



AB „Energijos skirstymo
operatorius“

2024 m. 6 mėn.

Tarpinė vadovybės ataskaita

TURINYS

1	APŽVALGA	3
	1.1 Vadovo žodis	4
	1.2 Svarbiausi įvykiai	5
	1.3 Rezultatų apžvalga	8
2	VERSLO APŽVALGA	13
	2.1 Verslo modelis	14
	2.2 Strategija	16
3	REZULTATAI	19
	3.1 6 mėn. rezultatai	20
	3.2 Pusmečių suvestinė	28
4	VALDYMAS	29
	4.1 Valdymo pokyčiai	30
	4.2 Bendrovės struktūra	31
	4.3 Rizikų valdymo pokyčiai	32
5	FINANSINĖS ATASKAITOS	34
	5.1 Tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos	35
6	PAPILDOMA INFORMACIJA	51
	6.1 Kita teisinė informacija	52
	6.2 Terminai ir trumpiniai	54
7	ATSAKINGŲ ASMENŲ PATVIRTINIMAS	55

APŽVALGA

1.1	Vadovo žodis	4
1.2	Svarbiausi įvykiai	5
1.3	Rezultatų apžvalga	8

1.1 Vadovo žodis

Mieli klientai, akcininkai, partneriai, kolegos,

2023-aisiais patvirtinta strategija (2023-2026) apibrėžia, kaip „Energijos skirstymo operatorius“ (ESO) veiks kintant rinkos sąlygoms ir kaip skatins inovacijas bei augimą ne tik šalies vidaus rinkoje, bet ir Europos Sąjungos (ES) energetikos sektoriaus kontekste.

Besitęsianti energetikos sektoriaus transformacija atveria naujas galimybes efektyviam ir tvariam energijos tiekimui. Šis procesas reikalauja ne tik technologinių pokyčių, bet ir integruoto požiūrio, kuris atspindi pasaulines energetikos tendencijas. Integralumas ir sugebėjimas atsižvelgti į rinkos dalyvių poreikius tampa vis svarbesniu veiksmu.

Reikia pažymėti, kad šių metų balandį pasiekėme įspūdingą gaminančių vartotojų skaičių – prie tinklo Bendrovė prijungė 100 tūkst. gaminančių vartotojų, kurie pagamina beveik pusę visai šaliai reikalingos elektros energijos. Tai išties įspūdingas skaičius einant žaliosios energetikos keliu ir įgyvendinant šalies energetinės nepriklausomybės strategiją.

Toliau tęsiama tinklo skaitmenizacija – iki 2024 m. vidurio įdiegta 905 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, o šių metų rudenį šis skaičius pasieks milijoną. Naujos kartos tinklas yra nepakeičiamas įrankis valdant atsinaujinančios energetikos išteklius, pvz., saulės ir vėjo pagaminamos ir į tinklą generuojamus elektros energijos srautus, kurie stabiliai auga.

Dar vienas svarbus aspektas, užfiksuotas strategijoje, – tai Lietuvos atskaitos taškas apžvelgiant viso sektoriaus vystymąsi ES kontekste. Prognozuojamas šuolis įvairiuose segmentuose leidžia suprasti, kokiame etape esame ir kokie esminiai sprendimai leis transformuotis į kitą etapą. Štai žalioji gamyba, kurios augimą sąlygos išimtinai atsinaujinantys energetiniai ištekliai, turėtų išaugti net 93 proc. (+6,1 GW), tuo tarpu ES numatytas augimas 23 proc. mažesnis.

Prognozuojama, kad šis segmentas ir toliau vystysis dideliais tempais. Didėjant gaminančių vartotojų skaičiui, svarbi tampa ir išmaniųjų energijos kaupimo įrenginių tema. Čia siekiama dar vieno šuolio: Lietuvoje +35 MW; o ES +30 GW. Šiuos poreikius patenkinti ypač svarbu, nes rinkos dalyviai tampa vis aktyvesni.

Įgyvendindami šiuos tikslus keičiamės ir kaip organizacija – plečiame kliento sąvoką, kurioje šalia tradicinių energijos vartotojų svarbią vietą užima tiekėjai, telkėjai, taip pat paslaugas teikiančios trečiosios šalys – su visais jais bendradarbiaujame ir siekiame dialogo.

Skaitmenizacija – vienas iš kelių tai pasiekti, o plačiąja prasme – investicijos į inovacijas tampa raktu norint pateisinti klientų lūkesčius. Vienas tokių sprendimų – nuotolinių ir skaitmeninių aptarnavimo kanalų vystymas. Tai leidžia analizuoti klientų patirtis ir pristatyti rinkai efektyvius sprendimus. Duomenys patvirtina, kad kryptis teisinga: net 97 proc. gaminančių vartotojų prašymus techninėms sąlygoms gauti pateikia internetu.

Tvarios ESO investicijos į inovacijas užtikrins atsparaus ir efektyvaus tinklo kūrimą ir ateityje.

Renaldas Radvila
Bendrovės vadovas

1.2 Svarbiausi įvykiai

Per ataskaitinį laikotarpį

Sausis

- ESO kartu su reguliuotoju Valstybine energetikos reguliavimo taryba (VERT) priėmė sprendimą dėl greitesnio reguliacinio skirtumo gražinimo. Per ESO tarifą gražinimas vyks nuo 2024 m. balandžio – gyventojams per 2 metus ir 3 mėn. (palyginti su ankstesniu planuotu 2,5 metų laikotarpiu), o verslo klientams – per 7,75 metų laikotarpį, tuo pačiu užtikrinant būtinas investicijas į tinklą. Susitarimai įtvirtinti priimtoje metodikoje po viešos konsultacijos, vykusios 2023 m. gruodį. Bendrovė reguliaciniu laikotarpiu 2016–2021 metais į tinklą investavo numatytus daugiau nei 800 mln. Eur, o reguliacinis skirtumas minėtu laikotarpiu susidarė dėl skirtingos skaičiavimo metodikos nuo tinklo atstatomosios vertės, kurį taikė VERT ir ESO.
- Įvykus skaudžiai nelaimei, kai per sprogimą viename daugiabutyje sostinėje nukentėjo dešimtys gyventojų, ESO proaktyviai komunikavo apie būtinas priemones ir saugų elgesį pajutus dujų kvapą patalpose ir įtariant dujų nuotėkį. Taip pat buvo priminta tvarka, pagal kurią bendrovė atlieka dujų sistemų patikrinimus. Atlikta analizė parodė, kad patikros vyksta sklandžiai, ne tik laikantis visų teisės aktų, bet ir atliepiant vartotojų lūkesčius.
- Gaminantys vartotojai (GV) nuo šių metų pradžios už pasinaudojimą elektros tinklais moka pagal naujus, VERT patvirtintus, įkainius. Sausio mėnesio duomenimis, iš viso Lietuvoje buvo 77 tūkst. gaminančių vartotojų (privatų), iš kurių beveik 26 tūkst. tokiais tapo 2023 m. Pasikeitus minėtiems įkainiams, ESO ekspertas dalinosi praktiniais patarimais, į ką atsižvelgti renkantis atsiskaitymo būdą ir prisiminti, kad planą galima keisti vieną kartą per 12 mėn. arba per vieną mėnesį nuo naujų įkainių paskelbimo.
- Dar viena nauja įvairias energetikų iniciatyvas vienijančios programos #EnergySmartSTART edukacija kvietė mokinius bei jų mokytojus daugiau sužinoti apie energetiką ir šios srities specialistų darbo kasdienybę. 9-12 klasių mokiniai drauge lankėsi ESO praktinių mokymų centre ir susipažino su skirstomąjį tinklą prižiūrinčių specialistų darbu. Gruodžio pradžioje startavusi edukacija ESO praktinių mokymo centre yra programos #EnergySmartSTART dalis. Pirmoje edukacijoje sudalyvavo Jonavos Jeronimo Ralio gimnazijos mokiniai. Mokiniais ir jų mokytojams skirta iki 1,5 valandos trunkanti edukacija sulaukė teigiamų atsiliepimų.

Vasaris

- Smalininkų technologijų ir verslo mokyklos planas ant jai priklausančio bendrabučio stogo pastatyti saulės elektrinę ir ją prijungti prie elektros skirstomųjų tinklų po papildomų ESO skaičiavimų buvo įgyvendintas. Bendrovė kartu su mokyklos administracija išnagrinėję mokyklos elektros energijos poreikį, suvartojimą ir tinklo galimybes, surado optimalų sprendimą ir pasirašė sutartį. Joje numatyta, kad elektros energijos generacija į tinklą sieks 10kW, o dar 20 kW mokykla panaudos savo reikmėms ir ši energija į tinklą nebus generuojama. Kadangi rinkoje vis dar trūksta į klientų elektros energijos vartojimo optimizavimą nukreiptų sprendimų, Bendrovė inicijavo pokytį, padėsiantį ESO specialistams gavus užklausą tuo pačiu metu išnagrinėti kliento poreikius ir parengti veiksmų planą, kuriame būtų nurodytos galimos alternatyvos.
- Lietuvos respublikos Vyriausybė priėmė nutarimą, kuriuo pritarė viešosios geležinkelių infrastruktūros valdytojos „LTG Infra“ patikėjimo teise valdomos elektros energijos skirstymo tinklų infrastruktūros pardavimui ESO. Pasirašius pirkimo–pardavimo sutartis elektros energijos skirstymo infrastruktūra perduota ESO nuosavybėn. „LTG Infra“ perdavė dalį elektros tinklo, kuriuo tiekama energija ne tik viešosios geležinkelių infrastruktūros funkcionavimui užtikrinti, bet ir kitiems vartotojams – fiziniams arba juridiniams asmenims.
- VERT patvirtino Elektros energijos įrenginių prijungimo prie elektros tinklų įkainių nustatymo metodikos pakeitimus, kurie įsigaliojo š. m. balandžio 1 d. Pokyčiu siekta supaprastinti naujų elektros energijos vartotojų prijungimo paslaugų ir esamų vartotojų galios didinimo kainodarą. Taip pat išspręsti dabar egzistuojančią problemą, kai privatūs ar komerciniai elektros energijos vartotojai, norėdami prisijungti prie elektros tinklų, turėdavo apmokėti tinklo rekonstrukcijos kaštus. Įsigaliojus pakeitimams, visi vartotojai už prijungimą prie tinklų moka proporcingiau. Įsigaliojus naujai metodikai, klientai skirstomi į tris grupes. Galutinę prijungimo kainą lemiantis veiksnys yra atstumas nuo objekto iki artimiausios transformatorinės (prijungimo taško): I grupė – klientai iki 500 kW ir 100 m, II grupė – iki 500 kW ir 100-400 m, III grupė – iki 500 kW ir 400-1000 m. Klientai, kurių leistina naudoti galia yra didesnė nei 500 kW arba mažesnė nei 500 kW, tačiau atstumas nuo

objekto iki artimiausios transformatorinės didesnis nei 1 000 m, prijungimo paslaugas apmoka pagal individualiai paskaičiuotą sąmatą.

Kovas

- Kas antras Lietuvos gyventojas, kuriam įdiegtas išmanusis skaitiklis, keitė savo elektros energijos vartojimo įpročius, rodo ESO iniciatyva atliktas tyrimas. Du trečdaliai respondentų teigia, kad efektyvaus energijos vartojimo tema jiems išlieka aktuali, tačiau 6 iš 10 gyventojų nurodo, kad jiems trūksta žinių apie efektyvų elektros vartojimą bent vienoje iš sričių.
- VERT įvertino Lietuvos energetikos skaitmeninį tinklą kuriančio ESO pateiktą ataskaitą, kurioje apžvelgiama išmaniųjų elektros energijos skaitiklių diegimo eiga bei sukurtos naudos 2022-aisiais. Pagal projekto stebėsenos ir kontrolės sistemos taisykles parengtą ataskaitą išanalizavusi VERT pastabų neturėjo ir pažymėjo, kad pasiekta daugiau naudų nei ESO planavo. Skaičiuojant pasiektas naudas ir patirtas žalas, buvo įvertinti scenarijai be išmaniosios apskaitos ir su ja (ataskaitinis laikotarpis: nuo projekto įgyvendinimo pradžios iki 2022 m. pabaigos). Vertindama scenarijų su išmaniaisiais elektros energijos skaitikliais, ESO į ataskaitą įtraukė užfiksuotus rezultatus, o vertindama scenarijų be jų, naudojo investiciniame projekte nurodytus duomenis. Kitaip sakant, įvertinant gautas naudas ir žalas, faktinė nauda ir žala atitinkamai palyginta su projekte suskaičiuota nauda ir žala. Vertintos naudos ir žalos, sudarančios 96 proc. visų projekte numatytų naudų ir žalų, iš kurių 6 finansinės ir 3 socialinės–ekonominės.
- Kovo 31 dieną baigėsi sukaupto, bet nepanaudoto, elektros energijos kiekio apskaitos periodas. Vartotojams už nepanaudotas kilovatvalandes (kWh) sumokėtos kompensacijos. Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatyme numatyta, kad kompensacijas reikia mokėti kas dvejus metus. Anksčiau jos buvo mokamos kasmet. Nepanaudotas kilovatvalandes nurašė ESO, kaip tai numato Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymas.
- ESO nevykdė planinių darbų per Velykas. Bendrovė tinklo priežiūros darbus atliko dar iki svarbiausios pavasario šventės, o dalį jų – perkėlė į pošventinį laikotarpį. ESO planinių darbų neplanuoja ir nevykdo per didžiąsias metų šventes, taip pat Rugsėjo 1-ąją, Mokslo ir žinių dieną. Tokia praktika taikoma jau ne vienerius metus.

Balandis

- 100 tūkstančių gaminančių vartotojų pagamina beveik pusę Lietuvai reikalingos elektros energijos. Šimtą tūkstančių gaminančių vartotojų prie tinklo per kelis pastaruosius metus prijungė ir balandį 100-tūkstantinį prijungimą užfiksavo ESO. ESO duomenimis, 64 tūkst. GV saulės elektrines įsirengia tame pačiame ar gretimame sklype, dažniausiai – ant pastato stogo. Jų įrengtoji generuoti galia siekia 895 megavatus (MW). Likę 36 tūkst. GV yra nutolusių saulės parkų klientai, kurių įrengtoji generuoti galia – 220 MW, o generuojama galia viršija 1 GW.

Gegužė

- Marijampolės regione įdiegtų išmaniųjų elektros skaitiklių skaičius viršijo 46 tūkstančius ir sudaro 55,6 proc. nuo visų skaitiklių, kuriuos čia suplanuota įdiegti. Šiame regione išmaniosios apskaitos prietaisų diegimas sparčiausias Lietuvoje. ESO specialistai ir rangovai Marijampolės regione darbuojasi itin greitai – vien per 2022 metų antrą pusę įdiegė daugiau nei 11 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, o pernai – daugiau nei 28 tūkst. Skaičiuojama, kad šiemet per vieną darbo dieną į išmaniuosius pakeičiami 76 senojo tipo apskaitos prietaisai.

Birželis

- Birželį ESO prie tinklo prijungė virš 3 tūkst. gaminančių vartotojų. Per vieną birželio savaitę vidutiniškai prie tinklo buvo pajungiami apie 600 naujų gaminančių vartotojų, o jų leistinoji generuoti galia siekia 29,6 megavatus (MW). Per metus toks kiekis vartotojų galės pagaminti apie 30 gigavatvalandžių (GWh) elektros energijos. Vien per birželio mėnesį savo poreikiams gaminantys elektros energiją, jos pasigamino virš 17 proc. arba beveik penktadalį visos metinės generacijos.
- ESO prie tinklo prijungė 100-tūkstantinį gaminančių vartotojų ir šis skaičius nuolatos auga. Nors gaminančiu vartotoju tapti vidutiniškai užtrunka 24 dienas, kartais paraiškos netvirtinamos, nes tinklo pralaidumai būna išnaudoti. Birželio 12 d. įsigalioję Pasinaudojimo elektros skirstomaisiais tinklais tvarkos aprašo (PETA) atnaujinimai suteikia daugiau galimybių tiek privatiems, tiek verslo klientams į tinklą pajungti nuosavą saulės ar vėjo elektrinę. VERT patvirtintas pokytis palietė 1,8 mln. elektros vartotojų – ankstesnėje PETA redakcijoje buvo numatytos 9 prioritetinės grupės, kurioms buvo išskirstomi laisvi pralaidumai tinkle. Įsigaliojusiuose atnaujinimuose šios grupės apjungiamos į 3 pagrindines prioritetines grupes.

- 2024 m. birželį Bendrovė atnaujino 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir pateikė jį viešajai konsultacijai bei derinimui reguliuotojui (VERT). Plane yra numatyta padidinti investicijas 40 proc. iki 3,5 mlrd. Eur (anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta 2,5 mlrd. Eur).

Po ataskaitinio laikotarpio

Liepa

- Sparčiai vykstant elektros tinklo modernizavimui, Bendrovė pasiekė svarbų etapą – Lietuvoje įdiegta jau 900 tūkst. išmaniųjų skaitiklių. Tai reiškia, kad išmaniosios apskaitos technologiją šiuo metu naudoja jau kas antras ESO klientas. Vien per pirmąjį šių metų pusmetį ESO specialistai ir rangovai Lietuvoje įdiegė virš 176 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, kai tuo tarpu per visus 2022 metus buvo įdiegta 210 tūkst., o 2023 metais net 519 tūkst. skaitiklių. Sparčiausiai diegimas vyksta Marijampolės, Kauno, Alytaus, Šiaulių apskrityse, kur įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršija 50 proc.

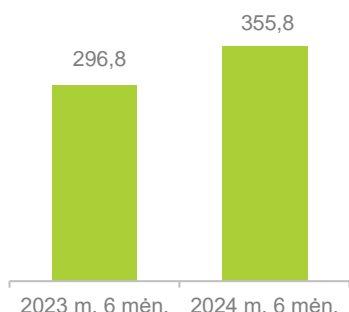
Rugpjūtis

- Siekdama sumažinti gamtos stichijų padarinius klientams Bendrovė Vyriausybei pateikė siūlymus, kaip pagal kaimynių Latvijos ir Estijos pavyzdžius galima platinti elektros linijų proskynas miškuose. Be to, siūloma, kad ESO finansuotų savivaldybių atliekamus medžių genėjimo darbus gyvenvietėse ir taip sukurti didesnes paskatas vietos savivaldai prižiūrėti želdynus.
- Pašalinus didžiausios per ketverius metus audros padarytą žalą, Bendrovė pranešė apie tiesioginių audros nuostolių atlyginimą gyventojams. Pastarieji prašymus dėl jų atlyginimo gali teikti ESO savitarnoje ar pateikdami dokumentus bei prašymą paštu ar el. laišku. Atsižvelgiant į tai, kad privatūs klientai dažnai priklauso jautresnei socialiai grupei, supaprastinta prašymų teikimo tvarka ir forma, ir buvo pritaikyta būtent privatiems klientams, kuriems liepos 28-29 dienomis prasiautus didžiausiai per paskutinius ketverius metus Lietuvoje audrai elektros energijos tiekimas buvo atstatytas praėjus 72 valandoms ar vėliau. ESO tiesioginių nuostolių atlyginimui skirs iki 4 mln. Eur.

1.3 Rezultatų apžvalga

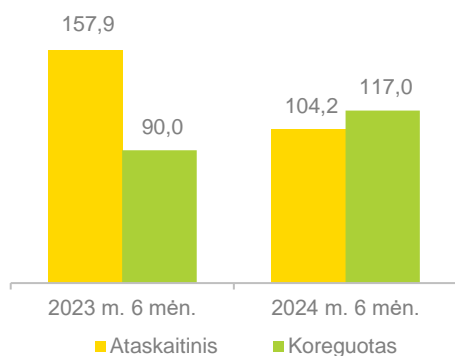
Finansiniai

Pajamos, mln. Eur



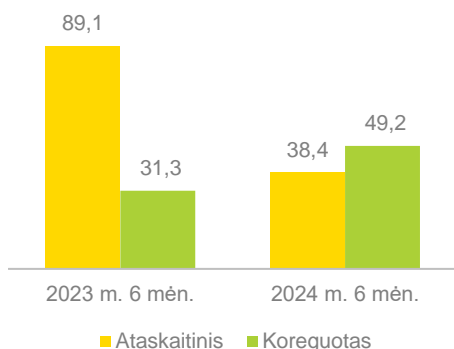
2024 m. 6 mėn. Bendrovės pajamos padidėjo 58,9 mln. Eur, arba 19,9 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, ir siekė 355,8 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė didesnės pajamos, susijusios su elektros energijos perdavimu (+77,6 mln. Eur). Rezultatą iš dalies atsvertė mažesnės pajamos iš elektros energijos skirstymo (-15,1 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų. Mažesnius elektros skirstymo tarifus daugiausiai lėmė mažesnės sąnaudos, susijusios su elektros skirstymo technologiniais nuostoliais, kurios sumažėjo dėl mažesnių elektros pirkimo kainų.

EBITDA, Koreguotas EBITDA, AVR² mln. Eur



Koreguotas EBITDA 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu buvo 27,0 mln. Eur didesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl išaugusio RAB efekto (6,1 mln. Eur) ir didesnio WACC (6,9 mln. Eur). Be to, Koreguoto EBITDA augimas yra susijęs su didesne leistina grąža bei nusidėvėjimu ir amortizacija ir papildoma tarifo dedamąja (6,0 mln. Eur), užfiksuotais 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu, dėl laikino kiekio efekto (8,7 mln. Eur). Šis efektas išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija bei papildoma tarifo dedamoji yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį.

Grynasis pelnas, Koreguotas grynasis pelnas AVR² mln. Eur

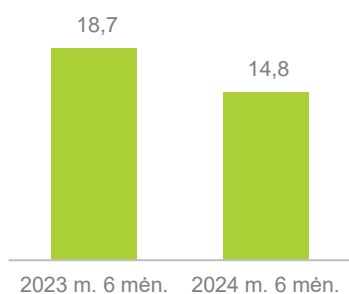


2024 m. 6 mėn. koreguotas grynasis pelnas padidėjo +17,9 mln. Eur daugiausia dėl koreguoto EBITDA augimo (+27,0 mln. Eur).

² Alternatyvūs veiklos rodikliai (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 Grupės svetainėje ([nuoroda](#)).

ROE (12 mėn.) AVR

%

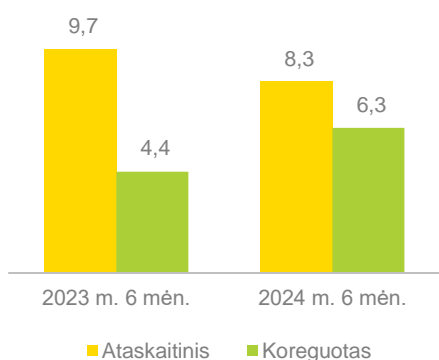


Nuosavo kapitalo grąžos (ROE 12 mėn.) rodiklis 2024 m. 6 mėn. sumažėjo 3,9 procentiniu punktu daugiausia dėl mažesnio grynojo pelno.

ROCE (12 mėn.), Koreguotas ROCE (12 mėn.)

AVR

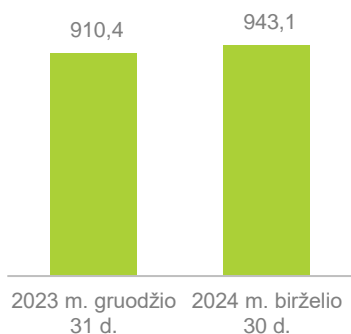
%



Ataskaitinis pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (ROCE 12 mėn.) 2024 m. 6 mėn. sumažėjo 1,5 procentiniu punktu dėl sumažėjusio EBIT. Koreguotas ROCE išaugo 1,9 procentiniu punktu dėl didesnio koreguoto EBITDA.

Grynoji skola AVR

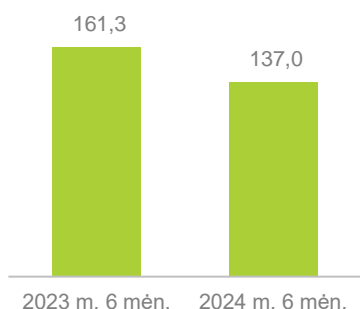
mln. Eur



2024 m. birželio 30 d. grynoji skola sudarė 943,1 mln. Eur ir nuo 2023 m. gruodžio 31 d. padidėjo 32,7 mln. Eur, arba 3,6 proc. Padidėjimą daugiausiai lėmė padidėjusios trumpalaikės paskolos dėl didesnio apyvartinio kapitalo poreikio.

Investicijos AVR

mln. Eur

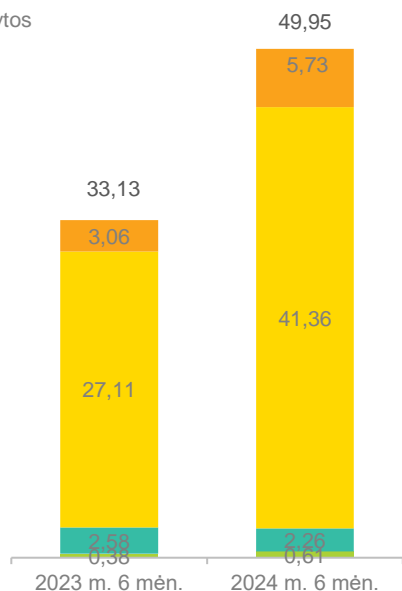


Investicijos 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu siekė 137 mln. Eur ir buvo 15,1 proc., arba 24,3 mln. Eur mažesnės nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Daugiausiai mažėjo investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą (-18,8 mln. Eur), iš kurių investicijos į išmaniuosius skaitiklius sumažėjo 7,6 mln. Eur, kadangi didžioji dalis išmaniųjų skaitiklių buvo įdiegta 2023 metais, o investicijos į naujų klientų prijungimą, dėl mažesnio naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus, sumažėjo 10,7 mln. Eur.

Veiklos

Elektros energijos tiekimo patikimumo rodiklis SAIDI, neplaninis, min.

- PTO įtaka
- Išorinio poveikio
- Operatoriaus atsakomybė
- Nenustatytos

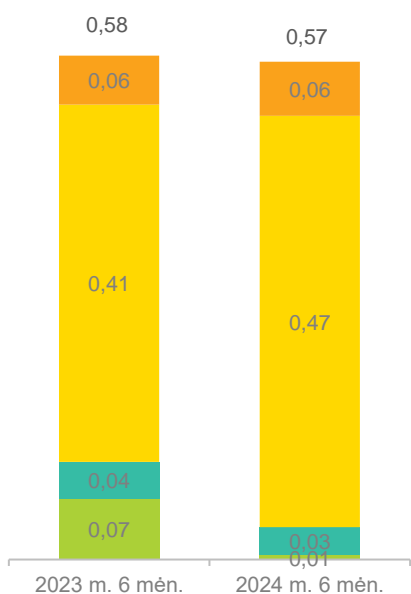


Vidutinės neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmės (SAIDI) įtaka 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu vienam klientui siekė 49,95 minutes ir, lyginant su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, padidėjo 16,82 minutėmis.

Lyginant su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, šių metų pirmąjį pusmetį vyko avarija ir masiniai oro linijų atsijungimai dėl stichinių reiškinių – snygio balandžio mėn., todėl fiksuojamas Elektros SAIDI rodiklio blogėjimas.

Elektros energijos tiekimo patikimumo rodiklis SAIFI, neplaninis, kartai

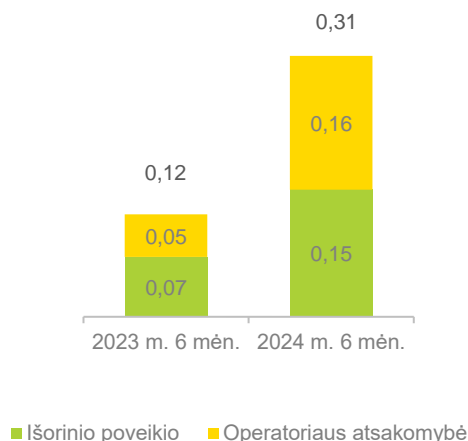
- Nenustatytos
- Operatoriaus atsakomybė
- Išorinio poveikio
- PTO įtaka



Vidutinio neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų kiekio (SAIFI) įtaka 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu vienam klientui siekė 0,571 karto ir, lyginant su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 0,011 karto. Snygio sukeltų atsijungimų įtaka 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu sudarė 0,04 karto, arba 7 proc.

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Elektros SAIFI rodiklis neženkiai gerėjo atsižvelgiant ir į balandžio mėn. snygio sukeltus masinius linijų atsijungimus. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius ir koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius leido išlaikyti rodiklį.

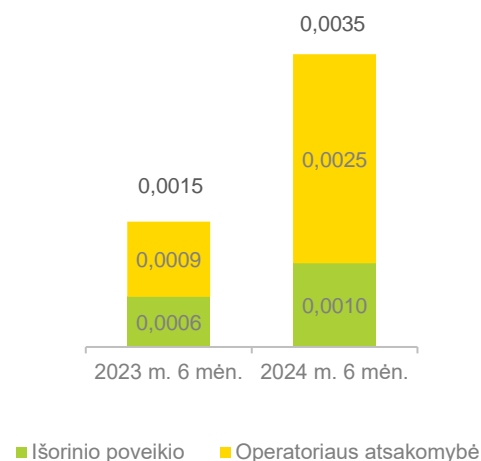
Dujų patikimumo rodiklis SAIDI, neplaninis, min.



2024 m. 6 mėn. laikotarpiu vidutinė neplanuotų gamtinių dujų persiuntimo nutraukimų trukmė (SAIDI) su stichinių reiškinių įtaka („force majeure“) vienam klientui siekė 0,31 min. ir, lyginant su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, pailgėjo 0,19 min.

Pagrindinė šio rodiklio blogėjimo priežastis: 2024 m. pirmąjį pusmetį dėl sausio mėn. vyravusių šalčių buvo atjungta daugiau gamtinių dujų vartotojų dėl sugedusių įrenginių, o atjungimo trukmė pailgėjo.

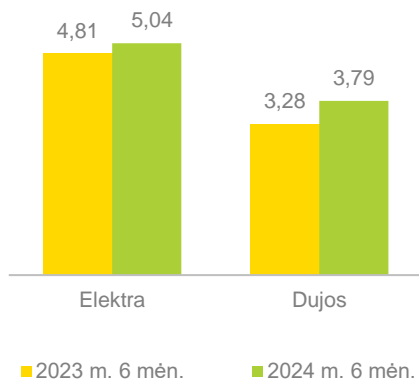
Dujų patikimumo rodiklis SAIFI, neplaninis, kartai



Vidutinis neplanuotų ilgų nutraukimų skaičius vienam klientui (SAIFI) per 2024 m. 6 mėn. siekė 0,0035 karto ir, lyginant su 2023 m. 6 mėn., pailgėjo 0,002 karto.

Pagrindinė šio rodiklio didėjimo priežastis: 2024 m. pirmąjį pusmetį, dėl sausio mėn. vyravusių šalčių įtakos sugedusių įrenginių, buvo atjungta daugiau gamtinių dujų vartotojų nei 2023 m. pirmąjį pusmetį.

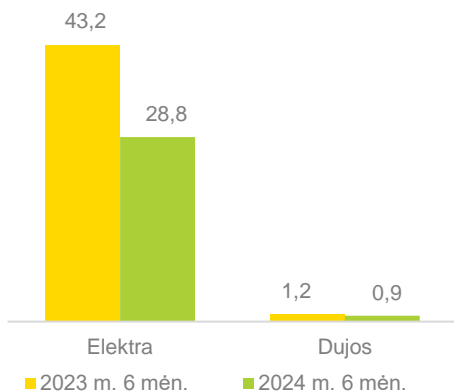
Paskirstyti kiekiai, TWh



Paskirstytos elektros energijos kiekis 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu išaugo 0,23 TWh, arba 4,8 proc., ir siekė 5,04 TWh. Tiek privačių, tiek verslo klientų elektros vartojimas išaugo atitinkamai dėl šaltų orų šių metų sausio mėn. bei išaugusio pramonės vartojimo.

Paskirstytas gamtinių dujų kiekis 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu didėjo 0,51 TWh, arba 15,8 proc., ir siekė 3,79 TWh. Augimą lėmė šaltesnės nei įprastai oro sąlygos 2024 m. sausio mėn. bei didesnis privačių bei verslo klientų vartojimas.

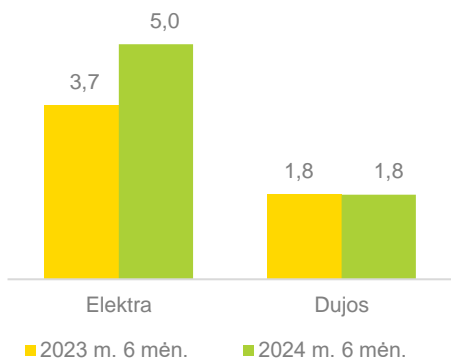
Naujų klientų prijungimai ir galios didinimai tūkst. vnt.



2024 m. 6 mėn. laikotarpiu naujų klientų prijungimai ir galios didinimai mažėjo -33,3 proc. Prie elektros energijos skirstomojo tinklo buvo prijungta 35,6 proc. mažiau naujų vartotojų, prijungimų galios didinimų skaičius taip pat mažėjo 28,1 proc.

Naujų klientų prijungimai ir prijungimų galios didinimai gamtinių dujų skirstymo tinkle mažėjo 25,3 proc. lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2023 metais.

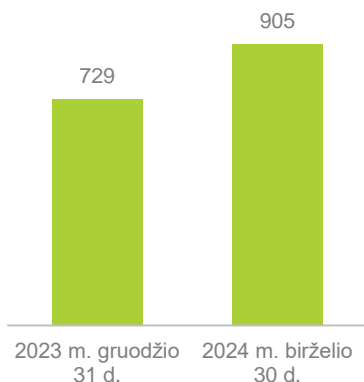
Technologiniai nuostoliai %



2024 m. 6 mėn. laikotarpiu technologinių nuostolių rodiklis elektros energijos skirstymo tinkle sudarė 5,0 proc., ir buvo 1,3 procentiniu punktu didesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. 2023 m. 6 mėn. rodikliui įtaką turėjo 2022 metų buitinių vartotojų perdeklaruotų kiekių atstatymas (-0,05 TWh).

Gamtinių dujų skirstymo tinklo technologinių nuostolių rodiklis nekito.

Įdiegti išmanieji skaitikliai tūkst. vnt.



Nuo išmaniųjų skaitiklių masinio diegimo pradžios 2022 m. liepos mėn. iš viso sėkmingai įdiegta apie 905 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, iš kurių per 2024 m. I pusmetį buvo įrengta apie 176 tūkst. skaitiklių.

VERSLO APŽVALGA

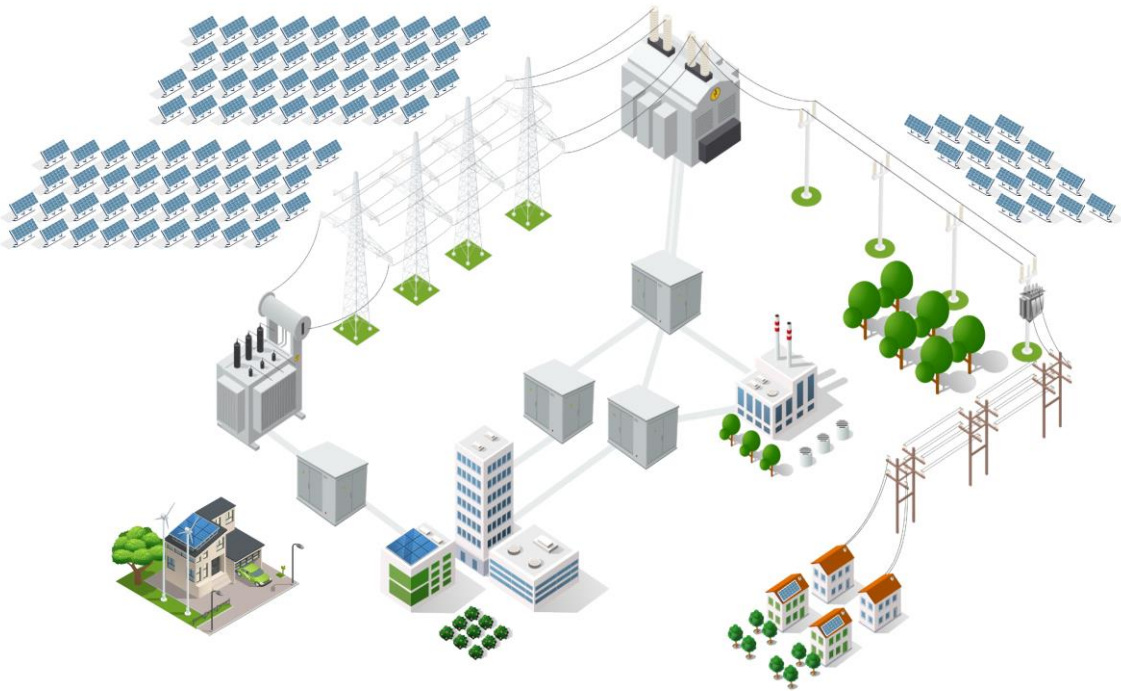
2.1	Verslo modelis	14
2.2	Strategija	16

2.1 Verslo modelis

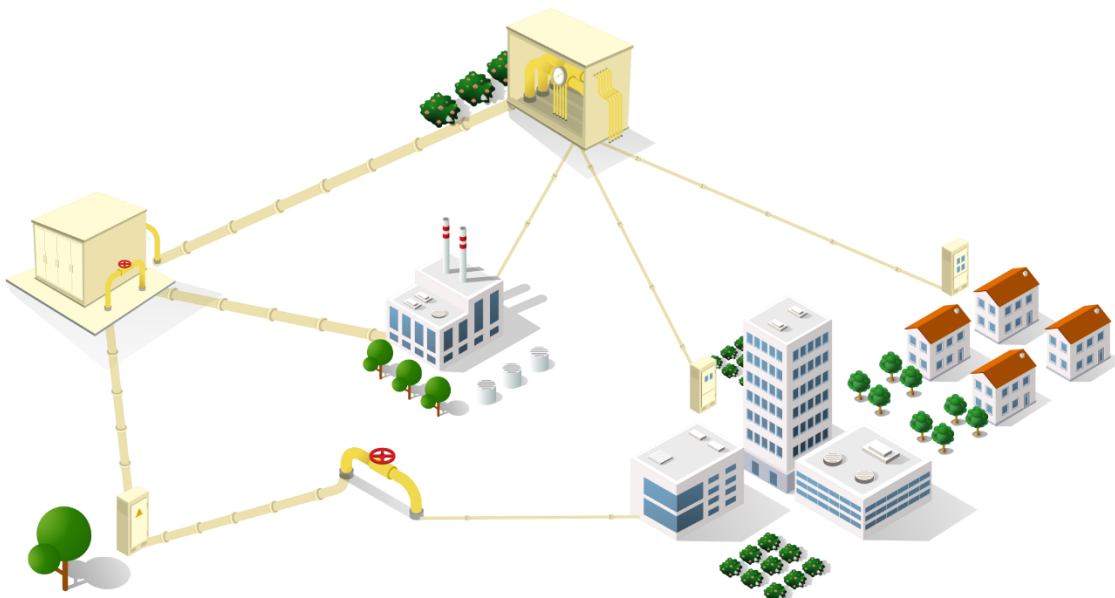
Pagrindiniai Bendrovės tinklo rodikliai

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 viršutines 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).

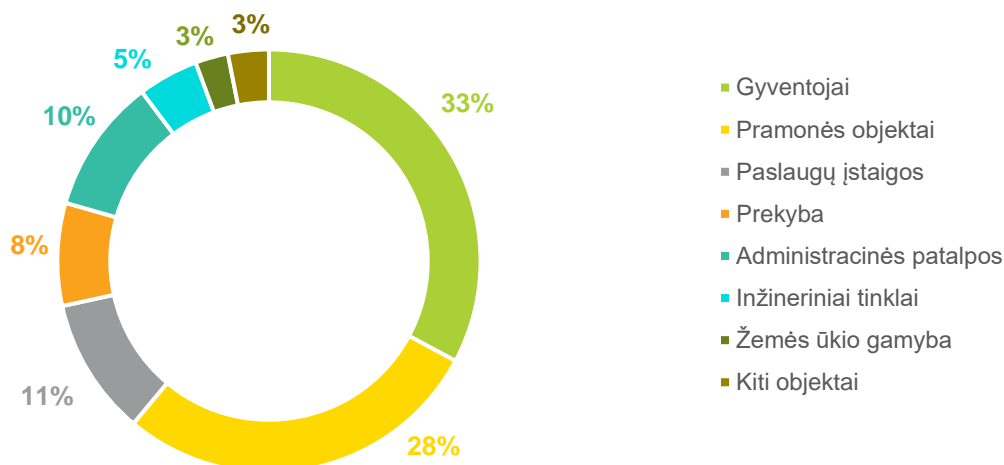
ESO vysto skirstymo tinklo skaitmenizavimo sprendimus, siekdama išvystyti išmanųjį tinklą, kuris būtų vienas pažangiausių regione. ESO prisideda prie energetikos inovacijų, gamybos iš atsinaujinančių energijos šaltinių plėtros ir vietinės energijos rinkos skatinimo bei jos efektyvumo didinimo.

Elektros energijos skirstymas

Bendrovė nuosavybės teise valdo 130 467 tūkst. km elektros linijų: iš jų 64,1 proc. sudaro elektros oro linijos, 35,9 proc. – elektros kabeliai. 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Bendrovės klientams paskirstyta 5,04 TWh elektros energijos (2023 m. 6 mėn. laikotarpiu – 4,81 TWh), t. y. 0,23 TWh, arba 4,8 proc. daugiau nei 2023 m. tuo pačiu laikotarpiu. Augo tiek privačių, tiek verslo klientų elektros vartojimas. Garantinis tiekimas iš šio skaičiaus sudarė 2,3 proc. (2023 m. 6 mėn. laikotarpiu – 2,4 proc.). Likusiems klientams Bendrovė teikė tik elektros energijos skirstymo paslaugą.

Apie 33 proc. ESO persiunčiamos elektros energijos 2024 m. sausio–birželio mėn. suvartojo gyventojai. Pramonės objektai ir paslaugų įstaigos naudojo atitinkamai 28 proc. ir 11 proc. elektros energijos. Palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpio duomenimis, elektros energijos persiuntimo kiekių objektams struktūra reikšmingai nepakito.

Persiūtos elektros energijos kiekis pagal objektus, %



Gamtinių dujų skirstymas

Bendrovė eksploatuoja 9 702 tūkst. km skirstomųjų dujotiekių. Per 2024 m. sausio–birželio mėn. Bendrovė skirstomaisiais dujotiekiais transportavo 3,79 TWh gamtinių dujų, kas yra 0,52 TWh, arba 15,5 % daugiau nei 2023 m. per tą patį laikotarpį (2023 m. 6 mėn. – 3,28 TWh). Augimą lėmė šaltesnės nei įprastai oro sąlygos 2024 m. sausio mėn. bei pramonės sektoriaus atsigavimas, dėl ko labiausiai augo verslo klientų gamtinių dujų poreikis.

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.

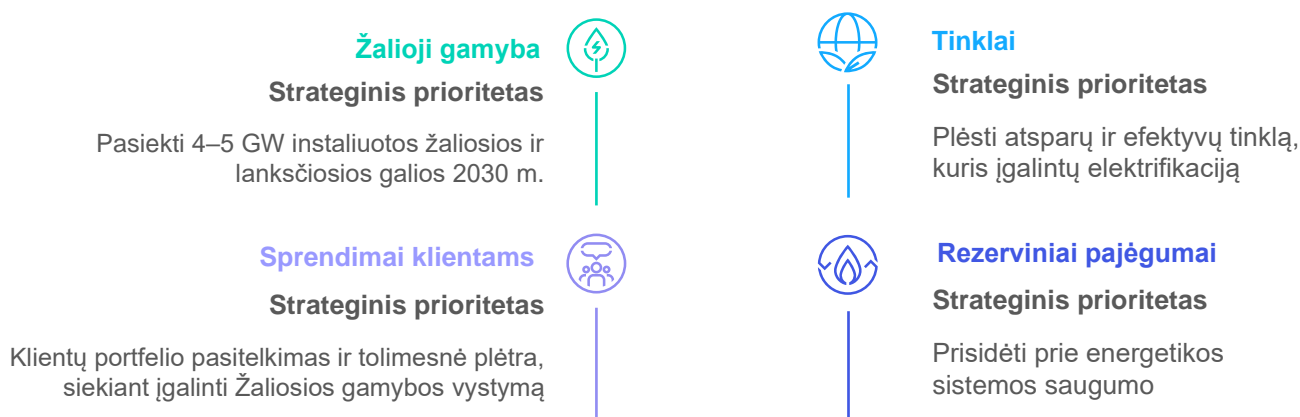
Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 % žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms. Stipriname savo indėlį į Europos dekarbonizaciją ir energetinio saugumo regione užtikrinimą, spartiname perėjimą prie žaliosios energijos Baltijos šalyse ir kuriame išskirtinai žalią energetikos sistemą.



1. **Žalia** (didiname žaliosios ir lanksčiosios gamybos galią)
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 žaliosios ir lanksčiosios gamybos vystymą)
4. **Tvari** (maksimaliai didiname tvarią vertę)

Ignitis grupė siekia iki 2030 m. įdiegti 4-5 GW žaliosios ir lanksčiosios gamybos instaliuotą galią, o iki 2040-2050 m. pasiekti nulinį ŠESD emisijų balansą, plėtojant žaliosios elektros energijos gamybos portfelį ir daugiausia dėmesio skiriant jūrinio vėjo, sausumos hibridinėms, elektros kaupimo, konvertavimo bei saugojimo technologijoms, pasitelkiant integruotą verslo modelį.

Integruotas verslo modelis



AB „Energijos skirstymo operatorius“ yra dalis Ignitis grupės ir priklauso Tinklų segmentui. Mūsų veikla apima elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymą, garantinį tiekimą bei skirstomųjų tinklų priežiūrą, gedimų šalinimą; juose diegiame išmaniuosius sprendimus bei rūpinamės naujų klientų prijungimu.

Tvarumas ir ASV prioritetai

Įgyvendindami strategiją, daugiausia dėmesio skiriame šiltnamio efektą sukeliančių dujų mažinimui remiantis mokstu grįstais tikslais, skatiname saugą darbe, orientuodamiesi į TRIR ir nulinį mirtinų nelaimingų atsitikimų skaičių, rūpinamės darbuotojų patirtimi, kurią lemia gerovė, edukacija ir augimas, sąžiningas atlygis, įvairovės ir įtraukties iniciatyvos, skatiname aukščiausio lygio vadovų įvairovę ir kuriame tvarią vertę per tvarias investicijas bei grąžą.

Mūsų vertybės

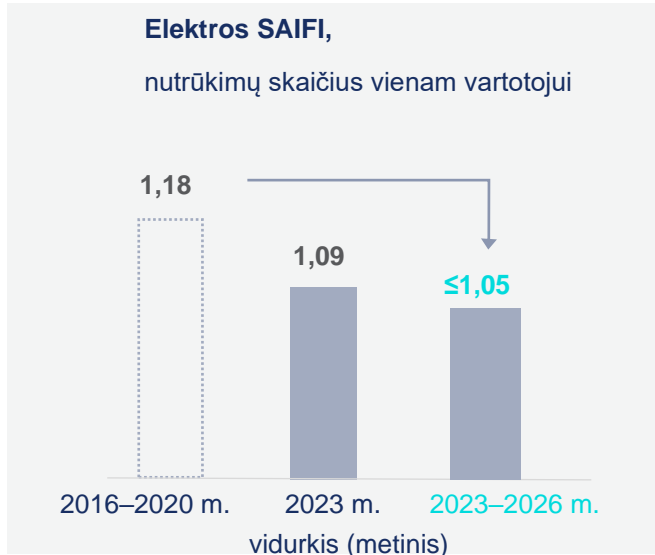
Esame įvairių energetiškai sumanių žmonių komanda, kurią vienija bendras siekis.



Strateginiai prioritetai, tikslai ir pagrindiniai veiklos rodikliai

Strateginiai prioritetai:

1. Atsparus ir efektyvus elektros energijos skirstymas
2. Elektros energijos tinklo plėtra ir energetikos rinkos vystymosi skatinimas
3. „Nuo-iki“ (angl. End-to-end) klientų patirtis



Investuojame į elektros skirstymo tinklą ir užtikriname jo atsparumą. Siekiame 2023–2026 m. SAIFI² rodiklį sumažinti iki vidutiniškai $\leq 1,05$ nutrūkimo vienam vartotojui. Geriname tinklo automatizavimą ir siekiame, kad iki 2026 m. 63 % vartotojų būtų prijungti prie automatizuoto valdymo linijų. 2023–2026 m. laikotarpiu technologinių nuostolių elektros skirstymo tinkle vidurkis turėtų išlikti $\leq 5,0$ %. Iki 2026 m. planuojame užbaigti išmaniųjų skaitiklių diegimą (1,2 mln. vnt.)

Bendrovės strateginės kryptys ir rodikliai

Bendrovės strateginės kryptys	Strateginių krypčių detalizacija	Strateginiai tikslai
Atsparus ir efektyvus elektros energijos skirstymas	Nuolat investuojame ir visoje šalyje modernizuojame strateginės reikšmės turtą, kuris naudojamas elektros ir gamtinių dujų skirstymui verslo klientams ir namų ūkiams, tuo užtikrindami tinklo atsparumą ir efektyvumą	Elektros energijos skirstymo atsparumas ir efektyvumas
Elektros energijos tinklo plėtra ir energijos rinkos vystymosi skatinimas	Siekiame įgalinti energijos rinkos vystymąsi, įskaitant transporto elektrifikavimą bei elektromobilių įkrovimą ir energijos vartojimo efektyvumą. Tai taip pat apima pramonės sektoriaus ir šildymo sistemų elektrifikavimą plečiant elektros tinklą naujais prijungimais, galių didinimu ir išmaniųjų skaitiklių diegimu.	Elektros skirstymo tinklo plėtra ir rinkos įgalinimas
„Nuo-iki“ (angl. „End-to-end“) klientų patirtis	Mes sutelkiame dėmesį į „nuo-iki“ klientų patirties gerinimą, pritaikydami standartizuotus sprendimus bei kanalus, atliepančius didėjančius klientų poreikius.	Klientų kelionė

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. gegužės mėn. Tarybai derinimui buvo pateiktas naujas 2024–2033 m. investicijų plano projektas. Derinimui pateiktas investicijų planas viešai konsultacijai buvo paskelbtas įmonės svetainėje ([nuoroda](#)).

Planuojamos investicijos ir toliau nukreipiamos į dvi pagrindines kryptis – tinklo atsparumo ir efektyvumo didinimą bei rinkos įgalinimą ir kliento patirtį:

- tinklo atsparumo ir efektyvumo didinimas: siekiu pagreitinti energijos tiekimo atkūrimą įvykus sutrikimams tęsiamas elektros tinklų oro linijų keitimas požeminėmis, prioritetą teikiant dažnai atsijungiančių ir

² SAIFI tikslai suformuoti atsižvelgiant Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau - Taryba) 2022-2026 m. reguliavimo periodui nustatytą minimalų elektros energijos persiuntimo patikimumo lygį (nustatytas remiantis Tarybos 2022 m. sausio 26 d. nutarimu Nr. O3E-79: vidutiniškai 2022-2026 m. periodui). Tinklo 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, tinklo įgyvendinimas būtų vertinamas vadovaujantis tinklo nustatymo metu galiojusia Metodika.

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.

Taryba 2024 m. sausio 5 d. nutarimu patvirtino elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos metodikos projektą bei pritarė atnaujintam ESO investicijų gražos viršijimo dydžio gražinimo grafikui. Šie nutarimai buvo įtraukti į naujai pateiktą 2024–2033 m. planą.

Investicijų politika

Nuo 2022 m. pabaigos sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant ir išmaniųjų skaitiklių diegimą. Išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, kurių energijos vartojimas per metus viršija 1 000 kWh, prasidėjo 2022 m. liepos mėn. ir sklandžiai tęsiasi šiandien. 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu buvo įdiegti apie 176 tūkst., iš viso – apie 905 tūkst. išmaniųjų skaitiklių (iš 1,1–1,2 mln. numatytų įdiegti išmaniųjų skaitiklių). Visi naujieji išmaniosios apskaitos sistemos funkcionalumai buvo sėkmingai įdiegti 2023 m. pabaigoje. Nors sistema jau veikia ir atlieka įprastas kasdienes užduotis, 2024 m. sieksime toliau ją tobulinti, vystyti ir integruoti į ją naujus funkcionalumus. Vykdoma išmaniosios apskaitos sistemos integracija į skirstymo valdymo sistemą, planuojame ją visiškai integruoti iki 2025 m. vidurio. Be to, pradėjome vystyti išmaniosios apskaitos duomenų centrą, kuriame naudojant debesijos technologijas bus sukurta didžiųjų duomenų platforma, skirta išmaniųjų skaitiklių duomenų saugojimui bei analitinių algoritmų kūrimui. 2024 m. birželio mėnesį įvyko apskaitos duomenų centro sistemos pirminis paleidimas, toliau tęsiami duomenų integracijų bei skaičiavimų algoritmų kūrimo darbai. Taip pat buvo inicijuotas projektas Elektros tinklo nuostolių skaičiavimo sprendinio, naudojant išmaniųjų skaitiklių duomenis, kūrimui. Šiuo metu nėra išmaniųjų skaitiklių gamybos ir tiekimo trikdžių, tad mūsų tikslas užbaigti masinį skaitiklių diegimo procesą iki 2025 m. nesikeitė.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projektas	Elektros skirstymo tinklo plėtra ir rinkos įgalinimas	Techninė priežiūra ir kita	IŠ VISO
Šalis	Lietuva	Lietuva	
Investicijos 2024–2033 m. (10 metų investicinis planas) ³	~1,9 mlrd. Eur	~1,6 mlrd. Eur	~3,5 mlrd. Eur
Investicijos 2024–2027 m. (Strateginis planas)	~620–750 mln. Eur	~480–580 mln. Eur	~1,1–1,3 mlrd. Eur
Investicijos dengiamos klientų ir dotacijos (3 metų vidurkis)	31,0 % (dengiamos klientų)	10,7 % (dengiamos ES lėšomis arba klientų, priklausomai nuo projekto)	21,7 %
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %
Pažanga	2024 m. 6 mėn. laikotarpiu prijungti 19 232 nauji elektros energijos vartotojai ir galia padidinta 9 587 vartotojams. Dėl to skirstomasis tinklas išsiplėtė apie 2 062 km., iš jų – 1 888 km nutiesta 2024 m. II ketv.	2024 m. 6 mėn. laikotarpiu rekonstruoti apie 329 km elektros linijų, (226 km rekonstruota 2024 m. II ketv), iš jų – apie 95 proc. linijų buvo pakeistos požeminėmis.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

³ Rodikliai atitinka naujausią 10 metų investicinį planą (2024 – 2033 m.), kuris buvo pateiktas reguliuotojui (Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, VERT) derinimui.

REZULTATAI

3.1	6 mėn. rezultatai	20
3.2	Pusmečių suvestinė	28

3.1 6 mėn. rezultatai

Pajamos

Pajamos, mln. Eur

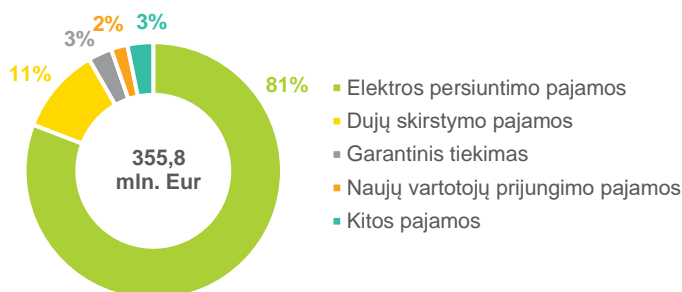
	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ,%
Elektros persiuntimo pajamos	287,6	225,1	62,5	27,8 %
Dujų skirstymo pajamos	38,6	36,3	2,3	6,4 %
Elektros garantinio tiekimo pajamos	10,7	17,1	(6,4)	(37,5 %)
Naujų vartotojų prijungimo pajamos	7,4	6,4	1,0	15,0 %
Kitos pajamos	11,5	12,0	(0,5)	(3,8 %)
Pajamos	355,8	296,8	58,9	19,9 %

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Bendrovės pajamos siekė 355,8 mln. Eur ir buvo 19,9 proc., arba +58,9 mln. Eur, didesnės nei 2023 m. tuo pačiu laikotarpiu.

Augimą daugiausiai lėmė didesnės pajamos, susijusios su elektros energijos persiuntimu (+62,5 mln. Eur), iš kurių pajamos iš elektros energijos perdavimo didėjo +77,6 mln. Eur, jas iš dalies atsvertė mažesnės pajamos iš elektros energijos skirstymo (-15,1 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų. Mažesnius elektros skirstymo tarifus daugiausiai lėmė mažesnės sąnaudos, susijusios su elektros skirstymo technologiniais nuostoliais, kurios sumažėjo dėl mažesnių elektros pirkimo kainų. Didėjo ir pajamos iš gamtinių dujų skirstymo +2,3 mln. Eur dėl didesnių paskirstytų gamtinių dujų kiekių. Rezultatą iš dalies atsvertė mažesnės pajamos iš elektros energijos garantinio tiekimo -6,4 mln. Eur, arba 37,5 proc., mažėjimą lėmė mažesnės elektros energijos rinkos kainos. Pajamos iš naujų vartotojų prijungimo padidėjo 1,0 mln. Eur, arba 15,0 proc., kadangi elektros energijos vartotojų skaičius, palyginti su tuo pačiu 2023 m. laikotarpiu, didėjo 1,1 proc.

Pajamos pagal veiklos pobūdį, %

Pagrindinis Bendrovės pajamų šaltinis – elektros energijos persiuntimas, kuris 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu sudarė 81 proc. visų Bendrovės pajamų. Pajamos iš gamtinių dujų skirstymo sudarė 11 proc., pajamos iš elektros energijos garantinio tiekimo - 3 proc., kitos pajamos – 3 proc., o naujų vartotojų prijungimo pajamos sudarė 2 proc. nuo visų gautų Bendrovės pajamų.



Pajamos pagal tipą, mln. Eur ir %

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ,%	2024 m. 6 mėn., %
Susijusios su elektros energija	304,1	247,4	56,6	22,9%	85 %
Susijusios su gamtinėmis dujomis	38,6	36,3	2,3	6,3%	11 %
Kita	13,1	13,1	0,0	0,1%	4 %
Pajamos	355,8	296,8	58,9	19,9 %	100 %

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu pajamos, susijusios su elektros energija, kurias apima elektros energijos persiuntimas, garantinis tiekimas ir kiti elektros ir susijusių paslaugų pardavimai, sudarė 85 proc. visų Bendrovės pajamų. Pajamos susijusios su gamtinių dujų skirstymu sudarė 11 proc. visų pajamų. Kitos pajamos, prie kurių priskiriamos naujų klientų prijungimo, galios didinimo, elektros įrenginių iškelimo ir kitos pajamos pagal sutartis su klientais, nuomos bei kitos veiklos pajamos – 4 proc.

Sąnaudos

Sąnaudos, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	160,4	67,3	93,1	138,3 %
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	157,9	61,9	96,0	155,0 %
Dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	2,4	5,2	(2,8)	(54,6 %)
Kita	0,1	0,2	(0,1)	(41,1 %)
OPEX ^{AVR}	90,2	70,9	19,3	27,2 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	42,0	34,4	7,6	22,0 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	23,0	16,1	6,9	43,1 %
Kita	25,3	20,5	4,8	23,5 %
Kita	56,3	52,5	3,8	7,2 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija	54,5	50,3	4,3	8,5 %
Ilgalaikio materialaus turto vertės sumažėjimo sąnaudos ir nurašymai	0,9	1,6	(0,7)	(42,5 %)
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitų sumų nurašymai ir vertės sumažėjimai	0,9	0,7	0,2	33,3 %
Iš viso sąnaudų	307,0	190,8	116,2	60,9 %

Elektros energijos, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Bendrovės elektros energijos, gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai sudarė 160,4 mln. Eur ir, palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, padidėjo 93,1 mln. Eur. Didėjimą daugiausia lėmė didesni paskirstyti elektros energijos kiekiai bei dėl didesnių elektros energijos perdavimo apimčių išaugusios elektros energijos perdavimo sąnaudos (+80,7 mln. Eur) dėl reguliuotojo nustatyto didesnio perdavimo tarifo. Gamtinių dujų pirkimų sumažėjimą (-2,8 mln. Eur, arba 54,6 proc.) daugiausiai lėmė sumažėjusios gamtinių dujų kainos.

Veiklos sąnaudos (OPEX)

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Bendrovės OPEX siekė 90,2 mln. Eur ir buvo 27,2 proc., arba 19,3 mln. Eur didesnis, nei 2023 m. 6 mėn. Rezultatui didžiausią įtaką turėjo didesnės darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos (+7,6 mln. Eur, arba 22,0 proc.) dėl vidutinio darbo užmokesčio augimo bei išaugusios remonto ir techninės priežiūros sąnaudos (+6,9 mln. Eur, arba 43,1 proc.) dėl didesnių rangovų įkainių ir sudėtingesnių gedimų šalinimo darbų. Be to, 2024 m. pirmąjį pusmetį buvo tęsiamas LiDAR projektas (pavojingų medžių prie vidutinės įtampos elektros oro linijų identifikavimas ir šalinimas). Kitų sąnaudų augimą daugiausiai lėmė didesnės telekomunikacijų ir IT paslaugų, turto valdymo ir administravimo bei įvairios kitos paslaugos.

Kita

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos išaugo 4,3 mln. Eur, daugiausiai dėl atliktų investicijų.

EBITDA

EBITDA pokytis, mln. Eur



2024 m. 6 mėn. Bendrovės EBITDA buvo -57,3 mln. Eur, arba 34 proc. mažesnė nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą daugiausiai nulėmė didesnės elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimų (COGS) sąnaudos (+93,1 mln. Eur) bei didesnės veiklos sąnaudos (OPEX) (+19,3 mln. Eur).

Siekdama 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 veiksmų įtaką (koreguotas EBITDA). Koreguotas EBITDA vadovybės manymu tiksliau atspindi konkretaus laikotarpio rezultatus bei leidžia geriau palyginti faktinius rezultatus su ankstesniais laikotarpiais.

EBITDA korekcijos, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ,%
EBITDA <small>AVR</small>	104,2	157,9	(53,7)	(34,0 %)
<i>Korekcijos</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai⁴	12,8	(67,9)	80,7	n/a
<i>ESO reguliuojamų pajamų perskaičiavimas (einamieji metai)⁵</i>	(15,4)	(89,2)	73,8	n/a
<i>ESO reguliuojamų pajamų perskaičiavimas (praėję laikotarpiai)⁶</i>	28,2	21,3	6,9	n/a
Iš viso EBITDA koregavimų	12,8	(67,9)	80,7	n/a
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	117,0	90,0	27,0	30,0 %
<i>Koreguoto EBITDA marža <small>AVR</small></i>	31,8 %	39,3 %	(7,5 p.p.)	n/a

Koreguotas EBITDA 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu buvo 27,0 mln. Eur didesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl išaugusio RAB efekto (6,1 mln. Eur) ir didesnio WACC (6,9 mln. Eur). Be to, Koreguoto EBITDA augimas yra susijęs su didesne leistina graža bei nusidėvėjimu ir amortizacija ir papildoma tarifo dedamąja (6,0 mln. Eur), užfiksuotais 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu, dėl laikino kiekio efekto (8,7 mln. Eur). Šis efektas išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija bei papildoma tarifo dedamoji yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį.

EBITDA korekcijas apima:

- 2024 m. 6 mėn. didesnio pelno eliminavimas (-15,4 mln. Eur), kuris bus gražintas ateityje, ir kuris susidarė dėl neatitikimų tarp planuojamų ir faktinių sąnaudų ir pajamų, o +28,2 mln. Eur – susiję su ankstesniais laikotarpiais ir tarifais realizuoti per šį laikotarpį;
- 2023 m. 6 mėn. Bendrovės reguliuojamų pajamų perskaičiavimas susijęs su dabartiniu laikotarpiu sudarė (89,2 mln. Eur), o perskaičiavimas dėl praėjusių laikotarpių +21,3 mln. Eur.

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

Reguliuotojo nutarimai, kuriais vadovaujantis atliekami 2024 ir 2023 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](#));
- 2022 m. spalio 17 d. nutarimas Nr. O3E-1424 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ elektros energijos skirstymo vidutinės ir žemos įtampos tinklais paslaugų kainų viršutinių ribų 2023 metams koregavimo“ ([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-4 „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2022 m. spalio 17 d. nutarimo Nr. O3E-1424 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ elektros energijos skirstymo vidutinės ir žemos įtampos tinklais paslaugų kainų viršutinių ribų 2023 metams koregavimo“ pakeitimo“ ([nuoroda](#));

⁴ Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo leidžiamo uždirbti pelno.

⁵ Reguliuojamų pajamų perskaičiavimas einamuoju laikotarpiu dėl vadovybės vertinimu galimai susidarysiančio pelno, viršijančio leistiną pelną. Apskaičiuojant šį dydį įvertinamos pagrindinių pajamų lygio dedamųjų (Bendrovės veiklos, elektros energijos įsigijimo savoms reikmėms bei nuostoliams technologiniuose įrenginiuose, nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudų, investicijų grąžos, bei kitų pajamų) prognozės ir reguliuotojo patvirtintų kainų dedamųjų dydžių skirtumas.

⁶ Reguliuojamų pajamų perskaičiavimas dėl praėjusių laikotarpių, kuris Reguliuotojo sprendimu yra realizuotas tvirtinant einamųjų metų kainas.



- 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](#)).

Grynasis pelnas

Grynojo pelno korekcijos, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	38,4	89,1	(50,7)	(56,9 %)
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITA korekcijų	12,8	(67,9)	80,7	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui ⁷	(2,0)	10,2	(12,1)	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	10,8	(57,7)	68,5	n/a
Koreguotas grynavasis pelnas <small>AVR</small>	49,2	31,3	17,9	57,1 %
<i>Koreguotas ROE (12 mėn.)</i> <small>AVR</small>	11,0 %	8,2 %	2,8 p.p.	n/a
<i>ROE (12 mėn.)</i> <small>AVR</small>	14,8 %	18,7 %	(3,9 p.p.)	n/a

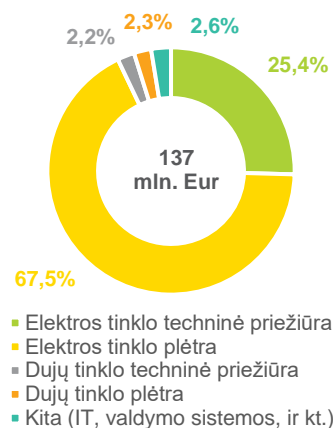
Bendrovės grynavasis pelnas 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu sumažėjo ir siekė 38,4 mln. Eur, palyginti su 89,1 mln. Eur tuo pačiu laikotarpiu 2023 m. Ataskaitinis grynavasis pelnas mažėjo palyginus su koreguotu, daugiausia dėl laikinų reguliacinių skirtumų (-80,7 mln. Eur). 2024 m. 6 mėn. laikotarpio koreguotas grynavasis pelnas sudarė 49,2 mln. Eur ir buvo 17,9 mln. Eur, arba 57,1 proc., didesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Koreguoto grynojo pelno augimą lėmė didesnis Koreguotas EBITDA (+27,0 mln. Eur).

Investicijos

Investicijos, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. 6 mėn., %
Elektros tinklo priežiūra	34,9	39,8	(4,9)	(12,4 %)	25,4 %
Elektros tinklo plėtra	92,5	111,3	(18,8)	(16,9 %)	67,5 %
Nauji prijungimai ir galios didinimai	72,9	83,6	(10,7)	(12,8 %)	
Elektros įrenginių išskėlimas	5,8	6,4	(0,6)	(8,7 %)	
Išmanieji skaitikliai	13,7	21,3	(7,6)	(35,5 %)	
Dujų tinklo priežiūra	3,1	2,2	0,9	41,5 %	2,2 %
Dujų tinklo plėtra	3,1	3,6	(0,5)	(13,7 %)	2,3 %
Kita (IT, valdymo sistemos, ir kt.)	3,5	4,5	(1,0)	(21,1 %)	2,6 %
Investicijos	137,0	161,3	(24,3)	(15,1 %)	100,0 %

2024 m. 6 mėn. Bendrovės investicijos sumažėjo 15,1 proc., arba 24,3 mln. Eur daugiausiai dėl sumažėjusių investicijų į elektros skirstymo tinklo plėtrą, kurios daugiausiai sumažėjo dėl mažesnio naujų klientų prijungimų ir galios didinimo skaičiaus. Be to, 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu investicijos į išmaniuosius skaitiklius, palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 7,6 mln. Eur, arba 35,5 proc., ir siekė 13,7 mln. Eur. (2023 m. 6 mėn. – 21,3 mln. Eur). Investicijos į išmaniuosius skaitiklius mažėjo, nes didžioji dalis išmaniųjų skaitiklių buvo įdiegti 2023 metais. Dėl šios priežasties 2024 m. I pusm. naujai įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius palaipsniui mažėjo. Investicijos į elektros tinklo plėtrą sudarė 67,5 proc. visų Bendrovės investicijų.



⁷ Papildoma pelno mokesčio korekcija, taikant 15 proc. pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikoma visoms EBIT korekcijoms.

Elektros tinklo rekonstrukcijų poreikiui skirtos investicijos sudarė 34,9 mln. Eur ir, palyginti su tuo pačiu 2023 m. laikotarpiu, buvo mažesnės 4,9 mln. Eur, arba 12,4 proc. Investicijos į elektros skirstomojo tinklo priežiūrą sudarė 25,4 proc. visų Bendrovės investicijų.

2024 m. 6 mėn. į gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą Bendrovė investavo 6,2 mln. Eur., t. y. 0,4 mln. Eur daugiau nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Nuolat auganti šalies elektrifikacija nulėmė naujai prijungtų klientų skaičiaus sumažėjimą dėl mažesnio gautų prašymų prijungti prie ESO tinklo kiekio, dėl ko sumažėjo dujų tinklo plėtra (-0,5 mln. Eur).

Balansas

Balansas, mln. Eur

	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	2 172,4	2 093,5	79,0	3,8 %
Trumpalaikis turtas	112,5	103,3	9,2	8,9 %
TURTO IŠ VISO	2 284,9	2 196,8	88,2	4,0 %
Nuosavas kapitalas	739,7	731,2	8,4	1,2 %
Įsipareigojimų iš viso	1 545,2	1 465,5	79,7	5,4 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	1 220,4	1 204,8	15,6	1,3 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	324,8	260,7	64,1	24,6 %
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO	2 284,9	2 196,8	88,2	4,0 %
Turto apyvartumas (12 mėn.) <small>AVR</small>	0,30	0,37	(0,07)	(19,1 %)
ROA (12 mėn.) <small>AVR</small>	4,8 %	5,9 %	(1,1 p.p.)	n/a
Bendrojo likvidumo koef. <small>AVR</small>	0,35	0,42	(0,08)	(18,4 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas	(77,1)	(89,9)	12,8	(14,2 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas/Pajamos (12 mėn.) <small>AVR</small>	(11,8 %)	(12,2 %)	(0,4 p.p.)	n/a
Pastovus kapitalas (12 mėn.) <small>AVR</small>	1 682,7	1 508,1	174,7	11,6 %

Turtas

2024 m. birželio 30 d. bendra turto vertė siekė 2 284,9 mln. Eur (+4,0 proc. nuo 2023 m. gruodžio 31 d.).

Ilgalaikis turtas padidėjo 79 mln. Eur, arba 3,8 proc., lyginant su 2023 m. gruodžio 31 d. ir sudarė 2 172,4 mln. Eur. Augimą daugiausia lėmė išaugusi ilgalaikio materialiojo turto vertė (+80,0 mln. Eur) dėl investicijų atliktų 2024 m. sausio–birželio mėnesiais. Ilgalaikis turtas sudarė 95 proc. viso Bendrovės turto.

Palyginti su 2023 m. gruodžio 31 d., Bendrovės trumpalaikis turtas padidėjo 9,2 mln. Eur, arba 8,9 proc., daugiausia dėl padidėjusių pinigų ir pinigų ekvivalentų (+10,9 mln. Eur).

Nuosavas kapitalas

2024 m. birželio 30 d. nuosavas kapitalas sudarė 739,7 mln. Eur ir, palyginti su 2023 m. gruodžio 31 d., padidėjo 8,4 mln. Eur, arba 1,2 proc., dėl teigiamų nepaskirstytojo pelno pokyčių, kuriuos lėmė 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu uždirbtas grynasis pelnas (+38,4 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė paskelbti išmokėti dividendai (-30,0 mln. Eur).

Įsipareigojimai

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu įsipareigojimai padidėjo 5,4 proc., arba 79,7 mln. Eur. Ilgalaikiai įsipareigojimai padidėjo 15,6 mln. Eur (+1,3 proc.), daugiausia dėl didesnių atidėtųjų pajamų (+17,8 mln. Eur), didesnių dotacijų ir subsidijų (+2,4 mln. Eur), padidėjimą iš dalies atsvėrė sugrąžintos ilgalaikės paskolos (-4,0 mln. Eur) ir ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai (-1,0 mln. Eur). Trumpalaikiai įsipareigojimai taip pat padidėjo 24,6 proc., arba 64,1 mln. Eur, daugiausia dėl padidėjusių trumpalaikių paskolų (+49,4 mln. Eur), prekybos įsipareigojimų ir gautų trumpalaikių išankstinių apmokėjimų (+15,5 mln. Eur).

Finansavimas

Grynoji skola

Grynoji skola, mln. Eur

	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ,%
Ilgalaikių finansinių įsipareigojimų viso	828,4	833,4	(5,0)	(0,6 %)
Ilgalaikės paskolos	823,1	827,0	(4,0)	(0,5 %)
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	5,4	6,4	(1,0)	(16,0 %)
Trumpalaikių finansinių įsipareigojimų viso	137,5	88,9	48,6	54,7 %
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	7,9	7,9	0,0	0,0 %
Trumpalaikės paskolos	114,2	65,6	48,7	74,3 %
Mokėtinos (įskaitant sukauptas) palūkanos	13,0	12,3	0,7	5,6 %
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	2,4	3,2	(0,7)	(23,5 %)
Finansinės skolos ^{AVR}	966,0	922,3	43,7	4,7 %
Pinigai ir jų ekvivalentai	22,9	11,9	10,9	91,6 %
Grynoji skola ^{AVR}	943,1	910,4	32,7	3,6 %
Grynoji skola/koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	4,50	4,87	(0,4)	(7,6 %)
Grynoji skola/EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	3,91	3,38	0,5	15,8 %
Finansinės skolos/Nuosavas kapitalas ^{AVR}	1,31	1,29	0,0	1,2 %
Nuosavo kapitalo lygis ^{AVR}	0,32	0,33	(0,0)	(2,8 %)

2024 m. birželio 30 d. grynoji skola sudarė 943,1 mln. Eur ir nuo 2023 m. gruodžio 31 d. padidėjo 3,6 proc., arba 32,7 mln. Eur. Padidėjimą daugiausiai lėmė dėl didesnio apyvartinio kapitalo poreikio, atliktų investicijų, trumpalaikių paskolų padidėjimas.

Dividendai

Bendrovei taikoma 2024 m. sausio 30 d. patvirtinta AB „Ignitis grupė“ dukterinių įmonių dividendų politika.

Pagal politikos 4.2 punktą „ESO už finansinius metus siūlo skirti dividendus ne mažesnius nei 30 mln. Eur, tačiau ne didesnius nei 50 procentų ROIt⁸, atsižvelgiant į VERT nustatytą tvarų ESO įsiskolinimo lygį, apskaičiuotą kaip ESO D⁹/ESO EBITDA¹⁰ santykis, kuris einamojo laikotarpio pabaigoje turi neviršyti 5,5 karto.“

Paskirti dividendai už nurodytus metus, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ,%
Išmokėtų dividendų dydis už nurodytą laikotarpį	30,0	29,0	1,0	3,4 %

2024 m. kovo 27 d. įvykęs eilinis visuotinis AB „Energijos skirstymo operatorius“ akcininkų susirinkimas patvirtino pelno už 2023 metus paskirstymą ir nusprendė skirti 0,034 Eur dividendų vienai akcijai, iš viso 30,0 mln. Eur. Už 2022 metus dividendams buvo skirta 29,0 mln. Eur, 0,032 Eur už vieną akciją.

⁸ ROIt – ESO investicijų grąža, apskaičiuota taikant VERT t metų nustatytą investicijų grąžos normą nuo reguliuojamos turto bazės t metų pradžiai, Eur.

⁹ 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.

¹⁰ 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“.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Tinklų ilgis	tūkst. km	130	128	2	1,6 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 859	1 851	8	0,4 %
Privačių klientų skaičius	tūkst.	1 731	1 724	7	0,4 %
Verslo klientų skaičius	tūkst.	128	127	1	0,6 %
Iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	77	65	12	18,8 %
Gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	1 313	1 117	196	17,5 %
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst. vnt.	905	729	176	24,1 %
Gamtinės dujos					
Tinklų ilgis	tūkst. km	10	10	0	0,1 %
Klientų skaičius	tūkst.	626	626	0	0,0 %
		2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	5,04	4,81	0,23	4,8 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,66	1,61	0,05	3,0 %
iš kurių verslo klientams	TWh	3,39	3,20	0,18	5,7 %
Technologiniai nuostoliai	%	5,0 %	3,7 %	1,3 p.p.	n/a
Klientų, prijungtų prie automatizuotų valdymo linijų, dalis	%	56 %	56 %	-	n/a
Nauji prisijungimai ir galios didinimai	tūkst.	28,8	43,2	(14,4)	(33,3 %)
Nauji prijungimai	tūkst.	19,2	29,9	(10,6)	(35,6 %)
Prijungimų galios padidinimai	tūkst.	9,6	13,3	(3,7)	(28,1 %)
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	200	290	(90)	(31,0 %)
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	36	46	(10,0)	(22,0 %)
SAIFI	kartai	0,57	0,58	(0,0)	(1,9 %)
SAIDI	min	50	33	17,0	50,8 %
Garantinis tiekimas	TWh	0,12	0,12	0,0	(0,3 %)
Gamtinės Dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,79	3,28	0,52	15,8 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,30	1,28	0,02	1,4 %
iš kurių verslo klientams	TWh	2,50	2,00	0,50	25,0 %
Technologinės sąnaudos	%	1,8 %	1,8 %	0,0	n/a
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	0,9	1,2	(0,3)	(25,3 %)
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	57	57	0,0	0,1 %
SAIFI	kartai	0,004	0,001	0,003	136,2 %
SAIDI	min	0,31	0,12	0,2	155,1 %
Klientų patirtis					
NPS (Aptarnavimo)	%	58,6 %	48,4 %	10,2 p.p.	n/a

Elektros energijos skirstymas

Paskirstytos elektros energijos kiekis 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu išaugo 0,23 TWh, arba 4,8 proc., ir siekė 5,04 TWh. Tiek privačių, tiek verslo klientų elektros vartojimas išaugo atitinkamai dėl šaltų oro sąlygų ir išaugusio pramonės vartojimo.

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu technologinių nuostolių rodiklis elektros energijos skirstymo tinkle sudarė 5,0 proc., ir buvo 1,3 procentiniu punktu didesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. 2023 m. 6 mėn. rodikliui įtaką turėjo 2022 metų buities vartotojų perdeklaruotų kiekių atstatymas (-0,5 TWh).

Lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2023 metais, 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu dėl naujai prijungtų vartotojų elektros skirstomojo tinklo klientų skaičius padidėjo 8,0 tūkst., arba 0,4 proc. 2024 m. 6 mėn. augo naujų gaminančių vartotojų ir gamintojų skaičius, kuris didėjo +18,8 proc. Gaminančių vartotojų ir gamintojų prijungimai didėja dėl pingančių technologijų, geresnio informuotumo, kasmet augančios elektrinių įrengimų suteikiamos valstybės paramos, patrauklesnės prijungimo kainodaros bei pastaraisiais metais išaugusių elektros energijos kainų.

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu ESO prie elektros skirstymo tinklo prijungė arba galią padidino 28,8 tūkst. naujų klientų (iš kurių 19,2 tūkst. nauji prijungimai ir 9,6 tūkst. galios didinimai) – 33,3 proc. mažiau nei 2023 m. tuo pačiu laikotarpiu.

Vidutinė naujų prijungimų trukmė sutrumpėjo 10 k. d. dėl mažesnio pateiktų paraiškų kiekio 2024 m. pirmąjį pusmetį, kas leido suvaldyti srautus, ir dėl didesnio darbų kiekio, nereikalaujančio projekto, kurie atliekami greičiau.

Nuo išmaniųjų skaitiklių masinio diegimo pradžios 2022 m. liepos mėn. iš viso sėkmingai įrengta apie 905 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, iš kurių per 2024 m. 6 mėn. buvo įrengta apie 176 tūkst. skaitiklių.

Per 2024 m. sausio–birželio mėn. elektros energijos garantiniame tiekime buvo paskirstytos elektros energijos kiekis išliko stabilus, palyginus su 2023 m. tuo pačiu laikotarpiu.

Vidutinio neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų kiekio (SAIFI) įtaka 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu vienam klientui siekė 0,571 karto ir, lyginant su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 0,011 karto. Snygio sukeltų atsijungimų įtaka 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu sudarė 0,04 karto, arba 7 proc. Elektros SAIFI rodiklis neženkiai gerėjo atsižvelgiant ir į balandžio mėn. snygio sukeltus masinius linijų atsijungimus. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius ir koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius leido išlaikyti rodiklį.

Vidutinės neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmės (SAIDI) įtaka 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu vienam klientui siekė 49,95 minutes ir, lyginant su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, išaugo 16,82 minutėmis. Elektros SAIDI rodiklis blogėjo dėl gamtos reiškinių, daugiausia – stipraus snygio, dėl kurio 2024 m. II ketv. vyko masiniai atjungimai nuo tinklo.

Gamtinių dujų skirstymas

Paskirstytas gamtinių dujų kiekis 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu didėjo 0,51 TWh, arba 15,5 proc., ir siekė 3,79 TWh. Augimą lėmė šaltesnės nei įprastai oro sąlygos 2024 m. sausio mėn. bei pramonės sektoriaus atsigavimas, dėl ko labiausiai augo verslo klientų gamtinių dujų poreikis.

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu prie gamtinių dujų skirstymo tinklo Bendrovė prijungė 25,3 proc. mažiau naujų klientų. Naujai prijungtų klientų skaičius sumažėjo dėl mažesnio gautų prašymų prijungti prie ESO tinklo kiekio, kurį lėmė auganti elektrifikacija.

Vidutinė naujų prijungimų trukmė nepakito lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2023 metais.

Abu gamtinių dujų kokybės rodikliai (SAIFI ir SAIDI) išaugo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais, ir atitinkamai siekė 0,0035 karto ir 0,31 min. Rodikliai blogėjo, kadangi pirmąjį 2024 m. pusmetį dėl sausio mėn. vyravusių šalčių įtakos sugedusių įrenginių buvo atjungta daugiau gamtinių dujų vartotojų, lyginant su 2023 m. pirmuoju pusmečiu.

3.2 Pusmečių suvestinė

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Pajamos	mln. Eur	355,8	296,8	246,6
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	104,3	157,9	58,7
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	117,0	90,0	83,9
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	31,8 %	39,3 %	30,9 %
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	48,8	106,1	11,8
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	61,6	38,2	36,9
Grynasis pelnas	mln. Eur	38,4	89,1	3,8
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	49,2	31,3	25,1
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	137,0	161,3	102,7
ROE ^{AVR}	%	14,8 %	18,7 %	0,6 %
Koreguotas ROE ^{AVR}	%	11,0 %	8,2 %	6,4 %
ROCE ^{AVR}	%	8,3 %	9,7 %	1,2 %
Koreguotas ROCE ^{AVR}	%	6,3 %	4,4 %	3,4 %
ROA ^{AVR}	%	4,8 %	5,9 %	0,2 %
Koreguotas ROA ^{AVR}	%	3,5 %	2,6 %	2,2 %
		2024 m. birželio 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	2022 m. birželio 30 d.
Iš viso turto	mln. Eur	2 284,9	2 061,7	1 887,3
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	739,7	664,5	581,3
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	943,1	843,5	790,4
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	(77,1)	(89,9)	(58,8)
Grynoji skola / EBITDA ^{AVR}	kartai	3,91	3,38	6,49
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA ^{AVR}	kartai	4,50	4,87	5,21
Bendrojo likvidumo koef. ^{AVR}	kartai	0,35	0,42	0,46
Turto apyvartumas ^{AVR}	kartai	0,30	0,37	0,28

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2022 m. 6 mėn.
Elektros energija				
Paskirstyta elektros energijos	TWh	5,04	4,81	5,21
Garantinis tiekimas	TWh	0,12	0,12	0,12
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	28,8	43,2	25,5
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	36	46	59
SAIFI	kartai	0,57	0,58	0,93
SAIDI	min.	50,0	33,1	125,3
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	905	482	-
Gamtinės dujos				
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,79	3,28	3,89
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	0,9	1,2	2,7
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	57	57	59
SAIFI	kartai	0,004	0,001	0,002
SAIDI	min.	0,31	0,12	0,15

VALDYMAS

4.1	Valdymo pokyčiai	30
4.2	Bendrovės struktūra	31
4.3	Rizikų valdymo pokyčiai	32

4.1 Valdymo pokyčiai

Šiame skyriuje aprašome svarbiausius pokyčius per ataskaitinį laikotarpį, susijusius su Bendrovės valdymu.

Daugiau informacijos apie Bendrovės valdybos funkcijas, valdybos narių išsilavinimą ir patirtį, taip pat Bendrovės vadovo funkcijas ir atrankos kriterijus rasite mūsų interneto [svetainėje](#) ir Bendrovės 2023 metų [pranešime](#).

Bendrovės valdyba atliko savo veiklos vertinimą

Vadovaudamasi geriausiomis įmonių valdysenos praktikomis, Bendrovės valdyba per ataskaitinį laikotarpį atliko savo veiklos vertinimą, aptarė vertinimo rezultatus bei patvirtino 2024 m. priemonių planą AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos veiklai tobulinti.

Akcininkai, jų sprendimai per ataskaitinį laikotarpį

Visuotinio akcininkų susirinkimo kompetenciją, sušaukimo ir sprendimų priėmimo tvarką nustato įstatymai, kiti teisės aktai ir Bendrovės įstatai. Išsami informacija apie visuotinio akcininkų susirinkimo kompetenciją pateikiama Bendrovės 2023 metų metiniame [pranešime](#).

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.

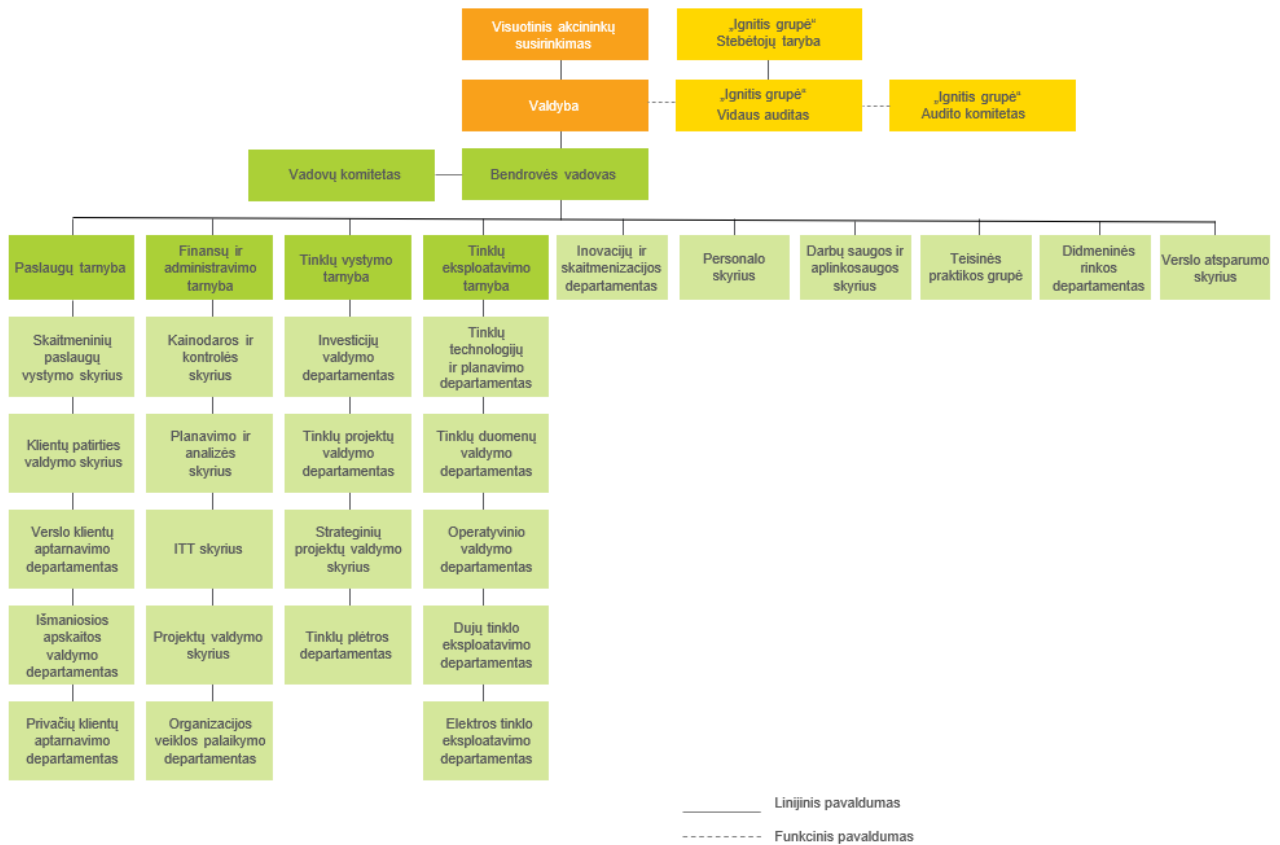
Per ataskaitinį laikotarpį įvyko vienas eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas 2024 m. kovo 27 d.

Per ataskaitinį laikotarpį vienintelis Bendrovės akcininkas priėmė šiuos sprendimus:

- 2024 m. kovo 19 d. priėmė sprendimą pritarti 2023 m. AB „Energijos skirstymo operatorius“ metiniam pranešimui, patvirtino metinių finansinių ataskaitų rinkinį ir paskirstė AB „Energijos skirstymo operatorius“ pelną (nuostolius);
- 2024 m. gegužės 21 d. priėmė sprendimą dėl pritarimo AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos sprendimui dėl skolinimosi limitu, naudojant vieningą AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpusavio skolinimosi platformą, vienerių kalendorinių metų laikotarpiui, kuris skaičiuojamas nuo 2024 m. gegužės 25 d.;
- 2024 m. birželio 18 d. priėmė sprendimą dėl pritarimo AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos sprendimui dėl sutarties dėl J2 klasės elektromobilių sudarymo ir šios sutarties esminių sąlygų tvirtinimo.

4.2 Bendrovės struktūra

Galiojanti Bendrovės organizacinė struktūra



4.3 Rizikų valdymo pokyčiai

Rizikos valdymo Sistema

Bendrovės verslo aplinka yra veikiamą vidinių ir išorinių rizikų, nuo kurių priklauso Bendrovės veikla ir jos rezultatai. Siekiant apsaugoti ir suvaldyti rizikas iki priimtino lygio, Bendrovėje ir visoje Grupėje yra taikomi vieningi rizikos valdymo principai atliepiančys gerąsias rizikos valdymo praktikas, įskaitant ir pagrindinius COSO (ang. *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*) ir AS/NZS ISO 31000:2018 (angl. *Risk management – Principles and guidelines*) principus.

Aiškūs atsakomybių už rizikos valdymą ir kontrolę pasidalinimas tarp valdymo ir priežiūros organų, struktūrinių padalinių bei funkcijų Bendrovėje ir visoje Grupėje yra užtikrinamas taikant Trijų linijų rizikos valdymo modelį (angl. *Three-lines enterprise risk management framework*).

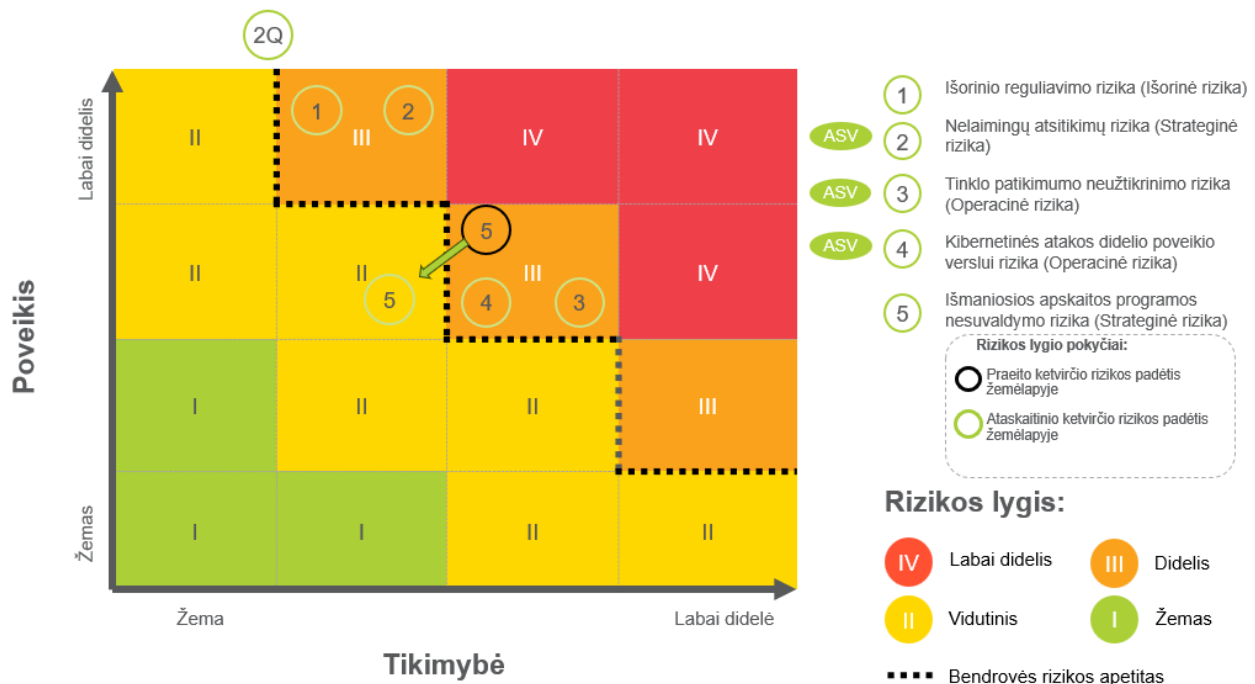
Siekiant užtikrinti, kad Bendrovės vadovybės priimami sprendimai atspindėtų visus su veikla susijusius pokyčius Bendrovėje ir visoje Grupėje yra taikomas vieningas visas Bendrovės veiklos sritis apimantis rizikos valdymo procesas. Efektyviai rizikos valdymo kontrolei užtikrinti kiekvieną ketvirtį vykdoma rizikos, rizikos valdymo priemonių, pagrindinių rizikos rodiklių stebėseną ir ataskaitų rengimas Bendrovės vadovų komitetui bei valdybai su priežiūros funkcija.

Daugiau informacijos apie Bendrovės rizikos valdymo modelį, pagrindines rizikas ir jų valdymo kryptis galima rasti 2023 m. metiniame [pranešime](#).

Svarbiausi rizikos valdymo pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį

Pagrindinis pasikeitimas išmaniosios apskaitos programos nesuvaldymo rizikoje, kadangi išmaniųjų skaitiklių diegimas vykdomas pagal planą ir be nukrypimų, tikimybė programos nesuvaldymui reikšmingai sumažėjo. Nuo šių metų gegužės mėnesio skaitiklių diegimas vykdomas tik Bendrovės personalo resursais be partnerių, kurie iki šiol skaitiklių diegimo vykdyme turėjo nemažai įtakos. Kitų rizikų, kurių lygis buvo „didelis“, ir toliau išlieka tokio paties lygio. Rizikų potencialaus poveikio ir tikimybės apibendrinimas pateikiamas žemiau matricoje. Bendrovėje užtikrinamas nuolatinis dėmesys saugos ir sveikatos darbe temai, toliau tęsiama saugos ir sveikatos darbe tema vykdoma programa, kurios vienas iš pagrindinių tikslų darbuotojų sąmoningumo ir saugos kultūros darbe didinimas.

Pagrindinių Bendrovės rizikų žemėlapis



Bendrovės svarbiausios rizikos, kurios detalizuotos aukščiau pateiktoje matricoje yra ilgalaikės. Kitos Bendrovei būdingos finansinės rizikos (valiutos, palūkanų normos, kredito, likvidumo), kurios neviršija Bendrovės rizikos apetito, pagal TFAS nustatytus reikalavimus aprašytos šio pranešimo 5-oje dalyje Finansinės ataskaitos.

Kitos Bendrovės rizikos, susijusios su ASV (aplinkos apsauga, socialiniu atsakingumu ir valdysena), darbuotojų (ir rangovų) sauga ir sveikata, korupcija, atitiktimi, veiklos tęstinumu ir kt. sritimis, įvertintos kaip vidutinio/ žemo rizikos lygio ir patenka į rizikos apetito ir pagrindinių rizikos rodiklių (tolerancijos) ribas, todėl matricoje aukščiau neminimos, tačiau jų stebėseną vykdoma, siekiant jas išlaikyti šiose ribose.

FINANSINĖS ATASKAITOS

5.1	Bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos	35
-----	--	----

5.1 Tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos

Neauditotos tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d., parengtos pagal 34-ąjį Tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos sąjungoje

Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	36
Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	37
Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	38
Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	39
Aiškinamasis raštas	40

Bendrovės finansinės ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Energijos skirstymo operatorius“ vadovybės 2024 m. rugpjūčio 28 d.:

Renaldas Radvila	Audrius Ruseckas	Pranas Miltenis
Bendrovės vadovas	Finansų ir administravimo tarnybos vadovas	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“, Įmonių apskaitos skyriaus vadovas, veikiantis pagal 2024.01.10 įsakymą Nr. 24_GSC_SP_0004

Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

tūkst. Eur	Pastabos	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	354 828	295 973	156 122	130 177
Kitos pajamos		957	873	376	442
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		355 785	296 846	156 498	130 619
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7	(160 378)	(67 307)	(62 773)	(26 759)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(54 522)	(50 267)	(28 287)	(24 445)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	7,2	(41 994)	(34 422)	(21 885)	(18 401)
Remontų ir priežiūros sąnaudos		(22 990)	(16 063)	(12 999)	(9 802)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(913)	(1 587)	(480)	(426)
Kitos sąnaudos	7,3	(26 160)	(21 136)	(12 998)	(10 875)
Sąnaudos iš viso		(306 957)	(190 782)	(139 412)	(90 708)
Veiklos pelnas (nuostoliai)		48 828	106 064	17 086	39 911
Finansinės veiklos pajamos		175	160	98	84
Finansinės veiklos sąnaudos		(10 701)	(8 822)	(5 449)	(4 599)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(10 526)	(8 662)	(5 351)	(4 515)
Asocijuotųjų įmonių rezultatų dalis		-	356	-	77
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		38 302	97 758	11 735	35 473
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)		103	(8 702)	3 207	(1 207)
Grynasis pelnas (nuostoliai) už laikotarpį		38 405	89 056	14 942	34 266
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)					
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)					
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	13	(8)	472	97	80
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		(8)	472	97	80
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		(8)	472	97	80
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		38 397	89 528	15 039	34 346

Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

tūkst. Eur	Pastabos	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas		53 171	51 886
Ilgalaikis materialusis turtas	8	2 111 463	2 031 876
Naudojimo teise valdomas turtas		7 447	9 267
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą		142	214
Ilgalaikės gautinos sumos		204	207
Kitas ilgalaikis turtas		2	2
Ilgalaikio turto iš viso		2 172 429	2 093 452
Trumpalaikis turtas			
Atsargos		4 655	4 538
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		2 690	2 464
Prekybos gautinos sumos	9	66 757	64 588
Kitos gautinos sumos		562	8 500
Kitas trumpalaikis turtas		14 967	11 279
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		22 858	11 930
Trumpalaikio turto iš viso		112 489	103 299
TURTO IŠ VISO		2 284 918	2 196 751
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGIJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Istatinis kapitalas		259 443	259 443
Privalomasis rezervas		90 028	90 940
Nepaskirstytasis pelnas		390 198	380 858
Nuosavo kapitalo iš viso		739 669	731 241
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos	11 12	823 077	827 027
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	12	5 359	6 380
Dotacijos ir subsidijos		46 324	43 951
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		33 321	33 424
Atidėjiniai	13	8 657	8 163
Ateinančių laikotarpių pajamos	14.1	303 670	285 862
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso		1 220 408	1 204 807
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	11 12	135 053	85 741
Nuomos įsipareigojimai	12	2 431	3 176
Prekybos mokėtinos sumos		42 162	34 233
Gauti išankstiniai apmokėjimai	14.2	56 774	49 193
Atidėjiniai	13	3 227	3 722
Ateinančių laikotarpių pajamos	14.1	15 043	14 082
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		70 151	70 556
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso		324 841	260 703
Įsipareigojimų iš viso		1 545 249	1 465 510
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGIJIMŲ IŠ VISO		2 284 918	2 196 751

Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

tūkst. Eur	Pastabos	Įstatinis kapitalas	Perkainojimo rezervas	Privalomasis rezervas	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2023 m. sausio 1 d.		259 443	71 769	25 944	250 313	607 469
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	89 056	89 056
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)						
Aktuarinių prielaidų pasikeitimo rezultatas		-	-	-	472	472
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) iš viso		-	-	-	472	472
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos) iš viso		-	-	-	89 528	89 528
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)		-	(3 876)	-	3 876	-
Dividendai	10.1	-	-	-	(28 986)	(28 986)
Kiti pasikeitimai		-	-	-	(3 473)	(3 473)
Likutis 2023 m. birželio 30 d.		259 443	67 893	25 944	311 258	664 538
Likutis 2024 m. sausio 1 d.		259 443	64 996	25 944	380 858	731 241
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	38 405	38 405
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)						
Aktuarinių prielaidų pasikeitimo rezultatas		-	-	-	(8)	(8)
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) iš viso		-	-	-	-	-
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos) iš viso		-	-	-	38 397	38 397
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)		-	(912)	-	912	-
Dividendai	10.1	-	-	-	(29 970)	(29 970)
Kiti pasikeitimai		-	-	-	1	1
Likutis 2024 m. birželio 30 d.		259 443	64 084	25 944	390 198	739 669

Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

tūkst. Eur	Pastabos	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už metus		38 405	89 056
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su gryniaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		55 517	51 292
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(995)	(1 025)
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		829	539
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)		(103)	8 702
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)		(9)	434
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)		(2)	(11)
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		1 999	1 528
Palūkanų pajamos		(174)	(160)
Palūkanų sąnaudos		10 677	8 809
Asocijuotų įmonių (pelno), nuostolio dalis		-	(356)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos (pajamos)		23	13
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		4 944	19 692
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		(4 029)	(3 165)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/ (sumažėjimas) ¹		45 694	(54 837)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		152 776	120 511
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(145 851)	(162 462)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo		634	1 164
Gautos dotacijos		3 368	9 154
Gauti dividendai		-	243
Gautos palūkanos		174	161
Grupės lėšų koncentravimo (angl. cash-pool) platforma (grynąja verte)	12	48 686	5 965
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(92 989)	(145 775)
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Sugrąžintos paskolos	12	(3 950)	(3 951)
Išmokėti dividendai		(29 979)	(28 999)
Nuomos mokėjimai	12	(1 954)	(2 436)
Sumokėtos palūkanos	12	(12 976)	(9 759)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(48 859)	(45 145)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)		10 928	(70 409)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		11 930	84 625
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje	12	22 858	14 216

Aiškinamasis raštas

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

1 Bendroji informacija

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

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

Bendrovės akcininkai:

	2024 m. birželio 30 d.		2023 m. gruodžio 31 d.	
	Turimų akcijų skaičius	Nuosavybės dalis (proc.)	Turimų akcijų skaičius	Nuosavybės dalis (proc.)
AB „Ignitis grupė“	894 630 333	100	894 630 333	100
Iš viso	894 630 333	100	894 630 333	100

Bendrovės patrunuojančioji įmonė yra AB „Ignitis grupė“ (įmonės kodas 301844044, registracijos adresas Laisvės per. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva), kuri 2024 m. birželio 30 d. valdo 100 proc., o 2023 m. gruodžio 31 d. – 100 proc. Bendrovės akcijų. Patrunuojančiosios įmonės akcininkų struktūra 2024 m. birželio 30 d. buvo – Lietuvos Respublikos finansų ministerija (valdo 74,99 proc.), mažmeniniai bei instituciniai investuotojai (valdo 25,01 proc.). 2023 m. gruodžio 31 d. patrunuojančiosios įmonės akcininkų struktūra buvo LR finansų ministerija (valdo 74,99 proc.), mažmeniniai bei instituciniai investuotojai (valdo 25,01 proc.).

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

2024 m. birželio 30 d. Bendrovė investicijų į asocijuotas įmones neturi. 2023 m. Bendrovė pardavė investicijas į asocijuotas įmones.

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

Šias tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas Bendrovės vadovybė pasirašė 2024 m. rugpjūčio 28 d.

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos) ir buvo parengtos pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl turi būti skaitoma kartu su metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2023 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) bei priimtais taikymui ES.

Bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos veiklos tęstinumo principu remiantis įvertinimu, pagrįstu istorine įsigijimo savikaina (toliau – įsigijimo savikaina), išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turtą, kuris įvertintas perkainota verte.

2.2 Funkcinė pateikimo valiuta

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

3 Reikšmingi apskaitos principai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2023 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2024 m. sausio 1 d. Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas Bendrovė netaikė naujų standartų, pataisų ir aiškinimų, kurie buvo patvirtinti, bet dar nėra įsigalioję. Kai kurie priimti pakeitimai 2024 m. sausio mėn. 01 d. taikomi pirma kartą, tačiau neturi reikšmingo poveikio Bendrovės finansinėms ataskaitoms.

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, reikšmingi vadovybės sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei pagrindinių neapibrėžtumų nustatymo buvo tokie patys, kokie buvo taikomi rengiant 2023 m. gruodžio 31 d. pasibaigusį metų finansines ataskaitas.

5 Verslo segmentai

Toliau lentelėje pateikiama Bendrovės informacija apie verslo segmentus:

tūkst. Eur	Elektros energijos skirstymas ir perdavimas		Dujų skirstymas		Iš viso	
	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
<i>TFAS¹</i>						
Su elektros energija susijusios pajamos	304 064	247 421	-	-	304 064	247 421
Su dujomis susijusios pajamos	-	-	38 633	36 344	38 633	36 344
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	11 019	11 120	1 112	1 088	12 131	12 208
Kitos pajamos	780	775	178	98	957	873
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso	315 863	259 316	39 922	37 530	355 785	296 846
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(157 897)	(61 992)	(2 482)	(5 315)	(160 378)	(67 307)
Darbo užmokesčio ir susijusios pajamos	(32 413)	(25 809)	(9 581)	(8 613)	(41 994)	(34 422)
Remontų ir techninės priežiūros sąnaudos	(20 900)	(14 496)	(2 090)	(1 567)	(22 990)	(16 063)
Kitos sąnaudos	(21 206)	(17 196)	(4 954)	(3 940)	(26 160)	(21 136)
EBITDA	83 447	139 823	20 816	18 096	104 263	157 918
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(48 296)	(41 378)	(6 226)	(8 889)	(54 522)	(50 267)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(845)	(1 539)	(67)	(49)	(913)	(1 587)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	34 306	96 906	14 522	9 158	48 828	106 064
<i>Koregavima²</i>						
EBITDA	83 447	139 823	20 816	18 096	104 263	157 918
Vadovybės koregavimai	17 969	(61 073)	(5 220)	(6 822)	12 749	(67 895)
Koreguotas EBITDA	101 416	78 749	15 596	11 274	117 012	90 023
Investicijos	130 129	154 802	6 887	6 516	137 016	161 318

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

²Koreguoto EBITDA rodiklis yra TFAS neatitinkantis Alternatyvus veiklos rodiklis pateikiamas taip kaip jį apskaičiuoja vadovybė. Vadovybės manymu koreguoti rodikliai tiksliau atspindi atitinkamo periodo veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių.

Informacija apie verslo segmentus (verslo segmentai prilyginami veiklos segmentams pagal 8-ąją TFAS) atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniam sprendimui priimančiam asmeniui. Pagrindinis sprendimas priimantis asmuo, kuris yra atsakingas už išteklių paskirstymą ir verslo segmentų veiklos rezultatų įvertinimą, yra valdyba.

Remiantis vadovybės vertinimu, Bendrovė turi du verslo segmentus pagal pagrindines veiklos rūšis, t.y. 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 pervedimo 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 sprendimas priimančias asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos tarpinės finansinės ataskaitos. Pagrindiniai veiklos rodikliai yra pakoreguotas pelnas neatskaičius palūkanų, mokesčių, nusidėvėjimas ir amortizacija (pakoreguotas EBITDA – ne pagal TFAS taikomas alternatyvus veiklos rodiklis). Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno veiklos segmento investicijas. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis tarpinėse finansinėse ataskaitose pateiktomis 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, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimas - darbo užmokesčiai ir susijusios išlaidos - remonto ir priežiūros išlaidos - kitos išlaidos
Koreguotas EBITDA	EBITDA + vadovybės koregavimai
Investicijos	Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai + nematerialiojo turto įsigijimai + turtas, įsigytas įsigyjant dukterines įmones + 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	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Laikinieji reguliaciniai skirtumai už praėjusius laikotarpius	(15 400)	(89 172)
Laikinieji reguliaciniai skirtumai už ataskaitinį laikotarpį	28 149	21 277
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBITDA	12 749	(67 895)

Koreguoto EBITDA rezultatai pateikiami po vadovybės koregavimų, kuriuos sudaro laikinųjų reguliacinių skirtumų įtaka dėl VERT sprendimų, ir atimant einamaisiais metais susidariusį skirtumą tarp VERT leistos ir vadovybės vertinimu apskaičiuotos investicijų grąžos. Koregavimo suma 2024 m. 6 mėn. ataskaitiniam laikotarpiui buvo lygi (12 749) tūkst. Eur (2023 m. 6 mėn. laikotarpiu – 67 895 tūkst. Eur). Šis koregavimas apima:

- laikinųjų ankstesnių laikotarpių reguliavimo skirtumų, kurie buvo padengti per tarifus, nustatytus ataskaitiniam laikotarpiui, grąžinimas – (15 400) tūkst. Eur (2023 m. 6 mėn. laikotarpiu (89 172) tūkst. Eur). Šios sumos yra apskaičiuotos remiantis VERT paskelbtais sprendimais.
- per ataskaitinį laikotarpį susidariusių naujų laikinųjų reguliavimo skirtumų eliminavimas – 28 149 tūkst. Eur. per 2024 m. 6 mėn. (Per 2023 m. 6 mėn. laikotarpį –21 277 tūkst. Eur), kurie bus padengti per ateinančius laikotarpius. Einamųjų metų perskaičiavimo rezultatas yra paremtas vadovybės vertinimu lyginant VERT pateiktą informaciją apie laikotarpio investicijų grąžą ir turimą faktinę einamojo laikotarpio finansinę informaciją.

6 Pajamos pagal sutartis su klientais

6.1 Informacija apie išskaidytas pajamas:

tūkst. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Su elektros energija susijusios pajamos		
Elektros perdavimo ir skirstymo pajamos	287 607	225 075
Garantinio tiekimo pajamos	16 457	22 346
Su dujomis susijusios pajamos		
Dujų skirstymo pajamos	38 633	36 344
Kitos pajamos		
Naujų vartotojų prijungimo ir galios padidinimo mokesčių pajamos	7 350	6 393
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	4 781	5 815
Iš viso	354 828	295 973

7 Išlaidos

7.1 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimas

tūkst. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Elektros energijos pirkimas ir susijusios paslaugos	157 898	61 910
Dujų pirkimas ir susijusios paslaugos	2 357	5 188
Kiti pirkimai	123	209
Iš viso:	160 378	67 307

7.2 Darbo užmokesčio sąnaudos bei susijusios išlaidos

tūkst. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Fiksuotas darbo užmokestis	38 633	34 152
Kintamas darbo užmokestis	6 638	5 438
Kitos darbo užmokesčio išlaidos	2 404	2 122
Ilgalaikiam materialiajam ir nematerialiajam turtui priskirtina savikaina	(5 681)	(7 290)
Iš viso	41 994	34 422

7.3 Kitos išlaidos

tūkst. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	9 042	7 259
Turto valdymas ir administravimas	6 672	4 854
Mokesčiai (išskyrus pajamų mokestį)	2 584	1 844
Klientų patarnavimas	1 779	1 950
Žmonės ir kultūra	1 459	1 288
Finansinės ir apskaitos paslaugos	410	273
Teisinės paslaugos	325	342
Kitos paslaugos	3 889	3 326
Iš viso	26 160	21 136

8 Ilgalaikis materialusis turtas

8.1 Bendrovės ilgalaikis materialusis turtas

tūkst. Eur	Elektros tinklai ir jų statiniai	Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Nebaigta statyba	Iš viso
2023 m. gruodžio 31 d.					
Įsigijimo arba perkainota vertė	1 752 373	446 775	29 221	97 330	2 325 699
Įsigijimai	4 651	-	126	126 996	131 773
Perleidimai	(2 316)	(2)	(54)	-	(2 372)
Nurašymai	(799)	(160)	(10)	(104)	(1 073)
Perklasifikavimai tarp nebaigtos statybos	128 696	4 587	1 788	(135 071)	-
Perklasifikavimai tarp grupių	(503)	(7)	510	-	-
Nematerialaus turto perklasifikavimai	-	-	-	(839)	(839)
Įsigijimo arba perkainota vertė 2024 m. birželio 30 d.	1 882 102	451 193	31 581	88 312	2 453 188
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas	(155 300)	(126 010)	(12 513)	-	(293 823)
Nusidėvėjimas	(42 234)	(5 031)	(1 449)	-	(48 714)
Perleidimai	598	1	26	-	625
Nurašymai	85	93	9	-	187
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai 2024 m. birželio 30 d	(196 851)	(130 947)	(13 927)	-	(341 725)
Apskaitinė vertė 2024 m. birželio 30 d.	1 685 251	320 246	17 654	88 312	2 111 463

Bendrovės 2024 m. birželio mėn. 30 d. kapitalizuotos palūkanos į ilgalaikį materialųjį turtą atitinkančius kriterijus sudarė 1 073 tūkst. Eur, taikyta vidutinė palūkanų norma – 2,59 proc. (2023 m. birželio mėn. 30 d. kapitalizuotos palūkanos buvo 672 tūkst. Eur, taikyta vidutinė palūkanų norma – 2,26 proc.)

Bendrovė turi didelių kapitalinių investicijų įsipareigojimų, kurie turės būti įvykdyti vėlesniais metais. 2024 m. birželio mėn. 30 d. kapitaliniai investicijų įsipareigojimai sudarė 331 503 tūkst. Eur, (2023 m. gruodžio 31 d. – 323 774 tūkst. Eur.

9 Prekybos gautinos sumos

tūkst. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos už elektros energiją	62 977	68 925
Prekybos gautinos sumos už gamtinių dujų skirstymą	3 484	12 399
Kitos prekybos gautinos sumos	5 452	2 678
Iš viso	71 913	68 925
Atimti: gautinų sumų vertės sumažėjimas	(5 156)	(4 337)
Iš viso:	66 757	64 588

Gautinoms sumoms palūkanos neskaičiuojamos, įprastas atsiskaitymo terminas yra 25–35 dienų.

Už prekybos gautinas sumas palūkanos neskaičiuojamos, o įprastas atsiskaitymo laikotarpis yra nuo 15 iki 30 dienų. Prekybos gautinos sumos, kurių atsiskaitymo terminas yra ilgesnis nei 30 dienų, sudaro nereikšmingą visų prekybos gautinų sumų dalį. Bendrovė nesuteikia ilgesnio nei 1 metai atsiskaitymo termino. Bendrovė nenustatė jokie reikšmingo finansavimo komponento. Atsiskaitymo sąlygos ir terminai tarp susijusių šalių yra nurodyti 16-oje pastaboje.

9.1 Prekybos gautinų sumų vertės sumažėjimas (tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai)

Žemiau pateikiamos Bendrovės prekybos gautinos sumos, kurių vertinimui yra taikomas bendrasis vertinimas naudojant nuostolių koeficientų matricą:

2024 m. birželio 30 d, tūkst. Eur	Nuostolių koeficientas	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	0,4%	35 373	133
Iki 30 dienų	7,1%	1 478	105
30–60 dienų	10,9%	486	53
60–90 dienų	17,0%	324	55
90–120 dienų	21,9%	360	79
Daugiau nei 120 dienų	57,3%	8 256	4 731
Likutinė vertė	11,1%	46 277	5 156

2023 m. gruodžio 31 d, tūkst. Eur	Nuostolių koeficientas	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	0,39%	27 711	109
Iki 30 dienų	3,03%	1 123	34
30–60 dienų	7,82%	537	42
60–90 dienų	11,94%	444	53
90–120 dienų	17,03%	229	39
Daugiau nei 120 dienų	53,28%	7 620	4 060
Likutinė vertė	11,51%	37 664	4 337

Žemiau pateikiamos Bendrovės prekybos gautinos sumos, kurioms taikomas individualusis vertinimas:

tūkst. Eur	2024 m. birželio 30 d.		2023 m. gruodžio 31 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	25 636	-	31 261	-
Iki 30 dienų	-	-	-	-
30–60 dienų	-	-	-	-
60–90 dienų	-	-	-	-
90–120 dienų	-	-	-	-
Daugiau nei 120 dienų	-	-	-	-
Likutinė vertė	25 636	-	31 262	-

10 Nuosavas kapitalas

10.1 Dividendai

tūkst. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Patvirtinti dividendai	29 970	28 986

2024 m. kovo 19 d. įvykęs eilinis visuotinis Bendrovės akcininkų susirinkimas patvirtino pelno už 2023 metus paskirstymą ir nusprendė skirti 0,0335 Eur dividendų vienai akcijai, iš viso 29 970 tūkst. Eur dividendų.

10.2 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 2024 m. birželio 30 d. buvo pilnai suformuotas ir 2023 m. gruodžio 31 d.

11 Paskolos

tūkst. Eur	Pastabos	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės			
Paskolos iš patrunuojančios įmonės	12	823 077	827 027
Trumpalaikės			
Paskolos iš patrunuojančiosios įmonės	12	135 053	85 741
Iš viso		958 130	912 768

Ilgalaikių finansinių skolų grąžinimo terminai:

tūkst. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Iki vieno metų	135 053	85 741
Nuo vieno iki dviejų metų	13 517	7 901
Nuo dviejų iki penkerių metų	439 021	442 972
Po penkerių metų	370 539	376 154
Iš viso:	958 130	912 768

11.1 Įsipareigojimų vykdymas ir nepanaudoti likučiai

Bendrovė turi šias nepanaudotas finansavimo galimybes, kurių terminas baigiasi vieno metų laikotarpiu arba vėliau:

tūkst. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Finansavimo galimybės	115 752	84 438

Paskolų sutartyse nėra numatytos finansinės sąlygos, kurių Bendrovė yra įsipareigojusi laikytis 2024 m. birželio mėn. 30 d. ir 2023 m. gruodžio 31 d.

12 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. Vadovybė seka grynosios skolos rodiklį rizikos valdymo tikslais.

Grynosios skolos likučiai:

tūkst. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės paskolos	823 077	827 027
Trumpalaikės paskolos	135 053	85 741
Nuomos įsipareigojimai	7 790	9 556
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(22 858)	(11 930)
Grynoji skola	943 062	910 394

Bendrovės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

tūkst. Eur	Paskolos		Nuomos įsipareigojimai		Turtas	Iš viso
	Ilgalaikės	Trumpalaikės	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	
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)	-	-	-	-	(10 928)	(10 928)
Paskolų grąžinimas	-	(3 950)	-	-	-	(3 950)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(1 954)	-	(1 954)
Grupės lėšų koncentravimo (angl. cash-pool) platforma (grynąja verte)	-	48 686	-	-	-	48 686
Sumokėtos palūkanos	-	(12 811)	-	(165)	-	(12 976)
Nepiniginiai pokyčiai						
Sukauptos mokėtinos palūkanos	-	11 585	-	165	-	11 750
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	159	29	-	188
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(3 950)	3 950	(1 180)	1 180	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	-	1 852	-	-	-	1 852
Grynoji skola 2024 m. birželio 30 d.	823 077	135 053	5 359	2 431	(22 858)	943 062

13 Atidėjiniai

tūkst. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikiai	8 657	8 163
Trumpalaikiai	3 227	3 722
Iš viso	11 884	11 885

Bendrovės atidėjinių judėjimas pateikiamas žemiau:

tūkst. Eur	Atidėjiniai servitūtų kompensacijoms	Atidėjiniai apsaugos zonų registravimui	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutinė vertė 2024 m. sausio 1 d.	5 430	987	4 281	1 187	11 885
Padidėjimas per laikotarpį	-	-	605	-	605
Panaudojimas per metus	-	-	-	(627)	(627)
Perskaičiavimas dėl prielaidų pasikeitimo	-	-	8	-	8
Nuolaidos efektas	-	-	13	-	13
Likutinė vertė 2024 m. birželio 30 d.	5 430	987	4 907	560	11 884
Ilgalaikiai	4 656	-	3 991	10	8 657
Trumpalaikiai	774	987	916	550	3 227

14 Ateinančių laikotarpių pajamos ir gauti išankstiniai apmokėjimai

14.1 Ateinančių laikotarpių pajamos

tūkst. Eur	2024 m. birželio 30 d.		2023 m. gruodžio 31 d.	
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis
Ateinančių laikotarpių pajamos pagal sutartis su klientais				
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su naujų klientų prijungimo ir galios padidinimo mokesčiais	15 040	303 670	14 079	285 862
Kitos ateinančių laikotarpių pajamos	3	-	3	-
Likutinė vertė	15 043	303 670	14 082	285 862

Bendrovės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

tūkst. Eur	2024 m. birželio 30 d.		Iš viso
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	
Likutinė vertė sausio 1 d.	14 082	285 862	299 944
Padidėjimas per metus	961	25 158	26 119
Pripažinta pajamomis	(7 350)	-	(7 350)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	7 350	(7 350)	-
Likutinė vertė birželio 30 d.	15 043	303 670	318 713

14.2 Gauti išankstiniai apmokėjimai

tūkst. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Trumpalaikiai išankstiniai apmokėjimai pagal sutartis su klientais (sutarčių įsipareigojimai)	56 388	48 746
Trumpalaikiai išankstiniai apmokėjimai pagal kitas sutartis	386	447
Iš viso	56 774	49 193

15 Neapibrėžtieji įsipareigojimai

15.1 Kapitalinių investicijų įsipareigojimai

2024m. birželio mėn. 30 d. Bendrovės kapitalinių investicijų įsipareigojimai, prisiimti pagal sudarytas sutartis finansinių ataskaitų sudarymo datą, tačiau neapskaičyti finansinėse ataskaitose sudarė 332 mln. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 323 mln. Eur).

15.2 Tarifo koregavimai dėl ankstesniais metais uždirtbo pelno viršijančio leistiną Komisijos nustatytą investicijų grąžą (2023 metais)

15.2.1 Elektros energijos skirstymas

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

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

Bendrovė susitarė su reguliuotoju (VERT) pakeisti 160,0 mln. eurų reguliavimo skirtumo grąžinimo terminą į 2024–2031 m. (nuo 2024–2036 m.). VERT atnaujino papildomo tarifo dedamosios apskaičiavimo metodiką ir susiejo ją su 5,5 karto sverto viršutine riba (ESO grynoji

skola/ESO pakoreguota EBITDA, abu skaičiuojami pagal VERT patvirtintą metodiką), kas reiškia, jei ESO svorto lygis viršija iš anksto nustatytą viršutinę ribą, papildoma tarifo dedamoji proporcingai auga.

Pagal pataisą, B2C klientams, reguliavimo skirtumai (57,1 mln. eurų, įskaitant sukauptas palūkanas) bus gražinti per 2 metus ir 3 mėnesius (nuo 2024 m. balandžio 1 d. iki 2026 m. birželio 30 d.). B2B klientams (100,6 mln. eurų, įskaitant sukauptas palūkanas) gražinimo laikotarpis yra 7 metai ir 9 mėnesiai (nuo 2024 m. balandžio 1 d. iki 2031 m. gruodžio 31 d.).

Aukščiau minėtas reguliavimo skirtumas yra susijęs su tinklų metodikos pakeitimais 2021 m. ir, savo ruožtu, perskaičiuota ROI ir D&A 2018–2021 m. laikotarpiui. Sudarius susitarimą, buvo pakeista Elektros perdavimo, skirstymo ir viešojo tiekimo paslaugų kainų viršutinių ribų nustatymo metodika.

2022-2023 m. investicijų gražos vertinimas bus atliktas 2024 metais, siekiant nustatyti 2025 metams taikytinas elektros energijos skirstymo paslaugų kainos viršutines ribas.

15.2.2 Gamtinių dujų skirstymas

Reguliavimo skirtumai nustatomi vadovaujantis Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika (toliau – Metodika) ir yra dvejų tipų: koreguojami VERT arba įvertinti įmonės.

VERT koreguoja reguliuojamos veiklos reguliavimo skirtumus po pirmųjų dvejų reguliavimo laikotarpio metų, o vėliau po ketverių reguliavimo laikotarpio metų ir viso reguliavimo laikotarpio (įskaitant reguliavimo laikotarpio pratęsimą), o tai keičia leidžiamą pajamų dydį. kitų metų reguliuojamai veiklai.

VERT 2023-10-20 priimtu nutarimu Nr.O3E-1571 nustatė viršutinę gamtinių dujų skirstymo kainos ribą 2024 metams remdamasi 2023-10-19 pažyma Nr.O5E-904.

2023 metų investicijų gražos vertinimas bus atliktas 2024 metais, nustatant dujų skirstymo kainų ribas 2025 metams.

16 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys, tūkst. Eur	Mokėtinos paskolos 2024 m. birželio 30 d	Mokėtinos sumos 2024 m. birželio 30 d	Gautinos sumos 2024 m. birželio 30 d	Pirkimai 2024 m. birželio 30 d	Pardavimai 2024 m. birželio 30 d	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2024 m. 6 mėn.
Patronuojančioji įmonė AB „Ignitis grupė“	944 670	774	36	-	41	(42)
AB „Ignitis grupė“ grupės įmonės	13 460	18 358	19 698	32 298	260	(659)
UAB „EPSO-G“ grupės įmonės	-	21 452	2 547	126 976	58 450	
Asocijuotosios įmonės	-	1 756	788	300	3 578	(1)
Iš viso	958 130	42 340	23 069	159 574	62 329	(702)

Susijusios šalys, tūkst. Eur	Mokėtinos paskolos 2023 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Gautinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Pirkimai 2023 m. 6 mėn.	Pardavimai 2023 m. 6 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2023 m. 6 mėn.
Patronuojančioji įmonė AB „Ignitis grupė“	904 912	144	36	510	-	(9 394)
Asocijuotosios įmonės	-	-	-	12 220	-	3
AB „Ignitis grupė“ AB grupės įmonės	7 856	16 383	28 508	22 815	99 655	56
„EPSO-G“ grupės įmonės	-	17 794	801	48 865	48 355	-
Kitos susijusios šalys	-	577	8 544	-	-	-
Iš viso	912 768	34 898	37 889	84 410	148 010	(9 335)

Bendrovė iš kitų grupės įmonių perka paslaugas, susijusias su turto nuoma, informacinių technologijų ir telekomunikacijų, viešųjų pirkimų organizavimo ir vykdymo, apskaitos ir personalo administravimo paslaugas, taip pat elektros įrenginių statybos, rekonstravimo ir techninės priežiūros darbus. Pagrindinę dalį pirkimų iš AB „Ignitis grupė“ grupės įmonių sudaro elektros energijos pirkimai. UAB „EPSO – G“ grupės įmonės teikia elektros energijos ir dujų perdavimo paslaugas, viešuosius interesus atitinkančias paslaugas (VIAP), bei atlieka rangos darbus.

Gautos bendrovės paskolos, iš susijusių šalių, detalizuojamos 11 pastaboje.

16.1 Sandorių su susijusiomis šalimis sąlygos

Atsiskaitymo terminai nustatomi per 30–90 dienų. Skolų likučiai metų pabaigoje nėra užtikrinti įkeitimais, joms nėra skaičiuojamos palūkanos, o atsiskaitymai įvyksta pinigais. 2024 m. birželio 30 d. Bendrovė buvo sumokėjusi AB „Litgrid“ 200 tūkst. Eur garantijų pagal balansavimo elektros pirkimo-pardavimo sutartį. Šios garantijos apskaitytos finansinės padėties ataskaitoje, eilutėje „Kitos ilgalaikės gautinos sumos“. 2024 m. Bendrovė neturėjo blogų skolų atidėjinių numatomiams kredito nuostoliams, gautinoms sumoms, kurias skolingos susijusios šalys.

16.2 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

tūkst. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	150	175
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos	145	175
Išaitinės kompensacijos	5	-
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	7	7

Per 2024 m. 6 mėn. ir 2023 m. 6 mėn. laikotarpius valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir generalinis direktorius priskiriami Bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiama „Valdymo ataskaitoje“ metiniame pranešime už 2023 m.

17 Finansinių priemonių tikrosios vertės

Bendrovė neturi finansinių priemonių, vertinamų tikrąja verte. Bendrovė atskleidžia su gautomis paskolomis susijusius finansinius įsipareigojimus. 2024 m. birželio 30 d. ir 2023 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo suteiktų reikšmingų paskolų.

Iš patrunuojančios įmonės ir kitų Grupės įmonių gautų paskolų tikroji vertė buvo apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus su rinkos palūkanų norma, taikoma panašaus laikotarpio obligacijai. Pinigų srautai buvo diskontuoti naudojant vidutinę svertinę 4,15% diskonto normą 2024 m. birželio 30 d. (2023 m. gruodžio 31 d.: 3,95%). Su gautomis paskolomis susijusių finansinių priemonių vertinimas priskiriamas 2 tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Toliau lentelėje parodytas Bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2024 m. birželio 30 d. pagal hierarchijos lygius:

tūkst. Eur	Pasta- ba	Likutinė vertė	1-asis lygis Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	2-asis lygis Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	3-iasis lygis Nestebimi duomenys	Iš viso
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama:						
Įsipareigojimai						
Paskolos iš patrunuojančiosios įmonės	11	627 701	-	578 781	-	578 781
Paskolos iš grupės įmonių	11	330 429	-	299 313	-	299 313
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama: 2023 m. gruodžio 31 d.						
Paskolos iš patrunuojančiosios įmonės	11	624 644	-	575 067	-	575 067
Paskolos iš grupės įmonių	11	288 124	-	221 149	-	221 149

18 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

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

PAPILDOMA INFORMACIJA

6.1	Kita svarbi teisinė informacija	52
6.2	Terminai ir trumpiniai	54

6.1 Kita teisinė informacija

Šioje tarpinėje vadovybės ataskaitoje pateikiama informacija Bendrovės akcininkams, kreditoriams ir kitiems suinteresuotiems asmenims apie Bendrovę ir jos valdomų įmonių, jei tokių turi, veiklą per 2024 metų sausio–birželio mėnesius.

Tarpinę 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 tarpinėje 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 ataskaitinio laikotarpio pradžioje savų akcijų neturėjo ir per ataskaitinį 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 ataskaitinį 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.

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, pagrindine versija laikoma lietuvių kalba parengtas dokumentas.

6.2 Terminai ir trumpiniai

%	Procentas
AB	Akcinė bendrovė
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai.
Bendrovė, ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“
COGS	Pardavimo savikaina (angl. Cost of goods sold)
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius (angl. Earnings Before Interest and Taxes)
EBITDA	Pelnas prieš finansinės veiklos rezultatą, 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
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 padidinimas
NPS	Klientų pasitenkinimo indeksas
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)

ATSAKINGŲ ASMENŲ PATVIRTINIMAS

2024 m. rugpjūčio 28 d.

Mes, AB „Energijos skirstymo operatorius“ Bendrovės vadovas Renaldas Radvila, Finansų ir administravimo tarnybos vadovas Audrius Ruseckas, UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ Įmonių apskaitos skyriaus vadovas Pranas Miltenis, veikiantis pagal 2024 m. sausio 10 d. sprendimą Nr. 24_GSC_SP_0004, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, šešių mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2024 m. birželio 30 d., AB „Energijos skirstymo operatorius“ tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos, parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą 34-ąją tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Energijos skirstymo operatorius“ turtą, įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius ir pinigų srautus, o tarpiniame pranešime yra teisingai nurodyta verslo plėtros ir veiklos apžvalga, AB „Energijos skirstymo operatorius“ būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.

Renaldas Radvila

Audrius Ruseckas

Pranas Miltenis

Bendrovės vadovas

Finansų ir administravimo
tarnybos vadovas

UAB „Ignitis grupės paslaugų
centras“, Įmonių apskaitos
skyriaus vadovas, veikiantis
pagal 2024.01.10 įsakymą Nr.
24_GSC_SP_0004

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