



Už 2021 m. 9 mėn. laikotarpį Tarpinis pranešimas

Konsoliduotasis tarpinis pranešimas už 9 mėn. laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d. bei sutrumpintos konsoliduotos ir sutrumpintos patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos už 9 mėn. laikotarpį pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d., parengtos remiantis 34-uju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

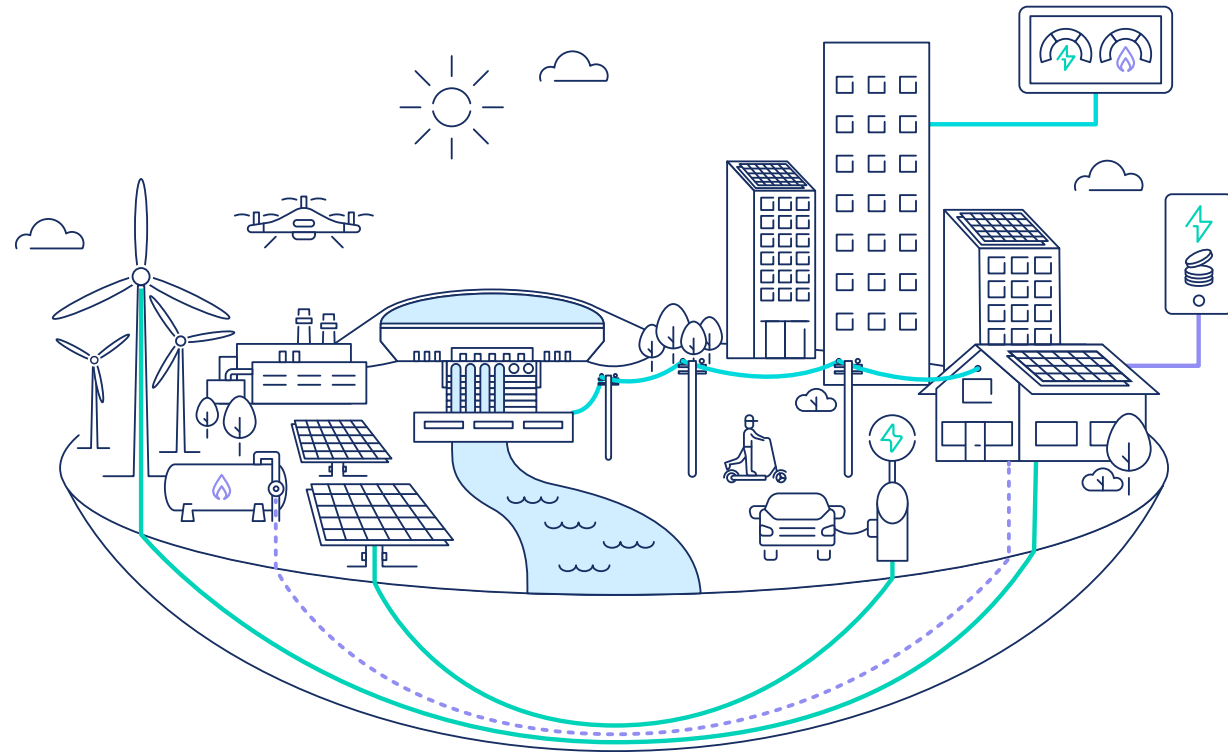
„Ignitis grupė“ – kuriame energetiškai sumanų pasaulį

Kas mes esame

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

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

Mes taip pat valdome strategiškai svarbaus lanksčiojo 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	5	ASV veiklos ataskaita	69
1.1	Valdybos pirmininko pranešimas	5	5.1	ASV apžvalga	70
1.2	Svarbiausi įvykiai	8	5.2	Darnumo modelis	73
1.3	Rezultatų apžvalga	10	5.3	Strateginių ASV tikslų 2021–2024 m. progresas	74
1.4	Prognozės	12	6	Finansinės ataskaitos	75
1.5	Informacija akcijų ir obligacijų turėtojams	13	6.1	Konsoliduotos finansinės ataskaitos	76
2.	Verslo apžvalga	15	6.2	Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	112
2.1	Verslo profilis	16	7	Papildoma informacija	132
2.2	Rinkos dalis	17	7.1	Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius	133
2.3	Strategija	18	7.2	Kita svarbi teisinė informacija	137
2.4	Verslo aplinka	23	8	Trumpiniai	138
3.	Rezultatai	26	9	Atsakingų asmenų patvirtinimas	141
3.1	9 mėn. rezultatai	27			
3.2	Rezultatai pagal segmentus	40			
3.3	Trečiojo ketvirčio rezultatai	46			
3.4	Rezultatai ketvirčiais	48			
4.	Valdymas	49			
4.1	Valdysenos modelis	50			
4.2	Stebėtojų taryba ir komitetai	53			
4.3	Valdyba	63			
4.4	Rizikos ir jų valdymas	65			
4.5	Informacija apie Grupę	67			

Apžvalga

1.1 Valdybos pirmininko pranešimas	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Informacija akcijų ir obligacijų turėtojams	13

1.1 Valdybos pirmininko pranešimas

Apžvalga

Finansai

Koreguotas EBITDA buvo 214,5 mln. Eur arba 31,0 % didesnis nei 2020 m. 9 mėn. laikotarpiu.

Patvirtiname koreguoto EBITDA 300–310 mln. Eur prognozę 2021 m.

Išmokėjome 43,75 mln. Eur dividendus (arba 0,589 Eur už akciją) už pirmąjį 2021 m. pusmetį (pagal [Dividendų politiką](#)).

Po ataskaitinio laikotarpio, VERT atnaujino Tinklų metodiką, iš esmės RAB skaičiavimo metodą pakeisdama iš LRAIC modelio į panašesnį į istorinės įsigijimo vertės modelį, o tai lėmė koreguoto EBITDA perskaičiavimą. Vis dėl to, reguliavimo tvarumas buvo užtikrintas naudojant naujai pritaikytą papildomą dedamąją, kuri atsveria RAB skaičiavimo metodo pokyčius (išsamesnės informacijos žr. skyrių 3.2 „Rezultatai pagal segmentus“).

Strategija

Per 2021 m. 9 mėn. Žaliosios gamybos segmento instaliuotoji galia padidėjo 19 MWe ir 60 MWth, nes buvo paleistas Vilniaus KJ atliekas verčiantis energija blokas. Be to, vystomų Žaliosios gamybos projektų pajėgumai dar padidėjo apie 160 MW, nes įsigijome trijų vėjo parkų projektus ankstyvoje vystymo stadijoje Latvijoje.

Po ataskaitinio laikotarpio, Žaliosios gamybos projektų pajėgumai išaugo iki 80 MW dėl saulės energijos vystomų projektų Lenkijoje sąlyginio įsigijimo.

Tinklų segmente sudarėme sutartį su tiekėju, kuris bus atsakingas už išmaniųjų skaitiklių infrastruktūros diegimą ir parengėme modelį, pagal kurį atitiksime visus aukštus rinkos standartus, įskaitant kibernetinį saugumą, tačiau, dėl kurio teko perplanuoti projekto pabaigos terminą į 2025 m. (buvo 2023 m.).

2021 m. liepą „MSCI“ mums suteiktas ASV reitingas pakilo nuo „A“ iki „AA“ (skalėje „CCC–AAA“). Šiuo metu Grupė yra tarp sektoriaus lyderių pasaulyje ir ženkliai viršija komunalinių ir energetikos grupių vidurkį „BBB“. Be to, po ataskaitinio laikotarpio mūsų ŠESD emisijų mažinimo tikslai buvo patvirtinti Mokslu paremtų tikslų iniciatyvos.

Valdymas

Po ataskaitinio laikotarpio, visuotinis akcininkų susirinkimas keturių metų kadencijai išrinko naują stebėtojų tarybą. Dauguma naujai išrinktų stebėtojų tarybos narių yra nepriklausomi, įskaitant ir tarybos pirmininką. Kalbant apie įvairovę, 4 iš 7 narių yra moterys, 3 nariai yra iš praeitos stebėtojų tarybos kadencijos, kas užtikrina tęstinumą, bei 5 iš 7 narių yra tarptautiniai. Be to, buvo suformuoti stebėtojų tarybos komitetai bei likę Audito komiteto kandidatai pasiūlyti visuotiniam akcininkų susirinkimui.

Taip pat buvo pradėta Grupės valdybos atranka naujai kadencijai.

Dėmesio centre – Žalioji gamyba

2021 m. 9 mėn. rezultatai ir toliau iliustruoja Grupės verslo modelio atsparumą net ir pačiais neramiausiais laikotarpiais. Šiuo laikotarpiu koreguotas EBITDA, lyginant su analogišku periodu 2020 m., išaugo 31,0 % ir leido išlaikyti 300–310 mln. Eur koreguoto EBITDA prognozę 2021 metams. Nors prie gerų Grupės rezultatų prisidėjo visi veiklos segmentai, pagrindiniais augimą lėmusiais veiksniais išliko palankios rinkos sąlygos ir išaugę Žaliosios gamybos pajėgumai su Kauno KJ (24 MWe, 70 MWth) ir Vilniaus KJ (19 MWe, 60 MWth). 2021 m. IV ketv. Žaliosios gamybos instaliuota galia padidės 94 MW, kadangi Pomeranijos VP pradės komercinę veiklą.

Veikla

2021 m. 9 mėn. laikotarpiu koreguotas EBITDA augo 31,0 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, ir siekė 214,5 mln. Eur. Koreguotas EBITDA augo visuose segmentuose, o instaliuotų pajėgumų plėtra Žaliosios gamybos segmente buvo pagrindiniu augimą lėmusiu veiksnium, nes veiklą pradėjusios Kauno KJ (24 MWe, 70 MWth) ir Vilniaus KJ atliekas į energiją verčiantis blokas



(19 MWe, 60 MWth) lėmė didesnį pagamintą elektros energijos kiekį. Prie augimo taip pat prisidėjo geresni Kauno HE rezultatai, nes buvo išnaudota didesnė elektros energijos kaina rinkoje. Sprendimų klientams segmento rezultatai taip pat buvo geresni dėl laikino teigiamo gamtinių dujų efekto, susijusio su dujų atsargų pervertinimu, kurį lėmė augančios gamtinių dujų kainos rinkoje. Pastarosios, tikėtina, gali pakeisti savo kryptį įveigu gamtinių dujų kainos grįš į įprastą lygį. Galiausiai prie Grupės koreguoto EBITDA augimo prisidėjo didesnis paskirstyto kiekio efektas Tinklų segmente, kurį lėmė didesnis suvartojimas lyginant su 2020 m. (po perskaičiuotų 2020 m. 9 mėn. rezultatų dėl atnaujintos Tinklų metodikos). Svarbu pažymėti, kad padidėjusio perskirstyto kiekio efektas išsilygins metų eigoje.

Kovo 25 d. visuotinis akcininkų susirinkimas patvirtino 43 mln. Eur dividendus (arba 0,579 Eur už akciją) už antrąją 2020 m. pusę, kurie buvo išmokėti 2021 m. balandžio mėn. Be to, neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas patvirtino 43,75 mln. Eur (arba 0,589 Eur už akciją) dividendų sumą už 2021 m. pirmąjį pusmetį. Dividendai buvo išmokėti 2021 m. spalio mėn. Tai rodo, kad išlaikome dividendų lygį, atitinkantį mūsų Dividendų politiką, kurioje nustatyta, kad metinis dividendų augimas turi siekti bent 3 %.

Svarbiu siekiu išlieka ir Grupės balanso išlaikymas. Atlikusi kasmetinį

kredito reitingo vertinimą, kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“ patvirtino „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą, kuris rodo Grupės finansų tvirtumą ir atsparumą.

Teigiami 2021 m. 9 mėn. rezultatai visuose verslo segmentuose leidžia mums išlaikyti metinę 300–310 mln. Eur koreguoto EBITDA prognozę, kurią skelbėme 2020 m. metiniame pranešime.

Po ataskaitinio laikotarpio buvo keletas pokyčių, kurie lėmė tiek KPI perskaičiavimą, tiek neužtikrintumo sumažėjimą. Pirmiausia, VERT atnaujino Tinklų metodiką, iš esmės RAB skaičiavimo metodą pakeisdama iš LRAIC modelio į panašesnį istorinės įsigijimo vertės modelį, o tai lėmė koreguoto EBITDA perskaičiavimą. Vis dėl to, reguliavimo tvarumas buvo užtikrintas naudojant naujai pritaikytą papildomą dedamąją, kuri atsveria RAB skaičiavimo metodo pokyčius. Todėl mūsų prognozė, dividendų politika ir investicijų planai išliko nepakitę (išsamesnės informacijos žr. skyrių 3.2 „Rezultatai pagal segmentus“). Be to, Lietuvos Respublikos Vyriausybė patvirtino SGD terminalo būtinajį tiekimo kiekį, kuris yra 4 kroviniai per metus 2022–2024 m. laikotarpiui, o tai atitinka būtinojo tiekimo kiekį nustatytą sutartyje su „Equinor“ ASA, taip sumažinant neužtikrintumą paskirtojo tiekimo veiklose (Sprendimai klientams).

Kapitalo rinkos

2021 m. 9 mėn. laikotarpyje „Ignitis grupės“ užsakymu „Enlight Research“ inicijavo Grupės sekimą. Joje pateiktos įžvalgos apie Grupės rezultatus, rinkos aplinką, pateiktos išsamios prognozės ir vertinimas, o pati ataskaita yra prieinama visiems rinkos dalyviams. Taip pat, toliau augo analitikų ratas, nes Grupę pradėjo sekti ir „WOOD & Company“, kuri pateikė rekomendaciją pirkti patronuojančiosios bendrovės akcijas. Šiuo metu mus seka septyni rinkos analitikai, o tai rodo didėjančią rinkos susidomėjimą Grupe ir įtvirtina mūsų poziciją kapitalo rinkose.

Valdymas

Grupės valdymo struktūroje buvo reikšmingų pokyčių. 2021 m. III ketv. baigėsi buvusios stebėtojų tarybos kadencija. Todėl, po ataskaitinio laikotarpio, 2021 m. spalio 26 d., visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko naują stebėtojų tarybą ketverių metų kadencijai. Dauguma naujai išrinktų stebėtojų tarybos narių yra nepriklausomi, įskaitant ir tarybos pirmininką. Kalbant apie įvairovę, 4 iš 7 narių yra moterys, 3 nariai yra iš praeitos stebėtojų tarybos kadencijos, kas užtikrina tęstinumą, bei 5 iš 7 narių yra tarptautiniai. Papildomai, buvo suformuoti stebėtojų tarybos komitetai bei likę Audito komiteto kandidatai pasiūlyti visuotiniam akcininkų susirinkimui. Galiausiai, po ataskaitinio laikotarpio, buvo pradėta Grupės valdybos atranka naujai kadencijai.



Vystomų Žaliosios gamybos projektų pajėgumai, įžengus į Latvijos atsinaujinančios energetikos rinką, 2021 m. III ketv. padidėjo apie 160 MW. Papildomai, 2021 m. IV ketv. mūsų portfelis dar paaugo iki 80 MW dėl saulės energijos vystomų projektų Lenkijoje sąlyginio įsigijimo.

Strategijos įgyvendinimas

Žaliosios gamybos instaliuotų pajėgumų plėtra ir projektų vystymas išlieka mūsų dėmesio centre siekiant 2021 ir 2024 m. tikslų, o 2021 m. auginant abu.

2021 m. 9 mėn. laikotarpiu padidinome Žaliosios gamybos instaliuotus pajėgumus, 2021 m. kovą paleidę Vilniaus KJ atliekas energija verčiantį bloką (19 MWe, 60 MWth).

Taip pat, 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. Preliminariu vertinimu, investicijos sieks 200 mln. Eur, o įsigijimo vertė neviršija 10 %.

Po ataskaitinio laikotarpio, Žaliosios gamybos projektų pajėgumai dar paaugo iki 80 MW dėl saulės energijos (Lenkijos saulės jėgainių portfelis II) vystomų projektų Lenkijoje sąlyginio įsigijimo.

Vystomų saulės parkų portfelio Lenkijoje bendra galia siekia iki 80 MW. Projektai šiuo metu yra įvairiose vystymo stadijose, jų planuojama komercinės veiklos pradžia apie 2022–2023 m. Išvystyti projektai veiks pagal Lenkijos skatinamajame aukcione laimėtą tarifą (angl. contract for difference, CfD) arba ilgalaikes elektros pirkimo sutartis (angl. power purchase agreement, PPA). Bendros numatomos investicijos siekia apie 50 mln. Eur.

Visi projektai, įskaitant Vilniaus KJ biomasę į energiją verčiančio bloko (73 MWe, 169 MWth) statybos darbus, kurie šiuos metu

baigti apie 75 %, o komercinę veiklą planuojama pradėti apie 2022 m. IV ketv., Mažeikių VP (63 MW), kurio statybos buvo pradėtos šių metų pradžioje, o komercinės veiklos pradžia planuojama apie 2023 m., abu jūrinio vėjo parkų projektai Škotijoje (800–950 MW) ir Lietuvoje (700 MW), bei Kruonio HAE (900 MW) plėtra pastatant papildomą 110 MW bloką, vyksta pagal planą ir numatytą biudžetą, su išimtimis Pomeranijos VP (94 MW) ir Lenkijos saulės jėgainių portfelyje I (iki 170 MW).

Pomeranijos VP (94 MW), dėl su COVID-19 ir kitų įprastų rizikų, vystant tokio pobūdžio projektus, susiduriame su apie 8 mėn. (nuo 2021 m. I ketv.) komercinės veiklos pradžios vėlavimu Pomeranijos VP. Šiuo metu vėjo jėgainė gamina elektrą rinkos sąlygomis, nes vis dar laukiame, kol reguliuotojas patvirtins paraišką dėl gamybos licencijos ir CfD paramos schemos (pagrinde su COVID-19 susijęs vėlavimas). Svarbu paminėti, kad šis vėlavimas, atsižvelgiant į pastarojo meto iššūkius, yra nedidelis. Planuojama, jog parkas per numatytus 30 parko eksploatacijos metų sugeneruos apie 440 mln. koreguoto EBITDA.

Atsižvelgiant į tai, kad paskutinių dviejų aukcionų metu Lenkijos saulės jėgainių portfelio I projektai nelaimėjo skatinimo tarifo (CfD), tęsiame sutartis su vystytoju („Sun Investment Group“) derybas. Nepasiekus sutarimo, gali kilti sandorio uždarymo rizika.

Nepaisant šių pokyčių, toliau auginant projektų pajėgumus, mes esame įsitikinę, kad 2024 m. pasieksime 1,8-2,0 GW Žaliosios gamybos instaliuotą galia. Remdamiesi Grupės strategija, 2021 m. 9 mėn. laikotarpyje pradėjome Grupės atsinaujinančių išteklių

energetikos įmonių konsolidavimo projektą. Jis leis užtikrinti konkurencingesnį, lankstesnį ir efektyvesnį Žaliosios gamybos projektų įgyvendinimą, sustiprinti „Ignitis renewables“ finansinį pajėgumą bei plėsti ir gilinti šios srities kompetencijas.

Tinklų segmente, 2021 m. 9 mėn. laikotarpyje sudarėme sutartį su infrastruktūros tiekėju dėl maždaug 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių. Parengus modelį pačio efektyviausio diegimo vykdymui, siekiant atitikti visus aukščiausio lygio reikalavimus (įskaitant kibernetinį saugumą), projektas buvo perplanuotas ir galutinis terminas pratęstas iki 2025 m. (buvo 2023 m.). Be to, toliau tęsiame Tinklų plėtrą, prijungdami naujus klientus ir didindami prijungimų galią bei prižiūrėdami tinklą, daugiausiai keisdami oro linijas požeminėmis.

Darnumas

Darnumas 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.

2021 m. I ketv. pristatėme išsamią 2020 m. darnumo ataskaitą atitinkančią Visuotinės ataskaitų teikimo iniciatyvos (angl. Global Reporting Initiative, GRI) standartus, taip prisijungdami prie bendrovių, kurios naudoja šį visame pasaulyje pripažintą standartą. Toliau tobuliname atskleidimo modelį, kuris leistų suteikti aiškų vaizdą apie mūsų veiklą ir pasiektą pažangą visoms suinteresuotoms šalims.

Kalbant apie įsipareigojimą suinteresuotoms šalims, per ataskaitinį laikotarpį, pabaigėme išsamų suinteresuotų šalių įsitraukimo projektą, kuris vyko visos Grupės mastu ir įtraukė daugiau nei 40 suinteresuotų šalių grupių bei beveik 3 000 respondentų. Šiuo metu analizuojame suteiktą grįžtamąjį ryšį siekdami suformuoti mūsų darnumo prioritetus 2022 metams ir ateičiai, kuriais pasidalinsime dar šiais metais.

Be to, 2021 m. III ketv. pirmą kartą užpildėme CDP klimato kaitos klausimyną, kuris atliks papildomo išsamaus aplinkosaugos rezultatų atskleidimo dokumento vaidmenį bei padės suderinti mūsų strategiją ir rizikų valdymą su klimatu susijusiais iššūkiais. Dėka dedamų pastangų diegti ASV valdymo meistriškumą dabar esame lyderiai tarp savo sektoriaus bendrovių visame pasaulyje, vertinant pagal „MSCI“ ASV reitingų agentūros suteiktą „AA“ reitingą, kuris yra dviem reitingais aukštesnis nei to pačios pramonės šakos (angl. utilities) vidurkis. Pastarasis buvo pagerintas 2021 m. liepą iš prieš tai buvusio „A“ (skalėje nuo „CCC–AAA“). Prie reitingo pakilimo, didele dalimi prisidėjome tęstiniu įsipareigojimu mažinti ŠESD emisijas, siekiant kovoti su



klimato kaita plečiant atsinaujinančių energijos išteklių portfeli ir stiprinant pagrindines socialinės atsakomybės ir valdysenos praktikas.

Taip pat džiaugiamės galėdami pasidalinti, kad, po ataskaitinio laikotarpio, 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.










Galiausiai, po ataskaitinio laikotarpio mūsų ŠESD emisijų mažinimo tikslai buvo patvirtinti Mokslu paremtų tikslų iniciatyvos (SBTi). Esame pirmoji lietuviško kapitalo bendrovė, kurios tikslus patvirtino SBTi. Be kita ko, patrunuojančioji bendrovė jau trečius metus iš eilės gavo aukščiausią įmanomą „A+“ įvertinimą ir buvo pripažinta lydere didelių VVJ kategorijoje bei tvarumo lydere pagal gerosios įmonių valdysenos indeksą.

Ateities planai

Šiuo metu, 2021 m. 9 mėn. rezultatai leidžia užtikrintai laikytis mūsų metinės prognozės. Nepaisant COVID-19 ir energetikos rinkos dinamikos keliamų iššūkių, rodėme ir toliau demonstruosime finansinį atsparumą. Be to, plėsdami Žaliosios gamybos projektų portfeli ir užtikrindami tvarią reguliavimo aplinką, esame užtikrinti dėl metinių 2021 ir 2024 m. tikslų pasiekimo.

Darius Maikštėnas
Valdybos pirmininkas ir CEO
Ignitis grupė

1.2 Svarbiausi įvykiai

I ketv. Vasaris	Kovas	II ketv. Balandis	Gegužė	Birželis
<p>Valdymas: Gautas Lūkesčių raštas iš Daugumos akcininko (LR Finansų ministerijos), kuriame palaikomi Grupės strategijos tikslai.</p> <p> Sprendimai klientams: Pradėta prekyba Nyderlandų TTF gamtinių dujų prekybos platformoje.</p> <p>Kapitalo rinka: Gautas apdovanojimas iš 2021 m. „Nasdaq Baltic Awards“ už 2020 m. spalį įvykdytą didžiausią IPO Baltijos šalyse.</p> <p> Žalioji gamyba: Patvirtinta Kruonio HAE (900 MW) plėtra pastatant papildomą 110 MW bloką.</p> <p>Strategija: Paskelbtas <u>2021–2024 m. strateginis planas</u>.</p>	<p>Inovacijos: Padidintos investicijos į Izraelyje veikiančią įmonę „H2Pro“, kuri vysto žalią vandenilio gamybos technologiją.</p> <p>Valdymas: Tapome pirmuoju holdingu Lietuvoje, gavusiu tarptautinį antikorupcinės vadybos sistemos sertifikata.</p> <p>Darnumas: Tvarių prekes ženklų indekse (angl. Sustainable Brand Index™) „Ignitis“ prekės ženklas užėmė pirmąją vietą energetikos kategorijoje ir 15-ą vietą bendroje kategorijoje.</p> <p> Žalioji gamyba: Pradėta nepriklausomo nario atranka į „Ignitis renewables“ valdybą.</p> <p>Valdymas: <u>Atnaujinta Atlygio politika</u>.</p> <p> Žalioji gamyba: Atliekas energija verčianti Vilniaus KJ dalis (19 MWe, 60 MWth) pradėjo komercinę veiklą.</p> <p> Žalioji gamyba: Teismo nuosprendžiu pripažinti teisėtai dviejų (iš šešių) veikiančių vėjo turbinų „Tuuleenergia“ VP Estijoje leidimai be galimybės teikti dėl jų naujus ieškinius.</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: Investicinių apžvalgų bendrovė „Enlight Research“ „Ignitis grupę“ įtraukė 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>Valdymas: Dalis „Ignitis gamybos“ mažumos akcijų paketo perleista patronuojančiai bendrovei.</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, patronuojančiosios bendrovės valdybos narys ir Infrastruktūros ir plėtros direktorius, atsistatydino.</p> <p> Žalioji gamyba: Inicijuotas Grupės atsinaujinančių išteklių energetikos įmonių, išskyrus Kauno HE ir Kruonio HAE, konsolidavimo projektas.</p> <p>Valdymas: Daugumos akcininkas pradėjo nepriklausomų narių atranką į patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybą.</p> <p> Sprendimai klientams: Sumanų energetikos sprendimų bendrovės „Ignitis“ vadovu ir valdybos pirmininku paskirtas Artūras Bortkevičius.</p> <p>Finansai: Patronuojančiosios bendrovės akcijos <u>įtrauktos</u> į Baltijos šalių akcijų prekybinio indekso (OMX Baltic 10), kuriame matuojami pačių likvidžiausių „Nasdaq“ Baltijos šalių biržų prekybos sąrašuose esančių bendrovių akcijų rezultatai.</p> <p>Finansai: <u>Paskelbtas</u> laiškas Žaliųjų obligacijų investuotojams už 2020 m.</p>

III ketv.

Liepa

Darnumas:

„MSCI“ suteiktas ASV reitingas pakilo nuo „A“ iki „AA“ (skalėje „CCC–AAA“).

Valdymas:

Atnaujintos Korporatyvinio valdymo gairės siekiant, kad Audito komiteto nariai būtų renkami visuotinio patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimo sprendimu ir paskelbta atranka į 3 (iš 5) nepriklausomų Audito komiteto narių pozicijas. Kiti 2 nariai bus renkami patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos.

Valdymas:

Visuotinis patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą įsigyti patronuojančiosios bendrovės savas akcijas (susijusias su stabilizavimo procesu po pirminio viešojo akcijų siūlymo) ir patvirtino atnaujintus įstatus.

Rugpjūtis

**Tinklai:**

Patvirtintas investicijų gražos lygis (WACC) 2022 metams: elektros energijos segmentui – 4,16 %, gamtinių dujų segmentui – 3,98 %.

**Žalioji gamyba:**

Pasirašyta sąlyginė sutartis trijų, ankstyvos vystymo stadijos, vėjo parkų Latvijoje įsigijimui, kurių bendra galia siekia apie 160 MW.

**Sprendimai klientams:**

Įgyvendintas kaštus mažinantis pokytis, sutariant su „Equinor“ dėl SGD krovinių tiekimo sutarties sąlygų pakeitimų, numatančių sutaupyti Lietuvos gamtinių dujų vartotojams apie 14–17 mln. Eur per 2022–2024 m. laikotarpį. Šiuo pakeitimu nesitikima uždirbti didesnio pelno įmonei, bet siekiama reikšmingai sumažinti nuostolių rizikas, iškomunikuotas anksčiau dėl potencialių reguliacinių pakeitimų.

**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.).

Rugsėjis

Valdymas:

Nuosavybės teisė į visas „Ignitis gamyba“ (Lanksčioji gamyba) akcijas perrašyta „Ignitis grupei“.

Finansai:

Išmokėti 0,589 Eur dividendai už akciją už pirmąjį 2021 m. pusmetį.

Valdymas:

Išrinkti trys nariai naujai Audito komiteto kadencijai.

**Sprendimai klientams:**

Europos Sąjungos Bendrasis Teismas priėmė sprendimą dėl procedūrinių Europos Komisijos pažeidimų derinant Lietuvoje taikomą paskirtojo tiekėjo schemą atšaukti jos suderinimą.

IV ketv.

Spalis

**Tinklai:**

VERT patvirtino 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 apie tai skaitykite 3.2 šios ataskaitos skyriuje „Rezultatai pagal segmentus“).

Valdymas:

Išrinkta nauja „Ignitis grupė“ stebėtojų taryba, kurią sudaro septyni nariai – penki nepriklausomi nariai, įskaitant pirmininką, bei du Daugumos akcininko atstovai. Įvairovės atžvilgiu, 4 iš 7 narių yra moterys, 3 nariai yra iš praėitus stebėtojų tarybos kadencijos, kas užtikrina tęstinumą, bei 5 iš 7 narių yra tarptautiniai.

Lapkritis

Valdymas:

Išrinkti nauji stebėtojų tarybos komitetai ir pateiktos dvi kandidatūros iš stebėtojų tarybos į Grupės Audito komitetą.

**Sprendimai klientams:**

Dėl neregėtų energijos prekių kainų pokyčių, Lietuvos Respublikos Seimas priėmė Lietuvos Respublikos elektros energetikos ir gamtinių dujų įstatymų pakeitimus (susijusius su privačiais klientais), nukeliant rinkos liberalizavimo antrąjį etapą 6 mėn. (nuo 2022 m. sausio mėn. iki 2022 m. liepos mėn.) bei patvirtinto Grupės schemą amortizuoti elektros ir gamtinių dujų kainų augimą.

**Žalioji gamyba:**

Pasirašyta sąlyginė sutartis įsigyti Lenkijoje vystomą saulės jėgainės portfelį, kurio bendra galia siekia iki 80 MW.

**Sprendimai klientams:**

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

Valdymas:

Patronuojančioji bendrovė jau trečius metus iš eilės gavo aukščiausią įmanomą „A+“ įvertinimą ir buvo pripažinta lydere didelių VVJ kategorijoje bei tvarumo lydere pagal gerosios įmonių valdysenos indeksą.

Darnumas:

Mūsų ŠESD emisijų mažinimo tikslai buvo patvirtinti Mokslu paremtų tikslų iniciatyvos (SBTI).

Valdymas:

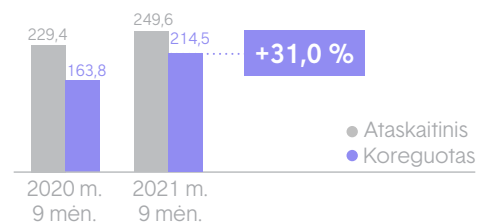
Pradėta Grupės valdybos atranka naujai kadencijai.

Po ataskaitinio laikotarpio

1.3 Rezultatų apžvalga

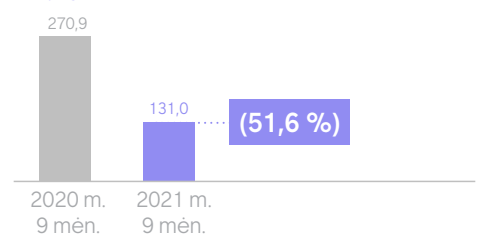
Finansiniai^{1,2}

EBITDA, Koreguotas EBITDA ^{AVR}
mln. Eur



Koreguotas EBITDA padidėjo visuose segmentuose, bet didžiausias augimas užfiksuotas Žaliosios gamybos segmente. Padidėjimą Žaliosios gamybos segmente lėmė Vilniaus KJ atliekas į energiją verčiantis blokas ir Kauno KJ (dėl veiklos pradžios) bei Kauno HE (dėl didesnių elektros kainų) veikla, Sprendimų klientams segmentas augo dėl palankių gamtinių dujų rinkos kainų pokyčių, ir Tinklų segmentas – dėl didesnių paskirstytų kiekių efekto, kuris išsilygins metų eigoje.

Investicijos ^{AVR}
mln. Eur

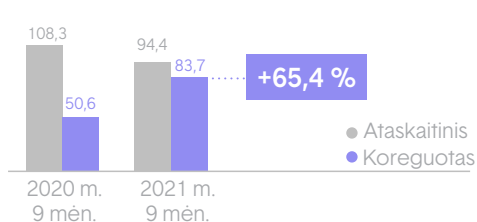


Investicijos mažėjo daugiausia dėl mažesnių investicijų į Vilniaus KJ – dėl atliekas į energiją verčiančio bloko paleidimo ir perplanuoto biokuro bloko investicijų plano, Kauno KJ – ji buvo paleista 2020 m. rugpjūtį, Pomeranijos VP – projektas artėja prie komercinės veiklos pradžios. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė didesnės investicijos į Tinklų segmente.

^{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 Grupės svetainėje (nuoroda).

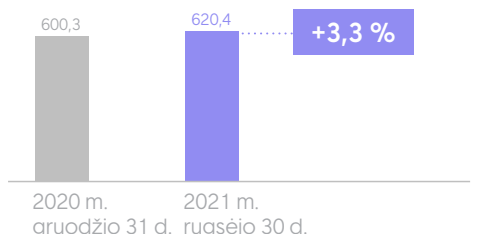
¹ Pasikeitus ^{AVR} skaičiavimui 2021 m. I pusr., 2020 m. 9 mėn. rodikliai perskaičiuoti pagal 2021 m. 9 mėn. skaičiavimo metodą. Grynojo apyvartinio kapitalo ir FCF skaičiavimas pakeistas nuo 2021 m. I ketv. ² Dėl atnaujintos Tinklų metodikos 2020 m. visi koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. Rezultatai pagal segmentus“ skyriaus dalį „Atnaujinta Tinklų metodika“). 2020 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA sumažėjo 35,2 mln. EUR. ³ Dėl atnaujintos Tinklų metodikos 2020 m. visi koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. Rezultatai pagal segmentus“ skyriaus dalį „Atnaujinta Tinklų metodika“). 2020 m. Koreguotas EBITDA galėtų mažėti apie 48 mln. EUR.

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



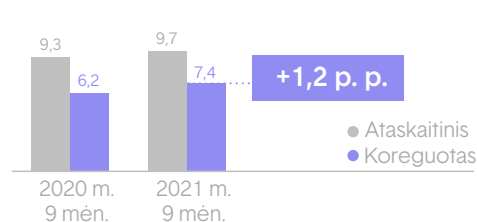
Koreguoto grynojo pelno augimą lėmė Koreguoto EBITDA augimas, kurį iš dalies atsvėrė didesnės pelno mokesčio ir nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos. Ataskaitinis grynasis pelnas sumažėjo daugiausiai dėl mažesnių laikinųjų reguliacinių skirtumų ir vienkartinį finansinės veiklos koregavimų.

Grynoji skola ^{AVR}
mln. Eur



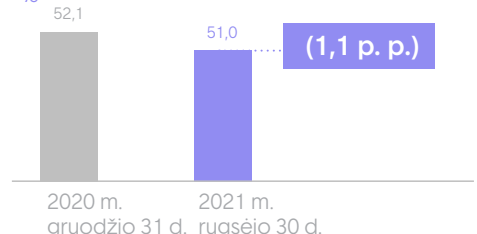
Grynoji skola padidėjo 3,3 % dėl didesnio apyvartinio kapitalo poreikio, nes išaugusios gamtinių dujų kainos padidino gamtinių dujų atsargas ir išankstinius mokėjimus už gamtinių dujų pirkimą bei investicinių projektų.

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



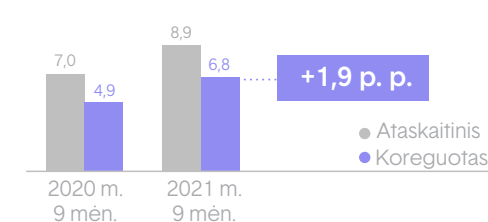
Koreguotas ROE (12 mėn.) didėjo iki 7,4 %. Padidėjusį Koreguotą grynąjį pelną (12 mėn.) dalinai atsvėrė padidėjęs kapitalas IPO metu (2020 m. IV ketv.).

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



FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos santykis sumažėjo nuo 52,1 % iki 51,0 %, nes grynoji skola didėjo daugiau nei FFO.

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



Koreguotas ROCE (12 mėn.) padidėjo iki 6,8 %, daugiausiai dėl padidėjusio Koreguoto EBIT (12 mėn.), kuris buvo daugiausiai paveiktas tų pačių efektų kaip Koreguotas EBITDA.

Prognozė 2021 m.

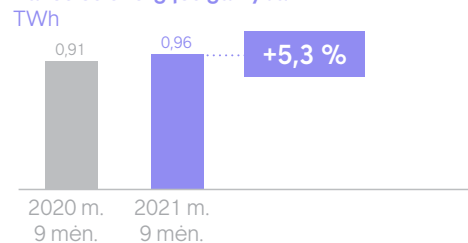
Koreguotas EBITDA ^{AVR}
mln. Eur



2020 metų metiniame pranešime pateiktoje prognozėje tikėjomės, kad 2021 metais koreguotas EBITDA sieks 300–310 mln. Eur. Atsižvelgiant į gerus rezultatus visuose veiklos segmentuose per 2021 m. 9 mėn. mes dar kartą patvirtiname šią prognozę. Neigiamą poveikį Tinklų segmente dėl atnaujintos metodologijos atsvėria geresni nei tikėtasi elektros energijos gamybos portfelio rezultatai Žaliosios gamybos ir Lankščiosios gamybos segmentuose, bei geresni Sprendimų klientams segmento rezultatai.

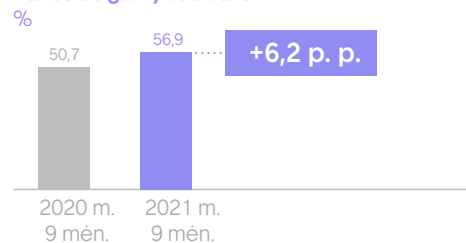
Aplinkos apsauga

Žaliosios energijos gamyba



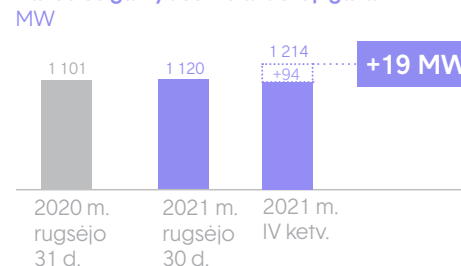
Augimą žaliosios energijos gamyboje (neto) 5,3 % daugiausiai lėmė didesnės Kauno KJ ir Vilniaus KJ (kurios pradėjo komercinę veiklą 2020 m. rugpjūtį ir 2021 m. kovą atitinkamai) gamybos apimtys bei padidėjusios Kauno HE gamybos apimtys dėl didesnio vandens lygio Nemune. Tai iš dalies atsverė mažesnę gamybą vėjo elektrinių parkuose (dėl mažesnio vidutinio vėjo greičio) ir Kruonio HAE (dėl mažiau palankių dienos ir nakties elektros tarifų skirtumų).

Žaliosios gamybos dalis



Žaliosios gamybos dalis padidėjo 6,2 p. p. To priežastis – šiek tiek padidėję žaliosios energijos gamybos (neto) kiekiai ir mažesni KCB elektros energijos gamybos (neto) kiekiai (Lanksčioji gamyba).

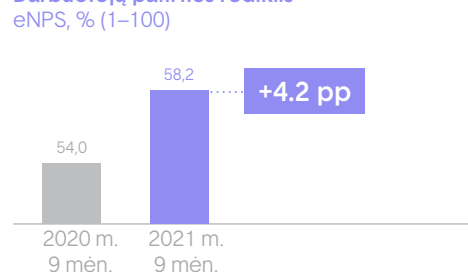
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia



Žaliosios gamybos instaliuotoji galia padidėjo 19 MW, nes 2021 m. kovą komercinę veiklą pradėjo Vilniaus KJ atliekas naudojanti dalis. 2021 m. IV ketv. Žaliosios gamybos instaliuota galia padidės 94 MW, kadangi Pomeranijos VP pradės komercinę veiklą.

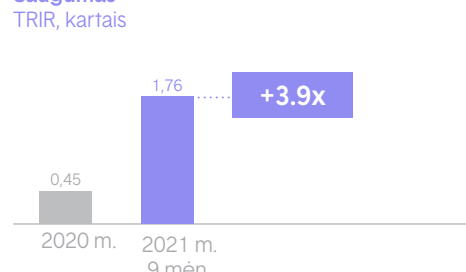
Socialiniai

Darbuotojų patirties rodiklis



2021 m. 9 mėn. darbuotojų patirties rodiklis (eNPS) pagerėjo 4,2 p. p. iki 58,2 %.

Saugumas



Per 2021 m. 9 mėn. bendras užregistruotų incidentų darbe skaičius (angl. Total recordable employee injury rate, TRIR) buvo lygus 1,76 incidentų milijonui dirbtų valandų ir pablogėjo 3,9 karto, lyginant su 2020 metais, kurie yra vertinami kaip išskirtiniai dėl COVID-19 pandemijos metu įvestų apribojimų.

Valdymas

Stebėtojų tarybos ir valdybos

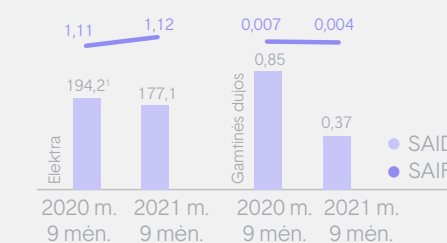


2021 m. rugsėjo 30 d. valdybą sudarė trys vyrai ir viena moteris. 2021 m. rugpjūčio mėn. baigėsi patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos kadencija, ir naujoji stebėtojų buvo išrinkta po ataskaitinio laikotarpio 2021 m. spalio mėn. Naujosios stebėtojų tarybos sudėtyje yra 4 moterys ir 5 tarptautiniai nariai. Tai nulėmė didesnę tautybių ir lyčių įvairovę pagrindiniuose valdymo organuose, kuriuos šiuo metu sudaro 45 % moterų ir 45 % tarptautinių narių.

Veiklos efektyvumas

Tinklų kokybė

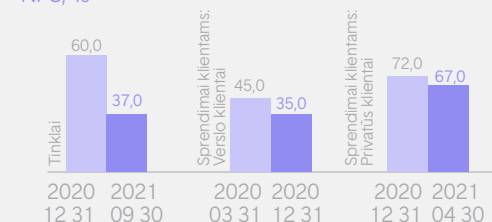
SAIDI, min. / SAIFI, vnt.



Elektros kokybės rodiklius per 2021 m. 9 mėn. laikotarpį stipriai paveikė ekstremali situacija, kurią sukėlė šlapio sniego danga (2021 m. sausio pabaigoje), vietinės audros (2021 m. gegužės–birželio mėn.) ir stiprūs vėjo gūsiai (2021 m. liepos mėn.), bet ne taip stipriai kaip 2020 m. I ketv. buvusi audra „Laura“. Gamtinių dujų tiekimo kokybė šiek tiek pagerėjo, nes 2021 m. III ketv. atjungimų skaičius nebuvo ženklus.

Klientų patirtis

NPS, %



2021 m. II ketv., Tinklų segmente klientų pasitenkinimo rodiklis (NPS) sumažėjo 23,0 p. p., lyginant su praėjusių metų pabaiga dėl didesnio skaičiaus gedimų (susidariusių dėl blogų oro sąlygų), elektros energijos įvedimo kainos augimo bei elektros rinkos liberalizavimo įtakos. 2021 m. III ketv. klientų pasitenkinimo rodiklis Tinklų segmente nebuvo matuojamas. Verslo klientų pasitenkinimo rodiklis Sprendimų klientams segmente matuojamas dukart per metus, o privačių klientų – vieną kartą per metus.

¹ 2020 m. 9 mėn. elektros SAIDI rezultatai buvo patikslinti (anksčiau buvo 195,5) dėl atnaujintų meteorologinių duomenų apie audrą „Laura“.

1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

2020 m. mėniniame pranešime pateiktoje prognozėje tikėjomės, kad 2021 metais koreguotas EBITDA sieks 300–310 mln. Eur. Atsižvelgiant į gerus rezultatus visuose veiklos segmentuose 2021 m. 9 mėn. mes dar kartą patvirtiname šią prognozę bei kryptinę verslo segmentų koreguoto EBITDA prognozę.

Neigiamą poveikį Tinklų segmente dėl atnaujintos metodologijos atsveria geresni nei tikėtasi elektros energijos gamybos portfelio rezultatai Žaliosios gamybos ir Lanksčiosios gamybos segmentuose, daugiausiai dėl didesnių elektros energijos kainų rinkoje bei geresni nei tikėtasi Sprendimų klientams segmento rezultatai, dėl laikino teigiamo gamtinių dujų atsargų pervaldinimo efekto, kurį lėmė augančios gamtinių dujų kainos.



Koreguoto EBITDA prognozė 2021 m.² mln. Eur

	Realizuota 2020 m. (perskaičiuotas) ¹	Prognozė 2021 m. vasario 26 d.	Prognozė 2021 m. gegužės 27 d.	Prognozė 2021 m. rugpjūčio 31 d.	Prognozė 2021 m. lapkričio 30 d.
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	291,6	300–310	300–310	300–310	300–310
Tinklai	199,0	Didesnis	Didesnis	Didesnis	Didesnis
Žalioji gamyba	50,7	Didesnis	Didesnis	Didesnis	Didesnis
Lanksčioji gamyba	31,8	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis
Sprendimai klientams	11,0	Didesnis	Didesnis	Didesnis	Didesnis
Kita	(0,9)	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis

¹ Dėl atnaujintos Tinklų metodikos 2020 m. visi koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. Rezultatai pagal segmentus² skyriaus dalį „Atnaujinta Tinklų metodika“). 2020 m. Koreguotas EBITDA galėtų mažėti apie 48 mln. EUR.

² Grupės koreguotas EBITDA yra pagrindinis prognozės indikatorius, kai verslo segmentų prognozė yra preliminarios gairės prognozei pasiekti. Didesnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento pokyčio 2021 m. kryptį, palyginti su 2020 m. rezultatais. Dvigubas augimas nurodo spartesnį, palyginti su kitais veiklos segmentais, augimą.

Teisinė pastaba

Tarpiniame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities, kurie pagrįsti dabartinėmis prielaidomis, dėl savo pobūdžio yra susiję su rizika ir neapibrėžtumais. Kadangi jie susiję su įvykiais ir aplinkybėmis, kurie įvyks ateityje ir kurių poveikio neįmanoma numatyti, faktiniai rezultatai gali iš esmės skirtis nuo lūkesčių. Negalime numatyti šių įvykių poveikio. Papildoma informacija apie su Grupės veikla susijusias rizikas pateikta skyriuje 4.5. „Rizikos ir jų valdymas“.

1.5 Informacija akcijų ir obligacijų turėtojams

Apžvalga

„Ignitis grupė“ ir toliau yra likvidžiausia „Nasdaq Vilnius“ biržoje listinguojama bendrovė. 2021 m. 9 mėn. 201,4 mln. Eur siekusi patronuojančiosios bendrovės vertybinių popierių bendra apyvarta buvo ženkliai didesnė už likusių „Nasdaq Vilnius“ apyvartą (173,6 mln. Eur). Palyginus, 2020 m. 9 mėn. laikotarpiu „Nasdaq Vilnius“ apyvarta siekė 116,0 mln. Eur, o 2021 m. 9 mėn. fiksavo 156,0 % augimą, kurį lėmė AB „Ignitis grupė“ IPO.

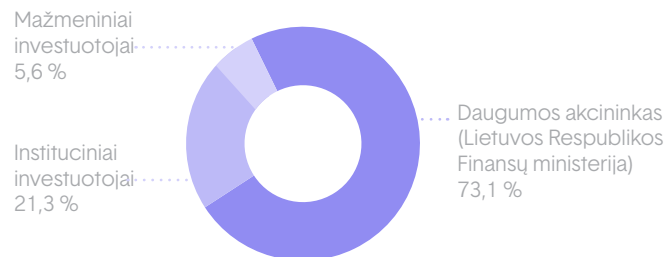
Šiuo metu Grupę seka septyni apžvalgos analitikai. 2021 m. 9 mėn. laikotarpiu Grupę pradėjo sekti du nauji apžvalgos analitikai. Vieno iš jų, „Enlight Research“, apžvalgą užsakėme 2021 m. balandį, siekiant, kad aukštos kokybės „Ignitis grupės“ analizę galėtų pasiekti visi investuotojai be papildomų kaštų. Be to, 2021 m. liepą „WOOD & Company“ pradėjo sekti Grupę bei patvirtino rekomendaciją pirkti patronuojančiosios bendrovės akcijas. Visų analitikų rekomendacijas galite rasti mūsų svetainėje.

2021 m. III ketv. trys analitikai pakeitė savo rekomendacijas dėl atnaujintos Tinklų metodikos, kuri iš esmės RAB skaičiavimo metodu pakeitė iš LRAIC modelio į panašesnį į istorinės įsigijimo vertės modelį, lėmusį koreguoto EBITDA perskaičiavimą (išsamesnės informacijos žr. skyrių 3.2 „Rezultatai pagal segmentus“). Akcijų kainų smukimas 2021 m. rugsėjį sutampa su pranešimo apie preliminarių poveikio vertinimą išleidimą.

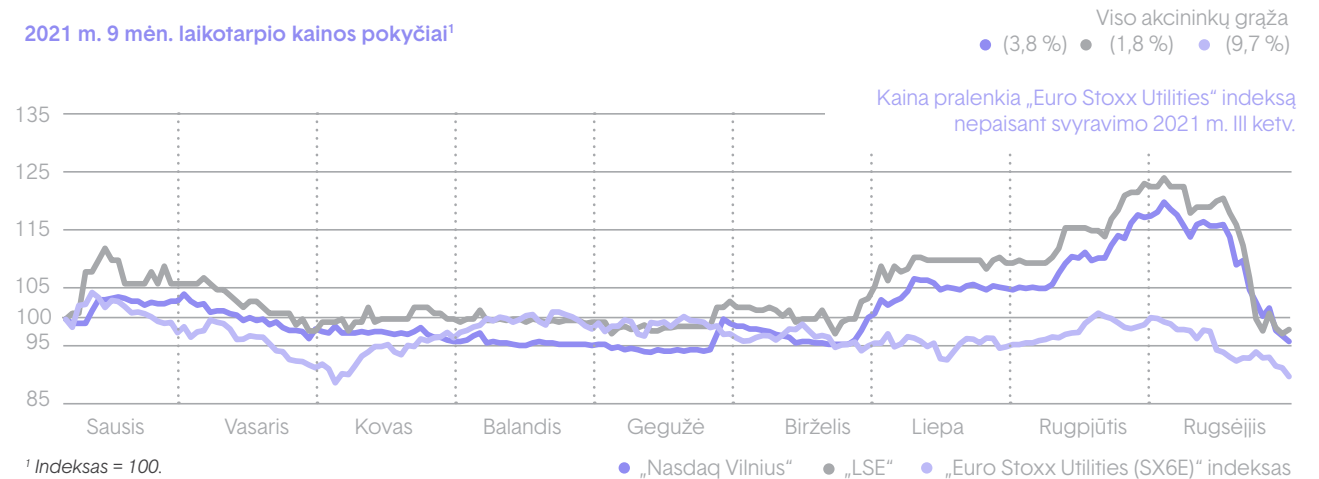
Išlaikius tvarią reguliavimo aplinką, keli apžvalgos analitikai atnaujino savo rekomendacijas (iš „Parduoti“ į „Pirkti“) bei tikslinę kainą.

Akcininkų struktūra

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje, nėra jokių kitų akcininkų, kurie valdytų daugiau kaip 5 % patronuojančiosios bendrovės akcijų.

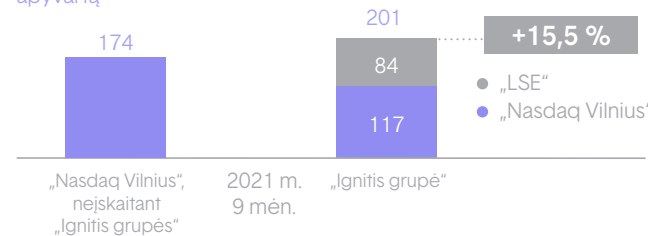


2021 m. 9 mėn. laikotarpio kainos pokyčiai¹



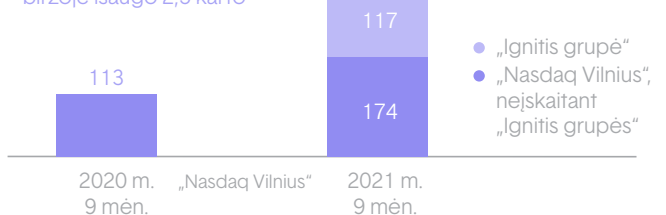
Apyvarta 2021 m. 9 mėn. laikotarpiu mln.

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



„Nasdaq Vilnius“ apyvartos pokytis mln.

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



Visuotiniai akcininkų susirinkimai ir dividendai

2021 m. I ketv. įvyko vienas eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, per kurį buvo patvirtinti 0,579 Eur dividendai už akciją, atitinkantys 43,0 mln. Eur. Pagal Grupės [Dividendų politiką](#), išmokėjome 85 mln. Eur dividendais už 2020 metus. Be to, 2021 m. III ketv. neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas patvirtino planuojamų išmokėti dividendų sumą – 43,75 mln. Eur (arba 0,589 Eur už akciją) – už 2021 m. pirmąjį pusmetį.

2021 m. liepos 29 d. neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas patvirtino Grupės savų akcijų įsigijimą (1 243 243 vnt.) per 18 mėnesių nuo šio sprendimo priėmimo dienos. Daugiau aktualios informacijos apie visuotinius akcininkų susirinkimus galite rasti šios ataskaitos skyriuje „Valdymas“ ir mūsų [svetainėje](#).

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](#).

Informacija apie akcijas, 2021 m. 9 mėn. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius ●	LSE ●	Viso
Laikotarpio didžiausia kaina ¹ , Eur	25,4	24,8	25,4
Laikotarpio mažiausia kaina ¹ , Eur	20,0	19,5	19,5
Laikotarpio VWAP kaina ² , Eur	21,3	20,4	20,5
Laikotarpio pabaigos kaina ¹ , Eur	20,4	19,7	-
Vidutinė apyvarta per dieną, mln. Eur	0,6	0,5	1,1
Rinkos kapitalizacija, laikotarpio pabaigoje, mlrd. Eur		1,5	

Informacija apie akcijas

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)	
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%)		20 000 000 (26,92 %)	

¹ Prekybos pabaigos uždarymo akcijos kaina.

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

2021 m. rezultatų skelbimo kalendorius

Gruodžio 30 d.	Vienuolikos 2021 m. mėnesių preliminarūs finansiniai rezultatai
----------------	---

Rezultatų skelbimo kalendorių galite rasti mūsų [svetainėje](#). Jei atsiranda pokyčių, jis – nedelsiant atnaujinamas.

Verslo apžvalga

2.1 Verslo profilis	16
2.2 Rinkos dalis	17
2.3 Strategija	18
2.4 Verslo aplinka	23

2.1 Verslo profilis

Kuriame energetiškai sumanų pasaulį

Pagrindinės veiklos



Tinklai

Atsparus ir efektyvus energijos skirstymas, sudarantis prielaidas energetikos pokyčiams.

Veikla

Elektros ir gamtinių 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.



¹ Informacija atspindi 2021 m. 9 mėn. duomenis.

² Iš jų – 67 % oro linijų ir 33 % požeminių linijų.



Žalioji gamyba

Kryptinga, tvari ir pelninga plėtra.

Veikla

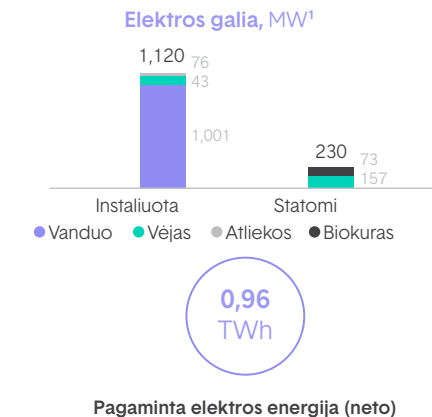
Elektros energijos gamyba iš tvarių energijos šaltinių, įskaitant vėjo, vandens, saulės, biomasės ir atliekų. Naujų gamybos pajėgumų vystymas ir valdymas.

Pajamų modelis

Atsinaujinančios energijos ilgalaikės paramos schemas (FIT, FiP, CfD), ilgalaikės elektros prekybos sutartys, rinkos kaina.

CO₂ neutralumo siekio palaikymas

Vystant CO₂ neišskiriančius elektros energijos gamybos pajėgumus.



Papildomos veiklos



Lanksčioji gamyba

Patikima ir lanksti energetikos sistema.

Veikla

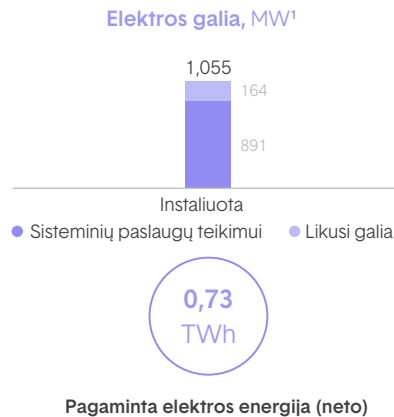
Sisteminių paslaugų teikimas, Lietuvos elektros energijos sistemos stabilumo ir saugumo užtikrinimas.

Pajamų modelis

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

CO₂ neutralumo siekio palaikymas

Palaikant didesnių atsinaujinančių išteklių pajėgumų integravimą į sistemą.



Sprendimai klientams

Inovatyvūs sprendimai lengvesniam gyvenimui ir energetikos vystymuisi.

Veikla

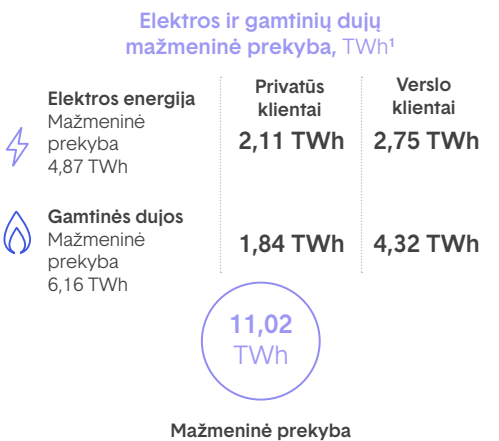
Elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimas, didmeninė prekyba ir balansavimas, žaliosios energijos sprendimai verslui ir gyventojams bei energetinio efektyvumo projektai.

Pajamų modelis

Reguliuojami tarifai, komerciniai kontraktai.

CO₂ neutralumo siekio palaikymas

Įgalinant atsinaujinančių išteklių pajėgumų vystymą suteikiant ilgalaikes elektros prekybos sutartis.



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

- Kruonio HAE (900 MW veikia + 110 MW vystoma)
- Kauno HE (100,8 MW)
- Trys sausumos vėjo parkai (iš viso 58 MW)
- Kauno KJ (24 MWe, 70 MWth)
- Vilniaus KJ atliekas naudojanti dalis (19 MWe, 60 MWth)
- Biokuro katilinė Elektrėnuose (40 MWth)

STATOMI PAJĖGUMAI

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

PARUOŠIAMIEJI DARBAI

- Lietuvos jūrinio vėjo parkas I (700 MW)
- Kruonio HAE (110 MW)



Lanksčioji gamyba

VEIKIANTYS PAJĖGUMAI

- Du rezerviniai gamtinių dujų blokai Elektrėnuose (iš viso 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

- Gamtinių dujų tiekimas verslo klientams.



ESTIJA

Žalioji gamyba

VEIKIANTYS PAJĖGUMAI

- Sausumos vėjo parkas (18 MW).



Sprendimai klientams

- Elektros tiekimas verslo klientams.



LATVIJA

Žalioji gamyba

VYSTOMI PAJĖGUMAI

- Latvijos VP portfelis I (apie 160 MW)



Sprendimai klientams

- Elektros ir gamtinių dujų tiekimas verslo klientams.



LENKIJA

Žalioji gamyba

ARTĖJA LINK KOMERCINĖS VEIKLOS PRADŽIOS

- Pomeranijos VP (94 MW)

VYSTOMI PAJĖGUMAI

- Lenkijos saulės jėgainių portfelis I (iš viso iki 170 MW)
- Lenkijos saulės jėgainių portfelis II (iki 80 MW)



Sprendimai klientams

- Elektros tiekimas verslo klientams.

2.3 Strategija

2020 m. atnaujinome Grupės strategiją, kurioje darnumas sudaro labai svarbią dalį. Mes spartiname pokyčius, kurie prisidės prie šiltnamio efektą sukeliančių gamtinių 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 strateginius prioritetus. Pirmą, 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 iki nulio sumažinti grynąjį išmetamojo anglies dvideginio (CO₂) kiekį iki 2050 m. Taip pat siekiame savo veiklas suderinti su mokslu grįstais tikslais, kad užtikrintume 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.

Mūsų didžiausias dėmesys yra 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.

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

Mūsų vertybės



ATSAKOMYBĖ

Rūpi. Darau. Žemei. Pradedu nuo savęs.



PARTNERYSTĖ

Skirtingi. Stiprūs. Išvien.



ATVIRUMAS

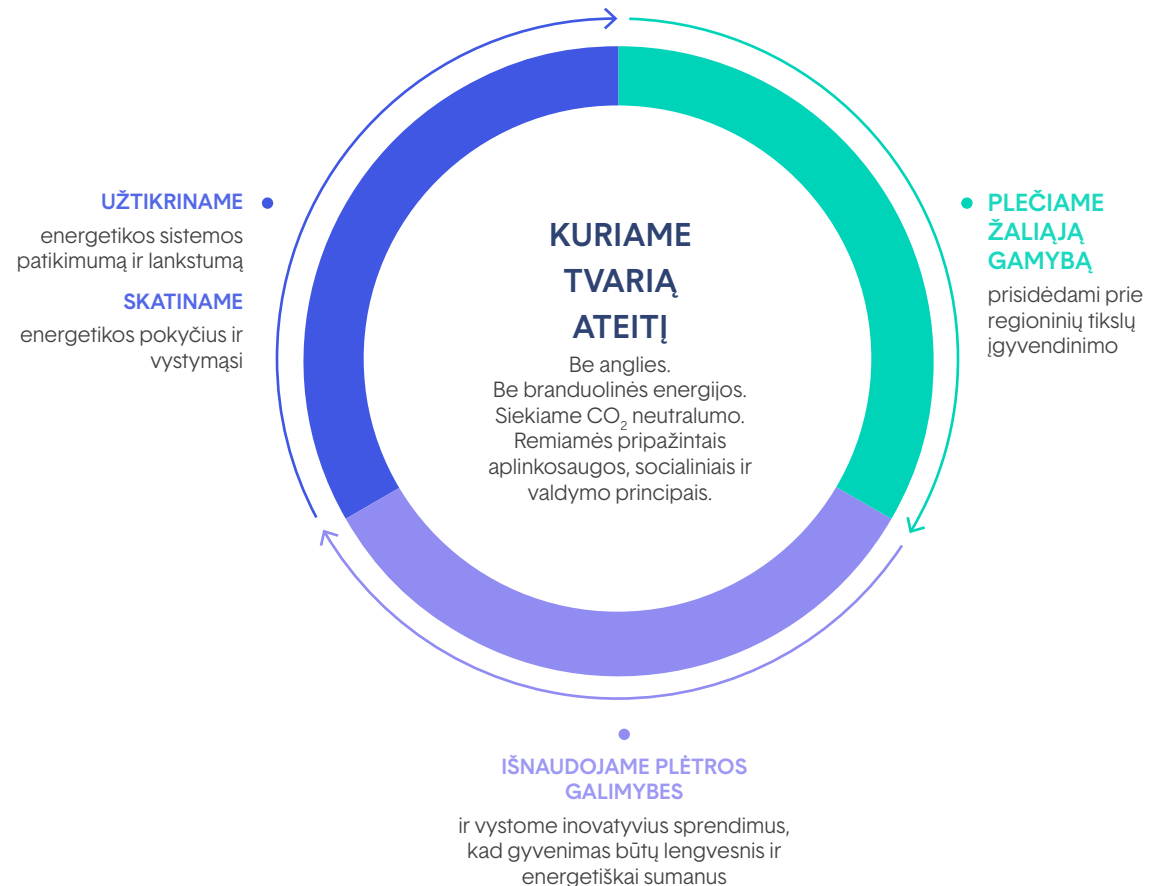
Matau. Suprantu. Dalinuosi. Atsiveriu pasauliui.



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 reinvestavimo 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 apimtis, 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

Vykdomų ir planuojamų investicijų apžvalga

Pagal patvirtintą 2021–2024 m. strateginį planą, planuojame investuoti nuo 1,7 iki 2,0 mlrd. Eur, iš kurių 45–50 proc. investicijų bus skirta Žaliosios gamybos plėtrai, o kiti 45–50 proc. investicijų – Tinklų segmentui. Lėšos skirtos Žaliajai gamybai plėsti atsinaujinančių energijos išteklių portfelį iki 1,8–2,0 GW, lyginant su 1,1 GW veikiančiais pajėgumais 2021 m. 9 mėn. pabaigoje. Investicijos į Tinklų segmentą prisidės prie tinklo palaikymo, didinant jo saugumą ir patikimumą, naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų plėtros bei Lietuvos energetikos sektoriaus skaitmenizacijos vystant išmaniųjų elektros skaitiklių programą.

Pagrindinės vykdomos ir planuojamos investicijos Žaliosios gamybos segmente

Pasirašius sąlygines sutartis įsigyti tris ankstyvos vystymo stadijos vėjo parkų projektus Latvijoje, mūsų vystomų Žaliosios gamybos projektų pajėgumai 2021 m. III ketv. padidėjo apie 160 MW. Taip pat, mūsų Žaliosios gamybos projektų pajėgumai dar paaugo iki 80 MW dėl saulės energijos vystomų projektų Lenkijoje sąlyginio įsigijimo. Visi likę projektai pilnai vyksta pagal planą, su išimtimis Pomeranijos VP (94 MW) ir Lenkijos saulės jėgainių portfelyje I (iki 170 MW). Dėl COVID-19 ir kitų įprastų rizikų, vystant tokio pobūdžio projektus, susiduriame su apie 8 mėn. (nuo 2021 m. I ketv.) komercinės veiklos pradžios vėlavimu Pomeranijos VP. Šiuo metu vėjo jėgainė gamina elektrą rinkos sąlygomis, nes vis dar laukiame, kol reguliuotojas patvirtins paraiškas dėl gamybos licencijos ir CfD paramos schemos (pagrindė su COVID-19 susijęs vėlavimas). Taip pat, atsižvelgiant į tai, kad paskutinių dviejų aukcionų metu Lenkijos saulės jėgainių portfelio I projektai nelaimėjo skatinimo tarifo (CfD), tęsiame sutarties su vystytoju („Sun Investment Group“) derybas.

Statomi



Pomeranijos VP

- **Technologija:** sausumos vėjas
- **Galingumas:** 94 MW
- **Komercinės veiklos pradžia:** 2021 m. IV ketv.
- **Investicijos:** ~130 mln. Eur
- **Paramos schema:** 15 metų indeksuojamas CfD – ~50 Eur/MWh¹
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Progresas:** ●
- **Komentariai:**
 - Pirmoji elektra pagaminta 2021 m. gegužę, o šiuo metu projektas artėja link komercinės veiklos pradžios (aplikacijos dėl CfD ir gamybos licencijos yra pateiktos), gaminant elektrą rinkos sąlygomis
 - Apie 8 mėn. komercinės veiklos pradžios vėlavimas (nuo 2021 m. I ketv.). Vėlavimas daugiausiai susijęs su COVID-19, dėl Lenkijos tinklo operatoriui gauto leidimo nukelti įvairius darbus 12 mėn., kuris lėmė vėjo parko prijungimo darbų vėlavimą, ir iš dalies dėl aukštos įtampos elektros eksporto linijų paleidimo sutrikimų, kurie yra įprasta rizika, vystant tokio pobūdžio projektus
 - Po aukštos įtampos eksporto linijų prevencinio remonto apimties rizikos vertinimo, 2021 m. spalio mėn. užbaigtas jų remontas. Daugiau techninių problemų šiuo metu nėra nustatyta



Vilniaus KJ (biomasės blokas)

- **Technologija:** biomasė
- **Galingumas:** 73 MWe, 169 MWth
- **Komercinės veiklos pradžia:** 2022 m. IV ketv.
- **Investicijos:** ~210 mln. Eur
- **Paramos schema:** ~140 mln. Eur ES parama investicijoms²
- **Nuosavybė:** 100 % (49 % bus parduota po komercinės veiklos pradžios, pagal ES paramos investicijoms taisyklę)
- **Progresas:** ●
- **Komentariai:**
 - ~75 % baigti darbai biomasės bloke
 - Paleisti 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.)



Mažeikių VP

- **Technologija:** sausumos vėjas
- **Galingumas:** 63 MW
- **Komercinės veiklos pradžia:** 2023 m.
- **Investicijos:** ~80–85 mln. Eur
- **Paramos schema:** Veiks rinkos sąlygomis
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Progresas:** ●
- **Komentariai:**
 - Užbaigti kelių tiesimo darbai
 - Tęsimas statybos (pamatų, transformatorinės) ir rengiamas pagrindas pagrindiniam kranui
 - Pradėti 30 ir 110 kV laidų tiesimo darbai

Vystomi



Lenkijos saulės jėgainių portfelis I

- **Technologija:** saulė
- **Galingumas:** iki 170 MW
- **Komercinės veiklos pradžia:** 2021–2023 m.
- **Investicijos:** neskelbiama³
- **Paramos schema:** 15 metų indeksuojamas CfD (planuojamas)
- **Nuosavybė:** 100 %⁴
- **Progresas:** ●
- **Komentariai:**
 - 17 MW bendros galios projektai dalyvavo aukcione 2021 m. birželį
 - Projektams aukcionų metu nelaimėjus skatinimo tarifo (CfD), atnaujinome sutartis su vystytoju derybas dėl dalyvavimo aukcionuose strategijos / projektų įsigijimo kainos
 - Nepasiekus susitarimo su vystytoju dėl dalyvavimo aukcionuose strategijos / projektų įsigijimo kainos iki 2022 m. sausio 31 d., gali kilti sandorio uždarymo rizika



Lenkijos saulės jėgainių portfelis II

- **Technologija:** saulė
- **Galingumas:** iki 80 MW
- **Komercinės veiklos pradžia:** 2022–2023 m.
- **Investicijos:** ~50 mln. Eur
- **Paramos schema:** 15 metų indeksuojamas CfD (planuojamas) / elektros prekybos sutartys
- **Nuosavybė:** 100 %⁵
- **Progresas:** ●
- **Komentariai:**
 - Pasirašyta sąlyginė įsigijimo sutartis saulės energijos portfelio Lenkijoje
 - Projektai yra įvairiose vystymo stadijose, o komercinės veiklos pradžia planuojama apie 2022–2023 m.
 - Bendros numatomos investicijos siekia apie 50 mln. Eur

¹ 214,97 PLN/MWh, taikant infliacijos indeksą 1,07 ir 0,2168 EUR/PLN valiutos kursą 2021 m. rugsėjo 30 d.

² Bendra investicijų parama Vilniaus KJ (ty. energiją elektra verčiančiam (pradėjo veiklą 2021 m. I ketv.) ir biomasės blokams).

³ 2020 m. gruodžio 31 d. už projektus vystytojui išmokėta ~2,4 mln. Eur (skelbta „Ignitis renewables“ audituotų finansinių ataskaitų 10-oje pastaboje „Kitas finansinis turtas“).

⁴ Laimėjus aukcionus ir pabaigus kiekvieną projektą.

⁵ Po statybos darbų užbaigimo.

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

Vystomi

„Moray West“
jūrinio vėjo parkas

- **Technologija:** jūrinis vėjas
- **Galingumas:** 800–950 MW
- **Komercinės veiklos pradžia:** 2025 m.
- **Investicijos:** neskelbiama
- **Paramos schema:** 15 metų indeksuojamas CfD (planuojamas)
- **Nuosavybė:** 5 % (bendradarbiaujame su „Ocean Winds“)
- **Progresas:** ●
- **Komentariai:**
 - Projektas yra aktyviai vystomas
 - Sudaryta sutartis su pageidaujamo turbinų konkurso dalyviu
 - Pasirinktas ilgalaikis veiklos ir techninės priežiūros tiekėjas
 - Dirbama dėl matavimo ir inžinerinių gairių
 - Didelis tiekimo grandinės įsitraukimas, derybos su pagrindiniais rangovais

Latvijos VP
portfelis I

- **Technologija:** sausumos vėjas
- **Galingumas:** apie 160 MW
- **Komercinės veiklos pradžia:** 2025–2027 m.
- **Investicijos:** ~ 200 mln. Eur
- **Paramos schema:** veiks rinkos sąlygomis
- **Nuosavybė:** 100 %¹
- **Progresas:** ●
- **Komentariai:** ●
 - Pradėtas poveikio aplinkai vertinimas (PAV)
 - Vyksta projektavimo darbai
 - Bendros numatomos investicijos siekia 200 mln. Eur, o projektų įsigijimo kaina yra mažesnė nei 10 % bendros investicijų sumos

Paruošiamieji darbai

Lietuvos jūrinio
vėjo parkas

- **Technologija:** jūrinis vėjas
- **Galingumas:** 700 MW
- **Komercinės veiklos pradžia:** 2028 m.
- **Investicijos:** neskelbiama
- **Paramos schema:** 15 metų indeksuojamas CfD (planuojamas)
- **Nuosavybė:** 51 % (bendradarbiaujame su „Ocean Winds“)
- **Progresas:** ●
- **Komentariai:**
 - Energetikos agentūra ir LR energetikos ministerija paruošė ir pristatė poveikio jūros aplinkai vertinimo ir poveikio aplinkai vertinimo (PAV) projektus bei pateikė juo viešajai konsultacijai
 - Vyriausybė parengė ir pateikė Seimui siūlomus teisės aktų susijusių su jūrinio vėjo projektais keitimus, tinklų prijungimo modelį bei paramos schemą (CfD)
 - Tikimasi, kad paramos schema ir konkurso modelis bus patvirtintas Parlamento iki 2021 m. pabaigos

Kruonio
HAE plėtra

- **Technologija:** vanduo
- **Galingumas:** 110 MW
- **Komercinės veiklos pradžia:** 2025 m.²
- **Investicijos:** neskelbiama
- **Paramos schema:** neaktualu
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Progresas:** ●
- **Komentariai:**
 - Pasamdėme konsultantą („AFRY Switzerland“ Ltd), kuris padės parengti techninę specifikaciją (t. y. techninius reikalavimus plėtros įgyvendinimui) bei pasiūlymų dokumentus (rangos darbų įgyvendinimui)
 - Tikimasi gauti FID sprendimą iki 2021 m. pabaigos

¹ Gavus statybos leidimus.

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

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

Vykdomų ir planuojamų investicijų į Tinklų segmentą apžvalga

Po 2021 m. I pusr. pokyčių tiek Tinklų segmento techninės priežiūros, tiek plėtros darbuose nebuvo. Kaip skelbta anksčiau, išmaniųjų skaitiklių diegimas buvo perplanuotas, nukeliant skaitiklių diegimo pradžią į 2022 m. I pusr., o projekto pabaigą nukeliant dviem metais – iš 2023 į 2025 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 („puslaidininkų krizė“) tęsiasi ir gali potencialiai sutrikdyti išmaniųjų skaitiklių gamybą, taip paveikdama projektą priversdama tiekti išmaniuosius skaitiklius mažesniais kiekiais ir (arba) per ilgesnį laikotarpį.

Be to, dėl atnaujintos Tinklų segmento metodikos, kuri buvo atnaujinta po ataskaitinio laikotarpio, nukėlėme ESO 10 metų investicinio plano tvirtinimą, kurį įprastai atliekame metų viduryje. Išlaikius tvarią reguliacinę aplinką, nenumatome ženklų pokyčių Tinklų investicijų programoje, kuri turėtų būti patvirtinta iki 2021 m. pabaigos. Nuo 2022 m. 10 metų investicinis planas turės būti atnaujinamas, teikiamas viešąjai konsultacijai ir reguliuotojo (VERT) tvirtinimui kas du metus, iki gruodžio 1 d.

Palaikymas



- **Statusas:** vykdoma
- **2020–2029 metų investicinis planas (10 MIP):** ~iki 1 mlrd. Eur
- **Investicijos 2021–2024 m. (Strateginis planas):** 395–440 mln. Eur
- **Paramos schema:** Iš dalies padengta ES lėšomis (priklausomai nuo projekto)
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Progresas:** ●
- **Komentarai:**
 - 2021 m. 9 mėn. rekonstruota virš 430 km elektros linijų (iš kurių 180 km rekonstruota 2021 m. III ketv.)
 - Tęsiama labiausiai pažeidžiamų linijų rekonstrukcija

Plėtra Naujų klientų prijungimai ir galios didinimai



- **Statusas:** vykdoma
- **2020–2029 metų investicinis planas (10 MIP):** ~iki 700 mln. Eur
- **Investicijos 2021–2024 m. (Strateginis planas):** 280–315 mln. Eur
- **Paramos schema:** Iš dalies padengta klientų mokesčiais
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Progresas:** ●
- **Komentarai:** ●
 - 2021 m. 9 mėn. prijungta virš 36 000 naujų klientų (iš kurių 13 000 prijungta 2021 m. III ketv.), o tai sudarė apie 600 km naujų elektros linijų (iš kurių 220 sudarė 2021 m. III ketv.)
 - Tęsiama naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai

Plėtra Išmaniųjų skaitiklių diegimas



- **Statusas:** vykdoma
- **2020–2029 metų investicinis planas (10 MIP):** ~176 mln. Eur
- **Investicijos 2021–2024 m. (Strateginis planas):** 115–150 mln. Eur
- **Paramos schema:** Neaktualu
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Progresas:** ●
- **Komentarai:**
 - Sudaryta sutartis su infrastruktūros tiekėju dėl maždaug 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių.
 - Parengus modelį pačio efektyviausio diegimo vykdymui, siekiant atitikti visus aukšto lygio reikalavimus (įskaitant kibernetinį saugumą), projektas buvo perplanuotas ir galutinis terminas pratęstas iki 2025 m. (buvo 2023 m.).
 - Iki 2021 m. pabaigos, bazinė sistemų versija bus parengta bandymams

VISO

- **2020–2029 metų investicinis planas (10 MIP):** ~ 1,9 mlrd. Eur
- **Investicijos 2021–2024 m. (Strateginis planas):** 0,8–0,9 mlrd. Eur
- **Paramos schema:** Neaktualu
- **Nuosavybė:** 100 %

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

2.4 Verslo aplinka

Grupės veikla yra iš dalies valdoma makroekonominė ir pramonės dinamikos veiksnių tose rinkose, kuriose vykdo veiklą, todėl atidžiai stebime pagrindinius ekonominius rodiklius ir pokyčius pramonėje siekiant įvertinti verslo aplinką Grupė namų rinkose. Dėl paminėtų priežasčių, toliau teikiame makroekonominės ir pramonės aplinką apžvalgą.

Makroekonominė aplinka

BVP pokytis

Mažesni COVID-19 užsikrėtimų ir hospitalizavimo skaičiai, dėl masinės vakcinavimo kampanijos vykstančios Europos Sąjungoje, leido didelei daliai Europos ekonomikų atsidaryti nuo 2021 m. II ketv. Todėl, pagal „Eurostat“ preliminarinius skaičiavimus, ES 2021 m. 9 mėn. BVP augimas (5,2 %) yra gerokai sveikesnis nei 2020 m. 9 mėn. BVP. Dėl to, Europos Komisija pagerino 2021 m. ir 2022 m. BVP augimo prognozes, kaip tai nurodyta [2021 m. vasaros tarpinėje ekonominėje prognozėje](#), nepaisant tiekimo grandinės sutrikimo visame pasaulyje ir besitęsiančių rizikų susijusių su COVID-19. Konkrečiai, ES BVP turėtų augti 4,8 % 2021 m. ir 4,5 % 2022 m.

Lietuvos kontekste, švelnesni COVID-19 apribojimai skatino valstybės vartojimą, kuris lėmė 5,2 % BVP augimą 2021 m. 9 mėn., lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Jei dabartinė situacija nepakis, šalies ekonomika turėtų augti 3,8 % 2021 m. ir 3,9 % 2022 m.

BVP pokytis, %

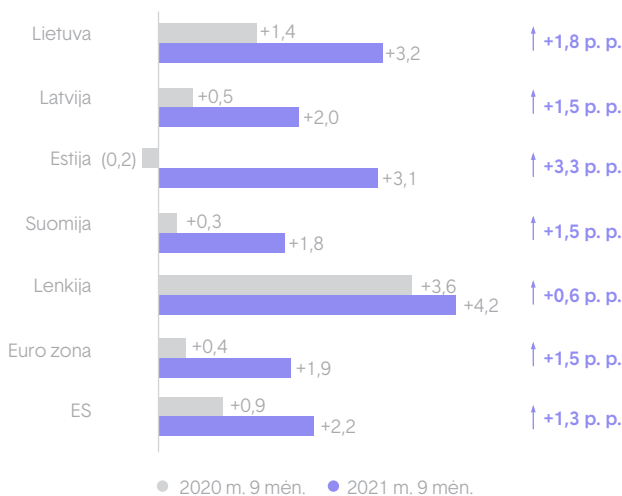
	2021 m. 9 mėn., lyginant su 2020 m. 9 mėn.	2021 m. (progn.)	2022 m. (progn.)
Lietuva	5,2	+3,8	+3,9
Latvija	4,9	+3,8	+6,0
Estija	- ¹	+4,9	+3,8
Suomija	3,4	+2,7	+2,9
Lenkija	5,0	+4,8	+5,2
Euro zona	5,2	+4,8	+4,5
ES	5,1	+4,8	+4,5

¹ Nėra informacijos.

VKI pokytis

Vedamas Europos Centrinio Banko laisvos pinigų politikos, vartojimo atsigavimas kartu su tiekimo grandinės iššūkiais bei kylančiomis prekių žaliavų kainomis 2021 m. 9 mėn. padidino infliaciją namų rinkose ir visoje Europos Sąjungoje, lyginant su 2020 m. 9 mėn. EBPO duomenimis, 2021 m. 9 mėn. VKI augo 1,8–4,2 % namų rinkose ir 2,2 % – ES, lyginant su 0,9 % augimu 2020 m. 9 mėn. Didžiausias 2021 m. 9 mėn. VKI augimas užfiksuotas Lenkijoje, kur kainų augimas siekė 4,2 %. Tuo tarpu Suomijoje VKI augimas buvo mažiausias ir 2021 m. 9 mėn. siekė vos 1,8 % metinio augimo.

VKI metinis augimas, %



COVID-19

Nepaisant atsparios ekonominės aplinkos namų rinkoje, krizė, susijusi su COVID-19, gali paveikti Grupės veiklą, ypač darbuotojus, rangovus, tiekėjus, klientus ir kapitalo rinkas. Valdėme rizikas susijusias su darbuotojais, priklausomai nuo jų atliekamų funkcijų bei užtikrinant galimybę vieniems dirbti nuotoliniu būdu, kitiems – suteikiant papildomas apsaugos ir higienos priemones bei apribojant nebūtiną kontaktą su kitais darbuotojais. Kol kas nesusidūrėme su reikšmingais trikdžiais dėl COVID-19 savo pagrindinėse veiklose, investicijų strategijose ir projektų vystyme,

išskyrus keleto projektų etapų vėlavimais. Ir toliau vertinome galimus pinigų srautų, paslaugų ar prekių tiekimo, finansavimo šaltinių pritraukimo galimus sutrikimus, elektros ir gamtinių dujų vartojimo galimą sumažėjimą dėl ekonomikos sulėtėjimo, kritines funkcijas atliekančių darbuotojų užsikrėtimo COVID-19 riziką ir vykdomų projektų vėlavimo riziką pasitelkdami visą pasiekiamą informaciją. Tačiau, nenustatėme jokių aplinkybių, galinčių kelti abejones tiek dėl visos Grupės veiklos, tiek dėl atskirų Grupėi priklausančių įmonių tęstinumo bei ėmėmės veiksmų suvaldyti rizikas atsiradusias dėl Grupės veiksmų.

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

Rinkų apžvalga

Didmeninė elektros energijos rinka

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

2021 m. III ketv. kainos ženkliai didėjo visose „Nord Pool“ elektros energijos biržos prekybos zonose, lyginant su 2020 m. III ketv., o tai lėmė didesnes 2021 m. 9 mėn. kainas, lyginant su 2020 m. 9 mėn. Kainų augimą labiausiai lėmė augančios kuro ir taršos leidimų kainos (pastarųjų kainos augo 108,0 %, nuo 27,4 Eur/t 2020 m. 9 mėn., iki 57,1 Eur/t 2021 m. 9 mėn.).

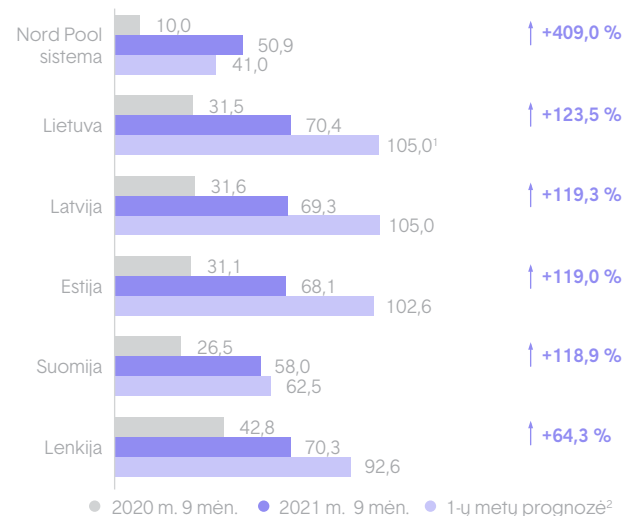
Nauja jungtis (1,4 GW jungtis tarp Norvegijos ir Jungtinės Karalystės) taip pat prisidėjo prie kainų augimo Skandinavijos regione, nes kainos Centrinėje Europoje ir Jungtinėje Karalystėje buvo didesnės nei Skandinavijoje. Be to, hidroelektrinių pagaminamos elektros energijos Skandinavijoje apimtys yra pagrindinis elektros kainų kitimo veiksnys regione, o 2021 m. III ketv. hidroelektrinių gamyba išliko įprastame lygyje (30,5 TWh), kuris lėmė



didelius kainų skirtumus piko valandomis tarp Centrinės Europos ir Skandinavijos. Taip pat, 2021 m. III ketv. 17,0 % sumažėjusios vėjo gamybos apimtys (2,5 TWh mažiau nei įprasta, lyginant su praėjusių metų lygiais) palaidė aukštesnes kainas. Galiausiai, per 2021 m. 9 mėn. sušvelnėję COVID-19 apribojimai ir pramonės gamybos atsigavimas lėmė 5,0 % elektros vartojimo augimą Skandinavijoje ir Baltijos šalyse (nuo 294,9 TWh 2020 m. 9 mėn., iki 310,7 TWh 2021 m. 9 mėn.) bei didino elektros energijos kainas, lyginant su tokio pat, kokios buvo tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais.

2021 m. 9 mėn. vidutinė biržos sistemos kaina buvo 409,0 % didesnė, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Rinkose, kuriose veikiame, didžiausias augimas užfiksuotas Lietuvoje, kurioje 2021 m. 9 mėn. kainos kilo 123,5 % ir siekė 70,4 Eur/MWh. Latvijoje ir Estijoje elektros energijos kainos kilo atitinkamai 119,3 % ir 119,0 % bei siekė 69,3 Eur/MWh ir 68,1 Eur/MWh. Mažiausias kainų kitimas užfiksuotas Lenkijos elektros biržoje – ten kainos kilo 64,3 %, kainų augimą lėmė elektros energijos paklausos atsigavimas ir didesnės taršos leidimų kainos. Mažiausią kainų augimą Lenkijoje lėmė santykinai maža Lenkijos elektros energijos gamybos sąsaja su tarptautinėmis kuro kainomis. Didžioji Lenkijos elektros gamybos pajėgumų dalis naudoja vietinės gamybos

Vidutinis valandinės elektros rinkos kainos pokytis 2021 m. 9 mėn., lyginant su 2020 m. 9 mėn., Eur/MWh



¹Remiantis Latvijos išankstine kaina (Lietuvoje nėra atskiros zonos).

² 1-ų metų išankstinė kaina 2021 m. rugėjo 30 d.

kurą - rudąją ir akmens anglį, kurių kainos pokyčiai yra gana maži, todėl elektros energijos kainos pokyčius daugiausiai lėmė taršos leidimų kainos nepastovumas. Žvelgiant į vienerių metų ateities sandorių kainas, „Nord pool“ sistemos kainą ir Baltijos zonų elektros kainas ateities sandorių rinkoje daugiausiai lėmė sausesnė vasara ir rudens pradžia, kurie sąlygojo itin mažą hidroelektrinių balansą (žemiausia riba siekė -22,0 TWh lyginant su kelių metų vidurkiomis). Be to, ateities sandorių kainas augino prognozės, kad gamtinių dujų rezervai tam tikru metu 2022 m. bus beveik išseikvoti (žemiau 15 %), bei kylanti gamtinių dujų ir taršos leidimų kainos rinkoje. Nauja 1,4 GW elektros energijos jungtis tarp Skandinavijos ir JK (kuri pradėjo veiklą 2021 m. spalio 1 d.) taip pat prisidėjo prie ateities sandorių brangimo.

2021 m. 9 mėn. Lietuva pagamino apie 13,1 % (arba 0,47 TWh) mažiau elektros energijos lyginant su 2020 m. 9 mėn., daugiausiai dėl sumažėjusios vėjo energijos generacijos (sumažėjo 25,0 % arba 0,26 TWh), kurią lėmė žemesni vėjo elektrinių apkrovos faktoriai dėl nepalankių oro sąlygų. Tuo tarpu Estija pagamino 23,0 % (arba 0,73 TWh) daugiau elektros energijos dėl didesnio naftos skalūnų jėgainių pagamintos energijos kiekio (padidėjo 58,0 % arba 0,87 TWh), tuo tarpu Lenkijoje pagaminta 14,8 % (arba 15,12 TWh) daugiau elektros energijos lyginant su 2020 m. 9 mėn. Galiausiai, Latvijos ir Suomijos elektros gamybos lygio pokytis 2021 m. 9 mėn., lyginant su 2020 m. 9 mėn., buvo nereikšmingas, abiejų šalių elektros gamybos lygis išaugo atitinkamai 0,6 % (arba 0,02 TWh) ir 3,0 % (arba 1,32 TWh).

Atsižvelgiant į vietinę gamybą ir vartojimą, o se rinkos kuriose veikiame 2021 m. III ketv. išliko deficitinėmis. Konkrečiai, Lietuva, Latvija ir Estija pagamino atitinkamai apie 34,2 % (1,01 TWh), 44,4 % (arba 0,78 TWh) ir 77,7 % (arba 1,43 TWh) šalies poreikio. Remiantis ENTSO-e duomenimis, Suomija ir Lenkija pagamino atitinkamai apie 71,2 % (12,99 TWh) ir 94,8 % (40,11 TWh) bendro šalies poreikio.

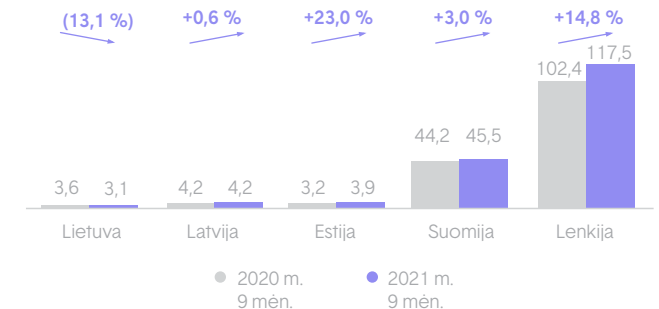
Per ataskaitinį laikotarpį, komercinis importas į Lietuvą išaugo tik 1,6 % (2021 m. 9 mėn. – 8,18 TWh, o 2020 m. 9 mėn. – 8,06 TWh). Nėdidele importo pokyčiai pagrindė susiję su draudimu importuoti energiją iš trečiųjų šalių, kuriose vystomos nesaugios atominės elektrinės, ir iš dalies padidėjęs importas 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 66,63 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 1 115,48 TWh), tuo tarpu eksportas į Skandinaviją augo 157,8 % (123,4 TWh) dėl didesnių kainų Švedijoje. Pokyčius sratuose daugiausiai lėmė „LiTPol Link“

ir „NordBalt“ jungčių srauto apribojimai.

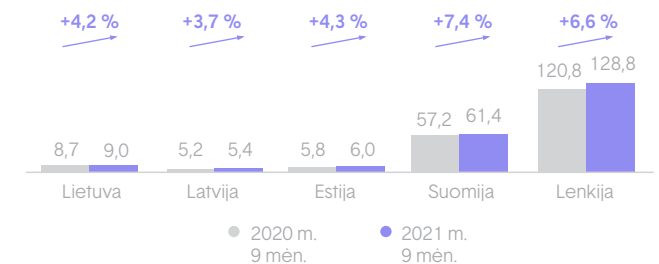
Bendrai, didžiausią poveikį regionui turėjo atidėtas rinkų susiejimo mechanizmo įgyvendinimas Lenkijoje. Nuo 2021 m. birželio pabaigos, Vokietija, Čekija ir Slovakija buvo prijungtos prie sistemos ir taip pabaigė 16 metų trukusią prekybą išskirtinai „dienos prieš“ segmente. Šiuo metu sratai tarp regionų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

Per 2021 m. 9 mėn. nepastebėta jokių esminių elektros vartojimo pokyčių namų rinkose. Elektros energijos paklausa šiek tiek augo visose namų rinkose, lyginant su 2020 m. 9 mėn., daugiausiai dėl sumažintų COVID-19 apribojimų.

Pagaminamos elektros pokyčiai 2021 m. 9 mėn., lyginant su 2020 m. 9 mėn., TWh



Elektros vartojimo pokyčiai 2021 m. 9 mėn., lyginant su 2020 m. 9 mėn., TWh

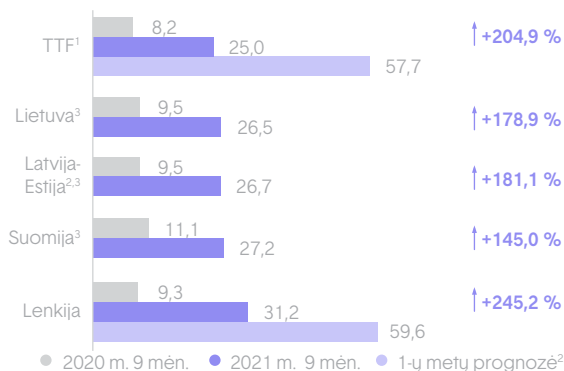


Didmeninė gamtinių dujų rinka

2021 m. 9 mėn. gamtinių dujų rinka buvo nepastovi ir kainos kilo visame pasaulyje. 2021 m. III ketv. kainos visose namų rinkose išaugo daugiau nei keturis kartus, lyginant su 2020 m. III ketv. Keletas įvykių lėmė pokyčius rinkoje, įskaitant varžymąsi dėl SGD krovinių, kuris lėmė mažesnį į Europą patenkančių kieki, anglies ir anglies dioksido apmokestinimo kainų augimą, žemesnę nei įprastai 2021 m. žiemos vidutinę temperatūrą bei karštą vasarą, mažesnę gamybą iš atsinaujinančių išteklių bei pagrindinių Europos tiekimo kelių remontą. Dalis jų didino paklausą, kiti neleido, kad papildomas tiekimas pasiektų rinką, o kartu jie lėmė įtampą rinkoje. Tai lėmė, kad Nyderlandų TTF indeksas 2021 m. rugsėjo mėn. buvo 441,0 % didesnis nei praeitų metų rugsėjo mėn. Papildomi išankstinių kainų pokyčių veiksniai, be jau minėtų, buvo gamtinių dujų srautų Europoje pokyčiai, temperatūros ir paklausos ateinančią žiemą klausimas.

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje (2021 m. rugsėjo 30 d.) gamtinių dujų lygis požeminėse Europos saugyklose siekė 75 %, palyginus su 95 % 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 išseiktos dujų saugyklos, o tai reiškė papildomo tiekimo poreikį.

Vidutinis gamtinių dujų kainos pokytis 2021 m. 9 mėn., lyginant su 2020 m. 9 mėn., Eur/MWh



¹ TTF gamtinių dujų indeksas, „GET Baltic“ dienos rinkos.

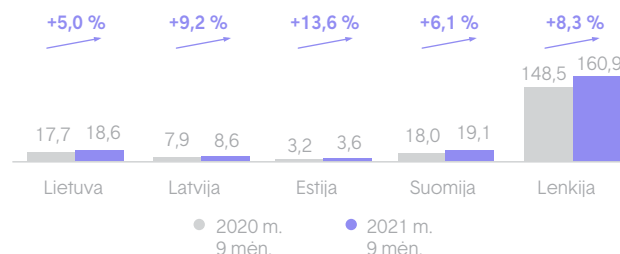
² Latvija ir Estija turi bendrą gamtinių dujų balansavimo zoną, todėl duomenys vienodi.

³ Ateities sandorių rinkos nėra, todėl nepateikta jokia informacija.

⁴ 1-ą metų išankstinė kaina 2021 m. rugsėjo 30 d.

Gamtinių dujų vartojimą namų rinkose 2021 m. 9 mėn., lyginant su 2020 m. 9 mėn. rezultatais, skatino žemesnė nei vidutinė 2021 m. žiemos temperatūra ir palankios sąlygos gaminti elektros energiją naudojant dujas, kurias lėmė gamtinių dujų kainos. Gamtinių dujų vartojimo lygis 2021 m. III ketv. Lietuvoje, Latvijoje ir Suomijoje buvo žemesnis nei tokiu pat laikotarpiu praeitais metais. Tai galima lėmė smarkiai kylančios gamtinių dujų kainos, verčiančios verslus rinktis, jei įmanoma, alternatyvius energijos šaltinius arba prisitaikyti mažinant gamybos apimtis.

Gamtinių dujų vartojimo pokyčiai 2021 m. 9 mėn., lyginant su 2020 m. 9 mėn., TWh



Šilumos rinka

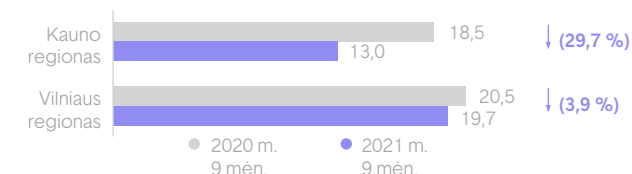
Dėl Kauno KJ ir Vilniaus KJ (atliekas į energiją verčiančios dalies) komercinės veiklos pradžios, atitinkamai, 2020 m. rugpjūtį ir 2021 m. kovą, tarpinėse ataskaitose ir metiniuose pranešimuose pridedamas skyrius apie šilumos ir atliekų rinkas Lietuvoje.

Lietuvoje šilumos sektorius, kaip ir elektros ir gamtinių dujų sektoriai, yra reguliuojamas Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT). Jei Vilniaus ir Kauno regionų šilumos sistemose, kuriose veikia ir mūsų KJ, veikia bent vienas nepriklausomas šilumos gamintojas, kas mėnesį organizuojamas aukcionas „Baltpool“ biržoje. Nustatant aukciono kainą atsižvelgiama į keletą sąlygų: (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 bus konkurencinga lyginant su kitais šilumos gamintojais, siekiant užtikrinti tikslinį pagamintos šilumos kiekį.

Per 2021 m. 9 mėn., esminių kainos pokyčių namų šilumos rinkoje neužfiksuota, ypač stabiliai kaina vyravo Vilniaus regione. 2021 m. 9 mėn. šilumos kaina abiejuose regionuose buvo kiek žemesnė,

lyginant su 2020 m. 9 mėn., daugiausiai dėl to, kad mažos kainos 2021 m. I ketv. vis dar atsveria kainų kilimą antrame ir trečiame ketvirciuose. 2021 m. III ketv., šilumos namų rinkos kaina Kauno ir Vilniaus regionuose išaugo, palyginus su 2020 m. III ketv., dėl padidėjusios biokuro kainos.

Namų rinkos šilumos kaina, Eur/MWh



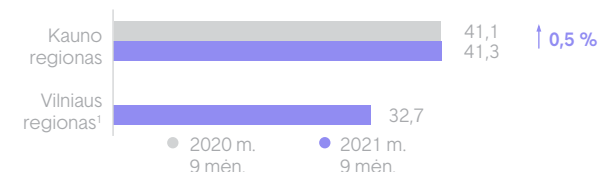
Atliekų deginimo rinka

Atliekų deginimo paslaugų rinka Lietuvoje nėra reguliuojama. Įprastai, atliekų degintojas ar valdytojas organizuoja aukcionus ar sudaro sutartis tiesiogiai.

2021 m. III ketv., 29 tūkst. tonų atliekų buvo pristatyta į Vilniaus KJ, o bendrai per 2021 m. 9 mėn. įgėgainė utilizavo 101 tūkst. tonų atliekų. Tuo tarpu Kauno KJ per 2021 m. 9 mėn. utilizavo 138 741 toną atliekų ir 37 109 tonas 2021 m. III ketv. Vilniaus KJ ir Kauno KJ per metus iš viso gali sudeginti atitinkamai 160 tūkst. ir 200 tūkst. tonų atliekų.

Ataskaitinio laikotarpio metu nebuvo pokyčių valstybės atliekų valdymo sektoriuje, todėl atliekų eksploatavimo įkainiai išliko nepakitę.

Ekspluatavimo įkainiai, Eur/t



¹ 2020 m. 9 mėn. laikotarpiu nebuvo aktyvios rinkos, nes Vilniaus KJ pradėjo atliekų deginimo veiklą 2020 m. III ketv.

Rezultatai

3.1 Devynių mėnesių rezultatai	27
3.2 Rezultatai pagal segmentus	40
3.3 Trečio ketvirčio rezultatai	46
3.4 Ketvirčių suvestinė	48

3.1 Devynių mėnesių rezultatai

Pagrindiniai finansiniai rodikliai¹

		2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	1 165,4	868,8	296,6	34,1 %
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	249,6	229,4	20,2	8,8 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	214,5	163,8	50,7	31,0 %
Tinklai	mln. Eur	126,5	108,5	18,0	16,6 %
Žalioji gamyba	mln. Eur	54,3	33,0	21,3	64,5 %
Lanksčioji gamyba	mln. Eur	22,4	21,5	0,9	4,2 %
Sprendimai klientams	mln. Eur	9,2	2,1	7,1	338,1 %
Kita ^{2,3}	mln. Eur	2,1	(1,3)	3,4	n/a
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	19,0 %	20,4 %	n/a	(1,4 p. p.)
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	145,1	142,9	2,2	1,5 %
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	121,1	75,8	45,3	59,8 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	94,4	108,3	(13,9)	(12,8 %)
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	83,7	50,6	33,1	65,4 %
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	131,0	270,9	(139,9)	(51,6 %)
FFO ^{AVR}	mln. Eur	211,1	207,4	3,7	1,8 %
FCF ^{AVR}	mln. Eur	21,6	39,5	(17,9)	(45,3 %)
ROE (12 mėn.) ^{AVR}	%	9,7 %	9,3 %	n/a	0,4 p. p.
Koreguotas ROE (12 mėn.) ^{AVR}	%	7,4 %	6,2 %	n/a	1,2 p. p.
ROCE (12 mėn.) ^{AVR}	%	8,9 %	7,0 %	n/a	1,9 p. p.
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ^{AVR}	%	6,8 %	4,9 %	n/a	1,9 p. p.
Pagrindinis EPS ⁴	Eur	1,29	1,47	(0,18)	(12,2 %)
		2021.09.30	2020.12.31	Δ	Δ, %
Iš viso turto	mln. Eur	4 232,2	3 969,3	262,9	6,6 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	1 883,9	1 843,8	40,1	2,2 %
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	620,4	600,3	20,1	3,3 %
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	144,1	57,9	86,2	148,9 %
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	1,73	1,78	(0,05)	(2,8 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	2,11	2,47	(0,36)	(14,6 %)
FFO / Grynoji skola ^{AVR}	%	51,0 %	52,1 %	n/a	(1,1 p. p.)

¹ Dėl atnaujintos Tinklų metodikos 2020 m. visi koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. Rezultatai pagal segmentus“ skyriaus dalį „Atnaujinta Tinklų metodika“). 2020 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA sumažėjo 35,2 mln. EUR.

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

³ Kita – šiame pranešime detalizuojant verslo segmentus, į eilutę „Kita“ įtraukiami patrunuojančiosios bendrovės finansiniai rezultatai. Daugiau informacijos rasite skyriuje „6.2 Patrunuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“.

⁴ 2020 m. 9 mėn. EPS rodiklio apskaičiavimui naudotas 2021 m. 9 mėn. akcijų skaičius (akcijų nominaliąja verte skaičiaus svertinis vidurkis – 74 283 757), kad rodikliai galėtų būti palyginami. 2020 m. 9 mėn. EPS būtų 2,01 Eur naudojant 2020 m. 9 mėn. akcijų skaičių (akcijų nominaliąja verte skaičiaus svertinis vidurkis – 54 283 757).



Apžvalga



2021 m. 9 mėn., lyginant su 2020 m. 9 mėn.

2021 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA augo visuose segmentuose, bendrai 31,0 %. Augimą daugiausiai lėmė šie veiksniai:

- Kauno KJ ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko paleidimas ir geresni Kauno HE rezultatai, daugiausiai dėl aukštesnių elektros energijos kainų (Žalioji gamyba);
- palankūs laikini gamtinių dujų rinkos kainų pokyčiai (Sprendimai klientams);
- Tinklų segmento augimas, daugiausiai dėl didesnių skirstymo kiekių efekto, kuris išsilygins per metus.

	Tinklai	Žalioji gamyba	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita ¹	Verslo rezultatas	Koregavimas	TFAS
2021 m. 9 mėn.			Koreguoti					Ataskaitiniai
Pajamos	367,0	118,5	111,7	542,2	(10,0)	1 129,4	36,0	1 165,4
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(163,3)	(38,5)	(76,7)	(514,5)	0,3	(792,7)	-	(792,7)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(38,8)	(5,9)	(5,8)	(7,6)	(12,5)	(70,6)	-	(70,6)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(14,3)	(2,6)	(4,0)	-	-	(20,9)	-	(20,9)
Kitos sąnaudos	(24,1)	(17,2)	(2,8)	(10,9)	24,3	(30,7)	(0,9)	(31,5)
EBITDA ^[AVR]	126,5	54,3	22,4	9,2	2,1	214,5	35,1	249,6
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(61,9)	(15,1)	(8,5)	(1,3)	(3,6)	(90,4)	-	(90,4)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,0)	-	(0,1)	-	-	(2,1)	-	(2,1)
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai	(0,4)	(0,1)	-	(0,4)	-	(0,9)	0,9	-
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	-	-	-	-	-	-	(12,0)	(12,0)
EBIT ^[AVR]	62,2	39,1	13,8	7,5	(1,5)	121,1	24,0	145,1
Finansinė veikla						(18,7)	(9,6)	(28,3)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(18,7)	(3,7)	(22,4)
Grynasis pelnas						83,7	10,7	94,4
2020 m. 9 mėn.			Koreguoti					Ataskaitiniai
Pajamos	318,3	60,9	73,4	357,3	(8,3)	801,6	67,2	868,8
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(135,9)	(16,1)	(40,3)	(318,4)	11,1	(499,6)	-	(499,6)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(38,6)	(4,4)	(5,2)	(7,2)	(15,8)	(71,2)	-	(71,2)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(14,0)	(2,0)	(3,9)	-	(0,1)	(20,0)	-	(20,0)
Kitos sąnaudos	(21,3)	(5,4)	(2,5)	(29,6)	11,8	(47,0)	(1,7)	(48,6)
EBITDA ^[AVR]	108,5	33,0	21,5	2,1	(1,3)	163,8	65,5	229,4
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(57,9)	(12,1)	(8,7)	(1,2)	(4,1)	(84,0)	-	(84,0)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,7)	-	(0,1)	-	-	(2,8)	-	(2,8)
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai	(0,6)	-	(0,1)	(0,5)	-	(1,2)	1,2	-
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	-	-	-	-	-	-	0,3	0,3
EBIT ^[AVR]	47,3	20,9	12,6	0,4	(5,4)	75,8	67	142,9
Finansinė veikla						(15,4)	-	(15,4)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(9,8)	(9,3)	(19,1)
Grynasis pelnas						50,6	57,7	108,3

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

Pajamos

2021 m. 9 mėn. pajamos padidėjo 34,1 %, lyginant su 2020 m. 9 mėn., ir siekė 1 165,4 mln. Eur.

Pagrindinės pajamų pokyčio priežastys:

- 1. Didesnės Sprendimų klientams segmento pajamos (+179,8 mln. Eur).** Teigiamą Sprendimų klientams pajamų rezultatą lėmė padidėjusios elektros energijos (+155,8 mln. Eur) ir gamtinių dujų (+21,5 mln. Eur) veiklų pajamos, įskaitant išvestinių finansinių priemonių rezultatus. Didesnės elektros energijos tiekimo verslo klientams pajamos (+121,5 mln. Eur) lėmė didesnis rinkos kainų vidurkis (+123 %) ir didesni kiekiai (+7 %). Bendri elektros energijos pardavimai privatiems klientams išaugo dėl augančios nepriklausomo tiekimo veiklos (+32,1 mln. Eur), o reguliuojama tiekimo privatiems klientams veikla išliko beveik nepakitusi (+0,7 mln. Eur). Gamtinių dujų veiklų rezultatų augimą labiausiai lėmė didesnis gamtinių dujų eksportas (+15,6 mln. Eur) ir didesni pardavimai verslo klientams (+6,4 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnio vidutinio gamtinių dujų kainos indekso (+202 % 2021 m. 9 mėn. vidurkį, lyginant su 2020 m. 9 mėn. vidurkiu).
- 2. Didesnės Žaliosios gamybos segmento pajamos (+44.1 mln. Eur).** Augimą lėmė Kauno KJ (+14,9 mln. Eur) ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+6,9 mln. Eur) veiklos pradžia, didesnės Kruonio HAE (+13,3 mln. Eur) ir Kauno HE (+10,1 mln. Eur) pajamos, daugiausiai dėl didesnių elektros energijos rinkos kainų.
- 3. Didesnės Tinklų segmento pajamos (+38,5 mln. Eur).** Padidėjimą daugiausia lėmė išaugusios elektros energijos (+21,4 mln. Eur) ir gamtinių dujų (+7,4 mln. Eur) skirstymo pajamos, daugiausiai dėl didesnio paskirstyto kiekio (atitinkamai nuo 6,99 TWh iki 7,60 TWh ir nuo 4,58 TWh iki 5,76 TWh), dėl šaltesnės žiemos lyginant su 2020 m. ir bendrai išaugusio vartojimo bei išaugusių garantinio tiekimo pajamų (+7,6 mln. Eur) dėl 123 % išaugusių elektros energijos rinkos kainos.
- 4. Didesnės Lanksčiosios gamybos segmento pajamos (+37.9 mln. Eur).** Pajamų augimą daugiausiai lėmė didesnės KCB komercinės veiklos pajamos (+31,0 mln. Eur) dėl didesnių užfiksuotų elektros kainų.

Pajamos pagal segmentus, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	570,1	390,3	179,8	46,1 %
Tinklai	388,2	349,7	38,5	11,0 %
Lanksčioji gamyba	111,7	73,8	37,9	51,4 %
Žaliąji gamyba	105,0	60,9	44,1	72,4 %
Kita ¹	(9,6)	(5,9)	(3,7)	(62,7 %)
Pajamos	1 165,4	868,8	296,6	34,1 %

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

Pajamos pagal šalis, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2021 m. 9 mėn., %
Lietuva	1 029,5	801,9	227,6	28,4 %	88,3 %
Kita ²	135,9	66,9	69,0	103,1 %	11,7 %
Pajamos	1 165,4	868,8	296,6	34,1 %	100,0 %

² Kita – Latvija, Estija, Lenkija, Suomija.

2021 m. 9 mėn. Grupė uždirbo 88,3 % (2020 m. 9 mėn. – 92,0 %) pajamų Lietuvoje (1 029,5 mln. Eur). Grupės pajamos užsienyje išaugo 103,1 %, daugiausiai Suomijoje ir Latvijoje, ir siekė 135,9 mln. Eur (2020 m. 9 mėn. – 66,9 mln. Eur), daugiausiai dėl išaugusios gamtinių dujų kainos.

Pajamos pagal tipą³, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2021 m. 9 mėn., %
Susijusios su elektros energija	870,8	675,4	195,4	28,9 %	74,7 %
Susijusios su gamtinėmis dujomis	226,9	168,8	58,1	34,4 %	19,5 %
Kita	67,7	24,6	43,1	175,2 %	5,8 %
Pajamos	1 165,4	868,8	296,6	34,1 %	100,0 %

³ Detalesnis aprašymas pateikiamas 2021 m. 9 mėn. konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 23-ioje pastaboje „Pajamos pagal sutartis su klientais“.

2021 m. 9 mėn., lyginant su 2020 m. 9 mėn., su elektra susijusios pajamos padidėjo 195,4 mln. Eur dėl didesnių elektros tiekimo verslo klientams, nepriklausomo tiekimo privatiems klientams ir susijusių pajamų (+103,3 mln. Eur), didesnių pagamintos elektros energijos pardavimo pajamų (+75,4 mln. Eur) ir didesnių elektros skirstymo ir perdavimo pajamų (+25,7 mln. Eur). Lyginant su 2020 m. 9 mėn., su gamtinių dujų tiekimu susijusios pajamos išaugo 58,1 mln. Eur dėl didesnių gamtinių dujų pardavimo (+44,7 mln. Eur) ir didesnių dujų skirstymo ir perdavimo (+7,4 mln. Eur) pajamų. Kitos pajamos augo daugiausiai dėl teigiamo išvestinių finansinių priemonių rezultato (+29,9 mln. Eur 2021 m. 9 mėn.), neigiami 2020 m. 9 mėn. rezultatai įtraukti kitose sąnaudose. Taip pat, kitos pajamos augo dėl Kauno KJ ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko šildymo ir atliekų rūšiavimo pajamų.

Sąnaudos

Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

2021 m. 9 mėn. Grupės elektros ir gamtinių dujų pirkimai siekė 792,7 mln. Eur ir augo 58,7 % lyginant su 2020 m. 9 mėn. Padidėjimą lėmė didesnė elektros energijos (+233,6 mln. Eur) ir gamtinių dujų (+54,2 mln. Eur) pirkimai, daugiausiai dėl padidėjusių rinkos kainų ir išaugusio vartojimo dėl šaltesnės žiemos.

OPEX

2021 m. 9 mėn. Grupės OPEX sudarė 122,2 mln. Eur ir padidėjo 3,4 % (+4,0 mln. Eur). Tokį pokytį lėmė didesnė kitos sąnaudos, padidėjusios 3,5 mln. Eur (arba +12,9 %), daugiausiai dėl išaugusių išorinių klientų aptarnavimo paslaugų sąnaudų, kurias daugiausiai lėmė išaugusių užklausų skaičius dėl elektros privačių klientų rinkos dereguliacijos ir snugio sausio mėn. bei didesnių IT sąnaudų 2021 m. 9 mėn.

Nauji Žaliosios gamybos projektai statomi, vystomi ir įvykdyti per ir po 2020 m. 9 mėn. laikotarpio sudarė 2,4 mln. Eur OPEX augimo.

Kita

Išvestinių finansinių priemonių sąnaudos sumažėjo dėl 2021 m. 9 mėn. padidėjusių elektros ir gamtinių dujų rinkos kainų. Pagal Grupės apskaitos politiką, teigiami išvestinių finansinių priemonių laikotarpio rezultatai rodomi kitose pajamose (+29,9 mln. Eur 2021 m. 9 mėn.), neigiami rezultatai – kitose išvestinių finansinių priemonių sąnaudose (-20,6 mln. Eur 2020 m. 9 mėn.).

Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos išaugo dėl Kauno KJ (+3,4 mln. Eur), pradėjusios veiklą 2020 m. rugpjūčio mėn., ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+1,5 mln. Eur), pradėjusio veiklą 2021 m. kovo mėn., bei didesnių Tinklų segmento sąnaudų (+2,0 mln. Eur), daugiausiai dėl atliktų investicijų.

Apyvartinių taršos leidimų perkainojimo sąnaudos augo daugiausiai dėl augančios rinkos kainos. Apyvartinių taršos leidimų atidėjimas apskaitomas kiekvieną mėnesį už susidariusias emisijas ir perkainuojamas pagal kiekvieno mėnesio paskutinės dienos apyvartinių taršos leidimų rinkos kainą. Augančios apyvartinio taršos leidimų rinkos kainos lemia augantį apyvartinių taršos leidimų atidėjimą įsipareigojimuose ir apyvartinių taršos leidimų perkainavimo sąnaudas. Kai faktinį taršos emisijų kiekį patvirtintina atitinkama valstybės reguliacijos institucija (įprastai sekančių metų balandžio mėn.), apyvartinių taršos leidimų atidėjimai sudengiami su nematerialiame turte esančiais apyvartiniais taršos leidimais.

Sąnaudos, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	792,7	499,5	293,2	58,7 %
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	557,6	324,0	233,6	72,1 %
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	226,3	172,1	54,2	31,5 %
Kita	8,8	3,4	5,4	158,8 %
OPEX <small>(AVR)</small>	122,2	118,2	4,0	3,4 %
Darbo užmokesčio ir susijusių sąnaudos	70,7	71,1	(0,4)	(0,6 %)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	20,9	20,0	0,9	4,5 %
Kita	30,6	27,1	3,5	12,9 %
Kita	105,4	108,3	(2,9)	(2,7 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	90,4	84,0	6,4	7,6 %
Išvestinės finansinės priemonės	-	20,6	(20,6)	(100,0 %)
Ilgalaikio materialaus turto vertės sumažėjimo sąnaudos ir nurašymai	2,1	2,8	(0,7)	(25,0 %)
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitų sumų nurašymai ir vertės sumažėjimai	0,9	1,2	(0,3)	(25,0 %)
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	12,0	(0,3)	12,3	n/a
Iš viso sąnaudų	1 020,3	726,0	294,3	40,5 %

EBITDA

2021 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA sudarė 214,5 mln. Eur ir buvo 31,0 %, arba 50,7 mln. Eur, didesnis nei 2020 m. 9 mėn. Koreguoto EBITDA marža siekė 19,0 % (2020 m. 9 mėn. – 20,4 %). Dėl atnaujintos Tinklų metodikos 2020 m. koreguotas EBITDA buvo retrospektyviai perskaičiuotas (daugiau žr. „Rezultatai pagal segmentus“ skyriaus dalį „Atnaujinta Tinklų metodika“). Neigiama įtaka 2021 m. 9 mėn. periodui sudarė -35,0 mln. Eur, atitinkamam 2020 m. periodui -35,2 mln. Eur.

Pagrindinės koreguoto EBITDA pokytį lėmusios priežastys:

- 1. Žalioji gamyba augo 21,3 mln. Eur.** Augimui daugiausiai įtakos turėjo teigiamas Kauno KJ rezultatas (+8,7 mln. Eur), kadangi įgėgainė buvo paleista 2020 m. rugpjūčio mėn., teigiamas Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko rezultatas (+7,4 mln. Eur), kadangi blokas buvo paleistas 2021 m. kovo mėn. ir geresni Kauno HE (+8,4 mln. Eur) rezultatai, daugiausiai dėl didesnės užfiksuotos elektros kainos. Teigiamus rezultatus iš dalies atsvėrė prastesni Kruonio HAE rezultatai (-2,1 mln. Eur), daugiausiai dėl reguliacinių pokyčių (-1,7 mln. Eur) (daugiau žr. „Rezultatai pagal segmentus“ skyriaus dalį „Žalioji gamyba“).
- 2. Tinklai augo 18,0 mln. Eur.** Augimą daugiausiai lėmė didesni skirstymo kiekiai (+12,4 mln. Eur) dėl šaltesnės žiemos, lyginant su 2020 m., ir bendrai didesnio vartojimo (šis poveikis išsilygins metų eigoje, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį). Taip pat, koreguoto EBITDA augimą lėmė didesnės pajamos iš naujų klientų prijungimų ir galios didinimų (+3,2 mln. Eur).
- 3. Sprendimai klientams augo 7,1 mln. Eur.** Gamtinių dujų veiklos teigiamą rezultatą (+11,7 mln. Eur) iš dalies atsvėrė neigiami elektros energijos veiklos rezultatai (-5,4 mln. Eur). Teigiamas gamtinių dujų rezultatas susidarė iš gamtinių dujų atsargų pervertinimo efekto (+31,1 mln. Eur) dėl kylančių gamtinių dujų kainų ir didesnio gamtinių dujų kiekio saugyklose, kuris, tikėtina, taps neigiamas 2022 metais, jei gamtinių dujų kainos sugrįš į ilgalaikio vidurkio lygį. Teigiamą efektą dalinai atsvėrė sumažėjimas dujų tiekimo verslo klientams (-7,9 mln. Eur) ir gamtinių dujų eksporto (-6,5 mln. Eur) veiklose, daugiausiai dėl mažesnių pardavimų kiekių ir sumažėjusios gamtinių dujų tiekimo privatiems klientams veiklos (-5,1 mln. Eur), daugiausiai dėl permokėjimo efekto (klientai deklaravo ir sumokėjo daugiau nei faktiškai suvartojo gamtinių dujų prieš padidėjant tarifui). Neigiamą rezultatą elektros energijos veikloje lėmė mažesnis nepriklausomo tiekimo privatiems klientams rezultatas (-2,2 mln. Eur), daugiausiai dėl nepakankamai apdraustų elektros energijos kiekių, ir mažesnis reguliuojamo tiekimo privatiems klientams rezultatas (-1,9 mln. Eur) dėl neigiamo reguliuojamo skirstymo tarifo efekto (kuris turėtų būti kompensuojamas per 2022 metų tarifą).
- 4. Lanksčioji gamyba augo 0,9 mln. Eur.** Augimą daugiausiai lėmė geresni KCB rezultatai (+1,9 mln. Eur), kurie augo dėl geresnių komercinės veiklos rezultatų, kuriuos lėmė didesnis elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas.
- 5. Rezultatai iš kitų veiklų augo 3,4 mln. Eur.** Augimą daugiausiai lėmė didesnės „Ignitis grupės paslaugų centro“ pajamos ir mažesnės patronuojančiosios bendrovės veiklos sąnaudos.

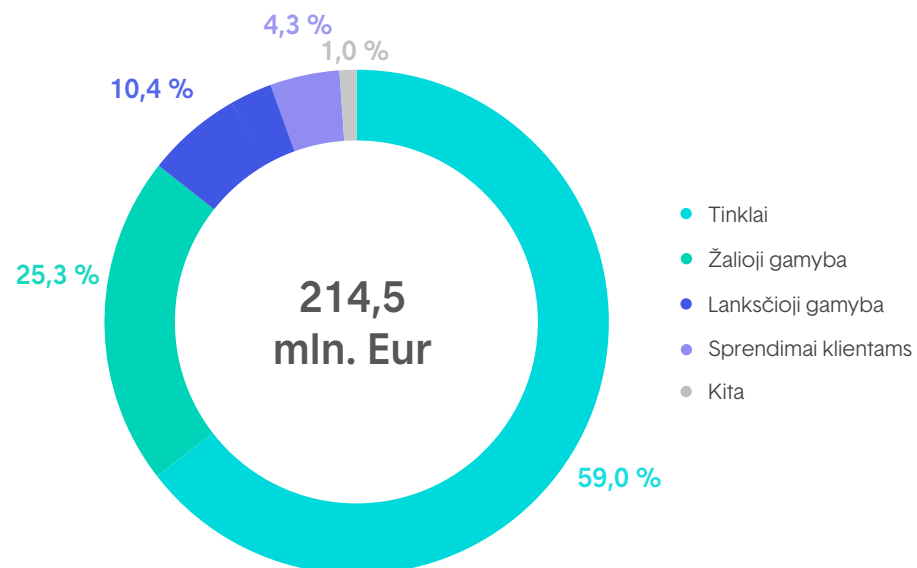
Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Tinklai ¹	126,5	108,5	18,0	16,6 %
Žalioji gamyba	54,3	33,0	21,3	64,5 %
Lanksčioji gamyba	22,4	21,5	0,9	4,2 %
Sprendimai klientams	9,2	2,1	7,1	338,1 %
Kita ²	2,1	(1,3)	3,4	n/a
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	214,5	163,8	50,7	31,0 %

¹ Dėl atnaujintos Tinklų metodikos 2020 m. visi koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. Rezultatai pagal segmentus“ skyriaus dalį „Atnaujinta Tinklų metodika“). 2020 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA sumažėjo 35,2 mln. EUR.

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

2021 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA, mln. Eur



Koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį

2021 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA iš reguliuojamos veiklos ir ilgalaikių sutarčių sudarė 69,3 % viso koreguoto EBITDA (2020 m. 9 mėn. – 83,3 %). Šių veiklų dalis sumažėjo dėl gerokai didesnio koreguoto EBITDA iš komercinės veiklos, daugiausiai Kauno KJ, Vilniaus KJ atliekas energiją verčiančio bloko ir Kauno HE.

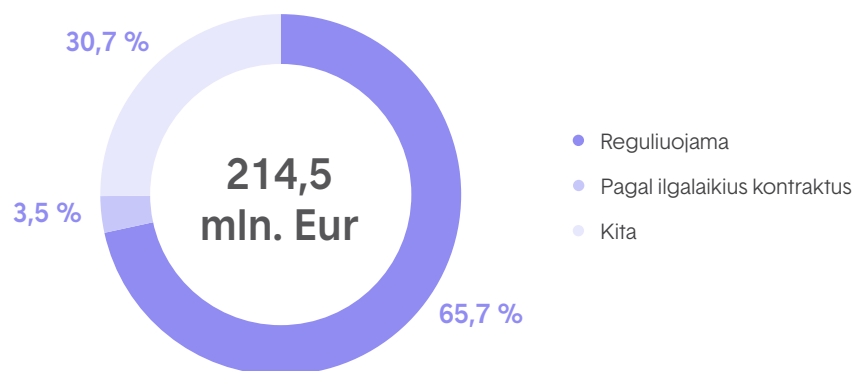
Reguliuojamai veiklai priskiriama:

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 jėginių parkai su skatinamaisiais tarifais, t. y. fiksuotais tarifais arba numatytu priedu prie rinkos kainos.

Koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Reguliuojama	141,0	126,9	14,1	11,1 %
Pagal ilgalaikes sutartis	7,6	9,6	(2,0)	(20,8 %)
Kita	65,9	27,3	38,6	141,4 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	214,5	163,8	50,7	31,0 %

2021 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį, %

Reguliuojama monopolinė veikla sudarė 60,0 % viso 2021 m. 9 mėn. koreguoto EBITDA (2020 m. 9 mėn. – 70,5 %).

EBITDA korekcijos, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA	249,6	229,4	20,2	8,8 %
<i>Korekcijos¹ ^[AVR]</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai (1)	(39,3)	(75,1)	35,8	(47,7 %)
Laikini išvestinių priemonių tikrosios vertės pokyčiai (2)	(13,7)	0,5	(14,2)	n/a
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis (3)	12,5	9,9	2,6	26,3 %
Rezultatai iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios (4)	4,8	-	4,8	n/a
Kita (5)	0,6	(0,9)	1,5	n/a
Iš viso EBITDA koregavimų	(35,1)	(65,6)	30,5	(46,5 %)
Koreguotas EBITDA AVR ^[AVR]	214,5	163,8	50,7	31,0 %
<i>Koreguoto EBITDA marža AVR ^[AVR]</i>	19,0 %	20,4 %	n/a	(1,4 p. p.)

¹ Detalesnis vadovybės koregavimų aprašymas pateikiamas 2021 m. 9 mėn. konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 28-oje pastaboje „Veiklos segmentai“.

- (1) Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei ataskaitiniam laikotarpiui regulatoriaus leidžiamo uždirbti pelno. Korekcija apima retrospektyvias korekcijas 2020 ir 2021 m. po pokyčių Tinklų RAB skaičiavimo metodikoje, kurios už 2021 m. 9 mėn. sudaro 35,0 mln. Eur, o už 2020 m. 9 mėn. – 35,2 mln. Eur. 2020 m. 9 mėn. koregavimas daugiausiai susidarė iš didesnio Sprendimų klientams segmento pelno, uždirbto vykdam reguliuojamą veiklą, eliminavimo, kuris susidarė dėl mažesnių faktinių elektros energijos ir gamtinių dujų įsigijimo kainų, palyginus su regulatoriaus nustatytais kainomis.
- (2) Eliminuojami laikini išvestinių finansinių priemonių susijusių su kitais laikotarpiais tikrosios vertės pokyčiai (įskaitant sandorius realizuotus einamoju periodu, bet susijusius su būsimais laikotarpiais) įtraukti į pelną (nuostolius). Grupė naudoja išvestines finansines priemones ekonominiam apsidraudimui gamtinių dujų ir elektros energijos tiekimo sutartims, tačiau ne visapusiškai taiko apsidraudimo sandorių apskaitą, todėl vadovybė analizuodama einamojo laikotarpio rezultatus jas eliminuoja. Nuo 2021 m. liepos mėn. Sprendimų klientams segmentui buvo parengta apsidraudimo sandorių apskaitos politika. Po šio pokyčio, efektyvių išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokyčiai apskaitomi balanse. Kadangi didžioji dalis Grupės išvestinių finansinių priemonių yra susijusios su Sprendimų klientams segmentu, todėl jų suma, įtraukta į pelno (nuostolių) ataskaitą, ženkliai sumažėjo po apsidraudimo sandorių apskaitos politikos parengimo.
- (3) Pagal apskaitos politiką, naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų pajamos apskaitomos per naujai sukurtos infrastruktūros naudingo tarnavimo laikotarpį, nors pinigai gaunami prijungus naujus vartotojus ar padidinus galią. Siekiant geriau atspindėti pinigų srautus ir einamaisiais metais užbaigtų naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų rezultatus, pajamos koreguojamos lyg būtų apskaitomos prijungimo ar galios didinimo metu.
- (4) Per 2021 m. 9 mėn. pelnas gautas prieš Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (3,6 mln. Eur) ir Pomeranijos VP (1,2 mln. Eur) komercinės veiklos pradžią (ir galimas formalias užbaigimo procedūras po komercinės veiklos pradžios) yra pridodamas, nes jis atspindi pinigų įplaukas, kurios buvo kapitalizuotos pagal TAS. Pagal 16-tojo TAS pakeitimus, nuo 2022 m. pajamos prieš naudojimą bus apskaitomos pelno (nuostolių) ataskaitoje, o ne kapitalizuojamos balanse.
- (5) Kiti koregavimai apima eliminuojamus arba pridodamus ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitus nurašymus ir vertės sumažėjimus, ilgalaikio turto pardavimo pelną ar nuostolius bei kitus vienkartinis pelnus ir nuostolius.

EBIT

2021 m. 9 mėn. koreguotas EBIT sudarė 121,1 mln. Eur ir buvo 59,8 % (arba 45,3 mln. Eur) didesnis nei 2020 m. 9 mėn. Didžiausią poveikį koreguotam EBIT darė didesnis koreguotas EBITDA (+50,7 mln. Eur) (didėjimo priežastys aprašytos skyriuje „Koreguotas EBITDA“), kurį iš dalies atsėvė didesnės nusidėvėjimo sąnaudos (-6,4 mln. Eur).

Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Tinklai	62,2	47,2	15,0	31,8 %
Žaliųjų gamyba	39,1	20,9	18,2	87,1 %
Lanksčioji gamyba	13,8	12,6	1,2	9,5 %
Sprendimai klientams	7,5	0,4	7,1	1 775,0 %
Kita ¹	(1,5)	(5,3)	3,8	(71,7 %)
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	121,1	75,8	45,3	59,8 %
<i>Koreguoto EBIT marža</i> <small>[AVR]</small>	10,7 %	9,5 %	n/a	1,3 p. p.

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

EBIT korekcijos, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBIT <small>[AVR]</small>	145,1	142,9	2,2	1,5 %
<i>Koregavimas</i>				
Iš viso EBITDA koregavimų	(35,1)	(65,6)	30,5	(46,5 %)
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas (6)	12,0	(0,3)	12,3	n/a
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai (7)	(0,9)	(1,2)	0,3	(25,0 %)
Iš viso EBIT koregavimų	(24,0)	(67,1)	43,1	(64,2 %)
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	121,1	75,8	45,3	59,8 %

(6) Apyvartinių taršos leidimų perkainojimo eliminavimas.

(7) Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitų nurašymų ir vertės sumažėjimų sugrąžinimas, kadangi jie patenka į iš viso EBITDA korekcijų eilutę.

Grynasis pelnas

2021 m. 9 mėn. koreguotas grynasis pelnas sudarė 83,7 mln. Eur ir buvo 65,4 % didesnis nei 2020 m. 9 mėn. Koreguoto EBITDA teigiama įtaka (+50,7 mln. Eur) buvo iš dalies atsverta didesnio pelno mokesčio (-9,0 mln. Eur), nusidėvėjimo bei amortizacijos (-6,4 mln. Eur) ir finansinės veiklos (-3,2 mln. Eur) sąnaudų. Pajamų mokesčiai daugiausiai augo dėl atidėtojo pelno mokesčio sąnaudų, kurios padidėjo padidėjus pelnui prieš mokesčius ir sumažėjus pelno mokesčio lengvatai investiciniams projektams dėl mažesnių investicijų.

Ataskaitinis grynasis pelnas 2021 m. 9 mėn. sumažėjo iki 94,4 mln. Eur, lyginant su 108,3 mln. Eur 2020 m. 9 mėn. Ataskaitinis grynasis pelnas sumažėjo, o koreguotas grynasis pelnas ženkliai padidėjo, daugiausiai dėl mažesnių laikinių reguliacinių skirtumų (-35,7 mln. Eur), iš kurių daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-28,4 mln. Eur), Kauno KJ opcijų tikrosios vertės sumažėjimo (-23,5 mln. Eur) bei neigiamų apyvartinių taršos leidimų perkainojimo rezultatų (-12,3 mln. Eur) 2021 m. 9 mėn. Šį poveikį iš dalies atsėvė inovacijų fondo „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimas (+13,8 mln. Eur) 2021 m. 9 mėn. bei teigiami laikinių išvestinių priemonių tikrosios vertės pokyčiai (+13,7 mln. Eur 2021 m. 9 mėn., lyginant su -0,5 mln. Eur 2020 m. 9 mėn.).

Grynojo pelno korekcijos, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	94,4	108,3	(13,9)	(12,8 %)
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBIT koregavimų	(24,0)	(67,1)	43,1	(64,2 %)
Vienkartiniai finansinės veiklos koregavimai (8)	9,6	-	9,6	n/a
Koregavimų įtaka pelno mokesčiui (9)	3,7	9,3	(5,6)	(60,2 %)
Iš viso grynojo pelno koregavimų	(10,7)	(57,7)	47,0	(81,5 %)
Koreguotas grynasis pelnas <small>[AVR]</small>	83,7	50,6	33,1	65,4 %
<i>Koreguotas ROE (12 mėn.)</i> <small>[AVR]</small>	7,4 %	6,2 %	n/a	1,2 p. p.
<i>ROE (12 mėn.)</i> <small>[AVR]</small>	9,7 %	9,3 %	n/a	0,4 p. p.

(8) Į vienkartinį finansinės veiklos koregavimą įtraukti Kauno KJ opcijų tikrosios vertės sumažėjimo (-23,5 mln. Eur) ir inovacijų fondo „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimo (+13,8 mln. Eur) eliminavimas.

(9) Papildomas pelno mokesčio koregavimas taikant 15 % pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikomą visiems EBIT koregavimams (išskyrus apyvartinių taršos leidimų perkainojimą).

Investicijos

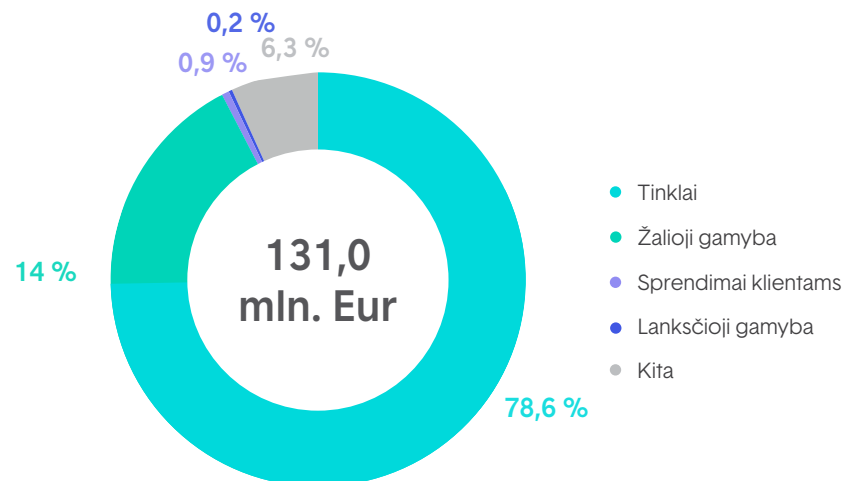
2021 m. 9 mėn. investicijos siekė 131,0 mln. Eur ir buvo 139,9 mln. Eur mažesnės nei 2020 m. 9 mėn. Daugiausia investicijų buvo skirta elektros skirstymo tinklui (64,3 % visų investicijų), gamtinių dujų skirstymo tinklui (12,5 %) ir Vilniaus KJ statyboms (6,1 %).

2021 m. 9 mėn. Žaliosios gamybos segmento investicijos siekė 18,3 mln. Eur ir buvo 159,0 mln. Eur mažesnės nei 2020 m. 9 mėn. Pagrindinė sumažėjimo priežastis buvo mažesnės investicijos į Pomeranijos VP statybas (-64,3 mln. Eur), kadangi statybos buvo užbaigtos kovo mėn., Kauno KJ statybas (-63,9 mln. Eur), kadangi parko statybos baigtos 2020 m. rugpjūčio mėn., ir Vilniaus KJ (-33,0 mln. Eur), dėl kovo mėn. pradėtos atliekas energija verčiančio bloko komercinės veiklos ir perplanuoto biokuro bloko investicijų plano.

Tinklų segmento investicijos sudarė 103,0 mln. Eur ir buvo 17,0 mln. Eur didesnės nei 2020 m. 9 mėn. Investicijos į skirstymo tinklų techninę priežiūrą išaugo +21,9 mln. Eur, arba +80,5 %, ir siekė 49,1 mln. Eur, arba 37,5 %, visų 2021 m. 9 mėn. investicijų. Augimą iš dalies atsvėrė -5,0 mln. Eur, arba -8,8 %, mažesnės investicijos į skirstymo tinklų plėtrą dėl mažesnio naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus bei siekė 51,5 mln. Eur, arba 39,3 %, visų 2021 m. 9 mėn. investicijų.

2021 m. 9 mėn. Grupei buvo suteiktos 13,5 mln. Eur investicijoms skirtos dotacijos. Didžiausia dotacijų dalis skirta elektros energijos ir gamtinių dujų skirstomųjų tinklų techninei priežiūrai (9,3 mln. Eur) ir Vilniaus KJ projektui (4,2 mln. Eur). Taip pat, dalis Tinklų segmento investicijų susijusių su naujų vartotojų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perdavimo darbais buvo padengtos klientų (21,3 mln. Eur).

2021 m. 9 mėn. investicijos pagal segmentus, %



Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Tinklai	103,0	86,0	17,0	19,8 %
Elektros tinklo plėtra	41,5	39,3	2,2	5,6 %
Elektros tinklo techninė priežiūra	42,7	21,4	21,3	99,5 %
Gamtinių dujų tinklo plėtra	10,0	17,2	(7,2)	(41,9 %)
Gamtinių dujų tinklo techninė priežiūra	6,4	5,8	0,6	10,3 %
Kita	2,4	2,3	0,1	4,3 %
Žalioji gamyba	18,3	177,3	(159,0)	(89,7 %)
Vilniaus KJ	8,0	41,0	(33,0)	(80,5 %)
Kauno KJ	4,3	68,2	(63,9)	(93,7 %)
Pomeranijos VP	1,7	66,0	(64,3)	(97,4 %)
Kita	4,3	2,1	2,2	104,8 %
Sprendimai klientams	1,2	0,8	0,4	50,0 %
Lanksčioji gamyba	0,2	2,9	(2,7)	(93,1 %)
Kita ¹	8,3	3,9	4,4	112,8 %
Investicijos ^{AVR}	131,0	270,9	(139,9)	(51,6 %)
Dotacijos	(13,5)	(19,2)	5,7	(29,7 %)
Investicijos dengiamos vartotojų ²	(21,3)	(18,9)	(2,4)	12,7 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių vartotojų)	96,2	232,8	(136,6)	(58,7 %)

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

² Investicijos, dengiamos iš investicijų naudą gaunančių vartotojų, apima naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perkėlimą.

Balansas

Turtas

2021 m. rugsėjo 30 d. bendra turto vertė siekė 4 232,2 mln. Eur (6,6 % padidėjimas nuo 2020 m. gruodžio 31 d.). Augimą daugiausia lėmė atsargų padidėjimas dėl laikino teigiamo gamtinių dujų atsargų pervertinimo poveikio, rugsėjo mėn. atvykusio SGD krovinių, didesni depozitai į investicinių finansinių priemonių prekybos sąskaitas ir išankstiniai apmokėjimai susiję su gamtinių dujų pirkimais, nematerialiojo turto ir ilgalaikio materialiojo turto padidėjimas, kurį lėmė investicijos atliktos 2021 m. Gautina suma iš „EPSO-G“ už AB „LitGrid“ akcijas (136,2 mln. Eur) buvo perkelta iš ilgalaikių prie trumpalaikių gautinų sumų, nes pagal susitarimą ji turi būti sumokėta iki 2022 m. rugsėjo 30 d.

Nuosavas kapitalas

2021 m. rugsėjo 30 d. nuosavas kapitalas sudarė 1 883,9 mln. Eur ir išaugo 2,2 % nuo 2020 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl 2021 m. 9 mėn. grynojo pelno bei padidėjusio apyvartinių taršos leidimų rezervo perkainojimo, kuriuos iš dalies atsvėrė išmokėti dividendai.

Įsipareigojimai

Visi įsipareigojimai 2021 m. 9 mėn. padidėjo 10,5 %, arba 222,8 mln. Eur. Trumpalaikiai įsipareigojimai padidėjo 99,1 %, arba 306,5 mln. Eur. Tai daugiausiai lėmė Kauno KJ paskolos perkėlimas iš ilgalaikių įsipareigojimų, įsipareigojimai susiję su didesnių gamtinių dujų kainų apsidraudimo sutartimis ir mokėtinų sumų, susijusių su gamtinėmis dujomis ir elektra, didėjimas.

Balansas, mln. Eur

	2021.09.30	2020.12.31	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	2 969,0	2 982,7	(13,7)	(0,5 %)
Trumpalaikis turtas	1 263,2	986,6	276,6	28,0 %
TURTO IŠ VISO	4 232,2	3 969,3	262,9	6,6 %
Nuosavas kapitalas	1 883,9	1 843,8	40,1	2,2 %
Įsipareigojimų iš viso	2 348,3	2 125,5	222,8	10,5 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	1 732,5	1 816,2	(83,7)	(4,6 %)
Trumpalaikiai įsipareigojimai	615,8	309,3	306,5	99,1 %
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO	4 232,2	3 969,3	262,9	6,6 %
Turto apyvartumas (12 mėn.) <small>[AVR]</small>	0,40	0,34	0,06	17,6 %
ROA (12 mėn.) <small>[AVR]</small>	4,0 %	4,7 %	n/a	(0,7 p. p.)
Bendrojo likvidumo koef. <small>[AVR]</small>	2,05	3,19	(1,14)	(35,7 %)
Apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.) <small>[AVR]</small>	9,5 %	4,7 %	n/a	4,8 p. p.

Finansavimas

Grynoji skola

2021 m. rugsėjo 30 d. grynoji skola sudarė 620,4 mln. Eur., o tai yra 3,3 %, arba 20,1 mln. Eur, padidėjimas, lyginant su 2020 m. gruodžio 31 d.

FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis šiek tiek sumažėjo, nuo 52,1 % iki 51,0 %, dėl padidėjusios grynosios skolos.

Grynoji skola, mln. Eur

	2021.09.30	2020.12.31	Δ	Δ, %
Ilgalaikių finansinių įsipareigojimų viso	1 164,4	1 275,3	(110,9)	(8,7 %)
Ilgalaikės paskolos	233,4	359,0	(125,6)	(35,0 %)
Obligacijos	888,1	887,0	1,1	0,1 %
Mokėtinos (įskaitant sukauptas) palūkanos	0,0	0,2	(0,2)	(100,0 %)
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	42,9	29,1	13,8	47,4 %
Trumpalaikių finansinių įsipareigojimų viso	137,2	28,8	108,4	376,4 %
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	12,6	6,3	6,3	100,0 %
Trumpalaikės paskolos	114,7	0,0	114,7	n/a
Mokėtinos (įskaitant sukauptas) palūkanos	4,9	9,1	(4,2)	(46,2 %)
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	5,0	13,4	(8,4)	(62,7 %)
Finansinės skolos ^[AVR]	1 301,6	1 304,1	(2,5)	(0,2 %)
Pinigai ir jų ekvivalentai bei lėšos sąlyginio deponavimo sąskaitoje	681,2	703,8	(22,6)	(3,2 %)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	636,2	658,8	(22,6)	(3,4 %)
Lėšos sąlyginio deponavimo sąskaitoje	45,0	45,0	0,0	0,0 %
Grynoji skola ^[AVR]	620,4	600,3	20,1	3,3 %
„EPSO-G“ gautina suma	136,2	150,7	(14,5)	(9,6 %)
Grynoji skola, be „EPSO-G“ sumos	484,2	449,6	34,6	7,7 %
Grynoji skola / koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	2,11	2,47	(0,36)	(14,6 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	1,73	1,78	(0,05)	(2,8 %)
FFO / Grynoji skola ^[AVR]	51,0 %	52,1 %	n/a	(1,1 p. p.)
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^[AVR]	0,69	0,71	(0,02)	(2,4 %)
Nuosavo kapitalo lygis ^[AVR]	0,45	0,46	(0,01)	(3,1 %)

Obligacijų emisijos

Grupė yra išplatynusi 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+

Atskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų turėtojų struktūrą išleidimo metu galite rasti [2020 m. metiniame pranešime](#) ir mūsų svetainėje.

Finansinių skolų terminai

Atitinkamai 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. rugsėjo 30 d. buvo 7,8 metai (2020 m. gruodžio 31 d. – 7,7 metai).

Grupės finansinių skolų gražinimo grafikas, mln. Eur



Palūkanų normos, valiutų ir likvidumo rizika

2021 m. rugsėjo 30 d., finansinių skolų suma – 1 128,2 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (90,3 % visų paskolų ir obligacijų sumos), o likusi finansinių skolų dalis yra su kintama palūkanų norma. 2021 m. rugsėjo 30 d. efektyvių palūkanų norma buvo 1,74 %. 92,9 % paskolų ir obligacijų buvo eurais, 7,1 % – Lenkijos zlotais.

Likvidumo rizikoms valdyti Grupė turi sudariusi kredito linijų sutartis su bankais. 2021 m. rugsėjo 30 d. Grupė neturėjo kredito linijų, nes viena kredito linijos sutartis, siekusi 70 mln. Eur, 2021 m. rugsėjo mėn. pasibaigė, o kita kredito linijos, siekiančios 80 mln. Eur, sutartis buvo pasirašyta 2021 m. spalio mėn. 12 mln. Eur suma yra išaldyta ir bus panaudota „Ignitis gamyba“ ir ESO akcijų išpirkimui. Visos turimos kredito linijos yra įpareigojančios, t. y. bankas turi išmokėti lėšas pagal reikalavimą.

Pinigų srautai

2021 m. 9 mėn. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) sudarė 203,6 mln. Eur. Lyginant su 2020 m. 9 mėn., CFO sumažėjo 68,2 mln. Eur, daugiausiai dėl padidėjusio apyvartinio kapitalo, kurį iš dalies atsvėrė didesnis EBITDA.

Per 2021 m. 9 mėn. grynojo apyvartinio kapitalo augimą daugiausiai lėmė gamtinių dujų atsargų vertės išaugimas (įskaitant pervalorizavimo efektą) (+77,2 mln. Eur) dėl didesnių gamtinių dujų rinkos kainų ir SGD krovininio laivo atvykimo rugsėjį, didesni dujų ir elektros išvestinių finansinių priemonių prekybos depozitai (+56,4 mln. Eur) dėl didesnių rinkos kainų, sukauptų pajamų, susijusių su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla augimas (+39,2 mln. Eur) bei didesni investicinių projektų išankstiniai apmokėjimai (+10,1 mln. Eur). Tai dalinai atsvėrė pinigine išvestinių finansinių priemonių rezervo pasikeitimo (ang. mark to market) efekto dalis (-51,3 mln. Eur) ir išaugusios mokėtinos sumos už dujas (-41,8 mln. Eur) daugiausiai dėl didesnių gamtinių dujų rinkos kainų ir SGD krovininio laivo atvykimo rugsėjį. Per 2020 m. 9 mėn. grynojo apyvartinio kapitalo mažėjimą daugiausiai lėmė investicinių projektų išankstinių apmokėjimų mažėjimas (-27,7 mln. Eur) ir gamtinių dujų atsargų vertės mažėjimas (įskaitant pervalorizavimo efektą) (-18,0 mln. Eur) dėl didesnių gamtinių dujų rinkos kainų ir mokėtinų sumų už dujas augimas (-13,9 mln. Eur).

2021 m. 9 mėn. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) siekė -125,2 mln. Eur. Lyginant su 2020 m. 9 mėn., CFI sumažėjo 87,8 mln. Eur, daugiausiai dėl mažesnių investicijų.

2021 m. 9 mėn. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) buvo -101,0 mln. Eur. 2021 m. 9 mėn. CFF buvo neigiamas, nes vyko paskolų grąžinimai, palūkanų ir dividendų išmokėjimai, o 2020 m. 9 mėn. CFF buvo teigiamas, daugiausiai dėl išleistų obligacijų 2020 m. gegužės mėn. ir gautų paskolų.

Pinigų srautai, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	658,8	131,8	527,0	399,8 %
CFO	203,6	271,8	(68,2)	(25,1 %)
CFI	(125,2)	(213,0)	87,8	(41,2 %)
CFF	(101,0)	91,7	(192,7)	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	(22,6)	150,5	(173,1)	n/a
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pab.	636,2	282,3	353,9	125,4 %

2021 m. 9 mėn. Grupės FFO rodiklis išaugo 1,8 % (3,7 mln. Eur) ir sudarė 211,1 mln. Eur. Pagrindinė augimo priežastis yra didesnis EBITDA, kurį iš dalies atsvėrė didesnės palūkanos ir pelno mokesčiai.

FFO, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA ^[AVR]	249,6	229,4	20,2	8,8 %
Gautos palūkanos	0,4	0,5	(0,1)	(20,0 %)
Sumokėtos palūkanos	(23,5)	(15,0)	(8,5)	56,7 %
Sumokėtas pelno mokestis	(15,4)	(7,5)	(7,9)	105,3 %
FFO ^[AVR]	211,1	207,4	3,7	1,8 %

2021 m. 9 mėn. Grupės FCF rodiklis išaugo 17,9 mln. Eur ir sudarė 21,6 mln. Eur. Pagrindinė sumažėjimo priežastis buvo apyvartinio kapitalo pokytis, kurį iš dalies atsvėrė mažesnės investicijos.

FCF, mln. Eur

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
FFO ^[AVR]	211,1	207,4	3,7	1,8 %
Investicijos	(131,0)	(270,9)	139,9	(51,6 %)
Gautos dotacijos	13,5	19,2	(5,7)	(29,7 %)
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	12,5	9,9	2,6	26,3 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ¹	1,7	9,9	(8,2)	(82,8 %)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai	(86,2)	64,0	(150,2)	n/a
FCF ^[AVR]	21,6	39,5	(17,9)	(45,3 %)

¹ Pinigų įplaukos, nurodytos FCF ataskaitos eilutėje „Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo“, rodo mažesni pelną (nuostolius), nes jis jau įtrauktas į FFO included in FFO.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Elektra					
Žaliosios gamybos galia	MW	1 350	1 350	-	-%
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 120	1 101	19	1,7 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	230	249	(19)	(7,6 %)
Paskirstyta elektros energijos (neto)	TWh	7,60	6,99	0,61	8,7 %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,69	1,80	(0,11)	(6,2 %)
Žaliosios energijos gamyba	TWh	0,96	0,91	0,05	5,3 %
Žaliosios gamybos dalis	%	56,9 %	50,7 %	n/a	(6,2 p. p.)
Elektros energijos pardavimai	TWh	5,14	4,97	0,17	3,5 %
SAIFI	vnt.	1,12	1,11	0,00	0,4 %
SAIDI	min.	177,13	194,18 ¹	(17,05)	(8,8 %)
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	TWh	0,57	0,18	0,39	217,9 %
Gamtinės dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	5,76	4,58	1,18	25,8 %
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	8,70	10,86	(2,16)	(19,9 %)
SAIFI	vnt.	0,004	0,007	0,002	(34,6 %)
SAIDI	min.	0,37	0,85	(0,48)	(56,0 %)

¹ Anksčiau skelbta 195,5 vertė buvo koreguota pagal naujausią meteorologinę informaciją.

Elektra

Žaliosios gamybos instaliuotoji galia per metus padidėjo 19 MW, nes Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas (2021 m. kovo mėn.) pradėjo komercinę veiklą.

Bendra paskirstytos elektros energijos apimtis didėjo 8,7 %. Verslo klientams paskirstytos elektros energijos apimtis didėjo apie 8,2 %, o privatiems klientams – didėjo 9,9 %. Rezultatų augimą daugiausiai lėmė palankios oro sąlygos ir nuotolinis darbas.

Lyginant su 2020 m. 9 mėn., elektros energijos gamybos (neto) apimtys mažėjo 6,2 % ir 2021 m. 9 mėn. siekė 1,69 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 (-0,15 TWh) (Lankščioji gamyba), sumažėjusi Kruonio HAE (0,09 TWh) bei vėjo parkų (-0,03 TWh) gamyba (Žalioji gamyba). Elektrėnų komplekso KCB (Lankščioji gamyba) ir Kruonio HAE (Žalioji gamyba) gamybos sumažėjimą lėmė mažiau palankios rinkos sąlygos, tuo tarpu, vėjo parkai pagamino mažiau energijos dėl mažesnio vėjo greičio 2021 m. pirmajame pusmetyje. Šį poveikį iš dalies atsvėrė išaugęs pagamintos energijos kiekis Kauno KJ (+0,08 TWh), Vilniaus KJ atliekas energija verčiančiame bloke (+0,06 TWh) ir Kauno HE (+0,04 TWh). Pagamintos elektros energijos kiekis (neto) Kauno KJ ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančiame bloke išaugo nuo jėgainių komercinės veiklos pradžios, atitinkamai, 2020 m. rugpjūčio mėn. ir 2021 m. kovo mėn., tuo tarpu, augimą Kauno HAE lėmė didesnis vandens lygis Nemune.

Elektros pardavimų augimą (3,5 % didesnį nei praeitame laikotarpyje) daugiausiai lėmė didesni pardavimai verslo klientams (dėl išaugusio verslo klientų skaičiaus ir pagyvėjusios ekonomikos).

Elektros kokybės (SAIFI) rodiklis, parodantis neplanuotų nutrukimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, išliko beveik nepakitęs, lyginant su praeitais metais, ir siekė 1,12 karto (1,11 karto 2020 m. 9 mėn.). Elektros kokybės

(SAIDI) rodiklis, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos arba gamtinių dujų persiuntimo nutraukimų trukmę, pagerėjo ir siekė 177,13 min. (lyginant su 194,18 min. 2020 m. 9 mėn.). 2021 m. 9 mėn. kokybės rodiklius neigiamai paveikė ekstremalios oro sąlygos (šlapio sniego danga 2021 m. sausio mėn., vietinės audros 2021 m. gegužės–birželio mėn. bei vėjūtos 2021 m. liepos 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. 9 mėn. SAIDI rodiklis buvo geresnis nei 2020 m. 9 mėn.

Šiluma

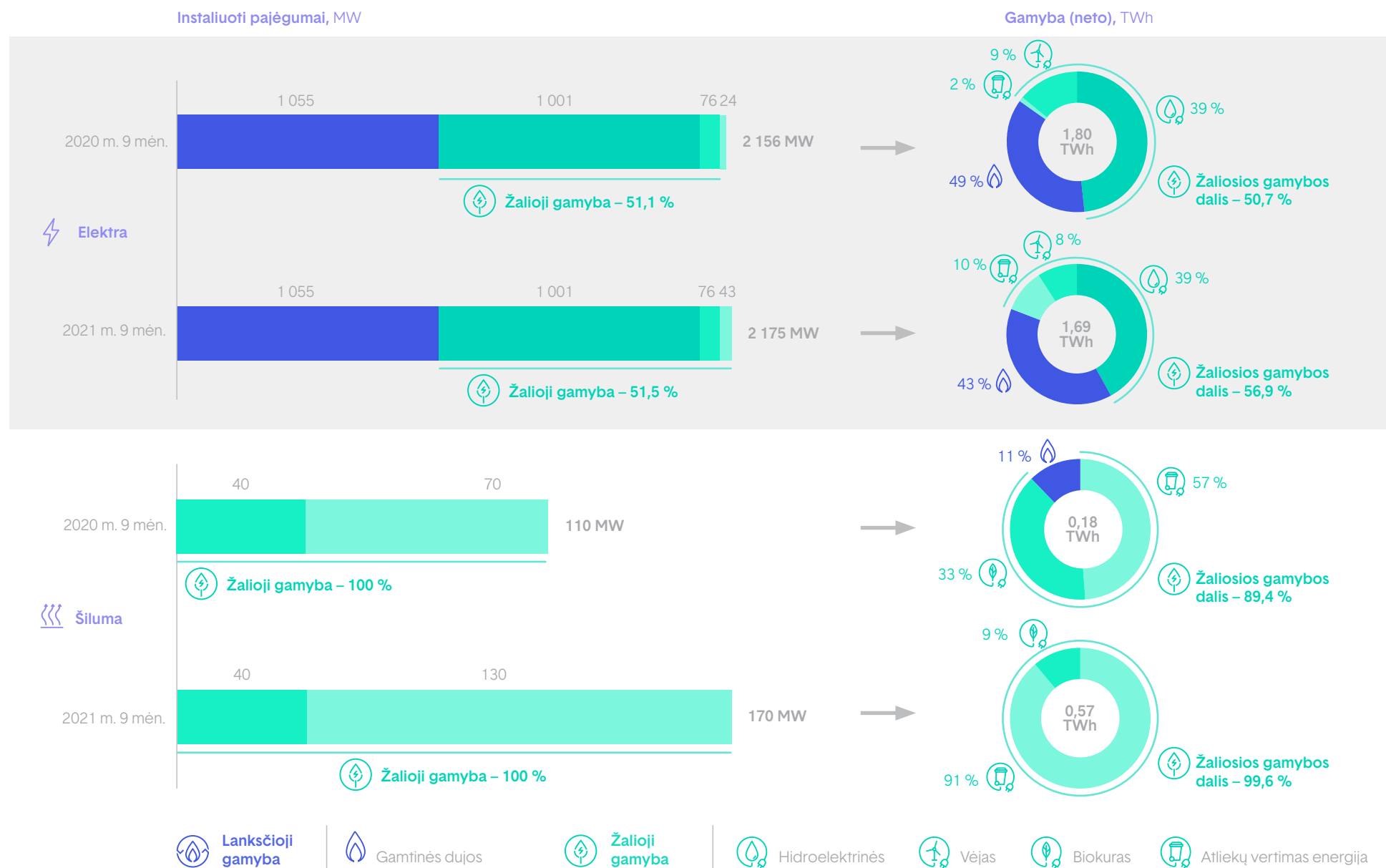
Lyginant su 2020 m., 2021 m. 9 mėn. šilumos energijos gamybos (neto) apimtys padidėjo 3 kartus dėl Kauno KJ ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko veiklos pradžios, atitinkamai, 2020 m. rugpjūčio mėn. bei 2021 m. kovo mėn.

Gamtinės dujos

Gamtinių dujų paskirstytas kiekis išaugo 25,8 % dėl šaltesnio oro šildymo sezonu. Gamtinių dujų pardavimai sumažėjo 19,9 %. Nepaisant išaugusių pardavimų privatiems klientams dėl šaltesnės žiemos ir nuotolinio darbo, kiekis parduotas verslo klientams buvo 46,4 % mažesnis. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesni pardavimai verslo klientams Lietuvoje ir mažesnis eksportas į Latviją, Suomiją. Mažesnius pardavimus Lietuvoje (verslo klientai) ir Latvijoje (eksportas) daugiausiai lėmė vienkartiniai sandoriai 2020 m., kurie neįvyko 2021 m. Pardavimų sumažėjimą Suomijoje paveikė išaugusi konkurencija.

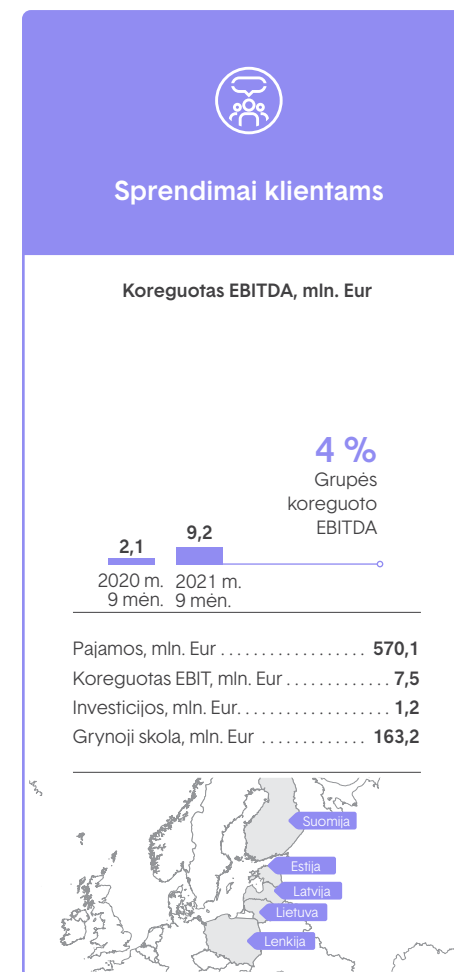
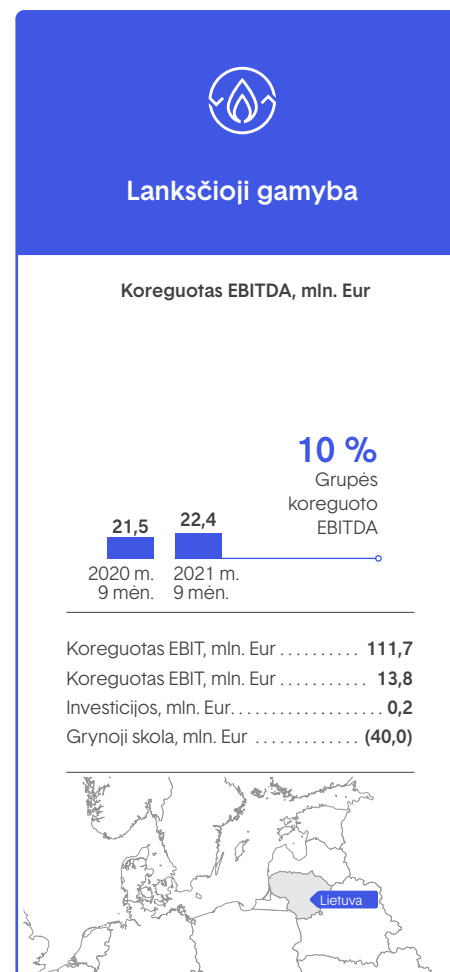
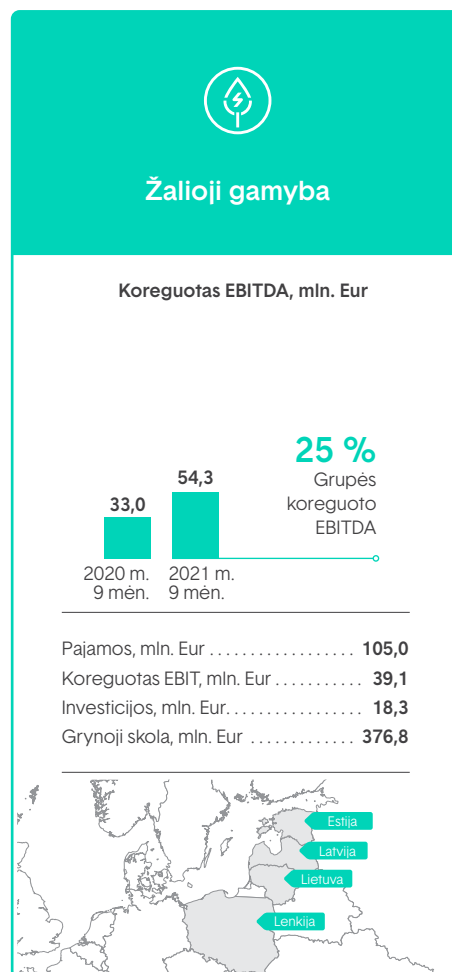
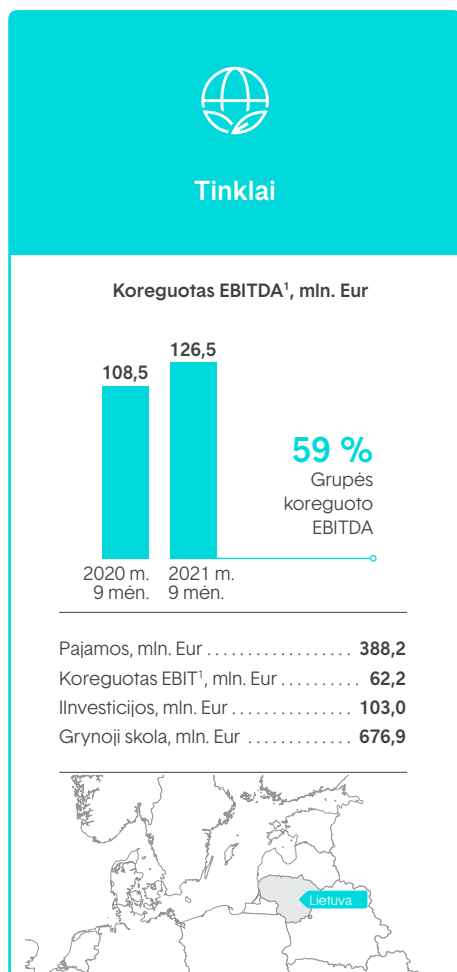
2021 m. 9 mėn. gamtinių dujų skirstymo SAIFI ir SAIDI rodikliai pagerėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, nes 2021 m. III ketv. nebuvo reikšmingų sutrikimų. Gamtinių dujų SAIFI pagerėjo iki 0,004 karto (iš 0,007 karto 2020 m. 9 mėn.). SAIDI rodiklis taip pat sumažėjo ir siekė 0,37 min. (lyginant su 0,85 min. 2020 m. 9 mėn.).

Instaliuotų gamybos pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga



3.2 Rezultatai pagal segmentus

Apžvalga



Rodikliai pateikti šiame puslapyje (išskyrus pajamas) yra laikomi Alternatyviais veiklos rodikliais [AVR](#)

¹ Dėl atnaujintos Tinklų metodikos 2020 m. visi koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. Rezultatai pagal segmentus* skyriaus dalį „Atnaujinta Tinklų metodika“). 2020 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA sumažėjo 35,2 mln. EUR.

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 į artimą istorinių kaštų modelį (daugiau žr. kitame puslapyje)
- 2021 m. 9 mėn. 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)
- Elektros kokybės rodiklius (SAIFI ir SAIDI) stipriai paveikė ekstremalios situacijos, kurias sukėlė šlapio sniego danga (2021 m. sausio mėn. pabaigoje), vietinės audros (2021 m. gegužės–birželio mėn.) ir gūsingas vėjas (2021 m. liepos mėn.)

Finansiniai rezultatai

2021 m. 9 mėn. Tinklų pajamos siekė 388,2 mln. Eur ir buvo 11,0 %, arba 38,5 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. 9 mėn. Padidėjimą daugiausia lėmė išaugusios elektros energijos (+21,4 mln. Eur) ir gamtinių dujų (+7,4 mln. Eur) skirstymo pajamos, daugiausiai dėl didesnio paskirstyto kiekio (atitinkamai, nuo 6,99 TWh iki 7,60 TWh ir nuo 4,58 TWh iki 5,76 TWh), dėl šaltesnės žiemos, lyginant su 2020 m., bendrai išaugusio vartojimo bei išaugusių pajamų iš garantinio tiekimo (+7,6 mln. Eur) dėl 123 % išaugusios elektros energijos rinkos kainos.

Koreguotas EBITDA siekė 126,5 mln. Eur ir buvo 16,6 %, arba 18,0 mln. Eur, didesnis nei 2020 m. 9 mėn. Augimą lėmė:

- didesni skirstymo kiekiai (+12,4 mln. Eur) dėl šaltesnės žiemos, lyginant su 2020 m., ir bendrai išaugusio vartojimo (šis poveikis išsilygins metų eigoje, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkreitiems mėnesiams pagal paskirstytą kiekį);
- didesnės pajamos iš naujų klientų prijungimų ir galios didinimų (+3,2 mln. Eur).

Lyginant su 2020 m. 9 mėn., investicijos padidėjo 17,0 mln. Eur, arba 19,8 %. Padidėjimą daugiausiai lėmė didesnės investicijos į elektros ir gamtinių dujų skirstymo

tinklų techninę priežiūrą (+21,9 mln. Eur), tačiau jį iš dalies atsvėrė mažesnės investicijos į gamtinių dujų skirstymo tinklų plėtrą (-7,2 mln. Eur) plėtrą dėl mažesnio naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus.

Veiklos rezultatai

Elektros energijos skirstymas

Bendra paskirstytos elektros energijos apimtis padidėjo 8,7 % dėl šaltesnės žiemos ir nuotolinio darbo. Verslo klientams paskirstytos elektros energijos apimtis didėjo apie 8,2 %, o privatiems klientams – didėjo 9,9 %. 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. 9 mėn. elektros skirstomojo tinklo vartotojų skaičius išaugo 25,2 tūkst., arba 1,4 %, lyginant su 2020 m. 9 mėn. Augimą daugiausiai lėmė išaugęs naujų gaminančių vartotojų ir gamintojų skaičius ir gana stabilus naujų privačių bei verslo klientų prijungimų lygis. Vidutinė naujų prijungimų trukmė išaugo 32,8 % dėl sutrikusio medžiagų tiekimo, išaugusios rangovų apkrovos (didesnės paklausos, nepalankių oro sąlygų ir COVID-19 poveikio) bei mažesnio planuotų atjungimų skaičiaus. Elektros kokybės rodiklis SAIFI išliko panašiam lygvyje kaip ir pernai ir buvo 1,12 karto (1,11 karto 2020 m. 9 mėn.). Elektros kokybės SAIDI rodiklis pagerėjo ir siekė 177,13 min. (lyginant su 194,18 min. 2020 m. 9 mėn.). 2021 m. 9 mėn. kokybės rodiklius neigiamai paveikė ekstremalios oro sąlygos (šlapio sniego danga 2021 m. sausio mėn., vietinės audros 2021 m. gegužės–birželio mėn. bei vėjūtos 2021 m. liepos mėn.). Nepaisant to, 2020 m. kovo mėn. įvykusi audra „Laura“ (didžiausia audra Lietuvoje nuo 2005 m.) padarė daug didesnę neigiamą įtaką elektros kokybės (SAIDI) rodikliui, tad 2021 m. 9 mėn. SAIDI rodiklis buvo geresnis nei 2020 m. 9 mėn.

Gamtinių dujų skirstymas

Gamtinių dujų paskirstytas kiekis išaugo 25,8 % dėl šaltesnės žiemos. Vidutinė naujų prijungimų trukmė išaugo 43,3 % dėl tų pačių priežasčių kaip ir elektros prijungimų (žr. aukščiau). Abu gamtinių dujų kokybės rodikliai (SAIFI ir SAIDI) suprastėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, ir atitinkamai siekė 0,004 karto ir 0,37 min. Gamtinių dujų kokybės rodikliai pagerėjo, nes 2021 m. III ketv. nebuvo reikšmingų sutrikimų.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	388,2	349,7	38,5	11,0 %
Koreguotas EBITDA ¹ [AVR]	126,5	108,5	18,0	16,6 %
EBITDA [AVR]	147,3	139,3	8,0	5,7 %
Koreguotas EBIT ¹ [AVR]	62,2	47,2	15,0	31,8 %
EBIT [AVR]	83,5	78,6	4,9	6,2 %
Investicijos [AVR]	103,0	86,0	17,0	19,8 %
Koreguoto EBITDA marža, % [AVR]	34,5 %	34,1 %	n/a	0,4 p. p.
	2021.09.30	2020.12.31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 655,1	1 616,9	38,2	2,4 %
Grynoji skola [AVR]	676,9	680,7	(3,8)	(0,6 %)

Pagrindiniai veiklos rodikliai	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	
Elektros energijos skirstymas					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	7,60	6,99	0,61	8,7 %
Tinklų ilgis	tūkst. km	126,61	125,96	0,65	0,5 %
Technologinės sąnaudos	%	4,6 %	5,2 %	n/a	(0,6 p. p.)
Klientų skaičius	tūkst.	1 794	1 769	25	1,4 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	16	10	6	60,3 %
Nauji prijungimai	tūkst.	20,18	16,75	3,43	20,5 %
Prijungimų galios padidiniai	tūkst.	17,02	13,09	3,94	30,1 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	236,80	287,48	81,32	28,3 %
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai) ¹	k. d.	36,47	27,46 ²	9,01	32,8 %
SAIFI	vnt.	1,12	1,11	-	0,4 %
SAIDI	min.	177,13	194,18 ³	(17,05)	(8,8 %)
Gamtinių dujų skirstymas					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	5,76	4,58	1,18	25,8 %
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,80	9,64	0,15	1,6 %
Technologinės sąnaudos	%	1,9 %	2,5 %	n/a	(0,6 p. p.)
Klientų skaičius	tūkst.	615	607	8	1,3 %
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	5,75	6,16	(0,41)	(6,7 %)
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai) ¹	k. d.	75,90	52,97 ²	22,93	43,3 %
SAIFI	vnt.	0,004	0,007	0,002	(34,6 %)
SAIDI	min.	0,37	0,85	(0,48)	(56,0 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai ⁴	2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %	
Reguliuojamos veiklos dalis 9 mėn. koreguotame EBITDA					
Iš viso	%	100,0	100,0	n/a	p. p.
RAB (prieš metodikos atnaujinimą) ⁵	mln. Eur	1 663	1 628	35	2,1 %
RAB (po metodikos atnaujinimo) ⁵	mln. Eur	1 223	1 179	44	3,7 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	5,14	5,08	n/a	0,06 p. p.
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	91,9	89,5	2,4	2,7 %
Papildoma tarifo dedamoji ⁶	mln. Eur	0,0	0,0	0,0	0,0 %
Investicijos dengiamos vartotojų (9 mėn.) ⁷	mln. Eur	21,3	18,9	2,4	12,8 %
Elektros energijos skirstymas					
RAB (prieš metodikos atnaujinimą) ⁵	mln. Eur	1 414	1 401	13	0,9 %
RAB (po metodikos atnaujinimo) ⁵	mln. Eur	974	952	22	2,3 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	5,34	5,28	n/a	0,06 p. p.
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	82,4	80,0	2,4	3,0 %
Papildoma tarifo dedamoji ⁶	mln. Eur	0,0	0,0	0,0	0,0 %
Gamtinių dujų skirstymas					
RAB	mln. Eur	249	227	22	9,7 %
WACC	%	3,90	3,84	n/a	0,06 p. p.
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	9,5	9,6	(0,1)	(1,0 %)

¹ Dėl atnaujintos Tinklų metodikos 2020 m. visi koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. Rezultatai pagal segmentus⁵ skyriaus dalį „Atnaujinta Tinklų metodika“), 2020 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA ir Koreguotas EBIT sumažėjo 35,2 mln. EUR.² 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. 9 mėn. duomenys. „Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)“ rodiklis elektrai buvo 28,90 k. d., dabar 27,46 k. d., „Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)“ rodiklis dujoms buvo 53,80 k. d., dabar 52,97 k. d.³ Anksčiau skelbta 195,5 vertė buvo koreguota pagal naujausią meteorologinę informaciją.⁴ Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.⁵ Daugiau informacijos žr. kita puslapyje. Dėl pokyčių Tinklų RAB apskaičiavimo metodikoje, nuo 2022 m. papildoma tarifo dedamoji kasmet bus pridedama 28 mln. EUR.⁶ Naujų prijungimų ir galios didinimų bei elektros įrangos pašalinimo mokesčiai padengti klientų per 9 mėn. Visų 2020 m. suma – 26,3 mln. Eur.

Atnaujinta Tinklų metodika

Apžvalga

- Po ataskaitinio laikotarpio, Tinklų segmento reguliuotojas (VERT) atnaujino Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodiką [\(nuoroda\)](#)
- RAB skaičiavimo metodika pakeista iš LRAIC modelio, labiau priartinant prie istorinės įsigijimo vertės modelio [\(nuoroda\)](#)
- Vis dėl to, reguliavimo tvarumas buvo užtikrintas pritaikius papildomą dedamąją, kuri atsveria RAB skaičiavimo metodo pokyčius
- Nepaisant pokyčių, mes patvirtiname Grupės koreguoto EBITDA prognozę 2021 metams (300–310 mln. eurų) ir 2024 metų tikslus (350–390 mln. eurų), dividendų politiką bei 2021–2024 metų Strateginiame Plane numatytą investicinį planą

Veikimo principas

+ Papildoma tarifo dedamoji

Papildoma dedamoji atsveria RAB skaičiavimo pokyčius, nes ji:

1. turės tiesioginį poveikį EBITDA;
2. prisidės prie RAB augimo.

Papildomos tarifo dedamosios dydis:

Per 2022–2026 m.:

140 mln. Eur (arba 28 mln. Eur per metus)

Ateities periodai:

Tikimasi panašaus dydžio¹

Skaičiavimo principai:

1. papildoma tarifo dedamoji įvesta siekiant išlaikyti ESO finansinius pajėgumus įgyvendinti 10 metų investicijų planą;
2. papildoma tarifo dedamoji gali būti keičiama tik jeigu:

- (i) keičiasi 10 metų investicijų planas *arba*
- (ii) naudojama ne pagal paskirtį

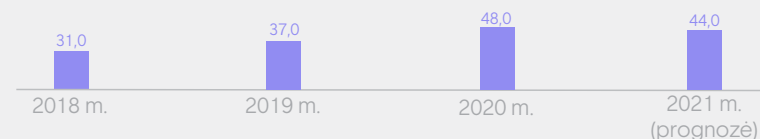
– RAB perskaičiavimas

317 mln. Eur RAB sumažėjimas iki 1 097 mln. Eur nuo 2022 m. (nuo 1 414 mln. Eur 2021 m.) dėl pasikeitusios RAB skaičiavimo metodikos.

– Korekcija už 2018–2021 m.

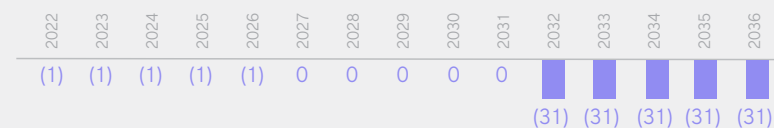
ROI ir nusidėvėjimas 2018–2021 m. buvo perskaičiuotas pagal istorinių kaštų investicijas (vietoj LRAIC modelio, kuris buvo taikomas 2016–2021 m.). Perskaičiuotas skirtumas, siekiantis apie 160 mln. Eur, turės būti gražintas (LRAIC1 korekcija). Laikotarpiai ir jiems perskaičiuotos sumos nurodyti žemiau:

LRAIC1 korekcijos už 2018–2021 m., mln. Eur



Suma susidariusi dėl laikinų reguliacinių skirtumų turės būti gražinta vartotojams (96 % mokėtinos sumos turės būti gražinta per 2032–2036 m.), todėl, koreguotas EBITDA buvo retrospektyviai perskaičiuotas. Be to, gražinimo grafikas galėtų būti keičiamas priklausomai nuo tvaraus ESO įsiskolinimo lygio, kuris, Grupės skaičiavimais, pridėdamas papildomą dedamąją, yra apie 6,5x grynoji skola / EBITDA rodiklio reikšmė.

LRAIC1 korekcijos už 2018–2021 m. gražinimo tvarkaraštis, mln. Eur



¹ Grupės skaičiavimai pagrįsti pagal 6,5x ESO grynosios skolos / EBITDA įsiskolinimo lygį.

Žalioji gamyba

Apžvalga

- 2021 m. kovo mėn. Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas (19 MWe, 60 MWth) pradėjo veiklą
- 2021 m. kovo mėn. pabaigti Pomeranijos VP (94 MW) Lenkijoje statybos darbai. Komerčinės veiklos pradžia planuojama 2021 m. IV ketv.
- Patvirtinta Kruonio HAE (900 MW) plėtra pastatant papildomą bloką (110MW)
- Sudarytos sąlyginės sutartys dėl Latvijos bendrovių, vystančių tris vėjo parkus (160 MW) Latvijoje, 100 % akcijų įsigijimo. Planuojama komercinės veiklos pradžia – 2025–2027 m.
- Bendrai geresni rezultatai, daugiausiai dėl teigiamo Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko, pradėjusio veiklą 2021 m. kovo mėn., ir Kauno KJ, pradėjusio veiklą 2020 m. rugpjūčio mėn., poveikio ir geresnių Kauno HE rezultatų dėl užfiksuotų didesnių elektros energijos kainų
- Investicijų mažėjimą daugiausiai lėmė pradėtos Kauno KJ ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko projektų veiklos bei 2021 m. kovo mėn. baigti Pomeranijos VP statybos darbai

Finansiniai rezultatai

2021 m. 9 mėn. Žaliosios gamybos pajamos siekė 105,0 mln. Eur ir buvo 72,4 %, arba 44,1 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. 9 mėn. Pajamų augimą lėmė Kauno KJ (+14,9 mln. Eur) ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+6,9 mln. Eur) veiklos pradžia, didesnės Kruonio HAE (+13,3 mln. Eur) ir Kauno HE (+10,1 mln. Eur) pajamos, daugiausiai dėl didesnių elektros energijos rinkos kainų.

2021 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA siekė 54,3 mln. Eur ir buvo 64,5 %, arba 21,3 mln. Eur, didesnis nei 2020 m. 9 mėn. Pagrindinės tą lėmusios priežastys:

- teigiama Kauno KJ veiklos įtaka (+8,7 mln. Eur), kadangi įgėginė buvo paleista 2020 m. rugpjūčio mėn.;
- teigiama Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko veiklos įtaka (+7,4 mln. Eur), blokas paleistas 2021 m. kovo mėn.;

- geresni Kauno HE (+8,4 mln. Eur) rezultatai, dėl didesnių užfiksuotų elektros kainų;
- neigiamas Kruonio HAE reguliavimo pokyčio poveikis (-1,7 mln. Eur).

2021 m. 9 mėn. investicijos siekė 18,3 mln. Eur ir buvo 159,0 mln. Eur mažesnės nei 2020 m. 9 mėn. Pagrindinė sumažėjimo priežastis buvo mažesnės investicijos į Pomeranijos VP statybas (-64,3 mln. Eur), nes parko statybos baigtos kovą, Kauno KJ statybą (-63,9 mln. Eur), nes ji pradėjo veiklą 2020 m. rugpjūčio mėn., ir Vilniaus KJ (-33,0 mln. Eur), dėl 2021 m. kovo mėn. pradėtos atliekas energija verčiančio bloko komercinės veiklos.

Veiklos rezultatai

Elektros energijos gamyba

Palyginti su 2020 m. 9 mėn., 2021 m. 9 mėn. Žaliosios gamybos segmente pagamintos elektros energijos (neto) kiekis padidėjo 516,37 %. Tokį rezultatą daugiausiai lėmė didesnis pagamintos energijos kiekis atliekas verčiant energija Kauno KJ (pradėjo komercinę veiklą 2020 m. rugpjūčio mėn.) bei Vilniaus KJ atliekas energija verčiančiame bloke (pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn.). Kita priežastis – išaugusi gamyba Kauno HE dėl aukštesnio vandens lygio Nemune ir didesnių prieinamumo veiksmų.

Kruonio HAE pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 0,66 TWh, o tai yra 17,1 % mažiau, lyginant su 2020 m. 9 mėn. Pagrindinė priežastis – mažiau palankios rinkos sąlygos. Vėjo jėgainių parkuose buvo pagaminta 0,140 TWh (neto) elektros energijos. Tai yra 1623,74 % mažiau nei 2020 m. 9 mėn. Vėjo jėgainių portfelio gamybos (neto) ir apkrovos sumažėjimą lėmė mažesnės apkrovos dėl prastesnių oro sąlygų – vėjo greitis pirmoje 2021 m. pusėje buvo mažesnis. Prieinamumo veiksniai 2021 m. 9 mėn. pagerėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais.

Šiluminės energijos gamyba

Lyginant su 2020 m. 9 mėn., 2021 m. 9 mėn. šilumos energijos gamybos (neto) apimtys padidėjo 3 kartus dėl Kauno KJ ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko komercinės veiklos pradžios.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	105,0	60,9	44,1	72,4 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	54,3	33,0	21,3	64,5 %
EBITDA ^[AVR]	40,8	33,0	7,8	23,6 %
Koreguotas EBIT ^[AVR]	39,1	20,9	18,2	87,1 %
EBIT ^[AVR]	23,3	20,9	2,4	11,5 %
Investicijos ^[AVR]	18,3	177,3	(159,0)	(89,7 %)
Koreguoto EBITDA marža, % ^[AVR]	45,8 %	54,2 %	n/a	(8,4 p. p.)
	2021.09.30	2020.12.31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialius ir naudojimo teise valdomas turtas	748,9	755,4	(6,5)	(0,9 %)
Grynoji skola ^[AVR]	376,8	352,4	24,4	6,9 %

Pagrindiniai veiklos rodikliai	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	
Elektros energijos gamyba					
Instaliuota galia	MW	1 120	1 101	19	1,7 %
Vėjo jėgainės	MW	76	76	-	-%
Vanduo	MW	1 001	1 001	-	-%
Hydroakumuliacinės elektrinės	MW	900	900	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	MW	101	101	-	-%
Atliekų jėgainės	MW	43	24	19	+79,2 %
Statomi projektai	MW	230	249	-19	(7,6 %)
Vėjo jėgainės	MW	157	157	-	-%
Atliekų jėgainės	MW	-	19	(19)	(100,0 %)
Biomasės jėgainės	MW	73	73	-	-%
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,96	0,91	0,05	5,3 %
Vėjo jėgainės	TWh	0,14	0,17	(0,03)	(16,7 %)
Hydroelektrinės	TWh	0,66	0,71	(0,05)	(7,7 %)
Hydroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,44	0,53	(0,09)	(17,1 %)
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,21	0,18	0,04	20,3 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,17	0,03	0,13	386,5 %
Vėjo jėgainių prieinamumo koeficientas	%	99,0 %	98,5 %	n/a	0,5 p. p.
Vėjo jėgainių apkrovos koeficientas	%	28,3 %	34,0 %	n/a	(5,7 p. p.)
Šiluminės energijos gamyba					
Instaliuota galia	MW	170	110	60	54,5 %
Statomi projektai	MW	169	229	(60)	(26,2 %)
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,57	0,18	0,39	217,9 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,52	0,10	0,42	411,8 %
Biomasės jėgainės	TWh	0,05	0,06	(0,01)	(17,0 %)
Gamtinių dujų jėgainės	TWh	-	0,02 ¹	(0,02)	(89,2 %)
Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai²					
Reguliuojamos veiklos dalis 9 mėn. koreguotame EBITDA	%	2,2	8,5	n/a	(6,3 p. p.)
Kruonio HAE					
RAB	mln. Eur	16,8 ³	35,6	(18,8)	(52,8 %)
WACC	%	3,50	5,07	n/a	(1,57 p. p.)
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	1,3	1,7	(0,4)	(23,5 %)

¹ Kauno KJ vykdė bandymus, kurių metu buvo naudojamos dujos.

² Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

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

Lanksčioji gamyba

Apžvalga

- Didesnis elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas atliekant KCB komercinę veiklą lėmė didesnę koreguotą EBITDA

Finansiniai rezultatai

2021 m. 9 mėn. Lanksčiosios gamybos pajamos siekė 111,7 mln. Eur ir buvo 51,4 %, arba 37,9 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. 9 mėn. Šio segmento pajamų augimą daugiausiai lėmė didesnės KCB komercinės veiklos pajamos (+31,0 mln. Eur) dėl didesnių užfiksuotų elektros kainų.

2021 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA siekė 22,4 mln. Eur ir buvo 4,2 %, arba 0,9 mln. Eur, didesnis nei 2020 m. 9 mėn. Reguluojamos veiklos rezultatas siekė 11,2 mln. Eur ir buvo 2,6 %, arba 0,3 mln. Eur, mažesnis nei 2020 m. 9 mėn. Komercinės veiklos rezultatas siekė 11,3 mln. Eur ir buvo 12,6 %, arba 1,2 mln. Eur, didesnis nei 2020 m. 9 mėn. Augimą daugiausia lėmė geresnis KCB rezultatas (+1,9 mln. Eur), kuris augo dėl geresnių komercinės veiklos rezultatų, kuriuos lėmė didesnis elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas.

Ilgalaikis materialus, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas padidėjo, lyginant su 2020 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl apyvartinių taršos leidimų perkainojimo. 2021 m. rugsėjo 30 d. apyvartinių taršos leidimų nematerialus turtas sudarė 123,4 mln. Eur (2 001 183 vnt.) ir buvo 56,9 %, arba 44,8 mln. Eur, didesnis, lyginant su 2020 m. gruodžio 31 d. Padidėjimą lėmė reikšmingai didesnė apyvartinių taršos leidimų rinkos kaina, kuri buvo dalinai atsverta patvirtintų apyvartinių taršos leidimų panaudotų per 2020 m. (451 666 vnt.) nurašymo.

Veiklos rezultatai

Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,73 TWh ir 2021 m. 9 mėn. sumažėjo 18 %, lyginant su 2020 m. 9 mėn. Mažėjimui daugiausiai įtakos turėjo mažesnės KCB gamybos apimtys, kurias lėmė mažiau palankios rinkos sąlygos (mažiau palankių dienų elektros energijos gamybai, tačiau su aukštesne marža).

2020 m. Elektrėnų komplekso 7 ir 8 blokai teikė 475 MW tretinio aktyviosios galios rezervų paslaugą, o 2021 m. užtikrina 482 MW tretinio galios rezervų paslaugą.

2021 m. 9 mėn. KCB teikia 371 MW galios izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugą. Likusią dalį izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugą 38 MW apimtimi teikia 7 blokai.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	111,7	73,8	37,9	51,4 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	22,4	21,5	0,9	4,2 %
EBITDA ^[AVR]	22,4	21,9	0,5	2,3 %
Koreguotas EBIT ^[AVR]	13,8	12,6	1,2	9,5 %
EBIT ^[AVR]	4,1	13,4	(9,3)	(69,4 %)
Investicijos ^[AVR]	0,2	2,9	(2,7)	(93,1 %)
Koreguoto EBITDA marža, % ^[AVR]	20,1 %	29,3 %	n/a	(9,2 p. p.)
	2021.09.30	2020.12.31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	436,0	401,0	35,0	8,7 %
Grynoji skola ^[AVR]	(40,0)	(40,2)	0,2	(0,5 %)

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Instaliuota elektros energijos galia	MW	1 055	1 055	-	-%
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,73	0,89	(0,16)	(18,0 %)
Rezervinės ir izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos iš viso	MW	891	890	1	0,1 %
Tretinio galios rezervų paslaugos	MW	482	475	7	1,5 %
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	409	415	(6)	(1,4 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai ¹		2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %
Reguluojamos veiklos dalis 9 mėn. koreguotame EBITDA	%	49,8	53,3	n/a	(3,5 p. p.)
CCGT					
RAB	mln. Eur	-	-	-	-
WACC	%	-	-	-	-
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	9,9	9,8	0,1	1,0 %
7 ir 8 blokai					
RAB	mln. Eur	33,0	36,5	(3,5)	(9,6 %)
WACC	%	3,50	5,07	n/a	(1,57 p. p.)
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	4,0	3,8	0,2	5,3 %

¹ Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip

Sprendimai klientams

Apžvalga

- Pradėta gamtinių dujų tiekimo verslo klientams veikla Lenkijoje
- Pradėta prekyba Nyderlandų TTF gamtinių dujų prekybos platformoje
- Tęsimas privačių klientų elektros rinkos dereguliacijos išlaikant privačių klientų lyderio poziciją su 86 % rinkos dalimi pagal kiekį
- Įgyvendintas kaštus mažinantis pokytis, sutariant su „Equinor“ dėl SGD krovinių tiekimo sutarties sąlygų pakeitimų, numatančių sutaupyti Lietuvos dujų vartotojams apie 14–17 mln. Eur per 2022–2024 m. laikotarpį. Šiuo pakeitimu nesitikiama uždirbti didesnio pelno įmonei, bet siekiama reikšmingai sumažinti nuostolių rizikas, iškomunikuotas anksčiau, dėl potencialių reguliacinių pakeitimų
- Dėl neregėtų energijos prekių kainų pokyčių, Lietuvos Respublikos Seimas **priėmė** Lietuvos Respublikos elektros energijos ir gamtinių dujų įstatymų pakeitimus (susijusius su privačiais klientais), nukeliant rinkos liberalizavimo antrąjį etapą 6 mėn. (nuo 2022 m. sausio mėn. iki 2022 m. liepos mėn.) bei patvirtino Grupės schemą amortizuoti elektros ir gamtinių dujų kainų augimą
- Lietuvos Respublikos Vyriausybė **patvirtino** SGD terminalo privalomojo tiekimo apimtį – 4 krovinius per metus 2022–2024 m. laikotarpiu, o tai atitinka sutartyje su „Equinor ASA“ numatytą metinę privalomojo tiekimo apimtį, taip sumažinant paskirtojo tiekėjo veiklos neapibrėžtumą

Finansiniai rezultatai

2021 m. 9 mėn. Sprendimų klientams pajamos siekė 570,1 mln. Eur ir buvo 46,1 %, arba 179,8 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. 9 mėn. Teigiamą Sprendimų klientams pajamų rezultatą lėmė padidėjusios elektros energijos (+155,8 mln. Eur) ir gamtinių dujų (+21,5 mln. Eur) veiklų pajamos, abiejose įskaitant išvestinių finansinių priemonių rezultatus. Didesnės elektros energijos tiekimo verslo klientams pajamos (+121,5 mln. Eur) lėmė didesnės rinkos kainos (+123 %) ir didesni kiekiai (+7 %). Bendri elektros energijos pardavimai privatiems klientams išaugo dėl augančios nepriklausomo tiekimo veiklos (+32,1 mln. Eur), o reguliuojama tiekimo privatiems klientams veikla išliko beveik nepakitusi (+0,7 mln. Eur). Gamtinių dujų veiklų rezultatų augimą lėmė didesnis gamtinių dujų eksportas (+15,6 mln. Eur) ir didesni pardavimai verslo klientams (+6,4 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnio gamtinių dujų kainos indekso (+202 %).

2021 m. 9 mėn. koreguotas EBITDA siekė 9,2 mln. Eur ir buvo 7,1 mln. Eur didesnis nei 2020 m. 9 mėn. Pagrindines tą lėmusios priežastys:

- teigiamas gamtinių dujų rezultato efektas susidarė iš sandėliuojamų gamtinių dujų atsargų pervalinimo efekto (+31,1 mln. Eur) dėl kylančių gamtinių dujų kainų ir didesnio gamtinių dujų kiekio saugyklose, kuris, tikėtina, taps neigiamas 2022 metais, jei gamtinių dujų kainos sugrįš į ilgalaikio vidurkio lygį. Teigiamą efektą dalinai atsvėrė sumažėjimas dujų tiekimo verslo klientams (-7,9 mln. Eur) ir gamtinių dujų eksporto (-6,5 mln. Eur) veiklose, daugiausiai dėl mažesnių pardavimų kiekių ir sumažėjusios gamtinių dujų tiekimo privatiems klientams veiklos (-5,1 mln. Eur), daugiausiai dėl permokėjimo efekto;
- neigiamą rezultatą elektros energijos veikloje lėmė mažesnis nepriklausomo tiekimo privatiems klientams rezultatas (-2,2 mln. Eur), daugiausiai dėl nepakankamai apdraustų elektros energijos kiekių, ir mažesnis reguliuojamo tiekimo privatiems klientams rezultatas (-1,9 mln. Eur) dėl neigiamo reguliuojamo skirstymo tarifo efekto (kuris turėtų būti kompensuojamas per 2022 metų tarifą).

Lyginant su 2020 m. gruodžio 31 d., grynoji skola padidėjo (+133,8 mln. Eur), daugiausiai dėl papildomo vidinių paskolų poreikio (angl. cash pooling), skirto padengti įsipareigojimus dėl brangesnių išvestinių finansinių priemonių ir padidėjusį skirtumą tarp mažesnių reguliuojamų visuomeninių tarifų ir didesnių faktinių gamtinių dujų ir elektros pirkimo kainų.

Veiklos rezultatai

Elektros energijos pardavimai

2021 m. 9 mėn. bendras parduotas elektros energijos kiekis mažmeninėje rinkoje padidėjo 4,6 %, lyginant su 2020 m. 9 mėn. Tokį rezultatą lėmė didesni pardavimai verslo klientams Lietuvoje (dėl išaugusio verslo klientų skaičiaus ir pagyvėjusios ekonomikos) bei didesnių pardavimų Latvijos ir Lenkijos mažmeninėse rinkose. Tačiau, pardavimai privatiems klientams buvo mažesni (-0,04 TWh) ir klientų skaičius sumažėjo (-0,11 mln.), lyginant su 2020 m. 9 mėn., dėl dereguliacinio efekto.

Gamtinių dujų pardavimai

Parduotas gamtinių dujų kiekis 2021 m. 9 mėn. sumažėjo 19,9 %. Nors pardavimai privatiems klientams išaugo (+0,43 TWh) dėl šaltesnės žiemos ir nuotolinio darbo, pardavimai verslo klientams buvo ženkliai mažesni (-3,74 TWh). Tai galima paaiškinti sumažėjusiais pardavimais verslo klientams Lietuvoje ir sumažėjusiu eksportu į Latviją, Suomiją. Mažesnius pardavimus Lietuvoje (verslo klientai) ir Latvijoje (eksportas) daugiausiai lėmė vienkartiniai gamtinių dujų sandoriai 2020 m., kurie neįvyko 2021 m. Pardavimų sumažėjimą Suomijoje paveikė išaugusi konkurencija. Geresnius didmeninės rinkos rezultatus daugiausiai paveikė neplanuotas 1,41 TWh SDG krovinių pardavimas.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	570,1	390,3	179,8	46,1 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	9,2	2,1	7,1	338,1 %
EBITDA ^[AVR]	36,7	34,6	2,1	6,1 %
Koreguotas EBIT ^[AVR]	7,5	0,4	7,1	1 775,0 %
EBIT ^[AVR]	35,5	33,4	2,1	6,3 %
Investicijos ^[AVR]	1,2	0,8	0,4	50,0 %
Koreguoto EBITDA marža, % ^[AVR]	1,7 %	0,6 %	n/a	1,1 p. p.
	2021.09.30	2020.12.31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	6,2	6,6	(0,4)	(6,1 %)
Grynoji skola ^[AVR]	163,2	29,4	133,8	455,1 %

Pagrindiniai veiklos rodikliai	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	
Elektros energijos pardavimai					
Lietuva	TWh	4,08	4,00	0,08	2,0 %
Latvija	TWh	0,71	0,64	0,07	11,2 %
Kita	TWh	0,07	0,01	0,06	407,5 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	4,87	4,65	0,21	4,6 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	2,11	2,16	(0,04)	(2,0 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	2,75	2,49	0,26	10,3 %
Klientų skaičius ¹	mln.	1,55	1,66	(0,11)	(6,5 %)
Gamtinių dujų pardavimai					
Lietuva	TWh	8,70	10,86	(2,16)	(19,9 %)
Latvija	TWh	4,06	5,38	(1,32)	(24,6 %)
Latvija	TWh	0,21	1,86	(1,65)	(88,9 %)
Suomija	TWh	1,89	2,23	(0,34)	(15,2 %)
Lenkija	TWh	-	-	-	- %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	6,16	9,47	(3,31)	(34,9 %)
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,84	1,40	0,43	30,9 %
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	4,32	8,06	(3,74)	(46,4 %)
Didmeninė prekyba	TWh	2,54	1,39	1,15	82,6 %
Klientų skaičius	mln.	0,61	0,61	0,01	1,1 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai ²	2021 m.	2020 m.	Δ	Δ, %
Reguliuojamos veiklos dalis 9 mėn. koreguotame EBITDA	%	23,4	198,4	n/a (175,0 p. p.)
RAB ³	mln. Eur	25,7	74,8	(49,1) (65,6 %)
WACC	%	2,93	2,94	n/a (0,01 p. p.)

¹ ki 2020 m. IV ketv. privatūs elektros klientai buvo skaičiuojami atsižvelgiant į galiojančias sutartis; nuo 2020 m. IV ketv. – privatūs elektros klientai skaičiuojami kaip objektai (objektas – vartotojo nuosavybės teise ar kitais teisėtais pagrindais valdomas objektas (renginys, statinys ar kita), kuriame vartojama elektros energija). Dėl šios priežasties, privačių elektros tiekimo klientų skaičius 2020 m. 9 mėn. buvo pataisytas iš 1,69 mln. (bendras elektros tiekimo klientų skaičius – 1,70 mln.) į 1,65 mln. (bendras elektros tiekimo klientų skaičius – 1,66 mln.).

² Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

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

3.3 Trečio ketvirčio rezultatai

Finansiniai rezultatai

Pajamos

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

- elektros veiklos Sprendimų klientams segmente (+100,6 mln. Eur), dėl didesnių rinkos kainos ir parduoto kiekio;
- keleto efektų Žaliosios gamybos segmente, įskaitant didesnes Kruonio HAE (+5,4 mln. Eur) ir Kauno HE (+5,0 mln. Eur) pajamas, daugiausiai dėl didesnių elektros energijos rinkos kainų, bei 2020 m. rugpjūčio mėn. paleistos Kauno KJ (+3,4 mln. Eur) ir 2021 m. kovo mėn. paleisto Vilniaus KJ atliekas energija paverčiančio bloko (+3,3 mln. Eur);
- didėsnių elektros skirstymo ir perdavimo pajamų (+5,7 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnių kiekių Tinklų segmente;
- didėsnių KCB komercinės veiklos pajamų (+10,4 mln. Eur) Lankščiosios gamybos segmente, dėl didesnių elektros rinkos kainų.

Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA augo 9,9 mln. Eur, daugiausiai dėl:

- geresnių Kauno HE (+3,8 mln. Eur) rezultatų, dėl didesnės užfiksuotos elektros kainos Žaliosios gamybos segmente, teigiamų Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+2,1 mln. Eur), paleisto 2021 m. kovo mėn., Kauno KJ (+1,6 mln. Eur), paleistos 2020 m. rugpjūčio mėn., rezultatų ir teigiamo Pomeranijos VP rezultato atliekant bandymus (+1,2 mln. Eur);
- didėsnių paskirstytų kiekių (+2,3 mln. Eur) Tinklų segmente (šis efektas išsilygins metų eigoje) ir didėsnių pajamų iš naujų klientų prijungimų ir galios didinimų (+1,1 mln. Eur).

Koreguotas grynas pelnas

Koreguotas grynas pelnas augo 9,0 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnio koreguoto EBITDA.

Investicijos

Investicijos 2021 m. III ketv. sumažėjo dėl mažesnių investicijų į Pomeranijos VP (-23,9 mln. Eur), nes parko statybos baigtos 2021 m. kovo mėn., Kauno KJ (-8,6 mln. Eur), nes ji buvo paleista 2020 m. rugpjūčio mėn.,

ir Vilniaus KJ (-7,8 mln. Eur), dėl 2021 m. kovo mėn. pradėtos atliekas energija verčiančio bloko komercinės veiklos.

Veiklos rezultatai

Elektra

Paskirstytos elektros kiekis augo 6,5 %, lyginant su tuo pačiu ketvirčiu praeitais metais, daugiausiai dėl šaltesnio oro nei įprastai ir pagyvėjusio verslo sektoriaus. Elektros energijos (neto) pagaminta 36 % mažiau. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis Elektrėnų komplekso KCB (-0,26 TWh) ir Kruonio HAE (-0,09 TWh) pagamintas kiekis, kurį atsvertė išaugusi elektros energijos gamyba (neto) Kauno HE (+0,02 TWh), Kauno KJ (+0,01 TWh) ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančiame bloke (+0,01 TWh).

Veikiančių pajėgumų padaugėjo 19 MW ir, atitinkamai, statomų pajėgumų sumažėjo 19 MW, nes Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas 2021 m. kovo mėn. pradėjo komercinę veiklą.

Suprastėjusius elektros kokybės indikatorius (SAIDI ir SAIFI) daugiausiai lėmė vėjuotas 2021 m. liepos mėn. ir didesnis tinklo sutrikimų dėl trečiųjų šalių kaltės skaičius.

Šiluma

Šilumos energijos gamybos (neto) apimtys padidėjo dėl Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko komercinės veiklos pradžios 2021 m. kovo mėn. bei geresnių Kauno KJ rezultatų šilumos energijos aukcionuose.

Gamtinės dujos

Gamtinių dujų skirstymo apimtys padidėjo dėl didesnio privačių klientų vartojimo, susijusio su karantinu ir ilgesniu šaltuoju sezonu. Gamtinių dujų pardavimų kiekis sumažėjo, daugiausiai dėl vienkartinį gamtinių dujų sandorių Lietuvoje ir Latvijoje, įvykusių 2020 m. III ketv., kurie neįvyko 2021 m. III ketv.

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

Pagrindiniai finansiniai rodikliai ¹		2021 m. III ketv.	2020 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	427,3	277,9	149,4	53,8 %
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	79,7	79,8	(0,1)	(0,1 %)
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	68,5	58,6	9,9	16,9 %
Koreguoto EBITDA marža, % ^{AVR}	%	16,5 %	26,1 %	n/a	(9,6 p. p.)
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	47,4	49,7	(2,3)	(4,6 %)
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	37,2	28,9	8,3	28,7 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	45,6	36,4	9,2	25,3 %
Koreguotas grynas pelnas ^{AVR}	mln. Eur	25,1	16,1	9,0	55,9 %
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	54,1	83,7	(29,6)	(35,4 %)
FFO ^{AVR}	mln. Eur	63,4	66,0	(2,6)	(3,9 %)
FCF ^{AVR}	mln. Eur	(48,6)	21,6	(70,2)	n/a

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2021 m. III ketv.	2020 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektra					
Žaliosios gamybos galia	MW	1 350	1 350	-	-%
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 120	1 101	19	1,7 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	230	249	(19)	(7,6 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,45	2,30	0,15	6,5 %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,55	0,86	(0,31)	(36,3 %)
Žaliosios energijos gamyba (neto)	TWh	0,26	0,32	(0,05)	(16,3 %)
Žaliosios gamybos dalis	%	48,3 %	36,7 %	n/a	11,6 p. p.
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,67	1,64	0,02	1,4 %
SAIFI	vnt.	0,38	0,25	0,13	51,6 %
SAIDI	min.	31,41	16,36	15,05	92,0 %
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	TWh	0,12	0,03	0,10	341,3 %
Gamtinės dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	1,02	0,99	0,04	3,6 %
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,39	3,62	(2,24)	(61,8 %)
SAIFI	vnt.	0,001	0,004	(0,003)	(73,7 %)
SAIDI	min.	0,12	0,61	(0,49)	(80,0 %)

¹ Dėl atnaujintos Tinklų metodikos 2020 m. visi koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau žr. Rezultatai pagal segmentus" skyriaus dalį „Atnaujinta Tinklų metodika“). 2020 m. III ketv. Koreguotas EBITDA sumažėjo 11,6 mln. EUR.

Rezultatai pagal segmentus

Tinklai

Tinklų pajamos buvo 7,3 %, arba 8,3 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. III ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros skirstymo ir perdavimo pajamos (+5,7 mln. Eur).

Koreguotas EBITDA buvo 14,4 %, arba 5,1 mln. Eur, didesnis nei 2020 m. III ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesni skirstymo kiekiai (+2,3 mln. Eur) dėl šaltesnės žiemos, lyginant su 2020 m., ir bendrai didesnio vartojimo (šis poveikis išsilygins metų eigoje, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį). Be to, koreguoto EBITDA augimui įtaką darė didesnės pajamos iš naujų klientų prijungimų ir galios didinimų (+1,1 mln. Eur).

Investicijos buvo 24,9 %, arba 9,1 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. III ketv., daugiausiai dėl didesnių investicijų į elektros skirstymo tinklo techninę priežiūrą (+10,0 mln. Eur).

Žalioji gamyba

Žaliosios gamybos pajamos buvo 79,7 %, arba 17,3 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. III ketv. Pajamų augimą lėmė didesni Kruonio HAE (+5,4 mln. Eur) ir Kauno HE (+5,0 mln. Eur) pardavimai, daugiausiai dėl didesnių elektros energijos rinkos kainų, bei Kauno KJ (+3,4 mln. Eur) ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+3,3 mln. Eur) veiklos pradžia.

Koreguotas EBITDA buvo 74,7 %, arba 7,1 mln. Eur, didesnis nei 2020 m. III ketv. Augimui daugiausiai įtakos turėjo geresni Kauno HE (+3,8 mln. Eur), Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+2,1 mln. Eur), pradėjusio veiklą 2021 m. kovo mėn., ir Kauno KJ (+1,6 mln. Eur), pradėjusio veiklą 2020 m. rugpjūčio mėn., rezultatai.

Investicijos buvo 90,4 %, arba 41,4 mln. Eur, mažesnės nei 2020 m. III ketv., daugiausiai dėl mažesnių investicijų į Pomeranijos VP (-23,9 mln. Eur), nes parko statybos baigtos 2021 m. kovo mėn., Kauno KJ (-8,6 mln. Eur), nes įgėgainė paleista 2020 m. rugpjūčio mėn., ir Vilniaus KJ (-7,8 mln. Eur), nes atliekas energija verčiantis blokas šių metų kovo mėn. pradėjo komercinę veiklą.

Lanksčioji gamyba

Lanksčiosios gamybos pajamos buvo 42,1 %, arba 15 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. III ketv. Šio segmento pajamų augimą daugiausiai lėmė didesnės KCB komercinės veiklos pajamos (+10,4 mln. Eur), dėl didesnių elektros rinkos kainų.

Koreguotas EBITDA buvo 16,8 %, arba 1,6 mln. Eur, mažesnis nei 2020 m. III ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė prastesni KCB rezultatai (-1,3 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnio pagaminto kiekio ir mažesnio elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumo komercinei veiklai.

Sprendimai klientams

Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 100,4 %, arba 112,6 mln. Eur, didesnės nei 2020 m. III ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros tiekimo veiklų pajamos (+100,6 mln. Eur), dėl didesnių rinkos kainų ir kiekių bei didesnių pajamų iš gamtinių dujų pardavimų (+12,4 mln. Eur), dėl didesnio gamtinių dujų kainos indekso.

Koreguotas EBITDA buvo 1,4 mln. Eur mažesnis nei 2020 m. III ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė prastesni elektros tiekimo veiklų rezultatai (-1,1 mln. Eur), dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių.

Tinklai ¹		2021 m. III ketv.	2020 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	121,4	113,1	8,3	7,3 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	40,5	35,4	5,1	14,4 %
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	40,5	44,5	(4,0)	(9,0 %)
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	18,5	14,8	3,7	25,0 %
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	18,7	23,8	(5,1)	(21,4 %)
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	45,7	36,6	9,1	24,9 %
Koreguoto EBITDA marža, % ^{AVR}	%	18,5 %	18,5 %	n/a	0,0 p. p.
		2021.09.30	2020.12.31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	1 655,1	1 616,9	38,2	2,4 %
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	676,9	680,7	(3,8)	(0,6 %)
Žalioji gamyba		2021 m. III ketv.	2020 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	39,0	21,7	17,3	79,7 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	16,6	9,5	7,1	74,7 %
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	8,1	9,5	(1,4)	(14,7 %)
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	11,2	4,9	6,3	128,6 %
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	2,3	4,9	(2,6)	(53,1 %)
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	4,4	45,8	(41,4)	(90,4 %)
Koreguoto EBITDA marža, % ^{AVR}	%	19,9 %	24,7 %	n/a	(4,8 p. p.)
		2021.09.30	2020.12.31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	748,9	755,4	(6,5)	(0,9 %)
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	376,8	352,4	24,4	6,9 %
Lanksčioji gamyba		2021 m. III ketv.	2020 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	50,6	35,6	15,0	42,1 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	7,9	9,5	(1,6)	(16,8 %)
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	7,8	13,9	(6,1)	(43,9 %)
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	6,0	6,4	(0,4)	(6,2 %)
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	4,8	10,8	(6,0)	(55,6 %)
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	0,1	2,6	(2,5)	(96,2 %)
Koreguoto EBITDA marža, % ^{AVR}	%	9,7 %	16,4 %	n/a	(6,8 p. p.)
		2021.09.30	2020.12.31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	436,0	401,0	35,0	8,7 %
Net debt ^{APM}	mln. Eur	(40,0)	(40,2)	0,2	(0,5 %)
Sprendimai klientams		2021 m. III ketv.	2020 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	224,8	112,2	112,6	100,4 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	2,6	4,0	(1,4)	(35,0 %)
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	22,2	9,7	12,5	128,9 %
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	1,7	3,8	(2,1)	(55,3 %)
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	21,8	9,4	12,4	131,9 %
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	0,7	(0,1)	0,8	(800,0 %)
Koreguoto EBITDA marža, % ^{AVR}	%	0,7 %	2,2 %	n/a	(1,5 p. p.)
		2021.09.30	2020.12.31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	6,2	6,6	(0,4)	(6,1 %)
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	163,2	29,4	133,8	455,1 %

¹ Dėl atnaujintos Tinklų metodikos 2020 m. visi koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. Rezultatai pagal segmentus² skyriaus dalį „Atnaujinta Tinklų metodika“). 2020 m. III ketv. Koreguotas EBITDA sumažėjo 11,6 mln. EUR.

3.4 Ketvirčių suvestinė

Pagrindiniai finansiniai rodikliai ¹		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.	2019 m. IV ketv.	2019 m. III ketv.
Pajamos	mln. Eur	427,3	344,7	393,4	354,3	277,9	265,3	325,6	287,0	242,6
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	79,7	82,0	87,9	107,8	79,8	87,8	62,0	53,1	48,9
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	68,5	65,9	80,0	79,4	58,6	40,7	64,8	72,2	57,9
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	16,5 %	20,1 %	21,5 %	24,5 %	22,8 %	18,7 %	19,8 %	23,7 %	23,1 %
EBIT AVR	mln. Eur	47,4	46,4	51,3	71,8	49,7	62,8	30,6	18,9	18,1
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	37,2	34,4	49,4	44,7	28,9	12,2	44,0	36,6	27,1
Grynasis pelnas	mln. Eur	45,6	11,7	37,1	60,9	36,4	49,8	22,2	15,2	14,9
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	25,1	23,2	35,4	35,2	16,1	2,9	31,5	31,5	21,9
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	54,1	48,7	28,2	76,0	83,7	124,5	62,6	123,7	110,4
FFO ^{AVR}	mln. Eur	63,4	63,2	84,5	104,9	66,0	81,4	60,2	47,8	39,8
FCF ^{AVR}	mln. Eur	(48,6)	41,7	28,5	25,8	21,6	1,8	16,1	(40,6)	(88,7)
ROE ((12 mėn.)) ^{AVR}	%	9,7 %	9,0 %	11,5 %	10,6 %	9,3 %	7,7 %	4,8 %	4,4 %	(0,8 %)
Koreguotas ROE ((12 mėn.)) ^{AVR}	%	7,4 %	6,8 %	5,5 %	5,4 %	6,2 %	6,6 %	7,9 %	8,0 %	8,9 %
ROCE((12 mėn.)) ^{AVR}	%	8,9 %	9,1 %	9,9 %	9,0 %	7,0 %	5,8 %	4,0 %	3,8 %	(0,4 %)
Koreguotas ROCE ((12 mėn.)) ^{AVR}	%	6,8 %	6,5 %	5,7 %	5,1 %	4,9 %	4,9 %	5,8 %	6,2 %	6,8 %
		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.	2019 m. IV ketv.	2019 m. III ketv.
Iš viso turto	mln. Eur	4 232,2	4 057,4	4 050,0	3 969,3	3 440,1	3 400,4	3 194,1	3 198,1	3 061,1
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	1 883,9	1 899,8	1 857,9	1 843,8	1 329,6	1 337,8	1 357,1	1 348,6	1 332,5
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	620,4	571,6	579,3	600,3	1 026,8	1 019,2	950,6	966,5	925,4
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	144,1	76,4	96,8	59,6	30,9	60,9	62,2	68,5	69,1
Grynoji skola / EBITDA ((12 mėn.)) ^{AVR}	kartai	1,73	1,60	1,59	1,78	3,63	4,05	4,42	4,67	4,92
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA ^{AVR}	kartai	2,11	2,01	2,24	2,47	4,35	4,33	3,74	3,72	3,64
FFO / Grynoji skola ((12 mėn.)) ^{AVR}	%	51,0 %	55,8 %	58,1 %	52,1 %	24,9 %	22,5 %	20,7 %	19,6 %	17,9 %
Pagrindiniai veiklos rodikliai		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.	2019 m. IV ketv.	2019 m. III ketv.
Elektra										
Žaliosios gamybos galia	MW	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 287	1 287	1 287	1 287
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 120	1 120	1 120	1 101	1 101	1 077	1 077	1 077	1 077
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	230	230	230	249	249	210	210	210	210
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,45	2,43	2,72	2,55	2,30	2,17	2,53	2,48	2,26
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,55	0,58	0,57	0,65	0,86	0,56	0,39	0,25	0,34
Žaliosios energijos gamyba (neto)	TWh	0,26	0,35	0,35	0,34	0,32	0,26	0,34	0,24	0,34
Žaliosios gamybos dalis	%	48,3 %	61,0 %	61,0 %	52,0 %	36,7 %	46,8 %	87,1 %	97,3 %	97,6 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,67	1,67	1,81	1,83	1,64	1,62	1,71	1,66	1,33
SAIFI	vnt.	0,38	0,36	0,37 ²	0,23	0,25	0,41 ³	0,45	0,26 ⁴	0,35
SAIDI	min.	31,41	45,30 ⁵	100,41 ⁶	13,49	16,36	34,15	143,67	17,66 ⁷	21,63 ⁸
Šiluma										
Žaliosios gamybos galia	MW	339	339	339	339	339	339	339	339	339
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	170	170	170	110	110	40	40	40	40
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	169	229	229	299	299	299	299
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,12	0,21	0,23	0,15	0,03	0,09	0,06	0,02	-
Gamtinės dujos										
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	1,02	1,41	3,32	2,48	0,99	1,18	2,41	2,26	0,91
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,39	2,07	5,25	3,84	3,62	2,98	4,26	3,28	1,53
SAIFI	vnt.	0,001	0,001	0,002 ⁹	0,003	0,004	0,002	0,001	0,002	0,002
SAIDI	min.	0,12	0,09 ¹⁰	0,16 ¹¹	0,76	0,61	0,19	0,05	0,23	0,34

¹ Dėl atnaujintos Tinklų metodikos 2020 m. ir 2021 m. III ketv. visi koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau žr. Rezultatai pagal segmentus* skyriaus dalį „Atnaujinta Tinklų metodika“). 2020 m. Koreguotas EBITDA galėtų mažėti apie 48 EUR mln., o 2021 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA sumažėjo 35 EUR mln. ² Anksčiau skelbta 0,38 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją. ³ Anksčiau skelbta 0,42 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją. ⁴ Anksčiau skelbta 0,27 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją. ⁵ Anksčiau skelbta 46,64 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją. ⁶ Anksčiau skelbta 100,67 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją. ⁷ Anksčiau skelbta 18,21 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją. ⁸ Anksčiau skelbta 22,34 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją. ⁹ Anksčiau skelbta 0,003 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją. ¹⁰ Anksčiau skelbta 0,08 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją. ¹¹ Anksčiau skelbta 0,18 vertė buvo koreguota pagal naujausią informaciją.

Valdymas

4.1 Valdysenos modelis	50
4.2 Stebėtojų taryba ir komitetai	53
4.3 Valdyba	63
4.4 Rizikos ir jų valdymas	65
4.5 Informacija apie Grupę	67

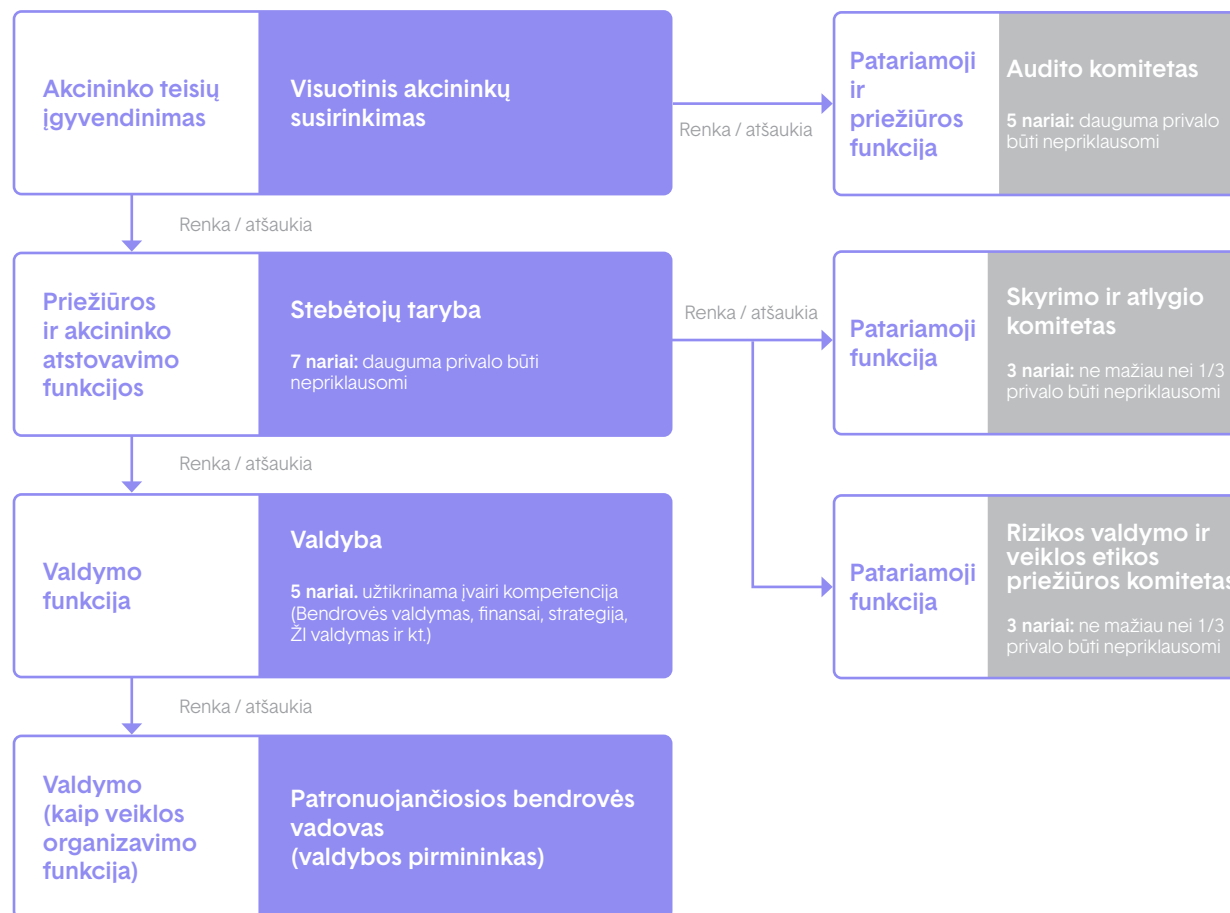
4.1 Valdysenos modelis

Rengiant Grupės valdymo struktūrą ir modelį, buvo pritaikyta pažangiausia tarptautinė ir nacionalinė praktika, naudotasi EBPO skelbiamomis rekomendacijomis, atsižvelgta į „Nasdaq Vilnius“ biržoje listinguojamų bendrovių valdymo kodeksą ir BICG (angl. Baltic Institute of Corporate Governance) rekomenduojamas valdymo gaires valstybės valdomoms įmonėms (toliau – VVJ). Taip pat, valstybės valdomos energetikos įmonių grupės valdysenos modelis įgyvendintas pagal Lietuvos Respublikos finansų ministerijos patvirtintas korporatyvinio valdymo gaires (toliau – Korporatyvinio valdymo gairės). Naujausi Korporatyvinių valdymo gairių pakeitimai įsigaliojo 2021 m. liepos 2 d. Naujausias Korporatyvinio valdymo gaires galite rasti [čia](#). Pakeitimuose pakeista patrunuojančiosios bendrovės Audito komiteto formavimo procedūra, pagal kurią komiteto nariai renkami visuotinio akcininkų susirinkimo (o ne stebėtojų tarybos) sprendimu. Šis pokytis taip pat atspindėtas ir patrunuojančiosios bendrovės [įstatuose](#).

Patrunuojančioji bendrovė yra valdysenos lyderė tarp Lietuvos VVJ – nuo 2012 m. Gerosios valdysenos indekse patrunuojančiajai bendrovei suteikiamas aukščiausias įvertinimas. Remiantis 2020 m. rugsėjo 17 d. nepriklausomos ASV ir įmonių valdymo reitingų, tyrimų bei analizės teikėjų lyderės „Sustainalytics“ ataskaita, Grupėi suteiktas bendras ASV rizikos vertinimo balas 26,5 („vidutinė rizika“), o valdysenos rizika įvertinta kaip „nedidelė“ (1,9 balo). Tuo tarpu 54,9 balais („tvirta“) įvertinta patrunuojančiosios bendrovės valdysena reiškia stiprų klausimų, susijusių su ASV, valdymą. Be to, ASV reitingų agentūra MSCI 2021 m. liepą pagerino Grupės vertinimą iš „A“ į „AA“ (skalėje nuo „CCC“ iki „AAA“). Su šiuo vertinimu Grupė patenka tarp energetikos srities lyderių, vertintų MSCI. Norėdami sužinoti daugiau apie ASV, žr. skyrių „ASV veiklos ataskaita“.

Savo veikloje patrunuojančioji bendrovė vadovaujasi valdysenos sistema, skirta valdyti ir kontroliuoti Grupę kaip visumą, siekiant Grupėi ir patrunuojančiajai bendrovei bendrų tikslų. Patrunuojančioji bendrovė įgyvendina Grupės valdyseną vykdydama patrunuojančiosios bendrovės funkcijas, t. y. koordinuodama bendrąsias Grupės sritis, tokias kaip finansų, teisės, rizikos valdymo. Grupės veikla šiose srityse remiasi tarpusavio susitarimu, bendradarbiavimu orientuojantis į bendro rezultato siekimą bei yra koordinuojama politikomis (bendromis nuostatomis ir normomis), kurios taikomos visoje Grupėje.

Korporatyvinės valdysenos modelis



Patronuojančiosios bendrovės valdymo struktūrą sudaro patronuojančiosios bendrovės vadovas ir dviejų pakopų valdymo sistema, kurią sudaro valdyba ir stebėtojų taryba. Patronuojančiosios bendrovės vadovas atstovauja patronuojančiąją bendrovę visais klausimais ir, kartu su valdyba, yra atsakingas už patronuojančiosios bendrovės valdymą. Tuo tarpu stebėtojų taryba yra organas, kuris prižiūri valdybos ir vadovo veiklą. Patronuojančiosios bendrovės vadovas vadovauja kasdiennei patronuojančiosios bendrovės veiklai ir vienasmeniškai atstovauja patronuojančiajai bendrovei.

Per ataskaitinį laikotarpį buvo pasikeitimų valdybos sudėtyje. 2021 m. birželio 25 d. iš patronuojančiosios bendrovės valdybos nario pareigų pasitraukė Domykas Tučkus. Atsižvelgusi į tai, kad 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 paskirstyti Domyko Tučkaus atsakomybes likusiems valdybos nariams.

Po ataskaitinio laikotarpio, 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 jokios įtakos Grupės rezultatams, nes patronuojančioji bendrovė planavo savo veiklą ir sprendimų priėmimo procesus taip, kad būtų užtikrinta nuolatinė ir efektyvi Grupės veikla. Be to, pasibaigus stebėtojų tarybos kadencijai, tie buvę 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 ketverių metų kadencijai išrinkti naujus Skyrimo ir atlygio komiteto bei Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narius iki šiuo metu veikiančio komiteto kadencijos pabaigos (2022 m. balandžio 19 d.). Daugiau informacijos pateikta 4.2 skyriuje.

Ankstesnio 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., pasibaigus ataskaitiniam laikotarpiui. Kandidatūros buvo pateiktos visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimui (informaciją apie būsimą visuotinį akcininkų susirinkimą rasite [čia](#)). Galiausiai, po ataskaitinio laikotarpio, buvo pradėta Grupės valdybos atranka naujai kadencijai.

Išsamesnius aprašymus apie pagrindinius valdysenos principus, kiekvieną kolegialų organą ir jo narius galite rasti tolimesniame skyriuje ir mūsų [svetainėje](#).



Akcininkų teisės ir daugumos akcininkas

Mūsų akcininkai savo teises įgyvendina per visuotinį susirinkimą. Visuotinis akcininkų susirinkimas yra aukščiausias patrunuojančiosios bendrovės organas, kuris priima sprendimus remdamasis Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu. Išsamų aprašymą apie akcininkų kompetenciją galite rasti [2020 m. metiniame pranešime](#).

Patrunuojančiosios bendrovės daugumos akcininkas yra Lietuvos Respublika, kuriai priklauso 73,08 % patrunuojančiosios bendrovės akcijų. Lietuvos Respublikos finansų ministerija (toliau – Daugumos akcininkas) įgyvendina Lietuvos Respublikos teises ir pareigas. Vadovaujantis [Nuosavybės gairėmis](#), valstybei atstovaujanti institucija ne rečiau kaip kas 4 metus parengia ir pateikia VVJ raštą dėl valstybės siekiamų tikslų VVJ ir keliamų jai lūkesčių. Atsižvelgiant į tai, 2018 m. balandžio 13 d. Finansų ministro įsakymu buvo patvirtintas raštas dėl valstybės lūkesčių, susijusių su Grupės veikla. Naujusias lūkesčių rašto pakeitimas, papildantis Grupės strategiją, buvo patvirtintas 2021 m. vasario 17 d.

Išsamų aprašymą apie valstybės lūkesčius ir Daugumos akcininko įpareigojimus taip pat galite rasti mūsų [2020 m. metiniame pranešime](#).

2021 m. liepos 29 d. buvo sušauktas neeilinis visuotinis patrunuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimas, kurio metu buvo priimtas sprendimas dėl patrunuojančiosios bendrovės savų akcijų įsigijimo (maksimalus galimų įsigyti akcijų skaičius – 1 243 243 akcijų (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 akcininko valdomas patrunuojančiosios bendrovės akcijų paketas.

Visuotiniai susirinkimai

Per ataskaitinį laikotarpį

Buvo sušaukti trys visuotiniai patrunuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimai:

- [2021 m. kovo 25 d.](#) buvo suformuotas 23 000 000 eurų (dvidešimt trijų milijonų eurų) rezervas nuosavoms akcijoms įsigyti, buvo paskirstytas AB „Ignitis grupė“ 2020 metų pelnas (nuostoliai) ir patvirtinta atnaujinta AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės atlygio politika, taip pat patvirtintos atnaujintos AB „Ignitis grupė“ akcijų suteikimo taisyklės;
- [2021 m. liepos 29 d.](#) patvirtinti AB „Ignitis grupė“ savų akcijų įsigijimo principai;
- [2021 m. rugsėjo 27 d.](#) AB „Ignitis grupė“ akcininkams buvo paskirstyti 43,75 mln. eurų dividendų už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. birželio 30 d., buvo išrinkta audito įmonė AB „Ignitis grupė“ finansinių ataskaitų rinkinio auditui atlikti, patvirtinta atnaujinta AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės atlygio politika, išrinkti nauji Audito komiteto nariai.

Po ataskaitinio laikotarpio

Buvo surengtas vienas visuotinis patrunuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimas:

- [2021 m. spalio 26 d.](#) 4 (ketverių) metų kadencijai išrinkti nauji AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos nariai.

Daugiau informacijos, įskaitant anksčiau šauktų visuotinių patrunuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimų sprendimus, galite rasti mūsų [svetainėje](#).

4.2 Stebėtojų taryba ir komitetai

Stebėtojų tarnybos apžvalga

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

Patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybą sudaro septyni nariai – du Daugumos akcininko atstovai ir penki nepriklausomi nariai. Buvusios stebėtojų tarybos kadencija baigėsi 2021 m. rugpjūčio 29 d. Atsižvelgiant į tai, pasibaigus ataskaitiniam laikotarpiui, 2021 m. spalio 26 d. visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko septynis naujus stebėtojų tarybos narius (penki yra nepriklausomi nariai ir du yra Daugumos akcininko atstovai) ketverių metų kadencijai. Naujos stebėtojų tarybos kadencija baigsis 2025 m. spalio 25 d.

Daugiau informacijos apie stebėtojų tarybos atliekamas funkcijas, jų atrankos kriterijus galite rasti 2020 m. metiniame pranešime.

Stebėtojų tarybos veikla per ataskaitinį laikotarpį

Buvusios stebėtojų tarybos kadencija buvo nuo 2017 m. rugpjūčio 30 d. iki 2021 m. rugpjūčio 29 d. Iki 2020 m. lapkričio 12 d. Stebėtojų tarybą sudarė penki nariai, iš kurių trys buvo nepriklausomi, įskaitant pirmininką. 2020 m. lapkričio 12 d. buvo išrinkti du papildomi nepriklausomi nariai – Judith Buss ir Bent Christensen.

Per pirmus devynis 2021 m. mėn. iš viso įvyko 23 patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos posėdžiai, kurių veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- pasiūlymų teikimas dėl patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės veiklos organizavimo, veiklos plano, tikslų, finansinės būklės ir rezultatų bei 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 metine ataskaita, metinėmis finansinėmis ataskaitomis už 2020 m., taip pat tarpinius dividendus už 2021 m. pirmąjį pusmetį;
- nuomonės teikimas dėl sandorių su susijusiomis šalimis;

Stebėtojų tarybos ir jos komitetų apžvalga

Narys	Stebėtojų taryba	Audito komitetas	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
Kadencijos laikotarpis	2017 m. rugpjūčio 30 d. – 2021 m. rugpjūčio 29 d.	2017 m. spalio 13 d. – 2021 m. spalio 12 d.	2017 m. rugsėjo 13 d. – 2021 m. rugsėjo 12 d. ¹	2018 m. balandžio 20 d. – 2022 m. balandžio 19 d. ¹
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	71 %	60 %	50 %	100 %
Dalyvavimas posėdžiuose	96 %	88 %	98 %	92 %
Turimos patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamųjų įmonių akcijos	Neturi	Neturi	Neturi	Neturi

Stebėtojų tarybos ir jos komitetų narių dalyvavimo posėdžiuose apžvalga²

Narys	Stebėtojų taryba	Audito komitetas	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
Darius Daubaras	23/23	-	-	4/4
Andrius Pranckevičius	20/23	-	-	3/4
Aušra Vičkačkienė	22/23	10/18	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	-	18/18	-	-
Danielius Merkinas	-	16/18	-	-
Šarūnas Radavičius	-	18/18	-	-
Ingrida Muckutė	-	17/18	-	-
Lėda Turai-Petrauskienė	-	-	15/15	-
Šarūnas Rameikis	-	-	-	4/4

¹ 2021 m. rugpjūčio 29 d. pasibaigus stebėtojų tarybos kadencijai, buvę stebėtojų tarybos nariai neturėjo teisės dalyvauti komitetų veikloje, todėl, nesant kvorumo, Skyrimo ir atlygio komitetas bei Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas nebegalėjo vykdyti savo veiklos.

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

– nuomonės teikimas dėl audito įmonės.

Nė vienas stebėtojų tarybos narys nedalyvauja patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamų įmonių kapitale. Buvusios stebėtojų tarybos kadencija baigėsi 2021 m. rugpjūčio 29 d.

Informacija apie buvusios stebėtojų tarybos išsilavinimą, patirtį ir darbovietes galite rasti [2020 m. metiniame pranešime](#). Per ataskaitinį laikotarpį nebuvo jokių kitų, išskyrus aukščiau minėtus, informacijos pakitimų.

Po ataskaitinio laikotarpio

Buvusios stebėtojų tarybos kadencija baigėsi 2021 m. rugpjūčio 29 d. Daugumos akcininkas [2021 m. liepos 15 d.](#) paskelbė naujų stebėtojų tarybos narių atranką. Tačiau, užsitęsęs atrankos procesui, nauji stebėtojų tarybos nariai buvo išrinkti [2021 m. spalio 26 d.](#) visuotiniame akcininkų susirinkime. Naujai išrinkti stebėtojų tarybos nariai savo veiklą pradėjo iškart pasibaigus juos išrinkusiam visuotiniam akcininkų susirinkimui.

Naują stebėtojų tarybą sudaro septyni nariai – penki nepriklausomi ir du Daugumos akcininko atstovai. [2021 m. spalio 29 d.](#) stebėtojų taryba iš savo narių pirmininku išrinko Alfonso Faubel.

Nė vienas iš naujai išrinktos stebėtojų tarybos narių nedalyvauja patrunuojančiosios bendrovės ar jos dukterinių įmonių kapitale. Naujosios stebėtojų tarybos kadencija baigiasi 2025 m. spalio 25 d.

Informacija apie naujų stebėtojų tarybos narių išsilavinimą, patirtį ir kitas einamas pareigas pateikiama žemiau.

Stebėtojų tarybos ir jos komitetų apžvalga

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

Stebėtojų tarybos ir jos komitetų narių dalyvavimo posėdžiuose apžvalga¹

Narys	Stebėtojų taryba	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
Aušra Vičkačkienė	4/4	-	-
Ingrida Muckutė	4/4	-	-
Judith Buss	4/4	-	-
Lorraine Wrafter	4/4	-	-
Tim Brooks	4/4	-	-
Alfonso Faubel	4/4	-	-
Bent Christensen	4/4	-	-
Šarūnas Rameikis	-	-	0/0

¹ Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų 2021 rugsėjo 30 d. – lapkričio 30 d. organizuotų posėdžių nariai dalyvavo

Nauji stebėtojų tarybos nariai



Alfonso Faubel

Pirmininkas, nepriklausomas narys
Kompetencija: atsinaujinanti energetika
Komitetai: **R**
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Alfonso Faubel užėmė vadovaujančias pareigas „Siemens Gamesa“ ir „Alstom/GE“ įmonėse, laikomose pagrindinėmis žaidėjomis pasaulinėje vėjo jėgainių rinkoje. Būdamas „Alstom/GE“ vyresniuoju viceprezidentu jis prisidėjo prie bendrovės žengimo į 16 naujų rinkų. Iš viso Alfonso Faubel turi net 34 metų 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, Filantropija ir socialinis verslumas.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

Neturi.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius

Neturi.



Lorraine Wrafter

Nepriklausoma narė
Kompetencija: organizacijos vystymas
Komitetai: **S**
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

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

Lorraine turi daugiau nei 30 metų patirties didelėse tarptautinėse korporacijose: *HOLCIM* ir *CARGILL Inc.* Šiuo metu ji turi savo verslą – „The Problem“ ir dirba su įvairiais projektais, susijusiais su organizacijų transformacija, kultūra, komandų dinamika ir apmokymais. Ji taip pat eina patariamiosios tarybos narės pareigas Vokietijos startuolyje – *HACK CMP* (križių valdymo platforma).

Išsilavinimas

Limeriko universitetas, Verslo studijų diplomai; Vakarų Londono universitetas, Žmoniškųjų išteklių diplomai; „Chartered Institute of Personal Development“ narė; Lesterio universitetas, Žmoniškųjų išteklių valdymo ir vystymo magistro laipsnis; INSEAD, Klinikinės organizacinės psichologijos diplomai, Vadovavimo magistro laipsnis, Konsultavimas ir koučingas pokyčių įgyvendinimui.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„The Problem“ konsultantė ir savininkė.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius

Neturi.



Judith Buss

Nepriklausoma narė
Kompetencija: finansų valdymas
Komitetai: **A**
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Judith Buss turi daugiau nei 20 metų patirtį įvairiose vadovaujančiose pozicijose 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, vadovaujant ir vedant derybas dėl didelių tarptautinių įmonių susijungimų ir įsigijimų, integracijos procesų ir organizacinių bei kultūrinių pokyčių procesų. Judith užėmė keletą vadovaujančių pozicijų *E.ON* grupėje, pastaruosiu 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 (Lozanė), Lyderystės programa; Masačiusetso technologijų institutas (Boston), Lyderystės programa.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Uniper“ SE, stebėtojų tarybos narė.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius

Neturi.



Tim Brooks

Nepriklausomas narys
Kompetencija: darnus vystymasis ir rizikų valdymas
Komitetai: **R**
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Tim yra vyresnysis vadovas, turintis daugiau nei 20 metų tvaraus vystymosi patirties, tiek kaip konsultantas, tiek didelėse verslo įmonėse. Tim „LEGO Group“ dirba 9 metus, kur reguliariai prisideda prie įmonės rizikos ir atitikties valdybų darbo. Timas turi vertingos patirties kuriant tvarumo strategijas ir bendradarbiaujant su įvairiomis suinteresuotosiomis šalimis, kad įgyvendintų pirmąjį tvarumo pramonės tvarumo programas.

Tim Brooks dirbo su KIRKBI koordinuodamas daugiau nei 700 milijonų JAV dolerių finansavimą atsinaujinančios energijos projektams, kurių metu buvo pastatyti du vėjo jėgainių parkai jūroje ir įrengti daugiau nei 50 MW ant pastatų ir ant žemės montuojami saulės energijos elementai LEGO pastatams energija aprūpinti. Jis taip pat pradėjo tiekimo grandinės įtraukimo programą „Engage2Reduce“ ir 450 mln. USD vertės LEGO Tvarių medžiagų programą.

Išsilavinimas

Šefildo universitetas, Aplinkos geomokslų bakalauro laipsnis; Londono imperatoriškasis koledžas, Aplinkos technologijos (energetikos politikos) magistro laipsnis; Kembridžo universitetas, Darnaus vystymosi lyderystės institutas.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„LEGO System“ A/S, viceprezidentas, Korporatyvinė atsakomybė; Pasaulinis veiksmų planas, organizacijos valdybos patikėtinis; „Honold Foundation“, valdybos narys.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius

Neturi.

A Audito komitetas

S Skyrimo ir atlygio komitetas

R Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas



Bent Christensen

Nepriklausomas narys
Kompetencija: strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra
Komitetai:
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Bent yra vykdytysis vadovas, turintis daugiau nei 35 metų tarptautinę patirtį energetikos sektoriuje. Per savo karjerą jis užėmė įvairias svarbias pareigas „Siemens“ ir „Orsted“ įmonėse ir dalyvavo vystant šias bendroves į pasaulines pirmaujančias atsinaujinančios energetikos sektoriaus įmones. Bent dirbo su beveik visų rūšių energijos išteklių ir buvo atsakingas už arba įsitraukęs į kelių sausumos ir jūros vėjo jėgainių ir šiluminių elektrinių kūrimą ir statybą.

Išsilavinimas

Pietų Danijos universitetas, Elektros inžinerijos bakalauro laipsnis; Horseno universiteto koledžas, Inžinerinio verslo administravimas; IMD verslo mokykla, Lyderystės ugdymo programa; Siemens, Lyderystės meistriškumo programa.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Christensen Management Consulting“ ApS, savininkas ir direktorius; Christensen Management Consulting Holding ApS, savininkas ir direktorius; „Wind Estate“ A/S, stebėtojų tarybos narys.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius Neturi.



Aušra Vičkačkienė

Daugumos akcininko atstovė
Kompetencija: viešoji politika ir valdysena
Komitetai:
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Aušra turi virš 20 metų patirtį valstybės tarnyboje. Pastaruosius 13 metų ji dirbo Lietuvos Respublikos Valstybės turto valdymo departamento direktore, anksčiau vadovavo ministerijos Finansų rinkų departamento Finansinių paslaugų skyriui ir taip pat buvo Valstybės skolos valdymo departamento Paskolų ir garantijų priežiūros skyriaus vadovė. Taip pat, Aušra ėjo pareigas keliuose valstybės valdomų įmonių valdybose: Būsto paskolų draudime, Turto banke ir Viešųjų investicijų plėtros agentūroje, kur ji 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 ministerija, Valstybės turto valdymo departamento direktorė, Valstybės investicijų valdymo agentūra, Stebėtojų tarybos narė (nuo 2020-10-21).

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius Neturi.



Ingrida Muckutė

Daugumos akcininko atstovė
Kompetencija: viešoji politika ir valdysena
Komitetai:
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Ingrida yra patyrusi apskaitos ir atskaitomybės, finansinių ataskaitų audito reguliavimo specialistė, 17 metų dirbanti Finansų ministerijoje. 2004 m. pradėjo dirbti Finansų ministerijoje Apskaitos metodologijos departamento direktorės pareigose, kurias eidama inicijavo ir vadovavo viešojo sektoriaus apskaitos reformai, transformuojant apskaitos sistemą iš grįstos modifikuotu pinigų principu į grįstą kaupimo principu. 2013 m., Lietuvai pirmininkaujant ES Taryboje, Ingrida 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, teikiant pasiūlymus dėl teisinių iniciatyvų.

Prieš pradėdama karjerą Finansų ministerijoje, ji dirbo finansų kontroliere „Konica Minolta Baltija“ ir vyresniąja auditore „Arthur Andersen“, ir 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 ministerija, Atskaitomybės, audito, turto vertinimo ir nemokumo politikos departamento direktorė.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius Neturi.

71 %

Nepriklausomumas,
įskaitant pirmininką

57 %

Dalis moterų
stebėtojų taryboje

Audito komitetas

Skyrimo ir atlygio komitetas

Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas

Stebėtojų tarybos komitetai

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

Šiuo metu veikia šie stebėtojų tarybos komitetai:

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

Informaciją apie komitetų narių funkcijas, atrankos kriterijus, interesų konfliktų valdymą galite rasti mūsų [2020 m. metiniame pranešime](#).

Nė vienas stebėtojų tarybos komitetų narys nedalyvauja

Skyrimo ir atlygio komitetas

Skyrimo ir atlygio komitetas yra atsakingas už išvadų ar siūlymų teikimą stebėtojų tarybai dėl patrunuojančiosios bendrovės valdybos narių ir jos patrunuojamų įmonių stebėtojų tarybos narių ir valdymo organų narių skyrimo, atšaukimo ar paaukštintinio klausimų. Taip pat komitetas atsakingas už patrunuojančiosios bendrovės valdybos ir jos patrunuojamų įmonių valdymo organų struktūros, dydžio, sudėties ir veiklos bei atitinkamų jų narių ir atitinkamų nuomonių pateikimą. Komiteto funkcijos taip pat apima bendros atlygio politikos formavimą Grupės mastu, atlygio dydžio ir sudėties bei skatinimo principų nustatymą.

Daugiau informacijos apie Skyrimo ir atlygio komiteto funkcijas galite rasti [2020 m. metiniame pranešime](#).

2021 m. rugpjūčio 29 d., pasibaigus stebėtojų tarybos kadencijai, buvę stebėtojų tarybos nariai neteko teisės dalyvauti komitetų veikloje, todėl, dėl kvorumo nebuvimo, Skyrimo ir atlygio komitetas nebegalėjo vykdyti savo veiklos. [2021 m. spalio 26 d.](#) išrinkus naują stebėtojų tarybą, [2021 m. lapkričio 3 d.](#) stebėtojų taryba priėmė sprendimą iš stebėtojų tarybos narių ketverių metų kadencijai išrinkti tris naujus Skyrimo ir atlygio komiteto narius.

Komiteto veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per ataskaitinį laikotarpį įvyko 15 Skyrimo ir atlygio komiteto

patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamų įmonių kapitale.

Per ataskaitinį laikotarpį

2021 m. rugpjūčio 29 d., pasibaigus stebėtojų tarybos kadencijai, buvę stebėtojų tarybos nariai neturėjo teisės dalyvauti komitetų veikloje, taigi, nesant kvorumo, Skyrimo ir atlygio komitetas bei Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas nebegalėjo vykdyti savo veiklos.

2021 m. liepos 2 d. Daugumos akcininkas priėmė įsakymą dėl Korporatyvinio valdymo gairių pakeitimo. Naujaisiais pakeitimais pakeista patrunuojančiosios bendrovės Audito komiteto sudarymo tvarka – Audito komiteto narius renka nebe patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba, o visuotinis akcininkų susirinkimas. Atsižvelgiant į tai, daugiau informacijos apie Audito komitetą pateikiama atskirai nuo stebėtojų tarybos komitetų.

posėdžių.

2021 m. veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- kandidatų į patrunuojančiosios bendrovės patrunuojamų įmonių (t. y. „Ignitis Polska“, „Transporto valdymas“, Vilniaus ir Kauno kogeneracinės jėgainės, „Ignitis“, „Ignitis Suomi“, Tuuleenergia, „Ignitis grupės paslaugų centras“, „Ignitis renewables“, „Ignitis gamyba“, „Ignitis Latvija“, „Gamybos optimizavimas“, Elektroninių mokėjimų agentūra) valdymo ir priežiūros organų narių pareigas vertinimas;
- klausimai, susiję su atlygio politikos formavimu;
- klausimai, susiję su patrunuojančiosios bendrovės strategiškai svarbių pareigybių karjeros planavimu;
- pasiūlymai dėl patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos kompetencijų profilio;
- pasiūlymai dėl darbuotojų skatinimo akcijų opcionais programos;
- klausimai, susiję su patrunuojančiosios bendrovės strategijos ir tikslų įgyvendinimu žmonių ir kultūros srityje.

Nė vienas Skyrimo ir atlygio komiteto narys neturi Grupės įmonių akcijų. Šiuo metu veikiančios Skyrimo ir atlygio komiteto kadencija baigsis 2025 m. lapkričio 2 d.

Po ataskaitinio laikotarpio

[2021 m. spalio 26 d.](#) išrinkta nauja stebėtojų taryba, kuri [2021 m. lapkričio 3 d.](#) priėmė sprendimą ketverių metų kadencijai išrinkti naujus Skyrimo ir atlygio komiteto bei Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narius iki šiuo metu veikiančio komiteto kadencijos pabaigos (2022 m. balandžio 19 d.).

Žemiau pateikiama daugiau informacijos apie stebėtojų tarybos komitetus, įskaitant veiklą, sudėtį ir kadencijos terminus.

Komiteto veikla po ataskaitinio laikotarpio

Buvusio komiteto kadencija baigėsi 2021 m. rugsėjo 12 d. Naujai suformuota stebėtojų taryba [2021 m. lapkričio 3 d.](#) priėmė sprendimą iš Stebėtojų tarybos narių ketverių metų kadencijai išrinkti tris naujus Skyrimo ir atlygio komiteto narius.

Nė vienas Skyrimo ir atlygio komiteto narys neturi Grupės įmonių akcijų. Šiuo metu veikiančios Skyrimo ir atlygio komiteto kadencija baigsis 2025 m. lapkričio 2 d.

Informacija apie naujų Skyrimo ir atlygio komiteto narių išsilavinimą, patirtį ir darbovietes pateikiama žemiau.

Skyrimo ir atlygio komiteto nariai



Lorraine Wrafter

Pirmininkė, nepriklausoma
Kadencijos pabaiga¹: 2025-10-25

Stebėtojų tarybos narė
Žr. 55 psl.



Aušra Vičkačkienė

Daugumos akcininko atstovė
Kadencijos pabaiga¹: 2025-10-25

Stebėtojų tarybos narė
Žr. 56 psl.



Bent Christensen

Nepriklausomas
Kadencijos pabaiga¹: 2025-10-25

Stebėtojų tarybos narys
Žr. 56 psl.



¹ Skyrimo ir atlygio komiteto kadencijos pabaiga 2025 m. lapkričio 2 d., tačiau patronuojančiosios bendrovės įstatuose numatyta, kad jei stebėtojų stebėtojų tarybos narys nustoja eiti stebėtojų tarybos nario pareigas, jis netenka pareigų stebėtojų tarybos komitete, todėl atskiro stebėtojų tarybos nario kadencija komitete suderinta su stebėtojų tarybos nario kadencija

Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas

Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas yra atsakingas už išvadų ar pasiūlymų dėl valdymo ir kontrolės sistemos Grupėje veikimo ir informacijos apie pagrindinius rizikos veiksnius ir rizikos valdymo arba prevencijos priemonių įgyvendinimą teikimą stebėtojų tarybai.

Daugiau informacijos apie Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto funkcijas galite rasti mūsų [2020 m. metiniame pranešime](#).

2021 m. rugpjūčio 29 d., pasibaigus stebėtojų tarybos kadencijai, buvę stebėtojų tarybos nariai neturėjo teisės dalyvauti komitetų veikloje, todėl, dėl kvorumo nebuvimo, Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas nebegalėjo vykdyti savo veiklos. [2021 m. spalio 26 d.](#) išrinkus naują stebėtojų tarybą, [2021 m. lapkričio 3 d.](#) priimtas sprendimas iš stebėtojų tarybos narių išrinkti du naujus komiteto narius iki šiuo metu veikiančio komiteto kadencijos pabaigos (2022 m. balandžio 19 d.).

Komiteto veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per ataskaitinį laikotarpį įvyko 4 Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto posėdžiai.

Per 2021 m. 9 mėn. komiteto veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- Grupės konsoliduotas rizikos registras ir rizikos valdymo planas;
- periodinės Grupės rizikos valdymo stebėsenos ataskaitos;
- Grupės antikorupcinės vadybos sistema;
- kiti aktualūs Grupės įmonių klausimai;
- bendradarbiavimas su patronuojančiosios bendrovės Audito komitetu;
- bendradarbiavimas su Grupės skaitmeninės saugos, verslo saugos, rizikos valdymo, darbų saugos, asmens duomenų apsaugos ir atitikties funkcijomis.

Po ataskaitinio laikotarpio

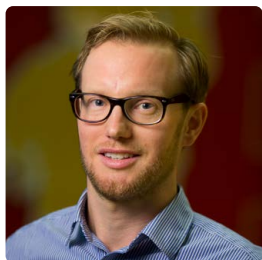
[2021 m. spalio 26 d.](#) išrinkus naują stebėtojų tarybą, [2021 m. lapkričio 3 d.](#) priimtas sprendimas iš stebėtojų tarybos narių išrinkti du naujus komiteto narius iki šiuo metu veikiančio komiteto kadencijos pabaigos (2022 m. balandžio 19 d.).

Nė vienas Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narys neturi Grupės įmonių akcijų. Šiuo metu veikiančio Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto kadencija baigsis 2022 m. balandžio 19 d.

Informacija apie naujų Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narių išsilavinimą, patirtį ir darbovietes pateikiama žemiau.



Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto nariai



Tim Brooks

Pirmininkas, Nepriklausomas narys
Kadencijos pabaiga: 2022-04-19

Stebėtojų tarybos narys
Žr. 55 psl.



Alfonso Faubel

Nepriklausomas narys
Kadencijos pabaiga: 2022-04-19

Stebėtojų tarybos narys
Žr. 55 psl.



Šarūnas Rameikis

Nepriklausomas narys
Kadencijos pabaiga: 2022-04-19

Patirtis
Šarūnas turi daugiau nei 20 metų patirtį teisinėje srityje. Beveik 15 metų dirbo Finansinių nusikaltimų tyrimo tarnyboje, kur 5 metus buvo direktoriaus pavaduotoju. Nuo 2017 m. Šarūnas verčiasi privačia advokato praktika.

Išsilavinimas
Mykolo Riomerio universitetas, teisės magistro laipsnis

Kitos šiuo metu einamos pareigos
APB Litten, vadovaujantis partneris, advokatas.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius
Neturi.

100 %

Nepriklausomumas,
įskaitant pirmininką

0 %

Dalis moterų rizikos valdymo ir
veiklos etikos priežiūros komitete

Audito komitetas

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

Apskritai Audito komitetas yra atsakingas už Grupės finansinių ataskaitų rengimo proceso stebėseną, daugiausia dėmesio skiriant naudojamų apskaitos metodų tinkamumui ir nuoseklumui. Be to, jis atsakingas už Grupės vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų efektyvumo stebėseną, šių sistemų poreikio ir aktualumo analizę bei esamų vidaus kontrolės valdymo sistemų peržiūrą. Daugiau informacijos apie Audito komiteto funkcijas rasite mūsų [2020 m. metinėje ataskaitoje](#).

Komiteto veikla per ataskaitinį laikotarpį

Didysis akcininkas 2021 m. liepos 2 d. priėmė įsakymą dėl [Korporatyvinio valdymo gairių](#) pakeitimo. Vadovaujantis naujaisiais pakeitimais, pakeista patronuojančiosios bendrovės Audito komiteto sudarymo tvarka – Audito komiteto narius renka nebe patronuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba, o visuotinis akcininkų susirinkimas. Be to, Audito komitetą sudaro penki nariai – dauguma Audito komiteto narių turi būti nepriklausomi, du narius skiria stebėtojų taryba, ir šie pokyčiai yra atspindėti patronuojančiosios bendrovės [įstatuose](#). Audito komiteto pirmininką renka Audito komiteto nariai iš savo nepriklausomų narių.

Nė vienas iš buvusių Audito komiteto narių neturėjo Grupės įmonių akcijų. Audito komiteto kadencija baigėsi 2021 m. spalio 12 d.

Komiteto veikla po ataskaitinio laikotarpio

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, kurią vykdė patronuojančioji bendrovė ir vadovų ir personalo atrankos agentūra – UAB „J. Friisberg & Partners“. [2021 m. rugsėjo 27 d.](#) visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko tris nepriklausomus patronuojančiosios bendrovės Audito komiteto narius. Kitus du Audito komiteto narius stebėtojų taryba pasiūlė po ataskaitinio laikotarpio, [2021 m. lapkričio 3 d.](#), ir pateikė visuotinio susirinkimo sprendimui (informaciją apie būsimą visuotinį susirinkimą rasite [čia](#)). Irena Petruškevičienė buvo išrinkta Audito komiteto pirmininke iki kol bus suformuotas pilnos sudėties Audito komitetas.

Audito komiteto narys Saulius Bakas valdo 1 800 patronuojančiosios bendrovės akcijų. Likę Audito komiteto nariai patronuojančiosios bendrovės akcijų neturi. Dabartinio Audito komiteto kadencija baigiasi 2025 m. rugsėjo 26 d.

Informacija apie naujų Audito komiteto narių išsilavinimą, patirtį ir darbo vietą pateikiama žemiau.

Audito komiteto apžvalga

	Audito komitetas
Kadencija	2021 m. rugsėjo 27 d. – 2025 m. rugsėjo 26 d. ¹
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	100 %
Dalyvavimas posėdžiuose	100 %
Patronuojančiosios bendrovės arba jos dukterinių įmonių akcijų paketas	1,800

¹ 2021 m. rugsėjo 27 d. patronuojančiosios bendrovės visuotinis akcininkų susirinkimas naujai ketverių metų kadencijai išrinko tris naujus nepriklausomus Audito komiteto narius. Audito komiteto nariai savo veiklą pradėjo po juos išrinkusio visuotinio akcininkų susirinkimo

Audito komiteto narių dalyvavimo posėdžiuose apžvalga²

Narys	Audito komitetas
Irena Petruškevičienė	3/3
Saulius Bakas	3/3
Marius Pulkauninkas	3/3

² Skaičiai rodo, kiek posėdžių po naujojo Audito komiteto išrinkimo 2021 m. rugsėjo 27 d. nariai dalyvavo iš visų posėdžių skaičiaus.

Audito komiteto nariai



Irena Petruškevičienė

Pirmininkė, nepriklausoma narė
Kadencijos pabaiga: 2025-09-26

Patirtis

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

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, Ekonomikos diplomai.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Maxima Grupė“ Audito komiteto pirmininkė.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius

Neturi.



Saulius Bakas

Nepriklausomas narys
Kadencijos pabaiga: 2025-09-26

Patirtis

Saulius yra patyręs profesionalas, turintis 25 metų patirtį apskaitos ir atskaitomybės, audito ir užtikrinimo, vidaus kontrolės, rizikos valdymo srityse Lietuvos, JAV ir Ukrainos rinkose. Jis dirbo auditoriumi audito ir konsultacijų įmonėje „PricewaterhouseCoopers“. Nuo 2012 iki 2020 metų Saulius taip pat užėmė „Deloitte Lietuva“ šalies vadovo pareigas. Jis yra 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.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius

1,800.



Marius Pulkauninkas

Nepriklausomas narys
Kadencijos pabaiga: 2025-09-26

Patirtis

Marius yra patyręs finansų ir audito profesionalas, 14 karjeros metų dirbo „Ernst & Young“ audito ir užtikrinimo paslaugų įmonėje, taip pat verslo patirties įgavo dirbdamas „Klaipėdos nafta“, kuri valdo naftos ir gamtinių dujų terminalus Lietuvoje, Finansų ir administravimo departamento direktoriumi. Verslo patirties jis taip pat sėmėsi ir Valstybinių miškų urėdijoje, kur užėmė generalinio direktoriaus pareigas.

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 „Kalmų grupė“ generalinis direktorius ir akcininkas.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius

Neturi.



Judith Buss¹

Nepriklausoma narė

Stebėtojų tarybos narė

Žr. 55 psl.



Ingrida Muckutė¹

Daugumos akcininko atstovė

Stebėtojų tarybos narė

Žr. 56 psl.

80 %

Nepriklausomumas,
įskaitant pirmininką²

60 %

Dalis moterų audito
komitete²

¹ Stebėtojų tarybos pateikti kandidatai. Dėl kandidatų skyrimo Grupės visuotinis akcininkų susirinkimas planuojamas dar šiais metais.

² Darant prielaidą, kad siūlomi kandidatai bus išrinkti.

4.3 Valdyba

Valdybos apžvalga

Valdyba yra patrunuojančiosios bendrovės įstatuose numatytas kolegialus valdymo organas. Valdybos veiklą ir jos narių išrinkimą reglamentuoja Akcinių bendrovių įstatymas, jo įgyvendinamieji teisės aktai, patrunuojančiosios bendrovės Korporatyvinio valdymo gairės, patrunuojančiosios bendrovės įstatai ir valdybos darbo reglamentas. Per ataskaitinį laikotarpį taisyklės, reglamentuojančios patrunuojančiosios bendrovės valdybos narių išrinkimą, nebuvo keičiamos.

Pagrindinės valdybos funkcijos yra Grupės strategijos įgyvendinimas, finansų valdymas bei ataskaitų teikimas, veiklos ir turto valdymas, dalyvavimas kitų juridinių asmenų veikloje, reikšmingų sandorių tvirtinimas. Patrunuojančiosios bendrovės valdybos kompetencija taip pat apima sprendimus dėl bendrų taisyklių ir principų (politikų, gairių, rekomendacijų), taikomų Grupės mastu, sprendimus, susijusius su bendrais Grupės interesais ir tikslų siekimu, Grupės struktūra bei veiklos parametrais ir valdymu.

Šiuo metu veikiančios valdybos kadencija yra nuo 2018 m. vasario 1 d. iki 2022 m. sausio 31 d. Valdybą sudaro penki nariai, kurie iš savo narių renka valdybos pirmininką – patrunuojančiosios bendrovės vadovą. Ataskaitinio laikotarpio metu, 2021 m. birželio 25 d. iš patrunuojančiosios bendrovės valdybos nario pareigų pasitraukė Dominykas Tučkus. Atsižvelgusi į tai, kad patrunuojančiosios bendrovės valdybos kadencija baigiasi 2022 m. sausio 31 d., taip pat į tai, kad naujo valdybos nario atranka truktų keletą mėnesių, stebėtojų taryba nusprendė neskelbti atrankos į naujo valdybos nario pareigas, o paskirstyti Dominyko Tučkiaus atsakomybes likusiems valdybos nariams. Galiausiai, po ataskaitinio laikotarpio, buvo pradėta Grupės valdybos atranka naujai kadencijai.

Atlygis už veiklą valdyboje, pateiktas mūsų svetainėje, mokamas pagal Grupės Atlygio politiką, kurios paskutinė redakcija buvo patvirtinta 2021 m. rugsėjo 27 d., visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu.

Visi valdybos nariai turi patrunuojančiosios bendrovės akcijų (žr. dešinėje pateiktą lentelę). Grupė skelbia atitinkamus sandorius biržose pagal Piktnaudžiavimo rinka reglamento (ES) Nr. 596/2014 19 straipsnį ir kitus atitinkamus informacijos atskleidimo reikalavimus.

Daugiau informacijos apie valdybos atliekamas funkcijas, jos narių atrankos kriterijus, interesų konfliktų valdymą, išsilavinimą, patirtį ir kitas einamas pareigas galite rasti 2020 m. metiniame pranešime. Per ataskaitinį laikotarpį nebuvo jokių kitų informacijos pakitimų, išskyrus minėtus viršuje.

Patrunuojančiosios bendrovės valdybos veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per devynis 2021 m. mėn. iš viso įvyko 62 patrunuojančiosios bendrovės valdybos posėdžiai, kurių veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- reikšmingiausių patrunuojančiosios bendrovės planuojamų sudaryti sandorių vertinimą, pritarimą jų sudarymui ir esminių šių sandorių sąlygų tvirtinimą;
- patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių veiklos organizavimo vertinimą ir su tuo susijusių sprendimų priėmimą;
- sprendimų dėl dalyvavimo ir balsavimo įmonių, kuriose patrunuojančioji bendrovė yra akcininkė, visuotiniuose akcininkų susirinkimuose, priėmimą;
- konsoliduotos Grupės metinės ataskaitos priėmimą ir pateikimą stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- tarpinio Grupės pranešimo patvirtinimą ir pateikimą visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- patrunuojančiosios bendrovės metinių finansinių ataskaitų, konsoliduotų Grupės finansinių ataskaitų ir pelno (nuostolių) paskirstymo projekto vertinimą ir atsiliepimų teikimą stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- Grupės vidaus politikų tvirtinimą.

Dalyvavimas posėdžiuose ir turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Narys	Pareigos	Dalyvavimas posėdžiuose ¹	Akcijų skaičius
Darius Maikštėnas	Pirmininkas, patrunuojančiosios bendrovės vadovas	62/62	1 700
Darius Kašauskas	Narys, Grupės finansų ir išdo vadovas	62/62	250
Dr. Živilė Skibarkienė	Narė, Grupės organizacinio vystymo vadovė	62/62	300
Vidmantas Salietis	Narys, Grupės komercijos ir paslaugų vadovas	62/62	200
Dominykas Tučkus²	Narys, Grupės infrastruktūros ir plėtros vadovas	31/62	300

¹ Skaičiai rodo, kokiame skaičiuje iš visų per devynis 2021 m. mėnesius organizuotų posėdžių nariai dalyvavo.

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

Grupės vadovas

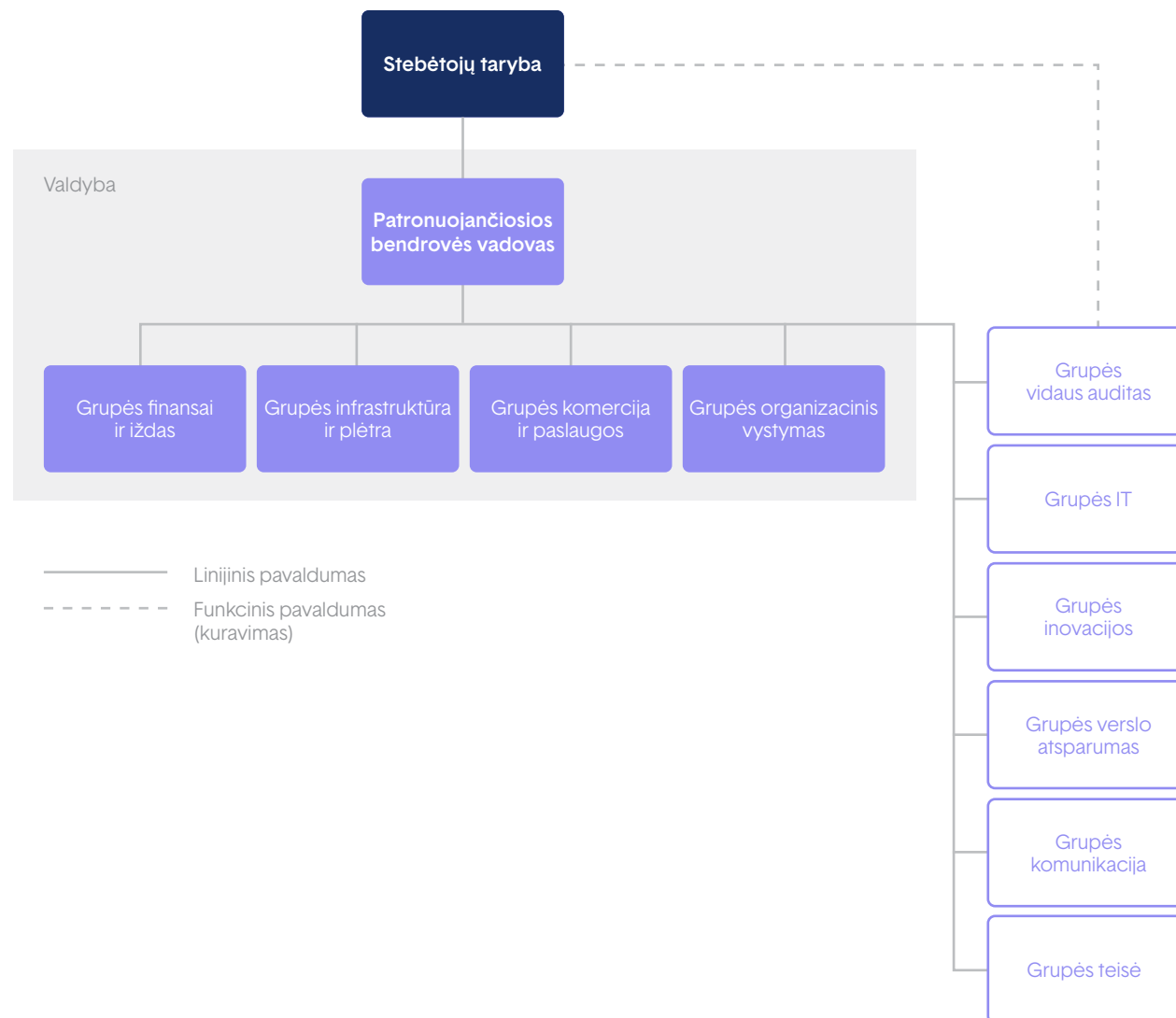
Vadovų lygmenyje, patronuojančiajai bendrovei vadovauja patronuojančiosios bendrovės vadovas ir valdyba. Patronuojančiosios bendrovės vadovas yra vienasmenis patronuojančiosios bendrovės valdymo organas, kuris organizuoja patronuojančiosios bendrovės veiklą, jai vadovauja, veikia patronuojančiosios bendrovės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

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

Per ataskaitinį laikotarpį, 2021 m. liepos 22 d. valdyba atnaujino patronuojančiosios įmonės organizacinę struktūrą ir pareigybių sąrašą. Siekiant suplokštinti hierarchiją, struktūrinių padalinių pavadinimuose atsisakyta žodžių „ tarnyba“, „departamentas“, „skyrius“ – paliekamas tik veiklą apibūdinantis pavadinimas, o patronuojančiosios bendrovės vadovo pareigybės pavadinimas lietuviškoje įstatų redakcijoje pakeistas iš „generalinis direktorius“ į „vadovas“. Šie pokyčiai atsispindi ir patronuojančiosios bendrovės įstatuose.

Daugiau informacijos apie patronuojančiosios bendrovės vadovo funkcijas ir atsakomybes galite rasti 2020 m. metiniame pranešime.

Patronuojančiosios bendrovės valdymo struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



4.4 Rizikos ir jų valdymas

Rizikos valdymo sistema

Vykdydama savo veiklas, Grupė susiduria su vidinėmis ir išorinėmis rizikomis, kurios gali paveikti mūsų rezultatus. Siekiant jas sumažinti iki priimtino lygio, Grupėje taikome vienodus rizikos valdymo principus, kurie yra pagrįsti geriausiomis rinkos praktikomis, įskaitant pagrindinius COSO (angl. Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) ir AS/NZS ISO 31000:2009 (angl. *Risk management – Principles and guidelines*) principus. Grupė taiko „trijų gynybos linijų“ (angl. three lines of defence) principą, nustatant aiškų atsakomybių už rizikos valdymą ir kontrolę pasidalinimą tarp Grupės valdymo bei priežiūros organų, struktūrinių padalinių ar funkcijų. Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį galite rasti [2020 m. metiniame pranešime](#).

Rizikos vertinimas ir kontrolė

Kiekvienais metais Grupėje atliekamas rizikos vertinimas, kurio metu nustatomos pagrindinės rizikos ateinantiems metams ir jų valdymo priemonės. Siekiant užtikrinti, rizikos ir jų valdymo priemonių aktualumą ir pokyčius tiek verslo aplinkoje, tiek Grupės veikloje, Grupėje kiekvieną

ketvirtį peržiūrime pagrindinių esamų ir naujų rizikos veiksmų aktualumą ir esant poreikiui numatome papildomas rizikos valdymo priemones.

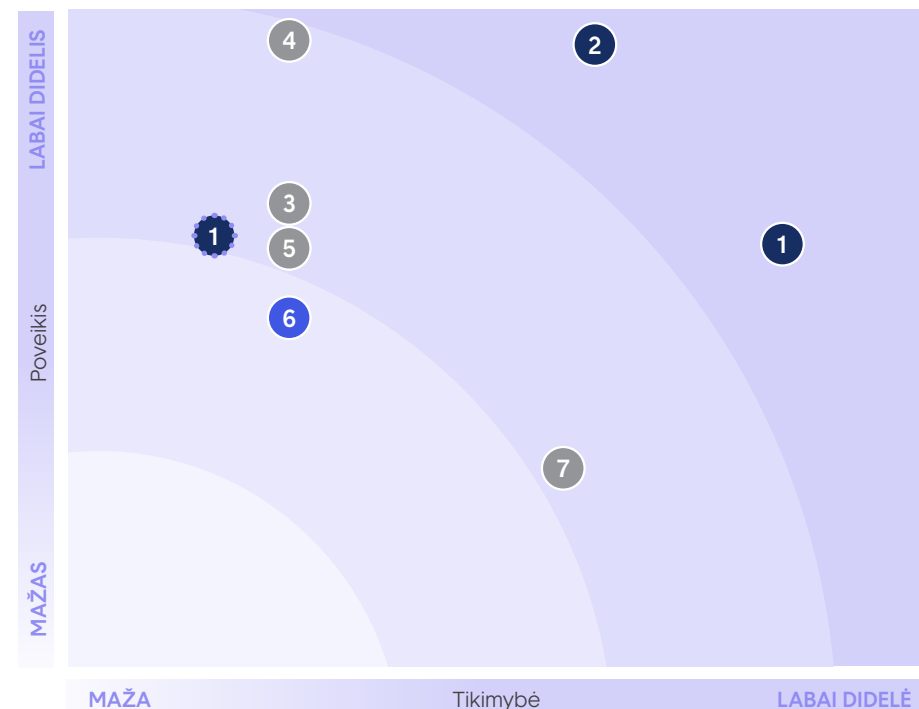
Pokyčiai ataskaitiniu laikotarpiu

Po rizikos veiksmų peržvalgos 2021 m. III ketv., nebuvo identifiukuota reikšmingų rizikos lygių pokyčių, lyginant su rizikomis detalizuotomis [2021 m. I pusm. tarpiniame pranešime](#). Paminėtina, jog per ataskaitinį laikotarpį Grupė sėkmingai pabaigė derybas su „Equinor ASA“ ([nuoroda](#)) – pasirašytas suskystintųjų gamtinių dujų (SGD) paskirtojo tiekimo sutarties pakeitimas, kuriuo užtikrinta palankesnė SGD krovinių tiekimo struktūra bei reikšmingai sumažinta nuostolių rizika dėl potencialių reguliavimo pokyčių ([nuoroda](#)). Papildomai, vertinant Tinklų segmento išmaniosios apskaitos diegimo programos įgyvendinimą, įvertintas papildomas rizikos šaltinis dėl visame pasaulyje sutrikusios lustų tiekimo grandinės („lustų krizė“), dėl kurios išmanieji skaitikliai gali būti pristatyti mažesniais kiekiais nei planuota arba ilgesniais terminais.

Pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

Po rizikos veiksmų peržvalgos, buvo identifiukuota reikšmingų rizikos lygių pokyčių, lyginant su rizikomis, detalizuotomis [2021 m. I pusm. tarpiniame pranešime](#). Dalinai materializavosi „1 Rinkos ir teisės aktų pasikeitimai“ rizika, nes VERT patvirtino naują elektros energijos skirstymo kainų viršutinių ribų nustatymą reglamentuojančią metodikos redakciją ([nuoroda](#)), iš esmės apskaitos modelį priartinant prie investicijų gražos ir nusidėvėjimo skaičiavimo modelio, remiantis ilgalaikio materialaus turto istorine įsigijimo verte (angl. historical cost) (nuo ilgo laikotarpio vidutinių padidėjimo sąnaudų apskaitos modelio, angl. LRAIC). Vis dėlto, tvarumas buvo užtikrintas naudojant naujai pritaikytą papildomą dedamąją, kuri atsveria RAB skaičiavimo metodo pokyčius (platesnė informacija pateikia skyriuje 3.2 „Rezultatai pagal segmentus“), todėl nebuvo pokyčių Grupės koreguoto EBITDA prognozėje 2021 m. ir 2024 m., dividendų politikoje bei investiciniame plane, kuris yra detalizuotas mūsų [2021–2024 m. strateginiame plane](#). Be to, Lietuvos Respublikos Vyriausybė patvirtino SGD terminalo privalomojo tiekimo apimtį – 4 krovinius per metus 2022 – 2024 m. laikotarpiu, o tai atitinka sutartyje su „Equinor ASA“ numatytą metinę privalomojo tiekimo apimtį, taip sumažinant paskirtojo tiekėjo veiklos neapibrėžtumą (Sprendimai klientams). Atsižvelgiant į tai, bei į aukščiau aprašytas sėkmingai pasibaigusias derybas su „Equinor ASA“, „1 Rinkos ir teisės aktų pasikeitimai“ rizikos lygis buvo sumažintas iš labai didelio iki didelio (tikimybė sumažinta nuo labai didelės iki vidutinės). Pasikeitimai atvaizduoti rizikos vertinimo žemėlapyje.

Rizikos vertinimo žemėlapis



Strateginė / verslo rizika

- 1 Rinkos ir teisės aktų pasikeitimai
- 2 Nesėkmingi nauji projektai / verslo veikla

- 1 Ataskaitiniu laikotarpiu
- 1 Po ataskaitinio laikotarpio

Veiklos rizika

- 3 Pagrindinės veiklos įsipareigojimų nevykdymas (įsk. veiklos tęstinumo dėl COVID-19 pandemijos riziką)
- 4 Darbuotojų, gyventojų ir rangovų sauga ir sveikata
- 5 Informacijos saugumo neužtikrinimas
- 7 Pagrindinių paslaugų sutrikimai dėl IT / OT incidentų

Atitiktis / teisinė rizika

- 6 Atitiktis

Atitikties programa

Grupė siekia maksimalaus skaidrumo, efektyvaus viešai neatskleistos informacijos valdymo ir visų finansų rinkos dalyvių lygių teisių susipažinti su reikšminga emitento informacija. Veiksminga piktnaudžiavimo rinka prevencija yra vienas iš pagrindinių prioritetų.

Grupė laikosi Piktnaudžiavimo rinka reglamento (ES) Nr. 596/2014 (MAR) ir visų susijusių teisės aktų. Vadovaujamas pareigas einantys asmenys ir su jais glaudžiai susiję asmenys privalo pranešti apie sudarytus sandorius dėl patrunuojančiosios bendrovės finansinių priemonių, jeigu tokių sandorių bendroji vertė per kalendorinius metus viršija 5 000 Eur ribą. Minėtų asmenų prekybą taip pat reglamentuoja šiais metais patvirtintos Emitento vadovų ir su jais glaudžiai susijusių asmenų prekybos gairės. Patrunuojančiosios bendrovės valdybos ir stebėtojų tarybos nariai, taip pat kiti Grupės darbuotojai, kurie turi prieigą prie svarbios Grupės finansinės informacijos, negali prekiauti patrunuojančiosios bendrovės finansinėmis priemonėmis 30 kalendorinių dienų prieš paskelbiant tarpinę finansinę ataskaitą arba metinę ataskaitą (draudžiamas prekybos laikotarpis). Grupės vidinės viešai neatskleistos informacijos valdymo ir skaidrumo taisyklės reguliariai atnaujinamos, o visiems Grupės darbuotojams, kurie įtraukti į sąrašą asmenų, žinančių viešai neatskleistą informaciją, vyksta specializuoti vidiniai viešai neatskleistos informacijos valdymo mokymai. Viešai neatskleistos informacijos atskleidimo komitetas veiksmingai sprendžia sudėtingus viešai neatskleistos informacijos valdymo ir susijusius klausimus. Paskutinį metų ketvirtį taip pat parengtos Piktnaudžiavimo rinka prevencijos gairės, kurios padeda darbuotojams atpažinti neteisėtus veiksmus bei pateikia aktualias rekomendacijas.

Išsamesnę informaciją apie skaidrumo ir piktnaudžiavimo rinka administravimą, vadovaujamas pareigas einančius asmenis ir jų pareigą atskleisti informaciją bei vidinę organizacijai priklausančių asmenų priežiūrą ir susijusias temas galite rasti [2020 m. metiniame pranešime](#).

Susijusių šalių sandoriai

Sudarydama sandorius su susijusiomis šalimis, patrunuojančioji bendrovė vadovaujasi Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu. Taip pat, per ataskaitinį laikotarpį buvo peržiūrėtas sandorių su susijusiomis šalimis valdymas Grupės lygmenyje ir, užtikrinant kontrolę, skaidrumą ir akcininkų interesus, 2021 m. liepos 20 d. buvo patvirtinta Grupės sandorių su susijusiomis šalimis politika ([nuoroda](#)), kuri nustato susijusių šalių identifikavimo, sandorių vertinimo, tvirtinimo ir viešinimo principus bei procedūras. Pažymėtina, kad patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba, atsižvelgdama į Audito komiteto išvadą, priima sprendimą dėl Grupės sandorių su susijusia šalimi, jeigu jie sudaromi neįprastinėmis rinkos sąlygomis ir (ar) nepriskiriami įprastai ekonominei veiklai ir (ar) turi reikšmingą įtaką finansams, turtui ir įsipareigojimams. Grupės sandoriai su susijusiomis šalimis yra pateikti finansinėse ataskaitose ir patalpinti mūsų [svetainėje](#).



4.5 Informacija apie Grupę

Grupės struktūra

Šio pranešimo išleidimo dieną Grupę sudarė patrunuojančioji bendrovė ir 25 visiškai konsoliduojamos patrunuojamosios įmonės. „Ignitis grupė“ yra Grupės patrunuojančioji bendrovė, atsakinga už Grupės veiklos koordinavimą bei skaidrų Grupės valdymą. Išsamią informaciją apie patrunuojamasias įmones galite rasti mūsų svetainėje ir [2020 m. metiniame pranešime](#).

Patrunuojanti bendrovė tiesiogiai ar netiesiogiai kontroliuoja kitame puslapyje pateiktame struktūros paveiksle išvardytas įmones ir laikosi toliau nurodytos valdysenos sistemos:

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

Pokyčiai Grupės struktūroje per ataskaitinį laikotarpį:

- UAB „Ignitis“ įsteigė „Ignitis Suomi“ Oy Suomijoje, siekiant efektyvesnės veiklos Suomijos tiekimo rinkose ([nuoroda](#));
- UAB „Ignitis renewables“ įsigijo iki šiol veiklos nevykdžiusią Lenkijoje registruotą bendrovę – „Dolcetto“ sp. z o.o. ([nuoroda](#)). „Dolcetto“ sp. z o.o. įsigijo Lenkijoje registruotą bendrovę „Charbono“ sp. z o.o.
- Dolcetto sp. z o.o. pavadinimas buvo pakeistas į Ignitis Renewables Polska sp. z o.o.
- „Charbono“ sp. z o.o. pavadinimas buvo pakeistas į „Ignitis Res Dev“ sp. z o.o.

Pokyčiai Grupės struktūroje po ataskaitinio laikotarpio:

- UAB „Ignitis renewables“ įsteigė UAB „Ignitis renewables projektai“ vėjo ir saulės jėgainių parkų vystymui.

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

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

Grupės struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



Tinklai



Žalioji gamyba



Lanksioji gamyba



Sprendimai klientams

¹ Patronuojančioji bendrovė šiuo metu neturi filialų ir atstovybių.

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

ASV veiklos ataskaita

5.1 ASV apžvalga	70
5.2 Mūsų darnumo modelis	73
5.3 Strateginių ASV tikslų 2021–2024 m. progresas	74

5.1 ASV apžvalga

ŠESD mažinimo tikslai patvirtinti Mokslu paremtų tikslų iniciatyvos (angl. Science Based Targets Initiative, SBTi)

Po ataskaitinio laikotarpio, mūsų ŠESD emisijų mažinimo tikslai buvo patvirtinti Mokslu paremtų tikslų iniciatyvos. Mes esame pirmoji Lietuviško kapitalo bendrovė, kurios tikslus patvirtino SBTi.

„Ignitis grupės“ įsipareigojimai atitinka 1,5 °C tikslą, pagal visas tris sritis:

- Grupė įsipareigoja iki 2030 m. 94 % per kWh (palyginus su 2020 m.) sumažinti elektros energijos gamybos (1 sritis) ŠESD emisijų intensyvumą sparčiai plėsdama atsinaujinančių energijos šaltinių pajėgumus ir optimizuodama veiklai reikalingų išteklių vartojimą;
- Grupė taip pat įsipareigoja per tą patį laikotarpį 90 % per kWh sumažinti visos parduodamos elektros ir šilumos (1 ir 3 sričių) ŠESD emisijas didindama žaliosios elektros dalį, vystydama sprendimus, kurie padeda klientams vartoti tvariau (pvz., diegti klientams išmaniuosius skaitiklius).
- Grupė įsipareigoja per tą patį laikotarpį 42 % sumažinti absoliutines 1 ir 2 sričių ŠESD emisijas, nesusijusias su elektros gamyba, ir 25 % sumažinti absoliutines 3 srities ŠESD emisijas, susijusias su parduodamų produktų naudojimu, padidindama infrastruktūros energijos vartojimo efektyvumą, pakeisdama eksploatuojamas transporto priemones elektromobiliais, skatindama vartotojų perėjimą nuo gamtinių dujų prie elektros ir kt.

Bendros emisijos turės iki 2030 m. sumažėti 47 % (palyginus su 2020 m.). Tai atitinka aukščiausią klimato ambicijų lygį – trumpalaikių moksliskai pagrįstų tikslų, suderintų su 1,5°C scenarijais, vystymą kartu su aiškiu nuliniu emisijų balanso (angl. net-zero) iki 2050 m. įsipareigojimu.

Daugiau informacijos apie „Ignitis grupės“ emisijas ir tikslus galite rasti čia ([nuoroda](#)).

Daugiau informacijos apie SBTi galite rasti jų svetainėje ([nuoroda](#)).

Veiksmai dėl klimato kaitos

Kaip įtvirtinta mūsų darnumo valdymo plane, siekiame tobulinti su klimatu susijusius atskleidimus. 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 žengėme pirmąjį žingsnį siekiant TCFD rekomendacijų įgyvendinimo inicijuodami ekspertinę mūsų viešinamos su klimatu susijusios informacijos analizę. Tikimės atitikti TCFD gaires 2022 m.

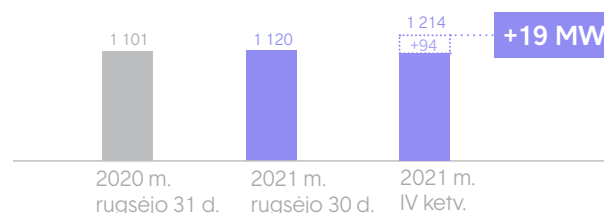
2021 m. III ketv. „Ignitis grupė“ pirmą kartą pateikė CDP klimato kaitos klausimyną. CDP yra ne pelno siekianti iniciatyva, kuri padeda įmonėms atskleisti ir valdyti jų poveikį aplinkai. Šiame išsamiaame klausimyne vertinamas įmonių poveikis klimatui atsižvelgiant į įmonių valdymą, strategiją, rizikas, galimybes ir ŠESD mažinimo tikslus. Galutinį įvertinimą ir mūsų klausimyno atsakymus tikimasi paskelbti iki 2021 m. pabaigos.

Sprendimų klientams segmentas III ketv. sustiprino partnerystę su pirmaujančia Europos mobilumo platforma „Bolt“, kurios elektriniai paspirtukai Baltijos šalyse bus eksploatuojami naudojant sertifikuotą „Ignitis“ žaliąją energiją, o tai padės sumažinti šiltnamio efektą sukeliančių dujų išmetimą beveik 220 tonų per metus.

„Ignitis“ ir Lietuvos elektros perdavimo sistemos operatorė „Litgrid“ kartu su Estijos startuoliu „Fusebox“ III ketv. pradėjo įgyvendinti pirmąjį Lietuvoje bandomąjį projektą, kurio metu aiškinsis elektromobilių įkrovimo stotelių tinklo panaudojimo galimybes elektros sistemos balansavimui, stabilumui ir saugumui užtikrinti.

Žalioji gamyba

Žaliosios gamybos instaliuotoji galia, MW



Žaliosios gamybos instaliuotoji galia padidėjo 19 MW, nes Vilniaus KJ atliekas į energiją verčiantis blokas (2021 m. I ketv.) pradėjo komercinę veiklą. 2021 m. IV ketv. Žaliosios gamybos instaliuota galia padidės 94 MW, kadangi Pomeranijos VP pradės komercinę veiklą.

Daugiau apie Žaliosios gamybos vystomus projektus skaitykite 2.3 „Strategija“ šios ataskaitos skyriuje.

Energetinis efektyvumas

Tinklai:

ESO (Tinklų segmentas) ir Prancūzijos bendrovė „Sagemcom Energy and Telecom“ SAS 2021 m. gegužę pasirašė išmaniosios apskaitos infrastruktūros pirkimo sutartį, kuria bus įsigijama ir diegiama apie 1,2 mln. naujos kartos – išmaniųjų – elektros energijos skaitiklių bei sistemos duomenų valdymo ir ryšio sprendimai iki 2025 m. Naudojant išmaniuosius skaitiklius tikimasi sutaupyti didelį kiekį energijos galutiniams klientams, suteikiant jiems galimybę stebėti savo suvartojamą energiją efektyviau.

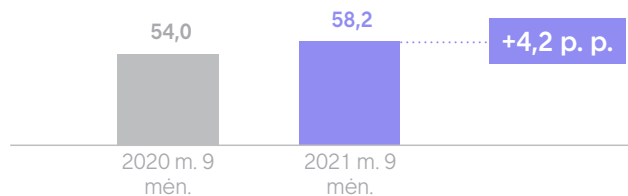
Sprendimų klientams segmentas:

- 2021 m. gegužę Grupė pasirašė bendradarbiavimo sutartį dėl energijos efektyvumo ir darnumo su Lietuvos pramonininkų konfederacija. Pagrindinis sutarties siekis yra konsultuoti ir edukuoti įmones apie energijos efektyvumo tendencijas ir galimybes bei įgyvendinti pilotinį projektą – sukurti mokymus įmonių vadovams, siekiant užtikrinti, kad energijos efektyvumo tikslai ir priemonės būtų įtraukti į įmonių strategijas.
- Siekiant paskatinti klientus energiją vartoti efektyviau, įtraukėme energijos taupymo patarimus, skirtingų savivaldybių energijos suvartojimo palyginamąsias analizes ir kitą aktualią informaciją į elektros ir gamtinių dujų sąskaitas siunčiamas vartotojams bei talpinamas savitarnos platformoje. Bendradarbiaujant su Lietuvos vartotojų organizacijų aljansu, mes organizuojame informacinę kampaniją, kuria atkreipiamas dėmesys į energetinį skurdą.

Darbuotojų patirties rodiklis ir jų įtraukimas

Darbuotojų pasitenkinimo rodiklis (eNPS) – vienas iš būdų matuoti darbuotojų patirtį – per 2021 m. 9 mėn. padidėjo lyginant su 2020 m. 9 mėn. rezultatais.

eNPS – darbuotojų pasitenkinimo rodiklis, % (1–100)



Darbuotojų gerovė yra vienas iš mūsų darnumo prioritetų. Kaip mūsų darbuotojų palaikymo iniciatyvų rezultatas (vaizdo įrašai, straipsniai, anoniminė pagalbos linija, neformalus mėnesiniai susitikimai su ekspertais iš išorės, kurių metu diskutuota apie skirtingus gerovės aspektus ir pan.), eNPS pakilo 4,2 p. p. Taip pat skatinome darbuotojų diskusijų grupes įvairiomis temomis (pavyzdžiui, apie darbo ir gyvenimo balansą, streso valdymą) bei surengėme pirmuosius mokymus, skirtus padėti išvengti perdegimo.

Taip pat tęsėme vidinę darnumo kampaniją, kuri vyks iki 2021 m. pabaigos. Vaizdo įrašais, straipsniais, žaidimais ir dirbtuvėmis siekiame supažindinti darbuotojus su įvairiomis darnumo sritimis ir juos įtraukti į darbo grupes, kurios kartu kurs sprendimus darnumo iššūkiams. Temos, kurias jau pristatėme darbuotojams, yra plačios – nuo klimato kaitos iki įvairovės. Tinklalaidės viešai prieinamos visiems, jose svečiuojasi išorės ekspertai ir mūsų darbuotojai.

Po ataskaitinio laikotarpio mes taip pat išvystėme darbuotojų savanoriškos modelį, kuris leidžia darbuotojams pasiimti vieną apmokamą dieną per metus ir jos metu savanoriauti įvairiose ne pelno siekiančiose iniciatyvose ir organizacijose.

Darbuotojų įvairovė

2021 m. 9 mėn. laikotarpyje pradėjome vystyti strategiją, susijusią su mūsų įsipareigojimu didinti lyčių balansą tarp aukščiausio lygio vadovų bei IT ir inžinerijos srityse. Siekiant didinti pažangą, po ataskaitinio laikotarpio sukūrėme ir užpildėme naują įvairovės, įtraukties ir gerovės vadovo(-ės) poziciją.

Toliau prisidedame prie įvairovės skatinimo technologijų srityje bendradarbiaudami su „Women Go Tech“ (WGT) iniciatyva. 2021 m. I ketv. 10 moterų iš mūsų organizacijos pradėjo vystyti

technologijų įgūdžius 6 mėnesių mokymų programoje, o dar 6 darbuotojai yra mentorai dalyviams iš kitų organizacijų. Kad palaikytume savo darbuotojus, sukūrėme mentorystės programą, kurioje 10 pasirinktų darbuotojų savo naujus įgūdžius pritaikė darbinėje veikloje. Pasibaigus šiai programai mes taip pat prisidėjome prie vasarinės „Atrank technologijas“ programos, organizuotos WGT, kur moterys galėjo daugiau sužinoti apie skirtingas technologijų sritis.

Kad pasiektume ir jaunesniąją kartą, inicijavome partnerystę su Šiaulių STEM centru, kuriame organizavome 2 atvirus seminarus mergaitėms, kurių metu mūsų specialistai dalinasi savo technologijų srities patirtimi ir istorijomis.

Iš darbuotojų, palaikančių įvairovę ir lygias galimybes, 2021 m. pirmąjį pusmetį susikūrė neformali įvairovės ir įtraukties darbo grupė. Grupė kviečia išorės ekspertus, dalyvauja įvairovės mokymuose ir dirba kartu siekiant prisidėti prie įtrauktesnės darbo aplinkos kūrimo.

Po ataskaitinio laikotarpio, Grupė gavo aukščiausią įvertinimą už savo indėlį diegiant lygių galimybių principus organizacijos viduje – jai buvo suteikti trys „Lygių galimybių sparnai“. Tai yra didžiausias galimas sparnų skaičius, kurį suteikia Lygių galimybių kontrolieriaus tarnyba ir Žmogaus teisių stebėjimo institutas.

Tiekėjų darnumas

2021 m. 9 mėn. laikotarpyje didelį dėmesį skyrėme savo tiekimo grandinės darnumui. Valdyba patvirtino visos Grupės Tiekėjų etikos kodeksą. Jo laikymasis – nuostata, kuri įtraukta į visas standartines sutarčių formas. Mūsų Tiekėjų etikos kodeksas atspindi Grupės lūkestį, kad tiekėjai laikysis tam tikrų aplinkos apsaugos, etikos, žmogaus ir darbo teisių standartų. Nors planuojame atlikti pačių svarbiausių tiekėjų auditus siekiant kodekso laikymosi, mūsų tikslas yra kurti galimybes kartu dirbant darniai ir edukuoti tiekėjus apie įvairius darnumo aspektus.

Santykiai su bendruomenėmis

2021 m. I ketv. Grupė išleido naujas bendruomenių įsitraukimo gaires ([nuoroda](#)), kurios padės kurti abiem pusėms naudingą, vertybėmis ir strategija paremtą bendradarbiavimą su bendruomenėmis. Taip pat, Grupė patvirtino naują politiką paramos teikimui bendruomenėms, kurios įsikūrusios šalia Žaliosios gamybos segmento („Ignitis renewables“) veiklos vietoviu.

2021 m. liepos 1 d. buvo paskelbtas kvietimas teikti paraiškas gauti finansinę paramą. Finansinė parama gali būti skiriama socialiniams, švietimo, meno, kultūros, mokslo ir sporto (išskyrus ekstremalų ir padidintos rizikos sportą) projektams,

veikloms. Šie projektai ir (ar) veiklos turi kurti, skatinti UAB „Ignitis renewables“ ir jos dukterinių bendrovių ir bendruomenės ilgalaikį bendradarbiavimą, taip pat atitikti Paramos valdymo taisyklėse nustatytus paramos skyrimo [kriterijus](#). Daugiau informacijos galite rasti mūsų svetainėje ([nuoroda](#)).

2021 m. II ketv. atlikome vietinių bendruomenių narių kokybinę apklausą ir fokus grupių interviu (Lietuvoje ir Lenkijoje, kur šiuo metu ir statoma daugiausiai Žaliosios gamybos pajėgumų) siekiant surinkti kokybinę informaciją, kuri padėtų geriau suprasti bendruomenių problemas ir poreikius. Naudojame gautus rezultatus, kad pagerintume bendradarbiavimą su bendruomenėmis.

2021 m. I ketv. įrengėme ekspoziciją Energetikos ir technikos muziejuje Vilniuje. Ši ekspozicija, sukurta Vilniaus KJ ir Kauno KJ, edukuoja visuomenę apie įvairias temas susijusias su žiedine ekonomika siekiant didinti sąmoningumą apie atliekų mažinimo svarbą. Nuo balandžio iki rugsėjo pabaigos parodą jau aplankė beveik 18 000 lankytojų.

Sprendimų klientams segmentas („Ignitis“) kartu su Energetikos ir technologijų muziejumi organizuoja nemokamas pamokas 6–11 klasių moksleiviams „Ignitis klasė“. Šios iniciatyvos tikslas – paskatinti mokinius domėtis energetika, susipažinti su taršos prevencijos ir klimato kaitos švelninimo priemonėmis bei skatinti energijos vartojimo efektyvumą. 2020–2021 mokslo metais viešojo nuotolinio mokymosi klasėje šioje programoje dalyvavo apie 500 moksleivių ir tiek pat skirtingų amžiaus grupių dalyvių. 2021–2022 mokslo metais planuojama pratęsti pamokas, kad dar daugiau vaikų galėtų susipažinti su energetika.

2021 m. birželį „Ignitis grupė“ tapo pagrindiniu kino festivalio „Kino karavanas“ partneriu. Šis projektas atveža filmus į mažesnius miestus ir rodo juos nemokamai siekiant parodyti filmus žmonėms, kuriems tai įprastai yra sunkiau prieinama. Pagrindinės šių metų festivalio temos yra darnumas ir ekologija. Nuo liepos iki rugpjūčio pabaigos projektas aplankė 40 vietų. „Kino karavane“ apsilankė 12 800 žiūrovų.

Po ataskaitinio laikotarpio Kauno KJ pasirašė bendradarbiavimo sutartį su Kauno rajono savivaldybe. Įmonė planuoja prisidėti prie infrastruktūros gerinimo projektų, renginių ir kitų iniciatyvų, svarbių bendruomenėms ir savivaldybei.

Kiti apdovanojimai ir pripažinimai

2021 m. 9 mėn. laikotarpyje mūsų darnumo veikloms Sprendimų klientams segmente („Ignitis“) „Ecovadis“ reitingų platforma, skirta darnioms tiekimo grandinėms, suteikė sidabro medalį už 2020 m. pasiekimus. „Ignitis“ pateko tarp 8 % geriausių įmonių, vertintų „Ecovadis“ (iš 75 000 įmonių iš 160 šalių bei 200

pramonės šakų). Be to, mūsų veiklos vertinimas pagerėjo du kartus, nes esame tarp 16 % geriausiai vertinamų elektros ir gamtinių dujų tiekėjų pasaulyje (palyginti su 31 % geriausių praėjusiais metais).

2021 m. II ketv. Grupės įtaka ir veiksmai biologinės įvairovės kontekste buvo įvertinti nepriklausomos Švedijos organizacijos „Ecogain“. Jų biologinės įvairovės indekse, kuriame vertinama kaip didžiosios įmonės atskleidžia informaciją susijusią su biologine įvairove, užėmėme antrąją vietą bendrame didelių Baltijos įmonių sąrašė ir penktąją vietą tarp 27 vertintų didelių energetikos įmonių aštuoniuose Baltijos ir Skandinavijos šalyse.

Tvarių prekės ženklų indekse (angl. *Sustainable Brand Index™*) „Ignitis“ prekės ženklas užėmė pirmąją vietą energetikos kategorijoje ir 15-ąją vietą bendroje kategorijoje tarp lietuviškų prekės ženklų. Remdamiesi Lietuvos vartotojų patirtimi, mes esame tvariausias prekės ženklas energetikos pramonėje. Indeksas yra didžiausia nepriklausoma darnumo apklausa Europoje, kurią sudaro daugiau nei 1 400 prekės ženklų ir 60 000 vartotojų apklausų. Indeksas taip pat vertina prekių ženklų siejamą su darnumu skirtingose pramonės šakose ir šalyse.

2021 m. rugsėjo mėnesį Sprendimų klientams segmentas („Ignitis“) gavo tris ISO sertifikatus. Segmento veiklai, susijusiai su paslaugų teikimu verslo (B2B) klientams, buvo suteikti tarptautiniai kokybės vadybos (ISO 9001), aplinkosaugos (ISO 14001) ir darbuotojų saugos ir sveikatos (ISO 45001) sertifikatai. Segmentas, kaip elektromobilių įkrovimo tinklo operatorius, taip pat yra sertifikuotas.

Papildomai, po ataskaitinio laikotarpio, patrunuojančioji bendrovė jau trečius metus iš eilės gavo aukščiausią įmanomą „A+“ įvertinimą ir buvo pripažinta lydere didelių VVĮ kategorijoje bei tvarumo lydere pagal gerosios įmonių valdysenos indeksą.

MSCI ASV reitingas pakilo iki „AA“

2021 m. liepos 9 d. MSCI suteikė „Ignitis grupei“ aukštesnį ASV reitingo vertinimą. Suteikus jai „AA“ reitingą (skalėje nuo „CCC“ iki „AAA“), Grupė patenka tarp savo pramonės šakos lyderių pasaulyje. Šis vertinimas yra ženkliai didesnis nei energetikos įmonių vidurkis – „BBB“¹.

ASV pasiekimai, visi tiesiogiai ar iš dalies, prisidėjo prie MSCI reitingo augimo. Toliau pateikiami dalis veiksniai, kurie labiausiai lėmė reitingo augimą:

- Per pirmus devynis 2021 m. mėnesius žengėme svarbius žingsnius siekiant sustiprinti klausimų, susijusių su ASV, valdymą. ASV tikslus įtvirtinome Grupės 2021–2024 m. strateginiame

plane, toliau tęsėme įsipareigojimą mažinti anglies dvideginio emisijas, plėsti atsinaujinančių energijos išteklių portfelį ir stiprinti pagrindines valdysenos praktikas.

- 2021 m. per 9 mėn. paskelbėme išsamią darnumo ataskaitą pagal Visuotinę ataskaitų teikimo iniciatyvą (angl. Global Reporting Initiative, GRI) – plačiausiai naudojamą darnumo ataskaitų standartą pasaulyje. ASV veiklos stebėsena ir atskleidimų tobulinimas ir toliau išliks prioritetas tęsiant ASV rizikų ir galimybių valdymą.
- Po 2020 m. IV ketv. Grupės mastu atlikto pirminio reikšmingumo vertinimo, 2021 m. per 9 mėn. atlikome visų segmentų pagrindinių įmonių reikšmingumo vertinimą. Vertinimą taip pat sudarė suinteresuotų šalių apklausa apie jų lūkesčius mūsų darnumo veikloms. Apklausa apėmė daugiau nei 40 skirtingų suinteresuotų šalių grupių ir beveik 3 tūkst. respondentų. Su reikšmingumo vertinimo rezultatais galite susipažinti mūsų tinklalapyje ([nuoroda](#)). Džiaugiamės galėdami atsižvelgti į klientų, darbuotojų, partnerių, akcininkų ir kitų suinteresuotų šalių lūkesčius mūsų darnumo vystymui.

MSCI ASV reitingo vertinimas pagrįstas įmonės atsparumu finansiškai svarbioms ASV rizikoms. Reitingas vertina pagrindinių ASV rizikų ir galimybių poveikį įmonei ir jos gebėjimą jas valdyti. Galutinis ASV balas kalibruojamas pagal pramonės šaką, kas reiškia, kad santykiniai įmonės veiklos rodikliai lyginami su tos pačios pramonės šakos įmonėmis pasaulyje.

¹ MSCI ACWI indeksas.



5.2 Darnumo modelis

Apžvalga

Darnumas yra Grupės [strategijos](#) ir [2021–2024 m. strateginio plano](#) pagrindas. Skatindami regiono energetikos transformaciją link energetiškai sumanaus pasaulio, mes skiriame daug dėmesio savo ASV veiklai ir atskaitingumui. Mūsų darnumo valdymo planas ir politikos, kurių laikomės, [skelbiamos viešai](#). Skelbiame „Nasdaq“ ASV rodiklių duomenis pusmetinėse ataskaitose, o išsamią ASV informaciją pateikiame [metinėse ataskaitose](#).

Toliau pateikiama, kuo remiantis mes geriname ASV rezultatus.

 <p>PAGRINDINĖS TEMINĖS SRITYS</p> <p>Siekiamo iki 2050 m. iki nulio sumažinti grynąjį išmetamųjų šėSD emisijų kiekį. Tiesiogiai prisidedame prie Jungtinių Tautų Pasaulinio susitarimo, Darnaus vystymosi tikslų ir Paryžiaus susitarimo įgyvendinimo</p>	 <p>VALDYSENA IR PROCESAI</p> <p>Vadovaujamės gerosios valdysenos praktikomis ir savo veikloje atsižvelgiame į tarptautinių institucijų ir mokslo bendruomenės rekomendacijas</p>	 <p>ATSKAITOMYBĖ</p> <p>Informaciją apie Grupės pažangą atskleidžiame laikydami pasauliniu mastu pripažintų standartų ir pasirinkdami plačiam suinteresuotų šalių ratui pritaikytus formatus</p>
--	--	--

<p>PAŽANGOS VERTINIMAS</p> <p>Nuolat vertiname Grupės pažangą remdamiesi ASV (aplinkosaugos, socialinio atsakingumo ir valdysenos) reitingais, kuriuos suteikia nepriklausomos, lyderiaujančios ASV reitingų agentūros.¹</p> <p>2021 m. liepą mūsų MSCI ASV reitingo įvertinimas pakilo nuo „A“ iki „AA“. Tai rodo, kad esame lyderiai lyginant su kitomis energetikos įmonėmis ir gerokai lenkiame energetikos grupių vidurkį „BBB“². Tuo pačiu, „Sustainalytics“ vertina mus tarp 20 % geriausių įmonių šiame sektoriuje ASV atžvilgiu.</p>	<p>MSCI ASV indeksas</p> <p>Statusas 2021 m.: AA</p> <p>CCC B BBB A AA AAA</p> <p>2021 → 2024</p>	<p>„Sustainalytics“ ASV rizikos indeksas</p> <p>Statusas 2021 m.: Vidutinė (26,5)</p> <p>Labai aukšta Aukšta Vidutinė Žema Minimali</p> <p>2021 → 2024</p>
--	---	--

¹ MSCI nuostatas dėl atsakomybės bei „Sustainalytics“ ASV rizikos reitingo ataskaitos santrauką galite peržiūrėti mūsų [svetainėje](#).

² „MSCI ACWI“ indeksas.

5.3 Strateginių ASV tikslų 2021–2024 m. progresas

		2020 m. pradinis taškas	2021 m. 9 mėn. laikotarpio progresas	2021–2024 m. tikslas
Aplinkos apsaugos sritis				
Klimato kaita ir energetikos pokyčiai	Žaliosios gamybos instaliuota galia, GW	1,1	1,1	1,8-2,0
	ŠESD valdymo plano suderinimas pagal SBTi siekiant nulinio emisijų balanso (angl. net-zero) iki 2050 m. ir ŠESD valdymo tikslų nurodytų plane pasiekimas	Baigti ŠESD skaičiavimai	ŠESD tikslai pateikti SBTi	Pasiekti 100 % valdymo plano tikslų
	Elektromobilių įkrovimo stotelių skaičius, vnt.	82	82	240
Energijos vartojimo efektyvumas	Kaupiamasis energijos sutaupymas galutiniams vartotojams, GWh	370 ¹	n.d. ²	290,6
	Įdiegta išmaniųjų skaitiklių, mln. vnt.	0	Išmaniųjų skaitiklių diegimo programa ³	1,1–1,2 ⁴
Oro, dirvožemio ir vandens kokybė	0 nelaimingų atsitikimų ir nuobaudų susijusių su aplinkos apsauga	1 smulkus pažeidimas	1 smulkus pažeidimas ⁵	0
Socialinio atsakingumo sritis				
Darbuotojų sauga ir sveikata	Darbuotojų mirčių skaičius	0	0	0
	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. <i>total recordable injury rate per million hours worked, TRIR</i>) ⁵	0,45	1,76 ⁷	≤2,29
Vietinės bendruomenės	Įtraukta ir konsultuota vietinių bendruomenių, %	Parengtos bendruomenių įtraukimo galrės	Vykdomas įtraukimas ⁸	100
Darbuotojų pasitenkinimas	Darbuotojų pasitenkinimo rodiklis (eNPS), %	56,0	58,2	≥ 95 % praeitų metų lygio ⁹
	Darbuotojų, bent kartą dalyvavusių savanorystės iniciatyvose, dalis	Nėra duomenų	Formalus modelis pradėtas vykdyti	20 %
Darbuotojų įvairovė	0 žmogaus teisių pažeidimų	0	0	0
	Lyčių balanso gerėjimas inžinerinėse ir IT pareigose, % moterų	17	19	23
	Lyčių balanso gerėjimas tarp aukščiausio lygio vadovų, % moterų	24 ¹⁰	21	29
Valdysena (ekonominė sritis)				
Tiekimo grandinės darnumas	Pirkimų vertės dalis, kai pirkimų procedūros metu buvo atliktas tiekėjų patikrinimas, %	>90	94	100
	Tiekėjų atitikimo Tiekėjų etikos kodeksui rodiklis, % tiekėjų	Nėra duomenų	Tiekėjų etikos kodeksas patvirtintas ¹¹	100
	Skelbiamų pirkimų, kuriuose gautas tik vienas pasiūlymas, dalis, %	13,1	14,9	≤15
Skaidrumas ir korupcijos prevencija	Skaidrumo įvertinimas Gerojo valdymo indekse	A+	A+	A+
	Darbuotojų atliktųjų antikorupcijos ir Etikos kodekso mokymų testus rodiklis, %	100	93,6	100
	Darbuotojų atliktųjų antikorupcijos ir Etikos kodekso mokymų testus išlaikymo rodiklis, %	94,4 ¹³	93,6	80
Darnumo valdymas ir atskaitomybė	Reikšmingumo vertinimas atliktas pagrindinėse dukterinėse įmonėse CDP klimato kaitos klausimyno pateikimas TCFD rekomendacijų įgyvendinimas	Parengtas preliminarus reikšmingumo žemėlapis Grupės mastu	- Atliktas reikšmingumo vertinimas - CDP pateiktas	ASV valdysenos tobulinimas ¹⁴

¹ Vadovaujames skirtinga metodologija vertinant galutinių vartotojų sutaupymą 2021–2024 m. laikotarpiu, todėl rodikliai iki 2021 m. neturėtų būti lyginami su 2021–2024 m. rodikliais.

² Skaičiuojama kasmet.

³ Išmaniųjų skaitiklių įrengimas gyventojams, kurie kasmet sunaudoja daugiau nei 1 000 kWh elektros energijos, ir verslo klientams prasidės 2022 m. pirmoje pusėje ir bus baigtas iki 2025 m. pabaigos. Anksčiau buvo paskelbta, kad įrengimo darbai bus pradėti 2021 m. ir baigtas iki 2023 m.

⁴ Iki 2023 m. pabaigos.

⁵ Suminis rodiklis, III ketv. pažeidimų nebuvo

⁶ Dėl COVID-19 pandemijos ir todėl, kad daug darbuotojų dirba nuotoliniu būdu, TRIR rodikliai 2020 m. yra ženkliai mažesni. Darbuotojų saugos ir sveikatos tikslai taip pat įtraukia rangovų TRIR stebėsenos įgyvendinimą 2021 m.

⁷ TRIR rodiklis padidėjo todėl, kad per 2021 m. 9 mėnesius įvyko 6 incidentai, o vasaros laiku darbo valandų sumažėjo. Rodiklis skaičiuojamas nuo metų pradžios iki periodo pabaigos (year to date)

⁸ 2021 m. I ketv. Grupė patvirtino naują politiką paramos teikimui bendruomenėms, kurios yra šalia „Ignitis renewables“ veiklos objektų.

⁹ Be to, 2021 m. II ketv. pradėjome rengti bendruomenių narių apklausas bei fokus grupių interviu, siekiant suprasti jiems svarbius

klausimus ir lūkesčius.

⁹ Tikslas – pasiekti bent 95 % praėjusių metų lygio kasmet iki 2024 m.

¹⁰ Anksčiau pateiktame rodiklyje (22 %) nebuvo įtrauktos užsienio įmonės. Jos buvo atitinkamai įtrauktos į bendrą rodiklį bei atitinkamai koreguojant 2021–2024 m. tikslus.

¹¹ Reikalavimas atitikti tiekėjų etikos kodeksą nuo 2021 m. liepos įtrauktas į standartinės sutarčių formas. Standartinės sutarčių formos su įtrauktu Tiekėjų etikos kodeksu naudojamos daugiau nei 90 % viešųjų pirkimų nuo 2021 m. rugpjūčio 1 d.

¹² 2021 m. I pusmetį galioja tik antikorupcijos mokymų testas, kuris privalomas visiems naujiems darbuotojams. Etikos kodekso žinių testas yra rengiamas. Tarpiniai dalyvavimo mokymuose ir testo išlaikymo rodikliai apima tik naujus darbuotojus.

¹³ Peržiūrėti duomenys.


¹⁴ Vertinamas pagal indėlių gerinant išorinius ASV reitingus.

Finansinės ataskaitos

6.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos	76
6.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	112

6.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos

Neaudituos tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	77	
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	78	
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	79	
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	80	
Tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas	81	

Grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2021 m. lapkričio 30 d.:



Darius Maikštėnas
Patronuojančiosios
bendrovės vadovas



Darius Kašauskas
Grupės finansų ir išdo vadovas



Giedruolė Guobienė
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Grupės apskaitos vadovė, veikianti pagal 2021 m.
rugspjūčio 4 d. įsakymą Nr. IS-66-21

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2021 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas	5	229 022	176 077
Ilgalaikis materialusis turtas	6	2 599 874	2 559 554
Naudojimo teise valdomas turtas	7	54 042	63 879
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		10 711	40
Investicinis turtas		4 807	5 183
Ilgalaikės gautinos sumos	9	38 254	161 515
Kitas finansinis turtas	10	25 881	7 269
Kitas ilgalaikis turtas		-	2 788
Atidėtojo mokesčio turtas		6 448	6 431
Ilgalaikio turto iš viso		2 969 039	2 982 736
Trumpalaikis turtas			
Atsargos		109 988	33 110
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos	11	112 616	50 703
Prekybos gautinos sumos	12	148 207	128 423
Kitos gautinos sumos	13	194 378	47 468
Kitas trumpalaikis turtas		59 598	67 365
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		1 758	223
P pinigai ir pinigų ekvivalentai	14	636 178	658 795
		1 262 723	986 087
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		478	473
Trumpalaikio turto iš viso		1 263 201	986 560
TURTO IŠ VISO		4 232 240	3 969 296
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	15	1 658 756	1 658 756
Rezervai	15	310 037	269 769
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)		(86 062)	(86 164)
Nuosavas kapitalas, tenkantis patrunuojančios bendrovės akcininkams		1 882 731	1 842 361
Nekontroliuojanti dalis		1 195	1 470
Nuosavo kapitalo iš viso		1 883 926	1 843 831
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	17	1 121 539	1 246 128
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	19	42 888	29 128
Dotacijos ir subsidijos		283 559	280 370
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		68 705	52 174
Atidėjiniai	20	39 004	40 695
Ateinančių laikotarpių pajamos	21.1	176 374	164 413
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		394	3 258
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso		1 732 463	1 816 166
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Trumpalaikės paskolos	17	132 194	15 476
Nuomos įsipareigojimai	19	4 995	13 401
Prekybos mokėtinos sumos		106 454	51 693
Gauti išankstiniai apmokėjimai	21.2	57 807	42 644
Mokėtinas pelno mokestis		3 166	7 738
Atidėjiniai	20	37 784	30 399
Ateinančių laikotarpių pajamos	21.1	9 064	8 579
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	22	264 387	139 369
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso		615 851	309 299
Įsipareigojimų iš viso		2 348 314	2 125 465
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO		4 232 240	3 969 296

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

Už trijų ir devynių mėnesių laikotarpius, pasibaigusius 2021 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

	Pastabos	2021 m. 9 mėn.	2021 m. III ketv.	2020 m. 9 mėn. (pertvarkyta)*	2020 m. III ketv. (pertvarkyta)*
Pajamos pagal sutartis su klientais	23	1 131 777	415 541	862 998	274 724
Kitos pajamos		33 631	11 718	5 827	3 189
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		1 165 408	427 259	868 825	277 913
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai		(792 703)	(306 486)	(499 543)	(167 722)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(70 692)	(21 104)	(71 122)	(21 406)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos		(20 925)	(8 108)	(19 986)	(8 752)
Kitos sąnaudos		(31 473)	(11 820)	(48 790)	(387)
Iš viso		(915 793)	(347 518)	(639 441)	(198 267)
EBITDA**		249 615	79 741	229 384	79 646
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(90 427)	(30 805)	(83 999)	(29 476)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	5, 6	(2 089)	17	(2 812)	(550)
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	20	(12 017)	(1 598)	308	(59)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT**)		145 082	47 355	142 881	49 561
Finansinės pajamos		15 355	12 403	1 236	573
Finansinės sąnaudos		(43 724)	(6 826)	(16 661)	(6 884)
Finansinės veiklos grynas rezultatas		(28 369)	5 577	(15 425)	(6 311)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		116 713	52 932	127 456	43 250
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio pajamos/(sąnaudos)		(8 954)	(3 054)	(7 750)	(2 288)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)		(13 351)	(4 307)	(11 367)	(4 548)
Grynas pelnas už laikotarpį		94 408	45 571	108 339	36 414
Priskiriama:					
Patronuojančios bendrovės savininkams		95 500	46 730	109 102	36 744
Nekontroliuojančiai daliai		(1 092)	(1 159)	(763)	(330)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)					
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)					
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas		-	-	104	(4)
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas kitose bendrosiose pajamose		59 995	9 605	3 090	(731)
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	20	(235)	22	334	(1)
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		59 760	9 627	3 528	(736)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)					
Išvestinių finansinių priemonių perkainojimas	22.1	(26 705)	(26 705)	-	-
Grynųjų investicijų, veikiančių užsienyje, perskaičiavimas į Grupės pateikimo valiutą		(650)	(646)	(2 277)	(526)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		(27 355)	(27 351)	(2 277)	(526)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		32 405	(17 724)	1 251	(1 262)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		126 813	27 847	109 590	35 152
Priskiriama:					
Patronuojančios bendrovės savininkams		127 088	28 826	110 266	35 488
Nekontroliuojančiai daliai		(275)	(979)	(676)	(336)
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	24	1,29	0,63	2,01	0,68
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	24	1,29	0,63	2,01	0,68
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	24	74 283 757	-	54 283 757	-

* Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, sudarytų už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2020 m. rugsėjo 30 d., dėl palyginamųjų duomenų perklasifikavimo ir pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitos (toliau -PNKBPA) bendro pateikimo pokyčių. Daugiau informacijos atskleista 3 ir 4 pastabose.

** 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 devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Pastabos	Nuosavas kapitalas, tenkantis Bendrovės akcininkams									Iš viso
	Išstatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Perkainojimo rezervas	Išvestinių finansinių priemonių perkainojimo rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	Tarpinė suma	Nekontroliuojanti dalis	
Likutis 2020 m. sausio 1 d.	1 212 156	112 647	146 993	-	-	11	(172 188)	1 299 619	49 001	1 348 620
Grynasis pelnas už laikotarpį	-	-	-	-	-	-	109 102	109 102	(763)	108 339
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)										
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas, atėmus mokesčius	-	-	104	-	-	-	-	104	-	104
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	-	-	3 003	-	-	-	-	3 003	87	3 090
Aktuarinių prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	-	-	-	-	-	-	334	-	334
Grynujų investicijų į užsienyje veikiančius ūkio subjektus perskaičiavimas į Grupės pateikimo valiutą	-	-	-	-	-	(2 277)	-	(2 277)	-	(2 277)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso	-	-	3 107	-	-	(2 277)	334	1 164	87	1 251
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso	-	-	3 107	-	-	(1 751)	109 436	110 266	(676)	109 590
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (perkeltas nusidėvėjimas, atėmus mokesčius)	-	-	(11 418)	-	-	-	11 418	-	-	-
Panaudoti apyvartiniai taršos leidimai	-	-	(294)	-	-	-	294	-	-	-
Pervesta į rezervus, rezervų pasikeitimai	-	2 523	-	-	-	-	(2 523)	-	-	-
Dividendai	-	-	-	-	-	-	(70 000)	(70 000)	(2 524)	(72,524)
Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas	-	1 207	7 717	-	-	-	(20 263)	(11 339)	(43,651)	(54,990)
Turto grupės pardavimas	-	(348)	-	-	-	-	348	-	(1,141)	(1,141)
Likutis 2020 m. rugsėjo 30 d.	1,212,156	116,029	146,105	-	-	(2,266)	(143,478)	1,328,546	1,009	1,329,555
Likutis 2021 m. sausio 1 d.	1 658 756	116 029	155 969	-	-	(2 229)	(86 164)	1 842 361	1 470	1 843 831
Grynasis pelnas už laikotarpį	-	-	-	-	-	-	95 500	95 500	(1 092)	94 408
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)										
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	-	-	59 178	-	-	-	-	59 178	817	59 995
Aktuarinių prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	-	-	-	-	-	(235)	(235)	-	(235)
Išvestinių finansinių priemonių perkainojimas	22.1	-	-	(26 705)	-	-	-	(26 705)	-	(26 705)
Grynujų investicijų į užsienyje veikiančius ūkio subjektus perskaičiavimas į Grupės pateikimo valiutą	-	-	-	-	-	(650)	-	(650)	-	(650)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso	-	-	59 178	(26 705)	-	(650)	(235)	31 588	817	32 405
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso	-	-	59 178	(26 705)	-	(650)	95 265	127 088	(275)	126 813
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (perkeltas nusidėvėjimas atėmus mokesčius)	-	-	(8 510)	-	-	-	8 510	-	-	-
Panaudoti apyvartiniai taršos leidimai	-	-	(15 836)	-	-	-	15 836	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą	-	9 791	-	-	-	-	(9 791)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	15	-	-	-	-	23 000	(23 000)	-	-	-
Dividendai	25	-	-	-	-	-	(86 763)	(86 763)	-	(86 763)
Dividendai nekontroliuojančiai daliai	25	-	-	-	-	-	(1 152)	(1 152)	-	(1 152)
Kiti pasikeitimai	25	-	-	-	-	-	984	984	-	984
Mokėjimai akcijomis	16	-	-	-	-	-	213	213	-	213
Likutis 2021 m. rugsėjo 30 d.	1 658 756	125 820	190 801	(26 705)	23 000	(2 879)	(86 062)	1 882 731	1 195	1 883 926

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		94 408	108 339
Koregavimai suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:			
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	16	213	-
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	5, 6, 7	98 316	90 385
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas	6	(678)	(33)
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas		-	(78)
Investicinio turto perkainojimo rezultatas		(947)	112
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		10 018	3 664
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		9 439	-
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		1	1 069
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)		22 305	19 117
Dotacijų amortizacija		(7 889)	(6 695)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)	20	(6 558)	14 756
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)		252	29
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimo sąnaudos (pajamos)	20	12 017	(308)
Panaudoti apyvartiniai taršos leidimai		22 904	(2 626)
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto skirto parduoti perleidimo / nurašymo nuostoliai/(pelnas)		3 959	3 970
Kitos investicinės veiklos rezultatas		787	-
Palūkanų pajamos		(715)	(1 043)
Palūkanų sąnaudos		17 884	14 039
Kitos finansinės veiklos rezultatas		1 761	2 430
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		(45 561)	11 340
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		(125 176)	19 023
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		112 276	1 859
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(15 443)	(7 531)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		203 564	271 818
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(138 788)	(246 929)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto skirto parduoti ir nematerialiojo turto perleidimo		1 933	12 530
Gautos dotacijos		13 494	19 201
Gautos palūkanos		412	522
Gauti finansinės nuomos mokėjimai		1 567	1 636
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimai)		(3 765)	-
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(125 147)	(213 040)
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos		-	139 786
Obligacijų išleidimas		-	295 657
Sugražintos paskolos	18	(3 470)	(29 866)
Nuomos mokėjimai	18	(12 021)	(8 269)
Sumokėtos palūkanos	18	(23 496)	(14 999)
Sumokėti dividendai		(44 007)	(72 524)
Susigrąžinti dividendai	25	984	-
Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas		(19 024)	(26 783)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(101 034)	283 002
P pinigų ir pinigų ekvivalentų (įskaitant sąskaitos perviršį) padidėjimas/(sumažėjimas)		(22 617)	341 780
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pradžioje	14	658 795	(59 454)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pabaigoje	14	636 178	282 326

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Tarpinių sutrumpintų konsoliduotų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 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. 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. rugsėjo 30 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	446 600	26,92	446 600	26,92
	1 658 756		1 658 756	

Šios tarpinės konsoliduotos finansinės ataskaitos buvo parengtos ir vadovybės pasirašytos 2021 m. lapkričio 30 d. Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal vietinius reikalavimus.

2 Reikšmingų apskaitos principų santrauka

2.1 Rengimo pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos yra už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos) ir buvo parengtos pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (toliau – TFAS), priimtus taikyti Europos Sąjungoje, ir taikomus tarpinei finansinei atskaitomybei (34-asis tarptautinis apskaitos standartas (toliau – TAS) „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 pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje.

Grupės tarpinės finansinės ataskaitos už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d., yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinimu istorine įsigijimo savikaina, išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turtą, apyvartinius taršos leidimus, kurie apskaitomi perkainota verte, 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.

2020 m. Grupės vadovybė atliko tam tikrus pakeitimus lyginamiesiems skaičiams dėl atliktų perklasifikavimų metinėse finansinėse ataskaitose. Minėti perklasifikavimai atskleisti 3 pastaboje. Iš pradžių išleistose ir paskelbtose devynių mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2020 m. rugsėjo 30 d., tarpinėse finansinėse ataskaitose šie perklasifikavimai nebuvo atspindėti. Kadangi 2021 m. tarpinėse finansinėse ataskaitose pateikiama lyginamoji informacija apie ankstesnį ataskaitinį laikotarpį, Grupė pateikia 2020 m. pertvarkytus duomenis, kaip aprašyta 3 pastaboje.

Be to, buvo pakeistas tam tikrų Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitos (toliau – PNKBPA) straipsnių pateikimas 2020 m. metinėse finansinėse ataskaitose; todėl šių tarpinių finansinių ataskaitų palyginamųjų skaičių pateikimas PNKBPA taip pat buvo pakeistas, kad atitiktų tokius pokyčius. Išsami informacija pateikiama 4 pastaboje.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

2.2 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

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.

2021 m. III ketv. Grupė pradėjo taikyti apskaitos politiką naujoms efektyvių apsidraudimo priemonių dalies operacijoms, pelniui ar nuostoliiui atsirandančiam dėl šių apsidraudimo priemonių, pripažįstant kitose bendrosiose pajamose (22.1 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 dėl išvestinių finansinių priemonių kaip paminėta aukščiau.

Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas, Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ir išaiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2021 m. rugsėjo 30 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir/ar standartų pataisos, kurie per ataskaitinį laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d., buvo patvirtinti taikymui Europos Sąjungoje:

[Palūkanų normų lyginamojo indekso reforma. 2-as etapas. 9-asis TFAS, 39-asis TAS, 7-asis TFAS, 4-asis TFAS ir 16-asis TFAS \(pataisos\)](#)

Šiomis pataisomis yra numatomos laikinos lengvatoms, darančios poveikį finansinėms atskaitoms, kai tarpbankinė siūloma palūkanų norma (IBOR) pakeičiama alternatyvia beveik nerizikinga palūkanų norma (RFR).

Pakeitimai apima šias praktines priemones:

- Praktinė priemonė reikalaujanti sutartinių pakeitimų arba pinigų srautų pokyčių, kurių tiesiogiai reikalauja reforma, traktuojama kaip kintamos palūkanų normos pokyčiai, tiek, kiek pasikeitė rinkos palūkanų norma.
- Leisti atlikti IBOR reformos reikalaujamus apsidraudimo priskyrimo ir apsidraudimo dokumentų pakeitimus nenutraukiant apsidraudimo ryšio.
- Suteikti laikiną palengvinimą įmonėms nuo būtinybės įvykdyti atskiro nustatymo reikalavimą išimtis, kai RFR priemonė priskiriama kaip rizikos komponento apsidraudimo priemonė.

Šios pataisos Europos Sąjungoje turi būti taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2021 m. sausio 1 d. arba vėliau.

Grupės vadovybė įvertino, kad šios pataisos neturi reikšmingos įtakos šioms tarpinėms finansinėms ataskaitoms.

Su COVID-19 susijusios nuomos lengvatoms po 2021 m. birželio 30 d. (pataisos)

Šiomis pataisomis yra išplečiama 2020 m. pataisų taikymo apimtis, prailginant tinkamumo taikyti praktinę priemonę laikotarpį nuo 2021 m. birželio 30 d. iki 2022 m. birželio 30 d.

2020 m. gegužės 28 d. Tarptautinė apskaitos standartų valdyba (toliau – „TASV“) išleido pataisas dėl su COVID-19 susijusių nuomos lengvatų, kuriomis buvo pakeistas 16-asis TFAS „Nuoma“. 2020 m. pataisos leidžia nuomininkams nevertinti, ar nuomos lengvatoms, atsirandančios dėl tiesioginės COVID-19 pandemijos pasekmės, yra nuomos modifikacijos, o vietoj to apskaityti šias nuomos lengvatas taip, lyg tai nebūtų nuomos pakeitimai. Be kitų sąlygų, 2020 m. pataisos leidžia nuomininkui taikyti praktinę priemonę tik nuomos lengvatoms, dėl kurių nuomos mokėjimų sumažinimas turi įtakos tik mokėjimams, kurių iš pat pradžių mokėjimo terminas buvo 2021 m. birželio 30 d. arba anksčiau. Jei nuomos lengvata sumažina nuomos mokėjimus iki ar po 2021 m. birželio 30 d., ši 16-ojo TFAS praktinė priemonė negali būti taikoma šioms nuomos lengvatoms.

Šios pataisos Europos Sąjungoje turi būti taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2021 m. balandžio 1 d. arba vėliau.

Grupės vadovybė įvertino, kad šios pataisos neturi reikšmingos įtakos šioms tarpinėms finansinėms ataskaitoms, nes per ataskaitinį laikotarpį nebuvo gauta reikšmingų lengvatų/nuolaidų ir jų nesitikima gauti vėlesniais laikotarpiais.

[3-iojo TFAS „Verslo jungimai“, 16-ojo TAS „Nekilnojamas turtas, įranga ir įrenginiai“, 37-ojo TAS „Atidėjiniai, neapibrėžtieji įsipareigojimai ir turtas“ pataisos ir 2018–2020 m. metiniai TFAS patobulinimai](#)

TASV paskelbė šias siauros taikymo srities TFAS standartų pataisas:

- 3-iojo TFAS „Verslo jungimai“ pataisomis atnaujinama 3-iajame TFAS pateikta nuoroda į Konceptualiuosius finansinės atskaitomybės pagrindus, nekeičiant verslo jungimų apskaitos reikalavimų.
- 16-ojo TAS „Nekilnojamas turtas, įranga ir įrenginiai“ pataisose numatytas draudimas įmonei iš nekilnojamojo turto, įrangos ir įrengimų savikainos atimti pajamas, gautas pardavus turto vieneta, kol įmonė rengia turtą numatytam naudojimui. Vietoj to, bendrovė pripažins tokias pardavimo pajamas ir susijusias sąnaudas pelno (nuostolių) dalyje pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje.
- 37-ojo TAS „Atidėjiniai, neapibrėžtieji įsipareigojimai ir turtas“ pataisose nurodoma, kurias išlaidas įmonė turėtų įtraukti nustatydamą sutarties vykdymo išlaidas, kad galėtų įvertinti, ar sutartis yra nuostolinga.
- 2018–2020 m. metiniais TFAS patobulinimais daromi nedideli 1-ojo TFAS „Tarptautinių finansinės atskaitomybės standartų taikymas pirmą kartą“, 9-ojo TFAS „Finansinės priemonės“, 41-ojo TAS „Žemės ūkis“ ir 16-ojo TFAS „Nuoma“ aiškinamųjų pavyzdžių pakeitimai.

Šios pataisos Europos Sąjungoje turi būti taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2022 m. sausio 1 d. arba vėliau.

Grupės vadovybė šiuo metu vertina šių pataisų įtaką finansinėms ataskaitoms.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

3 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl perklasifikavimo

Su 2020 m. 9 mėn. susijęs pertvarkymas

	2020 m. 9 mėn. iki pertvarkymo	Pertvarkymas	2020 m. 9 mėn. po pertvarkymo
Pajamos pagal sutartis su klientais	862 998	-	862 998
Kitos pajamos	11 065	(5 238)	5 827
	874 063	(5 238)	868 825
Veiklos sąnaudos			
Elektros, dujų prekybai ir susijusių paslaugų pirkimai	(501 801)	25 562	(476 239)
Dujų pirkimai	(23 304)	-	(23 304)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(83 999)	-	(83 999)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(71 122)	-	(71 122)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(19 986)	-	(19 986)
Ilgalaikio materialaus turto perkainojimas	(112)	-	(112)
Gautinų sumų ir paskolų vertės (sumažėjimas)/atstatymas	(502)	-	(502)
Ilgalaikio materialiojo turto vertės (sumažėjimas)/atstatymas	(230)	-	(230)
Kitos sąnaudos	(29 887)	(20 563)	(50 450)
Veiklos sąnaudos, iš viso	(730 943)	4 999	(725 944)
Veiklos pelnas (nuostoliai)	143 120	(239)	142 881
Finansinės pajamos	1 707	(471)	1 236
Finansinės sąnaudos	(17 371)	710	(16 661)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	127 456	-	127 456
Ataskaitinių metų pelno mokesčio (sąnaudos)/pajamos	(7 750)	-	(7 750)
Atidėtojo mokesčio (sąnaudos)/pajamos	(11 367)	-	(11 367)
Grynasis pelnas (nuostolis)	108 339	-	108 339
Priskiriama:			
Patronuojančios įmonės savininkams	109 102	-	109 102
Nekontroliuojančiai daliai	(763)	-	(763)
Kitos bendrosios pajamos (nuostoliai)			
Straipsnių, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) ateityje			
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas, atėmus atidėtąjį pelno mokestį	104	-	104
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	3 090	-	3 090
Apibrėžtųjų išmokų plano įsipareigojimo perskaičiavimas, atėmus atidėtąjį pelno mokestį	334	-	334
Straipsnių, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) ateityje, iš viso	3 528	-	3 528
Straipsnių, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) ateityje, iš viso			
Gryųjų investicijų, veikiančių užsienyje, perskaičiavimas į Grupės pateikimo valiutą	(2 277)	-	(2 277)
Straipsniai, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) ateityje, iš viso	(2 277)	-	(2 277)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso	1 251	-	1 251
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso	109 590	-	109 590
Priskiriama:			
Patronuojančios bendrovės savininkams	110 266	-	110 266
Nekontroliuojančiai daliai	(676)	-	(676)

Buvo pakeistas tam tikrų PNKBPA straipsnių pateikimas 2020 m. metinėse finansinėse ataskaitose; todėl šių tarpinių finansinių ataskaitų palyginamųjų skaičių pateikimas PNKBPA irgi buvo pakeistas, kad atitiktų tokius pokyčius. Informacija apie pataisymus pateikiama žemiau:

Grupė pakeitė išvestinių finansinių priemonių pateikimą PNKBPA. Atlikusi išsamią ankstesnio išvestinių finansinių priemonių pateikimo analizę, vadovybė nusprendė šias priemones perklasifikuoti ir taip suteikti finansinių ataskaitų vartotojams patikimesnę informaciją. Grupė perklasifikavo pripažintą užbaigtų išvestinių finansinių priemonių sutarčių pelną ir nuostolius, taip pat atvirų išvestinių priemonių sutarčių tikrosios vertės pasikeitimo pelną ir nuostolius. Perklasifikavimas atliktas iš kitų PNKBPA straipsnių į „Kitos sąnaudos“ (nes bendras visų laikotarpio sandorių, susijusių su išvestinėmis finansinėmis priemonėmis, rezultatas yra nuostoliai). Toks pateikimo būdas aiškiau parodo bendrą išvestinių finansinių priemonių įtaką PNKBPA. Nauja išvestinių finansinių priemonių apskaitos politika yra atskleista metinių finansinių ataskaitų 2.11.3 pastaboje.

Pertvarkymas neturi reikšmingos įtakos 2020 9 mėn. finansinės padėties ataskaitoje, nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitoje ir pinigų srautų ataskaitoje pateiktiems rodikliams.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

4 Pelnų (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitos pateikimo pakeitimas

2020 metais Bendrovės ir atitinkamai Grupės akcijos buvo įtrauktos į vertybinių popierių sąrašą. Vadovybė yra nuomonės, jog PNKBPA pakeitimai yra būtini, kad konsoliduotų finansinių ataskaitų vartotojams būtų suteikta patikimesnė ir aktualesnė informacija. Taigi vadovybė savo iniciatyva nusprendė pakeisti PNKBPA straipsnių pateikimą ir klasifikavimą ir pateikimo pakeitimus atliko 2020 m. gruodžio 31 d. PNKBPA. Atitinkamai pakeista ir šešių mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2020 m. rugsėjo 30 d., PNKBPA. Vadovybė nustatė, jog pagrindiniai finansinių ataskaitų vartotojai yra:

- Bendrovės akcininkai, įskaitant naujus investuotojus po IPO.
- Finansų institucijos, kurios teikia Grupei finansavimą.

Tenkinant 8-ojo TAS reikalavimus, vadovybė atskleidžia šiuos pagrindinius PNKBPA pakeitimus:

1. Sumažintas rodomų eilučių skaičius, siekiant sutelkti dėmesį į svarbiausius dalykus ir pastabose atskleisti kitą informaciją. Kaip nurodyta pirmiau, vadovybė mano, kad pateikiant mažiau eilučių ir jas įvardijant naujais pavadinimais, informacija bus pateikta patikimesnė ir aktualesnė.
2. Pridėtos naujos eilutės – alternatyvūs veiklos rodikliai EBITDA ir EBIT. Koreguota EBITDA yra pagrindinis Grupės veiklos ir užsibrėžto tikslo vertinimo rodiklis (įskaitant metinius tikslus ir strateginio plano tikslus). Todėl labai svarbu, kad finansinių ataskaitų vartotojai galėtų matyti EBITDA duomenis iš karto PNKBPA. Įtraukiant šį rodiklį į PNKBPA, informacija būtų pateikta patikimesnė ir aktualesnė.

Kadangi 8-asis TAS reikalauja, kad finansinių ataskaitų vartotojai turėtų galimybę palyginti ūkio subjekto skirtingų ataskaitinių laikotarpių finansines ataskaitas ir nustatyti kitimo tendencijas, vadovybė pateikia informaciją apie klasifikavimo ir straipsnių eilučių pakeitimus PNKBPA, parengtoje už šešių mėnesių laikotarpį pasibaigusį 2020 m. rugsėjo 30 d.:

Eil. Nr.	Ankstesnė PNKBPA struktūra	Nauja PNKBPA struktūra	2020 m. 9 mėn. po perklasifikavimo (3 pastaba)	Pakeitimai	2020 m. 9 mėn. po perklasifikavimo ir pakeitimų	Pakeitimų paaiškinimas
1	Pajamos pagal sutartis su klientais	Pajamos pagal sutartis su klientais	862,998	-	862,998	Jokių pakeitimų
2	Kitos pajamos	Kitos pajamos	5,827	-	5,827	Jokių pakeitimų
3		Pajamos ir kitos pajamos, iš viso	868,825	-	868,825	Pridėtas suminės eilutės pavadinimas
4						
5	Veiklos sąnaudos					Ištrintas eilutės pavadinimas, nes jis buvo naudojamas neteisingai (t. y. eilutę Nr. 6 sudaro ne tik veiklos sąnaudos)
6	Elektros, dujų prekybai ir susijusių paslaugų pirkimai	Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(476,239)	(23,304)	(499,543)	Pridėtos sumos iš 7-osios eilutės, pakeistas pavadinimas, kuris tiksliau įvardija sumas
7	Dujų ir mazuto pirkimai		(23,304)	23,304		- Eilutė ištrinta ir jos duomenys perkelti į 6-ąją eilutę
8	Nusidėvėjimas ir amortizacija		(83,999)	83,999		- Eilutės duomenys dabar pateikti 19-ojoje eilutėje
9	Darbo užmokestis ir susijusios sąnaudos	Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(71,122)	-	(71,122)	Jokių pakeitimų
10	Remontų ir priežiūros sąnaudos	Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(19,986)	-	(19,986)	Jokių pakeitimų
11	Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas		(112)	112		-
12	Gautinų sumų ir paskolų vertės (sumažėjimas)/atstatymas		(502)	502		- Eilutė ištrinta ir jos duomenys perkelti į 20-ąją eilutę
13	Ilgalaikio materialiojo turto vertės (sumažėjimas)/atstatymas		(230)	230		- Eilutė ištrinta ir jos duomenys perkelti į 14-ąją eilutę
14	Kitos sąnaudos	Kitos sąnaudos	(50,450)	1,660	(48,790)	Į šią eilutę buvo įtraukti duomenys iš 12-osios eilutės, ilgalaikio materialiojo turto nurašymas 2 470 tūkst. Eur ir apyvartinių taršos leidimų perkainojimas (308) tūkst. Eur buvo perkelti išimti iš šios eilutės ir perkelti atitinkamai į 20-ąją eilutę ir 21-ąją eilutę
15	Veiklos sąnaudos, iš viso	Iš viso	(725,944)	86,503	(639,441)	Pakeistas pavadinimas
16						
17		EBITDA*	-	229,384	229,384	Nauja eilutė EBITDA, kuri apskaičiuota pagal formulę, naudojamą 28 pastaboje „Veikos segmentai“ ir rengiant IPO prospektus
18						
19		Nusidėvėjimas ir amortizacija	-	(83,999)	(83,999)	Į šią eilutę perklasifikuota 8-oji eilutė
20		Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(2,812)	(2,812)	Nauja eilutė, į kurią yra perklasifikuota 12-oji, 13-oji eilutė ir dalis 14-osios eilutės duomenų kaip aprašyta 14-oje eilutėje
21		Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	-	308	308	308 Nauja eilutė, į kurią buvo perklasifikuota dalis 14-osios eilutės duomenų kaip aprašyta 14-oje eilutėje

lentelės tęsinys sekančiame puslapyje

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

lentelės tęsinys iš ankstesnio puslapio

Eil. Nr.	Ankstesnė PNKBPA struktūra	Nauja PNKBPA struktūra	2020 m. 9 mėn. po perklasifikavimo (3 pastaba)	Pakeitimai	2020 m. 9 mėn. po perklasifikavimo ir pakeitimų	Pakeitimų paaiškinimas
22						
23	Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT**)	142 881	-	142 881	Jokių pakeitimų
24						
25	Finansinės veiklos pajamos	Finansinės pajamos	1 236	-	1 236	Jokių pakeitimų
26	Finansinės veiklos sąnaudos	Finansinė sąnaudos	(16 661)	-	(16 661)	Jokių pakeitimų
27		Finansinės veiklos grynas rezultatas		(15 425)	(15 425)	Pridėtas suminės eilutės pavadinimas
28						
29	Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	127 456	-	127 456	Jokių pakeitimų
30	Ataskaitinių metų pelno mokesčio (sąnaudos)/pajamos	Ataskaitinių metų pelno mokesčio (sąnaudos)/pajamos	(7 750)	-	(7 750)	Jokių pakeitimų
31	Atidėtojo pelno mokesčio (sąnaudos)/pajamos	Atidėtojo pelno mokesčio (sąnaudos)/pajamos	(11 367)	-	(11 367)	Jokių pakeitimų
32						
33	Grynas pelnas	Laikotarpio grynas pelnas	108 339	-	108 339	Pakeistas pavadinimas
34						
35	Priskiriama:	Priskiriama:				Jokių pakeitimų
36	Patruojujančios įmonės savininkams	Patruojujančios bendrovės savininkams	109 102	-	109 102	Jokių pakeitimų
37	Nekontroliuojančiai daliai	Nekontroliuojančiai daliai	(763)	-	(763)	Jokių pakeitimų
38						
39	Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)	Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)				Jokių pakeitimų
40	Straipsniai, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)	Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)				Prie pavadinimo pridėta „atėmus mokesčius“
41	Pelnas (nuostoliai) dėl ilgalaikio turto perkainojimo atėmus atidėtąjį pelno mokesčių	Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas	104	-	104	Iš pavadinimo panaikinta „atėmus mokesčius“
42	Pelnas (nuostoliai) dėl ilgalaikio turto perkainojimo atėmus atidėtąjį pelno mokesčių	Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas kitose bendrosiose pajamos	3 090	-	3 090	Prie pavadinimo pridėta „kitose bendrosiose pajamos“
43	Apibrėžtųjų išmokų plano įsipareigojimo perskaičiavimas, atėmus atidėtąjį pelno mokesčių	Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	334	-	334	Pakeistas pavadinimas ir panaikinta „atėmus mokesčius“
44	Straipsniai, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso	Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso	3 528	-	3 528	Jokių pakeitimų
45						
46	Straipsniai, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)	Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)				Prie pavadinimo pridėta „atėmus mokesčius“
47	Grynųjų investicijų, veikiančių užsienyje, perskaičiavimas į Grupės pateikimo valiutą	Grynųjų investicijų, veikiančių užsienyje, perskaičiavimas į Grupės pateikimo valiutą	(2 277)	-	(2 277)	Jokių pakeitimų
48	Straipsniai, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso	Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso	(2 277)	-	(2 277)	Jokių pakeitimų
49	Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso	Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso	1 251	-	1 251	Jokių pakeitimų
50	Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso	Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso	109 590	-	109 590	Jokių pakeitimų
51						
52	Priskiriama:	Priskiriama:				Jokių pakeitimų
53	Patruojujančios įmonės savininkams	Patruojujančios bendrovės savininkams	110 266	-	110 266	Jokių pakeitimų
54	Nekontroliuojančiai daliai	Nekontroliuojančiai daliai	(676)	-	(676)	Jokių pakeitimų
55						
56		Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)				Naujos eilutės – dėl akcijų įtraukimo į biržos sąrašus
57		Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)				Naujos eilutės – dėl akcijų įtraukimo į biržos sąrašus
58		Vidutinis svertinis akcijų skaičius				Naujos eilutės – dėl akcijų įtraukimo į biržos sąrašus

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

5 Nematerialusis turtas

Toliau pateikiamas judėjimas Grupės nematerialiojo turto straipsnyje:

	Patentai ir licencijos	Programinė įranga	Apyvartiniai taršos leidimai	Kitas nematerialusis turtas	Prestižas	Servitutai ir apsaugos zonos	Iš viso
2020 m. gruodžio 31 d.							
Įsigijimo arba perkainota vertė	312	30 182	81 240	56 679	4 927	34 634	207 974
Sukaupta amortizacija	(249)	(19 596)	-	(12 052)	-	-	(31 897)
Likutinė vertė	63	10 586	81 240	44 627	4 927	34 634	176 077
Likutinė vertė 2021 m. sausio 1 d.	63	10 586	81 240	44 627	4 927	34 634	176 077
Įsigijimai	4	191	2 957	9 358	-	777	13 287
Perkainojimas	-	-	67 672	-	-	-	67 672
Perklasifikavimas (i) iš ilgalaikio nematerialiojo turto	-	3 037	-	88	-	-	3 125
Nurašymai	-	-	-	(2)	-	-	(2)
Perklasifikavimai tarp grupių	-	1 511	-	(1 511)	-	-	-
Panaudoti apyvartiniai taršos leidimai	-	-	(25 320)	-	-	-	(25 320)
Panaudoti Žaliosios energijos sertifikatai	-	-	-	(479)	-	-	(479)
Pardavimai	-	(4)	(19)	-	-	-	(23)
Amortizacijos sąnaudos	(17)	(3 461)	-	(1 837)	-	-	(5 315)
Likutinė vertė 2021 m. rugsėjo 30 d.	50	11 860	126 530	50 244	4 927	35 411	229 022
2021 m. rugsėjo 30 d.							
Įsigijimo arba perkainota vertė	312	33 874	126 530	64 132	4 927	35 411	265 186
Sukaupta amortizacija	(262)	(22 014)	-	(13 888)	-	-	(36 164)
Likutinė vertė	50	11 860	126 530	50 244	4 927	35 411	229 022

Apyvartinių taršos leidimų tikroji vertė yra nustatoma remiantis aktyvioje rinkoje egzistuojančiomis kainomis, todėl yra priskiriama pirmam hierarchijos lygiui tikrosios vertės nustatymo modelyje. Kiekvieno ataskaitinio laikotarpio pabaigoje apyvartinių taršos leidimų vertė yra įvertinama pagal paskutinę dieną galiojusias rinkos kainas. Apyvartinių taršos leidimų amortizacija nėra skaičiuojama.

Nuo 2020 m. gruodžio 31 d. buvusi 32,04 Eur už vieną apyvartinį taršos leidimą rinkos kaina 2021 m. rugsėjo 30 d. pakilo iki 61,68 Eur už vieną apyvartinį taršos leidimą.

2021 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. kitą ilgalaikį nematerialųjį turtą pagrindė sudarė licencijos gaminti elektros energiją su skatinamuoju tarifu.

2021 m. rugsėjo 30 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.

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

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio nematerialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais laikotarpiais. 2021 m. rugsėjo 30 d. Grupės įsigijimo įsipareigojimai siekė 2 692 tūkst. Eur. 2020 m. gruodžio 31 d. įsipareigojimai siekė 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	Informacinių technologijų ir telekomunikacijų įranga	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	29 903	40 241	414 206	3 500 028
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(9 157)	(267 270)	(52 448)	(113 222)	(18 703)	(410 309)	(2 270)	(14 346)	(11 341)	-	(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	15 557	28 900	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	15 557	28 900	414 206	2 559 554
Įsigijimai	-	2	367	-	8	-	95	-	1 674	1 110	109 895	113 151
Pardavimai	-	(1)	(35)	-	-	-	-	-	-	(366)	-	(402)
Nurašymai	-	(2)	(2 481)	(129)	-	-	(1 060)	-	(5)	(29)	(6)	(3 712)
Vertės sumažėjimo atstatymas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	678	678
Perklasifikavimai tarp grupių	-	809	59 695	12 100	360	2	-	111 110	1 064	25 974	(211 114)	-
Perklasifikavimas iš / į ilgalaikį nematerialųjį turtą	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3 125)	(3 125)
Perklasifikavimas iš / į finansinę nuomą	-	-	-	-	-	-	-	-	-	633	-	633
Perklasifikavimas iš / į turtą, skirtą parduoti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 256)	-	(1 256)
Perklasifikavimas iš / į investicinį turtą	-	-	-	-	-	-	1 323	-	-	-	-	1 323
Perklasifikavimas iš / į atsargas	-	-	-	-	91	-	16	-	(117)	-	6	(4)
Perklasifikavimas iš / į naudojimo teise valdomą turtą	-	-	-	-	-	23 002	-	-	-	-	-	23 002
Nusidėvėjimas	-	(3 734)	(44 539)	(5 439)	(4 046)	(2 480)	(14 699)	(6 024)	(3 434)	(4 618)	-	(89 013)
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(955)	(955)
Likutinė vertė 2021 m. rugsėjo 30 d.	3 371	20 599	1 219 401	268 840	94 455	67 654	310 110	240 772	14 739	50 348	309 585	2 599 874
2021 m. rugsėjo 30 d.												
Įsigijimo arba perkainota vertė	3 371	33 459	1 529 951	280 497	211 720	93 604	772 282	249 066	32 031	65 981	309 585	3 581 547
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(12 860)	(310 550)	(11 657)	(117 265)	(25 950)	(432 890)	(8 294)	(17 292)	(15 633)	-	(952 391)
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	-	-	-	(29 282)	-	-	-	-	(29 282)
Likutinė vertė	3 371	20 599	1 219 401	268 840	94 455	67 654	310 110	240 772	14 739	50 348	309 585	2 599 874

Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai per 2021 m. 9 mėn. apima tokius pagrindinius nebaigtos statybos straipsnius:

- su elektros skirstymo tinklo vystymu susiję įsigijimai;
- įsigijimai vėjo jėgainių parko statybos projektui;
- įsigijimai naujos didelio efektyvumo atliekomis kūrenamos kogeneracinės jėgainės įrengimui.

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. Jokių papildomo vertės sumažėjimo nuostolių nėra šiame turte nebuvo nustatyta. Kiti pokyčiai susiję su ilgalaikiu materialiuoju turtu, kuris yra pripažįstamas įsigijimo savikaina - žiūrėti žemiau.

Papildomai Grupė patikrino, ar nėra reikšmingų pasikeitimų reguliacinėje aplinkoje ir kitur, kas turėtų įtakos ilgalaikio materialiojo turto, kuris yra pripažįstamas perkainota verte – žiūrėti informaciją žemiau „Elektros skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas“.

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais laikotarpiais. 2021 m. rugsėjo 30 d. Grupės įsigijimo ir statybos įsipareigojimai siekė 144 408 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d.: 112 075 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

[Elektros skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas – elektros skirstymo PGV](#)

Nuo 2022 m. elektros sektoriuje prasidės naujas 5 metų trukmės reguliavimo periodas, kurio pagrindu bus skaičiuojamos skirstymo paslaugų kainų viršutinės ribos 2022-2026 m. laikotarpiui. Šiuo tikslu Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – VERT) patvirtino Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos (toliau – Metodika) naują redakciją.

Pagrindiniai Metodikos atnaujinimo efektai, turintys įtakos elektros skirstyme naudojamam ilgalaikiam materialiajam turtui yra atskleisti 30 pastaboje. Vadovybės nuomone, pokyčiai minimi 2 punkte (reguliuojamo turto bazės sumažėjimas) yra galimo elektros skirstymo PGV likutinės vertės sumažėjimo indikacija. Tačiau, pilna įtaka turėtų būti skaičiuojama įvertinant visus pokyčius.

Grupės vertinimu, papildoma tarifo dedamoji (1 punktas) didžiąja dalimi atsveria neigiamą kitų dviejų pokyčių įtaką (2 ir 3 punktuose) ir atitinkamai užtikrina tvarią reguliavimo aplinką. Tarpinių finansinių ataskaitų datai Grupė dar nebuvo baigusi vertinti galutinės reguliavimo pakeitimų įtakos elektros skirstyme naudojamam ilgalaikiam materialiajam turtui, tačiau tikisi tai atlikti ir susidariusią įtaką apskaityti iki metinių finansinių ataskaitų už 2021 m. parengimo datos.

Elektros skirstymo PGV likutinė vertė 2021 m. rugsėjo 30 d. yra 1 219 401 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 1 206 394 tūkst. Eur).

[Dujų skirstyme naudojamas ilgalaikis materialusis turtas – dujų skirstymo PGV](#)

2021 m. rugsėjo 30 d. ilgalaikis turtas susijęs su dujų skirstymo PGV yra apskaitomas įsigijimo savikaina, iš jos atėmus nusidėvėjimą ir vertės sumažėjimą. Per 2021 m. vadovybė nustatė, jog reikia pakeisti apskaitos modelį į tokį patį, koks yra naudojamas elektros skirstymo PGV - pripažinti perkainota verte, atėmus nusidėvėjimą ir vertės sumažėjimą.

Tarpinių finansinių ataskaitų sudarymo datai, Grupė dar nėra įvertinusi galutinės šio apskaitos politikos pokyčio įtakos, tačiau yra tikimasi įtaką apsvarstyti iki 2021 m. gruodžio 31 d. finansinių ataskaitų rengimo datos.

Dujų skirstymo PGV likutinė vertė 2021 m. rugsėjo 30 d. yra 268 840 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 262 308 tūkst. 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	21	18 454	-	-	198	168	18 841
Nurašymai	(1)	(1 722)	(30)	-	(9)	(93)	(1 855)
Perklasifikavimai tarp grupių	-	-	(5 927)	5 927	-	-	-
Perklasifikavimas iš / (į) ilgalaikį materialųjį turtą	-	-	(847)	(22 155)	-	-	(23 002)
Nusidėvėjimas	(420)	(2 999)	(13)	(432)	(77)	(48)	(3 989)
Valiutos kurso pokytis	168	-	-	-	-	-	168
Likutinė vertė 2021 m. rugsėjo 30 d.	22 011	25 537	1	6 138	201	154	54 042
2021 m. rugsėjo 30 d.							
Įsigijimo savikaina	23 074	31 875	4	7 753	286	408	63 400
Sukauptas nusidėvėjimas	(1 063)	(6 338)	(3)	(1 615)	(85)	(254)	(9 358)
Likutinė vertė 2021 m. rugsėjo 30 d.	22 011	25 537	1	6 138	201	154	54 042

Grupė sudarė naują biuro patalpų ir automobilių parkavimo vietų nuomos sutartį, kurios terminas 10 metų ir likutinė vertė 2021 m. rugsėjo 30 d. sudarė 17 985 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. rugsėjo 30 d.:

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

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Grupės struktūra 2020 m. gruodžio 31 d.:

Įmonės pavadinimas	Verslo vykdomo vieta	Įmonės tipas	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Nekontroliuojančios dalies valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Pagrindinė veikla
AB „Ignitis grupė“ Dukterinės grupės įmonės:	Lietuva	Patruojanti bendrovė	-	-	- Patruojanti bendrovė – Grupės įmonių valdymas ir veiklos koordinavimas
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Lietuva	Dukterinė įmonė	98,53	1,47	Elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymas, garantinis tiekimas
AB „Ignitis gamyba“	Lietuva	Dukterinė įmonė	98,20	1,80	Elektros energijos gamyba ir tiekimas
UAB „NT Valdosa“	Lietuva	Dukterinė įmonė	100,00		- Nekilnojamojo turto valdymas ir kitų su tuo susijusių paslaugų teikimas
UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	Lietuva	Dukterinė įmonė	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	Dukterinė įmonė	100,00		- Įmokų surinkimo paslaugų teikimas
„Ignitis Eesti“ OÜ	Estija	Netiesiogiai valdoma dukterinė įmonė	100,00		- Elektros energijos tiekimas
„Ignitis Latvija“ SIA	Latvija	Netiesiogiai valdoma dukterinė įmonė	100,00		- Elektros energijos ir dujų tiekimas
„Ignitis Polska“ s.p. z o.o.	Lenkija	Netiesiogiai valdoma dukterinė įmonė	100,00		- Elektros energijos ir dujų tiekimas ir prekyba
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	Lietuva	Dukterinė įmonė	99,23	0,77	Bendros verslo aptarnavimo paslaugos
UAB „Ignitis“	Lietuva	Dukterinė įmonė	100,00		- Elektros energijos ir dujų tiekimas ir prekyba, energetinio efektyvumo projektai
Lietuvos Energijos Paramos Fondas	Lietuva	Dukterinė įmonė	100,00		- Paramos teikimas visuomenei reikšmingiems projektams, iniciatyvoms bei veikloms (nebevykdo jokios savo veiklos)
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	Lietuva	Dukterinė įmonė	100,00		- Kogeneracinės jėgainės projekto vystymas ir eksploatacija
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	Lietuva	Dukterinė įmonė	51,00	49,00	Elektros ir šilumos gamyba iš atliekų
„Tuuleenergia“ OÜ	Lietuva	Dukterinė įmonė	100,00		- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Eurakras“	Lietuva	Netiesiogiai valdoma dukterinė įmonė	100,00		- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Transporto valdymas“	Lietuva	Dukterinė įmonė	100,00		- Transporto priemonių nuoma, lizingas, remontas, priežiūra, atnaujinimas, aptarnavimas
UAB „Vėjo vatas“	Lietuva	Netiesiogiai valdoma dukterinė įmonė	100,00		- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Vėjo gūsis“	Lietuva	Netiesiogiai valdoma dukterinė įmonė	100,00		- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Gamybos optimizavimas“	Lietuva	Dukterinė įmonė	100,00		- Planavimas, optimizavimas, prognozavimas, prekyba, prekybos tarpininkavimas ir kitos su elektros energija susijusios paslaugos
UAB "VVP Investment"	Lietuva	Netiesiogiai valdoma dukterinė įmonė	100,00		- Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) jėgainių parko projekto vystymas
UAB „Ignitis renewables“	Lietuva	Dukterinė įmonė	100,00		- Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų priežiūra ir plėtros koordinavimas
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o.o.	Lenkija	Netiesiogiai valdoma dukterinė įmonė	100,00		- Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) jėgainių parko projekto vystymas ir eksploatacija

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

9 Ilgalaikės gautinos sumos

Po vienerių metų gautinas sumas sudaro:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės gautinos sumos		
Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla	25 304	12 324
Finansinis lizingas	7 546	8 860
Suteiktos paskolos	3 028	1 908
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą	-	136 212
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	2 376	2 211
Iš viso:	38 254	161 515
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	38 254	161 515

Per 2021 m. 9 mėn. bendra sukauptų pajamų, susijusių su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla išaugo. Išaugimas, susijęs su, kaip nurodyta metinių finansinių ataskaitų 4.15.2 pastaboje, neatitiktikimais tarp Bendrovės prognozuojamų ir faktinių sąnaudų, patirtų teikiant viešąsias elektros energijos tiekimo paslaugas per ataskaitinį laikotarpį, yra pripažįstamais kaip reguliuojamos veiklos turtas arba įsipareigojimai. Daugiau informacijos pateikta 13 pastaboje.

Eilutė „Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą“ sumažėjo, nes 2021 m. III ketv. gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą 136 212 tūkst. Eur buvo perklasifikuota į „Kitas gautinas sumas“. Daugiau informacijos pateikta 13 pastaboje.

10 Kitas finansinis turtas

Grupės kitą finansinį turtą sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	22 186	4 912
„Sun Investment Group“	3 476	2 357
Energijos vartojimo efektyvumo finansavimo platforma	379	379
Kitas finansinis turtas	219	-
Iš viso:	26 260	7 648
Atimti: vertės sumažėjimas	(379)	(379)
Likutinė vertė	25 881	7 269

Per 2021 m. 9 mėn. bendra investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ suma išaugo 17 274 tūkst. Eur.

Per 2021 m. 9 mėn. Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pasikeitimo pelnas 14 037 tūkst. Eur pripažintas ir parodytas PNKBPA straipsnyje „Finansinės veiklos pajamos“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (29 pastaba).

Kiti pasikeitimai susiję su per 2021 m. 9 mėn. padarytomis 2 427 tūkst. Eur naujomis investicijomis ir 810 tūkst. Eur perklasifikavimu iš kitų ilgalaikių gautinų sumų.

11 Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos

Grupės trumpalaikius išankstinius apmokėjimus ir ateinančių laikotarpių sąnaudas sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Depozitai elektros biržoje	81 468	37 431
Išankstiniai apmokėjimai už gamtines dujas	24 897	7 710
Ateinančių laikotarpių sąnaudos	3 974	1 499
Išankstiniai apmokėjimai už kitas prekes ir paslaugas	1 606	949
Kiti išankstiniai apmokėjimai	671	3 114
Likutinė vertė	112 616	50 703

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

12 Prekybos gautinos sumos

Grupės prekybos gautinas sumas sudarė :

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	110 326	96 523
Gautinos sumos už dujas iš nebutinių vartotojų	39 423	30 311
Gautinos sumos už dujas iš buitinių vartotojų	2 916	2 881
Kitos gautinos sumos	5 364	8 575
Gautinos sumos pagal kitas sutartis		
Gautinos sumos už turto nuomą	19	7
Iš viso	158 049	138 297
Atimti: prekybos gautinų sumų vertės sumažėjimas	(9 842)	(9 874)
Likutinė vertė	148 207	128 423

2021 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. Grupė nebuvo įkeitusi reikalavimo teisės į prekybos gautinas sumas.

Gautinoms sumoms pagal sutartis su klientais 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 jokio reikšmingo finansavimo komponento.

Gautinų sumų vertės sumažėjimas (tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai)

Žemiau pateikiamos Grupės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais 2021 m. rugsėjo 30 d., kurių vertinimui yra taikomas bendrasis vertinimas naudojant nuostolių koeficientų matricą:

	Nuostolių koeficientas	Prekybos gautinos sumos	Vertės sumažėjimas
Nepradelsta	0,24	60 729	145
iki 30 dienų	1,49	4 149	62
30-60 dienų	4,83	1 429	69
60-90 dienų	10,27	594	61
90-120 dienų	16,47	425	70
Daugiau nei 120 dienų	72,69	8 800	6 397
2021 m. rugsėjo 30 d.	8,94	76 126	6 804

Žemiau pateikiamos Grupės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais 2020 m. gruodžio 31 d., kurių vertinimui yra taikomas bendrasis vertinimas naudojant nuostolių koeficientų matricą:

	Nuostolių koeficientas	Prekybos gautinos sumos	Vertės sumažėjimas
Nepradelsta	0,56	54 994	308
iki 30 dienų	2,81	3 632	102
30-60 dienų	5,69	843	48
60-90 dienų	10,49	467	49
90-120 dienų	15,02	333	50
Daugiau nei 120 dienų	75,87	8 277	6 280
2020 m. gruodžio 31 d.	9,97	68 546	6 837

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

	2021 m. rugsėjo 30 d.		2020 m. gruodžio 31 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Vertės sumažėjimas	Prekybos gautinos sumos	Vertės sumažėjimas
Nepradelsta	78 130	810	66 098	743
iki 30 dienų	1 275	54	830	77
30-60 dienų	180	27	169	18
60-90 dienų	52	9	173	93
90-120 dienų	27	10	209	87
Daugiau nei 120 dienų	2 259	2 128	2 272	2 019
Likutinė vertė	81 923	3 038	69 751	3 037

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

13 Kitos gautinos sumos

Grupės kitas gautinas sumas sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos už AB „LitGrid“ pardavimą trumpalaikė dalis	136 212	14 481
Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla	29 357	3 114
Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos	13 651	6 787
Pridėtinės vertės mokestis	5 996	16 654
Trumpalaikė finansinio lizingo, susijusio su energijos taupymo paslaugomis, dalis	2 258	2 634
Sukauptos gautinos sumos už gamtines dujas	390	400
Kitos gautinos sumos	7 246	4 129
Iš viso	195 110	48 199
Atimti: kitų gautinų sumų vertės sumažėjimas	(732)	(731)
Likutinė vertė	194 378	47 468

Gautinos sumos už AB „LitGrid“ pardavimą trumpalaikė dalis

Eilutė „Gautinos sumos už AB „LitGrid“ pardavimą trumpalaikė dalis“ pardavimą“ išaugo, nes 2021 m. III ketv. gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą 136 212 tūkst. Eur buvo perklasifikuota iš ilgalaikių gautinų sumų į kitas gautinas sumas. Likusios gautinos sumos grąžinimo terminas 2022 m. rugsėjo 30 d.

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. Galutinio kainos priedo suma per 2021 m. devynių mėnesių periodą nepasikeitė.

Iš UAB „EPSO-G“ gautina suma už akcijas apskaitoma kaip finansinis turtas, vertinamas tikrosios vertės pasikeitimą pripažįstant pelnu ar nuostoliais. Ši gautina suma yra reikšmingas apskaitinis vertinimas ir sprendimas, kaip tai yra atskleista metinių finansinių ataskaitų pastaboje 4.7. Vadovybės sprendimai dėl šio apskaitinio vertinimo yra tokie patys, kurie buvo panaudoti rengiant metines finansines atskaitas už metus, pasibaigusius 2020 m. gruodžio 31 d.

Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla

Eilutė „Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla“, išaugo, nes kaip nurodyta metinių finansinių ataskaitų 4.15.2 pastaboje, neatitikimai tarp Bendrovės prognozuojamų ir faktinių sąnaudų, patirtų teikiant viešąsias elektros energijos tiekimo paslaugas per atskaitinį laikotarpį, yra pripažįstami kaip reguliuojamos veiklos turtas arba įsipareigojimai.

Per 2021 m. elektros kainos rinkoje reikšmingai išaugo, ypač per 2021 m. III ketv. 2021 m. rugsėjo 30 d. reguliacinių skirtumų suma sudarė beveik 55 mln. Eur (trumpalaikė dalis nurodyta 9 pastaboje), iš kurių 42 mln. Eur yra susiję su 2021 m. 9 mėn. teiktomis paslaugomis (skirta išlyginti einamųjų metų pelną iki reguliuojamo lygio, neatsižvelgiant į tai, ar paslaugos bus teikiamos ateityje). Pilna suma turės būti grąžinta Bendrovei per elektros skirstymo sistemos operatorių (Grupės įmonę) ateinančiais laikotarpiais (ne vėliau kaip iki 2025 m. gruodžio 31d.).

Pagal Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos sprendimą per 2022 m. 39 mln. Eur suma turi būti grąžinta Bendrovei per elektros skirstymo sistemos operatorių, dėl šios priežasties 2021 m. rugsėjo 30 d. 29,3 mln. Eur buvo pripažinti kaip sukauptų pajamų, susijusių su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla trumpalaikė dalis.

Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos

Eilutės „Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos, už kurias dar neišrašytos sąskaitos“ bei „Sukauptos gautinos sumos už gamtines dujas“ atitinka sutarčių turtą (23 pastaba).

Kitų gautinų sumų tikroji vertė 2021 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. apytikriai lygi jų likutinei vertei.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

14 Pinigai ir pinigų ekvivalentai

Grupės pinigus ir pinigų ekvivalentus sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	635 376	657 314
Nedisponuojamos lėšos	802	1 481
Likutinė vertė	636 178	658 795

Pinigų ir pinigų ekvivalentų tikroji vertė 2021 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. apytikriai yra lygi jų likutinei vertei.

Nedisponuojamos lėšos laikomos bankuose pagal tam tikrus sutarčių reikalavimus, pavyzdžiui vykdam sutartis su garantiniais įsipareigojimais susijusios piniginės lėšos. Šios piniginės lėšos negali būti naudojamos kasdieniui Grupės veiklai finansuoti.

Pagal kreditavimo sutartis, pasirašytas su bankais, Grupė yra įkeitusi esamas bei būsimas lėšas. Įkeistų lėšų likutis 2021 m. rugsėjo 30 d. buvo 9 858 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 25 350 tūkst. Eur).

15 Nuosavas kapitalas

Grupės įstatinį kapitalą sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 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 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. Grupės įstatinį kapitalą sudarė 1 658 756 294 Eur., padalytą į 74 283 757 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė – 22,33 Eur.

2021 m. kovo 25 d. vykusio eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo priimtas sprendimas savų akcijų įsigijimui sudaryti 23 000 tūkst. Eur rezervą.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

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. 9 mėn. 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.

17 Paskolos ir obligacijos

Grupės finansines skolas sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	888 139	886 945
Banko paskolos	233 400	359 183
Trumpalaikės		
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	12 546	6 333
Banko paskolos	114 709	-
Sukauptos palūkanos	4 939	9 143
Iš viso	1 253 733	1 261 604

Ilgalaikių finansinių skolų grąžinimo terminai:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	18 025	128 720
Nuo 2 iki 5 metų	55 504	44 396
Po 5 metų	1 048 010	1 073 012
Iš viso	1 121 539	1 246 128

17.1 Finansinių skolų judėjimas

114 709 tūkst. Eur paskola buvo perkelta iš ilgalaikės banko paskolos į trumpalaikės banko paskolas. Šios paskolos grąžinimo terminas 2022 m. gegužės 31 d. Per 2021 m. I-III ketvirčius nebuvo jokio kito reikšmingo finansinių skolų judėjimo, išskyrus palūkanų ir paskolų mokėjimus.

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 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

2021 m. rugsėjo 30 d. Grupės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 120 100 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. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(636 178)	(658 795)
Pinigai depozitinėje sąskaitoje	(45 000)	(45 000)
Finansinės skolos mokėtinos po vienerių metų	1 121 539	1 246 128
Finansinės skolos mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sąskaitos perviršį ir sukauptas palūkanas)	132 194	15 476
Nuomos įsipareigojimai	47 883	42 529
Grynoji skola	620 438	600 338
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(636 178)	(658 795)
Pinigai depozitinėje sąskaitoje	(45 000)	(45 000)
Finansinės skolos - fiksuota palūkanų norma	1 120 820	1 125 342
Finansinės skolos - kintama palūkanų norma	132 913	136 262
Nuomos įsipareigojimai	47 883	42 529
Grynoji skola	620 438	600 338

Grupės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Finansinės skolos		Iš viso
	Grynieji pinigai	Indėliai į sąlyginio deponavimo sąskaitą	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės finansinės skolos	Trumpalaikės finansinės skolos	
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 (Gražinimas) paskolų	22 617	-	-	-	-	-	22 617
Nuomos mokėjimai – pagrindinė suma	-	-	(2)	(12 019)	-	(3 470)	(12 021)
Sumokėtos palūkanos	-	-	-	(241)	-	(23 255)	(23 496)
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	17 205	1 636	-	-	18 841
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	-	-	620	1 194	18 942	20 756
Mokėtinų palūkanų perklasifikavimas iš /(i) prekybos mokėtinas sumas	-	-	-	(200)	-	-	(200)
Nuomos sutarčių nurašymai	-	-	(1 156)	(671)	-	-	(1 827)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	-	(2 469)	2 469	(124 643)	124 643	-
Valiutos kurso pokytis	-	-	182	-	(1 140)	(142)	(1 100)
Grynoji skola 2021 m. rugsėjo 30 d.	(636 178)	(45 000)	42 888	4 995	1 121 539	132 194	620 438

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

19 Nuomos įsipareigojimai

Minimalūs Grupės mokėjimai pagal nuomos sutartis sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Minimalios įmokos		
Per pirmus metus	6 034	14 022
Nuo dviejų iki penkerių metų	22 730	11 835
Po penkerių metų	41 862	38 484
Iš viso	70 626	64 341
Būsimos finansinės sąnaudos		
Per pirmus metus	(1 039)	(621)
Nuo dviejų iki penkerių metų	(3 287)	(2 416)
Po penkerių metų	(18 417)	(18 775)
Iš viso	(22 743)	(21 812)
Likutinė vertė	47 883	42 529

20 Atidėjiniai

Grupės atidėjinius sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikiai	39 004	40 695
Trumpalaikiai	37 784	30 399
Iš viso	76 788	71 094

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.	17 224	3 649	14 679	15 069	17 261	3 212	71 094
Padidėjimas per laikotarpį	17 527	1 044	-	-	2 014	268	20 853
Panaudota per laikotarpį	(25 320)	(93)	-	-	-	(1 998)	(27 411)
Panaudotų apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	12 017	-	-	-	-	-	12 017
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	235	-	-	-	-	235
Likutis 2021 m. rugsėjo 30 d.	21 448	4 835	14 679	15 069	19 275	1 482	76 788

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.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

21 Ateinančių laikotarpių pajamos ir gauti išankstiniai apmokėjimai

21.1 Ateinančių laikotarpių pajamos

Grupės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

	2021 m. 9 mėn.	
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis
Likutis 2021 m. sausio 1 d.	8 579	164 413
Padidėjimas per laikotarpį	543	18 010
Pripažinta pajamomis	(6 107)	-
Perklasifikavimai tarp straipsnių	6 049	(6 049)
Likutis 2021 m. rugsėjo 30 d.	9 064	176 374

2021 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. ateinančių laikotarpių pajamas daugiausiai sudarė naujų vartotojų prijungimo prie gamtinių dujų sistemos ir elektros tinklo pajamos pagal sutartis su klientais. Naujų vartotojų prijungimo prie gamtinių dujų sistemos ir elektros tinklo pajamos pripažįstamos pajamomis per susijusio ilgalaikio materialiojo turto vidutinį tarnavimo laikotarpį.

21.2 Gauti išankstiniai mokėjimai

Grupės gautus išankstinius mokėjimus sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Trumpalaikiai išankstiniai apmokėjimai pagal sutartis su klientais (sutarčių įsipareigojimai)	56 643	40 617
Trumpalaikiai išankstiniai apmokėjimai pagal kitas sutartis:	1 164	2 027
Iš viso	57 807	42 644

2021 m. rugsėjo 30 d. išankstiniai apmokėjimai už suvartotą elektros energiją ir deklaruotus per didelius kiekius sudarė 5 840 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d.: 11 239 tūkst. Eur).

22 Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai

Grupės kitas trumpalaikes mokėtinas sumas ir įsipareigojimus sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Išvestinės finansinės priemonės	98 264	2 202
Mokėtini dividendai (25 pastaba)	43 753	-
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas	40 136	16 660
Skolos už ilgalaikį materialųjį turtą	21 228	26 583
Su darbo santykiais susiję įsipareigojimai	20 128	16 268
Mokesčiai, išskyrus pelno mokesčių	13 601	15 271
Sukauptos sąnaudos	11 608	37 937
Nekontroliuojančios dalies dividendai	3 367	3 212
Neatšaukiamas pasižadėjimas įsigyti nekontroliuojančią dalį	-	19 025
Kitos mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	12 302	2 211
Likutinė vertė	264 387	139 369

22.1 Išvestinės finansinės priemonės

Įsipareigojimai iš išvestinių finansinių priemonių išaugo lyginant su praėjusiu periodu daugiausia dėl išaugusių dujų kainų rinkoje, taip pat buvo vykdoma daugiau apsidraudimo sandorių.

Taip pat, nuo 2021 m. III ketv. išvestinės finansinės priemonės atitinkančios apsidraudimo priemonių reikalavimus buvo perklasifikuotos kaip naudojamos apsidraudimo tikslais ir jų apsidraudimas laikomas efektyviu, dėl šios priežasties efektyvių išvestinių priemonių tikrosios vertės pokytis dabar yra pripažįstamas Išvestinių priemonių perkainojimo rezerve nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitoje.

22.2 Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas

2021 m. rugsėjo 30 d. Grupė apskaitė 40 136 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d.: 16 660 tūkst. Eur) pardavimo opciono vykdymo įsipareigojimą, parodantį grynąją dabartinę vertę pinigų sumos, kuri būtų sumokėta UAB „Gren Lietuva“ (buvusi UAB „FORTUM Heat Lietuva“) už UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ (toliau – KKJ) akcijas aklovietės situacijoje, jeigu pardavimo opcionas būtų realizuotas. Per 2021 m. 9 mėn. pardavimo opciono vykdymo įsipareigojimo tikroji vertė išaugo 23 476 tūkst. Eur ir yra atvaizduota PNKBPA straipsnyje „Finansinės sąnaudos“. Pagal akcininkų sutartį pardavimo opciono vykdymo kaina pasikeitė nuo investuotų sumų iki rinkos vertės, kadangi kapitalo iššaldymo laikotarpis baigėsi. Todėl 2021 m. rugsėjo 30 d. šis finansinis įsipareigojimas buvo įvertintas KKJ akcijų, valdomų UAB „Gren Lietuva“, rinkos verte pritaikius 15 procentų nuolaidą pagal akcininkų sutarties sąlygas. Vertinimas buvo atliktas naudojant diskontuotų piniginių srautų metodą.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

23 Pajamos pagal sutartis su klientais

23.1 Informacija apie išskaidytas pajamas

Grupės pajamos pagal sutartis su klientais buvo šios:

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.
Su elektros energija susijusios pajamos		
Elektros energijos pardavimo pajamos*	230 718	127 393
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	114 705	116 107
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	157 380	81 964
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinė galios užtikrinimo paslaugų pajamos	38 195	40 779
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos*	326 690	301 024
VIAP pajamos	3 091	8 086
Su dujomis susijusios pajamos		
Dujų pardavimo pajamos	168 380	123 679
SGDT saugumo dedamosios pajamos	26 863	20 861
Dujų perdavimo ir skirstymo pajamos	31 638	24 265
Kitos pajamos		
Naujų vartotojų prijungimo mokesčių pajamos	6 049	5 469
Įplaukos iš šilumos energijos pardavimo	6 810	2 191
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	21 258	11 180
Iš viso	1 131 777	862 998

* 2020 m. 9 mėn. pajamų eilutės pateikimas neatitinka tarpinių finansinių atskaitų už 2020 m. devynis mėnesius pateikimo. Pertvarkymai buvo atlikti tam, kad pajamų pateikimas atitiktų pajamų patekimą 2020 m. metinėse finansinėse ataskaitose.

Per 2021 m. I-III ketvirčius pajamos iš visuomeninio tiekimo sumažėjo dėl elektros tiekimo rinkos liberalizavimo. Dalis visuomeninio tiekimo pajamų tapo nepriklausomo elektros tiekimo pajamomis, todėl buvo perkeltos iš eilutės „Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos“ į eilutę „Elektros energijos pardavimo pajamos“, kurios sudarė 28 132 tūkst. Eur.

23.2 Likučiai pagal sutartį

Pajamų pagal sutartis su klientais likučiai laikotarpio pabaigoje:

	Pastabos	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos skolos*	12	148 188	128 416
Sutarčių turtas		14 041	7 187
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos	13	13 651	6 787
Sukauptos dujų pardavimo pajamos	13	390	400
Sutarčių įsipareigojimai		242 081	213 609
Gauti išankstiniai apmokėjimai	21	56 643	40 617
Ateinančių laikotarpių pajamos	21	185 438	172 992

* Gautinos sumos susijusios su nuomos sutartimis nėra įtrauktos.

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. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Ilgiau nei per metus	176 374	164 413
Per vienerius metus	9 064	8 579
Iš viso įsipareigojimų pagal prijungimo sutartis	185 438	172 992

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

24 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį	94 408	108 339
Priskirtinas:		
Patronuojančiosios įmonės savininkams	95 500	109 102
Nekontroliuojančiai daliai	(1 092)	(763)
Akcijų nominaliąja verte skaičiaus svertinis vidurkis	74 283 757	54 283 757
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	1,29	2,01
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	1,29	2,01

2021 ir 2020 m. 9 mėn. pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių. 2020 m. spalio 5 d. AB „Ignitis grupė“ įstatinis kapitalas buvo padidintas dvidešimt milijonų paprastųjų vardinių akcijų. Todėl pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, 2021 m. 9 mėn. - 74 283 757 vnt. (2020 m. 9 mėn. - 54 283 757 vnt.)

25 Dividendai

Per 9 mėn. Bendrovės paskelbti dividendai:

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.
AB „Ignitis grupė“	86 763	70 000

Per 2020 m. Grupė pritaikė nekontroliuojančios dalies pripažinimo nutraukimo apskaitos politiką (dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“ ir AB „Ignitis gamyba“) kaip tai yra atskleista metinėse 2020 m. gruodžio 31 d. finansinėse ataskaitose 11.1 pastaboje. Tikrai 2021 m. III ketv. Grupė įsigijo visą 100 proc. AB „Ignitis gamyba“ akcijų ir tikrai 2021 m. II ketv. Grupė įsigijo visą 100 proc. AB „Energijos skirstymo operatorius“ akcijų, todėl dalis paskelbtų dividendų priklausė nekontroliuojančiai daliai.

Per 2021 m. 9 mėn. paskelbti nekontroliuojančiai daliai tenkantys dividendai sudarė 1 152 tūkst. Eur (2020 m. 9 mėn. 2 524 tūkst. Eur).

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 įsigytais stabilizavimo akcijomis pagal susitarimą, buvo grąžinti Grupei viso suma 984 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 9 mėn. nebuvo reikšmingų pokyčių teisiniuose 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 posėdžio data apeliacinės instancijos teisme dar nepaskirta.

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.

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.

2021 m. gruodžio 9 d. paskirtas sekantis teismo posėdis.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

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“ ieškiny 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 posėdžio data apeliacinės instancijos teisme dar nepaskirta.

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.

Lietuvos apeliacinis teismas 2020 m. birželio 11 d. nutartimi pakeitė Vilniaus apygardos teismo 2020 m. sausio 28 d. sprendimą ir UAB „Vilniaus energija“ 10 712 tūkst. Eur vertės ieškinį atmetė.

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 termofikacinių elektrinių (2 260 tūkst. Eur) atžvilgiu atlyginimo klausimą nagrinėti iš naujo.

2021 m. rugpjūčio mėnesį šalys byloje apsikeitė rašytiniais paaiškinimais ir atsikirtimais į kitos šalies rašytinius paaiškinimus.

2021 m. rugpjūčio 19 d. nutartimi Lietuvos apeliacinis teismas pasiūlė šalims apsvarstyti ekspertizės skyrimo galimybę byloje, pateikti siūlomas ekspertų kandidatūras bei ekspertui užduotinus klausimus.

Šalims 2021 m. rugsėjo 9 d. pateikus nuomones dėl ekspertizės skyrimo byloje, pasiūlius galimas ekspertų kandidatūras ir apsikeitus atsiliepiamais į priešingos šalies nuomones, Lietuvos apeliacinis teismas 2021 m. rugsėjo 28 d. nutartimi sustabdė civilinę bylą ir nutarė skirti ekspertizę byloje, kurią pavedė atlikti dviem ekspertams.

27 Sandoriai su susijusiomis šalimis

2021 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. pagrindinė patronuojančioji šalis buvo Lietuvos Respublika, atstovaujama Finansų ministerijos. Susijusių šalių atskleidimo tikslams Lietuvos Respublika neapima centrinių ir vietinių valdžios institucijų. Atskleidimas apima sandorius ir likučius su akcininku, asocijuotomis įmonėmis, visomis valstybės kontroliuojamomis, ar reikšmingai darančiomis įtaką įmonėmis (sandoriai su tokiomis įmonėmis atskleidžiami atskirai tik tada, kai jie yra reikšmingi) bei pagrindiniais vadovaujančiais asmenimis ir jų artimais šeimos nariais.

Grupės sandoriai su susijusiomis šalimis ir laikotarpio pabaigos likučiai sudarė:

	Gautinos sumos 2021 m. rugsėjo 30 d.	Mokėtinos sumos 2021 m. rugsėjo 30 d.	Pardavimai 2021 m. 9 mėn.	Pirkimai 2021 m. 9 mėn..	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2021 m. 9 mėn.
UAB „EPSO-G“	136 215	-	21	-	414
AB „LitGrid“	8 551	17 443	55 835	129 620	-
AB „Amber Grid“	4 504	5 114	30 543	35 238	-
UAB „Baltpool“	1 042	9 819	41 014	76 620	-
UAB „GET Baltic“	6 165	1	23 737	43 778	-
Kitos susijusios šalys	261	1 361	200	2 391	2
Iš viso	156 738	33 738	151 350	287 647	416

	Gautinos sumos 2020 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2020 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2020 m. 9 mėn.	Pirkimai 2020 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2020 m. 9 mėn.
UAB „EPSO-G“	150 842	-	21	-	602
AB „LitGrid“	9 407	18 900	63 417	118 118	-
AB „Amber Grid“	4 217	5 227	22 446	33 028	-
UAB „Baltpool“	10 334	11 353	98 097	59 384	-
UAB „GET Baltic“	-	-	17 128	17 279	-
Kitos susijusios šalys	2 984	1 557	430	3 716	-
Iš viso	177 784	37 037	201 539	231 525	602

27.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	776	576
Iš jų:		
<i>Trumpalaikės išmokos</i>	611	576
<i>Nutraukimo išmokos</i>	8	-
<i>Mokėjimų akcijomis sąnaudos</i>	157	-
Pagrindinių vadovaujančių asmenų skaičius	4	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.

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 sprendimus priimančias 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 OÜ, UAB „Vėjo gūsis“, UAB „Vėjo vatas“, UAB „VVP Investment“, UAB „Ignitis renewables“, „Pomerania Wind Farm“ Sp. z o. o., Ignitis RES DEV Sp. z o. o.;
- Lanksčiosios 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. 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 Valdosa“, 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 Respublika. Elektros pardavimai Latvijoje, Estijoje ir Lenkijoje nesudaro reikšmingos dalies Grupėje. Pagrindinis sprendimus priimančias asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos pagal TFAS, 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, parengtose pagal TFAS, 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

EBITDA

Grupės vadovybė koreguotą EBITDA skaičiuoja taip:

EBITDA +
 Vadovybės koregavimai (pajamoms) +
 Vadovybės koregavimai (sąnaudoms)

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

EBIT

Grupės vadovybė koreguotą EBIT skaičiuoja taip:

EBIT +
 Vadovybės koregavimai (pajamoms) +
 Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas

Koreguotas EBIT

Grupės vadovybė koreguoto EBITDA maržą skaičiuoja taip:

Koreguotas EBITDA +
 (Pajamų ir kitų pajamų iš viso) +
 Vadovybės koregavimai (pajamoms))

Koreguotos EBITDA marža

Grupės vadovybė investicijas skaičiuoja taip:

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

Investicijos

Grupės vadovybė grynąją skolą skaičiuoja kaip pateikta 18 pastaboje.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

28.1 Vadovybės koregavimai bei koreguotas EBITDA ir koreguotas EBIT

Vadovybės koregavimai pajamoms apima:

- laikinuosius reguliacinius skirtumus;
- laikinuosius išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės svyravimus;
- naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginio efekto atstatymą;
- ilgalaikio turto pardavimo rezultatus;
- kompensacijas gautas už praėjusius laikotarpius;
- rezultatas iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios;
- pajamas susijusias su tarptautiniais depozitoriumo pakvitavimais

Vadovybės koregavimai sąnaudoms apima:

- ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai

Koreguotas EBITDA – tai EBITDA, kuris koreguojamas atsižvelgiant į vadovybės koregavimus pajamoms ir sąnaudoms. Šie koregavimai gali turėti tiek teigiamą, tiek neigiamą įtaką einamųjų metų rezultatams.

Koreguotas EBIT – tai EBIT kuris koreguojamas atsižvelgiant į vadovybės koregavimus pajamoms bei eliminuojant apyvartinių taršos leidimų perkainojimo rezultata. Šie koregavimai gali turėti tiek teigiamą, tiek neigiamą įtaką einamųjų metų rezultatams.

Vadovybės koregavimai pajamoms (naudojami skaičiuojant koreguotus EBITDA ir EBIT) ir sąnaudoms (naudojami skaičiuojant koreguotą EBITDA):

Segmentas / vadovybės koregavimas	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.
Tinklai		
AB „Energijos skirstymo operatorius“ laikinieji reguliaciniai skirtumai*	(33 760)	(41 092)
AB „Energijos skirstymo operatorius“ naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginio efekto atstatymas	12 503	9 822
Ilgalaikio turto pardavimo rezultatas	14	(140)
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai	411	658
Žaliąji gamyba		
Laikinieji elektros energijos išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės svyravimai	8 724	-
Rezultatai iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios	4 777	-
Lanksčioji gamyba		
Laikinieji elektros energijos išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės svyravimai	-	(431)
Ilgalaikio turto pardavimo rezultatas	-	(6)
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai	(5)	4
Sprendimai klientams		
UAB „Ignitis“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	(5 544)	(33 936)
Laikinieji elektros energijos ir dujų išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės svyravimai	(22 406)	911
Ilgalaikio turto pardavimo rezultatas	(3)	-
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai	452	497
Kiti segmentai ir konsolidavimo koregavimai		
Ilgalaikio turto pardavimo rezultatas	(290)	(2 356)
AB „Ignitis grupė“ valdymo ir kitos pajamos iš kontroliuojamo fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“, gautos ne už atskaitinį laikotarpį	-	534
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai	55	-
Viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBITDA	(35 072)	(65 535)
Viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBIT	(35 985)	(67 228)

* Remiantis Tinklų segmento Metodikos atnaujinimu, koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti 2020 ir 2021 metams

Kiekvieno laikotarpio koreguotas EBIT pateikiamas kaip koreguotas EBITDA, atėmus nusidėvėjimo ir amortizacijos išlaidas, ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitus nurašymus ir vertės sumažėjimus bei ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitų sumų nurašymus ir vertės sumažėjimus.

Koreguotas EBITDA ir koreguotas EBIT rodikliai tiksliau atspindi veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių, kadangi parodo, kiek Grupė realiai uždirbo atskaitiniais metais:

- eliminuojant skirtumus tarp VERT nustatyto leistino uždirbti ir faktiškai uždirbto atskaitinio laikotarpio pelno;
- koreguojant laikinus išvestinių finansinių priemonių, susijusių su kitais laikotarpiais, tikrosios vertės pokyčius (įskaitant sandorius, realizuotus einamuoju periodu, bet susijusius su būsimais laikotarpiais). Nuo 2021 m. liepos mėn. Sprendimų klientams segmentui buvo parengta apsidraudimo sandorių apskaitos politika. Po šio pokyčio, efektyvių išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokyčiai apskaitomi balanse. Kadangi didžioji dalis Grupės išvestinių finansinių priemonių yra susijusios su Sprendimų klientams segmentu, todėl jų suma, įtraukta į pelno (nuostolių) ataskaitą, ženkliai sumažėjo po apsidraudimo sandorių apskaitos politikos parengimo;
- atspindint gautus pinigų srautus už naujiems vartotojams suteiktas paslaugas (toliau – NV) per atskaitinį laikotarpį, kuriuo šios paslaugos buvo suteiktos, t. y. įvykdyti sutartiniai klientų prijungimo įsipareigojimai;
- Atspindint vystymų projektų iki komercinės veiklos pradžios gautus pinigų srautus. Pagal 16-tojo TAS pakeitimus, nuo 2022 m. pajamos prieš komercinį naudojimą bus apskaitomos pelno (nuostolių) ataskaitoje, o ne kapitalizuojamos balanse, atitinkamai šis koregavimas nebebus reikalingas;
- koreguojant efektus, nesusijusius su pagrindine Grupės veikla ar susijusius su kitais laikotarpiais.

Remiantis Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos nauja redakcija (nuoroda), reguliuojamos turto bazės (RAB) skaičiavimo metodas buvo pakeistas iš LRAIC1 (kuris buvo taikomas 2016-2021 m.) į istorinių kaštų investicijas. Atitinkamai buvo perskaičiuota ESO investicijų grąža ir kompensuojamas nusidėvėjimas už 2018 – 2021 m. laikotarpį. Preliminariu Grupės vertinimu, nusidėvėjimo ir investicijų grąžos skirtumas už minėtą laikotarpį siekia 160 mln. eurų. Iš šios sumos preliminarai 48 mln. eurų susiję su 2020 m., o 44 mln. eurų su 2021 m. Kadangi šios sumos nuo nutarimo priėmimo datos traktuojamos kaip laikini reguliaciniai skirtumai bei turės būti patikslintos per ateities laikotarpių tarifą vartotojams (96 proc. perskaičiuotos sumos turės būti grąžinta 2032–2036 m. laikotarpiu), atitinkamai retrospektyviai buvo perskaičiuotos vadovybės korekcijos (AB „Energijos skirstymo operatorius“ laikinieji reguliaciniai skirtumai) ir Koreguotas EBITDA rodiklis. Neigiama įtaka koreguotam EBITDA 2021 m. sausio – rugsėjo mėn. siekia 35,0 mln. eurų, o atitinkamam laikotarpiui 2020 m. – 35,2 mln. eurų. Daugiau žr. „Rezultatai pagal segmentus“ skyriaus dalį „Atnaujinta Tinklų metodika“ tarpiniame pranešime.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

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

	Tinklai	Žalioji gamyba	Lankščioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita veikla ir eliminavimai	Grupė iš viso
<i>TFAS*</i>						
Pardavimo išorės vartotojams pajamos	390 632	104 804	111 457	556 559	1 956	1 165 408
Pajamos tarp segmentų (atėmus dividendus)	(2 386)	215	204	13 582	(11 615)	-
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	388 246	105 019	111 661	570 141	(9 659)	1 165 408
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(163 297)	(38 548)	(76 712)	(514 480)	334	(792 703)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(38 844)	(5 908)	(5 760)	(7 643)	(12 537)	(70 692)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(14 322)	(2 564)	(4 032)	(4)	(3)	(20 925)
Kitos sąnaudos	(24 473)	(17 239)	(2 744)	(11 271)	24 254	(31 473)
EBITDA	147 310	40 760	22 413	36 743	2 389	249 615
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(61 882)	(15 147)	(8 506)	(1 288)	(3 604)	(90 427)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1 973)	-	(113)	-	(3)	(2 089)
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	-	(2 354)	(9 663)	-	-	(12 017)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	83 455	23 259	4 131	35 455	(1 218)	145 082
<i>Koreguota**</i>						
EBITDA	147 310	40 760	22 413	36 743	2 389	249 615
Vadovybės atlikti (pajamų) koregavimai	(21 243)	13 501	-	(27 953)	(290)	(35 985)
Vadovybės atlikti (sąnaudų) koregavimai	411	-	(5)	452	55	913
Koreguota EBITDA***	126 478	54 261	22 408	9 242	2 154	214 543
<i>Koreguota EBITDA marža</i>	34,5%	42,9%	21,6%	1,7%	(167,5%)	19,0%
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	(61 882)	(15 147)	(8 506)	(1 288)	(3 604)	(90 427)
Ilgalaikio materialaus turto vertės sumažėjimo sąnaudos ir nurašymai	(1 973)	-	(113)	-	(3)	(2 089)
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai	(411)	-	5	(452)	(55)	(913)
Koreguoto veiklos pelno (nuostolių) (koreguotas EBIT) iš viso	62 212	39 114	13 794	7 502	(1 508)	121 114
Ilgalaikis materialus, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 655 117	748 921	435 950	6 199	36 751	2 882 938
Investicijos	102 962	18 304	166	1 212	8 377	131 021
Grynoji skola	676 919	376 754	(39 962)	163 241	(556 514)	620 438

* Pateikiamos sumos pagal šių finansinių ataskaitų tarpinę sutrumpintą konsoliduotą pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitą

** 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

*** Remiantis Tinklų segmento Metodikos atnaujinimu, koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti 2020 ir 2021 metams

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Toliau lentelėje pateikiama Grupės informacija apie segmentus už 2020 m. 9 mėn.*:

	Tinklai	Žalioji gamyba	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita veikla ir eliminavimai	Grupė iš viso
<i>TFAS**</i>						
Pardavimo išorės vartotojams pajamos	349 008	60 681	75 060	376 250	7 826	868 825
Pajamos tarp segmentų (atėmus dividendus)	705	239	(1 263)	14 089	(13 770)	-
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	349 713	60 920	73 797	390 339	(5 944)	868 825
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(135 861)	(16 095)	(40 280)	(318 429)	11 122	(499 543)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(38 558)	(4 356)	(5 193)	(7 221)	(15 794)	(71 122)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(13 960)	(1 985)	(3 907)	(4)	(130)	(19 986)
Kitos sąnaudos	(22 051)	(5 477)	(2 528)	(30 076)	11 342	(48 790)
EBITDA	139 283	33 007	21 889	34 609	596	229 384
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(57 940)	(12 133)	(8 699)	(1 217)	(4 010)	(83 999)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2 705)	1	(125)	-	17	(2 812)
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	-	-	308	-	-	308
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	78 638	20 875	13 373	33 392	(3 397)	142 881
<i>Koreguota***</i>						
EBITDA	139 283	33 007	21 889	34 609	596	229 384
Vadovybės atlikti (pajamų) koregavimai	(31 410)	-	(437)	(33 025)	(2 356)	(67 228)
Vadovybės atlikti (sąnaudų) koregavimai	658	-	4	497	534	1 693
Koreguota EBITDA****	108 531	33 007	21 456	2 081	(1 226)	163 849
<i>Koreguota EBITDA marža</i>	<i>34,1%</i>	<i>54,2%</i>	<i>29,2%</i>	<i>0,6%</i>	<i>(189,6%)</i>	<i>20,4%</i>
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	(57 940)	(12 133)	(8 699)	(1 217)	(4 010)	(83 999)
Ilgalaikio materialaus turto vertės sumažėjimo sąnaudos ir nurašymai	(2 705)	1	(125)	-	17	(2 812)
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai	(658)	-	(4)	(497)	(534)	(1 693)
Koreguoto veiklos pelno (nuostolių) (koreguotas EBIT) iš viso	47 228	20 875	12 628	367	(5 753)	75 345
Ilgalaikis materialus, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 582 119	750 789	388 614	5 319	19 422	2 746 263
Investicijos	85 968	2 913	177 267	769	3 985	270 902
Grynoji skola	672 125	365 570	(34 384)	42 937	(19 442)	1 026 806

* Kai kurios aukščiau pateiktos sumos neatitinka informacijos konsoliduotose finansinėse ataskaitose, parengtose už 2020 m. 9 mėn., nes jos buvo patikslintos dėl perklasifikavimo, kaip tai atskleista 3 pastaboje.

** Pateikiamos sumos pagal šių finansinių ataskaitų tarpinę sutrumpintą konsoliduotą pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitą

*** 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

**** Remiantis Tinklų segmento Metodikos atnaujinimu, koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti 2020 ir 2021 metams

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

29 Finansinių priemonių tikrosios vertės

29.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

Grupės išvestinės finansinės priemonės (2-asis lygis), Grupės mokėtinas kainos priedas ir gautinos sumos už LitGrid akcijų perleidimą (3-iasis lygis), Grupės pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas (2-asis lygis), grupės investicijos į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3-asis lygis) yra vertinami tikrąja verte (visi priskyrimai hierarchijos lygiams yra nurodyti lentelėje žemiau).

2021 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė gautiną sumą už AB „LitGrid“ pardavimą tikrąja verte pelne (nuostoliuose). Tikroji vertė buvo apytiksliai lygi apskaitinei vertei, tikroji vertė nustatyta remiantis diskontuotais pinigų srautais taikant 0,298 proc. normą (2020 m. gruodžio 31 d. – 0,298 proc.).

2021 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė pasirinkimo teisę įsigyti visas UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ akcijas, kurios priklauso UAB „Gren Lietuva“ (buvusi UAB „FORTUM Heat 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 artima likutinei vertei.

2021 m. rugsėjo 30 d. 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 2.11.3 metinių finansinių ataskaitų pastaboje, tikrąja verte.

2021 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d., Grupė apskaitė investiciją į KŪB „Innovation Fund Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“. Grupė apskaito finansinį turtą, kurio apskaitos principai nurodyti 14 metinių finansinių ataskaitų pastaboje, tikrąja verte.

2 tikrosios vertės hierarchijos lygiui Grupė priskiria išvestines finansines priemones, susietas su Lietuvos/Latvijos ir Estijos/Suomijos elektros kainų prekybos zonomis. Išvestinės finansinės priemonės įsigytos tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (angl. *Over-The-Counter* sutartys) ir įsigytos fizinės perdavimo teisės (angl. *Physical Transmission Rights*) yra vertinami remiantis NASDAQ Commodities biržos kainomis, papildomai pridodant pagal ekspertinį metodą vertinamus kainų ribų skirtumus (galimą riziką).

29.2 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė yra atskleidžiama

Grupės suteiktų paskolų tikroji vertė artima likutinei vertei. Su suteiktomis paskolomis susijusio finansinio turto vertinimas priskiriamas 2-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. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 2,48 proc. svertinę vidutinę diskonto normą (2020 m. gruodžio 31 d. – 2,19 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip rinkos palūkanų norma pridodant Eur palūkanų normos apskaitimo 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, tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2020 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą sudarė 2,46 proc. (2019 m. gruodžio 31 d. – 2,56 proc.). Su skolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

29.3 Finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2021 m. rugsėjo 30 d. pagal hierarchijos lygius (Žr. 2.31 pastabą metinėse finansinėse ataskaitose dėl tikrosios vertės hierarchijos lygių apibrėžimo):

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 tikrąja verte pelne (nuostoliuose) ar per kitas bendrąsias pajamas					
Turtas					
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą	13	136 212	-	-	136 212
Išvestinės finansinės priemonės		6 619	-	6 619	6 619
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	10	22 186	-	-	22 186
Įsipareigojimai					
Opciono įsipareigojimai	22	40 136	-	40 136	40 136
Išvestinės finansinės priemonės	22	98 264	-	98 264	98 264
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama					
Turtas					
Suteiktos paskolos		3 028	-	3 028	3 028
Įsipareigojimai					
Išplatintos obligacijos	17	892 839	-	872 932	872 932
Skolos įsipareigojimai	17	360 894	-	331 184	331 184

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2020 m. gruodžio 31 d. pagal hierarchijos lygius (Žr. 2.31 pastabą 2020 m. metinėse finansinėse ataskaitos dėl tikrosios vertės hierarchijos lygių apibrėžimo):

	Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	2-asis lygis Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	3-iasis lygis Nestebimi duomenys	Iš viso
Finansinės priemonės tikraja verte pelne (nuostoliuose)						
Turtas						
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą		150 693	-	-	150 693	150 693
Išvestinės finansinės priemonės		3 311	-	3 311	-	3 311
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“		4 912	-	-	4 912	4 912
Įsipareigojimai						
Opciono įsipareigojimai		16 660	-	16 660	-	16 660
Išvestinės finansinės priemonės		2 202	-	2 202	-	2 202
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		1 908	-	1 908	-	1 908
Įsipareigojimai						
Išplatintos obligacijos	17	896 088	-	894 158	-	894 158
Skolos įsipareigojimai	17	365 561	-	326 853	-	326 853

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

30 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

30.1 Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos sprendimai

2021 m. spalio 15 d. Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – VERT), vadovaudamasi Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos (toliau – Metodika) nauja redakcija, priėmė nutarimą dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau – ESO) elektros skirstymo paslaugos kainos viršutinės ribos ateinančiam reguliavimo periodui (toliau – Nutarimas).

Pagrindiniai Metodikos atnaujinimo efektai detalizuojami Nutarime:

1. VERT nustatė papildomą tarifo dedamąją, įvertinusi tinklo atstatymo, plėtros bei kitų investicijų poreikį, numatytą ESO 10 metų investicijų planuose, kurios pagrindu į 2022–2026 m. laikotarpio ESO reguliuojamas pajamas kasmet bus įskaičiuojama 28 mln. Eur suma (140 mln. Eur 2022-2026 m. reguliavimo laikotarpiu). Papildomos tarifo dedamosios dydis nustatomas užtikrinant tvarų ESO įsiskolinimo lygį (Metodikos 14 punktą), kuris, Grupės vertinimu, atitinka ne didesnę nei 6,5x grynoji skola / EBITDA rodiklio reikšmę;
2. Metodikos nuostatų pagrindu yra perskaičiuojama ESO reguliuojamo turto vertė (angl. Regulated Asset Base (RAB)), kuri, lyginant su 2021 metais, sumažėja 317 mln. Eur (nuo 1 414 mln. Eur iki 1 097 mln. Eur);
3. Nusidėvėjimo ir investicijų grąžos skirtumas už 2018–2021 m., preliminariu Grupės vertinimu sudarantis 160 mln. Eur, didžiąja apimtimi (96 proc.) turės būti gražintas vartotojams per skirstymo tarifą 2032–2036 m. laikotarpiu. Numatoma, kad su VERT suderintas skirtumo gražinimo grafikas galės būti koreguojamas atsižvelgiant į tvarų ESO įsiskolinimo lygį (Metodikos 23.8, 25.2, 25.3 papunkčiai), kuris, Grupės vertinimu, atitinka ne didesnę nei 6,5x grynoji skola / EBITDA rodiklio reikšmę.

Grupės vertinimu, papildoma tarifo dedamoji (1 punktas) didžiąja dalimi atsveria neigiamą aukščiau (2 ir 3 punktuose) nurodytų dviejų pokyčių įtaką ir atitinkamai užtikrina tvarią reguliavimo aplinką. Poveikio Grupės ilgalaikio materialiojo turto likutinei vertei analizė pateikta 6 pastaboje.

2021 m. spalio 28 d. VERT, priėmė nutarimą dėl ESO gamtinių dujų skirstymo veiklos pajamų viršutinės ribos 2022 metams. VERT Nutarimu, ESO 2022 metams nustatytas leistinas gamtinių dujų skirstymo paslaugos pajamų lygis sudaro 44,6 mln. Eur. bei yra 12,5 % didesnis palyginus su 2021 metams nustatytu pajamų lygiu (39,7 mln. Eur).

30.2 Su stebėtojų taryba susiję sprendimai

2021 m. spalio 26 d. neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu, buvo nuspręsta išrinkti šiuos stebėtojų tarybos narius 4 (ketverių) metų kadencijai: Judith Buss; Bent Christensen; Lorraine Wrafter; Tim Brooks; Alfonso Faubel; Aušra Vičkačkienė; Ingrida Muckutė.

2021 m. spalio 29 d. išrinktas stebėtojų tarybos pirmininkas - Alfonso Faubel.

30.3 Dėl Sprendimų klientams segmentui aktualių įstatymų pakeitimo

2021 m. lapkričio 4 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo (toliau – EEĮ) ir Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo (toliau – GDĮ) pakeitimus, kuriais keičiamas gamtinių dujų tiekimo ir elektros energijos visuomeninio tiekimo ir nepriklausomo tiekimo buitiniams vartotojams teisinis reguliavimas. Grupės kontroliuojama sprendimų klientams segmento įmonė UAB „Ignitis“ vykdo elektros energijos visuomeninio tiekimo, nepriklausomo tiekimo bei gamtinių dujų tiekimo buitiniams vartotojams veiklas, todėl šių įstatymo pokyčiai turės įtakos minėto segmento veiklai.

Pagrindiniai EEĮ ir GDĮ pokyčiai nulemti dėl besitęsiančių energetinių žaliavų, įskaitant ir elektros energijos ir dujų, kainų augimo pasaulio rinkose:

1. EEĮ pakeitimais pusmečiu iki 2022 m. liepos 1 d. pailginamas elektros rinkos liberalizavimo II etapo terminas bei nustatomos su šiuo pokyčiu susijusios vartotojų informavimo procedūros. Galutinis elektros rinkos liberalizavimo proceso terminas nėra keičiamas ir liberalizavimo procesas bus įgyvendintas iki 2023 m. sausio 1 d.;
2. EEĮ pakeitimais numatoma galimybė UAB „Ignitis“ kreiptis į VERT ir siūlyti VERT priimti sprendimą nustatant elektros energijos visuomeninės kainos viršutinės ribas nevertinti dalies elektros energijos įsigijimo kainos, o dėl neįvertintos dalies susidariusį skirtumą tarp VERT nustatytų ir faktinių kainų išdėstyti iki 2027 m. gruodžio 31 d. nustatant papildomą dedamąją prie persiuntimo paslaugos kainos. Tokia galimybė UAB „Ignitis“ galės pasinaudoti, jei visuomeninė elektros energijos kaina buitiniams vartotojams kiltų daugiau kaip 40 proc. EEĮ numatoma dėl tokio amortizavimo UAB „Ignitis“ patiriamas skolinimosi sąnaudas kompensuoti;
3. GDĮ pakeitimais UAB „Ignitis“ nustatoma galimybė siūlyti VERT priimti sprendimą dėl prognozuojamos gamtinių dujų (produkto) kainos mažinimo ir dėl neįvertintos dalies susidariusį skirtumą dėl faktiškai negautų ar viršytų pajamų išdėstyti per ne ilgesnį kaip 5 metų laikotarpį nustatant papildomą dedamąją prie gamtinių dujų skirstymo paslaugos kainos, taikomos buitiniams vartotojams. Gamtinių dujų tiekimo įmonės tokį pasiūlymą VERT gali teikti, kai skirtumas tarp tiekimo įmonės planuojamo pateikti gamtinių dujų tarifo buitiniams vartotojams ir tuo metu galiojančio tarifo buitiniams vartotojams yra didesnis kaip 40 procentų. GDĮ numatoma dėl tokio amortizavimo UAB „Ignitis“ patiriamas skolinimosi sąnaudas kompensuoti.

Grupės vertinimu EEĮ ir GDĮ pakeitimai reikšmingos įtakos Grupės veiklai ir jos rezultatams neturės, tačiau užtikrins vartotojų interesus, nes II etapo liberalizavimo termino atidėjimas sudarys vartotojams galimybę per ilgesnį laikotarpį priimti jų interesus atitinkančius sprendimus.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

30.4 Kiti įvykiai

2021 m. spalio 11 d. valdyba pritarė ketinimui sudaryti ne didesnę nei 104 mln. Eur trumpalaikę paskolos sutartį su AB „SEB bankas“. Paskola bus skirta išaugusiam apyvartinių lėšų poreikiui finansuoti. Apyvartinių lėšų poreikis susidarė dėl aukštų gamtinių dujų ir elektros energijos rinkos kainų, vykdomos finansinės prekybos ir skirtumo tarp faktinės žaliavų kainos biržoje bei 2021 metams patvirtintų elektros energijos ir gamtinių dujų tarifų buitiniams vartotojams.

2021 m. lapkričio 10 d. Grupės dukterinė įmonė UAB „Ignitis“ pasirašė iki 35 mln. Eur kreditavimo sutartį (toliau – Kreditavimo sutartis) su AB „SEB bankas“.

Kaip Grupė skelbė 2021 m. rugpjūčio 27 d., Bendrovės valdyba pritarė paskirtojo tiekimo veiklai skirtos suskystintų gamtinių dujų (toliau - SGD) pirkimo - pardavimo sutarties (toliau – Sutartis) pakeitimui su bendrove Equinor ASA. Sutartyje buvo įtvirtinta palankesnė SGD krovinų tiekimo struktūra, be to, po Sutarties pakeitimo skirtumas tarp pagal Sutartį už SGD krovinų įsigijimą mokamos kainos ir vidutinės gamtinių dujų importo į Lietuvos Respubliką kainos taps žymiai stabilesnis.


Kreditavimo sutartis yra pasirašyta laikantis Sutarties pakeitime numatytos sąlygos, pagal kurią Bendrovė įsipareigoja padidinti sutartinių įsipareigojimų įvykdymo užtikrinimo priemonių apimtį pagal Sutarties pakeitimą.

Kreditavimo sutartyje nėra numatyta papildomų Kreditavimo sutarties įsipareigojimų įvykdymą užtikrinančių priemonių.

Kitų reikšmingų įvykių po finansinių ataskaitų datos iki šių tarpinių finansinių ataskaitų išleidimo datos nebuvo.

6.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

Neauditotos patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	113	
Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	114	
Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	115	
Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	116	
Tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas	117	

Patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2021 m. lapkričio 30 d.:



Darius Maikštėnas
Patronuojančiosios
bendrovės vadovas



Darius Kašauskas
Grupės finansų ir išdo vadovas



Giedruolė Guobienė
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Grupės apskaitos vadovė, veikianti pagal 2021 m.
rugpjūčio 4 d. įsakymą Nr. IS-66-21

Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2021 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas		1 856	1 874
Ilgalaikis materialusis turtas		49	55
Naudojimo teise valdomas turtas		18 067	520
Investicinis turtas		77	77
Investicijos į dukterines įmones	3	1 246 403	1 239 045
Ilgalaikės gautinos sumos	4	820 672	890 114
Kitas finansinis turtas	5	22 186	4 912
Kitas ilgalaikis turtas		3 808	19 050
Atidėtojo mokesčio turtas		475	643
Ilgalaikio turto iš viso		2 113 593	2 156 290
Trumpalaikis turtas			
Atsargos		13	-
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		91	51
Prekybos gautinos sumos		303	313
Kitos gautinos sumos	6	136 220	14 754
Kitas trumpalaikis turtas		45 000	45 000
Trumpalaikės paskolos ir gautinos palūkanos	7	131 231	73 956
P pinigai ir pinigų ekvivalentai	8	386 121	421 289
		698 979	
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti	3	6 659	
Trumpalaikio turto iš viso		705 638	555 363
TURTO IŠ VISO		2 819 231	2 711 653
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	9	1 658 756	1 658 756
Rezervai	9	111 059	82 330
Nepaskirstytasis pelnas		88 327	71 869
Nuosavo kapitalo iš viso		1 858 142	1 812 955
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	11	888 139	886 945
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		16 585	267
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		15	-
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso		904 739	887 212
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Trumpalaikės paskolos	11	4 765	9 143
Nuomos įsipareigojimai		1 504	253
Prekybos mokėtinos sumos		296	461
Gauti išankstiniai apmokėjimai		21	50
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		49 764	1 579
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso		56 350	11 486
Įsipareigojimų iš viso		961 089	898 698
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO		2 819 231	2 711 653

Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita

Už trijų ir devynių mėnesių laikotarpius, pasibaigusius 2021 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2021 m. 9 mėn.	2021 m. III ketv.	2020 m. 9 mėn.	2020 m. III ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	13	2 222	605	2 298	727
Kitos pajamos		2	1	1 464	1 463
Dividendų pajamos	14	122 320	-	118 483	14 635
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		124 544	606	122 245	16 825
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(234)	(83)	(205)	(67)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(3 688)	(1 111)	(4 023)	(1 303)
Investicijų į dukterines įmones vertės (sumažėjimas)/atstatymas	3	-	-	(3 833)	-
Gautinų sumų ir paskolų vertės (sumažėjimas)/atstatymas		-	-	806	-
Kitos sąnaudos		(2 863)	(989)	(3 750)	(1 206)
Sąnaudų iš viso		(6 785)	(2 183)	(11 005)	(2 576)
Veiklos pelnas (nuostoliai)		117 759	(1 577)	111 240	14 249
Finansinės pajamos	15	30 714	17 856	14 539	5 573
Finansinės sąnaudos	16	(17 949)	(6 041)	(14 674)	(5 817)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		12 765	11 815	(135)	(244)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		130 524	10 238	111 105	14 005
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio (sąnaudos)/pajamos		(42)	(9)	-	-
Atidėtojo mokesčio (sąnaudos)/pajamos		322	33	509	107
Grynasis pelnas už laikotarpį		130 804	10 262	111 614	14 112
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		130 804	10 262	111 614	14 112
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)		1,76	0,14	2,06	0,26
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)		1,76	0,14	2,06	0,26
Vidutinis svertinis akcijų skaičius		74 283 757	-	54 283 757	-

Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	Išstatinis kapitalas	Rezervas savoms akcijoms	Privalomasis rezervas	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2020 m. sausio 1 d.		1 212 156	-	80 720	36 525	1 329 401
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	111,614	111,614
Kitos bendrosios pajamos		-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso		-	-	-	111,614	111,614
Dividendai	14.1	-	-	-	(70,000)	(70,000)
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	1,610	(1,610)	-
Likutis 2020 m. rugsėjo 30 d.		1 212 156	-	82,330	76,529	1,371,015
Likutis 2021 m. sausio 1 d.		1 658 756	-	82 330	71 869	1 812 955
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	130 804	130 804
Kitos bendrosios pajamos		-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso		-	-	-	130 804	130 804
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	9	-	23 000	-	(23 000)	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą	9	-	-	5 729	(5 729)	-
Dividendai	14.1	-	-	-	(86 763)	(86 763)
Kiti pokyčiai	14.1	-	-	-	984	984
Mokėjimai akcijomis	10	-	-	-	162	162
Likutis 2021 m. rugsėjo 30 d.		1 658 756	23 000	88 059	88 327	1 858 142

Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		130 804	111 614
Koregavimai suderinti grynajį pelną su gryniaisiais pinigų srautais:			
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	10	162	-
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		234	205
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	5	(14 037)	-
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		-	(806)
Investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimas (atstatymas)		-	3 833
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)		(280)	(509)
Dividendų pajamos	14.2	(122 320)	(118 483)
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto skirto parduoti perleidimo / nurašymo nuostoliai/(pelnas)		-	(1 462)
Kitos investicinės veiklos rezultatas		23	-
Palūkanų pajamos	15	(16 676)	(14 539)
Palūkanų sąnaudos	16	15 770	13 001
Kitos finansinės veiklos rezultatas		2 178	1 673
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas	4.1	15 103	(7 617)
Išankstinių apmokėjimų ir kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas	3	15 189	(1 047)
Prekybos mokėtinų sumų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		2 053	(1 566)
(Sumokėtas) atgautas pelno mokestis		490	560
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		28 693	(15 143)
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Įplaukos iš turto, skirto parduoti, perleidimo		-	6 167
Suteiktos paskolos	4.3	(194 768)	(217 000)
Susigrąžintos paskolos		67 085	208 219
Dukterinių įmonių įsigijimas	3	(19 031)	(40 295)
Gautos palūkanos	15	19 118	15 964
Gauti dividendai	14.2	122 320	118 483
Kapitalo grąžinimas iš dukterinių įmonių	3	4 997	-
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimai)		(2 427)	-
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(2 706)	91 538
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Sugrąžintos paskolos		-	(26 551)
Obligacijų išleidimas		-	295 657
Nuomos mokėjimai	12	(195)	(235)
Sumokėtos palūkanos	16	(18 934)	(12 757)
Sumokėti dividendai	14.2	(43 010)	(70 000)
Susigrąžinti dividendai	14.2	984	-
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(61 155)	186 114
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (įskaitant sąskaitos perviršį) padidėjimas/(sumažėjimas)		(35 168)	262 509
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pradžioje	8	421 289	(191 147)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pabaigoje	8	386 121	71 362

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d.

1 Bendroji informacija

AB „Ignitis grupė“ (toliau – Bendrovė arba patrunuojančioji įmonė) 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“. Įmonės kodas – 301844044 Bendrovė įsteigta neribotam laikui.

Bendrovė yra patrunuojančioji įmonė, kuri atsakinga už Grupės įmonių (3 pastaba), vykdančių elektros ir šilumos energijos gamybą (taip pat elektros energijos gamybą iš atsinaujinančių šaltinių), tiekimą, elektros energijos importą bei eksportą, skirstymą ir prekybą, gamtinių dujų skirstymą ir tiekimą, taip pat elektros energijos sistemos 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 energetinės nepriklausomybės strategijoje ir kituose teisės aktuose numatytų ir su grupės veikla susijusių tikslų įgyvendinimą, užtikrindama socialiai atsakingą ilgalaikės vertės didinimą.

Pagrindinis Bendrovės akcininkas yra Lietuvos Respublika (73,08 proc.).

Bendrovės akcininkas	2021 m. rugsėjo 30 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	446 600	26,92	446 600	26,92
	1 658 756		1 658 756	

Bendrovės vadovybė parengė ir pasirašė Bendrovės tarpines finansines ataskaitas 2021 m. lapkričio 31 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 devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos) ir buvo parengtos pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS), priimtus taikyti Europos Sąjungoje ir taikomus tarpinei finansinei atskaitomybei (34-asis tarptautinis apskaitos standartas (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.

Bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos už laikotarpį, pasibaigusius 2021 m. rugsėjo 30 d., yra parengtos veiklos tęstinumo principu remiantis įvertinimu, pagrįstu istorine įsigijimo savikaina (toliau – įsigijimo savikaina), išskyrus tam tikras finansines priemones, vertinamas tikraja verte.

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

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

2.2 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Bendrovės metinę finansinę atskaitomybę už metus, pasibaigusius 2020 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo 2021 m. sausio 1 d.

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas buvo daromi tokie patys reikšmingi vadovybės sprendimai dėl apskaitos politikos ir apskaitinių įvertinimų taikymo, kaip ir padaryti rengiant finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2020 m. gruodžio 31 d.

Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas, Bendrovė netaikė naujų standartų, pataisų ir išaiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2021 m. rugsėjo 30 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir/ar standartų pataisos, kurie per ataskaitinį laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d., buvo patvirtinti taikymui Europos Sąjungoje:

[Palūkanų normų lyginamojo indekso reforma. 2-as etapas. 9-asis TFAS, 39-asis TAS, 7-asis TFAS, 4-asis TFAS ir 16-asis TFAS \(pataisos\)](#)

Šiomis pataisomis yra numatomos laikinos lengvatoms, darančios poveikį finansinėms atskaitoms, kai tarpbankinė siūloma palūkanų norma (IBOR) pakeičiama alternatyvia beveik nerizikinga palūkanų norma (RFR).

Pakeitimai apima šias praktines priemones:

- Praktinė priemonė reikalaujanti sutartinių pakeitimų arba pinigų srautų pokyčių, kurių tiesiogiai reikalauja reforma, traktuojama kaip kintamos palūkanų normos pokyčiai, tiek, kiek pasikeitė rinkos palūkanų norma.
- Leisti atlikti IBOR reformos reikalaujamus apsidraudimo priskyrimo ir apsidraudimo dokumentų pakeitimus nenutraukiant apsidraudimo ryšio.
- Suteikti laikiną palengvinimą įmonėms nuo būtinybės įvykdyti atskiro nustatymo reikalavimą išimtis, kai RFR priemonė priskiriama kaip rizikos komponento apsidraudimo priemonė.

Šios pataisos Europos Sąjungoje turi būti taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2021 m. sausio 1 d. arba vėliau.

Bendrovės vadovybė įvertino, kad šios pataisos neturi reikšmingos įtakos šioms tarpinėms finansinėms ataskaitoms.

Su COVID-19 susijusios nuomos lengvatoms po 2021 m. birželio 30 d. (pataisos)

Šiomis pataisomis yra išplečiama 2020 m. pataisų taikymo apimtis, prailginant tinkamumo taikyti praktinę priemonę laikotarpį nuo 2021 m. birželio 30 d. iki 2022 m. birželio 30 d.

2020 m. gegužės 28 d. Tarptautinė apskaitos standartų valdyba (toliau – „TASV“) išleido pataisas dėl su COVID-19 susijusių nuomos lengvatų, kuriomis buvo pakeistas 16-asis TFAS „Nuoma“. 2020 m. pataisos leidžia nuomininkams nevertinti, ar nuomos lengvatoms, atsirandančioms dėl tiesioginės COVID-19 pandemijos pasekmės, yra nuomos modifikacijos, o vietoj to apskaityti šias nuomos lengvatas taip, lyg tai nebūtų nuomos pakeitimai. Be kitų sąlygų, 2020 m. pataisos leidžia nuomininkui taikyti praktinę priemonę tik nuomos lengvatoms, dėl kurių nuomos mokėjimų sumažinimas turi įtakos tik mokėjimams, kurių iš pat pradžių mokėjimo terminas buvo 2021 m. birželio 30 d. arba anksčiau. Jei nuomos lengvata sumažina nuomos mokėjimus iki ar po 2021 m. birželio 30 d., ši 16-ojo TFAS praktinė priemonė negali būti taikoma šioms nuomos lengvatoms.

Šios pataisos Europos Sąjungoje turi būti taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2021 m. balandžio 1 d. arba vėliau.

Bendrovės vadovybė įvertino, kad šios pataisos neturi reikšmingos įtakos šioms tarpinėms finansinėms ataskaitoms, nes per ataskaitinį laikotarpį nebuvo gauta reikšmingų lengvatų/nuolaidų ir jų nesitikima gauti vėlesniais laikotarpiais.

[3-iojo TFAS „Verslo jungimai“, 16-ojo TAS „Nekilnojamas turtas, įranga ir įrengimai“, 37-ojo TAS „Atidėjiniai, neapibrėžtieji įsipareigojimai ir turtas“ pataisos ir 2018–2020 m. metiniai TFAS patobulinimai](#)

TASV paskelbė šias siauros taikymo srities TFAS standartų pataisas:

- 3-iojo TFAS „Verslo jungimai“ pataisomis atnaujinama 3-iajame TFAS pateikta nuoroda į Konceptualiuosius finansinės atskaitomybės pagrindus, nekeičiant verslo jungimų apskaitos reikalavimų.
- 16-ojo TAS „Nekilnojamas turtas, įranga ir įrengimai“ pataisose numatytas draudimas įmonei iš nekilnojamojo turto, įrangos ir įrengimų savikainos atimti pajamas, gautas pardavus turto vieneta, kol įmonė rengia turtą numatytam naudojimui. Vietoj to, bendrovė pripažins tokias pardavimo pajamas ir susijusias sąnaudas pelno (nuostolių) dalyje pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje.
- 37-ojo TAS „Atidėjiniai, neapibrėžtieji įsipareigojimai ir turtas“ pataisose nurodoma, kurias išlaidas įmonė turėtų įtraukti nustatydamą sutarties vykdymo išlaidas, kad galėtų įvertinti, ar sutartis yra nuostolinga.
- 2018–2020 m. metiniais TFAS patobulinimais daromi nedideli 1-ojo TFAS „Tarptautinių finansinės atskaitomybės standartų taikymas pirmą kartą“, 9-ojo TFAS „Finansinės priemonės“, 41-ojo TAS „Žemės ūkis“ ir 16-ojo TFAS „Nuoma“ aiškinamųjų pavyzdžių pakeitimai.

Šios pataisos Europos Sąjungoje turi būti taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2022 m. sausio 1 d. arba vėliau.

Bendrovės vadovybė šiuo metu vertina šių pataisų įtaką finansinėms ataskaitoms.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

3 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie Bendrovės investicijas į dukterines įmones 2021 m. rugsėjo 30 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 „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	52 300	-	52 300	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	47 138	-	47 138	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	44 701	-	44 701	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 „NT Valdosa“	3 961	(3 833)	128	100,00	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 „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	22 961	(22 961)	-	100,00	100,00
	1 273 197	(26 794)	1 246 403		

Toliau pateikiama informacija apie Bendrovės investicijas į dukterines įmones 2020 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“	738 877	-	738 877	98,53	98,53
AB „Ignitis gamyba“	313 720	-	313 720	98,20	98,20
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	52 300	-	52 300	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	47 136	-	47 136	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	44 700	-	44 700	100,00	100,00
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	20 400	-	20 400	51,00	51,00
„Tuuleenergia“ OÜ	6 659	-	6 659	100,00	100,00
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	5 975	-	5 975	50,47	99,22
UAB „NT Valdosa“	8 958	(3 833)	5 125	100,00	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
Lietuvos energijos paramos fondas	16	-	16	100,00	100,00
UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	22 961	(22 961)	-	100,00	100,00
	1 265 839	(26 794)	1 239 045		

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Bendrovės investicijų judėjimas per laikotarpį:

	2021 m. 9 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	1 239 045
Dukterinių įmonių akcijų supirkimas	19 024
Perklasifikavimas (į)/iš turto skirtą parduoti	(6 659)
Dukterinių įmonių kapitalo mažinimas	(4 997)
Investicijų nurašymas	(23)
Nuostolių dengimas	7
Investicijų padidėjimas dėl mokėjimų akcijomis	6
Likutinė vertė rugsėjo 30 d.	1 246 403

Dukterinių įmonių akcijų supirkimas

Per 2021 m. 9 mėn. Bendrovė 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, o AB „Ignitis gamyba“ – 1,80 proc. punkto.

2020 m. gruodžio 31 d. Bendrovė turėjo neapibrėžtąjį įsipareigojimą išpirkti visas dukterinių įmonių Energijos skirstymo operatorius AB ir Ignitis gamyba AB akcijas. Pagal išpirkimo procedūras, Bendrovė pervadė akcijų pirkimo kainos depozitą į banko sąskaitą (kuris buvo parodytas kaip „Kitas ilgalaikis turtas“). Kaip minima aukščiau, per 2021 m. 9 mėn. Bendrovė įsigijo dalį akcijų, tai turėjo pagrindinę reikšmę pinigų srautų „Išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas“ straipsniui.

Per 2021 m. 9 mėn. bendra sumokėta suma už investicijų į dukterines įmones įsigijimą siekė 19 024 tūkst. Eur, o už nuostolių dengimą – 7 tūkst. Eur.

Perklasifikavimas į turtą skirtą parduoti

Per 2021 m. 9 mėn. Bendrovės valdyba pritarė Bendrovės įmonių grupės atsinaujinančių išteklių energetikos įmonių, konsolidavimo projekto inicijavimui. Projektu siūloma sutelkti „Ignitis grupės“ veikiančius ir plėtojamus vėjo energetikos (sausumoje ir jūroje), saulės energetikos, atliekų ir biokuro projektus ir kompetencijas vienoje vietoje, nukreipiant jas tolimesnei plėtrai ir šiam tikslui pasirinkti UAB „Ignitis renewables“, kurios 100 proc. akcijų priklauso Bendrovei. „Ignitis renewables“ nuosavybėn būtų perleidiama UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“, UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ ir „Tuuleenergia“ OÜ akcijas, gavus visus reikalingus sutikimus bei suderinimus.

Vadovybės nuomone visi reikalingi sprendimai atlikti, todėl ir visi kriterijai išvardinti 5 TFAS dėl ilgalaikio turto perklasifikavimo į turtą skirtą parduoti atitiko 2021 m. rugsėjo 30 d. dėl 6 659 tūkst. Eur investicijos į „Tuuleenergia“ OÜ, todėl ji buvo perklasifikuota į turtą skirtą parduoti. Investicijos į UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ ir UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ nebuvo perklasifikuotos į turtą skirtą parduoti, kadangi nevisi reikalingi kriterijai išvardinti 5 TFAS dėl ilgalaikio turto perklasifikavimo į turtą skirtą parduoti atitiko ataskaitinio laikotarpio pabaigai.

UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ akcijų opciono sutartis

2021 m. rugsėjo 30 d. Bendrovei priklausė 51 proc. UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ (toliau – KKJ) akcijų, o likusios 49 proc. akcijų priklauso UAB „Gren Lietuva“ (toliau – GREN; anksčiau UAB „FORTUM HEAT LIETUVA“).

Abu akcininkai pasirašė Akcininkų sutartį, kurioje nustatyta, kad svarbūs verslo valdymo sprendimai vienbalsiai turi tvirtinti akcininkai ir / arba Valdyba, kurią sudaro vienodas abiejų akcininkų atstovų skaičius bei vienas nepriklausomas narys. Tuo atveju, jeigu akcininkai nepasiektų bendros nuomonės aklavietės situacijoje, Bendrovei numatyta opciono teisė įsigyti (pasirinkimo pirkti sandoris) visas GREN turimas KKJ akcijas, tuo tarpu GREN numatyta opciono teisė parduoti (pasirinkimo parduoti sandoris) visas turimas KKJ akcijas Bendrovei už kainą, kurios apskaičiavimas apibrėžtas akcininkų sutartyje.

Bendrovės vadovybės nuomone, pasirinkimo pirkti sandoris yra išvestinė priemonė. Pasirinkimo sandoris yra įgyvendinamas panašia kaina kaip akcijų tikroji vertė įgyvendinimo datai (pasirinkimo pirkti sandorio ir pasirinkimo pirkti sandorio). Vadovybės nuomone, išvestinės priemonės tikroji vertė nėra reikšminga.

Kiti pokyčiai

Per 2021 m. 9 mėn. buvo sumažintas dukterinės įmonės UAB „NT Valdos“ įstatinis kapitalas 4 997 tūkst. Eur sumai. Bendrovė dukterinės įmonės įstatinio kapitalo mažinimą apskaitė mažinant investicijų į dukterines įmones įsigijimo savikainą.

Per 2021 m. 9 mėn. nebuvo jokių kitų investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo indikacijų. Bendrovė neatliko dukterinių įmonių vertės sumažėjimo testų ir per 2021 m. 9 mėn. papildomo vertės sumažėjimo nuostolių investicijoms nepripažino.

Po finansinių ataskaitų dienos buvo įvykių, susijusių su galimomis investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo indikacijomis. Daugiau informacijos pateikta 20.2 pastaboje

2018 m. balandžio 13 d. Bendrovės valdyba nusprendė pradėti mažinti UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“ veiklos apimtį. 2021 m. gegužės 10 d. Bendrovės akcininkai priėmė sprendimą likviduoti UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“. 2021 m. gegužės 21 d. dukterinės įmonės teisinis statusas pakeistas į „likviduojama“.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

4 Ilgalaikės gautinos sumos

Po vienerių metų gautinas sumas sudaro:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės gautinos sumos		
Suteiktos paskolos	820 529	753 092
Gautina suma už AB „Litgrid“ pardavimą	-	136 212
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	143	810
Iš viso	820 672	890 114
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	820 672	890 114

4.1 Atidėtas mokėjimas už perleistas AB „LitGrid“ akcijas

Eilutė „Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą“ sumažėjo, nes 2021 m. III ketv. gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą 136 212 tūkst. Eur buvo perklasifikuota į kitas gautinas sumas. Daugiau informacijos pateikta 13 pastaboje.

4.2 Suteiktų paskolų tikėtini kredito nuostoliai

Bendrovė 2021 m. rugsėjo 30 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Dėl to nei ilgalaikėms, nei trumpalaikėms skoloms nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (4.3 pastaba).

4.3 Suteiktos paskolos

Bendrovės suteiktas paskolas 2021 m. rugsėjo 30 d. sudaro paskolos išduotos dukterinėms įmonėms:

	Palūkanų normos rūšis	Per vienerius metus (7 pastaba)	Po vienu metų	Iš viso
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Fiksuotos palūkanos	-	616 288	616 288
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (perimtos paskolos)	Fiksuotos palūkanos	7 902	35 517	43 419
„Tuuleenergia“ OÜ	Fiksuotos palūkanos	-	19 119	19 119
UAB „Eurakras“	Fiksuotos palūkanos	-	17 555	17 555
UAB „Ignitis“	Kintamos palūkanos	-	27 000	27 000
UAB „Ignitis“	Fiksuotos palūkanos	100 792	11 800	112 592
UAB „Ignitis“	Fiksuotos palūkanos	111	-	111
UAB „Transporto valdymas“	Kintamos palūkanos	13 000	-	13 000
UAB „Ignitis renewables“	Fiksuotos palūkanos	-	93 250	93 250
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Fiksuotos palūkanos	3 343	-	3 343
Likutinė vertė		125 148	820 529	945 677

2021 m. vasario 2 d. Bendrovė pasirašė naują paskolos sutartį su dukterine įmone UAB „Ignitis renewables“. Paskolos suma – 293 000 tūkst. Eur, paskolos grąžinimo terminas – 2031 m. vasario 1 d.

Pagal galiojančias paskolų sutartis, 2021 m. rugsėjo 30 d. Bendrovės neišmokėtų paskolų dalis siekė 303 450 tūkst. Eur.

Išmokėtų paskolų tikrosios vertės nurodytos 19 pastaboje.

Bendrovės suteiktas paskolas 2020 m. gruodžio 31 d. sudaro šios dukterinėms įmonėms suteiktos paskolos:

	Palūkanų normos rūšis	Per vienerius metus (7 pastaba)	Po vienu metų	Iš viso
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Fiksuotos palūkanos	-	616 288	616 288
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (perimtos paskolos)	Kintamos palūkanos	7 901	41 444	49 345
„Tuuleenergia“ OÜ	Fiksuotos palūkanos	-	19 119	19 119
UAB „Eurakras“	Fiksuotos palūkanos	-	17 555	17 555
UAB „Ignitis“	Kintamos palūkanos	-	27 000	27 000
UAB „Ignitis“	Fiksuotos palūkanos	77	11 800	11 877
UAB „Transporto valdymas“	Kintamos palūkanos	-	17 236	17 236
UAB „Ignitis renewables“	Fiksuotos palūkanos	56 922	2 650	59 572
Likutinė vertė		64 900	753 092	817 992

Ilgalaikės paskolos pagal grąžinimo terminus:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	7 901	6 907
Nuo 2 iki 5 metų	54 616	64 958
Po 5 metų	758 012	681 227
Likutinė vertė	820 529	753 092

5 Kitas finansinis turtas

Bendrovės kitą finansinį turtą sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	22 186	4 912
Iš viso	22 186	4 912

Per 2021 m. 9 mėn. bendra investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ suma išaugo 17 274 tūkst. Eur.

Per 2021 m. 9 mėn. inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pasikeitimo pelnas 14 037 tūkst. Eur pripažintas ir parodytas pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitos (toliau PNKBPA) straipsnyje „Finansinės veiklos pajamos“ (15 pastaba). Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (19 pastaba).

Kiti pasikeitimai susiję su per 2021 m. 9 mėn. padarytomis 2 427 tūkst. Eur naujomis investicijomis ir 810 tūkst. Eur perklasifikavimu iš kitų ilgalaikių gautinų sumų.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

6 Kitos gautinos sumos

Bendrovės kitas gautinas sumas sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos už AB „LitGrid“ pardavimą trumpalaikė dalis	136 212	14 481
Kitos gautinos sumos	8	273
Iš viso	136 220	14 754

Eilutė „Gautinos sumos už AB „LitGrid“ pardavimą trumpalaikė dalis“ pardavimą“ išaugo, nes 2021 m. III ketv. gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą 136 212 tūkst. Eur buvo perklasifikuota iš ilgalaikių gautinų sumų į kitas gautinas sumas. Likusios gautinos sumos grąžinimo terminas 2022 m. rugsėjo 30 d.

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. Galutinio kainos priedo suma per 2021 m. devynių mėnesių periodą nepasikeitė.

Iš UAB „EPSO-G“ gautina suma už akcijas apskaitoma kaip finansinis turtas, kuris vėlesniais laikotarpiais vertinamas tikrąja verte, tikrosios vertės pasikeitimą pripažįstant pelnu ar nuostoliais. Ši gautina suma yra reikšmingas apskaitinis vertinimas ir sprendimas, kaip tai yra atskleista metinių finansinių ataskaitų pastaboje 4.3. Vadovybės sprendimai dėl šio apskaitinio vertinimo yra tokie patys, kurie buvo panaudoti rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2020 m. gruodžio 31 d.

7 Trumpalaikės paskolos ir gautinos palūkanos

Bendrovės trumpalaikės paskolas sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
„Cash-pool“ paskolos	104 246	77
Trumpalaikės paskolos	13 000	56 922
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	7 902	7 901
Gautinos palūkanos	6 083	9 056
Iš viso	131 231	73 956
Atimti: paskolų vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	131 231	73 956

2021 m. rugsėjo 30 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. Taip pat nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (toliau – TKN).

8 Pinigai ir pinigų ekvivalentai

Bendrovės pinigų ir pinigų ekvivalentus sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Pinigai bankų sąskaitose	385 896	421 289
Nedisponuojamos lėšos	226	-
Iš viso	386 121	421 289

Pinigai ir pinigų ekvivalentai 2021 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. sudaro pinigus banke.

Nedisponuojamos lėšos laikomos bankuose pagal tam tikrus sutarčių reikalavimus, pavyzdžiui vykdydami sutartis su garantiniais įsipareigojimais susijusios piniginės lėšos. Šios piniginės lėšos negali būti naudojamos kasdieniui Bendrovės veiklai finansuoti.

Pinigų ir pinigų ekvivalentų tikroji vertė 2021 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. apytikriai yra lygi jų likutinei vertei.

9 Nuosavas kapitalas

Bendrovės įstatinį kapitalą sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 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 m. rugsėjo 30 d. 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.

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.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

10 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. 9 mėn. mokėjimų akcijomis išlaidos apskaitytos PNKBA 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, todėl jos buvo apskaitomos kaip pagreitinatas teisių į mokėjimus akcijomis perdavimas, pripažįstant iš karto pilną išlaidų sumą ir su tuo susijusį nuosavybės padidėjimą.

11 Paskolos ir obligacijos

Bendrovės finansines skolas sudarė:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išleistos obligacijos	888 139	886 945
Trumpalaikės		
Sukauptos palūkanos	4 765	9 143
Iš viso finansinių skolų	892 904	896 088

Per laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. rugsėjo 30 d., su išleistų obligacijų palūkanomis susijusios sąnaudos buvo lygios 14 376 tūkst. Eur (per laikotarpį, pasibaigusį 2020 m. rugsėjo 30 d. – 11 870 tūkst. Eur).

Ilgalaikių skolų grąžinimo terminai:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	-	-
Nuo 2 iki 5 metų	-	-
Po 5 metų	888 139	886 945
Iš viso	888 139	886 945

Visos skolos denominuotos eurais.

Per 2021 m. I-III ketvirčius Bendrovė neturėjo finansinių ir nefinansinių įsipareigojimų pažeidimų, dėl kurių įsipareigojimų klasifikavimas kaip trumpalaikių ir ilgalaikių galėtų būti keičiamas.

2021 m. rugsėjo 30 d. Bendrovės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų kredito (angl. *overdrafts*) likutis buvo 110 000 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 267 896 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

12 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. Įgyvendindama rizikos valdymo strategiją, vadovybė stebi grynosios skolos rodiklį.

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. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(386 121)	(421 289)
Indėlis	(45 000)	(45 000)
Ilgalaikės finansinės skolos	888 139	886 945
Trumpalaikės finansinės skolos (įskaitant sąskaitos perviršį ir sukauptas palūkanas)	4 765	9 143
Nuomos įsipareigojimai	18 089	520
Grynoji skola	479 872	430 319
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(386 121)	(421 289)
Indėlis	(45 000)	(45 000)
Finansinės skolos – fiksuota palūkanų norma	892 839	896 088
Finansinės skolos – kintama palūkanų norma	65	-
Nuomos įsipareigojimai	18 089	520
Grynoji skola	479 872	430 319

Bendrovės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Finansinės skolos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Indėlis sąlyginio deponavimo sąskaitoje	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikių paskolų ilgalaikė dalis	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	35 168	-	-	-	-	-	(35 168)
Nuomos mokėjimai – pagrindinė suma	-	-	-	(195)	-	-	(195)
Sumokėtos palūkanos	-	-	-	(1)	-	(18 933)	(18 934)
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	16 549	1 454	-	-	18 003
Mokėtinų palūkanų sukauptas	-	-	-	21	1 194	14 555	15 770
Įsipareigojimų nurašymas	-	-	(120)	(139)	-	-	(259)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	-	(111)	111	-	-	-
Grynoji skola 2021 m. rugsėjo 30 d.	(386 121)	(45 000)	16 585	1 504	888 139	4 765	479 872

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

13 Pajamos pagal sutartis su klientais

Bendrovės pajamos pagal sutartis su klientais buvo šios:

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	2 222	2 298
Iš viso	2 222	2 298

Bendrovės pajamos pagal sutartis su klientais per 2021 m. ir 2020 m. I-III ketvirčius daugiausiai sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos.

Veiklos sezoniskumas neturi įtakos Bendrovės pajamoms. Be to, Bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą.

Toliau pateikiami Bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	303	313
Iš viso	303	313

14 Dividendai

14.1 Bendrovės paskelbti dividendai

Bendrovės paskelbti dividendai:

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.
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 (AB „Swedbank“), susiję su įsigytais stabilizavimo akcijomis pagal susitarimą, buvo grąžinti Grupei viso suma 984 tūkst. Eur po pelno mokesčio prie pajamų šaltinio.

14.2 Bendrovės dividendų pajamos

Per 2021 m. 9 mėn. Bendrovės dividendų pajamos iš Grupės įmonių buvo šios:

Paskelbta	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	0,0620	55 467	54 654	813
2021-03-25	UAB „Ignitis“	2020	0,2869	39 715	39 715	-
2021-03-30	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	2020	0,0176	745	376	-
2021-03-31	AB „Ignitis gamyba“	2020 m. II pusmetis	0,0290	18 792	18 453	339
2021-03-30	„Tuuleenergia“ OÜ	2020	928 000	928	928	-
2021-03-30	UAB „Transporto valdymas“	2020	16,1532	1 316	1 316	-
2021-05-04	UAB „Ignitis renewables“	2019-2020	2 218	6 655	6 655	-
2021-04-27	UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	2020	0,1838	223	223	-
Iš viso				123 841	122 320	1 152

Per 2021 m. 9 mėn. Bendrovės gautų dividendų suma siekė 122 320 tūkst. Eur.

Per 2020 m. 9 mėn. Bendrovės dividendų pajamos iš Grupės įmonių buvo šios:

Paskelbta	Dividendus paskelbusi įmonė	Laikotarpis, už kurį skiriami dividendai	Dividendai tenkantys vienai akcijai, Eur	Paskelbta dividendų suma	Bendrovės dividendų pajamos	Nekontroliuojančios dalies dividendai
2020-04-14	UAB „Eurakras“	2019	14.6225	2 333	2 333	-
2020-04-22	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	2019	0,0271	739	373	366
2020-04-27	UAB „NT Valdos“	2019	21,7890	3 762	3 762	-
2020-04-30	AB „Ignitis gamyba“	2019 m. II pusmetis	0,0560	36 288	35 361	927
2020-04-30	AB „Energijos skirstymo operatorius“	2019	0,0760	67 992	66 399	1 593
2020-08-03	UAB „Vėjo vatas“	2019	22.2847	2 229	2 229	-
2020-08-03	UAB „Vėjo gūsis“	2019	20.3539	5 231	5 231	-
2020-09-28	AB „Ignitis gamyba“	2020 m. I pusmetis	0.0230	14 904	14 635	269
Iš viso				133 478	130 336	2 793

Remiantis Lietuvos banko patvirtintu Oficialaus siūlymo cirkuliaru (žr. metinių finansinių ataskaitų 24.3 pastabą), 2020 m. gegužės mėn. Bendrovė išmokėjo papildomus dividendų dydžio priedus, įtrauktus lentelėje viršuje, buvusiems AB „Ignitis gamyba“ akcininkams 229 tūkst. Eur ir taip pat 2020 m. gegužę Bendrovė išmokėjo buvusiems AB „Energijos skirstymo operatorius“ akcininkams 1 819 tūkst. Eur vertės dividendų dydžio papildomus priedus. Tokia pačia suma buvo sumažinta 2020 m. I pusmečio SPLOCI straipsnis „Dividendų pajamos“.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

15 Finansinės pajamos

Bendrovės finansinės pajamos buvo šios:

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	16 676	14 539
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis“ Group“ tikrosios vertės pokytis (5 pastaba)	14 037	-
Kitos finansinės veiklos pajamos	1	-
Iš viso	30 714	14 539

Bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms (4, 7 pastabos). Per 2021 metų 9 mėn. Bendrovė gavo 19 118 tūkst. Eur (per 2020 metų 9 mėn. – 15 964 tūkst. Eur) palūkanų pajamų, kurios parodytos Pinigų srautų ataskaitos „Gautos palūkanos“ straipsnyje.

16 Finansinės sąnaudos

Bendrovės finansinės sąnaudos buvo šios:

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.
Obligacijų palūkanų sąnaudos	14 376	11 870
Paskolų ir kitos palūkanų sąnaudos	1 373	1 132
Nuomos įsipareigojimų palūkanų sąnaudos	21	(1)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	2 179	1 673
Iš viso	17 949	14 674

Bendrovė palūkanų sąnaudas patiria dėl ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų paskolų bei išplatintų obligacijų (11 pastaba). Per 2021 metų 9 mėn. Bendrovė sumokėjo 18 934 tūkst. Eur (per 2020 metų 9 mėn. – 12 757 tūkst. Eur) palūkanų, kurios parodytos pinigų srautų ataskaitos „Sumokėtos palūkanos“ straipsnyje.

17 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

17.1 Bendrovės suteiktos ir gautos garantijos

17.1.1 Su paskolomis susijusios išleistos garantijos

Bendrovė išleido toliau nurodytas garantijas pagal dukterinių įmonių gautas paskolas:

Dukterinės įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas	Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	Europos investicijų bankas	2016-12-30	2037-04-07	190 000	139 813	139 984
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	AB „Swedbank“	2017-10-18	2022-10-18	61 200	58 502	58 502
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	Europos investicijų bankas	2020-03-09	2035-12-31	66 823	55 686	56 560
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	Šiaurės investicijų bankas	2020-10-14	2035-12-31	32 302	32 302	32 920
Grupės įmonės	Grupės įmonės	2021-05-25	2022-05-24	-	41 029	12 459
UAB „Vėjo Gūsis“	UAB „Swedbank“ lizingas	2019-01-29	2022-02-28	9 258	645	4 327
UAB „Vėjo vatas“	UAB „Swedbank“ lizingas	2019-01-29	2021-02-28	-	-	5 125
				359 583	327 977	309 877

2016 m. gruodžio 5 d. Bendrovė ir Europos investicijų bankas (toliau – EIB) (Liuksemburgas) sudarė garantijų ir nuostolių atlyginimo sutartį, pagal kurią Bendrovė užtikrina visų dukterinės įmonės UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ esamų ir būsimų įsipareigojimų, susijusių su 2016 m. gruodžio 5 d. pasirašyta 17 metų trukmės finansavimo sutartį su EIB 190 000 tūkst. Eur sumai, vykdymą. Garantija užtikrina visų rūšių mokėtinų sumų, susijusių su naudojimosi paskola, grąžinimą EIB. 2021 m. rugsėjo 30 d. UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ buvo panaudojusi 139 813 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 139 984 tūkst. Eur) EIB kredito dalį.

2017 m. gegužės 31 d. Bendrovės dukterinė įmonė UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ ir AB „Swedbank“ pasirašė kredito sutartį 120 000 tūkst. Eur sumai. Paskolos tikslas – finansuoti Kauno kogeneracinės jėgainės komplekso statybos darbus ir su statyba susijusių 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. rugsėjo 30 d. buvo panaudota 114 709 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. – 114 709 tūkst. Eur) suteiktos paskolos dalis. UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ piniginius įsipareigojimus bankui pagal kredito sutartį užtikrina Bendrovė ir „Luxembourg Investment Company 414 S.A R.L.“ proporcingai turimam UAB „Kauno kogeneracijos jėgainė“ akcijų skaičiui, t.y. 51 proc. akcijų priklauso Bendrovei ir 49 proc. akcijų priklauso UAB „Gren Lietuva“.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

Įgyvendindama „Pomerania“ vėjo jėgainių parko Lenkijoje statybos projektą, Bendrovės valdomai įmonių grupei priklausanti įmonė „Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o. su EIB sudarė sutartį, pagal kurią Bendrovei buvo išmokėta 258 mln. PLN (apie 56 mln. Eur) paskola šio projekto įgyvendinimui. Bendrovė ir EIB sudarė pirmo pareikalavimo garantijos sutartį dėl šios paskolos užtikrinimo. Garantijos suma lygi 120 proc. paskolos sumos t. y. 309 mln. PLN (apie 67 mln. Eur). Bendrovės dukterinė įmonė UAB „Ignitis renewables“, valdanti visas „Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o. akcijas, su EIB sudarė sutartį dėl 100 proc. „Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o. akcijų įkeitimo paskolos davėjo naudai. Paskolos gražinimo terminas – 2035 m. gruodžio 31 d.

Įgyvendindama „Pomerania“ vėjo jėgainių parko Lenkijoje statybos projektą, Bendrovės valdomai įmonių grupei priklausanti įmonė „Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o. su Šiaurės investicijų banku (toliau – ŠIB) sudarė sutartį, pagal kurią Bendrovei buvo išmokėta 149 mln. PLN (apie 32 mln. Eur) paskola šio projekto įgyvendinimui. Bendrovė ir ŠIB sudarė pirmo pareikalavimo garantijos sutartį dėl šios paskolos užtikrinimo. Garantijos suma lygi 100 proc. paskolos sumos. Bendrovės dukterinė įmonė UAB „Ignitis renewables“, valdanti visas „Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o. akcijas, su ŠIB sudarė sutartį dėl 100 proc. „Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o. akcijų įkeitimo paskolos davėjo naudai.

Grupę sudarančios įmonės gali skolinti viena kitai savo lėšas virtualiai pervedant jas į Grupės tarpusavio skolinimosi platformos banko sąskaitą, atidarytą AB „Swedbank“ banke. Bendrovė garantuoja už tarpusavio skolinimosi platformoje dukterinių įmonių pasiskolintų lėšų ir palūkanų gražinimą paskolinusioms dukterinėms įmonėms laiku. 2021 m. rugsėjo 30 d. Grupės tarpusavio skolinimosi platformoje dukterinės įmonės paskolino bei pasiskolino 145 275 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. 12 536 tūkst. Eur), įskaitant 104 246 tūkst. Eur (2020 m. gruodžio 31 d. 77 tūkst. Eur) Bendrovės paskolintą sumą.

17.1.2 Kitos išleistos garantijos

Bendrovė suteikė toliau nurodytas garantijas:

Dukterinės įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas	Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2021 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
UAB „VVP Investments“	AB „Swedbank“	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
UAB „Ignitis“	AB „NASDAQ Clearing“	2021-05-24	neribotai	110 000	-	-
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	„Nordex Polska“ Sp. z o. o.	2019-05-31	neribotai	83 354	-	-
UAB „VVP Investments“	„Nordex Polska“ Sp. z o. o.	2021-02-17	neribotai	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	neribotai	1 235	-	-
Moray Offshore Windfarm (West) Limited	„Siemens Gamesa Renewables Energy“ Limited	2021-09-08	2025-12-31	2 079	-	-
				257 710	945	6 350

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

17.2 Teisminiai ginčai

Per 2021 9 mėn. 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. Bendrovė gavo dukterinės įmonės ESO smulkiųjų akcininkų skundą dėl akcijų išpirkimo. Skunde reikalaujama nustatyti teisingą ESO akcijų kainą, kurią Bendrovė 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 Bendrovės ir ESO atsiliepimai į apeliacinį skundą. Teismo posėdžio data apeliacinės instancijos teisme dar nepaskirta.

Dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“ akcijų išpirkimas

2021 m. balandžio 2 d. Vilniaus apygardos teismas tenkino Bendrovės pareiškimą dėl juridinę reikšmę turinčio fakto nustatymo ir pripažino, kad visos privalomo jos dukterinės bendrovės ESO akcijų pardavimo metu neparduotos mažumos akcininkų akcijos yra Bendrovės nuosavybė, bei įpareigojo akcijų sąskaitų tvarkytojus padaryti įrašus apie nuosavybės teisės perėjimą Bendrovei. Akcijos buvo perleistos 2021 m. balandžio 15 d. Už privalomo akcijų supirkimo kainą - 0,88 EUR už akciją. Po teismo sprendimo įvykdymo Bendrovei 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 Bendrovės pareiškimą dėl ESO akcijų nuosavybės perėjimo Bendrovei.

Dukterinės įmonės AB „Ignitis gamyba“ akcijų išpirkimas

Vilniaus miesto apylinkės teismas 2021 m. balandžio 30 d. sprendimu tenkino Bendrovės 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 akcijos yra Bendrovės nuosavybė, bei įpareigojo akcijų sąskaitų tvarkytojus padaryti įrašus apie nuosavybės teisės perėjimą Bendrovei.

Teismas 2021 m. rugpjūčio 27 d. sprendimu tenkino Bendrovės 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 Bendrovės nuosavybė ir įpareigojo akcijų sąskaitų tvarkytojus padaryti įrašus apie nuosavybės teisės perėjimą Bendrovei.

Įvykdžius Teismo sprendimus nuo 2021 m. rugsėjo 9 d. Bendrovei priklauso 100 proc. „Ignitis gamyba“ akcijų.

Dėl teisme gauto ieškinio ir pritaikytų laikinųjų apsaugos priemonių, AB „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.

Bendrovės 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 Bendrovė 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. Bendrovė 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 Bendrovės 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 Bendrovės devynių pagrindinių vadovų opcionų sutartis.

2021 m. birželio 22 d. vykusio parengiamojo teismo posėdžio metu Vilniaus miesto apylinkės teismas tenkino Bendrovės devynių pagrindinių vadovų prašymus ir pašalino juos iš nagrinėjamos civilinės bylos.

2021 m. liepos 8 d. nutartimi Vilniaus apygardos teismas netenkino Bendrovės atskirojo skundo, kuriuo buvo prašoma panaikinti Vilniaus miesto apylinkės teismo 2021 m. gegužės 3 d. nutartį taikyti laikinąsias apsaugos priemones.

2021 m. gruodžio 9 d. paskirtas sekantis teismo posėdis.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

18 Sandoriai su susijusiomis šalimis

2021 m. rugsėjo 30 d. ir 2020 m. gruodžio 31 d. Bendrovę kontroliuojanti šalis buvo Lietuvos Respublika, atstovaujama LR Finansų ministerijos. Susijusių šalių atskleidimo tikslams Lietuvos Respublika neapima centrinių ir vietinių valdžios institucijų. Atskleidimas apima sandorius ir likučius su akcininku, dukterinėmis įmonėmis (Bendrovės sandoriams) ir visomis valstybės kontroliuojamomis ar įmonėmis, kuriose valstybė turi reikšmingą įtaką (sandoriai su tokiomis įmonėmis atskleidžiami atskirai tik tada, kai jie yra reikšmingi), bei pagrindiniais vadovaujančiais darbuotojais ir jų artimi šeimų nariais.

Toliau pateikiami Bendrovės per 2021 9 mėn. sudaryti sandoriai su susijusiomis šalimis ir jų laikotarpio pabaigos likučiai 2021 m. rugsėjo 30 d.:

Susijusios šalys	Gautinos sumos	Gautinos paskolos	Mokėtinos sumos	Pardavimai	Pirkimai	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos)
Dukterinės įmonės	303	951 749	280	2 222	1 177	16 251
UAB „EPSO-G“	136 212	-	-	-	-	414
Iš viso	136 515	951 749	280	2 222	1 177	16 665

Toliau pateikiami Bendrovės per 2020 m. 9 mėn. sudaryti sandoriai su susijusiomis šalimis ir jų metų pabaigos likučiai 2020 m. gruodžio 31 d.:

Susijusios šalys	Gautinos sumos	Gautinos paskolos	Mokėtinos sumos	Pardavimai	Pirkimai	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos)
Dukterinės įmonės	931	831 308	281	2 299	1 177	13 937
UAB „EPSO-G“	158 739	599	-	-	-	602
Iš viso	159 670	831 907	281	2 299	1 177	14 539

18.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

	2021 m. 9 mėn.	2020 m. 9 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	776	576
iš jų:		
<i>Trumpalaikės išmokos darbuotojams</i>	611	576
<i>Išaitinės kompensacijos</i>	8	-
<i>Išmokų akcijomis sąnaudos</i>	157	-
Pagrindinių vadovaujančių asmenų skaičius	4	12

Nuo 2021 metų Bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims yra priskiriami tik Bendrovės Valdybos nariai, Stebėtojų tarybos nariai ir Vadovas. Dėl šios priežasties buvo pakoreguotas palyginamojo laikotarpio atskleidimas.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

19 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 m. rugsėjo 30 d. 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 m. rugsėjo 30 d. 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 metinių finansinių ataskaitų 8 pastaboje, tikrąja verte. Tikroji vertė atitinka 3-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikrosios vertės remiasi paskutiniais investavimo etapais (5 pastaba). Šio finansinio turto tikroji vertė pasikeis priklausomai nuo būsimų investavimo etapų ar kitų reikšmingų įvykių.

Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

2021 m. rugsėjo 30 d. 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, nustatyta kaip rinkos palūkanų norma pridėdant palūkanų normos apskaitimo sandorius eurais terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Pinigų srautai diskontuoti naudojant 2,48 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2020 m. gruodžio 31 d. – 2,19 proc.). Gautinų sumų tikroji vertė priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Bendrovės kitų suteiktų paskolų tikroji vertė nustatyta diskontuojant pinigų srautus, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma. 2021 m. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 2,46 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (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 (11 pastaba) tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su obligacijų emisija susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2021 m. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 2,48 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2020 m. gruodžio 31 d. – 2,19 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip rinkos palūkanų norma pridėdant palūkanų normos apskaitimo sandorius eurais 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. rugsėjo 30 d.:

	Pas-taba	Likutinė vertė	1-iasis lygis	2-iasis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės tikrąja verte pelne (nuostoliuose)						
Turtas						
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą		136 212	-	-	136 212	136 212
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	5	22 186	-	-	22 186	22 186
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Gautinos paskolos iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“	4,3, 7	620 580	-	606 878	-	606 878
Kitos suteiktos paskolos	4,3, 7	331 180	-	326 143	-	326 143
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	11	892 839	-	872 932	-	872 932
Skolos įsipareigojimai	11	65	-	65	-	65

Toliau lentelėje parodytas Bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas pagal hierarchijos lygius 2020 m. gruodžio 31 d.:

	Pas-taba	Likutinė vertė	1-iasis lygis	2-iasis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės tikrąja verte pelne (nuostoliuose)						
Turtas						
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą	4	150 693	-	-	150 693	150 693
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	5	4 912	-	-	4 912	4 912
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Gautinos paskolos iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“	4,3	616 288	-	614 862	-	614 862
Kitos suteiktos paskolos	4,3	201 704	-	198 049	-	198 049
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	10	896 088	-	894 158	-	894 158

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

20 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

20.1 Valstybės energetikos reguliavimo tarybos sprendimai

2021 m. spalio 15 d. Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – VERT), vadovaudamasi Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos (toliau – Metodika) nauja redakcija, priėmė nutarimą dėl AB „Enerģijos skirstymo operatorius“ (toliau – ESO) elektros skirstymo paslaugos kainos viršutinės ribos ateinančiam reguliavimo periodui (toliau – Nutarimas).

Pagrindiniai Metodikos atnaujinimo efektai detalizuojami Nutarime:

1. VERT nustatė papildomą tarifo dedamąją, įvertinusi tinklo atstatymo, plėtros bei kitų investicijų poreikį, numatytą ESO 10 metų investicijų planuose, kurios pagrindu į 2022–2026 m. laikotarpio ESO reguliuojamas pajamas kasmet bus įskaičiuojama 28 mln. Eur suma (140 mln. Eur 2022-2026 m. reguliavimo laikotarpiu). Papildomos tarifo dedamosios dydis nustatomas užtikrinant tvarų ESO įsiskolinimo lygį (Metodikos 14 punktą), kuris, Grupės vertinimu, atitinka ne didesnę nei 6,5x grynoji skola / EBITDA rodiklio reikšmę;
2. Nutarimu perskaičiuojama ESO reguliuojamo turto vertė (*angl.* regulated asset base (RAB)), kuri, lyginant su 2021 metais, sumažėja 317 mln. Eur (nuo 1 414 mln. Eur iki 1 097 mln. Eur);
3. Nusidėvėjimo ir investicijų grąžos skirtumas už 2018–2021 m., preliminariu Grupės vertinimu sudarantis 160 mln. Eur, didžiąja apimtimi (96 proc.) turės būti grąžintas 2032–2036 m. laikotarpiu. Numatoma, kad su VERT suderintas skirtumo grąžinimo grafikas galės būti koreguojamas atsižvelgiant į tvarų ESO įsiskolinimo lygį, kuris, Grupės vertinimu, atitinka ne didesnę nei 6,5x grynoji skola / EBITDA rodiklio reikšmę.

Bendrovės vertinimu, papildoma tarifo dedamoji (1 punktas) didžiąja dalimi atsveria neigiamą aukščiau (2 ir 3 punktuose) nurodytų dviejų pokyčių įtaką ir atitinkamai užtikrina tvarią reguliavimo aplinką.

Vadovybės nuomone, pokyčiai minimi 2 punkte (reguliuojamo turto bazės sumažėjimas) yra galima investicijos į ESO likutinės vertės sumažėjimo indikacija. Tačiau, pilna įtaka turėtų būti skaičiuojama įvertinant visus pokyčius.

Tarpinių finansinių ataskaitų datai Bendrovė dar nebuvo baigusi vertinti galutinės reguliavimo pakeitimų įtakos investicijos likutinei vertei, tačiau tikisi tai atlikti ir susidariusią įtaką apskaityti iki metinių finansinių ataskaitų už 2021 m. parengimo datos.

20.2 Su stebėtojų taryba susiję sprendimai

2021 m. spalio 26 d. neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu, buvo nuspręsta išrinkti šiuos stebėtojų tarybos narius 4 (ketverių) metų kadencijai: Judith Buss; Bent Christensen; Lorraine Wrafter; Tim Brooks; Alfonso Faubel; Aušra Vičkačkienė; Ingrida Muckutė.

2021 m. spalio 29 d. išrinktas stebėtojų tarybos pirmininkas - Alfonso Faubel.

20.3 Kiti įvykiai

2021 m. lapkričio 22 d. stebėtojų taryba pritarė ne didesnės nei 300 mln. Eur paskolos sutarties (toliau – Paskola) sudarymui su dukterine bendrove UAB „Ignitis“. Dėl Paskolos sutarties savo teigiamą nuomonę taip pat pateikė ir audito komitetas. Paskolos lėšos pagal poreikį bus naudojamos 2021 - 2022 m. susidarysiantiems skirtumams tarp elektros energijos / gamtinių dujų faktinių įsigijimo kainų ir patvirtintų tarifų buitiniams vartotojams finansuoti. Paskolos sutartyje numatyta galimybė Paskolą pagal poreikį panaudoti dalimis per vienerius metus nuo Paskolos sutarties pasirašymo. Kiekvienos iš paskolos dalių grąžinimo terminas – ne vėliau nei per 6 metus nuo pinigų perdavimo momento. Paskolos dalis galima grąžinti anksčiau numatyto vėliausio grąžinimo termino.

Kitų reikšmingų įvykių po finansinių ataskaitų datos iki šių finansinių ataskaitų išleidimo datos nebuvo.

Papildoma informacija

7.1 Pranešimai apie patrunuojančiosios bendrovės esminius įvykius	133
7.2 Kita svarbi teisinė informacija	137

7.1 Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius

Per ataskaitinį laikotarpį (2021 m. 9 mėn.)

Data	Įvykis
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 gražos 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
Birželio 15 d.	Pradėta atranka į AB „Ignitis grupė“ nepriklausomų stebėtojų tarybos narių pozicijas

Data	Įvykis
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 opcionų sutarčių nutraukimo ir atskiruoju skundu prašomų 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
Kovo 5 d.	Pranešimas apie vadovaujamas pareigas einančio asmens sandorį dėl AB „Ignitis grupė“ finansinių priemonių

Data	Įvykis
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 laikotarpio

Data	Įvykis
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 būtiną kiekį 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

Data	Įvykis
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
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

7.2 Kita svarbi teisinė informacija

Šiame tarpiniame pranešime pateikiama informacija AB „Ignitis grupė“ (toliau – patronuojančioji bendrovė) akcininkams, kreditoriams ir kitiems suinteresuotiems asmenims apie patronuojančiąją bendrovę ir jos valdomų įmonių, kurios kartu vadinamos „Ignitis grupės“ įmonėmis (toliau – Grupė arba „Ignitis grupė“) veiklą per 2021 m. sausio–rugsėjo mėnesių laikotarpį.

Tarpinę ataskaitą parengė patronuojančiosios bendrovės administracija, vadovaudamasi Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu ([nuoroda](#)) ir Lietuvos Respublikos įmonių konsoliduotos finansinės atskaitomybės įstatymu ([nuoroda](#)).

Už tarpiniame pranešime pateiktą informaciją atsakinga patronuojančiosios bendrovės vadovybė. Su pranešimu bei dokumentais, kuriais naudojantis jis buvo parengtas, galima susipažinti darbo dienomis pirmadieniais–ketvirtadieniais 7.30–16.30 val., penktadieniais 7.30–15.15 val. patronuojančiosios bendrovės centrinėje būstinėje (Laivės pr. 10, Vilnius) susitarus iš anksto (kreipkitės adresu IR@ignitis.lt).

Vieši pranešimai, kuriuos patronuojančioji bendrovė privalo skelbti pagal galiojančius Lietuvos Respublikos teisės aktus, skelbiami patronuojančiosios bendrovės tinklalapyje bei „Nasdaq Vilnius“, Londono ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržų tinklalapiuose.

Reikšmingi susitarimai

Reikšmingų susitarimų, kurių šalis yra patronuojančioji bendrovė ir kurie įsigalioję, pasikeistų ar nutrūktų pasikeitus patronuojančiosios bendrovės kontrolei, sudaryta nebuvo.

Per atskaitinį laikotarpį patronuojančioji bendrovė žalingų sandorių (neatitinkančių patronuojančiosios bendrovės tikslų, esamų įprastų rinkos sąlygų, pažeidžiančių akcininkų ar kitų asmenų grupių interesus ir pan.), kurie turėjo ar galėjo turėti neigiamą poveikį patronuojančiosios bendrovės finansiniams ir (arba) veiklos rezultatams, bei sandorių, sudarytų esant interesų konfliktui tarp patronuojančiosios bendrovės vadovų, kontroliuojančių akcininkų ar kitų susijusių šalių pareigų patronuojančiajai bendrovei ir jų privačių interesų ir (arba) kitų pareigų, nesudarė.

Patruojančiosios bendrovės ir jos organų narių ar darbuotojų susitarimų, numatančių kompensaciją, jei jie atsistatydintų arba būtų atleisti be pagrįstos priežasties, arba jei jų darbas baigtųsi dėl patronuojančiosios bendrovės kontrolės pasikeitimo, sudaryta nebuvo.

Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su konsoliduotų finansinių ataskaitų sudarymu

Patruojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES patvirtintus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS).

Patruojančiajai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Patruojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos, teisės aktai, reglamentuojantys finansinių ataskaitų sudarymą, yra kontroliuojami ir valdomi.

Informacija apie auditorius

2021 m. kovo 9 d. patronuojančioji bendrovė pasirašė 2019 m. kovo 26 d. sutarties su UAB „Ernst & Young“ priedą, kuriuo auditorius įsipareigojo teikti audito paslaugas pirmų šešių 2021 m. mėnesių laikotarpiu (sandorio vertė siekia 20 000 Eur). Daugiau informacijos susijusios su patronuojančiosios bendrovės auditoriais ir jų dukterinėmis įmonėmis, įskaitant jų atlygį, galite rasti [2020 m. metiniame pranešime](#).

Atskaitiniu laikotarpiu, [2021 m. rugsėjo 27 d.](#), neeilinis visuotinis patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimas patvirtino sprendimą išrinkti „KPMG Baltics“ audito įmonę, kuri atliks 2021 ir 2022 metų Grupės finansinių ataskaitų ir konsoliduotų finansinių ataskaitų auditą bei už audito paslaugas mokėti ne daugiau kaip 203 000,00 Eur (be pridėtinės vertės mokesčio).

Informacija apie delistinguotas įmones

Po privalomojo ESO (Tinklų segmentas) ir „Ignitis gamybos“ (Lanksčioji gamyba ir Žalioji gamyba) akcijų išpirkimo procedūrų, 2021 m. balandžio 15 d., patronuojančioji bendrovė [tapo 100 % ESO akcininke](#), o 2021 m. rugsėjo 9 d. – [100 % „Ignitis gamybos“ akcininke](#). Sprendimai buvo įgyvendinti atitinkamai 2021 m. rugsėjo 7 d. (ESO) ir 2021 m. rugsėjo 27 d. („Ignitis gamyba“).

Informaciją susijusią su delistinguotomis įmonėmis, įskaitant apmokėjimo už akcijas prognozę, galite rasti mūsų svetainėje.

Kalbos pastaba

Esant neatitikimams tarp lietuvių ir anglų kalbos dokumentų versijų, pagrindine versija laikoma anglų kalba parengtas dokumentas.

Trumpiniai

Trumpiniai

#	Skaičius	EBPO	Tarptautinė ekonominio bendradarbiavimo ir plėtros organizacija	„Ignitis Latvija“	„Ignitis Latvija“ SIA
%	Procentas	Energijos tiekimas	UAB „Energijos tiekimas“	„Ignitis Polska“	Ignitis Polska sp. z o.o.
'000 / tūkst.	Tūkstančiai	Enerpro	UAB Energetikos paslaugų ir rangos organizacija	„Ignitis renewables“	UAB „Ignitis renewables“
12 mėn.	Ankstesnių dvylikos mėnesių laikotarpis	„Eurakras“	UAB „EURAKRAS“	„Ignitis“	UAB „Ignitis“ (buvusi „Lietuvos energijos tiekimas“ ir „Energijos tiekimas“)
AB	Akcinė bendrovė	eNPS	Darbuotojų patirties indeksas	IML	Ilgalaikis materialusis turtas
AE	Atsinaujinanti energetika	EPS	Pelnas vienai akcijai	Instaliuota galia	Irenginiai, kurie yra baigti statyti ir kuriuose buvo sėkmingai atlikti veiklos bandymai
AEI	Atsinaujinantys energijos išteklių	ES	Europos Sąjunga	Investicijos	Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas, įmonių akcijų įsigijimas
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)	ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“	IPO	Pirminis viešas akcijų siūlymas (angl. Initial Public Offering)
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai.	FTE	Visos darbo dienos ekvivalento vienetas	ISO	Tarptautinė standartizacijos organizacija
B2B	Verslas verslui (angl. business to business)	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. International Securities Identification Number)
B2C	Verslas klientui (angl. business to consumer)	GD	Gamtinės dujos	JT	Jungtinės tautos
BICG	„Baltic Institute of Corporate Governance“	GDR	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. Global Depository Receipts, GDR)	k.d.	Kalendorinės dienos
BVP	Bendras vidaus produktas	GPC	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	Kauno HE	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė
CO2	Anglies dioksidas	GRI	Visuotinę ataskaitų teikimo iniciatyva (angl. Global Reporting Initiative)	Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
CDP	Organizacija, per kurią teikiama informacija apie klimato kaitos valdymą organizacijoje (anksčiau vadinta „Carbon Disclosure Project“)	Grupė	UAB „Ignitis grupė“ įmonių grupė	KCB	Kombinuoto ciklo blokas
E	Elektra	GW	Gigavatais	ketv.	Ketvirtis
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius	Hydroelektrinė	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė ir Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė	KJ	Kogeneracinė jėgainė
EBITDA	EBITDA – pelnas prieš finansinės veiklos rezultata, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją.	„Ignitis Eesti“	Ignitis Eesti OÜ	Kruonio HAE	Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę;
		„Ignitis gamyba“	AB „Ignitis gamyba“	kt.	Kitą
				Lietuvos energija	UAB „Lietuvos energija“ (dabartinė AB „Ignitis grupė“)
				Lietuvos energijos tiekimas	UAB „Lietuvos energijos tiekimas“

Litgas	UAB „Litgas“	Patronuojanti bendrovė / „Ignitis grupė“	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)	Tuuleenergia	„Tuuleenergia osaühing“
Litgrid	AB „Litgrid“	Pilnas darbų užbaigimas	Sertifikato perėmimas, kuris reiškia elektrinės veiklos atsakomybės perdavimą Grupei	TWh	Teravatvalandė
LRAIC	Ilgalaikės vidutinės prieaugio sąnaudos	plg.	palyginti su	UAB	Uždaroji akcinė bendrovė
m.	Metai	Pomeranijos VP	„Pomerania Wind Farm“ sp. z o.o.	UNGC	Jungtinių Tautų Pasaulinis susitarimas (angl. United Nations Global Compact)
Mažeikiai VP	UAB „VVP Investment“	RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. Regulated asset base)	VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
mėnesį	Mėnesis / mėnesiai	ROCE	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. Return on Capital Employed)	Vilniaus KJ	UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“
min.	Minimalus	ROE	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. Return on Equity)	Visagino atominė elektrinė	UAB „Visagino atominė elektrinė“
mln./m	Millionas per	ROI	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. Return on Investment)	Visuomeninis tiekimas	El. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo turintis visuomeninio tiekimo licenciją
mlrd.	Millijardas	SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba gamtinių dujų persiuntimo nutraukimų trukmė	„Vėjo gūsis“	UAB „VĖJO GŪSIS“
MW	Megavatas	SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui	„Vėjo vatas“	UAB „VĖJO VATAS“
MWh	Megavatvalandė	SASB	Tvarumo apskaitos standartų valdyba (angl. Sustainability Accounting Standards Board)	vnt.	vnt.
n/a	Neaktualu	SBTI	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. Science Based Targets initiative)	VKI	Vartotojų kainų indeksas
Nauji prijungimai ir galios padidiniai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar gamtinių dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas	SDG	Darnaus vystymosi tikslai (angl. Sustainable Development Goal)	VVA	Valdybos nario veiklos apmokėjimas
NPS	Klientų pasitenkinimo indeksas	SGD	Suskystintos gamtinės dujos	VVĮ	Valstybės valdoma įmonė
„NT Valdos“	UAB „NT Valdos“	SGDT	Suskystintų gamtinių dujų terminalas	WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. Weighted average cost of capital)
OPEX	Veiklos sąnaudos	ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos	Žaliosios energijos gamyba (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis
p. p.	Procentiniai punktai	TCFD	Darbo grupė su klimatu susijusių finansinių ataskaitų informacijos atskleidimo klausimais (angl. Task Force on Climate-Related Financial Disclosures)	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
Pagaminta elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis	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.
Pagaminta šiluminė energija (neto)	Parduotas atliekų elektrinėse bei biokuro elektrinėse pagamintas šiluminės energijos kiekis	TRIR	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. Total Recordable Incident Rate)		
Parduota elektros energija	Parduotas elektros energijos kiekis Lietuvoje (verslo klientai, buitiniai vartotojai ir garantinio tiekimo vartotojai) Lenkijoje, Latvijoje ir Estijoje				
Patronuojanti bendrovė	AB „Ignitis grupė“				

Atsakingų asmenų patvirtinimas

ATSAKINGŲ ASMENŲ PATVIRTINIMAS

2021 m. lapkričio 30 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 14 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, AB „Ignitis grupė“ vadovas Darius Maikštėnas ir AB „Ignitis grupė“ Grupės finansų ir išdo vadovas Darius Kašauskas, ir UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ Grupės apskaitos vadovė Giedruolė Guobienė, veikianti pagal 2021 m. rugpjūčio 4 d. įsakymą Nr. IS-66-21, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, devynių mėnesių laikotarpio pasibaigusio 2021 m. rugsėjo 30 d. AB „Ignitis grupė“ tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ir

patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą 34-ąjį tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Ignitis grupė“ konsoliduotą turta, įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius ir pinigų srautus, tarpinėje ataskaitoje yra teisingai nurodyta verslo plėtros ir veiklos apžvalga AB „Ignitis grupė“ kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.



Darius Maikštėnas

Patronuojančiosios
bendrovės vadovas



Darius Kašauskas

Grupės finansų ir išdo vadovas



Giedruolė Guobienė

Grupės apskaitos vadovė, veikianti pagal 2021 m.
rugpjūčio 4 d. įsakymą Nr. IS-66-21

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

Darnumas

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

2021 m. lapkričio 30 d.