, užtikrina valdymo, priežiūros ir valstybės vykdomo reguliavimo funkcijų atskyrimą.
- 2. Akcininkų akcijų suteikiamų teisių realizavimas:** korporatyvinio valdymo sistema užtikrina iš akcijų valdymo kylančių turtinių ir neturtinių teisių įgyvendinimo galimybes, o kartu – smulkiųjų akcininkų interesus. Patronuojančiosios

bendrovės Daugumos akcininkas siekia ir užtikrina, kad įmonių grupė veiktų vienodomis sąlygomis su kitais rinkos dalyviais ir jai nebūtų sukuriamos išskirtinės verslo sąlygos.

- 3. Suinteresuotųjų šalių vaidmuo:** korporatyvinio valdymo sistemoje pripažįstami suinteresuotųjų šalių lūkesčiai ir teisės, kylančios iš susitarimų ar teisinio reglamentavimo, ir skatinamas aktyvus bendradarbiavimas kuriant tvarią pridėtinę vertę.
- 4. Atvirumas ir skaidrumas:** korporatyvinio valdymo sistema užtikrina informacijos apie Grupę atskleidimą laiku ir tiksliai pateikiant finansinę, veiklos, valdymo, taip pat kitą suinteresuotiesiems šalims žinotiną informaciją. Grupė siekia skaidrumo visose savo vykdomos veiklos srityse ir laikosi nulinės tolerancijos korupcijai ir Grupės veiklos atskyrimo nuo politinės įtakos principų.
- 5. Valdymo ir priežiūros organų atsakomybė ir atskaitomybė:** korporatyvinio valdymo sistema užtikrina, kad Grupės įmonių ar atskirų įmonių valdymo ir priežiūros organai tinkamai vykdytų savo funkcijas ir būtų atskaitingi akcininkams.

Valdysenos apdovanojimai

Nuo 2012 m. Gerojo valdymo indekse patronuojančiajai bendrovei suteikiamas aukščiausias įvertinimas ir ji pripažįstama geriausiai valdoma valstybės valdoma įmone. Valstybės valdomų įmonių gerojo valdymo indeksą, kurio tikslas – įvertinti ir pamatuoti, kaip kiekviena valstybės valdoma įmonė įgyvendina pagrindines gerosios valdysenos praktikas, nuo 2012 m. kasmet sudaro Valdymo koordinavimo centras. Šiuo metu šis indeksas yra plačiausiai naudojama priemonė visų valstybės valdomų įmonių valdysenos kokybei vertinti. 2020–2021 m. Valstybės valdomų įmonių gerosios valdysenos indekse patronuojančioji bendrovė trečią kartą iš eilės pelnė aukščiausią „A+“ įvertinimą ir buvo paskelbta valdysenos lydere didelių įmonių kategorijoje. Bendrasis įvertinimas sudaromas atsižvelgus į tris vertinamų įmonių valdymo kriterijus: kolegialūs organai; strateginis planavimas ir įgyvendinimas; skaidrumo standartai. Kaip ir praeitais metais, patronuojančioji bendrovė išlaikė aukščiausią įvertinimą „A+“ visose trijose kategorijose. Be to, patronuojančioji bendrovė gavo atskirą įvertinimą už lyderystę tvarumo srityje.

Patronuojančioji bendrovė taip pat buvo įvertinta aukščiausiu vertinimu „Transparency International“ Lietuvos skyriaus atliktame

„Ignitis grupė“ – 2020–2021 m. gerosios valdysenos indekso lyderė



vertinime trijose vertintose kategorijose – antikorpucinių priemonių, organizacijos skaidrumo ir finansų skaidrumo.

Aplinkos, socialinių ir valdysenos (ASV) reitingų agentūra MSCI 2021 m. liepą padidino Grupės vertinimą iš „A“ į „AA“ (skalėje nuo „CCC“ iki „AAA“). Su šiuo įvertinimu Grupė patenka tarp sektoriaus lyderių ir gerokai viršija komunalinių ir energetikos grupių vidurkį „BBB“. O pasaulyje pripažinta aplinkos apsaugos atskleidimų organizacija CDP pirmą kartą įvertino Grupės veiksmus švelninant klimato kaitą ir prie jos prisitaikant. 2021 m. gruodžio mėn. CDP suteikė Grupei „B“ įvertinimą (skalėje nuo „D-“ iki „A“, kur „A“ – geriausias galimas vertinimas). Galiausiai „Sustainalytics“, nepriklausoma pasaulinė ASV reitingų lyderė, 2021 m. Grupei suteikė 20,4 balo (skalėje nuo 0 iki 100, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika) ASV rizikų valdymo reitinge (Grupės 2020 m. vertinimas siekė 26,5 balo). Su šiuo įvertinimu Grupė patenka tarp 12 proc. pramonės šakos lyderių, geriausiai valdančių savo ASV rizikas. „Sustainalytics“ nustatytas vidutinis Grupės ASV rizikų lygis vertinamas kaip „vidutinė rizika“ ir artėja prie „mažos rizikos“. Daugiau informacijos apie ASV rasite mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

Valdymas

Nauji stebėtojų tarybos ir komitetų nariai, pasižymintys tarptautine patirtimi, įvairove ir sektoriaus ekspertų pagarba, toliau tęs darbus, siekdami užtikrinti aukščiausius valdymo standartus Grupėje.

Valdysenos modelis

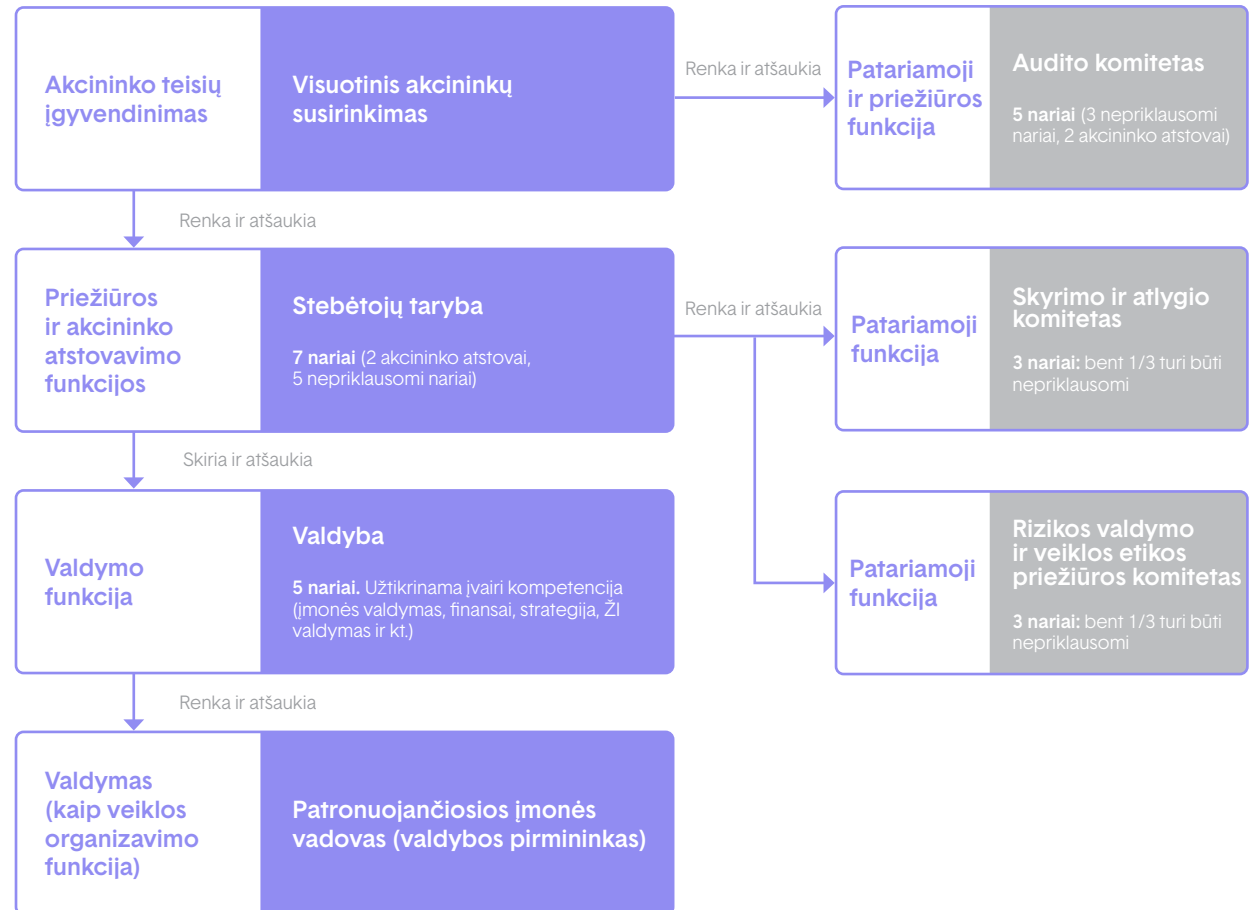
Savo veikloje patrunuojančioji bendrovė vadovaujasi valdysenos sistema, kurios paskirtis – valdyti ir kontroliuoti visą Grupę siekiant bendrų tikslų. Patrunuojančioji bendrovė įgyvendina Grupės valdyseną vykdydama patrunuojančiosios įmonės funkcijas, t. y. prisiimdama pareigą koordinuoti Grupės įmonių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

Patrunuojančiosios bendrovės valdymo struktūrą sudaro patrunuojančiosios bendrovės vadovas ir dviejų pakopų valdysenos sistema, kurioje yra valdyba ir stebėtojų taryba. Patrunuojančiosios bendrovės vadovas atstovauja patrunuojančiajai bendrovei visais klausimais ir kartu su valdyba yra atsakingas už patrunuojančiosios bendrovės valdymą. O stebėtojų taryba yra organas, kuris prižiūri valdybos ir patrunuojančiosios bendrovės vadovo veiklą. Patrunuojančiosios bendrovės vadovas vadovauja patrunuojančiosios bendrovės kasdinei veiklai ir turi teisę vienašališkai atstovauti patrunuojančiajai bendrovei.

Patrunuojančiosios bendrovės valdymo ir priežiūros organai yra suformuoti ir veikia taip, kad būtų užtikrinamas tinkamas Lietuvos Respublikos, kaip Daugumos akcininko, ir kitų suinteresuotųjų šalių atstovavimas ir valdymo bei priežiūros funkcijų atskyrimas.

Išsamesnis kiekvieno kolegialaus organo ir jo narių aprašymas pateikiamas tolesniuose skyriuose.

Korporatyvinis valdymo modelis



Pagrindiniai pasikeitimai kolegialiuose organuose

Stebėtojų taryba ir komitetai

Per ataskaitinį laikotarpį 2021 m. spalio 26 d. visuotinis akcininkų susirinkimas ketverių metų kadencijai išrinko naujus stebėtojų tarybos narius. Beveik dviejų mėnesių atotrūkis nuo stebėtojų tarybos kadencijos pabaigos iki naujos stebėtojų tarybos išrinkimo, atsiradęs dėl užtrukusio atrankos proceso, neturėjo įtakos Grupės rezultatams, nes patronuojančioji bendrovė savo veiklą ir sprendimų priėmimo procesus planavo taip, kad būtų užtikrinama nenutrūkstama ir efektyvi Grupės veikla. Beje, pasibaigus stebėtojų tarybos kadencijai, ankstesnės stebėtojų tarybos nariai, kurie ėjo ir stebėtojų tarybos komitetų narių pareigas, neteko teisės dalyvauti komitetų veikloje, todėl laikotarpiu nuo stebėtojų tarybos kadencijos pabaigos iki naujos stebėtojų tarybos išrinkimo komitetai, nesant kvorumo, negalėjo veikti (išskyrus Audito komitetą).

2021 m. lapkričio 3 d. naujai išrinkta stebėtojų taryba priėmė sprendimą suformuoti naują komitetą – Skyrimo ir atlygio komitetą – ir ketverių metų kadencijai išrinkti tris narius. Stebėtojų taryba taip pat priėmė sprendimą išrinkti du naujus Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narius iki šiuo metu veikiančio komiteto kadencijos pabaigos (2022 m. balandžio 19 d.).

Audito komitetas

Daugumos akcininkas 2021 m. liepos 2 d. priėmė įsakymą dėl Bendrovės valdymo gairių pakeitimo. Remiantis naujausiais pakeitimais, pakeista patronuojančiosios bendrovės Audito komiteto sudarymo tvarka – Audito komiteto narius renka nebe patronuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba, o visuotinis akcininkų susirinkimas.

Ankstesniojo Audito komiteto kadencija turėjo baigtis 2021 m. spalio 12 d. Atsižvelgiant į tai, 2021 m. liepos 5 d. buvo paskelbta nepriklausomų Audito komiteto narių atranka, o 2021 m. rugsėjo 27 d. visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko tris nepriklausomus patronuojančiosios bendrovės Audito komiteto narius. Likusių dviejų Audito komiteto narių kandidatūras stebėtojų taryba pasiūlė 2021 m. lapkričio 3 d., o visuotinis akcininkų susirinkimas juos patvirtino 2021 m. gruodžio 15 d.

Valdyba, valdybos pirmininkas ir patronuojančiosios bendrovės vadovas

Per ataskaitinį laikotarpį įvyko valdybos sudėties pokyčių. 2021 m. birželio 25 d. iš patronuojančiosios bendrovės valdybos nario pareigų pasitraukė Dominykas Tučkus. Atsižvelgdama į tai, kad patronuojančiosios bendrovės valdybos kadencija baigiasi 2022 m. sausio 31 d., taip pat į tai, kad naujo valdybos nario atranka truktų keletą mėnesių, patronuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba nusprendė neskelbti atrankos į naujo valdybos nario pareigas, o Dominyko Tučkaus atsakomybės sritis išskirstyti likusiems valdybos nariams.

2021 m. lapkričio 29 d. stebėtojų taryba, atsižvelgdama į tai, kad valdybos kadencija baigiasi 2022 m. sausio 31 d., priėmė sprendimą inicijuoti naujos valdybos narių atranką ir pratęsti dabartinės valdybos kadenciją, iki bus išrinkta nauja valdyba, bet ne ilgiau nei iki 2022 m. vasario 28 d.

Nauji valdybos nariai, valdybos pirmininkas ir patronuojančiosios bendrovės vadovas buvo išrinkti po ataskaitinio laikotarpio 2022 m. vasario 18 d. Daugiau informacijos apie naują Grupės vadovybę pateikiama mūsų svetainėje. Išsamesnė informacija apie pasikeitimus kolegialiuose organuose pateikiama skyriuose „Stebėtojų taryba ir komitetai“, „Audito komitetas“ ir „Valdyba“.

Akcininkų teisės ir visuotiniai acnininkų susirinkimai

Mūsų acnininkai savo teises įgyvendina per visuotinį susirinkimą. Visuotinis acnininkų susirinkimas yra aukščiausias patrunuojančiosios bendrovės organas, kuris priima sprendimus remdamasis [Lietuvos Respublikos acnininkų bendrovių įstatymu](#).

Kiekvienas acnininkas, įrašytas į patrunuojančiosios bendrovės acnininkų registrą iki apskaitos dienos (penkta darbo diena iki visuotinio acnininkų susirinkimo), turi teisę dalyvauti visuotiniame acnininkų susirinkime ir naudotis savo teise dalyvauti priimant sprendimus visuotinio acnininkų susirinkimo kompetencijai priklausančiais klausimais. Pranešimai apie visuotinio acnininkų susirinkimo šaukimą, taip pat visa reikalinga informacija, susirinkime sprendžiamų klausimų priedai ir visuotinio acnininkų susirinkimo sprendimai skelbiami patrunuojančiosios bendrovės interneto svetainėje. Apie susirinkimus taip pat pranešama „Nasdaq Vilnius“ ir Londono vertybinių popierių biržose pateikiant pranešimus atitinkamose pranešimų skelbimo sistemose.

Akcininkų kompetencija

Patrunuojančiosios bendrovės acnininkų kompetencija taip pat apima šias svarbiausias sritis:

- patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos narių rinkimas ir atšaukimas, atlygio nepriklausomiems stebėtojų tarybos nariams nustatymas;
- patrunuojančiosios bendrovės įstatų keitimas;
- patrunuojančiosios bendrovės metinių finansinių ataskaitų ir Grupės metinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų rinkinio, taip pat tarpinių finansinių ataskaitų rinkinio, sudaromo siekiant priimti sprendimą dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo, tvirtinimas;
- pritarimas patrunuojančiosios bendrovės metiniam pranešimui ir Grupės konsoliduotajam metiniam pranešimui;
- sprendimo dėl pelno (nuostolių) paskirstymo ir dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo priėmimas;
- sprendimo padidinti ar sumažinti patrunuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą priėmimas;
- sprendimų dėl patrunuojančiosios bendrovės restruktūrizavimo, pertvarkymo, reorganizavimo, likvidavimo priėmimas;
- pritarimas patrunuojančiosios bendrovės valdybos sprendimams dėl patrunuojančiosios bendrovės tapimo kitų juridinių asmenų steigėja, acnininke;
- pritarimas patrunuojančiosios bendrovės valdybos sprendimams dėl svarbiausių sprendimų, susijusių su strategine ir svarbią reikšmę nacionaliniam saugumui turinčių Grupės įmonių, vykdančių gamybos, skirstymo, tiekimo veiklą energetikos sektoriuje, taip pat patrunuojančiosios bendrovės tiesiogiai valdomų įmonių, vykdančių veiklą energijos gamybos sektoriuje, statusu.

Visuotiniai susirinkimai

Per ataskaitinį laikotarpį buvo sušaukti penki patrunuojančiosios bendrovės acnininkų visuotiniai susirinkimai:

- [2021 m. kovo 25 d.](#) paskirstytas patrunuojančiosios įmonės 2020 m. pelnas (nuostolis), suformuotas 23 000 000 eurų rezervas savoms akcijoms įsigyti, patvirtinta atnaujinta Grupės atlygio politika ir atnaujintos patrunuojančiosios bendrovės akcijų suteikimo taisyklės;
- [2021 m. liepos 29 d.](#) patvirtinti patrunuojančiosios bendrovės savų akcijų įsigijimo principai¹;
- [2021 m. rugsėjo 27 d.](#) patrunuojančiosios bendrovės acnininkams paskirstyta 43,75 mln. eurų dividendų už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d., išrinkta audito įmonė patrunuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rinkinio auditui atlikti, patvirtinta atnaujinta Grupės atlygio politika, išrinkti nauji Audito komiteto nariai;
- [2021 m. spalio 26 d.](#) ketverių metų kadencijai išrinkti nauji patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos nariai;
- [2021 m. gruodžio 15 d.](#) išrinkti du nauji Audito komiteto nariai.

¹ 2021 m. liepos 29 d. buvo sušauktas patrunuojančiosios bendrovės acnininkų neeilinis visuotinis susirinkimas. Jame priimtas [sprendimas](#) dėl patrunuojančiosios bendrovės savų akcijų įsigijimo (maksimalus galimų įsigyti akcijų skaičius – 1 243 243 akcijos, t. y. lygus sudaryto rezervo savų akcijų įsigijimui sumai, 23 000 000 Eur arba apie 1,7 % viso akcijų skaičiaus), kurio tikslas – sumažinti patrunuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą anuluojant patrunuojančiosios bendrovės įgytas savas akcijas, dėl ko galėtų padidėti Daugumos acnininko valdomas patrunuojančiosios bendrovės akcijų paketas. [2021 m. gruodžio 14 d.](#) patrunuojančioji bendrovė įsigijo maksimalų galimų įsigyti savų akcijų skaičių.

Daugiau informacijos, įskaitant anksčiau vykusių patrunuojančiosios bendrovės acnininkų susirinkimų sprendimus, pateikiama mūsų [svetainėje](#).

Daugumos akcininkas

Patronuojančiosios bendrovės daugumos akcininkas yra Lietuvos Respublika. Jai priklauso 73,08 % patronuojančiosios bendrovės akcijų. Lietuvos Respublikos (toliau – Daugumos akcininkas) teisės ir pareigas įgyvendina Lietuvos Respublikos finansų ministerija. Daugumos akcininkas kartu su kitais akcininkais priima svarbiausius sprendimus, susijusius su nuosavybės teisių ir atitinkamų pareigų įgyvendinimu. Akcijų valdymas vykdomas vadovaujantis Akcinių bendrovių įstatymu, kuriame nustatytos akcininko turtinės ir neturtinės teisės ir pareigos, Valstybės turtinių ir neturtinių teisių įgyvendinimo valstybės valdomose bendrovėse tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. birželio 6 d. nutarimu Nr. 665 (toliau – Nuosavybės gairės), patronuojančiosios bendrovės įstatais.

Patronuojančiosios bendrovės korporatyvinio valdymo gairėse nurodyta, kad Daugumos akcininkas pagal savo kompetenciją naudojami akcijų suteikiamomis balsavimo teisėmis ir deda visas pastangas, kad patronuojančioji bendrovė ir Grupė galėtų savarankiškai vykdyti savo veiklą, t. y. Daugumos akcininkas:

- nesiima veiksmų, kurie galėtų trukdyti patronuojančiajai bendrovei ir Grupei vykdyti savo veiklą savarankiškai;
- nedaro įtakos kasdieniam patronuojančiosios bendrovės veiklos valdymui ir neturi ir neįsigeriai reikšmingos akcijų dalies vienoje ar keliuose pagrindinėse Grupės patronuojamosese bendrovėse;
- nesiima (arba neatsisako imtis) veiksmų, dėl kurių (arba dėl atsisakymo jų imtis) būtų pakenkta patronuojančiosios bendrovės, kaip į biržos prekybos sąrašus įtrauktos bendrovės, statusui ar patronuojančiosios bendrovės tinkamumui būti tokia bendrove arba patronuojančiajai bendrovei būtų realiai trukdoma laikytis teisės aktuose nustatytų pareigų ir reikalavimų, taikytinų į biržos prekybos sąrašus įtrauktoms bendrovėms;
- vykdo visus sandorius ir užtikrina santykius su Grupės įmonėmis rinkos sąlygomis (laikydamasis ištiestos rankos principo) ir įprastomis komercinėmis sąlygomis;
- nebalsuoja už sprendimą pakeisti patronuojančiosios bendrovės įstatus, kuriuo būtų prieštaraujama patronuojančiosios bendrovės veiklos savarankiškumo principui, ir nesiūlo tokio sprendimo;
- balsuoja taip, kad užtikrintų, kad patronuojančiosios bendrovės valdymas atitiktų gerosios valdysenos principus, nustatytus Valdysenos kodekse.

Daugumos akcininko lūkesčiai

Vadovaujantis Nuosavybės gairėmis, Daugumos akcininkas ne rečiau kaip kas ketverius 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. Jo naujaisiais pataisais, palaikanti Grupės strategiją, pateikta 2021 m. vasario 17 d.

Rašte Daugumos akcininkas nurodo šiuos lūkesčius dėl Grupės strateginių prioritetų:

- užtikrinti elektros energijos skirstomojo tinklo plėtrą ir patikimumo didinimą;
- užtikrinti patikimą ir lanksčią Lietuvos energetikos sistemą ir jos vystymą, prisidedant prie pokyčių energetikos sektoriuje įgyvendinimo Lietuvoje ir regione;
- plėsti žaliąją gamybą, prisidedant prie Lietuvos ir regioninių įsipareigojimų didinti elektros energijos gamybos iš atsinaujinančiųjų energijos išteklių apimtį;
- vystyti inovatyvius sprendimus ir aktyviai ieškoti naujų pelningos veiklos plėtros galimybių;
- užtikrinti tvarią Grupės veiklos plėtrą:
 - vadovautis aplinkosaugos, socialinės atsakomybės ir gerosios valdysenos praktikos principais (įskaitant valstybės valdomų įmonių veiklos skaidrumo kriterijus);
 - prisidėti prie Jungtinių Tautų darnaus vystymosi tikslų įgyvendinimo, prioritetą teikiant darnaus vystymosi tikslams (DVT), kuriems Grupės veikla turi didžiausią įtaką;
 - nuosekliai mažinti išmetamųjų šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekį.

4.3 Stebėtojų taryba ir komitetai

Stebėtojų tarybos apžvalga

Stebėtojų taryba yra patrunuojančiosios bendrovės įstatuose numatytas kolegialus priežiūros organas. Stebėtojų taryba veikia visos Grupės mastu, t. y. prireikus joje svarstomi klausimai, susiję ne tik su patrunuojančiosios bendrovės, bet ir su jos patrunuojamųjų įmonių ar tų įmonių valdymo ar priežiūros organų veikla.

Siekdama efektyviai atlikti savo funkcijas ir vykdyti įsipareigojimus, stebėtojų taryba sudaro komitetus: Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetą ir Skyrimo ir atlygio komitetą. Prireikus ad hoc principu gali būti sudaromi ir kiti komitetai (pvz., konkretiems klausimams spręsti, strateginiams projektams rengti, prižiūrėti ar derinti).

Stebėtojų tarybą ketverių metų laikotarpiui renka visuotinis akcininkų susirinkimas. Patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybą sudaro septyni nariai – du Daugumos akcininko atstovai ir penki nepriklausomi nariai. Stebėtojų taryba iš savo narių išrenka pirmininką. Toks stebėtojų tarybos formavimo modelis atitinka patrunuojančiosios bendrovės valdysenos principus.

Pagrindinės stebėtojų tarybos funkcijos ir atsakomybė apima šias sritis:

- patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių veiklos strategijos svarstymas ir tvirtinimas;
- informacijos apie veiklos strategijos įgyvendinimą analizė ir vertinimas, šios informacijos pateikimas eiliniam visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- valdybos narių rinkimas ir jų atšaukimas;
- valdybos ir vadovo veiklos priežiūra;
- pastabų dėl finansinių ataskaitų rinkinio, pelno (nuostolių) paskirstymo, metinio pranešimo visuotiniam akcininkų susirinkimui teikimas;
- nuomonės dėl tam tikrų patrunuojančiosios bendrovės sandorių, kuriuos planuojama sudaryti su susijusia šalimi, teikimas remiantis patrunuojančiosios bendrovės Audito komiteto išvadomis.

Stebėtojų taryba taip pat nagrinėja kitus savo kompetencijai priklausančius klausimus, nurodytus patrunuojančiosios bendrovės įstatuose ir Akcininkų bendrovių įstatyme.

Informacija apie narių atrankos kriterijus

Stebėtojų tarybos narių atranką inicijuoja ir vykdo Finansų ministerija vadovaudamasi Kandidatų į valstybės ar savivaldybės įmonės, valstybės ar savivaldybės valdomos bendrovės ar jos dukterinės bendrovės kolegialų priežiūros ar valdymo organą atrankos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015 m. birželio 17 d. nutarimu Nr. 631. Pagal šį nutarimą stebėtojų tarybos nariai privalo turėti įvairių kompetencijų. Visi nariai privalo turėti pakankamą kompetenciją bent vienoje iš šių sričių: finansų (finansų valdymo, finansų analizės ar audito) srityje, strateginio planavimo ir valdymo srityje, ūkio šakos, kurioje veikia patrunuojančioji bendrovė (t. y. energetikos sektorius), srityje ir kitose srityse (teisė, valdymas, personalo valdymas).

Sprendimą dėl stebėtojų tarybos nario išrinkimo priima visuotinis akcininkų susirinkimas.

Informacija apie nariams per ataskaitinį laikotarpį apskaičiuotą atlygį

Patrunuojančiosios bendrovės įstatuose nurodyta, kad nepriklausomiems stebėtojų tarybos nariams gali būti mokamas atlygis už darbą stebėtojų taryboje. Stebėtojų tarybos narių sutarčių dėl darbo stebėtojų taryboje sąlygas, įskaitant atlygį nepriklausomiems stebėtojų tarybos nariams, nustato visuotinis akcininkų susirinkimas.

Išsamesnė informacija apie nepriklausomiems stebėtojų tarybos nariams per ataskaitinį laikotarpį išmokėtą atlygį pateikta skyriuje „Atlygio ataskaita“.

Interesų konfliktų valdymas

Pagal patrunuojančiosios bendrovės įstatus kiekvienas kandidatas į stebėtojų tarybos narius privalo pateikti visuotiniam akcininkų susirinkimui rašytinį sutikimą kandidatuoti į stebėtojų tarybos narius ir kandidato interesų deklaraciją, kurioje nurodytos visos aplinkybės, dėl kurių galėtų kilti kandidato ir patrunuojančiosios bendrovės interesų konfliktas. Atsiradus naujų aplinkybių, dėl kurių galėtų kilti stebėtojų tarybos nario ir patrunuojančiosios bendrovės interesų konfliktas, stebėtojų tarybos narys apie tokias naujas aplinkybes privalo nedelsdamas raštu informuoti stebėtojų tarybą ir akcininkus. Stebėtojų tarybos

narys privalo nusišalinti nuo klausimo, kurio rengimas, svarstymas ir (arba) dėl jo priimamas sprendimas gali sukelti stebėtojų tarybos nario ir patrunuojančiosios bendrovės ir (arba) Grupės įmonių interesų konfliktą, ir, be kita ko, negali dalyvauti priimant sprendimus tuo klausimu ar kitaip daryti įtaką sprendimams, kurie gali sukelti ar sukelti interesų konfliktus. Jei paaiškėja, kad yra interesų konfliktas, bet stebėtojų tarybos narys nenusišalina, stebėtojų taryba turi atsižvelgti į motyvus ir (arba) aplinkybes, galinčias sukelti interesų konfliktą, ir priimti sprendimą dėl stebėtojų tarybos nario nušalinimo.

Stebėtojų tarybos veikla per ataskaitinį laikotarpį

Stebėtojų tarybos posėdžiai vyksta kas mėnesį. Be to, prireikus rengiami ad hoc posėdžiai.

2021 m. įvyko 30 patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos posėdžių. Juose buvo aptariami šie pagrindiniai klausimai:

- pasiūlymų teikimas dėl patrunuojančiosios bendrovės veiklos organizavimo, veiklos plano, tikslų, finansinės būklės ir rezultatų, tvarumo aspektų;
- klausimai, susiję su Grupės įmonių atlygio sistema, įskaitant vadovų ir darbuotojų ilgalaikio skatinimo akcijų opcionais programą ir atnaujintą atlygio politiką;
- klausimai, susiję su metiniu pranešimu, 2020 m. metinėmis finansinėmis ataskaitomis, taip pat su tarpiniais dividendais už 2021 m. I pusmetį;
- nuomonės dėl susijusių šalių sandorių pateikimas;
- nuomonės dėl audito įmonės pateikimas;
- kandidatų į Grupės įmonių valdymo ir priežiūros organų narių pareigas vertinimas.

Veiklos vertinimas

Ne rečiau kaip kartą per trejus metus patrunuojančioji bendrovė samdo nepriklausomą išorės konsultantą, kad šis atliktų stebėtojų tarybos veiklos vertinimą. Pirmas toks vertinimas atliktas 2021 m. trečiąjį ketvirtį. Šio vertinimo išvados naudojamos tobulinant stebėtojų tarybos ir jos komitetų veiklą ir rengiant stebėtojų tarybos profilį. Be to, vadovaudamasi gerosios valdysenos praktikomis ir Daugumos akcininko lūkesčiais, kiekvienais metais stebėtojų taryba savo iniciatyva atlieka įsivertinimą ir susitaria dėl tolesnių veiksmų stebėtojų tarybos veiklai gerinti.

Stebėtojų tarybos sudėties pokyčiai

Ankstesnės stebėtojų tarybos kadencija baigėsi 2021 m. rugpjūčio 29 d. Atsižvelgdama į tai, 2021 m. birželio 15 d. Finansų ministerija paskelbė naujų stebėtojų tarybos narių atrankos procedūrą. Tačiau dėl atrankos vilkinimo nauji stebėtojų tarybos nariai buvo išrinkti tik 2021 m. spalio 26 d. visuotiniame akcininkų susirinkime. Naujai išrinkti stebėtojų tarybos nariai savo veiklą pradėjo iš karto, kai tik baigėsi visuotinis akcininkų susirinkimas.

Naująją stebėtojų tarybą sudaro septyni nariai, iš kurių penki yra nepriklausomi, o du – Daugumos akcininko atstovai. 2021 m. spalio 29 d. stebėtojų taryba iš savo narių pirmininku išrinko Alfonso Faubel. Naujosios stebėtojų tarybos kadencija baigsis 2025 m. spalio 25 d.

Stebėtojų tarybos nariai buvo atrinkti pagal bendruosius lūkesčius ir kompetencijas, nustatytas Grupės stebėtojų tarybos kompetencijų profilyje. Profilis apima bendruosius reikalavimus, nepriklausomumo reikalavimus (tik nepriklausomiems nariams), etikos ir vertybių reikalavimus (įskaitant įvairovės reikalavimą). Nariai buvo atrinkami į šešias kompetencijos sritis – finansų valdymo, organizacijos vystymo, darnaus vystymosi ir rizikų valdymo, strateginio valdymo ir tarptautinės plėtros, atsinaujinančiosios energijos ir viešosios politikos ir valdymo.

Informacija apie naujųjų stebėtojų tarybos narių išsilavinimą, patirtį ir darbo vietą pateikiama toliau.

Per ataskaitinį laikotarpį ankstesnės stebėtojų tarybos narių išsilavinimas, patirtis ir darbo vieta reikšmingai nesikeitė. Atitinkama informacija pateikta mūsų 2020 m. metinėje ataskaitoje.

Nė vienas ankstesnės ir naujosios stebėtojų tarybos narys nedalyvauja patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamųjų įmonių kapitale.

Stebėtojų tarybos komitetai

Siekdama efektyviai atlikti savo funkcijas ir eiti pareigas patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba sudaro komitetus. Stebėtojų tarybos komitetai pagal kompetenciją teikia patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybai savo išvadas, nuomones ir pasiūlymus. 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:

- **Skyrimo ir atlygio komitetas**, atsakingas už išvadų ar pasiūlymų teikimą stebėtojų tarybai dėl klausimų, susijusių su patrunuojančiosios bendrovės patrunuojamųjų įmonių valdybos narių ir patrunuojančiųjų įmonių priežiūros ir valdymo organų narių skyrimu, atšaukimu ar skatinimu. Komiteto funkcijos taip pat apima bendros atlygio politikos formavimą Grupėje, atlygio dydžio ir sudėties nustatymą, skatinimo principus ir kt.
- **Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas**, atsakingas už išvadų ir pasiūlymų dėl valdymo ir kontrolės sistemos Grupėje ir (ar) pagrindinių rizikos veiksnių ir rizikos valdymo priemonių įgyvendinimo būklės teikimą stebėtojų tarybai, už verslo etikos laikymąsi, kyšininkavimo ir korupcijos rizikos valdymo sistemos palaikymą ir rekomendacijų teikimą stebėtojų tarybai.

Esant poreikiui, *ad hoc* principu gali būti sudaromi ir kiti komitetai (pvz., konkrečioms klausimams spręsti, strateginiams projektams rengti, prižiūrėti ar derinti). Ataskaitos paskelbimo dieną patrunuojančiojoje bendrovėje veikia Skyrimo ir atlygio komitetas ir Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas.

Informacija apie komitetų veiklą, sudėtį, jų narių išsilavinimą, patirtį, darbo vietą ir turimas Grupės įmonių akcijas ataskaitinio laikotarpio pabaigoje pateikiama ataskaitoje toliau.

Per ataskaitinį laikotarpį įvyko komitetų sudėties pokyčių. Jie aprašomi tolesniuose skyriuose. Be to, skyriuje „Atlygio ataskaita“ pateikiama išsami informacija apie komitetų narių atlyginimus per ataskaitinį laikotarpį.

Stebėtojų tarybos nariai



Alfonso Faubel

Pirmininkas, narys nuo 2021-10-26
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: atsinaujinančioji energija
Komitetai: **(R)**
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Alfonso Faubel ėjo vadovaujamas pareigas įmonėse „Siemens Gamesa“ ir „Alstom/GE“, laikomose pagrindinėms pasaulinės vėjo jėgainių rinkos dalyvėmis. Būdamas „Alstom/GE“ vyresniuoju viceprezidentu jis prisidėjo prie bendrovės patekimo į 16 naujų rinkų. A. Faubel turi net 34 metų patirtį energetikos, skaitmeninio ir automobilių pramonės srityse ir yra vertinamas dėl verslo transformacijų, veiklos tobulinimo, darbo su komandomis skirtingose kultūrinėse aplinkose visame pasaulyje patirties.

Išsilavinimas

Ričmondas, Amerikos tarptautinis universitetas Londone, verslo administravimo bakalauro laipsnis; INSEAD, vadovų studijos; Londono ekonomikos mokykla, filantropijos ir socialinio verslumo studijos

Kitos šiuo metu einamos pareigos

Neturi

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi



Lorraine Wrafter

Narė nuo 2021-10-26
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: organizacijų vystymasis
Komitetai: **(S)**
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Lorraine Wrafter yra tarptautinę patirtį turinti žmoniškųjų išteklių direktorė, kurios specializacija – organizacijos efektyvumas (pokyčiai, kultūra, susijungimai ir įsigijimai, organizacinis projektavimas ir talentų valdymas) dirbant su įmonių valdybomis ir aukščiausio lygio vadovų komandomis, siekiant pertvarkyti organizacijas ir darbo jėgos našumą, kuriant vertę verslui sudėtingose tarptautinėse organizacijose.

L. Wrafter daugiau nei 30 metų dirbo didelėse tarptautinėse korporacijose: „Holcim“ ir „Cargill Inc“. Šiuo metu ji turi savo verslą, įmonę „The Problem“, ir dirba su įvairiais projektais, susijusiais su organizacijų transformacija, kultūra, komandų dinamika ir mokymais. Ji taip pat eina patariamosios tarybos narės pareigas Vokietijos startuolyje „Hack CMP“ (krizių valdymo platforma).

Išsilavinimas

Limeriko universitetas, verslo studijų diplomas; Vakarų Londono universitetas, žmoniškųjų išteklių diplomas; „Chartered Institute of Personnel and Development“ narė; Lesterio universitetas, žmoniškųjų išteklių valdymo ir mokymo magistro laipsnis; INSEAD, klinikinės organizacinės psichologijos diplomas, vadovavimo magistro laipsnis, konsultavimas ir pokyčių įgyvendinimo konsultuojamasis ugdymas

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„The Problem“ (individuali įmonė, Galestraat 7, Putte, 2580, Belgija) konsultantė ir savininkė; Königstein im Taunus, Hesse; (bendradarbiavimo platforma) konsultantė ir savininkė; valdybos narė

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi



Judith Buss

Narė nuo 2020-11-12 (perrinkta 2021-10-26)
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: finansų valdymas
Komitetai: **(A)**
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Judith Buss daugiau nei 20 metų ėjo įvairias vadovaujamas pareigas pasaulinėje energetikos pramonėje, susijungimų ir įsigijimų bei finansų rinkose ir yra dirbusi tarptautiniu mastu Vokietijoje, Norvegijoje ir Jungtinėje Karalystėje. Ji taip pat turi didelę patirtį įmonių finansų srityje, patirtį, susijusią su vadovavimu deryboms ir derėjimui dėl didelių tarptautinių įmonių susijungimų ir įsigijimų, integracijos procesų ir organizacinių bei kultūrinių pokyčių procesų. J. Buss ėjo kelias vadovaujamas pareigas E.ON grupėje, pastaruojamu metu buvo „E.ON Climate & Renewables“ vyriausioji finansų direktorė. Eidama kelių Vokietijoje, Norvegijoje, Jungtinėje Karalystėje, Rusijoje ir Alžyre veikiančių įmonių direktorių valdybų narės pareigas, ji taip pat įgijo patirties įmonių valdymo srityje.

Išsilavinimas

Augsburgo universitetas, verslo administravimo magistro laipsnis (bankininkystė, finansai ir kontrolė); IMD verslo mokykla (Lozana), Lyderystės programa; Masačusetso technologijų institutas (Bostonas), Lyderystės programa

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Uniper SE“ (tarptautinė energetikos bendrovė, Emilie-Preyer-Platz 1, 40479 Düsseldorf, Vokietija) stebėtojų tarybos narė

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi



Tim Brooks

Narys nuo 2021-10-26
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: darnus vystymasis ir rizikos valdymas
Komitetai: **(R)**
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Tim Brooks turi daugiau nei 20 metų darbo vyresniuoju vadovu patirtį darnaus vystymosi srityje. Jis yra dirbęs ir konsultantu, ir didelėse verslo įmonių komandose. Dabar jau 9 metus dirba „LEGO Group“, nuolat prisideda prie šios įmonės rizikos ir atitikties valdybų darbo. Turi vertingos patirties, kurią sukaupė kurdamas tvarumo strategijas ir bendradarbiaudamas su įvairiomis suinteresuotomis šalimis įgyvendinant pirmaujančias pramonės srities tvarumo programas.

T. Brooks dirbo su KIRKBI – koordinavo daugiau nei 700 milijonų JAV dolerių finansavimą atsinaujinančiosios energijos projektams, kuriuos įgyvendinant buvo pastatyti du vėjo jėgainių parkai jūroje ir įrengti ant pastatų ir ant žemės montuojami daugiau nei 50 MW saulės energijos elementai LEGO pastatams energija aprūpinti. Jis taip pat inicijavo tiekimo grandinės įtraukimo programą „Engage2Reduce“ ir 450 mln. USD vertės LEGO tvarių medžiagų programą.

Išsilavinimas

Šefildo universitetas, aplinkos geomokslo bakalauro laipsnis; Londono imperatoriškasis koledžas, aplinkos technologijų (energetikos politikos) magistro laipsnis; Kembridžo universitetas, Darnaus vystymosi lyderystės institutas

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„LEGO System A/S“ (Åstvej 1 7190, Billund, Syddanmark, Danija) viceprezidentas, atsakingas už įmonės socialinės atsakomybės sritį, „Global Action Plan“ (organizacijų tinklas), organizacijos globėjų tarybos narys; „Honold Foundation“ (pelno nesiekianti organizacija) valdybos narys

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi

(A) Audito komitetas

(S) Skyrimo ir atlygio komitetas

(R) Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas



Bent Christensen

Narys nuo 2020-11-12 (perrinktas 2021-10-26)
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra
Komitetai:
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Bent Christensen turi daugiau nei 35 metų darbo vykdomoju vadovu tarptautinė patirtį energetikos sektoriuje. Per savo karjerą jis ėjo įvairias svarbias pareigas įmonėse „Siemens“ ir „Orsted“, dalyvavo vystant šias bendroves į pasaulines pirmaujančias atsinaujinančiosios energijos sektoriaus įmones. Yra dirbęs su beveik visų rūšių energijos išteklių, buvo atsakingas už kelių sausumos ir jūros vėjo jėgainių ir šiluminių elektrinių kūrimo ir statybos procesus arba juose dalyvavo.

Išsilavinimas

Pietų Danijos universitetas, elektros inžinerijos bakalauro laipsnis; Horseno universiteto koledžas, inžinerinio verslo administravimo studijos; IMD verslo mokykla, Lyderystės ugdymo programa; „Siemens“, Lyderystės meistriškumo programa

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Christensen Management Consulting ApS“ (kodas: 40648542; Sanddal Strandsti 1, Fredericia, 7000, Danija) savininkas ir direktorius; „Christensen Management Consulting Holding ApS“ (kodas: 40648313; Sanddal Strandsti 1, Fredericia, 7000, Danija) savininkas ir direktorius; „Wind Estate A/S“ (Læsøvej 1 8940 Randers, Danija) stebėtojų tarybos narys

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius
Neturi



Aušra Vičkačkienė

Narė nuo 2017-08-30 (perrinkta 2021-10-26)
Daugumos akcininko atstovė
Kompetencijos sritis: viešoji politika ir valdysena
Komitetai:
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Aušra Vičkačkienė turi daugiau kaip 20 metų darbo valstybės tarnyboje patirtį. Pastaruosius 13 metų ji dirba Lietuvos Respublikos finansų ministerijos Valstybės turto valdymo departamento direktore, anksčiau vadovavo ministerijos Finansų rinkų departamento Finansinių paslaugų skyriui, taip pat buvo Valstybės skolos valdymo departamento Paskolų ir garantijų priežiūros skyriaus vadovė. Be to, A. Vičkačkienė ėjo pareigas keliose valstybės valdomų įmonių – UAB „Būsto paskolų draudimas“, Turto banko ir Viešųjų investicijų plėtros agentūros – valdybose. Pastarojoje buvo išrinkta valdybos pirmininke.

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, vadybos ir verslo administravimo magistro laipsnis; Vilniaus universitetas, vadybos ir verslo administravimo bakalauro laipsnis

Kitos šiuo metu einamos pareigos

Lietuvos Respublikos finansų ministerijos (kodas: 288601650; Lukiškių g. 2, LT-01108 Vilnius, Lietuva) Valstybės turto valdymo departamento direktorė, UAB „Valstybės investicijų valdymo agentūros“ (kodas: 305612545, Lukiškių g. 2, LT-01108 Vilnius, Lietuva) stebėtojų tarybos narė (nuo 2020-10-21)

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius
Neturi



Ingrida Muckutė

Narė nuo 2021-10-26
Daugumos akcininko atstovė
Kompetencijos sritis: viešoji politika ir valdysena
Komitetai:
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Ingrida Muckutė yra patyrusi apskaitos ir atskaitomybės, finansinių ataskaitų audito reguliavimo specialistė, 17 metų dirbanti Finansų ministerijoje. 2004 m. pradėjo dirbti Finansų ministerijos Apskaitos metodologijos departamento direktore. Eidama šias pareigas inicijavo viešojo sektoriaus apskaitos reformą, kuri buvo vykdoma transformuojant apskaitos sistemą iš grįstos modifikuotu pinigų principu į grįstą kaupimo principu, ir jai vadovavo. 2013 m., Lietuvai pirmininkaujant ES Taryboje, I. Muckutė vadovavo Įmonių teisės darbo grupės posėdžiams dėl ES audito direktyvos ir reglamento. Nuo tada jos pareigos apima pirmininkavimą nacionaliniams apskaitos standartų komitetams privačiame ir viešajame sektoriuose. Ji taip pat aktyviai prisideda modernizuojant nacionalines apskaitos, įmonių nemokumo ir turto bei verslo vertinimo sistemas, teikia pasiūlymus dėl teisinių iniciatyvų.

Prieš pradėdama karjerą Finansų ministerijoje, I. Muckutė dirbo finansų kontroliere įmonėje „Konica Minolta Baltija“ ir vyresniąja auditore įmonėje „Arthur Andersen“, vėliau – „Ernst & Young Baltic“.

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, ekonomikos magistro laipsnis, apskaita, finansai ir bankininkystė; vadybos ir verslo administravimo bakalauro laipsnis; Upsalos universitetas, Finansų valdymo programa

Kitos šiuo metu einamos pareigos

Lietuvos Respublikos finansų ministerijos (kodas: 288601650; Lukiškių g. 2, LT-01108 Vilnius, Lithuania) Atskaitomybės, audito, turto vertinimo ir nemokumo politikos departamento direktorė

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius
Neturi

71 %

Nepriklausomumas,
įskaitant pirmininką

57 %

Moterų dalis
stebėtojų taryboje

Skyrimo ir atlygio komiteto apžvalga

Skyrimo ir atlygio komiteto paskirtis – teikti stebėtojų tarybai išvadas ir pasiūlymus dėl patrunuojančiosios bendrovės valdybos narių ir jos patrunuojamųjų įmonių priežiūros ir valdymo organų narių skyrimo, atšaukimo ar paaukštavimo, nuomonę dėl patrunuojančiosios bendrovės valdybos ir jos patrunuojamųjų įmonių priežiūros ir valdymo organų struktūros, dydžio, sudėties, veiklos ir atitinkamų jų narių. Komiteto uždaviniai taip pat apima bendros atlygio politikos formavimą Grupės mastu, atlygio dydžio ir sudėties bei skatinimo principų nustatymą.

Pagrindinės Skyrimo ir atlygio komiteto funkcijos:

- teikia pasiūlymus dėl patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių ilgalaikės atlyginimų politikos (fiksoto pagrindinio atlyginimo, nuo veiklos rezultatų priklausančio atlygio, pensijų draudimo, kitų garantijų ir atlygio formų, kompensacijų, išieitinių išmokų, kitų atlygio paketo dalių), taip pat su asmens veikla susijusių išlaidų kompensavimo principų;
- prižiūri patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių atlyginimų ir priedų politikos atitiktį tarptautinei praktikai ir gero valdymo praktikos rekomendacijoms ir teikia atitinkamus pasiūlymus dėl atlyginimų politikos tobulinimo;
- vertina sutarčių tarp patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių arba valdymo ir priežiūros organų narių sąlygas;
- vertina kandidatus į patrunuojančiosios bendrovės ir jos įmonių grupės įmonių valdymo ir priežiūros organų narius, jų paieškos bei atrankos procedūras ir kvalifikacinių reikalavimų nustatymą, teikia pasiūlymus ir išvadas stebėtojų tarybai;
- vertina patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių valdymo ir priežiūros organų struktūrą, dydį, sudėtį ir veiklą;
- prižiūri ir vertina patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių valdymo ir priežiūros organų veiklos tęstinumą užtikrinančių priemonių įgyvendinimą;
- atlieka kitas funkcijas, patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos priskirtas komiteto kompetencijai.

Komiteto sudėties pokyčiai

2021 m. rugpjūčio 29 d., pasibaigus stebėtojų tarybos kadencijai, ankstesnės stebėtojų tarybos nariai neturėjo teisės dalyvauti komitetų veikloje, todėl nesant kvorumo Skyrimo ir atlygio komitetas nebegalėjo vykdyti savo veiklos. 2021 m. spalio 26 d. išrinkta nauja stebėtojų taryba 2021 m. lapkričio 3 d. priėmė sprendimą iš stebėtojų tarybos narių ketverių metų kadencijai išrinkti tris naujus Skyrimo ir atlygio komiteto narius. Dabartinio

Skyrimo ir atlygio komiteto kadencijos pabaiga – 2025 m. lapkričio 2 d.

Nė vienas iš ankstesnių Skyrimo ir atlygio komiteto narių neturi Grupės įmonių akcijų. Per ataskaitinį laikotarpį ankstesnių Skyrimo ir atlygio komiteto narių išsilavinimas, patirtis ir darbo vieta reikšmingai nesikeitė. Atitinkama informacija pateikta mūsų 2020 m. metinėje ataskaitoje.

Nė vienas iš naujų Skyrimo ir atlygio komiteto narių neturi Grupės įmonių akcijų. Informacija apie naujų Skyrimo ir atlygio komiteto narių išsilavinimą, patirtį ir darbo vietą pateikiama toliau.

Išsami informacija apie Skyrimo ir atlygio komiteto narių atlyginimus per ataskaitinį laikotarpį pateikta skyriuje „Atlygio ataskaita“.

Komiteto veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per ataskaitinį laikotarpį įvyko 21 Skyrimo ir atlygio komiteto posėdis.

2021 m. veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- kandidatų į patrunuojančiosios bendrovės patrunuojamųjų įmonių („Ignitis Polska“, Vilniaus kogeneracinė jėgainė, „Ignitis Suomi“, „Ignitis“, „Tuuleenergia“, „Ignitis grupės paslaugų centras“, „Ignitis renewables“, „Ignitis gamyba“, „Ignitis Latvia“, „Gamybos optimizavimas“, Elektroninių mokėjimų agentūra) valdymo ir priežiūros organų narių pareigas vertinimas;
- klausimai, susiję su atlygio politikos formavimu;
- strateginių pareigybių patrunuojančiojoje bendrovėje planavimo klausimai;
- pasiūlymai dėl patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos kompetencijų profilio;
- pasiūlymai dėl patrunuojančiosios bendrovės valdybos kompetencijų profilio;
- pasiūlymai dėl ilgalaikio darbuotojų skatinimo akcijų pasirinkimo sandoriais programos;
- klausimai, susiję su patrunuojančiosios bendrovės strategijos ir tikslų įgyvendinimu žmonių ir kultūros srityje;
- su vadovų atlygiu susiję klausimai;
- komiteto organizaciniai klausimai.

Skyrimo ir atlygio komiteto nariai



Lorraine Wrafter

Pirmininkė, narė nuo 2021-11-03
Nepriklausoma narė
Kadencijos pabaiga¹: 2025-11-02

Stebėtojų tarybos narė
Žr. 86–87 psl.



Aušra Vičkačkienė

Narė nuo 2021-11-03
Daugumos akcininko atstovė
Kadencijos pabaiga¹: 2025-11-02

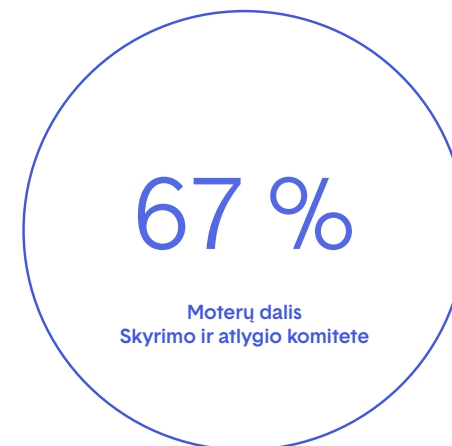
Stebėtojų tarybos narė
Žr. 86–87 psl.



Bent Christensen

Narys nuo 2021-11-03
Nepriklausomas narys
Kadencijos pabaiga¹: 2025-11-02

Stebėtojų tarybos narys
Žr. 86–87 psl.



¹ Skyrimo ir atlygio komiteto kadencija baigiasi 2025-11-02, tačiau pagal patronuojančiosios bendrovės įstatus tuo atveju, jei stebėtojų tarybos narys nustoja eiti stebėtojų tarybos nario pareigas, jis netenka teisės dalyvauti komiteto veikloje, todėl atskirų stebėtojų tarybos komitetų narių kadencija yra susieta su stebėtojų tarybos kadencija.

Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto apžvalga

Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto paskirtis – teikti stebėtojų tarybai išvadas ir pasiūlymus dėl valdymo ir kontrolės sistemos Grupėje veikimo ir informaciją apie pagrindinius rizikos veiksnius ir rizikos valdymo arba prevencijos priemonių įgyvendinimą.

Pagrindinės komiteto funkcijos:

- stebi, kaip identifikuojamos, vertinamos ir valdomos siekiant Grupės tikslų aktualios rizikos;
- vertina vidaus kontrolės procedūrų ir rizikos valdymo priemonių adekvatumą identifiikuotoms rizikoms;
- vertina rizikų valdymo priemonių įgyvendinimo būklę;
- stebi rizikų valdymo proceso vykdymą;
- vertina rizikas ir patronuojančiosios bendrovės bei Grupės įmonių rizikų valdymo planą;
- vertina periodinio rizikų nustatymo ir vertinimo ciklą;
- kontroliuoja, ar sudaromi rizikų registrai, analizuoja jų duomenis, teikia pasiūlymus;
- stebi vidaus dokumentų, susijusių su rizikų valdymu, rengimą;
- vertina vidaus dokumentų, reglamentuojančių bendrovės kovą su kyšininkavimu ir korupcija, pakankumą, adekvatumą ir periodiškai atlieka jų įgyvendinimo (laikymosi) stebėseną;
- periodiškai stebi informaciją, susijusią su veiklos etikos užtikrinimo valdymo veiksmais, įvykiais ir neišspręstais incidentais (skaidrumo užtikrinimas, kyšininkavimo prevencija, korupcijos rizikos valdymas ir prevencija ar kt.);
- atlieka kitas funkcijas, stebėtojų tarybos sprendimu priskirtas komiteto kompetencijai;
- ne rečiau kaip kas 6 mėnesius rengia ir teikia stebėtojų tarybai savo veiklos ataskaitą.

Komiteto sudėties pokyčiai

Pasibaigus stebėtojų tarybos kadencijai 2021 m. rugpjūčio 29 d., ankstesni stebėtojų tarybos nariai neturėjo teisės dalyvauti komitetų veikloje, todėl nesant kvorumo Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas nebegalėjo vykdyti savo veiklos. 2021 m. spalio 26 d. išrinkta nauja stebėtojų taryba 2021 m. lapkričio 3 d. priėmė sprendimą iki šiuo metu veikiančio komiteto kadencijos pabaigos (2022 m. balandžio 19 d.) iš stebėtojų tarybos narių išrinkti du naujus komiteto narius.

Nė vienas iš ankstesnių Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narių Grupės akcijų neturėjo. Per ataskaitinį laikotarpį ankstesnių Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narių išsilavinimas, patirtis ir darbo vieta reikšmingai nesikeitė. Atitinkama informacija pateikta mūsų 2020 m. metinėje ataskaitoje.

Nė vienas iš naujų Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narių Grupės akcijų neturi. Dabartinio Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto kadencija baigiasi 2022 m. balandžio 19 d. Informacija apie naujų Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narių išsilavinimą, patirtį ir darbo vietą pateikiama toliau.

Išsami informacija apie Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narių atlyginimus per ataskaitinį laikotarpį pateikta skyriuje „Atlygio ataskaita“.

Komiteto veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per ataskaitinį laikotarpį įvyko 5 Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto posėdžiai.

2021 m. veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- Grupės konsoliduoto rizikos registro ir rizikos valdymo priemonių plano rizikos valdymo politika ir rizikos valdymo modelis;
- periodinės Grupės rizikos valdymo stebėsenos ataskaitos;
- Grupės antikorupcinė vadybos sistema;
- kitos Grupės įmonėms aktualios temos;
- bendradarbiavimas su Audito komitetu;
- bendradarbiavimas su Grupės informacijos saugos, prevencijos, rizikos valdymo, darbo saugos, asmens duomenų apsaugos ir atitikties funkcijas vykdančiais asmenimis.

Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto nariai



Tim Brooks

Pirmininkas, narys nuo 2021-11-03
Nepriklausomas narys
Kadencijos pabaiga: 2022-04-19

Stebėtojų tarybos narys
Žr. 86–87 psl.



Alfonso Faubel

Narys nuo 2021-11-03
Nepriklausomas narys
Kadencijos pabaiga: 2022-04-19

Stebėtojų tarybos narys
Žr. 86–87 psl.



Šarūnas Rameikis

Narys nuo 2021-04-20
Nepriklausomas narys
Kadencijos pabaiga: 2022-04-19

Patirtis
Šarūnas Rameikis turi daugiau nei 20 metų patirtį teisės srityje. Beveik 15 metų dirbo Finansinių nusikaltimų tyrimų tarnyboje, 5 metus ėjo direktoriaus pavaduotojo pareigas. Nuo 2017 m. dirba teisininku privačioje kontoroje.

Išsilavinimas
Mykolo Romerio universitetas, teisės magistro laipsnis

Kitos šiuo metu einamos pareigos
Advokatų kontora „Litten“, vadovaujantis partneris, advokatas

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius
Neturi

100 %

Nepriklausomumas,
įskaitant pirmininką

0 %

Motėrų dalis Rizikos valdymo ir
veiklos etikos priežiūros komitete

Informacija apie ankstesnės stebėtojų tarybos ir jos komitetų veiklą

Ankstesnės stebėtojų tarybos ir jos komitetų apžvalga

	Stebėtojų taryba	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
Kadencijos laikotarpis	2017-08-30–2021-08-29	2017-09-13–2021-09-12 ¹	2018-04-20–2022-04-19 ¹
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	71 %	50 %	100 %
Dalyvavimas posėdžiuose	96 %	98 %	92 %
Turimos patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamųjų įmonių akcijos	Neturi	Neturi	Neturi

Ankstesnės stebėtojų tarybos ir jos komitetų narių dalyvavimo posėdžiuose apžvalga²

Narys	Stebėtojų taryba	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas ³
Darius Daubaras	23/23	-	4/4
Andrius Pranckevičius	20/23	-	3/4
Aušra Vičkačkienė	22/23	14/15	-
Daiva Kamarauskienė	22/23	15/15	-
Daiva Lubinskaitė-Trainauskienė	23/23	15/15	-
Judith Buss	23/23	-	-
Bent Christensen	22/23	-	-
Irena Petruškevičienė	-	-	-
Danielius Merkinas	-	-	-
Šarūnas Radavičius	-	-	-
Ingrida Muckutė	-	-	-
Lėda Turai-Petrauskienė	-	15/15	-
Šarūnas Rameikis	-	-	4/4

¹ 2021 m. rugpjūčio 29 d. pasibaigus stebėtojų tarybos kadencijai, ankstesnės stebėtojų tarybos nariai neturėjo teisės dalyvauti komitetų veiklose, todėl nesant kvorumo Skyrimo ir atlygio komitetas ir Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas negalėjo vykdyti veiklos.

² Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų 2021 m. organizuotų posėdžių nariai dalyvavo.

³ Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose nariai dalyvavo iki naujosios Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto sudėties patvirtinimo stebėtojų tarybos 2021 m. lapkričio 3 d. sprendimu.

Informacija apie naujosios stebėtojų tarybos ir jos komitetų veiklą

Naujosios stebėtojų tarybos ir jos komitetų apžvalga

	Stebėtojų taryba	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
Kadencijos laikotarpis	2021-10-26–2025-10-25	2021-11-03–2025-11-02	2018-04-20–2022-04-19
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	71 %	67 %	100 %
Dalyvavimas posėdžiuose	98 %	98 %	92 %
Turimos patronuojančios bendrovės ar jos patronuojamųjų įmonių akcijos	Neturi	Neturi	Neturi

Naujosios stebėtojų tarybos ir jos komitetų narių dalyvavimo posėdžiuose apžvalga

Narys	Stebėtojų taryba ¹	Skyrimo ir atlygio komitetas ²	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas ²
Alfonso Faubel	7/7	-	1/1
Lorraine Wrafter	7/7	6/6	-
Tim Brooks	6/7	-	1/1
Judith Buss	7/7	-	-
Bent Christensen	7/7	6/6	-
Aušra Vičkačkienė	7/7	6/6	-
Ingrida Muckutė	7/7	-	-
Šarūnas Rameikis	-	-	1/1

¹ Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų laikotarpiu nuo naujosios stebėtojų tarybos išrinkimo 2021 m. spalio 26 d. iki 2021 m. gruodžio 31 d. organizuotų posėdžių nariai dalyvavo.

² Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų laikotarpiu nuo naujojo komiteto suformavimo 2021 m. lapkričio 3 d. iki 2021 m. gruodžio 31 d. organizuotų posėdžių nariai dalyvavo.

4.4 Audito komiteto ataskaita

2021 m. patrunuojančiosios bendrovės Audito komitetas, įgyvendindamas savo funkcijas, nustatytas jo veiklą reguliuojančiuose nuostatuose, surengė 23 posėdžius. Per ataskaitinį laikotarpį patrunuojančiosios bendrovės visuotinis akcininkų susirinkimas patvirtino naują bendrovės įstatų redakciją pakeitęs Audito komiteto formavimo tvarką – nuo šiol Audito komiteto narius renka ir nariai atskaitingi patrunuojančiosios bendrovės visuotinis akcininkų susirinkimas, o ne stebėtojų taryba, ir komiteto nariai yra atskaitingi visuotiniam akcininkų susirinkimui. Atsižvelgdamas į šiuos pokyčius visuotinis akcininkų susirinkimas taip pat patvirtino naują [Audito komiteto nuostatų versiją](#).

Audito komiteto veikla 2021 m. apėmė šiuos pagrindinius dalykus:

Finansinė atskaitomybė

- Stebėjo Grupės įmonių finansinių ataskaitų rengimo proceso būseną
- Prižiūrėjo pasirengimą rengti finansinę atskaitomybę vienu elektroninių ataskaitų formatu (ESEF)
- Aptarė informacinių technologijų iššūkius, susijusius su finansinių ataskaitų rengimu
- Aptarė nefinansinius atskleidimus

Išorės auditas

- Sprendė naujos audito įmonės paskyrimo klausimą
- Stebėjo audito įmonės nepriklausomumą ir objektyvumą
- Peržiūrėjo išorės audito strategiją, apimtį ir reikšmingumą, pagrindinius audito klausimus
- Periodiškai vertino audito įmonės pateiktą informaciją apie išorės audito procesą
- Aptarė audito įmonės ataskaitas apie Grupės viešojo intereso įmones
- Svarstė audito įmonės prašymus dalyvauti ir teikti pasiūlymus perkant kitas nei finansinių ataskaitų audito paslaugas

Vidaus auditas

- Išnagrinėjo ir patvirtino 2021 m. vidaus audito planą
- Susipažino su Grupės vidaus audito padalinio atliktų vidaus audito užduočių ataskaitomis
- Stebėjo vidaus audito ataskaitose rekomenduotų veiksmų įgyvendinimą
- Su patrunuojančiosios bendrovės vadovybe aptarė, ar Grupės vidaus auditui skiriama pakankamai finansinių išteklių savo funkcijoms vykdyti

Vidaus kontrolė, rizikų valdymas ir valdysena

- Susipažino su periodinėmis Grupės finansinių rezultatų ataskaitomis
- Susipažino su patrunuojančiosios bendrovės investicijų į rizikos kapitalo fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ veiklos rezultatų ataskaitomis
- Aptarė atnaujintą Grupės strategiją su patrunuojančiosios bendrovės vadovu
- Teikė Grupės įmonėms nuomones dėl sandorių su susijusiomis šalimis, kaip numatyta Lietuvos Respublikos akcininkų įstatymo 372 straipsnyje
- Aptarė teisinius ginčus, kuriuose dalyvavo Grupės įmonės
- Teikė Grupės viešojo intereso įmonių stebėtojų taryboms pusmetines savo veiklos ataskaitas už 2020–2021 metus
- Prisidėjo prie Audito komiteto nuostatų, patvirtintų visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu, peržiūros
- Su Grupės verslo atsparumo padaliniu aptarė skaitmeninės saugos organizavimą Grupėje

Audito komitetas pareiškia, kad 2021 m. nebuvo jokių Audito komiteto veiklą ribojančių veiksnių ir Audito komitetas gavo iš Grupės visą savo funkcijoms vykdyti reikalingą informaciją.

Papildomas dėmesys 2022 m. bus skiriamas:

- rekomendacijų, kylančių iš vidaus ir išorės auditų, įgyvendinimo stebėsenai
- Apskaitos politikos vadovo atnaujinimų stebėsenai
- nefinansinių atskleidimų stebėsenai
- komunikacijos ir darbo procedūrų su Stebėtojų taryba ir akcininkais vystymui, atsižvelgiant į pasikeitusį Audito komiteto statusą



Irena Petruškevičienė
Audito komiteto pirmininkė
AB „Ignitis grupė“

Audito komiteto apžvalga

Audito komiteto paskirtis – atlikti Grupės finansinių ataskaitų rengimo proceso stebėseną, daugiausia dėmesio skiriant taikomų apskaitos metodų tinkamumui ir nuoseklumui; Grupės įmonių vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų, turinčių įtakos audituojamoms Grupės finansinėms ataskaitoms, ir vidaus audito efektyvumo stebėseną; Grupės įmonių, kurios yra viešojo intereso įmonės, metinių finansinių ataskaitų ir Grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų audito stebėseną.

Audito komitetas ir Vidaus audito padalinys

Nuo 2015 m. sausio 5 d. Grupėje veikia centralizuotas Vidaus audito padalinys. Tai padeda užtikrinti vidaus audito nepriklausomumą ir objektyvumą, vienodos metodikos ir atskaitomybės principų taikymo nuoseklumą, racionalesnį turimų audito išteklių ir kompetencijų paskirstymą. Audito komitetas, siekdamas užtikrinti vidaus audito efektyvumą, stebi ir periodiškai vertina Vidaus audito padalinio darbą, aptaria jo patikrinimų rezultatus, nustatytų trūkumų šalinimo būdus ir vidaus audito planų įgyvendinimą.

Komiteto sudėties pokyčiai

Daugumos akcininkas 2021 m. liepos 2 d. priėmė įsakymą dėl Korporatyvinių valdymo gairių pakeitimo. Remiantis naujausiais pakeitimais, pakeista patrunuojančiosios bendrovės Audito komiteto sudarymo tvarka – Audito komiteto narius renka nebe patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba, o visuotinis akcininkų susirinkimas. Be to, Audito komitetą sudaro penki nariai, kurių dauguma turi būti nepriklausomi. Du narius teikia stebėtojų taryba. Audito komiteto pirmininką renka Audito komiteto nariai iš savo nepriklausomų narių. Šie pakeitimai atsispindi ir patrunuojančiosios įmonės įstatuose.

Ankstesnio Audito komiteto kadencija baigėsi 2021 m. spalio 12 d. Atsižvelgiant į tai, 2021 m. liepos 5 d. buvo paskelbta nepriklausomų Audito komiteto narių atranka, ją vykdė patrunuojančioji bendrovė ir vadovų bei personalo atrankos agentūra – UAB „J. Friisberg & Partners“. 2021 m. rugsėjo 27 d. visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko tris nepriklausomus patrunuojančiosios bendrovės Audito komiteto narius. Kitus du Audito komiteto narius stebėtojų taryba pasiūlė 2021 m. lapkričio 3 d. ir jie buvo patvirtinti visuotinio akcininkų susirinkimo, vykusio 2021 m. gruodžio 15 d. Audito komiteto pirmininke išrinkta Irena Petruškevičienė. Dabartinio Audito komiteto kadencija baigiasi 2025 m. rugsėjo 26 d.

Nė vienas iš ankstesnių Audito komiteto narių neturėjo Grupės įmonių akcijų. Audito komiteto narys Saulius Bakas turi 1800 patrunuojančiosios bendrovės akcijų. Likę Audito komiteto nariai patrunuojančiosios bendrovės akcijų neturi.

Per atskaitinį laikotarpį reikšmingų pasikeitimų, susijusių su ankstesnių Audito komiteto narių išsilavinimu, patirtimi ir darbo vieta, neįvyko. Atitinkama informacija pateikta mūsų 2020 m. metinėje ataskaitoje.

Informacija apie naujųjų Audito komiteto narių išsilavinimą, patirtį ir darbo vietą pateikiama toliau.

Išsami informacija apie Audito komiteto narių atlyginimus per atskaitinį laikotarpį pateikta skyriuje „Atlygio ataskaita“.

Pagrindinės Audito komiteto funkcijos:

Finansinė atskaitomybė	Išorinis auditas
<ul style="list-style-type: none"> – Stebi patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių finansinių ataskaitų rengimo procesą, ypatingą dėmesį skirdamas taikomų apskaitos metodų tinkamumo ir nuoseklumo vertinimui 	<ul style="list-style-type: none"> – Stebi teisės aktuose nustatytą auditą atliekančio auditoriaus nepriklausomumą, objektyvumą ir teikia rekomendacijas dėl audito įmonės atrankos – Stebi, kad nebūtų pažeisti audito įmonių ir pagrindinių audito partnerių rotacijos reikalavimai
Vidaus auditas	Vidaus kontrolė ir rizikos valdymas
<ul style="list-style-type: none"> – Stebi vidaus audito efektyvumą, teikia rekomendacijas stebėtojų tarybai dėl Grupės Vidaus audito padalinio vadovo atrankos, skyrimo ir atleidimo, periodiškai koordinuoja ir vertinti Grupės Vidaus audito padalinio darbą, aptaria patikrinimo rezultatus, nustatytų trūkumų šalinimą ir vidaus audito planų įgyvendinimą – Tvirtina Grupės Vidaus audito padalinio veiklos taisykles ir vidaus audito planą 	<ul style="list-style-type: none"> – Stebi Grupės įmonių vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų, turinčių įtakos audituojamos įmonės finansinėms ataskaitoms, efektyvumą – Teikia nuomonę Grupės įmonėms dėl sandorių su susijusiomis šalimis, kaip numatyta Lietuvos Respublikos acinių bendrovių įstatymo 372 straipsnio 5 dalyje
Valdymas	
<ul style="list-style-type: none"> – Vertina ir analizuoja kitus komiteto kompetencijai priskirtus klausimus – Atlieka kitas su komiteto funkcijomis susijusias funkcijas, nurodytas Lietuvos Respublikos teisės aktuose ir „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdymo kodekse 	

Ankstesnio Audito komiteto veikla per ataskaitinį laikotarpį

Ankstesnio Audito komiteto apžvalga

Kadencijos laikotarpis	2017-10-13–2021-10-12
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	60 %
Dalyvavimas posėdžiuose	88 %
Turimos patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamųjų įmonių akcijos	Neturi

Ankstesnio Audito komiteto narių dalyvavimo posėdžiuose apžvalga

Narys	Dalyvavimas posėdžiuose ¹
Aušra Vičkačkienė	10/18
Irena Petruškevičienė	18/18
Danielius Merkinas	16/18
Šarūnas Radavičius	18/18
Ingrida Muckutė	17/18

¹ Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų 2021 m. organizuotų posėdžių nariai dalyvavo iki naujojo Audito komiteto išrinkimo 2021 m. rugsėjo 27 d.

² 2021 m. rugsėjo 27 d. patrunuojančiosios bendrovės akcininkų visuotinis susirinkimas ketverių metų kadencijai išrinko į Audito komitetą tris naujus nepriklausomus narius. Kitus du narius teikė stebėtojų taryba ir jie buvo patvirtinti 2021 m. gruodžio 15 d. Naujieji Audito komiteto nariai pradėjo veiklą, kai juos patvirtino visuotinis akcininkų susirinkimas.

³ Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų posėdžių, organizuotų po naujojo Audito komiteto išrinkimo 2021 m. rugsėjo 27 d., nariai dalyvavo. Ingrida Muckutė ir Judith Buss buvo išrinktos į Audito komitetą.

Naujojo Audito komiteto veikla per ataskaitinį laikotarpį

Naujojo Audito komiteto apžvalga

Kadencijos laikotarpis	2021-09-27–2025-09-26 ²
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	80 %
Dalyvavimas posėdžiuose	100 %
Turimos patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamųjų įmonių akcijos	1800

Naujojo Audito komiteto narių dalyvavimo posėdžiuose apžvalga

Member	Dalyvavimas posėdžiuose ³
Irena Petruškevičienė	5/5
Saulius Bakas	5/5
Marius Pulkauninkas	5/5
Judith Buss	1/1 ¹
Ingrida Muckutė	1/1 ¹

Audito komiteto nariai



Irena Petruškevičienė

Pirmininkė, nepriklausoma narė nuo 2017-10-13 (perrinkta 2021-09-27)
Kadencijos pabaiga: 2025-09-26

Patirtis

Irena Petruškevičienė turi daugiau nei 25 metų patirtį audito srityje, įgytą Lietuvoje ir tarptautinėse organizacijose. 10 metų dirbo audito ir konsultacijų įmonėje „PricewaterhouseCoopers“, buvo ISM vadybos ir ekonomikos universiteto Finansų strategijos ir vadybos programos vadovė. Taip pat daug metų dirbo tarptautinėse institucijose, įskaitant Europos Audito Rūmus, Europos Komisiją ir JT Pasaulio maisto programą, ėjo Auditorių tarybos narės (vicepirmininkės) pareigas Europos stabilumo mechanizme. I. Petruškevičienė yra Lietuvos sertifikuotų auditorių asociacijos narė ir Privilegijuotų sertifikuotų buhalterių asociacijos (ACCA) narė. Pirmą kartą patronuojančiosios bendrovės Audito komiteto nare išrinkta 2014 m. lapkritį.

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, ekonomikos studijų diplomą

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Maxima grupės“ Audito komiteto pirmininkė

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi



Saulius Bakas

Nepriklausomas narys nuo 2021-09-27
Kadencijos pabaiga: 2025-09-26

Patirtis

Saulius Bakas yra patyręs specialistas, turintis 25 metų darbo apskaitos ir atskaitomybės, audito ir užtikrinimo, vidaus kontrolės, rizikos valdymo srityse Lietuvos, JAV ir Ukrainos rinkose patirtį. Jis dirbo auditoriumi audito ir konsultacijų įmonėje „PricewaterhouseCoopers“. Nuo 2012 iki 2020 m. taip pat ėjo „Deloitte Lietuva“ šalies vadovo pareigas. Sertifikuotų Lietuvos auditorių asociacijos narys ir Privilegijuotų sertifikuotų buhalterių asociacijos (ACCA) narys.

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, ekonomikos magistro laipsnis; Vilniaus universitetas, verslo administravimo bakalauro laipsnis; CIA – sertifikuotas vidaus auditorius

Kitos šiuo metu einamos pareigos

UAB „Sauba“ konsultantas savo įmonėje

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

1800.



Marius Pulkauninkas

Nepriklausomas narys nuo 2021-09-27
Kadencijos pabaiga: 2025-09-26

Patirtis

Marius Pulkauninkas yra patyręs finansų ir audito specialistas. 14 karjeros metų dirbo „Ernst & Young“ audito ir užtikrinimo paslaugų įmonėje. Verslo patirties taip pat įgijo dirbdamas „Klaipėdos naftos“, valdančios naftos ir gamtinių dujų terminalus Lietuvoje, Finansų ir administravimo departamento direktoriumi ir Valstybinių miškų urėdijos generaliniu direktoriumi.

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, verslo administravimo ir vadybos magistro laipsnis; „Baltic Institute of Corporate Governance“, profesionalių valdybos narių rengimo programa

Kitos šiuo metu einamos pareigos

UAB „Kalnų grupė“ generalinis direktorius ir akcininkas

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi



Judith Buss

Nepriklausoma narė nuo 2021-12-15
Kadencijos pabaiga¹: 2025-09-26

Stebėtojų tarybos narė

Žr. 86–87 psl.



Ingrida Muckutė

Narė nuo 2018-03-23 (perrinkta 2021-12-15)
Daugumos akcininko atstovė
Kadencijos pabaiga¹: 2025-09-26

Stebėtojų tarybos narė

Žr. 86–87 psl.



¹ Audito komiteto kadencija baigiasi 2025-09-26, tačiau pagal patronuojančiosios bendrovės įstatus tuo atveju, jei stebėtojų tarybos narys nustoja eiti stebėtojų tarybos nario pareigas, jis netenka teisės dalyvauti komiteto veikloje, todėl atskirų stebėtojų tarybos komitetų narių kadencija yra susieta su stebėtojų tarybos kadencija.

4.5 Valdyba

Valdybos apžvalga

Valdyba yra patronuojančiosios bendrovės įstatuose numatytas kolegialus valdymo organas. Valdybos veikla ir jos narių išrinkimas reglamentuojamas Akcinių bendrovių įstatyme, jo įgyvendinamuosiuose teisės aktuose, patronuojančiosios bendrovės Korporatyvinio valdymo gairėse, patronuojančiosios bendrovės įstatuose ir valdybos darbo reglamente. Per ataskaitinį laikotarpį taisyklės, kuriomis reglamentuojamas patronuojančiosios bendrovės valdybos narių išrinkimas, nebuvo keičiamos. Valdybą sudaro penki nariai. Ji iš savo narių išsirenka pirmininką, kuris kartu yra patronuojančiosios bendrovės vadovas.

Pagrindinės valdybos funkcijos ir atsakomybė

Pagrindinės valdybos funkcijos ir atsakomybė:

- įgyvendina patronuojančiosios bendrovės (Grupės) strategiją;
- priima sprendimus dėl patronuojančiosios bendrovės tapimo kitų juridinių asmenų steigėja ar nare ir sprendimus, susijusius su: a) patronuojamųjų įmonių įstatų tvirtinimu, b) filialų ir atstovybių steigimu ir c) filialų ir atstovų biurų veiklos reguliavimu;
- priima sprendimus, susijusius su kandidatų į patronuojamųjų įmonių, filialų ir atstovybių priežiūros ir valdymo organus patvirtinimu, ir sprendimus dėl dalyvavimo ir balsavimo patronuojamųjų įmonių visuotiniuose akcininkų susirinkimuose;
- priima sprendimus dėl tam tikrų sandorių, kurių vertė viršija 3 000 000 Eur;
- tvirtina veiklos gaires ir taisykles, Grupės politiką, metinius finansinius planus, metinę kapitalo grąžos normą, didžiausias skolinimosi sumas, taip pat nustato kitų Grupės įmonių veiklos parametrus;
- priima kitus pagal Akcinių bendrovių įstatymą, įstatus ar visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimus valdybai pavestus priimti sprendimus.

Valdybos nariai pagal kompetenciją turi užtikrinti tinkamą patronuojančiosios bendrovės veiklos vykdymą ir atitinkamų sričių kuravimą Grupės mastu. Kuruojamos sritys gali būti keičiamos valdybos pirmininko teikimu, pritarus patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybai. Kiekvienas valdybos narys yra atsakingas už savo kompetencijai – kuravimo sričiai, tiesiogiai susijusiai su darbu valdyboje, paskirtų klausimų, dėl kurių turi būti priimtas atitinkamas sprendimas, analizę ir visos reikiamos informacijos pateikimą kitiems valdybos nariams tam, kad būtų laiku priimami reikiami valdybos sprendimai. Šio pranešimo skelbimo dieną galiojančiame patronuojančiosios bendrovės valdybos darbo reglamente yra nurodytos šios

valdybos narių kuravimo sritys:

- strategija ir valdymas;
- organizacinė plėtra;
- finansai ir išdardas;
- infrastruktūra ir plėtra;
- komercija ir paslaugos.

The members of the Management Board, acting within their competence, must ensure the proper performance of the parent company's activities and supervise their respective areas at the Group level. Specific areas of competence may be changed upon the proposal of the Chair of the Management Board with the approval of the Supervisory Board of the parent company.

Informacija apie valdybos narių atrankos kriterijus

Valdybos nariai yra patronuojančiosios bendrovės darbuotojai, juos Skyrimo ir atlygio komiteto teikimu renka stebėtojų taryba. Kiekvienas valdybos narys yra renkamas ketverių metų kadencijai. Patronuojančiosios bendrovės valdyba sudaroma atsižvelgiant į tai, kad valdybos narių kompetencijos turi būti įvairios. Valdybos nario pareigų negali eiti stebėtojų tarybos narys, asmuo, kuris pagal įstatymą neturi teisės eiti šių pareigų, taip pat tai negali būti juridinio asmens, užsiimančio elektros ar dujų skirstymo veikla, priežiūros organo, valdymo organo ar administravimo organo narys, auditorius ar audito įmonės darbuotojas, dalyvaujantis ir (ar) dalyvavęs finansinių ataskaitų audite, jei nepraėjo daugiau nei 2 metų laikotarpis, ir asmuo, kuris pagal įstatymą neturi teisės eiti šių pareigų. Patronuojančiosios bendrovės valdybos nariai turi atitikti teisės aktuose nustatytus bendruosius ir specialiuosius kriterijus. Kompetencijų poreikį nustato stebėtojų taryba, sudarydama valdybą.

Informacija apie narių atlyginimus per ataskaitinį laikotarpį

Atlyginimas už valdybos veiklą, nurodytas skyriuje „Atlygio ataskaita“ ir mūsų svetainėje, yra išmokamas pagal Grupės atlyginimų politiką. Naujausia politikos redakcija patvirtinta 2021 m. rugsėjo 27 d. visuotiniame akcininkų susirinkime.

Valdybos sudėties pokyčiai

Per ataskaitinį laikotarpį 2021 m. birželio 25 d. iš patronuojančiosios bendrovės valdybos nario pareigų

atsistatydino Domykas Tučkus. Atsižvelgdama į tai, kad patronuojančiosios bendrovės valdybos kadencija baigiasi 2022 m. sausio 31 d., taip pat į tai, kad naujo valdybos nario atranka užtruktų kelis mėnesius, stebėtojų taryba nusprendė neskelbti naujo valdybos nario atrankos, o Domyko Tučkaus atsakomybės sritis pavesti kitiems valdybos nariams.

Ankstesnės valdybos kadencija truko nuo 2018 m. vasario 1 d. iki 2022 m. sausio 31 d. Atsižvelgdama į tai, stebėtojų taryba 2021 m. lapkričio 26 d. priėmė sprendimą inicijuoti viešą naujos valdybos atranką. Stebėtojų taryba taip pat priėmė sprendimą pratęsti veikiančios valdybos kadenciją, kol bus išrinkta nauja valdyba, bet ne vėliau kaip iki 2022 m. vasario 28 d. Kandidatų į valdybą atranką padėjo vykdyti išorės partneris – vadovų paieškos agentūra „J. Friisberg & Partners“.

Po ataskaitinio laikotarpio 2022 m. vasario 18 d. stebėtojų tarybos sprendimu buvo patvirtinta nauja valdyba. Naujai išrinkti valdybos nariai turės pasitelkti savo kompetencijas ir užtikrinti tinkamą Grupės veiklą, prižiūrėti penkias skirtingas sritis Grupės mastu:

- strategiją ir valdymą,
- komercinę veiklą,
- finansus,
- organizacijos vystymąsi (bendrujų paslaugų centro funkcijas),
- reguliuojamą veiklą.

Informacija apie ankstesnės valdybos narių išsilavinimą, patirtį ir darbo vietą pateikiama toliau. Visi ankstesnės valdybos nariai turėjo Grupės akcijų (žr. lentelę toliau). Grupė skelbia atitinkamus sandorius per vertybinių popierių biržą pagal Reglamentą (ES) Nr. 596/2014 (Piktnaudžiavimo rinka reglamentas) 19 straipsnį ir kitus atitinkamus informacijos atskleidimo reikalavimus.

Informacija apie naujai išrinktų valdybos narių išsilavinimą, patirtį, darbo vietą ir akcijų paketus Grupės įmonėse pateikiama mūsų interneto svetainėje.

Patronuojančiosios bendrovės valdybos veikla per ataskaitinį laikotarpį

2021 m. įvyko 71 valdybos posėdis. 2021 m. veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- reikšmingiausių patronuojančiosios bendrovės planuojamų

sudaryti sandorių vertinimas, pritarimas jų sudarymui ir esminių sandorių sąlygų tvirtinimas;

- patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių veiklos organizavimo vertinimas ir su tuo susijusių sprendimų priėmimas;
- patronuojančiosios bendrovės veiklos planavimo dokumentų vertinimas ir tvirtinimas, atsižvelgiant į patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos nuomonę;
- sprendimų dėl Grupės vidaus politikos patvirtinimo priėmimas;
- sprendimų dėl dalyvavimo ir balsavimo įmonių, kurių akcininkė yra patronuojančioji bendrovė, visuotiniuose akcininkų susirinkimuose priėmimas;
- Grupės metinio pranešimo tvirtinimas ir teikimas stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- Grupės tarpinio pranešimo tvirtinimas ir teikimas visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- patronuojančiosios bendrovės metinių finansinių ataskaitų rinkinio ir pelno (nuostolių) paskirstymo projekto vertinimas ir pastabų teikimas stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui.

Dalyvavimas posėdžiuose ir turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Narys	Pareigos	Dalyvavimas posėdžiuose ¹	Akcijų skaičius
Darius Maikštėnas	Pirmininkas, Grupės vadovas	71/71	3 000
Darius Kašauskas	Narys, Grupės finansų ir išdo vadovas	71/71	250
Dr. Živilė Skibarkienė	Narė, Grupės organizacinio vystymo vadovė	71/71	300
Vidmantas Salietis	Narys, Grupės komercijos ir paslaugų vadovas	71/71	200
Dominykas Tučkus^{2,3}	Narys, Grupės infrastruktūros ir plėtros vadovas	31/71	300

¹ Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų 2021 m. organizuotų posėdžių nariai dalyvavo per ataskaitinį laikotarpį.

² 2021 m. birželio 25 d. Dominykas Tučkus pasitraukė iš patronuojančiosios bendrovės valdybos nario pareigų (iki 2021 m. birželio 25 d. jis dalyvavo 31 valdybos posėdyje).

³ Skaičiai rodo, kiek akcijų Dominykas Tučkus turėjo iki pasitraukimo iš pareigų.

Valdybos nariai



Darius Maikštėnas

Pirmininkas, patrunuojančiosios įmonės vadovas¹
Kompetencijos sritis: strategija ir valdymas
Kadencijos pabaiga: 2022-02-18

Patirtis

8 metų vadovavimo patirtį turintis Darius Maikštėnas prisijungė prie Grupės 2018 m. Vadovavimo patirtį įgijo dirbdamas telekomunikacijų ir energetikos sektoriuose. D. Maikštėnas vadovavo Silicio slėnyje veiklą vykdančiai tarptautinei prekės ženklui „WiderFi“ (JAV ir Jungtinė Karalystė) įmonei, kuri siūlo novatoriškus telekomunikacijų sprendimus. Anksčiau dirbo rizikos kapitalo fondo „Nextury Ventures“ patarėju, „Omnitel“ viceprezidentu, buvo nepriklausomas „LESTO“ valdybos narys ir valdybos pirmininkas.

Išsilavinimas

Harvardo verslo mokykla, Bendrosios vadybos programa (angl. General Management Program); Baltijos vadybos institutas, vadovų magistrantūra; Kauno technologijos universitetas, verslo vadybos bakalauras

Kitos darbovietės, pareigos³

AB „Enerģijos skirstymo operatorius“ stebėtojų tarybos pirmininkas ir narys; „Eurelectric“ (The Union of the Electricity Industry; Unija; nėra kodo); Boulevard de l'Impératrice, 66, bte 2, 1000 Briuselis, Belgija), valdybos narys.

Turimų patrunuojančios bendrovės akcijų skaičius⁴

3 000 vnt.



Darius Kašauskas

Narys nuo 2018-02-01
Kompetencijos sritis: finansai ir išdas
Kadencijos pabaiga: 2022-02-18

Patirtis

12 metų vadovavimo patirtį turintis Darius Kašauskas prisijungė prie Grupės 2008 m. Vadovavimo patirtį įgijo dirbdamas energetikos sektoriuje. Ėjo Elektroninių mokėjimų agentūros stebėtojų tarybos nario ir valdybos pirmininko pareigas, buvo „NT Valdos“ valdybos narys ir pirmininkas, AB „Lietuvos dujos“ stebėtojų tarybos pirmininkas.

Išsilavinimas

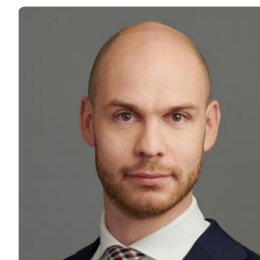
ISM Vadybos ir ekonomikos universitetas, socialinių mokslų ekonomikos krypties doktorantūros studijos; ISM vadybos ir ekonomikos universitetas, BI Norvegijos verslo mokykla, vadybos magistro laipsnis; Vilniaus universitetas, ekonomikos magistro laipsnis

Kitos darbovietės, pareigos³

AB „Enerģijos skirstymo operatorius“ stebėtojų tarybos narys; 288-oji daugiabučių namų savininkų bendrija „Vingis“ (kodas: 124773750; K. Donelaičio g. 14-15, LT-03102 Vilnius, Lietuva), revizijos komisijos narys.

Turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius⁴

250 vnt.



Vidmantas Salielis

Narys nuo 2018-02-01
Kompetencijos sritis: komercija ir paslaugos, infrastruktūra ir plėtra²
Kadencijos pabaiga: 2022-02-18

Patirtis

7 metų vadovavimo patirtį turintis Vidmantas Salielis prisijungė prie Grupės 2011 m. Vadovavimo patirtį įgijo dirbdamas energetikos sektoriuje. Ėjo UAB „Enerģijos tiekimas“ generalinio direktoriaus pareigas, prieš tai – AB „Ignitis gamyba“ Didmeninės elektros prekybos departamento direktoriaus pareigas.

Išsilavinimas

Stokholmo aukštoji ekonomikos mokykla Rygoje („SSE Riga“), ekonomikos ir verslo administravimo bakalauras

Kitos darbovietės, pareigos³

UAB „Ignitis“ stebėtojų tarybos pirmininkas ir narys; Elektroninių mokėjimų agentūros valdybos pirmininkas ir narys; UAB „NT Valdos“ valdybos pirmininkas ir narys; UAB „Gamybos optimizavimas“ valdybos narys

Turimų patrunuojančios bendrovės akcijų skaičius⁴

200 vnt.

¹ Grupės vadovu išrinktas 2018 m. vasario 12 d.

² Teisinė informacija apie Grupės įmones pateikiama skyriuje „4.8 Informacija apie Grupę“.

³ Atsakingas už infrastruktūrą ir plėtrą po Dominyko Tučkaus pasitraukimo iš pareigų 2021 m. birželio 25 d.

⁴ Skaičiai rodo turimų akcijų skaičių ataskaitinio laikotarpio pabaigoje.



Dr. Živilė Skibarkienė

Narė nuo 2018-02-01
Kompetencijos sritis: organizacijų vystymasis
Kadencijos pabaiga: 2022-02-18

Patirtis

5 metų vadovavimo patirtį turinti Živilė Skibarkienė prisijungė prie Grupės 2018 m. Vadovavimo patirtį įgijo dirbdama finansų sektoriuje. Anksčiau vadovavo Šiaulių banko Teisės ir administravimo departamentui, ėjo valdybos narės ir generalinio direktoriaus pavaduotojos pareigas „Finasta Bank“, dirbo atitikties vadove DNB banke (dabar „Luminor“) ir Teisės departamento vadove SEB banke.

Išsilavinimas

Mykolo Romerio universiteto Teisės fakultetas, socialinių mokslų teisės krypties daktaro laipsnis; Vilniaus universiteto Teisės fakultetas, magistro laipsnis; Oksfordo universitetas, Saūd verslo mokykla, vadovų programa

Kitos darbovietės, pareigos¹

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ valdybos pirmininkė ir narė; UAB Elektroninių mokėjimų agentūros valdybos narė; AB „Ignitis gamyba“ stebėtojų tarybos narė

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius²

300 vnt.



Dominykas Tučkus

Narys nuo 2018-02-01
Kompetencijos sritis: infrastruktūra ir plėtra
Kadencijos pabaiga: 2021-06-25³

Patirtis

7 metų vadovavimo patirtį turintis Dominykas Tučkus prisijungė prie Grupės 2012 m. Vadovavimo patirtį įgijo dirbdamas energetikos sektoriuje. Ėjo „Litgas“ generalinio direktoriaus pareigas, buvo „Tuuleenergia OU“ valdybos narys.

Išsilavinimas

L. Bocconi universitetas (Italija), finansų magistro laipsnis; L. Bocconi universitetas, verslo vadybos ir administravimo bakalauro laipsnis; ESADE Verslo ir teisės mokykla, vadybos ir administravimo magistro laipsnis

Buvusios kitos darbovietės, pareigos Grupėje^{1,4}

AB „Ignitis gamyba“ stebėtojų tarybos pirmininkas ir narys; UAB „Ignitis“ stebėtojų tarybos narys; UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės valdybos pirmininkas ir narys; UAB „Ignitis renewables“ valdybos narys; KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ patariamojo komiteto narys

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius⁵

300 vnt.

Interesų konfliktų valdymas

Remiantis patronuojančiosios bendrovės įstatais, kiekvienas kandidatas į valdybos narius privalo pateikti stebėtojų tarybai rašytinį sutikimą kandidatuoti į valdybos narius ir kandidato interesų deklaraciją. Interesų deklaracijoje nurodomos visos aplinkybės, dėl kurių galėtų kilti kandidato ir patronuojančiosios bendrovės interesų konfliktas. Atsiradus naujų aplinkybių, dėl kurių galėtų kilti valdybos nario ir patronuojančiosios bendrovės interesų konfliktas, valdybos narys privalo nedelsdamas raštu informuoti apie jas valdybą ir stebėtojų tarybą. Taip pat valdybos nariai negali dirbti kito darbo ar eiti kitų pareigų, kurios būtų nesuderinamos su jų veikla valdyboje, įskaitant vadovaujamas pareigas kituose juridiniuose asmenyse (išskyrus pareigas patronuojančiojoje bendrovėje ir Grupėje), darbą valstybės tarnyboje, statutinėje tarnyboje. Eiti kitas pareigas ar dirbti kitą darbą, išskyrus pareigas patronuojančiojoje bendrovėje ir kituose juridiniuose asmenyse, kurių dalyvė yra patronuojančioji bendrovė, ir pedagoginę, kūrybinę ar autorinę veiklą, valdybos nariai gali tik gavę išankstinį patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos sutikimą. Ši taisyklė taikoma ir visų Grupės įmonių vadovams.

¹ Teisinė informacija apie Grupės įmones pateikiama skyriuje „4.8 Informacija apie Grupę“.

² Skaičiai rodo turimų akcijų skaičių ataskaitinio laikotarpio pabaigoje.

³ 2021 m. birželio 25 d. Dominykas Tučkus pasitraukė iš patronuojančiosios bendrovės valdybos nario pareigų.

⁴ Nurodytos kitos darbovietės iki pasitraukimo iš patronuojančiosios bendrovės valdybos nario pareigų.

⁵ Skaičiai rodo turimų akcijų skaičių Dominyko Tučkaus pasitraukimo iš pareigų dieną.

Patruojuančiosios bendrovės vadovas

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

Patruojuančiosios bendrovės vadovo kompetencija, rinkimo ir atšaukimo tvarka, kadencijų skaičius nustatytas Akcinių bendrovių įstatyme, jo įgyvendinamuosiuose teisės aktuose, Korporatyvinio valdymo gairėse ir patruojuančiosios bendrovės įstatuose. Vadovaujantis Korporatyvinio valdymo gairėmis, patruojuančiosios bendrovės vadovu skiriamas valdybos išrinktas valdybos pirmininkas. Pažymėtina, kad patruojuančiosios bendrovės kaip valstybės valdomos įmonės (VVI), vadovui taikomi ir specialieji Akcinių bendrovių įstatyme numatyti priėmimo į darbą reikalavimai, 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 2021 m. liepos 22 d. valdyba atnaujino patruojuančiosios įmonės organizacinę struktūrą ir pareigybių sąrašą. Siekiant suplokštinti hierarchiją, struktūrinių padalinių pavadinimuose atsisakyta žodžių „tarnyba“, „departamentas“, „skyrius“ – paliekamas tik veiklą apibūdinantis pavadinimas, o patruojuančiosios bendrovės vadovo pareigybės pavadinimas įstatų redakcijoje lietuvių kalba pakeistas iš „generalinis direktorius“ į „vadovas“.

Pagrindinės patruojuančiosios bendrovės vadovo funkcijos ir pareigos:

- užtikrina patruojuančiosios bendrovės veiklos strategijos ir valdybos sprendimų įgyvendinimą;
- priima į darbą ir atleidžia darbuotojus, juos skatina ir skiria nuobaudas;
- užtikrina patruojuančiosios bendrovės turto apsaugą, tinkamas darbo sąlygas, patruojuančiosios bendrovės komercinių paslapčių ir konfidencialios informacijos apsaugą;
- teikia pasiūlymus valdybai dėl patruojuančiosios bendrovės veiklos biudžeto, rengia patruojuančiosios bendrovės metinių finansinių ataskaitų rinkinį ir metinio pranešimo projektą (įskaitant konsoliduotąjį metinių finansinių ataskaitų rinkinį ir konsoliduotąjį metinį pranešimą);
- rengia sprendimo dėl dividendų skyrimo už trumpesnį negu finansiniai metai projektą, tarpinių finansinių ataskaitų rinkinį ir tarpinio pranešimo apie sprendimą dėl dividendų skyrimo už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį projektą;
- vykdo kitas funkcijas, nustatytas Akcinių bendrovių įstatyme ir kituose įstatymuose bei teisės aktuose, taip pat patruojuančiosios bendrovės įstatuose ir patruojuančiosios bendrovės vadovo pareiginiuose nuostatuose, sprendžia kitus patruojuančiosios bendrovės veiklos klausimus, kurie pagal įstatymus ar įstatus nepriskirti kitų patruojuančiosios bendrovės organų kompetencijai.

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

Daugiau informacijos apie patruojuančiosios bendrovės vadovo atlygį per ataskaitinį laikotarpį ir jo darbo sutarties su patruojuančiaja bendrove sąlygas pateikta skyriuje „Atlygio ataskaita“.

Po ataskaitinio laikotarpio, 2022 m. vasario 18 d., naują valdybą išrinkusi stebėtojų taryba pateikė nuomonę dėl patruojuančiosios bendrovės vadovo. Pirmajame valdybos posėdyje, įvykusiame tą pačią dieną, naujos kadencijos valdyba išrinko patruojuančiosios bendrovės vadovą, kuriuo tapo Darius Maikštėnas.

Patronuojančiosios bendrovės valdymo struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



4.6 Atlygio ataskaita

ATLYGIS UŽ VEIKLĄ GRUPĖJE

Apžvalga

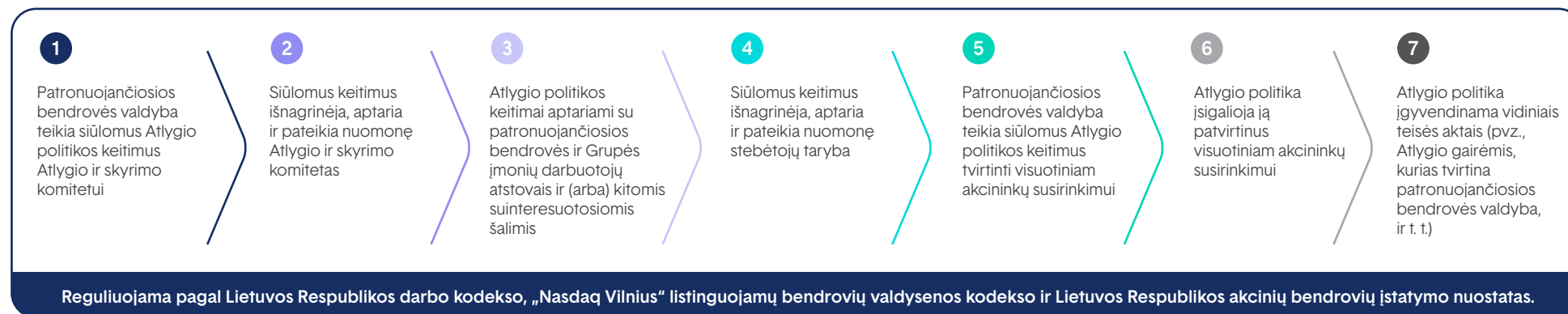
Grupėje sparčiai pereinama prie darnaus veiklos valdymo modelio, ne išimtis – ir žmogiškųjų išteklių valdymas. Vykstant energetikos sektoriaus pertvarkai ir siekiant išvystyti Grupės kultūrą reikalingi nauji įgūdžiai ir kompetencijos. 2021 m. toliau tobulinome Atlygio politiką, siekdami išlaikyti skaidrumo ir aiškumo principus. Atnaujinta politika taip pat aktuali verslo, o labiausiai – žaliosios gamybos verslo segmento plėtrai.

Pagrindiniai 2021 m. darbai

1. Atnaujintoje Atlygio politikoje (įsigaliojo 2021 m. rugsėjo 27 d.) įvardijami šie pagrindiniai pakeitimai:
 - užsienio patrunuojamosioms įmonėms suteikta daugiau lankstumo nustatant pastoviąją atlygio dalį (PAD) (t. y. viršijančią atlygio rinkos vidurkį) ir pakoreguota kintamoji atlygio dalis (KAD). Šie keitimai yra itin svarbūs veiklos vystymui ir plėtrai;
 - siekiant pritraukti talentų iš kitų šalių, nustatytas ekspatrianto finansinis paketas, kurį galima naudoti išvykstant, persikeliant ir parvykstant į šalį.
2. Įdiegta pagal koeficientą nustatomo mėnesinio atlygio sistema, taikoma stebėtojų tarybos nariams, jos komitetams ir Audito komitetui.
3. Vadovų atlygio gairės atšauktos, o nuostatos, susijusios su vadovų atlygiu, perkeltos į Atlygio politiką.

Daugiau informacijos apie žmogiškųjų išteklių politiką ir praktikas pateikta 2021 m. metiniame pranešime.

Sprendimų, susijusių su Atlygio politikos priėmimu, procesas



Su atlygiu susijusių sprendimų priėmimo procesas

Grupės atlygio struktūra pagrįsta dviem esminiais dokumentais: Atlygio politika ir Atlygio gairėmis. Atlygio politikoje nustatyti pagrindiniai atlygio valdymo ir struktūros principai ir esminės nuostatos, o Atlygio gairės yra pagalbinis dokumentas, kuriame detalizuojamos Atlygio politikos nuostatos (pvz., tikslų nustatymas ir vertinimas, kintamosios atlygio dalies nustatymas ir išmokėjimas). Abu dokumentai yra integruoti ir taikomi visoms Grupės įmonėms.

Atlygio politika tvirtinama pagal Lietuvos Respublikos darbo kodekso, „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodekso ir Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo nuostatas. Patrunuojančioji bendrovė privalo teikti visas Atlygio politikos pataisas tvirtinti visuotiniam akcininkų susirinkimui. Prieš tai patrunuojančiosios bendrovės Atlygio ir skyrimo komitetas teikia komentarus ir pasiūlymus dėl Atlygio politikos pokyčių. Taip pat šiuo klausimu konsultuojamasi su patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių darbuotojų atstovais ir kitomis suinteresuotosiomis šalimis. Naujausia Atlygio politikos redakcija skelbiama mūsų [sveitainėje](#).

Atlygio gaires tvirtina patrunuojančiosios bendrovės valdyba.

Atlygio politika ir struktūra

Atlygio politikos tikslas yra didinti Grupės veiklos efektyvumą ir skatinti strateginių tikslų pasiekimą pagal 5 pagrindinius Atlygio politikos principus, nurodytus lentelėje.

Atlygio politikoje nustatomos atlygio struktūros, PAD peržiūros ir nustatymo, KAD išmokėjimo, atlygio kolegialių organų nariams už jų darbą gairės, principai ir kt. Siekdami išlikti konkurencingi rinkoje ir užtikrinti vidinio teisingumo principus, dalyvaujame kasmetinėse atlygio rinkos apžvalgose.

Mūsų Atlygio politikos paskirtis – pritraukti, išlaikyti ir motyvuoti darbuotojus siekiant Grupės tikslų. Todėl stengiamės priartinti atlygio vidurkį prie rinkos, kurioje Grupės įmonės veikia, vidurkio. Priklausomai nuo aplinkos konkurencingumo konkrečioje šalyje, Grupės strateginių tikslų, nustatytų Grupės įmonei, gali būti taikomi skirtingi atlygio koeficientai (didesni arba mažesni), palyginti su atlygio rinkos vidurkiu. Siekiant užtikrinti išorinio konkurencingumo principą, PAD rėžiai gali būti nustatomi ir peržiūrimi kasmet, atsižvelgiant į nepriklausomos nacionalinės atlygio apklausos duomenis ir atlygio rinkos tendencijas. Atlygio rėžiai nustatomi kiekvienos pareigybės lygiui pagal atlygio rinkos vidurkį.

Pagrindiniai Grupės atlygio politikos principai	
Vidinis teisingumas	Už tokį patį ar lygiavertį (vienodą vertę sukūrantį) darbą visoje organizacijoje mokamas vienodas darbo užmokestis.
Išorinis konkurencingumas	Darbuotojams mokamas valstybės, kurioje dirba darbuotojai, darbo rinkoje konkurencingas atlygis.
Aiškumas	Kiekvienam darbuotojui turi būti aišku, kaip nustatomas jo darbo užmokestis ir nuo kokių darbuotojo darbo rezultatų, kompetencijų ir kvalifikacijos priklauso jo dydis.
Skaidrumas	Darbuotojai informuojami apie objektyvius atlygio nustatymo kriterijus.
Lankstumas	Esame lankstūs siekdami išlaikyti strateginę reikšmę organizacijai turinčių ar kritiškai svarbių pozicijų darbuotojus, laikydamiesi pirmiau išvardytų principų.

Atlygio struktūra¹

Elementas	Tikslas ir sąsaja su Grupės strategija	Taikoma	Apibūdinimas ir darbo rezultatų vertinimas
Pastovioji atlygio dalis (PAD)	Atlyginti už atliekamas funkcijas atsižvelgiant į asmens įgūdžius, žinias ir patirtį	Visiems Grupės darbuotojams	Atlygis nustatomas darbo sutartyje, atsižvelgiant į pareigybės lygį ir darbuotojo kompetencijos, reikalingos pareigybei, lygį. Pastovioji atlygio dalis mokama kiekvieną mėnesį. Pastovioji atlygio dalis nustatoma kasmetinės atlygio peržiūros metu.
Kintamoji atlygio dalis (KAD)	Skatinti Grupės ar įmonės metinių finansinių, strateginių ir darnumo tikslų įgyvendinimą	Visiems Grupės darbuotojams	Atlygis mokamas už darbo rezultatus, t. y. už einant konkretiems pareigoms įgyvendintus tikslus ar pasiektus rodiklius. KAD proporcija nustatoma kaip procentas nuo PAD: iki 20 % PAD (nuo metinės KAD) taikoma vadovams ir pareigybėms, kurioms tenka strateginės užduotys, o kitiems darbuotojams taikoma iki 10 % KAD. Siekiant, kad atlygio sistema taptų lanksti specifinėms darbuotojų grupėms, gali būti nustatoma specializuota atlygio sistema.
Papildomos naudos	Naudos, atitinkančios rinkos praktikas ir padedančios išlaikyti dabartinius vadovus	Visiems Grupės darbuotojams (išskyrus bendrovės automobili)	Visi Grupės darbuotojai apdrausti sveikatos draudimu, nebent yra pasirinkę indėlį į asmeninį senatvės pensijos fondą ar kitas naudas, taikomas pagal vidaus aktus. Į naudų paketą, taikomą patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių valdybų nariams, įtrauktas ir bendrovės automobilis.
Patronuojančiosios bendrovės ar Grupės įmonės kolegialaus organo nario atlygis	Atlygis už valdybos narių veiklą	Patronuojančiosios bendrovės ar Grupės įmonių valdybų nariai	Atlygis yra pastovus ir mokamas kas mėnesį, įprastai peržiūrimas prieš pasirašant 4 metų kadencijos sutartį.

¹ Šiuo metu dėl ilgalaikio pagrindinių Grupės vadovų skatinimo akcijų opcionais ir darbuotojų skatinimo akcijų opcionais programų atitinkimo nacionaliniams teisės aktams vyksta teisminis procesas. Dėl šios priežasties programos buvo sustabdytos. Daugiau žr. dalyje „Vadovų ilgalaikis skatinimas akcijų opcionais“.

Atlygio struktūra, taikoma valdybai, atitinka kitų Grupės darbuotojų atlygio struktūrą (išskyrus bendrovės automobili). Tai sudaro PAD, KAD ir kitos naudos, nurodytos lentelėje toliau. KAD detalizuojama tolesniuose puslapiuose.

Atlygio politika ir kita informacija, susijusi su žmogiškųjų išteklių valdymu, pateikiama mūsų svetainėje.

Kintamoji atlygio dalis

Kintamoji atlygio dalis (KAD) mokama už metinius rezultatus, t. y. procentas nuo PAD mokamas už einant konkrečias pareigas ar konkretaus darbuotojo įgyvendintus tikslus. Patronuojančiosios bendrovės valdybai, įskaitant Grupės vadovą, Grupės įmonių valdybų nariams ir aukščiausio lygio vadovams taikoma KAD yra ne didesnė kaip 20 % nuo metinės PAD (nuo 2020 m.), išskyrus darbuotojus su strateginėmis pareigybėmis.

Toliau lentelėje pateikta KAD tikslų sudėtis, kuri priklauso nuo darbuotojo pareigybės Grupėje.

KAD tikslai pagal darbuotojo pareigybę Grupėje

Pareigybės kategorija	Maksimali nustatyta KAD nuo metinės PAD	Tikslų svoriai		
		Patronuojančiosios bendrovės tikslai	Grupės įmonės / funkcijos tikslai	Komandos / individualūs tikslai
Patronuojančiosios bendrovės valdybos nariai	20 %	100 %	-	-
Įmonių (aukščiausio lygio) vadovai / Grupės įmonių valdybų nariai	20 %	30 %	70 %	-
Funkcijų vadovai	10 % / 20 % ¹	50 %	50 %	-
Funkcinių sričių vadovai	10 %	30 %	-	70 %
Grupės vidutinio lygio vadovai	10 % / 20 % ¹	-	30 %	70 %
Kiti Grupės darbuotojai	10 %	-	-	100 %

¹ Maksimalus KAD dydis yra ne didesnis kaip 20% nuo metinio PAD strateginių pareigybių darbuotojams.

Išsamų patronuojančiosios bendrovės valdybos narių, įskaitant Grupės vadovą, KAD tikslų aprašymą ir išmokėtas sumas žr. šio pranešimo skyriuje „Patronuojančiosios bendrovės valdybos narių atlygis“.

Ilgalaikis skatinimas akcijų opcionais

Vykdam patronuojančiosios bendrovės IPO 2020 m., buvo parengtos Grupės vadovų ilgalaikio skatinimo akcijų opcionais ir darbuotojų skatinimo akcijų opcionais programos. Atsižvelgiant į tai, kad Grupė yra viena pirmųjų VVI, siekiančių pritaikyti tokias skatinimo schemas, jų atitiktis nacionalinės teisės aktams buvo užginčytos prokuratūros atstovo ir, pritaikius laikinąsias apsaugos priemones, 2021 m. gegužės 3 d. programos buvo sustabdytos. Šiuo metu toliau vyksta teisminis procesas, apie kurio reikšmingo statuso pasikeitimą Grupė praneš per vertybinių popierių biržas.

Daugiau informacijos apie buvusias vadovų ir darbuotojų akcijų opcionų programas pateikta 2020 m. metiniame pranešime.

Patruoiančiosios bendrovės valdybos narių atlygis

Apžvalga

Po ataskaitinio laikotarpio 2022 m. vasario 18 d. baigėsi ankstesnės patruoiančiosios bendrovės valdybos kadencija. Atitinkamai pristatome narių ketverių metų kadencijos atlygio apžvalgą.

Išsamesnė informacija apie ankstesnės valdybos narius pateikta 2021 m. metinio pranešimo skyriuje „Valdymo ataskaita“, o apie naujosios valdybos narius – mūsų svetainėje.

Per kadenciją atlygis, išmokėtas ankstesnės patruoiančiosios bendrovės valdybos nariams, atitiko Grupės atlygio politiką, jokių vienkartinų priedų ne skirta. Tačiau per ataskaitinius laikotarpius įvyko keletas tiek Atlygio politikos, tiek su darbu susijusių pajamų apmokestinimo Lietuvoje pokyčių, o tai neleidžia efektyviai lyginti skirtingų laikotarpių:

- 2019 m. Lietuvos vyriausybė pristatė fizinių asmenų pajamų mokesčių sistemos reformą. Dėl jos didžioji dalis socialinės apsaugos mokesčių iš darbdavio buvo perkelti darbuotojui. Todėl bruto atlyginimai buvo perskaičiuoti ir 2019 m. pakilo 28,9 %, palyginti su 2018 m.;
- 2020 m. Grupė pristatė Atlygio politikos pataisus, siekdama suvienodinti KAD struktūrą savo įmonėse. Todėl dalis patruoiančiosios bendrovės valdybos narių KAD buvo perkelta į PAD ir išaugo (KAD prieš pokytį buvo 40 %, o po jo – 20 %).

Nepaisant neramių ir neužtikrintų metų, apskritai Grupė rodė stiprius rezultatus, kurie leido viršyti prognozes ir pasiekti KAD tikslus, tačiau 2021 m. PAD peržiūra buvo laikinai sustabdyta dėl neužtikrintumo, sukkelto COVID-19.

Patruoiančiosios bendrovės valdybos narių atlygis 2018–2021 m. laikotarpiu, Eur (prieš mokesčius)

		2021 m.	2020 m. ²	2019 m. ³	2018 m. ⁴
PAD ¹	Darius Maikštėnas	128 578	121 311	94 135	62 888
	Darius Kašauskas	108 049	101 617	78 573	56 853
	Dr. Živilė Skibarkienė	107 998	98 374	74 261	43 574
	Vidmantas Salietis	107 770	101 477	77 540	42 297
	Dominykas Tučkus ⁵	59 528	101 742	79 534	56 887
STI ²	Darius Maikštėnas	22 005	34 829	30 090	-
	Darius Kašauskas	18 315	29 008	32 330	16 361
	Dr. Živilė Skibarkienė	18 315	29 008	21 979	-
	Vidmantas Salietis	18 315	29 008	21 780	18 273
	Dominykas Tučkus ⁵	26 184 ⁶	29 008	32 104	15 660
Patruoiančiosios bendrovės ar Grupės įmonės kolegialaus organo nario atlygis	Darius Maikštėnas	30 600	30 600	30 600	22 297
	Darius Kašauskas	21 780	21 780	21 780	12 168
	Dr. Živilė Skibarkienė	21 780	21 780	21 780	10 140
	Vidmantas Salietis	21 780	21 780	21 780	9 126
	Dominykas Tučkus ⁵	10 631	21 780	21 780	12 168
IŠ VISO	Darius Maikštėnas	181 183	186 740	154 825	85 185
	Darius Kašauskas	148 144	152 405	132 683	85 382
	Dr. Živilė Skibarkienė	148 093	149 162	118 020	53 714
	Vidmantas Salietis	147 865	152 265	124 480	69 696
	Dominykas Tučkus⁵	96 343	152 530	133 418	84 715

¹ Visų ankstesnės patruoiančiosios bendrovės valdybos narių (išskyrus CEO / valdybos pirmininką) PAD yra vienoda. Skirtumų gali atsirasti dėl laikino nedarbingumo.

² Siekiant suvienodinti KAD struktūrą Grupėje, dalis KAD (20 % iš 40 %) buvo perkelta į PAD, taigi PAD, išmokėta už 2020 m., padidėjo, o KAD, išmokėta 2020 m. už 2019 m., sumažėjo.

³ Dėl fizinių asmenų pajamų mokesčių sistemos reformos Lietuvoje bruto atlyginimai buvo perskaičiuoti ir 2019 m. išaugo 28,9 %.

⁴ Valdybos narių atlygis skiriasi, nes nariai pradėjo eiti pareigas skirtingu metu. Darius Maikštėnas, dr. Živilė Skibarkienė ir Vidmantas Salietis pradėjo eiti pareigas 2018 m. vasario mėn., todėl jiems nebuvo išmokėta KAD už valdybos veiklą ankstesniame laikotarpyje. Be to, Vidmanto Saliečio KAD buvo išmokėta už rezultatus, pasiektus einant ankstesnes pareigas.

⁵ Dominykas Tučkus 2021 m. birželio 25 d. pasitraukė iš patruoiančiosios bendrovės valdybos nario pareigų.

⁶ Į KAD, išmokėtą Dominykui Tučkui 2021 m., įtraukta KAD už 2021 m. rezultatus (darbo sutartis nutraukta 2021 m. birželio 25 d.), o į kitų valdybos narių KAD įtraukti tik 2020 m. tikslai.

Kintamoji atlygio dalis

2021 m. KAD tikslai ir rezultatai

Patronuojančiosios bendrovės valdybos narių ir Grupės vadovo metiniai tikslai yra susieti su Grupės strateginiu planu ir atitinka metinius patronuojančiosios bendrovės tikslus. Tikslus tvirtina ir jų pasiekimą, kuris yra susijęs su KAD dydžiu, vertina Grupės stebėtojų taryba. Maksimalus KAD dydis už tikslų pasiekimą yra nedidesnis nei 20 % metinio PAD.

Kriterijai, taikomi ankstesnės patronuojančiosios bendrovės valdybos narių, įskaitant Grupės vadovą, KAD 2021 m. ir tikslų pasiekimas nurodytas toliau lentelėje. Informacija apie KAD tikslus ir jų pasiekimą ankstesniais laikotarpiais pateikiama mūsų svetainėje.

Patronuojančiosios bendrovės valdybos narių KAD tikslai ir jų pasiekimas 2021 m.

Kriterijai	Svoris	Tikslai	Minimali riba (70 %)	I riba (80 %)	II riba (80 %)	Visiškai pasiektas tikslas (100 %)	Rezultatas	KAD už visiškai pasiektą tikslą	Išmokėta
Tikslai	30 %	Grupės koreguota EBITDA vertė ¹	292 mln. EUR	297 mln. EUR	302 mln. EUR	307 mln. EUR	332,7 mln. EUR	100 %	30 %
Strateginiai projektai ir esminiai jų etapai	50 %	Vilniaus KJ biokuro bloko projekto atnaujinimas: projekto įgyvendinimas pagal patvirtintą grafiką ir apimtį (10 %)	Vėlavimas iki 3 mėn.	Vėlavimas iki 2 mėn.	Vėlavimas iki 1 mėn.	Laiku ²	Vėlavimas iki 3 mėn.	70 %	7 %
		Įsigijimai, susijungimai: žaliosios gamybos vystymo projektų (planuojama komercinės veiklos pradžia 2021–2023 m.) įsigijimas pagal patvirtintą apimtį (10 %)	≥120 MW	≥150 MW	≥180 MW	≥220 MW	130 MW	70 %	7 %
		Vystomi savi projektai: ankstyvos vystymo stadijos žaliosios gamybos projektų (planuojama komercinės veiklos pradžia 2024–2025 m.) įsigijimas pagal patvirtintą apimtį (10 %)	≥100 MW	≥130 MW	≥170 MW	≥200 MW	166 MW	80 %	8 %
		Išmaniųjų skaitiklių programa: pagal patvirtintą programos grafiką ir apimtį (10 %)	Vėlavimas iki 3 mėn.	Vėlavimas iki 2 mėn.	Vėlavimas iki 1 mėn.	Laiku ³	Vėlavimas iki 3 mėn.	70 %	7 %
		Tinklų reguliavimas: užtikrinti darnų ir ilgalaikį reguliacinį modelį naujam reguliaciniam laikotarpiui (10 %)	Tam tikras neigiamas poveikis	-	-	Jokių reikšmingų neigiamų pokyčių	Reguliuojamos turto bazės sumažėjimas dalinai komensuotas papildoma tarifo deklamacija. Tinklų ilgalaikio turto vertės sumažėjimas sudarė 53 mln. Eur ⁴ .	85 %	8,5 %
Darnumo tikslai	20 %	Darbo sauga: nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (TRIR) ir 0 darbuotojų mirties atvejų (5 %)	2,59 ir 0 mirties atvejų	2,49 ir 0 mirties atvejų	2,39 ir 0 mirties atvejų	2,29 ir 0 mirties atvejų	TRIR = 2,01 ir 0 mirties atvejų	100 %	5 %
		Grupės darnumo programa: pagal patvirtintą programos grafiką ir apimtį (5 %)	Vėlavimas iki 3 mėn.	Vėlavimas iki 2 mėn.	Vėlavimas iki 1 mėn.	Laiku ⁵	Laiku	100 %	5 %
		Grupės darbuotojų patirties rodiklis (eNPS) (10 %)	eNPS ≥ 70 %, palyginti su 2020 m. vidurkiu	eNPS ≥ 80 %, palyginti su 2020 m. vidurkiu	eNPS ≥ 90 %, palyginti su 2020 m. vidurkiu	eNPS ≥ 95 %, palyginti su 2020 m. vidurkiu	eNPS = 103 %, palyginti su 2020 m. vidurkiu ⁶	100 %	10 %
KAD, %			-	-	-	-	-	-	88 %
KAD, % nuo PAD (maksimalus KAD dydis ne didesnis nei 20 % metinio PAD dydžio)			-	-	-	-	-	-	17,6 %

¹ Pagal patvirtintą 2021 m. programos grafiką ir apimtį: atlikti CO₂ skaičiavimai, nustatyti ir SBTi patvirtinti valdymo tikslai; atliktas reikšmingumo vertinimas ir nustatyti Grupės darnumo tikslai. ² Suburta komanda, pradėtos pirkimo procedūros ir suplanuota veikla vykdoma pagal patvirtintą projekto planą. ³ Pasirašyta sutartis su pagrindiniu rangovu ir pradėtas diegimas. ⁴ 44,4 mln. Eur siejama su elektros turto ir 8,9 mln. Eur su dujų. ⁵ Pagal patvirtintą programos grafiką ir apimtį 2021 metams: atlikti CO₂ emisijų matavimai, nustatyti patvirtinti valdymo tikslai; Nustatytas reikšmingumo įvertinimas ir grupės tvarumo tikslai. ⁶ Grupės darbuotojų patirties rodiklis (eNPS) 2020 m. – 56 %, 2021 m. – 57,4 %.

2022 m. KAD tikslų apžvalga

Toliau lentelėje iliustruojami 2022 m. KAD tikslai. Dėl jautrios informacijos įtakos rinkai detalius tikslų rezultatus ir jų vertinimą pateiksime 2022 m. metiniame pranešime.

Patronuojančiosios bendrovės valdybos narių 2022 m. KAD tikslai

Kriterijai	Svoris	Tikslai
Finansiniai tikslai	35 %	Grupės koreguota EBITDA vertė
Strateginiai projektai ir esminiai jų etapai	45 %	Nauji įsigijimai ir projektai su partneriais / Žalioji gamyba (10 %)
		Naujų projektų vystymas / Žalioji gamyba (10 %)
		Vilniaus biokuro jėgainės statybos projektas (10 %)
		Jūrinio vėjo jėgainių plėtra ar jūrinio vėjo vystymas (10 %)
Darnumo tikslai	20 %	Turto rotacija (5 %)
		Nulinio emisijų tikslo suderinimas (5 %)
		Tinklo atsparumas: elektros SAIDI (5 %)
		Grupės darbuotojų patirties rodiklis (angl. Employee Net Promoter Score) (5 %)
		Darbo sauga: nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (TRIR) ir 0 darbuotojų mirties atvejų (5 %)

Papildoma informacija apie patronuojančiosios bendrovės valdybos narių darbo sutarties sąlygas

Išėitinė išmoka

Patronuojančiosios bendrovės valdybos nariai (kurie taip pat yra patronuojančiosios bendrovės darbuotojai) nutraukus jų darbo santykius turi teisę į išėitinę išmoką pagal LR darbo kodeksą. Pagal Atlygio politiką didesnės išėitinės išmokos, nei numatyta LR darbo kodekse, valdybos nariams galėtų būti skiriamos tik patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos sprendimu.

Nekonkuravimo susitarimai

Pagal LR darbo kodeksą su valdybos nariais gali būti sudaromi nekonkuravimo susitarimai. Grupės nekonkuravimo standarte detalai nurodomos nekonkuravimo kompensacijos ribos, taikomos Grupės darbuotojams:

- nekonkuravimo laikotarpiu mėnesinės kompensacijos ribos gali siekti 50 %, 70 % arba 100 % vidutinio mėnesinio atlyginimo, priklausomai nuo nekonkuravimo laikotarpio, kuris atitinkamai gali trukti 6, 9 arba 12 mėn.;

- dėl nekonkuravimo kompensacijos sąlygų gali būti deramasi ir jos gali būti keičiamos pagal individualų atvejį, tačiau negali pažeisti nurodytų ribų.

2021 m. patronuojančioji bendrovė nepasirašė su patronuojančiosios bendrovės valdybos nariais nė vieno susitarimo dėl nekonkuravimo. Patronuojančiosios bendrovės valdybos nariai gali turėti patronuojančiosios bendrovės akcijų. Daugiau informacijos apie prekybos akcijomis gaires, taikomas patronuojančiosios bendrovės vadovams ir su jais glaudžiai susijusiais asmenims, pateikiama 2021 m. metinio pranešimo skyriuje „Rizikos ir jų valdymas“ („Atitikties programa“).

Patronuojančiosios bendrovės vadovo darbo sutarties sąlygų apžvalga

Pagal Akcinių bendrovių įstatymą su patronuojančiosios bendrovės vadovu sudaroma darbo sutartis. Vadovas gali atsistatydinti pateikdamas raštišką pranešimą jį išrinkusiai valdybai. Valdyba priima sprendimą atšaukti vadovą per 15 dienų nuo atsistatydinimo pranešimo gavimo dienos. Be to, pagal Akcinių bendrovių įstatymą vadovas taip pat gali būti kompetentingo organo atšaukiamas iš pareigų be išankstinio pranešimo. Remiantis LR darbo kodeksu su vadovu gali būti sudarytas atskiras raštiškas susitarimas dėl nekonkuravimo. 2021 m.



Atlygio politikos paskirtis – pritraukti, išlaikyti ir motyvuoti darbuotojus siekiant Grupės tikslų.

patronuojančioji bendrovė nesudarė nekonkuravimo susitarimų su vadovu. Pagal LR darbo kodeksą darbuotojui išmokėtų sumų susigražinimas nėra leidžiamas, todėl tokios nuostatos nėra taikomos ir patronuojančiosios bendrovės vadovui. Pagal Lietuvos Respublikos darbo kodeksą ir kitus teisės aktus patronuojančiosios bendrovės vadovui gali būti taikomos išėitinės išmokos, priklausomai nuo darbo sutarties nutraukimo priežasčių (iki dviejų vidutinių atlyginimų).

Patronuojančiosios bendrovės kolegialių organų narių atlygis

Apžvalga

Kolegialių organų narių atlygio mokėjimo principai yra nustatyti Valstybės valdomų energetikos įmonių grupės korporatyvinio valdymo gairėse. Atsižvelgiant į Valdymo koordinavimo centro rekomendacijas ir geriausias rinkos praktikas, 2021 m. patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių kolegialių organų narių atlygio principas buvo pakeistas iš valandinio į mėnesinį. Šis principas įsigaliojo visuotiniam akcininkų susirinkimui 2021 m. rugsėjo 27 d. patvirtinus naująją Atlygio politiką. Tikime, kad šis pokytis padidins tiek atlygio skaidrumą, tiek aiškumą.

Pagrindiniai kolegialių organų narių atlygio principai

- Vadovaujantis Valstybės valdomų energetikos įmonių grupės korporatyvinio valdymo gairėmis, už darbą patronuojančiosios bendrovės stebėtojų taryboje, jos komitetuose maksimalus atlygis per mėnesį (tiems, kam atlygis už šį darbą priklauso) negali viršyti vienos ketvirtosios patronuojančiosios bendrovės vadovui mokamo mėnesinio vidutinio darbo užmokesčio dydžio. Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos pirmininkui maksimalus atlygis už darbą stebėtojų taryboje ar jos komitetuose dydis per mėnesį negali viršyti vienos trečiosios patronuojančiosios bendrovės vadovui mokamo vidutinio mėnesinio darbo užmokesčio dydžio.
- Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos nario mėnesinį atlygį nustato patronuojančiosios bendrovės visuotinis akcininkų susirinkimas, o šio atlygio dydis naudojamas kitų patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių kolegialių organų narių mėnesiniam atlygiui apskaičiuoti.
- Atlygis už darbą kolegialiam organe yra fiksuotas ir nepriklauso nuo patronuojančiosios bendrovės ar Grupės įmonių rezultatų.
- Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos narių atlygis už darbą komitetuose (įskaitant Audito komitetą) yra įtrauktas į jų atlygį už darbą stebėtojų taryboje, taigi papildomo atlygio už darbą komitetuose jie negauna.
- Stebėtojų tarybos ir Audito komiteto nariai turi teisę gauti išeitinę išmoką, nutraukus jų darbo sutartis.

Atlygis už darbą patronuojančiosios bendrovės kolegialiuose organuose mokamas:

- nepriklausomiems stebėtojų tarybos nariams;
- nepriklausomiems stebėtojų tarybos komitetų ir Audito komiteto nariams;
- valdybos nariams.

Daugiau informacijos apie Grupės kolegialius organus pateikiama [Atlygio politikoje](#).

Atlygio struktūra

Atlygio patronuojančiosios bendrovės kolegialių organų nariams principai, įsigalioję 2021 m. rugsėjo 27 d., nurodyti lentelėje toliau. Grupės įmonių kolegialūs organai palaipsniui pereis prie atnaujintos atlygio sistemos, prasidėjus jų naujai kadencijai.

Atlygis už darbą patronuojančiosios bendrovės kolegialiuose organuose

Pareigybė kolegialiam organe	Atlygio už darbą koeficientas ¹	Mėnesinis atlygis, Eur
Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos nepriklausomas narys	1,00	2 000
Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos pirmininkas	1,30	2 600
Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos komitetų ir Audito komiteto pirmininkas	1,00	2 000
Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos komitetų ir Audito komiteto nepriklausomas narys	0,90	1 800
Patronuojančiosios bendrovės valdybos pirmininkas	1,30	2 600
Patronuojančiosios bendrovės valdybos narys	0,90	1 800

¹ 2021 m. rugsėjo 27 d. patronuojančiosios bendrovės akcininkų visuotiniame susirinkime nustatytas 2 000 Eur dydžio mėnesinis atlygis stebėtojų tarybos nariams. Atlygis kitiems kolegialių organų nariams skaičiuojamas stebėtojų tarybos nario atlygį dauginant iš atlygio koeficiento.

Stebėtojų tarybos, jos komitetų ir Audito komiteto narių atlygis

Per ataskaitinį laikotarpį baigėsi ankstesnės stebėtojų tarybos kadencija. 2021 m. spalio 26 d. visuotinis akcininkų susirinkimas ketverių metų kadencijai išrinko naujus stebėtojų tarybos narius. Po to buvo suformuoti nauji stebėtojų tarybos komitetai, o visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko Audito komiteto narius. Todėl atskirai pateikiame ankstesnės stebėtojų tarybos, jos komitetų ir Audito komiteto ir naujųjų kolegialių organų narių atlygio apžvalgas.

Išsamus narių atrankos į kolegialius organus aprašymas pateikiamas 2021 m. metinio pranešimo skyriuje „Valdymo ataskaita“.

Patronuojančiosios bendrovės ankstesnės stebėtojų tarybos, jos komitetų ir Audito komiteto narių atlygio už darbą apžvalga, Eur (prieš mokesčius)

Pareigos	2021 m.		2020 m.		2019 m.		2018 m.		2017 m.	
	Stebėtojų taryba	Komitetai ¹	Stebėtojų taryba	Komitetai ¹	Stebėtojų taryba	Komitetai ¹	Stebėtojų taryba	Komitetai ¹	Stebėtojų taryba	Komitetai ¹
Darius Daubaras (stebėtojų tarybos pirmininkas, Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narys)	14 850	-	22 950	-	16 650	-	13 877	-	3 600	-
Andrius Pranckevičius (stebėtojų tarybos narys, Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto pirmininkas)	23 881	-	. ⁴	-	5 288	-	7 618	-	. ⁴	-
Daiva Lubinskaitė-Trainauskienė (stebėtojų tarybos narė, Skyrimo ir atlygio komiteto pirmininkė)	6 750	-	6 263	-	5 070	-	3 929	-	537	-
Judith Buss² (stebėtojų tarybos narė)	10 125	-	3 038	-	-	-	-	-	-	-
Bent Christensen² (stebėtojų tarybos narys)	10 725	-	2 625	-	-	-	-	-	-	-
Aušra Vičkačkienė³ (stebėtojų tarybos narė, Audito komiteto narė)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Daiva Kamarauskienė³ (stebėtojų tarybos narė, Skyrimo ir atlygio komiteto narė)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irena Petruškevičienė (Audito komiteto pirmininkė)	-	14 700	-	15 488	-	11 738	-	9 720	-	3 410
Danielius Merkinas (Audito komiteto narys)	-	10 763	-	11 888	-	10 590	-	6 780	-	2 029
Šarūnas Radavičius (Audito komiteto narys)	-	9 787	-	9 750	-	8 258	-	3 180	-	. ⁵
Ingrida Muckutė³ (Audito komiteto narė)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lėda Turai-Petrauskienė (Skyrimo ir atlygio komiteto narė)	-	7 650	-	4 125	-	. ⁴	-	1 800	-	. ⁵
Šarūnas Rameikis (Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narys)	-	4 950	-	. ⁴	-	3 375	-	2 580	-	. ⁶
Iš viso	66 331	47 850	34 876	41 251	27 008	33 961	25 424	24 060	4 137	5 439

¹ Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos narių atlygis už darbą komitetuose yra įtrauktas į jų atlygį už darbą stebėtojų taryboje, papildomo atlygio už darbą komitetuose jie negauna.

² Išrinkti į stebėtojų tarybą 2020 m. lapkričio 12 d.

³ Stebėtojų tarybos, jos komitetų ar Audito komiteto nariai, deleguoti Daugumos akcininko, negauna atlygio iš patronuojančiosios bendrovės už savo darbą stebėtojų taryboje.

⁴ Išdirbtų valandų skaičius buvo pateiktas per vėlai, todėl atlygis išmokėtas kituose laikotarpiuose, o atitinkamais metais nurodytas nulis.

⁵ Lėda Turai-Petrauskienė ir Šarūnas Radavičius buvo išrinkti atitinkamai į Skyrimo ir atlygio komitetą ir į Audito komitetą 2018 m. kovo 23 d.

⁶ Šarūnas Rameikis buvo išrinktas Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto nariu 2018 m. balandžio 20 d.

Kaip aprašyta ir patronuojančiosios bendrovės kolegialų organų narių atlygio apžvalgoje, 2021 m. rugsėjo 27 d. atlygio principas buvo pakeistas iš valandinio į mėnesinį. Naujasis atlygio metodas pradėtas taikyti prasidėjus naujoms kolegialių organų kadencijoms, taigi ankstesnės stebėtojų tarybos, jos komitetų ir Audito komiteto nariams nebuvo taikomas. Susijusi informacija pateikta pirmesnėje lentelėje.

Patronuojančiosios bendrovės naujosios stebėtojų tarybos, jos komitetų ir Audito komiteto narių atlygio už darbą apžvalga, Eur (prieš mokesčius)

Pareigos	2021 m.	
	Stebėtojų taryba	Komitetai ¹
Alfonso Faubel (stebėtojų tarybos pirmininkas, Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narys)	5 645	-
Lorraine Wrafter (stebėtojų tarybos narė, Skyrimo ir atlygio komiteto pirmininkė)	4 387	-
Tim Brooks (stebėtojų tarybos narys, Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto pirmininkas)	4 387	-
Judith Buss (stebėtojų tarybos narė, Audito komiteto narė)	4 387	-
Bent Christensen (stebėtojų tarybos narys, Skyrimo ir atlygio komiteto narys)	4 387	-
Aušra Vičkačkienė² (stebėtojų tarybos narė, Skyrimo ir atlygio komiteto narė)	-	-
Ingrida Muckutė² (stebėtojų tarybos narė, Audito komiteto narė)	-	-
Šarūnas Rameikis (Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narys)	-	³
Irena Petruškevičienė (Audito komiteto pirmininkė)	-	6 000
Saulius Bakas (Audito komiteto narys)	-	5 400
Marius Pulkauninkas (Audito komiteto narys)	-	5 400
Iš viso	23 193	16 800

¹ Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos narių atlygis už darbą komitetuose yra įtrauktas į jų atlygį už darbą stebėtojų taryboje, papildomo atlygio už darbą komitetuose jie negauna.

² Stebėtojų tarybos, jos komitetų ar Audito komiteto nariai, deleguoti Daugumos akcininko, negauna iš patronuojančiosios bendrovės atlygio už darbą stebėtojų taryboje, jos komitetuose ar Audito komitete.

³ Šarūnas Rameikis buvo išrinktas į Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetą 2018 m. balandžio 20 d., o jo kadencija baigiasi 2022 m. balandžio 19 d. Atlygio metodas, apibrėžtas naujojoje Atlygio politikoje, taikomas tik naujai kadencijai išrinktiems kolegialių organų nariams, todėl Šarūno Rameikio atlygis vis dar grindžiamas valandinio principu. Jam skiriamas atlygis nurodytas lentelėje „Patronuojančiosios bendrovės ankstesnės stebėtojų tarybos, jos komitetų ir Audito komiteto narių atlygio už darbą apžvalga“.

Kita informacija apie grupės darbuotojų atlygį

Patronuojančiosios bendrovės atlyginimų fondas 2021 m. sudarė 4,9 mln. Eur (2020 m. – 5,4 mln. Eur). Bendras Grupės atlyginimų fondas 2021 m. sudarė 97,3 mln. Eur (2020 m. – 92,8 mln. Eur). Vidutiniai mėnesiniai atlyginimai (PAD ir KAD) už 2017–2021 m. laikotarpį nurodyti toliau pateikiamose lentelėse. 2021 m. atlyginimų fondo skaičiavimo formulė pasikeitė, pridodant atostogų ir pensijų rezervą ir darbo užmokesčio kapitalizavimą, todėl 2020 m. duomenys buvo perskaičiuoti.

Patronuojančiosios bendrovės darbuotojų bendras vidutinis mėnesinis darbo užmokestis ir skaičius, Eur (prieš mokesčius)

Pareigybės kategorija	2021 m.		2020 m.		2019 m.		2018 m.		2017 m.	
	Darbuotojų skaičius ¹	Vidutinis atlyginimas	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas ^{2,3}	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas ⁴	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas
Patronuojančiosios bendrovės vadovai	1	12 549	1	13 011	1	9 725	1	6 234	1	7 508
Aukščiausio lygmens vadovai	9	9 431	10	9 783	11	7 342	9	5 358	8	5 381
Vidurinio lygmens vadovai	16	6 044	23	6 413	21	6 320	20	3 774	14	3 671
Ekspertai, specialistai	47	3 750	50	3 778	68	3 833	85	2 192	67	2 023
Darbuotojai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iš viso	73	5 102	84	4 281	101	4 281	115	2 784	90	2 659

¹ Dėl valdybos sprendimo patronuojančiojoje bendrovėje palikti tik strategines pareigybes kitos pareigybes buvo perkeltos į kitas Grupės įmones ir taip nuolat mažinamas darbuotojų skaičius patronuojančiojoje bendrovėje. ² Siekiant suvienodinti KAD struktūrą Grupėje, dalis KAD (20 % iš 40 %) buvo perkelta į PAD – dėl to padidėjo PAD, išmokėta už 2020 m., ir sumažėjo KAD, išmokėta 2020 m. už 2019 m. ³ Vidutinis atlyginimas buvo perskaičiuotas įtraukiant KAD, todėl duomenys skiriasi nuo duomenų, pateiktų 2020 m. metiniame pranešime. ⁴ Dėl fizinių asmenų pajamų mokesčių sistemos reformos Lietuvoje bruto atlyginimai buvo perskaičiuoti ir 2019 m. išaugo 28,9 %.

Grupės darbuotojų bendras vidutinis mėnesinis darbo užmokestis ir skaičius^{1,2}, Eur (prieš mokesčius)

Pareigybės kategorija	2021 m.		2020 m.		2019 m. ⁴		2018 m.		2017 m.	
	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas ³	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas ⁵	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas
Įmonių vadovai	17	8 300	17	8 990	17	7 262	14	5 348	15	5 023
Aukščiausio lygmens vadovai	33	8 030	34	8 274	35	6 713	38	4 589	42	4 292
Vidurinio lygmens vadovai	373	4 020	375	4 038	340	3 323	327	2 333	321	2 193
Ekspertai, specialistai	2 728	2 247	2 670	2 102	2 560	1 906	2 548	1 309	2 857	1 179
Darbuotojai	733	1 758	736	1 670	767	1 475	767	979	1 094	862
Iš viso	3 884	2 401	3 832	2 059	3 719	2 015	3 694	1 374	4 329	1 214

¹ Išskyrus stažuotojus: 2021 m. – 7, 2020 m. – 4. ² Vidutinis Grupės įmonių Lenkijoje darbuotojų atlyginimas skaičiuojamas pagal oficialių EUR ir PLN kursą, nustatytą paskutine kiekvieno mėnesio, už kurį mokamas atlyginimas, diena. ³ Siekiant suvienodinti KAD struktūrą Grupėje, dalis KAD (20 % iš 40 %) buvo perkelta į PAD ir dėl to PAD, išmokėta už 2020 m., padidėjo, o KAD, išmokėta 2020 m. už 2019 m., sumažėjo. ⁴ Išskyrus 23 darbuotojus iš Grupės įmonių UAB „Eurakras“, „Ignitis Latvija SIA“, „Ignitis Polska Sp. z o. o.“, „Pomerania Inval Sp. z o. o.“, „Tuuleenergia OÜ“, UAB „VVP Investment“, „Ignitis Eesti OÜ“. ⁵ Dėl fizinių asmenų pajamų mokesčių sistemos reformos Lietuvoje bruto atlyginimai buvo perskaičiuoti ir 2019 m. išaugo 28,9 %.

4.7 Rizikos ir jų valdymas

Rizikos valdymo modelis

Apžvalga

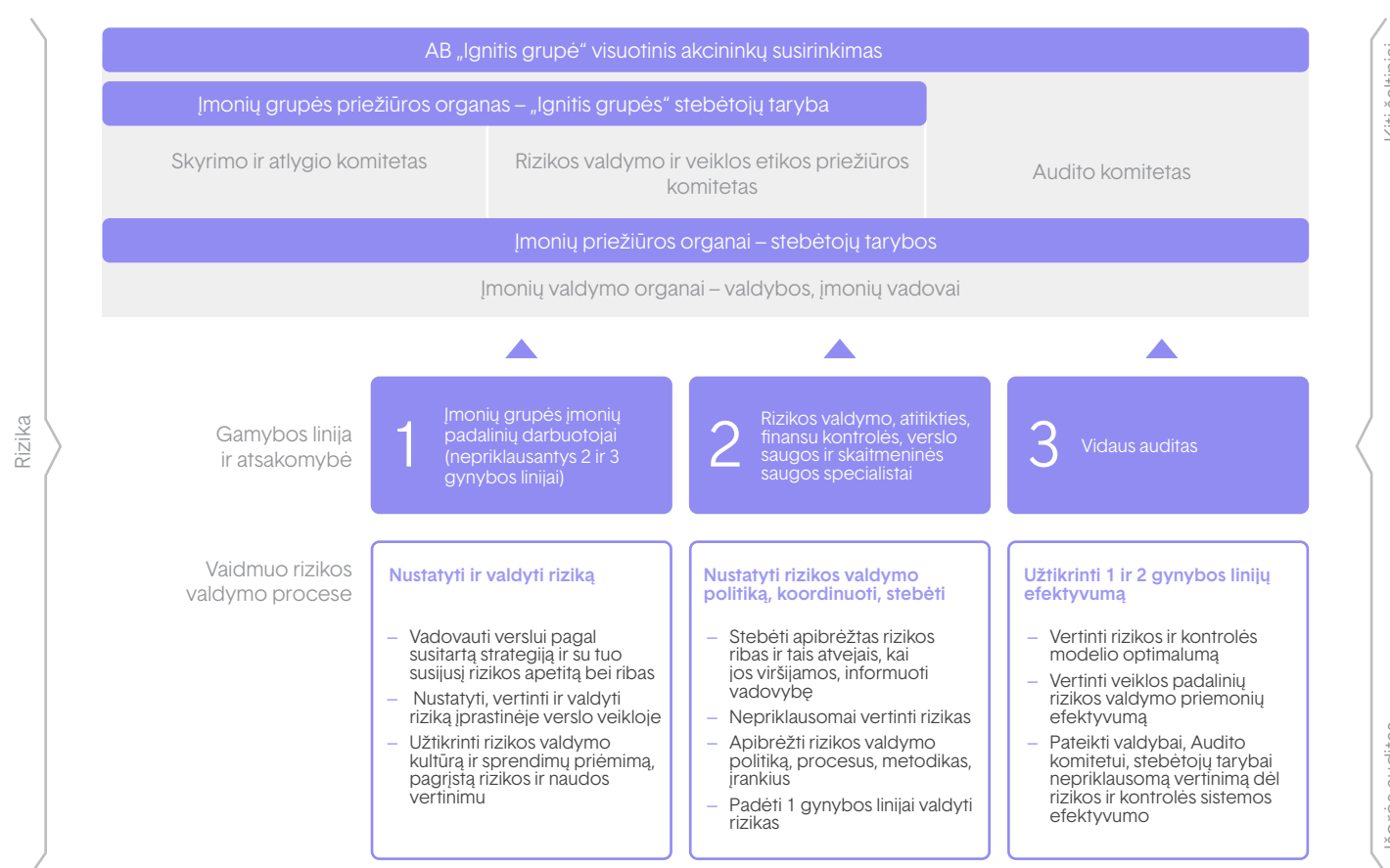
Siekdama efektyviai valdyti ir kontroliuoti rizikas, su kuriomis susiduria savo veikloje, Grupė taiko „trijų gynybos linijų“ (angl. *three lines of defence*) modelį, pagal kurį nustatytas aiškus atsakomybės už rizikos valdymą ir kontrolę pasidalijimas tarp Grupės ir jos patrunuojamųjų įmonių valdymo bei priežiūros organų ir struktūrinių padalinių ar funkcijų (žr. pav.).

Grupėje taikomas rizikos valdymo modelis parengtas atsižvelgiant į pagrindinius COSO (angl. *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*) ir AS/NZS ISO 31000:2009 (angl. *Risk management – Principles and guidelines*) principus ir atspindi geriausias rizikos valdymo praktikas.

Rizikos valdymo planų efektyvumą vertina patrunuojančiosios bendrovės valdyba, stebėtojų tarybos Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas ir stebėtojų taryba.

Grupės rizikos valdymo politikoje ir kituose detalizuojančiuose vidaus dokumentuose apibrėžti rizikos valdymo principai yra vienodai taikomi visoje Grupėje. Vienodais rizikos valdymo principais užtikrinama, kad Grupės įmonių vadovybei būtų pateikiama visas veiklos sritis apimanti rizikos valdymo informacija. Siekiant užtikrinti rizikos valdymo proceso praktiškumą, konkrečios veiklos sritys papildomos detalizuojančiais rizikos vertinimo, stebėsenos ir valdymo principais.

Trijų gynybos linijų rizikos valdymo modelis



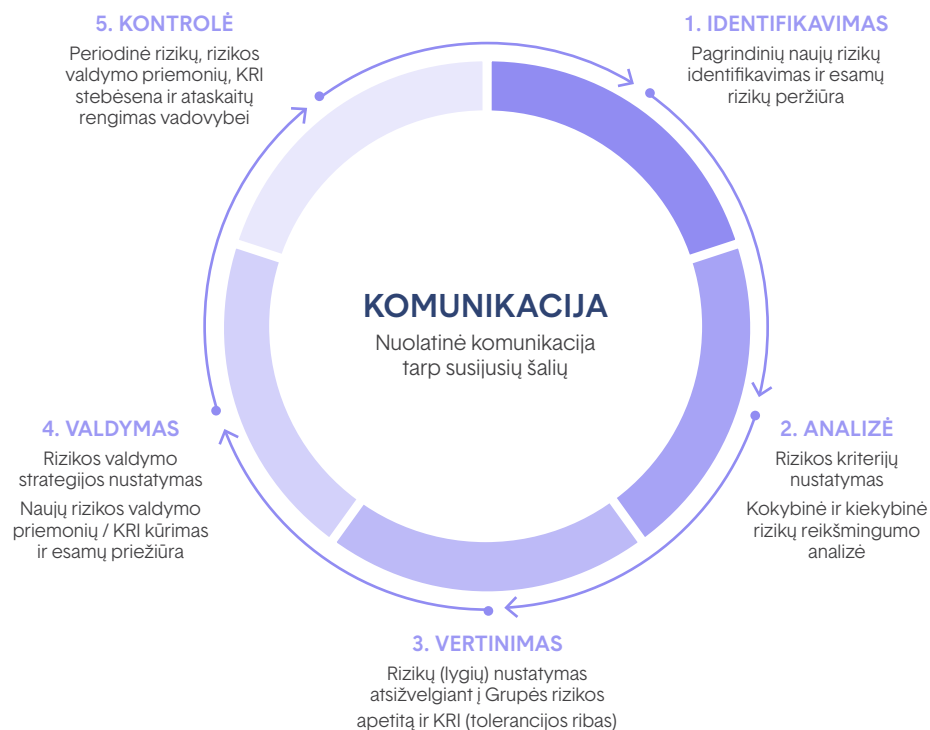
Pagrindiniai rizikų valdymo tikslai:

- pasiekti nusistatytus Grupės tikslus su kontroliuojamais, bet iš esmės priimtinais šių tikslų nuokrypiais;
- užtikrinti nepertraukiamą Grupės pagrindinių veiklų vykdymą trumpalaikėje ir ilgalaikėje perspektyvoje;
- užtikrinti, kad būtų laiku pateikiama maksimaliai teisinga informacija sprendimų priėmėjams, akcininkams ir kitoms suinteresuotosioms šalims;
- apsaugoti Grupės reputaciją ir užtikrinti patikimumą;
- ginti akcininkų, darbuotojų, klientų, suinteresuotųjų šalių ir visuomenės interesus;
- užtikrinti Grupės veiklos stabilumą (įskaitant finansinį) ir tvarumą.

Rizikos valdymo procesas ir pagrindiniai principai

Siekiant užtikrinti, kad rizikos valdymo informacija ir sprendimai atitiktų Grupės aktualijas ir įvykusių pokyčius, kiekvienais metais vykdomas visas Grupės įmonės ir funkcijas apimantis rizikos valdymo procesas (žr. toliau), susiejant Grupės rizikas su Grupės strateginiais tikslais. Visame rizikos valdymo procese užtikrinama nuolatinė komunikacija tarp susijusių šalių.

- **Identifikavimo etape** identifikuojamos pagrindinės naujos rizikos ir peržiūrimos esamos rizikos siekiant susidaryti visapusišką Grupės rizikų paveikslą.
- **Analizės etape** pagal Grupės nustatytą metodiką nustatomi rizikos kriterijai ir atliekama kokybinė ir kiekybinė rizikų reikšmingumo analizė.
- **Vertinimo etape** nustatomi rizikų lygiai. Rizikos lygis apskaičiuojamas kaip rizikos, įvertinus esamas kontrolės priemones, pasireiškimo tikimybės ir galimo poveikio (vertinant pagal finansinę, reputacinę, atitikties, korupcijos, žmonių saugos ir sveikatos bei veiklos tęstinumo kryptis) sandauga. Rizikos lygis gali būti žemas, vidutinis, didelis ir labai didelis (žr. rizikų vertinimo matricą). Patronuojančiosios bendrovės valdyba nustato ir pagal poreikį peržiūri Grupės rizikos apetitą ir pagrindinių rizikos rodiklių (angl. *Key Risk Indicators* – KRI) (tolerancijos) ribas. Rizikos apetitas – rizikos lygis ir tipas, kurį Grupė yra pasirengusi priimti siekdama įgyvendinti strateginius tikslus. KRI riba – kokybiniais ar kiekybiniais mato vienetais išreiškiama konkrečiai tam tikro rizikos veiksnio pasireiškimo nesukeliant grėsmės ir nesudarant priedaidų finansinėms, reputacinėms ar kt. pasekmėms vertė. KRI paskirtis – padėti nustatyti visų lygių rizikas, išskiriant nuokrypių ribas (žema, vidutinė, didelė), kurios leistų identifikuoti rizikos tendenciją ir, esant nuokrypiui nuo plano, neviršijančio tolerancijos, inicijuoti intensyvesnę stebėseną vykdamas eskalaciją ir planuojant papildomus veiksmus, kad ji būtų sukontroliuota.
- **Valdymo etape** visoms rizikoms nustatoma rizikos valdymo strategija: „priimti“, „mažinti“, „išvengti“ arba „perkelti“. Taip pat kuriamos naujos rizikos valdymo priemonės, pagrindiniai rizikos rodikliai ir peržiūrimi esami.
- **Kontrolės etape** vykdoma periodinė rizikų, rizikos valdymo priemonių, pagrindinių rizikos rodiklių stebėseną ir rengiamos ataskaitos vadovybei (atskirų įmonių, funkcijų, Grupės mastu). Į Grupės konsoliduotąjį rizikos registrą, kurį tvirtina patronuojančiosios bendrovės valdyba ir stebėtojų taryba, įtraukiamos tik tos rizikos, kurių galimu finansiniu poveikiu, vertinant Grupės lygiu, yra viršijamas Grupės rizikos apetitas, ir sisteminės rizikos (t. y. rizikos, identifikuotos dvejose ar daugiau įmonių), viršijančios Grupės rizikos apetitą.

Rizikos valdymo procesas

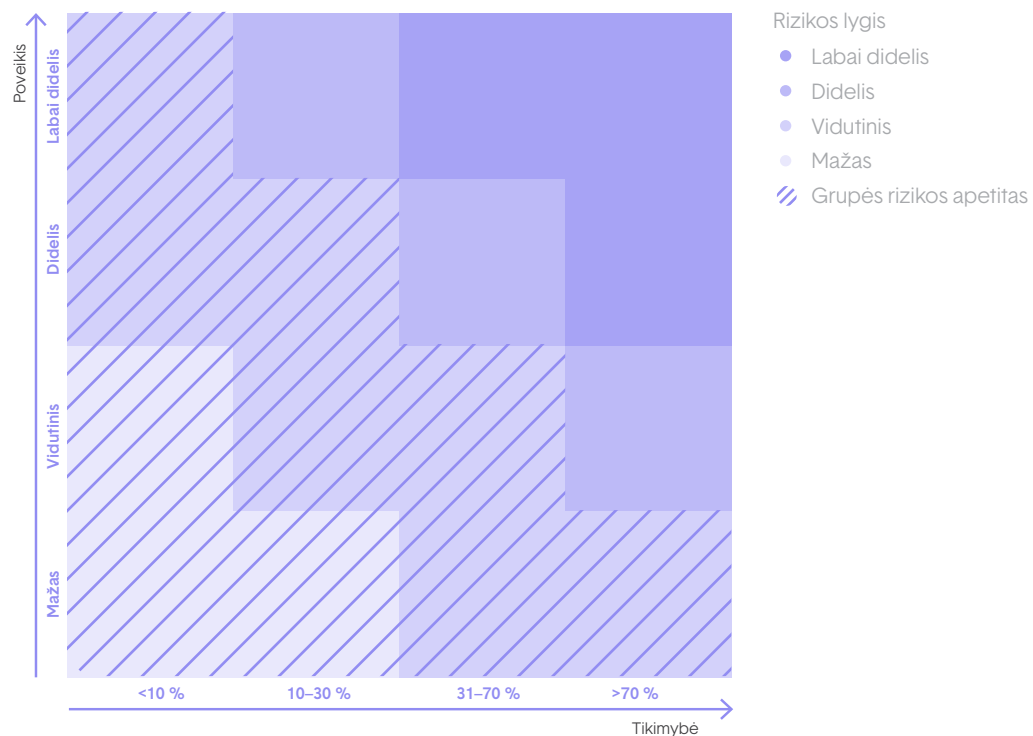
Rizikų rūšys

Grupės rizikos yra skirstomos į strategines, operacines (veiklos), finansines ir išorines.

Rizikų rūšys

Rizikų rūšys	Strateginės	Operacinės (veiklos)	Finansinės	Išorinės
Aprašymas	<p>Rizikos, galinčios turėti poveikį Grupės arba patronuojamųjų įmonių ar funkcijų misijai, strateginiams tikslams.</p> <p>Jos gali kilti dėl nepalankių ar klaidingų verslo sprendimų, netinkamo sprendimų įgyvendinimo arba dėl nepakankamo reagavimo į politinius, norminių teisės aktų pokyčius.</p>	<p>Rizikos, kylančios dėl netinkamų ar blogai organizuotų ir valdomų vidaus procesų, neįgyvendintų ar neveiksmingų vidaus kontrolės procedūrų, netinkamos veiklos praktikos ar plėtros pasirinkimo, darbuotojų klaidų ir (ar) neteisėtų veiksmų, netinkamo arba nepakankamo informacinių sistemų veikimo užtikrinimo ir pan.</p>	<p>Rizikos, kylančios iš Grupės arba patronuojamųjų įmonių turimo finansinio turto ir (ar) finansinių įsipareigojimų.</p> <p>Šiai kategorijai priskiriama kredito rizika, likvidumo rizika, kapitalo nepakankamumo, palūkanų normų, valiutų kursų, akcijų ir biržinių prekių kainų svyravimo ir pan. rizikos.</p>	<p>Rizikos, kurių pasireiškimas siejamas su rinkos sąlygų pasikeitimu, reguliavimo ir teisinės aplinkos pokyčiais (tiek numatytais, tiek nenumatytais), gamtiniais ištekliais, stichinėmis nelaimėmis ir pan.</p>

Rizikų vertinimo matrica



Pagrindinės rizikos ir jų kontrolė

Nuo 2022 m.

2021 m. IV ketv., remiantis atnaujinta rizikos vertinimo metodika, inicijuotas periodinis rizikos valdymo procesas. Per jį įvertinus visas aktualias rizikas Grupės verslo segmentų ir funkcijų kontekste, atsižvelgiant į strategines kryptis, buvo sudarytas naujas Grupės konsoliduotasis rizikos registras, kuriame išskirtos svarbiausios Grupės masto rizikos ateinančiu laikotarpiu. 1–8 rizikos įtrauktos iš Grupės įmonių pusės, 9-a rizika – iš funkcijos pusės. Palyginti su 2021 m., 2022 m. buvo nustatytos keturios (1, 2, 3, 7) naujos prioritetinės rizikos, daugiausia susijusios su žaliosios gamybos segmento veikla. Ateinančiu laikotarpiu išlieka aktualios penkios (4, 5, 6, 8, 9) rizikos. Šioms pagrindinėms Grupės rizikoms ir jų valdymo plano vykdymui skiriamas didžiausias dėmesys. Išsamesnė informacija apie šias rizikas ir jų valdymo planą pateikiama toliau.

2021 m.

2020 m. metiniame pranešime pateiktas išsamus svarbiausių 2021 m. rizikos veiksnių ir valdymo kryptių sąrašas. Tokie rizikos kaip rinkos ir teisės aktų pasikeitimai, nesėkmingi nauji projektai ar verslo veikla ir informacinio saugumo neužtikrinimas išliko didelio arba labai didelio rizikos lygio visu ataskaitiniu laikotarpiu. Iki Grupės rizikos apetito lygio buvo suvaldytos pagrindinės veiklos įsipareigojimų nevykdymo (įskaitant veiklos tęstinumą), darbuotojų, gyventojų ir rangovų saugos ir sveikatos, atitikties ir pagrindinių paslaugų sutrikimų dėl IT / OT incidentų rizikos.

Pagrindiniai rizikų pokyčiai:



Sprendimai klientams: 2021 m. III ketv., Grupė sėkmingai pabaigė derybas su „Equinor ASA“ – pasirašytas suskystintųjų gamtinių dujų (SGD) paskirtojo tiekimo sutarties pakeitimas, kuriuo užtikrinta palankesnė SGD krovinių tiekimo struktūra. Be to, Lietuvos Respublikos Vyriausybė patvirtino SGD terminalo privalomojo tiekimo apimtį – 4 krovinis per metus 2022–2024 m. laikotarpiu, o tai atitinka sutartyje su „Equinor ASA“ numatytą metinę privalomojo tiekimo apimtį. Atsižvelgiant į tai, neapibrėžtumas dėl paskirtojo tiekėjo veiklos sumažėjo, todėl rizikos „rinkos ir teisės aktų pasikeitimai“ lygis buvo sumažintas nuo labai didelio iki didelio (tikimybė sumažinta nuo labai didelės iki vidutinės).



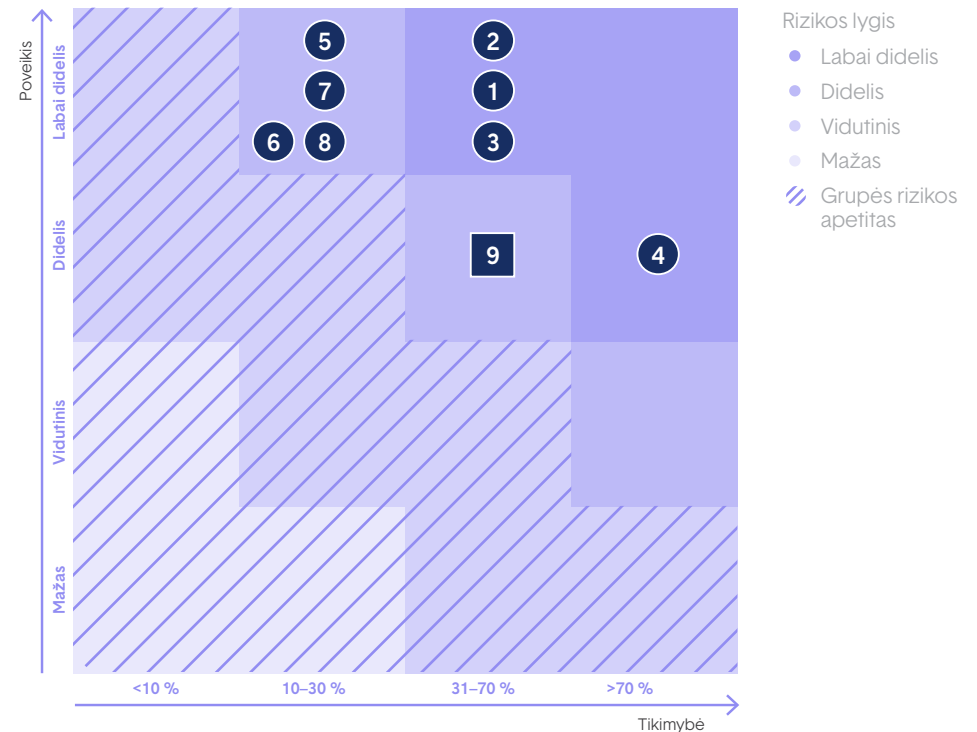
Tinklai: vertinant išmaniosios apskaitos diegimo programos įgyvendinimą, įvertintas papildomas rizikos šaltinis dėl visame pasaulyje sutrikusios lustų tiekimo grandinės (lustų krizė), dėl kurios išmanieji skaitikliai gali būti pristatomi mažesniais kiekiais, nei planuota, arba ilgesniais terminais.



Tinklai: dalinai materializavosi rinkos ir teisės aktų pasikeitimų rizika, nes VERT patvirtino naują elektros energijos skirstymo kainų viršutinių ribų nustatymą reglamentuojančią metodikos redakciją ir iš esmės apskaitos modelį priartino prie investicijų gražos ir nusidėvėjimo skaičiavimo remiantis ilgalaikio materialaus turto istorine įsigijimo verte modelio (angl. *historical cost*) (nuo ilgo laikotarpio vidutinių padidėjimo sąnaudų apskaitos modelio, angl. *LRAIC*). Vis dėlto tvarumas buvo užtikrintas naudojant naujai pritaikytą papildomą dedamąją, kuri atstveria RAB skaičiavimo metodo pokyčius (platesnė informacija pateikiama skyriuje „Rezultatai pagal segmentus“). Atitinkamai 2021 m. Grupės koreguoto EBITDA dydžio prognozė, dividendų politika ir investiciniai planai, detalizuoti Grupės strateginiame plane, nesikeitė.

2021 m. IV ketv. rizikų pokyčiai atskirai neišskirti, nes nuo 2021 m. IV ketv. pradėta taikyti atnaujinta rizikos vertinimo metodika (didesnį dėmesį skiriant konkreitiems rizikos veiksniams, o ne rizikos sritims). Ja remiantis atnaujintas rizikos veiksnių ir jų valdymo planas pateikiamas toliau.

Key risks of the Group



Rizikos lygis

- Labai didelis
- Didelis
- Vidutinis
- Mažas
- ▨ Grupės rizikos apetitas

- 1 Darbuotojų pritraukimo, ugdymo ir išlaikymo rizika (žalioji gamyba)
- 2 Vėlavimo laiku pasiekti nustatytus žaliosios gamybos instaliuotos galios pajėgumus rizika (žalioji gamyba)
- 3 Rizika nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso (žalioji gamyba)
- 4 Apsidraudimo galimybių trūkumo rizika Lietuvos ir Latvijos elektros rinkose (sprendimai klientams)
- 5 Vėlavimo tinkamai pabaigti Vilniaus KJ biokuro jėgainės projektą rizika (žalioji gamyba)
- 6 Nepranešimo Europos Komisijai apie valstybės pagalbą rizika (lanksčioji gamyba)
- 7 Rinkos pasikeitimų rizika (lanksčioji gamyba)
- 8 Nepalankių ir neplanuotų reguliacinių pokyčių rizika (tinklai)
- 9 Kibernetinių atakų išnaudojant viešai žinomus sistemų pažeidžiamumus rizika (Grupė)

2022 m. rizikos valdymo planas

Strateginės rizikos

<p>1 Darbuotojų pritraukimo, ugdymo ir išlaikymo rizika</p> <p>Pagrindiniai rizikos šaltiniai</p> <ul style="list-style-type: none"> – Patyrusių projektų vadovų stoka žaliosios gamybos srityje – Didelis darbuotojų srautas vykdam įmonės plėtrą – Darbuotojų pakeičiamumas <p>Pagrindiniai rizikos rodikliai Darbuotojų kaitos rodiklis</p> <p>Laikotarpis Iki 2030 m.</p>	<p>Įtaka strateginei kryptčiai</p> <p>Žmonės ir kultūra</p> <p>Pagrindinis galimas poveikis</p> <p>Finansams</p> <p>Rizikos lygis</p> <p>■ ■ ■ ■</p> <p>Labai didelis</p>	<p>Pagrindinės rizikos valdymo kryptys</p> <p>Įmonės talentų strategijos sukūrimas:</p> <ul style="list-style-type: none"> – strateginių pareigybių darbuotojų užtikrinimas; – pagalbinių pareigybių darbuotojų užtikrinimas; – žmogiškųjų išteklių planavimo modelio parengimas; – darbuotojų rotacijos ugdymo programos Lietuvoje ir užsienyje parengimas (pagal poreikį).
<p>2 Vėlavimo pasiekti nustatytus žaliosios gamybos instaliuotos galios pajėgumus rizika</p> <p>Pagrindiniai rizikos šaltiniai</p> <ul style="list-style-type: none"> – Didėjanti konkurencija dėl lengvesnio patekimo į rinką – Ribota žemės plotų, tinkamų plėtrai pagal teisinius reikalavimus, pasiūla <p>Pagrindiniai rizikos rodikliai Instaliuoti pajėgumai</p> <p>Laikotarpis Iki 2030 m.</p>	<p>Įtaka strateginei kryptčiai</p> <p>Žalioji gamyba</p> <p>Pagrindinis galimas poveikis</p> <p>Finansams</p> <p>Rizikos lygis</p> <p>■ ■ ■ ■</p> <p>Labai didelis</p>	<p>Pagrindinės rizikos valdymo kryptys</p> <ul style="list-style-type: none"> – Konkurencinio pranašumo išnaudojimas didesniuose, daugiau kapitalo reikalaujančiuose projektuose – Dalyvavimas konsultacijose ir darbo grupėse formuojant teisinę bazę – Profesionalių darbuotojų, turinčių žaliosios gamybos projektų vystymo patirties, pritraukimas – Esamo elektros energijos tiekimo portfelio išnaudojimas sudarant pirkimo sutartis
<p>3 Rizika nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso</p> <p>Pagrindiniai rizikos šaltiniai</p> <ul style="list-style-type: none"> – Neapibrėžti LR Vyriausybės sprendimai – Nepatvirtinti norminiai teisės aktai <p>Laikotarpis Nuo 2028 m.</p>	<p>Įtaka strateginei kryptčiai</p> <p>Žalioji gamyba</p> <p>Pagrindinis galimas poveikis</p> <p>Finansams</p> <p>Rizikos lygis</p> <p>■ ■ ■ ■</p> <p>Labai didelis</p>	<p>Pagrindinės rizikos valdymo kryptys</p> <ul style="list-style-type: none"> – Esamo elektros energijos tiekimo portfelio išnaudojimas sudarant pirkimo sutartis – Partnerystė su „Ocean Winds“ stiprinant žinias rengiantis konkursui – Kompetencijos didinimas organizuojant komandiruotes į „Moray West“ – Profesionalių darbuotojų, turinčių žaliosios gamybos projektų vystymo patirties, pritraukimas – Dalyvavimas konsultacijose ir darbo grupėse formuojant teisinę bazę

Finansinės rizikos¹

4 Apsidraudimo galimybių trūkumo rizika Lietuvos ir Latvijos elektros rinkose

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Draudimo rizikos išvestinių finansinių priemonių, sandorių šalių ir gamintojų stoka Lietuvoje ir kitose Baltijos šalyse
- Įmonės konkurencingumo mažėjimas mažmeninės prekybos sektoriuje

Pagrindiniai rizikos rodikliai | Apdrausto portfelio dalis

Laikotarpis | Tęstinis

Įtaka strateginei kryptčiai

Finansai

Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

Rizikos lygis



Labai didelis

Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Kasdienė apsidraudimo portfelio stebėseną
- Lietuvos / Latvijos apsidraudimo dalies didinimas mažmeniniame elektros energijos portfelyje

5 Vėlavimo tinkamai pabaigti Vilniaus KJ biokuro įėgainės projektą rizika

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Rangovų, subrangovų ar bankroto administratoriaus statybos eigos apribojimas teisinėmis priemonėmis
- Viešųjų pirkimų principų pažeidimas

Pagrindiniai rizikos rodikliai | Kritinių gairių vėlavimas

Laikotarpis | Iki 2024 m.

Įtaka strateginei kryptčiai

Žalioji gamyba

Pagrindinis galimas poveikis

- Finansams
- Reputacijai

Rizikos lygis



Didelis

Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Projekto darbų ir laiko grafiko kontrolė ir nuokrypių korekcijos
- Tinkamas viešųjų pirkimų proceso užtikrinimas
- Nuolatinis bendradarbiavimas su institucijomis

¹ Kitos prigimtinės Grupės finansinės rizikos (rinkos, valiutos, palūkanų normos, kredito, likvidumo), kurios neviršija Grupės rizikos apetito ir KRI ribų, pagal TFAS reikalavimus aprašytos šios ataskaitos skyriuje „Finansinės ataskaitos“, dalyje „Finansinės rizikos valdymas“.

Išorinės rizikos

6 Nepranešimo Europos Komisijai apie valstybės pagalbą rizika

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

EK nepranešta apie „Ignitis gamybai“ skirtą valstybės pagalbą

Pagrindiniai rizikos rodikliai | Periodiškas pranešimas apie rizikos signalus vadovybei

Laikotarpis | Tęstinis

Įtaka strateginei kryptčiai

Finansai

Pagrindinis galimas poveikis

- Finansams
- Reputacijai

Rizikos lygis

Didelis

Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Nuolatinis bendradarbiavimas ir informacijos teikimas institucijoms (EK ir LR energetikos ministerijai)
- Centralizuotas reguliavimo klausimų koordinavimas Grupėje

7 Rinkos pasikeitimų rizika

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Rezervinių paslaugų (antrinio ir tretinio galios rezervų) poreikio ir jų užsakymo reglamentavimo pasikeitimas
- Sisteminių paslaugų (izoliuoto elektros energijos sistemos darbo) poreikio ir jų užsakymo reglamentavimo pasikeitimas

Pagrindiniai rizikos rodikliai | Periodiškas pranešimas apie rizikos signalus vadovybei

Laikotarpis | Nuo 2026 m.

Įtaka strateginei kryptčiai

Lanksčioji gamyba

Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

Rizikos lygis

Didelis

Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Pasiruošimas sinchronizacijai su kontinentinės Europos elektros tinklais
- Nuoseklus nenaudojamų gamybos pajėgumų atsisakymas
- Kryptingas reguliuojamos veiklos sąnaudų mažinimas
- Procesų peržiūra ir optimizavimas
- Aktyvus bendradarbiavimas su reguliuotoju
- Centralizuotas reguliavimo klausimų koordinavimas Grupėje

8 Nepalankių ir neplanuotų reguliavimo pokyčių rizika

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

Reguliacinės aplinkos nepastovumas

Pagrindiniai rizikos rodikliai | Reikšmingi reguliavimo institucijų taikomų metodikų pokyčiai, inspekcijos

Laikotarpis | Tęstinis

Įtaka strateginei kryptčiai

Finansai

Pagrindinis galimas poveikis

- Finansams
- Reputacijai

Rizikos lygis

Didelis

Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Aktyvus bendradarbiavimas su reguliavimo institucijomis
- Dalyvavimas konsultacijose ir darbo grupėse
- Centralizuotas reguliavimo klausimų koordinavimas Grupėje

Operacinės (veiklos) rizikos

9 Kibernetinių atakų išnaudojant viešai žinomus sistemų pažeidžiamumus rizika

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Kibernetinės atakos
- Socialinės inžinerijos atakos, duomenų vagystės
- Pavėluotai ir netinkamai pašalinti viešai žinomi pažeidžiamumai

Pagrindiniai rizikos rodikliai

- Kritiniai pažeidžiamumai
- Sprendimo laikas

Laikotarpis | Tęstinis

Įtaka strateginei kryptčiai

Organizacija

Pagrindinis galimas poveikis

- Atitikčiai
- Reputacijai

Rizikos lygis



Didelis

Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Viešai žinomų pažeidžiamumų patikra, kritinių sistemų apribojimas ar izoliavimas vidiniame tinkle
- Periodinių IT pažeidžiamumų ataskaitų rengimas ir teikimas už jų sprendimą atsakingiems asmenims
- Vidaus auditas
- Bendradarbiavimas su išorės įstaigomis

Kitos rizikos

Toliau išvardytos rizikos (įvertintos kaip vidutinio arba žemo rizikos lygio ir atitinkančios Grupės rizikos apetito ir pagrindinių rizikos rodiklių (tolerancijos) ribas) taip pat yra aktyviai stebimos dėl jų prigimtinio aktualumo Grupės vykdomoms veikloms.

Strateginės, išorinės, operacinės rizikos | Klimato rizika – fizinė (angl. *physical climate risk*)

ASV

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Stichiniai klimato reiškiniai (liūtys, sausras, snygis, audros ir pan.), galintys padaryti žalos infrastruktūrai, sustabdyti veiklą (galimas poveikis skirstymo tinklams, hidroenergetikai, vėjo jėgainių darbui)
- Klimato reiškiniai, galintys sutrikdyti tiekimo grandines arba neprognozuojamai koreguoti žaliavų kainas

Pagrindiniai rizikos rodikliai

- SAIDI / SAIFI
- Gamybinių pajėgumų prieinamumas

Laikotarpis | Tęstinis

Įtaka strateginei kryptčiai

Darnus vystymasis

Pagrindinis galimas poveikis

- Finansams
- Reputacijai

Rizikos lygis



Žemas

Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Investicijos į tinklo ir kitų objektų atsparumo didinimą
- Nenumatytų veiklos nutrukimų valdymo planų atnaujinimas, pratybų vykdymas

Strateginės, išorinės, operacinės rizikos | Pereinamojo laikotarpio klimato rizika (angl. *transition risk*)

ASV

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Griežtėjantis reguliavimas ir augantys reikalavimai, susiję su Europos žaliuoju kursu
- ATL kainų augimas ir potenciali taikymo plėtra, kitų žaliavų kainų augimas
- Didėjantis vartotojų, investuotojų, visuomenės suinteresuotumas klimato kaitos ir kitais ASV klausimais
- Neapibrėžtumas dėl ES taksonomijos kriterijų ir jos poveikio rinkai
- Besikeičiantys vartotojų, investuotojų poreikiai ir lūkesčiai dėl išskatinio kuro atsisakymo

Pagrindiniai rizikos rodikliai

ŠESD emisijos

Laikotarpis | Tęstinis

! Plačiau tai aptariama mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

Operacinė rizika | Sauga ir sveikata

ASV

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

Prigimtinė rizika, galinti pasireikšti dėl:

- nepakankamo darbo vietų rizikos įvertinimo, praktinių įgūdžių, žinių turėjimo;
- saugos reikalavimų nesilaikymo;
- Grupės mastu neunifikuotų procesų, įrankių;
- išteklių nesuvaldymo.

Pagrindiniai rizikos rodikliai

- Nelaimingi atsitikimai
- Pažeidimai
- TRIR

Laikotarpis | Tęstinis

! Plačiau tai aptariama mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

Įtaka strateginei kryptčiai

Darnus vystymasis

Pagrindinis galimas poveikis

- Finansams
- Reputacijai

Rizikos lygis

Vidutinis

Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- ŠESD (šiltnamio efektą sukeliančių dujų) emisijų mažinimas, kurio siekiama šiomis kryptimis:
- AEI pajėgumų didinimas;
- energinio efektyvumo didinimas;
- išteklių vartojimo optimizavimas;
- naujų technologijų ir inovacijų panaudojimas.

Įtaka strateginei kryptčiai

Darnus vystymasis

Pagrindinis galimas poveikis

Žmonių saugai ir sveikatai

Rizikos lygis

Vidutinis

Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Vidiniai darbuotojų ir rangovų patikrinimai
- Darbuotojų ir rangovų švietimas, pratybos
- Procesų tobulinimas

ASV su ASV susijusi rizika

Operacinė rizika | Korupcija

ASV

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

Prigimtinė rizika, galinti pasireikšti dėl:

- piktnaudžiavimo pareigomis;
- nedeklaruotų interesų konfliktų.

Pagrindiniai rizikos rodikliai

- Interesų konfliktai
- Korupciniai pažeidimai
- Interesų deklaravimas
- Pranešimai apie korupcinius pažeidimus
- Dovanų deklaravimas

Įtaka strateginei krypčiai

Organizacija

Pagrindinis galimas poveikis

- Atitikčiai
- Reputacijai
- Finansams

Rizikos lygis

Vidutinis

Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- AKVS (antikorupcinė vadybos sistema), LST / ISO 37001:2017
- Standartizuoti Grupės korupcijos rizikos vertinimo ir valdymo procesai
- Esamų kontrolės mechanizmų stiprinimas ir automatizavimas
- Pasitikėjimo linija
- Grupės etikos kodeksas
- Periodiniai mokymai

Laikotarpis | Tęstinis

! Plačiau tai aptariama mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

Operacinė, išorinė rizika | Atitiktis

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

Turime atitikti:

- BDAR,
- MAR,
- REMIT, EMIR,
- III energetikos paketo,
- AML,
- kitus reikalavimus, taikomus Grupės vykdomoms veikloms

Pagrindiniai rizikos rodikliai

- Sankcijos
- Incidentai
- Skundai

Įtaka strateginei krypčiai

- Organizacija
- Darnus vystymasis
- Sprendimai klientams

Pagrindinis galimas poveikis

- Atitikčiai
- Reputacijai
- Finansams

Rizikos lygis

Vidutinis

Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Centralizuotas atitikties klausimų koordinavimas Grupėje
- Privalomos darbuotojų mokymo programos
- Visiškas skirstymo ir tiekimo veiklų atskyrimas
- Procesų ir taikomų kontrolės mechanizmų tobulinimas

Laikotarpis | Tęstinis

! Plačiau tai aptariama mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

ASV su ASV susijusi rizika

Operacinė rizika | Veiklos tęstinumas

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- COVID-19 pandemija ir dėl jos valdymo taikomi veiklos ribojimai
- Veiklos neapibrėžtumas
- Išteklių trūkumas
- Astravo atominės elektrinės paleidimas

Pagrindiniai rizikos rodikliai

- Reikšmingi pagrindinės veiklos sutrikimai
- Sutrikimų tyrimai

Laikotarpis | Tęstinis

Įtaka strateginei krypčiai

Organizacija

Pagrindinis galimas poveikis

- Atitikčiai
- Reputacijai
- Finansams

Rizikos lygis



Vidutinis

Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Veiklos tęstinumo planai
- Asmeninių apsaugos priemonių naudojimas
- Hibridinio darbo modelis
- Kontaktų ribojimai (tiek su išoriniais klientais, tiek tarp kritinių komandų)
- Vidaus IT kompetencijų centras

! Plačiau tai aptariama mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

Atitikties programa

Grupė siekia maksimalaus skaidrumo, efektyvaus viešai neatskleistos informacijos valdymo ir visų finansų rinkos dalyvių lygių teisių susipažinti su reikšminga emitento informacija. Efektyvi piktnaudžiavimo rinka prevencija yra vienas 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.

Grupės vidinės viešai neatskleistos informacijos valdymo ir skaidrumo taisyklės reguliariai atnaujinamos ir skelbiamos viešai. Grupėje periodiškai rengiami piktnaudžiavimo rinka ir viešai neatskleistą informaciją žinančių asmenų mokymai. Piktnaudžiavimo rinka srities koordinavimas yra viena iš Grupės verslo atsparumo padalinio atsakomybės sričių. Tarp reikšmingiausių 2021 m. piktnaudžiavimo rinka prevencijos projektų yra ir:

- patvirtintos Patronuojančiosios bendrovės vadovų ir su jais glaudžiai susijusių asmenų prekybos gairės. Gairių tikslas – detalizuoti Grupės piktnaudžiavimo rinka prevencijos politikoje nustatytus reikalavimus vadovaujamas pareigas einantiems asmenims (VPEA) ir su jais glaudžiai susijusiems asmenims, apibrėžti su prekyba, viešinu ir priežiūros institucijų informavimu susijusioms rizikoms valdyti reikalingus procesus. Be to, sukurtas specializuotas VPEA skirtas šios srities atitikties mokymų kursas. VPEA ir su jais glaudžiai susijusių asmenų sandoriai turi būti vykdomi pagal specialų vidinį draudžiamos prekybos laikotarpio kalendorių, kuris parengtas pagal Piktnaudžiavimo rinka reglamentą (Reglamentas

(ES) Nr. 596/2014). Bendra sandorių vertės riba, nuo kurios reikia pranešti apie sudaromus sandorius – 5 000 Eur per kalendorinius metus;

- specializuoti viešai neatskleistos informacijos valdymo kursai, parengti siekiant užtikrinti, kad asmenys, įtraukti į viešai neatskleistą informaciją žinančių asmenų sąrašą, gebėtų viešai neatskleistą informaciją identifikuoti, valdyti ir atskleisti tinkamai ir žinotų nustatytus draudimus. Lygiagrečiai VNI atskleidimo komitetas (kurį sudaro 5 ekspertai iš finansų, teisės, atitikties, ryšių su investuotojais ir komunikacijos sričių) sėkmingai tęsia darbą efektyviai sprendamas kompleksinius viešai neatskleistos informacijos valdymo aspektus ir užtikrindamas maksimalų skaidrumą;
- Piktnaudžiavimo rinka prevencijos gairės, parengtos siekiant paaiškinti reikalavimus ir draudimus, susijusius su neteisėtais piktnaudžiavimo rinka veiksmais: i) manipuliavimu ar bandymu manipuluoti rinka; ii) prekyba ar bandymu prekiauti pasinaudojant viešai neatskleista informacija; iii) neteisėtu viešai neatskleistos informacijos atskleidimu. Be to, šiais metais sėkmingai įgyvendinti specializuoti piktnaudžiavimo rinka prevencijos mokymai.

Kaip ir praeitais metais, 2021 m. Grupė sėkmingai užtikrino visų MAR (angl. *Market Abuse Regulation* – Piktnaudžiavimo rinka reglamentas) reikalavimų laikymąsi.

Susijusių šalių sandoriai

Sudarydama sandorius su susijusiomis šalimis, patronuojančioji bendrovė vadovaujasi Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu. Pažymėtina, kad patronuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba, atsižvelgdama į Audito komiteto išvadą, priima sprendimą dėl patronuojančiosios bendrovės ir dėl Grupės įmonių planuojamų sudaryti sandorių su susijusia šalimi, jeigu jie sudaromi ne įprastinėmis rinkos sąlygomis ir (ar) nepriskiriami įprastai ūkinei veiklai, ir (ar) turi reikšmingą įtaką patronuojančiajai bendrovei, jos finansams, turtui ir įsipareigojimams, t. y. šių sandorių vertė didesnė kaip 1/50 patronuojančiosios bendrovės įstatinio kapitalo (išskyrus sandorius, kurie reikalingi pagrindinei įmonės veiklai užtikrinti, ir sandorius, kuriuos privaloma sudaryti pagal teisės aktų reikalavimus).

Informaciją apie sudarytus sandorius su susijusiomis šalimis Grupė skelbia savo interneto svetainėje, o pagal TFAS apibrėžtus reikalavimus jie atskleidžiami šios ataskaitos skyriuje „Finansinės ataskaitos“.

4.8 Informacija apie Grupę

Grupės struktūra

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje Grupę sudarė patrunuojančioji bendrovė ir 26 pilnai konsoliduojamos patrunuojamosios įmonės. AB „Ignitis grupė“ yra Grupės patrunuojančioji bendrovė, atsakinga už Grupės veiklos koordinavimą bei skaidrų Grupės valdymą. Išsamią informaciją apie patrunuojančiąją bendrovę ir jos patrunuojamas įmones galite rasti mūsų [svetainėje](#).

Patrunuojanti bendrovė tiesiogiai ar netiesiogiai kontroliuoja kitame puslapyje pateiktame struktūros paveiksle išvardytas įmones ir laikosi toliau nurodytos valdysenos sistemos:

1	<p>Stebėtojų taryba sudaro 7 nevykdomieji nariai (2 – akcininko atstovai, 5 – nepriklausomi nariai). Valdyba sudaro 5 vykdomieji nariai. Patrunuojančiosios bendrovės vadovas yra valdybos pirmininkas.</p>
2	<p>Stebėtojų taryba sudaro 5 nevykdomieji nariai¹ arba 3 nevykdomieji nariai (2 – akcininko atstovai, 1 – nepriklausomas narys). Valdyba sudaro 5 arba 3 vykdomieji nariai. Bendrovės vadovas yra valdybos pirmininkas.</p>
3	<p>Valdyba 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.</p>
4	<p>Bendrovės vadovas yra vienasmenis bendrovės valdymo organas. Valdyba neformuojama.</p>

Pokyčiai Grupės struktūroje per ataskaitinį laikotarpį:

- UAB „Ignitis“ įsteigė „Ignitis Suomi Oy“ Suomijoje, siekiant efektyvesnės veiklos Suomijos tiekimo rinkose;
- UAB „Ignitis renewables“ įsigijo iki šiol veiklos nevykdžiusią Lenkijoje registruotą bendrovę – „Dolcetto Sp. z o.o.“, „Dolcetto Sp. z o.o.“ įsigijo Lenkijoje registruotą bendrovę „Charbono Sp. z o.o.“;
- „Dolcetto Sp. z o.o.“ pavadinimas buvo pakeistas į „Renewables Polska Sp. z o.o.“;
- „Charbono Sp. z o.o.“ pavadinimas buvo pakeistas į „Ignitis Res Dev Sp. z o.o.“;
- UAB „Ignitis renewables“ Lietuvoje įsteigė UAB „Ignitis renewables projektai“, kuri vystys vėjo ir saulės projektus;
- UAB „Ignitis renewables“ įsigijo įmonę „Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1 Sp. z o.o.“, vystančią vėjo parką Lenkijoje.

Pokyčiai Grupės struktūroje po ataskaitinio laikotarpio:

- Pranešta apie ketinimą steigti dukterinę UAB „Ignitis renewables“ įmonę Latvijoje.

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, „Ignitis Latvija“ stebėtojų tarybą sudaro Daugumos akcininko atstovai, tuo tarpu „Ignitis Polska“ stebėtojų tarybą sudaro 2 Daugumos akcininko atstovai ir 1 nepriklausomas narys. „Ignitis Suomi Oy“ valdyba yra sudaryta iš vieno paprasto nario ir vieno paskirto nario. „Ignitis Renewables Polska Sp. z o.o.“ valdyba yra sudaryta iš 2 nevykdomųjų narių (Daugumos akcininko atstovų).

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.



Tinklai



Žalioji gamyba



Lanksčioji gamyba



Sprendimai klientams

Patronuojančioji bendrovė, jos patronuojamosios įmonės ir veiklos rezultatai ataskaitiniu laikotarpiu (2021 m.)¹**AB „Ignitis Grupė“**

Patronuojančioji bendrovė – Grupės įmonių veiklos valdymas ir koordinavimas

AB „Energijos skirstymo operatorius“

Elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymas, garantinis tiekimas

Įmonės kodas:
301844044

Teisinė forma:
Akcinė bendrovė

Buveinės adresas:
Laisvės pr. 10, Vilnius

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: NA

Įstatinis kapitalas:
1 658 756 293,81 Eur

Interneto svetainė:
www.ignitisgrupe.lt

El. paštas:
grupe@ignitis.lt

Įsteigimo data ir registras: 2008 m. rugpjūčio 28 d. Juridinių asmenų registre

Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	228,8
Šnaudos	9,2
Koreguotas EBITDA	(3,2)
Grynasis pelnas	231,6
Investicijos	4,3
Turtas	2 856,4
Nuosavybė	1 933,2
Įsipareigojimai	923,2

Darbuotojų skaičius:
73

Įmonės kodas:
304151376

Buveinės adresas:
Laisvės pr. 10, Vilnius

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:
259 442 796,57 Eur

Interneto svetainė:
www.eso.lt

Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	535,3
Šnaudos	363,9
Koreguotas EBITDA	148,1
Grynasis pelnas	50,0
Investicijos	185,6
Turtas	1 819,5
Nuosavybė	627,7
Įsipareigojimai	1 191,8

Darbuotojų skaičius:
2 427

¹ Neaudituoti rezultatai, išskyrus AB „Ignitis Grupė“, AB „Energijos Skirstymo Operatorius“ ir UAB Elektroninių mokėjimų agentūra.

**UAB „Ignitis Renewables“¹**

Atsinaujinančiosios energijos projektų vykdymo, priežiūros ir vystymo koordinavimas

Įmonės kodas:
304988904

Buveinės adresas:
Laisvės pr. 10, Vilnius

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:
21 910 Eur

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	Consolidated ¹	Stand alone
Pajamos	14,4	5,6
Sąnaudos	6,3	3,0
Koreguotas EBITDA	12,0	(2,7)
Grynasis pelnas	0,6	(0,4)
Investicijos	9,6	2,1
Turtas	331,5	177,2
Nuosavybė	46,2	53,8
Įsipareigojimai	285,3	123,4

Darbuotojų skaičius: 45 17

**UAB „Ignitis renewables projektai“**

Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų vystymas, elektros energijos gamyba

Įmonės kodas:
305916135

Buveinės adresas:
Laisvės pr. 10, Vilnius

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:
3 000 Eur

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	
Pajamos	-
Sąnaudos	-
Koreguotas EBITDA	-
Grynasis pelnas	-
Investicijos	-
Turtas	2,6
Nuosavybė	1,0
Įsipareigojimai	1,6

Darbuotojų skaičius:
1

**„Ignitis Renewables Polska Sp. z o. o.“**

Atsinaujinančiosios energijos projektų vystymas

Įmonės kodas: 0000871214

Buveinės adresas: Varšuva, Lenkija

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:
5 000 zlotų

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	
Pajamos	-
Sąnaudos	0,14
Koreguotas EBITDA	(0,14)
Grynasis pelnas	(0,15)
Investicijos	-
Turtas	4,47
Nuosavybė	4,31
Įsipareigojimai	0,16

Darbuotojų skaičius:
11

**„Ignitis Res Dev Sp. z o. o.“**

Atsinaujinančių energetikos išteklių projekto vystymas

Įmonės kodas:
0000873356

Buveinės adresas:
Puławska 2 Building B, Varšuva 02-566, Lenkija

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:
5 000 zlotų

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	
Pajamos	-
Sąnaudos	-
Koreguotas EBITDA	-
Grynasis pelnas	-
Investicijos	-
Turtas	0,02
Nuosavybė	0,00
Įsipareigojimai	0,02

Darbuotojų skaičius:
0¹

**„Pomerania Wind Farm Sp. z o. o.“**

Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių

Įmonės kodas:
0000450928

Buveinės adresas:
Grunwaldzka 82/368, 80-244 Gdańsk

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:
44 500 zlotų

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	
Pajamos	2,0
Sąnaudos	(0,9)
Koreguotas EBITDA	5,1
Grynasis pelnas	0,3
Investicijos	2,4
Turtas	136,5
Nuosavybė	31,2
Įsipareigojimai	105,3

Darbuotojų skaičius:
11

**„Tuuleenergia OÜ“**

Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių

Įmonės kodas: 10470014

Buveinės adresas:
Keskus, Helmküla küla, Lääneranna vald, Pärnu maakond, 88208

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:
499 488 Eur

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):	
Pajamos	6,4
Sąnaudos	0,7
Koreguotas EBITDA	5,7
Grynasis pelnas	3,9
Investicijos	-
Turtas	29,6
Nuosavybė	5,1
Įsipareigojimai	24,5

Darbuotojų skaičius:
1

¹ Ignitis Renewables konsoliduoti skaičiai apima UAB „Ignitis Renewables“, UAB „Ignitis renewables projektai“, Ignitis Renewables Polska Sp. z o. o., Ignitis Res Dev Sp. z o. o., Pomerania Wind Farm Sp. z o. o., Tuuleenergia OÜ, UAB „Eurakras“, UAB „Vėjo gūsis“, UAB „Vėjo vatas“, UAB „VVP Investment“ ir Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1 Sp. z o. o.



UAB „Eurakras“

Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių

Įmonės kodas:
300576942

Buveinės adresas:
Laisvės pr. 10, Vilnius

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:
4 620 539,04 Eur

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	5,5
Sąnaudos	0,9
Koreguotas EBITDA	4,6
Grynasis pelnas	2,6
Investicijos	-
Turtas	25,2
Nuosavybė	8,2
Įsipareigojimai	17,0

Darbuotojų skaičius:
1



UAB „Vėjo gūsis“

Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių

Įmonės kodas:
300149876

Buveinės adresas:
Laisvės pr. 10, Vilnius

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:
7 442 720 Eur

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	4,0
Sąnaudos	0,9
Koreguotas EBITDA	3,1
Grynasis pelnas	1,9
Investicijos	-
Turtas	17,4
Nuosavybė	9,8
Įsipareigojimai	7,6

Darbuotojų skaičius:
1



UAB „Vėjo vatas“

Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių

Įmonės kodas:
110860444

Buveinės adresas:
Laisvės pr. 10, Vilnius

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:
2 896 000 Eur

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	2,9
Sąnaudos	0,7
Koreguotas EBITDA	2,2
Grynasis pelnas	1,1
Investicijos	-
Turtas	14,6
Nuosavybė	4,3
Įsipareigojimai	10,3

Darbuotojų skaičius:
1



UAB „VVP Investment“

Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) jėgainių parko projekto vystymas

Įmonės kodas:
302661590

Buveinės adresas:
Laisvės pr. 10, Vilnius

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:
250 214,40 Eur

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	-
Sąnaudos	0,2
Koreguotas EBITDA	(0,2)
Grynasis pelnas	(0,2)
Investicijos	3,5
Turtas	18,4
Nuosavybė	0,1
Įsipareigojimai	18,3

Darbuotojų skaičius:
1



„Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1 Sp. z o.o.“

Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) projektų vystymas ir eksploatavimas

Įmonės kodas:
0000531275

Buveinės adresas:
Abrahama 1A, Gdansk 80-307, Poland

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:
47 977 500 zlotų

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	-
Sąnaudos	-
Koreguotas EBITDA	-
Grynasis pelnas	-
Investicijos	-
Turtas	13,3
Nuosavybė	1,0
Įsipareigojimai	12,3

Darbuotojų skaičius:
0¹



UAB Kogeneracinė Kauno jėgainė

Elektros ir šilumos energijos gamyba panaudojant atliekas

Įmonės kodas: 303792888

Buveinės adresas:
Jėgainės g. 6, Biruliškių k., Karmėlavos sen., Kauno r. sav.

Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 51 %













Įstatinis kapitalas:
40 000 000 Eur

Interneto svetainė:
www.kkj.lt

Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	29,1
Sąnaudos	12,7
Koreguotas EBITDA	13,1
Grynasis pelnas	7,2
Investicijos	1,5
Turtas	166,4
Nuosavybė	44,2
Įsipareigojimai	122,2

Darbuotojų skaičius:
39

 Vilniaus kogeneracinė jėgainė	 Ignitis gamyba	 Ignitis	 Ignitis	 Ignitis	 Ignitis																																																																																																											
 <p>UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė</p> <p>Kogeneracinės jėgainės projekto vystymas ir eksploatacija</p>	 <p>AB „Ignitis gamyba“</p> <p>Elektros energijos gamyba ir prekyba</p>	 <p>UAB „Ignitis“¹</p> <p>Elektros energijos ir dujų tiekimas bei prekyba, energetinio efektyvumo projektai</p>	 <p>„Ignitis Polska Sp. z o.o.“</p> <p>Elektros energijos tiekimas ir prekyba</p>	 <p>„Ignitis Latvija SIA“</p> <p>Elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimas</p>	 <p>„Ignitis Eesti OÜ“</p> <p>Elektros energijos tiekimas</p>																																																																																																											
<p>Įmonės kodas: 303782367</p> <p>Buveinės adresas: Laisvės pr. 10, Vilnius</p> <p>Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %</p> <p>Įstatinis kapitalas: 52 300 000,12 Eur</p> <p>Interneto svetainė: www.vkj.lt</p>	<p>Įmonės kodas: 302648707</p> <p>Buveinės adresas: Elektrinės g. 21, Elektrėnai</p> <p>Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %</p> <p>Įstatinis kapitalas: 187 920 762,41 Eur</p> <p>Interneto svetainė: www.ignitisingamyba.lt</p>	<p>Įmonės kodas: 303383884</p> <p>Buveinės adresas: Laisvės pr. 10, Vilnius</p> <p>Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %</p> <p>Įstatinis kapitalas: 40 140 000 Eur</p> <p>Interneto svetainė: www.ignitis.lt</p>	<p>Įmonės kodas: 0000681577</p> <p>Buveinės adresas: Puławska 2-B, PL-02-566, Varšuva, Lenkija</p> <p>Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %</p> <p>Įstatinis kapitalas: 10 000 000 zlotų</p> <p>Interneto svetainė: www.ignitis.pl</p>	<p>Įmonės kodas: 40103642991</p> <p>Buveinės adresas: Cēsu iela 31 k-2, LV-1012, Ryga, Latvija</p> <p>Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %</p> <p>Įstatinis kapitalas: 11 500 000 Eur</p> <p>Interneto svetainė: www.ignitis.lv</p>	<p>Įmonės kodas: 12433862</p> <p>Buveinės adresas: Narva mnt 5, 10117 Talinas, Estija</p> <p>Valdomų akcijų efektyvioji dalis: 100 %</p> <p>Įstatinis kapitalas: 35 000 Eur</p> <p>Interneto svetainė: NA</p>																																																																																																											
<p>Veiklos rezultatai (mln. Eur):</p> <table border="1"> <tr><td>Pajamos</td><td>16,6</td></tr> <tr><td>Sąnaudos</td><td>7,8</td></tr> <tr><td>Koreguotas EBITDA</td><td>9,9</td></tr> <tr><td>Grynasis pelnas</td><td>9,5</td></tr> <tr><td>Investicijos</td><td>20,5</td></tr> <tr><td>Turtas</td><td>313,5</td></tr> <tr><td>Nuosavybė</td><td>56,5</td></tr> <tr><td>Įsipareigojimai</td><td>257,0</td></tr> </table> <p>Darbuotojų skaičius: 88</p>	Pajamos	16,6	Sąnaudos	7,8	Koreguotas EBITDA	9,9	Grynasis pelnas	9,5	Investicijos	20,5	Turtas	313,5	Nuosavybė	56,5	Įsipareigojimai	257,0	<p>Veiklos rezultatai (mln. Eur):</p> <table border="1"> <tr><td>Pajamos</td><td>295,8</td></tr> <tr><td>Sąnaudos</td><td>179,8</td></tr> <tr><td>Koreguotas EBITDA</td><td>103,9</td></tr> <tr><td>Grynasis pelnas</td><td>74,8</td></tr> <tr><td>Investicijos</td><td>0,9</td></tr> <tr><td>Turtas</td><td>707,2</td></tr> <tr><td>Nuosavybė</td><td>342,2</td></tr> <tr><td>Įsipareigojimai</td><td>365,0</td></tr> </table> <p>Darbuotojų skaičius: 359</p>	Pajamos	295,8	Sąnaudos	179,8	Koreguotas EBITDA	103,9	Grynasis pelnas	74,8	Investicijos	0,9	Turtas	707,2	Nuosavybė	342,2	Įsipareigojimai	365,0	<p>Veiklos rezultatai (mln. Eur):</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Consolidated¹</th> <th>Stand alone</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Pajamos</td><td>997,2</td><td>883,3</td></tr> <tr><td>Sąnaudos</td><td>981,0</td><td>862,0</td></tr> <tr><td>Koreguotas EBITDA</td><td>29,1</td><td>34,1</td></tr> <tr><td>Grynasis pelnas</td><td>6,6</td><td>11,4</td></tr> <tr><td>Investicijos</td><td>2,0</td><td>1,7</td></tr> <tr><td>Turtas</td><td>825,4</td><td>813,3</td></tr> <tr><td>Nuosavybė</td><td>77,6</td><td>76,5</td></tr> <tr><td>Įsipareigojimai</td><td>747,8</td><td>736,8</td></tr> </tbody> </table> <p>Darbuotojų skaičius: 335 304</p>		Consolidated ¹	Stand alone	Pajamos	997,2	883,3	Sąnaudos	981,0	862,0	Koreguotas EBITDA	29,1	34,1	Grynasis pelnas	6,6	11,4	Investicijos	2,0	1,7	Turtas	825,4	813,3	Nuosavybė	77,6	76,5	Įsipareigojimai	747,8	736,8	<p>Veiklos rezultatai (mln. Eur):</p> <table border="1"> <tr><td>Pajamos</td><td>16,2</td></tr> <tr><td>Sąnaudos</td><td>19,3</td></tr> <tr><td>Koreguotas EBITDA</td><td>(3,1)</td></tr> <tr><td>Grynasis pelnas</td><td>(2,9)</td></tr> <tr><td>Investicijos</td><td>(0,8)</td></tr> <tr><td>Turtas</td><td>18,8</td></tr> <tr><td>Nuosavybė</td><td>(1,5)</td></tr> <tr><td>Įsipareigojimai</td><td>20,3</td></tr> </table> <p>Darbuotojų skaičius: 16</p>	Pajamos	16,2	Sąnaudos	19,3	Koreguotas EBITDA	(3,1)	Grynasis pelnas	(2,9)	Investicijos	(0,8)	Turtas	18,8	Nuosavybė	(1,5)	Įsipareigojimai	20,3	<p>Veiklos rezultatai (mln. Eur):</p> <table border="1"> <tr><td>Pajamos</td><td>106,2</td></tr> <tr><td>Sąnaudos</td><td>104,6</td></tr> <tr><td>Koreguotas EBITDA</td><td>1,6</td></tr> <tr><td>Grynasis pelnas</td><td>1,4</td></tr> <tr><td>Investicijos</td><td>0,3</td></tr> <tr><td>Turtas</td><td>50,9</td></tr> <tr><td>Nuosavybė</td><td>8,8</td></tr> <tr><td>Įsipareigojimai</td><td>42,1</td></tr> </table> <p>Darbuotojų skaičius: 13</p>	Pajamos	106,2	Sąnaudos	104,6	Koreguotas EBITDA	1,6	Grynasis pelnas	1,4	Investicijos	0,3	Turtas	50,9	Nuosavybė	8,8	Įsipareigojimai	42,1	<p>Veiklos rezultatai (mln. Eur):</p> <table border="1"> <tr><td>Pajamos</td><td>0,7</td></tr> <tr><td>Sąnaudos</td><td>0,8</td></tr> <tr><td>Koreguotas EBITDA</td><td>(0,1)</td></tr> <tr><td>Grynasis pelnas</td><td>(0,1)</td></tr> <tr><td>Investicijos</td><td>-</td></tr> <tr><td>Turtas</td><td>0,2</td></tr> <tr><td>Nuosavybė</td><td>0,0</td></tr> <tr><td>Įsipareigojimai</td><td>0,2</td></tr> </table> <p>Darbuotojų skaičius: 0²</p>	Pajamos	0,7	Sąnaudos	0,8	Koreguotas EBITDA	(0,1)	Grynasis pelnas	(0,1)	Investicijos	-	Turtas	0,2	Nuosavybė	0,0	Įsipareigojimai	0,2
Pajamos	16,6																																																																																																															
Sąnaudos	7,8																																																																																																															
Koreguotas EBITDA	9,9																																																																																																															
Grynasis pelnas	9,5																																																																																																															
Investicijos	20,5																																																																																																															
Turtas	313,5																																																																																																															
Nuosavybė	56,5																																																																																																															
Įsipareigojimai	257,0																																																																																																															
Pajamos	295,8																																																																																																															
Sąnaudos	179,8																																																																																																															
Koreguotas EBITDA	103,9																																																																																																															
Grynasis pelnas	74,8																																																																																																															
Investicijos	0,9																																																																																																															
Turtas	707,2																																																																																																															
Nuosavybė	342,2																																																																																																															
Įsipareigojimai	365,0																																																																																																															
	Consolidated ¹	Stand alone																																																																																																														
Pajamos	997,2	883,3																																																																																																														
Sąnaudos	981,0	862,0																																																																																																														
Koreguotas EBITDA	29,1	34,1																																																																																																														
Grynasis pelnas	6,6	11,4																																																																																																														
Investicijos	2,0	1,7																																																																																																														
Turtas	825,4	813,3																																																																																																														
Nuosavybė	77,6	76,5																																																																																																														
Įsipareigojimai	747,8	736,8																																																																																																														
Pajamos	16,2																																																																																																															
Sąnaudos	19,3																																																																																																															
Koreguotas EBITDA	(3,1)																																																																																																															
Grynasis pelnas	(2,9)																																																																																																															
Investicijos	(0,8)																																																																																																															
Turtas	18,8																																																																																																															
Nuosavybė	(1,5)																																																																																																															
Įsipareigojimai	20,3																																																																																																															
Pajamos	106,2																																																																																																															
Sąnaudos	104,6																																																																																																															
Koreguotas EBITDA	1,6																																																																																																															
Grynasis pelnas	1,4																																																																																																															
Investicijos	0,3																																																																																																															
Turtas	50,9																																																																																																															
Nuosavybė	8,8																																																																																																															
Įsipareigojimai	42,1																																																																																																															
Pajamos	0,7																																																																																																															
Sąnaudos	0,8																																																																																																															
Koreguotas EBITDA	(0,1)																																																																																																															
Grynasis pelnas	(0,1)																																																																																																															
Investicijos	-																																																																																																															
Turtas	0,2																																																																																																															
Nuosavybė	0,0																																																																																																															
Įsipareigojimai	0,2																																																																																																															

¹ Ignitis konsoliduoti skaičiai apima UAB "Ignitis", Ignitis Polska Sp. z o. o., Ignitis Latvija SIA, Ignitis Eesti OÜ ir Ignitis Suomi Oy.



„Ignitis Suomi Oy“

Gamtinių dujų tiekimas

Įmonės kodas: 3202810-4

Buveinės adresas:

Firdonkatu 2, Workery
West, 6th floor 00520
Helsinki, FinlandValdomų akcijų
efektyvioji dalis: 100%Įstatinis kapitalas:
200 000 EurInterneto svetainė:
www.ignitis.fiVeiklos rezultatai
(mln. Eur):

Pajamos	-
Sąnaudos	(0,12)
Koreguotas EBITDA	(0,12)
Grynasis pelnas	(0,14)
Investicijos	-
Turtas	0,14
Nuosavybė	0,07
Įsipareigojimai	0,07

Darbuotojų skaičius:
2UAB „Ignitis grupės
paslaugų centras“Bendros verslo
aptarnavimo paslaugosĮmonės kodas:
303200016Buveinės adresas:
Laisvės pr. 10, VilniusValdomų akcijų
efektyvioji dalis: 100 %Įstatinis kapitalas:
12 269 006,25 Eur

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai
(mln. Eur):

Pajamos	31,5
Sąnaudos	25,3
Koreguotas EBITDA	6,1
Grynasis pelnas	0,9
Investicijos	10,0
Turtas	26,6
Nuosavybė	14,0
Įsipareigojimai	12,6

Darbuotojų skaičius:
498

UAB „Gamybos optimizavimas“

Planavimas, optimizavimas,
prognozavimas, prekyba,
prekybos tarpininkavimas ir
kitos su elektros energija
susijusios paslaugosĮmonės kodas:
304972024Buveinės adresas:
Laisvės pr. 10, VilniusValdomų akcijų
efektyvioji dalis: 100 %Įstatinis kapitalas:
350 000 Eur

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai
(mln. Eur):

Pajamos	0,66
Sąnaudos	0,55
Koreguotas EBITDA	0,10
Grynasis pelnas	0,07
Investicijos	-
Turtas	0,62
Nuosavybė	0,46
Įsipareigojimai	0,16

Darbuotojų skaičius:
7UAB Elektroninių mokėjimų
agentūraĮmokų surinkimo paslaugų
teikimasĮmonės kodas:
136031358Buveinės adresas:
Laisvės pr. 10, VilniusValdomų akcijų
efektyvioji dalis: 100 %Įstatinis kapitalas:
958 000 EurVeiklos rezultatai
(mln. Eur):

Pajamos	0,9
Sąnaudos	0,5
Koreguotas EBITDA	0,4
Grynasis pelnas	0,2
Investicijos	0,1
Turtas	1,4
Nuosavybė	1,3
Įsipareigojimai	0,1

Darbuotojų skaičius:
5

UAB „Transporto valdymas“

Transporto priemonių nuoma,
lizingas, remontas, priežiūra,
atnaujinimas, aptarnavimasĮmonės kodas:
304766704Buveinės adresas:
Kirtimų g. 47, VilniusValdomų akcijų
efektyvioji dalis: 100 %Įstatinis kapitalas:
2 359 371,20 EurInterneto svetainė:
www.tpvaldymas.euVeiklos rezultatai
(mln. Eur):

Pajamos	4,6
Sąnaudos	2,2
Koreguotas EBITDA	2,4
Grynasis pelnas	1,3
Investicijos	0,1
Turtas	20,0
Nuosavybė	7,2
Įsipareigojimai	12,8

Darbuotojų skaičius:
21UAB „NT Valdos“³Nekilnojamojo turto
valdymas ir kitų su tuo
susijusių paslaugų teikimasĮmonės kodas:
300634954Buveinės adresas:
Laisvės pr. 10, VilniusValdomų akcijų
efektyvioji dalis: 100 %Įstatinis kapitalas:
2 519,52 Eur

Interneto svetainė: NA

Veiklos rezultatai
(mln. Eur):

Pajamos	-
Sąnaudos	0,1
Koreguotas EBITDA	(0,1)
Grynasis pelnas	(0,1)
Investicijos	0,0
Turtas	0,4
Nuosavybė	0,4
Įsipareigojimai	-

Darbuotojų skaičius:
0³



UAB Energetikos paslaugų ir rangos organizacija⁴

Elektros tinklų ir susijusių įrenginių statyba, remontas, techninė priežiūra, vartotojų prijungimas prie elektros tinklų, energetinių įrenginių remontas, metalo konstrukcijų gamyba

Įmonės kodas:

304132956

Buveinės adresas:

Motorų g. 2, Vilnius

Valdomų akcijų

efektyvioji dalis: 100 %

Įstatinis kapitalas:

350 895,07 Eur

Interneto svetainė:

<http://www.enepro.lt/>

Veiklos rezultatai (mln. Eur):

Pajamos	-
Sąnaudos	0,16
Koreguotas EBITDA	(0,16)
Grynasis pelnas	(0,18)
Investicijos	-
Turtas	0,17
Nuosavybė	0,17
Įsipareigojimai	-

Darbuotojų skaičius:

0⁴

Lietuvos energijos paramos fondas

Paramos teikimas visuomenei reikšmingiems projektams, iniciatyvoms bei veikloms (nebevykdo nė vienos iš veiklų)

2018 m. kovo 19 d. patrunuojančioji bendrovė ir 2018 m. kovo 13 d. Daugumos akcininkas nusprendė, kad nuo 2018 m. Grupė nebeteiks finansinės paramos ir/ar labdaros (išskyrus bendruomenėms, kurios yra Žaliosios gamybos projektų lokacijose), dėl LR labdaros ir paramos įstatymo pakeičių. Atitinkamai, Lietuvos energijos paramos fondas 2021 m. rugpjūčio 30 d. buvo likviduotas.

¹ Nėra sudarytų darbo sutarčių. Išrinktas valdybos narys yra įmonės atstovas.

² Nėra sudarytų darbo sutarčių. Daugumos akcininkas priėmė sprendimą paskirti vadovą.

³ 2021 m. gruodžio 7 d., Daugumos akcininkas nusprendė likviduoti „NT Valdos“; UAB. Bendrovė neturi darbuotojų. Daugumos akcininkas nusprendė paskirti likvidatorių (patrunuojančiosios bendrovės darbuotoją).

⁴ 2021 m. gegužės 10 d. Daugumos akcininkas nusprendė likviduoti „Energetikos paslaugų ir rangos organizaciją“. Bendrovė neturi darbuotojų. Daugumos akcininkas nusprendė paskirti likvidatorių (patrunuojančiosios bendrovės darbuotoją).



Finansinės ataskaitos

5.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos	134
5.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	176
5.3 Informacija apie auditorių	195

5.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos

Neaudituos tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	135
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	136
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	137
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	138
Aiškinamasis raštas	139



Grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2022 m. vasario 24 d.:

Darius Maikštėnas

Patronuojančiosios bendrovės vadovas

Darius Kašauskas

Grupės finansų ir išdo vadovas

Giedruolė Guobienė

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Apskaitos valdymo vadovė,
veikianti pagal įsakymą Nr. IS-11-22
(pasirašytą 2022 m. vasario 14 d.)

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2021 m. gruodžio 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta) ¹	2020 m. sausio 1 d. (pertvarkyta) ¹
TURTAS				
Ilgalaikis turtas				
Nematerialusis turtas	5	114 035	94 837	90 932
Ilgalaikis materialusis turtas	6	2 609 576	2 559 554	2 347 817
Naudojimo teise valdomas turtas	7	57 543	63 879	61 044
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą		15 768	40	27 809
Investicinis turtas		4 546	5 183	5 530
Ilgalaikės gautinos sumos	9	96 139	161 515	165 031
Kitas finansinis turtas	10	30 094	7 269	3 735
Kitas ilgalaikis turtas		3 712	1	5 087
Atidėtojo mokesčio turtas		15 547	6 431	11 770
Ilgalaikio turto iš viso		2 946 960	2 898 709	2 718 755
Trumpalaikis turtas				
Atsargos	11	185 606	65 988	72 496
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos	12	68 476	14 602	31 675
Prekybos gautinos sumos	13	274 897	128 423	117 867
Kitos gautinos sumos	14	292 529	83 569	50 653
Kitas trumpalaikis turtas		33 218	70 152	5 796
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		134	223	2 434
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		449 073	658 795	131 837
		1 303 933	1 021 752	412 758
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		360	473	40 643
Trumpalaikio turto iš viso		1 304 293	1 022 225	453 401
TURTO IŠ VISO		4 251 253	3 920 934	3 172 156
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI				
Nuosavas kapitalas				
Įstatinis kapitalas	15.1	1 658 756	1 658 756	1 212 156
Savos akcijos	15.2	(23 000)	-	-
Rezervai		248 861	232 932	240 364
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)		(35 636)	(79 864)	(166 763)
Nuosavas kapitalas, tenkantis patronuojančios bendrovės akcininkams		1 848 981	1 811 824	1 285 757
Nekontroliuojanti dalis		-	1 469	48 544
Nuosavo kapitalo iš viso		1 848 981	1 813 293	1 334 301
Įsipareigojimai				
Ilgalaikiai įsipareigojimai				
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	17	1 118 077	1 246 128	821 929
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		46 275	29 128	33 818
Dotacijos ir subsidijos		279 134	277 109	260 332
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		47 187	45 735	34 892
Atidėjiniai	20	30 058	40 695	35 564
Ateinančių laikotarpių pajamos	19.1	183 608	164 413	151 910
Kitos ilgalaikės mokėtinės sumos ir įsipareigojimai		420	471	883
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso		1 704 759	1 803 679	1 339 328
Trumpalaikiai įsipareigojimai				
Paskolos	17	237 274	15 476	234 191
Nuomos įsipareigojimai		4 688	13 401	8 400
Prekybos mokėtinės sumos		100 183	51 693	78 567
Gauti išankstiniai apmokėjimai	19.2	57 508	39 052	41 908
Mokėtinasis pelno mokestis		11 567	6 497	6 171
Atidėjiniai	20	41 561	23 516	19 340
Ateinančių laikotarpių pajamos	19.1	18 046	12 171	19 586
Kitos trumpalaikės mokėtinės sumos ir įsipareigojimai	21	226 686	142 156	85 042
		697 513	303 962	493 205
Įsipareigojimai, susiję su ilgalaikiu turu, skirtu parduoti		-	-	5 322
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso		697 513	303 962	498 527
Įsipareigojimų iš viso		2 402 272	2 107 641	1 837 855
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO		4 251 253	3 920 934	3 172 156

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo ir perklasifikavimų. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

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

Už trijų ir dvylikos mėnesių laikotarpius, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2021 m. I-IV ketv.	2021 m. IV ketv.	2020 m. I-VI ketv. (pertvarkyta) ¹	2020 m. IV ketv. (pertvarkyta) ¹
Pajamos pagal sutartis su klientais	23	1 868 917	737 140	1 215 355	352 357
Kitos pajamos		21 482	(12 149)	7 735	1 908
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		1 890 399	724 991	1 223 090	354 265
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai		(1 379 955)	(592 683)	(705 729)	(205 983)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(97 219)	(26 527)	(92 793)	(21 671)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos		(31 744)	(10 819)	(34 072)	(14 086)
Kitos sąnaudos		(45 992)	(14 523)	(56 192)	(7 402)
Iš viso		(1 554 910)	(644 552)	(888 786)	(249 142)
EBITDA²		335 489	80 439	334 304	105 123
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(122 467)	(32 041)	(113 374)	(29 375)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(28 467)	(26 378)	(5 930)	(3 118)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)²		184 554	22 020	215 000	72 496
Finansinės pajamos		17 567	2 212	2 414	1 178
Finansinės sąnaudos		(33 664)	10 060	(22 659)	(5 998)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(16 097)	12 272	(20 245)	(4 820)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		168 457	34 292	194 755	67 676
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio pajamos / (sąnaudos)		(19 396)	(10 750)	(10 151)	(3 314)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)		4 843	18 194	(14 016)	(2 649)
Grynasis pelnas už laikotarpį		153 904	41 736	170 588	61 713
Priskiriama:					
Patronuojančios bendrovės savininkams		153 904	41 462	170 807	61 250
Nekontroliuojančiai daliai		-	274	(219)	463
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)					
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)					
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas		(23 629)	(23 629)	90	(14)
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas		(303)	(68)	208	(126)
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		(23 932)	(23 697)	298	(140)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis		57 072	65 894	-	-
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)		(38 433)	(20 550)	-	-
Grynųjų investicijų, veikiančių užsienyje, perskaičiavimas į Grupės pateikimo valiutą		(517)	133	(2 240)	37
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		18 122	45 477	(2 240)	37
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		(5 810)	21 780	(1 942)	(103)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		148 094	63 516	168 646	61 610
Priskiriama:					
Patronuojančios bendrovės savininkams		148 094	63 242	168 865	61 147
Nekontroliuojančiai daliai		-	274	(219)	463
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	24	2,07	0,56	2,89	0,87
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	24	2,07	0,56	2,89	0,87
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	24	74 232 665	74 232 665	59 037 855	59 037 855

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 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 ir apyvartinių taršos leidimų perkainojimą. 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 dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	Nuosavas kapitalas, tenkantis Bendrovės akcininkams									Nepaskirstytasis pelnas	Tarpinė suma	Nekontroliuojanti dalis	Iš viso
		Išstatinis kapitalas	Akcijų priedai	Savos akcijos	Privalomasis rezervas	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas				
Likutis 2020 m. sausio 1 d.		1 212 156	-	-	112 647	146 993	-	-	11	(172 188)	1 299 619	49 001	1 348 620	
Apskaitos politikos pasikeitimas	4	-	-	-	-	(19 287)	-	-	-	5 425	(13 862)	(457)	(14 319)	
Perskaiciuotas likutis 2020 m. sausio 1 d. po pertvarkymo¹		1 212 156	-	-	112 647	127 706	-	-	11	(166 763)	1 285 757	48 544	1 334 301	
Grynasis pelnas už laikotarpį ¹		-	-	-	-	-	-	-	-	170 807	170 807	(219)	170 588	
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį ¹		-	-	-	-	90	-	-	(2 240)	208	(1 942)	-	(1 942)	
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso (pertvarkyta)¹		-	-	-	-	90	-	-	(2 240)	171 015	168 865	(219)	168 646	
Išstatinio kapitalo didinimas		446 600	3 400	-	-	-	-	-	-	-	450 000	-	450 000	
Sandorių išlaidos		-	(3 400)	-	-	-	-	-	-	(7 633)	(11 033)	-	(11 033)	
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (perkeltas nusidėvėjimas, atėmus mokesčius)		-	-	-	-	(15 747)	-	-	-	15 747	-	-	-	
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	-	2 523	-	-	-	-	(2 523)	-	-	-	
Dividendai	25	-	-	-	-	-	-	-	-	(70 000)	(70 000)	(2 793)	(72 793)	
Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas ¹		-	-	-	1 207	7 083	-	-	-	(20 055)	(11 765)	(42 922)	(54 687)	
Turto grupės pardavimas		-	-	-	(348)	-	-	-	-	348	-	(1 141)	(1 141)	
Likutis 2020 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta)¹		1 658 756	-	-	116 029	119 132	-	-	(2 229)	(79 864)	1 811 824	1 469	1 813 293	
Likutis 2021 m. sausio 1 d.		1 658 756	-	-	116 029	119 132	-	-	(2 229)	(79 864)	1 811 824	1 469	1 813 293	
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	-	-	153 904	153 904	-	153 904	
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	(23 629)	18 639	-	(517)	(303)	(5 810)	-	(5 810)	
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso		-	-	-	-	(23 629)	18 639	-	(517)	153 601	148 094	-	148 094	
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (nusidėvėjimas, perleidimas ir kiti pasikeitimai, atėmus mokesčius)		-	-	-	-	(11 355)	-	-	-	11 355	-	-	-	
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	-	9 791	-	-	-	-	(9 791)	-	-	-	
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	15.2	-	-	-	-	-	-	23 000	-	(23 000)	-	-	-	
Įsigytos savos akcijos	15.2	-	-	(23 000)	-	-	-	-	-	(3 674)	(26 674)	-	(26 674)	
Dividendai	25	-	-	-	-	-	-	-	-	(86 763)	(86 763)	-	(86 763)	
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	25	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 152)	(1 152)	-	(1 152)	
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	-	-	3 493	3 493	(1 469)	1 970	
Mokėjimai akcijomis	16	-	-	-	-	-	-	-	-	213	213	-	213	
Likutis 2021 m. gruodžio 31 d.		1 658 756	-	(23 000)	125 820	84 148	18 639	23 000	(2 746)	(35 636)	1 848 981	-	1 848 981	

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2021 m. I-IV kv.	2020 m. I-IV kv. (pertvarkyta) ¹
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		153 905	170 588
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	5, 6, 7	133 248	122 535
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas	6	8 842	1 644
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas	6	15 907	30
Investicinio turto perkainojimo rezultatas		(1 204)	112
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		9 247	1 632
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		(9 524)	-
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)	9, 10, 13, 14	94	1 813
Pelno mokesčio sąnaudos / (pajamos)		14 553	24 167
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(10 780)	(9 161)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)	20	7 039	8 903
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)		575	315
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimo sąnaudos (pajamos)		-	134
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto skirto parduoti perleidimo / nurašymo nuostoliai / (pelnas)		4 616	2 494
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	16	213	-
Kitos investicinės veiklos rezultatas		627	-
Palūkanų pajamos		(808)	(1 152)
Palūkanų sąnaudos		23 638	20 228
Kitos finansinės veiklos rezultatas		2 791	1 169
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) / sumažėjimas		(294 587)	(54 700)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) / sumažėjimas		(129 631)	(18 235)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas / (sumažėjimas)		186 572	17 618
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis		(18 284)	(9 591)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		97 048	280 543
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(237 813)	(301 446)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto skirto parduoti ir nematerialiojo turto perleidimo		2 374	14 404
Dukterinės įmonės įsigijimas, atėmus įsigytą pinigų likutį	29	(9 545)	-
Gautos dotacijos		17 185	25 757
Gautos palūkanos		577	547
Gauti finansinės nuomos mokėjimai		1 996	2 359
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai / (sumažėjimai)		(3 504)	-
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(228 730)	(258 379)
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Įstatinio kapitalo didinimas		-	450 000
Sandorių išlaidos		-	(11 033)
Gautos paskolos	18	104 000	182 950
Obligacijų išleidimas		-	295 457
Sugrąžintos paskolos	18	(10 915)	(86 798)
Nuomos mokėjimai	18	(13 630)	(10 351)
Sumokėtos palūkanos	18	(25 998)	(15 885)
Išmokėti dividendai	25	(87 769)	(72 528)
Susigrąžinti dividendai	25	1 970	-
Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas		(19 024)	(35 727)
Savų akcijų įsigijimas	15	(26 674)	-
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(78 040)	696 085
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (įskaitant sąskaitos perviršį) padidėjimas / (sumažėjimas)		(209 722)	718 249
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pradžioje		658 795	(59 454)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pabaigoje		449 073	658 795

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo ir perklasifikavimų. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Tarpinių sutrumpintų konsoliduotų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d.

1 Bendroji informacija

AB „Ignitis grupė“ (toliau – Bendrovė arba patronuojanti bendrovė) yra Lietuvos Respublikoje įregistruota akcinė bendrovė. 2020 m. birželio 30 d. Bendrovės vienintelis akcininkas priėmė sprendimą pakeisti Bendrovės juridinę formą į akcinę bendrovę (AB). 2020 m. liepos 28 d. buvo įregistruoti naujieji Bendrovės įstatai. 2020 m. spalio 5 d. Bendrovė padidino įstatinį kapitalą ir 2020 m. spalio 7 d. įvykdė pirminį viešąjį akcijų siūlymą (toliau – IPO) paskirstydama padidintą įstatinį kapitalą tarp privačių ir institucinių investuotojų.

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. 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 įsteigta neribotam laikui.

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 8 pastaboje.

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

Grupės akcininkai	2021 m. gruodžio 31 d.		2020 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212 156	73,08	1 212 156	73,08
Kiti akcininkai	418 838	25,25	446 600	26,92
Savos akcijos	27 762	1,67	-	-
	1 658 756		1 658 756	

Šios tarpinės konsoliduotos finansinės ataskaitos buvo parengtos ir vadovybės pasirašytos 2022 m. vasario 24 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 dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 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 2020 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais, patvirtintais Europos Sąjungoje (toliau – TFAS).

Grupės tarpinės finansinės ataskaitos už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d., 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. I-IV ketv. Grupė perklasifikavo tam tikrus 2020 m. gruodžio 31 d. finansinės padėties ataskaitos skaičius. Daugiau informacijos pateikiama 4 pastaboje.

Per 2021 m. I-IV ketv. Grupė atliko apskaitos politikos pakeitimus – daugiau informacijos pateikiama 2.2.1 ir 4 pastabose.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

2.2 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir išaiškinimai

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 2020 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2021 m., ir apyvarntinių taršos leidimų apskaitos politiką (2.3 pastaba).

2021 m. I-IV ketv. Grupė pradėjo taikyti apskaitos politiką naujoms efektyvių apsidraudimo priemonių dalies operacijoms, pelnui ar nuostoliui atsirandančiam dėl šių apsidraudimo priemonių, pripažįstant kitose bendrosiose pajamose (22 pastaba).

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, reikšmingi Grupės vadovybės sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei pagrindiniai neapibrėžtumų nustatymo apskaitiniai įvertinimai buvo tie patys, kaip ir taikyti rengiant 2020 m. gruodžio 31 d. pasibaigusį metų finansines ataskaitas, išskyrus tuos, kurie yra nurodyti 3.1 – 3.4 pastabose, ir dėl išvestinių finansinių priemonių kaip paminėta aukščiau.

2.2.1.1 Apyvarntiniai taršos leidimai

2021 m. buvo nuspręsta, jog taikoma apyvarntinių taršos leidimų apskaitos politika nepateikia pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitos (toliau – PNKBPA) ir finansinės padėties ataskaitos, atitinkančios finansinių ataskaitų naudotojų geriausių interesus. Todėl buvo nustatyta, jog yra reikalingas apskaitos politikos savanoriškas pakeitimas, kuris daro įtaką PNKBPA, finansinės padėties ataskaitai, pinigų srautų ataskaitai ir nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitai, sudarytai už laikotarpį, pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d. Daugiau informacijos apie įtaką pateikiama 4 pastaboje. Apyvarntinių taršos leidimų apskaitos politika pateikta 2.3 pastaboje.

2.2.1.2 Ataskaitiniu laikotarpiu įsigalioję Europos Sąjungos paskelbti ir priimti standartai ir jų išaiškinimai

Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, patvirtinti Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) ir priimti taikyti Europos Sąjungoje 2021 m. gruodžio 31 d. pasibaigusiais metais. Šių standartų, pataisų ir išaiškinimų taikymas neturėjo reikšmingos įtakos finansinėms ataskaitoms:

2021 m. įsigalioję standartai ar jų pataisos

Su COVID-19 susijusios nuomos nuolaidos (16-ojo TFAS pataisos)
Palūkanų normų lyginamojo indekso reforma. 2 etapas (9-ojo TFAS, 39-ojo TAS, 7-ojo TFAS, 4-ojo TFAS ir 16-ojo TFAS pataisos)

2.2.2 Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Grupė netaikė naujų TFAS, TAS, jų pataisų ir išaiškinimų, priimtų TASV, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2021 m. gruodžio 31 d. ir yra su galimybe taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, kurie buvo išleisti, bet dar neįsigaliojo:

Nekilnojamoji turtas, įranga ir įrenginiai: Pajamos gautos iki numatyto naudojimo (16-ojo TAS pataisos)

Pataisos draudžia ūkio subjektams iš ilgalaikio materialiojo turto savikainos atimti visas pajamas, gautas pardavus prekes, pagamintas tuo metu, kol turtas yra pristatomas į vietą ir parengiamas naudoti tokios būklės, kad jį būtų galima naudoti vadovybės numatytu būdu. Vietoj to, ūkio subjektas šias pardavimo pajamas pripažįsta pelnu arba nuostoliais. Pataisos taikomos retrospektyviai tik ilgalaikio materialiojo turto vienetams, kurie į eksploataciją buvo įvesti nuo anksčiausio metinio ataskaitinio laikotarpio, pateikto ūkio subjektui pirmą kartą taikant pataisas, pradžios arba vėliau. Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2022 m. sausio 1 d. arba vėliau. Pataisos yra patvirtintos taikyti Europos Sąjungoje.

Grupės vadovybė įvertino pataisų įtaką ilgalaikio materialiojo turto vienetų, kurie buvo parengti naudoti 2021 m. I-IV ketv., įsigijimo savikainai ir nustatė, kad šių vienetų įsigijimo savikaina turėtų būti padidinta 10 179 tūkst. Eur.

Nuostolingos sutartys – Sutarties vykdymo išlaidos (37-ojo TAS pataisos)

Pataisose nurodyta, kurias išlaidas ūkio subjektas įtraukia į sutarties vykdymo išlaidas vertindamas, ar sutartis yra nuostolinga. Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2022 m. sausio 1 d. arba vėliau, sutartims, galiojančioms pataisų taikymo pirmą kartą dieną. Pataisų taikymo pirmą kartą sukaupta įtaka pripažįstama kaip nepaskirstyto pelno ar kitų nuosavo kapitalo komponentų pradinio likučio koregavimas. Palyginamieji skaičiai nėra pertvarkomi. Pataisos yra patvirtintos taikyti Europos Sąjungoje.

Grupė neturi reikšmingų nuostolingų sutarčių, todėl Grupės vadovybė nusprendė, kad šios pataisos reikšmingos įtakos Grupės finansinėms ataskaitoms neturi.

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 dar nėra patvirtintos taikyti Europos Sąjungoje (toliau – ES).

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

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

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 taikyti ES statusas
Kasmetiniai TFAS patobulinimai 2018–2020 m. ciklui Nuorodos į Konceptualiuosius finansinės atskaitomybės pagrindus (3-iojo TFAS pataisos)	2022 m. sausio 1 d. 2022 m. sausio 1 d.	Patvirtinta Patvirtinta
Įsipareigojimų klasifikavimas į trumpalaikius ir ilgalaikius (1-ojo TAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
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.	Dar nepatvirtinta
Apskaitinių įvertinimų apibrėžtis (8-ojo TAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
17-ojo TFAS ir 9-ojo TFAS pirminis taikymas – Palyginamoji informacija (17-ojo TFAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta

2.3 Apyvartiniai taršos leidimai

Remiantis ES direktyva 2003/07/EC, buvo sukurta prekybos šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijomis sistema, kuri įsigaliojo nuo 2005 m. sausio 1 d. Pirmasis šios sistemos veikimo laikotarpis, kuris apėmė 3 metus, prasidėjo 2005 m. ir baigėsi 2007 m., antrasis apėmė 5 metus – nuo 2008 m. iki 2012 m., trečiasis apėmė 7 metus – nuo 2013 m. iki 2020 m. 2021 m. prasidėjo ketvirtasis etapas, kuris truks iki 2030 m. Sistemos veikimo laikotarpis sutampa su Kioto sutartyje numatytu laikotarpiu. Sistema veikia „Cap“ ir „Trade“ pagrindu.

Iš ES šalių narių vyriausybės yra reikalaujama, kad šios nustatytų ribas kiekvienam šios sistemos taršos objektui bei įgyvendinimo periodui. Ši riba yra nustatoma Nacionaliniame paskirstymo plane (toliau – NPP), kurį paruošia kiekvienos šalies narės atsakinga institucija (Lietuvoje – Aplinkos ministerija). NPP nustato metinį taršos kiekį (matuojama anglies dioksido tonomis ekvivalentui) kiekvienam taršos objektui bei periodui bei paskirsto metinius apyvartinius taršos leidimus jiems.

Šalis narė privalo paskirstyti apyvartinius taršos leidimus iki kiekvienų metų vasario 28 d. remdamasi NPP (dalis leidimų atidedama naujiems dalyviams).

Šalis narė turi užtikrinti, kad iki kitų metų balandžio 30 d., kiekvieno taršos objekto valdytojas pateiktų taršos objekto faktinių išmestų teršalų į aplinką duomenis per einamuosius kalendorinius metus.

2.3.1 Atsargos

ES apyvartiniai taršos leidimai yra atsargos, suteiktos valstybės arba įsigytos Grupės. Grupės įsigyti ES apyvartiniai taršos leidimai apskaitomi savikaina. Valstybės suteikti ES apyvartiniai taršos leidimai pripažįstami nominaliąja (nuline) verte. Įsigytus ar nemokamai gautus apyvartinius taršos leidimus Grupė apskaito atskirai; nukainojimas iki grynosios realizacinės vertės apskaičiuojamas, jei rinkos kaina tampa mažesnė už įsigijimo kainą.

2.3.2 Panaudotų apyvartinių taršos leidimų atidėjimas

Kai Grupė į aplinką išmeta teršalus, ji privalo už taršą sumokėti valstybės leidimais, kurių nominalioji vertė atitinka išmestų teršalų sumą. Įsipareigojimas yra atidėjimas, vertinamas verte, atitinkančia sąnaudas, kurias Grupė patirs šiam įsipareigojimui padengti finansinės padėties ataskaitos dieną. Jeigu Grupė įsigijo apyvartinius taršos leidimus, atidėjimo vertė yra lygi jų apskaitinei likutinei vertei. Jeigu faktinė teršalų suma viršija turimų apyvartinių taršos leidimų skaičių, apskaitomas įsipareigojimas įsigyti papildomų taršos leidimų, lygus rinkos vertei.

Šį įsipareigojimą galima padengti tik iš atsargų, jei teršalų kiekis yra patvirtintos atsakingos priežiūros institucijos.

Su nepakankamais taršos leidimais susijusio įsipareigojimo vertės pokyčiai pripažįstami PNKBPA pelne (nuostoliuose).

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 2020 m. gruodžio 31 d. pasibaigusį metų finansines ataskaitas, išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

3.1 Elektros skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas

Didžioji dalis turto, pateikto straipsnyje „Elektros tinklai ir jų statiniai“, naudojama elektros skirstymo veikloje, kurią vykdo dukterinė įmonė AB „Energijos skirstymo operatorius“, ir priskiriama elektros skirstymo pinigų generuojančiam vienetui (toliau – PGV) Grupėje.

Grupė nustatė, kad elektros skirstymo PGV tikroji vertė 2021 m. gruodžio 31 d. reikšmingai sumažėtų (daugiau kaip 5 proc.) dėl reguliuojamos veiklos pokyčių elektros skirstyme naujam reguliaciniam periodui 2022–2026 m.:

- papildoma tarifo dedamoji elektros energijos skirstymo pajamas kasmet padidins 28 mln. Eur;
- elektros energijos skirstymo turto bazės perskaičiavimas, sumažinsiąs bazę nuo 1 414 iki 1 097 mln. Eur;
- skirtumas tarp nusidėvėjimo ir investicijų grąžos 2018–2021 m. laikotarpiui; grąža sudarys 160 mln. Eur, iš kurių 96 proc. bus grąžinta vartotojams 2032–2036 m. per skirstymo tarifą po Grupės vadovybės atliktų apskaičiavimų.

Atlikus ilgalaikio materialiojo turto, naudojamo elektros energijos skirstymo veikloje, perkainojimą, 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė nustatė ir pripažino 48 570 tūkst. Eur neigiamą perkainojimo rezultatą. Išsamesnė informacija pateikiama 6 pastaboje.

3.2 Gamtinių dujų skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas

Ilgalaikio materialiojo turto grupę „Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai“ valdo Grupės įmonė AB „Energijos skirstymo operatorius“; šis turtas priskiriamas Grupės dujų skirstymo PGV. Šis ilgalaikis materialusis turtas yra apskaitomas įsigijimo savikaina, iš jos atėmus sukauptą nusidėvėjimą ir vertės sumažėjimą.

2021 m. gruodžio 31 d. buvo įvertinta, ar yra kokių nors požymių, kad šio PGV likutinė vertė gali būti sumažėjusi, ir nustatyta, kad atnaujintame Grupės 10 metų investicijų plane pasikeitė planuojamų investicijų į dujų sektoriaus turtą suma bei jų finansavimo prielaidos. Atitinkamai, sumažėjo reguliuojamo turto bazė, nuo kurios skaičiuojama turto grąža ir buvo nustatyta vertės sumažėjimo požymių.

Atlikus ilgalaikio materialiojo turto, naudojamo dujų skirstymo veikloje, vertės sumažėjimo testą, 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė nustatė ir pripažino 9 392 tūkst. Eur vertės sumažėjimą. Išsamesnė informacija pateikiama 6 pastaboje.

3.3 Atidėjiniai įstatymu nustatytiems servitutams ir specialiosioms žemės naudojimo sąlygoms (apsaugos zonoms)

3.3.1 Atidėjiniai servitutams

2017 m. lapkričio 1 d. įsigaliojo Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo pakeitimai, pagal kuriuos numatyta kompensuoti servitutus, nustatomus operatoriui nepriklausančios žemės sklypuose įrengiant elektros tinklus. Pagal šį įstatymą numatyta, kad statant perdavimo, skirstymo tinklus ar montuojant kitą elektros įrangą, nuostoliams atlyginti bus mokama vienkartinė kompensacija už naudojimąsi įstatymu nustatytais servitutais (įsigalios iki 2004 m. liepos 10 d.). Kompensacijos už servitutus mokėjimo metodika įsigaliojo nuo 2018 m. liepos 31 d. Remiantis šia metodika 2018 m. buvo įvertinta ir apskaityta bendra išmokų už servitutus suma. Atliekant šį vertinimą, buvo padaryta reikšminga prielaida dėl žemės savininkų, kurie kreipėsi kompensacijos, skaičiaus, nes įstatyme numatyta, kad kompensacijos turi būti išmokamos tiems savininkams, kurie kreipiasi dėl jos.

2020 m. liepos 8 d. Konstitucinis teismas priėmė nutarimą, kuriame nurodo, kad kompensacijų už panaudotus servitutus mokėjimo metodikos nuostatos, pagrįstos koeficiento ir žemės sklypo dalies vertės nustatymo principais, prieštarauja Konstitucinei teisei ir Lietuvos Respublikos įstatymams (dėl 0,1 lygus koeficiento ir principų, pagal kuriuos nustatoma žemės sklypo dalies vertės nustatymo, nes pagal sutartį nustatomiems servitutams taikomi skirtingi principai ir koeficientas). Tai reiškia, kad Grupė negalės nagrinėti prašymų ir taikyti metodiką tais atvejais, kai taikoma metodika laikytina prieštaraujanti Konstitucijai, kol nebus parengta ir patvirtinta nauja metodika. Nutarimas galioja tik ateinantiems laikotarpiams, todėl išmokėtų kompensacijų nereikia perskaičiuoti. Šiuos pakeitimus Grupė laiko koreguojančiais įvykiais, todėl Grupė atitinkamai perskaičiavo išmokų už servitutus atidėjinį taikydama naujomis prielaidomis pagrįstą koeficientą:

- žemės plotui, kuriame elektros įrenginiai buvo pastatyti iki 1990 m. kovo 10 d., taikomas metodikoje nurodytas 0,1 lygus koeficientas. Tokie įrenginiai sudaro 88,93 proc. visų iki 2004 m. liepos 10 d. pastatytų įrenginių. Todėl, skaičiuojant bendrą išmokos sumą, 0,1 lygus koeficientas taikomas 89 proc. sklypo ploto. Daroma prielaida, kad žemė su elektros skirstymo įrenginiais, pastatytais iki 1990 m. kovo 10 d., t. y. žemė buvo įsigyta su jau įrengtu tinklu, taigi ir nuosavybės teisė į žemę buvo įgyta su jau nustatytais žemės naudojimo apribojimais, todėl tokios žemės vertė ir galimybė naudoti ją nepasikeitė, vadinasi, turi būti taikomas 0,1 lygus koeficientas už naudojimąsi servitutais;
- žemės plotui, kuriame elektros įrenginiai buvo pastatyti per laikotarpį nuo 1990 m. kovo 11 d. iki 2004 m. liepos 10 d., taikomas 0,5 lygus koeficientas (jis taikomas visiems pagal sutartį numatytiems servitutams). Tokie įrenginiai sudaro 11,07 proc. visų iki 2004 m. liepos 10 d. pastatytų įrenginių. Todėl skaičiuojant kompensacijos sumą, 0,5 lygus koeficientas taikomas 11 proc. sklypo ploto.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Grupė peržiūrėjo kitas prielaidas, taikytas atidėjinių apskaičiavimui, ypač dėl tikėtino pareiškėjų skaičiaus, laikotarpio per kurį turi būti išmokėtos kompensacijos, ir diskonto normos:

- diskonto norma, taikoma skaičiuojant atidėjinį, pasirinkta remiantis panašių įsipareigojimų 0,160 proc. skolinimosi norma (2020 m. gruodžio 31 d. – 0,219 proc.).
- tikėtinas pareiškėjų skaičius nustatytas remiantis faktine praėjusių dvejų metų informacija. Bendra kompensacijos suma apskaičiuota remiantis klientų, kurie, tikėtina, nesikreips dėl kompensacijos, procentu – 65 proc. (2020 m. gruodžio 31 d. taikytas 65 proc. rodiklis), kurį nustato vadovybė remdamasi faktiniu 2018–2019 m. kompensacijos prašiusių klientų skaičiumi, kai vidutiniškai per metus kreipiasi tik apie 3 proc. klientų (istoriniai 2021 ir 2020 m. duomenys neįtraukiami į metodikos skaičiavimus dėl metodikos nuostatų atskyrimo, kuris iškreips bendrą vidurkį);
- laikotarpis, per kurį klientai kreipsis kompensacijos, – 10 metų, pradedant nuo 2022 m., kadangi laikinai negalima įgyvendinti metodikos nuostatų (tikimasi, kad 2022 metais bus patvirtinta atnaujinta metodika). Buvo taikomas papildomas 1 metų nuo paraiškos pateikimo dienos kompensacijos mokėjimo terminas (kompensacijų už servitutų panaudojimą nustatymo metodikoje numatyta, kad kompensacija išmokama per 2 metus nuo reikalavimus atitinkančio prašymo pateikimo dienos, tačiau iš tikrųjų Grupė sumoka per 1 metus).

Įvertinusi pasikeitusias aplinkybes, Grupė nusprendė pakoreguoti atidėjinį sumažindama jo sumą nuo 14 679 tūkst. Eur iki 14 376 tūkst. Eur) (20 pastaba).

Būtina pažymėti, kad atidėjinio suma gali kisti atsižvelgiant į paraišką pateikusių klientų skaičių. Toliau pateikiama jautrumo analizė:

2021 m. gruodžio 31 d.	Paraiškas pateikusių klientų proc.							
	20%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
Atidėjinių servitutų kompensacijoms pokytis, tūkst. Eur	-4 447	-	+1 718	+6 026	+10 125	+14 224	+18 323	+23 781

3.3.2 Specialiųjų žemės naudojimo sąlygų (apsaugos zonų) atidėjiny

2019 m. birželio 6 d. buvo priimtas Lietuvos Respublikos specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymas, pagal kurį Grupė privalo nekilnojamojo turto kadastrę įregistruoti specialiąsias apsaugos sąlygas (apsaugos zonas) žemei šalia Grupės infrastruktūros objektų ir sumokėti žemių savininkams kompensacijas už žemes. Šiame įstatyme yra nustatyti tokių specialiųjų žemės teritorijų registravimo tvarka ir principai bei numatyta, kad turi būti mokamos kompensacijos už specialiųjų žemės teritorijų naudojimą pagal Lietuvos Respublikos Vyriausybės patvirtintą tvarką.

Nekilnojamojo turto kadastro nuostatų pakeitimas, būtinas įgyvendinant Lietuvos Respublikos specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymą, įsigaliojo 2020 m. vasario 12 d., kuriame formuojamų naujų ar pertvarkomų esamų tinklų keitimo tvarka. Šiame pakeitime numatytas alternatyvus apsaugos zonų registravimo procesas (siekiant išvengti kadastro duomenų keitimo ir žemės matininkų samdymo). Pagal Lietuvos Respublikos specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymą, Vyriausybė turėjo pavedimą priimti šio teisės akto pakeitimą, tačiau atnaujinus nekilnojamojo turto registro nuostatas, kurios įsigalioja 2022 m. sausio 1 d., nebuvo įtvirtintos nuostatos, kaip turėtų būti registruojamos apsaugos zonos nuo 2023 m. sausio 1 d.

2021 metais pradėjus vykdyti žymų registravimą buvo peržiūrėtas procesas, ir atsižvelgus į komunikacijos poreikio sumažėjimą bei į faktinius žemės sklypų savininkų kreipinius, buvo sumažintos komunikacijos bei kontaktų centro išlaidos. Taip pat įvertinus 2021 metais prognozuojamus žymų registravimo kiekius, atitinkamai atnaujintas ir poreikis prognozuojamų įregistruoti žymų (teritorijose ir sklypuose) sukauptimui tolesniems metams.

Įvertinusi pasikeitusias aplinkybes, Grupė nusprendė pakoreguoti atidėjinį apsaugos zonų registravimo išlaidoms 2021–2024 metų laikotarpiui, sumažindama atidėjinio sumą nuo 15 069 tūkst. Eur (2022–2024 m.) iki 10 687 tūkst. Eur (20 pastaba). Su šiuo atidėjiniu susijęs nematerialusis turtas sumažintas nuo 15 069 iki 10 687 tūkst. Eur.

3.4 Reguluojama veikla. Sukauptos pajamos ir atidėjiniai

VERT reguliuoja Grupės pelningumą tvirtindama paslaugų kainas ateinančioms metams. Kainų lygis priklauso nuo numatomų ateinančių metų sąnaudų, prognozuojamos teikiamų paslaugų apimties, ankstesniais laikotarpiais uždirbto pelno nukrypimo nuo reguliuojamo dydžio ir kitų dalykų.

Grupės per metus patirtos faktinės sąnaudos gali skirtis nuo prognozuojamų sąnaudų, į kurias atsižvelgiama tvirtinant kainas, taip pat faktinė paslaugų apimtis gali skirtis nuo prognozuojamos apimties. Tokiu būdu Grupės faktinis pelnas gali nukrypti nuo reguliuojamo lygio, o gautas skirtumas turi įtakos ateinančių laikotarpių paslaugų kainoms.

3.4.1 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. Jei Grupė pasinaudos galimybe nustatyti mažesnes kainas, 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.

Grupė nepasinaudojo galimybe buitiniams vartotojams nustatyti mažesnes kainas, taikomas laikotarpiai nuo 2021 m. lapkričio 4 d. iki 2021 m. gruodžio 31 d. Todėl, atsižvelgdama į šias įstatymų pataisas, Grupė nepripažino turto ar įsipareigojimų dėl skirtumo, kad panaikintų neatitinkimą tarp einamojo laikotarpio pelno ir reguliuojamo lygmens.

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 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. 1 pertvarkymą).

Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl perklasifikavimų

2021 m. Grupė atliko tam tikrus perklasifikavimus, taip siekdama pateikti finansinių ataskaitų naudotojams patikimesnę informaciją. Perklasifikavimai neturėjo reikšmingos įtakos PNKBPA ar nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitai. Atitinkamai, lyginamoji informacija buvo perklasifikuota:

- Siekdama geresnio finansinės padėties ataskaitos pateikimo, 2021 m. Grupė perklasifikavo garantiją iš „Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos“ į „Kitos gautinos sumos“. Garantijos sutartis paprastai sudaroma 12-os mėnesių laikotarpiui ir gali būti pratęsiama. Atitinkamai buvo pertvarkytos 2020 m. gruodžio 31 d. (2 900 tūkst. Eur) ir 2020 m. sausio 1 d. (2 900 tūkst. Eur) finansinės padėties ataskaitos (žr. 2 pertvarkymą).
- Siekdama geresnio finansinės padėties ataskaitos pateikimo, 2021 m. Grupė perklasifikavo depozitus už išvestines priemones iš „Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos“ į „Kitos gautinos sumos“. Depozitai nėra pirminės grynosios investicijos į išvestinę priemonę dalis; jie yra įkeitimo priemonės žaliavų biržai ar žaliavų brokeriams forma. Dėl kasdienių įkeistų priemonių grynaisiais pinigais judėjimo depozitai priskiriami trumpalaikiams. Atitinkamai buvo pertvarkytos 2020 m. gruodžio 31 d. (33 201 tūkst. Eur) ir 2020 m. sausio 1 d. (15 973 tūkst. Eur) finansinės padėties ataskaitos (žr. 2 pertvarkymą).
- Siekdama geresnio finansinės padėties ataskaitos pateikimo, 2021 m. Grupė perklasifikavo įsipareigojimą, atspindintį perdeklaruotą elektros energijos ir gamtinių dujų kiekį, iš „Gauti išankstiniai apmokėjimai“ į „Ateinančių laikotarpių pajamos“. Perklasifikavimas pagrįstas tuo, kad sąskaitos už perdeklaruotą kiekį yra išrašomos ir mokėjimai gaunami, todėl turėtų būti pripažinta kaip ateinančių laikotarpių pajamos. Atitinkamai buvo pertvarkytos 2020 m. gruodžio 31 d. (3 592 tūkst. Eur) ir 2020 m. sausio 1 d. (9 837 tūkst. Eur) finansinės padėties ataskaitos (žr. 2 pertvarkymą). Perklasifikavimai neturėjo reikšmingos įtakos pinigų srautų ataskaitai.
- Siekdama geresnio finansinės padėties ataskaitos pateikimo, 2021 m. Grupė perklasifikavo gautą garantiją iš „Kitas ilgalaikis turtas“ į „Kitas trumpalaikis turtas“, o įsipareigojimus užgautas garantijas iš „Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai“ į „Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai“. Garantijos sutartis paprastai sudaroma 12-os mėnesių laikotarpiui ir gali būti pratęsiama. Atitinkamai buvo pertvarkyta 2020 m. gruodžio 31 d. (2 787 tūkst. Eur) finansinės padėties ataskaita (žr. 2 pertvarkymą). Perklasifikavimai neturėjo reikšmingos įtakos pinigų srautų ataskaitai.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

2020 m. sausio 1 d. konsoliduotos finansinės padėties ataskaitos retrospektyviniai pataisymai:

	2020 m. sausio 1 d. iki pertvarkymo	1 pertvarkymas	2 pertvarkymas	2020 m. sausio 1 d. po pertvarkymo
TURTAS				
Ilgalaikis turtas				
Nematerialusis turtas	142 737	(51 805)	-	90 932
Ilgalaikis materialusis turtas	2 347 817	-	-	2 347 817
Naudojimo teise valdomas turtas	61 044	-	-	61 044
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą	27 809	-	-	27 809
Investicinis turtas	5 530	-	-	5 530
Ilgalaikės gautinos sumos	165 031	-	-	165 031
Kitas finansinis turtas	3 735	-	-	3 735
Kitas ilgalaikis turtas	5 087	-	-	5 087
Atidėtojo mokesčio turtas	11 770	-	-	11 770
Ilgalaikio turto iš viso	2 770 560	(51 805)	-	2 718 755
Trumpalaikis turtas				
Atsargos	46 621	25 875	-	72 496
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos	50 548	-	(18 873)	31 675
Prekybos gautinos sumos	117 867	-	-	117 867
Kitos gautinos sumos	31 780	-	18 873	50 653
Kitas trumpalaikis turtas	5 796	-	-	5 796
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis	2 434	-	-	2 434
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	131 837	-	-	131 837
	386 883	25 875	-	412 758
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti	40 643	-	-	40 643
Trumpalaikio turto iš viso	427 526	25 875	-	453 401
TURTO IŠ VISO	3 198 086	(25 930)	-	3 172 156
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGIJIMAI				
Nuosavas kapitalas				
Įstatinis kapitalas	1 212 156	-	-	1 212 156
Rezervai	259 651	(19 287)	-	240 364
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)	(172 188)	5 425	-	(166 763)
Nuosavas kapitalas, tenkantis patronuojančios bendrovės akcininkams	1 299 619	(13 862)	-	1 285 757
Nekontroliuojanti dalis	49 001	(457)	-	48 544
Nuosavo kapitalo iš viso	1 348 620	(14 319)	-	1 334 301
Įsipareigojimai				
Ilgalaikiai įsipareigojimai				
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	821 929	-	-	821 929
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	33 818	-	-	33 818
Dotacijos ir subsidijos	267 949	(7 617)	-	260 332
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	38 408	(3 516)	-	34 892
Atidėjiniai	35 564	-	-	35 564
Ateinančių laikotarpių pajamos	151 910	-	-	151 910
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	883	-	-	883
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso	1 350 461	(11 133)	-	1 339 328
Trumpalaikiai įsipareigojimai				
Paskolos	234 191	-	-	234 191
Nuomos įsipareigojimai	8 400	-	-	8 400
Prekybos mokėtinos sumos	78 567	-	-	78 567
Gauti išankstiniai apmokėjimai	51 745	-	(9 837)	41 908
Mokėtinas pelno mokestis	6 171	-	-	6 171
Atidėjiniai	19 818	(478)	-	19 340
Ateinančių laikotarpių pajamos	9 749	-	9 837	19 586
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	85 042	-	-	85 042
	493 683	(478)	-	493 205
Įsipareigojimai, susiję su ilgalaikiu turtu, skirtu parduoti	5 322	-	-	5 322
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso	499 005	(478)	-	498 527
Įsipareigojimų iš viso	1 849 466	(11 611)	-	1 837 855
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGIJIMŲ IŠ VISO	3 198 086	(25 930)	-	3 172 156

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

2020 m. gruodžio 31 d. konsoliduotos finansinės padėties ataskaitos retrospektyviniai pataisymai:

	2020 m. gruodžio 31 d. iki pertvarkymo	1 pertvarkymas	2 pertvarkymas	2020 m. gruodžio 31 d. po pertvarkymo
TURTAS				
Ilgalaikis turtas				
Nematerialusis turtas	176 077	(81 240)	-	94 837
Ilgalaikis materialusis turtas	2 559 554	-	-	2 559 554
Naudojimo teise valdomas turtas	63 879	-	-	63 879
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą	40	-	-	40
Investicinis turtas	5 183	-	-	5 183
Ilgalaikės gautinos sumos	161 515	-	-	161 515
Kitas finansinis turtas	7 269	-	-	7 269
Kitas ilgalaikis turtas	2 788	-	(2 787)	1
Atidėtojo mokesčio turtas	6 431	-	-	6 431
Ilgalaikio turto iš viso	2 982 736	(81 240)	(2 787)	2 898 709
Trumpalaikis turtas				
Atsargos	33 110	32 878	-	65 988
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos	50 703	-	(36 101)	14 602
Prekybos gautinos sumos	128 423	-	-	128 423
Kitos gautinos sumos	47 468	-	36 101	83 569
Kitas trumpalaikis turtas	67 365	-	2 787	70 152
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis	223	-	-	223
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	658 795	-	-	658 795
	986 087	32 878	2 787	1 021 752
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti	473	-	-	473
Trumpalaikio turto iš viso	986 560	32 878	2 787	1 022 225
TURTO IŠ VISO	3 969 296	(48 362)	-	3 920 934
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI				
Nuosavas kapitalas				
Įstatinis kapitalas	1 658 756	-	-	1 658 756
Rezervai	269 769	(36 837)	-	232 932
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)	(86 164)	6 300	-	(79 864)
Nuosavas kapitalas, tenkantis patronuojančios bendrovės akcininkams	1 842 361	(30 537)	-	1 811 824
Nekontroliuojanti dalis	1 470	(1)	-	1 469
Nuosavo kapitalo iš viso	1 843 831	(30 538)	-	1 813 293
Įsipareigojimai				
Ilgalaikiai įsipareigojimai				
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	1 246 128	-	-	1 246 128
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	29 128	-	-	29 128
Dotacijos ir subsidijos	280 370	(3 261)	-	277 109
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	52 174	(6 439)	-	45 735
Atidėjiniai	40 695	-	-	40 695
Ateinančių laikotarpių pajamos	164 413	-	-	164 413
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	3 258	-	(2 787)	471
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso	1 816 166	(9 700)	(2 787)	1 803 679
Trumpalaikiai įsipareigojimai				
Paskolos	15 476	-	-	15 476
Nuomos įsipareigojimai	13 401	-	-	13 401
Prekybos mokėtinos sumos	51 693	-	-	51 693
Gauti išankstiniai apmokėjimai	42 644	-	(3 592)	39 052
Mokėtinas pelno mokestis	7 738	(1 241)	-	6 497
Atidėjiniai	30 399	(6 883)	-	23 516
Ateinančių laikotarpių pajamos	8 579	-	3 592	12 171
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	139 369	-	2 787	142 156
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso	309 299	(8 124)	2 787	303 962
Įsipareigojimų iš viso	2 125 465	(17 824)	-	2 107 641
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO	3 969 296	(48 362)	-	3 920 934

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Konsoliduotos PNKBPA už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., retrospektyviniai pataisymai:

	2020 m. I-IV ketv. iki pertvarkymo	1 pertvarkymas	2020 m. I-IV ketv. po pertvarkymo
Pajamos pagal sutartis su klientais	1 215 355	-	1 215 355
Kitos pajamos	7 735	-	7 735
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	1 223 090	-	1 223 090
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(702 591)	(3 138)	(705 729)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(92 793)	-	(92 793)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(34 072)	-	(34 072)
Kitos sąnaudos	(56 192)	-	(56 192)
Iš viso	(885 648)	(3 138)	(888 786)
EBITDA	337 442	(3 138)	334 304
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(113 374)	-	(113 374)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(5 930)	-	(5 930)
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	(3 223)	3 223	-
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	214 915	85	215 000
Finansinės pajamos	2 414	-	2 414
Finansinės sąnaudos	(22 659)	-	(22 659)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(20 245)	-	(20 245)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	194 670	85	194 755
Ataskaitinių metų pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)	(11 392)	1 241	(10 151)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)	(14 016)	-	(14 016)
Grynasis pelnas už laikotarpį	169 262	1 326	170 588
Priskiriama:			
Patronuojančios bendrovės savininkams	169 816	991	170 807
Nekontroliuojančiai daliai	(554)	335	(219)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)			
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)			
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas	90	-	90
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas kitose bendrosiose pajamos	17 550	(17 550)	-
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	208	-	208
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso	17 848	(17 550)	298
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)			
Grynųjų investicijų, veikiančių užsienyje, perskaičiavimas į Grupės pateikimo valiutą	(2 240)	-	(2 240)
Straipsnių, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso	(2 240)	-	(2 240)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso	15 608	(17 550)	(1 942)
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso	184 870	(16 224)	168 646
Priskiriama:			
Patronuojančios bendrovės savininkams	185 084	(16 219)	168 865
Nekontroliuojančiai daliai	(214)	(5)	(219)
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	2,88	0,01	2,89
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	2,88	0,01	2,89
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	59 037 855	-	59 037 855

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Konsoliduotos pinigų srautų ataskaitos už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., retrospektyviniai pataisymai:

	2020 m. I-IV ketv. iki pertvarkymo	1 pertvarkymas	2 pertvarkymas	2020 m. I-IV ketv. po pertvarkymo
Pagrindinės veiklos pinigų srautai				
Grynasis pelnas už laikotarpį	169 262	1 326	-	170 588
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:				
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	122 535	-	-	122 535
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas	1 644	-	-	1 644
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo rezultatas	30	-	-	30
Investicinio turto perkainojimo rezultatas	112	-	-	112
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	1 632	-	-	1 632
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)	1 813	-	-	1 813
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	25 408	(1 241)	-	24 167
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija	(9 161)	-	-	(9 161)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)	12 359	(3 456)	-	8 903
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)	315	-	-	315
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimo sąnaudos (pajamos)	3 223	(3 089)	-	134
Panaudoti apyvartiniai taršos leidimai	(5 962)	5 962	-	-
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo / nurašymo nuostoliai/(pelnas)	2 494	-	-	2 494
Palūkanų pajamos	(1 152)	-	-	(1 152)
Palūkanų sąnaudos	20 228	-	-	20 228
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	1 169	-	-	1 169
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:				
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas	(18 599)	-	(36 101)	(54 700)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas	(52 903)	(1 433)	36 101	(18 235)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)	17 618	-	-	17 618
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis	(9 591)	-	-	(9 591)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai	282 474	(1 931)	-	280 543
Investicinės veiklos pinigų srautai				
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas	(303 377)	1 931	-	(301 446)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo	14 404	-	-	14 404
Gautos dotacijos	25 757	-	-	25 757
Gautos palūkanos	547	-	-	547
Gauti finansinės nuomos mokėjimai	2 359	-	-	2 359
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai	(260 310)	1 931	-	(258 379)
Finansinės veiklos pinigų srautai				
Įstatinio kapitalo didinimas	450 000	-	-	450 000
Sandorių išlaidos	(11 033)	-	-	(11 033)
Gautos paskolos	182 950	-	-	182 950
Obligacijų išleidimas	295 457	-	-	295 457
Sugražintos paskolos	(86 798)	-	-	(86 798)
Nuomos mokėjimai	(10 351)	-	-	(10 351)
Sumokėtos palūkanos	(15 885)	-	-	(15 885)
Išmokėti dividendai	(72 528)	-	-	(72 528)
Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas	(35 727)	-	-	(35 727)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai	696 085	-	-	696 085
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (įskaitant sąskaitos perviršį) padidėjimas/(sumažėjimas)	718 249	-	-	718 249
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pradžioje	(59 454)	-	-	(59 454)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pabaigoje	658 795	-	-	658 795

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
2020 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta)¹						
Įsigijimo savikaina	312	30 182	56 679	4 927	34 634	126 734
Sukaupta amortizacija	(249)	(19 596)	(12 052)	-	-	(31 897)
Likutinė vertė (pertvarkyta)¹	63	10 586	44 627	4 927	34 634	94 837
Likutinė vertė 2021 m. sausio 1 d.	63	10 586	44 627	4 927	34 634	176 077
Įsigijimai	4	228	14 786	-	3 560	18 578
Perklasifikavimas (i) iš ilgalaikio materialiojo turto	-	3 483	138	-	-	3 621
Perklasifikavimas (i) iš atsargų	-	-	(981)	-	-	(981)
Nurašymai	-	-	(2)	-	-	(2)
Perklasifikavimai tarp grupių	-	7 963	(7 963)	-	-	-
Atidėjinių, susijusių su servitutais ir apsaugos zonomis, pakartotinis įvertinimas	-	-	-	-	(4 627)	(4 627)
Pardavimai	-	(4)	-	-	-	(4)
Įsigijimai per verslo jungimą (29 pastaba)	-	-	10 030	-	-	10 030
Amortizacijos sąnaudos	(24)	(4 800)	(2 593)	-	-	(7 417)
Likutinė vertė 2021 m. gruodžio 31 d.	43	17 456	58 042	4 927	33 567	114 035
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

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

2021 m. gruodžio 31 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. kitą ilgalaikį nematerialųjį turtą pagrįdė sudarė licencijos gaminti elektros energiją su skatinamuoju tarifu. Per 2021 m. IV ketv. Grupė įsigijo vėjo/saulės jėgainių parkus plėtojančią įmonę „Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o. (29 pastaba) ir 2021 m. gruodžio 31 d. licencijos gaminti elektros energiją su skatinamuoju tarifu, likutinė vertė buvo 10 030 tūkst. Eur.

2021 m. gruodžio 31 d. prestižas apėmė šias ankstesniais metais įsigytas dukterines įmones:

- UAB „VVP Investment“ – 2 150 tūkst. Eur;
- UAB „Eurakras“ – 1 461 tūkst. Eur;
- „Pomerania Wind Farm“ Sp. z o. o. – 1 316 tūkst. Eur.

2021 m. gruodžio 31 d. Grupė atliko prestižo vertės sumažėjimo testą. Atlikus testą nustatyta, kad 2021 m. gruodžio 31 d. prestižo vertės sumažėjimo nereikia pripažinti.

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio nematerialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais. 2021 m. gruodžio 31 d. Grupės įsigijimo įsipareigojimai sudarė 2 310 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 6 469 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
2020 m. gruodžio 31 d.											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3 371	32 682	1 473 664	314 756	211 264	65 833	776 152	137 956	70 144	414 206	3 500 028
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(9 157)	(267 270)	(52 448)	(113 222)	(18 703)	(410 309)	(2 270)	(25 687)	-	(899 066)
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	-	-	-	(41 408)	-	-	-	(41 408)
Likutinė vertė	3 371	23 525	1 206 394	262 308	98 042	47 130	324 435	135 686	44 457	414 206	2 559 554
Likutinė vertė 2021 m. sausio 1 d.	3 371	23 525	1 206 394	262 308	98 042	47 130	324 435	135 686	44 457	414 206	2 559 554
Įsigijimai	-	2	517	-	24	-	103	108	5 770	202 697	209 221
Pardavimai	-	(1)	(38)	(36)	-	-	-	-	(440)	-	(515)
Nurašymai	-	(2)	(3 626)	(174)	-	-	(1 063)	(2)	(44)	(44)	(4 955)
Perkainojimas	-	22 167	(69 406)	-	-	-	-	-	(812)	-	(48 051)
Vertės sumažėjimo nuostoliai	-	-	-	(9 392)	-	-	-	-	-	-	(9 392)
Vertės sumažėjimo atstatymas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	550	550
Perklasifikavimai tarp grupių	-	1 752	92 516	17 592	772	101 369	(282)	120 765	31 334	(365 818)	-
Perklasifikavimas iš / (į) ilgalaikį nematerialųjį turtą	-	-	-	-	-	-	-	-	(91)	(3 530)	(3 621)
Perklasifikavimas iš / (į) finansinę nuomą	-	-	-	-	-	-	-	-	747	-	747
Perklasifikavimas iš / (į) turtą, skirtą parduoti	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 382)	-	(1 382)
Perklasifikavimas iš / (į) investicinį turtą	-	-	-	-	-	-	1 836	-	-	-	1 836
Perklasifikavimas iš / (į) atsargas	-	-	-	-	56	-	6	-	(122)	653	593
Perklasifikavimas iš / (į) naudojimo teise valdomą turtą	-	-	-	-	-	23 002	-	-	-	-	23 002
Nusidėvėjimas	-	(5 204)	(59 941)	(7 160)	(5 400)	(3 591)	(19 619)	(8 551)	(10 897)	-	(120 363)
Įsigijimas per verslo jungimą (29 pastaba)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 785	2 785
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(433)	(433)
Likutinė vertė 2021 m. gruodžio 31 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
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

Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai per 2021 m. I-IV ketv. apima tokius pagrindinius nebaigtos statybos straipsnius:

- įsigijimai naujos didelio efektyvumo atliekoms kūrenamos kogeneracinės jėgainės įrengimui – galutiniai paruošimo eksploatacijai ir komercinei veiklai darbai, kurie užbaigti 2021 m. pabaigoje (išskyrus biokuro);
- su elektros skirstymo tinklo vystymu susiję įsigijimai;
- įsigijimai vėjo jėgainių parko statybos projektui;

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais. 2021 m. gruodžio 31 d. Grupės įsigijimo ir statybos įsipareigojimai siekė 175 462 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 112 075 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

6.1 Ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas ir perkainojimas

6.1.1 Dujų skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio turto vertės sumažėjimas

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. Turto, priskirtino dujų paskirstymo PGV, peržiūra parodė, jog yra tam tikrų vertės sumažėjimo požymių (žr. 3.2 pastabą), todėl buvo atliktas vertės sumažėjimo testas.

Atlikdama vertės sumažėjimo testą Grupė naudojo šias pagrindines prielaidas:

1. diskonto norma – 3,81 proc. (4,48 proc. – iki mokesčių) (2020 m. gruodžio 31 d. – 4,33 proc. (5,09 proc. – iki mokesčių));
2. WACC (regulatoriaus nustatoma grąžos norma) 2022–2023 m. – 3,98 proc., nuo 2024 m. – 4,48 proc. (lygi ikimokestinei diskonto normai). (2020 m. gruodžio 31 d. atitinkamai: 2021–2023 m. – 3,90 proc. (regulatoriaus nustatoma 2021 m.), nuo 2024 m. – 5,09 proc. (lygi ikimokestinei diskonto normai));
3. taikoma ilgalaikių investicijų prognozė ir dujų PGV finansavimas pagal atnaujintą Grupės 10 metų investicijų planą;
4. atsiperkamoji vertė nustatyta taikant pajamų modelį prognozuojant pinigų srautus iki 2036 m. (2020 m. vertės sumažėjimo patikrinimas planuojant pinigų srautus iki 2075 m.). Tolimesnių laikotarpių pinigų srautai įvertinti įtraukiant tęstinę vertę, kuri apskaičiuota diskontuojant paskutinio prognozuojamo periodo pabaigos reguliuojamo turto bazę (RAB) vertę.

Grupė nustatė, kad dujų PGV naudojama ilgalaikio materialiojo turto (įskaitant nebaigtą statybą) atsiperkamoji vertė yra mažesnė už likutinę vertę, todėl 2021 m. gruodžio 31 d. buvo pripažintas papildomas 9 392 tūkst. Eur vertės sumažėjimas. Toliau lentelėje parodoma dujų PGV likutinė vertė (mln. Eur), įskaitant pripažintą vertės sumažėjimą:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
PGV grynoji likutinė vertė (su priskiriama nebaigta statyba)	282,2	277,6
Ateinančių laikotarpių pajamos iš naujų vartotojų	(18,6)	(8,2)
Valstybės dotacija	(4,8)	(3,8)
PGV likutinė vertė	258,8	265,6

Jautrumo analizė

Toliau lentelėje pateikiami galimi 2021 m. pripažintų vertės sumažėjimo nuostolių pokyčiai dėl investicijų grąžos (WACC) (nuo 2024 m. reguliacinio laikotarpio) ir diskonto normos svyravimų (mln. Eur):

		WACC ¹ (prieš mokesčius)							
		Δ	3,14% (30)%	3,58% (20)%	3,98% ¹ (11)%	4,48% 0%	4,97% 11%	5,38% 10%	5,82% 30%
Diskonto norma (iki mokesčių)	3,58%	(20)%	(8)	5	16	29	43	54	66
	4,04%	(10)%	(22)	(10)	1	14	27	38	50
	4,48%	0%	(35)	(23)	(13)	-	13	23	35
	4,93%	10%	(47)	(36)	(26)	(13)	(1)	9	20
	5,38%	20%	(59)	(48)	(38)	(26)	(14)	(4)	6

¹2022 metams Grupės dujų skirstymo segmentui taikoma regulatoriaus patvirtinta WACC.

6.1.2 Elektros energijos skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas

Atsižvelgdama į 3.1 pastaboje minėtas aplinkybes, Grupės vadovybė nusprendė įvertinti elektros energijos skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto tikrąją vertę. Vertinimą taikant pajamų ir kaštų metodus atliko nepriklausomas vertintojas UAB „Ernst & Young Baltic“. Grupės nustatyta ilgalaikio materialiojo turto (įskaitant nebaigtą statybą) tikroji vertė sudaro 1,257 mln. Eur. 2021 m. gruodžio 31 d. nustatyta ilgalaikio materialiojo turto tikroji vertė yra mažesnė už jo likutinę vertę (iki perkainojimo) 48,6 mln. Eur.

Pajamų modelyje Grupė taikė šias pagrindines prielaidas:

1. diskonto norma – 3,78 proc. (4,45 proc. – iki mokesčių) (2020 m. gruodžio 31 d. – 4,33 proc. (5,09 proc. – iki mokesčių));
2. WACC (regulatoriaus nustatoma grąžos norma) 2022–2026 m. – 4,16 proc., nuo 2027 m. – 4,45 proc. (lygi ikimokestinei diskonto normai). (2020 m. gruodžio 31 d. atitinkamai: 2021 m. – 5,34 proc. (regulatoriaus nustatyta), 2022–2029 m. – 4,34 proc. (vidurkis tarp VERT dujų sektoriui naujam reguliavimo periodui 2019 metais nustatytos (3,59 proc.), nuo 2027 m. ilguoju laikotarpiu planuojamos elektros sektoriuje ikimokestinio investicijų grąžos dydžio – 5,09 proc.);
3. papildoma tarifo dedamoji elektros energijos skirstymo pajamas kasmet padidintų 28 mln. Eur. Vadovybės vertinimu, papildoma dedamoji išliks per visą prognozuojamą laikotarpį (2022–2036 m.), tačiau vertinant konservatyviai į tęstinės vertės skaičiavimą ji nėra įtraukta;
4. taikoma atnaujinta elektros PGV ilgalaikė investicijų prognozė ir jų finansavimas pagal Grupės atnaujintą 10 metų investicinį planą;
5. apskaičiuota grąžos korekcija už 2018–2020 m. (116 mln. Eur) ir prognozuojama 44 mln. Eur korekcija, mažins dukterinės bendrovės pajamas: 2022–2026 m. – 6,5 mln. Eur ir 2032–2036 m. – 154 mln. Eur ir papildomai bus skaičiuojamos palūkanos kasmet nuo negrąžintos dalies;
6. pinigų srautai planuoti iki 2036 m.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Jautrumo analizė

Grupė atliko tikrosios vertės nustatymo jautrumo analizę nestebimų duomenų pokyčiams, remdamasi tokiais scenarijais:

1. jautrumas investicijų grąžos normos (WACC) (nuo reguliacinio periodo pradedant 2027 m.) ir diskonto normos pokyčiui. Dėl šių prielaidų pokyčio galimas tikrosios turto vertės pasikeitimas (mln. Eur) pateikiamas toliau esančioje lentelėje:

Diskonto norma (iki mokesčių)	Δ	WACC ¹ (prieš mokesčius)							
		3,56% (20)%	4,01% (10)%	4,16% ¹ (7)%	4,45% 0%	4,76% 7%	4,90% 10%	5,34% 20%	
3,56%	(20)%	55	116	136	175	217	236	296	
4,01%	(10)%	(32)	27	46	84	124	142	200	
4,45%	0%	(112)	(55)	(36)	-	39	56	112	
4,90%	10%	(190)	(135)	(117)	(82)	(45)	(28)	25	
5,34%	20%	(261)	(209)	(191)	(158)	(121)	(105)	(54)	

¹2022 metams Grupės elektros energijos skirstymo segmentui taikoma reguliatoriaus patvirtinta WACC.

2. jei Regulatorius nuspręstų nepaskirstyti 28 mln. Eur papildomos dedamosios kasmet investicijų finansavimui:
 - a. pasibaigus 2022–2026 m. reguliaciniam laikotarpiui. Grupės pajamos 2027–2036 m. laikotarpiu sumažėtų 280 mln. Eur, todėl elektros energijos veiklos PGV tikroji vertė sumažėtų 195 mln. Eur;
 - b. pasibaigus 2022–2026 ir 2027–2031 m. reguliaciniams laikotarpiams. Grupės pajamos 2032–2036 m. laikotarpiu sumažėtų 140 mln. Eur, todėl elektros energijos veiklos PGV tikroji vertė sumažėtų 90 mln. Eur.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

7 Naudojimo teise valdomas turtas

Toliau pateikiamas judėjimas Grupės naudojimo teise valdomo turto straipsnyje:

	Žemė	Pastatai	Statiniai ir mašinos	Vėjo jėgainės ir jų įrenginiai	Transporto priemonės	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Iš viso
2020 m. gruodžio 31 d.							
Įsigijimo savikaina	22 947	16 398	8 329	27 290	124	343	75 431
Sukauptas nusidėvėjimas	(704)	(4 594)	(1 511)	(4 492)	(35)	(216)	(11 552)
Likutinė vertė 2021 m. sausio 1 d.	22 243	11 804	6 818	22 798	89	127	63 879
Įsigijimai	1 999	18 495	-	-	257	160	20 911
Nurašymai	(27)	(2 081)	(18)	-	(8)	(43)	(2 177)
Perklasifikavimai tarp grupių	-	58	(5 927)	5 927	(5)	(53)	-
Perklasifikavimas iš / į ilgalaikį materialųjį turtą	-	-	(847)	(22 155)	-	-	(23 002)
Įsigijimai per verslo jungimą (29 pastaba)	3 216	-	-	-	-	-	3 216
Nusidėvėjimas	(706)	(4 091)	(15)	(469)	(122)	(66)	(5 469)
Valiutos kurso pokytis	185	-	-	-	-	-	185
Likutinė vertė 2021 m. gruodžio 31 d.	26 910	24 185	11	6 101	211	125	57 543
2021 m. gruodžio 31 d.							
Įsigijimo savikaina	28 319	31 321	78	7 753	354	170	67 995
Sukauptas nusidėvėjimas	(1 409)	(7 136)	(67)	(1 652)	(143)	(45)	(10 452)
Likutinė vertė 2021 m. gruodžio 31 d.	26 910	24 185	11	6 101	211	125	57 543

Grupė sudarė naują biuro patalpų ir automobilių parkavimo vietų nuomos sutartį, kurios terminas 10 metų ir likutinė vertė 2021 m. gruodžio 31 d. sudarė 17 536 tūkst. Eur.

Per I-IV 20221 m. ketv. Grupė įsigijo 100 proc. „Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o. akcijų (29 pastaba) ir per verslo jungimą įgijo naudojimosi teise valdomo turto, susijusio su žemės servitutais ir žemės nuomos sutartimis, kurio vertė sudarė 3 216 tūkst. Eur.

Grupė peržiūrėjo naudojimo teise valdomo turto likutines vertes, norėdama nustatyti ar šis turtas turi vertės sumažėjimo indikacijų. Naudojimo teise valdomam turtui vertės sumažėjimo indikacijų nenustatyta.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

8 Grupės struktūra

Grupės struktūra 2021 m. gruodžio 31 d.:

Įmonės pavadinimas	Verslo vykdymo vieta	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Nekontroliuojančios dalies valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Pagrindinė veikla
AB „Ignitis grupė“ Grupės dukterinės įmonės:	Lietuva	-	-	- Patronuojanti bendrovė – Grupės įmonių valdymas ir veiklos koordinavimas
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 „NT Valdosa“	Lietuva	100,00	-	- Nekilnojamojo turto valdymas ir kitų su tuo susijusių paslaugų teikimas
UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	Lietuva	100,00	-	- Elektros tinklų ir susijusių įrenginių statyba, remontas, techninė priežiūra, vartotojų prijungimas prie elektros tinklų, energetinių įrenginių remontas, metalo konstrukcijų gamyba
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
„Altiplano Elektrownie Wiatrowie B1“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas

8.1 Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas

2021 m. Grupė įsigijo dukterinių įmonių AB „Energijos skirstymo operatorius“ (13 118 175 akcijas po 0,88 Eur) ir AB „Ignitis gamyba“ (11 688 245 akcijas po 0,64 Eur) smulkiųjų akcininkų akcijų. Po įsigijimo AB „Energijos skirstymo operatorius“ nuosavybės dalis padidėjo 1,47 proc., o AB „Ignitis gamyba“ – 1,80 proc. punktų. Po šio įsigijimo 2021 m. gruodžio 31 d. Grupei priklauso 100 proc. AB „Energijos skirstymo operatorius“ ir AB „Ignitis gamyba“ akcijų.

Visas už įsigytas AB „Energijos skirstymo operatorius“ ir AB „Ignitis gamyba“ akcijas sumokėtas atlygis sudaro 19 024 tūkst. Eur.

8.2 Akcijų įsigijimas verslo jungimo metu

2021 m. gruodžio 21 d. Grupės valdyba patvirtino akcijų pirkimo sutartį, kuria dukterinė įmonė UAB „Ignitis renewables“ įsigijo 100 proc. Lenkijos vėjo jėgainių parkus vystančios įmonės „Altiplano Elektrownie Wiatrowie B1“ Sp. z o. o. akcijų. Visas už įsigytą dukterinę įmonę sumokėtas atlygis sudaro 9 545 tūkst. Eur (29 pastaba).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

9 Ilgalaikės gautinos sumos

Po vienerių metų gautinas sumas sudaro:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės gautinos sumos		
Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla	86 520	12 324
Finansinis lizingas	7 600	8 860
Suteiktos paskolos	87	1 908
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą	-	136 212
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	1 932	2 211
Iš viso:	96 139	161 515
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	96 139	161 515

Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą pateikiama kitose gautinose sumose (14 pastaba), nes UAB „EPSO-G“ už parduotas AB „LitGrid“ akcijas turi sumokėti 2022 m. rugsėjo 30 d.

Visa sukauptų pajamų, susijusių su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla, suma padidėjo, palyginti su 2020 m. gruodžio 31 d. Sukauptos pajamos padidėjo dėl neatitikimų tarp Grupės prognozuotų ir faktinių sąnaudų, patirtų teikiant visuomeninio elektros energijos tiekimo paslaugas ataskaitiniu laikotarpiu. Išsamesnė informacija pateikiama 14 pastaboje.

10 Kitas finansinis turtas

Grupės kitą finansinį turtą sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	25 094	4 912
„Moray West Holdings Limited“ atidėtasis atlygis	5 000	-
„Sun Investment Group“	-	2 357
Energijos vartojimo efektyvumo finansavimo platforma	-	379
Iš viso:	30 094	7 648
Atimti: vertės sumažėjimas	-	(379)
Likutinė vertė	30 094	7 269

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

Per 2021 m. I-IV ketv. investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ suma išaugo 20 182 tūkst. Eur.

Per 2021 m. I-IV ketv. Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pasikeitimo pelnas 15 868 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 (30 pastaba).

Kiti pasikeitimai susiję su per 2021 m. I-IV ketv. padarytomis 3 504 tūkst. Eur naujomis investicijomis ir 810 tūkst. Eur perklasifikavimu iš kitų ilgalaikių gautinų sumų.

10.2 „Moray West Holdings Limited“ atidėtasis atlygis

2020 m. rugsėjo 4 d. Grupės dukterinė įmonė UAB „Ignitis renewables“ su „Delphis Holdings Limited“ sudarė akcijų pirkimo sutartį ir už 50 GBP įsigijo 5 proc. „Moray West Holdings Limited“ akcijų. Kitos akcijų pirkimo sutarties sąlygos: refinansuoti akcininko paskolas (14 pastaba) ir 5 000 tūkst. Eur atidėtąjį atlygį, kuris yra mokėtinas, jei tenkinamos dvi akcijų pirkimo sutartyje nurodytos sąlygos. Atidėtasis atlygis pripažintas vadovaujantis 37-uju TAS, nes egzistuoja dabartinė prievolė, atsirandanti dėl praeities įvykių, išmokų įsipareigojimams tikimybė ir galimas patikimas įvertinimas – sutartyje nurodyta suma (20 pastaba).

10.3 „Sun Investment Group“

2020 m. rugsėjo 16 d. Grupės dukterinė įmonė UAB „Ignitis renewables“ pasirašė preliminarą akcijų pirkimo sutartį su UAB „SIG Poland 3“, kad galėtų supirkti visas visuose projektuose dalyvaujančių įmonių – „Sun Investment Group“ (toliau – SIG) – akcijas, kai pradės veikti fotovoltiniai įrenginiai. 2020 m. gruodžio 31 d. investicijos į SIG likutinė vertė lygi pagal preliminarą akcijų pirkimo sutartį atliktų mokėjimų SIG už fotovoltinių projektų vystymą sumai.

Kadangi 2020 ir 2021 m. nė vienas pagal minėtus projektus vystomas įrenginys neveikė, akcijų pirkimo sutartis pasirašyta nebuvo. Vadovybės vertinimu, plėtra nebus tęsiama ir visa investicija turėtų būti gražinta pagal sutartį. Atitinkamai likutinė vertė iš viso buvo perklasifikuota į „Kitas gautinas sumas“ (14 pastaba), nes ji bus susigražinta surenkant pinigų srautus.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

11 Atsargos

Grupės atsargas sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta) ¹
Gamtinės dujos	149 112	25 063
Apyvartiniai taršos leidimai	30 172	32 878
Medžiagos, žaliavos ir atsarginės dalys	5 307	6 361
Kita	4 181	4 687
Iš viso	188 772	68 989
Atimti: nukainojamas iki grynosios realizacinės vertės	(3 166)	(3 001)
Likutinė vertė	185 606	65 988

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

12 Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos

Grupės trumpalaikius išankstinius apmokėjimus ir ateinančių laikotarpių sąnaudas sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta) ²
Išankstiniai apmokėjimai už gamtines dujas	61 930	7 710
Ateinančių laikotarpių sąnaudos	3 785	1 499
Išankstiniai apmokėjimai už kitas prekes ir paslaugas	1 168	949
Išankstiniai apmokėjimai už su apyvartiniais taršos leidimais susijusias išvestines priemones	877	-
Depozitai elektros biržoje	65	1 330
Kiti išankstiniai apmokėjimai	651	3 114
Likutinė vertė	68 476	14 602

² Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl perklasifikavimų. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

13 Prekybos gautinos sumos

Grupės prekybos gautinas sumas sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	170 167	96 523
Gautinos sumos už dujas iš nebutinių vartotojų	102 182	30 311
Gautinos sumos už dujas iš buitinių vartotojų	4 309	2 881
Kitos gautinos sumos	8 109	8 575
Gautinos sumos pagal kitas sutartis		
Gautinos sumos už turto nuomą	50	7
Iš viso	284 817	138 297
Atimti: prekybos gautinų sumų vertės sumažėjimas	(9 920)	(9 874)
Likutinė vertė	274 897	128 423

2021 ir 2020 m. gruodžio 31 d. Grupė nebuvo įkeitusi reikalavimo teisės į prekybos gautinas sumas.

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

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

Žemiau pateikiamos Grupės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais 2021 m. gruodžio 31 d., kurių vertinimui yra taikomas bendrasis vertinimas naudojant nuostolių koeficientų matricą:

	Nuostolingumas	Prekybos gautinos sumos	Vertės sumažėjimas
Nepradelsta	0,68	235 264	1 590
iki 30 dienų	2,32	8 008	186
30-60 dienų	6,85	1 474	101
60-90 dienų	9,98	471	47
90-120 dienų	16,23	308	50
Daugiau nei 120 dienų	72,75	9 247	6 727
2021 m. gruodžio 31 d.	3,42	254 772	8 701

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

	2021 m. gruodžio 31 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Vertės sumažėjimas
Nepradelsta	28 300	-
iki 30 dienų	417	-
30-60 dienų	67	3
60-90 dienų	19	2
90-120 dienų	7	2
Daugiau nei 120 dienų	1 235	1 212
Likutinė vertė	30 045	1 219

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

14 Kitos gautinos sumos

Grupės kitas gautinas sumas sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta) ¹
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą (14.1 pastaba)	84 128	14 481
Depozitai už su elektros energija susijusias išvestines priemones elektros energijos rinkoje (14.3 pastaba)	60 210	33 201
Depozitai už su dujomis susijusias išvestines priemones prekybininkams (14.3 pastaba)	39 210	-
Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla (14.2 pastaba)	39 024	3 114
Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos	26 254	6 787
Pridėtinės vertės mokestis	14 612	16 654
Gautini mokėjimai, atlikti SIG (10.3 pastaba)	3 782	-
Deponuoti pinigai už garantijas	3 648	2 900
Suteiktos trumpalaikės paskolos	3 578	-
Trumpalaikė finansinio lizingo dalis (10.2 pastaba)	2 517	2 634
Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos	1 416	400
Kitos gautinos sumos	15 027	4 129
Iš viso	293 406	84 300
Atimti: kitų gautinų sumų vertės sumažėjimas	(877)	(731)
Likutinė vertė	292 529	83 569

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl perklasifikavimų. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Straipsniai „Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos (įskaitant susijusį PVM)“, „Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos“, „Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla“ atspindi sutarčių turtą (23.2 pastaba).

Kitų gautinų sumų tikroji vertė 2021 ir 2020 m. gruodžio 31 d. apytikriai lygi jų likutinei vertei.

14.1 Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą

Pagal galiojantį susitarimą iki 2022 m. rugsėjo 30 d. UAB „EPSO-G“ turi padengti skolą Grupei už AB „LitGrid“ akcijas, įsigytas 2012 m. rugsėjo 30 d., taigi gautina suma buvo perklasifikuota iš „Ilgalaikių gautinų sumų“ straipsnio į „Kitų gautinų sumų“ straipsnį finansinės padėties ataskaitoje. Per 2021 m. I-IV ketv. UAB „EPSO-G“ grąžino 64 481 tūkst. Eur skolą (2020 m. – 7 965 tūkst. Eur). 2021 m. gruodžio mėn. Grupė ir UAB „EPSO-G“ pasiekė susitarimą, kad kainos priedas yra neigiamas ir siekia 17 961 tūkst. Eur. Atitinkamai PNKBPA, pelne (nuostoliuose) Grupė pripažino 2 084 tūkst. Eur tikrosios vertės pokytį.

14.2 Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla

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

Per 2021 m. elektros kainos rinkoje reikšmingai išaugo, ypač per 2021 m. II pusmetį. 2021 m. gruodžio 31 d. reguliacinių skirtumų suma sudarė beveik 125 mln. Eur (ilgalaikė dalis nurodyta 9 pastaboje), iš kurių 113 mln. Eur yra susiję su 2021 m. I-IV ketv. teiktomis paslaugomis (skirta išlyginti einamojo laikotarpio pelną iki reguliuojamo lygio, neatsižvelgiant į tai, ar paslaugos bus teikiamos ateityje). Pilna suma turės būti grąžinta Grupei per elektros skirstymo sistemos operatorių (Grupės įmonę) ateinančiais laikotarpiais (ne vėliau kaip iki 2027 m. gruodžio 31 d.).

Pagal Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos sprendimą per 2022 m. 39 mln. Eur suma turi būti grąžinta Grupei per elektros skirstymo sistemos operatorių, dėl šios priežasties 2021 m. gruodžio 31 d. ši suma pripažinta kaip sukauptų pajamų, susijusių su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla, trumpalaikė dalis.

14.3 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 pinigais forma, jų vertė kasdien kinta priklausomai nuo rinkos kainų. Grupės vertinimu, visa įkeitimo 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

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

15 Nuosavas kapitalas

15.1 Įstatinis kapitalas

Grupės įstatinį kapitalą sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Įstatinis kapitalas		
Paprastosios akcijos, Eur	1 658 756 294	1 658 756 294
Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos, Eur	1 658 756 294	1 658 756 294

2021 ir 2020 m. gruodžio 31 d. Grupės įstatinį kapitalą sudarė 1 658 756 294 Eur., padalytų į 74 283 757 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė – 22,33 Eur už akciją.

2021 m. kovo 25 d. vykusio eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo priimtas sprendimas savų akcijų įsigijimui sudaryti 23 000 tūkst. Eur rezervą (15.2 pastaba).

15.2 Savos akcijos

Grupės savas akcijas sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Įsigytos savos akcijos	23 000	-
Likutinė vertė	23 000	-

2021 m. gruodžio 2 d. Grupės valdyba, vadovaudamasi 2021 m. liepos 29 d. įvykusio visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu, priėmė sprendimą vykdyti Grupės paprastųjų vardinių akcijų įsigijimą.

2021 m. gruodžio 6–14 d. Grupė vykdė paprastųjų vardinių akcijų įsigijimą per AB „Nasdaq Vilnius“ vertybinių popierių biržos oficialaus siūlymo rinką, tarpininkaujant AB SEB bankui. Savas akcijas Grupė įsigijo 2021 m. gruodžio 16 d., kai nuosavybė buvo perleista Grupei. Buvo įsigyta 1 243 243 akcijos, kurių vienos vertė 18,50 Eur; bendra įsigytų savų akcijų vertė – 23 000 tūkst. Eur.

Po to Stabilizavimo vykdytoji „Swedbank“, AB, sumokėtas 3 674 tūkst. Eur mokesčius už stabilizavimo paslaugas pripažintas nepaskirstytajame pelne. Atsiskaitymas aprašytas Bendrovės IPO prospekte (17 dalis nuo 10 pastraipos, 330 psl.): kadangi kaina, už kurią minėtame oficialiame viešajame siūlyme parduoti Stabilizavimo vertybiniai popieriai, buvo mažesnė už Stabilizavimo vertybinių popierių įsigijimo kainą, Grupė sumokėjo skirtumą Stabilizavimo vykdytojai.

16 Mokėjimai akcijomis

2020 m. gruodžio 18 d. sutartys dėl dalyvavimo Grupės įmonių pagrindinių vadovų ilgalaikio skatinimo akcijų opcionais programoje buvo pasirašytos su pagrindiniais Grupės vadovais.

2021 m. gegužės 12 d. Grupės Stebėtojų taryba pritarė pasiūlymui nutraukti Grupės pagrindinių vadovų skatinimo akcijų opcionais sutartis.

Per 2021 m. I-IV ketv. mokėjimų akcijomis išlaidos apskaitytos PNKBPA straipsnyje „Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos“ ir sudarė 213 tūkst. Eur bei atspindi mokėjimų akcijomis sutartis, sudarytas su pagrindiniais Grupės vadovais. Kadangi mokėjimų akcijomis sutartys buvo savanoriškai nutrauktos be jokios kompensacijos pagrindiniams vadovams ir nutraukimas nėra susijęs su teisių suteikimo sąlygų nesilaikymu, dėl šios priežasties apskaitoje apskaitytas mokėjimų akcijomis apmokėjimo pagreitinimas už paslaugas per likusį teisių suteikimo laikotarpį.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

17 Paskolos ir obligacijos

Grupės finansines skolas sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	888 524	886 945
Banko paskolos	229 553	359 183
Trumpalaikės		
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	13 857	6 333
Banko paskolos	214 100	-
Sukauptos palūkanos	9 317	9 143
Iš viso	1 355 351	1 261 604

Ilgalaikių finansinių skolų grąžinimo terminai:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	18 880	128 720
Nuo 2 iki 5 metų	73 793	44 396
Po 5 metų	1 025 404	1 073 012
Iš viso	1 118 077	1 246 128

17.1 Finansinių skolų judėjimas

Finansinių skolų judėjimą 2021 m. I-IV ketv. daugiausia sudarė šios pagrindinės finansinės skolos:

Paskolos sutarties, 2017 m. gegužės 31 d. sudarytos tarp „Swedbank“, AB, ir Grupės dukterinės įmonės UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“, grąžinimo terminas yra 2022 m. gegužės 31 d., todėl paskola dėl trumpo galiojimo termino buvo perklasifikuota iš ilgalaikių paskolų į trumpalaikes. 2021 m. gruodžio 31 d. paskolos likutis yra 110 000 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 114 709 tūkst. Eur).

2021 m. spalio 13 d. Grupės dukterinė įmonė UAB „Ignitis“ pasirašė trumpalaikės paskolos sutartį su AB „SEB banku“ maksimaliai sumai iki 104 tūkst. Eur. Paskola suteikta UAB „Ignitis“ ir jos dukterinių įmonių išaugusiam apyvartinio kapitalo poreikiui finansuoti. Apyvartinio kapitalo poreikis išaugo dėl didelių gamtinių dujų ir elektros energijos rinkos kainų, finansinių sandorių ir skirtumo tarp faktinės žaliavų kainos biržoje ir 2021 m. patvirtintų elektros energijos bei gamtinių dujų tarifų buitiniams vartotojams. 2021 m. gruodžio 31 d. paskolos likutis yra 104 000 tūkst. Eur.

17.2 Įsipareigojimų vykdymas ir nepanaudoti likučiai

Paskolų sutartyse yra numatytos finansinės ir nefinansinės sąlygos, kurių atskiros Grupės įmonės įsipareigojusios laikytis. Visos Grupės įmonės 2021 ir 2020 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

2021 m. gruodžio 31 d. Grupės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 115 291 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 344 504 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

18 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:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(449 073)	(658 795)
Pinigai sąlyginio deponavimo sąskaitoje	-	(45 000)
Ilgalaikės finansinės skolos, mokėtinos po vienerių metų	1 118 077	1 246 128
Trumpalaikės finansinės skolos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sąskaitos perviršį ir sukauptas palūkanas)	237 274	15 476
Nuomos įsipareigojimai	50 963	42 529
Grynoji skola	957 241	600 338

Grupės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Finansinės skolos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Pinigai sąlyginio deponavimo sąskaitoje	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės	Trumpalaikės	
Grynoji skola 2021 m. sausio 1 d.	(658 795)	(45 000)	29 128	13 401	1 246 128	15 476	600 338
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	209 722	-	-	-	-	-	209 722
Gautos paskolos	-	-	-	-	-	104 000	104 000
Sugrąžintos paskolos	-	-	-	-	-	(10 915)	(10 915)
Nuomos mokėjimai	-	-	(2)	(13 628)	-	-	(13 630)
Sumokėtos palūkanos	-	-	-	(845)	-	(25 153)	(25 998)
Panaudotos lėšos sąlyginio deponavimo sąskaitoje	-	28 763	-	-	-	-	28 763
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	19 125	1 786	-	-	20 911
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	-	-	862	1 579	25 152	27 593
Mokėtinų palūkanų perklasifikavimas iš / į prekybos ir kitas mokėtinas sumas	-	-	-	-	-	11	11
Nuomos įsipareigojimų nurašymas	-	-	(634)	(1 467)	-	-	(2 101)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	-	(4 251)	4 251	(128 880)	128 880	-
Prisiimti įsipareigojimai per verslo jungimą (29 pastaba)	-	-	2 697	71	-	-	2 768
Valiutos kurso pokytis	-	-	212	257	(750)	(177)	(458)
Kiti nepiniginiai pokyčiai ¹	-	16 237	-	-	-	-	16 237
Grynoji skola 2021 m. gruodžio 31 d.	(449 073)	-	46 275	4 688	1 118 077	237 274	957 241

¹ 2020 m. gruodžio 31 d. indėliai į sąlyginio deponavimo sąskaitą buvo traktuojami kaip grynosios skolos dalis, kadangi nebuvo aišku, ar jie bus panaudoti savų akcijų įsigijimui, ar bus atgauti pinigais. Kadangi per 2021 I-IV ketv. buvo priimtas sprendimas įsigyti savas akcijas, indėlis nebėra traktuojamas kaip grynosios skolos dalis.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

19 Ateinančių laikotarpių pajamos ir gauti išankstiniai apmokėjimai

19.1 Ateinančių laikotarpių pajamos

Grupės ateinančių laikotarpių pajamas sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.		2020 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta) ¹	
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis
Ateinančių laikotarpių pajamos pagal sutartis su klientais				
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su naujų klientų mokesčiais	9 347	183 608	8 579	164 413
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su elektros energijos perdeklaravimu	1 502	-	1 595	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujų perdeklaravimu	7 197	-	1 997	-
Iš viso	18 046	183 608	12 171	164 413

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl perklasifikavimų. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Grupės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

	2021 m. I-IV ketv.	
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis
Likutis 2021 m. sausio 1 d. (pertvarkyta)²	12 171	164 413
Padidėjimas per laikotarpį	8 514	27 372
Pripažinta pajamomis	(10 816)	-
Perklasifikavimai tarp straipsnių	8 177	(8 177)
Likutis 2021 m. gruodžio 31 d.	18 046	183 608

² Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl perklasifikavimų. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

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

19.2 Gauti išankstiniai mokėjimai

Grupės gautus išankstinius mokėjimus sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta) ³
	Trumpalaikiai išankstiniai apmokėjimai pagal sutartis su klientais (sutarčių įsipareigojimai)	56 643
Trumpalaikiai išankstiniai apmokėjimai pagal kitas sutartis:	1 164	2 027
Iš viso	57 807	39 052

³ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl perklasifikavimų. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje..

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

20 Atidėjiniai

Grupės atidėjinius sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta) ¹
Ilgalaikiai	30 058	40 695
Trumpalaikiai	41 561	23 516
Iš viso	71 619	64 211

Grupės atidėjinių judėjimas:

	Apyvartinių taršos limitų įsipareigojimai	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutams	Atidėjiniai apsaugos zonų registravimui	Atidėjiniai izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutis 2021 m. sausio 1 d. (pertvarkyta)¹	10 346	3 649	14 679	15 069	17 261	3 207	64 211
Padidėjimas per laikotarpį	12 304	1 756	-	-	5 878	6 667	26 605
Panaudota per laikotarpį	(10 443)	(127)	-	-	(871)	(3 479)	(14 920)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	369	(245)	(4 382)	-	-	(4 258)
Diskontavimo įtaka	-	-	(19)	-	-	-	(19)
Perklasifikavimai tarp grupių	-	(126)	(40)	-	-	166	-
Likutis 2021 m. gruodžio 31 d.	12 207	5 521	14 375	10 687	22 268	6 561	71 619
Ilgalaikiai	-	4 902	13 396	4 511	7 107	142	30 058
Trumpalaikiai	12 207	619	979	6 176	15 161	6 419	41 561
Likutis 2021 m. gruodžio 31 d.	12 207	5 521	14 375	10 687	22 268	6 561	71 619

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Atidėjiniai išmokoms darbuotojams apima įstatymu numatytą išeitinę pensinę išmoką Grupės darbuotojams. Tikslinant atidėjinių likutį finansinių ataskaitų sudarymo datai atliekami aktuariniai skaičiavimai, siekiant tiksliau nustatyti įsipareigojimus darbuotojams. Įsipareigojimai pripažįstami dabartine diskontuota verte pagal rinkoje galiojančią palūkanų normą.

Atidėjinys servitutams yra susijęs su servitutų kompensacija trečiosioms šalims, kai skirstymo operatorius (Grupės įmonė) ant joms priklausančios žemės stato elektros tinklus. Vienkartinė išmoka už įstatyminių servitutų naudojimą išmokama nuostoliams kompensuoti, kai trečioji šalis kreipiasi dėl kompensacijos. Grupės vadovybės vertinimu (3.3.1 pastaba), laikotarpis, kuriuo trečiosios šalys kreipsis dėl kompensacijos, yra 10 metų skaičiuojant nuo 2022 m., kadangi prašymai laikinai negalimi (metodikos atnaujinimo tikimasi 2022 m.), plius 1 metai nuo prašymo pateikimo datos kompensacijos apmokėjimui.

Atidėjinys apsaugos zonų registravimui yra susijęs su Grupės įsipareigojimu registruoti specialiąsias apsaugos sąlygas (apsaugos zonas) žemei šalia Grupės infrastruktūros objektų. Remiantis Grupės vadovybės planais, apsaugos zonų registracija turėtų trukti iki 2024 m. pabaigos (3.3.2 pastaba).

Atidėjinys izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminėms paslaugoms yra susijęs su reguliacine veikla, dėl kurios atsiranda reguliacinių skirtumų, kurie turi būti padengti per ateinančius metus. Reguliacinius skirtumus ir kompensacijos laikotarpį nustato ir tvirtina VERT. Remiantis VERT raštu, kompensacijos laikotarpis yra 2022–2023 metai.

Straipsnį „Kiti atidėjiniai“ daugiausia sudaro atidėjiniai, susiję su atidėtuojų atlygiu (5 000 tūkst. Eur), kuris yra apibrėžtas „Moray West Holdings Limited“ akcijų pirkimo sutartyje (10.2 pastaba). Atidėjinių laikotarpis priklauso nuo tam tikrų sutartyje apibrėžtų sąlygų įvykdymo laiko. Grupės vadovybės vertinimu, sąlygos bus įvykdytos 2022 m.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

21 Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai

Grupės kitas trumpalaikės mokėtinas sumas ir įsipareigojimus sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta) ¹
Išvestinės finansinės priemonės	71 431	2 202
Sukauptos sąnaudos	48 046	37 937
Mokesčiai (išskyrus pelno mokestį)	30 600	15 271
Mokėtinos sumos už ilgalaikį materialųjį turtą	23 263	26 583
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas	20 919	16 660
Su darbo santykiais susiję įsipareigojimai	19 157	16 268
Neatšaukiamas pasižadėjimas įsigyti nekontroliuojančią dalį	3 751	19 025
Nekontroliuojančios dalies dividendai	3 358	3 212
Kitos mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	6 161	4 998
Likutinė vertė	226 686	142 156

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl perklasifikavimų. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

22 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

Nuo 2021 m. liepos 1 d. Grupė padėjo taikyti apsidraudimo sandorių apskaitą OTC ir „Nasdaq“ sutartims. Todėl tokių sutarčių efektyvi pelno ar nuostolių dalis pripažįstama kitose bendrosiose pajamose. Tikrosios vertės pokytis iki 2021 m. birželio 30 d. ir neefektyvi tokių sutarčių dalis pripažįstama PNKBPA straipsnyje „Kitos pajamos“.

„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.

22.1 Išvestinės finansinės priemonės finansinės padėties ataskaitoje

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

	Pastaba	Judėjimas per 2021 m. I-IV ketv.
Išvestinės finansinės priemonės		
Kitas trumpalaikis turtas		3 311
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	21	(2 202)
Likutinė vertė 2020 m. gruodžio 31 d.		1 109
Vertės pokytis		
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas „Kitose pajamose“		1 056
OTC tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas „Kitose pajamose“		(16 667)
OTC tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas kitose bendrosiose pajamose		(43 467)
Pokytis iš viso 2021 m.		(59 078)
Išvestinės finansinės priemonės		
Likutinė vertė 2021 m. gruodžio 31 d.		(57 969)
Kitas ilgalaikis turtas		3 624
Kitas trumpalaikis turtas		9 859
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai ¹		(21)
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	21	(71 431)

Įsipareigojimai iš išvestinių finansinių priemonių reikšmingai išaugo lyginant su praėjusiu periodu daugiausia dėl išaugusių dujų kainų rinkoje, taip pat buvo vykdoma daugiau apsidraudimo sandorių.

22.2 | PNKBPA įtrauktos išvestinės finansinės priemonės

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Į PNKBPA įtrauktos išvestinės finansinės priemonės:

	Pastaba	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis	22.1	1 056	-
OTC tikrosios vertės pokytis	22.1	(16 667)	(2 322)
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis		10 665	19 875
Pripažintos neefektyvios apsidraudimo priemonės – OTC		2 035	(3 140)
Pripažintos neefektyvios apsidraudimo priemonės – „Nasdaq“		18 347	(28 519)
Iš viso, pripažinta kitose pajamose / (kitose sąnaudose)		15 436	(14 106)
Efektiviūs apsidraudimo sandoriai, perklausificuoti iš apsidraudimo priemonių rezervo į PNKBPA		45 215	-
Iš viso		60 651	(14 106)

23 Pajamos pagal sutartis su klientais

23.1 Informacija apie išskaidytas pajamas

Grupės pajamos pagal sutartis su klientais buvo šios:

	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.
Su elektros energija susijusios pajamos		
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	442 814	412 371
Elektros energijos pardavimo pajamos	403 339	177 324
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	278 175	121 188
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	214 087	165 134
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinė galios užtikrinimo paslaugų pajamos	50 129	55 554
VIAP pajamos	4 158	10 189
Su dujomis susijusios pajamos		
Dujų pardavimo pajamos	341 328	179 492
Dujų skirstymo pajamos	45 460	36 344
SGDT saugumo dedamosios pajamos	35 956	27 636
Kitos pajamos		
Šilumos energijos pardavimo pajamos	14 063	3 997
Naujų vartotojų prijungimo mokesčių pajamos	8 177	7 429
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	31 231	18 697
Iš viso	1 868 917	1 215 355

Grupės pajamos pagal prekių ar paslaugų perdavimo periodiškumą:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi per laikotarpį	1 854 368	1 205 701
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi konkrečiu momentu	14 549	9 654
Iš viso	1 868 917	1 215 355

23.2 Likučiai pagal sutartį

Pajamų pagal sutartis su klientais likučiai laikotarpio pabaigoje:

	Pastabos	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta) ²
Prekybos gautinos sumos¹	13	274 847	128 416
Sutarčių turtas		66 694	10 301
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos	14	65 278	9 901
Sukauptos dujų pardavimo pajamos	14	1 416	400
Sutarčių įsipareigojimai		256 624	213 609
Gauti išankstiniai apmokėjimai	19.2	54 970	37 025
Ateinančių laikotarpių pajamos	19.1	201 654	176 584

¹ Su nuoma susijusios prekybos gautinos sumos yra netraukiamos.² Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d. dėl perklausifikavimų. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

23.3 Teisės į grąžintas prekes ir mokėtini įsipareigojimai

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

23.4 Veiklos įsipareigojimai

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

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta) ¹
Ilgiau nei per metus	183 608	164 413
Per vienerius metus	18 046	12 171
Iš viso įsipareigojimų pagal prijungimo sutartis	201 654	176 584

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d. dėl perklasifikavimų. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

24 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.
Grynasis pelnas (nuostoliai)	153 904	170 588
Priskirtinas:		
Patronuojančiosios įmonės savininkams	153 904	170 807
Nekontroliuojančiai daliai	-	(219)
Akcijų nominalioji vertė skaičiaus svertinis vidurkis	74 232 665	59 037 855
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	2,07	2,89
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	2,07	2,89

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2021 m. I-IV ketv. buvo 74 232 665 vnt., nes 2021 m. gruodžio 16 d. AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų akcijų (15.2 pastaba). Savos akcijos nėra laikomos neapmokėtomis, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo AB „Ignitis grupė“, šios akcijos neįtrauktos į neapmokėtų akcijų skaičių.

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas atsižvelgiant į 2020 m. I-IV ketv. paprastųjų akcijų skaičiaus svertinį vidurkį – 59 037 855, nes 2020 m. spalio 5 d. paskelbus IPO AB „Ignitis grupė“ įstatinis kapitalas buvo padidintas dvidešimčia milijonų paprastųjų nominalios vertės akcijų.

25 Dividendai

Per I-IV ketv. Bendrovės paskelbti dividendai:

	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.
AB „Ignitis grupė“	86 763	70 000

Per 2020 m. I-IV ketv. Grupė pritaikė nekontroliuojančios dalies pripažinimo nutraukimo apskaitos politiką (dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“ ir AB „Ignitis gamyba“). Tik 2021 m. III ketv. Grupė įsigijo visą 100 proc. AB „Ignitis gamyba“ akcijų ir tik 2021 m. II ketv. Grupė įsigijo visą 100 proc. AB „Energijos skirstymo operatorius“ akcijų, todėl dalis paskelbtų dividendų priklausė nekontroliuojančiai daliai.

Per 2021 m. I-IV ketv. paskelbti nekontroliuojančiai daliai tenkantys dividendai sudarė 1 152 tūkst. Eur (2020 m. I-IV ketv. – 2 524 tūkst. Eur) iki nekontroliuojančios dalies akcijų įsigijimo (8.1 pastaba).

43,010 mln. Eur dividendų už 2020 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti visuotinio metinio akcininkų susirinkimo metu 2021 m. kovo 25 d.

43,753 mln. Eur dividendų už 2021 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti visuotinio metinio akcininkų susirinkimo metu 2021 m. rugsėjo 27 d.

Dividendai gauti iš IPO Stabilizavimo vykdytojo (AB „Swedbank“), susiję su įsigytomis stabilizavimo akcijomis pagal susitarimą, buvo grąžinti Grupei – iš viso 1 970 tūkst. Eur po pelno mokesčio prie pajamų šaltinio atskaitymo.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

26 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

26.1 Teisminiai ginčai

Per 2021 I-IV ketv. nebuvo reikšmingų pokyčių teisminiuose ginčiuose nuo atskleistų 2020 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisminių ginčų išskyrus paminėtus žemiau.

Teisminis ginčas su AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau – ESO) smulkiaisiais akcininkais

2020 m. rugpjūčio 10 d. Grupė gavo dukterinės įmonės ESO smulkiųjų akcininkų skundą dėl akcijų išpirkimo. Skunde reikalaujama nustatyti teisingą ESO akcijų kainą, kurią Grupė privalo sumokėti akcininkams privalomo akcijų išpirkimo metu.

2021 m. kovo 31 d. ieškovo skundas buvo atmestas teismo sprendimu. 2021 m. gegužės 20 d. ieškovas pateikė apeliacinį skundą Lietuvos apeliaciniam teismui.

2021 m. birželio 14 d. teismui pateikti Grupės ir ESO atsiliepimai į apeliacinį skundą. Teismo posėdis data apeliacinėje instancijoje planuojamas 2022 m. kovo 1 d.

Dukterinės įmonės ESO akcijų supirkimas

2021 m. balandžio 2 d. Vilniaus apygardos teismas tenkino Grupės pareiškimą dėl juridinę reikšmę turinčio fakto nustatymo ir pripažino, kad visos privalomo jos dukterinės bendrovės ESO akcijų pardavimo metu neparduotos mažumos akcininkų akcijos yra Grupės nuosavybė, bei įpareigojo akcijų sąskaitų tvarkytojus padaryti įrašus apie nuosavybės teisės perėjimą Grupei. Akcijos buvo perleistos 2021 m. balandžio 15 d. Už privalomo akcijų supirkimo kainą - 0,88 Eur už akciją. Įvykdžius Teismo sprendimus Grupei priklauso 100% ESO akcijų. 2021 m. balandžio 19 d. dėl teismo sprendimo buvo paduotas apeliacinis skundas.

Vilniaus apygardos teismas 2021 m. rugsėjo 7 d. priėmė nutartį, kuria atmetė ESO akcininkų apeliacinius skundus dėl Vilniaus miesto apylinkės teismo sprendimo, kuriuo teismas tenkino Grupės pareiškimą dėl ESO akcijų nuosavybės perėjimo Grupei. Vilniaus miesto apylinkės sprendimas įsigaliojo nedelsiant 2021 m. rugsėjo 7 d.

Dukterinės įmonės AB „Ignitis gamyba“ akcijų supirkimas

Vilniaus miesto apylinkės teismas 2021 m. balandžio 30 d. sprendimu tenkino Grupės pareiškimą dėl juridinę reikšmę turinčio fakto nustatymo ir pripažino, kad 11 113 442 vnt. iš 11 688 245 vnt. privalomo jos dukterinės bendrovės AB „Ignitis gamyba“ (toliau – „Ignitis gamyba“) akcijų pardavimo metu neparduotos mažumos akcininkų akcijos yra Grupės nuosavybė, bei įpareigojo akcijų sąskaitų tvarkytojus padaryti įrašus apie nuosavybės teisės perėjimą Grupei.

Teismas 2021 m. rugpjūčio 27 d. sprendimu tenkino Grupės pareiškimą dėl juridinę reikšmę turinčio fakto nustatymo ir pripažino, kad jos dukterinės bendrovės „Ignitis gamyba“ paprastųjų vardinių akcijų, kurios priklausė mirusiems „Ignitis gamyba“ akcininkams (likusios 574 803 vnt akcijų iš viršuje paminėtų) bei, kurios privalomo „Ignitis gamyba“ akcijų pardavimo metu nebuvo perleistos, yra Grupės nuosavybė ir įpareigojo akcijų sąskaitų tvarkytojus padaryti įrašus apie nuosavybės teisės perėjimą Grupei. Įvykdžius Teismo sprendimus nuo 2021 m. rugsėjo 9 d. Grupei priklauso 100 proc. „Ignitis gamyba“ akcijų.

Dėl teisme gauto ieškinio ir pritaikytų laikinųjų apsaugos priemonių, „Ignitis grupė“ pagrindinių vadovų sudarytų opcionų sutarčių nutraukimo ir atskiruoju skundu prašomų panaikinti laikinųjų apsaugos priemonių

Teismas 2021 m. gegužės 3 d. nutartimi pritaikė laikinąsias apsaugos priemones, kurių esmė – sustabdyta darbuotojų skatinimo opcionais programa, taip pat ir vadovų skatinimo opcionais programa iki teismo sprendimo įsiteisėjimo šioje byloje.

Grupės devyni pagrindiniai vadovai, siekdami sėkmingo darbuotojų skatinimo akcijų opcionais programos įgyvendinimo, savo iniciatyva nutraukė sudarytas pagrindinių vadovų opcionų sutartis, kurios buvo sudarytos 2020 m. gruodžio 18 d. Taip pat Grupė pateikė atskirąjį skundą Vilniaus apygardos teismui, prašydama panaikinti Vilniaus miesto apylinkės teismo 2021 m. gegužės 3 d. nutartimi pritaikytas laikinąsias apsaugos priemones.

2021 m. gegužės 19 d. Grupė Vilniaus miesto apylinkės teismui pateikė atsiliepimą į Vilniaus apygardos prokuratūros prokurorės ieškinį, kuriame nurodė nesutinkanti su pareikštu ieškiniu ir prašė civilinę bylą nutraukti, atsisakius bylą nutraukti – daliai reikalavimų taikyti ieškinio senatį, o bylos nenutraukus ir netaikius ieškinio senaties – ieškinį atmesti.

Tą pačią dieną savo atsiliepimus į ieškinį pateikė ir Grupės devyni pagrindiniai vadovai, prašydami civilinę bylą kiekvieno jų atžvilgiu nutraukti, o atsisakius nutraukti – ieškinį atmesti.

2021 m. birželio 9 d. nutartimi Vilniaus miesto apylinkės teismas tenkino Prokuratūros pareiškimą dėl ieškinio atsisakymo dalyje ir nutraukė civilinę bylą dalyje dėl reikalavimų pripažinti niekinėmis ir negaliojančiomis Grupės devynių pagrindinių vadovų opcionų sutartis.

2021 m. birželio 22 d. vykusio parengiamojo teismo posėdžio metu Vilniaus miesto apylinkės teismas tenkino Grupės devynių pagrindinių vadovų prašymus ir pašalino juos iš nagrinėjamos civilinės bylos.

2021 m. liepos 8 d. nutartimi Vilniaus apygardos teismas netenkino Grupės atskirojo skundo, kuriuo buvo prašoma panaikinti Vilniaus miesto apylinkės teismo 2021 m. gegužės 3 d. nutartį taikyti laikinąsias apsaugos priemones.

2022 m. balandžio 19 d. paskirtas sekantis teismo posėdis.

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.

2021 m. balandžio 6 d. AB „Šiaulių energija“ ieškinyje ESO Vilniaus apygardos teismo sprendimu buvo atmestas. Ieškovė AB „Šiaulių energija“ ir atsakovė AB „Litgrid“ pateikė apeliacinius skundus dėl Vilniaus apygardos teismo 2021 m. balandžio 6 d. sprendimo. Teismo posėdis apeliacinėje instancijoje planuojamas 2022 m. vasario 22 d.

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

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Bylinėjimasis su UAB „Vilniaus energija“

Ieškovė UAB „Vilniaus energija“ pateikė ieškinį Vilniaus apygardos teismui dėl 9 284 tūkst. Eur priteisimo iš ESO. Ieškovas teigia patyręs 9 284 tūkst. Eur nuostolių dėl to, kad ESO 2014 metais įsigijo tik ieškovo termofikacinių elektrinių pagamintą elektros energiją taikant minimalų techninį režimą. 2017 m. kovo 17 d. ieškovas atnaujino ieškinio dalyką ir prašė teismo priteisti 10 712 tūkst. Eur žalos atlyginimą.

2020 m. birželio 11 d. nutartimi Lietuvos apeliacinis teismas pakeitė Vilniaus apygardos teismo 2020 m. sausio 28 d. sprendimą ir visiškai atmetė UAB „Vilniaus energija“ reikalavimą.

Lietuvos Aukščiausiasis Teismas 2021 m. gegužės 25 d. nutartimi panaikino Lietuvos apeliacinio teismo 2020 m. birželio 11 d. nutarties dalį, kuria netenkintas UAB „Vilniaus energija“ reikalavimas dėl UAB „Vilniaus energija“ diskriminavimo kitų kogeneracinių elektrinių atžvilgiu, ir perdavė 1 724,6 tūkst. Eur 2014 metais ir 535 tūkst. Eur 2015 metais patirtų nuostolių atlyginimo klausimą nagrinėti iš naujo Lietuvos apeliaciniam teismui. Kita UAB „Vilniaus energija“ pareikšto ieškinio ESO dalis buvo galutinai atmesta.

2021 m. rugsėjo 28 d. Lietuvos apeliacinis teismas paskyrė ekspertizę ir byla buvo sustabdyta.

Grupės vadovybė tikisi, kad UAB „Vilniaus energija“ pretenzijos bus atmestos kaip nepagrįstos.

Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemos ir SGD kainos dedamosios

Po 2021 m. rugsėjo 8 d. Europos Sąjungos Bendrojo Teismo (toliau – Bendrasis Teismas) sprendimo byloje T-193/19 AB „Achema“ inicijavo anksčiau sustabdytus teismo procesus dėl skundų, kuriuos ji pateikė dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) dėl Tarybos sprendimų, susijusių su SGD kainos nustatymu, Lietuvos Respublikos administraciniuose teismuose. Grupės dukterinė įmonė UAB „Ignitis“ byloje dalyvauja kaip trečioji šalis.

Europos Sąjungos Bendrasis Teismas byloje T-193/19 2021 m. rugsėjo 8 d. priėmė sprendimą dėl procedūrinių Europos Komisijos pažeidimų iš dalies panaikinti Europos Komisijos sprendimą byloje SA.44678 (2018/N) (toliau – Sprendimas). Bendrasis Teismas atsižvelgė į tai, kad Europos Komisijai turėjo kilti abejonių dėl paskirtojo tiekėjo schemos, galiojusios nuo 2016 m. iki 2018 m., pakeitimų ir su tuo susijusių Sprendimo dalį panaikino, tačiau likusią Sprendimo dalį, susijusią su paskirtojo tiekėjo schema nuo 2019 m., paliko galioti.

Iki šiol nei AB „Achema“, nei Europos Komisija nėra pateikusių apeliacinio skundo Europos Sąjungos Teisingumo Teismui. Grupei yra žinoma, kad Europos Komisija informavo Lietuvos Respublikos energetikos ministeriją apie Europos Komisijos ketinimą įgyvendinti Teismo sprendimą formalia tyrimo procedūra, kuri apsiribos tik Bendrojo Teismo iškeltais klausimais. Atlikus tyrimo procedūrą Europos Komisija turėtų priimti galutinį sprendimą 2022 m.

Grupės manymu, šiuo metu vertinant faktinę finansinę įtaką Grupei būdingas pernelyg didelis neapibrėžtumas.

26.2 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, nėra pripažįstami finansinėse ataskaitose, nes Bendrovė neturi garantijos, kad šis skirtumas ateityje bus grąžintas vadovaujantis teisine baze, ir grąžinimas priklausys nuo veiklos rezultatų ateityje. Nesurinkta suma 2021 m. gruodžio 31 d. 64 mln. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 7 mln. Eur perrinkta suma) bus įskaičiuota į būsimus tarifus.

Gamtinių dujų paskirtasis tiekimas

Paskirtąją tiekimo veiklą taip pat reguliuoja VERT. Kai faktinės sąnaudų skiriasi nuo planuotų, Bendrovė jas pripažįsta kaip reguliacinius skirtumus, bet neapskaito jų kaip reguliacinio turto ar įsipareigojimų finansinėse ataskaitose, nes skirtumas bus padengtas teikiant paslaugas ateityje. Perrinkta suma 2021 m. gruodžio 31 d. 53 mln. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 9 mln. Eur nesurinkta suma) bus įskaičiuota į SGDT dedamąją.

Elektros energijos skirstymas

2021 m. spalio 15 d. sprendimu Nr. O3E-1309 VERT, atsižvelgdama į 2020 m. spalio 15 d. pažymą Nr. O5E-1226, nustatė 2022 metams taikomas elektros energijos skirstymo paslaugų kainos viršutines ribas.

Nustatant 2022 metų elektros energijos skirstymo kainų ribas buvo atliktas investicijų grąžos vertinimas už 2018–2020 metus ir buvo nustatytas investicijų grąžos dydis, viršijantis nustatytą leistiną dydį – 167 500 tūkst. Eur, iš jo:

- 116 058 tūkst. Eur susidarė dėl skirtumų tarp ilgo laikotarpio vidutinių padidėjimo sąnaudų (toliau – LRAIC) modelio optimizuotų ir neoptimizuotų pagrindinių tinklo elementų nusidėvėjimo ir investicijų grąžos lygio ir faktinio nusidėvėjimo bei investicijų grąžos lygio;
- 51 442 tūkst. Eur susidarė dėl skirtumų, susidariusių OPEX, technologinių nuostolių ir kitų sąnaudų prognozių neatitikimo lyginant su faktiškai patirtomis sąnaudomis.

2021 m. investicijų grąžos vertinimas bus atliktas 2022 metais, siekiant nustatyti 2023 metams taikytinas elektros energijos skirstymo paslaugų kainos viršutines ribas.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Gamtinių dujų skirstymas

2021 m. spalio 29 d. nutarimu Nr. O3E-1390 Taryba nustatė gamtinių dujų skirstymo kainos viršutinę ribą 2022 metams remiantis 2021 m. spalio 26 d. pažyma Nr. O5E-1280 ir nustatė, kad 2022 m. pajamų iš gamtinių dujų skirstymo veiklos riba yra sumažinama 9 961 tūkst. Eur, iš kurių:

- 7 622 tūkst. Eur nuo 2014–2018 m. susidariusios investicijų gražos nuokrypio;
- 2 339 tūkst. Eur nuo 2019–2020 m. susidariusios investicijų gražos nuokrypio.

2022 m. gamtinių dujų skirstymo pajamų lygis papildomai sumažinamas 447 tūkst. Eur sukauptų palūkanų suma (atsižvelgiant į pinigų kainos įtaką laike).

Likusi 6 641 tūkst. Eur suma buvo apskaičiuota 2014–2020 m. ir gražinta 2022 m. investicijos, viršijančios nustatytą ribą, graža:

- 5 081 tūkst. Eur (susidarė 2014–2018 metais);
- 1 560 tūkst. Eur (susidarė 2019–2020 metais) bus įvertinta nustatant gamtinių dujų skirstymo paslaugos kainą vėlesniems laikotarpiams.

2021 m. investicijų gražos vertinimas bus atliktas 2023 metais, siekiant nustatyti 2024 metams taikytinas dujų skirstymo kainos viršutinės ribas.

27 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Grupės sandoriai su susijusiomis šalimis ir laikotarpio pabaigos likučiai sudarė:

	Gautinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2021 m. I-IV ketv.	Pirkimai 2021 m. I- IV ketv..	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2021 m. I- IV ketv.
UAB „EPSO-G“	84 131	78	28	-	335
AB „LitGrid“	19 520	38 727	87 314	194 363	-
AB „Amber Grid“	8 146	5 009	43 166	47 448	-
UAB „Baltpool“	788	33 587	15 523	104 593	-
UAB „GET Baltic“	7 304	-	30 677	69 374	-
Grupės asocijuotos įmonės ir kitos susijusios šalys	701	2 760	671	4 241	2
Iš viso	120 590	80 161	177 379	420 019	337

	Gautinos sumos 2020 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2020 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2020 m. I-IV ketv.	Pirkimai 2020 m. I- IV ketv.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2020 m. I- IV ketv.
UAB „EPSO-G“	150 842	-	28	-	747
AB „LitGrid“	9 407	18 900	84 638	165 659	-
AB „Amber Grid“	4 217	5 227	30 380	45 443	-
UAB „Baltpool“	10 334	11 353	122 297	85 517	-
UAB „TETAS“	51	1 276	440	8 143	-
UAB „GET Baltic“	2 903	1	24 928	28 507	-
Grupės asocijuotos įmonės ir kitos susijusios šalys	30	280	182	524	-
Iš viso	177 784	37 037	262 893	333 793	747

27.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	957	780
Iš jų:		
<i>Trumpalaikės išmokos</i>	792	780
<i>Išėtinės kompensacijos</i>	8	-
<i>Mokėjimų akcijomis sąnaudos</i>	157	-
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	11	12

Nuo 2021 metų Grupės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims yra priskiriami tik Bendrovės Valdybos nariai, Stebėtojų tarybos nariai ir Vadovas. Dėl šios priežasties buvo pakoreguotas palyginamojo laikotarpio atskleidimas.

Apie mokėjimus akcijomis pagrindiniams vadovaujantiems darbuotojams žiūrėti 16 pastabą.

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 pagrindiniams sprendimams 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., „Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o., „Ignitis Renewables Polska“ Sp. z o. o., „Ignitis RES DEV“ Sp. z o. o., UAB „Ignitis renewables projektai“;
- 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 „Duomenų logistikos centras“ (iki 2020 m. liepos 7 d.), UAB „NT Valdos“, UAB „Transporto valdymas“);
- paslaugas teikiančios įmonės (UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“, UAB „Gamybos optimizavimas“);
- patronuojančioji bendrovė AB „Ignitis grupė“;
- konsolidavimo koregavimai ir tarpusavio sandorių eliminavimai.

Grupė turi vieną geografinį segmentą – Lietuvos Respubliką. Latvijoje, Estijoje ir Lenkijoje parduodamos elektros dalis yra nereikšminga Grupei. Pagrindinis sprendimus 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:

Pajamų ir kitų pajamų iš viso -
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai -
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos -
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos -
Kitos sąnaudos
<hr/>
EBITDA

Grupės vadovybė koreguotą EBITDA skaičiuoja taip:

EBITDA +
Vadovybės koregavimai (pajamoms) +
Vadovybės koregavimai (sąnaudoms)
<hr/>
Koreguotas EBITDA

Grupės vadovybė EBIT skaičiuoja taip:

Pajamų ir kitų pajamų iš viso -
Elektros, 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 -
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas
<hr/>
EBIT

Grupės vadovybė koreguotą EBIT skaičiuoja taip:

EBIT +
Vadovybės koregavimai (pajamoms) +
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas
<hr/>
Koreguotas EBIT

Grupės vadovybė koreguoto EBITDA maržą skaičiuoja taip:

Koreguotas EBITDA +
(Pajamų ir kitų pajamų iš viso) +
Vadovybės koregavimai (pajamoms))
<hr/>
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
<hr/>
Investicijos

Grupės vadovybė grynąją skolą skaičiuoja kaip pateikta 18 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;
- reikšmingą vienkartinį turta ar nuostolius (pajamos, susijusios su 2020 m. GDR, su 2021 m. ilgalaikio materialiojo turto perkainojimu ir vertės sumažėjimo nuostoliais).

2021 m. siekdama supaprastinti ataskaitų teikimą vadovybė nusprendė nebenaudoti vadovybės koregavimų:

- 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.

Vadovybės nuomone, koregavimų sumažinimas supaprastins rezultatų aiškinimą finansinių ataskaitų naudotojams ir pagrindinius veiklos rezultatų rodiklius priartins prie ataskaitų teikimo pagal TFAS. Daugiau informacijos apie vadovybės koregavimų sumažinimą pateikiama metinio pranešimo skyriuje „Rezultatai“.

Koreguotas EBITDA – tai EBITDA, kuris koreguojamas atsižvelgiant į vadovybės koregavimus. Visi vadovybės koregavimai gali turėti tiek teigiamą, tiek neigiamą įtaką einamųjų metu rezultatams. Koreguotas EBIT – tai EBIT kuris toliau koreguojamas atsižvelgiant į vadovybės koregavimus bei eliminuojant ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto, susijusio su Tinklų segmento elektros energijos ir dujų turta, reikšmingo vienkartinio perkainojimo ir vertės sumažėjimo nuostolių rezultata 2021 m.

Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant koreguotus EBITDA ir EBIT:

Segmentas / vadovybės koregavimas	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-ketv. (pertvarkyta) ¹
Tinklai		
AB „Energijos skirstymo operatorius“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	(23 191)	(43 438)
Žalioji gamyba		
AB „Ignitis gamyba“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	346	566
Ilgalaikio materialiojo turto kapitalizuotas teigiamas tikrinimo rezultatas	7 589	-
Lanksčioji gamyba		
AB „Ignitis gamyba“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	(1 724)	(409)
Sprendimai klientams		
UAB „Ignitis“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	14 162	(43 306)
Kiti segmentai ir konsolidavimo koregavimai		
Pajamos, susijusios su GDR	-	(1 782)
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBITDA	(2 818)	(88 369)
Tinklai		
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	24 843	-
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBIT	22 025	(88 369)

¹Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo ir perklasifikavimų, kurie atskleidžiami 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 vienkartinę pozicijas (jei tokių yra).

Vadovybės mąnymu, 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, nesusijusių su pagrindine Grupės veikla ar susijusių su kitais laikotarpiais.

28.2 Tinklų segmentas

Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rezultatas pateikiamas po vadovybės koregavimų, kuriuos sudaro laikinųjų reguliacinių skirtumų įtaka dėl VERT sprendimų, ir atimant einamuoju periodu susidariusį skirtumą tarp VERT leistinos ir Vadovybės vertinimu apskaičiuotos investicijų grąžos. Koregavimo suma 2021 m. I-IV ketv. buvo lygi (23 191) tūkst. Eur (2020 m. I-IV ketv. – (43 438) tūkst. Eur). Šis koregavimas apima:

- laikinuosius ankstesnių laikotarpių reguliavimo skirtumus, kurie buvo padengti per tarifus, nustatytus 2021 m. I-IV ketv. – 27 560 tūkst. Eur (2020 m. I-IV ketv. – 60 876 tūkst. Eur). Šios sumos yra apskaičiuotos remiantis VERT paskelbtomis pažymomis;
- per ataskaitinį laikotarpį susidariusias naujas laikinųjų reguliavimo skirtumų sumas – (50 751) tūkst. Eur (2020 m. I-IV ketv. – (104 314) tūkst. Eur). Ataskaitinio laikotarpio perskaičiavimo rezultatas yra paremtas vadovybės vertinimu lyginant, VERT pateiktą informaciją apie laikotarpio investicijų grąžą, ir turimą aktualią einamojo periodo finansinę informaciją. Šie laikinieji reguliaciniai skirtumai taip pat apima papildomą sumą, apskaičiuotą 2021 m. spalio mėn. atnaujinus Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodiką.

2021 m. I-IV ketv. koreguoto EBIT rezultatas pateikiamas atlikus koregavimą, apimančią vienkartinę reikšmingą ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo ir vertės sumažėjimo nuostolių įtaką, pripažįstamą PNKBPA:

- su elektros energija susijusio ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo įtaka – 15 906 tūkst. Eur;
- su dujomis susijusio ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimo įtaka – 9 077 tūkst. Eur.

28.3 Žaliosios gamybos segmentas

Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rezultatai pateikiami po vadovybės koregavimų analizuojant Kruonio HAE, pajamų pokyčius (taip pat koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT) iš reguliuojamos veiklos, kurią teikia AB „Ignitis gamyba“, jeigu einamosios pajamos pripažintos tokia suma, kuri atitinka leidžiamąsias pajamas, apskaičiuotas pagal VERT metodologiją ir atsižvelgiant į leidžiamos investicijų grąžos ir faktinės paslaugų savikainos apimtį per atitinkamą laikotarpį. Koregavimas apskaičiuotas pagal vadovybės vertinimą atsižvelgiant į faktines einamojo laikotarpio išlaidas, kurios 2021 m. I-IV ketv. buvo 346 tūkst. Eur (2020 m. I-IV ketv. – 566 tūkst. Eur).

Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rezultatas pateikiamas po vadovybės koregavimų, kuriuos sudaro rezultatas iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios Vilniaus KJ energijos iš atliekų bloke (3 616 tūkst. Eur) ir „Pomerania WF“ (3 973 tūkst. Eur) ir galimos formalios užbaigimo procedūros po komercinės veiklos pradžios). Jis atspindi rezultatą, kuris buvo kapitalizuotas 2021 m. I-IV ketv. finansinės padėties ataskaitoje pagal taikomus 16-ojo TFAS reikalavimus. Tačiau nuo 2022 m. taikomomis 16-ojo TAS „Nekilnojamas turtas, įranga ir įrenginiai“ pataisomis bus draudžiama įmonei atskaityti iš ilgalaikio materialiojo turto savikainos sumas, gautas pardavus pozicijas, pagamintas įmonei parengiant turta numatyta paskirčiai. Vietoj to, bendrovė pripažins tokias pardavimo pajamas ir susijusias sąnaudas PNKBPA. Siekdama didesnio pagrindinių finansinių veiklos rodiklių palyginamumo ateityje (pritaikius 16-ojo TAS pataisus), vadovybė nusprendė įtraukti papildomą koregavimą 2021 m. I-IV ketv. skaičiams.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

28.4 Lanksčiosios gamybos segmentas

Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rezultatai pateikiami po vadovybės koregavimų analizuojant Elektrėnų komplekso pajamų pokyčius (taip pat koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT) iš reguliuojamos veiklos, kurią teikia AB „Ignitis gamyba“, jeigu einamosios pajamos pripažintos tokia suma, kuri atitinka leidžiamąsias pajamas, apskaičiuotas pagal VERT metodologiją ir atsižvelgiant į leidžiamos investicijų gražos ir faktinės paslaugų savikainos apimtį per atitinkamą laikotarpį. Koregavimas apskaičiuotas pagal vadovybės vertinimą atsižvelgiant į faktines einamojo laikotarpio išlaidas, kurios 2021 m. I-IV ketv. buvo (1 724) tūkst. Eur (2020 m. I-IV ketv. – (409) tūkst. Eur).

28.5 Sprendimų klientams segmentas

Koreguotas EBITDA ir koreguotas EBIT yra pateikiami po vadovybės koregavimų, eliminuojant nuokrypius, susidariusius reguliuojamoje dujų ir elektros tiekimo veikloje dėl faktinių ir planuotų įsigijimo kainų ir kitų komponentų, įtrauktų į naudojamą VERT kainų nustatymo metodologiją, skirtumų. Vadovybės vertinimu, įtaka visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklai 2021 m. I-IV ketv. sudarė (3 446) tūkst. Eur (2020 m. I-IV ketv. – (43 811) tūkst. Eur). Vadovybės vertinimu, įtaka dujų tiekimo veiklai 2021 m. I-IV ketv. sudarė 17 608 tūkst. Eur (2020 m. I-IV ketv. – 505 tūkst. Eur).

28.6 Kitos veiklos ir eliminavimų segmentas

Koreguotas EBITDA ir koreguotas EBIT 2020 m. I-IV ketv. yra pakoreguoti su GDR susijusių pajamų suma (1 782 tūkst. Eur), kuri buvo gauta iš šių GDR savininkų IPO proceso metu, nes tai buvo vienkartinis sandoris, nesusijęs su įprastine Grupės veikla.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Toliau lentelėje pateikiama Grupės informacija apie segmentus už 2021 m. I-IV ketv.:

	Tinklai	Žalioji gamyba	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita veikla ir eliminavimai	Grupė iš viso
<i>TFAS¹</i>						
Pardavimo išorės vartotojams pajamos	535 917	208 787	153 205	990 008	2 482	1 890 399
Pajamos tarp segmentų (atėmus dividendus)	(3 246)	281	267	19 386	(16 688)	-
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	532 671	209 068	153 472	1 009 394	(14 206)	1 890 399
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(255 680)	(82 266)	(86 005)	(955 012)	(992)	(1 379 955)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(53 085)	(8 313)	(7 722)	(10 678)	(17 421)	(97 219)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(22 102)	(3 661)	(5 966)	(5)	(10)	(31 744)
Kitos sąnaudos	(33 197)	(15 306)	(14 815)	(17 293)	34 619	(45 992)
EBITDA	168 607	99 522	38 964	26 406	1 990	335 489
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(83 177)	(21 047)	(11 357)	(1 746)	(5 141)	(122 468)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(28 598)	(36)	(82)	-	249	(28 467)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	56 832	78 439	27 525	24 660	(2 902)	184 554
<i>Pakoreguota²</i>						
EBITDA	168 607	99 522	38 964	26 406	1 990	335 489
Vadovybės koregavimai	(23 191)	7 935	(1 724)	14 162	-	(2 818)
Koreguota EBITDA***	145 416	107 457	37 240	40 568	1 990	332 671
<i>Koreguota EBITDA marža</i>	28,5%	49,5%	24,5%	4,0%	(23,9)%	17,6%
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	(83 177)	(21 047)	(11 357)	(1 746)	(5 141)	(122 468)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(28 598)	(36)	(82)	-	249	(28 467)
Vadovybės koregavimai	24 843	-	-	-	-	24 843
Koreguoto veiklos pelnas (nuostoliai) (koreguotas EBIT)	58 484	86 374	25 801	38 822	(2 902)	206 579
Ilgalaikis materialus, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 654 637	773 091	307 380	6 475	39 571	2 781 154
Investicijos	191 218	32 251	219	2 940	8 267	234 895
Grynoji skola	709 951	390 094	(37 520)	474 368	(579 652)	957 241

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 2020 m. I-IV ketv.¹:

	Tinklai	Žaliųjų gamyba	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita veikla ir eliminavimai	Grupė iš viso
<i>TFAS²</i>						
Pardavimo išorės vartotojams pajamos	481 300	89 552	109 171	533 245	9 822	1 223 090
Pajamos tarp segmentų (atėmus dividendus)	906	321	1 706	15 287	(18 220)	-
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	482 206	89 873	110 877	548 532	(8 398)	1 223 090
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(194 475)	(22 641)	(64 241)	(437 356)	12 984	(705 729)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(51 368)	(6 310)	(7 129)	(9 876)	(18 110)	(92 793)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(24 842)	(2 845)	(6 269)	(5)	(111)	(34 072)
Kitos sąnaudos	(30 422)	(8 200)	(3 489)	(31 278)	17 197	(56 192)
EBITDA	181 099	49 877	29 749	70 017	3 562	334 304
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(78 283)	(17 453)	(11 550)	(1 551)	(4 537)	(113 374)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(4 699)	(19)	(157)	(49)	(1 006)	(5 930)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	98 117	32 405	18 042	68 417	(1 981)	215 000
<i>Pakoreguota³</i>						
EBITDA	181 099	49 877	29 749	70 017	3 562	334 304
Vadovybės koregavimai	(43 438)	566	(409)	(43 306)	(1 782)	(88 369)
Koreguota EBITDA	137 661	50 443	29 340	26 711	1 780	245 935
<i>Koreguota EBITDA marža</i>	31,4%	55,8%	26,6%	5,3%	(67,7)%	21,7%
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	(78 283)	(17 453)	(11 550)	(1 551)	(4 537)	(113 374)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(4 699)	(19)	(157)	(49)	(1 006)	(5 930)
Koreguoto veiklos pelno (nuostolių) (koreguotas EBIT) iš viso	54 679	32 971	17 633	25 111	(3 763)	126 631
Ilgalaikis materialus, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 616 944	748 811	326 318	6 633	19 564	2 718 270
Investicijos	141 107	197 045	1 521	3 151	3 969	346 793
Grynoji skola	680 701	349 948	(37 732)	29 365	(376 944)	645 338

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2020 m. gruodžio 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo ir perklasifikavimų, kurie atskleidžiami 4 pastaboje, ir dėl AVR skaičiavimo pokyčių, kurie atskleidžiami metinio pranešimo skyriuje „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.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

29 Verslo jungimai

Viena iš Grupės veiklos krypčių yra investavimas į atsinaujinančius energijos išteklius, todėl 2021 m. Grupė įsigijo jėgainių parkų vystymo įmonę.

2021 m. gruodžio 21 d. Grupė įsigijo 100 proc. „Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o. akcijų iš juridinių asmenų. 2021 m. gruodžio 31 d. akcijų nuosavybės teisės priklausė Grupei. Visas „Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o. sumokėtas atlygis sudarė 9 545 tūkst. Eur. 2021 m. gruodžio 31 d. investicija buvo visiškai apmokėta grynaisiais pinigais.

Šiems verslo jungimams 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 įsigijamos verslo kontrolę, tikrųjų verčių suma apskaitavimo dieną.

Verslo jungimų metu Grupė nustatė, kad skirtumas tarp verslo įsigijimo vertės ir įsigyto grynojo turto tikrosios vertės yra verslo jungimo metu nustatytas kitas nematerialusis turtas.

2021 m. gruodžio 31 d. Grupės vadovybė atliko išankstinį verslo jungimo vertinimą. Turto ir įsipareigojimų tikrosios vertės verslo jungimų metu:

	Pastaba	
Įsigytas turtas		
Ilgalaikis materialusis turtas	6	2 785
Naudojimo teise valdomas turtas	7	3 216
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		653
Trumpalaikės gautinos sumos		1 068
Kitas verslo jungimo metu nustatytas nematerialusis turtas	5	10 030
Prisiimti įsipareigojimai		
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		(2 697)
Trumpalaikiai nuomos įsipareigojimai		(71)
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		(1 915)
Prekybos mokėtinos sumos		(3 524)
Iš viso įsigyto identifikuojamo grynojo turto		9 545
Dukterinės įmonės įsigijimo grynųjų pinigų srutai		
Pinigai, sumokėti akcijų pardavėjams		(9 545)
Grynųjų pinigų srutai		(9 545)

Grupė patyrė 338 tūkst. Eur su įsigijimu susijusių išlaidų dėl sandorio mokesčių, teisinių mokesčių ir patikrinimo išlaidų. Šios išlaidos apskaitytos PNKBP straipsnyje „Kitos sąnaudos“.

Kitą verslo jungimo metu identifikuotą nematerialųjį turtą sudaro teisė gaminti elektros energiją lengvatiniu tarifu. Nustatant kito nematerialiojo turto tikrąją vertę naudotas kelių atskaitinių laikotarpių pelno perviršio metodas. Taikant šį metodą atsižvelgiama į grynųjų pinigų srautų, kuriuos tikimasi sugeneruoti gaminant elektros energiją lengvatiniu tarifu, dabartinę vertę, neįskaitant su įnašu turto susijusių pinigų srautų.

30 Finansinių priemonių tikrosios vertės

30.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

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

2021 ir 2020 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė gautiną sumą už AB „LitGrid“ pardavimą tikrąja verte pelne (nuostoliuose). Tikroji vertė atitinka 3 lygį tikrosios vertės nustatymo hierarchijoje. Tikroji vertė nustatyta remiantis diskontuotais pinigų srautais taikant 0,298 proc. (2020 m. gruodžio 31 d. – 0,298 proc.).

2021 ir 2020 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-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

2021 ir 2020 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė turtą ir įsipareigojimus, atsiradusius iš išvestinių finansinių priemonių. Grupė apskaito išvestinių finansinių priemonių turtą ir įsipareigojimus, kurių apskaitos principai nurodyti metinių finansinių ataskaitų už 2020 m. 2.31 pastaboje, tikrąja verte. Rinkos vertės, grindžiamos kotiruojamomis kainomis (1 lygis), apima kotiruojamas prekių išvestines finansines priemones, kuriomis prekiaujama aktyviosiose 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.

2021 ir 2020 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investiciją į KŪB „Innovation Fund Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“. Grupė finansinį turtą, kurio apskaitos principai nurodyti 10.1 pastaboje, apskaito tikrąja verte. Tikroji vertė atitinka 3-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais (10.1 pastaba). Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

30.2 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 obligacijų emisijos skolų (17 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. 2021 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svartinę vidutinę diskonto normą, kuri sudarė 2,90 proc. (2020 m. gruodžio 31 d. – 2,186 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip rinkos palūkanų norma pridėdant Eur palūkanų normos apskaitavimo sandorius terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-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. 2021 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svartinę vidutinę diskonto normą sudarė 2,76 proc. (2020 m. gruodžio 31 d. – 2,56 proc.). Su skolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

30.3 Finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2021 m. gruodžio 31 d. pagal hierarchijos lygius:

Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
		Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos tikraja verte per pelną (nuostolius) ar kitas bendrąsias pajamas					
Turtas					
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą	14	84 128	-	-	84 128
Išvestinės finansinės priemonės		13 483	-	13 483	-
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	10.1	25 094	-	-	25 094
Įsipareigojimai					
Opciono įsipareigojimai	21	20 919	-	20 919	-
Išvestinės finansinės priemonės	22	71 452	-	71 452	-
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama					
Turtas					
Suteiktos paskolos	9, 14	3 742	-	-	3 742
Įsipareigojimai					
Išplatintos obligacijos	17	897 667	-	856 215	-
Skolos įsipareigojimai komerciniams bankams	17	230 992	-	230 049	-
Skolos įsipareigojimai valstybių kontroliuojamiems investiciniams bankams	17	226 692		191 393	-

31 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

31.1.1 Teisminiai ginčai su subrangovais dėl UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ statybų

Viename iš metinių finansinių ataskaitų už metus, pasibaigusius 2020 m. gruodžio 31 d., 43.2.6 pastaboje paminėtų UAB „Vilniaus kogeneracinė elektrinė“ teisminių ginčų su subrangovais (UAB „Ulava“), Vilniaus apygardos teismas 2022 m. vasario 1 d. pilnai atmetė visus subrangovo reikalavimus kaip nepagrįstus.

31.2 Kiti įvykiai

Ketinimas įsteigti dukterinę įmonę Latvijoje

Grupės valdyba 2022 m. sausio 25 d. pritarė UAB „Ignitis renewables“ (toliau – „Ignitis renewables“) naujos dukterinės bendrovės steigimui Latvijoje. 2021 m. rugpjūčio 13 d. Grupė pranešė apie įsigyjamus tris vėjo parkų projektus Latvijoje. „Ignitis renewables“ valdytų 100 proc. įsteigtos dukterinės bendrovės Latvijoje akcijų.

Vystomų saulės parkų portfelio įsigijimo Lenkijoje sandorio nutraukimas

2022 m. vasario 21 d. Grupės įmonė „Ignitis renewables“ nutraukė sandorį dėl iki 170 MW vystomo saulės parkų portfelio įsigijimo Lenkijoje (10.3 pastaba). Išankstiniai apmokėjimai sumokėti vystytojui (apie 3 800 tūkst. Eur) bus gražinti „Ignitis renewables“ visa apimtimi. Grupė ir „Ignitis renewables“ dėl sandorio nutraukimo finansinių nuostolių nepatirs.

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

5.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

Neauditotos patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	177
Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	178
Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	179
Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	180
Aiškinamasis raštas	181



Patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2022 m. vasario 24 d.:

Darius Maikštėnas

Patronuojančiosios bendrovės vadovas

Darius Kašauskas

Grupės finansų ir išdo vadovas

Giedruolė Guobienė

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Apskaitos valdymo vadovė,
veikianti pagal įsakymą Nr. IS-11-22
(pasirašytą 2022 m. vasario 14 d.)

Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2021 m. gruodžio 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas		1 839	1 874
Ilgalaikis materialusis turtas		64	55
Naudojimo teise valdomas turtas	4	17 602	520
Investicinis turtas		77	77
Investicijos į dukterines įmones	5	1 255 858	1 239 045
Ilgalaikės gautinos sumos	6	1 088 397	890 114
Kitas finansinis turtas	9	25 094	4 912
Kitas ilgalaikis turtas		-	19 050
Atidėtojo mokesčio turtas		513	643
Ilgalaikio turto iš viso		2 389 444	2 156 290
Trumpalaikis turtas			
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		80	51
Prekybos gautinos sumos		494	313
Kitos gautinos sumos	7	184 597	14 754
Kitas trumpalaikis turtas		20 014	45 000
Trumpalaikės paskolos ir gautinos palūkanos	8	136 452	73 956
P pinigai ir pinigų ekvivalentai		125 323	421 289
		466 960	555 363
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		-	-
Trumpalaikio turto iš viso		466 960	555 363
TURTO IŠ VISO		2 856 404	2 711 653
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	10	1 658 756	1 658 756
Savos akcijos	10	(23 000)	-
Rezervai		88 059	82 330
Rezervas savoms akcijoms	10	23 000	-
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)		186 393	71 869
Nuosavo kapitalo iš viso		1 933 208	1 812 955
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	12	888 524	886 945
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		15 994	267
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		9	-
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso		904 527	887 212
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	12	9 143	9 143
Nuomos įsipareigojimai		1 755	253
Prekybos mokėtinos sumos		976	461
Gauti išankstiniai apmokėjimai		99	50
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		6 696	1 579
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso		18 669	11 486
Įsipareigojimų iš viso		923 196	898 698
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO		2 856 404	2 711 653

Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita

Už trijų ir dvylikos mėnesių laikotarpius, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2021 m. I-IV ketv.	2021 m. IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.	2020 m. IV ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	14	3 201	979	4 886	2 588
Kitos pajamos		2 798	2 796	1 464	-
Dividendų pajamos	15	222 760	100 440	120 163	1 680
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		228 759	104 215	126 513	4 268
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(4 918)	(1 230)	(5 437)	(1 414)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(716)	(482)	(274)	(69)
Investicijų į dukterines įmones vertės (sumažėjimas) / vertės sumažėjimo atstatymas		-	-	(4 083)	(250)
Gautinų sumų ir paskolų vertės (sumažėjimas) / vertės sumažėjimo atstatymas		-	-	806	-
Kitos sąnaudos		(4 271)	(1 408)	(4 309)	(559)
Sąnaudų iš viso		(9 905)	(3 120)	(13 297)	(2 292)
Veiklos pelnas (nuostoliai)		218 854	101 095	113 216	1 976
Finansinės pajamos	16	38 561	7 847	20 007	5 468
Finansinės sąnaudos	17	(26 166)	(8 217)	(19 077)	(4 403)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		12 395	(370)	930	1 065
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		231 249	100 725	114 146	3 041
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos		(51)	(9)	-	-
Atidėtojo mokesčio (sąnaudos) pajamos		360	38	441	(68)
Grynasis pelnas už laikotarpį		231 558	100 754	114 587	2 973
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso		231 558	100 754	114 587	2 973
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)		2.07	0.56	2.89	0.87
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)		2.07	0.56	2.89	0.87
Vidutinis svertinis akcijų skaičius		74 232 665	74 232 665	59 037 855	59 037 855

Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	Išstatinis kapitalas	Savos akcijos	Akcijų priedai	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2020 m. sausio 1 d.		1 212 156	-	-	-	-	36 525	1 329 401
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	114 587	114 587
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso		-	-	-	-	-	114 587	114 587
Išstatinio kapitalo didinimas		446 600	-	3 400	-	-	-	450 000
Sandorių išlaidos		-	-	(3 400)	-	-	(7 633)	(11 033)
Dividendai	13.1	-	-	-	-	-	(70 000)	(70 000)
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	-	-	-	(1 610)	-
Likutis 2020 m. gruodžio 31 d.		1 658 756	-	-	-	-	71 869	1 812 955
Likutis 2021 m. sausio 1 d.		1 658 756	-	-	-	-	71 869	1 812 955
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	231 558	231 558
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso		-	-	-	-	-	231 558	231 558
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	10	-	-	-	-	23 000	(23 000)	-
Įsigytos savos akcijos	10	-	(23 000)	-	-	-	(3 674)	(26 674)
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	-	5 729	-	(5 729)	-
Dividendai	15	-	-	-	-	-	(86 763)	(86 763)
Mokėjimai akcijomis	11	-	-	-	-	-	162	162
Kiti pasikeitimai	15.1	-	-	-	-	-	1 970	1 970
Likutis 2021 m. gruodžio 31 d.		1 658 756	(23 000)	-	88 059	23 000	186 393	1 933 208

Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		231 558	114 587
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		716	274
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		(13 784)	-
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		-	(806)
Investicijų į dukterines įmones vertės (sumažėjimas) atstatymas		-	4 083
Pelno mokesčio sąnaudos / (pajamos)		(309)	(441)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)		-	-
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo / nurašymo nuostoliai / (pelnas)		(2 793)	(1 445)
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	11	157	-
Kitos investicinės veiklos sąnaudos		23	-
Palūkanų pajamos	16	(22 692)	(20 007)
Palūkanų sąnaudos	17	20 923	18 336
Dividendai	15	(222 760)	(120 163)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos		3 157	741
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		59 009	5 182
Išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, ir kito trumpalaikio bei kito ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		44 007	(63 925)
Prekybos mokėtinų sumų, gautų išankstinių apmokėjimų ir kitų trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas (sumažėjimas)		447	(1 713)
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis		490	561
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		98 149	(64 736)
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(34)	-
Įplaukos iš turto, skirto parduoti, perleidimo		-	6 167
Suteiktos paskolos		(487 378)	(234 250)
Susigrąžintos paskolos		92 060	245 279
Dukterinės įmonės įsigijimas	5	(19 031)	(47 588)
Gautos palūkanos	16	20 770	18 556
Gauti dividendai	15	122 320	120 163
Kapitalo grąžinimas iš dukterinių įmonių	5.4	4 997	-
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai (sumažėjimai)		3 504	-
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(262 792)	108 327
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Įstatinio kapitalo didinimas		-	450 000
Sandorių išlaidos		-	(11 033)
Obligacijų išleidimas		-	295 657
Sugrąžintos paskolos		-	(82 246)
Nuomos mokėjimai	13	(512)	(261)
Sumokėtos palūkanos	17	(19 344)	(13 272)
Išmokėti dividendai	15	(86 763)	(70 000)
Susigrąžinti dividendai	15	1 970	-
Savų akcijų atpirkimas	10	(26 674)	-
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(131 323)	568 845
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (įskaitant sąskaitos perviršį) padidėjimas / (sumažėjimas)		295 966	612 436
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pradžioje		421 289	(191 147)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pabaigoje		125 323	421 289

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d.

1 Bendroji informacija

AB „Ignitis grupė“ (toliau – Bendrovė arba patronuojanti bendrovė) yra Lietuvos Respublikoje įregistruota akcinė bendrovė. 2020 m. birželio 30 d. Bendrovės vienintelis akcininkas priėmė sprendimą pakeisti Bendrovės juridinę formą į akcinę bendrovę (AB). 2020 m. liepos 28 d. buvo įregistruoti naujieji Bendrovės įstatai. 2020 m. spalio 5 d. Bendrovė padidino įstatinį kapitalą ir 2020 m. spalio 7 d. įvykdė pirminį viešąjį akcijų siūlymą (toliau – IPO) paskirstydama padidintą įstatinį kapitalą tarp privačių ir institucinių investuotojų. AB „Ignitis grupė“ savas akcijas įsigijo 2021 m. gruodžio mėn.

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. 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 įsteigta neribotam laikui. Bendrovės finansiniai metai sutampa su kalendoriniais metais.

Bendrovė yra patronuojanti įmonė, kuri atsakinga už grupės įmonių (5 pastaba), vykdančių elektros ir šilumos energijos gamybą (taip pat elektros energijos gamybą iš atsinaujinančių išteklių), 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 numatytų ir su grupės veikla susijusių tikslų įgyvendinimą, užtikrindama socialiai atsakingą ilgalaikę vertės didinimą.

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

Bendrovės akcininkas	2021 m. gruodžio 31 d.		2020 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212 156	73,08	1 212 156	73,08
Kiti akcininkai	418 838	25,25	446 600	26,92
Savos akcijos	27 762	1,67	-	-
	1 658 756		1 658 756	

Bendrovės vadovybė parengė ir pasirašė Bendrovės tarpines finansines ataskaitas 2022 m. vasario 24 d. Šios Bendrovės tarpinės sutrumpintos 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 dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 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 2020 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje (toliau – TFAS).

Bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d., yra parengtos veiklos tęstinumo principu remiantis įvertinimu, pagrįstu istorine įsigijimo savikaina (toliau – įsigijimo savikaina), išskyrus tam tikras finansines priemones, vertinamas tikrąja 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

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 2020 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2021 m..

2.2.1.1 Ataskaitiniu laikotarpiu įsigalioję 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 2021 m. gruodžio 31 d. pasibaigusiais metais. Šių standartų, pataisų ir išaiškinimų taikymas neturėjo reikšmingos įtakos finansinėms ataskaitoms:

2021 m. įsigalioję standartai ar jų pataisos

Su COVID-19 susijusios nuomos nuolaidos (16-ojo TFAS pataisos)

Palūkanų normų lyginamojo indekso reforma. 2 etapas (9-ojo TFAS, 39-ojo TAS, 7-ojo TFAS, 4-ojo TFAS ir 16-ojo TFAS pataisos)

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

2.2.2 Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Bendrovė netaikė naujų TFAS, TAS, jų pataisų ir išaiškinimų, priimtų TASV, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2021 m. gruodžio 31 d. ir yra su galimybe taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisai, kurie buvo išleisti, bet dar neįsigaliojo:

Nuostolingos sutartys – Sutarties vykdymo išlaidos (37-ojo TAS pataisos)

Pataisose nurodyta, kurias išlaidas ūkio subjektas įtraukia į sutarties vykdymo išlaidas vertindamas, ar sutartis yra nuostolinga. Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2022 m. sausio 1 d. arba vėliau, sutartims, galiojančioms pataisų taikymo pirmąjį kartą dieną. Pataisų taikymo pirmąjį kartą sukaupta įtaka pripažįstama kaip nepaskirstytojo pelno ar kitų nuosavo kapitalo komponentų pradinio likučio koregavimas. Palyginamieji skaičiai nėra pertvarkomi. Pataisos yra patvirtintos taikyti Europos Sąjungoje.

Bendrovė neturi reikšmingų nuostolingų sutarčių, todėl Bendrovės vadovybė nusprendė, kad šios pataisos reikšmingos įtakos Bendrovės finansinėms ataskaitoms neturi.

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 nepaskirstytojo pelno arba kitų nuosavybės komponentų, buvusių tą dieną, koregavimas. Visiems kitiems sandoriams pataisos taikomos tiems, kurie įvyko po anksčiausio pateikiamo laikotarpio pradžios. Pataisos dar nėra patvirtintos taikyti Europos Sąjungoje (toliau – ES).

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

Kiti standartai

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

Kiti nauji standartai ir pataisos	TASV įsigaliojimo data	Patvirtinimo taikyti ES statusas
Kasmetiniai TFAS patobulinimai 2018–2020 m. ciklui Nekilnojamasis turtas, įranga ir įrenginiai. Pajamos gautos iki numatyto naudojimo (16-ojo TAS pataisos)	2022 m. sausio 1 d. 2022 m. sausio 1 d.	Patvirtinta Patvirtinta
Nuorodos į Konceptualiuosius finansinės atskaitomybės pagrindus (3-iojo TFAS pataisos)	2022 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
Įsipareigojimų klasifikavimas į trumpalaikius ir ilgalaikius (1-ojo TAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
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.	Dar nepatvirtinta
Apskaitinių įvertinimų apibrėžtis (8-ojo TAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
17-ojo TFAS ir 9-ojo TFAS pirminis taikymas – Palyginamoji informacija (17-ojo TFAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

3 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines 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 2020 m. gruodžio 13 d., išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

3.1 Investicijų vertės sumažėjimas

2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovė įvertino, ar yra kokių nors požymių, kad investicijų į dukterines įmones vertė gali būti sumažėjusi. Ataskaitiniu laikotarpiu nebuvo reikšmingų neigiamų technologinės, rinkos, ekonominės ar teisinės aplinkos, kurioje veikia dukterinės įmonės pokyčių. Bendrovė atsižvelgė į informaciją iš išorinių ir vidinių informacijos šaltinių.

Siekiant nustatyti, ar yra vertės sumažėjimo požymių, vertinama, ar egzistuoja bent viena iš toliau išvardytų sąlygų (išskyrus ankstyvos stadijos bendroves):

1. faktinė koreguota EBITDA (angl. *Earnings Before Interests Taxes Depreciations and Amortizations*, t. y. pelnas prieš palūkanas, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją) yra mažesnė nei biudžetuota koreguota EBITDA;
2. faktinis koreguotas grynasis pelnas yra mažesnis nei išmokėtų dividendų suma;
3. investicijų likutinė vertė yra didesnė nei grynojo turto likutinė vertė.

Jeigu prieš atliekant vertės sumažėjimo testą nustatoma, kad egzistuoja bent viena iš šių išvardytų sąlygų, atliekama papildoma analizė, kad galima būtų nustatyti, ar dabartinės sąlygos rodo vertės sumažėjimo požymių.

Nustačiusi investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo požymių, Bendrovė apskaičiavo atsiperkamąją vertę. Skaičiavimas parodė, kad investicijoms į dukterines įmones 2021 m. gruodžio 31 d. papildomo vertės sumažėjimo ar vertės sumažėjimo atstatymo pripažinti nereikia (5 pastaba).

4 Naudojimo teise valdomas turtas

Toliau pateikiamas judėjimas Bendrovės naudojimo teise valdomo turto straipsnyje:

	Pastatai	Transporto priemonės	Iš viso
2020 m. gruodžio 31 d.			
Įsigijimo savikaina	432	168	600
Sukauptas nusidėvėjimas	(17)	(63)	(80)
Likutinė vertė	415	105	520
Likutinė vertė 2021 m. sausio 1 d.	415	105	520
Įsigijimai	17 986	14	18 000
Nurašymai	(259)	-	(259)
Nusidėvėjimas	(606)	(53)	(659)
Likutinė vertė	17 536	66	17 602
2021 m. gruodžio 31 d.			
Įsigijimo savikaina	17 986	135	18 121
Sukauptas nusidėvėjimas	(450)	(69)	(519)
Likutinė vertė	17 536	66	17 602

2021 m. I-IV ketv. Bendrovė sudarė naują biuro patalpų ir automobilių parkavimo vietos nuomos sutartį 10 metų laikotarpiui, kurios likutinė vertė 2021 m. gruodžio 31 d. – 17 536 tūkst. Eur.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

5 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie Bendrovės investicijas į dukterines įmones 2021 m. gruodžio 31 d.:

	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	Likutinė vertė	Bendrovės valdoma nuosavybės dalis, proc.	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.
Dukterinės įmonės:					
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“	1 428	-	1 428	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	350	-	350	100,00	100,00
UAB „NT Valdosa“	3 961	(3 833)	128	100,00	100,00
UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	22 961	(22 961)	-	100,00	100,00
	1 282 652	(26 794)	1 255 858		

Bendrovės investicijų pokyčiai buvo tokie:

	2021 m. I-IV kv.
Likutinė vertė sausio 1 d.	1 239 045
Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas (5.1 pastaba)	19 024
Įstatinio kapitalo ir akcijų priedų padidėjimas dukterinėse įmonėse (5.3 pastaba)	9 455
Nuostolių dengimas	7
Investicijų padidėjimas dėl mokėjimų akcijomis	6
Investicijų nurašymas	(23)
Įstatinio kapitalo sumažėjimas dukterinėse įmonėse (5.4 pastaba)	(4 997)
Perklasifikavimas (i) / iš turto, skirtu parduoti (5.2 pastaba)	(6 659)
Likutinė vertė gruodžio 31 d.	1 255 858

Per 2021 m. I-IV kv. bendra sumokėta suma už investicijų į dukterines įmones įsigijimą ir nuostolių dengimo suma sudarė 19 031 tūkst. Eur.

Bendrovės investicijų į dukterines įmones pokyčius per 2021 m. I-IV kv. lėmė šie įvykiai:

5.1 Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas

2021 m. I-IV kv. Bendrovė įsigijo dukterinių įmonių AB „Energijos skirstymo operatorius“ (13 118 175 akcijas po 0,88 Eur už akciją) ir AB „Ignitis gamyba“ (11 688 245 akcijas po 0,64 Eur už akciją) smulkiųjų akcininkų akcijas. Po įsigijimo AB „Energijos skirstymo operatorius“ nuosavybės dalis padidėjo 1,47 proc., o AB „Ignitis gamyba“ – 1,80 proc. punktų. Visas už įsigytas AB „Energijos skirstymo operatorius“ ir AB „Ignitis gamyba“ akcijas sumokėtas atlygis sudaro 19 024 tūkst. Eur.

2020 m. gruodžio 31 d. Bendrovė turėjo sutartinę prievolę išpirkti visas dukterinių įmonių AB „Energijos skirstymo operatorius“ ir AB „Ignitis gamyba“ akcijas. Pagal akcijų išpirkimo procedūras Bendrovė į banko sąskaitą įnešė sumą, dengiančią akcijų kainą (kuri buvo pateikta straipsnyje „Kitas ilgalaikis turtas“). Kaip minėta pirmiau, 2021 m. I-IV kv. Bendrovė įsigijo dalį akcijų, kurios didžiausią įtaką darė pinigų srautų ataskaitos straipsniui „Išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, ir kito trumpalaikio bei kito ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas“.

5.2 Perklasifikavimas į turtą, skirtą parduoti, ir akcijų perleidimas

2021 m. I-IV kv. Bendrovės valdyba patvirtino Bendrovės įmonių grupės atsinaujinančios energijos įmonių konsolidavimo projekto inicijavimą. Projektu siūloma konsoliduoti veikiančius ir vystomus vėjo energijos (sausumoje ir jūroje), saulės energijos, atliekų ir biokuro projektus bei „Ignitis grupė“ kompetencijas į vieną ūkio subjektą, vadovaujant jų tolesniam vystymui, ir šiam tikslui pasirinkti „Ignitis renewables“, kurios 100 proc. akcijų priklauso Bendrovei. Planuojama, kad gavus reikiamus sutikimus ir vykdant susitarimus, UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“, UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ ir „Tuuleenergia“ OÜ akcijos bus perleistos UAB „Ignitis renewables“.

2021 m. gruodžio 16 d. Bendrovė baigė „Tuuleenergia“ OÜ akcijų perleidimą UAB „Ignitis renewables“. Bendrovė padidino UAB „Ignitis renewables“ akcijų priedus ir įstatinį kapitalą suma, lygia „Tuuleenergia“ OÜ akcijų tikrajai vertei, sumokėdama nepiniginį įnašą, t.y. perleisdama „Tuuleenergia“ OÜ akcijas įmonei UAB „Ignitis renewables“. Tikrąją vertę nustatė nepriklausomi turto vertintojai. Atitinkamai, ilgalaikio turto, skirtu parduoti, susijusio su „Tuuleenergia“ OÜ akcijomis, 6 659 tūkst. Eur suma buvo nurašyta, o likęs 2 796 tūkst. Eur skirtumas tarp likutinės ir tikrosios vertės buvo pripažintas PNKBPA straipsnyje „Kitos pajamos“.

Bendrovės vadovybė neperklasifikavo investicijų į dukterines įmones UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ ir UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ į turtą, skirtą parduoti, nes nebuvo priimti atitinkami sprendimai, ir dėl to 2021 m. gruodžio 31 d. nebuvo tenkinami visi ilgalaikio turto, skirtu parduoti, klasifikavimo kriterijai, išvardyti 5-ajame TFAS.

5.3 Įstatinio kapitalo pokyčiai

2021 m. I-IV kv. buvo padidintas šių Bendrovės dukterinių įmonių įstatinis kapitalas:

Dukterinė įmonė	Emisijos data	Naujai išleisti akcijų skaičius ¹	Akcijos emisijos vertė, Eur	Bendra emisijos vertė	Apmokėta dalis	Neapmokėta dalis	Naujos įstatų redakcijos data
UAB „Ignitis renewables“	2021-11-24	18 910	500	9 455	9 455	-	2021-12-31
Iš viso:				9 455	9 455		

¹ Nurodytas Bendrovei priklausančių akcijų skaičius.

2021 m. lapkričio 24 d. Bendrovės valdyba kaip vienintelis Bendrovės akcininkas priėmė šį sprendimą: Bendrovės dukterinė įmonė UAB „Ignitis renewables“ išleidžia 18 910 paprastųjų registruotų nematerialiųjų akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė yra 1,00 Eur. Bendrą akcijų emisijos vertę sudarys bendra akcijų nominaliųjų verčių suma 18 910 Eur ir 9 436 090 Eur akcijų priedai. Visų naujai išleisti akcijų emisijos kaina yra 9 455 tūkst. Eur. UAB „Ignitis renewables“ įstatinis kapitalas didinamas išleidžiant papildomas akcijas, Bendrovės apmokėtas nepiniginis įnašas: Bendrovės dukterinės įmonės „Tuuleenergia“ OÜ 100 proc. akcijų perleidimas (5.2 pastaba). Nepriklausomo turto vertintojo nustatyta „Tuuleenergia“ OÜ akcijų vertė – 9 455 tūkst. Eur.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

5.4 Kiti pokyčiai

2021 m. I-IV ketv. dukterinės įmonės UAB „NT Valdos“ įstatinis kapitalas sumažintas 4 997 tūkst. Eur suma. Dukterinių įmonių įstatinio kapitalo sumažėjimas apskaitytas mažinant Bendrovės investicijų įsigijimo savikainą.

2018 m. balandžio 13 d. Bendrovės valdyba priėmė sprendimą pradėti mažinti UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“ veiklą. 2021 m. gegužės 10 d. Bendrovės akcininkai priėmė sprendimą likviduoti UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“. 2021 m. gegužės 21 d. šios dukterinės įmonės juridinis statusas pakeistas į „likviduojama“.

5.5 Investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo patikrinimas

Bendrovei nustačius, kad yra investicijų į dukterines įmones ir gautinų sumų vertės sumažėjimo požymių 2021 m. gruodžio 31 d., buvo atlikti vertės sumažėjimo testai šioms dukterinėms įmonėms: AB „Energijos skirstymo operatorius“ ir UAB „Ignitis“.

AB „Energijos skirstymo operatorius“

2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovė atliko investicijos į dukterinę įmonę AB „Energijos skirstymo operatorius“ vertės sumažėjimo testą ir nustatė, kad 2021 m. gruodžio 31 d. nėra investicijos į AB „Energijos skirstymo operatorius“ vertės sumažėjimo.

Naudotos šios pagrindinės prielaidos:

1. pinigų srautai planuoti iki 2036 metų elektros ir dujų skirstymo veikloms;
2. taikoma ilgalaikių investicijų ir dujų ir elektros skirstymo veiklų finansavimo prognozė pagal atnaujintą Grupės 10 metų investicijų planą;
3. diskonto norma naudojama apskaičiuoti diskontuotus pinigų srautus:
 - 3.1 3,78 proc. (po mokesčių) (4,45 proc. iki mokesčių), elektros skirstymo veiklai (2020 m. gruodžio 31 d. 4,33 proc. (po mokesčių) (5,09 proc. iki mokesčių));
 - 3.2 3,81 proc. (po mokesčių) (4,48 proc. iki mokesčių), dujų skirstymo veiklai (2020 m. gruodžio 31 d. 4,33 proc. (po mokesčių) (5,09 proc. iki mokesčių));
4. Naudotas WACC (regulatoriaus nustatoma grąžos norma):
 - 4.1 dujų skirstymo veiklai 2022–2023 m. – 3,98 proc., nuo 2024 m. – 4,48 proc. (lygi ikimokestinei diskonto normai). (2020 m. gruodžio 31 d. atitinkamai: 2021–2023 m. – 3,90 proc. (regulatoriaus nustatoma 2021 m.), nuo 2024 m. – 5,09 proc. (lygi ikimokestinei diskonto normai));
 - 4.2 elektros skirstymo veiklai 2022–2026 m. – 4,16 proc., nuo 2027 m. – 4,45 proc. (lygi ikimokestinei diskonto normai). (2020 m. gruodžio 31 d. atitinkamai: 2021 m. – 5,34 proc. (regulatoriaus nustatyta), 2022–2029 m. – 4,34 proc. (vidurkis tarp VERT dujų sektoriui naujam reguliavimo periodui 2019 metais nustatytos (3,59 proc.), nuo 2027 m. ilguoju laikotarpiu planuojamos elektros sektoriuje ikimokestinio investicijų grąžos dydžio – 5,09 proc.);
5. elektros skirstymo veiklai papildoma tarifo dedamoji elektros energijos skirstymo pajamas kasmet padidintų 28 mln. Eur. Vadovybės vertinimu, papildoma dedamoji išliks per visą prognozuojamą laikotarpį (2022–2036 m.), tačiau vertinant konservatyviai į tęstinės vertės skaičiavimą ji nėra įtraukta;
6. elektros skirstymo veiklai apskaičiuota grąžos korekcija už 2018–2020 m. (116 mln. Eur) ir prognozuojama 44 mln. Eur korekcija, mažins dukterinės bendrovės pajamas: 2022–2026 m. – 6,5 mln. Eur ir 2032–2036 m. – 154 mln. Eur ir papildomai bus skaičiuojamos palūkanos kasmet nuo negrąžintos dalies.

Bendrovės vadovybės nuomone reikšmingos prielaidos ir jų jautrumas yra nurodytas žemiau:

- jei Regulatorius nuspręstų nepaskirstyti 28 mln. Eur papildomos dedamosios kasmet investicijų finansavimui:
 - a. pasibaigus 2022–2026 m. reguliaciniam laikotarpiui. Grupės pajamos 2027–2036 m. laikotarpiu sumažėtų 280 mln. Eur, todėl elektros energijos veiklos PGV tikroji vertė sumažėtų 195 mln. Eur;
 - b. pasibaigus 2022–2026 ir 2027–2031 m. reguliaciniams laikotarpiams. Grupės pajamos 2032–2036 m. laikotarpiu sumažėtų 140 mln. Eur, todėl elektros energijos veiklos PGV tikroji vertė sumažėtų 90 mln. Eur.

UAB „Ignitis“

2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovė atliko investicijos į dukterinę įmonę UAB „Ignitis“ vertės sumažėjimo testą ir nustatė, kad 2021 m. gruodžio 31 d. nėra investicijos į UAB „Ignitis“ vertės sumažėjimo.

Naudotos šios pagrindinės prielaidos:

1. pinigų srautai planuoti iki 2031 metų;
2. diskontuojant pinigų srautus naudota 5,7 proc. diskonto norma (po mokesčių) (6,7 proc. iki mokesčių).

Kitos Bendrovės investicijos į dukterines įmones

Be to, kas nurodyta pirmiau, ir anksčiau pripažintų vertės sumažėjimo nuostolių, 2021 m. gruodžio 31 d. kitoms Bendrovės investicijoms į dukterines įmones vertės sumažėjimo požymių nebuvo.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

6 Ilgalaikės gautinos sumos

Po vienerių metų gautinas sumas sudaro:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės gautinos sumos		
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą (8.1 pastaba)	-	136 212
Suteiktos paskolos	1 088 254	753 092
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	143	810
Iš viso	1 088 397	890 114
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	1 088 397	890 114

Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą pateikiama kitose gautinose sumose (7 pastaba), nes UAB „EPSO-G“ už AB „LitGrid“ akcijas turi sumokėti 2022 m. rugsėjo 30 d.

6.1 Suteiktų paskolų tikėtini kredito nuostoliai

Bendrovė 2021 m. gruodžio 31 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 skoloms nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (6.2 pastaba).

6.2 Suteiktos paskolos

Bendrovės suteiktas paskolas 2021 m. gruodžio 31 d. sudaro paskolos išduotos dukterinėms įmonėms:

	Palūkanų normos rūšis	Per vienerius metus	Po vienerių metų	Iš viso
Ilgalaikės paskolos				
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (žaliosios obligacijos)	Fiksuotos palūkanos	-	616 288	616 288
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (perimtos paskolos)	Kintamos palūkanos	7 901	33 542	41 443
UAB „Ignitis“	Fiksuotos palūkanos	-	250 000	250 000
UAB „Ignitis“	Kintamos palūkanos	-	27 000	27 000
UAB „Ignitis“	Fiksuotos palūkanos	-	11 800	11 800
UAB „Ignitis renewables“	Fiksuotos palūkanos	-	95 000	95 000
UAB „Ignitis renewables“	Fiksuotos palūkanos	-	18 950	18 950
„Tuuleenergia“ OÜ	Fiksuotos palūkanos	-	19 119	19 119
UAB „Eurakras“	Fiksuotos palūkanos	-	16 555	16 555
Trumpalaikės paskolos				
UAB „Transporto valdymas“	Kintamos palūkanos	11 000	-	11 000
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos palūkanos	1 925	-	1 925
UAB „Ignitis“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos palūkanos	73 861	-	73 861
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos palūkanos	28 728	-	28 728
UAB „Ignitis renewables“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos palūkanos	1 641	-	1 641
Paskolų iš viso		125 056	1 088 254	1 213 310

2021 m. vasario 1 d. Bendrovė dukterinei įmonei UAB „Ignitis renewables“ suteikė ilgalaikę paskolą, neviršijančią 293 mln. Eur; fiksuota palūkanų norma – 1,9 proc. Paskolos lėšos naudojamos įsigyti, plėtoti ir refinansuoti esamas paskolas atsinaujinančios energetikos projektams. Paskola suteikta naudojant Bendrovės žaliųjų obligacijų ir nuosavo kapitalo lėšas. 2021 m. gruodžio 31 d. šios paskolos likutis yra 95 mln. Eur, grąžinimo data – 2031 m. vasario 1 d.

Taip pat 2021 m. I-IV ketv. Bendrovė suteikė papildomą sumą pagal ilgalaikės paskolos sutartį dukterinei įmonei UAB „Ignitis renewables“ – 16 300 tūkst. Eur su 2,28 proc. fiksuota palūkanų norma. Ši paskola turi būti grąžinta iki 2028 m. liepos 10 d. Šios paskolos likutis padidėjo 16 300 tūkst. Eur ir 2021 m. gruodžio 31 d. sudarė 18 950 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 2 650 tūkst. Eur).

2021 m. lapkričio 23 d. Bendrovė dukterinei įmonei UAB „Ignitis“ suteikė ilgalaikę paskolą, neviršijančią 300 mln. Eur; fiksuota palūkanų norma – 2,61 proc. Šios paskolos paskirtis – finansuoti skirtumus, susidariusius laikotarpiu nuo 2021 m. sausio mėn. iki 2021 m. pabaigos tarp dujų ir elektros energijos faktinių pirkimo kainų ir buitiniams vartotojams taikomų patvirtintų tarifų. Šios paskolos grąžinimo terminas – 2027 m. lapkričio 24 d.

2018 m. sausio 1 d. dukterinei įmonei UAB „Transporto valdymas“ suteikta ilgalaikė paskola buvo perklasifikuota į trumpalaikės paskolas, nes galutinis grąžinimo terminas yra 2022 m. rugpjūčio 11 d.

Suteiktų paskolų tikroji vertė yra atskleista 20 pastaboje.

Ilgalaikės paskolos pagal grąžinimo terminus:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	6 708	6 907
Nuo 2 iki 5 metų	47 125	64 958
Po 5 metų	1 034 421	681 227
Likutinė vertė	1 088 254	753 092

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

7 Kitos gautinos sumos

Kitas gautinas sumas sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Gautini dividendai	100 440	-
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą	84 128	14 481
Kitos gautinos sumos	29	273
Iš viso	184 597	14 754
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	184 597	14 754

7.1 Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą

Pagal galiojantį susitarimą iki 2022 m. rugsėjo 30 d. UAB „EPSO-G“ turi padengti skolą Grupei už AB „LitGrid“ akcijas, įsigytas 2012 m. rugsėjo 30 d., todėl gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą buvo perklasifikuota iš „Ilgalaikių gautinų sumų“ į „Kitas gautinas sumas“. Per 20201 m. I-IV ketv. UAB „EPSO-G“ grąžino 64 481 tūkst. Eur skolą (2020 m. I-IV ketv. – 7 965 tūkst. Eur). Numatytas galutinės kainos neigiamo priedo dydis per 2021 m. I-IV ketv. pakito ir 2021 m. gruodžio 31 d. buvo lygus 17 961 tūkst. Eur sumai (2020 m. gruodžio 31 d.: 15 877 tūkst. Eur). Atitinkamai PNKBPA, pelne (nuostoliuose) finansinėmis sąnaudomis Bendrovė pripažino 2 084 tūkst. Eur tikrosios vertės pokytį (žr. 17 pastabą).

2021 m. gruodžio 31 d. gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą buvo 84 128 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d.: 150 693 tūkst. Eur).

8 Trumpalaikės paskolos ir gautinos palūkanos

Bendrovės trumpalaikes paskolas sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį (angl. <i>cash-pool</i>)	106 155	77
Gautinos palūkanos už paskolas ir išleistas garantijas	11 396	9 056
Trumpalaikės paskolos	11 000	56 922
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	7 901	7 901
Iš viso	136 452	73 956
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	136 452	73 956

2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovė patikrino, ar reikšmingai nepadidėjo ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika, ir nenustatė indikacijų ir neturi informacijos, rodančių, kad individualiu vertinimu paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo. Todėl tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (toliau – TKN) nebuvo pripažinti.

9 Kitas finansinis turtas

Bendrovės kitą finansinį turtą sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	25 094	4 912
Iš viso	25 094	4 912

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

2017 m. liepos 26 d. Bendrovė pasirašė komandinės ūkinės bendrijos „Smart Energy Fund by Ignitis Group“ (toliau – Bendrija) steigimo sutartį su UAB „Contrarian Ventures“. Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (toliau – SEF) investuoja į startuolius, kuriančias naujas technologijas energetikos technologijų ir kitose srityse. Remiantis steigimo sutartimi, yra vienas tikrasis narys – UAB „Contrarian Ventures“, kuris veikia SEF vardu, turi teisę valdyti SEF, priima sprendimus dėl SEF reikalų tvarkymo ir sudaro sandorius SEF vardu. Visi kiti SEF nariai (įskaitant Bendrovę) veikia pagal partnerystės dalyvio sutartį. Investicinius sprendimus priima ir tvirtina Investicijų komitetas, kurį sudaro tik pagrindiniai dalininkai, kurie yra UAB „Contrarian Ventures“ akcininkai.

Per 2021 m. I-IV ketv. investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ suma išaugo 20 182 tūkst. Eur.

Per 2021 m. I-IV ketv. Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pasikeitimo pelnas 15 868 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 (20 pastaba).

Kiti pasikeitimai susiję su per 2021 m. I-IV ketv. padarytomis 3 504 tūkst. Eur naujomis investicijomis ir 810 tūkst. Eur perklasifikavimu iš kitų ilgalaikių gautinų sumų.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

10 Nuosavas kapitalas

10.1 Įstatinis kapitalas

Bendrovės įstatinį kapitalą sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Įstatinis kapitalas		
Paprastosios akcijos, Eur	1 658 756 294	1 658 756 294
Įšleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos, Eur	1 658 756 294	1 658 756 294

2021 ir 2020 m. gruodžio 31 d. Bendrovės įstatinį kapitalą sudarė 1 658 756 294 akcijų, padalytų į 74 283 757 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė – 22,33 Eur už akciją.

2021 m. kovo 25 d. vykusio eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo priimtas sprendimas savų akcijų įsigijimui sudaryti 23 000 tūkst. Eur rezervą.

2021 m. kovo 25 d. Bendrovė pervedė 5 729 tūkst. Eur į privalomąjį rezervą. Bendrovės privalomasis rezervas 2021 m. birželio 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. nebuvo visiškai suformuotas.

10.2 Savos akcijos

Bendrovės savas akcijas sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Įsigytos savos akcijos	23 000	-
Likutinė vertė	23 000	-

2021 m. gruodžio 2 d. Bendrovės valdyba, vadovaudamasi 2021 m. liepos 29 d. įvykusio visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu, priėmė sprendimą vykdyti Bendrovės paprastųjų vardinių akcijų įsigijimą.

2021 m. gruodžio 6–14 d. Bendrovė vykdė paprastųjų vardinių akcijų įsigijimą per AB „Nasdaq Vilnius“ vertybinių popierių biržos oficialaus siūlymo rinką, tarpininkaujant AB SEB bankui. Savas akcijas Bendrovė įsigijo 2021 m. gruodžio 16 d., kai nuosavybė buvo perleista Bendrovei. Buvo įsigytos 1 243 243 akcijos, vienos savos akcijos vertė – 18,50 Eur; bendra įsigytų savų akcijų vertė – 23 000 tūkst. Eur.

Po to Stabilizavimo vykdytoji „Swedbank“, AB, sumokėtas 3 674 tūkst. Eur mokeskis už stabilizavimo paslaugas pripažintas nepaskirstytajame pelne. Atsiskaitymas aprašytas Bendrovės IPO prospekte (17 dalis nuo 10 pastraipos, 330 psl.): kadangi kaina, už kurią minėtame oficialiame viešajame siūlyme parduoti Stabilizavimo vertybiniai popieriai, buvo mažesnė už Stabilizavimo vertybinių popierių įsigijimo kainą, Bendrovė sumokėjo skirtumą Stabilizavimo vykdytoji.

10.3 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.
Grynasis pelnas (nuostoliai)	231 558	114 587
Priskiriama:		
Patronuojančiosios bendrovės savininkams	231 558	114 587
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominaliųjų vertė skaičiaus svertinis vidurkis	74 232 665	59 037 855
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	3,12	1,94
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	3,12	1,94

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2021 m. I-IV ketv. buvo 74 232 665 vnt., nes 2021 m. gruodžio 16 d. AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų akcijų (10.2 pastaba). Savos akcijos nėra laikomos neapmokėtomis, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo AB „Ignitis grupė“, šios akcijos neįtrauktos į neapmokėtų akcijų skaičių.

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas atsižvelgiant į 2020 m. I-IV ketv. paprastųjų akcijų skaičiaus svertinį vidurkį – 59 037 855, nes 2020 m. spalio 5 d. paskelbus IPO AB „Ignitis grupė“ įstatinis kapitalas buvo padidintas dvidešimčia milijonų paprastųjų nominalios vertės akcijų.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

11 Mokėjimai akcijomis

2020 m. gruodžio 18 d. sutartys dėl dalyvavimo Bendrovės ir jos dukterinių įmonių pagrindinių vadovų ilgalaikio skatinimo akcijų opcionais programoje buvo pasirašytos su pagrindiniais Bendrovės ir jos dukterinių įmonių vadovais.

2021 m. gegužės 12 d. Bendrovės Stebėtojų taryba pritarė pasiūlymui nutraukti Bendrovės ir jos dukterinių įmonių pagrindinių vadovų skatinimo akcijų opcionais sutartis.

Per 2021 m. I-IV ketv. mokėjimų akcijomis išlaidos apskaitytos PNKBPA straipsnyje „Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos“ ir sudarė 157 tūkst. Eur bei atspindi mokėjimų akcijomis sutartis, sudarytas su pagrindiniais vadovais. Kadangi mokėjimų akcijomis sutartys buvo savanoriškai nutrauktos be jokios kompensacijos pagrindiniams vadovams ir nutraukimas nėra susijęs su teisių suteikimo sąlygų nesilaikymu, dėl šios priežasties apskaitoje apskaitytas mokėjimų akcijomis apmokėjimo pagreitinimas už paslaugas per likusį teisių suteikimo laikotarpį.

12 Paskolos ir obligacijos

Bendrovės finansines skolas sudarė:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išleistos obligacijos	888 524	886 945
Trumpalaikės		
Sukauptos palūkanos	9 143	9 143
Iš viso paskolų ir obligacijų	897 667	896 088

Su išleistų obligacijų palūkanomis susijusios sąnaudos per 2021 m. I-IV ketv. sudarė 19 205 tūkst. Eur (2020 m. I-V ketv. – 16 689 tūkst. Eur).

Obligacijų grąžinimo terminai:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	-	-
Nuo 2 iki 5 metų	-	-
Po 5 metų	888 524	886 945
Iš viso	888 524	886 945

Paskolos ir obligacijos yra denominuotos eurais.

Per 2021 m. I-IV ketv. Bendrovė neturėjo finansinių ir nefinansinių įsipareigojimų pažeidimų, dėl kurių įsipareigojimų klasifikavimas kaip trumpalaikių ir ilgalaikių galėtų būti keičiamas.

2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 110 000 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 267 896 tūkst. Eur)

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

13 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti.

Grynosios skolos skaičiavimo tikslais finansinės skolos apima tik skolas finansų įstaigoms ir kitas su finansavimu susijusias skolas.

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:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(125 323)	(421 289)
Pinigai sąlyginio deponavimo sąskaitoje	-	(45 000)
Ilgalaikės finansinės skolos, mokėtinos po vienerių metų	888 524	886 945
Trumpalaikės finansinės skolos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sąskaitas perviršį ir sukauptas palūkanas)	9 143	9 143
Nuomos įsipareigojimai	17 749	520
Grynoji skola	790 093	430 319

Bendrovės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Finansinės skolos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Pinigai sąlyginio deponavimo sąskaitoje	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės paskolos	Trumpalaikės paskolos	
Grynoji skola 2021 m. sausio 1 d.	(421 289)	(45 000)	267	253	886 945	9 143	430 319
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	295 966	-	-	-	-	-	295 966
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(512)	-	-	(512)
Sumokėtos palūkanos	(1 511)	-	-	(84)	-	(17 749)	(19 344)
Panaudotos lėšos sąlyginio deponavimo sąskaitoje	-	28 763	-	-	-	-	28 763
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	16 551	1 449	-	-	18 000
Nuomos įsipareigojimų nurašymas	-	-	(120)	(139)	-	-	(259)
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	1 511	-	-	84	1 579	17 749	20 923
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	-	(704)	704	-	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai ¹	-	16 237	-	-	-	-	16 237
Grynoji skola 2021 m. gruodžio 31 d.	(125 323)	-	15 994	1 755	888 524	9 143	790 093

¹ 2020 m. gruodžio 31 d. indėliai į sąlyginio deponavimo sąskaitą buvo traktuojami kaip grynosios skolos dalis, kadangi nebuvo aišku, ar jie bus panaudoti savų akcijų įsigijimui, ar bus atgauti pinigais. Kadangi per 2021 m. I-IV ketv. buvo priimtas sprendimas įsigyti savas akcijas, indėlis nebėra traktuojamas kaip grynosios skolos dalis.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

14 Pajamos pagal sutartis su klientais

Bendrovės pajamos pagal sutartis su klientais buvo šios:

	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.
Valdymo mokesčio pajamos	2 844	3 104
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	357	1 782
Iš viso	3 201	4 886

Bendrovės pajamas pagal sutartis su klientais per 2021 ir 2020 m. I-IV ketv. daugiausiai sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos.

Bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą.

Toliau pateikiami Bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	494	313

15 Dividendai

15.1 Bendrovės paskelbti dividendai

Bendrovės paskelbti dividendai:

	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.
AB „Ignitis grupė“	86 763	70 000

43,010 mln. Eur dividendų už 2020 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti visuotinio metinio akcininkų susirinkimo metu 2021 m. kovo 25 d.

43,753 mln. Eur dividendų už 2021 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti visuotinio metinio akcininkų susirinkimo metu 2021 m. rugsėjo 27 d.

Dividendai, gauti iš IPO Stabilizavimo vykdytojo („Swedbank“, AB), susiję su įsigytais stabilizavimo akcijomis pagal susitarimą, buvo grąžinti Bendrovei – 1 970 tūkst. Eur suma po pelno mokesčio prie pajamų šaltinio atskaitymo.

15.2 Bendrovės dividendų pajamos

Per 2021 m. I-IV ketv. Bendrovės dividendų pajamos iš Grupės įmonių buvo šios:

Paskelbimo data	Dividendus paskelbusi įmonė	Laikotarpis, už kurį skiriami dividendai	Dividendai tenkantys vienai akcijai, Eur	Paskelbta dividendų suma	Bendrovės dividendų pajamos	Nekontroliuojančios dalies dividendai
2021-03-30	AB „Energijos skirstymo operatorius“	2020 m.	0,0620	55 467	54 654	813
2021-03-25	UAB „Ignitis“	2020 m.	0,2869	39 715	39 715	-
2021-03-30	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	2020 m.	0,0176	745	376	-
2021-03-31	AB „Ignitis gamyba“	2020 m. II pusmetis	0,0290	18 792	18 453	339
2021-12-21	AB „Ignitis gamyba“	I–III ketv. 2021 m.	0,1550	100 440	100 440	-
2021-03-30	„Tuuleenergia“ OÜ	2020 m.	928 000	928	928	-
2021-03-30	UAB „Transporto valdymas“	2020 m.	16,1532	1 316	1 316	-
2021-05-04	UAB „Ignitis renewables“	2019–2020 m.	2 218	6 655	6 655	-
2021-04-27	UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	2020 m.	0,1835	223	223	-
Iš viso				224 281	222 760	1 152

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

16 Finansinės pajamos

Bendrovės finansinės pajamos buvo šios:

	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant faktinių palūkanų normą	16 676	14 539
Inovacijų fondo KUB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pokytis (9 pastaba)	14 037	-
Iš viso	30 714	14 539

Bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms (6.2, 8 pastabos). Per 2021 m. I-IV ketv. Bendrovė gavo 20 770 tūkst. Eur (per 2020 m. I-IV ketv. – 18 556 tūkst. Eur) palūkanų pajamų, kurios parodytos Pinigų srautų ataskaitos „Gautos palūkanos“ straipsnyje.

17 Finansinės sąnaudos

Bendrovės finansinės sąnaudos buvo šios:

	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.
Palūkanų sąnaudos	20 839	18 337
Atlygio iš „EPSO-G“ tikrosios vertės pokytis (7 pastaba)	2 084	-
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	84	(1)
Neigijama valiutų kursų pokyčio įtaka	7	9
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	3 152	732
Iš viso	26 166	19 077

18 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

18.1 Bendrovės suteiktos ir gautos garantijos

18.1.1 Su paskolomis susijusios išleistos garantijos

Bendrovės suteiktas garantijas, susijusias su dukterinių įmonių gautomis paskolomis, sudarė:

Dukterinės įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas	Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	Europos investicijų bankas	2016-12-30	2037-04-07	190 000	139 649	139 984
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	AB „Swedbank“	2017-10-18	2022-10-18	59 000	56 100	58 502
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	Europos investicijų bankas	2020-03-09	2035-12-31	67 350	55 311	56 560
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	Šiaurės investicijų bankas	2020-10-14	2035-12-31	32 157	32 157	32 920
Grupės įmonės	Grupės įmonės	2021-05-25	2022-05-24	-	67 973	12 459
UAB „Vėjo Gūsis“	UAB „Swedbank lizingas“	2019-01-29	2022-02-28	9 258	258	4 327
UAB „Vėjo vatas“	UAB „Swedbank lizingas“	2019-01-29	2021-02-28	9 687	-	5 125
				367 452	351 448	309 877

2017 m. gegužės 31 d. Bendrovės dukterinė įmonė UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ ir „Swedbank“, AB, pasirašė kredito sutartį 120 000 tūkst. Eur sumai. Paskolos tikslas – finansuoti kogeneracinės jėgainės komplekso Kauna statybos darbus ir su statyba susijusias vykdomo projekto išlaidas: mokėjimų finansavimui pagal statybos, įrangos tiekimo, elektrifikacijos, bendrųjų statybos darbų, bendrųjų sistemų, automatizavimo sistemų įrengimo, draudimo, statybvietės valdymo, projekto valdymo sutartis, taip pat avansiniams mokėjimams (kredito lėšomis negali būti finansuojamos palūkanos ir nenumatytos išlaidos) be PVM. 2021 m. gruodžio 31 d. panaudota 110 000 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 114 709 tūkst. Eur) paskolos dalis. UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ piniginius įsipareigojimus bankui pagal kredito sutartį užtikrina Bendrovė ir Liuksemburgo investicinė bendrovė „Luxembourg Investment Company 414 S.A R.L.“, garantijos proporcingai Bendrovės – 51 proc. ir UAB „Gren Lietuva“ – 49 proc., UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ akcijų skaičiui.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

18.1.2 Kitos išleistos garantijos

Bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas savo dukterinėms įmonėms:

Dukterinės įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas	Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
UAB „Ignitis“	AB „NASDAQ Clearing“	2021-05-24	neterminuota	110 000	3 494	-
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	„Nordex Polska“ sp. z o.o.	2019-05-31	neterminuota	83 354	874	-
UAB „VVP Investments“	„Nordex Polska“ sp.z o.o.	2021-02-17	neterminuota	55 097	-	-
UAB „Gamybos optimizavimas“	AB „Ignitis gamyba“	2020-01-01	2023-06-30	5 000	-	5 000
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	„Engie UK Markets Limited“	2021-04-21	neterminuota	1 270	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	„Siemens Gamesa Renewables Energy Limited“	2021-09-08	2025-12-31	2 079	-	-
UAB „VVP Investments“	„Swedbank“, AB	2019-10-11	2023-08-01	945	945	945
UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	AB SEB bankas	2018-07-04	2023-10-08	-	-	405
				257 745	5 313	6 350

Bendrovė yra suteikusi garantiją už dukterinę įmonę „Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o., nes „Pomerania 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.

Bendrovė yra suteikusi garantiją už dukterinę įmonę UAB „VVP Investments“, nes UAB „VVP Investments“ 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.

18.2 Teisminiai ginčai

Per 2021 I-IV ketv. nebuvo reikšmingų pokyčių teisminiuose ginčiuose nuo atskleistų 2020 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisminių ginčų.

18.3 UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ pateiktas patvirtinimo raštas

2021 m. sausio 20 d. Grupė pateikė UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ (toliau – KKK) patvirtinimo raštą, kuriame teigiama, kad Grupė įsipareigoja ir toliau teikti finansinę ir kitokią paramą KKK bent ateinančius dvylika mėnesių nuo šio rašto dienos, kad KKK galėtų tęsti prekybą ir įvykdyti įsipareigojimus (2021 m. gruodžio 31 d. trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turtą 95 170 tūkst. Eur suma). Bendrovė nemano, kad bus poreikis KKK teikti materialinę paramą ir kad dėl KKK veiklos Bendrovė patirs nuostolių.

19 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Toliau pateikiami Bendrovės per 2021 m. I-IV ketv. sudaryti sandoriai su susijusiomis šalimis ir jų laikotarpio pabaigos likučiai 2021 m. gruodžio 31 d.:

Susijusios šalys	Gautinos sumos	Gautinos paskolos	Mokėtinos sumos	Pardavimai	Pirkimai	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos)
Dukterinės įmonės	100 947	1 224 689	699	3 203	1 874	22 339
UAB „EPSO-G“	84 128	-	78	-	-	335
Iš viso	185 075	1 224 689	777	3 203	1 874	22 674

Bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių 2021 ir 2020 m. I-IV ketv. yra pateiktos 15 pastaboje.

2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovė yra suteikusi garantijas už dukterinių įmonių finansines paskolas (18.1 pastaba).

19.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

	2021 m. I-IV ketv.	2020 m. I-IV ketv.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	957	780
iš jų:		
Trumpalaikės išmokos	792	780
Išaitinės kompensacijos	8	-
Išmokų akcijomis sąnaudos	157	-
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	11	12

Bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims yra priskiriami tik Bendrovės Valdybos nariai, Stebėtojų tarybos nariai ir Vadovas. Dėl šios priežasties buvo pakoreguotas palyginamojo laikotarpio atskleidimas.

Apie mokėjimus akcijomis pagrindiniams vadovaujantiems asmenims žiūrėti 11 pastabą.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

20 Finansinių priemonių tikrosios vertės

Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

Bendrovės gautinos sumos už AB „LitGrid“ akcijų pardavimą (3-iasis lygis) ir investicija į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3-iasis lygis) buvo vertinamos tikrąja verte.

2021 ir 2020 m. gruodžio 31 d. Bendrovė apskaitė gautiną sumą už AB „LitGrid“ pardavimą tikrąja verte pelne (nuostoliuose). Tikroji vertė atitinka 3 lygį tikrosios vertės nustatymo hierarchijoje. Tikroji vertė buvo nustatyta remiantis diskontuotais pinigų srautais taikant 0,298 proc. normą (2020 m. gruodžio 31 d. – 0,298 proc.).

2021 ir 2020 m. gruodžio 31 d. Bendrovė apskaitė investiciją į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“. Bendrovė apskaito finansinį turtą ir įsipareigojimus, kurių apskaitos principai nurodyti finansinių ataskaitų 9 pastaboje, tikrąja verte. Tikroji vertė atitinka 3-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

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.

2021 ir 2020 m. gruodžio 31 d. Bendrovės gautinų sumų, susijusių su dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“ gautinomis paskolomis, tikroji vertė nustatyta diskontuojant pinigų srautus remiantis rinkos palūkanų norma, pridėdant palūkanų normos apsikeitimo sandorius eurais terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Pinigų srautai, diskontuoti naudojant vidutinę diskonto normą, kuri sudarė 2,90 proc. (2020 m. gruodžio 31 d. – 2,186 proc.). Gautinų sumų tikroji vertė yra priskiriama 2-ajam lygiui tikrosios vertės hierarchijoje.

Bendrovės suteiktų paskolų tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2021 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai, diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą, sudarė 2,76 proc. (2020 m. gruodžio 31 d. – 2,56 proc.). Su skolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Bendrovės obligacijų emisijos skolų (12 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 2021 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai, diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą, sudarė 2,90 proc. (2020 m. gruodžio 31 d. – 2,186 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip rinkos palūkanų norma pridėdant EUR palūkanų normos apsikeitimo sandorius terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Toliau lentelėje parodytas Bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas pagal hierarchijos lygius 2021 m. gruodžio 31 d.:

	Pas- taba	Apskaitinė vertė	1-iasis lygis Aktyviose rinkose kotiruojan- mos kainos	2-iasis lygis Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	3-iasis lygis Nestebimi duomenys	Iš viso
Finansinės priemonės tikrąja verte pelne (nuostoliuose)						
Turtas						
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą	7	84 128	-	-	84 128	84 128
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	9	25 094	-	-	25 094	25 094
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Gautinos paskolos iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“	6	624 644	-	596 129	-	596 129
Kitos suteiktos paskolos	6, 8	599 447	-	587 893	-	587 893
Įsipareigojimai						
Išplatintos obligacijos	12	897 667	-	856 215	-	856 215

21 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

Reikšmingų įvykių po finansinių ataskaitų datos iki šių finansinių ataskaitų išleidimo datos nebuvo.

5.3 Informacija apie auditorių

Nepriklausomo auditoriaus atranka

2021 m. laikotarpiu pasikeitė Grupės nepriklausomas auditorius. Dėl išaugusių darbo apimčių ir poreikių, 2019 m. kovo 4 d. sudaryta 2019 m. - 2021 m. finansinio laikotarpio audito paslaugų sutartis tarp UAB „Ernst & Young Baltic“, patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių nebuvo pratęsta. 2021 m. kovo 26 d. pasirašius priedą prie pradinės 2019 m. kovo 4 d. sutarties su UAB „Ernst & Young Baltic“ dėl audito paslaugų už pirmų šešių 2021 m. mėnesių laikotarpį teikimo, patronuojančioji bendrovė inicijavo naują audito paslaugų teikimo konkursą. Rezultate, 2021 m. rugsėjo 27 d. patronuojančiosios bendrovės neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas patvirtino naująjį auditorių - „KPMG Baltics“, UAB. Remiantis sudaryta sutartimi „KPMG Baltics“, UAB teiks patronuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų ir Grupės konsoliduotų finansinių ataskaitų audito paslaugas už 2021 m. ir 2022 m. finansinį laikotarpį.

Iki sudarant sutartį su UAB „Ernst & Young Baltic“ dėl audito paslaugų už 2019 m. ir 2021 m. I pusr. laikotarpį, Grupės finansinį auditą už 2008 m. – 2018 m. finansinį laikotarpį atliko UAB „PricewaterhouseCoopers“.

Svarbu paminėti, kad procedūros susijusios su nepriklausomo auditoriaus paskyrimu yra vykdomos atsižvelgiant į gerąsias praktikas. Atrankos procesas yra prižiūrimas Audito komiteto bei auditorius skiriamas patronuojančiosios bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu.

Nepriklausomi auditoriai ir finansinis laikotarpis už kurį buvo teikiamos audito paslaugos

2021 m. – 2022 m.	2019 m. – 2021 I pusr.	2008 m. – 2018 m.
UAB „KPMG Baltics“ (KPMG) Lvovo g. 101 LT-08104, Vilnius Lietuva	UAB „Ernst & Young Baltic“ (EY) Aukštaičių g. 7 LT-11341, Vilnius Lietuva	UAB „PricewaterhouseCoopers“ J. Jasinskio g. 16B LT-03163, Vilnius Lietuva

Nepriklausomo auditoriaus suteiktos paslaugos ir atlygis už jas

2020–2021 m. laikotarpiu, nepriklausomas auditorius kartu su tarptautiniais savo įmonės partneriais Grupei suteikė žemiau nurodytas paslaugas.

Nepriklausomo auditoriaus paslaugos ir atlygis per nurodytą laikotarpį, EUR

	2021 m. (KPMG)	2021 m. (EY)	2020 m. (EY)
Teisės aktų nustatyto audito paslaugos	515	40	419
Tarpinių finansinių ataskaitų auditas	33	21	84
Mokesčių konsultacijų paslaugos	-	-	-
Užtikrinimo paslaugos	-	-	2
Su pirminiu viešu siūlymu susijusios paslaugos	-	-	204 ¹
Su obligacijų emisijomis susijusios paslaugos	-	-	-
Kita	93	-	-
Viso	641	61	754

¹ Įtraukiamas ir mokestis už UAB „PricewaterhouseCoopers“ suteiktas paslaugas.

Papildoma informacija

6.1 Papildoma informacija investuotojams	197
6.2 Pranešimai apie patrunuojančiosios bendrovės esminius įvykius	199
6.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai	203
6.4 Kita teisinė informacija	207

6.1 Papildoma informacija investuotojams

Be informacijos, pateiktos skyriuje „Informacija investuotojams“, šioje skiltyje papildomai detalizuojame duomenis apie paprastąsias vardines akcijas, GDR ir obligacijas.

Šiame puslapyje pateikiame paprastųjų vardinių akcijų ir GDR prekybos apžvalgą laikotarpiu nuo Grupės IPO, įvykusio 2020 m. spalio 7 d., iki ataskaitinio laikotarpio, t.y. pabaigos 2021 m. gruodžio 31 d.

Informacija apie akcijas nuo jų įtraukimo į prekybą dienos 2020 m. spalio 7 d.

	 Nasdaq	 London STOCK EXCHANGE	Viso
Atidarymo kaina, Eur	22,70	20,00	-
Didžiausia kaina ¹ (data), Eur	25,35 (2021 m. rugsėjo 3 d.)	24,80 (2021 m. rugsėjo 3 d.)	25,35
Mažiausia kaina ¹ (data), Eur	19,50 (2020 m. lapkričio 13 d., 2020 m. lapkričio 16 d.)	18,50 (2020 m. spalio 23 d., 2020 m. lapkričio 6 d.)	18,50
VWAP kaina ² , Eur	21,16	20,50	20,87
Uždarymo kaina ¹ , Eur	21,00	20,50	-
Apyvarta (vidutinė dienos), mln. Eur	149,3 (0,6)	98,5 (0,4)	247,8 (1,0)

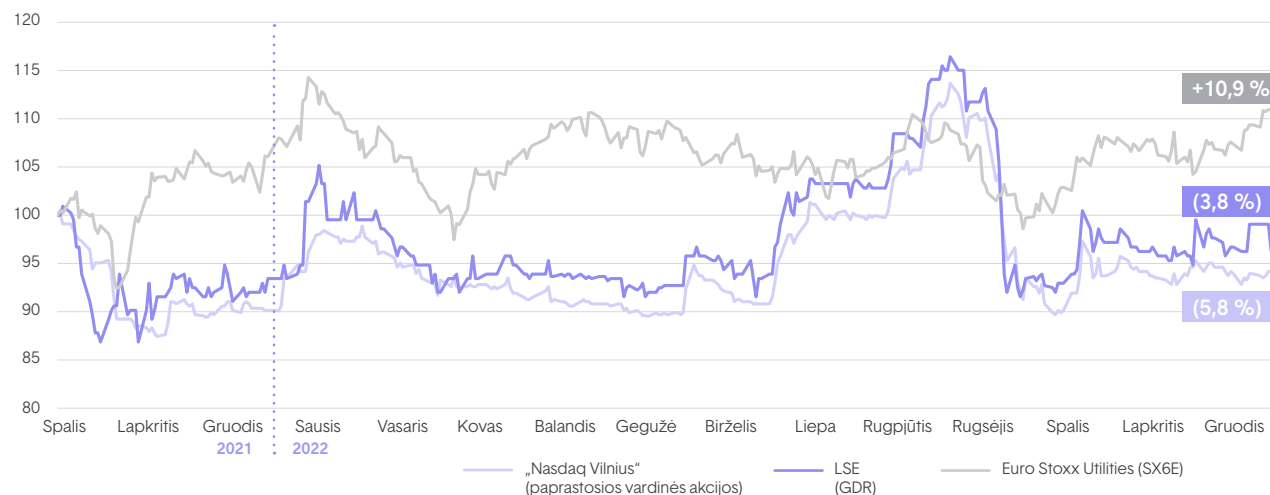
¹ Prekybos pabaigos uždarymo akcijos kaina.

² VWAP (volume weighted average price) – vidutinė svertinė kaina.

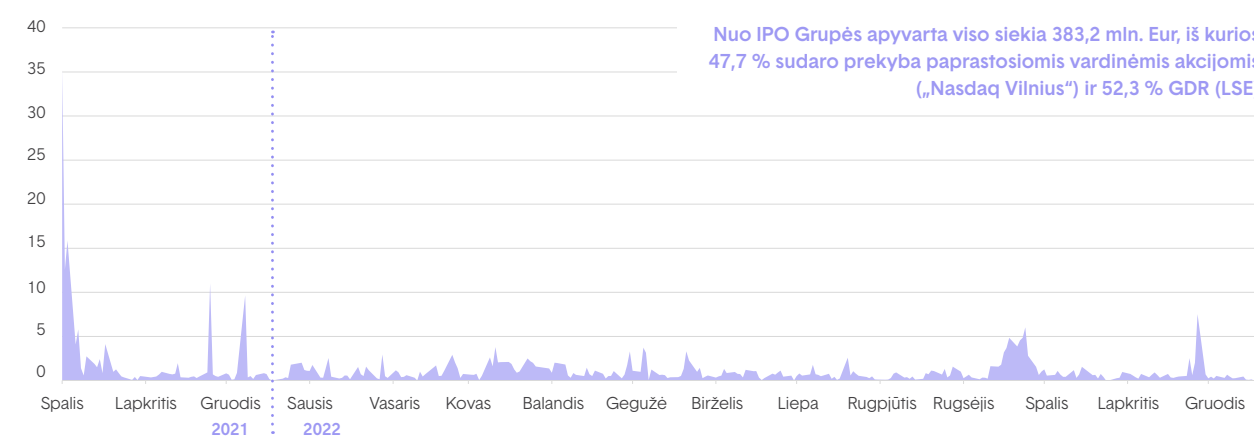
³ Indeksas = 100.

⁴ Bendra paprastųjų vardinių akcijų ir GDR apyvarta.


Kainų pokyčiai nuo vertybinių popierių įtraukimo į prekybą 2020 m. spalio 7 d.³



Dienos apyvarta nuo vertybinių popierių įtraukimo į prekybą 2020 m. spalio 7 d.⁴, mln. Eur



Obligacijos

2019 m. gruodžio 31 d. patrunuojanti bendrovė buvo išleidusi tris obligacijų emisijas (dvi iš jų – žaliosios obligacijos ) , kurios buvo įtrauktos į „Nasdaq Vilnius“ ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržas. Bendra šių obligacijų nominali vertė – 900 mln. Eur.

Toliau pateiktuose paveikluose pateikta aktuali informacija apie obligacijas ir jų turėtojus. Daugiau detalių apie skolos vertybinius popierius ir su jais susijusi informacija pateikiama Grupės svetainėje.

Informacija apie obligacijų emisijas ir jų savininkų struktūrą pateikiama žemiau. 2017 m. obligacijų emisijos metu buvo 121, 2018 m. – 115, o 2020 m. – 91 obligacijų savininkai.

Daugiau informacijos apie skolos priemones bei su ja susijusi papildoma informaciją yra pasiekama Grupės [tinklalapyje](#).

Išleistos obligacijų emisijos

2017 m. emisija

Emitentas	„Ignitis grupė“
Emisijos suma	300 000 000 Eur
Atkarpa	2,000%
Terminas	2027 m. liepos 14 d.
ISIN kodas	XS1646530565
Kredito reitingas	BBB+



2018 m. emisija

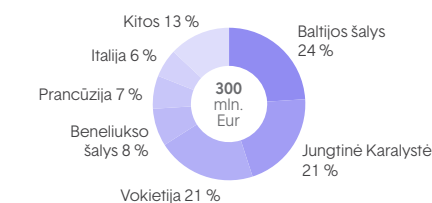
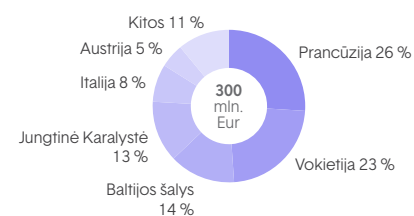
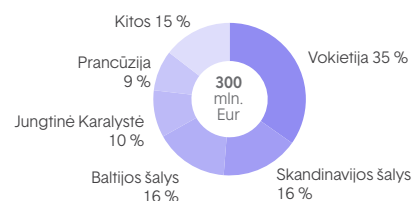
Emitentas	„Ignitis grupė“
Emisijos suma	300 000 000 Eur
Atkarpa	1,875%
Terminas	2028 m. liepos 10 d.
ISIN kodas	XS1853999313
Kredito reitingas	BBB+



2020 m. emisija

Emitentas	„Ignitis grupė“
Emisijos suma	300 000 000 Eur
Atkarpa	2,000%
Terminas	2030 m. gegužės 21 d.
ISIN kodas	XS2177349912
Kredito reitingas	BBB+

Obligacijų turėtojų struktūra emisijos išleidimo diena



Informacija apie delistinguotas įmones

2019 m. gruodžio 4 d., „Ignitis gamyba“ (ISIN kodas: LT0000128571) ir ESO (ISIN kodas: LT0000130023) neeilinių visuotinių akcininkų metų priėmė sprendimus išbraukti bendrovių akcijas iš prekybos „Nasdaq Vilnius“ vertybinių popierių biržoje sąrašų ir patvirtinti patrunuojančią bendrovę kaip šalį teikiančią oficialius siūlymus dėl akcijų, kotiruojamų „Nasdaq Vilnius“, išpirkimo. 2020 m. gegužės 21 d., „Nasdaq Vilnius“ sprendimu, ESO ir „Ignitis gamyba“ akcijos buvo išbrauktos iš Baltijos oficialiojo sąrašo nuo 2020 m. liepos 1 d. (paskutinė akcijų prekybos diena Baltijos oficialiame sąraše buvo 2020 m. birželio 30 d.).

Įvykdžius ESO (Tinklai) ir „Ignitis gamyba“ (Lanksčioji gamyba ir Žalioji gamyba) privalomas akcijų išpirkimo procedūras, 2021 m. balandžio 15 d. patrunuojančioji bendrovė tapo 100 % ESO ir 2021 m. rugsėjo 9 d. 100 % „Ignitis gamyba“ akcininke. Šie sprendimai įsiteisėjo 2021 m. rugsėjo 7 d. (dėl ESO) ir 2021 m. rugsėjo 27 d. (dėl „Ignitis gamyba“).

Informacija apie delistinguotas įmones, tame tarpe apmokėjimą už jų turėtas akcijas, yra pasiekama mūsų [tinklalapyje](#).

6.2 Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius

Per ataskaitinį laikotarpį (2021 m.)

Data	Įvykis
Gruodžio 29 d.	Pranešimas apie vadovaujamas pareigas einančio asmens sandorį dėl AB „Ignitis grupė“ finansinių priemonių
Gruodžio 29 d.	Dėl Lankščiosios gamybos segmento rezervo ir izoliuoto darbo paslaugų 2022 m.
Gruodžio 28 d.	Correction: AB „Ignitis grupė“ rezultatų skelbimo 2021 m. kalendorius
Gruodžio 27 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo suteikti garantiją ir sudaryti garantijos paslaugos sutartį
Gruodžio 22 d.	AB „Ignitis grupė“ rezultatų skelbimo 2022 m. kalendorius
Gruodžio 21 d.	Dėl įsigijamo vėjo parko projekto Lenkijoje
Gruodžio 15 d.	Neeilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
Gruodžio 14 d.	AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų akcijų
Gruodžio 14 d.	„Sustainalytics“ pagerino „Ignitis grupės“ ESG reitingą, o pirmąsyk Grupę vertinusi CDP skyrė „B“ įvertinimą
Gruodžio 8 d.	Pranešimas apie vadovaujamas pareigas einančio asmens sandorį dėl AB „Ignitis grupė“ finansinių priemonių
Gruodžio 7 d.	Atnaujintas Tinklų segmento 10 metų investicijų planas
Gruodžio 7 d.	Pomeranijos vėjo elektrinių parkas pradėjo komercinę veiklą
Gruodžio 2 d.	AB „Ignitis grupė“ valdybos sprendimas dėl savų akcijų įsigijimo
Lapkričio 29 d.	Paskelbta AB „Ignitis grupė“ naujos kadencijos valdybos narių atranka
Lapkričio 26 d.	„Mokslu grįstų tikslų iniciatyva“ patvirtino ambicingus „Ignitis grupės“ ŠESD emisijų mažinimo tikslus
Lapkričio 24 d.	Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Lapkričio 23 d.	„Ignitis grupė“ lapkričio 30 d. pristatys 2021 m. devynių mėnesių rezultatus
Lapkričio 22 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti iki 300 mln. eurų vidinės paskolos sutartį su UAB „Ignitis“
Lapkričio 17 d.	Dėl Sprendimų klientams segmentui aktualaus SGD terminalo būtinio kiekio nustatymo 2022-2024 metams
Lapkričio 16 d.	Pradėta atranka į AB „Ignitis grupė“ dukterinių bendrovių AB „Energijos skirstymo operatorius“ ir AB „Ignitis gamyba“ nepriklausomų stebėtojų tarybos narių pozicijas
Lapkričio 15 d.	Dėl ketinimo įsigyti Lenkijoje vystomų saulės parkų portfelį
Lapkričio 10 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB „Ignitis“ 35 mln. eurų kreditavimo sutarties sudarymo
Lapkričio 8 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės „Ignitis renewables“ generalinio direktoriaus pasitraukimo
Lapkričio 4 d.	Dėl Sprendimų klientams segmentui aktualių įstatymų pakeitimo
Lapkričio 3 d.	Išrinkti AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos komitetų nariai
Spalio 29 d.	Išrinktas naujas AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos pirmininkas
Spalio 28 d.	Dėl Tinklų verslo segmento gamtinių dujų paslaugos pajamų lygio 2022 m.
Spalio 28 d.	„Ignitis grupės“ preliminarūs 2021 m. 9 mėnesių finansiniai duomenys
Spalio 26 d.	Neeilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai

Data	Įvykis
Spalio 20 d.	Informacija apie Tinklų verslo segmento Metodikos atnaujinimą: užtikrintas reguliavimo tvarumas
Spalio 20 d.	Pranešimas apie 2021 m. spalio 20 d. vyksiantį „Ignitis grupė“ konferencinį skambutį
Spalio 18 d.	Dėl Tinklų verslo segmento elektros energijos skirstymo paslaugos pajamų lygio 2022 m.
Spalio 12 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB „Ignitis“ ketinimo sudaryti iki 104 mln. eurų paskolos sutartį
Spalio 1 d.	VERT patvirtino atnaujintą elektros energijos paslaugų nustatymo metodiką
Rugsėjo 30 d.	„Ignitis grupės“ įmonių grupės preliminarūs 2021 m. 8 mėnesių finansiniai duomenys
Rugsėjo 28 d.	Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Rugsėjo 27 d.	Neeilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
Rugsėjo 17 d.	Dėl Tinklų segmento metodikos naujam reguliaciniam laikotarpiui viešosios konsultacijos
Rugsėjo 9 d.	Nuosavybės teisė į visas „Ignitis gamyba“ akcijas perrašyta „Ignitis grupei“
Rugsėjo 9 d.	Dėl Europos Sąjungos Bendrojo Teismo priimto sprendimo atšaukti Europos Komisijos sprendimą suderinti paskirtojo tiekėjo schemą Lietuvoje
Rugpjūčio 31 d.	„Ignitis grupės“ preliminarūs 2021 m. 7 mėnesių finansiniai duomenys
Rugpjūčio 31 d.	Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Rugpjūčio 31 d.	2021 m. I pusmečio tarpinis pranešimas: augimas paremtas Žaliosios gamybos plėtra
Rugpjūčio 27 d.	Teismas leido perleisti likusias „Ignitis gamybos“ akcijas „Ignitis grupei“
Rugpjūčio 27 d.	Dėl tinklų segmento išmaniosios apskaitos diegimo programos perplanavimo
Rugpjūčio 27 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ daugumos akcininko paraiškos su pasiūlymu skirti dividendus už 2021 m. I pusm.
Rugpjūčio 27 d.	Dėl suskystintų gamtinių dujų paskirtojo tiekimo sutarties su „Equinor ASA“
Rugpjūčio 26 d.	„Ignitis grupei“ konsoliduojant žaliosios energetikos įmonių veiklas, skelbiama UAB „Ignitis renewables“ generalinio direktoriaus atranka
Rugpjūčio 23 d.	„Ignitis grupė“ rugpjūčio 31 d. pristatys 2021 m. pirmojo pusmečio rezultatus
Rugpjūčio 17 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ gauto daugumos akcininko rašto apie kandidatų į Stebėtojų tarybos narių pozicijas atranką
Rugpjūčio 13 d.	Dėl ketinimo įsigyti tris Latvijoje vystomus vėjo parkus
Rugpjūčio 3 d.	Dėl nustatyto investicijų grąžos lygio 2022 m.
Liepos 29 d.	Neeilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
Liepos 29 d.	„Ignitis grupės“ įmonių grupės preliminarūs 2021 m. 6 mėnesių finansiniai duomenys
Liepos 12 d.	„MSCI ESG Ratings“ suteikė AB „Ignitis grupė“ aukštesnį ESG reitingą
Liepos 7 d.	Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Liepos 7 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ valdybos sprendimo pratęsti Stabilizavimo metu supirktų akcijų laikymo laikotarpį
Liepos 2 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ audito komiteto sudarymo tvarkos pakeitimo
Birželio 29 d.	„Ignitis grupės“ įmonių grupės preliminarūs 2021 m. 5 mėnesių finansiniai duomenys
Birželio 23 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ laiško investuotojams
Birželio 23 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės - UAB „Ignitis“ generalinio direktoriaus ir valdybos pirmininko paskyrimo
Birželio 18 d.	Dėl atnaujintų AB „Ignitis grupė“ valdybos narių kuravimo sričių

Data	Įvykis
Birželio 15 d.	Pradėta atranka į AB „Ignitis grupė“ nepriklausomų stebėtojų tarybos narių pozicijas
Birželio 10 d.	AB „Ignitis grupė“ valdyba pritarė atsinaujinančių išteklių energetikos įmonių konsolidavimo projektui
Birželio 4 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ valdybos nario Dominyko Tučkaus atsistatydinimo
Gegužės 31 d.	Pranešimas apie vadovaujamas pareigas einančio asmens sandorį dėl AB „Ignitis grupė“ finansinių priemonių
Gegužės 27 d.	„Ignitis grupės“ įmonių grupės preliminarūs 2021 m. 4 mėnesių finansiniai duomenys
Gegužės 27 d.	2021 m. I ketvirčio tarpinis pranešimas: smarkus augimas ir gairių laikymasis įgyvendinant strategiją
Gegužės 26 d.	AB „Ignitis grupė“ po kasmetinės peržiūros išlaikė BBB+ kredito reitingą
Gegužės 21 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ garantijos paslaugos sutarties sudarymo
Gegužės 21 d.	Nuosavybės teisė į dalį „Ignitis gamybos“ akcijų perrašyta „Ignitis grupei“
Gegužės 18 d.	Correction: AB „Ignitis grupė“ ketina pasirašyti garantijos sutartį su NASDAQ Clearing AB
Gegužės 18 d.	AB „Ignitis grupė“ ketina pasirašyti garantijos sutartį su NASDAQ Clearing AB
Gegužės 17 d.	„Ignitis grupė“ rugpjūčio 27 d. pristatys 2021 m. pirmojo pusmečio rezultatus
Gegužės 14 d.	Dėl nuosavybės teisės į dalį „Ignitis gamybos“ akcijų perrašymo ir lėšų pervedimo akcininkams
Gegužės 13 d.	Dėl „Ignitis grupės“ pagrindinių vadovų sudarytų opcijų sutarčių nutraukimo ir atskiruoju skundu prašomą panaikinti laikinųjų apsaugos priemonių
Gegužės 10 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės, UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“ likvidavimo
Gegužės 7 d.	Dėl stabilizavimo metu supirktų akcijų
Gegužės 5 d.	Dėl Europos Sąjungos Bendrojo Teismo priimto sprendimo atšaukti Europos Komisijos sprendimą suderinti atsinaujinančių energetikos projektų skatinimo schemą
Gegužės 4 d.	Pritarta, kad UAB „Ignitis renewables“ įsigytų bendrovę žaliosios energetikos projektų vystymui Lenkijoje
Gegužės 4 d.	Dėl teisme gauto ieškinio ir pritaikytų laikinųjų apsaugos priemonių
Balandžio 30 d.	Teismas leido perleisti dalį „Ignitis gamybos“ akcijų „Ignitis grupei“
Balandžio 29 d.	„Ignitis grupės“ įmonių grupės preliminarūs 2021 m. 3 mėnesių finansiniai duomenys
Balandžio 27 d.	Dėl žiniasklaidos priemonėmis pateiktos informacijos apie AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės pagrindinių vadovų ir darbuotojų skatinimo akcijų opcionais programą.
Balandžio 20 d.	„Enlight Research“ atlikta „Ignitis grupės“ apžvalga
Balandžio 15 d.	Nuosavybės teisė į visas ESO akcijas perrašyta „Ignitis grupei“
Balandžio 14 d.	AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės ESO išmaniosios apskaitos infrastruktūros pirkime po sėkmingo praktinės atitikties įrodymo buvo priimtas sprendimas sudaryti sutartį su tiekėju
Balandžio 2 d.	Teismas leido perleisti ESO akcijas „Ignitis grupei“
Balandžio 1 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ valdomos bendrovės UAB „Ignitis“ dukterinės įmonės įsteigimo Suomijoje
Kovo 30 d.	„Ignitis grupės“ įmonių grupės preliminarūs 2021 m. 2 mėnesio finansiniai duomenys
Kovo 25 d.	Eilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
Kovo 22 d.	AB „Ignitis grupė“ patvirtino vadovų ilgalaikio skatinimo akcijų opcionais programos strateginius tikslus ir jų rodiklius 2021-2024 metams
Kovo 12 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos sprendimų
Kovo 8 d.	Skelbiama AB „Ignitis grupė“ dukterinės UAB „Ignitis“ naujo generalinio direktoriaus ir valdybos nario atranka

Data	Ivykis
Kovo 5 d.	Pranešimas apie vadovaujamas pareigas einančio asmens sandorį dėl AB „Ignitis grupė“ finansinių priemonių
Kovo 1 d.	Skelbiamos Pomeranijos vėjo elektrinių parko EBITDA prognozės
Vasario 26 d.	AB „Ignitis grupė“ skelbs finansinių ataskaitų audito paslaugų teikimo konkursą
Vasario 26 d.	„Ignitis grupės“ įmonių grupės preliminarūs 2021 m. 1 mėnesio finansiniai duomenys
Vasario 26 d.	Patvirtintas AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės 2021-2024 m. strateginis planas
Vasario 26 d.	Pranešimas apie šaukiamą eilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Vasario 26 d.	„Ignitis grupė“ 2020 m.: augimas visuose segmentuose lydimas 10 % didesniu nei prognozuota koreguotu EBITDA
Vasario 26 d.	2020 m. „Ignitis grupės“ 12 mėn. tarpiniai rezultatai
Vasario 25 d.	AB „Ignitis gamyba“ patvirtino Kruonio hidroakumuliacinės elektrinės plėtros verslo planą
Vasario 23 d.	„Ignitis grupė“ kovo 2 d. pristatys 2020 m. rezultatus ir 2021-2024 m. strateginį planą
Vasario 18 d.	AB „Ignitis grupė“ pradeda atnaujinamos atlygio politikos derinimą
Vasario 17 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ garantijos suteikimo už valdomos įmonės UAB „VVP Investment“ įsipareigojimų įvykdymą.
Vasario 17 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ gauto papildyto Finansų ministerijos Lūkesčių rašto
Vasario 11 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ valdomos bendrovės UAB „Ignitis“ ketinimo steigti dukterinę įmonę Suomijoje
Vasario 9 d.	AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės ESO Išmaniosios apskaitos infrastruktūros pirkime buvo sudaryta pateiktų pasiūlymų eilė
Vasario 1 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti iki 293 mln. eurų paskolos sutartį su UAB „Ignitis renewables“
Sausio 28 d.	Correction: „Ignitis grupės“ įmonių grupės preliminarūs 2020 m. 12 mėnesių finansiniai duomenys
Sausio 28 d.	„Ignitis grupės“ įmonių grupės preliminarūs 2020 m. 12 mėnesių finansiniai duomenys
Sausio 13 d.	Correction: Priimtas sprendimas dėl AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės ilgalaikio vadovų skatinimo akcijų opcionais programos
Sausio 8 d.	Informacija apie AB „Ignitis grupės“ vadovų ilgalaikio skatinimo programą

Po ataskaitinio laikotarpio¹

Data	Ivykis
Vasario 22 d.	Paskirtas naujasis „Ignitis renewables“ vadovas
Vasario 21 d.	„Ignitis grupė“ vasario 28 d. pristatys 2021 m. rezultatus ir 2022–2025 m. strateginį planą
Vasario 21 d.	„Ignitis renewables“ nutraukė sandorį dėl vystomų saulės parkų portfelio įsigijimo Lenkijoje
Vasario 18 d.	Išrinkta „Ignitis grupės“ valdyba, jos pirmininkas ir Grupės vadovas
Vasario 9 d.	Correction: Dėl papildomo susitarimo prie Lankšiosios gamybos segmento izoliuoto darbo paslaugų sutarties
Vasario 8 d.	Dėl papildomo susitarimo prie Lankšiosios 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

¹ Nuo 2022 m. sausio 1 d. iki atsakingų asmenų patvirtinimo pasirašymo dienos.

6.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai

Rodiklis	Formulė	Apibrėžimas	Rodiklio reikšmės ir interpretavimas
Koreguotas EBIT	Koreguotas EBITDA - nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos - ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai (išskyrus materialius vienkartinus atvejus).	Koreguotas EBITDA, atėmus nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudas.	Koreguotas EBIT yra pelno rodiklis, leidžiantis patikimiau palyginti Grupės rezultatus skirtingais laikotarpiais ir su kitomis panašaus profilio bendrovėmis nei EBIT.
Koreguoto EBIT marža	$\frac{\text{Koreguotas EBIT}}{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų} + \text{vadovybės koregavimai}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis koreguotą EBIT kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą.
Koreguotas EBITDA	EBITDA + laikini reguliaciniai skirtumai + pelnas iš turto rotacijos + pelnas gautas įrenginių bandymo metu - kitas reikšmingas pelnas ar nuostolis, kuris yra nepasikartojantis ir (arba) nepiniginis, ir (arba) susijęs su kitais laikotarpiais, ir (arba) nesusijęs su pagrindine Grupės veikla	EBITDA eliminavus arba grąžinus laikinus reguliacinius skirtumus, pelną iš turto rotacijos, pelną gautą įrenginių bandymo metu ir kitą reikšmingą pelną ar nuostolį, kuris yra nepasikartojantis ir (arba) nepiniginis, ir (arba) susijęs su kitais laikotarpiais, ir (arba) nesusijęs su pagrindine Grupės veikla, kad einamojo laikotarpio rezultatai būtų tinkamiau atvaizduoti.	Koreguotas EBITDA yra pagrindinis Grupės veiklos rodiklis, naudojamas kaip Grupės tikslų rodiklis. Šis rodiklis leidžia patikimiau palyginti Grupės rezultatus skirtingais laikotarpiais ir su kitomis panašaus profilio bendrovėmis nei EBITDA.
Koreguoto EBITDA marža	$\frac{\text{Koreguotas EBITDA}}{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų} + \text{vadovybės koregavimai}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis koreguotą EBITDA kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą. Rodiklis taip pat yra naudingas stebint Grupės efektyvumą. Kuo didesnė Grupės koreguoto EBITDA marža, tuo mažesnės yra Grupės OPEX, palyginus su visomis pajamomis, ir aukštesnis efektyvumas.
Koreguotas grynas pelnas	Koreguotas EBIT + finansinės veiklos pajamos - finansinės veiklos sąnaudos - reikšmingi vienkartiniai finansinės veiklos atvejai - ataskaitinių metų pelno mokesčio sąnaudos - atidėtojo pelno mokesčio sąnaudos - koregavimų įtaka pelno ir atidėtajam pelno mokesčiui	Grynasis pelnas, eliminavus nepasikartojančius ir (arba) susijusius su kitais laikotarpiais, ir (arba) nesusijusius su pagrindine Grupės veikla, ir vėl pridėdant straipsnius, kurie geriausiai atspindi laikotarpio rezultata.	Tai vienas svarbiausių Grupės pelningumo vertinimo rodiklių. Jis taip pat naudojamas skaičiuojant koreguotą ROE, kuris yra dar vienas svarbus rodiklis Grupės veiklos rezultatams įvertinti.
Koreguoto grynojo pelno marža	$\frac{\text{Koreguotas grynas pelnas}}{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų} + \text{vadovybės koregavimai}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis koreguotą EBITDA kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą. Rodiklis taip pat yra naudingas stebint Grupės efektyvumą.
Koreguota nuosavo kapitalo grąža (koreguota ROE)	$\frac{\text{Koreguotas grynas pelnas}}{\text{Nuosavo kapitalo ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis koreguotą grynąjį pelną, kaip procentą nuo pajamų.	Koreguotas ROE yra vienas pagrindinių Grupės veiklos rodiklių, naudojamas kaip rodiklis Grupės tikslams nustatyti ir stebėti. Grupės akcininkai išreiškia lūkesčius per koreguotą ROE. Koreguotas ROE parodo, kaip efektyviai Grupė naudoja akcininkų kapitalą pelnui uždirbti.
Turto apyvartumas	$\frac{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų}}{\text{Turto ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Efektyvumo rodiklis, kuris parodo pajamų ir viso turto santykį,	Rodiklis rodo, kaip efektyviai Grupė naudoja savo kapitalą. Didesnė reikšmė rodo didesnį viso turto valdymo efektyvumo laipsnį.

Rodiklis	Formulė	Apibrėžimas	Rodiklio reikšmės ir interpretavimas
Pastovus kapitalas	Grynoji skola + Nuosavas kapitalas	Viso turto, kurį grupė naudoja pelnui generuoti, vertė.	Šis rodiklis naudojamas nustatyti Grupės turto grąžai ir kaip efektyviai vadovybė įdarbina kapitalą.
Bendrojo likvidumo koeficientas	$\frac{\text{Trumpalaikis turtas laikotarpio pabaigoje}}{\text{Trumpalaikiai įsipareigojimai laikotarpio pabaigoje}}$	Likvidumo rodiklis, kuris parodo, kiek kartų trumpalaikis turtas padengia trumpalaikius įsipareigojimus.	Bendrojo likvidumo rodiklis parodo Grupės galimybę padengti trumpalaikius įsipareigojimus trumpalaikiu turtu ir parodo Grupės likvidumo poziciją. Kuo aukštesnis rodiklis, tuo geresnė likvidumo pozicija.
Dividendų išmokėjimas	$\frac{\text{Iš viso pasiūlytų dividendų už ataskaitinį laikotarpį}}{\text{Grynasis pelnas už laikotarpį, priskiriamą patronuojančios bendrovės akcininkams}}$	Visos akcininkams išmokėtų dividendų sumos santykio palyginimas su patronuojančios bendrovės grynosiomis pajamomis.	Rodiklis parodo pelno procentinę dalį, kuri turi būti mokama akcininkams dividendais.
Dividendai vienai akcijai (DPS)	$\frac{\text{Iš viso siūloma išmokėti dividendų už ataskaitinį laikotarpį}}{\text{Paprastųjų akcijų nominaliųjų vertė skaičius periodo pabaigai}}$	Pelningumo rodiklis, rodantis siūlomus laikotarpio dividendus, priskirtinus vienai paprastajai nominalios vertės akcijai dividendų išmokėjimo periodo pabaigoje.	Kuo didesnė rodiklio vertė, tuo didesnis pelningumas priskirtinas vienai paprastajai nominaliai akcijai per laikotarpį.
Dividendų pajamingumas	$\frac{\text{DPS}}{\text{Paprastoji registruota akcija arba GDR kaina}}$	Pelningumo santykis, rodantis, kiek įmonė kasmet moka dividendų, palyginus su jos akcijų kaina.	Dividendų pajamingumas yra tik dividendų investicijų grąžos įvertinimas.
Finansinės skolos	Ilgalaikės paskolos ir obligacijos + ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai + ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis + trumpalaikės paskolos + nuomos įsipareigojimų einamųjų metų dalis	Bendra Grupės skolų suma.	Rodiklis parodo Grupės įsiskolinimo dydį.
Finansinės skolos/ Nuosavas kapitalas	$\frac{\text{Finansinės skolos}}{\text{Nuosavas kapitalas}}$	Svertinis rodiklis, kuris parodo laipsnį, kuriuo Grupė finansuoja savo veiklą iš skolinto kapitalo, palyginti su nuosavu kapitalu.	Kuo rodiklio reikšmė mažesnė, tuo didesnės Grupės galimybės įvykdyti savo finansinius įsipareigojimus bei pritraukti daugiau naujo skolinto kapitalo. Vienas iš rodiklių, nurodytų Grupės dividendų apskaičiavimo politikoje.
Pelnas vienai akcijai (EPS)	$\frac{\text{Grynasis pelnas už laikotarpį, priskiriamą patronuojančios bendrovės akcininkams}}{\text{Svertinis vidutinis nominalių akcijų skaičius per laikotarpį}}$	Pelningumo koeficientas, rodantis laikotarpio grynąjį pelną, priskiriamą patronuojančiosios įmonės akcininkams, vienam vienetui ataskaitinio laikotarpio pabaigoje.	Kuo didesnė rodiklio vertė, tuo didesnis pelningumas, priskiriamas vienam vienetui už laikotarpį.
EBIT	Pelnas (nuostoliai) prieš mokesčius - finansinės veiklos pajamos - finansinės veiklos sąnaudos	Skaičiuojant EBIT, pelnas prieš finansinės veiklos rezultatą, mokesčius.	Pelningumo rodiklis naudojamas skaičiuojant veiklos pinigų srautus, įvertinant kapitalo kaštus per nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudas.
EBIT marža	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis EBIT kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą.
EBITDA	EBIT - nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos - ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	EBITDA - pelnas prieš finansinės veiklos rezultatą, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją.	Pelno rodiklis, naudojamas skaičiuojant veiklos pinigų srautus.
EBITDA marža	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis EBITDA kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą.

Rodiklis	Formulė	Apibrėžimas	Rodiklio reikšmės ir interpretavimas
Nuosavo kapitalo lygis	$\frac{\text{Nuosavas kapitalas laikotarpio pabaigoje}}{\text{Visas turtas laikotarpio pabaigoje}}$	Svertinis rodiklis, kuris parodo viso turto finansavimo nuosavu kapitalu proporciją.	Šis rodiklis rodo kokią dalį kapitalo struktūroje sudaro nuosavas kapitalas. Kuo šis rodiklis mažesnis, tuo labiau Grupė priklauso nuo skolintų lėšų savo veikloje.
Laisvas pinigų srautas (FCF)	FFO - Investicijos + gautos dotacijos + investicijos dengiamos garantijomis + naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis + pinigų įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo atėmus pelną ar nuostolį + apyvartinio kapitalo pokytis.	Laisvas pinigų srautas tai pinigų srautas liekantis Grupėi padengus veiklos ir kapitalo išlaidas.	Kuo didesnis FCF, tuo daugiau pinigų srautų yra prieinamų akcininkams ir Grupės skolintojams. Jei FCF yra neigiamas, Grupė turi rasti papildomą finansavimą veiklai finansuoti.
Pinigai iš vykdomos veiklos (FFO)	EBITDA + gautos palūkanos - sumokėtos palūkanos - sumokėtas pelno mokestis	FFO yra naudojamas Grupės pinigų srauto skaičiavime atsižvelgiant į EBITDA, grynąsias palūkanas ir sumokėtas pelno mokestis.	FFO parodo Grupės gebėjimą uždirbti pinigus. Rodiklis naudojamas Grupės kredito reitingo peržiūros metu.
Investicijos	Ilgalaikio materialaus turto įsigijimai + ilgalaikio nematerialaus turto įsigijimai + turtas įgytas dukterinių įmonių įsigijimo metu + kito finansinio turto įsigijimai + investicinio turto įsigijimai	Kapitalas išleistas ilgalaikio materialaus ir nematerialaus, finansinio ir investicinio turto bei turto įgyto dukterinių įmonių įsigijimo metu įsigijimui.	Rodiklis parodo kiek Grupė skiria kapitalo ilgalaikio materialaus ir nematerialaus, finansinio ir investicinio turto bei turto įgyto dukterinių įmonių įsigijimo metu įsigijimui, atnaujinimui, pakeitimui. Tai vienas pagrindinių rodiklių, turinčių reikšmingos įtakos Grupės pinigų srautų bei įsiskolinimo lygiui.
Grynoji skola	Finansinės skolos - pinigai ir pinigų ekvivalentai - deponavimo sąskaitoje rezervuotos lėšos, susijusios su po IPO vykusiu stabilizavimu (aktuali 2020 metams)	Grynoji skola – tai visi Grupės finansiniai įsipareigojimai, iš jų eliminuojant turimas grynųjų pinigų lėšas bei jų ekvivalentus.	Grynoji skola parodo Grupės įsiskolinimo lygį jei jos pinigai ir jų ekvivalentai būtų panaudotos grąžinti neapmokėtas skolas. Rodiklis naudojamas Grupės kredito reitingo peržiūros metu.
Grynoji skola/ Koreguotas EBITDA	$\frac{\text{Grynoji skola}}{\text{Koreguotas EBITDA}}$	Santykinis rodiklis, kuris parodo Grupės pajėgumą grąžinti skolas iš uždirbto pelno.	Rodiklio reikšmė parodo, kiek metų reikia dirbti Grupėi, kad jos koreguoto EBITDA pelno dydis susilygintų su Grupės skolomis. Kuo rodiklio reikšmė mažesnė, tuo didesnės Grupės galimybės padengti savo finansinius įsipareigojimus iš uždirbto pelno. Tai vienas pagrindinių rodiklių, parodančių Grupės įsiskolinimo lygį.
Grynoji skola/EBITDA	$\frac{\text{Grynoji skola}}{\text{EBITDA}}$	Santykinis rodiklis, kuris parodo Grupės pajėgumą grąžinti skolas iš uždirbto pelno.	Rodiklio reikšmė parodo kiek metų Grupėi reikės grąžinti skolas jei grynoji skola ir EBITDA būtų laikomi konstanta. Kuo rodiklio reikšmė mažesnė, tuo didesnės Grupės galimybės padengti savo finansinius įsipareigojimus iš uždirbto pelno. Rodiklis naudojamas Grupės kredito reitingo peržiūros metu.
OPEX	Atlyginimai ir susijusios išlaidos + remonto ir priežiūros išlaidos + kitos sąnaudos - išvestinės finansinės priemonės - ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitų sumų nurašymai ir vertės sumažėjimai	Pardavimo, bendrosios ir administracinės sąnaudos	Šis rodiklis padeda vadovybei spręsti apie Grupės veiklos efektyvumą stebint valdymo išlaidas.
Turto grąža (ROA)	$\frac{\text{Grynasis pelnas (nuostoliai)}}{\text{Turto ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Pelningumo rodiklis, kuris parodo kaip gerai Grupė įdarbina savo visą turtą.	Rodiklis apibūdina Grupės turto panaudojimo efektyvumą. Didesnė rodiklio reikšmė parodo kaip efektyviai Grupė išnaudoja savo turtą pelnei uždirbti.

Rodiklis	Formulė	Apibrėžimas	Rodiklio reikšmės ir interpretavimas
Panaudoto kapitalo grąža (ROCE)	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Grynosios skolos ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis} + \text{nuosavo kapitalo ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Pelningumo rodiklis, kuris parodo kaip gerai Grupė įdarbina savo kapitalą.	Rodiklis parodo, kaip gerai Grupė panaudoja savo kapitalą pelnei uždirbti. Didesnė rodiklio vertė rodo didesnį Grupės įdarbinto kapitalo pelningumą.
Nuosavo kapitalo grąža (ROE)	$\frac{\text{Grynasis pelnas (nuostoliai)}}{\text{Nuosavo kapitalo ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Grynojo pelno ir nuosavo kapitalo santykio pelningumo rodiklis.	ROE yra Grupės veiklos rodiklis. Nuosavo kapitalo grąža parodo kaip efektyviai Grupė naudoja akcininkų turtą pelnei uždirbti.
Grynasis apyvartinis kapitalas	Trumpalaikis turtas (išskyrus ilgalaikį turtą, skirtą parduoti) - pinigai ir pinigų ekvivalentai - deponavimo sąskaitoje rezervuotos lėšos, susijusios su po IPO vykusiu stabilizavimu (aktuali 2020 metams) - kitas trumpalaikis finansinis turtas - trumpalaikės gautinos palūkanos - iš anksto sumokėtas pelno mokestis - išvestinių finansinių priemonių turtas - gautinos sumos už parduotą ilgalaikį materialųjį turtą + išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį materialųjį turtą + ilgalaikės gautinos sumos (išskyrus Eps-G sumas) - trumpalaikiai įsipareigojimai (išskyrus įsipareigojimus susijusius su ilgalaikiu turtu, skirtu parduoti) + ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis + trumpalaikės paskolos + nuomos įsipareigojimai + ateinančių laikotarpių pajamos + mokėtinas pelno mokestis + išvestinių finansinių priemonių įsipareigojimai + trumpalaikiai atidėjiniai + mokėtini dividendai	Grynasis apyvartinis kapitalas rodo, kokia kapitalo, išskyrus naudojamą investicijoms į ilgalaikį turtą, suma susijusi su verslo operacijomis.	Apyvartinis kapitalas yra veiklos efektyvumo rodiklis. Kuo mažesnis apyvartinis kapitalas, tuo efektyvesnės Grupės operacijos ir lėšų panaudojimas.
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos	$\frac{\text{Grynasis apyvartinis kapitalas}}{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų}}$	Efektyvumo rodiklis, parodantis apyvartinį kapitalą kaip procentą nuo pajamų.	Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos - tai veiklos efektyvumo rodiklis. Kuo mažesnis rodiklis, tuo efektyvesnės Grupės operacijos ir lėšų panaudojimas.

Skaičiuojant tarpinio laikotarpio rodiklius, kurių skaitiklyje pateikiami skaičiai iš finansinės būklės ataskaitos, o vardiklyje - iš pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitos arba pinigų srautų ataskaitos (arba atvirkščiai), imami paskutinių 12 mėn. skaičiai, kad nebūtų iškreipoma palyginamumas.

6.4 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 2021 m. sausio–gruodžio mėnesių laikotarpį.

Tarpinį pranešimą parengė patronuojančiosios bendrovės administracija, vadovaudamasi [Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu](#) ir [Lietuvos Respublikos įmonių konsoliduotos finansinės atskaitomybės įstatymu](#).

Už arpiniam 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 Grupės 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.

Patronuojančiosios 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).

Patronuojančiajai 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.

Kalbos pastaba

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



Trumpiniai

Trumpiniai

#	Skaičius	Enerpro	UAB Energetikos paslaugų ir rangos organizacija	„Ignitis Polska“	Ignitis Polska sp. z o.o.
%	Procentas	„Eurakras“	UAB „EURAKRAS“	„Ignitis renewables“	UAB „Ignitis renewables“
'000 / tūkst.	Tūkstančiai	eNPS	Darbuotojų patirties indeksas	„Ignitis“	UAB „Ignitis“
12 mėn.	Ankstesnių dvylikos mėnesių laikotarpis	EPS	Pelnas vienai akcijai	IML	Ilgalaikis materialusis turtas
AB	Akcinė bendrovė	ES	Europos Sąjunga	Instaliuota galia	Irenginiai, kurie yra baigti statyti ir kuriuose buvo sėkmingai atlikti veiklos bandymai
AE	Atsinaujinanti energetika	ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“	IPO	Pirminis viešas akcijų siūlymas (angl. <i>Initial Public Offering</i>)
AEI	Atsinaujinantys energijos išteklių	FTE	Visos darbo dienos ekvivalento vienetas	ISO	Tarptautinė standartizacijos organizacija
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)	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	ISIN	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i>)
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai.	GD	Gamtinės dujos	JT	Jungtinės tautos
B2B	Verslas verslui (angl. business to business)	GDR	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. Global Depository Receipts, GDR)	k.d.	Kalendorinės dienos
B2C	Verslas klientui (angl. business to consumer)	GPC	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	Kauno HE	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė
BICG	„Baltic Institute of Corporate Governance“	GRI	Visuotinę ataskaitų teikimo iniciatyva (angl. <i>Global Reporting Initiative</i>)	Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
BVP	Bendras vidaus produktas	Grupė	UAB „Ignitis grupė“ įmonių grupė	KCB	Kombinuoto ciklo blokas
CO2	Anglies dioksidas	GW	Gigavatas	ketv.	Ketvirtis
DPS	Dividendai vienai akcijai (angl. <i>Dividends per share</i>)	Hydroelektrinė	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė ir Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė	KJ	Kogeneracinė jėgainė
E	Elektra	IADP	Informavimo apie anglies dioksidą projektas (angl. <i>Carbon Disclosure Project, CDP</i>)	Kruonio HAE	Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius	„Ignitis Eesti“	Ignitis Eesti OÜ	kt.	Kita
EBITDA	EBITDA – pelnas prieš finansinės veiklos rezultata, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją.	„Ignitis gamyba“	AB „Ignitis gamyba“	Lietuvos energija	UAB „Lietuvos energija“ (dabartinė AB „Ignitis grupė“)
EBPO	Tarptautinė ekonominio bendradarbiavimo ir plėtros organizacija	„Ignitis Latvija“	„Ignitis Latvija“ SIA	Litgas	UAB „Litgas“
				Litgrid	AB „Litgrid“
				LRAIC	Ilgalaikės vidutinės prieaugio sąnaudos
				m.	Metai
				Mažeikiai VP	UAB „VVP Investment“

mėnesį	Mėnesis / mėnesiai	ROA	Turto pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Assets</i>)	UAB	Uždaroji akcinė bendrovė
min.	Minimalus	ROCE	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Capital Employed</i>)	UNGC	Jungtinių Tautų Pasaulinis susitarimas (angl. <i>United Nations Global Compact</i>)
mln./m	Milijonas per	ROE	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Equity</i>)	VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
mlrd.	Millijardas	ROI	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Investment</i>)	Vilniaus KJ	UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“
MW	Megavatas	SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė	Visuomeninis tiekimas	El. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo turintis visuomeninio tiekimo licenciją
MWh	Megavatvalandė	SAIFI	Neplanuotų nutrukimų dažnis tenkantis vienam vartotojui	„Vėjo gūsis“	UAB „VĖJO GŪSIS“
n/a	Neaktualu	SASB	Tvarumo apskaitos standartų valdyba (angl. <i>Sustainability Accounting Standards Board</i>)	„Vėjo vatas“	UAB „VĖJO VATAS“
Nauji prijungimai ir galios padidiniai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas	SBTi	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. <i>Science Based Targets initiative</i>)	vnt.	vnt.
NPS	Klientų pasitenkinimo indeksas	SDG	Darna vystymosi tikslai (angl. <i>Sustainable Development Goal</i>)	VKI	Vartotojų kainų indeksas
„NT Valdos“	UAB „NT Valdos“	SGD	Suskystintos gamtinės dujos	VVA	Valdybos nario veiklos apmokėjimas
OPEX	Veiklos sąnaudos	SGDT	Suskystintų gamtinių dujų terminalas	VVĮ	Valstybės valdoma įmonė
p. p.	Procentiniai punktai	ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos	WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted average cost of capital</i>)
Pagaminta elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis	TCFD	Darbo grupė su klimatu susijusių finansinių ataskaitų informacijos atskleidimo klausimais (angl. <i>Task Force on Climate-Related Financial Disclosures</i>)	Žaliosios energijos gamyba (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, Kauno KJ ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros kiekis
Pagaminta šiluminė energija (neto)	Parduotas atliekų elektrinėse bei biokuro elektrinėse pagamintas šiluminės energijos kiekis	TE-3	Vilniaus trečioji termofikacinė elektrinė	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
Parduota elektros energija	Parduotas elektros energijos kiekis Lietuvoje (verslo klientai, buitiniai vartotojai ir garantinio tiekimo vartotojai) Lenkijoje, Latvijoje ir Estijoje	TFAS	Tarptautiniai finansinės atskaitomybės standartai	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.
Patronuojanti bendrovė / „Ignitis grupė“	AB „Ignitis grupė“	TRIR	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i>)		
Pilnas darbų užbaigimas	Sertifikato perėmimas, kuris reiškia elektrinės veiklos atsakomybės perdavimą Grupei	Tuuleenergia	„Tuuleenergia osaühing“		
płg.	palyginti su	TWh	Teravatvalandė		
Pomeranijos VP	„Pomerania Wind Farm“ sp. z o.o.				
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)				

Atsakingų asmenų patvirtinimas

Atsakingų asmenų patvirtinimas

2022 m. vasario 24 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 ir išdo vadovas Darius Kašauskas ir UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ Apskaitos valdymo vadovė Giedruolė Guobienė, veikianti pagal 2022 m. vasario 14 d. įsakymą Nr. IS-11-22, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, dvylikos mėnesių laikotarpio pasibaigusio 2021 m. gruodžio 31 d. AB „Ignitis grupė“ tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ir patronuojančios bendrovės finansinės ataskaitos

parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą 34-ąją 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 plėtos ir veiklos apžvalga AB „Ignitis grupė“ ir jos grupės įmonių būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.



Darius Maikštėnas

Patronuojančiosios bendrovės vadovas



Darius Kašauskas

Grupės finansų ir išdo vadovas



Giedruolė Guobienė

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Apskaitos valdymo vadovė,
veikianti pagal įsakymą Nr. IS-11-22
(pasirašytą 2022 m. vasario 14 d.)

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. vasario 28 d.