



AB „Energijos skirstymo operatorius“

2025 m.
Metinis pranešimas

Turinys

1. Apžvalga	3
1.1 Vadovo žodis	4
1.2 Svarbiausi įvykiai	5
1.3 Rezultatų apžvalga	7
2. Verslo apžvalga	12
2.1 Verslo modelis	13
2.2 Strategija	15
3. Rezultatai	20
3.1 Metiniai rezultatai	21
3.2 Trijų metų santrauka	30
4. Valdysena	31
4.1 Valdysenos modelis	32
4.2 Valdyba	35
4.3 Žmonės ir atlygis	39
4.4 Rizikos ir jų valdymas	43
5. Tvarumas	48
5.1 Tvarumo apžvalga	49
6. Finansinės ataskaitos	54
6.1 Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	55
6.2 Finansinės padėties ataskaita	56
6.3 Nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	57
6.4 Pinigų srautų ataskaita	58
6.5 Pastabos	59
6.6 Papildoma informacija	84
6.7 Nepriklausomo auditoriaus išvada	95
6.8 Informacija apie auditorių	98
7. Papildoma informacija	99
7.1 Kita teisinė informacija	100
7.2 Informacija apie atitiktį valstybės valdomų įmonių veiklos skaidrumo užtikrinimo gairėms	101
8. Terminai ir trumpiniai	103

1. Apžvalga

1.1	Vadovo žodis	4
1.2	Svarbiausi įvykiai	5
1.3	Rezultatų apžvalga	7

1.1 Vadovo žodis

Mieli klientai, akcininkai, partneriai, kolegos,

2025 metai buvo rekordinių augimo ir esminių pokyčių laikotarpis Lietuvos energetikos sektoriuje, o „Energijos skirstymo operatorius“ (ESO) aktyviai prisidėjo prie šios transformacijos. Nacionalinės energetikos strategijos ir ambicingi sektoriaus tikslai mus įkvėpė siekti apčiuopiamų rezultatų, ieškoti sprendimų susiduriant su infrastruktūros iššūkiais ir nuolat keistis atliepiant akcininkų, klientų bei valstybės lūkesčius. Vadovaudamiesi ESO strategija (2023–2026), kryptingai investavome į tinklo modernizaciją, skaitmenizaciją ir inovatyvius sprendimus, stiprinančius Lietuvos energetinį saugumą ir konkurencingumą.

2025 m. tapo lūžio metais atsinaujinančios energetikos integracijoje. Lietuvoje gaminančių vartotojų skaičius priartėjo prie 170 tūkst., o vien per metus prie tinklo prijungta dešimtys tūkstančių naujų gaminančių vartotojų. Sparčiai augo ne tik saulės elektrinių skaičius, bet ir energijos kaupimo sprendimų diegimas, kurie leidžia efektyviau naudoti vietinę generaciją ir mažina apkrovą tinklu. Tai aiškiai parodė, kad šalia gamybos Lietuvoje tvirtai įsitvirtina ir kaupimas – esminė sąlyga tolesnei žaliosios energetikos plėtrai.

Vienas svarbiausių 2025 m. pasiekimų – elektros tinklo atsparumo stiprinimas regionuose. ESO reikšmingai paspartino kabeliavimo darbus miškingose vietovėse: šimtais kilometrų oro linijų buvo pakeistos požeminėmis kabelinėmis, mažinant sutrikimų skaičių ir didinant tiekimo patikimumą dešimtims tūkstančių klientų. Šios investicijos tiesiogiai atliepia Nacionalinės strategijos tikslą kurti atsparų, klimatui ir ekstremaliems reiškiniams pritaikytą elektros tinklą.

Tinklo skaitmenizacija 2025 m. pasiekė naują brandos etapą. ESO baigė pirmąjį išmaniųjų skaitiklių diegimo etapą – virš 1,3 mln. skaitiklių jau padengia daugiau nei 90 proc. šalies elektros suvartojimo. Tai suteikė klientams galimybę realiu laiku matyti savo vartojimo duomenis, rinktis lankstesnius tarifus, o operatoriui – tiksliau planuoti investicijas ir greičiau identifikuoti sutrikimus tinkle.

2025 m. taip pat buvo istoriniai energetinio saugumo požiūriu. Vasario mėnesį Lietuva kartu su Latvija ir Estija sėkmingai sinchronizavosi su kontinentinės Europos elektros tinklais, galutinai atsijungdama nuo BRELL žiedo. ESO vaidmuo šiame procese buvo esminis – nuo tinklo parengimo iki kasdienio stabilaus jo veikimo užtikrinimo po sinchronizacijos. Šis žingsnis ne tik sustiprino šalies energetinę nepriklausomybę, bet ir sukūrė tvirtą pagrindą tolesnei atsinaujinančios energetikos plėtrai.

Keitėmės ir kaip organizacija. 2025 m. dar labiau išplėtėme kliento sampratą – šalia tradicinių vartotojų vis svarbesniais tapo tiekėjai, telkėjai ir kiti rinkos dalyviai. Skaitmeninės paslaugos tapo standartu: didžioji dalis gaminančių vartotojų visus procesus – nuo paraiškų iki duomenų analizės – atliko nuotoliniu būdu per ESO savitarną.

2025 metai aiškiai parodė, kad nuoseklios investicijos, inovacijos ir glaudus bendradarbiavimas su valstybės institucijomis leidžia pasiekti strateginių rezultatų. Kartu su jumis kuriame patikimą, modernų ir tvarų elektros tinklą, kuris yra būtina sąlyga Lietuvos energetinei nepriklausomybei, ekonomikos augimui ir klimato tikslų įgyvendinimui.

Renaldas Radvila

Bendrovės vadovas

1.2 Svarbiausi įvykiai

Per ataskaitinį laikotarpį

Sausis

- 2025 m. sausio 23 d. su Valstybine energetikos reguliavimo taryba (VERT) suderinome skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą (nuoroda). Plane esame numatę 40 proc. padidinti investicijas - iki 3,5 mlrd. Eur. Anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur.

Vasaris

- 2025 m. vasario 25 d. patvirtintas naujasis ESO valdybos narys – juo tapo Edmundas Narmontas. Į valdybos nario – valstybės tarnautojo pareigas paskirtas Edmundas Narmontas – ilgametę vadovaujamo darbo patirtį turintis profesionalas, ESO valdyboje atsakingas už veiklos tęstinumo ir saugumo sritį. Jis savo pareigas eis iki ESO valdybos kadencijos pabaigos – 2027 m. vasario 13 d.

Kovas

- 2025 m. kovo mėn. buvo užbaigti 5,4 mln. eurų (be PVM) vertės Dirvupių ir Pagirių transformatorių pastočių projektai Klaipėdos bei Vilniaus rajonuose, taip užtikrinant reikiamą elektros galią verslo plėtrai bei didesnės atsinaujinančių išteklių energijos šaltinių prijungimo galimybės šiose vietovėse.

Gegužė

- Nuo 2025 m. gegužės 1 d. pradėjome teikti naują, kintančios galios paslaugą, kuri verslo klientams sudaro galimybę naudotis papildomais tinklo resursais esant laisviems pralaidumams. Šią paslaugą gali rinktis tie tinklų naudotojai, kurie prijungia kaupimo įrenginį su ne mažesne nei 1 MW kintama generuoti ar naudoti galia. Kintančios galios paslauga yra alternatyvus prijungimo prie elektros tinklo sprendimas, leidžiantis klientui naudoti ar generuoti prieinamą elektros galią tada, kai atitinkamoje transformatorių pastotėje leistina generuoti ar leistina naudoti galia nesinaudoja kiti tinklų naudotojai. Siūlomas sprendimas leidžia efektyviau išnaudoti esamą tinklo infrastruktūrą ir sumažina investicijų į tinklo plėtrą poreikį.

Liepa

- 2025 m. liepos 1 d. įsigaliojus Elektros energijos gamintojų ir vartotojų elektros įrenginių prijungimo prie elektros tinklų tvarkos aprašo pakeitimams, klientams, kurie iki galo įgyvendina prijungimo procesą, grąžiname 41,89 Eur įmoką už prijungimo techninių sąlygų parengimą. Pokyčiais siekiame skatinti efektyvų tinklo pajėgumų panaudojimą, mažinant „išaldytų“ paraiškų skaičių. Per 2025 m. klientams grąžiname daugiau nei 265 tūkst. Eur įmokų už techninių sąlygų parengimą.

Spalis

- 2025 m. spalio 9 d. gavome STT atliktos ESO prijungimo paslaugų korupcijos rizikos analizę, kurioje pateikti pasiūlymai svarbūs šių paslaugų reguliavimo tobulinimui. Pažeidimų mūsų veikloje nenustatyta. Remiantis STT rekomendacijomis jau įgyvendiname pokyčius, siekdami didesnio aiškumo ir skaidrumo prijungimo prie tinklo procesuose. Skirstomųjų tinklų operatoriaus veikla ir kainodara vykdomos vadovaujantis galiojančiais teisės aktais.
- Reguluotojas (VERT) priėmė nutarimus, kuriais nustatė: 2026 m. RAB – 1,9 mlrd. Eur (+0,1 mlrd. Eur), WACC (svertinį vidurkį) – 5,74 proc. (-0,05 p. p.) ir papildomą tarifo dedamąją – 51,8 mln. Eur (+38,1 proc.).

Lapkritis

- 2025 m. lapkričio mėn. daugiau kaip 100 tūkst. gaminančių vartotojų pateikėme nemokamas individualias saulės elektrinių efektyvumo ataskaitas (2024 m. spalio–2025 m. rugsėjis), kuriose analizuojama gamyba ir vartojimas bei teikiamos asmeninės rekomendacijos dėl kaupiklio talpos ir atsiskaitymo būdo. Ataskaitos padeda klientams priimti duomenimis pagrįstus sprendimus ir maksimaliai išnaudoti elektrinės potencialą.

Gruodis

- Bendradarbiaudami su Šiaulių miesto ir rajono savivaldybėmis, inicijavome ir įgyvendinome bandomąjį projektą – ant daugiau kaip 150 kritinių atramų sumontuotos specialios apsaugos priemonės, mažinančios elektros srovės keliamą riziką paukščiams. Projekto įgyvendinimui kartu su Šiaulių miesto ir Šiaulių rajono savivaldybės bendrai skyrėme 40 tūkst. eurų.
- 2025 m. fiksavome rekordinį mažos galios (iki 1 kW LGG) saulės elektrinių ir energijos kaupiklių augimą. Tokį rezultatą pavyko pasiekti supaprastinus ESO prijungimo procedūras bei valstybei skiriant tikslinę paramą saulės elektrinėms ir kaupikliams. Įrengtų elektrinių skaičius išaugo nuo 300 iki 1,7 tūkst., o kaupiklių diegimas išaugo net keliasdešimt kartų – nuo 17 iki 822 vienetų.
- 2025 metais baigėme pirmąjį išmaniųjų elektros skaitiklių diegimo etapą – įdiegėme apie 1,3 mln. skaitiklių, kurie padengia daugiau nei 90 proc. viso šalies elektros suvartojimo. Skaitikliai fiksuoja suvartojimą kas 15 minučių, o duomenys klientams savitarnoje prieinami jau kitą dieną. Projektas panaikino rankinį rodmenų deklaravimą, sustiprino tinklo duomenų skaitmenizavimą ir sudarė sąlygas efektyvesniam tinklo valdymui bei atsinaujinančios energetikos plėtrai.

- Per 2025 metus prie elektros tinklo prijungėme daugiau kaip 53 tūkst. naujų gaminančių vartotojų – tai didžiausias metinis augimas iki šiol. Bendras gaminančių vartotojų skaičius Lietuvoje jau viršija 170 tūkst., iš jų daugiau nei 30 tūkst. elektrines įsirengė savo objektuose, o daugiau nei 20 tūkst. tapo nutolusių atsinaujinančios energetikos parkų klientais. Gaminančių vartotojų elektros generacija per metus išaugo beveik 45 proc., o įrengta galia viršijo 2,2 GW, iš kurių 1,8 GW sudaro leistina generuoti galia.
- Per 2025 metus ESO į požemines linijas miškuose pakeitė 367 kilometrus 10 kV oro linijų, elektros energijos tiekimo patikimumas padidintas 70 tūkst. klientų. Pirmiausia darbai vykdomi tose linijose, kur turime daugiausiai prijungtų klientų. Šiems darbams 2025 m. skyrėme virš 29 mln. Eur. Įgyvendinant visą 2025–2028 m. miškų kabeliavimo iniciatyvą, planuojama pakeisti 2 000 km oro linijų.

Po ataskaitinio laikotarpio

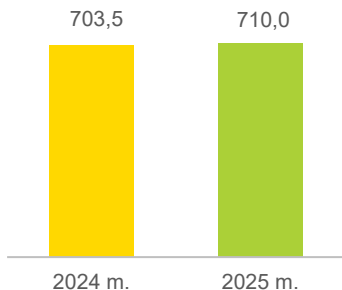
Sausis

- Vilniuje, „Teltonika High-Tech Hill“ technologijų parke statomoje Kuprioniškių transformatorių pastotėje sumontavome du po 63 MVA galios transformatorius. Pastotė statoma kartu su elektros perdavimo sistemos operatoriumi „Litgrid“ užtikrins patikimą elektros tiekimą technologijų parke kuriamai pramonei bei augančiai elektros apkrovai. Infrastruktūra taip pat sustiprins Vilniaus pietinės dalies 110 kV tinklą. ESO darbų vertė siekia apie 6,8 mln. eurų, „Litgrid“ – per 12,8 mln. eurų. Statybos pradėtos 2025 m. pavasarį, pabaiga planuojama 2026 m.

1.3 Rezultatų apžvalga

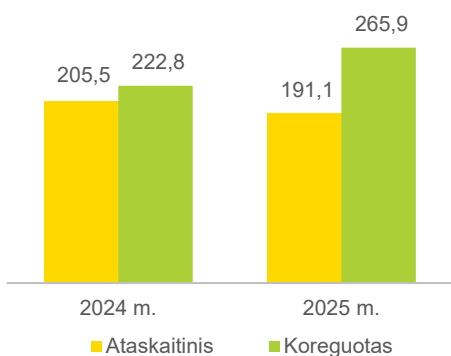
Finansiniai

Pajamos,
mln. Eur



2025 m. Bendrovės pajamos siekė 710,0 mln. Eur, ir buvo 6,5 mln. Eur, arba 0,9 proc., didesnės nei 2024 m. Augimą daugiausiai lėmė didesnės pajamos, susijusios su elektros energijos persiuntimu (+6,5 mln. Eur) bei garantiniu tiekimu (+4,5 mln. Eur). Rezultatą iš dalies atsvėrė mažesnės pajamos iš gamtinių dujų skirstymo (-8,8 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų.

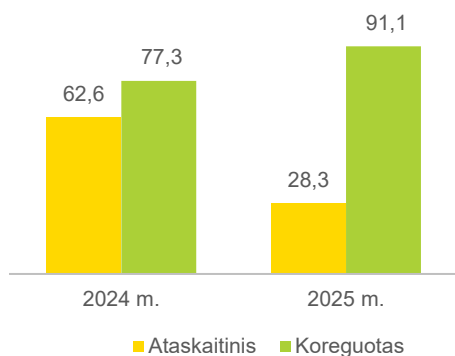
EBITDA, Koreguotas EBITDA, AVR
mln. Eur



2025 m. Koreguotas EBITDA buvo 43,1 mln. Eur didesnis nei 2024, daugiausiai dėl išaugusio RAB efekto (+32,5 mln. Eur) ir didesnio WACC (+11,3 mln. Eur).

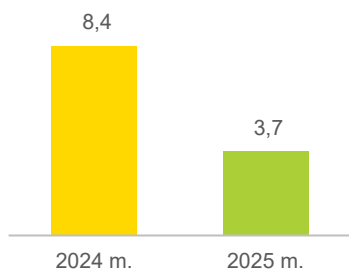
2025 m. ataskaitinis EBITDA siekė 191,1 mln. Eur ir buvo 14,4 mln. Eur, arba 7,0 proc. mažesnis nei 2024 m. EBITDA sumažėjimą daugiausiai nulėmė išaugusios elektros ir susijusių paslaugų pirkimų sąnaudos (+18,5 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnio paskirstyto elektros energijos kiekio bei reguliuotojo patvirtintos didesnės perdavimo sisteminių paslaugų kainos. Ataskaitinio EBITDA sumažėjimui taip pat įtakos turėjo ir padidėjusios veiklos sąnaudos (OPEX) (+4,5 mln. Eur). Rezultatą iš dalies atsvėrė didesnės 2025 m. uždirbtos pajamos.

Grynasis pelnas, Koreguotas grynasis pelnas AVR
mln. Eur



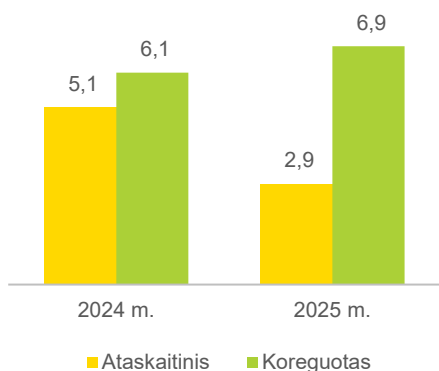
Bendrovės ataskaitinis grynasis pelnas 2025 m. sumažėjo ir siekė 28,3 mln. Eur, palyginti su 62,6 mln. Eur tuo pačiu laikotarpiu 2024 m. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 91,1 mln. Eur ir buvo 13,9 mln. Eur, arba 17,9 proc., didesnis nei 2024 m. Koreguotam rezultatui įtakos turėjo EBITDA korekcijos ir korekcijų įtaka pelno mokesčiui.

ROE AVR %



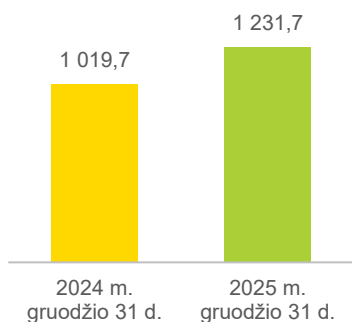
Nuosavo kapitalo gražos (ROE) rodiklis 2025 m. sumažėjo 4,7 procentiniu punktu daugiausia dėl mažesnio grynojo pelno.

ROCE, Koreguotas ROCE AVR %



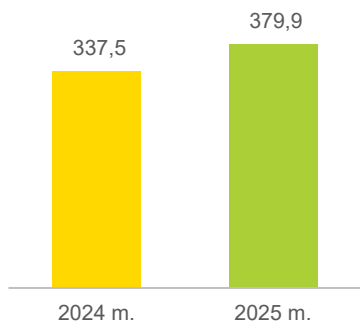
Ataskaitinis pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (ROCE) 2025 m. siekė 2,9 proc. ir, palyginti su 2024 m., sumažėjo 2,2 procentiniu punktu dėl sumažėjusio EBITA ir didesnio nusidėvėjimo. Koreguotas ROCE siekė 6,9 proc., ir išaugo 0,8 procentiniu punktu dėl didesnio Koreguoto EBITA.

Grynoji skola AVR mln. Eur



2025 m. gruodžio 31 d. Bendrovės grynoji skola sudarė 1 231,7 mln. Eur ir nuo 2024 m. gruodžio 31 d. padidėjo 212,0 mln. Eur, arba 20,8 proc. Grynoji skola išaugo dėl investicijų, atsvėrusių Koreguotą EBITDA, ir išmokėtų dividendų.

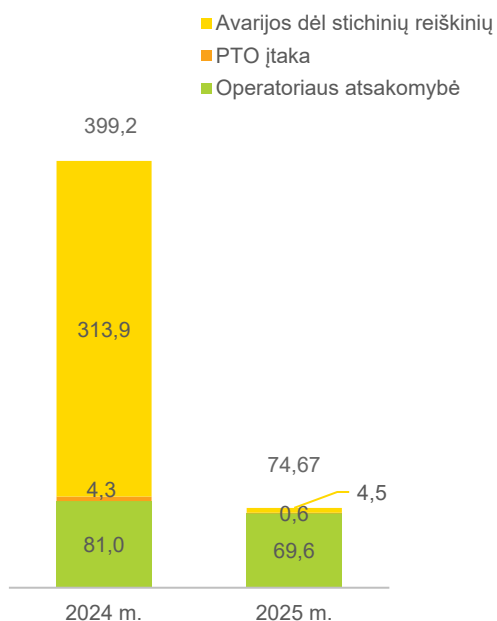
Investicijos AVR mln. Eur



2025 m. investicijos siekė 379,9 mln. Eur ir buvo 42,4 mln. Eur, arba 12,6 proc., didesnės nei 2024 m. Augimui daugiausiai įtakos turėjo investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą (+40,2 mln. Eur) dėl išaugusio naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus bei didesnių nutolusiose vietovėse gyvenančių naujų vartotojų prijungimo kaštų.

Veiklos

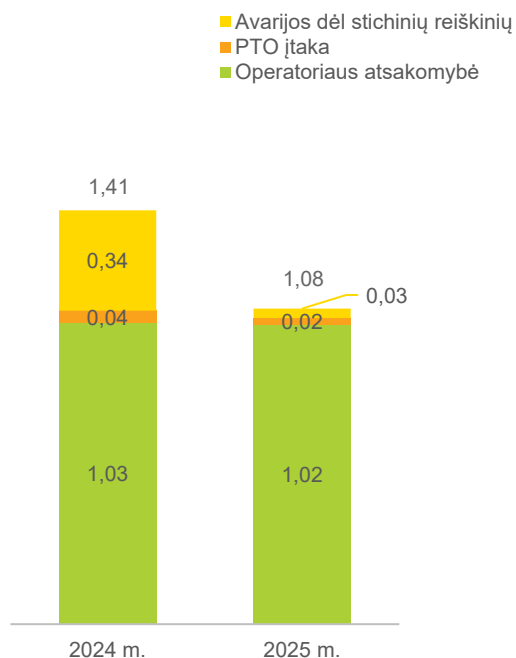
Elektros energijos tiekimo patikimumo rodiklis SAIDI, neplaninis, min.



2025 m. vidutinė neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmė (SAIDI) vienam klientui siekė 74,7 min., ir palyginti su 2024 m., sutrumpėjo 324,5 min. (2024 m. – 399,2 min.).

2025 m. rodiklis yra geresnis už 2024 m. rezultata, nes 2024 m. liepą buvo užfiksuota didelė masinių atsijungimų avarija, sukelta stichinių reiškinių, tuo tarpu 2025 m. įvyko tik dvi trumpalaikės audros – sausio 4 d. ir gruodžio 28 d., kurių bendra SAIDI įtaka sudarė 4,52 min. Papildomai rodiklį gerino nuosekliai diegiamos tinklo patikimumo didinimo priemonės – pavojingų medžių šalinimas, linijų kabeliavimas ir tinklo automatizavimas.

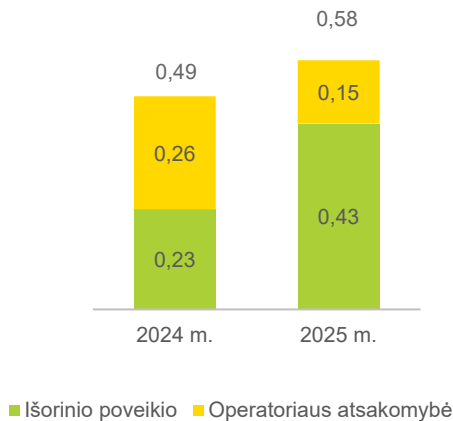
Elektros energijos tiekimo patikimumo rodiklis SAIFI, neplaninis, kartai



Vidutinio neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų kiekio (SAIFI) įtaka 2025 m. vienam klientui siekė 1,08 karto ir, lyginant su 2024 m., sumažėjo 0,33 karto.

2025 m. SAIFI rodiklį 2025 m. daugiausia veikė dėl stichinių reiškinių (vėjo) sausio ir gruodžio mėnesiais įvykusios avarijos, taip pat keli netipiniai atsijungimai, tarp jų – gaisras kolektoriuje, kurio metu Vilniaus mieste buvo atjungta ypač daug vartotojų. Vis dėlto bendras rodiklis yra geresnis nei palyginamasis 2024 m., nes 2025 m. buvo mažesnis planinių darbų kiekis, teigiamą įtaką darė nuosekliai diegiamos tinklo patikimumo didinimo priemonės – pavojingų medžių šalinimas, linijų kabeliavimas ir tinklo automatizavimas.

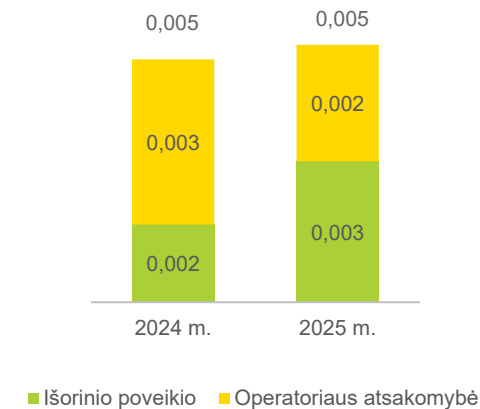
Dujų patikimumo rodiklis SAIDI, neplaninis, min.



2025 m. vidutinė neplanuotų gamtinių dujų persiuntimo nutraukimų trukmė (SAIDI) vienam klientui siekė 0,58 min. ir, lyginant su 2024 m. laikotarpiu, pailgėjo 0,09 min.

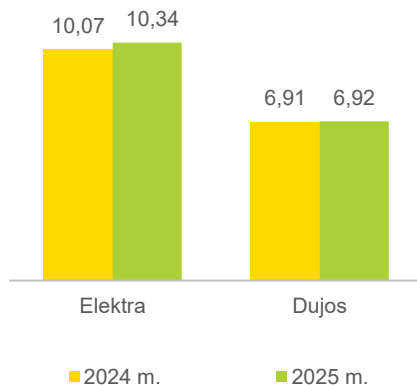
2025 m. rodiklis blogėjo lyginant su 2024 m. dėl 45 proc. išaugusio nukasimų skaičiaus gamtinių dujų tinkle, kai po nukasimo atsijungdavo klientai.

Dujų patikimumo rodiklis SAIFI, neplaninis, kartai



Vidutinis neplanuotų ilgų nutraukimų skaičius vienam klientui (SAIFI) per 2025 m. sudarė 0,005 karto ir, lyginant su 2024 m., išliko panašiam lygyje.

Paskirstyti kiekiai, TWh

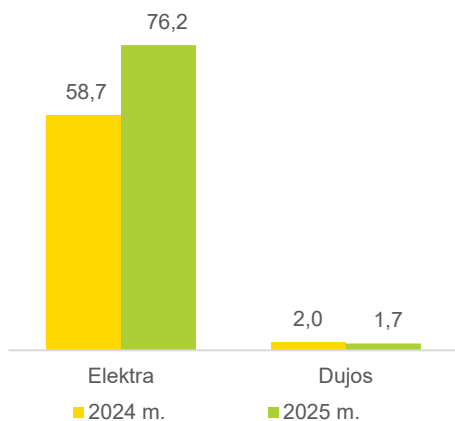


2025 m. paskirstytos elektros energijos kiekis siekė 10,34 TWh ir buvo 0,27 TWh (2,7 proc.) didesnis nei 2024 m. Augimą lėmė išaugęs privačių ir verslo klientų elektros energijos vartojimas, kurį skatino šaltesnės oro sąlygos.

Bendrovė skirstomaisiais dujotiekiais transportavo 6,92 TWh gamtinių dujų, kas yra 0,01 TWh, arba 0,2 proc. daugiau nei 2024 m. per tą patį laikotarpį (2024 m. – 6,91 TWh).

Paskirstytų gamtinių dujų kiekis per metus išliko stabilus ir, palyginti su ankstesniu laikotarpiu, padidėjo nežymiai. Nežymų augimą lėmė šaltesni metų laikotarpiai, ypač vasaris, gegužė ir spalvis, kurie didino buitinių ir komercinių patalpų šildymo poreikį.

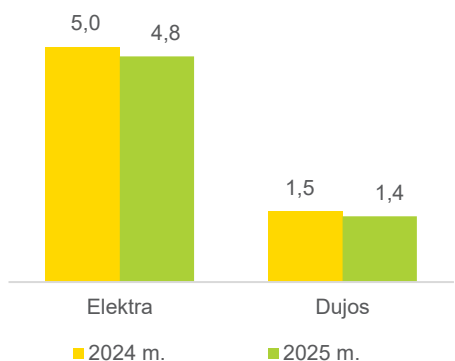
Naujų klientų prijungimai ir galios didinimai tūkst. vnt.



2025 m. Bendrovė prie elektros skirstymo tinklo prijungė arba galią padidino 76,2 tūkst. naujų klientų – 17,4 proc. daugiau nei 2024 m. tuo pačiu laikotarpiu. Nauji klientų prijungimai sudarė 53,5 tūkst. (+33,3 proc.), o prijungimų galios didinimai 22,7 tūkst. (+21,9 proc.). Buvo gauta daugiau paraiškų iš klientų, siekiančių įsirengti didesnę elektros galią ar prijungti naujus objektus, ypač nutolusiose vietovėse gyvenančių vartotojų, dėl 2025 m. įsigaliojusios palankesnės kainodaros.

Naujų klientų prijungimai ir prijungimų galios didinimai gamtinių dujų skirstymo tinkle mažėjo 17,0 proc. lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2024 metais, daugiausiai dėl mažesnio gautų prašymų prijungti prie ESO gamtinių dujų skirstymo tinklo.

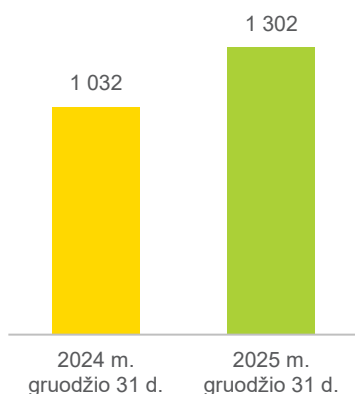
Technologiniai nuostoliai %



2025 m. technologinių nuostolių rodiklis elektros energijos skirstymo tinkle sudarė 4,8 proc., ir buvo 0,2 procentiniu punktu mažesnis nei 2024 m. Rodiklio mažėjimą lėmė didesnis elektros energijos suvartojimas bei tikslesnė apskaita, užtikrinta didėjant tinklo automatizavimo lygiui.

2025 m. technologinių nuostolių rodiklis gamtinių dujų skirstymo tinkle sudarė 1,4 proc., ir buvo 0,1 procentiniu punktu mažesnis nei 2024 m. Rodiklio mažėjimą lėmė didesnis gamtinių dujų suvartojimas bei tikslesnė apskaita.

Įdiegti išmanieji skaitikliai tūkst. vnt.



Nuo išmaniųjų skaitiklių masinio diegimo pradžios 2022 m. liepos mėn. iki 2025 m. pabaigos iš viso sėkmingai įdiegta apie 1 302 mln. išmaniųjų skaitiklių, iš kurių per 2025 m. buvo įdiegta apie 270 tūkst. skaitiklių.

2. Verslo apžvalga

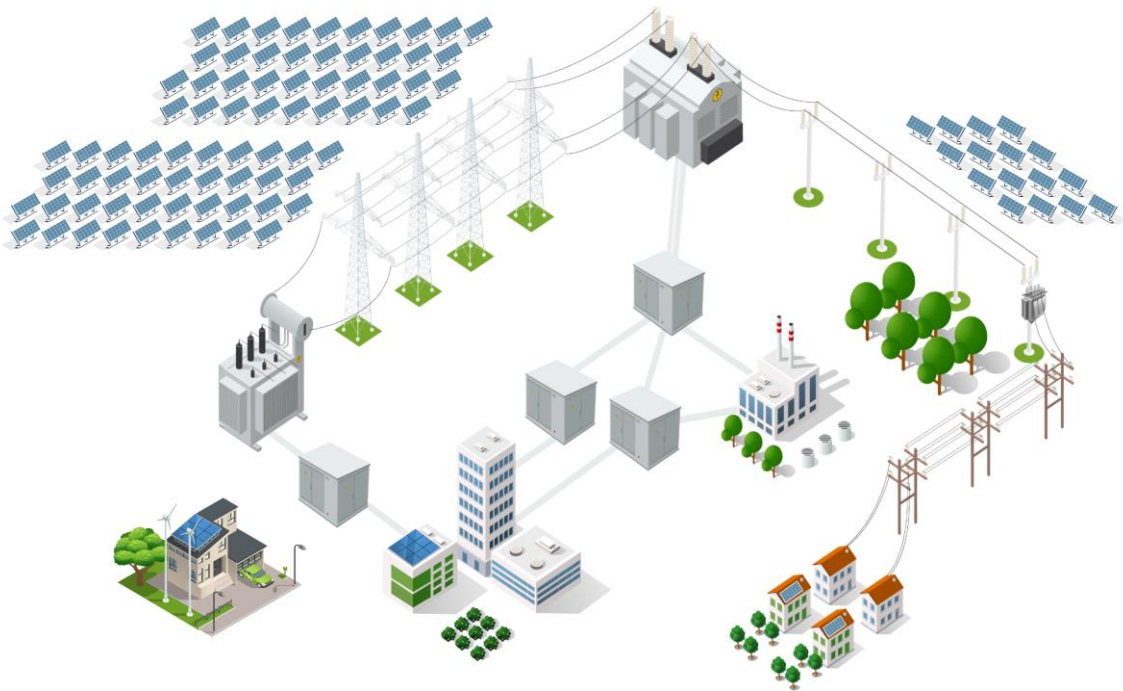
2.1	Verslo modelis	13
2.2	Strategija	15

2.1 Verslo modelis

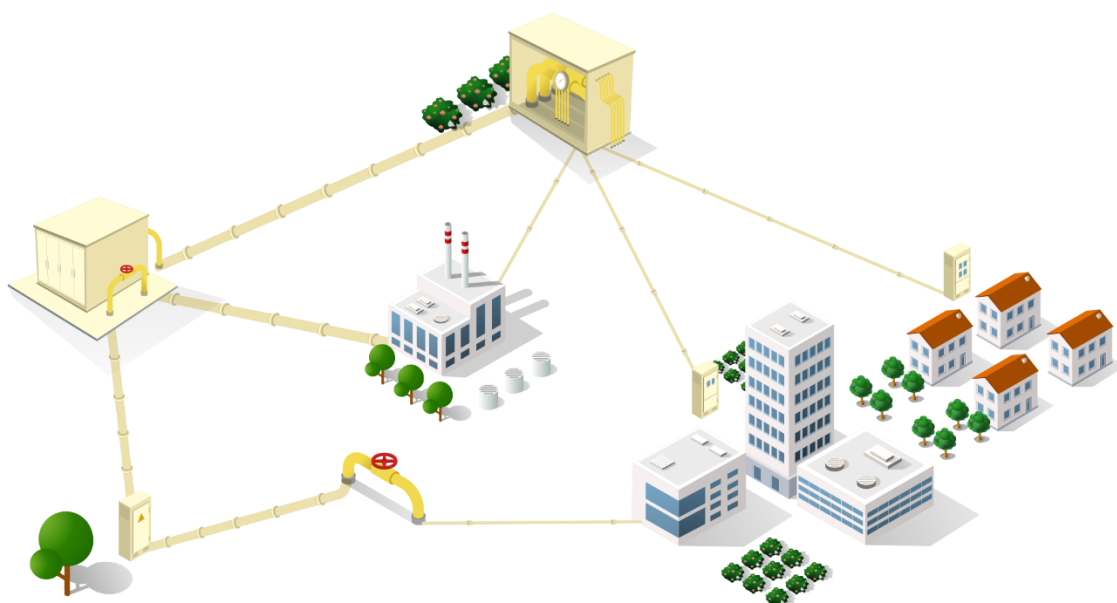
Pagrindiniai Bendrovės tinklo rodikliai

ESO skirsto elektrą ir dujas bei prižiūri skirstomuosius tinklus, juose diegia išmaniuosius sprendimus, kad tinklai būtų patikimi ir efektyvūs, rūpinasi jų gedimų šalinimu ir naujų klientų prijungimu.

ESO valdomas elektros skirstomasis tinklas



ESO valdomas dujų skirstomasis tinklas



ESO užtikrina atsparias ir efektyvias energijos skirstymo paslaugas visoje Lietuvoje, sudarančias prielaidas energetikos sektoriaus transformacijai. ESO nuolat investuoja ir visoje šalyje modernizuoja valdomą strateginės reikšmės turtą, naudojamą elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymo veiklai, didindama tinklo atsparumą, saugumą ir efektyvumą. Bendrovės veikla pilnai reguliuojama – Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) yra suteikusi elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymo licencijas. Reguliavimas yra realizuojamas nustatant ESO teikiamų paslaugų kainų viršutinės ribas, kurios yra apskaičiuojamos 5 metų reguliavimo periodui (šiuo metu elektros energetikos sektoriui yra taikomas 2022–2026 metų, o gamtinių dujų 2024–2028 metų reguliavimo periodai).

ESO vysto skirstymo tinklo skaitmenizavimo sprendimus, siekdama išvystyti išmanųjį tinklą, kuris būtų vienas pažangiausių regione. ESO prisideda prie energetikos inovacijų, gamybos iš atsinaujinančių energijos šaltinių plėtros ir vietinės energijos rinkos skatinimo bei jos efektyvumo didinimo.

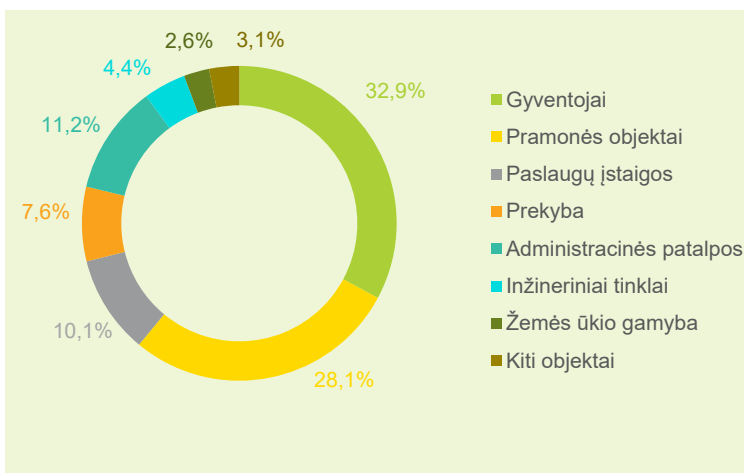
Elektros energijos skirstymas

Bendrovė nuosavybės teise valdo 132,703 tūkst. km (2024 m. – 131,052 tūkst. km) elektros linijų: iš jų 61,8 proc. sudaro elektros oro linijos, 38,2 proc. – elektros kabeliai (2024 m. atitinkamai 63,4 proc. ir 36,6 proc.). 2025 m. Bendrovės klientams buvo paskirstyta 10,34 TWh elektros energijos (2024 m. – 10,07 TWh), t. y. 0,27 TWh, arba 2,7 proc. daugiau nei 2024 m. tuo pačiu laikotarpiu. Augo tiek privačių, tiek verslo klientų elektros vartojimas. Garantinis tiekimas iš šio skaičiaus sudarė 3,5 proc. (2024 m. – 2,4 proc.). Likusiems klientams Bendrovė teikė tik elektros energijos skirstymo paslaugą.

Privačių klientų segmente (B2C) paskirstyta elektros energija išaugo 4,3 proc., daugiausia dėl didesnio elektros poreikio namų ūkiuose, susijusio su didesniu vidaus energijos vartojimu bei sezoniškumu. Verslo klientų (B2B) segmente paskirstymo apimtys taip pat augo – 1,9 proc., atspindint nuosaikiai augantį ekonominės veiklos ir elektros vartojimo intensyvumą verslo sektoriuje.

Apie 33 proc. ESO persiunčiamos elektros energijos 2025 m. sausio–gruodžio mėn. suvartojo gyventojai. Pramonės objektai ir paslaugų įstaigos naudojo atitinkamai 28 proc. ir 10 proc. elektros energijos. Palyginti su 2024 m. 12 mėn. laikotarpiu duomenimis, elektros energijos persiuntimo kiekių objektams struktūra reikšmingai nepakito.

Persiūtos elektros energijos kiekis pagal objektus, %



Elektros energijos paskirstyti kiekiai, TWh

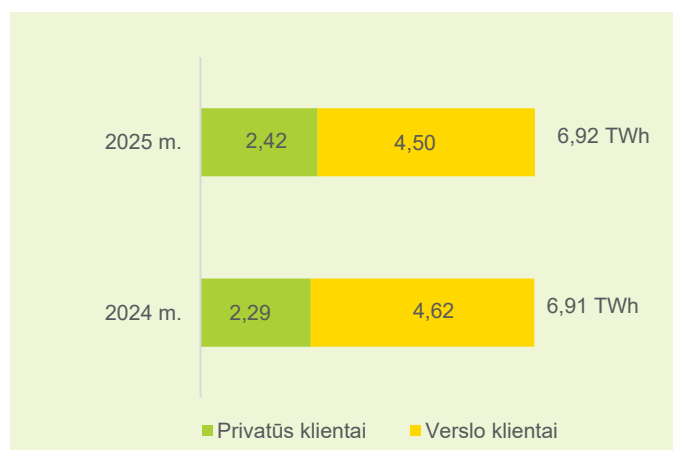


Gamtinių dujų skirstymas

Bendrovė eksploatuoja 9,743 tūkst. km skirstomųjų dujotiekių. Per 2025 m. sausio–gruodžio mėn. Bendrovė skirstomaisiais dujotiekiais transportavo 6,92 TWh gamtinių dujų, kas yra 0,01 TWh, arba 0,2 proc. daugiau nei 2024 m. per tą patį laikotarpį (2024 m. – 6,91 TWh).

Paskirstytų gamtinių dujų kiekis per metus išliko stabilus ir, palyginti su ankstesniu laikotarpiu, padidėjo nežymiai. Nežymų augimą lėmė šaltesni metų laikotarpiai, ypač vasaris, gegužė ir spalvis, kurie didino privačių ir komercinių patalpų šildymo poreikį. Būtent privačiame segmente (B2C) fiksuotas reikšmingesnis augimas, daugiausia dėl neįprastai vėsaus gegužės mėnesio. Tuo tarpu verslo segmente (B2B) paskirstymo apimtys sumažėjo, nes šiltesnis sausio mėnuo sumažino šilumos gamintojų ir kitų verslo klientų dujų vartojimą.

Gamtinių dujų paskirstyti kiekiai, TWh



2.2 Strategija

Pagrindinis siekis ir integruota strategija

AB „Energijos skirstymo operatorius“ yra svarbi integruoto Ignitis grupės verslo modelio bei strategijos dalis. „Ignitis grupė“ – atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė ir didžiausia energetikos grupė Baltijos šalyse.

Mūsų pagrindinis siekis yra sukurti 100 % žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms.

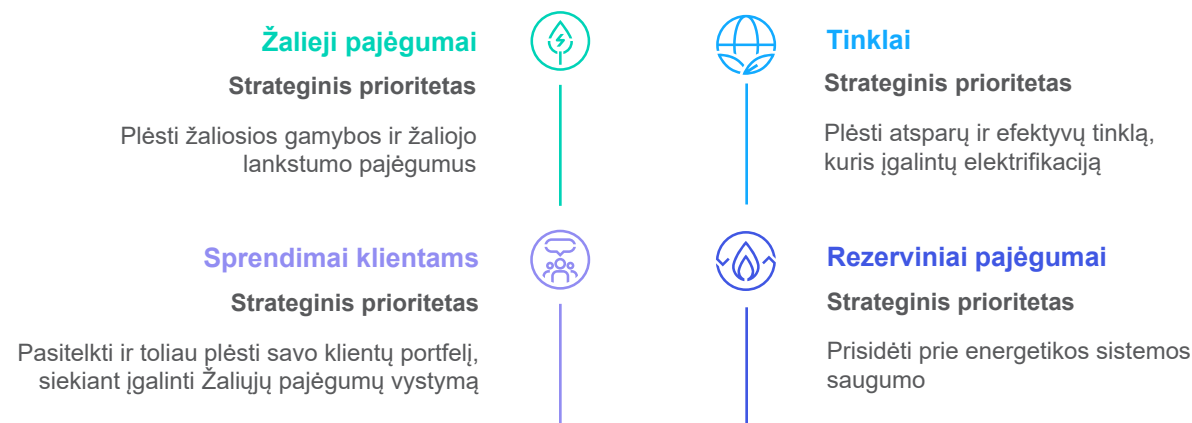


Į pagrindinį siekį orientuoti prioritetai:

1. **Žalia.** Didiname žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumus.
2. **Lanksti.** Kuriame lanksčią sistemą, kuri trumpuoju, vidutinės trukmės ir ilguoju laikotarpiu galėtų užtikrinti veikimą su 100 proc. žaliosios energijos.
3. **Integruota.** Pasitelkiame integruotą verslo modelį, kad įgalintume Žaliųjų pajėgumų vystymą.
4. **Tvari.** Maksimaliai didiname tvarią vertę.

Mes prisidedame prie Europos dekarbonizacijos ir energetinio saugumo regione užtikrinimo, spartindami energetikos pokyčius ir elektrifikaciją Baltijos šalyse ir Lenkijoje. Siekiame nulinio ŠESD emisijų balanso iki 2040–2050 m.

Integruotas verslo modelis

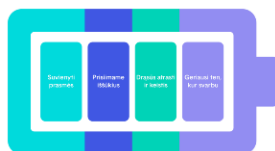


Tvarumas ir ASV prioritetai

Įgyvendindami strategiją, daugiausia dėmesio skiriame šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijų intensyvumo mažinimui 1 ir 2 apimtyse, užtikriname saugą darbe, rūpinamės gera darbuotojų patirtimi ir skatiname įvairovę, kuriame tvarią vertę per tvarias investicijas bei grąžą.

Vertybinių nuostatų

Esame komanda, kurią vienija aiški organizacijos prasmė.



Įmonės strateginiai prioritetai ir tikslai bei jų įgyvendinimas

Strateginiai prioritetai:

1. Elektros energijos skirstymo atsparumas ir efektyvumas.
2. Elektros skirstymo tinklo plėtra ir rinkos įgalinimas.
3. „Nuo – iki“ klientų patirties kūrimas (angl. End-to-end).

Elektros energijos skirstymo atsparumas ir efektyvumas



Palaikymas – nepertraukiamo elektros energijos tiekimo užtikrinimas

Tinklo atsparumas

≤0,95

Elektros SAIFI
2025–2028 m.
vidurkis (metinis)²

2024 m.: 1,03

Tinklo efektyvumas

~77 %

Klientų, prijungtų prie
automatiškai valdomų
linijų, dalis 2028 m.

2024 m.: 67 %

Investuojame į elektros skirstymo tinklą ir užtikriname jo atsparumą. Siekiame 2025–2028 m. SAIFI rodiklį sumažinti iki vidutiniškai ≤0,95 nutrūkimo vienam vartotojui.

Geriname tinklo automatizavimą ir siekiame, kad iki 2028 m. ~77 proc. vartotojų būtų prijungti prie automatizuoto valdymo linijų



Efektivaus ir atsparaus skirstymo užtikrinimas:

- Efektyvi oro linijų zonoje augančių medžių ir kitų želdinių priežiūra
- Oro linijų keitimas į požeminius kabelius
- Tinklo automatizavimu
- Prognozuojamu palaikymu
- Išmaniųjų skaitiklių duomenų integravimu į tinklo valdymą
- Fizinio ypatingos svarbos infrastruktūros saugumo užtikrinimu
- Tinklo kibernetinio saugumo užtikrinimu

¹ Dalis visų investicijų į Tinklų segmentą 2025–2028 m.

² Rodikliai skaičiuojami vadovaujantis Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos reguliavimo periodui patvirtinto Elektros energijos skirstymo patikimumo ir paslaugų kokybės rodiklių aprašo nuostatomis (nustatyta remiantis Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos sausio 26 d. nutarimu Nr. O3E 79). Tikslai vertinami pagal principus, taikomus nustatant lygį, ir galiojančią metodiką, pagal kurią šie atvejai neįtraukiami į SAIFI: (1) nutrūkimus dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimėi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams – vėjo greitis >28 m/s ir eliminuojant nutrūkimus visoje šalyje (ne atskiruose regionuose); (2) nutrūkimus dėl gedimų elektros energijos perdavimo sistemos operatoriaus tinkluose.

Elektros skirstymo tinklo plėtra ir rinkos įgalinimas



Plėtra, siekiant įgalinti žaliąją elektrifikaciją

Tinklo pajėgumų išnaudojimas

Maksimaliai išnaudoti tinklą siūlant naujas prijungimo alternatyvas, kur tinklas yra parengtas

Tinklo pajėgumų plėtra

Strategiškai bendradarbiauti su verslo klientais, siekiant nukreipti naujus pajėgumus ten, kur tinklas yra parengtas



Energijos rinkos plėtos poreikių įgalinimas:

- Transporto sektoriaus elektrifikacija (elektromobilių įkrovimas)
- Energijos vartojimo efektyvumo didinimas (išmanieji skaitikliai)
- Pramonės sektoriaus elektrifikacija (perėjimas nuo dujų prie elektros energijos)
- Šilumos sektoriaus elektrifikacija (šilumos siurbLIAI)

„Nuo – iki“ klientų patirties (angl. end-to-end) vystymas



Sprendimai ir paslaugų kanalai skirti pagerinti „Nuo – iki“ klientų patirtį visoje rinkoje

Galutinio kliento patirtis

Patirties gerinimas visuose aptarnavimo kanaluose ir procesuose

Energijos rinkos dalyviai

Standartizuotų sprendimų teikimas, siekiant sudaryti sąlygas integruotam dalyvavimui energijos rinkoje ir paspartinti elektrifikaciją



Klientų patirties gerinimas:

- Trumpinant kliento laukimo laiką
- Didinant užklausų/užsakymų užbaigtų laiku skaičių
- Didinant pirmuoju kontaktu išspręstų užklausų skaičių

¹ Dalis visų investicijų į Tinklų segmentą 2025–2028 m.

Metiniai įmonės veiklos tikslai yra susieti su strategija, strateginiais prioritetais bei planais, siekiant užtikrinti jų kryptingą įgyvendinimą.

2025 m. veiklos tikslų įgyvendinimas

Veiklos kriterijai	Svoris, %	Veiklos tikslai ir jų rodikliai	Pasiektas rezultatas
Finansiniai tikslai	30 %	Finansinių tikslų įgyvendinimas, pirmenybę teikiant: Veiklos sąnaudos ¹ (20%)	100%
		Kapitalo išlaidos ² (10%)	70%
Strateginiai projektai ir esminiai jų etapai	20%	Tinklų reguliavimas: prisidėti prie tvaraus ir ilgalaikio reguliacinio modelio užtikrinimo esamam reguliaciniam laikotarpiui (20%)	70%
Paslaugų kokybė	30 %	Tinklo atsparumo bei efektyvumo užtikrinimas: Elektros energijos SAIFI ³ (kartai) (20%)	70%
		Nuo-iki klientų kelionės gerinimas: Klientų patirties rodiklis (NPS ⁴), % (10%)	96%
Tvarumo tikslai	20 %	ASV tikslų įgyvendinimas, pirmenybę teikiant: Darbuotojų saugos didinimui (15%)	100%
		Įtraukių atrankų programos įgyvendinimui ⁵ (5%)	100%
			85%

¹ (angl. OPEX).

² (angl. CAPEX).

³ SAIFI tikslai suformuoti atsižvelgiant Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau VERT) 2022-2026 m. reguliavimo periodui nustatytą minimalų elektros energijos persiuntimo patikimumo lygį (nustatytas remiantis Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2022 m. sausio 26 d. nutarimu Nr. O3E-79: vidutiniškai 2022-2026 m. periodui). Tikslų įgyvendinimas vertinamas pagal lygio nustatymo metu naudotus principus ir galiojusią metodiką, (patvirtintą Elektros energijos persiuntimo patikimumo ir paslaugų kokybės rodiklių aprašo nuostatose – toliau Metodika) pagal kurią yra neįtraukiami šie atvejai: (1) nutraukimai dėl gamtinių reiškinių, atitinkantys gamtinių, katastrofinių meteorologinių ir hidrologinių reiškinių rodiklių reikšmes; (2) nutraukimai dėl gedimų perdavimo sistemos operatoriaus tinkle. Keičiantis Metodikos nuostatoms, tikslo įgyvendinimas būtų vertinamas vadovaujantis tikslo nustatymo metu galiojusia Metodika.

⁴ NPS – po kontaktinis – (angl. Net Promoter Score).

⁵ Siekiama lyčių balanso atrankose į aukščiausio lygio vadovaujančias pozicijas: trumpuosiuose kandidatų sąrašuose užtikrinant ne mažiau nei 33 % nepakankamai atstovaujamos lyties atstovų.

Metinius veiklos tikslus, siejamus su kintamąja atlygio dalimi Bendrovės vadovams ir Vadovų komiteto nariams nustato ir jų pasiekimą vertina Bendrovės Valdyba, vadovaujantis Ignitis grupės ir Bendrovės strateginiais planais, veiklos priemonių planais ir metiniais biudžetais.

2026 m. metiniai veiklos tikslai, siejami su kintamąja atlygio dalimi ir jų svoriai suformuoti atsižvelgiant į Bendrovės strateginius prioritetus ir kryptis, 2026 m. biudžetą ir/ar pagrindinių veiklos rodiklių planą. Toliau lentelėje iliustruojami 2026 m. metiniai veiklos tikslai, siejami su kintamąja atlygio dalimi.

2026 m. veiklos tikslai

Veiklos kriterijai	Svoris, %	Veiklos tikslai ir jų rodikliai
Finansiniai tikslai	35 %	Finansinių tikslų įgyvendinimas, pirmenybę teikiant: Tinklų sąnaudų mažinimas realia verte keturių metų periodu 2022–2025 m. (5%) Veiklos sąnaudos ¹ (20%) Kapitalo išlaidos ² (10%)
		Tinklo atsparumo bei efektyvumo užtikrinimas: Elektros energijos SAIFI ³ (kartai) (10 %)
Paslaugų kokybė	20 %	Nuo-iki klientų kelionės gerinimas: Klientų patirties rodiklis privatūs vartotojai (NPS ⁴), % (5 %) Klientų patirties rodiklis komerciniai vartotojai (NPS ⁴), % (5 %)
		Strateginių iniciatyvų, užtikrinančių tinklo atsparumą, įgyvendinimas (10%) Reguliavimo metodinių pokyčių įgyvendinimas (15%)
Tvarumo tikslai	20 %	ASV tikslų įgyvendinimas, pirmenybę teikiant: Saugos darbe didinimas (15 %) Įtraukių atrankų užtikrinimas ⁵ (5 %)

¹ (angl. OPEX).

² (angl. CAPEX).

³ SAIFI tikslai suformuoti atsižvelgiant Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau VERT) 2022-2026 m. reguliavimo periodui nustatytą minimalų elektros energijos persiuntimo patikimumo lygį (nustatytas remiantis Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2022 m. sausio 26 d. nutarimu Nr. O3E-79: vidutiniškai 2022-2026 m. periodui). Tikslų įgyvendinimas vertinamas pagal lygio nustatymo metu naudotus principus ir galiojusią metodiką, (patvirtintą Elektros energijos persiuntimo patikimumo ir paslaugų kokybės rodiklių aprašo nuostatose – toliau Metodika) pagal kurią yra neįtraukiami šie atvejai: (1) nutraukimai dėl gamtinių reiškinių, atitinkantys gamtinių, katastrofinių meteorologinių ir hidrologinių reiškinių rodiklių reikšmes; (2) nutraukimai dėl gedimų perdavimo sistemos operatoriaus tinkle. Keičiantis Metodikos nuostatoms, tikslo įgyvendinimas būtų vertinamas vadovaujantis tikslo nustatymo metu galiojusia Metodika.

⁴ NPS – po kontaktinis – (angl. Net Promoter Score).

⁵ Siekiama lyčių balanso atrankose į aukščiausio lygio vadovaujančias pozicijas: trumpuosiuose kandidatų sąrašuose užtikrinant ne mažiau nei 33 % nepakankamai atstovaujamos lyties atstovų.

Tikslai taipogi yra susieti su įmonės vadovo kintamąja atlygio dalimi. Daugiau atskleidžiama skiltyje 4.3 „Žmonės ir atlygis“.

Pagrindiniai projektai ir investicijos

Investicijų planas: elektros ir dujų skirstymo tinklo modernizavimas






Nuo 2022 m. remiantis Elektros energetikos įstatymu, teisės aktų numatyta tvarka Investicijų planas kas du metus turi būti pateiktas Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai (toliau – Tarybai) derinimui. 2024 m. birželio mėn. Tarybai derinimui buvo pateiktas naujas 2024–2033 m. investicijų plano projektas, kuris 2025 m. sausio 23 d. buvo suderintas. Atnaujintas Investicijų planas yra paskelbtas įmonės svetainėje (nuoroda).

Plane numatytas 40 proc. investicijų padidėjimas iki 3,5 mlrd. Eur. Ankstesniame 10 metų investicijų plane, pateiktame reguliuotojui, buvo numatyta 2,5 mlrd. Eur investicijų 2022–2031 m. Planuojamos investicijos ir toliau bus sutelktos į dvi pagrindines kryptis: tinklo atsparumo ir efektyvumo didinimą (apie 38 proc. planuojamų investicijų) ir elektros tinklo plėtrą bei rinkos sąlygų gerinimą (apie 57 proc.). Gamtinių dujų tinklo priežiūra sudaro ~5 proc. visų planuojamų investicijų:

- Tinklo atsparumo ir efektyvumo didinimas: siekiu pagreitinti energijos tiekimo atkūrimą įvykus sutrikimams tęsiamas elektros tinklų oro linijų keitimas požeminėmis, prioritetą teikiant dažnai atsijungiančių ir avaringų linijų keitimui, miškingoms teritorijoms. Toliau bus diegiama tinklo automatizavimą užtikrinanti įranga didinanti prie automatizuotų valdymo linijų prijungtų klientų dalį. Taipogi, dėmesys bus skiriamas tinklo efektyvumo didinimui, sutelkiant dėmesį į sprendimus, mažinančius technologinius tinklo nuostolius;
- elektros energijos tinklo plėtra, rinkos įgalinimas bei visapusiška klientų patirtis: šia programa siekiama sukurti paskatas subalansuotai ir sistemingai formuoti rinką ir sudaryti sąlygas rinkai teikti naujas, kokybiškesnes paslaugas, reikalingas energetikos sektoriaus transformacijai. Pagrindinė šios programos priemonė yra išmaniųjų skaitiklių diegimas. Šis technologinis sprendimas ESO tinkle užtikrins duomenų tikslumą ir savalaikiškumą bei įgalins rinką ir vartotojus kurti aukštesnės kokybės paslaugas bei pagerinti skirstomųjų tinklų valdymo efektyvumą.

Investavimo politika

Investicijos į mūsų, kaip Lietuvos skirstomųjų tinklų operatoriaus, dirbančio pilnai reguliuojamoje verslo aplinkoje, Tinklų segmentą yra aiškiai apibrėžtos reguliacinės aplinkos, koordinuojamos ir tvirtinamos reguliavimo institucijos (Valstybine energetikos reguliavimo taryba, VERT).

 Tikslinės rinkos	 Technologijos	 Tipas	 Investavimo apimtis	 Siektina grąža
Lietuva	Elektros ir gamtinių dujų skirstymo tinklai	Plėtra (naujų klientų prijungimas ir galios didinimas, įskaitant gaminančius vartotojus, elektromobilių tinklą bei išmaniųjų skaitiklių diegimą) ir priežiūra	10 metų investicinis planas atnaujinamas kas du metus, derinamas su reguliuotoju (VERT) ir jo tvirtinamas	Pagal nustatytą WACC, kurį kasmet nustato reguliuotojas (VERT)

Vykdomų ir planuojamų investicijų apžvalga

2025 m. 12 mėn. laikotarpiu sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant išmaniųjų skaitiklių diegimą. 2022 m. liepos mėn. prasidėjęs išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, suvartojantiems daugiau kaip 1 000 kWh elektros energijos per metus, 2025 m. gruodžio 31 d. pasiekė I-ojo diegimo etapo pabaigą. Per 2025 m. 12 mėn. įdiegėme apie 270 tūkst. išmaniųjų skaitiklių – iš viso 1,3 mln. Tai reiškia, kad išsikeltą tikslą - iki 2026 m. įdiegti daugiau nei 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių - pasiekėme anksčiau nei planavome. Šiuo metu išmaniosios apskaitos privalumais naudojasi daugiau nei 68 proc. Lietuvos elektros energijos vartotojų.

Sėkmingai tęsiame diegimo programą, 2026 m. pradėdami II-ąjį diegimo etapą, kurio metu išmanieji skaitikliai bus diegiami visiems likusiems klientams Lietuvoje. Planuojame, kad iki 2030 m. pabaigos 98 proc. visų elektros energijos skaitiklių šalyje bus išmanūs.

Toliau apžvelkime mūsų investicijų programą. 2025 m. sausio 23 d. mūsų skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planas, kurį reguliuotojui 2024 m. birželio 11 d. pateikėme viešajai konsultacijai bei derinimui, buvo suderintas su reguliuotoju. Plane esame numatę 40 proc. padidinti Investicijas iki 3,5 mlrd. Eur. Anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur. Planuojamos Investicijos ir toliau bus kreipiamos į dvi pagrindines programas – tinklo patikimumo ir efektyvumo didinimą (apie 38 proc. planuojamų Investicijų) bei elektros skirstymo tinklo plėtrą ir rinkos įgalinimą (apie 57 proc.). Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūrai bus skirta apie 5 proc. visų planuojamų investicijų. 2025 m. sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant ir išmaniųjų skaitiklių diegimą.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projekto pavadinimas	Elektros skirstymo tinklo plėtra	Elektros skirstymo tinklo priežiūra ir kt.	Gamtinių dujų tinklas	Iš viso
Šalis	Lietuva	Lietuva	Lietuva	
Investicijos 2024–2033 m. (ESO 10 metų investicijų planas)	~2,0 mlrd. Eur	~1,3 mlrd. Eur	~0,2 mlrd. Eur	~3,5 mlrd. Eur
Investicijos 2025–2028 m. (Grupės strateginis planas)	~55 %	~41 %	~4 %	~1,2–1,3 mlrd. Eur
Investicijos dengiamos klientų ir dotacijomis (3 metų vidurkis)	~31 % (dengiamos klientų)	~6 % (dengiamos ES lėšomis, priklausomai nuo projekto)	~15 % (dengiamos klientų)	~20 %
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %
Pažanga	Per 2025 m. 12 mėnesių prijungti 53 527 (IV ketv. – 10 162) nauji elektros energijos vartotojai (+33,3 proc., palyginti su 2024 m. 12 mėn.) ir galia padidinta 22 659 (IV ketv. – 4 707) vartotojams (+21,9 proc., palyginti su 2024 m. 12 mėn.). Dėl to elektros skirstymo tinklas išsiplėtė apie 1 651 km (2025 m. IV ketv. – 387 km).	Per 2025 m. 12 mėnesių rekonstruota apie 686 km (2025 m. IV ketv. – 237 km) elektros linijų (-13,2 proc., palyginti su 2024 m. 12 mėn.). Apie 86 proc. rekonstruotų linijų buvo pakeistos požeminėmis.	Per 2025 m. 12 mėnesių buvo prijungta 1 691 (IV ketv. – 404) naujų gamtinių dujų vartotojų (-17,0 proc., palyginti su 2024 m. 12 mėn.). Dėl to gamtinių dujų tinklas išsiplėtė apie 24,7 km (2025 m. IV ketv. – 8,5 km). Rekonstruota apie 3,9 km (2025 m. IV ketv. – 0,4 km) dujotiekių (-25,0 proc., palyginti su 2024 m. 12 mėn.).	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

3. Rezultatai

3.1	Metiniai rezultatai	21
3.2	Trijų metų santrauka	30

3.1 Metiniai rezultatai

Pajamos

Pajamos, mln. Eur

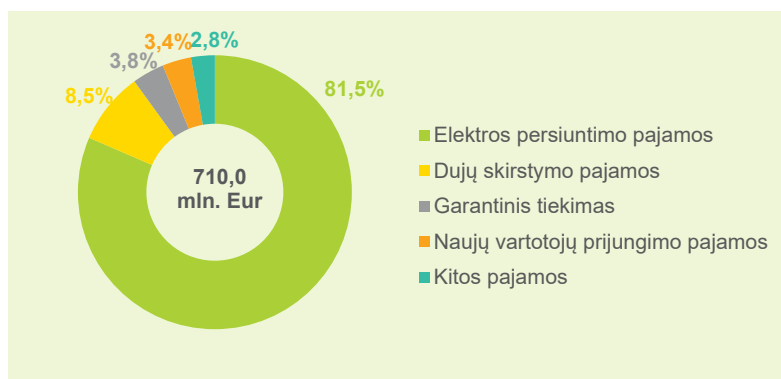
	2025 m.	2024 m.	Δ	Δ,%
Elektros persiuntimo pajamos	578,6	572,1	6,5	1,1 %
Dujų skirstymo pajamos	60,4	69,2	(8,8)	(12,7 %)
Elektros garantinio tiekimo pajamos	26,9	22,4	4,5	20,2 %
Naujų vartotojų prijungimo pajamos	24,4	22,2	2,2	9,9 %
Kitos pajamos	19,8	17,7	2,1	11,8 %
Pajamos, iš viso	710,0	703,5	6,5	0,9 %

2025 m. Bendrovės pajamos siekė 710,0 mln. Eur ir buvo 0,9 proc., arba 6,5 mln. Eur, didesnės nei 2024 m.

Pajamų augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros energijos persiuntimo pajamos (+6,5 mln. Eur), iš kurių pajamos iš elektros energijos perdavimo didėjo 13,4 mln. Eur, jas iš dalies atsvėrė mažesnės pajamos iš elektros energijos skirstymo (-6,9 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų. Mažesnius elektros energijos skirstymo tarifus daugiausiai lėmė sumažėjusios elektros skirstymo technologinių nuostolių sąnaudos dėl mažesnių elektros energijos įsigijimo kainų. Dėl išaugusių garantinio tiekimo klientams patiektos elektros kiekių (+0,11 TWh, arba 46,2 proc.) Bendrovės pajamos iš garantinio tiekimo padidėjo 4,5 mln. Eur, arba 20,2 proc. Rezultatą iš dalies atsvėrė mažesnės pajamos iš gamtinių dujų skirstymo (-8,8 mln. Eur, arba 12,7 proc.) daugiausiai dėl mažesnės dujų kainos. Dėl išaugusio naujai prijungtų klientų skaičiaus pajamos iš naujų vartotojų prijungimo padidėjo 2,4 mln. Eur, arba 15,9 proc.

Pajamos pagal veiklos pobūdį, %

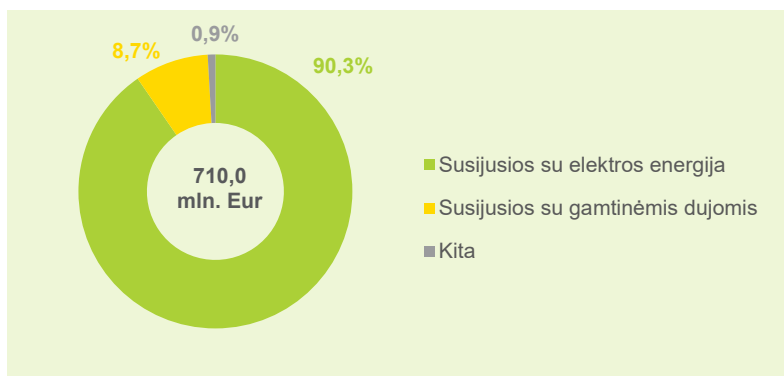
Pagrindinis Bendrovės pajamų šaltinis – elektros energijos persiuntimas, kuris 2025 m. sudarė 81,5 proc. visų Bendrovės pajamų. Pajamos iš gamtinių dujų skirstymo sudarė 8,5 proc., pajamos iš elektros energijos garantinio tiekimo – 3,8 proc., naujų vartotojų prijungimo pajamos sudarė 3,4 proc., o kitos pajamos – 2,8 proc. visų gautų Bendrovės pajamų.



Pajamos pagal tipą, mln. Eur ir %

	2025 m.	2024 m.	Δ	Δ,%	2025 m., %
Susijusios su elektros energija	641,4	626,7	14,7	2,4 %	90,3 %
Susijusios su gamtinėmis dujomis	62,0	70,8	(8,7)	(12,3 %)	8,7 %
Kita	6,5	6,0	0,5	8,1 %	0,9 %
Pajamos, iš viso	710,0	703,5	6,5	0,9 %	100 %

2025 m. pajamos, susijusios su elektros energija, kurias apima elektros energijos persiuntimas, garantinis tiekimas, elektros naujų klientų prijungimas ir kiti elektros ir susijusių paslaugų pardavimai, sudarė 90,3 proc. visų Bendrovės pajamų. Pajamos susijusios su gamtinių dujų skirstymu ir naujų klientų prijungimu prie gamtinių dujų skirstomojo tinklo sudarė 8,7 proc. Kitos pajamos, prie kurių priskiriamos pajamos už techninių sąlygų išdavimą, technologinio turto nuomą įvairios kitos pajamos pagal sutartis su klientais bei kitos veiklos pajamos – 0,9 proc.



Sąnaudos

Sąnaudos, mln. Eur

	2025 m.	2024 m.	Δ	Δ, %
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	335,2	316,7	18,5	5,8 %
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	330,7	312,6	18,1	5,8 %
Dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	4,0	3,7	0,3	7,5 %
Kita	0,4	0,4	0,0	12,4 %
OPEX ^{AVR}	184,3	179,8	4,5	2,5 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	86,2	82,2	4,0	4,9 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	46,0	47,5	(1,5)	(3,2 %)
Kita	52,1	50,1	2,1	4,1 %
Kita	135,7	119,2	16,5	13,8 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija	132,3	114,4	17,9	15,6 %
Ilgalaikio materialaus turto vertės sumažėjimo sąnaudos ir nurašymai	4,0	3,3	0,8	23,3 %
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitų sumų nurašymai ir vertės sumažėjimai	(0,7)	1,5	(2,2)	(144,4 %)
Iš viso sąnaudų	655,2	615,7	39,5	6,4 %

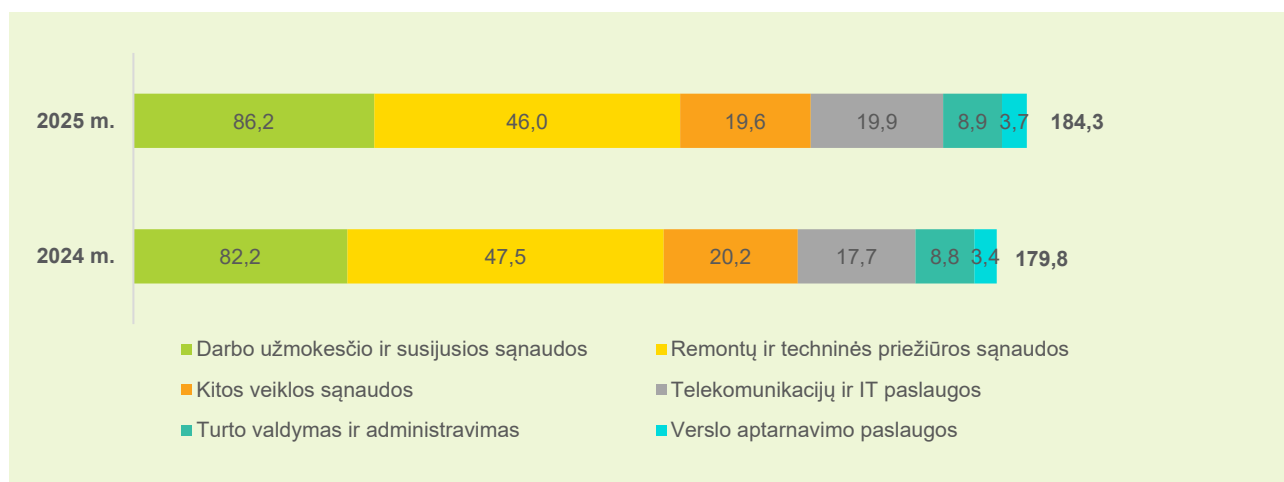
Elektros energijos, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai (COGS)

2025 m. Bendrovės elektros energijos, gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai sudarė 335,2 mln. Eur ir, palyginti su 2024 m., padidėjo 18,5 mln. Eur, arba 5,8 proc. Didėjimą daugiausia lėmė didesni paskirstyti elektros energijos kiekiai bei dėl didesnių elektros energijos perdavimo apimčių išaugusios elektros energijos perdavimo sąnaudos (+11,9 mln. Eur) dėl reguliuotojo nustatyto didesnio perdavimo tarifo bei didesnės nustatytos sisteminių paslaugų kainos.

Veiklos sąnaudos (OPEX)

OPEX, mln. Eur

2025 m. Bendrovės veiklos sąnaudos siekė 184,3 mln. Eur ir buvo 2,5 proc., arba 4,5 mln. Eur didesnės, nei 2024 m.



Rezultatui didžiausią įtaką turėjo didesnės darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos (+4,0 mln. Eur, arba 4,9 proc.) dėl vidutinio darbo užmokesčio augimo. Augo kitos sąnaudos, kurių augimą daugiausiai lėmė didesnės telekomunikacijų ir IT paslaugų (+2,2 mln. Eur) bei įvairios kitos paslaugos. Rezultatą atsvertė sumažėjusios remonto ir techninės priežiūros sąnaudos -1,5 mln. Eur, arba 3,2 proc., daugiausiai dėl mažiau atliktų elektros tinklo remonto darbų (-0,7 mln. Eur) bei transporto priemonių remonto ir priežiūros sąnaudos (-0,8 mln. Eur).

Kita

2025 m. nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos išaugo 17,9 mln. Eur, arba 15,6 proc., palyginti su 2024 m., daugiausiai dėl atliktų investicijų.

EBITDA

2025 m. Bendrovės EBITDA sudarė 191,1 mln. Eur ir buvo 14,4 mln. Eur, arba 7,0 proc. mažesnis nei 2024 m. Sumažėjimą daugiausiai nulėmė didesnės elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimų (COGS) sąnaudos (-18,5 mln. Eur), iš kurių labiausiai augo elektros ir susijusių paslaugų pirkimų sąnaudos (-18,1 mln. Eur). Ataskaitinio EBITDA sumažėjimui įtakos turėjo ir didesnės veiklos sąnaudos (OPEX) (-4,5 mln. Eur). Rezultatą iš dalies atsvėrė didesnės 2025 m. uždirbtos pajamos (+6,5 mln. Eur).

EBITDA pokyčio veiksniai, mln. Eur



Siekiant atskleisti Bendrovės įprastos veiklos rezultatus, be netipinių, vienkartinių ar su einamuoju veiklos laikotarpiu tiesiogiai nesusijusių veiksnių įtakos, EBITDA rezultatas yra pateikiamas po vadovybės atliktų korekcijų, eliminuojant faktinių ir reguliuojamų pajamų nuokrypį bei vienkartinių veiksnių įtaką. Koreguotas EBITDA vadovybės manymu tiksliau atspindi konkretaus laikotarpio rezultatus bei leidžia geriau palyginti faktinius rezultatus su ankstesniais laikotarpiais. Nuo 2024 m. į Koreguotąjį EBITDA yra įskaičiuojamos reguliuotojo įvertinamos palūkanos už reguliacinių skurtimų grąžinimą ne visa apimtimi bei kiti skirtumai, susidarantys dėl reguliacinės ir finansinės apskaitos reikalavimų skirtumo.

EBITDA korekcijos, mln. Eur

	2025 m.	2024 m.	Δ	Δ,%
EBITDA <small>AVR</small>	191,1	205,5	(14,4)	(7,0 %)
<i>Korekcijos</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai	74,8	17,3	57,5	n/a
Laikini reguliavimo skirtumai (ankstesni laikotarpiai)	105,9	53,4	52,6	n/a
Laikini reguliavimo skirtumai (einamieji metai)	(31,2)	(36,1)	4,9	n/a
Iš viso EBITDA koregavimų	74,8	17,3	57,5	n/a
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	265,9	222,8	43,1	19,4 %
<i>Koreguoto EBITDA marža <small>AVR</small></i>	<i>33,9 %</i>	<i>30,9 %</i>	<i>3,0 p. p.</i>	<i>n/a</i>

2025 m. Koreguotas EBITDA buvo 43,1 mln. Eur didesnis nei 2024 m., daugiausiai dėl išaugusios RAB efekto (+32,5 mln. Eur) ir didesnio WACC efekto (+11,3 mln. Eur).

EBITDA korekcijas apima:

- 2025 m. didesnio pelno eliminavimas -31.2 mln. Eur, kuris bus grąžintas ateityje, ir kuris susidarė dėl neatitikimų tarp planuojamų ir faktinių sąnaudų ir pajamų, o 105,9 mln. Eur – susiję su ankstesniais laikotarpiais ir tarifais realizuoti per šį laikotarpį;
- 2024 m. Bendrovės reguliuojamų pajamų perskaičiavimas susijęs su dabartiniu laikotarpiu sudarė -36,1 mln. Eur, o perskaičiavimas dėl praėjusių laikotarpių +53,4 mln. Eur.

Reguliuotojo patvirtintų kainų dedamųjų metiniai dydžiai yra skelbiami reguliuotojo interneto puslapyje pateiktose kainų tvirtinimo pažymose.

Reguliuotojo nutarimai, kuriais vadovaujantis atliekami 2025 ir 2024 metų reguliuojamų pajamų perskaičiavimai:

- 2021 m. spalio 15 d. nutarimas Nr. O3E-1309 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ elektros energijos skirstymo paslaugų vidutinės ir žemos įtampos tinklais kainų viršutinių ribų 2022–2026 metams nustatymo“ (nuoroda);
- 2023 m. spalio 17 d. nutarimas Nr. O3E-1544 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ elektros energijos skirstymo vidutinės ir žemos įtampos tinklais paslaugų kainų viršutinių ribų 2024 metams koregavimo“ (nuoroda);
- 2024 m. sausio 5 d. nutarimas Nr. O3E-1 „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. spalio 15 d. nutarimo Nr. O3E-1309 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ Elektros energijos skirstymo paslaugų vidutinės ir žemos įtampos tinklais kainų viršutinių ribų 2022–2026 metams nustatymo“ pakeitimo“ (nuoroda);
- 2024 m. sausio 5 d. nutarimas Nr. O3E-2 „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2023 m. spalio 17 d. nutarimo Nr. O3E-1544 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ elektros energijos skirstymo vidutinės ir žemos įtampos tinklais paslaugų kainų viršutinių ribų 2024 metams koregavimo“ pakeitimo“ (nuoroda);
- 2022 m. spalio 31 d. nutarimas Nr. O3E-1473 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ gamtinių dujų skirstymo veiklos pajamų viršutinės ribos 2023 metams koregavimo“ (nuoroda);
- 2023 m. spalio 20 d. nutarimas Nr. O3E-1571 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ gamtinių dujų skirstymo veiklos pajamų viršutinės ribos nustatymo 2024-2028 m. reguliavimo periodui“ (nuoroda).
- 2024 m. spalio 17 d. nutarimas Nr. O3E-1309 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ elektros energijos skirstymo vidutinės ir žemos įtampos tinklais paslaugų kainų viršutinių ribų 2025 metams koregavimo“ (nuoroda);
- 2024 m. spalio 18 d. nutarimas Nr. O3E-1323 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ gamtinių dujų skirstymo veiklos pajamų viršutinės ribos 2025 metams koregavimo“ (nuoroda).

Grynasis pelnas

Grynojo pelno korekcijos, mln. Eur

	2025 m.	2024 m.	Δ	Δ,%
Grynasis pelnas	28,3	62,6	(34,3)	(54,7 %)
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITA korekcijų	74,8	17,3	57,5	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui	(12,0)	(2,6)	(9,4)	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	62,8	14,7	48,1	n/a
Koreguotas grynasis pelnas <small>AVR</small>	91,1	77,3	13,9	17,9 %
<i>Koreguotas ROE</i> <small>AVR</small>	12,0 %	10,3 %	1,7 p. p.	n/a
<i>ROE</i> <small>AVR</small>	3,7 %	8,4 %	(4,7 p. p.)	n/a

Bendrovės ataskaitinis grynasis pelnas 2025 m. sumažėjo ir siekė 28,3 mln. Eur, palyginti su 62,6 mln. Eur tuo pačiu laikotarpiu 2024 m. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 91,1 mln. Eur ir buvo 13,9 mln. Eur, arba 17,9 proc., didesnis nei 2024 m. Koreguotam grynajam pelnui įtakos turėjo EBITDA korekcijos ir korekcijų įtaka pelno mokesčiui.

Investicijos

Investicijos, mln. Eur

	2025 m.	2024 m.	Δ	Δ,%	2025 m., %
Elektros tinklo plėtra	260,9	220,7	40,2	18,2 %	68,7 %
Elektros tinklo techninė priežiūra	75,4	89,6	(14,1)	(15,8 %)	19,9 %
Transportas	24,0	5,5	18,5	338,0 %	6,3 %
Dujų tinklo techninė priežiūra	7,4	7,3	0,1	0,9 %	2,0 %
Dujų tinklo plėtra	5,6	6,3	(0,7)	(11,3 %)	1,5 %
IT, valdymo sistemos ir kt.	6,6	8,2	1,5	(18,7 %)	1,7 %
Investicijos iš viso	379,9	337,5	42,4	12,6 %	100,0 %

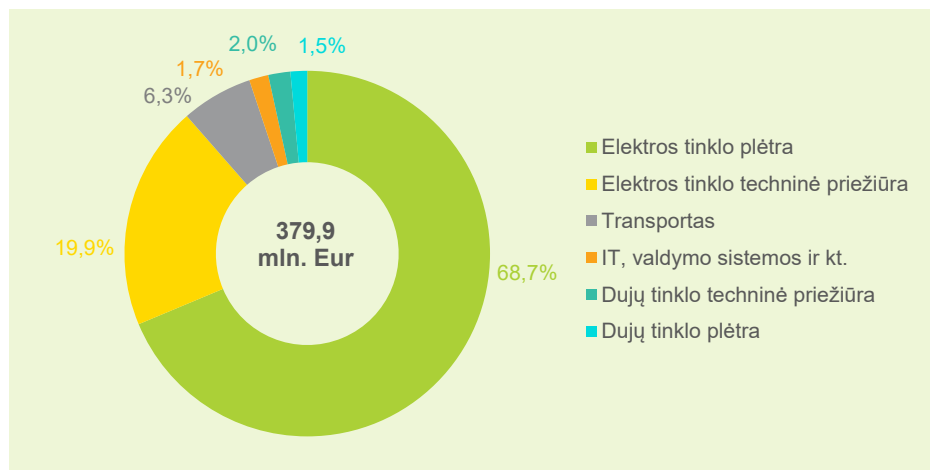
2025 m. investicijos siekė 379,9 mln. Eur ir buvo 42,4 mln. Eur, arba 12,6 proc., didesnės nei 2024 m. Augimui daugiausiai įtakos turėjo investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą (+40,2 mln. Eur) dėl išaugusio naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus bei didesnių nutolusiose vietovėse gyvenančių naujų vartotojų prijungimo kaštų.

Investicijos į elektros tinklo plėtrą, mln. Eur

	2025 m.	2024 m.	Δ	Δ,%
Nauji prijungimai ir galios didinimai	224,8	182,8	42,0	23,0 %
Elektros įrenginių iškeitimas	13,4	12,9	0,5	3,9 %
Išmanieji skaitikliai	22,7	25,0	(2,3)	(9,2 %)
Investicijos į elektros tinklo plėtrą	260,9	220,7	40,2	18,2 %

Didžioji dalis investicijų (260,9 mln. Eur) buvo nukreipta į elektros skirstomojo tinklo plėtrą. Dėl išaugusio naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus (+17,45 tūkst. vartotojų, arba 29,7 proc.) bei didesnių nutolusiose vietovėse gyvenančių naujų vartotojų prijungimo kaštų, investicijos į naujų vartotojų prijungimus ir galios didinimus didėjo +42,0 mln. Eur, arba 23,0 proc. Investicijos į elektros įrenginių išskėlimą augo +0,5 mln. Eur, arba 3,9 proc., tuo tarpu investicijos į išmaniųjų skaitiklių diegimą sumažėjo 9,2 proc. ir sudarė 22,7 mln. Eur. Šį pokytį lėmė laipsniškai lėtėjantis išmaniųjų skaitiklių masinio diegimo etapas. 2022 m. liepos mėn. prasidėjęs išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, suvartojantiems daugiau kaip 1 000 kWh elektros energijos per metus, 2025 m. gruodžio 31 d. pasiekė I-ojo diegimo etapo pabaigą. Šiam etapui per 2022-2025 m. buvo skirta 111,4 mln. Eur. investicijų. 2025 m. elektros skirstomojo tinklo plėtrai skirtos investicijos sudarė 68,7 proc. visų Bendrovės investicijų.

2025 m. investicijos pagal veiklos pobūdį, %

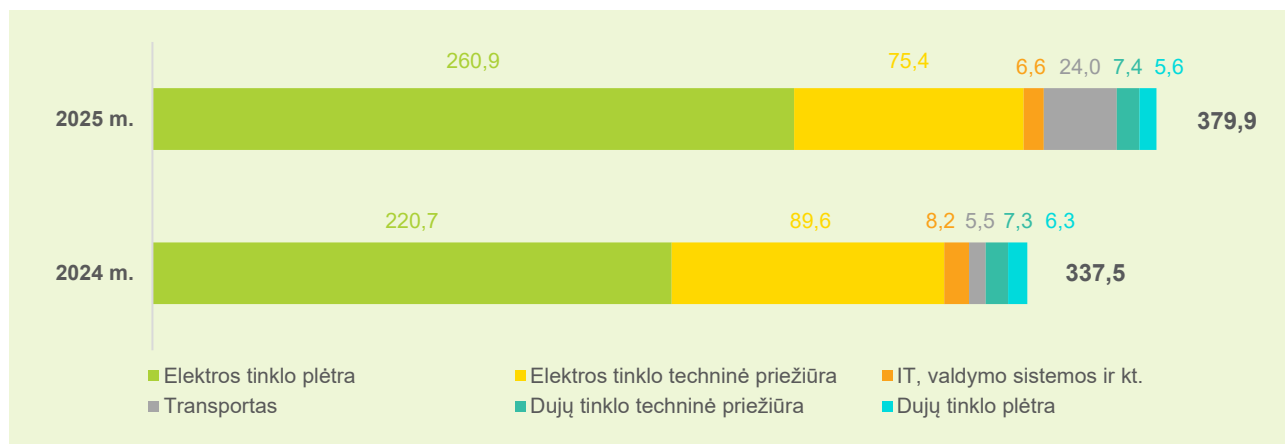


Elektros tinklo rekonstrukcijų poreikiui skirtos investicijos sudarė 75,4 mln. Eur ir, palyginti su tuo pačiu 2024 m. laikotarpiu, sumažėjo -14,1 mln. Eur, arba 15,8 proc. Sumažėjimą daugiausiai lėmė pakoreguoti rekonstrukcijų vykdymo planai bei pakitusios atlikimo apimtys, be to didesnę investicijų dalis buvo nukreipta į naujų vartotojų prijungimo projektus. 2025 m. investicijos į elektros skirstomojo tinklo priežiūrą sudarė 19,9 proc. visų Bendrovės investicijų.

2025 m. į gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą Bendrovė investavo 13,0 mln. Eur., t. y. 0,6 mln. Eur mažiau nei 2024 m. Investicijų struktūra kito diferencijuotai: investicijos į dujų tinklo techninę priežiūrą nežymiai augo – +0,1 mln. Eur, arba 0,9 proc., atspindint nuoseklų Bendrovės dėmesį tinklo saugumui ir patikimumui. Tuo tarpu nuolat auganti šalies elektrifikacija lėmė mažesnį naujų prijungimo prašymų skaičių, dėl ko investicijos į dujų tinklo plėtrą sumažėjo -0,7 mln. Eur, arba 11,3 proc. 2025 m. investicijos į gamtinių dujų skirstomojo tinklo priežiūrą sudarė 2,0 proc., o investicijos į gamtinių dujų skirstomojo tinklo plėtrą – 1,5 proc. visų Bendrovės investicijų.

2025 m. Bendrovė reikšmingai išplėtė ir elektrifikavo savo automobilių parką skirdama 24,0 mln. Eur, t.y. 18,5 mln. Eur, arba 4,4 karto, daugiau investicijų transportui nei 2024 m. Beveik 45 proc. šių investicijų sudarė elektromobilių įsigijimas, atspindint Bendrovės kryptį mažinti taršą ir modernizuoti kasdienėms veikloms naudojamą transportą. Transporto investicijoms 2025 m. teko 6,3 proc. viso investicijų portfelio.

2025 m. ir 2024 m. investicijos pagal veiklos pobūdį, mln. Eur



Balansas

Balansas, mln. Eur

	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ,%
Ilgalaikis turtas	2 565,1	2 303,0	262,1	11,4 %
Trumpalaikis turtas	106,8	110,7	(3,9)	(3,5 %)
Turto iš viso	2 671,8	2 413,6	258,2	10,7 %
Nuosavas kapitalas	760,9	763,3	(2,3)	(0,3 %)
Įsipareigojimų iš viso	1 910,9	1 650,4	260,5	15,8 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	1 296,2	1 243,2	53,0	4,3 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	614,7	407,2	207,5	51,0 %
Nuosavybės ir įsipareigojimų iš viso	2 671,8	2 413,6	258,2	10,7 %
Turto apyvartumas <small>AVR</small>	0,28	0,31	(0,0)	(8,5 %)
ROA <small>AVR</small>	1,1 %	2,7 %	(1,6 p. p.)	n/a
Bendrojo likvidumo koef. <small>AVR</small>	0,17	0,27	(0,1)	(36,1 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas	(79,5)	(77,8)	(1,7)	2,2 %
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos <small>AVR</small>	(11,2 %)	(11,1 %)	(0,1 p. p.)	n/a
Panaudotas kapitalas <small>AVR</small>	1 992,7	1 782,9	209,8	11,8 %

Turtas

2025 m. gruodžio 31 d. bendra turto vertė siekė 2 671,8 mln. Eur ir buvo 258,2 mln. Eur didesnis nei 2024 m. gruodžio 31 d.

Ilgalaikis turtas padidėjo 262,1 mln. Eur, arba 11,4 proc., lyginant su 2024 m. gruodžio 31 d., ir sudarė 2 565,1 mln. Eur. Augimą daugiausia lėmė išaugusi ilgalaikio materialiojo turto vertė, kuri padidėjo 244,9 mln. Eur (10,9 proc.) dėl 2025 m. sausio–gruodžio mėnesiais atliktų investicijų. Dėl 2025 m. pasirašytų naujų ilgalaikės nuomos sutarčių naudojimo teise valdomas turtas padidėjo 18,0 mln. Eur ir sudarė 24,3 mln. Eur. Ilgalaikis turtas sudarė 96 proc. viso Bendrovės turto.

Palyginti su 2025 m. gruodžio 31 d., Bendrovės trumpalaikis turtas sumažėjo 3,9 mln. Eur, arba 3,5 proc., daugiausia dėl sumažėjusio kito trumpalaikio turto (-2,5 mln. Eur) dėl gražintų garantijų nepriklausomiems elektros tiekėjams, mažesnių išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų (-1,2 mln. Eur) bei disponuojamų lėšų, kurios metų pabaigai sudarė 5,8 mln. Eur. (-4,8 mln. Eur palyginti su 2024 m.). Rezultatai iš dalies atsivėrė padidėjusios prekybos gautinos sumos (+2,9 mln. Eur) dėl didesnių prekybos gautinų sumų už elektros energiją bei trumpalaikės gautinos sumos (+1,5 mln. Eur) daugiausiai dėl gautino PVM.

Nuosavas kapitalas

Nuo 2024 m. gruodžio 31 d. iki 2025 m. gruodžio 31 d. nuosavas kapitalas sumažėjo 2,3 mln. Eur (0,3 proc.), daugiausiai dėl neigiamų perkainojimo rezervų pokyčių, kurios lėmė 2025 m. mažesnis uždirbtas grynasis pelnas (28,3 mln. Eur) ir paskelbti išmokėti dividendai (-30,0 mln. Eur).

Įsipareigojimai

2025 m. gruodžio 31 d. Bendrovės visi įsipareigojimai išaugo 15,8 proc., arba 260,5 mln. Eur. Ilgalaikiai įsipareigojimai padidėjo 53,0 mln. Eur (4,3 proc.), daugiausia dėl didesnių ateinančių laikotarpių pajamų už naujų vartotojų prijungimą (+50,1 mln. Eur), padidėjusių ilgalaikių nuomos įsipareigojimų dėl pasirašytų naujų sutarčių (+17,5 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsivėrė dalies ilgalaikių paskolų perklasifikavimas į trumpalaikius įsipareigojimus (-13,5 mln. Eur), atsižvelgiant į artėjantį jų gražinimo grafiką ir atidėtojo pelno mokesčio įsipareigojimai (-1,6 mln. Eur).

Trumpalaikiai įsipareigojimai didėjo 51,0 proc., arba 207,5 mln. Eur, daugiausia dėl išaugusių trumpalaikių paskolų ir mokėtinų palūkanų pagal cash-pool susitarimą (+188,3 mln. Eur). Taip pat augimą lėmė ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis (+14,3 mln. Eur), padidėjusios prekybos mokėtinos sumos (+6,2 mln. Eur) bei gauti trumpalaikiai išankstiniai apmokėjimai, ateinančių laikotarpių pajamų trumpalaikė dalis ir kiti trumpalaikiai įsipareigojimai (+6,9 mln. Eur).

Bendrovės finansinių ataskaitų informacija detalai yra atskleidžiama skiltyje 6. „Finansinės ataskaitos“.

Finansavimas

Grynoji skola

Grynoji skola, mln. Eur

	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ,%
Ilgalaikių finansinių įsipareigojimų viso	826,9	822,9	4,0	0,5 %
Ilgalaikės paskolos	805,6	819,1	(13,5)	(1,7%)
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	21,3	3,8	17,5	460,1 %
Trumpalaikių finansinių įsipareigojimų viso	410,6	207,2	203,3	98,1 %
Trumpalaikės paskolos	407,2	204,6	202,6	99,0 %
Nuomos įsipareigojimų einamųjų metų dalis	3,4	2,7	0,7	27,5 %
Finansinės skolos ^{AVR}	1 237,5	1 030,2	207,3	20,1 %
Pinigai ir jų ekvivalentai	5,8	10,5	(4,8)	(45,3 %)
Grynoji skola ^{AVR}	1 231,7	1 019,7	212,0	20,8 %
<i>Grynoji skola / Koreguotas EBITDA ^{AVR}</i>	4,63	4,58	0,06	1,2 %
<i>Grynoji skola / EBITDA ^{AVR}</i>	6,44	4,96	1,48	29,9 %
<i>Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^{AVR}</i>	1,67	1,35	0,32	23,4 %
<i>Nuosavo kapitalo lygis ^{AVR}</i>	0,28	0,32	(0,04)	(12,1 %)

2025 m. gruodžio 31 d. grynoji skola sudarė 1 231,7 mln. Eur ir nuo 2024 m. gruodžio 31 d. padidėjo 20,8 proc., arba 212,1 mln. Eur. Grynoji skola išaugo dėl investicijų, atsivėrusių Koreguotą EBITDA, ir išmokėtų dividendų.

Pagal politikos 4.2 punktą „ESO už finansinius metus siūlo skirti dividendus ne mažesnius nei 30 mln. Eur, tačiau ne didesnius nei 50 procentų ROIt¹, atsižvelgiant į VERT nustatytą tvarų ESO įsiskolinimo lygį, apskaičiuotą kaip ESO D²/ESO EBITDA³ santykis, kuris einamojo laikotarpio pabaigoje turi neviršyti 5,5 karto.“

Paskirti dividendai už nurodytus metus, mln. Eur

	2024 m.	2023 m.	Δ	Δ,%
Išmokėtų dividendų dydis už nurodytą laikotarpį	30,0	30,0	-	0,0 %

¹ ROIt – ESO investicijų grąža, apskaičiuota taikant VERT t metų nustatytą investicijų grąžos normą nuo reguliuojamos turto bazės t metų pradžiai, Eur.

² ESO Grynoji finansinė skola (ESO D) apskaičiuojama pagal formulę: $ESO D = PI + O + PT - PE - PS$, čia:

PI – ESO ilgalaikės paskolos ir kiti ESO ilgalaikiai įsipareigojimai, Eur;

O – ESO išleistos obligacijos, Eur;

PT – ESO paskolų einamųjų metų dalis ir trumpalaikės paskolos bei kiti ESO trumpalaikiai įsipareigojimai, Eur;

PE – ESO pinigai ir pinigų ekvivalentai, Eur;

PS – su ESO susijusiems ūkio subjektams suteiktos paskolos, Eur.

³ ESO EBITDA – ESO pelnas prieš mokesčius, palūkanas, nusidėvėjimą ir amortizaciją. ESO EBITDA skaičiuojamas pagal formulę:

$ESO EBITDA = ROIt + Nt +/- Kt + papildoma dedamoji$, čia:

ROIt – ESO investicijų grąža, apskaičiuota taikant VERT t metų nustatytą investicijų grąžos normą nuo reguliuojamos turto bazės t metų pradžiai, Eur;

Nt – ESO planuojamos t metų nusidėvėjimo sąnaudos, Eur;

Kt – už praėjusius metus t metų ESO reguliuojamos veiklos leistiname pajamų lygyje VERT vertinamas investicijų grąžos nuokrypio dydis, apskaičiuotas pagal Metodikos 23.8 p., ir kuriam taikoma Metodikos 25.2 p. apibrėžta sąlyga, Eur.

Metodika – Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodika, patvirtinta VERT 2015 m. sausio 15 d. nutarimu Nr. O3-3 „Dėl Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos patvirtinimo“.

2025 m. kovo 10 d. įvykęs eilinis visuotinis AB „Energijos skirstymo operatorius“ akcininkų susirinkimas patvirtino pelno už 2024 metus paskirstymą ir nusprendė skirti 0,034 Eur dividendų vienai akcijai, iš viso 30,0 mln. Eur. Už 2023 metus dividendams buvo skirta 30,0 mln. Eur, 0,034 Eur už vieną akciją.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ,%
Elektros energija					
Tinklų ilgis	tūkst. km	133	131	2	1,3 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 894	1 869	25	1,3 %
privačių klientų skaičius	tūkst.	1 762	1 739	23	1,3 %
verslo klientų skaičius	tūkst.	132	130	2	1,5 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	124	90	35	38,6 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	2 113	1 559	554	35,5 %
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst. vnt.	1 302	1 032	270	26,2 %
Gamtinės dujos					
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,74	9,72	0,0	0,3 %
Klientų skaičius	tūkst.	626	626	(0)	(0)
		2025 m.	2024 m.	Δ	Δ,%
Elektros energija					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	10,34	10,07	0,27	2,7 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	3,40	3,26	0,14	4,3 %
iš kurių verslo klientams	TWh	6,94	6,80	0,13	1,9 %
Technologiniai nuostoliai	%	4,8%	5,0%	(0,2 p. p.)	n/a
Klientų, prijungtų prie automatizuotų valdymo linijų, dalis	%	71,6%	67,0%	4,6 p. p.	n/a
Nauji prisijungimai ir galios didinimai	tūkst.	76,2	58,7	17,4	29,7 %
naujų klientų prijungimai	tūkst.	53,5	40,2	13,4	33,3 %
prijungimų galios didinimai	tūkst.	22,7	18,6	4,1	21,9 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	526	399	127	31,9 %
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	56	39	16	41,5 %
SAIFI	kartai	1,08	1,41	(0,3)	(23,8 %)
SAIDI	min	74,7	399,2	(324,5)	(81,3 %)
Garantinis tiekimas	TWh	0,35	0,24	0,1	46,2 %
Gamtinės Dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	6,92	6,91	0,01	0,2 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	2,42	2,29	0,14	6,1 %
iš kurių verslo klientams	TWh	4,50	4,62	(0,13)	(2,7 %)
Technologinės sąnaudos	%	1,4%	1,5%	(0,1 p. p.)	n/a
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	1,7	2,0	(0,3)	(17,0 %)
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	106	63	42	67,2 %
SAIFI	kartai	0,0053	0,0049	0,0004	7,9 %
SAIDI	min	0,58	0,49	0,08	16,5 %
Klientų patirtis					
NPS (Aptarnavimo)	%	63,9%	56,2%	7,7 p. p.	13,7 %

Elektros energijos skirstymas

2025 m. elektros tinklo ilgis pailgėjo apie 2 tūkst. km, Bendrovė nuosavybės teise valdo 132,703 tūkst. km (2024 m. – 131,052 tūkst. km) elektros linijų.

2025 m. paskirstytos elektros energijos kiekis siekė 10,34 TWh ir buvo 0,27 TWh (2,7 proc.) didesnis nei 2024 m. Augimą lėmė išaugęs privačių ir verslo klientų elektros energijos vartojimas, kurį skatino šaltesnės oro sąlygos.

Privačių klientų segmente (B2C) paskirstyta elektros energija išaugo 4,3 proc., daugiausia dėl didesnio elektros poreikio namų ūkiuose, susijusio su didesniu vidaus energijos vartojimu bei sezoniškumu. Verslo klientų (B2B) segmente paskirstymo apimtys taip pat augo – 1,9 proc., atspindint nuosaikiai augantį ekonominės veiklos ir elektros vartojimo intensyvumą verslo sektoriuje.

Per 2025 m. garantiniame tiekime esantiems klientams buvo patiekta 0,35 TWh elektros energijos – tai yra 0,11 TWh, arba 46,2 proc., daugiau nei 2024 m. Augimą daugiausia lėmė garantiniame tiekime esančių komercinių klientų išaugęs elektros energijos suvartojimas (+73,3 proc.), o didžiausią įtaką padidėjimui turėjo dideli prekybos ir paslaugų centrai.

2025 m. technologinių nuostolių rodiklis elektros energijos skirstymo tinkle sudarė 4,8 proc., ir buvo 0,2 procentiniu punktu mažesnis nei 2024 m. Rodiklio mažėjimą lėmė didesnis elektros energijos suvartojimas bei tikslesnė apskaita, užtikrinta didėjant tinklo automatizavimo lygiui.

2025 m. dėl naujai prijungtų vartotojų elektros skirstomojo tinklo klientų skaičius padidėjo 25 tūkst., arba 1,3 proc. Toliau sėkmingai vykdoma atsinaujinančių išteklių energetikos plėtra – naujų gaminančių vartotojų ir gamintojų skaičius išaugo +35 tūkst., arba 38,6 proc. Jų skaičiaus augimą lėmė pingančios technologijos, geresnis informuotumas, kasmet didėjanti valstybės parama elektrinių įrengimui, patrauklesnė prijungimo kainodara bei ankstesniais metais išaugusios elektros energijos kainos, paskatinusios vartotojus investuoti į nuosamą generaciją.

2025 m. Bendrovė prie elektros skirstymo tinklo prijungė arba galią padidino 76,2 tūkst. naujų klientų – 17,4 proc. daugiau nei 2024 m. tuo pačiu laikotarpiu. Nauji klientų prijungimai sudarė 53,5 tūkst. (+33,3 proc.), o prijungimų galios didinimai 22,7 tūkst. (+21,9 proc.). Buvo gauta daugiau paraiškų iš klientų, siekiančių įsirengti didesnę elektros galią ar prijungti naujus objektus, ypač nutolusiose vietovėse gyvenančių vartotojų, dėl 2025 m. įsigaliojusios palankesnės kainodaros.

Vidutinė naujų prijungimų trukmė pailgėjo apie 16 kalendorinių dienų dėl 2025 m. išaugusio pateiktų paraiškų kiekio, daugiausia dėl pailgėjusio projektavimo darbų etapo.

Nuo išmaniųjų skaitiklių masinio diegimo pradžios 2022 m. liepos mėn. iki 2025 m. pabaigos iš viso sėkmingai įdiegta apie 1,3 mln. išmaniųjų skaitiklių, iš kurių per 2025 m. buvo įrengta apie 270 tūkst. skaitiklių. Išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, suvartojantiems daugiau kaip 1 000 kWh elektros energijos per metus, 2025 m. gruodžio 31 d. pasiekė I-ojo diegimo etapo pabaigą. Nuo 2026 m. pradedamas II-asis diegimo etapas, kurio metu išmanieji skaitikliai bus diegiami visiems likusiems klientams Lietuvoje.

2025 m. vidutinė neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmė (SAIDI) vienam klientui siekė 74,7 min., ir palyginti su 2024 m., sutrumpėjo 324,5 min. (2024 m. – 399,2 min.). 2025 m. rodiklis yra geresnis už 2024 m. rezultata, nes 2024 m. liepą buvo užfiksuota didelė masinių atsijungimų avarija, sukelta stichinių reiškinių, tuo tarpu 2025 m. įvyko tik dvi trumpalaikės audros – sausio 4 d. ir gruodžio 28 d., kurių bendra SAIDI įtaka sudarė 4,52 min. Papildomai rodiklį gerino nuosekliai diegiamos tinklo patikimumo didinimo priemonės – pavojingų medžių šalinimas, linijų kabeliavimas ir tinklo automatizavimas.

Vidutinio neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų kiekio (SAIFI) įtaka 2025 m. vienam klientui siekė 1,08 karto ir, lyginant su 2024 m., sumažėjo 0,33 karto. 2025 m. SAIFI rodiklį 2025 m. daugiausia veikė dėl stichinių reiškinių (vėjo) sausio ir gruodžio mėnesiais įvykusios avarijos, taip pat keli netipiniai atsijungimai, tarp jų – gaisras kolektoriuje, kurio metu Vilniaus mieste buvo atjungta ypač daug vartotojų. Vis dėlto bendras rodiklis yra geresnis nei palyginamasis 2024 m., nes 2025 m. buvo mažesnis planinių darbų kiekis, teigiamą įtaką darė nuosekliai diegiamos tinklo patikimumo didinimo priemonės – pavojingų medžių šalinimas, linijų kabeliavimas ir tinklo automatizavimas.

Gamtinių dujų skirstymas

Bendrovė eksploatuoja 9,743 tūkst. km skirstomųjų dujotiekių. Per 2025 m. sausio–gruodžio mėn. Bendrovė skirstomaisiais dujotiekiais transportavo 6,92 TWh gamtinių dujų, kas yra 0,01 TWh, arba 0,2 proc. daugiau nei 2024 m. per tą patį laikotarpį (2024 m. – 6,91 TWh).

Paskirstytų gamtinių dujų kiekis per metus išliko stabilus ir, palyginti su ankstesniu laikotarpiu, padidėjo nežymiai. Nežymų augimą lėmė šaltesni metų laikotarpiai, ypač vasaris, gegužė ir spalio, kurie didino privačių ir komercinių patalpų šildymo poreikį. Būtent privačiame segmente (B2C) fiksuotas reikšmingesnis augimas (+0,14 TWh, arba 6,1 proc.), daugiausia dėl neįprastai vėsaus gegužės mėnesio. Tuo tarpu verslo segmente (B2B) paskirstymo apimtys sumažėjo (-0,13 TWh, arba 2,7 proc.), nes šiltesnis sausio mėnuo sumažino šilumos gamintojų ir kitų verslo klientų dujų vartojimą.

2025 m. technologinių nuostolių rodiklis gamtinių dujų skirstymo tinkle sudarė 1,4 proc., ir buvo 0,1 procentiniu punktu mažesnis nei 2024 m. Rodiklio mažėjimą lėmė didesnis gamtinių dujų suvartojimas bei tikslesnė apskaita, užtikrinta didėjant tinklo automatizavimo lygiui.

2025 m. prie gamtinių dujų skirstymo tinklo Bendrovė prijungė 1,69 tūkst. naujų klientų – 17,0 proc. mažiau nei 2024 m. Naujai prijungtų klientų skaičius sumažėjo dėl mažesnio gautų prašymų prijungti prie ESO gamtinių dujų skirstymo tinklo, o šį pokytį lėmė auganti šalies elektrifikacija.

2025 m. vidutinė naujų prijungimų trukmė gamtinių dujų skirstomajame tinkle pailgėjo apie 42 kalendorines dienas, daugiausia dėl sudėtingesnių prijungimų darbų apimties.

2025 m. abu gamtinių dujų patikimumo kokybės rodikliai – SAIFI ir SAIDI – išaugo, palyginti su tuo pačiu laikotarpiu 2024 m., ir atitinkamai siekė 0,0053 karto (2024 m. - 0,0049 karto) ir 0,58 min. (2024 m. - 0,49 min.). SAIDI rodiklis padidėjo dėl 45 proc. išaugusio nukasimų skaičiaus gamtinių dujų tinkle, kai po nukasimo atsijungdavo klientai. Šį pokytį lėmė naujas požiūris į tinklo pažeidimų valdymą: anksčiau, įvykus tinklo pažeidimui, buvo siekiama minimalizuoti atjungtų klientų skaičių, o 2025 m. prioritetu tapo siekis sumažinti į atmosferą išleidžiamų gamtinių dujų kiekį, taip prisidedant prie metano emisijų mažinimo.

3.2 Trijų metų santrauka

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2025 m.	2024 m.	2023 m.
Pajamos	mln. Eur	710,0	703,5	594,7
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	191,1	205,5	294,8
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	265,9	222,8	182,7
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	33,9 %	30,9 %	37,9 %
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	54,8	87,8	189,0
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	129,6	105,1	76,9
Grynasis pelnas	mln. Eur	28,3	62,6	154,5
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	91,1	77,3	59,2
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	379,9	337,5	345,1
ROE ^{AVR}	%	3,7 %	8,4 %	23,1 %
Koreguotas ROE ^{AVR}	%	12,0 %	10,3 %	8,8 %
ROCE ^{AVR}	%	2,9 %	5,1 %	12,5 %
Koreguotas ROCE ^{AVR}	%	6,9 %	6,1 %	5,1 %
ROA ^{AVR}	%	1,1 %	2,7 %	7,3 %
Koreguotas ROA ^{AVR}	%	3,6 %	3,4 %	2,8 %
		2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Iš viso turto	mln. Eur	2 671,8	2 413,6	2 196,8
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	760,9	763,3	731,2
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	1 231,7	1 019,7	910,4
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	(79,5)	(77,8)	(60,3)
Grynoji skola / EBITDA ^{AVR}	kartai	6,44	4,96	3,09
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA ^{AVR}	kartai	4,63	4,58	4,98
Bendrojo likvidumo koef. ^{AVR}	kartai	0,17	0,27	0,40
Turto apyvartumas ^{AVR}	kartai	0,28	0,31	0,28

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m.	2024 m.	2023 m.
Elektros energija				
Paskirstyta elektros energijos	TWh	10,34	10,07	9,73
Garantinis tiekimas	TWh	0,35	0,24	0,23
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	76,19	58,74	76,01
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k.d.	56	39	42
SAIFI	Kartai	1,08	1,41	1,35
SAIDI	min.	74,7	399,2	120,8
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	1 302	1 032	729
Gamtinės dujos				
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	6,92	6,91	6,32
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	1,69	2,04	2,50
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k.d.	106	63	56
SAIFI	Kartai	0,005	0,005	0,003
SAIDI	min.	0,58	0,49	0,30

4. Valdysena

4.1	Valdysenos modelis	32
4.2	Valdyba	35
4.3	Žmonės ir atlygis	39
4.4	Rizikos ir jų valdymas	43

4.1 Valdysenos modelis

Bendrovės valdymo struktūrą sudaro Bendrovės vadovas ir Bendrovės valdyba (toliau – Valdyba) su priežiūros funkcija. Bendrovės vadovas atstovauja Bendrovę visais klausimais ir, kartu su valdyba, yra atsakingas už Bendrovės valdymą. Bendrovės vadovas vadovauja kasdienei Bendrovės veiklai ir vienasmeniškai atstovauja Bendrovei. Valdybai nustatyta pareiga vykdyti priežiūros funkcijas, įtvirtintas LR akcinių bendrovių įstatymo 34 straipsnio 11 dalyje.

Valdyba yra Bendrovės įstatuose numatytas kolegialus valdymo organas, kurio veiklą reglamentuoja Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymas, Bendrovės įstatai ir Valdybos darbo reglamentas.

- Valdybą 4 (ketverių) metų kadencijai renka Visuotinis akcininkų susirinkimas;
- Valdybą sudaro 6 (šeši) nariai: 2 nepriklausomi nariai, 2 akcininko atstovai, 1 valstybės tarnautojas ir 1 darbuotojų atstovas;
- Valdybos nariai turi atitikti reikalavimus, įtvirtintus Bendrovės įstatuose ir Bendrovei taikomuose teisės aktuose, tarp jų Lietuvos Respublikos nacionaliniam saugumui užtikrinti svarbių objektų apsaugos įstatyme;
- Už veiklą Valdyboje jos nariams yra atlyginama vadovaujantis AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės atlygio politika;
- Valdyba iš savo narių renka Valdybos pirmininką. Valdybos nariai pagal kompetenciją turi užtikrinti tinkamą Bendrovės veiklos vykdymą;
- Valdybos funkcijos ir atsakomybė detalizuojama Bendrovės įstatuose.

Bendrovės valdybos sudėtis nuo 2025m. vasario 25 d.¹:

- finansų valdymo srityje – nepriklausomas narys Nerijus Datkūnas;
- organizacijos vystymo srityje – nepriklausomas narys Eligijus Kajieta;
- energijos skirstymo ir reguliavimo srityje – akcininko atstovas Darius Maikštėnas;
- strateginio planavimo ir valdymo srityje – akcininko atstovė Živilė Skibarkienė;
- veiklos tęstinumo ir saugumo srityje – valstybės tarnautojas Edmundas Narmontas;
- darbuotojų atstovavimo srityje – Dalia Jakutavičė.

Per ataskaitinį laikotarpį įvykę pasikeitimai Valdybos sudėtyje:

Jonas Skardinskas (veiklą Valdyboje vykdęs veiklos tęstinumo ir saugumo srityje valstybės tarnautojas) 2024 m. spalio 28 d. vykusio AB „Energijos skirstymo operatorius“ Valdybos posėdžio metu informavo Bendrovės valdybą ir Bendrovės vadovybę apie sprendimą atsistatydinti iš Valdybos nario pareigų nuo 2024 m. lapkričio 12 d. 2025 m. vasario 25 d. buvo patvirtintas naujasis ESO valdybos narys – Edmundas Narmontas, ESO valdyboje atsakingas už veiklos tęstinumo ir saugumo srityje.

Bendrovės valdymo organai yra:

- visuotinis akcininkų susirinkimas;
- kolegialus valdymo organas – Valdyba;
- vienasmenis valdymo organas – Bendrovės vadovas.

Išsamesnį kiekvieno kolegialaus organo ir jo narių aprašymą pateikiame tolesniuose skyriuose.

¹ Jonas Skardinskas atsistatydino iš Valdybos nuo 2024 m. lapkričio 12 d.

Akcininkai, jų sprendimai per ataskaitinį laikotarpį

Visuotinio akcininkų susirinkimo kompetenciją, sušaukimo ir sprendimų priėmimo tvarką nustato įstatymai, kiti teisės aktai ir Bendrovės įstatai. Papildoma Bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo kompetencija:

- priimti sprendimus dėl sutarčių su bendrovės valdybos nariais ir valdybos pirmininku sudarymo ir jų veiklos sąlygų bei asmens, įgalioto bendrovės vardu pasirašyti šias sutartis, paskyrimo;
- pritarti ar nepritarti bendrovės metiniam pranešimui ir tarpiniam pranešimui, sudarytam priimti sprendimui dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo;
- pritarti sandorių sudarymui, vadovaujantis patrunuojančios bendrovės nustatyta sandorių sudarymo tvarka;
- pritarti ar nepritarti valdybos sprendimams, numatytiems Bendrovės įstatų 22.1, 23.1, 23.2 ir 23.3 papunkčiuose.

Nuo 2021 m. balandžio 15 d. 100 proc. Bendrovės akcijų valdo vienintelis akcininkas – AB „Ignitis grupė“, todėl, vadovaujantis Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo 29 straipsnio 7 dalimi, kai Bendrovės visų akcijų savininkas yra vienas asmuo, jo raštiški sprendimai prilyginami visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimams.

Per ataskaitinį laikotarpį įvyko vienas eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas 2025 m. kovo 26 d.

Per ataskaitinį laikotarpį vienintelis Bendrovės akcininkas priėmė šiuos sprendimus:

- 2025 m. vasario 25 d. priėmė sprendimą dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos nario Edmundo Narmonto išrinkimo ir atlygio jam nustatymo.
- 2025 m. kovo 10 d. priėmė sprendimą pritarti 2024 m. AB „Energijos skirstymo operatorius“ vadovybės ataskaitai, patvirtino metinių finansinių ataskaitų rinkinį ir paskirstė AB „Energijos skirstymo operatorius“ pelną (nuostolius);
- 2025 m. gegužės 2 d. priėmė sprendimą dėl pritarimo AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos sprendimui dėl skolinimosi limitų, naudojant vieningą AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpusavio skolinimosi platformą, vienerių kalendorinių metų laikotarpiui, kuris skaičiuojamas nuo 2024 m. gegužės 25 d. iki 2025 m. gegužės 24 d.
- 2025 m. gegužės 23 d. priėmė sprendimą dėl pritarimo AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos sprendimui dėl skolinimosi ir skolinimo limitų, naudojant vieningą AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpusavio skolinimosi platformą, vienerių kalendorinių metų laikotarpiui, kuris skaičiuojamas nuo 2025 m. gegužės 25 d.
- 2025 m. rugpjūčio 12 d. priėmė sprendimą dėl pritarimo AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos sprendimui dėl Išmaniųjų skaitiklių, ryšio ir vystymo paslaugų sandorio sudarymo ir šio sandorio esminių sąlygų tvirtinimo.
- 2025 m. rugpjūčio 28 d. priėmė sprendimą dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos narių atlygio peržiūros.
- 2025 m. gruodžio 11 d. priėmė sprendimą dėl pritarimo AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos sprendimui dėl investicijų į elektros skirstomojo tinklo modernizavimą.

4.2 Valdyba

Apžvalga

Bendrovės valdyba – kolegialus Bendrovės valdymo organas. Valdybos kompetenciją, sprendimų priėmimo, narių rinkimo ir atšaukimo tvarką nustato įstatymai, kiti teisės aktai, Bendrovės įstatai ir Valdybos darbo reglamentas.

Pagrindinės valdybos funkcijos ir atsakomybės

Bendrovės valdybos pagrindinės funkcijos ir atsakomybės, pagal kurias planuojama metinė valdybos veikla, apima šias kompetencijas priimti sprendimus dėl:

- Bendrovės valdymo ir organizacinės struktūros, darbuotojų pareigybių sąrašo bei maksimalaus etatų skaičiaus;
- konfidencialios informacijos ir komercinių paslapčių sąrašo;
- Bendrovės vadovo išrinkimo ir atšaukimo, jo atlyginimo bei kitų darbo sutarties sąlygų nustatymo;
- Bendrovės tapimo juridinių asmenų steigėja, dalyve;
- bet kokio Bendrovės turimų akcijų (dalių, pajų) ar jų suteikiamų teisių perleidimo kitiems asmenims ar suvaržymo;
- Bendrovės filialų ar atstovybių steigimo bei jų veiklos nutraukimo;
- Bendrovės metinio pranešimo, sudaryto priimti sprendimui dėl dividendų už trumpesnę negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo, tvirtinimo;
- tam tikrų sutarčių sudarymo, vadovaujantis patronuojančios bendrovės nustatyta sandorių sudarymo tvarka;
- Bendrovės veiklos planavimo dokumentų;
- dėl kitų teisės aktų, įstatų ar visuotinio akcininkų susirinkimo valdybos kompetencijai priskirtų klausimų, taip pat dėl tų reikšmingų klausimų, dėl kurių į valdybą kreipiasi bendrovės vadovas.

Tam tikrais atvejais, prieš priimdama sprendimus, valdyba turi gauti visuotinio akcininkų susirinkimo pritarimą. Atvejai, kuomet reikalingas visuotinio akcininkų susirinkimo pritarimas, numatyti Bendrovės įstatuose.

Informacija apie vadybos narių atrankos kriterijus

Valdybą renka ir atšaukia visuotinis akcininkų susirinkimas Bendrovės įstatų ir teisės aktų nustatyta tvarka. Valdyba yra atskaitinga visuotiniam akcininkų susirinkimui.

Kiekvienas Valdybos narys yra renkamas ketverių metų kadencijai. Bendrovės valdyba sudaroma atsižvelgiant į tai, kad valdybos narių kompetencijos turi būti įvairios. Valdybos nario pareigų negali eiti Bendrovės ar patronuojančios bendrovės stebėtojų tarybos narys, asmuo, kuris pagal įstatymą neturi teisės eiti šių pareigų, taip pat valdybos nariu negali būti elektros energijos ar gamtinių dujų perdavimo ar gamybos (gavybos) veiklą, kito gamtinių dujų ir (ar) elektros energijos tiekimo veiklą vykdančio juridinio asmens priežiūros organo, valdymo organo ar administracijos narys, auditorius ar audito įmonės darbuotojas, dalyvaujantis ir (ar) dalyvavęs finansinių ataskaitų audite, jei nepraėjo daugiau nei 2 metų laikotarpis. Bendrovės valdybos nariai turi atitikti teisės aktuose nustatytus bendruosius ir specialiuosius kriterijus.

Valdybos veikla

Valdyba planuoja savo veiklą ir ją vykdo vadovaudamasi Valdybos patvirtintu metiniu veiklos planu, kuriame kalendoriniams metams suplanuojami svarstyti Valdybos kompetencijai priskirti klausimai. 2024 m. lapkričio 20 d. Valdyba patvirtino 2025 m. Valdybos veiklos planą, kuris buvo tinkamai įgyvendintas. Valdybos posėdžiai vyksta ne rečiau kaip kartą į mėnesį, prireikus rengiami *ad hoc* posėdžiai. Apsvarstyti visi 2025 metų plane suplanuoti klausimai, taip pat svarstyti metų eigoje kilę su Bendrovės veiklos organizavimu ir vykdymu susiję kiti klausimai.

Veiklos vertinimas

Vadovaudamasi gerosios valdysenos praktikomis kiekvienais metais Valdyba atlieka savo veiklos vertinimą ir susitaria dėl tolimesnių veiksmų veiklai gerinti. 2025 m. gegužės 21 d. Valdyba patvirtino 2025 m. veiklos tobulinimo planą.

Ataskaitiniu laikotarpiu įvyko 19 Valdybos posėdžių. Juose buvo aptariami šie pagrindiniai klausimai:

- reikšmingiausių Bendrovės planuojamų sudaryti sandorių vertinimas, esminių šių sandorių sąlygų tvirtinimas;
- Bendrovės veiklos organizavimo vertinimas ir su tuo susijusių sprendimų priėmimas;
- Bendrovės veiklos planavimo dokumentų vertinimas ir tvirtinimas;
- metinės vadovybės ataskaitos tvirtinimas bei teikimas visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- Bendrovės metinių finansinių ataskaitų rinkinio ir pelno (nuostolių) paskirstymo projekto vertinimas ir teikimas visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- Humanitarinės pagalbos teikimo standarto ir Paramos skyrimo tvarkos tvirtinimas;
- Bendrovės valdymo ir organizacinės struktūros, darbuotojų pareigybių sąrašo bei maksimalaus etatų skaičiaus tvirtinimas;
- Bendrovės veiklos tęstinumo stebėseną ir kontrolę;
- atnaujinto AB „Energijos skirstymo operatorius“ konfidencialios informacijos ir komercinių paslapčių sąrašo tvirtinimas.

Po ataskaitinio laikotarpio įvyko 3 Valdybos posėdžiai. Juose buvo aptariami šie klausimai:

- patvirtintas Bendrovės 2026 m. metinio planavimo dokumentų paketas;
- peržiūrėti 2025 m. IV ketv. veiklos rezultatai;
- patvirtinti Bendrovės 2026 m. metiniai veiklos tikslai, siejami su kintamąja atlygio dalimi;

- patvirtinti 2026 m. Bendrovės skolinimosi ir skolinimo limitai, naudojant vieningą AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpusavio skolinimosi platformą;
- reikšmingiausių Bendrovės planuojamų sudaryti sandorių vertinimas, esminių šių sandorių sąlygų tvirtinimas.

Dalyvavimas posėdžiuose 2025 m.

Narys	Pareigos	Dalyvavimas posėdžiuose
Nerijus Datkūnas	Pirmininkas, nepriklausomas narys	19 / 19
Dalia Jakutavičė	Narė	18 / 19
Eligijus Kajieta	Nepriklausomas narys	18 / 19
Edmundas Narmontas ¹	Narys	16 / 19
Živilė Skibarkienė	Narė, Grupės organizacinio vystymo vadovė	17 / 19
Darius Maikštėnas	Narys, patronuojančios Bendrovės vadovas	16 / 19

¹ 2025 m. vasario 25 d. buvo patvirtintas naujasis ESO valdybos narys – Edmundas Narmontas, ESO valdyboje atsakingas už veiklos tęstinumo ir saugumo sritį.

Valdybos nariai



Nerijus Datkūnas
Pirmininkas / nepriklausomas narys

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2023-02-14 iki 2027-02-13

Patirtis

Nerijus Datkūnas yra sukaupęs 17 metų Finansų vadovo patirties, dirbdamas įmonėse „Utenos trikotažas“, „Omnitel“ (dabar „Telia Lietuva“) ir kt. Taip pat turi 16 metų valdybos nario patirties, iš jų 11 metų – nepriklausomo valdybos nario pareigose. Nerijus Datkūnas taip pat yra „MB „Leading LT“, teikiančios verslo valdymo konsultacijų ir mokymų paslaugas, steigėjas“.

Išsilavinimas

Ekonomikos mokslų magistro studijos Vilniaus universitete ir Verslo administravimo magistro studijos Baltijos vadybos institute (Baltic Management Institute, BMI).
Baltic institute of corporate governance - profesionalus valdybos narys.

Pagrindinė darbovietė

MB „Leading LT“ vadovas.

Kitos darbovietės, pareigos

MB „Metakomanda“ vadovas, AB „Kelių priežiūra“ nepriklausomas valdybos narys ir audito komiteto narys, valdybos narys įmonėse: UAB „LVG holding“, UAB „Cherry servers“, UAB „PakMarkas“, UAB „Ažuolų sodas“.



Dalia Jakutavičė
Valdybos narė (darbuotojų atstovė)

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2023-02-14 iki 2027-02-13

Patirtis

Lietuvos energetikos darbuotojų profesinių sąjungų federacija, pirmininko pavaduotoja teisininkė

Išsilavinimas

Kauno radijo ir televizijos mechanikų mokykla, Kolpingo kolegija, Teisė (specializacija- viešasis administravimas), Socialinio dialogo mediatoriaus (tarpininko) profesinė kompetencija.

Pagrindinė darbovietė

Lietuvos pramonės profesinių sąjungų federacijos vadovė.

Kitos darbovietės, pareigos

Darbo ginčų komisijos prie LR Valstybinės darbo inspekcijos narė, LR Trišalės tarybos narė.



Eligijus Kajieta
Nepriklausomas narys

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2023-02-14 iki 2027-02-13

Patirtis

„Korn Ferry“ Generalinis direktorius Baltijos šalyse / Paslaugų ir produktų padalinio vadovas Šiaurės Europos šalių regione (Danija, Norvegija, Švedija, Suomija, Lietuva, Latvija, Estija) 2009/10 – 2018/12 Atlygio informacijos paslaugų vadovas Baltijos šalyse Iki 2012/02 „INVL FINASTA“ Žmogiškųjų išteklių vadovas 2007/01 – 2008/10 „BITĖS GRUPĖ“ Vyresnysis vidinės komunikacijos ir mokymų vadovas 2004/09 – 2007/01.

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas Ryšių su visuomene magistro laipsnis 2001 – 2003; Vilniaus universitetas Komunikacijos ir informacijos bakalauro laipsnis 1997 – 2001; Boruso universiteto koledžas Informacijos valdymo studijos 2000/08 – 2001/01.

Pagrindinė darbovietė

MB „Atlygio konsultacijos“ vadovas.

Kitos darbovietės, pareigos

Valdybos narys FMI „Myriad Capital“.



Edmundas Narmontas
Valdybos narys (valstybės tarnautojas)

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2025-02-25 iki 2027-02-13

Patirtis

2008–2023 m. tarnavo Antrajame operatyvinių tarnybų departamente prie Krašto apsaugos ministerijos, kur ėjo pareigas, susijusias su įstaigos strateginiu planavimu, vidaus kontrole, rizikų valdymu, veiklos efektyvumo bei projektų valdymu. Anksčiau tarnavo Lietuvos kariuomenėje, dalyvavo tarptautinėje karinėje misijoje Irake.
Nuo 2023 m. Edmundas Narmontas eina biuro vadovo pareigas Lietuvos Respublikos Vyriausybės kanceliarijos Nacionaliniame krizių valdymo centre, kur yra atsakingas už nacionalinio lygmens rizikų ir krizių valdymą, tarpinstitucinių iniciatyvų ir projektų koordinavimą, valstybės gyvybiškai svarbių funkcijų (sektorių) veiklos atsparumo vertinimą ir stiprinimą.

Išsilavinimas

Kauno technologijos universitetas – Inovacijų valdymas ir antreprenerystė, magistras, 2023 m.
Vilniaus universitetas, Tarptautinių santykių ir politikos mokslų institutas – Tarptautiniai santykiai ir diplomatija, magistras, 2012 m.
Generolo Jono Žemaičio Lietuvos karo akademija – Viešasis administravimas ir karyba, bakalauras, 2002 m.

Pagrindinė darbovietė

Biuro vadovas Lietuvos Respublikos Vyriausybės kanceliarijos Nacionaliniame krizių valdymo centre.



Živilė Skibarkienė
Valdybos narė (akcininko atstovė)

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2023-02-14 iki 2027-02-13

Patirtis

Teisės ir organizacinio vystymo profesionalė, turinti ilgametę aukščiausio lygio vadovės darbo patirtį. Prie AB „Ignitis grupė“ prisijungė 2018 metais, o iki tol ėjo AB „Šiaulių bankas“ Teisės ir administravimo tarnybos vadovės pareigas. UAB „Finasta“ buvo generalinio direktoriaus pavaduotoja ir valdybos narė, o banke AB DNB (dabar „Luminor“) – atitikties vadovė.

Išsilavinimas

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

Pagrindinė darbovietė

AB „Ignitis grupė“ Organizacinio vystymo vadovė.

Kitos darbovietės, pareigos

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ valdybos pirmininkė ir narė; AB „Ignitis grupė“ valdybos narė.



Darius Maikštėnas
Valdybos narys (akcininko atstovas)

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2023-02-14 iki 2027-02-13

Patirtis

Aukščiausio lygmens vadovo darbo patirtį turintis profesionalas, sukaupęs tarptautinės patirties energetikos, telekomunikacijų, informacinių technologijų, rizikos kapitalo fondų srityse. Prie AB „Ignitis grupė“ prisijungė 2018 metais ir nuo tada eina vadovo ir valdybos pirmininko pareigas. Iki tol D. Maikštėnas vadovavo „Wider Communications Limited“ ir „Wider Communications Incorporated“ įmonėms, buvo „Nextury Ventures“ fondo patarėjas, ėjo ESO stebėtojų tarybos pirmininko, LESTO valdybos pirmininko, AB „Telia“ (buvusi „Omnitel“) viceprezidento pareigas.

Išsilavinimas

Harvardo verslo mokykla, Bendrosios vadybos programa; Baltijos vadybos institutas, vadovų magistrantūra; Kauno technologijos universitetas, verslo vadybos bakalauras

Pagrindinė darbovietė

AB „Ignitis grupė“ vadovas.

Kitos darbovietės, pareigos

Asociacijos „Eurelectric“ valdybos narys, AB „Ignitis grupė“ valdybos pirmininkas ir narys.

Bendrovės vadovas

Bendrovės vadovas – vienasmenis Bendrovės valdymo organas. Bendrovės vadovo kompetenciją, rinkimo ir atšaukimo tvarką nustato įstatymai, kiti teisės aktai ir Bendrovės įstatai. Bendrovės vadovas organizuoja Bendrovės veiklą, jai vadovauja, veikia Bendrovės vardu ir vienvaldiškai sudaro sandorius, išskyrus Bendrovės įstatų ir teisės aktų numatytus atvejus.

Bendrovės vadovą renka ir atšaukia bei atleidžia iš pareigų Bendrovės valdyba. Bendrovės vadovo kompetenciją, rinkimo ir atšaukimo tvarką, kadencijų skaičių nustato Akcinių bendrovių įstatymas, jo įgyvendinamieji teisės aktai, Bendrovės įstatai. Pažymėtina, kad Bendrovės, kaip valstybės valdomos įmonės dukterinės įmonės, 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.

Pagrindinės Bendrovės vadovo funkcijos ir pareigos:

- užtikrina Bendrovės veiklos strategijos, strateginių planų ir valdybos sprendimų įgyvendinimą;
- sudaro ir nutraukia darbo sutartis su darbuotojais, juos skatina ir skiria nuobaudas;
- leidžia sprendimus, reguliuojančius bendrovės veiklą;
- užtikrina bendrovės turto apsaugą, tinkamų darbo sąlygų bendrovės darbuotojams sukūrimą, bendrovės komercinių paslapčių ir konfidencialios informacijos apsaugą;
- atsako už bendrovės metinių finansinių ataskaitų rinkinio sudarymą, bendrovės metinio pranešimo parengimą;
- atsako už sprendimo dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo projekto parengimą, tarpinių finansinių ataskaitų rinkinio sudarymą ir tarpinio pranešimo parengimą, sprendimui dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai skyrimo priimti;
- vykdo kitas pareigas, nustatytas Akcinių bendrovių įstatyme ir kituose įstatymuose bei teisės aktuose, taip pat Bendrovės įstatuose, sprendžia kitus Bendrovės veiklos klausimus, kurie pagal įstatymus ar įstatus nepriskirti kitų Bendrovės organų kompetencijai.

Bendrovės vadovui atlygis nustatomas vadovaujantis AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės atlygio politika ir ją įgyvendinančiais vidaus teisės aktais. Daugiau informacijos apie atlygį galite rasti Atlygio politikoje (nuoroda).

Bendrovės valdyba, atsižvelgdama į Bendrovės stebėtojų tarybos nuomonę, 2022 m. lapkričio 23 d. 5 metų kadencijai išrinko Bendrovės vadovą – Renaldą Radvilą, kuris nuo 2022 m. rugpjūčio 22 d. ėjo laikinojo Bendrovės vadovo pareigas.

Siekiant užtikrinti efektyvų Bendrovės valdymą Bendrovės vadovas, gavęs Patronuojančios bendrovės valdybos pritarimą, sudaro Vadovų komitetą. Vadovų komiteto nariai - Bendrovės vadovui tiesiogiai pavaldūs vadovai, kuruojantys atitinkamas veiklos sritis. Pagrindinis Vadovų komiteto veiklos tikslas – kartu su Bendrovės vadovu tinkamai organizuoti ir vykdyti Bendrovės ekonominę, ūkinę, finansinę veiklą, priimti sprendimus Bendrovės įstatuose, Vadovų komiteto veiklos nuostatuose ir kituose Patronuojančios bendrovės ir (ar) Bendrovės vidaus teisės aktuose nurodytais klausimais, užtikrinti efektyvią Bendrovės veiklą ir Bendrovės tikslų pasiekimą.



Renaldas Radvila
Bendrovės vadovas

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2022-11-24 iki 2027-11-23

Patirtis

Renaldas turi daugiau nei 20 metų vadovavimo patirties įvairiose verslo srityse, telekomunikacijų ir energetikos sektoriaus įmonėse, iš jų ketveri metai aukšto lygmens vadovavimo ESO patirtis. Yra sukaupęs plačią patirtį didelio masto energetikos projektų valdyme, ryšių su suinteresuotomis šalimis palaikyme bei Bendrovės atstovavime.

Išsilavinimas

Vilniaus universitete baigė bakalauro studijas, o ISM vadybos ir ekonomikos universitete įgijo vadovų studijų magistro laipsnį. Taip pat R. Radvila yra baigęs vadovų programas IMD ir Oksfordo universiteto Saïd verslo mokykloje bei įgijęs valdybos nario kvalifikaciją Baltijos įmonių valdymo institute.

4.3 Žmonės ir atlygis

Žmonės ir kultūra

Apžvalga

Grupė, kurios dalimi yra ir Bendrovė, yra viena didžiausių darbdavių Lietuvoje. Gerų santykių su darbuotojais palaikymas ir indėlis į darbuotojų įsitraukimą ir gerovę – didžiulė atsakomybė, iššūkis ir tuo pačiu metu – galimybė.

Grupė formuoja ir siekia palaikyti organizacijos kultūrą, kuri puoselėtų ilgalaikę darbdavio ir darbuotojo partnerystę, pagrįstą vertybėmis ir Etikos kodeksu, abipusiu supratimu ir galimybe kartu kurti energetiškai sumanią ateitį.

Grupės atlygio politika siekiame pritraukti ir išlaikyti kompetentingus, greitai besimokančius, technologiškai pažangius, globaliai mąstančius ir kuriančius darbuotojus. Politika apima atlygio elementus, kurie palaiko mūsų strategiją. Grupė sparčiai pereina prie tvaraus veiklos valdymo modelio, ne išimtis ir žmogiškųjų išteklių valdymas. Vykstant energetikos sektoriaus transformacijai reikalingi nauji įgūdžiai ir kompetencijos bei nuolatinis Grupės kultūros vystymas. 2025 m. atnaujinta Atlygio politika, siekiant išlaikyti skaidrumo ir aiškumo principus bei tikslingiau atliepti bendrovių poreikius.

Šioje ataskaitoje pateikiame skaidrią ir išsamią Bendrovės vadovo ir valdybos narių atlygio apžvalgą. Šioje ataskaitoje nurodytas atlygis atitinka Grupės atlygio politiką.

Atlygis

Su atlygiu susijusių sprendimų priėmimo procesas

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

Atlygio politika tvirtinama pagal Lietuvos Respublikos darbo kodekso, Akcinių bendrovių įstatymo ir „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodekso nuostatas. Patronuojančioji bendrovė privalo pateikti visas Atlygio politikos pataisas tvirtinti visuotiniam akcininkų susirinkimui. Taip pat, klausimais apie Atlygio politikos korekcijas (jei tokių yra) konsultuojame patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių darbuotojų atstovus ir kitas suinteresuotąsias šalis. Naujausia Atlygio politikos redakcija buvo patvirtinta 2025 m. gegužės 7 d visuotiniame akcininkų susirinkime, surinkus 76,64 proc. balsų „už“ (sprendimai ir balsavimo rezultatai) ir skelbiama Grupės svetainėje.

Atlygio gaires tvirtina patronuojančios Bendrovės valdyba.

Atlygio politika ir struktūra

Atlygio politikos tikslas yra skatinti Grupės strateginių tikslų pasiekimą pagal 5 pagrindinius principus, nurodytus lentelėje žemiau.

Pagrindiniai Grupės atlygio politikos principai

Vidinis teisingumas	Už tokį patį ar lygiavertį (vienodą vertę sukurtą) darbą visoje organizacijoje mokamas vienodas darbo užmokestis.
Išorinis konkurencingumas	Darbuotojams mokamas valstybės, kurioje dirba darbuotojai, darbo rinkoje konkurencingas atlygis.
Aiškumas	Kiekvienam darbuotojui turi būti aišku, kaip nustatomas jo darbo užmokestis ir nuo kokių darbuotojo darbo rezultatų, kompetencijų bei kvalifikacijos priklauso jo dydis.
Skaidrumas	Vadovaujantis skaidrumo principu, darbuotojai informuojami apie objektyvius atlygio nustatymo kriterijus.
Lygios galimybės	Sprendimai dėl atlygio turi būti priimami remiantis <u>Atlygio politikoje</u> ir <u>Lygių galimybių ir įvairovės politikoje</u> išdėstytais nuostatomis.

Atlygio politikoje nustatoma atlygio struktūra, pastoviosios atlygio dalies (PAD) peržiūros ir nustatymo procesas, maksimali kintamojo atlygio dalis, susijusios gairės, principai ir kt. Siekiant išlikti konkurencingiems rinkoje ir užtikrinti

vidinio teisingumo principus, Grupė kasmet dalyvauja atlygio rinkos tyrimuose. Taip objektyviai įvertinant vietinės rinkos lūkesčius ir tendencijas.

Mūsų Atlygio politikos paskirtis – pritraukti, išlaikyti ir motyvuoti darbuotojus siekiant Grupės tikslų kuriant į rezultatus orientuotą organizacinę kultūrą. Todėl stengiamės mokėti rinkos, kurioje Grupės įmonės veikia, medianą. Priklausomai nuo aplinkos konkurencingumo konkrečioje šalyje ar strateginių tikslų, nustatytų Grupės įmonei, gali būti taikomi skirtingi atlygio koeficientai (didesni arba mažesni nei atlygio rinkos mediana). Siekiant užtikrinti išorinio konkurencingumo principą, PAD rėžiai gali būti nustatomi ir peržiūrimi kasmet, atsižvelgiant į nepriklausomo nacionalinio atlygio tyrimo duomenis ir atlygio rinkos tendencijas. Atlygio rėžiai nustatomi kiekvienos pareigybės lygiui pagal atlygio rinkos medianą.

Atlygio struktūra Grupėje taikoma visiems vienodai, įskaitant ir Bendrovės vadovą, kurio atlygio struktūra atitinka kitų Grupės darbuotojų atlygio struktūrą. Atlygio struktūrą sudaro pastovioji ir kintamoji atlygio dalys, kurių elementai išsamiai aprašyti lentelėje žemiau. Be to, tolimesniuose puslapiuose pateikiame daugiau informacijos apie trumpalaikės kintamosios atlygio dalies (KAD) tikslus. Išsamią informaciją apie ilgalaikę kintamąją atlygio dalį (IKAD) galite rasti Grupės 2025 m. integruotame metiniame pranešime ir Grupės svetainėje.

Visą [Atlygio politiką](#), [Grupės žmonių ir kultūros politiką](#) ir kitą informaciją, susijusią su žmogiškųjų išteklių valdymu, pateikiame Grupės svetainėje.

Atlygio struktūra

Tipas	Elementas	Taikoma	Aprašymas ir veiklos rodikliai
Pastovus atlygis	Pastovioji atlygio dalis (PAD)	Visiems Grupės darbuotojams	PAD nustatoma darbo sutartyje, atsižvelgiant į pareigybės lygį ir darbuotojo kompetencijų lygį. PAD mokama pinigais kas mėnesį. PAD peržiūra vykdoma kasmetinės atlygio peržiūros metu arba esant poreikiui (esant pokyčiams darbo funkcijose, kylant karjeros laiptais ir t. t.).
Kintamasis atlygis	Kintamoji atlygio dalis, mokama už trumpalaikių tikslų pasiekimą (KAD)	Visiems Grupės darbuotojams	Veiklos rezultatais grindžiamas (piniginis) skatinimas, t. y. už pasiektus tikslus ar rodiklius, nustatytus konkrečiai pozicijai. KAD proporcija nustatoma kaip procentas nuo PAD. 20 proc. KAD (nuo metinės PAD) taikoma vadovams ir pareigybėms su strateginėmis atsakomybėmis, o kitiems darbuotojams taikoma 10 proc. KAD. Siekiant, kad atlygio sistema taptų lanksti specifinėms darbuotojų grupėms, gali būti nustatomos specializuotos atlygio sistemos su skirtingais KAD dydžiais ar išmokėjimo intervalais. Veiklos rezultatais grindžiamas (piniginis) skatinimas už ketverių metų strateginio laikotarpio tikslų (nesutampančių su KAD tikslais ²) įgyvendinimą. IKAD proporcija nustatoma kaip procentas nuo vidutinio atlyginimo, pvz., 40 proc. IKAD nuo vidutinės metinės PAD per atitinkamą strateginį laikotarpį (10% nuo metinio PAD už kiekvienus metus). IKAD nustatoma vertinant tvoros verslo veiklos rezultatus per slenkantį ketverių metų laikotarpį ir išmokama pasibaigus kiekvienam 4 metų strateginiam laikotarpiui (teisė į IKAD suteikiama po 4 metų).
	Kintamoji atlygio dalis, mokama už ilgalaikių tikslų pasiekimą (IKAD)	Pagrindiniams vadovams ¹ Vadovams su strateginėmis atsakomybėmis ³	Veiklos rezultatais grindžiamas (piniginis) skatinimas, mokamas už strateginių ilgalaikių tikslų, susietų su Grupės ketverių metų strateginiu planu (turi nesutapti su KAD tikslais ⁴). IKAD proporcija nustatoma kaip procentas nuo vidutinio atlyginimo, pvz., iki 30 proc. IKAD (nuo vidutinės metinės PAD per atitinkamą strateginį laikotarpį). Patronuojančiosios bendrovės valdyba nustato ir tvirtina ilgalaikių tikslų įgyvendinimo kriterijus ir užduotis.
Kitos atlygio formos	Papildomas finansinis skatinimas Ekspatrianto / pritraukimo paketas	Visiems Grupės darbuotojams, išskyrus patronuojančiosios bendrovės vadovą ir valdybos narius bei Grupės žmonių vadovų komitetų narius Darbuotojams, kurie samdomi iš užsienio šalių	Veiklos rezultatais grindžiamas (piniginis) skatinimas už neeilinius rezultatus ir už strategiškai svarbių Grupės iniciatyvų valdymą. Papildomas finansinis skatinimas skiriamas darbdavio iniciatyva bei diskrecija ir nėra garantuota atlygio paketo dalis. Papildomų (piniginių) išlaidų, susijusių su darbuotojo persikėlimu darbdavio pavidimu dėl darbo funkcijų atlikimo iš vienos valstybės į kitą, kompensavimas. Paketas gali taip pat būti naudojamas talentams iš užsienio šalių pritraukti.

	Papildomos naudos	Visiems Grupės darbuotojams	Ne pinigine atlygio forma, pvz.: draudimas nuo nelaimingų atsitikimų bei įvairūs sveikatos draudimo paketai su iš anksto nustatyta naudos suma (suma neviršija 1 000 Eur žmogui ir vienodai taikoma visiems), privataus pensijos kaupimo įmokos į pasirinktus fondus ir kitos papildomos naudos, suteikiamos atsižvelgiant į vidaus teisės aktus ir darbuotojo sprendimus. Papildomos naudos skirtos darbuotojų motyvacijai ir lojalumui skatinti. Į papildomų naudų paketą, skiriamą patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių vadovų komitetų nariams, įtrauktas ir bendrovės elektromobilis arba biudžetas keliaavimui.
--	-------------------	-----------------------------	--

¹ Pagrindiniai vadovai – darbuotojai, einantys patronuojančiosios Bendrovės valdybos narių pareigas, taip pat AB „Energijos skirstymo operatorius“, UAB „Ignitis“, AB „Ignitis gamyba“ ir UAB „Ignitis renewables“ vadovai.

² Ši taisyklė galioja nuo 2023 m. kovo 30 d., patronuojančiosios bendrovės visuotiniam akcininkų susirinkimui patvirtinus naują Atlygio politikos redakciją.

³ Vadovai su strateginėmis atsakomybėmis – vadovai, kuriems keliami ilgalaikiai (ilgesni nei vienerių metų) Grupės strateginiai ir (ar) kritinės svarbos tikslai.

⁴ Ši taisyklė galioja nuo 2023 m. kovo 30 d., patronuojančiosios bendrovės visuotiniam akcininkų susirinkimui patvirtinus naują Atlygio politikos redakciją.

Bendrovės darbuotojų atlygis

Bendrovės darbo užmokesčio fondas 2025 m. buvo lygus 86,2 mln. Eur, 2024 m. – 82,2 mln. Eur. Lentelėje žemiau pateiktas 2025-2024 m. darbuotojų vidutinis mėnesinis darbo užmokestis (PAD ir KAD). Taip pat informaciją apie darbo užmokestį galima rasti Bendrovės interneto svetainėje ([nuoroda](#)).

Bendrovės darbuotojų vidutinis mėnesinis darbo užmokestis ir skaičius, Eur (prieš mokesčius)

Pareigybių kategorija	2025 m.		2024 m.	
	Darbuotojų skaičius	Vidutinis darbo užmokestis	Darbuotojų skaičius	Vidutinis darbo užmokestis
Vadovai	226	5 185	223	4 749
Ekspertai, specialistai	1 698	2 995	1 705	2 790
Kvalifikuoti darbininkai	680	2 586	683	2 415
Iš viso	2 604	3 081	2 611	2 865

Bendrovės valdybos atlygis

Iki 2023 m. vasario 14 d. Bendrovėje veikė vykdomoji valdyba, suformuota iš Bendrovės darbuotojų. Nuo 2023 m. vasario 14 d. Bendrovėje taikomas dvipakopis valdymo modelis pakeistas į vienpakopį, kai veiklą vykdo Valdyba su priežiūros funkcija. Bendrovės kolegialių organų narių atlygis nustatomas vadovaujantis Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2022 m. rugpjūčio 3 d. nutarimu Nr. 794 patvirtintu Atlygio valstybės valdomų įmonių ir savivaldybių valdomų įmonių kolegialių organų nariams mokėjimo tvarkos aprašu, kuris nustato atlygio mokėjimo tvarką valstybės valdomos bendrovės ir jos dukterinių įmonių, kurios yra nacionaliniam saugumui užtikrinti svarbios įmonės, visuotinio akcininkų susirinkimo renkamo kolegialaus organo nariams.

Bendrovės dabartinės Valdybos narių atlygis, Eur (prieš mokesčius)

Vardas Pavardė (pareigos)	2025	2024
Nerijus Datkūnas (valdybos pirmininkas)	43 240	40 800
Dalia Jakutavičė (valdybos narė)	32 440	30 600
Darius Maikštėnas (valdybos narys) ¹	-	-
Eligijus Kajieta (valdybos narys)	32 440	30 600
Živilė Skibarkienė (valdybos narys) ²	-	-
Jonas Skardinskas (valdybos narys) ³	-	13 208
Edmundas Narmontas (valdybos narys) ⁴	13 801	-

¹ AB „Ignitis grupė“ darbuotojams (Dariui Maikštėnui ir Živilei Skibarkienei) apmokėjimas už veiklą Bendrovės kolegialiuose organuose yra įskaičiuotas į jų atlygį ir papildomas atlygis nemokamas.

² AB „Ignitis grupė“ darbuotojams (Dariui Maikštėnui ir Živilei Skibarkienei) apmokėjimas už veiklą Bendrovės kolegialiuose organuose yra įskaičiuotas į jų atlygį ir papildomas atlygis nemokamas.

³ 2024 m. lapkričio 12 d. Jonas Skardinskas atsistatydino iš valdybos nario pareigų.

⁴ Edmundas Narmontas valdybos nario pareigas pradėjo eiti 2025 m. vasario 25 d.

Bendrovės vadovo atlygis

Siekiant pritraukti aukšto lygio profesionalus į vadovaujančias pareigas, siekiame išlaikyti atlygį artimą šalies, kurioje veikia Grupės įmonė, rinkos medianai. Daugiau informacijos apie Grupės atlygio nustatymo principus galite rasti [Atlygio politikoje](#) ir [Grupės 2025 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Bendrovės vadovo atlygis 2025 m., Eur (prieš mokesčius)

	PAD	KAD	IKAD ¹	Iš viso
Renaldas Radvila	161 275	25 885	23 404	210 564

¹ KAD už praeitų kalendorinių metų rezultatus mokama II ketv. Atitinkamai iki 2023 m. vasario 14 d. KAD nebuvo išmokėtas.

Bendrovės vadovo atlygis 2024 m., Eur (prieš mokesčius)

	PAD	KAD	IKAD ¹	Iš viso
Renaldas Radvila	142 507	25 433	9 609	177 549

¹ Pirmoji IKAD išmoka už 2020–2023 m. strateginio laikotarpio rezultatus buvo atlikta 2024 m. Tai lėmė didesnius skaičius 2024 m., nepaisant to, kad darbai buvo atlikti atitinkamai 2020 m., 2021 m., 2022 m. ir 2023 m.

Darbuotojai, jų įvairovė ir atstovavimas

Suprantame, kad mūsų darbuotojai yra mūsų sėkmės pagrindas. Norint sukurti įtraukią ir lygias galimybes užtikrinančią darbo aplinką, kurioje kiekvienas turėtų galimybę tobulėti, labai svarbu suprasti darbuotojų sudėties įvairovę. Šiame skyriuje apžvelgiame demografiniai mūsų darbuotojų duomenys, įskaitant jų amžių, išsilavinimą, lytį ir darbo stažą.

Šie duomenys parodo mūsų įsipareigojimą laikytis skaidrumo ir atskaitomybės principų bei, kaip įvairovė stiprina mūsų organizaciją. Tikime, kad gerai subalansuota ir įvairi komanda skatina inovacijas, bendradarbiavimą ir tvarų augimą, atitinkantį mūsų pagrindines vertybes ir strateginius tikslus. Dešinėje pateikiame išsamią informaciją apie mūsų darbuotojus ir parodome, kokie žmonės lemia mūsų sėkmę.

Lyčių pasiskirstymas pagal pareigybės kategoriją, 2025 m.

Pareigybės kategorija	Moterys	Vyrai
Vadovai	21,68 %	78,32 %
Ekspertai, specialistai	28,92 %	71,08 %
Kvalifikuoti darbuotojai	-	100,0 %
Iš viso	20,74 %	79,26 %

Darbuotojų pasiskirstymas pagal amžių, 2025 m.

Amžiaus grupė	Pasiskirstymas
57–76	26,0 %
37–56	53,5 %
25–36	19,1 %
17–24	1,4 %

Darbuotojų pasiskirstymas pagal pareigybės kategoriją atsižvelgiant į išsilavinimą, 2025 m.

Pareigybės kategorija	Aukštasis universitetinis	Aukštasis koleginis	Vidurinis ir profesinis	Kita / nėra informacijos
Vadovai	82,3 %	14,6 %	2,7 %	0,4 %
Ekspertai, specialistai	57,8 %	28,2 %	12,0 %	2,0 %
Kvalifikuoti darbuotojai	4,6 %	25,9 %	65,9 %	3,6 %
Iš viso	46,0 %	26,4 %	25,3 %	2,3 %

Bendrovėje skatinamas ir palaikomas socialinis dialogas su darbuotojų atstovais. Darbuotojus atstovauja Vilniaus elektros tinklų darbuotojų profesinė sąjunga, Kauno regiono energetinių įmonių jungtinė darbininkų profsąjunga, Klaipėdos elektros tinklų profesinė sąjunga, Šiaulių regiono jungtinė energetikų profesinė sąjunga, Panevėžio elektros tinklų darbuotojų profesinė sąjunga, Utenos regiono elektros energetikos darbuotojų profesinė sąjunga ir Jungtinė profesinių sąjungų atstovybė.

Daugiau informacijos apie „Ignitis grupė“ Atlygio nustatymo principus galite rasti „Ignitis grupės“ 2025 m. metiniame pranešime ([nuoroda](#)).

4.4 Rizikos ir jų valdymas

Rizikos valdymo sistema

Apžvalga

Šiame skyriuje pateikiame informaciją apie Bendrovėje ir Grupėje taikomą rizikos valdymo sistemą, pagrindinius rizikos valdymo sistemos procesus ir Bendrovei reikšmingų rizikų apžvalgą.

Vykdydama savo veiklas, Bendrovė susiduria su vidinėmis ir išorinėmis rizikomis, kurios gali paveikti rezultatus. Siekiant tokias rizikas valdyti, Bendrovėje taikome standartizuotus rizikos valdymo principus, kurie pagrįsti geriausiomis rinkos praktikomis, įskaitant ISO 31000:2018 ir COSO (angl. *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*) principus.

Bendrovės ir Grupės rizikos valdymo sistemos tikslas – apsaugoti vertę, turtą, reputaciją, klientų ir suinteresuotųjų šalių interesus, kartu skatinant rizikos suvokimo kultūrą, padedančią pasiekti Bendrovės ir Grupės strateginius tikslus.

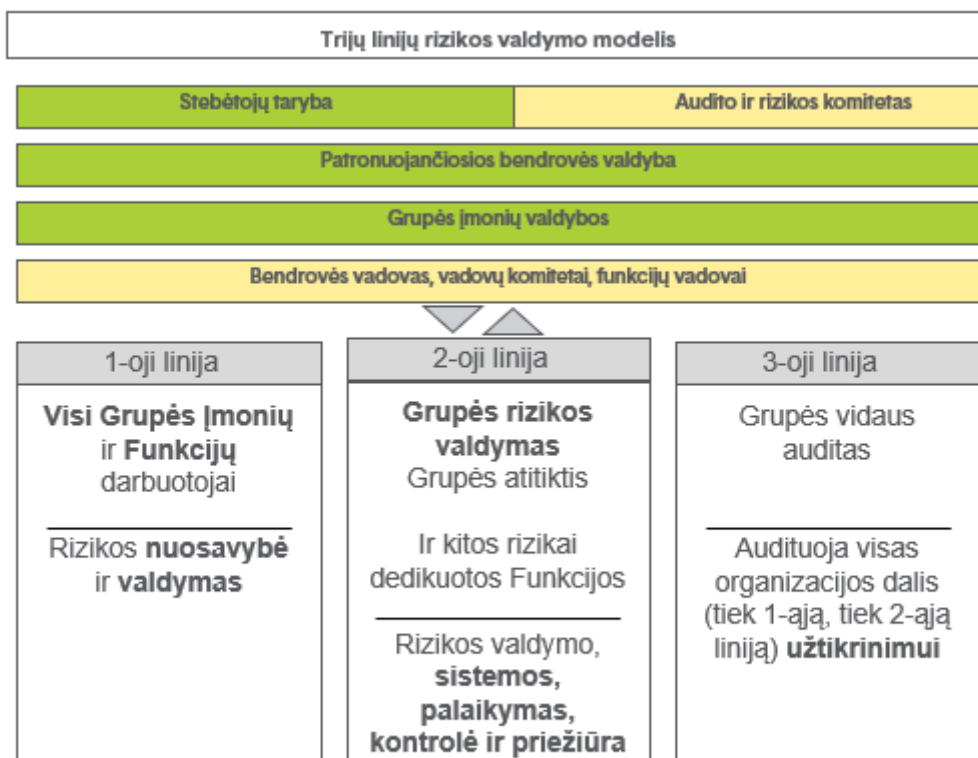
Strateginės rizikos	Finansinės rizikos ¹	Operacinės (veiklos) rizikos	Teisinės rizikos
Rizikos, apimančios verslo rizikas, kurios daro įtaką Bendrovės ilgalaikiams tikslams ir siekiams, įskaitant konkurencijos riziką, sektoriui aktualius reguliacinių reikalavimų pokyčius ir politinę riziką.	Apima finansavimo riziką, rinkos riziką, valiutų ir palūkanų normų riziką, taip pat kredito ir likvidumo rizikas.	Rizikos, kylančios kasdienėje veikloje, įskaitant sistemų sutrikimus, kibernetinio saugumo grėsmes, tiekimo grandinės trikdžius, procesų rizikas, žmogiškuosius išteklius, darbuotojų saugos ir sveikatos riziką bei kitas sritis.	Rizikos, susijusios su teisiniais įsipareigojimais ir atitiktimi, įskaitant teisinius ginčus, reguliacines baudas ir sutarčių ginčus.

¹ TFAS reikalavimus atitinkančios finansinės Bendrovės rizikos (susijusios su rinkomis, valiutų kursais, palūkanų normomis, kredito, likvidumo rizikomis), kurios neviršija rizikos ir pagrindinių rizikos rodiklių (angl. *key risk indicators, KRI*) tolerancijos ribų, atskleidžiamos Bendrovės metinių finansinių ataskaitų srityje.

Bendrovės ir Grupės rizikos valdymo sistema pagrįsta šiais principais:

- rizika pagrįstas požiūris;
- nuolatinis tobulinimas ir mokymasis;
- skaidrumas ir atsakomybė;
- integracija su verslo procesais;
- lyderystė ir rizikos kultūra.

Bendrovėje ir Grupėje rizikos valdymo struktūra pagrįsta Trijų linijų rizikos valdymo modeliu (angl. *Three-lines Enterprise Risk Management Model*) nustatant aiškų atsakomybių pasidalinimą tarp veiklų, funkcijų ir valdymo organų.



Rizikos valdymo procesas

Siekdama strateginių tikslų ir atsižvelgdama į dinamišką verslo aplinką, Bendrovė ir Grupė daug dėmesio skiria proaktyviam rizikų valdymui. Mūsų pagrindiniai rizikos valdymo žingsniai:

1. Rizikos identifikavimas. Bendrovė analizuoja galimą įvairių (vidinių ir išorinių) rizikų poveikį, įskaitant rizikų, susijusių su klimato kaita, reguliaciniais pokyčiais, geopolitine ir ekonomine situacija, rinkos tendencijomis ir socialinėmis problemomis, tuo pat metu atsižvelgiant ir vertinant ASV (aplinkos apsaugos, socialinio atsakingumo ir valdysenos) poveikius. Visi Bendrovės darbuotojai atsako už rizikų identifikavimą laiku. Bendrovė naudoja įvairius rizikos identifikavimo metodus, įskaitant „iš viršaus į apačią“ ir „iš apačios į viršų“ metodus. Rizikų vertinimas atliekamas pagal skirtingus laiko horizontus, t. y. trumpuoju laikotarpiu (iki 1 metų), vidutiniu laikotarpiu (2–4 metai) ir ilgalaikiu laikotarpiu (5 metai ir daugiau), atsižvelgiant į jų aktualumą.

2. Rizikos lygio vertinimas. Bendrovė nustato rizikų lygius nuo žemo iki labai aukšto pagal tikimybę, kad rizika pasireikš, ir jos poveikio vertinimą, atliktą vadovaujantis vidine metodika. Vertinant rizikas buvo atsižvelgta į poveikį šioms sritims: finansams, reputacijai, atitikčiai, žmonėms, darbuotojų saugai ir sveikatai.

3. Rizikos valdymo strategija. Bendrovė sprendžia, ar riziką priimti, mažinti, vengti ar perkelti. Visos rizikos, viršijančios Bendrovės rizikos apetitą, turi būti mažinamos.

4. Rizikos stebėseną ir ataskaitų teikimas. Bendrovė nuolat atlieka rizikų peržiūrą ir taip užtikrina, kad efektyvūs sprendimai būtų priimami laiku. Kiekvieną ketvirtį arba prireikus Bendrovė stebi pagrindinių rizikų valdymo priemones ir rodiklius bei kitą svarbią informaciją, taip pat rengia vidines rizikų valdymo ataskaitas. Rizikų valdymo ataskaitose pateikiame informaciją apie visus aktualių rizikų tipus.



Rizikos valdymo branda

2025 m. Bendrovėje ir Grupėje buvo reorganizuotas rizikos valdymas ir sukurta Grupės rizikos valdymo funkcija, siekiant padidinti rizikos valdymo brandą. Todėl 2025 m. pabaigoje Grupė patvirtino atnaujintą Grupės rizikos valdymo politiką ir metodiką. Pokyčiai apima peržiūrėtą rizikų taksonomiją, iki penkių balų skalės išplėstą rizikos vertinimo matricą ir kt. Rizikos lygiai išliko tokie patys: mažas, vidutinis, aukštas ir labai aukštas. Atnaujinta sistema pradėta taikyti nuo 2026 m.

Atnaujinta rizikos valdymo sistema dar labiau sustiprina visų aktualių procesų integraciją, įskaitant dvejojo reikšmingumo vertinimą (angl. double materiality assessment, DMA), kuris Grupėje 2025 m. buvo sėkmingai užbaigtas vadovaujantis CSRD ir Europos finansinės atskaitomybės patariamąsios grupės gairėmis (daugiau informacijos apie dvejojo reikšmingumo vertinimą, galite rasti [AB „Ignitis grupė“ 2025 m. metiniame pranešime](#)).

Rizikos valdymo apžvalga

Pagrindinių 2025 m. rizikų apžvalga

Pagrindinė finansiškai materiali rizika Bendrovėje išlieka išorinio reguliavimo rizika, besikeičiantys reguliavimo mechanizmai: kainodara, investicijos į infrastruktūrą, gali turėti neigiamos įtakos Bendrovės finansiniam tvarumui.

Darbuotojų saugos ir sveikatos rizika yra viena iš prioritetinių sričių, Bendrovėje toliau siekiama skatinti saugos kultūros programos diegimą, tobulinti prevencines priemones, didinti dėmesį darbuotojų sveikatai ir imtis kitų rizikos valdymo kryptių, ataskaitiniu laikotarpiu Bendrovės darbuotojai nepatyrė mirtinų ir sunkių nelaimingų atsitikimų, Bendrovės partneriai ataskaitiniu laikotarpiu taip pat nefiksavo mirtinų ir sunkių nelaimingų atsitikimų.

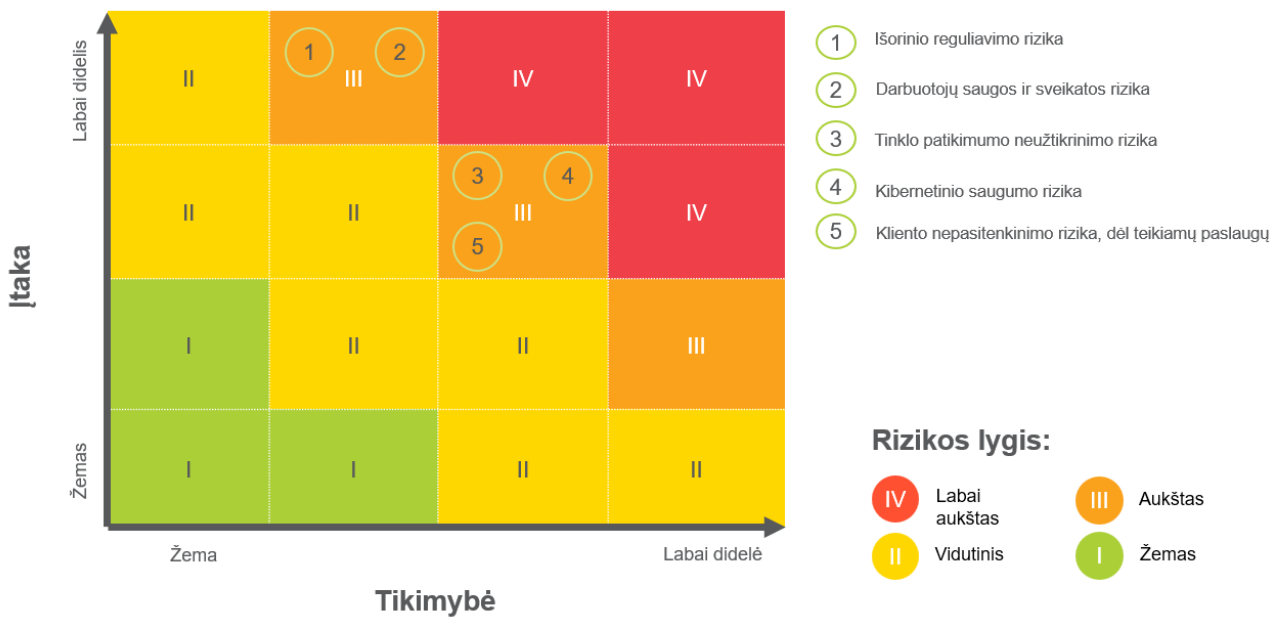
Tinklo patikimumo neužtikrinimo rizika yra pagrindinė veiklos operacinė rizika, egzistuojantys šaltiniai dėl išorinės aplinkos poveikio ir tinklo antžeminės linijos išlieka pagrindiniais rizikos šaltiniais, Bendrovė nuolatos deda pastangas užtikrinti tinklo patikimumą, ataskaitiniu laikotarpiu daug dėmesio tenka, tiek rizikos valdymo ir veiklos priemonėms orientuotoms į technologinius veiksnius: tinklo automatizavimą, pažangios turto valdymo sistemos vystymą, tiek vykdant veiklą: šalinant pavojingus medžius; keičiant antžemines linijas į požemines miškingose vietovės, tiek efektyvinant vidinius procesus susijusius su elektros atstatymu.

Kibernetinės saugos rizika yra valdoma centralizuotai skaitmeninės saugos funkcinės srities visoje Grupėje.

Egzistuojančios pagrindinės rizikos iš ankstesnių metų išliko panašiam lygyje, tačiau per 2025 metus užfiksuotas esminis rizikos valdymo pokytis, kai Kliento nepasitenkinimo rizika, dėl teikiamų paslaugų pakelta iš vidutinio rizikos lygio į aukštą, atsižvelgiant į pasikartojančius incidentus klientų aptarnavimo veikloje, susijusioje su pranešimų siuntimais. Ateinančiu laikotarpiu planuojama rizika suvaldyti iki priimtino lygio, skiriant reikšmingą dėmesį vidaus kontrolių stiprinimui, t.y. kokybės užtikrinimo procesams ir jų automatizavimui.

Daugiau informacijos apie „Ignitis grupės“ rizikos valdymo modelį, rizikos veiksmus ir jų valdymą galite rasti [AB „Ignitis grupė“ 2025 m. metiniame pranešime](#).

Pagrindinių Bendrovės rizikų žemėlapis



Pagrindinės Bendrovės rizikos

Išorinio reguliavimo rizika

Rizikos aprašymas:	Rizikos rūšis	Pagrindinės rizikos valdymo priemonės:
<p>Išorinio reguliavimo rizika apima sektoriui aktualius reguliacinių reikalavimų pokyčius ir politinę riziką, kuri kyla dėl:</p> <ul style="list-style-type: none"> – reguliacinės aplinkos nepastovumo (dažnai besikeičiantys teisės aktai, kurie sudaro sąlygas klaidoms, klaidingiems interpretavimams, keičiantis reguliavimo periodams kyla reguliacinio modelio ženklais pasikeitimo rizika). 	<p>Strateginė</p> <p>ASV rizikos tipas Nesusijusi</p>	<ul style="list-style-type: none"> – naujų reikalavimų atitikimo užtikrinimui organizuojami įmonių grupės projektai, kurių metu įtraukiami geriausi įmonių grupės specialistai, konkrečiu klausimu; – aktyvus dalyvavimas teisės aktų viešo derinimo procese; – aktualių Bendrovės veiklai teisės aktų projektų inicijavimas ir problematikos dėl teisės aktų taikymo išsakymas.

Darbuotojų saugos ir sveikatos rizika

Rizikos aprašymas:	Rizikos rūšis	Pagrindinės rizikos valdymo priemonės:
<p>Darbuotojų saugos ir sveikatos rizika Bendrovei reiškia galimą nesugebėjimą užtikrinti saugią darbo aplinką, tinkamas darbo sąlygas ir darbuotojų sveikatos apsaugą, rizika pasireiškia dėl:</p> <ul style="list-style-type: none"> – saugos reikalavimų nesilaikymo; – nepakankamo praktinių žinių ir įgūdžių turėjimo; – nepakankamo darbuotojų sąmoningumo. 	<p>Operacinė (veiklos)</p> <p>ASV rizikos tipas Socialinė</p>	<ul style="list-style-type: none"> – palaikoma darbuotojų saugos ir sveikatos vadybos sistema (ISO 45001:2018); – diegiama saugos kultūros stiprinimo programa; – nuolatinė darbuotojų ir rangovų saugos kontrolė ir priežiūra; – naudojama mobili aplikacija, leidžianti patogiai fiksuoti darbo saugos pažeidimus visiems darbuotojams; – vykdomi praktiniai ir virtualios realybės mokymai; – sistemškai vykdoma nuolatinė darbuotojų mokymų proceso stebėseną; – įdiegta prevencinių priemonių valdymo bazė, kurioje registruojamos priemonės po nelaimingų atsitikimų, incidentų ir kt., užtikrinanti numatytų priemonių įgyvendinimą laiku; – toliau sėkmingai vystoma informacinė sistema darbuotojų aprūpinimui apsaugos priemonėmis bei sveikatos tikrinimo procesui gerinti; – skaitmenizuojamos darbuotojų saugos ir sveikatos instrukcijos.

Tinklo patikimumo neužtikrinimo rizika

Rizikos aprašymas:	Rizikos rūšis	Pagrindinės rizikos valdymo priemonės:
<p>Tinklo patikimumo neužtikrinimo rizika reiškia galimą nesugebėjimą užtikrinti stabilų ir patikimą elektros energijos tiekimą klientams, kam įtakos turi šie veiksniai:</p> <ul style="list-style-type: none"> – elektros tiekimo nutraukimai dėl gamtinių sąlygų, trečiųjų šalių poveikio. – nusidėvėję, dažnai gendantys, ar didžiausią tikimybę sugesti turintys tinklo įrenginiai (pvz. komplektinės transformatorinės); – 68 proc. elektros linijų Bendrovės tinkle yra oro linijos, kurių pažeidžiamumas yra gerokai didesnis nei požeminių kabelių linijų; – rangovų darbo, žaliavų, techninių ir žmogiškųjų resursų kainų didėjimas, trūkumas. 	<p>Operacinė (veiklos)</p> <p>ASV rizikos tipas Aplinkosauginė – klimato</p>	<ul style="list-style-type: none"> – bendradarbiaujama su Meteorologijos tarnyba iš anksto gaunant informaciją apie prognozuojamus meteorologinius reiškinius, kas lemia kada aktyvuojama resursų mobilizacija; – bendradarbiaujama su Valstybinių miškų urėdija, dėl elektros tinklams pavojų keliančių medžių kirtimo; – investicijos oro linijas keičiant kabelių linijomis miškingose vietovėse; – įdiegta nauja, šiandienos lūkesčius atitinkanti technologinio turto valdymo ir priežiūros sistema, kuri leidžia efektyviau ir kokybiškiau vykdyti su priežiūra ir remontu susijusius procesus; – nuolat peržiūrimi ir atnaujinami investicinių objektų reitingavimo modeliai; – vykdoma centralizuota elektros energijos kokybės parametrų stebėseną, pagal LST EN 50160 standartą; – vykdoma ilgalaikė tinklų automatizavimo investicijų programa; – masinių atjungimų valdymo efektyvinimas.

Kibernetinės saugos rizika

Rizikos aprašymas:	Rizikos rūšis	Pagrindinės rizikos valdymo priemonės:
<p>Dėl geopolitinių veiksnių, Grupės teikiamos ypatingos svarbos paslaugos yra kibernetinių atakų taikiniai. Šių atakų metu gali būti išnaudoti:</p> <ul style="list-style-type: none"> – neišspręsti IT ir OT sistemų pažeidžiamumai; – žmogiškieji veiksniai, pavyzdžiui, nepakankamas darbuotojų atsparumas – socialinės inžinerijos atakoms; – netinkama privilegijuotos prieigos kontrolė ir privilegijuotų naudotojų stebėseną. 	<p>Operacinė (veiklos)</p> <p>ASV rizikos tipas Socialinė</p>	<ul style="list-style-type: none"> – skaitmeninės saugos sritis AB „Ignitis grupė“ įmonių grupėje yra valdoma centralizuotai, todėl yra konsoliduotos pagrindinės šios srities kompetencijos, priemonės ir valdymo gerosios praktikos; – periodinis pažeidžiamumo ataskaitų rengimas ir jų teikimas atsakingiems darbuotojams; – pažeidžiamumų valdymo proceso įgyvendinimas, pagal kurį pažeidžiamumai klasifikuojami ir šalinami atsižvelgiant į jų svarbą;

- kritinių sistemų vietiniame tinkle apribojimas ir izoliavimas;
- skaitmeninio saugumo kompetencijų ugdymas rengiant akredituotus CERT komandos narius organizacijoje ir dalyvaujant kibernetinio saugumo pratybose su išorės partneriais;
- visą parą veikiančios kibernetinio saugumo priežiūros Grupės mastu užtikrinimas;
- incidentų valdymo proceso priežiūra, siekiant užtikrinti veiksmingą reagavimą;
- reguliariai vykdomos „phishing“ simuliacijos visose Grupės įmonėse, siekiant padidinti darbuotojų budrumą.
- nuo 2026 m. ši rizika bus stebima, ją skaidant, pagal IT ir OT sistemas, užtikrinant tikslesnį įvertinimą.

Kliento nepasitenkinimo rizika, dėl teikiamų paslaugų

Rizikos aprašymas:	Rizikos rūšis	Pagrindinės rizikos valdymo priemonės:
<p>Kliento nepasitenkinimo rizika reiškia galimą nesugebėjimą užtikrinti tinkamą klientų aptarnavimą ir paslaugų kokybę, dėl:</p> <ul style="list-style-type: none"> – nepakankamo/klaidinančio klientų informavimo, kuris kyla dėl procesinių incidentų; – klientų aptarnavimo veiklos sutrikimas, dėl techninės infrastruktūros gedimų, trečiųjų šalių paslaugų sutrikimo, procesinių klaidų, arba IT sistemų sutrikimų. 	<p>Operacinė (veiklos)</p> <p>ASV rizikos tipas Nesusijusi</p>	<ul style="list-style-type: none"> – kokybės užtikrinimo procesų kūrimas, procesų automatizavimas; – reguliarios klientų aptarnavimo kokybės patikros, klientų NPS stebėseną ir analizę; – IT sistemų stebėseną ir prevencinę priežiūrą, veiklos tęstinumo, sistemų atkūrimo planai.

Kitos prigimtinės Bendrovės finansinės rizikos (valiutos, palūkanų normos, kredito, likvidumo), pagal TFAS apibrėžtus reikalavimus aprašytos šios ataskaitos dalyje Finansinės ataskaitos.

Bendrovės kitos rizikos įvertintos kaip vidutinio/ žemo rizikos lygio ir patenka į rizikos apetito ribas, todėl lentelėje aukščiau neminimos, tačiau jų stebėseną vykdoma, siekiant jas išlaikyti tolerancijos ribose.

5. Tvarumas

5.1 Tvarumo apžvalga	49
----------------------	----

5.1 Tvarumo apžvalga

Aktuali AB „Energijos skirstymo operatorius“ informacija apie tvarumą yra teikiama AB „Ignitis grupė“, registruotos buveinės adresu Laisvės pr. 10, 04215 Vilnius, įmonių grupės konsoliduotoje vadovybės ataskaitoje.

AB „Ignitis grupė“ konsoliduota vadovybės ataskaita su tvarumo atskaitomybės užtikrinimo išvada pateikta Grupės svetainėje.

AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau – ESO) yra patronuojamoji įmonė ir jos informacija apie tvarumą yra pateikta patronuojančios įmonės AB „Ignitis grupė“ konsoliduotoje vadovybės ataskaitoje, todėl vadovaujantis Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatymo 23 straipsnio 1 dalies 1 punktu, atitinka sąlygą neteikti įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatyme nurodytos informacijos tvarumo klausimais.

Į konsoliduotą AB „Ignitis grupė“ vadovybės ataskaitą integruotoje 2025 m. metinėje tvarumo ataskaitoje pateikiama AB „Ignitis grupė“ ir jai priklausančių įmonių (toliau – Grupė), taip pat ir jai priklausančios bendrovės ESO, tvarumo informacija. Tai apima įsipareigojimų ir veiksmų apžvalgą tokiose srityse, kaip aplinkosauginis veiksmingumas, socialinė atsakomybė ir valdysenos praktika. Tvarumo ataskaitą galima rasti Grupės interneto svetainės www.ignitisgrupe.lt dalyse „Investuotojams“ bei „Tvarumas“.

Grupės tvarumo ataskaita rengta vadovaujantis Įmonių informacijos apie tvarumą teikimo direktyva, kuri 2024 m. liepos 1 d. buvo perkelta į Lietuvos Respublikos teisę ir visiškai suderinta su Europos tvarumo atskaitomybės standartais (ETAS). Atskleidžiama informacija yra pagrįsta dvejopo reikšmingo vertinimu, kurio metu identifikuoti Grupės lygiu reikšmingi su tvarumu susiję poveikiai, rizikos ir galimybės (angl. impacts, risks and opportunities, toliau – IRO).

Grupės tvarumo ataskaita yra parengta konsoliduotu pagrindu ir jos taikymo sritis yra suderinta su 2025 m. finansinėmis atskaitomis.

Toliau pateikiama apibendrinta informacija, kokia tvarumo informacija yra aktuali bendrovei ESO ir kuriose Grupės tvarumo ataskaitos dalyse ją galima rasti.

Tvarumo valdymas Grupėje ir Bendrovėje

Tvarumas yra Grupės strategijos dalis ir, siekiant įgyvendinti siekį sukurti 100 proc. žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms, Grupės strategijoje yra nustatyti aiškūs į siekį orientuoti prioritetai, norint pasiekti užsibrėžtų aplinkosaugos, socialinės atsakomybės ir valdysenos (ASV) tikslų. Mums svarbu laikytis geriausių tvarumo praktikų, išlaikyti ir nuolat gerinti ASV reitingus. [Grupės 2025–2025 m. strateginiame plane](#) buvo nustatyti penki strateginiai tvarumo prioritetai, didžiausią dėmesį skiriant dekarbonizacijai, saugai, darbuotojų patirčiai, įvairovei ir tvarios vertės kūrimui. Visose šiose penkiose srityse atsižvelgiama į Grupės su tvarumu susijusius IRO.

[Grupės darnumo politika](#) nustato bendrus Grupės tvarumo principus bei šių principų įgyvendinimo priemones visose Grupės įmonėse, įskaitant ESO. Ja siekiama kurti atsakingo ir darniai vystomo verslo kultūrą ir praktiką. Darnumo politikoje atskleidžiamas, tarp visų kitų, Grupės įsipareigojimas laikytis Jungtinių Tautų Pasaulinio susitarimo principų ir derinti savo strateginius tikslus ir veiklą su Darnaus vystymosi tikslais, prisidėti prie Paryžiaus susitarimo kovojant su klimato kaita bei vadovautis gerosiomis valdysenos praktikomis.

Informacija apie kitas politikas ir tvarumo valdymą skelbiama viešai ir pateikiama Grupės 2025 m. Tvarumo ataskaitoje. Kartu su išsamia informacija apie mūsų tvarumo valdymą, periodiškai tarpiniuose ir metiniame pranešimuose skelbiame tvarumo apžvalgą ir ASV duomenis. Tokiu būtu užtikriname, kad visos mūsų suinteresuotosios šalys gautų reikiamą informaciją apie Grupės įgyvendinamus tvarumo tikslus.

Tvarumo veiklos Grupės įmonėse koordinuojamos centralizuotai per atskirą, tiesiogiai patronuojančios bendrovės vadovui atskaitingą Tvarumo funkciją. Grupės valdyba priima sprendimus dėl organizacijos tvarumo strateginių krypčių, politikų ir veiklų formavimo, patvirtinimo ir atnaujinimo. Išsamų tvarios veiklos valdymo Grupėje aprašymą galite rasti Grupės 2025 m. tvarumo ataskaitoje, bei Grupės interneto svetainės dalyje „Tvarumas“.

Grupės narystės ir išorinės iniciatyvos

Tvarią veiklą vykdomė kartu su savo partneriais. Dalyvaudami įvairių organizacijų veikloje dalijamės patirtimi ir mokomės iš kitų. Grupė prisideda prie šių pasaulinių iniciatyvų:

- esame įsipareigoję vadovautis Pasaulinio susitarimo (angl. UN Global Compact) principais;
- savo veikla siekiame prisidėti Darnaus vystymosi tikslų (angl. UN Sustainable Development Goals, DVT) įgyvendinimo;
- siekiame nulinio emisijų balanso iki 2040–2050 m. pagal SBTi patvirtintus ŠESD emisijų mažinimo tikslus;
- pasirašėme Moterų įgalinimo principus (angl. Women’s Empowerment Principles, WEPPs), taip skatindami lyčių lygybę ir moterų įgalinimą.

Išsamesnę informaciją apie mūsų narystes galite rasti Grupės [internetu svetainėje](#).

Tvarumo tikslai ir siektini rodikliai

ESO skiria svarbų dėmesį ASV aspektams, turi nustačiusi pagrindinius ASV būklę nustatančius rodiklius bei nuolat stebi jų reikšmes.

Pagrindiniai ESO stebimi ASV rodikliai

Rodiklis	Matavimo vnt.	2025 m.	2024 m.
ŠESD emisijos ¹	tūkst. t CO ₂ ekv.	599,57	437,48
1 apimtis	tūkst. t CO ₂ ekv.	65,43	71,80
2 apimtis	tūkst. t CO ₂ ekv.	98,00	103,06
3 apimtis	tūkst. t CO ₂ ekv.	436,15	262,62 ²
Mirtini nelaimingi atsitikimai (darbuotojai)	vnt.	0	0
Mirtini nelaimingi atsitikimai (rangovai)	vnt.	0	0
TRIR (darbuotojai)	-	1,11	1,09
TRIR (rangovai)	-	0,60	0,95
eNPS (darbuotojų pasitenkinimo rodiklis)	-	69,3	68,1
Moterų dalis vadovaujančiose pozicijose	%	33,33	28,57

¹ 2024 metais atnaujinta ŠESD skaičiavimo metodika, dėl kurios ženkliai pasikeitė ESO emisijos. Šioje ataskaitoje pateikiamų ŠESD duomenų negalima lyginti su buvusiomis ataskaitomis.

² Atnaujinant skaičiavimus buvo patikslinti kelių 3 apimtys kategorijų skaičiavimai - 3.1 Įsigytos prekės ir paslaugos, 3.2 Kapitalo prekės ir 3.5 Atliekos, susidariusios vykstant veiklą, ir pagal tai pakoreguoti 2024 m. duomenys.

Santykiai su suinteresuotomis šalimis ir ASV prioritetų vertinimas

Aktyvus suinteresuotųjų šalių įtraukimas yra esminis tvarumo įgyvendinimo darbotvarkės aspektas vertinant ASV prioritetus. Grupės suinteresuotųjų šalių įtraukimo gairėse akcentuojamas jos įsipareigojimas įsiklausyti į suinteresuotųjų šalių nuomones ir jas įtraukti. Palaikydama nuolatinį dialogą, Grupė stengiasi suprasti jų požiūrius, susirūpinimą keliančius dalykus ir lūkesčius. Tokiu nuolatiniu dialogu vadovaujames įgyvendindami tvarumo tikslus, projektus ir procesus, kurie atitinka mūsų suinteresuotųjų šalių interesus ir išreiškiamas nuomones.

Grupė 2024 m. parengė suinteresuotųjų šalių vertinimo įtraukimo gaires atsižvelgdama į 2023 m. liepos 31 d. Komisijos deleguotojo reglamento (ES) 2023/2772 I priede nurodytus principus, ir Europos tvarumo atskaitomybės standarto (ETAS) pateiktas Europos finansinės atskaitomybės patariamąsios grupės (EFRAG) įgyvendinimo gaires dėl dvejojo reikšmingumo. Grupė nustatė ir įvertino savo veiklos poveikį žmonėms ir aplinkai, taip pat galimas verslo rizikas ir galimybes. Be to, Grupė įvertino savo vertės grandinės poveikį, rizikas ir galimybes pagal daugelį temų, didelį dėmesį skirdama tam, kas paaiškėjo sudarant skirtingų verslo segmentų, įskaitant ESO, vertės grandinės schemas.

Pagrindinės ESO suinteresuotos šalys

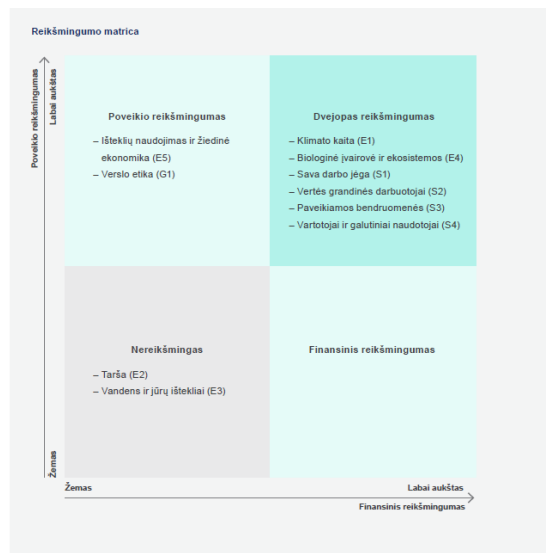
Darbuotojai	Privatūs klientai	Žiniasklaida
Investuotojai, akcininkai	Verslo klientai	Partneriai
Valstybės ir savivaldybės institucijos	Tiekėjai ir rangovai	

Šio proceso metu išsakyti suinteresuotųjų šalių lūkesčiai buvo derinami su esamais ESO tikslais ir uždaviniais, kurių pagrindu išskirtos prioritetingos ESO temos, atitinkančios tiek suinteresuotųjų šalių lūkesčius, tiek nustatytus ESO veiklos tikslus. Dvejojo reikšmingumo vertinimo (DRV) rezultatai tampa pagrindu tolesniam tvarumo įtvirtinimui ESO veikloje tokiu būdu, kuris leidžia atsižvelgti į bendrą ESO poveikį jos suinteresuotoms šalims ir bendrai derinti suinteresuotųjų išsakytus lūkesčius su strateginiais tikslais. Pagrindiniai ESO suinteresuotųjų šalių lūkesčiai aprašyti [ESO investicijų plane](#).

Grupės dvejojo reikšmingumo vertinimo matrica

Grupės atliktas išsamus DRV procesas apėmė šiuos etapus:

- Suinteresuotųjų šalių įtraukimas: įtraukti įvairių sričių ekspertai ir Grupės funkcijos, siekiant suformuoti bendrą supratimą apie teisės aktus ir vertinimo tikslus.
- Vertės grandinių schemų sudarymas: ekspertai sudarė pagrindinių verslo segmentų, įskaitant ESO, vertės grandinių schemas, nustatydami poveikius, rizikas ir galimybes.
- Poveikių sąrašo sudarymas ir grupavimas: sudarytas išsamus esamų ir potencialių poveikių sąrašas, sugrupuotas pagal ETAS.
- Poveikio reikšmingumo vertinimas: poveikiai vertinti balais, rezultatai dokumentuoti ir suvesti į DRV įrankį.
- Reikšmingų poveikių patikrinimas: aptartas su suinteresuotomis šalimis ir įvertintas jų svarbumas.



- Finansinio reikšmingumo vertinimas buvo skirtas galimoms su tvarumu susijusioms rizikoms ir galimoms su tvarumu susijusioms galimybėms įvertinti. Jis atliktas įtraukiant rizikos valdymo, finansų ir tvarumo ekspertus. Sudarytas rizikų ir galimybių sąrašas, įvertintas jų finansinis reikšmingumas.
- Galutinis reikšmingų poveikių, rizikų ir galimybių nustatymas: remiantis dialogo su suinteresuotomis šalimis rezultatais, patikslintas ir patvirtintas galutinis reikšmingų poveikių, rizikų ir galimybių sąrašas

Grupė nustatė, kad Klimato kaitos (E1), Biologinės įvairovės ir ekosistemų (E4), Išteklių naudojimo ir žiedinės ekonomikos (E5), Savos darbo jėgos (S1), Vertės grandinės darbuotojų (S2), Paveikiamų bendruomenių (S3), Vartotojų ir galutinių naudotojų (S4) ir Verslo etikos (G1) tvarumo klausimai yra reikšmingi, o Tarša (E2) ir Vandens ir jūrų išteklių (E3) – nereikšmingi. Išsamus visos Grupės reikšmingumo vertinimo aprašymas pateikiamas 2025 m. metinėje Grupės tvarumo ataskaitoje.

Svarbiausių ESO poveikių, rizikų ir galimybių apžvalga ir nuorodos į informaciją apie jų valdymą

Toliau pateikiamose lentelėse išvardyti su tvarumu susiję IRO, kurie yra reikšmingi bendrovei ESO. Visas Grupei reikšmingų temų sąrašas, įgyvendinamos priemonės ir iniciatyvos pateikiamos 2025 m. metiniame Grupės pranešime. Informacija apie ESO veiksmus, iniciatyvas ir tikslus pateikiama verslo segmento „Tinklai“ aprašymuose. Kiekviena reikšminga ETAS tema lentelėse yra pateikta su nurodytomis potemėmis, kuriose nustatytas reikšmingas poveikis, rizikos ar galimybės susijusios su, pavyzdžiui, klimato kaitos švelninimu ir prisitaikymu prie klimato kaitos. Be to, lentelėse nurodyta, ar poveikis ir rizikos pasireiškia pačios Grupės veikloje (angl. *own operations*, toliau – OO), ar jos vertės grandinėje (angl. *value chain*, toliau – VC). Grupė taip pat atskleidžia, ar jos daromas poveikis yra teigiamas ar neigiamas. Poveikis – tai esamas poveikis, nebent yra nurodoma, kad tai yra potencialus poveikis.

Aplinkosauga

Reikšmingi IRO	Aprašymas	Detalesnė informacija apie IRO ir jo aktualumą pateikiama Grupės tvarumo ataskaitos dalyje:
Tiesioginės ir netiesioginės ŠESD emisijos Tipas: neigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: OO ir VC Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	ŠESD emisijos, kurios susidaro energijos gamybos (pvz., deginimo proceso metu susidaranti emisijos), energijos naudojimo (pvz., savoms reikmėms įsigyta elektros energija), energijos tiekimo (pvz., mažmeninė prekyba elektros energija) ir kitų veiklų metu neigiamai veikia klimato kaitą.	6.2 Aplinka – E1 Klimato kaita – Potemė: Klimato kaitos švelninimas
Elektrifikacijos įgalinimas Tipas: teigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: VC Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Elektrifikacija yra esminė energetikos sektoriaus transformacijos dalis, kai kuriant atsparų ir efektyvų tinklą galima patenkinti elektrifikacijos procese kylančius poreikius. Be to, Grupė stengiasi išplėsti elektromobilių įkrovimo stotelių tinklą, tokiu būdu įgalindama elektrifikaciją.	6.2 Aplinka - E1 Klimato kaita - Potemė: Klimato kaitos švelninimas
Fiziniai ūmūs ir lėtiniai su klimatu susiję reiškiniai Tipas: rizika Vertės grandinės dalis: OO Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Dėl lėtinųjų su klimatu susijusių reiškinųjų gali atsirasti gamybos įvertinimo neapibrėžtumų, nes atsinaujinančiųjų išteklių energijos gamyba priklauso nuo gamtinių išteklių, pvz., vėjo pobūdžio. Ūmūs su klimatu susiję reiškiniai gali trikdyti statybą ar skirtingų projektų darbus, dėl ko tenka atlikti daugiau remonto darbų, ypač antžeminių linijų.	6.2 Aplinka – E1 Klimato kaita – Potemė: Prisitaikymas prie klimato kaitos
Poveikis ekosistemų būklei ir sąlygoms Tipas: neigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: OO Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Grupės operacijos gali veikti ekosistemų būklę ir sąlygas, taip skatindamos kraštovaizdžio ir vandens aplinkos pokyčius, kurie gali sąlygoti ekosistemų degradaciją ir (arba) galimybės teikti vertingas paslaugas praradimą.	6.2 Aplinka – E4 Biologinė įvairovė ir ekosistemos – Potemė: Poveikis rūšių būklei
Neatitikimas aplinkosaugos reikalavimams Tipas: rizika Vertės grandinės dalis: OO Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nauja	Rizika yra susijusi su atvejais, kai Grupė gali pažeisti aplinkosaugos teisės aktus arba aplinkosaugos leidimus, įskaitant reikšmingą poveikį žaliosios energijos gamybai dėl saugomų retų paukščių rūšių (pvz., erelių) apsaugos.	6.2 Aplinka – E4 Biologinė įvairovė ir ekosistemos – Potemė: Poveikis ekosistemų aprėpčiai ir būklei bei rūšių būklei
Atliekų susidarymas ir eksploatacijos nutraukimas Tipas: neigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: OO Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nauja potėmė	Esant ribotam skaičiui sprendimų, kaip tvarkyti tam tikras Grupės veikloje naudojamas medžiagas ir technologijas jų gyvavimo ciklo pabaigoje, dažnai tenka susidurti su ribotomis jų perdirbimo ar pakartotinio naudojimo galimybėmis. Dėl to didėja atliekų kiekis ir su aplinkos apsauga susijusių iššūkių.	6.2 Aplinka – E5 išteklių naudojimas ir žiedinė ekonomika – Potemė: Atliekos

Socialinė atsakomybė

Reikšmingi IRO	Aprašymas	Detalesnė informacija apie IRO ir jo aktualumą pateikiama Grupės tvarumo ataskaitos dalyje:
Su darbu susiję sužalojimai ir mirtys Tipas: neigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: OO Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Energetikos sektorius yra susijęs su darbu didelės rizikos aplinkoje. Tai kelia profesinės saugos ir sveikatos riziką, kuri daro poveikį mūsų darbuotojams.	6.3. Socialinė atsakomybė – S1 Sava darbo jėga – Potemė: Darbo sąlygos
Reikli profesinė aplinka Tipas: neigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: OO Pokyčiai palyginti su 2024 m.: naujas	Įgyvendinant tvarios energetikos sektoriaus transformacijos skatinamus ambicingus tikslus ir didelės apimties projektus, tenka dirbti įtemptomis sąlygomis, kurios veikia darbuotojų gerovę ir gali sukelti perdegimą, stresą ir psichikos sveikatos problemų. Grupė stengiasi sukurti visapusišką psichikos sveikatos ekosistemą, užtikrinančią darbuotojų gerovę ir didinančią jų atsparumą.	6.3. Socialinė atsakomybė – S1 Sava darbo jėga – Potemė: Darbo sąlygos
Darbuotojų sauga ir sveikata Tipas: rizika Vertės grandinės dalis: OO Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Energetikos sektoriuje tenka dirbti didelės rizikos aplinkoje, pavyzdžiui, statybvietėse, atokiose vietovėse, ir pavojingomis sąlygomis (aukštis, įtampa ir kt.). Dėl to gali padidėti fizinės žalos rizika, įskaitant nelaimingus atsitikimus, susižeidimus ir žūtis.	6.3. Socialinė atsakomybė – S1 Sava darbo jėga – Potemė: Darbo sąlygos
Skatinimas kurti kultūrą be diskriminacijos ir priekabiavimo Tipas: teigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: OO Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Grupė puoselėja kultūrą be diskriminacijos ir priekabiavimo, nes tai yra būtina kuriant saugią, įtraukią ir našią darbo aplinką. Ugdydama pagarbą ir užtikrindama lygybę, Grupė įgalina darbuotojus ir stiprina bendradarbiavimą.	6.3. Socialinė atsakomybė – S1 Sava darbo jėga – Potemė: Vienodas požiūris ir lygios galimybės visiems
Nevienodas pasiskirstymas pagal lytį Tipas: neigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: OO Pokyčiai palyginti su 2024 m.: perklasifikuota iš teigiamo į neigiamą	Atkreipdama dėmesį į tradiciškai vyrų dominuojamam energetikos sektoriui būdingas lyčių pusiausvyros problemas, Grupė pripažįsta, kad lyčių pasiskirstymas įvairiose pareigybėse, įskaitant vadovaujančias, nėra vienodas. Grupė siekia kurti įvairių ir įtraukią aplinką, kartu užtikrindama lygias galimybes visiems darbuotojams.	6.3. Socialinė atsakomybė – S1 Sava darbo jėga – Potemė: Vienodas požiūris ir lygios galimybės visiems
Žmogiškasis kapitalas Tipas: rizika Vertės grandinės dalis: OO Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Aukštos kvalifikacijos darbuotojai yra labai svarbūs įgyvendinant Grupės strateginius tikslus, ypač mums einant energetikos sektoriaus transformacijos priešakyje. Siekiant sėkmingai veikti šioje besikeičiančioje aplinkoje, būtinos naujos kompetencijos. Ekspertinės patirties stoka gali būti reikšmingu mūsų pažangos trikdžiu. Savo konkurenciniam pranašumui išlaikyti, turime investuoti į talentų ugdymą ir puoselėti kultūrą, kurioje skatinama kurti naujoves ir laikytis geriausios praktikos.	6.3. Socialinė atsakomybė – S1 Sava darbo jėga – Potemė: Vienodas požiūris ir lygios galimybės visiems
Su darbu susiję sužalojimai ir mirtys Tipas: neigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: VC Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Energetikos sektorius yra susijęs su darbu didelės rizikos aplinkoje. Tai kelia profesinės saugos ir sveikatos riziką, kuri daro poveikį vertės grandinės darbuotojams kaip mūsų rangovams.	6.3. Socialinė atsakomybė – S2 Vertės grandinės darbuotojai – Potemė: Darbo sąlygos
Darbuotojų sauga ir sveikata Tipas: rizika Vertės grandinės dalis: VC Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Energetikos sektoriuje neišvengiamai tenka dirbti didelės rizikos aplinkoje, pavyzdžiui, statybvietėse, atokiose vietovėse, ir pavojingomis sąlygomis (aukštis, įtampa ir kt.). Dėl to gali padidėti fizinės žalos rizika, įskaitant nelaimingus atsitikimus, susižeidimus ir žūtis.	6.3. Socialinė atsakomybė – S2 Vertės grandinės darbuotojai – Potemė: Darbo sąlygos
Prieigos prie energijos užtikrinimas Tipas: teigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: VC Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Pripažindama kad energija yra labai svarbus socialinio ir ekonominio vystymosi veiksnys, Grupė teikia prieinamas, patikimas ir tvarias energetikos paslaugas ir sprendimus, taip užtikrindama, kad kiekvienas gali naudotis jam reikiama energija. Grupė neapsiriboja energijos tiekimu – ji šviečia ir konsultuoja atsakingo energijos vartojimo ir energijos švaistymo mažinimo klausimais. Siūlydama specialiai pritaikytas konsultacijas ir inovatyvius sprendimus, Grupė suteikia galimybę klientams ir galutiniams vartotojams priimti pagrįstus sprendimus, kuriais jie mažina poveikį aplinkai, optimizuoja energijos vartojimo efektyvumą ir mažina kaštus.	6.3. Socialinė atsakomybė – S4 Vartotojai ir galutiniai naudotojai – Potemė: Vartotojų ir (arba) galutinių naudotojų socialinė įtrauktis
Kibernetinis saugumas Tipas: rizika Vertės grandinės dalis: VC Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Kibernetinės atakos kelia organizacijai reikšmingą riziką, dėl jos svarbos teikiant energetikos paslaugas Lietuvoje. Šios atakos gali būti įvairios – nuo paprastų duomenų vagysčių (angl. phishing) iki sudėtingų duomenų apsaugos pažeidimų ir išpuolių naudojant išpirkos reikalaujančią programinę įrangą (angl. ransomware attacks), kurie yra reikšmingi Grupės mastu ir dėl kurių sutrikdoma svarbių energijos gamybos sistemų veikla, įvykdomas asmens duomenų nutekinimas, konfidencialios informacijos vagystė ir kt.	6.3. Socialinė atsakomybė – S4 Vartotojai ir galutiniai naudotojai – Potemė: Su informacija susijęs poveikis vartotojams ir (arba) galutiniams naudotojams

Valdysena

Reikšmingi IRO	Aprašymas	Detalesnė informacija apie IRO ir jo aktualumą pateikiama Grupės tvarumo ataskaitos dalyje:
Stipri įmonės kultūra Tipas: teigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: OO Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Grupė puoselėja stiprią įmonės kultūrą, pagrįstą aukštais etikos standartais, skaidrumu, pranešėjų apsauga ir gerą valdymo praktika. Tokiu būdu darbo aplinkoje kuriamas pasitikėjimas ir atsakingumas, rodomas pavyzdys ir skatinamas suinteresuotųjų šalių pasitikėjimas.	6.4. Valdysena – G1 Verslo etika – Potemė: Įmonės kultūra
Tvarumą skatinančių pirkimų praktika Tipas: teigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: VC Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Pripažindama, kad mūsų poveikis aplinkai ir visuomenei siekia toliau nei tik mūsų vykdoma veikla, todėl Grupė integruoja tvarumo principus į savo pirkimų praktiką, skatindama aplinkosauginę ir socialinę atsakomybę, skaidrumą ir atsekamumą tiekimo grandinėje.	6.4. Valdysena – G1 verslo etika – Potemė: Santykių su tiekėjais valdymas, įskaitant mokėjimo praktiką
Energetinis saugumas Tipas: teigiamas poveikis Vertės grandinės dalis: OO ir VC Pokyčiai palyginti su 2024 m.: nėra	Grupė, prisiimdama perėjimo prie klimato požiūriu neutralios, saugios ir nepriklausomos energetikos ekosistemos regione lyderės vaidmenį, prisidėdama prie Europos dekarbonizacijos ir sudarydama sąlygas atsinaujinančios energijos srautų judėjimui, vaidina svarbų vaidmenį įgyvendinat Lietuvos nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategiją.	6.4. Valdysena – G1 Verslo etika – Konkrečiai įmonei būdinga potemė: Indėlis į nacionalinę energetikos strategiją

Kiti finansiniai ir nefinansiniai veiklos rezultatai, susiję su veiksmis dėl klimato kaitos (E1), personalo (S1), kovos su korupcija ir kyšininkavimu (G1), atskleidžiami Grupės metiniame pranešime.

Apie galimai neetišką Grupės darbuotojų ar atstovų elgesį, diskriminacijos ar korupcijos atvejus bei kitus tvarumo principų pažeidimus ar susirūpinimą keliančius klausimus skatiname pranešti Pasitikėjimo linijai elektroniniu paštu pasitikejimolinija@ignitis.lt, telefonu +370 640 88889 arba užpildyti [formą internete](#). Šiais kontaktais gali naudotis tiek darbuotojai, tiek visos suinteresuotosios šalys.

Jei turite klausimų dėl Grupės tvarumo ataskaitos turinio ar tvarumo veiklų, kreipkitės el. paštu sustainability@ignitis.lt.

6. Finansinės ataskaitos

Už 2025 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus, parengtos pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje

6.1	Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	55
6.2	Finansinės padėties ataskaita	56
6.3	Nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	57
6.4	Pinigų srautų ataskaita	58
6.5	Pastabos	59
6.6	Papildoma informacija	84
6.7	Nepriklausomo auditoriaus išvada	93
6.8	Informacija apie auditorių	95

Bendrovės finansinės ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Energijos skirstymo operatorius“ vadovybės 2026 m. vasario 24 d.:

Renaldas Radvila

Bendrovės vadovas

Audrius Ruseckas

Finansų ir administravimo
tarnybos vadovas

Julija Urbonaitė-Ragininė

UAB „Ignitis grupės paslaugų
centras“, Įmonių apskaitos vyr.
apskaitos ekspertė, veikianti
pagal 2026.02.19 įsakymą Nr.
26_GSC_SP_0024.

6.1 Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita

Už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d.

tūkst. Eur	Pastabos	2025 m.	2024 m.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	707 035	701 499
Kitos pajamos	6	2 957	2 013
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		709 992	703 512
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7	(335 189)	(316 722)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	10,11,12,17,19	(132 323)	(114 446)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	7.2	(86 215)	(82 189)
Remontų ir priežiūros sąnaudos		(45 995)	(44 407)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	7.3	(4 009)	(3 252)
Kitos sąnaudos	7.4	(51 474)	(54 710)
Sąnaudos iš viso		(655 205)	(615 726)
Veiklos pelnas (nuostoliai)		54 787	87 786
Finansinės veiklos pajamos	8	69	469
Finansinės veiklos sąnaudos	8	(28 708)	(24 084)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(28 639)	(23 615)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		26 148	64 171
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)	9	2175	(1 579)
Grynasis pelnas už metus		28 323	62 592
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)		-	-
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas		-	-
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	20	(59)	90
Kitos sąnaudos		(622)	(689)
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		(681)	(599)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus, iš viso		(681)	(599)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus, iš viso		27 642	61 993

6.2 Finansinės padėties ataskaita

2025 m. gruodžio 31 d.

tūkst. Eur	Pastabos	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Turtas			
Nematerialusis turtas	10	44 898	47 703
Ilgalaikis materialusis turtas	11	2 493 690	2 248 783
Naudojimo teise valdomas turtas	12	24 253	6 223
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą		2 054	38
Ilgalaikės gautinos sumos		200	201
Kitas ilgalaikis turtas		-	2
Ilgalaikis turtas		2 565 095	2 302 950
Atsargos		5 357	5 175
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		1 684	2 909
Prekybos gautinos sumos	14	85 539	82 623
Kitos gautinos sumos		8 182	6 710
Kitas trumpalaikis turtas		210	2 739
Trumpalaikės gautinos paskolos ir palūkanos		19	-
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	15	5 759	10 521
Trumpalaikis turtas		106 750	110 677
Turto iš viso		2 671 845	2 413 627
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai			
Įstatinis kapitalas	16.2	259 443	259 443
Perkainojimo rezervas	17.2	51 621	57 869
Privalomasis rezervas	17.1	25 944	25 944
Nepaskirstytasis pelnas		423 928	420 008
Nuosavas kapitalas		760 936	763 264
Ilgalaikės paskolos	18.3.1	805 609	819 126
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	18.3.1	21 308	3 804
Dotacijos ir subsidijos	19	46 493	46 263
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	9.3	34 127	35 692
Atidėjiniai	20	5 012	4 718
Ateinančių laikotarpių pajamos	21.1	383 672	333 597
Ilgalaikiai įsipareigojimai		1 296 221	1 243 200
Paskolos	18.3.1	407 187	204 573
Nuomos įsipareigojimai	18.3.1	3 404	2 670
Prekybos mokėtinos sumos		49 101	42 901
Gauti išankstiniai apmokėjimai	21.2	67 396	64 286
Atidėjiniai	20	2 108	3 162
Ateinančių laikotarpių pajamos	21.1	19 121	16 408
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	22	66 371	73 163
Trumpalaikiai įsipareigojimai		614 688	407 163
Įsipareigojimų iš viso		1 910 909	1 650 363
Nuosavo kapitalo ir įsipareigojimų iš viso		2 671 845	2 413 627

6.3 Nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d.

tūkst. Eur	Pastabos	Įstatinis kapitalas	Perkainojimo rezervas	Įstatymų numatytas rezervas	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2024 m. sausio 1 d.		259 443	64 996	25 944	380 858	731 241
Grynasis pelnas už metus		-	-	-	62 592	62 592
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)		-	-	-	-	-
Aktuarinių prielaidų pasikeitimo rezultatas	20	-	-	-	90	90
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas, atėmus mokesčius	9.3	-	(689)	-	-	(689)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus iš viso		-	(689)	-	90	(599)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus iš viso		-	(689)	-	62 682	61 993
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)	17.2	-	(6 438)	-	6 438	-
Dividendai	16.3	-	-	-	(29 970)	(29 970)
Likutis 2024 m. gruodžio 31 d.		259 443	57 869	25 944	420 008	763 264
Likutis 2025 m. sausio 1 d.		259 443	57 869	25 944	420 008	763 264
Grynasis pelnas už metus		-	-	-	28 323	28 323
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)		-	-	-	-	-
Aktuarinių prielaidų pasikeitimo rezultatas		-	-	-	(59)	(59)
Kiti pasikeitimai		-	(622)	-	-	(622)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus iš viso		-	(622)	-	(59)	(681)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus iš viso		-	(622)	-	28 264	27,642
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)	17.2	-	(5 626)	-	5 626	-
Dividendai	16.3	-	-	-	(29 970)	(29 970)
Likutis 2025 m. gruodžio 31 d.		259 443	51 621	25 944	423 928	760 936

6.4 Pinigų srautų ataskaita

Už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d.

tūkst. Eur	Pastabos	2025 m.	2024 m.
Grynasis pelnas (nuostoliai) už metus		28 323	62 592
Koregavimai:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	10,11,12	134 558	116 451
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija	19	(2 235)	(2 005)
Investicijų į dukterines įmones perleidimo (pelnas)/nuostolis		-	-
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo rezultatas		-	-
Finansinio turto vertės sumažėjimas/(atstatymas)		(2 333)	366
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	9	(2 175)	1 579
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)		(566)	1 136
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)		39	47
Nuostoliai (pajamos) dėl ilgalaikio materialiojo turto perleidimo/nurašymo		6 287	5 937
Palūkanų pajamos	8	(69)	(469)
Palūkanų sąnaudos	8	28 860	23 986
Kitos finansinės veiklos sąnaudos (pajamos)	8	(153)	98
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		(2 074)	(16 642)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		3 535	7 411
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		72 511	72 936
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		264 508	273 423
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(391 063)	(327 252)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo		1 455	1 282
Suteiktos paskolos		1	38
Gautos dotacijos	19	2 465	4 317
Gauti dividendai		-	-
Gautos palūkanos	8	69	469
Įplaukos pardavus investicijas į asocijuotas įmones		-	-
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(387 073)	(321 146)
Sugrąžintos paskolos	18.3.1	(7 901)	(7 901)
Grupės lėšų koncentravimo platforma, grynąją vertę	18.3.1	196 697	118 280
Išmokėti dividendai	16.3	(29 980)	(29 982)
Nuomos mokėjimai	18.3.1	(4 524)	(3 928)
Sumokėtos palūkanos	18.3.1	(36 489)	(30 155)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		117 803	46 314
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)		(4 762)	(1 409)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje	15	10 521	11 930
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		5 759	10 521

6.5 Pastabos

Už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d.

1 Bendroji informacija

AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau – Bendrovė) yra Lietuvos Respublikoje įregistruota akcinė bendrovė. 2015 m. gruodžio 11 d. Bendrovė buvo įregistruota Juridinių asmenų registre, kurio tvarkytojas yra VĮ „Registru centras“. Bendrovė veiklą pradėjo vykdyti nuo 2016 m. sausio 1 d. Bendrovės buveinės adresas – Laisvės pr. 10, LT-04215, Vilnius, Lietuva. Bendrovės kodas 304151376, PVM mokėtojo kodas LT100009860612. Bendrovė įsteigta neribotam laikui. Ataskaitinis laikotarpis yra vieneri metai, pasibaigę 2025 m. gruodžio 31 d.

Pagrindinė Bendrovės veikla yra elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymas bei elektros energijos garantinis tiekimas.

Bendrovės akcininkai:

Bendrovės akcininkas	2025 m. gruodžio 31 d.		2024 m. gruodžio 31 d.	
	Turimų akcijų skaičius	(proc.)	Turimų akcijų skaičius	(proc.)
AB „Ignitis grupė“	894 630 333	100	894 630 333	100
Iš viso	894 630 333	100	894 630 333	100

Bendrovės patronuojančioji įmonė yra AB „Ignitis grupė“ (įmonės kodas 301844044, registracijos adresas Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva), kuri 2025 m. gruodžio 31 d. valdo 100 proc., o 2024 m. gruodžio 31 d. – 100 proc. Bendrovės akcijų. 2025 m. ir 2024 m. gruodžio 31 d. AB „Ignitis grupė“ akcininkais tapo Lietuvos Respublikos finansų ministerija (74,99 proc.) ir mažmeniniai bei instituciniai investuotojai (25,01 proc.).

AB „Ignitis grupė“ yra pagrindinė kontroliuojanti įmonė. Grupę sudaro AB „Ignitis grupė“ ir visos jos dukterinės įmonės (toliau – Grupė).

Bendrovės veiklą reglamentuoja Lietuvos Respublikos energetikos įstatymas, Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymas, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymas. Licencijas išduoda ir licencijuotą veiklą kontroliuoja Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba, VERT). Taryba nustato viršutines elektros ir gamtinių dujų skirstymo paslaugų kainų ribas (20.2.5 pastaba).

Šias finansines ataskaitas Bendrovės vadovybė pasirašė 2025 m. vasario 24 d. Bendrovės akcininkai turi teisę patvirtinti arba nepatvirtinti šių finansinių ataskaitų bei reikalauti parengti naujas finansines ataskaitas.

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios finansinės ataskaitos yra parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) ir priimtus taikyti Europos Sąjungoje.

Bendrovės finansinės ataskaitos už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d. (toliau – finansinės ataskaitos), yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinimu istorine įsigijimo savikaina, išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turą, kuris įvertintas tikrąja verte.

Bendrovės finansinėse ataskaitose pateikiama palyginamoji praėjusio ataskaitinio laikotarpio informacija.

Finansiniai Bendrovės metai sutampa su kalendoriniais metais.

Išsamią informaciją apie Bendrovės apskaitos politiką, įskaitant jos pakeičius, pateikiame šių finansinių ataskaitų 3.1 pastaboje ir skyriuje „Papildoma informacija“.

2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

Šių finansinių ataskaitų pateikimo valiuta yra euras, kuris yra Bendrovės funkcinė valiuta, ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio tūkstančio skaičiaus (tūkst. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip.

3 Reikšmingų apskaitos principų pokyčiai

3.1 Apskaitos politikos pasikeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant patronuojančiosios bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2025 m. Bendrovė netaiko jokio standarto, aiškinimo ar pataisos, kurių išankstinis taikymas yra leidžiamas, bet kuris dar nėra įsigaliojęs.

Daugiau informacijos apie naujus standartus galima rasti šių finansinių ataskaitų skyriuje " Reikšmingi apskaitos principai".

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant finansines ataskaitas, vadovybei reikia padaryti tam tikras prielaidas ir įvertinimus, įskaitant su klimatu susijusias rizikas ir galimybes, kurie turėjo įtakos Bendrovės apskaitos politikos taikymui ir pateiktoms turto, įsipareigojimų, pajamų, sąnaudų sumoms bei neapibrėžtumų atskleidimui. Prielaidų vertinimų ir sprendimų pasikeitimai ateityje galėtų turėti reikšmingos įtakos šioms Bendrovės finansinėms ataskaitoms.

Vertinimai ir sprendimai su pagrindinėmis prielaidomis yra nuolat peržiūrimi, ar atitinka Bendrovės rizikos valdymą ir su klimatu susijusius įsipareigojimus. Būtinų vertinimų ir sprendimų pataisymai yra pripažįstami perspektyviai

Šioje pastaboje aprašyti tik svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas. Kiti naudojami apskaitiniai įvertinimai ir sprendimai pateikti kitose šių finansinių ataskaitų pastabose.

Reikšmingi apskaitos įvertinimai ir sprendimai	Pastaba	Įvertinimas / sprendimas
Atstovaujamas arba atstovas, susijęs su elektros energijos perdavimo ir skirstymo paslaugomis	6.3	Sprendimas
Elektros paskirstymui naudojamo nekilnojamojo turto, įrangos ir įrengimų perkainojimas ir vertės sumažėjimas	11.8.1	Įvertinimas
Gamtinių dujų paskirstymui naudojamo nekilnojamojo turto, įrangos ir įrengimų vertės sumažėjimas	11.8.2	Sprendimas
Tikėtini gautinų prekybos sumų kredito nuostoliai	14.2.	Įvertinimas/Sprendimas
Nuoma: sutarčių su pratęsimo ir nutraukimo galimybėmis nuomos termino nustatymas	18.4.1	Sprendimas
Nuoma: papildomos skolinimosi normos įvertinimas	18.4.2	Įvertinimas
Nustatymas, ar įstatymų ir sutartinių servitutai yra nuoma	18.4.3	Sprendimas
Reguliuojama veikla: sukauptos pajamos ir atidėjiniai	20.2.1.	Įvertinimas

5 Veiklos segmentai

Informacija apie veiklos segmentus atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniam sprendimus priimančiam asmeniui. Pagrindinis sprendimus priimančias asmuo, kuris yra atsakingas už išteklių paskirstymą ir verslo segmentų veiklos rezultatų įvertinimą, yra valdyba.

Remiantis vadovybės vertinimu, Bendrovė turi du veiklos segmentus: elektros energijos skirstymo ir perdavimo bei dujų skirstymo. Visas Bendrovės turtas ir klientai yra Lietuvos Respublikoje. Elektros energijos skirstymo ir perdavimo segmento pajamas apima: elektros energijos persiuntimo pajamas, garantinio tiekimo pajamas, kitus elektros ir susijusių paslaugų pirkimus, taip pat elektros naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo pajamas bei kitas pajamas pagal sutartis su klientais ir kitas pajamas. Dujų skirstymo segmentas apima su dujomis susijusias pajamas, pajamas iš dujų naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo, bei kitas pajamas pagal sutartis su klientais bei kitas pajamas.

Pagrindinis sprendimus priimančias asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos. Pagrindiniai veiklos rodikliai yra pakoreguotas pelnas neatskaičius palūkanų, mokesčiai, nusidėvėjimas ir amortizacija (pakoreguotas EBITDA – ne pagal TFAS taikomas alternatyvus veiklos rodiklis). Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno veiklos segmento investicijas. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis ir patikslintais vadovybei atliekant koregavimus, susijusius su pozicijomis, kurios nėra apibrėžtos pagal TFAS nuostatas.

Bendrovės vadovybė pagrindinius veiklos rodiklius skaičiuoja taip:

Veiklos rodiklis	Skaičiavimas
EBITDA	Iš viso pajamų ir kitų pajamų - elektros energijos, dujų ir kitų paslaugų pirkimas - darbo užmokestis ir susijusios išlaidos - remonto ir priežiūros išlaidos - kitos išlaidos
Koreguotas EBITDA	EBITDA + vadovybės koregavimai
Investicijos	Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai + nematerialiojo turto įsigijimai + kito finansinio turto įsigijimai + investicinio turto įsigijimai + išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą - išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą, perklasifikuoti į ilgalaikio materialiojo arba nematerialiojo turto įsigijimus

5.1 Vadovybės koregavimai, koreguotas EBITDA

Vadovybės koregavimai apima laikinuosius reguliacinius skirtumus.

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

Vadovybės manymu, koreguoto EBITDA rodikliai tiksliau atspindi veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių, kadangi parodo, kiek Bendrovė realiai uždirbo ataskaitiniais metais:

- eliminuojant skirtumus tarp VERT nustatyto leistino uždirbti ir faktiškai uždirbto ataskaitinio laikotarpio pelno (laikinieji reguliaciniai skirtumai);
- koreguojant įtaką, nesusijusią su pagrindine Bendrovės veikla ar susijusią su kitais laikotarpiais.

Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant koreguotą EBITDA:

Segmentas / vadovybės koregavimai, tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Laikinieji reguliaciniai skirtumai už praėjusius laikotarpius	105 933	53 362
Laikinieji reguliaciniai skirtumai už ataskaitinį laikotarpį	(31 161)	(36 089)
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBITDA	74 772	17 273

Koreguoto EBITDA rezultatai pateikiami po vadovybės koregavimų, kuriuos sudaro laikinųjų reguliavimo skirtumų įtaka dėl VERT sprendimų, ir atimant einamaisiais metais susidariusį skirtumą tarp VERT leistinos ir vadovybės vertinimu apskaičiuotos investicijų grąžos. Koregavimo suma 2025 m. ataskaitiniam laikotarpiui buvo lygi 74 772 tūkst. Eur (2024 m. – 17 273 tūkst. Eur). Šis koregavimas apima:

- laikuosius ankstesnių laikotarpių reguliavimo skirtumus, kurie buvo padengti per tarifus, nustatytus ataskaitiniam laikotarpiui – 105 933 tūkst. Eur (2024 m. – 53 362 tūkst. Eur). Šios sumos yra apskaičiuotos remiantis VERT paskelbtomis pažymomis:
- per ataskaitinį laikotarpį susidariusias naujas laikinųjų reguliavimo skirtumų sumas – (31 161) tūkst. Eur (2024 m. – (36 089) tūkst. Eur). Einamųjų metų perskaičiavimo rezultatas yra paremtas vadovybės vertinimu lyginant, VERT pateiktą informaciją apie laikotarpio investicijų grąžą, ir turimą aktualią einamojo periodo finansinę informaciją.

Toliau lentelėje pateikiama Bendrovės informacija apie segmentus už 2025 ir 2024 m.

tūkst. Eur	Elektros energijos skirstymas ir perdavimas		Dujų skirstymas		Viso	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
<i>TFAS</i> ¹						
Su elektros energija susijusios pajamos	641 447	606 137	-	-	641 447	606 137
Su dujomis susijusios pajamos	-	-	62 037	69 184	62 037	69 184
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	2 751	23 803	800	2 375	3 551	26 178
Kitos pajamos	2 728	1 738	229	275	2 957	2 013
Iš viso pajamų pagal sutartis su klientais ir kitų pajamų	646 926	631 678	63 066	71 834	709 992	703 512
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(330 781)	(312 643)	(4 408)	(4 079)	(335 189)	(316 722)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(66 099)	(62 914)	(20 116)	(19 275)	(86 215)	(82 189)
Remontų ir techninės priežiūros sąnaudos	(41 298)	(40 154)	(4 697)	(4 253)	(45 995)	(44 407)
Kitos sąnaudos	(42 098)	(44 826)	(9 376)	(9 884)	(51 474)	(54 710)
EBITDA	166 650	171 141	24 469	34 343	191 119	205 484
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(117 858)	(100 169)	(14 465)	(14 277)	(132 323)	(114 446)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(3 893)	(3 138)	(116)	(114)	(4 009)	(3 252)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	44 899	67 834	9 888	19 952	54 787	87 786
<i>Koregavimai</i> ²						
EBITDA	166 650	171 141	24 469	34 343	191 119	205 484
Vadovybės koregavimai	71 827	25 317	2 945	(8 044)	74 772	17 273
Koreguotas EBITDA	238 477	196 458	27 414	26 299	265 891	222 757

¹ Pateikiamos sumos pagal šių finansinių ataskaitų pelno (nuostolių) ir bendrųjų pajamų ataskaitą.

² Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rodikliai, kurie abu yra – ne TFAS nustatyti alternatyvūs veiklos rodikliai, pateikiami taip kaip juos seka vadovybė, kadangi vadovybės manymu šie koreguoti rodikliai tiksliau atspindi atitinkamo periodo veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių.

6 Pajamos

6.1 Informacija apie išskaidytas pajamas

tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Su elektros energija susijusios pajamos		
Pajamos iš elektros energijos skirstymo ir perdavimo	578 580	572 109
Pajamos iš elektros energijos garantinio tiekimo	26 903	22 373
Pajamos iš viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (VIAP)	352	(88)
Pajamos iš naujų elektros vartotojų prijungimo	22 713	20 580
Kitos su elektros energija susijusios pajamos ir paslaugos	12 899	11 745
Su dujomis susijusios pajamos		
Dujų skirstymo pajamos	60 369	69 160
Pajamos iš naujų dujų vartotojų prijungimo	1 640	1 588
Kitos su dujomis susijusios pajamos ir paslaugos	28	24
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	3 551	4 008
Pajamos pagal sutartis su klientais iš viso	707 035	701 499
Kitos pajamos ¹	2 957	2 013
Iš viso	709 992	703 512

¹ Pajamos iš sutarčių su klientais lentelėje apima "Kitas" pajamas, anksčiau atskleistas atskirame praėjusių metų finansinių ataskaitų aiškinamajame rašte.

6.2 Pajamos iš sutarčių su klientais pagal pripažinimo momentą

tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Veiklos įsipareigojimai įvykdomi per laikotarpį	696 920	690 669
Veiklos įsipareigojimai įvykdomi konkrečiu momentu	10 115	10 830
Iš viso	707 035	701 499

6.3 Nustatymas, ar Bendrovė, teikianti elektros energijos perdavimo paslaugas, veikia kaip atstovaujamas, ar kaip agentas. Elektros energijos perdavimo ir skirstymo paslaugos

Teikdama elektros energijos perdavimo paslaugą, apimančią perdavimo ir skirstymo paslaugas, galutiniams vartotojams, Bendrovė iš perdavimo tinklo operatoriaus įsigyja elektros energijos perdavimo paslaugas. Bendrovės vadovybė išanalizavo susijusias sutartis su elektros perdavimo tinklo operatoriumi ir sutartis su klientais, taip pat įvertino taikomą reguliavimo aplinką, kad būtų galima daryti išvadą, ar Bendrovė veikia kaip Vykdytojas, ar kaip Agentas elektros energijos perdavimo paslaugų srityje. Vadovybė padarė išvadą, kad Bendrovė veikia kaip vykdytojas, kiek tai susiję su elektros energijos perdavimo paslaugomis, gautomis iš perdavimo sistemos operatoriaus.

7 Sąnaudos

7.1 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	330 743	312 604
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	4 011	3 731
Kiti pirkimai	435	387
Iš viso	335 189	316 722

7.2 Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos

tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Darbo užmokesčio sąnaudos	79 757	75 851
Socialinio draudimo įmokos	1 933	1 455
Išmokų darbuotojams prielaidų pokytis	859	833
Sukaupto atostogų rezervo pokytis	(1 047)	774
Išaitinės kompensacijos	907	779
Papildomas darbo užmokestis (darbas už kelis darbuotojus)	3 806	2 496
Iš viso	86 215	82 188

2025 m. atlyginimai ir su jais susijusios išlaidos buvo 4 027 tūkst. eurų (4,9 proc.) didesni nei 2024 m., o tai daugiausia padidėjo dėl bendrovės vidutinio darbo užmokesčio augimo.

7.3 Vertės sumažėjimo, perkainojimo ir nurašymo sąnaudos

tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Ilgalaikio materialiojo turto nurašymas	4 009	3 252
Iš viso	4 009	3 252

7.4 Kitos sąnaudos

tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	19 903	17 701
Turto valdymas ir administravimas	9 014	12 151
Mokesčiai (išskyrus pelno mokestį)	5 299	5 927
Žmonės ir kultūra	4 019	4 209
Klientų aptarnavimas	3 637	3 791
Teisinės paslaugos	750	769
Finansai ir apskaita	725	617
Komunikacija	683	465
Tvarumas	121	124
Kita	7 323	8 956
Iš viso	51 474	54 710

8 Finansinė veikla

tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Palūkanų pajamos pagal tikrąją palūkanų normą	69	468
Kitos finansinės veiklos pajamos	-	1
Finansinių pajamų iš viso	69	469
Palūkanų sąnaudos	27 900	23 731
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	960	255
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	(152)	98
Finansinių sąnaudų iš viso	28 708	24 084
Finansinė veikla iš viso	(28 639)	(23 615)

8.1 Bendrovės palūkanų pajamos

2025 m. Bendrovė gavo 69 tūkst. Eur (2024 m. – 469 tūkst. Eur) palūkanų pajamų, kurios pateikiamos Pinigų srautų ataskaitoje skiltyje "Gautos palūkanos".

9 Pelno mokesčiai

9.1 Pripažinta pelno (nuostolių) straipsniuose

tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	(2 175)	1 579
Iš viso	(2 175)	1 579

9.2 Efektyvus pelno mokesčio sutikrinimas

Pelno mokestis, apskaičiuotas Bendrovės pelnui prieš apmokestinimą, skiriasi nuo teorinės sumos, kuri susidarytų taikant Bendrovei taikytiną pelno mokesčio tarifą:

tūkst. Eur	2025 m.	2025 m.	2024 m.	2024 m.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	-	26 148	-	64 171
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 16 proc. tarifą	16,00 %	4 184	15,00 %	9 626
Neapmokestinamos pajamos ir apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	16,78 %	4 387	5,29 %	3 393
Investicinio projekto lengvata	(58,07 %)	(15 185)	(15,43 %)	(9 899)
Parama	11,47 %	2 999	-	-
Pelno mokesčio tarifo pokytis	5,51 %	1 440	(2,40 %)	(1 541)
Iš viso	8,32 %	(2 175)	2,46 %	1 579

Pelno mokestis apskaičiuojamas nuo pelno prieš mokesčius. Standartinis Lietuvos Respublikos įmonėms taikomas pelno mokesčio tarifas 2024 m. buvo 15 proc. (nuo 2025 m. – 16 proc., nuo 2026 metų bus 17 proc.). Investicinio projekto lengvata įtraukta į 2025 m. investicinio projekto lengvatą ir lengvata iš ankstesnių laikotarpių, kuriai nebuvo pripažintas atidėtojo mokesčio turtas.

9.3 Atidėtasis mokestis

tūkst. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	Pripažinta pelno (nuostolių) straipsnyje	Pripažinta kitose bendrosiose pajamose	2024 m. gruodžio 31 d.	Pripažinta pelno (nuostolių) straipsnyje	Pripažinta kitose bendrosiose pajamose	2025 m. gruodžio 31 d. ¹
Atidėtojo mokesčio turtas							
Naujų vartotojų prijungimo mokesčių pajamų pripažinimo skirtumas	11 331	(13)	-	11 318	(109)	-	11,209
Atsargų nurašymas ir gautinų sumų vertės sumažėjimas	687	113	-	800	(142)	11	669
Sukauptos sąnaudos	583	1 271	-	1 854	97	-	1,951
Elektros energijos perdeklaravimas	-	-	-	-	-	-	-
Nuomos įsipareigojimai (16 TFAS)	1 380	(344)	-	1 036	3,165	-	4,201
Nepanaudota investicinio projekto pelno mokesčio lengvata ir mokesstinis nuostolis	1 731	7 764	-	9 495	15,186	-	24,681
Atidėtojo mokesčio turtas	15 712	8 791	-	24 503	18,197	11	42,711
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimas							
Finansinės ir mokesstinės verčių skirtumai (IMT)	(44 268)	(10 669)	(689)	(55 626)	(12,799)	(622)	(69,047)
Investicinio projekto pelno mokesčio lengvata	(445)	129	-	(316)	78	-	(238)
Naudojimo teise valdomas turtas (16 TFAS)	(1 337)	341	-	(996)	(3,127)	-	(4,123)
Dotacijų mokesčių ir finansinių verčių skirtumai	(3 087)	(171)	-	(3 258)	(173)	-	(3,430)
Atidėtojo pelno mokesčio įsipareigojimas	(49 136)	(10 370)	(689)	(60 195)	(16,021)	(622)	(76,838)
Atidėtasis mokestis, grynąja verte	(33 424)	(1 579)	(689)	(35 692)	2,176	(611)	(34,127)

¹ 2025 m. gruodžio 31 d. ir 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo laikinų skirtumų, nuo kurių atidėtasis mokestis nebūtų pripažįstamas. 2025 m. patirtus mokesčius nuostolius bendrovė planavo už atlygį perkelti kitai grupei įmonei. Investicinė paskata bus kompensuojama iš būsimo apmokestinamojo pelno.

10 Nematerialusis turtas

tūkst. Eur	Patentai ir licencijos	Programinė įranga	Servitutai ir apsaugos zonos	Programinės įrangos kūrimas	Kitas nematerialusis turtas	Iš viso
Įsigijimo savikaina 2025 m. sausio 1 d.	225	58 770	16 546	4 728	226	80 495
Įsigijimai	-	-	953	8 548	-	9 501
Perklasifikavimai tarp grupių	-	10 631	-	(10 631)	-	-
Perklasifikuota (j) iš ilgalaikio materialiojo turto	-	-	-	1 288	-	1 288
Nurašymai	-	(3)	(11)	-	(106)	(120)
Servitutų ir apsaugos zonų perskaičiavimas	-	-	(264)	-	-	(264)
Įsigijimo savikaina 2025 m. gruodžio 31 d.	225	69 398	17 224	3 933	120	90 900
Sukaupta amortizacija 2025 m. sausio 1 d.	(219)	(32 347)	-	-	(226)	(32 792)
Amortizacija	(4)	(13 315)	-	-	-	(13 319)
Nurašymai	-	3	-	-	106	109
Sukaupta amortizacija 2025 m. gruodžio 31 d.	(223)	(45 659)	-	-	(120)	(46 002)
Likutinė vertė 2025 m. gruodžio 31 d.	2	23 739	17 224	3 933	-	44 898
Įsigijimo savikaina 2024 m. sausio 1 d.	234	36 447	20 664	15 966	288	73 599
Įsigijimai	-	1	933	10 544	-	11 478
Perklasifikavimai tarp grupių	-	22 636	-	(22 637)	1	-
Perklasifikuota (j) iš ilgalaikio materialiojo turto	-	-	-	855	-	855
Nurašymai	(9)	(314)	-	-	(63)	(386)
Servitutų ir apsaugos zonų perskaičiavimas	-	-	(5 051)	-	-	(5 051)
Įsigijimo savikaina 2024 m. gruodžio 31 d.	225	58 770	16 546	4 728	226	80 495
Sukaupta amortizacija 2024 m. sausio 1 d.	(222)	(21 206)	-	-	(285)	(21 713)
Amortizacija	(6)	(11 455)	-	-	(4)	(11 465)
Nurašymai	9	314	-	-	63	386
Sukaupta amortizacija 2024 m. gruodžio 31 d.	(219)	(32 347)	-	-	(226)	(32 792)
Likutinė vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	6	26 423	16 546	4 728	-	47 703

10.1 Visiškai amortizuotas nematerialusis turtas

Bendrovės visiškai amortizuoto, bet veikloje naudojamo ilgalaikio nematerialiojo turto įsigijimo savikaina:

tūkst. EUR	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Patentai ir licencijos	165	161
Programinė įranga	3 171	3 298
Kitas nematerialusis turtas	119	219
Pilnai amortizuoto turto įsigijimo savikaina iš viso	3 455	3 678

10.2 Įsigijimo įsipareigojimai

2025 ir 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo reikšmingų ilgalaikio nematerialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais.

10.3 Įkeistas turtas

2025 ir 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo įkeisto ilgalaikio nematerialiojo turto.

10.4 Servitutai ir apsaugos zonos

Nematerialaus turto „Servitutai ir apsaugos zonos“ judėjimas per 2025 metus pateikiamas žemiau:

Servitutai ir apsaugos zonos, tūkst. Eur	2024 m. gruodžio 31 d.	Pasikeitimas	2025 m. gruodžio 31 d.
Įstatyminiai servitutai – atidėjinys (1.4.2 pastaba)	594	(68)	526
Apsaugos zonos – atidėjinys (1.4.3 pastaba)	616	(188)	428
Įstatyminiai ir sutartiniai servitutai – įsigijimo savikaina	7 122	785	7 907
Apsaugos zonos – įsigijimo savikaina	8 214	149	8 363
Servitutai ir apsaugos zonos, iš viso	16 546	678	17 224

10.5 Nematerialiojo turto įsigijimai pagal veiklos segmentus

2025 m. nematerialiojo turto įsigijimai sudarė 9 501 tūkst. Eur, iš jų įsigijimai, susiję su elektros perdavimo ir paskirstymo veiklos segmentu, sudarė 9 398 tūkst. Eur, o įsigijimai, susiję su gamtinių dujų skirstymo veiklos segmentu, sudarė 103 tūkst. Eur.

2024 m. nematerialiojo turto įsigijimai sudarė 11 478 tūkst. Eur, iš jų įsigijimai, susiję su elektros perdavimo ir paskirstymo veiklos segmentu, sudarė 11 322 tūkst. Eur, o įsigijimai, susiję su gamtinių dujų skirstymo veiklos segmentu, sudarė 156 tūkst. Eur.

11 Ilgalaikis materialusis turtas

tūkst. Eur	Elektros tinklai ir jų statiniai	Skirstomieji dujų dujotiekiai, technologinė įranga ir statiniai	Transporto priemonės	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Nebaigta statyba	iš viso
Įsigijimo savikaina arba perkainota vertė 2025 m. sausio 1 d.	2 054 521	457 157	7 795	30 879	91 507	2 641 859
Įsigijimai	1 047	-	-	619	368 769	370 435
Pardavimai	(4 788)	(16)	(9)	(127)	-	(4 940)
Nurašymai	(4 503)	(211)	(74)	(182)	(297)	(5 267)
Perklasifikavimai iš (i) nebaigtos statybos	341 119	9 345	24 219	2 571	(377 254)	-
Perklasifikavimai tarp grupių	-	(7)	-	7	-	-
Perklasifikavimas iš (i) nematerialiojo turto	-	-	-	-	(1 288)	(1 288)
Įsigijimo savikaina arba perkainota vertė 2025 m. gruodžio 31 d.	2 387 396	466 268	31 931	33 767	81 437	3 000 799
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2025 m. sausio 1 d.	(240 892)	(136 175)	(2 654)	(13 355)	-	(393 076)
Nusidėvėjimas	(101 343)	(10 441)	(1 928)	(2 797)	-	(116 509)
Pardavimai	1 407	15	8	71	-	1 501
Nurašymai	645	90	74	166	-	975
Perklasifikavimai tarp grupių	-	1	-	(1)	-	-
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2025 m. gruodžio 31 d.	(340 183)	(146 510)	(4 500)	(15 916)	-	(507 109)
Likutinė vertė 2025 m. gruodžio 31 d.	2 047 213	319 758	27 431	17 851	81 437	2 493 690
Įsigijimo savikaina arba perkainota vertė 2024 m. sausio 1 d.	1 752 373	446 775	2 862	26 359	97 330	2 325 699
Įsigijimai	4 511	-	535	591	320 392	326 029
Pardavimai	(4 762)	(50)	-	(113)	-	(4 925)
Nurašymai	(2 993)	(293)	-	(17)	(786)	(4 089)
Perklasifikavimai iš (i) nebaigtos statybos	305 895	10 731	4 398	3 550	(324 574)	-
Perklasifikavimai tarp grupių	(503)	(6)	-	509	-	-
Perklasifikavimas iš (i) nematerialiojo turto	-	-	-	-	(855)	(855)
Įsigijimo savikaina arba perkainota vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	2 054 521	457 157	7 795	30 879	91 507	2 641 859
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2024 m. sausio 1 d.	(155 300)	(126 010)	(2 251)	(10 262)	-	(293 823)
Nusidėvėjimas	(87 642)	(10 347)	(403)	(2 656)	-	(101 048)
Pardavimai	1 196	32	-	56	-	1 284
Nurašymai	351	143	-	17	-	511
Perklasifikavimai tarp grupių	503	7	-	(510)	-	-
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2024 m. gruodžio 31 d.	(240 892)	(136 175)	(2 654)	(13 355)	-	(393 076)
Likutinė vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	1 813 629	320 982	5 141	17 524	91 507	2 248 783

11.1 Ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas ir perkainojimas

11.1.1 Elektros skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas

Šiam PGV priskirto ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė (įskaitant nebaigtos statybos sumą ir turtą kitose grupėse) 2025 m. gruodžio 31 d. yra 2 151,1 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 1 908,9 mln. Eur).

Bendrovė atliko šio CGU tikrosios vertės įvertinimą ir nusprendė neatlikti viso perkainojimo. Tam Bendrovė išanalizavo, ar 2021 m. atliekant pilną perkainojimą padarytos prielaidos reikšmingai nepasikeitė – buvo nustatyta, kad pasikeitė tik kelios prielaidos.

- diskonto norma (po mokesčių) buvo 4,79% (5,77% prieš mokesčius);
- VERT nustatyta gražos norma 2026 m. – 5,77% (apytikslė diskonto norma prieš mokesčius);
- išankstinis 117,8 mln. Eur reguliavimo skirtumo gražinimo grafikas, susidaręs dėl ilgalaikio vidutinių prieaugio sąnaudų („LRAIC“) modelio, 2026–2031 m. sumažins Bendrovės pajamas 117,8 mln. Eur;
- papildomos dedamosios sumos skaičiavimo pakeitimai, kurie leis išlaikyti tvarios skolos lygį 5,5 karto, kaip nustatyta patvirtintoje metodikoje.

Tačiau šie pokyčiai neturėjo reikšmingos įtakos atsiperkamajai vertei.

Atliekant 2025 m. gruodžio 31 d. vertinimą naudotos šios pagrindinės prielaidos:

- Diskonto norma (po mokesčių) buvo 4,79% (5,82% prieš mokesčius);
- WACC (VERT nustatyta gražos norma) 2026 m. 5,77% (apytikslė diskonto norma prieš mokesčius);
- Taikyta ilgalaikė elektros energijos segmento investicijų prognozė, įskaitant jų finansavimą pagal atnaujintą Bendrovės 10 metų investicijų planą;
- Nustatyta papildoma tarifo dedamoji investicijoms finansuoti, kurios pagrindu suma kasmet bus įtraukta į 2026 m. ir vėlesnių laikotarpių Bendrovės reguliuojamos veiklos pajamas; kurios leis išlaikyti tvarų 5,5 karto skolos lygį, nustatytą patvirtintoje metodikoje. Vadovybės vertinimu, nors yra tikimybė, kad po prognozuojamo laikotarpio (2027–2040 m.) išliks, tačiau, remiantis konservatyvia prielaida, ji nėra įtraukta į nuolatinės vertės matavimą;
- Pagal vertinimo modelį apskaičiuotas 117,8 mln Eur gražos koregavimas, susidaręs dėl pagrindinių tinklo elementų nusidėvėjimo ir investicijų gražos lygio, optimizuoto ir neoptimizuoto pagal ilgalaikes vidutines prieaugio sąnaudas (angl. long run average increase costs, LRAIC) modelio, ir dėl faktinio nusidėvėjimo ir investicijų gražos lygio 2026–2031 m. sumažins Bendrovės pajamas – 117,8 mln. Eur, be to, nuo nesumokėtos dalies kasmet bus skaičiuojamos palūkanos. Turto tikroji vertė nustatyta taikant pajamų modelį, prognozuojant pinigų srautus iki 2040 m., atsižvelgiant į numatomus investicijų gražos koregavimus dėl LRAIC turto nusidėvėjimo ir numatomą gražos skirtumų gražinimo terminą 2018–2021 m.

Jautrumo analizė

Nestebimų įvesčių kintamumo tikrosios vertės vertinimo analizę Bendrovė atliko remdamasi šiais scenarijais:

Investicijų gražos normos (WACC) (pradedant nuo reguliavimo laikotarpio pradžios 2027 m.) ir diskonto normos kintamumo jautrumas. Galimi tikrosios vertės pasikeitimai dėl šių įvesčių pasikeitimų atskleisti lentelėje (Eur mln.):

			WACC (prieš apmokestinimą), %						
			4,90 %	5,19 %	5,48 %	5,77 %	6,06 %	6,35 %	6,64 %
			(15) %	(10) %	(5) %	0 %	5 %	10 %	15 %
Diskonto norma (prieš apmokestinimą) %	4,07 %	Δ	217	222	226	231	236	241	246
	4,31 %	(15) %	137	142	147	151	156	161	166
	4,79 %	(10) %	(14)	(10)	(5)	0	5	10	14
	5,27 %	0 %	(155)	(150)	(145)	(140)	(136)	(131)	(126)
	5,51 %	10 %	(221)	(216)	(212)	(207)	(202)	(197)	(193)

11.2 Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas

Jeigu ilgalaikis materialusis turtas nebūtų buvęs perkainotas, Bendrovės ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė būtų tokia:

tūkst. Eur	Elektros tinklai ir jų statiniai	Transporto priemonės	Bendras perkainojimo rezultatas
2024 m. gruodžio 31 d.	1 933 573	5 138	1 938 711
2025 m. gruodžio 31 d.	2 159,446	27 429	2 186 875

2025 metais nebuvo atliktas visas elektros energijos skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas. Išsamesnė informacija pateikiama 11.1 punkte.

11.3 Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai ir perleidimai

2025 m. ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai apima tokius pagrindinius nebaigtos statybos straipsnius:

- su elektros skirstymo tinklo vystymu susiję įsigijimai (kabelių linijos, modulinės transformatorinės, skaitikliai ir t.t.)
- su dujų skirstymo tinklo vystymu susiję įsigijimai (plastikiniai skirstomieji dujotiekiai ir t.t.)

Bendrovės 2025 m. kapitalizuotos palūkanos į ilgalaikį materialųjį turtą atitinkančius kriterijus sudarė 2 083 mln., taikant vidutinę 2,67 proc. palūkanų normą (2024 m. kapitalizuotos palūkanos buvo 1 776 mln. Eur, taikyta vidutinė palūkanų norma – 2,48 proc.).

Bendrovė turi reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kuriuos turės įvykdyti vėlesniais metais. Bendrovės įsigijimo ir statybos įsipareigojimai sudarė 336 700 tūkst. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 330 150 tūkst. Eur).

11.4 Pilnai nudėvėtas ilgalaikis materialusis turtas

Toliau pateikiama Bendrovės visiškai nudėvėto, bet veikloje dar naudojamo ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo savikaina arba perkainota vertė:

tūkst. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Pastatai	-	-
Elektros tinklai ir jų statiniai	30 810	21 764
Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	20 255	16 888
Kitas ilgalaikis materialusis turtas	6 732	6 011
Iš viso	57 797	44 666

11.5 Ilgalaikio materialiojo turto tikrosios vertės hierarchijos lygiai

Bendrovės vadovybės vertinimu 2025 m. gruodžio 31 d. ir 2024 m. gruodžio 31 d. iš esmės viso turto, vertinamo perkainota verte, likutinė vertė reikšmingai nesiskyrė nuo jo tikrosios vertės. Visa Bendrovės pervertinto ilgalaikio materialiojo turto tikroji vertė priskirta 3-iam hierarchijos lygiui (tikrosios vertės hierarchijos lygiai nurodyti 1.13 pastaboje). Paskutinis perkainojimas buvo atliktas 2021 m. Perkainojimas buvo atliktas viduje.

11.6 Įkeistas ilgalaikis materialusis turtas

2025 ir 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo įkeisto ilgalaikio materialiojo turto.

11.7 Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai pagal veiklos segmentus

2025 m. ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai sudarė 370 435 tūkst. Eur, iš jų įsigijimai, susiję su elektros perdavimo ir skirstymo veiklos segmentu, sudarė 333 384 tūkst. Eur, įsigijimai, susiję su gamtinių dujų skirstymo veiklos segmentu, sudarė 18 113 tūkst. Eur, o įsigijimai, susiję su transporto segmentu, sudarė 18 930 tūkst. Eur.

2024 m. ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai sudarė 326 029 tūkst. Eur, iš jų įsigijimai, susiję su elektros perdavimo ir skirstymo veiklos segmentu, sudarė 307 182 tūkst. Eur, įsigijimai, susiję su gamtinių dujų skirstymo veiklos segmentu, sudarė 13 747 tūkst. Eur, o įsigijimai, susiję su transporto segmentu, sudarė 5 100 tūkst. Eur.

11.8 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai

11.8.1 Elektros skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas

2025 m. gruodžio 31 d. šiai grupei priskirto ilgalaikio materialiojo turto (įskaitant nebaigtos statybos sumą ir turtą kitose grupėse) likutinė vertė yra 2 151,1 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 1 908,9 mln. Eur). Atsižvelgdama į tai, kad nebuvo reikšmingų su elektros energija susijusių teisinės reguliavimo aplinkos pokyčių, įvertinusi visas susijusias prielaidas, Bendrovė nustatė, kad 2025 m. gruodžio 31 d. elektros energijos skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė pasikeis nereikšmingai (iki -0,1 proc.). Atsižvelgdama į tai, Bendrovės vadovybė nusprendė neatlikti viso tokio turto perkainojimo, kad jis būtų parodytas nauja tikraja verte. Išsamesnė informacija pateikiama 1.5 pastaboje.

11.8.2 Gamtinių dujų skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas

2025 m. gruodžio 31 d. šiai grupei priskirto ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė (įskaitant nebaigtos statybos sumą ir turtą kitose grupėse) yra 260,9 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 259,2 mln. Eur). 2025 m. gruodžio 31 d. buvo įvertinta, ar yra kokių nors požymių, kad šiai grupei priskirto ilgalaikio materialiojo turto balansinė vertė galėtų būti sumažėjusi.

Atlikdama vertinimą, Bendrovės vadovybė nustatė, kad per 2025 m. nebuvo reikšmingų teisinio reguliavimo aplinkos, susijusių su gamtinių dujų skirstymo veikla, pokyčių. Bendrovės vadovybė nenustatė jokių svarbių vertės sumažėjimo požymių. Atitinkamai, 2025 m. nebuvo atliktas joks vertės sumažėjimo testas ir joks papildomas vertės sumažėjimas ar atstatymas nebuvo pripažintas 2025 metais.

12 Naudojimo teise valdomas turtas

12.1 Bendrovės naudojimo teise valdomas turtas

tūkst. Eur	Žemė	Pastatai	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Iš viso
Įsigijimo savikaina 2025 m. sausio 1 d.	1 455	14 014	17 121	32 590
Įsigijimai	-	21 772	25	21 797
Nurašymai	-	(59)	(269)	(328)
Nuomos sutarčių pakartotinis vertinimas	(15)	2 022	(716)	1 291
Įsigijimo savikaina 2025 m. gruodžio 31 d.	1 440	37 749	16 161	55 350
Sukauptas nusidėvėjimas 2025 m. sausio 1 d.	(245)	(11 604)	(14 518)	(26 367)
Nusidėvėjimas	(39)	(3 545)	(1 146)	(4 730)
Sukauptas nusidėvėjimas 2025 m. gruodžio 31 d.	(284)	(15 149)	(15 664)	(31 097)
Likutinė vertė 2025 m. gruodžio 31 d.	1 156	22 600	497	24 253
Įsigijimo savikaina 2024 m. sausio 1 d.	1 455	13 237	16 851	31 543
Įsigijimai	-	807	270	1 077
Nuomos sutarčių pakartotinis vertinimas	-	(30)	-	(30)
Įsigijimo savikaina 2024 m. gruodžio 31 d.	1 455	14 014	17 121	32 590
Sukauptas nusidėvėjimas 2024 m. sausio 1 d.	(205)	(9 510)	(12 561)	(22 276)
Nusidėvėjimas	(40)	(2 094)	(1 804)	(3 938)
Nurašymai	-	-	(153)	(153)
Sukauptas nusidėvėjimas 2024 m. gruodžio 31 d.	(245)	(11 604)	(14 518)	(26 367)
Likutinė vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	1 210	2 410	2 603	6 223

Pagrindinės Bendrovės nuomos sutartys yra dėl pastatų nuomos. 2025 m. gruodžio 31 d. pastatų nuomos įsipareigojimo balansinė vertė – 22,6 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 2,4 mln. Eur).

Pastatų nuomos įsipareigojimą daugiausia sudaro biuro patalpų nuoma Kaune, Klaipėdoje ir Šiauliuose. 2025 m. gruodžio 31 d. šių patalpų nuomos įsipareigojimo likutinė vertė buvo 18,5 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – įsipareigojimo nebuvo), 2025 m. gruodžio 31 d. likęs šių sutarčių nuomos terminas yra 10 metų, nuomos mokėjimai kiekvienais metais yra indeksuojami pagal infliacijos lygį.

12.2 Naudojimo teise valdomo turto įsigijimai

2025 m. naudojimo teise valdomo turto įsigijimai daugiausiai buvo susiję su elektros perdavimo ir skirstymo veiklos segmentu, kuris sudarė 16 882 tūkst. Eur (2024 m. – 834 tūkst. Eur), ir įsigijimai, susiję su gamtinių dujų skirstymo veiklos segmentu, kuris sudarė 4 915 tūkst. Eur (2024 m. – 243 tūkst. Eur).

12.3 Sąnaudos, susijusios su nuomos sutartimis, pripažįstamos Pelno (nuostolių) ataskaitoje

Toliau pateikiamos bendrovės nuomos sutarčių sąnaudos, apskaitytos Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje:

tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Nusidėvėjimas	4 730	3 938
Palūkanų sąnaudos	960	255
Kitos nuomos sąnaudos	1 117	990
Nuomos sąnaudos iš viso	6 807	5 183

12.4 Būsimosios sąnaudos, susijusios su nuomos sutartimis

Bendrovės būsimosios nuomos sąnaudos:

tūkst. Eur	2025 m. gruodžio 31d.	2024 m. gruodžio 31d.
Būsimieji pinigų srautai pagal nuomos sutartis, dėl kurių Bendrovė yra įsipareigojusi, tačiau nuoma dar nepasidėjusi	115	7 552
Būsimosios nuomos sąnaudos iš viso	115	7 552

13 Likučiai pagal sutartį

tūkst. Eur	Pastabos	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	14	85 506	82 623
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos		727	2 426
Sukauptos dujų pardavimo pajamos		-	-
Kitos sukauptos pajamos		321	-
Sutarčių turtas		1 048	2 426
Gauti išankstiniai apmokėjimai	21.2	67 060	64 007
Atidėtosios pajamos	21.1	402 793	350 005
Sutarčių įsipareigojimai		469 853	414 012
Ilgalaikiai įsipareigojimai		383 672	333 597
Trumpalaikiai įsipareigojimai	21.2	86 181	80 415

Per ataskaitinį laikotarpį taikyti vertinimo metodai ar padarytos reikšmingos prielaidos vertinant gautinų sumų pagal sutartis su klientais vertės sumažėjimą nepasikeitė.

13.1 Sutarčių kainos paskirstymas likusiems veiklos įsipareigojimams

Visi Bendrovės veiklos įsipareigojimai klientams suteikia Bendrovei teisę gauti tokios sumos atlygį iš kliento, kuris tiesiogiai klientui atitinka iki tam tikros datos Bendrovės baigtos vykdyti veiklos vertę, todėl Bendrovė taiko 15 TFAS 121 straipsnyje numatytą praktinę priemonę ir neatskleidžia sutarčių kainos paskirstymo likusiems veiklos įsipareigojimams.

13.2 Teisės į gražintas prekes ir mokėtini įsipareigojimai

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

13.3 Veiklos įsipareigojimai

Veiklos įsipareigojimai laikomi įvykdytais, kai paslauga yra suteikta, apmokėjimo terminas įprastai yra 30 dienų nuo paslaugos suteikimo. Daugiau informacijos apie veiklos įsipareigojimų vykdymą, sąskaitų išrašymą, yra pateikta 1.3 pastaboje.

14 Prekybos gautinos sumos

tūkst. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos už elektros energiją	76 943	74 591
Gautinos sumos už gamtines dujas	9 521	10 458
Kitos gautinos sumos	1 448	2 267
Iš viso	87 912	87 316
Atimti: atidėjinyms nuostoliams	(2 373)	(4 693)
Likutinė vertė	85 539	82 623

2025 ir 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė nebuvo įkeitusi reikalavimo teisės į prekybos gautinas sumas.

Prekybos gautinoms sumoms palūkanos neskaičiuojamos, įprastas atsiskaitymo terminas yra 25–35 dienų. Prekybos gautinos sumos, kurių atsiskaitymo terminas yra ilgesnis nei 35 dienos, sudaro nereikšmingą visų prekybos gautinų sumų dalį. Bendrovė nesuteikia ilgesnio nei 1 metai atsiskaitymo termino.

14.1 Gautinų sumų atidėjinyms nuostoliams (tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai)

Nuostolių koeficientai atnaujinami sudarant metines finansines ataskaitas įvertinant ateities veiklos prognozių įtaką, kai šios prognozės rodo ekonominių sąlygų pablogėjimą per ateinančius metus, bei vartotojų rūšis. Skirtingoms vartotojų grupėms nustatomi skirtingi nuostolių koeficientai.

14.1.1 Bendrasis TKN vertinimas

Toliau pateikiamos Bendrovės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais 2025 m. gruodžio 31 d., kurių vertinimui yra taikomas bendrasis vertinimas naudojant nuostolių koeficientų matricą:

tūkst. Eur	Nuostolių koeficientas	Prekybos gautinos sumos	Atidėjinyms nuostoliams
Nepradelsta	0,21 %	42 329	89
Iki 30 dienų	4,03 %	1 192	48
30–60 dienų	17,19 %	320	55
60–90 dienų	16,60 %	241	40
90–120 dienų	26,02 %	123	32
Daugiau nei 120 dienų	34,58 %	6 099	2 109
2025 m. gruodžio 31 d.	4,7 %	50 304	2 373

Toliau pateikiamos Bendrovės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais 2024 m. gruodžio 31 d., kurių vertinimui yra taikomas bendrasis vertinimas naudojant nuostolių koeficientų matricą:

tūkst. Eur	Nuostolių koeficientas	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	0,50%	39 739	197
Iki 30 dienų	9,18%	1 253	115
30–60 dienų	15,98%	488	78
60–90 dienų	19,46%	334	65
90–120 dienų	29,65%	199	59
Daugiau nei 120 dienų	57,73%	7 239	4 179
2024 m. gruodžio 31 d.	9,53%	49 252	4 693

14.1.2 Individualus TKN vertinimas

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

tūkst. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.		2024 m. gruodžio 31 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	37 575	-	38 064	-
Iki 30 dienų	-	-	-	-
30–60 dienų	-	-	-	-
60–90 dienų	-	-	-	-
90–120 dienų	-	-	-	-
Daugiau nei 120 dienų	-	-	-	-
Likutinė vertė	37 575	-	38 064	-

14.1.3 Prekybos gautinų sumų nuostolių atidėjimo judėjimas

tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Likutinė vertė sausio 1 d.	4 693	4 337
Vertės sumažėjimo nuostoliai per metus	365	1 491
Nuostolių atidėjimo atstatymas	(2 685)	(1 135)
Likutinė vertė gruodžio 31 d.	2 373	4 693

Gautinų sumų vertės sumažėjimo nuostoliai apskaityti pelno (nuostolių) ataskaitos eilutėje „Kitos sąnaudos“.

14.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai

Bendrovė naudoja gautinų sumų vertės sumažėjimo koeficientų matricą prekybos gautinų sumų tikėtiniams kredito nuostoliams apskaičiuoti. Bendrovė apskaito tikėtinus kredito nuostolius (toliau – TKN), įvertindama individualiai ar kolektyviai gautinas sumas, taikydama atidėjimų matricas, kurias Bendrovė priima savo klientų / skolininkų atžvilgiu.

Kitų gautinų sumų ir sutarčių turto TKN apskaičiuojami atliekant individualų vertinimą.

Trumpalaikėms prekybos gautinoms sumoms, kurios neturi reikšmingo finansavimo komponento, Bendrovė taiko supaprastintą metodą, kaip reikalaujama pagal 9-ąjį TFAS, ir apskaito vertės sumažėjimo nuostolius viso galiojimo laikotarpio kredito nuostolių atžvilgiu nuo gautinų sumų pirminio pripažinimo.

14.2.1 Bendrasis TKN vertinimas naudojant atidėjinių matricą

Bendrovė naudoja atidėjinių matricą, kad apskaičiuotų prekybos gautinų sumų TKN. Atidėjinių normos yra pagrįstos pradelstomis dienomis įvairių klientų segmentų, turinčių panašius nuostolių modelius, grupėms (t. y. pagal kliento tipą).

Atidėjinių matrica iš pradžių yra pagrįsta Bendrovės istoriškai stebimais įsipareigojimų neįvykdymo lygiais. Bendrovė patikslina matricos reikšmes, kad jos apimtų prognozuojamą ateities informaciją. Pavyzdžiui, jei tikimasi, kad per ateinančius metus ekonominės sąlygos (t. y. Bendrojo vidaus produkto pokyčiai) blogės ir dėl to gali išaugti įsipareigojimų neįvykdymo atvejų skaičius, tikslinamos istorinės įsipareigojimų neįvykdymo procentinės vertės. Kiekvieną ataskaitų pateikimo dieną atnaujinami istoriniai įsipareigojimų neįvykdymo rodikliai ir analizuojami į ateitį orientuotų įvertinimų pokyčiai. Svarstymai, susiję su istoriškai stebėtų įsipareigojimų neįvykdymo lygiu, prognozuojamomis ekonominėmis sąlygomis ir TKN, reikalauja reikšmingų įvertinimų. TKN suma yra jautri ateities ekonomikos prognozėms bei kitų aplinkybių pasikeitimams. Bendrovės ankstesnių kredito nuostolių patirtis ir ekonominių sąlygų prognozė ateityje taip pat gali neatspindėti faktinio kliento įsipareigojimų neįvykdymo.

14.2.2 Individualus TKN vertinimas

Sprendimas įvertinti individualiai gautinas sumas priklauso nuo galimybės gauti informacijos apie konkretaus kliento (paskolos gavėjo) kredito istoriją, jo finansinę būklę įvertinimo dieną, įskaitant į ateitį orientuotą informaciją, kuri leistų laiku nustatyti, ar labai padidėjo to kliento kredito rizika, leidžianti priimti sprendimą dėl to kliento/paskolos gavėjo TKN pripažinimo visu galiojimo laikotarpiu. Šiems apskaitiniams įvertinimams atlikti reikia priimti svarbius sprendimus. Šie sprendimai remiasi informacija apie reikšmingus skolininko finansinius sunkumus, tikimybe, kad skolininkas bankrutuos arba bus įvykdyta jo reorganizacija, taip pat mokėjimų nevykdymu ar uždelsimu.

Neturint patikimų informacijos apie konkretaus skolininko kredito istoriją, jo finansinę būklę įvertinimo dieną, įskaitant ateities perspektyvas, šaltinių, bendrovė skolą įvertina kolektyviai.

15 Pinigai ir pinigų ekvivalentai

tūkst. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Pinigai bankų sąskaitose	5 759	10 521
Likutinė vertė	5 759	10 521

Pinigų ir pinigų ekvivalentų tikroji vertė 2025 ir 2024 m. gruodžio 31 d. apytikriai yra lygi jų likutinei vertei. Bendrovė nėra įkeitusi esamų ir būsimų lėšų.

Administruojamų valstybės biudžeto lėšų 2025 m. sąskaitose nebuvo.

Vadovybės vertinimu, TKN dėl pinigų ir pinigų ekvivalentų nėra reikšmingi, nes:

- Bendrovės pinigai ir pinigų ekvivalentai laikomi tarptautiniuose bankuose su aukštais kredito reitingais. Šiems bankams taikomi aukščiausi likvidumo, kapitalo pakankamumo, nuosavų lėšų, papildomo kapitalo rezervų ir kiti riziką mažinantys reikalavimai bei nuostatos, kurių bankai privalo laikytis ir reguliariai apie tai informuoti priežiūros institucijas.
- Bendrovė daugiausia naudoja bankų, kurių veiklą prižiūri Europos centrinis bankas, paslaugomis.

16 Nuosavas kapitalas

16.1 Kapitalo valdymas

Vadovybė naudoja nuosavą kapitalą, pateiktą Finansinės padėties ataskaitoje, kapitalo valdymo tikslais.

Pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymą akcinės bendrovės įstatinis kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 25 tūkst. eurų, uždarosios akcinės bendrovės įstatinis kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 1 tūkst. eurų, o akcinių nuosavas kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 50 proc. bendrovės įstatinio kapitalo. Užsienio dukterinėms įmonėms taikomas kapitalo reikalavimų laikymasis pagal tose užsienio šalyse priimtą reglamentą. 2025 m. gruodžio 31 d. ir 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė laikėsi kapitalo reguliavimo reikalavimų.

16.2 Įstatinis kapitalas

Bendrovės įstatinio kapitalo struktūra ir akcininkai:

Bendrovės akcininkai	2025 m. gruodžio 31 d.		2024 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.
AB „Ignitis grupė“	259 442,8	100	259 442,8	100
Iš viso	259 442,8	100	259 442,8	100

2025 ir 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovės akcinis kapitalas buvo lygus 259,4 mln. Eur ir buvo padalintas į 894 630 333 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominali vertė yra 0,29 Eur.

16.3 Dividendai

Per metus bendrovės paskelbti dividendai:

tūkst. EUR	2025	2024
AB „Ignitis grupė“	29 970	29 970

2025 m. kovo 10 d. Bendrovės eiliniame visuotiniame akcinių susirinkime buvo priimtas sprendimas patvirtinti 2024 m. pelno paskirstymą ir paskirstyti 0,0335 Eur dividendų vienai akcijai, iš viso 29.970 tūkst. Eur dividendų.

2024 m. kovo 19 d. Bendrovės eiliniame visuotiniame akcinių susirinkime buvo priimtas sprendimas patvirtinti 2023 m. pelno paskirstymą ir paskirstyti 0,0335 Eur dividendų vienai akcijai, iš viso 29 970 tūkst. Eur dividendų.

Iš viso 2025 m. Bendrovė pinigais išmokėjo 29 970 tūkst. Eur dividendų (2024 m. – 29,970 tūkst. Eur).

17 Rezervai

17.1 Privalomasis rezervas

Privalomasis rezervas – tai Lietuvos Respublikos įstatymų numatytas privalomas sudaryti rezervas. Bendrovės privalo pervesti į privalomąjį rezervą 5 proc. grynojo pelno, kol bendra šio rezervo suma pasiekia 10 proc. bendrovės įstatinio kapitalo. Privalomasis rezervas negali būti naudojamas dividendams išmokėti ir sudaromas tik būsimiems nuostoliams padengti.

Bendrovės privalomasis rezervas 2025 ir 2024 m. gruodžio 31 d. buvo pilnai suformuotas.

17.2 Perkainojimo rezervas

Perkainojimo rezervas – tai ilgalaikio materialiojo turto vertės padidėjimo suma, gauta perkainojus turta. Iš perkainojimo rezervo negali būti mažinami nuostoliai (11.2 pastaba).

Bendrovės perkainojimo rezervo judėjimas buvo toks:

tūkst. Eur	Perkainojimo rezervas	Atidėtasis pelno mokestis	Perkainojimo rezervas atėmus atidėtąjį pelno mokestį
Likutinė vertė 2025 m. sausio 1 d.	68 891	(11 022)	57 869
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną per metus (nusidėvėjimas, nurašytas turtas, perleistas turtas)	(6 691)	1 065	(5 626)
Atidėtojo mokesčio koregavimas dėl pelno mokesčio tarifo pasikeitimo	-	(622)	(622)
Likutinė vertė 2025 m. gruodžio 31 d.	62 200	(10 579)	51 621
Likutinė vertė 2024 m. sausio 1 d.	76 466	(11 470)	64 996
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną per metus (nusidėvėjimas, nurašytas turtas, perleistas turtas)	(7 575)	1 136	(6 439)
Mokesčiai	-	(688)	(688)
Likutinė vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	68 891	(11 022)	57 869

18 Finansavimas

18.1 Paskolos ir nuomos įsipareigojimai

tūkst. Eur	Pastabos	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Gautos paskolos	18.3.1	805 609	819 126
Nuomos įsipareigojimai		21 308	3 804
Ilgalaikė dalis iš viso		826 917	822 930
Trumpalaikė gautų ilgalaikių paskolų dalis		25 267	19 668
Trumpalaikės paskolos		381 920	184 905
Nuomos įsipareigojimai	18.3.1	3 404	2 670
Trumpalaikė dalis iš viso		410 591	207 243
Iš viso		1 237 508	1 030 173

Paskolų ir nuomos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

tūkst. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	410 591	207 243
Nuo 1 iki 2 metų	167 069	14 888
Nuo 2 iki 5 metų	482 394	437 488
Po 5 metų	177 454	370 554
Iš viso	1 237 508	1 030 173

18.2 Įsipareigojimų vykdymas

Bendrovė turi šias nepanaudotas finansavimo galimybes, kurių terminas baigiasi vienu metų laikotarpiu arba vėliau.

tūkst. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Finansavimo galimybės	49 461	46 158

Paskolų sutartyse yra numatytos finansinės ir nefinansinės sąlygos, kurių atskiros Bendrovės įmonės įsipareigojusios laikytis. Bendrovė 2025 ir 2024 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

18.3 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. Vadovybė seka grynosios skolos rodiklį rizikos valdymo tikslais. Tik skolos finansinėms įstaigoms, išleistas obligacijos ir susijusios mokėtinos palūkanos bei nuomos įsipareigojimai yra įtraukti į Grynosios skolos skaičiavimą. Vadovybė Grynosios skolos rodiklį šių finansinių ataskaitų parengimo tikslais apibrėžia taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

tūkst. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(5 759)	(10 521)
Ilgalaikė dalis	826 917	822 930
Trumpalaikė dalis	410 591	207 243
Grynoji skola	1 231 749	1 019 652

18.3.1 Bendrovės Grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas

tūkst. Eur	Paskolos		Nuomos įsipareigojimai		Turtas Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Iš viso
	Ilgalaikės	Trumpalaikės	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai		
Grynoji skola 2024 m. sausio 1 d.	827 027	85 741	6 380	3 176	(11 930)	910 394
Piniginiai pokyčiai						
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	-	-	-	-	1 409	1 409
Grąžinimas paskolų	-	(7 901)	-	-	-	(7 901)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(3 928)	-	(3 928)
Sumokėtos palūkanos ¹	-	(29 668)	-	(487)	-	(30 155)
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį (angl. cash-pool) grynasis pokytis	-	118 280	-	-	-	118 280
Nepiniginiai pokyčiai						
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	1 077	-	-	1 077
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	25 507	-	255	-	25 762
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	1	-	-	1
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(7 901)	7 901	(3 654)	3 564	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	-	4 713	-	-	-	4 713
Grynoji skola 2024 m. gruodžio 31 d.	819 126	204 573	3 804	2 670	(10 521)	1 019 652
Grynoji skola 2025 m. sausio 1 d.	819 126	204 573	3 804	2 670	(10 521)	1 019 652
Piniginiai pokyčiai						
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	-	-	-	-	4 762	4 762
Grąžinimas paskolų	(7 901)	-	-	-	-	(7 901)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(4 524)	-	(4 524)
Sumokėtos palūkanos ¹	-	(35 529)	-	(960)	-	(36 489)
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį (angl. cash-pool) grynasis pokytis	-	196 697	-	-	-	196 697
Nepiniginiai pokyčiai						
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	19 412	2 385	-	21 797
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	29 983	-	960	-	30 943
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	77	1 213	-	1 290
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	-	(1 979)	1 979	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	(5 616)	11 463	(6)	(319)	-	5 522
Grynoji skola 2025 m. gruodžio 31 d.	805 609	407 187	21 308	3 404	(5 759)	1 231 749

¹ Sumokėtos palūkanos pateikiamos su PVM

18.4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai

18.4.1 Sutarčių su atnaujinimo ir nutraukimo galimybėmis nuomos termino nustatymas

Bendrovė nuomos laikotarpį nustato kaip neatšaukiamą nuomos laikotarpį, kuris apima laikotarpius, kuriems taikoma pasirinkimo teisė pratęsti nuomą, jei yra pagrįstai žinoma, kad ta pasirinkimo teise bus pasinaudota, arba laikotarpius, kuriems taikoma pasirinkimo teisė nutraukti nuomą, jei yra pagrįstai žinoma, kad ta pasirinkimo teise nebus pasinaudota.

Nustatydama, ar yra pagrįstai žinoma, kad bus pasinaudota pasirinkimo teise pratęsti nuomą arba nepasinaudota pasirinkimo teise nutraukti nuomą, Bendrovė priima sprendimą. Ji apsversto visus svarbius veiksnius, kurie sukuria ekonominę paskatą pasinaudoti pasirinkimo teise pratęsti nuomą arba nepasinaudoti pasirinkimo teise nutraukti nuomą. Po pradžios datos Bendrovė iš naujo įvertina, ar ji pagrįstai žino, kad pasinaudos pasirinkimo teise pratęsti nuomą arba nepasinaudos pasirinkimo teise nutraukti nuomą, kai įvyksta reikšmingas įvykis arba reikšmingai pasikeičia aplinkybės (pvz., atlikti esminiai nuomojamo turto pagerinimai arba esminis nuomojamo turto pritaikymas).

Bendrovė įtraukė pratęsimo periodą kaip trumpesnio neatšaukiamo laikotarpio (t. y. nuo vienerių iki trejų, nuo trejų iki penkerių, nuo penkerių iki septynerių metų ir t. t.) nuomos termino dalį. Paprastai Bendrovė pasinaudoja galimybe pratęsti šias nuomos sutartis. Valstybinės žemės nuomos sutartims netaikoma pratęsimo sąlyga, pasibaigus nuomos laikotarpiui, nuomininkas turi pirmumo teisę pratęsti sutartį. Laikotarpiai, kuriems taikoma pasirinkimo teisė nutraukti nuomą, yra įtraukiami į nuomos laikotarpį tik, jeigu yra pagrįstai žinoma, kad tokia teise bus pasinaudota.

18.4.2 Priskaitytinos skolinimosi palūkanų normos apskaičiavimas

Bendrovė negali patikimai nustatyti nuomos sutartyje numatytos palūkanų normos, todėl ji taiko priskaitytiną skolinimosi palūkanų normą (toliau – PSPN) nuomos įsipareigojimams įvertinti. PSPN yra palūkanų norma, kurią Bendrovė turėtų mokėti, kad su panašiomis garantijomis panašiam laikotarpiui pasiskolintų lėšų, būtinų turtui, kurio vertė panaši į naudojimo teise valdomo turto vertę, įsigyti panašiomis ekonominėmis sąlygomis.

Pagrindinės 2025 m. Bendrovės pripažintos nuomos sutartys yra dėl pastatų. Šių sutarčių nuomos įsipareigojimui įvertinti buvo naudojama tokia priskaitytina skolinimosi palūkanų norma:

Išsinuomoto turto tipas	Priskaitytina skolinimosi palūkanų norma, proc.
Pastatų nuomos sutartys	4,09 %
Kitos nuomos sutartys	2,79 %

18.4.3 Nustatymas, ar įstatymu ir sandoriu nustatyti servitutai yra nuoma

Grupės vadovybė atliko analizę, ar įstatymu ir sandoriu nustatyti „neriboto laiko“ servitutai patenka į 16-ojo TFAS „Nuoma“ taikymo apimtį. Vadovybė padarė išvadą, kad įstatymu nustatyti servitutai nepatenka į apimtį, nes jiems netaikomi laiko apribojimai ir Grupė gali juos naudoti neribotą laikotarpį. „Neriboto laiko“ sandoris neturi esminės nuomos savybės, t. y. neatitinka nuomos apibrėžties, nes nesuteikia teisės naudoti nuomojamą turtą nurodytą laiko tarpą. Išanalizavus sandoriu nustatytus servitutus vadovybė padarė išvadą, jog dalis jų turi tas pačias savybes kaip ir įstatymu nustatyti servitutai, ir todėl nesuteikia teisės naudoti turtą tam tikrą laikotarpį.

Sandoriu nustatytiems servitutomis, turintiems aiškų laikotarpį arba kurių terminas gali būti patikimai nustatytas, arba kurių terminas yra reguliariai atnaujinamas, 16-ojo TFAS „Nuoma“ nuostatos yra taikomos, jei taikomi visi kiti 16-ajame TFAS nustatyti kriterijai.

19 Dotacijos ir subsidijos

Dotacijų likutį sudaro dotacijos, susijusios su ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo finansavimu ir neatlygintinai gautas turtas.

Pokyčiai dotacijų straipsniuose buvo šie:

tūkst. Eur	Dotacijos, susijusios su turtu – atnaujinimo, gamtosauginių ir saugumo normų gerinimo projektai	Iš viso
Likutinė vertė 2024 m. sausio 1 d.	43 951	43 951
Gautos dotacijos	4 317	4 317
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(2 005)	(2 005)
Likutinė vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	46 263	46 263
Likutinė vertė 2025 m. sausio 1 d.	46 263	46 263
Gautos dotacijos	2 465	2 465
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(2 235)	(2 235)
Likutinė vertė 2025 m. gruodžio 31 d.	46 493	46 493

Dotacijų amortizacija apskaitoma pelno (nuostolių) ataskaitoje nusidėvėjimo ir amortizacijos straipsnyje ir mažina susijusio ilgalaikio materialiojo turto nusidėvėjimo sąnaudas. Dotacijų nurašymas apskaitomas turto perkainojimo / vertės sumažėjimo straipsniuose ir mažina šias sąnaudas.

20 Atidėjiniai

tūkst. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikiai	5 012	4 718
Trumpalaikiai	2 108	3 162
Iš viso	7 120	7 880

Bendrovės atidėjinių likučiai ir judėjimas:

tūkst. Eur	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutų kompensacijoms	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutinis 2024 m. sausio 1 d.	4 281	5 430	2 174	11 885
Padidėjimas per laikotarpį	1 107	-	1 164	2 271
Panaudota per laikotarpį	(274)	-	(1 300)	(1 574)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	(90)	(4 612)	-	(4 702)
Likutis 2024 m. gruodžio 31 d.	5 024	818	2 038	7 880
Ilgalaikiai	4 010	689	19	4 718
Trumpalaikiai	1 014	129	2 019	3 162
Likutis 2024 m. gruodžio 31 d.	5 024	818	2 038	7 880
Likutis 2025 m. sausio 1 d.	5 024	818	2 038	7 880
Padidėjimas per laikotarpį	859	-	-	859
Panaudota per laikotarpį	-	-	(188)	(188)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	(21)	(264)	(1 237)	(1 522)
Diskontavimo įtaka	91	-	-	91
Likutis 2025 m. gruodžio 31 d.	5 953	554	613	7 120
Ilgalaikiai	4 557	455	-	5 012
Trumpalaikiai	1 396	99	613	2 108
Likutis 2025 m. gruodžio 31 d.	5 953	554	613	7 120

Visas atidėjinių pokytis per 2025 m. - (760) tūkst. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – (4 005) tūkst. Eur). Pokytį sudaro šie elementai:

- (496) tūkst. EUR pripažinta Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje (2024 m. gruodžio 31 d. – 1 046 tūkst. Eur),
- (264) tūkst. EUR pripažinta nematerialiajame turte (2024 m. gruodžio 31 d. – (5 051) tūkst. Eur).

20.1 Bendrovės atidėjinių apibūdinimas ir tikėtinas ekonominės naudos realizavimo laikas

Atidėjiniai išmokos darbuotojams

Atidėjiniai darbuotojų išmokoms apima įstatymu numatytą išieitinę pensinę išmoką Bendrovės darbuotojams (1.12.3 pastaba). Ilgalaikio atidėjinio laikotarpis apskaičiuojamas kiekvienam darbuotojui naudojant aktuarines prielaidas, tarp kurių yra:

tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Diskonto norma	3,26%	3,56%
Darbuotojų kaitos rodiklis	8,7%	7,7%
Metinis atlyginimo didinimas	5%	5,0%
Vidutinis laikas iki pensinio amžiaus (metais)	18	18

Atidėjiniai servitutams

Atidėjinys servitutams yra susijęs su servitutų kompensacija trečiosioms šalims, kai skirstymo operatorius (Bendrovė) ant joms priklausančios žemės stato elektros tinklus. Vienkartinė išmoka už įstatyminių servitutų naudojimą išmokama nuostoliams kompensuoti, kai trečioji šalis kreipiasi dėl kompensacijos. Bendrovės vadovybė apskaičiavo, kad laikotarpis, per kurį trečiosios šalys kreipsis dėl kompensacijos, yra 10 metų, pradedant nuo 2023 m. Buvo taikomas papildomas 1 metų nuo paraiškos pateikimo dienos kompensacijos mokėjimo terminas (kompensacijų už servitutų panaudojimą nustatymo metodikoje numatyta, kad kompensacija išmokama per 2 metus nuo reikalavimus atitinkančio prašymo pateikimo dienos, tačiau iš tikrųjų Bendrovė sumoka per 1 metus).

Apsaugos zonos

Atidėjinys apsaugos zonų registravimui yra susijęs su Bendrovės įsipareigojimu registruoti specialiąsias apsaugos sąlygas (apsaugos zonas) žemei šalia Bendrovės infrastruktūros objektų. Remiantis Bendrovės vadovybės planais, apsaugos zonų registracija turėtų trukti iki 2026 m. pabaigos.

20.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai

20.2.1 Reguluojama veikla: sukauptos pajamos ir atidėjiniai

VERT reguliuoja Bendrovės pelningumą tvirtindama paslaugų kainas ateinantiems metams. Kainų lygis priklauso nuo numatomų ateinančių metų sąnaudų, prognozuojamos teikiamų paslaugų apimties, ankstesniais laikotarpiais uždirbto pelno nukrypimo nuo reguliuojamo dydžio ir kitų dalykų.

Bendrovės per metus patirtos faktinės sąnaudos gali skirtis nuo prognozuojamų sąnaudų, į kurias atsižvelgiama tvirtinant kainas, taip pat faktinė paslaugų apimtis gali skirtis nuo prognozuojamos apimties. Tokiu būdu, Bendrovės faktinis pelnas gali nukrypti nuo reguliuojamo lygio, o gautas skirtumas turi įtakos ateinančių laikotarpių paslaugų kainoms.

21 Ateinančių laikotarpių pajamos ir gauti išankstiniai apmokėjimai

21.1 Ateinančių laikotarpių pajamos

tūkst. Eur	2025			2024		
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Viso	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Viso
Ateinančių laikotarpių pajamos pagal sutartis su klientais						
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su naujų klientų prijungimo ir galios padidinimo mokesčiais	19 118	383 671	402 789	16 405	333 597	350 002
Kitos ateinančių laikotarpių pajamos	3	1	4	3	-	3
Iš viso	19 121	383 672	402 793	16 408	333 597	350 005

Bendrovės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

tūkst. Eur	2025			2024		
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Viso	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Viso
Likutis sausio 1 d.	16 408	333 597	350 005	14 082	285 862	299 944
Padidėjimas per laikotarpį	2 713	67 768	70 481	2 326	63 004	65 330
Pripažinta pajamomis	(17 693)	-	(17 693)	(15 269)	-	(15 269)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	17 693	(17 693)	-	15 269	(15 269)	-
Likutis gruodžio 31 d.	19 121	383 672	402 793	16 408	333 597	350 005

Pajamos iš naujų klientų mokesčių pripažįstamos per vidutinį susijusio ilgalaikio materialiojo turto naudingojo tarnavimo laikotarpį (1.5 pastaba).

21.2 Gauti išankstiniai apmokėjimai

tūkst. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Trumpalaikiai išankstiniai apmokėjimai pagal sutartis su klientais (sutarčių įsipareigojimai)	67 060	64 007
Trumpalaikiai išankstiniai apmokėjimai pagal kitas sutartis	336	279
Iš viso	67 396	64 286

22 Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai

tūkst. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Mokėtinos sumos už ilgalaikį materialųjį turtą	36 209	48 300
Su darbo santykiais susiję įsipareigojimai	13 539	13 717
Nekontroliuojančios dalies dividendai	2 140	2 150
Sukauptos sąnaudos	3 366	1 833
Mokesčiai (išskyrus pelno mokesťį)	482	295
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	10 635	6 868
Likutinė vertė	66 371	73 163

Finansiniai įsipareigojimai sudaro 48 984 tūkst. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 57 315 tūkst. Eur) visų Kitų trumpalaikių įsipareigojimų. Sukauptos sąnaudos, mokesčiai ir su darbo santykiais susiję įsipareigojimai nėra finansiniai įsipareigojimai.

23 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

23.1 Neapibrėžtieji įsipareigojimai, susiję su laikiniais reguliavimo skirtumais

2025 ir 2024 metais Bendrovė vykdė reguliuojamą veiklą, kurios faktinės pajamos gali skirtis nuo reguliuojamo lygio, o susidaręs skirtumas turi įtakos būsimiems paslaugų tarifams. Daugiau informacijos apie reguliuojamą veiklą, kuriai nebuvo suformuotas atidėjiny, žr. 24.1 pastabą.

23.2 Reikšmingi įsipareigojimai dėl įsigijimų

2025 m. ir 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė turėjo reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais (11.3 pastaba).

24 Laikinieji reguliaciniai skirtumai

24.1 Reguluojama veikla: Sukauptos pajamos ir atidėjiniai iš reguliuojamos veiklos

Bendrovės per metus patirtos faktinės sąnaudos gali skirtis nuo prognozuojamų sąnaudų, į kurias atsižvelgiama tvirtinant kainas, taip pat faktinė paslaugų apimtis gali skirtis nuo prognozuojamos apimties. Tokiu būdu Bendrovės faktinis pelnas gali nukrypti nuo reguliuojamo lygio, o gautas skirtumas turi įtakos ateinančių laikotarpių paslaugų kainoms. Šie susidarę skirtumai laikomi laikiniais reguliaciniais skirtumais.

Bendrovė pripažįsta reguliuojamos veiklos turtą ar įsipareigojimus tik kai Bendrovė turi garantiją (numatyta VERT nutarime ar įstatyme), jog net veiklos nutraukimo atveju, skirtumai būtų gražinti Grupei nepakankamo surinkimo atveju arba Bendrovė turėtų gražinti skirtumus perrinkimo atveju.

Reguliacinio turto ir įsipareigojimų judėjimą sudaro:

- „nauji laikinieji reguliaciniai skirtumai“ – vadovybės einamųjų metų įverčiai, apskaičiuoti naudojant faktinius finansinius ir veiklos duomenis, kurių VERT dar nepatvirtino;
- „gauti praėjusių metų skirtumai“ – per tarifus einamaisiais metais gautos sumos už ankstesnių laikotarpių skirtumus, patvirtintos VERT nutarimais;
- „gražinti praėjusių metų skirtumai“ – per tarifus einamaisiais metais gražintos sumos už ankstesnių laikotarpių skirtumus, patvirtintos VERT nutarimais;
- „praėjusių metų skirtumų perskaičiavimas“ – jei VERT patvirtintas reguliacinis skirtumas nesutampa su vadovybės apskaičiuotu skirtumu.

24.2 Reguliacinio turto ir įsipareigojimų judėjimas

mln. Eur	Nepripažinta Finansinės padėties ataskaitoje		
	Elektros energijos skirstymas	Gamtinių dujų skirstymas	Iš viso
Likutinė vertė 2024 m. sausio 1 d.	(284,3)	(14,0)	(298,3)
Nauji laikinieji reguliaciniai skirtumai	(28,3)	(7,8)	(36,1)
Gauti praėjusių metų skirtumai	0,0	0,0	0,0
Gražinti praėjusių metų skirtumai	51,0	2,4	53,4
Praėjusių metų skirtumų perskaičiavimas	(1,7)	(4,9)	-6,7
Likutinė vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	(263,3)	(24,4)	(287,7)
			0,0
Likutinė vertė 2025 m. sausio 1 d.	(263,3)	(24,4)	(287,7)
Nauji laikinieji reguliaciniai skirtumai	(24,5)	(6,7)	(31,2)
Gauti praėjusių metų skirtumai	0,0	0,0	0,0
Gražinti praėjusių metų skirtumai	98,4	7,5	105,9
Praėjusių metų skirtumų perskaičiavimas	26,0	(3,2)	22,8
Likutinė vertė 2025 m. gruodžio 31 d.	(163,4)	(26,7)	(190,2)
Ilgalaikiai	(103,2)	(17,3)	(120,6)
Trumpalaikiai	(60,2)	(9,4)	(69,6)

24.2.1 Reguliacinis turtas ir įsipareigojimai, nepripažinti Finansinės padėties ataskaitoje

Elektros energijos skirstymas

Reguliaciniai skirtumai nustatomi vadovaujantis elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų kainų viršutinių ribų nustatymo metodika (toliau – Metodika) ir yra dviejų tipų: koreguojami VERT arba įvertinti įmonės.

VERT koreguoja reguliacinius skirtumus po pirmųjų dvejų reguliuojamos veiklos reguliavimo laikotarpio metų, o vėliau po ketverių reguliavimo laikotarpio metų ir po viso reguliavimo laikotarpio (įskaitant reguliavimo laikotarpio pratęsimą), o tai sumažina leidžiamų pajamų lygį kitų metų reguliuojamai veiklai.

Bendrovė susitarė su reguliuotoju (VERT) dėl 160 tūkst. Eur. reguliacinio skirtumo gražinimo grafiko keitimo į 2024–2031 m. (buvo 2024–2036 m.). Atsižvelgdama į tai, VERT atnaujino papildomos tarifo dedamosios skaičiavimo metodiką, ją susiejant su tvariu skolos lygiu, kuris lygus 5,5 kartai (ESO grynoji skola / ESO Koreguotas EBITDA, apskaičiuota pagal VERT patvirtintą metodiką). Tai reiškia, jog ESO įsiskolinimo lygiui viršijus viršutinę ribą (5,5 kartai), papildoma tarifo dedamoji augtų proporcingai.

Remiantis pakeitimu buvo susitarta, kad reguliaciniai skirtumai (57,1 mln. Eur, įskaitant mokamas palūkanas) bus gražinti privatiems klientams per 2 metus ir 3 mėnesius (per laikotarpį nuo 2024 m. balandžio 1 d. iki 2026 m. birželio 30 d.). Verslo klientams tokie skirtumai (100,6 tūkst. Eur, įskaitant sukauptas palūkanas) numatyta gražinti per 7 metus ir 9 mėnesius (per laikotarpį nuo 2024 m. balandžio 1 d. iki 2031 m. gruodžio 31 d.).

Reguliaciniai skirtumai yra susiję su 2021 m. VERT metodikos pakeitimais, dėl kurių buvo perskaičiuoti 2018–2021 m. ROI ir nusidėvėjimas bei amortizacija. Atitinkamai, po susitarimo buvo atnaujinta Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodika.

2024 m. investicijų gražos vertinimas bus atliktas 2026 metais, siekiant nustatyti 2027 metams taikytinas elektros energijos skirstymo paslaugų kainos viršutinės ribas.

Gamtinių dujų skirstymas

Reguliaciniai skirtumai nustatomi vadovaujantis elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų kainų viršutinių ribų nustatymo metodika (toliau – Metodika) ir yra dviejų tipų: koreguojami VERT arba įvertinti įmonės.

VERT koreguoja reguliacinius skirtumus po pirmųjų dvejų reguliuojamos veiklos reguliavimo laikotarpio metų, o vėliau po ketverių reguliavimo laikotarpio metų ir viso reguliavimo laikotarpio (įskaitant reguliavimo laikotarpio pratęsimą), o tai sumažina leidžiamų pajamų lygį kitų metų reguliuojamai veiklai.

2023 m. spalio 20 d. VERT sprendimu Nr. O3E-1571, kuriuo, atsižvelgiant į 2023 m. spalio 19 d. pažymą Nr. O5E-904, nustatytos 2024 metams taikomos gamtinių dujų skirstymo paslaugų kainos viršutinės ribos.

2024 m. ir 2025 m. investicijų gražos vertinimas bus atliktas 2026 metais, siekiant nustatyti 2027 metams taikytinas dujų skirstymo kainos viršutinės ribas.

25 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusiomis šalimis pripažįstami:

- patrunuojančiosios bendrovės kontroliuojantys akcininkai arba didelę įtaką darantys asmenys;
- asocijuotosios įmonės;
- bendrosios įmonės;
- valstybės valdomos įmonės ir jų dukterinės įmonės (atskleidžiami tik reikšmingi sandoriai su tokiomis įmonėmis);
- Lietuvos Respublikos finansų ministerija kartu su įstaigomis ir įmonėmis, priskiriamomis sprendimų valdymui (atskleidžiami tik reikšmingi sandoriai su tokiomis įmonėmis);
- pagrindiniai vadovaujantys asmenys, jų artimi šeimos nariai ir jų kontroliuojamos įstaigos bei įmonės.

Lentelėje žemiau pateikiama pagrindinių sandorių su susijusiomis šalimis suvestinė:

Susijusi šalis	Ryšys	Pagrindinių sandorių tipas
AB „Ignitis grupė“	Galutinė kontroliuojančioji įmonė	Galutinės kontroliuojančiosios įmonės suteiktas finansavimas Paslaugų, susijusių su turto nuoma, informacinių technologijų ir telekomunikacijų, viešųjų pirkimų organizavimo ir vykdymo, apskaitos ir personalo administravimo, taip pat elektros įrenginių statybos, rekonstravimo ir techninės priežiūros darbų pirkimai
AB „Ignitis grupė“ grupės įmonės	Kitos AB „Ignitis grupė“ grupės įmonės	Elektros energijos perdavimo ir skirstymo paslaugų pirkimas ir pardavimas, rezervinės galios užtikrinimo paslaugos, dujų pardavimas, dujų skirstymo paslaugų pirkimas, Elektros energijos pirkimas ir pardavimas, visuomeninio elektros energijos tiekimo paslaugos
UAB „EPSO-G“ grupės įmonės	Netiesiogiai kontroliuojama Lietuvos respublikos energetikos ministerijos	Elektros energijos pardavimas, elektros energijos perdavimo ir skirstymo paslaugų tiekimas
Kitos susijusios šalys	Kitos įmonės kontroliuojamos valstybės	

2016 m. gegužės 18 d. Bendrovė sudarė neterminuoto galiojimo AB „Ignitis grupė“ Grupės įmonių tarpusavio skolinimosi ir skolinimo sutartį, pagal kurią gali gauti trumpalaikes paskolas iš kitų Grupės įmonių. Nuo 2025 m. gegužės 25 d. vidaus skolinimo limitas yra 430.000 tūkst. Eur, jis nustatytas laikotarpiui iki 2026 m. sausio 31 d. 3,69 proc. palūkanų norma nustatoma vienerių metų laikotarpiui ir yra tokia pati, kaip skolinantis iš komercinių bankų.

2025 m. gruodžio 31 d. Bendrovės tarpusavio paskolų likutis pateiktas paskolų dalyje – 337 830 tūkst. Eur buvo pasiskolinata iš patrunuojančios įmonės ir 42 709 tūkst. Eur iš kitų AB „Ignitis grupė“ grupės įmonių.

2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovės tarpusavio paskolų likutis pateiktas paskolų dalyje – 149 191 tūkst. Eur buvo pasiskolinata iš patrunuojančios įmonės ir 34 651 tūkst. Eur iš kitų AB „Ignitis grupė“ grupės įmonių.

Sandoriai su susijusiomis šalimis gruodžio 31d. pateikti lentelėje:

Susijusios šalys, tūkst. Eur	Mokėtinos paskolos	Mokėtinos sumos	Gautinos sumos	Įsigijimai Pardavimai		Finansinės veiklos sąnaudos 2025 m.
	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m.	2025 m.	
Patrunuojančioji įmonė AB „Ignitis grupė“	1 169 905	257	-	1 459	-	(27 835)
AB „Ignitis grupė“ grupės įmonės	42 891	10 471	28 914	82 629	210 540	(2 148)
UAB „EPSO-G“ grupės įmonės	-	32 440	3 221	272 411	2 284	-
Kitos susijusios šalys	-	2 691	932	1 193	8 921	-
Iš viso	1 212 796	45 859	33 067	357 692	221 745	(29 983)

Susijusios šalys, tūkst. Eur	Mokėtinos paskolos 2024 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Gautinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Įsigijimai 2024 m.	Pardavimai 2024 m.	Finansinės veiklos sąnaudos 2024 m.
Patruojančioji įmonė AB „Ignitis grupė“	988 934	309	151	1 070	-	(24 345)
AB „Ignitis grupė“ grupės įmonės	34 765	13 867	33 513	78 445	219 096	(1 310)
UAB „EPSO-G“ grupės įmonės	-	31 303	1 436	259 369	24 785	-
Kitos susijusios šalys	-	1 199	844	4 952	10 042	(7)
Iš viso	1 023 699	46 678	35 944	343 836	253 923	(25 662)

25.1 Sandorių su susijusiomis šalimis sąlygos

Atsiskaitymo terminai nustatomi 30–90 dienų. Skolų likučiai metų pabaigoje nėra užtikrinti įkeitimais, joms nėra skaičiuojamos palūkanos, o atsiskaitymai įvyksta pinigais. Nebuvo suteikta ar gauta jokių susijusių šalių gautinų ar mokėtinos sumų dengimo garantijų. 2025 m. gruodžio 31 d. Bendrovė buvo sumokėjusi AB „Litgrid“ 200 tūkst. Eur garantijų pagal balansavimo elektros pirkimo-pardavimo sutartį (2024 m. gruodžio 31 d. 200 tūkst. Eur). Šios garantijos apskaitytos finansinės padėties ataskaitoje, eilutėje „Kitos ilgalaikės gautinos sumos“ 2025 m. Bendrovė neturėjo blogų skolų atidėjinių numatomiems kredito nuostoliams, gautinoms sumoms, kurias skolingos susijusios šalys.

25.2 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

tūkst. Eur	2025 m.	2024 m.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	341	302
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos– atlyginimai ir kitos išmokos	311	283
Išieitinės kompensacijos	30	19
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	7	6

2025 ir 2024 m. valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir generalinis direktorius priskiriami Bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovaujančius asmenis pateikiama „Valdymo ataskaitoje“ metiniame pranešime.

26 Rizikos valdymas

Rizika yra natūrali ir neatsiejama verslo veiklos dalis, o rizikos profilis nuolat kinta. Bendrovė siekia sušvelninti savo rizikas ir sumažinti jas iki priimtino lygio, taikydama rizikos valdymą. Šioje dalyje aprašomas tik pagrindinių finansinių rizikų valdymas. Kitų rizikų valdymas pateikiamas metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

Valdydama veiklą Bendrovė susiduria su įvairiomis finansinėmis rizikomis: rinkos rizika (įskaitant užsienio valiutos riziką, pinigų srautų palūkanų normos riziką), kredito rizika ir likvidumo rizika. Valdydama šias rizikas Bendrovė siekia sumažinti veiksmų, galinčių neigiamai paveikti Bendrovės finansinius veiklos rezultatus, įtaką.

26.1 Rinkos rizika

Rinkos rizika – tai rizika, kad finansinės priemonės tikroji vertė arba būsiami pinigų srautai svyruos dėl rinkos kainų pokyčių. Rinkos rizika apima dviejų rūšių riziką

- užsienio valiutos kurso rizika,
- palūkanų normos rizika.

26.1.1 Valiutos rizika

Valiutos rizika – tai rizika, kad pozicijos tikroji vertė arba būsiami pinigų srautai svyruos dėl užsienio valiutos kurso pokyčių.

Bendrovė pirkimo ir pardavimo sandorius sudaro eurais, todėl bendra Bendrovės rizika išlieka žema.

26.1.2 Palūkanų normos rizika

Palūkanų normos rizika – tai rizika, kad finansinės priemonės tikroji vertė arba būsiami pinigų srautai svyruos dėl rinkos palūkanų normos svyravimų.

Bendrovė pajamoms ir pinigų srautams daro įtaką rinkos palūkanų normos svyravimai, kadangi 2025 m. gruodžio 31 d. Bendrovė turėjo suteiktų ir gautų paskolų su kintama palūkanų norma. Bendrovė turi kintamų palūkanų normų finansinio turto, kuris vertinamas amortizuota savikaina, todėl ji patiria palūkanų normos riziką.

Prisiimant skolinius įsipareigojimus siekiama, jog ilgalaikiai įsipareigojimai turėtų fiksuotą palūkanų normą. Jei dėl objektyvių priežasčių palūkanų normos fiksavimas yra negalimas ir prisiimtas įsipareigojimas sudaro ženkliai sumą, palūkanų valdymui būtų naudojami palūkanų normos išvestiniai produktai. Turi būti siekiama, kad bent 50 proc. Bendrovės ilgalaikių paskolų portfelio sudarytų ilgalaikės fiksuotos palūkanų normos paskolos. Naudojant bet kurį iš palūkanų normos išvestinių produktų būtina, jog jo pabaigos data sutaptų su skolos įsipareigojimų pabaigos data.

Investicijų palūkanų normos neigiamo pokyčio rizika nėra aktyviai draudžiama. Rizikos valdymo priemonės yra naudojamos tik tada, jei rinkoje yra aiškios indikacijos, jog palūkanų norma gali reikšmingai sumažėti tiek, kad investicinė grąža taptų neigiama.

Dalis Bendrovės paskolų yra su kintama palūkanų norma, kuri yra susijusi su EURIBOR ir sukuria palūkanų normos riziką, o dalis – su fiksuota palūkanų norma. 2025 m. gruodžio 31 dienai paskolos, už kurias mokamos fiksuotos palūkanos, sudarė 1 189 827 tūkst. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 993 130 tūkst. Eur), paskolos, už kurias mokamos kintamos palūkanos sudarė 9 838 tūkst. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 17 739 tūkst. Eur) (18 pastaba).

Bendrovė nesudarė išvestinių finansinių priemonių, kurių paskirtis būtų valdyti palūkanų normos svyravimo riziką.

Palūkanų normos rizika vertinama atsižvelgiant į Bendrovės jautrumą palūkanų normų pokyčiams. Šis vertinimas pateiktas žemiau esančioje lentelėje.

	Padidėjimas/ sumažėjimas, p.p.	Pelno padidėjimas/ (sumažėjimas)
2025 m.	1,0/(1,0)	(98)/98
2024 m.	1,0/(1,0)	(177)/177

2025 m. gruodžio 31 d. kaip ir 2024 gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo reikšmingų galiojančių palūkanų apsekitimo sandorių.

26.2 Kredito rizika

Kredito rizika – tai rizika, kad sandorio šalis neįvykdys įsipareigojimų pagal finansinę priemonę ar sutartį su klientu ir dėl to patirs finansinių nuostolių.

Bendrovės kredito rizika yra susijusi tiek su pagrindine įmonių veikla (prekybos bei kitos gautinos sumos), tiek su finansavimo veikla (suteiktos paskolos, finansinės nuomos sutartys). Bendrovės rizika, susijusi su pinigais, yra ribota, nes pinigų likučius Bendrovė laiko tik patikimose finansų įstaigose.

Bendrovė nesuteikia garantijų už kitų šalių prievoles. Taip pat dėl Bendrovės veiklos specifikos užstatas iš pirkėjų nėra reikalaujamas, išskyrus elektros energijos skirstymo sutartis su nepriklausomais tiekėjais.

Prioritetinis Bendrovės išdo valdymo tikslas yra lėšų saugumo užtikrinimas ir, laikantis šio tikslo, investicijų grąžos maksimizavimas. Sandorio šalies kredito rizika valdoma sudarant sandorius tik su patikimomis finansinėmis institucijomis (arba tokių institucijų dukterinėmis bendrovėmis), turinčiomis ilgalaikio skolinimosi užsienio valiuta kredito reitingą ne žemesnį nei A- pagal „Fitch Ratings“ agentūrą (arba kitų tarptautinių kredito reitingų agentūrų atitikmenį).

Maksimali kredito rizika yra lygi likutinei finansinio turto vertei:

tūkst. Eur	Pastabos	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Finansinis turtas, apskaitomas amortizuota savikaina:			
Ilgalaikės gautinos sumos		200	200
Prekybos gautinos sumos	14	85 539	82 623
Kitos gautinos sumos		402	72
Suteiktos paskolos		19	21
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	15	5 759	10 521
Iš viso		91 919	93 437

26.3 Likvidumo rizika

Bendrovės politika yra palaikyti pakankamą grynujų pinigų ir grynujų pinigų ekvivalentų kiekį arba užsitikrinti finansavimą atitinkamo kiekio kredito linijų pagalba, siekiant įvykdyti savo strateginiuose planuose numatytus įsipareigojimus. Bendrovės likvidumo (trumpalaikio turto iš viso / trumpalaikių įsipareigojimų iš viso) ir skubaus padengimo ((trumpalaikio turto iš viso – atsargos) / trumpalaikių įsipareigojimų iš viso) rodikliai 2025 m. gruodžio 31 d. atitinkamai buvo 0,17 ir 0,16 (2024 m. gruodžio 31 d. – 0,27 ir 0,26).

Esamas skolos lygis Bendrovei leidžia optimizuoti kapitalo struktūrą, finansuojant veiklą ilgalaikio skolinimosi sprendimais – ilgalaikėmis paskolomis ar obligacijų įsipareigojimų perkėlimo sutartimis. Kaip atskleista 18 pastaboje, trumpalaikiam pinigų srautų poreikio suvaldymui 2025 m. gruodžio 31 d. Bendrovė turėjo 49 461 tūkst. Eur nepanaudotas finansavimo galimybes pagal trumpalaikio skolinimo susijusioms šalims platformos sutartį (2024 m. gruodžio 31 d. – 46 158 tūkst. Eur).

Bendrovės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo prielaida. Nepaisant to, kad 2025 m. gruodžio 31 d. Bendrovės trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turtą 507 938 tūkst. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 296

486 tūkst. Eur), Bendrovės vadovybė yra įsitikinusi, kad ši aplinkybė esminės įtakos Bendrovės veiklos tęstinumui neturės (žr. 26.5 pastabą).

Toliau lentelėje pateikta informacija apie Bendrovės finansinius įsipareigojimus pagal grupes:

tūkst. Eur	Pastabos	2025 m. gruodžio 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Finansiniai įsipareigojimai, vertinami amortizuota savikaina			
Paskolos	18	1 212 796	1 023 699
Nuomos įsipareigojimai	18	24 712	6 474
Prekybos mokėtinos sumos		49 101	42 901
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		48 984	57 318
Iš viso		1 335 593	1 130 392

Toliau lentelėje pateikta informacija apie Bendrovės finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminus pagal sutartis (imant finansinių įsipareigojimų, kuriems skaičiuojamos palūkanos, nediskontuotus pinigų srautus, ir kitų finansinių įsipareigojimų likutinę vertę):

tūkst. Eur	2025 m. gruodžio 31 d.				Iš viso
	Mažiau nei 3 mėnesiai	Nuo 3 mėn. iki 1 metų	Nuo 1 iki 5 metų	Po 5 metų	
Paskolos	12 026	399 903	682 033	173 054	1 267 016
Nuomos įsipareigojimai	1 087	3 230	15 014	11 156	30 487
Prekybos mokėtinos sumos	49 101	-	-	-	49 101
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	48 972	12	-	-	48 984
2025 m. gruodžio 31 d.	111 186	403 145	697 047	184 210	1 395 588

tūkst. Eur	2024 m. gruodžio 31 d.				Iš viso
	Mažiau nei 3 mėnesiai	Nuo 3 mėn. iki 1 metų	Nuo 1 iki 5 metų	Po 5 metų	
Paskolos ¹	12 437	197 527	502 087	384 391	1 096 442
Nuomos įsipareigojimai	794	2 729	4 158	1 023	8 704
Prekybos mokėtinos sumos	42 901	-	-	-	42 901
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	57 308	10	-	-	57 318
2024 m. gruodžio 31 d.	113 440	200 266	506 245	385 414	1 205 365

¹2024 m. gruodžio 31 d. likučiai buvo pakoreguoti dėl finansinių įsipareigojimų grąžinimo pagal paskolų sutartis vertinimo pakeitimų, įtraukiant papildomas 85 572 tūkst. Eur palūkanas „Paskolų“ eilutėje.

26.4 Klimato kaitos įtaka

Bendrovė ypatingą dėmesį skiria galimam klimato kaitos ir su ja susijusių ekonominių, pereinamojo laikotarpio pokyčių poveikiui patrunuojančiosios bendrovės veiklai atskleisti. Poveikis, susijęs su klimato kaita, gali atsirasti dėl fizinių (ekstremalių) klimato pakeitimų ir dėl valstybių siekio pereiti prie Žaliojo kurso susitarimo (angl. Green Deal), kuris gali lemti papildomų reikalavimų energetikos sektoriuje: atitiktis naujai reguliacinei aplinkai; naujų technologijų diegimas; reputacinių rizikų valdymas; reakcija į rinkos paklausos pokyčius dėl žalios energijos sprendimų. Daugiau apie klimato kaitos poveikį ir patrunuojančiosios bendrovės klimato kaitos valdymą skaitykite 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „6.2 Aplinka“.

Klimato kaitos poveikis atidėjiniams rizikai ir ECL Bendrovės vadovybė nemano, kad yra kokių nors atidėjinių rizikai ar galimiems įsipareigojimams, į kuriuos reikia atsižvelgti finansinėje atskaitomybėje dėl galimų ginčų, konkrečių reguliavimo reikalavimų, skirtų žalai aplinkai mažinti, sankcijų, susijusių su aplinkosaugos reikalavimų nesilaikymu, sutarčių, kurios gali tapti apsunkinančios, restruktūrizavimo darbus, kuriais siekiama reikiamų klimato tikslų. Apskaičiuojant ECL reikšmingos rizikos klimatui ir aplinkai reikšmingo poveikio neturėjo.

Būsimo klimato kaitos reguliavimo poveikis šiuo metu pateiktoms Bendrovės turto ir įsipareigojimų sumoms nėra reikšmingas.

26.5 Veiklos tęstinumas

Bendrovės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo prielaida. Nepaisant to, kad 2025 m. gruodžio 31 d. Bendrovės trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turtą 507 938 tūkst. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 296 486 tūkst. Eur), Bendrovės vadovybė yra įsitikinusi, kad ši aplinkybė esminės įtakos Bendrovės veiklos tęstinumui neturės. Neigiamas skirtumas tarp trumpalaikio turto ir trumpalaikių įsipareigojimų yra įprastas infrastruktūrą valdančioms įmonėms, vystančioms bei atnaujinančioms savo valdomą turtą, kadangi ženkliai dalis trumpalaikių mokėtinų sumų yra susijusios su investicijomis į ilgalaikį turtą. Kadangi įprastai apmokėjimams už atliktus darbus yra numatytas atidėjimo terminas, iki sąskaitos apmokėjimo susidaro situacija, kuomet atlikti darbai, susiję su valdomu ilgalaikiu turtu apskaitomi kaip ilgalaikis turtas, o mokėtinos sumos – trumpalaikiais įsipareigojimais.

Skirtumas tarp trumpalaikio turto ir įsipareigojimų 2025 m. gruodžio 31 d. lyginant su 2024 m. gruodžio 31 d. padidėjo dėl Grupės lėšų koncentravimo platformos paskolų (188 290 tūkst. Eur), išaugusių prekybos mokėtinų ir gautų avansų sumų.

Pažymėtina, kad Bendrovės stabilūs pinigų srautai iš pagrindinės reguliuojamos veiklos, kurie 2025 m. sudarė 264 508 tūkst. Eur (2024 m. – 273 424 tūkst. Eur), ateityje leis užtikrinti likvidumą, o esamas skolos lygis nėra pasiekęs maksimalaus lygio. 2025 m. pabaigai Bendrovė turėjo nepanaudotas finansavimo galimybes (18.2 pastaba) ir turimas Grupės lėšų koncentravimo platformos limitas užtikrins apyvartinių lėšų rezervą. Tvari bei įgalinanti reguliavimo aplinka bei esamas įsiskolinimo lygis ateityje užtikrins reikiamą finansavimą Bendrovės veiklos tęstinumui bei investicinių projektų įgyvendinimui.

27 Finansinių priemonių tikrosios vertės

Bendrovė neturi finansinių priemonių, vertinamų tikrąja verte. Bendrovė atskleidžia su gautomis paskolomis susijusius finansinius įsipareigojimus.

Bendrovė atskleidžia Grupės įmonėms pagal paskolų sutartis suteiktų paskolų tikrąją vertę, kuri skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. Paskolos Grupės įmonėms priskiriamos 3-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Bendrovė atskleidžia finansinių įsipareigojimų, susijusių su paskolomis, gautomis iš Grupės įmonių pagal paskolų sutartis, tikrąją vertę, kuri skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2025 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą sudarė 3,138 proc. paskoloms, viršijančioms 1 mln. Eur, ir 3,138 proc. paskoloms, neviršijančioms 1 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 3,546 proc.). Nei 2025 m. gruodžio 31 d., nei 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo 1 mln. Eur neviršijančių paskolų. Paskolos iš Grupės įmonių priskiriamos 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Bendrovės finansinių įsipareigojimų, susijusių su paskolomis, gautomis pagal žaliųjų obligacijų perleidimo sutartis, sudarytas su patronuojančia įmone, tikroji vertė yra apskaičiuojama diskontuojant pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su patronuojančiosios įmonės obligacijų emisija susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2025 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,138 proc. svertinę vidutinę diskonto normą (2024 m. gruodžio 31 d. – 3,546 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Toliau lentelėje parodytas Bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2025 m. gruodžio 31 d. pagal hierarchijos lygius:

tūkst. Eur	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
2025 m. gruodžio 31 d.						
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama:						
Įsipareigojimai						
Paskolos, gautos iš Grupės įmonių	18	1 169 904	-	1 074 816	-	1 074 816
Paskolos, gautos iš patronuojančios įmonės	18	42 892	-	42 709	-	42 709
2024 m. gruodžio 31 d.						
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama:						
Įsipareigojimai						
Paskolos, gautos iš Grupės įmonių	18	399 222	-	379 990	-	376 990
Paskolos, gautos iš patronuojančios įmonės	18	624 477	-	594 268	-	594 268

28 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

Reikšmingų įvykių po ataskaitinio laikotarpio iki šių finansinių ataskaitų išleidimo datos nebuvo.

6.6 Papildoma informacija

1 Reikšmingi apskaitos principai

1.1 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

1.1.1 Ataskaitiniu laikotarpiu galiojantys Europos Sąjungos paskelbti ir priimti standartai ir jų ar aiškinimai

Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, kurie buvo patvirtinti TASV ir priimti taikyti Europos Sąjungoje 2025 m. gruodžio 31 d. pasibaigusiais metais.

2025 m. įsigalioję standartai ar jų pataisos

21-ojo TAS "Užsienio valiutų kursų pokyčių poveikis: keičiamumo stoka" pataisos

Šių standartų, standartų pakeitimų ir aiškinimų taikymas neturėjo reikšmingos įtakos šioms finansinėms ataskaitoms.

1.1.2 Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Rengdama šias finansines ataskaitas, Bendrovė netaikė naujų TASV patvirtintų TFAS, TAS, standartų pataisų ir išaiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2025 m. gruodžio 31 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir/ar standartų pataisos, kurie yra išleisti, bet dar negalioja:

Kiti standartai

Manoma, kad toliau išvardyti standartai neturės reikšmingos įtakos Bendrovės finansinėms ataskaitoms.

Kiti nauji standartai ir pataisos	TASV įsigaliojimo data	Patvirtinimo taikyti ES statusas
Sutartys, susijusios su gamtos ištekliams priklausančia elektros energija – 9-ojo TFAS ir 7-ojo pakeitimai	2026 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
Metiniai patobulinimai, 11 tomas	2026 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
Finansinių priemonių klasifikavimo ir vertinimo pakeitimai – TFAS 9 ir TFAS 7 pakeitimai	2026 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
19-ojo TFAS Dukterinės įmonės be viešosios atskaitomybės: atskleidimas	2027 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
18-ojo TFAS 18 Finansinių ataskaitų pateikimas ir atskleidimas	2027 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
21-ojo TFAS "Užsienio valiutų kursų pokyčių poveikis: perskaičiavimas į hiperinfliacinę pateikimo valiutą" pataisos	2027 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta

1.2 Užsienio valiutų perskaičiavimas

Sandoriai užsienio valiuta perskaičiuojami į funkcinę valiutą naudojant valiutų kursus, galiojančius sandorių atlikimo dieną. Pelnas ir nuostoliai, atsirandantys vykdant atsiskaitymus, susijusius su šiais sandoriais, bei perskaičiuojant piniginius turto bei įsipareigojimų likučius, denominuotus užsienio valiutomis, pagal metų pabaigoje galiojančius kursus, pripažįstami Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje

1.3 Pajamos pagal sutartis su klientais

Bendrovės pagrindiniai teisiniai veiklos įsipareigojimai, nustatyti sutartyse su klientais, yra šie: elektros energijos ir dujų pardavimas, elektros energijos tiekimas, pagamintos elektros energijos pardavimas, izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugos, dujų skirstymas, elektros energijos skirstymas ir perdavimas, naujų vartotojų prijungimas ir galios didinimas, viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (toliau – VIAP paslaugos) teikimas ir suskystintų gamtinių dujų terminalo saugumo dedamosios paslaugos (toliau – SGDT paslaugos).

Pajamos ir iš tam tikrų paslaugų sutarčių su klientais pripažįstamos remiantis faktiškai suteiktomis paslaugomis iki ataskaitinio laikotarpio pabaigos kaip visų teikiamų paslaugų dalis, nes klientas gauna ir naudojasi nauda tuo pačiu metu. Pripažindama pajamas Bendrovė atsižvelgia į sutarčių su klientais sąlygas ir į visus svarbius faktus bei aplinkybes, įskaitant pinigų srautų, atsirandančių dėl sutarties su klientu pobūdį, sumą, laiką ir neapibrėžtumą.

1.3.1 Elektros energijos persiuntimo (skirstymo ir perdavimo) pajamos

1.3.1.1 Pajamos iš elektros energijos skirstymo ir perdavimo

Pajamos iš elektros energijos persiuntimo, apimančio perdavimą ir skirstymą, buitiniams vartotojams pripažįstamos per laikotarpį pagal išrašytas PVM sąskaitas faktūras, kuriose pateiktas suvartotos elektros energijos kiekis yra apskaičiuotas remiantis deklaruotais ar faktiniais skaitiklių rodmenimis, t. y. nustatytais patikrinus arba gavus duomenis per išmaniuosius skaitiklius. Jei nėra deklaruotų ar faktinių skaitiklių rodmenų, pajamos iš elektros energijos skirstymo ir perdavimo pripažįstamos remiantis vidutinio vartojimo įvertinimo metodu.

Pajamos iš elektros energijos persiuntimo, apimančio perdavimą ir skirstymą, verslo klientams yra pripažįstamos per laikotarpį pagal faktiškai patiektą elektros energiją, kurios kiekis yra nustatomas pagal elektros skaitiklių rodmenis. Klientams sąskaitos faktūros yra išrašomos mėnesiui, per kurį vykdomas veiklos įsipareigojimas, pasibaigus, t. y.

sekančio mėnesio pradžioje, todėl sutarčių turtas nepripažįstamas. Taip pat pagal šias sutartis su klientais nėra numatyti išankstiniai apmokėjimai veiklos įsipareigojimo prieš vykdymą ar vykdymo metu, tačiau vartotojų perdeklaravimo atveju susidaro permokos, kurios yra pripažįstamos sutarčių įsipareigojimais. Sutartyse nėra nustatytos reikšmingos apmokėjimo sąlygos.

Elektros energijos perdavimo paslaugos yra teikiamos ir perkamos iš elektros perdavimo sistemos operatoriaus. Bendrovė per vartotojo mokamą elektros tarifą surenka mokesčius už elektros energijos perdavimo paslaugas iš buitinių ir verslo klientų ir perveda juos elektros perdavimo sistemos operatoriui. Bendrovės vadovybė nustatė, jog Bendrovė veikia kaip pagrindinė sutarties šalis elektros perdavimo paslaugose, įsigytose iš elektros perdavimo sistemos operatoriaus, ir pripažįsta elektros energijos perdavimo pajamas (5.5 pastaba).

Pajamos iš elektros energijos skirstymo ir perdavimo yra reguliuojamos.

1.3.1.2 Elektros energijos garantinio tiekimo pajamos

Bendrovė teikia elektros energijos garantinio tiekimo paslaugą buitiniams ir nebutiniams vartotojams. Elektros energijos garantinis tiekimas – tai elektros energijos tiekimo užtikrinimo paslauga, teikiama laikinai 6 mėnesius vartotojams:

- kurie nustatytu laiku nepasirinko nepriklausomo elektros energijos tiekėjo;
- kurių pasirinktas elektros energijos tiekėjas nevykdo prisiimtų įsipareigojimų tiekti elektros energiją sutartomis su vartotojais sąlygomis;
- kurių pasirinktas elektros energijos tiekėjas nutraukia veiklą;
- kurių pasirinktas elektros energijos tiekėjas nutraukia su vartotoju sudarytą elektros energijos pirkimo–pardavimo sutartį.

Garantinio tiekimo elektros tarifas vartotojui, kuriam užtikrinamas garantinis tiekimas, susideda iš skirstymo ir perdavimo paslaugos kainos, VIAP (Viešuosius interesus atitinkančios paslaugos) kainos ir garantinio tiekimo kainos. Klientams sąskaitos faktūros yra išrašomos mėnesiui, per kurį vykdomas veiklos įsipareigojimas, pasibaigus, t. y. sekančio mėnesio pradžioje, taip pat pagal šias sutartis su klientais nėra numatyti išankstiniai apmokėjimai veiklos įsipareigojimo prieš vykdymą ar vykdymo metu, todėl sutarčių turtas ir sutarties įsipareigojimais nėra pripažįstami. Sutartyse nėra nustatytos reikšmingos apmokėjimo sąlygos.

Garantinio tiekimo kaina susideda iš elektros energijos kainos, kuri lygi vidutinei praėjusio ataskaitinio mėnesio elektros energijos biržos kainai, pritaikius koeficientą 1,15 buitiniams vartotojams ir 1,25 nebutiniams vartotojams. Pajamos iš elektros energijos garantinio tiekimo kainos pripažįstamos per laikotarpį pagal išrašytas PVM sąskaitas faktūras, kuriose pateiktas suvartotos elektros energijos kiekis yra apskaičiuotas remiantis deklaruotais ar faktiniais skaitiklių rodmenimis, t. y. nustatytais patikrinus arba gavus duomenis per išmaniuosius skaitiklius.

Bendrovė per garantinio tiekimo elektros tarifą surenka iš vartotojų VIAP mokesčius ir perveda VIAP lėšų administratoriui UAB „Baltpool“. Bendrovės vadovybė nustatė, jog Bendrovė surinkdama ir perveddama VIAP mokesčius veikia kaip agentas, todėl VIAP mokesčiai apskaitomi pajamas sudengiant su sąnaudomis pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitos eilutėje „Elektros energijos ir susijusių paslaugų pirkimai“ (4.6 pastaba).

Pajamos iš elektros energijos garantinio tiekimo yra reguliuojamos.

Elektros energijos skirstymo paslaugų kainų viršutinės ribos yra nustatomos vadovaujantis Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2015 m. sausio 15 d. nutarimu Nr. O3-3 (toliau – Metodika).

Elektros energijos skirstymo paslaugų kainų viršutinės ribos yra nustatomos 5 metų reguliavimo periodui (šiuo metu elektros energetikos sektoriui yra taikomas 2022–2026 metų reguliavimo periodas) ir gali būti koreguojamos ne dažniau kaip du kartus per metus, kai yra esminių vieno ar kelių veiksnių, kuriais remiantis buvo nustatytos viršutinės kainų ribos, pokyčių, įskaitant esminį paslaugų apimtį, infliacijos, mokesčių, kitų objektyvių (nuo rinkos dalyvio nepriklausančių) veiksnių pokytį.

1.3.2 Gamtinių dujų skirstymo pajamos

1.3.2.1 Pajamos iš gamtinių dujų paskirstymo

Pajamos iš nebutinių vartotojų už gamtinių dujų skirstymą pripažįstamos per laikotarpį, remiantis vartotojų pateiktais matavimo prietaisų rodmenimis arba, jei vartotojai nepateikė matavimo prietaisų parodymų, dujų kiekiais, apskaičiuotais pagal patvirtintą gamtinių dujų kiekių apskaičiavimo metodiką, suderintą su VERT (kaupimo principu).

Pajamos iš buitinių vartotojų pripažįstamos per laikotarpį, remiantis dujų kiekiais, apskaičiuotais pagal patvirtintą gamtinių dujų kiekių apskaičiavimo metodiką, t. y. apskaičiuojant pajamas yra įvertinti neatitikimai tarp buitinių vartotojų deklaruotų ir jiems išskirstytų dujų kiekių (kaupimo principas). Pajamos iš buitinių vartotojų nesudaro reikšmingos dujų skirstymo pajamų dalies. Klientams sąskaitos faktūros yra išrašomos mėnesiui, per kurį vykdomas veiklos įsipareigojimas, pasibaigus, t. y. sekančio mėnesio pradžioje, taip pat pagal šias sutartis su klientais nėra numatyti išankstiniai apmokėjimai veiklos įsipareigojimo prieš vykdymą ar vykdymo metu, todėl sutarčių turtas ir sutarties įsipareigojimais nėra pripažįstami. Sutartyse nėra nustatytos reikšmingos apmokėjimo sąlygos.

Gamtinių dujų skirstymo paslaugos kainodara yra reguliuojama Tarybos vadovaujantis Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367.

Gamtinių dujų skirstymo paslaugos kainos ir (ar) pajamų viršutinė riba yra nustatomos 5 metų reguliavimo periodui (šiuo metu gamtinių dujų sektoriuje yra taikomas 2022–2026 metų reguliavimo periodas) ir gali būti koreguojama kartą per metus pasikeitus infliacijos lygiui, importuojamų (atgabenamų) gamtinių dujų kainoms, mokesčiams, teisės aktų reikalavimams, gamtinių dujų įmonėms įgyvendinus su Taryba suderintas investicijas, nepasiekus arba viršijus pajamų viršutinę ribą ar nukrypus nuo pagal aprašą, patvirtintą Tarybos 2012 m. balandžio 11 d. nutarimu Nr. O3-90, nustatytų rodiklių.

Gamtinių dujų skirstymo pajamos yra reguliuojamos.

1.3.3 Kitos reikšmingos pajamos iš sutarčių su klientais

1.3.3.1 Naujų vartotojų prijungimų pajamos

Bendrovės gautos įmokos už naujų vartotojų prijungimą, pripažįstamos pajamomis per laikotarpį, kuriuo Bendrovė užtikrina kliento prijungimą prie elektros ir dujų skirstomųjų tinklų. Bendrovė pasirašo atskiras sutartis su klientais dėl prijungimo prie skirstomojo tinklo paslaugos. Taip pat, Bendrovė pasirašo skirstymo sutartis su verslo klientais dėl skirstymo paslaugų arba turi menamą sutartį dėl elektros energijos skirstymo paslaugų su buitinais klientais ir dujų skirstymo paslaugų su verslo ir buitinais klientais. Prijungimas prie skirstomojo tinklo yra ne atskiras įvykdymo įsipareigojimas, o veikiau neatsiejama elektros energijos ir dujų tiekimo ir skirstymo paslaugos dalis. Pasirašius sutartį su klientu klientas sumoka 100 proc. avansą, kurį Bendrovė apskaito kaip sutartinį įsipareigojimą kaip gautus išankstinius apmokėjimus (25.2 pastaba). Vėliau, užbaigus prijungimo darbus yra pasirašomas darbų priėmimo-perdavimo aktas ir išrašoma sąskaita ir šie iš klientų gauti mokesčiai tuomet yra apskaitomi kaip ateinančių laikotarpių pajamos (sutartiniai įsipareigojimai, žr. 25.1 pastabą), kurios yra proporcingai pripažįstamos pajamomis per numatomą santykių su klientais laikotarpį, kurio trukmę riboja susijusio ilgalaikio materialiojo turto naudingo tarnavimo laikotarpis, kurio trukmė – 27 metai elektros tinklui ir 46-55 metai dujų tinklui. Prijungimo mokesčiai, gauti iš klientų, finansinės padėties ataskaitoje apskaitomi kaip įsipareigojimai pagal prijungimo sutartis su klientais.

1.4 Nematerialusis turtas

1.4.1 Programinė įranga

Programinė įranga apskaitoma įsigijimo savikaina, atėmus sukauptos amortizacijos ir vertės sumažėjimo nuostolius. Įsigytos kompiuterių programinės įrangos licencijos kapitalizuojamos remiantis su konkrečios programinės įrangos įsigijimu ir parengimu naudojimui susijusiomis išlaidomis.

Amortizacija skaičiuojama taikant tiesiogiai proporcingą (tiesinį) metodą per 3 metų įvertintą ekonominės naudos gavimo laikotarpį.

1.4.2 Servitutai

Bendrovės nematerialaus turto grupėje „Servitutai ir apsaugos zonos“ apskaitomos Bendrovės teisės naudoti trečiųjų asmenų žemės sklypus, servitutų pagrindais. Servitutai yra įstatyminiai ir sutartiniai:

- Įstatyminiai servitutai – tai Bendrovės teisės naudoti trečiųjų asmenų žemės sklypus, kuriuose iki 2004 m. liepos 10 d. buvo įrengti elektros tinklai, įstatyminių servitutų pagrindais. Laikotarpiu nuo 2004 m. liepos 10 d. iki 2018 m. pagal tuo metu galiojusias Elektros energetikos įstatymo (toliau – EEĮ) nuostatas buvo numatyta, kad tiesti naujus tinklus galima tik susitarus su savininkais, tad šiuo laikotarpiu buvo tariamasi su savininkais individualiai (buvo sudaromos notarinės sutartys, susitariama su savininko sutikimu ir pan.), todėl EEĮ nenumato pareigos Bendrovei atlyginti už šiuo laikotarpiu nustatytus servitutus.
- Sutartiniai servitutai – tai Bendrovės teisės naudoti trečiųjų asmenų žemės sklypus, kuriuose nuo 2018 m. įrengti elektros tinklai, servitutų pagrindais.

Nematerialiojo turto naudingo tarnavimo laikas yra neribotas, todėl turtas neamortizuojamas. Naudingo tarnavimo laikas nėra ribotas, kadangi teisės naudotis nustatytais žemės plotais suteikiamos neterminuotam laikui, vadovaujantis servituto išmokų sutarties nuostatomis bei Lietuvos Respublikos civilinio kodekso 4.130 punktu. Tai reiškia, kad nepriklausomai nuo Bendrovės ilgalaikio materialaus turto, kuris pastatytas minėtuose plotuose, būklės, teisė naudotis nustatytu plotu išlieka ir, atstačius fizinę turto būklę ar sukūrus naują, plotu bus naudojama ir toliau neribota laiką. Įstatyminių servitutų turtui yra formuojamas ir ilgalaikių įsipareigojimų atidėjinytis pagal TAS 37 (žr. 4.3 pastabą „Atidėjiniai“). Vertinant įsipareigojimų sumą yra atsižvelgiama į tikėtiną atsiskaitymo laiką ir besikreipiančių asmenų kiekį, atidėjinytis apskaičiuotas diskontuota verte.

Bendrovė tikrina servitutų nematerialiojo turto galimą vertės sumažėjimą, lygindama jo atsiperkamąją vertę su likutine verte bent kartą per metus, arba tais atvejais, kai yra vertės sumažėjimo požymių. Pasikeitus turto vertei, toks pokytis apskaitomas mažinant/didinant servitutų turto vertę.

1.4.3 Specialiosios žemės naudojimo sąlygos (apsaugos zonos)

Bendrovės nematerialaus turto grupėje „Servitutai ir apsaugos zonos“ apskaitomos Bendrovės pareigos įregistruoti ir teisės naudoti trečiųjų asmenų žemės sklypus specialiuųjų žemės naudojimo sąlygų pagrindais. Taikomi apskaitos principai analogiški „Servitutai“ taikomiems apskaitos principams žr. 10.4 pastabą.

1.4.4 Kitas nematerialusis turtas

Nematerialusis turtas, iš kurio Bendrovė tikisi gauti ekonominės naudos ateityje, apskaitomas įsigijimo savikaina, sumažinta sukauptos amortizacijos ir vertės sumažėjimo nuostolio suma. Amortizacija skaičiuojama taikant tiesiogiai proporcingą (tiesinį) metodą per 3-4 metų įvertintą ekonominės naudos gavimo laikotarpį. Turto amortizacija pradeda skaičiuoti tada, kai turtas pradedamas naudoti, t. y. kai jis yra toje vietoje ir tokios būklės, kokia yra reikalinga vadovybės numatomu būdu naudoti.

1.5 Ilgalaikis materialusis turtas

Turtas, priskiriamas elektros veiklos segmento pinigų generuojantiems vienetams (toliau – „Elektros veiklos segmento PGV“ arba „Elektros PGV“), apskaitomas perkainota verte, o turtas, priskiriamas dujų veiklos segmento pinigų generuojantiems vienetams (toliau – „Dujų veiklos segmento PGV“ arba „Dujų PGV“), apskaitomas savikaina.

Savikainos metodas – Dujų PGV

Žemė
Pastatai
Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai
Nebaigta statyba
Kitas ilgalaikis materialusis turtas

Perkainota verte – Elektros PGV

Elektros tinklai ir jų statiniai
Nebaigta statyba

Eilutėse „Nebaigta statyba“ ir „Kitas ilgalaikis materialusis turtas“ priskiriamos įvairios turto grupės, todėl dalis šių grupių turto apskaitoma savikainos metodu, o kita dalis – perkainota verte.

Savikaina apima ilgalaikio materialiojo turto dalių pakeitimo išlaidas, kai jos patiriamos, jei šios išlaidos atitinka turto pripažinimo kriterijus. Pakeistos turto dalies likutinė vertė yra nurašoma. Vėlesnės remonto išlaidos yra pridedamos prie likutinės turto vertės, jei yra tikėtina, kad Bendrovė ateityje iš šių išlaidų gaus ekonominę naudą ir jei jas galima patikimai įvertinti. Visos kitos remonto ir priežiūros išlaidos pripažįstamos pelno (nuostolių) dalyje per tą finansinį laikotarpį, kuriame jos buvo patirtos.

Ilgalaikis materialusis turtas apima atsargines dalis, atsarginius įrenginius ir priežiūros įrenginius, kai jie atitinka ilgalaikio materialiojo turto apibrėžimą. Turto likvidacinės vertės ir naudingo tarnavimo laikotarpiai nors kartą per metus peržiūrimi ir, prireikus, koreguojami. Skolinimosi išlaidų apskaita atskleista 1.7.2.4 pastaboje.

Kai ilgalaikis materialusis turtas nurašomas arba kitaip perleidžiamas, jo įsigijimo vertė bei susiję sukauptas nusidėvėjimas ir sukauptas vertės sumažėjimas neapskaitomi finansinėse ataskaitose, o su tuo susijęs pelnas arba nuostolis apskaitomas pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje. Pelnas arba nuostoliai, perleidus ilgalaikį materialųjį turtą, yra apskaičiuojami iš gautų pajamų atimant parduoto turto likutinę vertę. Pardavus perkainotą turtą, atitinkama perkainojimo rezervo dalis perkeliama į nepaskirstytąjį pelną.

Nebaigta statyba perkeliama į atitinkamas ilgalaikio materialiojo turto grupes tuomet, kai nebaigta statyba užbaigiama ir turtas yra parengtas jo numatytam naudojimui.

Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo metu susidariusi likutinės vertės padidėjimo suma bendrųjų pajamų ataskaitoje yra pripažįstama kitose bendrosiose pajamose, o paskui priskiriama perkainojimo rezervui nuosavame kapitale. Tačiau padidėjimas pelno (nuostolių) ataskaitoje pripažįstamas tokia suma, kokia atstato to paties turto anksčiau pelno (nuostolių) dalyje pripažintą sumažėjimą dėl perkainojimo. Turto perkainojimo metu susidariusi likutinės turto vertės sumažėjimo suma dažniausiai pripažįstama pelne (nuostoliuose); o sumažėjimai, kurie padengia ankstesnius to paties turto vertės padidėjimus, pripažįstami kitose bendrosiose pajamose ir šia suma yra mažinamas perkainojimo rezervas. Kiekvienais metais skirtumas tarp perkainoto turto nusidėvėjimo (kai likutinė vertė padidėja po perkainojimo) parodomas pelno (nuostolių) dalyje, o nusidėvėjimas, apskaičiuotas remiantis turto pradine įsigijimo savikaina, perkeliamas iš perkainojimo rezervo į nepaskirstytąjį pelną, atėmus atidėtojo mokesčio poveikį.

Ilgalaikio materialiojo turto nusidėvėjimas apskaičiuojamas taikant tiesiogiai proporcingą (tiesinį) metodą, nurašant turto įsigijimo savikainą/perkainotas sumas iki likvidacinės vertės per šiuos įvertintus naudingo tarnavimo laikotarpius (metais):

Ilgalaikio materialiojo turto grupė

Naudingo tarnavimo laikotarpis (metų skaičius)

Pastatai	15-60
Elektros tinklai ir jų statiniai	
Inžineriniai pastatai	50
35-110 kV transformatorinių pastočių pastatai	35
6-10 kV skirstomųjų punktų pastatai	35
10/0.4 kV transformatorinių pastatai	35
Ryšių ir valdymo sistemos įranga	15-25
Elektros tinklai ir jų statiniai	5-50
35-110 kV transformatorių pastočių el. įrenginiai (išskyrus pastatus)	30
6-10 kV skirstomųjų punktų el. įrenginiai (išskyrus pastatus)	30
10/0.4 kV galios transformatoriai	30
35 kV kabelių ir oro linijos	40-45
0.4-10 kV kabelių ir oro linijos	15-40
35-110 kV galios transformatoriai	40
Ryšių ir valdymo sistemos įranga (išskyrus pastatus)	5-45
Hidrotechniniai įrenginiai ir statiniai	50-75
Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	13-55
Transporto priemonės	5-10
Kompiuterinė ir kita ryšių technika	3-10
Kitas ilgalaikis materialusis turtas	3-50

1.6 Naudojimo teise valdomas turtas

Naudojimo teise valdomas turtas yra turtas, kuris parodo Bendrovės teisę naudotis nuomojamu turtu nuomos laikotarpiu. Bendrovė pripažįsta naudojimo teise valdomą turtą visų rūšių nuomai, įskaitant naudojimo teise valdomo turto nuomą subnuomos atveju, išskyrus nematerialiojo turto nuomą, trumpalaikę nuomą ir mažaverčio turto nuomą.

1.6.1 Naudojimo teise valdomo turto pirminis vertinimas

Nuomos pradžios datą Bendrovė naudojimo teise valdomą turtą įvertina savikaina. Naudojimo teise valdomo turto savikainą sudaro: nuomos įsipareigojimo pirminio vertinimo suma, bet kokios nuomos mokesčiai pradžios datą arba iki jos, atėmus bet kokias gautas nuomos paskatas; bet kokios Bendrovės patirtos pirminės tiesioginės išlaidos; ir išlaidų, kurias Bendrovė patirs išmontuodama ir pašalindama nuomojamą turtą, tvarkydama jo buvimo vietą arba atkurdamą tokią nuomojamo turto būklę, kokios reikalaujama pagal nuomos sąlygas, įvertis, nebent tos išlaidos patiriamos atsargoms gaminti. Bendrovė prisiima su šiomis išlaidomis susijusį įsipareigojimą pradžios datą arba pasinaudojusi nuomojamu turtu tam tikrą konkretų laikotarpį. Bendrovė pripažįsta šias išlaidas kaip dalį naudojimo teise valdomo turto savikainos, kai yra prisiimamas įsipareigojimas dėl šių išlaidų.

1.6.2 Naudojimo teise valdomo turto vėlesnis vertinimas

Po pradžios datos Bendrovė naudojimo teise valdomą turtą vertina taikydama savikainos metodą. Taikydama savikainos metodą, Bendrovė naudojimo teise valdomą turtą vertina savikaina: atėmus visą sukauptą nusidėvėjimą ir visus sukauptus vertės sumažėjimo nuostolius, pakoreguotus dėl nuomos įsipareigojimo pakartotinio įvertinimo.

Apskaičiuodama naudojimo teise valdomo turto nusidėvėjimą, Bendrovė taiko 16-ojo TAS „Nekilnojamas turtas, įranga ir įrengimai“ nusidėvėjimo reikalavimus.

Naudojimo teise valdomo turto nusidėvėjimas skaičiuojamas pagal tiesiogiai proporcingą (tiesinį) metodą:

Naudojimo teise valdomo turto grupė

Nusidėvėjimo laikotarpis (metais)

Zemė	3-136
Transporto priemonės	2-5
Patalpos	3-31
Kitas naudojimo teise valdomas turtas	3-6

Jeigu iki nuomos laikotarpio pabaigos Bendrovei perleidžiama nuomojamo turto nuosavybės teisė arba jeigu naudojimo teise valdomo turto kaina rodo, kad Bendrovė pasinaudos pasirinkimo pirkti teise, Bendrovė apskaičiuoja naudojimo teise valdomo turto nusidėvėjimą nuo pradžios datos iki nuomojamo turto naudingo tarnavimo laiko pabaigos. Kitu atveju Bendrovė naudojimo teise valdomo turto nusidėvėjimą skaičiuoja nuo pradžios datos iki ankstesnės iš šių datų: naudojimo teise valdomo turto naudingo tarnavimo laiko pabaigos arba nuomos laikotarpio pabaigos.

Bendrovė naudojimo teise valdomą turtą finansinės padėties ataskaitoje pateikia atskirai nuo ilgalaikio materialaus turto.

1.7 Finansinės priemonės

Finansinė priemonė – tai bet kuri sutartis, dėl kurios pas vieną ūkio subjektą atsiranda finansinis turtas, o pas kitą – finansinis įsipareigojimas ar nuosavybės priemonė.

1.7.1 Finansinis turtas

Bendrovė finansinį turtą skirsto į toliau nurodytas 3 kategorijas:

- finansinį turtą, kuris vėlesniais laikotarpiais vertinamas amortizuota savikaina;
- finansinį turtą, kuris vėlesniais laikotarpiais vertinamas tikrąja verte, tikrosios vertės pasikeitimą pripažįstant kitomis bendrosiomis pajamomis (toliau – TVKBP); ir
- finansinį turtą, kuris vėlesniais laikotarpiais vertinamas tikrąja verte, tikrosios vertės pasikeitimą pripažįstant pelnu ar nuostoliais (toliau TVPN).

Sandorio išlaidos apima visus mokesčius ir komisinius, kurių Bendrovė nebūtų mokėjusi, jei nebūtų sudariusi finansinės priemonės sutarties.

Tam, kad finansinis turtas būtų priskiriamas ir vertinamas amortizuota savikaina arba TVKBP, pinigų srautai atsirandantys iš finansinio turto turi būti tik pagrindinės sumos ir palūkanų mokėjimai (toliau – SPPI) nuo pagrindinės nepadengtos sumos. Šis vertinimas vadinamas SPPI testu ir atliekamas kiekvienai finansinei priemonei. Finansinis turtas, susijęs su pinigų srautais, kurie nėra SPPI, yra priskiriamas ir vertinamas TVPN, nepriklausomai nuo verslo modelio. Nuo šio finansinio turto apskaičiuotos palūkanų pajamos yra pripažįstamos finansinės veiklos pajamomis amortizuojant faktinių palūkanų metodu. Visas pelnas arba nuostoliai, atsirandantys dėl turto nurašymo, pripažįstami pelno (nuostolių) ataskaitoje. Vertės sumažėjimo nuostoliai yra apskaitomi kaip gautinų sumų ir paskolų vertės sumažėjimo sąnaudos pelno (nuostolių) ataskaitoje.

Finansinio turto skirstymas po pirminio pripažinimo į pirmiau aprašytas kategorijas pagrįstas verslo modeliu, kurį Bendrovė taiko valdydama finansinį turtą bei turto pinigų srauto ypatybes. Finansinio turto grupei taikomas verslo modelis nustatomas lygmeniu, kuriuo matyti, kaip visos finansinio turto grupės kartu valdomos siekiant konkretaus Bendrovės verslo tikslo. Taikomam verslo modeliui neturi įtakos Bendrovės vadovybės ketinimai pavienių priemonių atžvilgiu. Bendrovė gali taikyti daugiau nei vieną verslo modelį savo finansiniam turtui valdyti. Atsižvelgiant į verslo modelį, taikomą valdant finansinio turto grupę, finansinio turto apskaita, išskyrus finansinį turtą, kuris vėliau įvertinamas TVKBP ir TVPN, ir kurio Bendrovė neturi, yra tokia:

1.7.1.1 Finansinis turtas, vertinamas amortizuota savikaina

Amortizuota savikaina vertinamas finansinis turtas vėliau yra apskaitomas naudojant faktinių palūkanų normos metodą (toliau – FPN) ir jiems taikomas vertės sumažėjimas. Amortizuota savikaina yra suma, kuria finansinė priemonė buvo pradžioje pripažinta, atėmus pagrindinės sumos grąžinimus, pridėjus sukauptas palūkanas ir, finansiniam turtui – atėmus bet kokius nurašymus dėl tikėtinų kredito nuostolių.

Finansinis turtas pripažįstamas trumpalaikiu turtu, išskyrus tuos atvejus, kuomet jo terminas yra ilgesnis nei 12 mėnesių nuo finansinės padėties ataskaitos parengimo dienos; tokiu atveju jis pripažįstamas ilgalaikiu turtu.

1.7.1.2 Faktinių palūkanų normos metodas

FPN metodas taikomas apskaičiuojant finansinio turto amortizuotą savikainą, taip pat atitinkamu laikotarpiu pelno (nuostolių) ataskaitoje paskirstant palūkanų pajamas.

FPN – norma, kurią taikant apskaičiuotos būsimos pinigų įplaukos tikėtinu finansinio turto galiojimo laiko-tarpiu, tiksliai diskontuojamos iki finansinio turto bendrosios likutinės vertės, kuri rodo finansinio turto amortizuotą savikainą prieš koregavimą dėl bet kokių atidėjinių nuostoliams. Skaičiuojant FPN, Bendrovė vertina tikėtinus pinigų srautus, atsižvelgiant į visas finansinės priemonės sutarties sąlygas (pvz., išankstinį mokėjimą, pratęsimą, pasirinkimo pirkti ir panašius pasirinkimo sandorius), bet neatsižvelgdama į tikėtinus kredito nuostolius. Skaičiuojant įtraukiami visi atlygiai ir kitos sumos, kuriuos sutarties šalys sumokėjo arba gavo viena iš kitos ir, kurie yra neatskiriama FPN dalis, sandorių sąnaudos, taip pat visos kitos premijos arba nuolaidos. Skaičiuojant FPN daroma prielaida, kad pinigų srautus ir tikėtiną panašių finansinių priemonių grupės galiojimo laikotarpį galima patikimai įvertinti. Kai pinigų srautų arba finansinės priemonės (arba finansinių priemonių grupės) tikėtinu galiojimo laikotarpio patikimai įvertinti neįmanoma, Bendrovė naudoja sutartyje numatytus pinigų srautus per visą sutartyje numatytą finansinės priemonės (arba finansinių priemonių grupės) galiojimo laikotarpį.

1.7.1.3 Finansinio turto vertės sumažėjimas - tikėtinai kredito nuostoliai (toliau – TKN)

Bendrovė atlieka į ateitį orientuotą TKN, susijusių su jos skolos priemonėmis, vertinamos amortizuota savikaina, vertinimą nepaisant to, ar egzistuoja vertės sumažėjimo požymiai.

Bendrovės patiriami kredito nuostoliai apskaičiuojami, kaip visų sutartyje numatytų pinigų srautų, kuriuos Bendrovė turi gauti pagal sutartį, ir visų pinigų srautų, kuriuos Bendrovė tikisi gauti, skirtumas (t. y. visos pinigų trūkumas), diskontuotas taikant pirminę faktinių palūkanų normą. Pinigų srautus Bendrovė apskaičiuoja atsižvelgiant į visas finansinės priemonės sutarties sąlygas per tikėtiną tos finansinės priemonės galiojimo laikotarpį, įskaitant turimo užstato pardavimo arba kitokio kredito vertės didinimo, kuris yra neatskiriamas nuo sutarties sąlygų, pinigų srautus.

TKN vertinami taip, kad atspindėtų nešališką ir tikėtiną svertinę sumą, nustatomą atsižvelgiant į galimus gauti rezultatus; pinigų laiko vertę; pagrįstą ir patvirtinamą informaciją apie įvykius praėjusiu ir dabartines sąlygas; bei pagrįstas ir patvirtinamas prognozes dėl įvykių ateityje ir ekonominių sąlygų finansinių ataskaitų sudarymo dieną.

Tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai - tai TKN, susidarantys dėl visų galimų įsipareigojimų neįvykdymo įvykių per laikotarpį nuo finansinio turto pirminio pripažinimo iki vėlesnės, finansinio turto padengimo, arba finansinio turto galutinio nurašymo, datos.

Bendrovė siekia, kad tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai būtų pripažįstami prieš tai, kai finansinė priemonė tampa laiku neapmokėta. Paprastai kredito rizika reikšmingai padidėja prieš tai, kai finansinė priemonė tampa laiku neapmokėta arba pastebima kitų su skolininku susijusių delsos veiksnių (pvz., pakeitimas arba restruktūrizacija). Todėl, jei ne per didelėmis išlaidomis ar pastangomis galima gauti pagrįstos ir patvirtinamos informacijos, kuri yra labiau orientuota į ateitį nei apie pradelstus mokėjimus, ja būtina remtis vertinant kredito rizikos pasikeitimus. Tikėtini kredito nuostoliai pripažįstami atsižvelgiant į individualiai arba bendrai įvertinta išduotų paskolų ir prekybos gautinų sumų kredito riziką, kurios vertinimas remiasi visa pagrįsta informacija, įskaitant į ateitį orientuotą informaciją.

Bendrovė taiko individualų ir bendrą vertinimą gautinų sumų vertės sumažėjimui vertinti.

Taikant bendrąjį vertinimą gautinų sumų tikėtinų kredito nuostoliams nustatyti Bendrovė naudoja atidėjinių matricą, pagal kurią atidėjiniai nuostoliams skaičiuojami prekybos gautinų sumų, kurioms būdingi skirtingi senėjimo ir pradelsto mokėjimo terminai, atžvilgiu. Siekiant apskaičiuoti TKN, gautinos sumos suskirstomos į atskiras grupes pagal bendras kredito rizikos ypatybes. Neatgautinumo analizė atliekama už pastaruosius 3 metus, siekiant nustatyti įsipareigojimų nevykdymo rodiklį.

Bendrovės vadovybės sprendimas dėl individualaus vertinimo priimamas atsižvelgiant į galimybę gauti informaciją apie konkretaus skolininko kredito istoriją, finansinę būklę vertinimo datai įskaitant į ateitį orientuotą informaciją, kuri leistų laiku nustatyti konkretaus skolininko reikšmingą kredito rizikos padidėjimą, tokiu būdu leidžiant vadovybei priimti sprendimą dėl viso galiojimo laikotarpio TKN pripažinimo konkretaus skolininko atžvilgiu. Nesant patikimų informacijos šaltinių apie skolininko kredito istoriją, finansinę būklę vertinimo datai įskaitant į ateitį orientuotą informaciją, Bendrovė vertina skolą taikydama bendrąjį vertinimą.

Suteiktų paskolų ir pinigų bei pinigų ekvivalentų tikėtinų kredito nuostolių pripažinimo etapai:

1. Suteikus paskolą, gavus pinigus ar pinigų ekvivalentus, Bendrovė pripažįsta dvylikos mėnesių tikėtinus TKN. Paskolos ar pinigų ekvivalentų palūkanų pajamos apskaičiuojamos nuo finansinio turto likutinės vertės nekoreguojant jų TKN suma.
2. Nustačius, kad kredito rizika, susijusi su paskolos gavėju arba banku, kuriame laikomi pinigai ir pinigų ekvivalentai, reikšmingai padidėjo (o tai parodo gautinos sumos, kurios yra pradelstos daugiau kaip 30 dienų, bei reikšminga neigiama informacija apie pokyčius, darančius įtaką skolininkui ir pan.), Bendrovė apskaitos viso paskolos ar pinigų ekvivalentų galiojimo tikėtinus kredito nuostolius. Visi finansinės priemonės galiojimo laikotarpio tikėtini kredito nuostoliai apskaičiuojami tik esant reikšmingam kredito rizikos, susijusios su paskolos gavėju, padidėjimui. Paskolos ar pinigų ekvivalentų palūkanų pajamos apskaičiuojamos nuo finansinio turto likutinės vertės nekoreguojant jų TKN suma.
3. Jeigu Bendrovė nustato, kad paskolos atgavimas tampa abejotinas, kai pagal sutartį vėluojama sumokėti 90 dienų, kad šio kliento skolą reikia priskirti prie abejotinų skolų, tuomet šią paskolą Bendrovė priskiria prie finansinio turto, kurio vertė sumažėjo dėl kredito rizikos (abejotinos paskolos ir gautinos sumos). Paskolos palūkanų pajamos apskaičiuojamos nuo finansinio turto likutinės vertės, kuri sumažinama TKN suma.

Tikėtini gautinų paskolų ir prekybos gautinų sumų tikėtini kredito nuostoliai per visą laikotarpį pripažįstami pelno (nuostolių) ataskaitoje.

Pinigų ir pinigų ekvivalentų TKN apskaičiuojama įvertinus finansinių institucijų, kuriuose pinigai laikomi, kredito reitingus ir kitus reikšmingus kriterijus (tokius kaip likvidumas, kapitalo pakankamumo priežiūra). Vadovybė įvertino, kad pinigų ir pinigų ekvivalentų TKN dažniausiai nėra reikšminga.

1.7.1.4 Dėl kredito rizikos sumažėjusios vertės (angl. credit-impaired) finansinis turtas

Finansinio turto vertė yra sumažėjusi dėl kredito rizikos įvykus vienam arba daugiau įvykių, kurie neigiamai paveikia tikėtinus būsimus to finansinio turto pinigų srautus. Finansinio turto vertės sumažėjimo dėl kredito rizikos įrodymai yra stebėjimais grindžiami duomenys apie šiuos įvykius:

- a) dideli skolininko finansiniai sunkumai;
- b) sutarties pažeidimai, pavyzdžiui, laiku neapmokėta skola arba įmoka vėluojanti daugiau negu 90 dienų;
- c) skolininkui suteikta nuolaida, kurios skolininkas kitu atveju nebūtų suteikęs dėl ekonominių ar sutartyje nurodytų priežasčių, siejamų su skolininko finansiniais sunkumais;
- d) išauga tikimybė, kad skolininkas bankrutuos arba bus atliktas kitoks finansinis reorganizavimas;
- e) dėl finansinių sunkumų išnyksta finansinio turto aktyvioji rinka;
- f) finansinis turto perkamas arba suteikimas su didele nuolaida, iš ko matyti patirti kredito nuostoliai.

Finansinio turto vertės sumažėjimą dėl kredito rizikos gali kartu lemti keli įvykiai, kurie gali įvykti vienu metu arba vienas po kito per finansinio turto sutarties galiojimo laikotarpį.

1.7.2 Finansiniai įsipareigojimai ir išleistos nuosavybės priemonės

Skolos ar nuosavybės priemonės klasifikuojamos kaip finansiniai įsipareigojimai arba nuosavas kapitalas pagal susitarimo esmę. Bendrovė neturi išleidusi nuosavybės priemonių, išskyrus išleistą kapitalą.

1.7.2.1 Finansinių įsipareigojimų pirminis pripažinimas ir vertinimas

Finansiniai įsipareigojimai pirminio pripažinimo metu yra klasifikuojami kaip finansiniai įsipareigojimai TVPN (kurių tikrosios vertės pokytis apskaitomas per pelno (nuostolių) dalį), paskolos, mokėtinos sumos arba kaip išvestinės finansinės priemonės, nurodytos kaip apsidraudimo priemonės efektyviame apsidraudime. Visi finansiniai įsipareigojimai iš pradžių pripažįstami tikrąja verte, o paskolų ir skolinių įsipareigojimų bei mokėtinų sumų atveju, atėmus tiesiogiai priskirtinas sandorio išlaidas.

1.7.2.2 Vėlesnis vertinimas

Vėliau atliekant finansinių įsipareigojimų vertinimą jie yra skirstomi į dvi kategorijas:

- Finansiniai įsipareigojimai TVPN. 2025 ir 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo finansinių įsipareigojimų TVPN.
- Finansiniai įsipareigojimai apskaitom amortizuota savikaina.

1.7.2.3 Finansiniai įsipareigojimai apskaitomi amortizuota savikaina

Tai kategorija, labiausiai aktuali Bendrovei. Po pirminio pripažinimo mokėtinos sumos, paskolos su palūkanomis vėliau vertinamos amortizuota savikaina, naudojant FPN metodą. Pelnas ir nuostoliai pripažįstami pelno (nuostolių) ataskaitoje, kai įsipareigojimai yra nurašomi, taip pat vykdant FPN amortizacijos procesą.

Amortizuota savikaina apskaičiuojama atsižvelgiant į visas įsigijimo nuolaidas ar premijas ir mokesčius ar išlaidas, kurios yra neatskiriama FPN dalis. FPN amortizacija įtraukiama kaip finansinės išlaidos į pelno (nuostolių) ataskaitą.

1.7.2.4 Pateikimas ir skolinimosi kaštai

Finansiniai įsipareigojimai priskiriami trumpalaikiams įsipareigojimams, išskyrus atvejus, kai Bendrovė turi besąlyginę teisę atidėti įsipareigojimų vykdymą mažiausiai 12 mėnesių nuo ataskaitos datos.

Finansiniai įsipareigojimai priskiriami ilgalaikiams, jei iki finansinės padėties ataskaitos datos sudaryta finansavimo sutartis įrodo, kad įsipareigojimas finansinės padėties ataskaitos datai pagal pobūdį buvo ilgalaikis.

Skolinimosi kaštai, tiesiogiai susiję su turto, kurio vertė viršija 100 tūkst. Eur, įsigijimu, statyba ar turto, kuriam pagaminti ar jį paruošti naudojimui ar pardavimui reikia gana daug laiko (daugiau nei vienerių metų), pasigaminimu ar paruošimu naudojimui ar pardavimui, yra pridedami prie šio turto įsigijimo vertės tol kol šis turtas visiškai parengiamas naudojimui ar pardavimui. Palūkanų pajamos, susijusios su laikinu skolinčių lėšų investavimu iki jos bus panaudotos turto įsigijimui, yra atimamos iš turto įsigijimo vertės.

1.8 Atsargos

Atsargos pateikiamos savikaina arba grynąja galimo realizavimo verte, priklausomai nuo to, kuri iš jų mažesnė. Savikaina nustatoma naudojant FIFO metodą, išskyrus gamtines dujas, kurių savikaina apskaičiuojama naudojant svertinio vidurkio metodą (žr. toliau). Atsargų savikaina apima pirkimo kainą, mokesčius (išskyrus tuos, kuriuos vėliau Bendrovė susigrąžina iš mokesčių institucijų), transportavimo, tvarkymo ir kitas išlaidas, tiesiogiai priskirtinas atsargų įsigijimui. Savikaina skolinimosi išlaidų neapima. Grynoji galimo realizavimo vertė – įvertinta pardavimo kaina esant įprastoms verslo sąlygoms, atėmus įvertintas gamybos užbaigimo išlaidas ir įvertintas pardavimo išlaidas.

Vidutinė svertinė kaina yra apskaičiuojama kaip vidutinė svertinė atsargų kaina mėnesio pradžioje ir pirkimai per mėnesį.

1.9 Nuomos įsipareigojimai

Pradžios datą Bendrovė vertina nuomos įsipareigojimą ta data nesumokėtų nuomos mokesčių dabartine verte. Pradžios datą nuomos mokesčiai, įtraukti į nuomos įsipareigojimo vertinimą, apima fiksuotuosius mokesčius, atėmus bet kokias gautinas nuomos paskatas; kintamuosius nuomos mokesčius, kurie priklauso nuo indekso ar normos, iš pradžių įvertinamus naudojant indeksą ar normą pradžios datą; sumas, kurias Bendrovė turėtų mokėti pagal likvidacinės vertės garantijas; pasirinkimo pirkti sandorio vykdymo kainą, jei yra pagrįstai žinoma, kad Bendrovė ta pasirinkimo teise pasinaudos; ir baudas už nuomos nutraukimą, jeigu daroma prielaida, kad per nuomos laikotarpį Bendrovė pasinaudos pasirinkimo teise nutraukti nuomą.

Kintami nuomos mokesčiai, nepriklausantys nuo indekso ar palūkanų normos, pripažįstami sąnaudomis (nebent išlaidos patiriamos atsargoms gaminti) tuo laikotarpiu, kai įvyksta įvykis ar sąlyga, lemianti mokėjimą.

Skaičiuodama dabartinę nuomos mokesčių vertę, Bendrovė naudoja nuomininko priskaitytiną skolinimosi palūkanų normą, nuomos pradžios datą, nes nuomos sutartyse numatytos palūkanų normos negalima lengvai nustatyti. Po pirminio pripažinimo Bendrovė nuomos įsipareigojimą vertina: padidindama likutinę vertę, kad būtų atsižvelgta į nuomos įsipareigojimo palūkanas; sumažindama likutinę vertę, kad būtų atsižvelgta į sumokėtus nuomos mokesčius. Papildomai nuomos įsipareigojimo likutinė vertė pakartotinai vertinama jeigu yra nuomos pakeitimai, pakeistas nuomos terminas,

pakeičiami nuomos mokesčiai (pvz., būsimų mokesčių pokyčiai, atsirandantys dėl indekso ar normos, naudojamų tokiems nuomos mokesčiams nustatyti), arba pasikeičia pasirinkimo teisės pirkti nuomojamą turtą vertinimas.

1.9.1 Trumpalaikė ir mažos vertės turto nuoma

Bendrovė taiko trumpalaikės nuomos pripažinimo išimtį (t. y. nuomai, kurios terminas baigiasi per 12 mėnesių nuo nuomos pradžios ir nėra pasirinkimo teisės pirkti). Taip pat mažos vertės turto pripažinimo išimtis taikoma nuomai, kuri laikoma mažaverte. Trumpalaikės nuomos ir mažos vertės turto nuomos mokesčiai yra pripažįstami sąnaudomis proporcingai per visą nuomos laikotarpį.

1.9.2 Bendrovė kaip veiklos nuomos davėjas

Nuomos sutartys, pagal kurias Bendrovė neperduoda iš esmės visos nuomojamo turto nuosavybei būdingos rizika ir naudos, yra priskiriamos veiklos nuomai. Įplaukos iš nuomos apskaitomos tiesiniu metodu per nuomos laikotarpį ir pripažįstamos pelno (nuostolių) ataskaitos kitų pajamų straipsnyje atsižvelgiant į nuomos pobūdį. Pirminės tiesioginės išlaidos, kurios patiriamos dėl derybų ir nuomos organizavimo, turi būti įskaičiuojamos į išnuomoto turto likutinę vertę ir pripažįstamos nuomos laikotarpio sąnaudomis tuo pačiu pagrindu, kaip ir pagal nuomos sutartį gaunamos pajamos. Neapibrėžtosios įmokos pripažįstamos pajamomis tuo laikotarpiu, kuriuo jos uždirbamos.

1.10 Dotacijos ir subsidijos

1.10.1 Dotacijos, susijusios su turtu

Finansinėse ataskaitose su turtu susijusias dotacijas Bendrovė pripažįsta atidėtosiomis pajamomis, kurios sistemingai pripažįstamos pelno (nuostolių) ataskaitoje per visą turto naudingo tarnavimo laiką. Vyriausybės ir Europos Sąjungos dotacijos, susijusios su turtu, apima dotacijas, kurios yra gautos ilgalaikio turto forma arba pinigais bei skirtos ilgalaikiam turtui įsigyti. Dotacijos yra apskaitomos gauto turto tikrąja verte ir vėliau pripažįstamos pelno (nuostolių) ataskaitoje mažinant turto nusidėvėjimo sąnaudas per atitinkamo ilgalaikio turto naudingo tarnavimo laikotarpį. Įsipareigojimai, susiję su gautomis dotacijomis, susijusiomis su turtu, pateikiami finansinės padėties ataskaitos ilgalaikių įsipareigojimų dalyje „Dotacijos ir subsidijos“.

Ilgalaikio turto perkainojimo metu, kuomet turtui apskaitomas perkainojimas mažinantis turto vertę, dotacijos, susijusios su šiuo ilgalaikiu turtu, yra proporcingai nurašomos.

1.10.2 Dotacijos, susijusios su pajamomis

Valstybės ir Europos Sąjungos dotacijos, gaunamos ataskaitinio ar praėjusio laikotarpio išlaidoms ar negautoms pajamoms kompensuoti, taip pat visos kitos dotacijos, nepriskiriamos dotacijoms, susijusioms su turtu yra laikomos dotacijomis, susijusiomis su pajamomis. Dotacijos, susijusios su pajamomis, suma pripažįstama panaudota dalimi tiek, kiek per ataskaitinį laikotarpį patiriama sąnaudų, arba kiek apskaičiuojama negautų pajamų, kurioms kompensuoti skirta dotacija. Šios dotacijos apskaitomos pelno (nuostolių) ataskaitoje atėmus susijusias išlaidas.

1.11 Atidėjiniai

Atidėjiniai apskaitomi tada, kai dėl įvykio Bendrovė turi teisinį įsipareigojimą ar neatšaukiamą pasižadėjimą, ir tikėtina, kad jam įvykdyti bus reikalingi ekonominė nauda teikiantys ištekliai, ir įsipareigojimo suma gali būti patikimai įvertinta. Kai Bendrovė tikisi, kad dalis ar visa atidėjinių suma bus kompensuota, gautina kompensacija yra pripažįstama kaip atskiras turtas, bet tik tada, kai kompensavimas yra garantuotas. Su atidėjiniais susijusios išlaidos pripažįstamos pelno (nuostolių) ataskaitoje, atėmus gautinas kompensacijas. Jei pinigų laiko vertė yra reikšminga, atidėjiniai yra diskontuojami naudojant efektyvią laikotarpio palūkanų normą (prieš mokesčius), jei reikia, atsižvelgiant į konkrečią įsipareigojimą specifičią riziką. Kai naudojamas diskontavimas, atidėjinio padidėjimas, atspindintis praėjusio laiko tarpą, yra apskaitomas kaip finansinės sąnaudos.

1.11.1 Atidėjiniai servitutam

Su atidėjiniais servitutam susijusios išlaidos yra pripažįstamos ilgalaikiu nematerialiuoju turtu, atsižvelgiant į kompensuojamas sumas.

Kompensacijų išmokos žemės savininkams apskaitomos kaip atidėjinių sumažėjimas, o atidėjinių perkainojimas dėl pagrindinių prielaidų pokyčių – kaip atitinkamo nematerialaus turto pokytis.

1.11.2 Atidėjiniai apsaugos zonų registravimui

Su atidėjiniais apsaugos zonų registravimui ir kompensacijoms susijusios išlaidos yra pripažįstamos ilgalaikiu nematerialiuoju turtu, atsižvelgiant į kompensuojamas sumas.

Išmokos už kompensacijas žemės savininkams apskaitomos mažinant atidėjinius, o atidėjinių perskaičiavimas dėl prielaidų pasikeitimo – atitinkamai kaip nematerialiojo turto pokytis.

1.12 Išmokos darbuotojams

1.12.1 Valstybės planai

Bendrovė dalyvauja tik valstybės planuose. Teisės aktuose nustatomi valstybės planai apima visus ūkio subjektus, juos tvarko nacionalinės ar vietos valdžios institucijos arba kuri kita įstaiga (pavyzdžiui, Bendrovės atveju, Valstybinis socialinio draudimo fondas). Valstybės planas – tai išmokų planas, pagal kurį Bendrovė moka fiksuoto dydžio įmokas į atskirą ūkio subjektą ir neturi teisinio ar konstruktyvaus įsipareigojimo toliau mokėti įmokas, jei fondas neturi pakankamai turto, kad sumokėtų visas išmokas darbuotojams, susijusias su jų darbu dabartiniu ir ankstesniais laikotarpiais. Tokios įmokos pripažįstamos sąnaudomis pagal kaupimo principą ir priskiriamos prie darbo užmokesčio sąnaudų.

1.12.2 Išėitinės kompensacijos

Išėitinės išmokos darbuotojams mokamos nutraukus darbo santykius su darbuotoju iki jo įprasto išėjimo į pensiją dienos arba darbuotojui priėmus sprendimą savo noru išėiti iš darbo mainais į tokias išmokas. Bendrovė pripažįsta išėitines išmokas tada, kai ji yra akivaizdžiai įpareigota nutraukti darbo santykius su esamais darbuotojais pagal detalų oficialių darbo santykių nutraukimo planą ir pasirašytus susitarimus su darbuotojais be galimybės jo atsisakyti arba įpareigota mokėti išėitines išmokas po to, kai jos buvo pasiūlytos už išėjimą iš darbo savo noru ir kurių negali būti atsisakyta.

1.12.3 Ilgalaiškės išmokos darbuotojams

Kiekvienam Bendrovės darbuotojui, išėinančiam iš darbo sulaukus pensinio amžiaus, pagal Lietuvos Respublikos įstatymus priklauso 2 mėnesių atlyginimų dydžio išmoka. Jei darbuotojas priklauso Bendrovės profesinei sąjungai, jis taip pat turi teisę į papildomą išmoka už išėitimo laiką išmoka pagal Bendrovės kolektyvinę sutartį. Išmokų darbuotojams įsipareigojimas pripažįstamas finansinės padėties ataskaitoje ir atspindi uždirbtų tų išmokų dabartinę vertę finansinės padėties ataskaitos sudarymo dieną. Aprašytas ilgalaikis išmokų darbuotojams įsipareigojimas finansinės padėties ataskaitos dieną yra apskaičiuojamas remiantis aktuariniais įvertinimais, taikant planuojamo sąlyginio vieneto metodą. Nustatytos ilgalaikės išmokos įsipareigojimo dabartinė vertė nustatoma diskontuojant įvertintus būsimus pinigų srautus, naudojant palūkanų normas, nustatytas ilgalaikėms Vyriausybės obligacijoms, t. y. nuo 5 metų trukmės. Vadovybės vertinimu, toks diskontavimo koeficientas geriausiai atspindi būsimų išmokų vertę. Aktuarinis pelnas ar nuostoliai iš karto pripažįstami kitose bendrosiose pajamos.

1.13 Tikroji vertė

Bendrovė neturi finansinių priemonių ir nefinansinio turto, kurie yra vertinami tikrąja verte. Bendrovė atskleidžia amortizuota savikaina vertinamų finansinių priemonių tikrąją vertę 26 pastaboje.

Tikrosios vertės nustatymas paremtas prielaida, kad turto pardavimo ar įsipareigojimų perdavimo sandoris vyksta arba:

- pagrindinėje turto ar įsipareigojimų rinkoje arba
- jei nėra pagrindinės rinkos – turtui ar įsipareigojimams pačioje palankiausioje rinkoje.

Turto ar įsipareigojimų tikroji vertė nustatoma naudojant tas prielaidas, kurias naudotų rinkos dalyviai norėdami nustatyti turto ar įsipareigojimų kainą, darant prielaidą, kad rinkos dalyviai turi geriausių ekonominių interesų.

Bendrovė naudoja vertinimo metodikas, kurios esamomis aplinkybėmis yra tinkamos ir apie kurias turima pakankamai duomenų tikrajai vertei nustatyti, naudodama kuo daugiau svarbių stebimų duomenų ir kuo mažiau nestebimų duomenų.

Visas turtas ir įsipareigojimai, kurių tikroji vertė yra nustatoma ar atskleidžiama finansinėje ataskaitoje, yra suskirstomi pagal toliau aprašomą tikrosios vertės hierarchiją, kuri paremta tikrajai vertei nustatyti naudojamais reikšmingais žemiausio lygio duomenimis:

- 1-ajam lygiui priskiriama ta turto vienetų tikroji vertė, kuri nustatyta remiantis identiško turto kotiruojamomis (nekoreguotomis) kainomis aktyviose rinkose.
- 2-ajam lygiui priskiriama ta turto vienetų tikroji vertė, kuri nustatyta remiantis kitais tiesiogiai arba netiesiogiai stebimais rodikliais.
- 3-ajam lygiui priskiriama ta turto vienetų tikroji vertė, kuri nustatyta remiantis nestebimais rodikliais.

Turtą ir įsipareigojimus, kurie finansinėse ataskaitose pripažįstami pakartotinai, Bendrovė pakartotinai vertindama skirstymą nusprendžia, ar perkeliama suma vyko tarp hierarchijos lygių (pagal žemiausio lygio duomenis, kurie yra reikšmingi nustatant tikrąją vertę apskritai) kiekvieno ataskaitinio laikotarpio pabaigoje.

1.14 Reguluojama veikla

Bendrovės pelningumas yra reguliuojamas VERT, tvirtinant paslaugų kainas ateinantiems metams. Kainų lygis priklauso nuo numatomų ateinančių metų sąnaudų, prognozuojamos teikiamų paslaugų apimtys (paskirstomų energijos kiekių), ankstesniais laikotarpiais uždirbto pelno nukrypimo nuo reguliuojamo dydžio ir kt.

Faktinės per metus Bendrovės patirtos sąnaudos gali skirtis nuo prognozuojamų tvirtinant kainas, taip pat faktinė paslaugų apimtis gali skirtis nuo prognozuojamos. Tokiu būdu, Bendrovės faktinis pelnas gali nukrypti nuo reguliuojamo lygio, ir skirtumas turės įtakos ateities paslaugų kainoms.

Bendrovė nepripažįsta reguliuojamos veiklos turto ar įsipareigojimų, kurių paskirtis būtų išlyginti einamųjų metų pelną iki reguliuojamo lygio, jei šis skirtumas bus atgautas / grąžintas per paslaugų teikimą ateityje.

VERT, nustatydamą kainų viršutines ribas, reguliuoja elektros energijos skirstymo kainas. VERT reguliuoja elektros energijos garantinio tiekimo kainą, kuri yra apskaičiuojama taikant 1,15 koeficientą buitiniams vartotojams ir 1,25 koeficientą komerciniams vartotojams vidutinei praėjusio ataskaitinio mėnesio elektros biržos kainai, susidariusiai Lietuvos kainų zonoje. Kaip ir elektros segmente, VERT reguliuoja dujų perdavimo ir skirstymo kainas, nustatydamą jų viršutines ribas.

Nepriklausomo auditoriaus išvada

AB „Energijos skirstymo operatorius“ akcininkams

■ Nuomonė

Mes atlikome AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau – Įmonė) finansinių ataskaitų auditą. Įmonės finansines ataskaitas sudaro:

- 2025 m. gruodžio 31 d. finansinės būklės ataskaita,
- tą dieną pasibaigusiu metų pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita,
- tą dieną pasibaigusiu metų nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita,
- tą dieną pasibaigusiu metų pinigų srautų ataskaita, ir
- finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas, įskaitant reikšmingų apskaitos metodų santrauką.

Mūsų nuomone, pridėtos finansinės ataskaitos parodo tikrą ir teisingą vaizdą apie Įmonės 2025 m. gruodžio 31 d. finansinę būklę ir tą dieną pasibaigusiu metų finansinius veiklos rezultatus ir pinigų srautus pagal TFAS apskaitos standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje.

■ Pagrindas nuomonei pareikšti

Auditą atlikome pagal tarptautinius audito standartus (toliau – TAS). Mūsų atsakomybė pagal šiuos standartus išsamiai apibūdinti šios išvados skyriuje „Auditoriaus atsakomybė už finansinių ataskaitų auditą“. Mes esame nepriklausomi nuo Įmonės vadovaujantis etikos reikalavimais, numatytais Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito ir kitų užtikrinimo paslaugų įstatyme, kuris yra taikytinas atliekant finansinių ataskaitų auditą Lietuvos Respublikoje, ir Tarptautinių apskaitos specialistų etikos standartų valdybos išleistu Tarptautiniu apskaitos profesionalų etikos kodeksu (įskaitant tarptautinius nepriklausomumo standartus) (toliau – TASESV kodeksas). Mes taip pat laikėmės kitų etikos reikalavimų, susijusių su Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito ir kitų užtikrinimo paslaugų įstatymu ir TASESV kodeksu. Mes tikime, kad mūsų surinkti audito įrodymai yra pakankami ir tinkami mūsų nuomonei pagrįsti.

■ Kita informacija

Kitą informaciją sudaro informacija, pateikta Įmonės vadovybės ataskaitoje, tačiau ji neapima finansinių ataskaitų ir mūsų auditoriaus išvados apie jas. Vadovybė yra atsakinga už kitos informacijos pateikimą.

Mūsų nuomonė apie

finansines ataskaitas neapima kitos informacijos ir mes nepateikiame jokios formos užtikrinimo išvados apie ją, išskyrus kaip nurodyta toliau.

Atliekant

finansinių ataskaitų auditą, mūsų atsakomybė yra perskaityti kitą informaciją ir apsvarstyti, ar yra reikšmingų neatitikimų informacijai, pateiktai finansinėse ataskaitose, arba mūsų žinioms, pagrįstoms atliktu auditu, ir ar ji neatrodo kitaip reikšmingai iškraipyta. Jeigu remdamiesi atliktu darbu pastebime reikšmingą kitos informacijos iškraipymą, mes turime atskleisti šį faktą. Mes neturime su tuo susijusių pastebėjimų.

Mes taip pat privalome įvertinti, ar Įmonės vadovybės ataskaitoje pateikta finansinė informacija atitinka tų pačių finansinių metų finansines ataskaitas bei ar vadovybės ataskaita, išskyrus informaciją tvarumo klausimais, buvo parengta laikantis taikomų teisinių reikalavimų. Mūsų nuomone, pagrįsta finansinių ataskaitų audito metu atliktu darbu, visais reikšmingais atžvilgiais:

- Įmonės vadovybės ataskaitoje pateikti finansiniai duomenys atitinka tų pačių finansinių metų finansinių ataskaitų duomenis; ir
- Įmonės vadovybės ataskaita, išskyrus informaciją tvarumo klausimais, buvo parengta laikantis Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatymo reikalavimų.

■ Vadovybės ir už valdymą atsakingų asmenų atsakomybė už finansines ataskaitas

Vadovybė yra atsakinga už šių finansinių ataskaitų, kurios parodo tikrą ir teisingą vaizdą, parengimą ir teisingą pateikimą pagal TFAS apskaitos standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje, ir tokią vidaus kontrolę, kokia, vadovybės nuomone, yra būtina finansinėms ataskaitoms parengti be reikšmingų iškreipimų dėl apgaulės ar klaidos.

Rengdama finansines ataskaitas vadovybė privalo įvertinti Įmonės gebėjimą tęsti veiklą ir atskleisti (jei būtina) dalykus, susijusius su veiklos tęstinumu ir veiklos tęstinumo apskaitos principo taikymu, išskyrus tuos atvejus, kai vadovybė ketina likviduoti Įmonę ar nutraukti veiklą arba neturi kitų realių alternatyvų, tik taip pasielgti.

Už valdymą atsakingi asmenys privalo prižiūrėti Įmonės finansinių ataskaitų rengimo procesą.

■ Auditoriaus atsakomybė už finansinių ataskaitų auditą

Mūsų tikslas yra gauti pakankamą užtikrinimą dėl to, ar finansinės ataskaitos kaip visuma nėra reikšmingai iškreiptos dėl apgaulės ar klaidos, ir išleisti auditoriaus išvadą, kurioje pateikiama mūsų nuomonė. Pakankamas užtikrinimas – tai aukšto lygio užtikrinimas, o ne garantija, kad reikšmingą iškreipimą, jeigu jis yra, visada galima nustatyti per auditą, kuris atliekamas pagal TAS. Iškreipimai, kurie gali atsirasti dėl apgaulės ar klaidos, laikomi reikšmingais, jeigu galima pagrįstai numatyti, kad ar kartu jie gali turėti didelės įtakos vartotojų ekonominiams sprendimams, priimamiems remiantis finansinėmis ataskaitomis.

Atlikdami auditą pagal TAS, viso audito metu priimame profesinius sprendimus ir laikomės profesinio skepticizmo principo. Mes taip pat:

- Nustatome ir įvertiname finansinių ataskaitų reikšmingo iškreipimo dėl apgaulės arba klaidų riziką, planuojame ir atliekame procedūras kaip atsaką į tokią riziką ir surenkame pakankamų tinkamų audito įrodymų mūsų nuomonei pagrįsti. Reikšmingo iškreipimo dėl apgaulės neaptikimo rizika yra didesnė nei reikšmingo iškreipimo dėl klaidų neaptikimo rizika, nes apgaule gali būti sukčiavimas, klastojimas, tyčinis praleidimas, klaidingas aiškinimas arba vidaus kontrolių nepaisymas.
- Įgyjame supratimą apie su auditu susijusias vidaus kontroles tam, kad galėtume suplanuoti konkrečiomis aplinkybėmis tinkamas audito procedūras, tačiau ne tam, kad galėtume pareikšti nuomonę apie Įmonės vidaus kontrolės veiksmingumą.
- Įvertiname taikomų apskaitos metodų tinkamumą ir vadovybės atliktų apskaitinių vertinimų bei su jais susijusių atskleidimų pagrįstumą.
- Padarome išvadą dėl taikomo veiklos tęstinumo apskaitos principo tinkamumo ir dėl to, ar, remiantis surinktais įrodymais, egzistuoja su įvykiais ar sąlygomis susijęs reikšmingas neapibrėžtumas, dėl kurio gali kilti reikšmingų abejonių dėl Įmonės gebėjimo tęsti veiklą. Jeigu padarome išvadą, kad toks



reikšmingas neapibrėžtumas egzistuoja, auditoriaus išvadoje privalome atkreipti dėmesį į susijusius atskleidimus finansinėse ataskaitose arba, jeigu tokių atskleidimų nepakanka, turime modifikuoti savo nuomonę. Mūsų išvados yra pagrįstos audito įrodymais, kuriuos surinkome iki auditoriaus išvados datos. Tačiau būsimi įvykiai ar sąlygos gali lemti, kad Įmonė negalės toliau tęsti savo veiklos.

- Įvertiname bendrą finansinių ataskaitų pateikimą, struktūrą ir turinį, įskaitant atskleidimus, ir tai, ar finansinėse ataskaitose pateikti pagrindžiantys sandoriai ir įvykiai taip, kad atitiktų teisingo pateikimo koncepciją.

Mes, be visų kitų dalykų, privalome informuoti už valdymą atsakingus asmenis apie audito apimtį ir atlikimo laiką bei reikšmingus audito pastebėjimus, įskaitant svarbius vidaus kontrolės trūkumus, kuriuos nustatome audito metu.

„KPMG Baltics“, UAB, vardu

Vilmantas Karalius
Atestuotas auditorius
Auditoriaus pažymėjimo Nr. 000371

Vilnius, Lietuvos Respublika
2026 m. vasario 24 d.

Elektroniniu auditoriaus parašu pasirašoma tik Nepriklausomo auditoriaus išvada, esanti šio dokumento 95 - 97 puslapiuose.

6.8 Informacija apie auditorių

Apžvalga

„KPMG Baltics“, UAB 2023 m. kovo 30 d. Bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo buvo pakartotinai paskirta auditoriumi 2023-2027 metų laikotarpiui. Pagal sudarytą ankstesnę sutartį, KPMG atliko 2021 ir 2022 metų Bendrovės finansinių ataskaitų auditą.

Verta paminėti, kad visi su nepriklausomu auditoriumi susiję konkursai vykdomi pagal vyraujančią geriausią praktiką. Be to, kadangi patrunuojančiai bendrovei taikomi viešųjų pirkimų teisės aktų reikalavimai, visi audito konkursai vykdomi pagal juos. Pagrindinis viešųjų konkursų įgyvendinimo kriterijus yra konkurencingumo užtikrinimas, todėl vienintelis specialus audito atrankos kriterijus, kurį galima įtraukti, yra patirtis atliekant energetikos sektoriaus įmonių auditą. Galiausiai visą audito atrankos procesą prižiūri Audito komitetas, o nepriklausomas auditorius skiriamas patrunuojančiosios bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo, o vėliau - kiekvienos grupės bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu.

Nepriklausomi auditoriai ir finansinis laikotarpis, per kurį buvo suteiktos audito paslaugos

2021 m. – 2025 m.

„KPMG Baltics“, UAB
Lvivo g. 101
LT-08104, Vilnius
Lietuva

Suteiktos paslaugos ir atlygis už jas

2024–2025 m. laikotarpiu, nepriklausomas auditorius kartu su tarptautiniais savo įmonės partneriais Bendrovei suteikė žemiau nurodytas paslaugas.

Nepriklausomo auditoriaus paslaugos ir atlygis per nurodytą laikotarpį, tūkst. Eur

	2025 m.	2024 m.
Metinių finansinių ataskaitų auditas	81,5	81,5
Kita ¹	2,2	2,2
Iš viso	83,7	83,7

¹ Kitos paslaugos apėmė metinio Bendrovės pranešimo vertimą į anglų k.

Remiantis Grupės politika, mūsų teisės aktų nustatytą auditą atliekančio auditoriaus metinis mokestis už ne audito paslaugas negali viršyti metinio mokesčio už teisės aktų nustatyto audito paslaugas, apskaičiuoto Grupės lygmeniu. Viršyti viršutinę ribą galima tik gavus patrunuojančiosios bendrovės audito komiteto pritarimą.

7. Papildoma informacija

7.1	Kita svarbi teisinė informacija	98
7.2	Informacija apie atitiktą valstybės valdomų įmonių veiklos skaidrumo užtikrinimo gairėms	99

7.1 Kita teisinė informacija

Šį metinį pranešimą sudaro metinė vadovybės ataskaita ir finansinės ataskaitos, kuriose Bendrovės akcininkams, kreditoriams ir kitoms suinteresuotosioms šalims pateikiama informacija apie Bendrovę 2025 m. sausio–gruodžio mėnesių laikotarpiu. Šio dokumento sudėtis atitinka metinių ataskaitų rinkinio sudėtį, kaip tai numato Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatymo 6 straipsnis.

Metinę vadovybės ataskaitą parengė Bendrovės administracija, vadovaudamasi Lietuvos Respublikos įmonių finansinės atskaitomybės, Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių, Lietuvos Respublikos įmonių grupių konsoliduotosios finansinės atskaitomybės įstatymų reikalavimais, tuo pačiu atsižvelgiant į Valstybės valdomų įmonių veiklos skaidrumo užtikrinimo gairių aprašo. Bendrovės vertybiniai popieriai nėra įtraukti ir jais nėra prekiaujama reguliuojamoje rinkoje. Bendrovės įstatai nenumato daugiau reikalavimų Bendrovės metinės vadovybės ataskaitos turiniui negu yra numatyta aukščiau minėtuose įstatymuose.

Už metinėje vadovybės ataskaitoje pateiktą informaciją atsakinga Bendrovės vadovybė. Su ataskaita bei dokumentais, kuriais naudojantis ji buvo parengta, galima susipažinti (iš anksto susitarus) darbo dienomis pirmadieniais–ketvirtadieniais 7.30–16.30 val., penktadieniais 7.30–15.15 val. Bendrovės centrinėje būstinėje (Laisvės pr. 10, Vilnius).

Informacija apie Bendrovę

1. Bendrovės pavadinimas: AB „Energijos skirstymo operatorius“
2. Bendrovės teisinė forma: Akcinė bendrovė
3. Įstatinis kapitalas: 259 442 796,57 Eur
4. Įregistravimo data ir vieta: 2015 m. gruodžio 11 d. Lietuvos Respublikos juridinių asmenų registras
5. Bendrovės kodas: 304151376
6. Bendrovės adresas: Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius
7. Bendrovės registras: Juridinių asmenų registras
8. Telefono numeris: 8 697 61 852
9. El. pašto adresas: info@eso.lt
10. Interneto svetainės puslapis: www.eso.lt

Teisinės pastabos

1. Svarbių įvykių po finansinių metų pabaigos neįvyko.
2. Bendrovė nenaudojo finansinių ir apsidraudimo priemonių, kurioms taikoma apsidraudimo sandorių apskaita, kurios būtų svarbios vertinant Bendrovės turtą, nuosavą kapitalą, įsipareigojimus, finansinę būklę ir veiklos rezultatus.
3. Bendrovė atskaitinio laikotarpio pradžioje savų akcijų neturėjo ir per atskaitinį laikotarpį savų akcijų neįsigijo.
4. Bendrovė neturi filialų bei atstovybių.
5. Bendrovė numato tolimesnę tvarią esamos veiklos plėtrą, siekiant užtikrinti aukštesnį veiklos pelningumą ir turto panaudojimo efektyvumą ilgu laikotarpiu. Tyrimai bus atliekami esant poreikiui.
6. Bendrovės vykdoma veikla atitinka reikalavimus, nustatytus aplinkosaugą reglamentuojančiuose teisės aktuose.

Reikšmingi sandoriai

Reikšmingų susitarimų, kurių šalis yra Bendrovė ir kurie įsigalioję, pasikeistų ar nutrūktų pasikeitus Bendrovės kontrolei, sudaryta nebuvo.

Per atskaitinį laikotarpį Bendrovė žalingų sandorių (neatitinkančių patronuojančios bendrovės tikslų, esamų įprastų rinkos sąlygų, pažeidžiančių akcininkų ar kitų asmenų grupių interesus ir pan.), turėjusių ar ateityje galinčių turėti neigiamos įtakos Bendrovės veiklai ir (arba) veiklos rezultatams, taip pat sandorių, sudarytų esant interesų konfliktui tarp Bendrovės vadovų, kontroliuojančių akcininkų ar kitų susijusių šalių pareigų Bendrovei ir jų privačių interesų ir (arba) kitų pareigų, nesudarė.

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 Bendrovės kontrolės pasikeitimo, sudaryta nebuvo.

Pagrindiniai vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų, susijusių su finansinių ataskaitų sudarymu, požymiai

Bendrovės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES priimtus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS). Visi metiniame pranešime pateikti finansiniai duomenys yra apskaičiuoti pagal TFAS ir atitinka audituotas Bendrovės finansinės ataskaitas. Bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos, teisės aktai, reglamentuojantys finansinių ataskaitų sudarymą, yra kontroliuojami ir valdomi.

Informaciją apie pagrindinius nematerialiuosius išteklius ir paaiškinimą, kokį poveikį šie ištekliai daro „AB Energijos skirstymo operatorius“ veiklai ir verslo modeliui, ir kaip jie prisideda prie jos vertės kūrimo Grupės lygmeniu yra pateikiama AB „Ignitis grupė“ 2025 m. integruotame metiniame pranešime skyriuose „2.2 Strategija ir tikslai“, „6.3 Socialinė atsakomybė“ ir „6.4 Valdysena“, taip pat Grupės Atlygio politikoje ir Žmonių ir kultūros politikoje, kurios yra pateikiamos [čia](#).

Alternatyvūs veiklos rodikliai

Alternatyvūs veiklos rodikliai (toliau tekste ir „AVR“) – 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 AB „Ignitis grupė“ svetainėje ([nuoroda](#)).

Kalbos pastaba

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

7.2 Informacija apie atitiktą valstybės valdomų įmonių veiklos skaidrumo užtikrinimo gairėms

Valstybės valdomų įmonių veiklos skaidrumo užtikrinimo gairių aprašo punktas (pagal 2021 m. balandžio 30 d. redakciją)	Atskleidimas	Paaiškinimas
II skyrius. Valstybės valdomos įmonės informacijos atskleidimas		
5. Valstybės valdomos įmonės interneto svetainėje turi būti skelbiami šie duomenys ir informacija:		
5.1. pavadinimas;	Taip	
5.2. kodas ir registras, kuriame kaupiami ir saugomi duomenys apie įmonę;	Taip	
5.3. buveinė (adresas);	Taip	
5.4. teisinis statusas, jeigu valstybės valdoma įmonė pertvarkoma, reorganizuojama (nurodomas reorganizavimo būdas), likviduojama, yra bankrutuojanti ar bankrutavusi;	Taip	
5.5. valstybei atstovaujančios institucijos pavadinimas ir nuoroda į jos interneto svetainę;	Taip	
5.6. veiklos tikslai, vizija ir misija;	Taip	
5.7. struktūra;	Taip	
5.8. vadovo duomenys;	Taip	
5.9. valdybos pirmininko ir narių duomenys, jeigu pagal įstatus sudaroma valdyba;	Taip	
5.10. stebėtojų tarybos pirmininko ir narių duomenys, jeigu pagal įstatus sudaroma Stebėtojų taryba;	Taip	Informacija skelbiama www.eso.lt
5.11. komitetų pavadinimai, jų pirmininkų ir narių duomenys, jeigu sudaromi komitetai;	Taip	
5.12. valstybei nuosavybės teise priklausančių akcijų nominalių verčių suma (eurais euro cento tikslumu) ir dalis (procentais) valstybės valdomos bendrovės įstatiniame kapitale;	Taip	
5.13. vykdomi specialieji įpareigojimai, kurie nustatomi pagal Lietuvos Respublikos ekonomikos ir inovacijų ministro patvirtintas rekomendacijas: nurodomas specialiųjų įpareigojimų tikslas, einamaisiais kalendoriniais metais jiems vykdyti skirti valstybės biudžeto asignavimai ir teisės aktai, kuriais valstybės valdomai įmonei pavesta vykdyti specialiuji įpareigojimą, nustatomos specialiojo įpareigojimo vykdymo sąlygos ir (arba) reguliuojama kainodara;	Neaktualu	
5.14. informacija apie socialinės atsakomybės iniciatyvas ir priemones, svarbius vykdomus ar planuojamus investicinius projektus.	Taip	
6. Siekiant viešumo dėl valstybės valdomose įmonėse sudaromų valdymo ir priežiūros organų, taip pat komitetų narių profesionalumo, skelbiami šie Aprašo 5.8–5.11 papunkčiuose nurodytų asmenų duomenys: vardas, pavardė, einamų pareigų pradžios data, kitos einamos vadovaujamosios pareigos kituose juridiniuose asmenyse, išsilavinimas, kvalifikacija, profesinė patirtis. Jeigu Aprašo 5.9–5.11 papunkčiuose nurodytas asmuo yra išrinktas ar paskirtas kaip nepriklausomas narys, tai papildomai nurodoma prie jo duomenų.	Taip	Informacija skelbiama www.eso.lt
7. Valstybės valdomos įmonės interneto svetainėje turi būti skelbiami šie jos dokumentai:	Taip	
7.1. įstatai;	Taip	
7.2. valstybei atstovaujančios institucijos raštas dėl valstybės tikslų ir lūkesčių valstybės valdomoje įmonėje nustatymo;	Taip	
7.3. veiklos strategija arba jos santrauka tais atvejais, jei veiklos strategijoje yra konfidencialios informacijos ar informacijos, kuri laikoma komercine (gamybine) paslaptimi;	Taip	
7.4. atlyginimų politika, apimančią valstybės valdomos įmonės vadovo darbo užmokesčio ir valstybės valdomoje įmonėje sudaromų kolegialių organų bei komitetų narių atlygio nustatymą, detaliau apibūdintą Bendrovių valdysenos kodekse, nustatantis dokumentas;	Taip	Informacija skelbiama www.eso.lt
7.5. valstybės valdomos bendrovės metiniai ir tarpiniai pranešimai, valstybės įmonės metinės ir tarpinės veiklos ataskaitos už ne trumpesnę kaip 5 metų laikotarpį;	Taip	
7.6. ne trumpesnio kaip 5 metų laikotarpio metinių ir tarpinių finansinių ataskaitų rinkiniai ir metinių finansinių ataskaitų auditoriaus išvados.	Taip	
8. Jeigu valstybės valdoma bendrovė yra patronuojanti bendrovė, jos interneto svetainėje turi būti skelbiama įmonių grupės struktūra, taip pat dukterinių bendrovių ir paskesnių eilės dukterinių bendrovių Aprašo 5.1–5.3 papunkčiuose nurodyti duomenys, interneto svetainių adresai, patronuojančios bendrovės valdomų akcijų dalis (procentais) jų įstatiniame kapitale, taip pat metinės konsoliduotosios finansinės ataskaitos ir konsoliduotieji metiniai pranešimai.	Neaktualu	
9. Jeigu valstybės valdoma bendrovė yra kitų nei Aprašo 8 punkte nurodytų juridinių asmenų dalyvė, jos interneto svetainėje turi būti skelbiami tų juridinių asmenų Aprašo 5.1–5.3 papunkčiuose nurodyti duomenys ir jų interneto svetainių adresai.	Neaktualu	
9 ¹ . Jeigu bendrovė yra valstybės valdomos bendrovės dukterinė bendrovė ar paskesnės eilės dukterinė bendrovė, interneto svetainėje turi būti skelbiami ją patronuojančios bendrovės Aprašo 5.1–5.3 papunkčiuose nurodyti duomenys ir nuoroda į patronuojančios bendrovės interneto svetainę.	Taip	Patronuojančios bendrovės dukterinių ir paskesnės eilės dukterinių bendrovių interneto svetainėse (jei tokia yra) skelbiama nurodyta informacija
10. Pasikeitę ar paskelbti klaidingi Aprašo 5 ir 6 punktuose, 7.1–7.4 papunkčiuose, 8, 9 ir 9 ¹ punktuose nurodyti duomenys, informacija ir dokumentai turi būti nedelsiant pakeičiami ir interneto svetainėje.	Taip	Pasikeitusi informacija ir dokumentai nedelsiant atnaujinami
11. Valstybės valdomos įmonės metinių finansinių ataskaitų rinkinys, valstybės valdomos bendrovės metinis pranešimas, valstybės įmonės metinė veiklos ataskaita, taip pat valstybės valdomos įmonės metinių finansinių ataskaitų auditoriaus išvada valstybės valdomos įmonės interneto svetainėje turi būti paskelbti per 10 darbo dienų nuo valstybės valdomos įmonės metinių finansinių ataskaitų rinkinio patvirtinimo.	Taip	Dokumentai svetainėje paskelbiami per nustatytą terminą
12. Valstybės valdomos įmonės tarpinių finansinių ataskaitų rinkiniai, valstybės valdomos bendrovės tarpiniai pranešimai ir valstybės įmonės tarpinės veiklos ataskaitos valstybės valdomos įmonės interneto svetainėje turi būti paskelbti ne vėliau kaip per 2 mėnesius pasibaigus ataskaitiniam laikotarpiui.	Taip	Dokumentai svetainėje paskelbiami per nustatytą terminą
13. Aprašo 7 punkte nurodyti dokumentai skelbiami PDF formatu ir sudaromos techninės galimybės juos išsispausdinti.	Taip	Skelbiami PDF dokumentai

III skyrius. Finansinių ataskaitų rinkinių, pranešimų ir veiklos ataskaitų rengimas

14. Valstybės valdomos įmonės apskaitą tvarko taip, kad užtikrintų finansinių ataskaitų sudarymą pagal tarptautinius apskaitos standartus.	Taip	Bendrovė apskaitą tvarko pagal TFAS
15. Be metinių finansinių ataskaitų rinkinio, valstybės valdoma bendrovė rengia 6 mėnesių tarpinių finansinių ataskaitų rinkinį, o valstybės įmonė – 3, 6 ir 9 mėnesių tarpinių finansinių ataskaitų rinkinius.	Taip	Bendrovė rengia 6 mėnesių tarpinių finansinių ataskaitų rinkinį
16. Valstybės valdoma bendrovė, pagal Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito įstatymą priskiriama viešojo intereso įmonėms, be metinio pranešimo, papildomai rengia 6 mėnesių tarpinį pranešimą. Valstybės įmonė, pagal Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito įstatymą priskiriama viešojo intereso įmonėms, be metinės veiklos ataskaitos, papildomai rengia 6 mėnesių tarpinę veiklos ataskaitą.	Taip	Bendrovė rengia 6 mėnesių tarpinį pranešimą
17. Valstybės valdomos bendrovės metiniame pranešime arba valstybės įmonės metinėje veiklos ataskaitoje, be Lietuvos Respublikos įmonių finansinės atskaitomybės įstatyme arba Lietuvos Respublikos valstybės ir savivaldybės įmonių įstatyme nustatytų turinio reikalavimų, papildomai turi būti pateikiama:	Taip	
17.1. trumpas valstybės valdomos įmonės verslo modelio aprašymas;	Taip	
17.2. informacija apie svarbius įvykius, įvykusius per finansinius metus ir po jų (iki metinio pranešimo arba metinės veiklos ataskaitos parengimo) ir turėjusius esminę reikšmę valstybės valdomos įmonės veiklai;	Taip	
17.3. valstybės valdomos įmonės veiklos strategijoje numatytų tikslų įgyvendinimo rezultatai;	Taip	
17.4. pelningumo, likvidumo, turto apyvartumo, skolos rodikliai;	Taip	
17.5. specialiųjų įpareigojimų vykdymas;	Neaktualu	Bendrovė pateikia informaciją metiniame pranešime
17.6. investicijų politikos įgyvendinimas, vykdomi ir planuojami investiciniai projektai bei Investicijos per ataskaitinius metus;	Taip	
17.7. valstybės valdomoje įmonėje taikomos rizikos valdymo politikos įgyvendinimas;	Taip	
17.8. dividendų politikos įgyvendinimas valstybės valdomose bendrovėse;	Taip	
17.9. atlyginimų politikos įgyvendinimas;	Taip	
17.10. bendras metinis darbo užmokesčio fondas, vidutinis mėnesinis darbo užmokestis pagal einamas pareigas ir (arba) padalinius;	Taip	
17.11. informacija apie Aprašo II ir III skyrių nuostatų laikymąsi: nurodoma, kaip jos įgyvendinamos, kokių nuostatų nesilaikoma, ir paaiškinama kodėl.	Taip	
18. Valstybės valdomoms bendrovėms ir valstybės įmonėms, kurioms neprivalomas socialinės atsakomybės ataskaitos rengimas, rekomenduojama atitinkamai metiniame pranešime ar metinėje veiklos ataskaitoje pateikti informaciją, susijusią su aplinkosaugos, socialiniais ir personalo, žmogaus teisių užtikrinimo, kovos su korupcija ir kyšininkavimu klausimais.	Neaktualu	Bendrovė rengia socialinės atsakomybės ataskaitą (Integruota į metinį pranešimą)
19. Jeigu Aprašo 17 punkte nurodyta informacija laikoma valstybės valdomos įmonės komercine (gamybine) paslaptimi ar konfidencialia informacija, valstybės valdoma įmonė gali tokios informacijos neatskleisti, tačiau atitinkamai valstybės valdomos bendrovės metiniame pranešime ar valstybės įmonės metinėje veiklos ataskaitoje turi būti nurodyta, kad ši informacija neatskleidžiama, ir nurodyta neatskleidimo priežastis.	Neaktualu	Bendrovė pateikia informaciją metiniame pranešime
20. Valstybės valdomos bendrovės metiniame pranešime ar valstybės įmonės metinėje veiklos ataskaitoje gali būti pateikiama ir kita šiame Apraše nenurodyta informacija.	Taip	Metiniame pranešime pateikiama ir kita informacija
21. Valstybės valdoma bendrovė, kuri yra patronuojanti bendrovė, konsoliduotajame metiniame pranešime, o jeigu pagal teisės aktus ji neprivalo rengti konsoliduotojo metinio pranešimo, – savo metiniame pranešime pateikia įmonių grupės struktūrą, taip pat kiekvienos dukterinės bendrovės ir paskesnių eilių dukterinių bendrovių Aprašo 5.1–5.3 papunkčiuose nurodytus duomenis, valdomų akcijų dalį (procentais) dukterinės bendrovės įstatiniame kapitale, finansinių metų finansinius ir nefinansinius veiklos rezultatus. Jeigu valstybės valdoma bendrovė, kuri yra patronuojanti bendrovė, rengia konsoliduotąjį metinį pranešimą, jam <i>mutatis mutandis</i> taikomi Aprašo 17 punkto reikalavimai.	Neaktualu	
22. Valstybės valdomos bendrovės tarpiniame pranešime ar valstybės įmonės tarpinėje veiklos ataskaitoje pateikiamas trumpas valstybės valdomos įmonės verslo modelio aprašymas, ataskaitinio laikotarpio finansinių veiklos rezultatų analizė, informacija apie per ataskaitinį laikotarpį įvykusius svarbius įvykius, taip pat pelningumo, likvidumo, turto apyvartumo, skolos rodiklius ir jų pokyčius, palyginti su atitinkamu praėjusių metų laikotarpiu.	Taip	Bendrovė pateikia informaciją tarpiniame pranešime

8. Terminai ir trumpiniai

%	Procentas
AB	Akinė bendrovė
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai.
Bendrovė, ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“
COGS	Pardavimo savikaina (angl. Cost of goods sold)
DRV	Dvejopo reikšmingumo vertinimas
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius (angl. Earnings Before Interest and Taxes)
EBITDA	Pelnas prieš finansinės veiklos rezultata, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją (angl. Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisation)
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas
ES	Europos Sąjunga
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
Grupė arba „Ignitis grupė“	AB „Ignitis grupė“ įmonių grupė
GW	Gigavatas
Investicijos	Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas, įmonių akcijų įsigijimas
IRO	Reikšmingi su tvarumu susiję poveikiai, rizikos ir galimybės (angl. impacts, risks and opportunities)
KAD	Kintama atlygio dalis
k. d.	Kalendorinės dienos
ketv.	Ketvirtis
kt.	Kita
m.	Metai
m	Metrai
mėn.	Mėnesis / mėnesiai
min.	Minutė
mlrd.	Milijardas
MW	Megavatas
MWh	Megavatvalandė
n/a	Neaktualu
Nauji prijungimai ir galios padidinimai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidėjimas
NPS	Klientų pasitenkinimo indeksas
OO	Poveikis ir rizikos pasireiškiančios pačios Grupės veikloje (angl. own operations)
OPEX	Veiklos sąnaudos (angl. Operating expense)
p. p.	Procentiniai punktai
PAD	Pastovioji atlygio dalis
Patronuojančioji bendrovė	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)
PTO	Perdavimo tinklo operatorius (AB Litgrid)
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. Regulated asset base)
ROCE	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. Return on Capital Employed)
ROE	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. Return on Equity)
ROI	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. Return on Investment)
SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
TFAS	Tarptautiniai finansinės atskaitomybės standartai
TRIR	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. Total Recordable Incident Rate)
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
TWh	Teravatvalandė
UAB	Uždaroji akcinė bendrovė
VERT, reguliuotojas, Taryba	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
Vnt.	Vienetas
Visuomeninis tiekimas	El. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo turintis visuomeninio tiekimo licenciją
WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. Weighted average cost of capital)



AB „Energijos skirstymo
operatorius“
Laisvės pr. 10, LT-04215, Vilnius,
Lietuva

+370 697 61 852
info@eso.lt
www.eso.lt

Juridinio asmens kodas 304151376
PVM mokėtojo kodas
LT100009860612