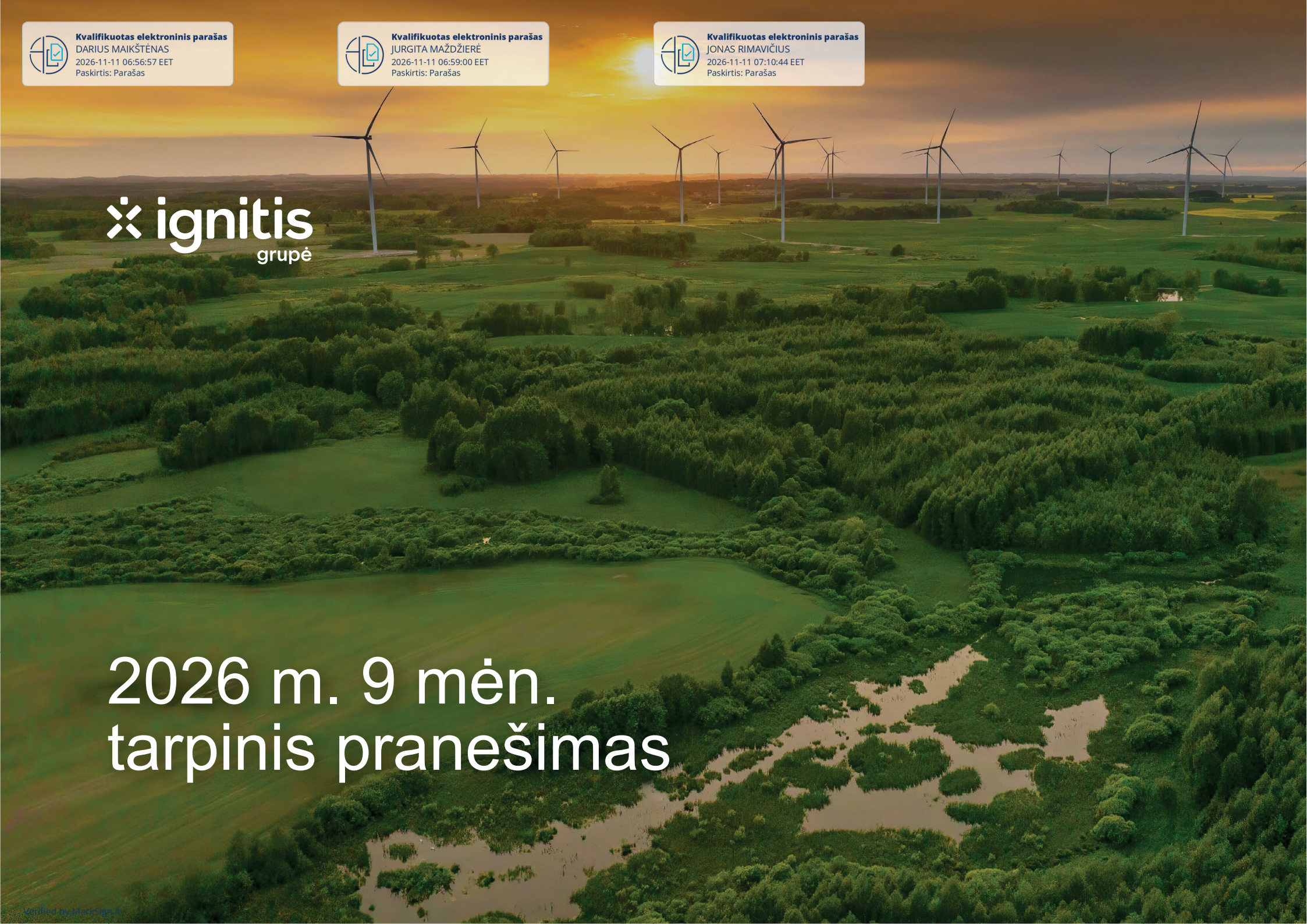
Kvalifikuotas elektroninis parašas
DARIUS MAIKŠTĖNAS
2026-11-11 06:56:57 EET
Paskirtis: Parašas

Kvalifikuotas elektroninis parašas
JURGITA MAŽDŽIERĖ
2026-11-11 06:59:00 EET
Paskirtis: Parašas

Kvalifikuotas elektroninis parašas
JONAS RIMAVIČIUS
2026-11-11 07:10:44 EET
Paskirtis: Parašas



ignitis grupė

2026 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

Verified by MarkSign.lt

Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 % saugią ir žalią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms

SAUGI

Užtikriname energetikos sistemos saugumą

ŽALIA

Plečiame žaliąją energiją

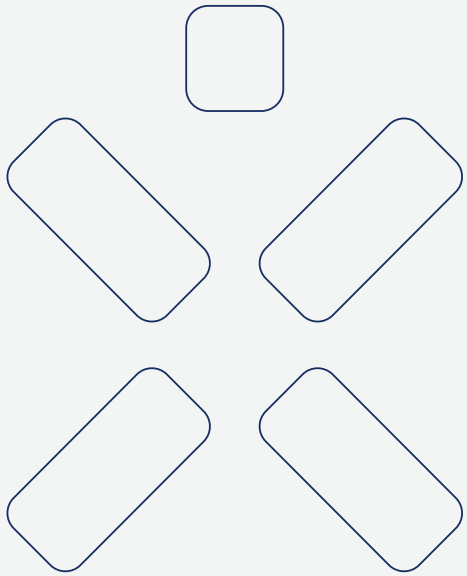
INTEGRUOTA

Išnaudojame sinergijas, kurias suteikia integruotas verslo modelis

KURIANTI VERTĘ

Kuriame ilgalaikę vertę klientams, visuomenei ir investuotojams

Baltijos šalyse pirmaujanti integruota energetikos įmonių grupė



Turinys

VADOVYBĖS ATASKAITA

1. Apžvalga 4
1.1 Vadovo žodis . . . 5
1.2 Svarbiausi įvykiai . . . 9
1.3 Rezultatų apžvalga . . . 13
1.4 Prognozės . . . 15
1.5 Informacija investuotojams . . . 16

2. Verslo apžvalga 18
2.1 Verslo modelis ir strategija . . . 19
2.2 Investicijų programa . . . 20
2.3 Verslo aplinka . . . 24

3. Rezultatai 26
3.1 9 mėn. rezultatai . . . 27
3.2 III ketv. rezultatai . . . 39
3.3 Ketvirčių suvestinė . . . 41
3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus . . . 43

4. Valdysena 53
4.1 Valdysenos pokyčiai . . . 54
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai . . . 59

5. Papildoma informacija 60
5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių . . . 61
5.2 Kita teisinė informacija . . . 62
5.3 Terminai ir trumpiniai . . . 64
5.4 Teisinė pastaba . . . 66

FINANSINĖS ATASKAITOS

6. Konsoliduotosios finansinės ataskaitos 67
6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pelno (nuostolių) ataskaita . . . 68
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji bendrųjų pajamų ataskaita . . . 69
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji finansinės padėties ataskaita . . . 70
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita . . . 71
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pinigų srautų ataskaita . . . 72
6.6 Pastabos . . . 73

7. Patronuojančios bendrovės finansinės ataskaitos 85
7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita . . . 86
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita . . . 87
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita . . . 88
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita . . . 89
7.5 Pastabos . . . 90

8. Atsakingų asmenų pareiškimas 93

Apžvalga

1.1 Vadovo žodis 5
1.2 Svarbiausi įvykiai 9
1.3 Rezultatų apžvalga 13
1.4 Prognozės 15
1.5 Informacija investuotojams 16

1.1 Vadovo žodis

Apžvalga

Finansiniai rezultatai

- Koreguotas EBITDA: 430,4 mln. Eur (+6,2 proc., palyginti su 2025 m. 9 mėn.).
- Investicijos: 432,4 mln. Eur, iš jų 65,4 proc. buvo skirta Tinklų, o 28,6 proc. – Žaliųjų pajėgumų segmentui.
- Dividendai: +10 proc. iki 1,504 Eur/akciją (108,9 mln. Eur) ketiname padidinti dividendą už 2026 m., tai padidintų minimalų dividendą, tenkantį vienai akcijai, visam 2026–2029 m. strateginiam laikotarpiui:
  - 0,704 Eur/akciją (51,0 mln. Eur) išmokėjome už 2026 m. 6 mėn.;
  - 0,400 Eur/akciją (29,0 mln. Eur) siūlome skirti už 2026 m. 9 mėn. Sprendimą gruodžio 10 d. priims EVAS;
  - sprendimus dėl likusios dividendų sumos numatoma priimti skirstant Grupės 2026 m. pelną (nuostolius).
- Kredito reitingas: „S&P“ paliko galioti „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva; „Moody‘s“ skyrė „Baa1“ kredito reitingą su stabilia perspektyva.
- Žaliasis finansavimas: išleista pirmoji 300 mln. Eur, 5 metų trukmės Europos žaliųjų obligacijų emisija; galutinė pavedimų knyga viršijo 1,0 mlrd. Eur.
- Prognozė: susiaurinta 2026 m. Koreguoto EBITDA prognozė į 575–600 mln. Eur (buvo 550–600 mln. Eur). Investicijų prognozė išlieka nepakitusi 590–690 mln. Eur.

Verslo plėtra

Tinklai:

- 2027–2031 m. elektros energijos reguliacinis laikotarpis: esminių pokyčių nėra;
- nustatyti 2027 m. reguliaciniai parametrai: bendra RAB – 2,2 mlrd. Eur (+0,3 mlrd. Eur), WACC (svertinis vidurkis) – 5,83 proc. (+0,09 p. p.) ir papildoma tarifo dedamoji – 29,7 mln. Eur (-42,6 proc.);
- 4,4 mlrd. Eur (+26 proc.) Investicijų numatyta atnaujintame 10 metų (2026–2035 m.) investiciniame plane.

Žalieji pajėgumai:

- Veikiantys pajėgumai siekia 2,1 GW (po ataskaitinio laikotarpio – 2,3 GW);
- Statomi pajėgumai išaugo 0,1 GW iki 0,7 GW (nuo 0,6 GW);
- Tumės SP (174 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- priimtas Galutinis investicinis sprendimas dėl Tumės EEKS (107 MW / 215 MWh) projekto Latvijoje;
- užbaigtas debiutinis turto rotavimo sandoris.

Sprendimai klientams:

- sudaryta ilgalaikė SGD įsigijimo sutartis 2027–2036 m. laikotarpiui, taip užsitikrinant 10 SGD krovinių (apie 1 TWh per metus);
- įrengtos elektromobilių įkrovimo prieigos – 2 004 (+205 nuo 2025 m. gruodžio 31 d.).

Tvarumas

- Užfiksuotas 1 rangovų mirtinas įvykis; darbuotojų TRIR – 1,60 (+0,63, palyginti su 2025 m. 9 mėn.), o rangovų TRIR – 0,63 (-0,08, palyginti su 2025 m. 9 mėn.).
- Anglies dioksido išmetimo intensyvumas (1 ir 2 apimčių): 172 g CO_2 ekv./kWh (-22,6 proc., palyginti su 2025 m. 9 mėn.).



Darius Maikštėnas
„Ignitis grupės“ vadovas ir valdybos pirmininkas

Solidūs finansiniai rezultatai, nuosekli strateginė pažanga ir, atsižvelgiant į turto rotavimo sandorio pelną, planuojamas 10 proc. dividendų didinimas

Finansiniai rezultatai

Mūsų 2026 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 430,4 mln. Eur ir padidėjo 25,3 mln. Eur (+6,2 proc.), palyginti su 2025 m. 9 mėn. Augimą daugiausiai lėmė geresni Sprendimų klientams ir Tinklų verslo segmentų rezultatai.

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA reikšmingai išaugo. Augimą lėmė geresni elektros tiekimo rezultatai, daugiausiai dėl sukauptos kompensacijos už nuostolius, susijusius su gaminančiais vartotojais, mažesnių disbalanso sąnaudų ir išaugusių tiekimo apimčių.

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA išaugo, daugiausiai dėl didesnės RAB, atspindinčios tęsiamas Investicijas į skirstymo tinklą.

Žaliųjų pajėgumų ir Rezervinių pajėgumų segmentų Koreguotas EBITDA sumažėjo, daugiausiai dėl mažesnio teikiamų balansavimo paslaugų rezultato, kurį lėmė dėl susinormalizavusios balansavimo rinkos sumažėjęs teikiamų paslaugų kiekis ir kainos.

Mūsų 2026 m. 9 mėn. Investicijos sudarė 432,4 mln. Eur (-18,4 proc., palyginti su 2025 m. 9 mėn.). 2026 m. 9 mėn. Investicijos į Tinklų segmentą išaugo 4,2 proc. iki 283,0 mln. Eur ir sudarė 65,4 proc. visų Investicijų, o Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą – 28,6 proc. Investicijų į Tinklų segmentą augimą daugiausiai lėmė didesnės Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą. Bendros Investicijos buvo mažesnės nei 2025 m. 9 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl mažesnių Investicijų į Žaliųjų pajėgumų segmentą, nes keli projektai 2025 m. pasiekė komercinės veiklos pradžią. Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą siekė 123,8 mln. Eur ir buvo nukreiptos daugiausiai į Kruonio HAE, elektros energijos kaupiklių sistemas (EEKS) ir kitus vykdomus plėtros projektus.

Grynoji skola 2026 m. rugsėjo 30 d. sudarė 1 960,6 mln. Eur ir buvo 2,5 proc. didesnė nei 2025 m. pabaigoje. Augimą daugiausiai lėmė tęsiamos Investicijos. FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis pagerėjo nuo 21,0 proc. iki 21,4 proc., nes dėl EBITDA augimo padidėjo FFO (12 mėn.). Be to, „S&P Global Ratings“ mums paliko galioti „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva, o „Moody’s“ mums suteikė pirmąjį „Baa1“ kredito reitingą su stabilia perspektyva. Tai dar labiau sustiprino mūsų finansavimo lankstumą ir prieigą prie kapitalo.

Kalbant apie dividendus, atsižvelgdami į Grupės turto rotavimo sandorio, įgyvendinto 2026 m. I ketv., pelną pardavus dalį Vilniaus KJ akcijų, ir vadovaudamiesi Dividendų politika, už 2026 m. ketiname dividendus padidinti 10 proc., palyginti su 2025 m., iki 1,504 Eur už akciją, arba iš viso iki 108,9 mln. Eur. Tai padidintų minimalų dividendą, tenkantį vienai akcijai, visam 2026–2029 m. strateginiam laikotarpiui.

Atsižvelgiant į tai, kad už 2026 m. pirmąjį pusmetį išmokėjome 0,704 Eur dividendą už akciją (iš viso 51,0 mln. Eur), už 2026 m. numatome išmokėti dar 0,800 Eur už akciją (iš viso 57,9 mln. Eur). Atitinkamai, už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d., siūlome pusę šios sumos skirti dividendams, t. y. 0,400 Eur už akciją, arba iš viso 29,0 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti EVAS, įvyksiantis 2026 m. gruodžio 10 d. Sprendimus dėl likusios dividendų sumos numatoma priimti skirstant Grupės 2026 m. pelną (nuostolius).

Galiausiai, atsižvelgdami į stiprius 2026 m. 9 mėn. rezultatus, siauriname 2026 m. Koreguoto EBITDA prognozės rėžį į 575–600 mln. Eur (buvo 550–600 mln. Eur). Grupės Investicijų prognozė 2026 metams lieka nepakitusi, tikimės, kad 2026 m. Investicijos turėtų siekti 590–690 mln. Eur.

Verslo plėtra

2026 m. 9 mėn. laikotarpiu toliau vykdėme mūsų Žaliųjų pajėgumų projektų plėtrą. Nors ataskaitinio laikotarpio pabaigoje mūsų Veikiantys pajėgumai toliau siekė 2,1 GW, Statomus pajėgumus padidinome 0,1 GW iki 0,7 GW (nuo 0,6 GW), nes priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl Tumės EEKS (107 MW / 215 MWh) projekto Latvijoje.

> **Už 2026 m. ketiname dividendus padidinti 10 proc., palyginti su 2025 m., iki 1,504 Eur už akciją, arba iš viso iki 108,9 mln. Eur. Tai padidintų minimalų dividendą, tenkantį vienai akcijai, visam 2026–2029 m. strateginiam laikotarpiui.**

Tumės SP (174 MW) Latvijoje pasiekus komercinės veiklos pradžią po ataskaitinio laikotarpio, mūsų Veikiantys pajėgumai išaugo 0,2 GW iki 2,3 GW (nuo 2,1 GW). Projektas, į kurį Investicijos iš viso sieks iki 106 mln. Eur, yra vienas didžiausių saulės parkų Baltijos šalyse ir elektra kasmet turėtų aprūpinti apie 85 tūkst. namų ūkių. Siekiant padidinti projekto efektyvumą ir lankstumą, Tumės EEKS (107,2 MW / 214,5 MWh), kuri šiuo metu yra statoma, bus integruota į saulės parką.

Be to, pasiekėme keletą reikšmingų mūsų EEKS portfelio vystymo etapų. Visuose projektuose baterijos ir inverteriai buvo pristatyti bei pagrindiniai inverterių komponentai sumontuoti pagal planą. Be to, šaltieji bandymai pradėti Mažeikių EEKS (45 MW / 90 MWh) bei, po ataskaitinio laikotarpio, Kelmės EEKS (147 MW / 295 MWh).

Kruonio HAE penktojo agregato (110 MW) statybos tęsiasi. Pagrindinės elektrinės dalys jau surinktos, o statybvietėje tęsiami civilinės inžinerijos darbai ir tarpinės patikros. Užbaigus projektą, elektrinės bendroji įrengtoji galia padidės iki 1 010 MW. Papildomi pajėgumai reikšmingai sustiprins elektrinės indėlį balansuojant elektros energetikos sistemą, padidins Baltijos elektros energetikos sistemos lankstumą ir patikimumą bei sudarys sąlygas integruoti augančius atsinaujinančių energijos išteklių gamybos pajėgumus.

Žvelgiant į Tinklų segmentą, 2026 m. rugpjūčio 22 d. vykusi stipriausia audra Lietuvos istorijoje (duomenys renkami nuo aštuntojo dešimtmečio) reikšmingai sutrikdė ESO elektros skirstymo tinklo veiklą. Elektros tiekimas buvo sutrikdytas daugiau nei 680 tūkst. klientų ir užfiksuoti 11 tūkst. tinklo gedimų, beveik dvigubai daugiau nei per 2024 m. audrą „Kirsti“. ESO aktyvavo reagavimo į ekstremaliąsias situacijas procedūras – siekdama atstatyti elektros tiekimą kuo skubiau, mobilizavo daugiau nei 400 komandų bei virš tūkstančio darbuotojų ir rangovų.

2026 m. rugpjūčio 31 d. reguliuotojas (VERT) pripažino, kad ši audra atitinka avarijos, kurioje elektros energijos persiuntimas nutrūko ir kuri apėmė visą Lietuvos teritoriją, kriterijus. Be to, reguliuotojas pradėjo tyrimą, kurio metu bus vertinamas ESO pasirengimas, veiksmai audros metu ir elektros tiekimo atkūrimo organizavimas. Jo sprendimas taip pat sudarė sąlygas klientams, kuriems elektros tiekimas atkurtas vėliau nei per 72 val., gauti kompensacijas, kaip tai numatyta galiojančiuose teisės aktuose. Tyrimas dar nebaigtas. Preliminarus kompensacijos klientams dydis siekia apie 6,5 mln. Eur.

Po šio įvykio, Grupė inicijavo vidinį ESO auditą, siekdama įvertinti įmonės veiksmus audros metu ir peržiūrėti papildomas priemones, skirtas padidinti tinklo atsparumą, elektros linijų kabeliavimo tempus ir sustiprinti tinklo veiklos atkūrimo po didelio masto sutrikimų gebėjimus.

Be to, po ataskaitinio laikotarpio reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimus dėl 2027–2031 m. elektros energijos reguliavimo laikotarpio. Reguliacinės sistemos tęstinumas ir stabilumas išlaikytas, nes reikšmingų Metodikos pakeitimų nebuvo priimta. Reguliuotojas taip pat priėmė nutarimus, kuriais nustatė reguliacinius komponentus, t. y. 2027 m. RAB – 2,2 mlrd. EUR (+0,3 mlrd. EUR), WACC (svertinį vidurkį) dedamąją – 29,7 mln. EUR (-42,6 proc.).



Kelmės vėjo parkas

Galiausiai, po ataskaitinio laikotarpio atnaujinome skirstymo tinklų 10 metų (2026–2035 m.) investicijų planą ir jį pateikėme viešajai konsultacijai. Atnaujintame investicijų plane numatoma Investicijas padidinti 26 proc. iki 4,4 mlrd. Eur. Ankstesniame 10 metų (2024–2033 m.) investicijų plane buvo numatytos 3,5 mlrd. Eur Investicijos. Investicijų augimą daugiausia lemia papildomos numatomos Investicijos į tinklo patikimumą ir didėjantis naujų elektros energijos vartotojų prijungimų skaičius.

Sprendimų klientams segmente sudarėme ilgalaikę SGD įsigijimo sutartį 2027–2036 m. laikotarpiui su „EQT Corporation“ dukterine įmone, taip užsitikrindami 10 SGD krovinių (apie 1 TWh per metus). Ši sutartis mums leidžia dar geriau diversifikuoti mūsų dujų tiekimo portfelį ir užtikrinti jo saugumą. Be to, tęsėme elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse. Lietuvoje, Latvijoje ir Estijoje iš viso jau esame įrengę 2 004 elektromobilių įkrovimo prieigas (+205 nuo 2025 m. gruodžio 31 d.).

Žaliasis finansavimas

Po ataskaitinio laikotarpio, sėkmingai išplatinome pirmąją 300 mln. Eur Europos žaliųjų obligacijų (angl. *European Green Bonds*, EuGB) emisiją. Metinė fiksuota obligacijų palūkanų norma siekia 4,500 proc., o jų išpirkimo data yra 2031 m. spalio 27 d. Dėl didelės investuotojų paklausos, galutinė pavedimų knyga (angl. *final order book*) viršijo 1,0 mlrd. Eur, o paklausa galutinį emisijos dydį viršijo 3,3 karto. Joje dalyvavo daugiau nei 80 investuotojų. Šio sandorio lėšas visiškai arba iš dalies skirsime ilgalaikiam turtui, kapitalo ir veiklos išlaidoms finansuoti ir (arba) refinansuoti, laikantis ES žaliųjų obligacijų reglamento 4 straipsnio 1 dalyje nurodyto laipsniškojo metodo ir Europos žaliųjų obligacijų suvestinės.

Taip pat įvykdėme siūlymą supirkti išleistas ir apyvartoje esančias 300 mln. Eur obligacijas, kurių išpirkimo terminas sueina 2027 m. liepos 14 d., ir supirkti obligacijas, kurių bendra nominalioji vertė sudarė 173,0 mln. Eur. Po atsiskaitymo apyvartoje likusių obligacijų vertė sudaro 127,0 mln. Eur.

Valdysenos pokyčiai

Žvelgiant į Grupę bendrai, antroji patronuojančios bendrovės vadovo kadencija baigiasi 2027 m. vasario 28 d., todėl 2026 m. birželio 1 d. paskelbėme naujo patronuojančios bendrovės vadovo atranką. Pagal Lietuvos įstatymus, tas pats asmuo gali eiti tik dvi kadencijas iš eilės toje pačioje valstybės valdomoje įmonėje. Pasibaigus viešai atrankai, 2026 m. rugsėjo 24 d. stebėtojų taryba patvirtino Vytenį Koryzną kaip finalinį kandidatą į patronuojančios bendrovės valdybos pirmininko ir vadovo poziciją. Jo paskyrimas dar turi būti patvirtintas pagal galiojančius teisės aktus ir vidaus valdysenos procedūras.

Tinklų segmente, po itin smarkios audros 2026 m. rugpjūčio mėn., ESO vadovas ir valdyba atsistatydino iš pareigų nuo 2026 m. rugsėjo 30 d. Siekiant užtikrinti veiklos tęstinumą ir sklandų sprendimų priėmimą, ESO finansų ir administravimo tarnybos vadovas Audrius Ruseckas nuo 2026 m. spalio 1 d. paskirtas laikinai einančiu pareigas vadovu. ESO veiklos ir valdymo tęstinumas pereinamuoju laikotarpiu užtikrinamas laikantis galiojančių teisės aktų, o naujos valdybos ir vadovo atrankos turėtų prasidėti netrukus.

Tvarumas

Darbuotojų ir rangovų saugos ir sveikatos užtikrinimas yra vienas svarbiausių Grupės prioritetų. Nepaisant mūsų pastangų, per ataskaitinį laikotarpį vienas rangovas buvo mirtinai sužeistas. Įgyvendiname visus įmanomus veiksmus, kad užkirstume kelią panašiems nelaimingiems atsitikimams ateityje. Darbuotojų TRIR siekė 1,60 (+0,63, palyginti su 2025 m. 9 mėn.), o rangovų TRIR – 0,63 (-0,08, palyginti su 2025 m. 9 mėn.). Darbuotojų TRIR augimas iš dalies susijęs su didelio masto tinklo veiklos atkūrimo darbais, vykusiais po itin smarkios audros Lietuvoje rugpjūčio mėn.

Mažesnė elektros energijos gamyba naudojant gamtines dujas Elektrėnų komplekse daugiausiai prisidėjo prie 22,6 proc. mažesnio anglies dioksido išmetimo intensyvumo (1 ir 2 apimčių) nei 2025 m. 9 mėn. Rodiklis sumažėjo nuo 223 iki 172 g CO_2 ekv./kWh.

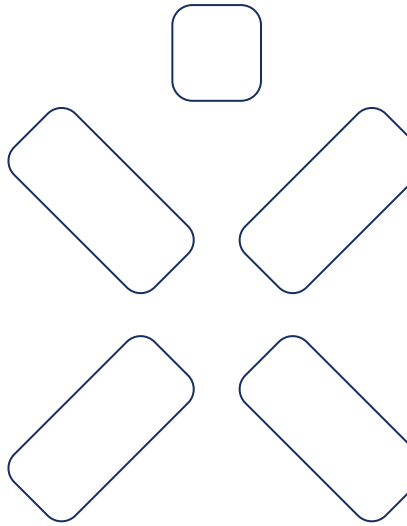
Palyginti su 2025 m. 9 mėn., mūsų Žaliosios gamybos dalis išaugo 21,7 p. p. ir siekė 87,8 proc.

Mūsų bendras išmetamų ŠESD kiekis sudarė 3,53 mln. t CO_2 ekv. (+1,3 proc., palyginti su 2025 m. 9 mėn.). Mažesnis Elektrėnų komplekse teikiamų balansavimo paslaugų kiekis prisidėjo prie 48,3 proc. mažesnių 1 apimties emisijų nei 2025 m. 9 mėn. Sumažėjimą atsvėrė išaugusios 2 ir 3 apimčių emisijos. 2 apimties emisijos buvo 41,9 proc. didesnės nei 2025 m. 9 mėn. Tai daugiausiai lėmė dėl šaltesnių oro sąlygų 2026 m. I ketv. išaugę tinklų nuostoliai, vis dar darantys poveikį rodikliui, ir rugpjūčio mėn. audros padariniai. Palyginti su 2025 m. 9 mėn., 3 apimties emisijos padidėjo 11 proc., daugiausiai dėl išaugusių gamtinių dujų pardavimų.

Mūsų darbuotojų pasitenkinimo rodiklis (eNPS) siekė 60,8 (-6,0, palyginti su 2025 m. 9 mėn.). Rodiklis rodo stiprų darbuotojų palaikymą ir atspindi mūsų požiūrio į darbuotojų gerovę bei patirtį veiksmingumą.

Dedame pastangas padidinti moterų skaičių vadovaujančiose pozicijose: sudarome lygias galimybes, padedame ugdyti lyderius ir užtikriname sąžiningą ir skaidrų atrankų procesą. Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje moterų atstovavimo vadovaujančiose pozicijose rodiklis siekė 26,7 proc. (-1,3 p. p., palyginti su 2025 m. 9 mėn.).

Darius Maikštėnas
Vadovas ir valdybos pirmininkas



1.2 Svarbiausi įvykiai

Sausis

Žalieji pajėgumai:
– Mažeikių elektros energijos kaupiklių sistemos (45 MW / 90 MWh) projektui skirta 2,2 mln. Eur valstybės parama.

Valdymas:
– Penktus metus iš eilės už aukščiausių personalo valdymo standartų taikymą mums suteiktas tarptautinis „Top Employer 2026 Lithuania“ sertifikatas.

Vasaris

Sprendimai klientams:
– Pradėjome elektros tiekimo privatiems klientams veiklą Latvijoje (nuoroda latvių k.).

Kovas

Žalieji pajėgumai:
– Užbaigėme Vilniaus kogeneracinės jėgainės 49 proc. akcijų pardavimo „Quaero Capital“ sandorį.

Sprendimai klientams:
– Pirmą kartą pristatėme suskystintų gamtinių dujų (SGD) krovinį Ukrainos „Naftogaz“, taip stiprindami energetinį saugumą regione bei užtikrindami stabilų dujų tiekimą Ukrainai.

Valdymas:
– Iš Lietuvos Respublikos finansų ministerijos (Daugumos akcininko) gavome atnaujintą Lūkesčių raštą. Jame išreikštas lūkestis dėl strateginių krypčių tęstinumo ir nustatyti nauji prioritetai.
– Kovo 25 d. vykusiame eiliniame VAS buvo priimtas sprendimas dėl dividendų už 2025 m. II pusm. skyrimo (0,683 Eur dividendas už akciją, iš viso – 49,4 mln. Eur) ir kiti sprendimai.
– Stebėtojų taryba išrinko naujos kadencijos valdybą. Ją sudaro penki nariai, keturi iš jų (įskaitant patronuojančios bendrovės vadovą) dirbo ankstesnėje valdyboje.

Balandis

Sprendimai klientams:
– Po išsamaus tyrimo, kuris buvo atnaujintas remiantis ES Bendrojo Teismo 2021 m. sprendimu, Europos Komisija 2026 m. balandžio 7 d. sprendimu (byloje SA.44678) patvirtino, kad kompensacija, susijusi su gamtinių dujų išgaravimo ir balansavimo kaštais, išmokėta UAB „Ignitis“ (buvusiai UAB „LITGAS“) už 2016–2018 m. atitinka ES valstybės pagalbos taisykles ir Visuotinių ekonominės svarbos paslaugų principus ir jos grąžinti nereikia. Skundus dėl sprendimo Bendrajam Teismui galima teikti per du mėnesius nuo jo paskelbimo.

Valdymas:
– 2026 m. kovo 25 d. eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu Grupė pradėjo naują komercinę veiklą – duomenų centrų plėtrą – siekdama išnaudoti galimybes pritraukti potencialius plėtros partnerius. Dėl to 2026 m. balandžio 21 d. buvo įsteigta nauja įmonė – UAB „Ignitis Data Center Solutions“. Patronuojanti bendrovė yra vienintelė šios įmonės akcininkė – jai priklauso 100 proc. įmonės akcijų ir balsavimo teisių.

Gegužė

Strategija:
- Paskelbėme savo 2026–2029 m. strateginį planą.

Žalieji pajėgumai:
- Pirmosios EEKS komponentų siuntos pasiekė Kelmės EEKS (147 MW / 295 MWh), Mažeikių EEKS (45 MW / 90 MWh) ir Kruonio EEKS (99 MW / 199 MWh) statybų aikštele. Tai svarbus žingsnis įgyvendinant vienus didžiausių energijos kaupimo projektų Lietuvoje. Projektų komercinės veiklos pradžia numatoma 2027 m.

Valdymas:
- Trečią kartą buvome pripažinti už kompetenciją ryšių su investuotojais srityje „IR Impact Awards Europe 2026“.

Birželis

Žalieji pajėgumai:
- Gavome teigiamą sprendimą dėl „Curonian Nord“ jūrinio vėjo parko poveikio aplinkai.
- 2025 m. lapkričio mėn. Valstybės kontrolei atlikus „Curonian Nord“ projekto auditą, Grupei buvo pateiktos trys rekomendacijos. Dvi rekomendacijos įgyvendintos visa apimtimi. Vadovaujantis trečiąja rekomendacija buvo atlikta ir atitinkamoms suinteresuotosioms šalims pateikta „Curonian Nord“ projekto įgyvendinimui įtakos turinčių vidinių ir išorinių veiksnių analizė. Visi numatyti veiksmai įvykdyti laikantis nustatytų terminų.

Sprendimai klientams:
- Klaipėdos SGD terminale rezervavome 4 TWh metinių išdujinimo pajėgumų 2033–2044 metų laikotarpiui. Tai užtikrins prieigą prie pasaulinės SGD rinkos ir prisidės prie gamtinių dujų tiekimo lankstumo ilgalaikėje perspektyvoje.

Finansai:
- Sudarėme papildomą 150 mln. Eur paskolos sutartį su Europos investicijų banku dėl Kelmės VP (313,7 MW).
- Skyrėme 4 mln. Eur įnašą į Lietuvos Vystomojo bendradarbiavimo ir humanitarinės pagalbos fondą. Lėšos bus nukreiptos į prioritetinius projektus, skirtus Ukrainos energetikos infrastruktūros atstatymui ir atsparumo didinimui.

Valdymas:
- Paskelbėme naujo Grupės vadovo atranką, nes 2027 m. vasario 28 d. baigiasi dabartinio Grupės vadovo Dariaus Maikštėno antroji kadencija.
- Andrius Kavaliauskas buvo paskirtas naujuoju UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) vadovu.

Liepa

Tinklai:
- Pasirašėme ketinimų protokolą su Latvijos elektros skirstymo sistemos operatoriumi „Sadales tīkls“ dėl abiejų šalių operatorių tarpusavio bendradarbiavimo stiprinimo, pagalbos vienas kitam reaguojant į didelio masto elektros tinklų sutrikimus, sukeltus ekstremalių oro sąlygų, ir kitus sutrikimus bei Baltijos šalių elektros skirstymo tinklų atsparumo ir patikimumo didinimo.

Žalieji pajėgumai:
- Priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl 107 MW / 215 MWh Tumės EEKS Latvijoje.

Sprendimai klientams:
- Be anksčiau rezervuotų 4 TWh, Klaipėdos SGD terminale papildomai rezervavome dar 2 TWh metinių išdujinimo pajėgumų 2033–2044 metų laikotarpiui. Tai užtikrins prieigą prie pasaulinės SGD rinkos ir prisidės prie gamtinių dujų tiekimo lankstumo ilgalaikėje perspektyvoje.
- Lietuvos Respublikos Seimas pritarė gaminančių vartotojų reguliavimo modelio atnaujinimams įvesdamas priemones, kurios turėtų sumažinti nepriklausomų tiekėjų nuostolius, susijusius su elektros tiekimo gaminantiems vartotojams veikla. Reguliuotojui (VERT) patvirtinus istorinių nuostolių, susijusių su gaminančiais vartotojais, vertinimo metodiką, Grupė pripažino gautiną sumą, susijusią su dalies nuo 2025 m. kovo mėn. iki 2026 m. rugsėjo mėn. patirtų nuostolių kompensavimu. Piniginė kompensacija už laikotarpį nuo 2025 m. balandžio mėn. iki 2026 m. kovo mėn. bus išmokėta per 2027 m. Likusi kompensacijos dalis turėtų būti išmokėta per 2028 m.

Finansai:
- „S&P Global Ratings“ mums paliko galioti „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva.

Rugpjūtis

Tinklai:
– Stipriausia audra Lietuvos istorijoje (duomenys renkami nuo aštuntojo dešimtmečio) reikšmingai sutrikdė ESO elektros skirstymo tinklo veiklą, sukėlė 11 tūkst. tinklo gedimų ir paveikė daugiau nei 680 tūkst. klientų. Preliminarus kompensacijos klientams dydis siekia apie 6,5 mln. Eur. VERT pradėjo ESO pasirengimo, reagavimo ir tinklo atkūrimo veiklų tyrimą, o Grupė pradėjo vidaus auditą, siekdama įvertinti ESO pasiruošimą audrai ir identifikuoti tobulintinas sritis.

Žalieji pajėgumai:
– Reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimą, kuriuo pratęsė Kruonio HAE ir Kauno HE teikiamų rankinio dažnio atkūrimo rezervo (angl. *manual frequency restoration reserve*, mFRR) paslaugų reguliavimą iki 2026 m. gruodžio 31 d. Šis mechanizmas užtikrina, kad neplanuotai Baltijos šalyse uždirbtu pelnu būtų dalinamasi su Lietuvos vartotojais.

Tvarumas:
– Antrą kartą gavome aukščiausią Lietuvoje „Lygių galimybių sparnų“ įvertinimą, kuris patvirtina mūsų įsipareigojimą laikytis lygių galimybių, įvairovės ir įtraukties principų.

Finansai:
– Atnaujinome savo Žaliųjų finansų programą (angl. *Green Finance Framework*) ir parengėme pirmąją Informacijos apie Europos žaliąsias obligacijas suvestinę (angl. *EuGB Factsheet*), kurias „S&P“ priskyrė aukščiausiai „Dark green shade“ („tamsiai žalio atspalvio“) kategorijai. Jos išplečia Grupės galimybes naudotis žaliojo finansavimo priemonėmis ir skatina žaliąsias investicijas ateityje.
– „Moody’s“ mums suteikė pirmąjį „Baa1” kredito reitingą su stabilia perspektyva.

Kita:
– 2026 m. rugpjūčio 11 d. pradėjome partnerio paieškos bei atrankos procesą duomenų centrų plėtrai. Partnerystės apimtis apima kontrolinio UAB „Kruonis DC“ akcijų paketo ir, esant poreikiui, kitų šiuo metu Grupės kontroliuojamų duomenų centrų bendrovių akcijų perleidimą potencialiam patyrusiam partneriui, siekiant toliau vystyti, statyti, eksploatuoti ir valdyti didelio masto duomenų centrų projektus Lietuvoje.

Rugsėjis

Žalieji pajėgumai:
– Įsigijome 100 proc. Platerowka Energy Park sp. z o.o. akcijų, t. y. atskirą Pliateruvkos EEKS projektą Lenkijoje, kurio galia sieks 49 MW, o talpa – 196 MWh.
– Reguliuotojas (VERT) baigė Grupės dukterinės įmonės, vystančios „Curonian Nord“ jūrinį vėjo parką, UAB „Offshore wind farm 1“ patikrinimą. Po patikrinimo nebuvo skirtos jokios sankcijos. Tačiau VERT pasilieka teisę per šešis mėnesius nuo patikrinimo išvadų skirti administracinę nuobaudą.

Sprendimai klientams:
– Sudarėme ilgalaikę SGD įsigijimo sutartį 2027–2036 m. laikotarpiui su „EQT Corporation“ dukterine įmone, taip užsitikrindami 10 SGD krovinių (apie 1 TWh per metus).

Finansai:
– Atnaujinome vidutinės trukmės ne nuosavybės vertybinių popierių programą iki 2 mlrd. Eur ir patvirtino programos bazinį prospektą. Programa suteikia galimybę ateityje leisti skolos vertybinius popierius tarptautinėse kapitalo rinkose.

Valdymas:
– Rugsėjo 9 d. vykusiame eiliniame VAS priimtas sprendimas dėl dividendų už 2026 m. I pusm. skyrimo (0,704 Eur dividendas už akciją, iš viso – 51,0 mln. Eur) ir kiti sprendimai.
– ESO valdyba priėmė ESO vadovo Renaldo Radvilos atsistatydinimo raštą. 2026 m. rugsėjo 30 d. buvo paskutinė jo darbo diena. Tuo pat metu atsistatydino ir visi ESO valdybos nariai. Finansų ir administravimo tarnybos vadovas Audrius Ruseckas 2026 m. spalio 1 d. paskirtas laikinai einančiu pareigas ESO vadovu. Per pereinamąjį laikotarpį I. e. p. vadovas ir visuotinis akcininkų susirinkimas vadovaus ESO, o Grupė atliks naujos valdybos ir vadovo atranką.
– Užbaigus birželio mėn. pradėtą naujo Grupės vadovo atranką, stebėtojų taryba patvirtino Vytenį Koryzną kaip finalinį kandidatą į patronuojančios bendrovės valdybos pirmininko ir vadovo poziciją. Šiuo metu V. Koryzna yra patronuojančios bendrovės valdybos narys ir komercinių veiklų vadovas. Jo paskyrimas dar turi būti patvirtintas pagal galiojančius teisės aktus ir vidaus valdysenos procedūras.

Po ataskaitinio laikotarpio

Tinklai:
- Reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimus dėl 2027–2031 m. elektros energijos reguliavimo laikotarpio. Reguliacinės sistemos tęstinumas ir stabilumas išlaikytas, nes reikšmingų Metodikos pakeitimų nebuvo priimta. Reguliuotojas taip pat priėmė nutarimus, kuriais nustatė reguliacinius komponentus, t. y. 2027 m. RAB – 2,2 mlrd. EUR (+0,3 mlrd. EUR), WACC (svertinį vidurkį) – 5,83 proc. (+0,09 p. p.) ir papildomą tarifo dedamąją – 29,7 mln. EUR (-42,6 proc.).
- Atnaujinome skirstymo tinklų 10 metų (2026–2035 m.) investicijų planą ir jį pateikėme viešajai konsultacijai. Plane numatoma Investicijas padidinti 26 proc. iki 4,4 mlrd. Eur. Ankstesniame 10 metų (2024–2033 m.) investicijų plane buvo numatytos 3,5 mlrd. Eur Investicijos.

Žalieji pajėgumai:
- Energetikos ir Finansų ministerijoms pateikėme komercinio jūrinio vėjo elektrinių parko „Curonian Nord“ projekto tolesnio įgyvendinimo alternatyvas. Atsižvelgiant į dabartines rinkos sąlygas ir kitas aplinkybes, šiame etape suinteresuotosioms šalims priimtiniausia alternatyva yra projekto įgyvendinimo grafiko terminų koregavimas. Tai leistų išsaugoti galimybę tęsti projekto įgyvendinimą pasikeitus rinkos sąlygoms, finansavimo galimybėms ar kitoms reikšmingoms aplinkybėms, kartu išsaugant jau atliktų parengiamųjų darbų rezultatus bei sukurtą vertę. Todėl priėmėme sprendimą kreiptis į Energetikos ministeriją dėl projekto grafiko terminų koregavimo įgyvendinimo.
- Tumės SP (174 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.

Finansai:
- Atsižvelgdami į Grupės turto rotavimo sandorio, įgyvendinto 2026 m. I ketv., pelną pardavus dalį Vilniaus KJ akcijų, ir vadovaudamiesi Dividendų politika, už 2026 m. ketiname dividendus padidinti 10 proc., palyginti su 2025 m., iki 1,504 Eur už akciją, arba iš viso iki 108,9 mln. Eur. Tai padidintų minimalų dividendą, tenkantį vienai akcijai, visam 2026–2029 m. strateginiam laikotarpiui.
- Sėkmingai išplatinome pirmąją 300 mln. Eur Europos žaliųjų obligacijų (angl. *European Green Bonds*, EuGB) emisiją. Metinė fiksuota obligacijų palūkanų norma siekia 4,500 proc., o jų išpirkimo data yra 2031 m. spalio 27 d. Dėl didelės investuotojų paklausos, galutinė pavedimų knyga (angl. *final order book*) viršijo 1,0 mlrd. Eur, o paklausa galutinį emisijos dydį viršijo 3,3 karto. Taip pat įvykdėme siūlymą supirkti išleistas ir apyvartoje esančias 300 mln. Eur obligacijas, kurių išpirkimo terminas sueina 2027 m. liepos 14 d., ir supirkti obligacijas, kurių bendra nominalioji vertė sudarė 173,0 mln. Eur. Po atsiskaitymo apyvartoje likusių obligacijų vertė sudaro 127,0 mln. Eur.
- „Kepler Cheuvreux“ inicijavo „Ignitis grupės“ akcijų sekimą.

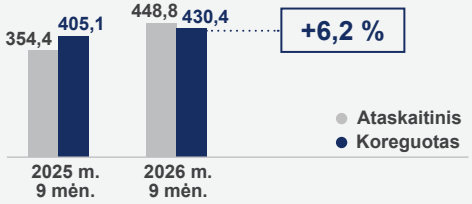
Valdymas:
- Patvirtinus Vytenį Koryzną kaip finalinį kandidatą į patronuojančios bendrovės valdybos pirmininko ir vadovo pareigas, paskelbėme naujo valdybos nario, atsakingo už energetikos rinkas ir komerciją, atranką.

Tvarumas:
- Tarptautinė verslo tvarumo vertinimo platforma „EcoVadis“ suteikė Grupei aukščiausią apdovanojimą – platininį medalį (nuoroda anglų k.). Surinkę 90 balų iš 100, patekome tarp 1 proc. geriausių organizacijų pasaulyje.

1.3 Rezultatų apžvalga

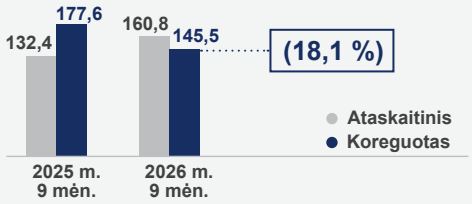
Finansiniai rezultatai

EBITDA AVR
mln. Eur



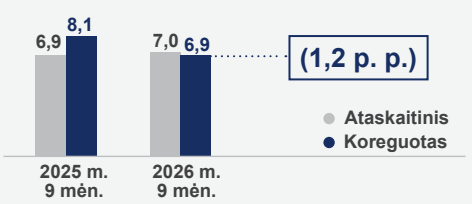
2026 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 430,4 mln. Eur ir buvo 25,3 mln. Eur (6,2 proc.) didesnis nei 2025 m. 9 mėn.

Grynasis pelnas AVR
mln. Eur



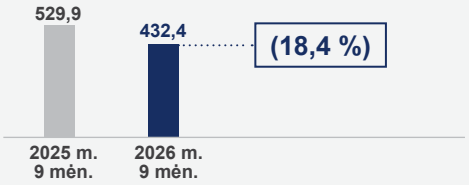
Sumažėjimą daugiausiai lėmė išaugę nusidėvėjimas ir amortizacija bei mažesni finansinės veiklos rezultatai. Jie atsvėrė išaugusį Koreguotą EBITDA. 2026 m. kovo mėn. Grupė užbaigė savo dukterinės įmonės – Vilniaus KJ – 49,0 proc. akcijų paketo pardavimą. Iš sandorio gautas pelnas neturėjo įtakos Grupės konsoliduotam grynajam pelnu, tačiau buvo pripažintas patronuojančios bendrovės finansinėse ataskaitose.

ROCE (12 mėn.) AVR
%



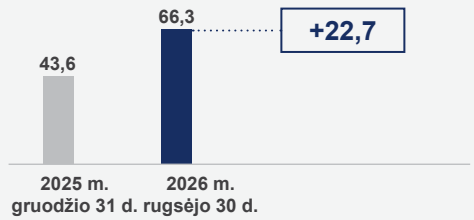
Koreguotos ROCE (12 mėn.) sumažėjimą daugiausiai lėmė dėl mažiau palankių oro ir rinkos sąlygų sumažėjęs Žaliųjų pajėgumų ir Rezervinių pajėgumų segmentų Koreguotas EBIT (12 mėn.).

Investicijos AVR
mln. Eur



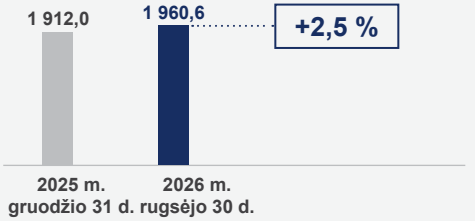
Toliau investavome į Tinklų ir Žaliųjų pajėgumų segmentus. 65,4 proc. visų Investicijų buvo nukreiptos į Tinklų segmentą, o 28,6 proc. – į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Investicijų į Tinklų segmentą augimą (+11,4 mln. Eur) daugiausiai lėmė didesnės Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą. Investicijų į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjimas (-95,4 mln. Eur) daugiausiai susijęs su keleto projektų komercinės veiklos pradžia 2025 m.

Grynasis apyvartinis kapitalas AVR
mln. Eur



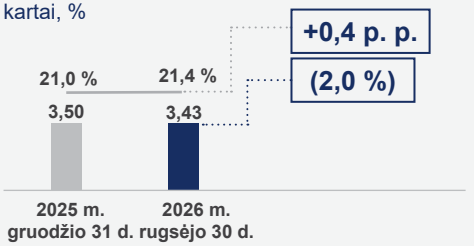
Pagrindinė priežastis, lėmusi Grynojo apyvartinio kapitalo padidėjimą, buvo gamtinių dujų atsargų, skirtų pardavimui, padidėjimas.

Grynoji skola AVR
mln. Eur



Grynoji skola augo 48,6 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė tęsiamos Investicijos.

Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.), FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR
kartai, %



FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis šiek tiek pagerėjo, nes dėl padidėjusio EBITDA išaugo FFO (12 mėn.).

2026 m. prognozė

Koreguotas EBITDA AVR, mln. Eur

2025 m. rezultatas	546,1
2026 m. prognozė (2026 m. vasario 25 d.)	550–600
2026 m. prognozė (2026 m. gegužės 13 d.)	550–600
2026 m. prognozė (2026 m. rugpjūčio 12 d.)	550–600
2026 m. prognozė (2026 m. lapkričio 11d.)	**575–600**

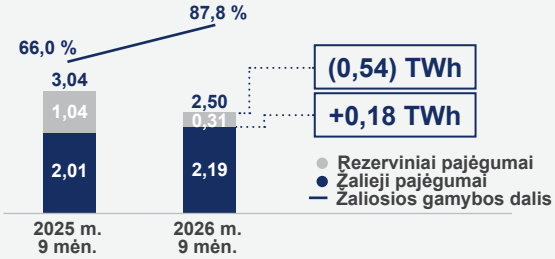
Investicijos AVR, mln. Eur

2025 m. rezultatas	720,3
2026 m. prognozė (2026 m. vasario 25 d.)	590–690
2026 m. prognozė (2026 m. gegužės 13 d.)	590–690
2026 m. prognozė (2026 m. rugpjūčio 12 d.)	590–690
2026 m. prognozė (2026 m. lapkričio 11d.)	**590–690**

Atsižvelgdami į stiprius 2026 m. 9 mėn. rezultatus, siauriname 2026 m. Koreguoto EBITDA prognozės rėžį į 575–600 mln. Eur (buvo 550–600 mln. Eur). Grupės Investicijų prognozė 2026 metams lieka nepakitusi, tikimės, kad 2026 m. Investicijos turėtų siekti 590–690 mln. Eur.

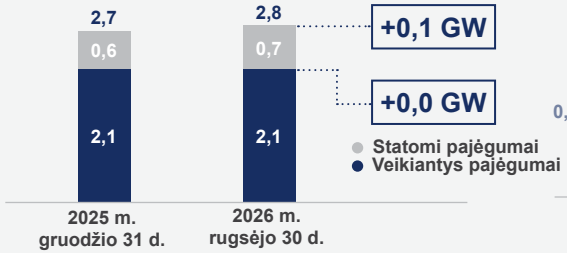
ESG

Pagaminta elektros energijos (neto), Žaliosios gamybos dalis TWh, %



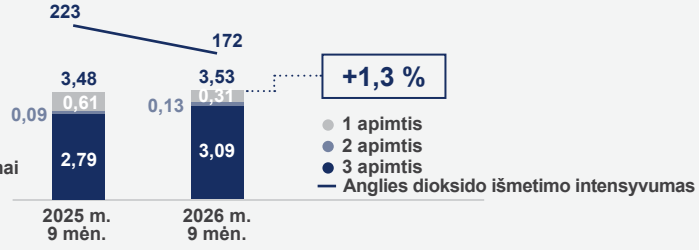
0,54 TWh (17,9 proc.) Pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą lėmė sumažėjusi Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) gamyba, nes 2026 m. 9 mėn. laikotarpiu buvo teikiama mažiau balansavimo paslaugų nei 2025 m. 9 mėn.

Žaliųjų pajėgumų portfelis
GW



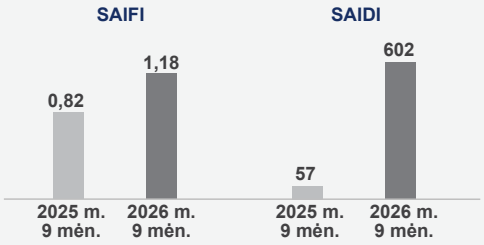
Veikiantys pajėgumai siekė 2,1 GW, o Statomus pajėgumus padidinome iki 0,7 GW (nuo 0,6 GW), nes priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl Tumės EEKS (107 MW / 215 MWh) projekto Latvijoje. Tumės SP (174 MW) Latvijoje pasiekus komercinės veiklos pradžią po ataskaitinio laikotarpio, mūsų Veikiantys pajėgumai išaugo 0,2 GW iki 2,3 GW (nuo 2,1 GW).

ŠESD emisijos, mln. t CO_2 ekv.
Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, g CO_2 ekv./kWh



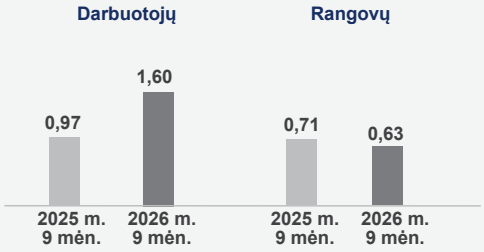
Mūsų bendras išmetamų ŠESD kiekis sudarė 3,53 mln. t CO_2 ekv. (+1,3 proc., palyginti su 2025 m. 9 mėn.). Mažesnis Elektrėnų komplekse teikiamų balansavimo paslaugų kiekis prisidėjo prie 48,3 proc. mažesnių 1 apimties emisijų nei 2025 m. 9 mėn. Sumažėjimą atsvėrė išaugusios 1 ir 2 apimčių emisijos. 2 apimties emisijos buvo 41,9 proc. didesnės nei 2025 m. 9 mėn. Tai daugiausiai lėmė dėl šaltesnių oro sąlygų 2026 m. I ketv. išaugę tinklų nuostoliai, vis dar darantys poveikį rodikliui, ir rugpjūčio mėn. audros padariniai. Palyginti su 2025 m. 9 mėn., 3 apimties emisijos padidėjo 11 proc., daugiausiai dėl išaugusių gamtinių dujų pardavimų.

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



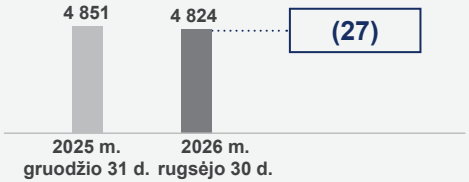
Elektros tinklų kokybės rodikliai suprastėjo dėl prastų oro sąlygų, ypač dėl rekordinės audros, kuri 2026 m. rugpjūčio mėn. nusiaubė Lietuvą. Stipriausia audra šalies istorijoje (duomenys renkami nuo aštuntojo dešimtmečio) sukėlė masinius elektros tiekimo sutrikimus ir smarkiai apgadino elektros skirstymo tinklą. Elektros tiekimas buvo sutrikdytas 680 tūkst. klientų ir užfiksuoti daugiau nei 11 tūkst. gedimų visame skirstymo tinkle. Šis įvykis reikšmingai prisidėjo prie išaugusių SAIFI ir SAIDI rodiklių.

Saugumas
TRIR



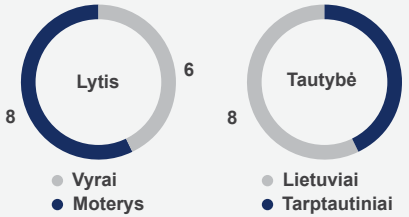
Darbuotojų ir rangovų saugos ir sveikatos užtikrinimas yra vienas pagrindinių Grupės prioritetų. Deja, 2026 m. vasario mėn. darbo metu vienas rangovo darbuotojas buvo mirtinai sužeistas. Imamės visų įmanomų veiksmų, kad užkirstume kelią tokioms tragedijoms ateityje. Mūsų darbuotojų TRIR 2026 m. 9 mėn. laikotarpiu siekė 1,60, nes saugos įvykių skaičius padidėjo nuo 6 iki 10. Rodiklio augimas iš dalies susijęs su didelio masto tinklo veiklos atkūrimo darbais, vykusiais po itin smarkios audros rugpjūčio mėn. 2026 m. 9 mėn. rangovų TRIR siekė 0,63.

Darbuotojų skaičius
Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius sumažėjo 27 (0,6 proc.).

Stebėtojų tarybos ir valdybos
Tautybė ir lyčių įvairovė



2026 m. rugsėjo 30 d. pagrindinius Grupės valdymo organus atstovavo 57 proc. moterų, 43 proc. vyrų ir 43 proc. tarptautinių narių.

1.4 Prognozės

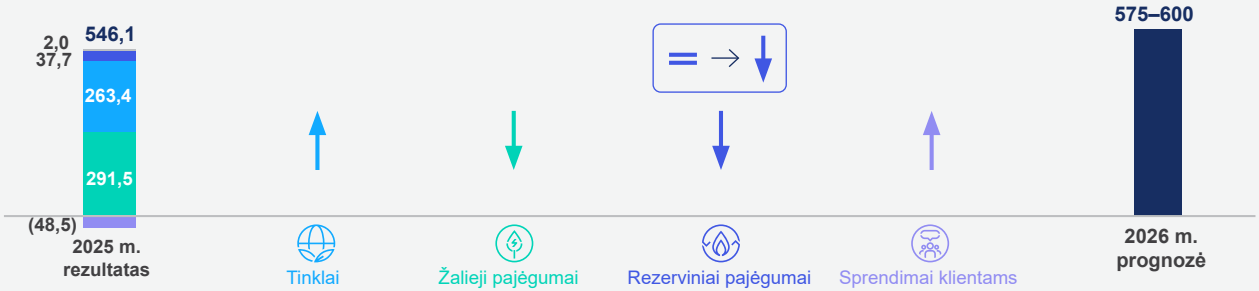
Koreguoto EBITDA prognozė

Atsižvelgdami į stiprius 2026 m. 9 mėn. rezultatus, siauriname 2026 m. Koreguoto EBITDA prognozės rėžį į 575–600 mln. Eur (buvo 550–600 mln. Eur).

Pasikeitė Rezervinių pajėgumų segmento Koreguoto EBITDA kryptinė prognozė. Dabar tikimės, jog rezultatas bus mažesnis (anksčiau – stabilus) palyginti su 2025 m. faktiniu rezultatu. Tai atspindi mažesnį nei anksčiau tikėtasi teikiamų balansavimo paslaugų rezultatą.

Pagrindiniai Koreguoto EBITDA veiksniai ir likusių verslo segmentų kryptinės gairės nepasikeitė, palyginti su atskleistomis mūsų 2026 m. 6 mėn. tarpiniu pranešimu.

2026 m. Koreguoto EBITDA AVR prognozė
mln. Eur[1]



[1] Grupės Koreguotas EBITDA yra pagrindinis prognozės indikatorius, o verslo segmentų prognozė tampa preliminariomis gairėmis prognozei pasiekti. Didesnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento pokyčio 2026 m. kryptį, palyginti su 2025 m. faktiniais rezultatais.

Investicijų prognozė

Grupės Investicijų prognozė 2026 metams lieka nepakitusi. Kaip buvo skelbta 2025 m. integruotame metiniame pranešime, tikimės, kad 2026 m. Investicijos turėtų siekti 590–690 mln. Eur.

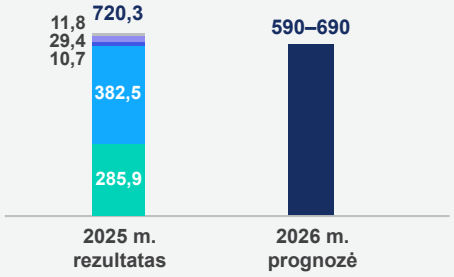
Pagrindiniai 2026 m. Investicijas lemiantys veiksniai išlieka nepasikeitę.

Išsamesnė informacija apie Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozes pateikta mūsų 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „1.4 Prognozės“.

Teisinė pastaba

Atsižvelgiant į tai, kad šioje ataskaitoje yra pateikiami pareiškimai dėl ateities, prašome susipažinti su detalesne informacija skyriuje „5.4 Teisinė pastaba“.

2026 m. Investicijų AVR prognozė,
mln. Eur



1.5 Informacija investuotojams

Apžvalga

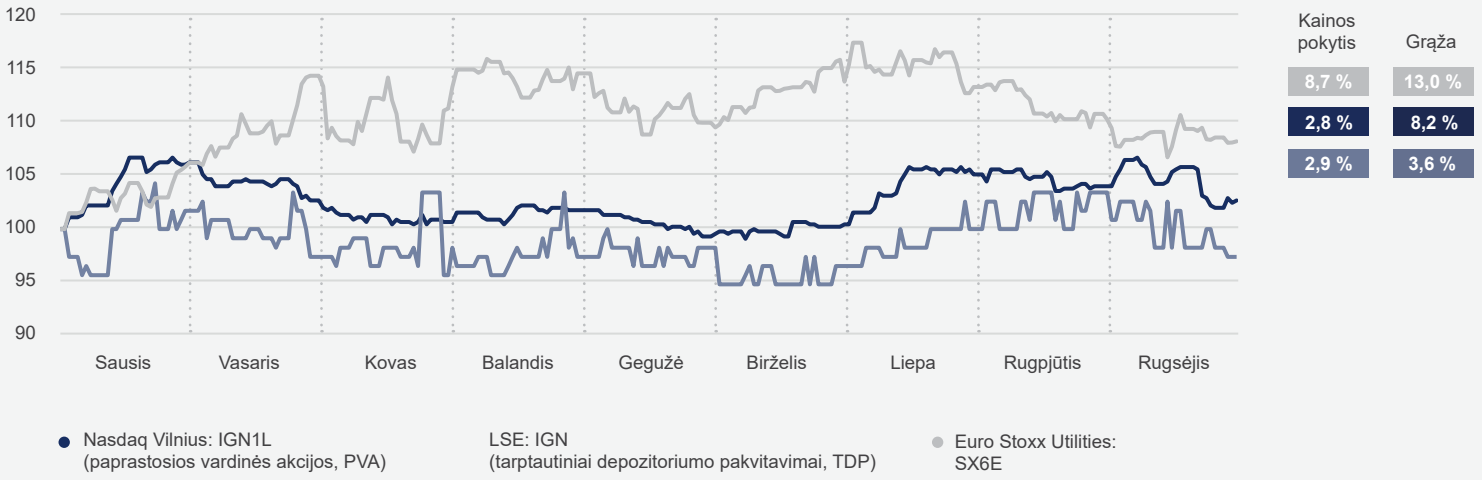
2026 m. 9 mėn. Grupės paprastųjų vardinių akcijų (PVA) ir tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (TDP) bendros akcininkų grąžos rodiklis siekė atitinkamai 8,2 proc. ir 3,6 proc. Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities“) bendra akcininkų grąža siekė 13,0 proc.

2026 m. 9 mėn. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 87,91 mln. Eur (84,42 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 3,10 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje (LSE) ir buvo mažesnė nei 2025 m. 9 mėn. (96,53 mln. Eur). Tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,47 mln. Eur (0,46 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,02 mln. Eur LSE) ir buvo mažesnė nei 2025 m. 9 mėn. (0,51 mln. Eur).

Grupės rinkos kapitalizacija ataskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,6 mlrd. Eur.

Po ataskaitinio laikotarpio „Kepler Cheuvreux“ pradėjo sekti „Ignitis grupės“ akcijas. Dėl to kapitalo rinkų analitikų, sekančių Grupę, skaičius išaugo iki 6. Analitikų rekomendacijas ir tikslines kainas galite rasti mūsų svetainėje.

Kainų pokyčiai 2026 m. 9 mėn. laikotarpiu, EUR[1]



[1] Indeksas = 100.

Informacija apie vertybinius popierius 2026 m. 9 mėn. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius	LSE	*Viso*
Laikotarpio atidarymo kaina[2], Eur	21,20	22,00	-
Laikotarpio didžiausia kaina[2] (data), Eur	22,70 (sausio 26 d.)	23,00 (sausio 22 d.)	*23,00*
Laikotarpio mažiausia kaina2 (data), Eur	21,00 (birželio 8 d.)	20,80 (birželio 28 d.)	*20,80*
Laikotarpio VWAP kaina, Eur	21,87	21,73	*21,80*
Laikotarpio uždarymo kaina[2], Eur	21,80	21,40	-
Laikotarpio (vidutinė dienos) apyvarta[3], mln. Eur	84,42 (0,46)	3,10 (0,02)	*87,91 (0,47)*
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje[2], mlrd. Eur	-	-	*1,6*

[2] Prekybos pabaigos uždarymo kaina.
[3] 2025 m. 9 mėn. bendra Grupės vertybinių popierių (PVA ir TDP) apyvarta siekė 96,53 mln. Eur (85,47 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 11,06 mln. Eur LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,51 mln. Eur (0,46 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,06 mln. Eur LSE).

Dividendai

Atsižvelgdami į Grupės turto rotavimo sandorio, įgyvendinto 2026 m. I ketv., pelną pardavus dalį Vilniaus KJ akcijų, ir vadovaudamiesi Dividendų politika, už 2026 m. ketiname dividendus padidinti 10 proc., palyginti su 2025 m., iki 1,504 Eur už akciją, arba iš viso iki 108,9 mln. Eur. Tai padidintų minimalų dividendą, tenkantį vienai akcijai, visam 2026–2029 m. strateginiam laikotarpiui.

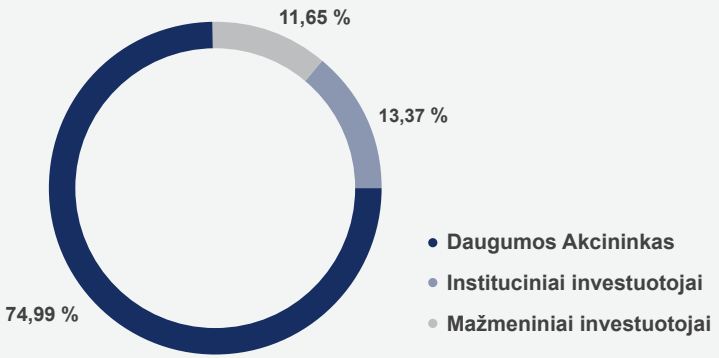
Atsižvelgiant į tai, kad už 2026 m. pirmąjį pusmetį išmokėjome 0,704 Eur dividendą už akciją (iš viso 51,0 mln. Eur), už 2026 m. numatome išmokėti dar 0,800 Eur už akciją (iš viso 57,9 mln. Eur). Atitinkamai, už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d., siūlome pusę šios sumos skirti dividendams, t. y. 0,400 Eur už akciją, arba iš viso 29,0 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti EVAS, įvyksiantis 2026 m. gruodžio 10 d. Sprendimus dėl likusios dividendų sumos numatoma priimti skirstant Grupės 2026 m. pelną (nuostolius).

Aktuali informacija

Ryšių su investuotojais puslapis
Dividendai
Visuotiniai akcininkų susirinkimai
Obligacijos
Kredito reitingai
Rezultatų skelbimo kalendorius

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

Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)[1]



Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	Nasdaq Vilnius	LSE	*Viso*
Tipas	Paprastosios vardinės akcijos (PVA)	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (TDP)	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075 Rule 144A: US66981G1085	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	*22,33 už vieną akciją*
Akcijų skaičius (akcijų klasė)[2]	-	-	*72 388 960 (vienos klasės akcijos)*
Įsigytos savo akcijos (%)	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%)	-	-	*18 105 203 (25,01 %)*
PVA ir TDP dalys	81,57 %	18,43 %	*100 %*

[1] Be Daugumos akcininko (Lietuvos Respublikos, kurios teises ir prievoles įgyvendina Lietuvos Respublikos finansų ministerija), kitų daugiau nei 5 proc. patronuojančios bendrovės akcijų turinčių šalių nėra.
[2] Visos akcijos yra tos pačios klasės ir kiekviena akcija suteikia tiek pat balsų bei dividendų, konkrečiai – vieną balsą visuotiniuose bendrovės akcininkų susirinkimuose ir vienodą kiekį dividendų.

Verslo apžvalga

2.1 Verslo modelis ir strategija 19
2.2 Investicijų programa 20
2.3 Verslo aplinka 24

2.1 Verslo modelis ir strategija

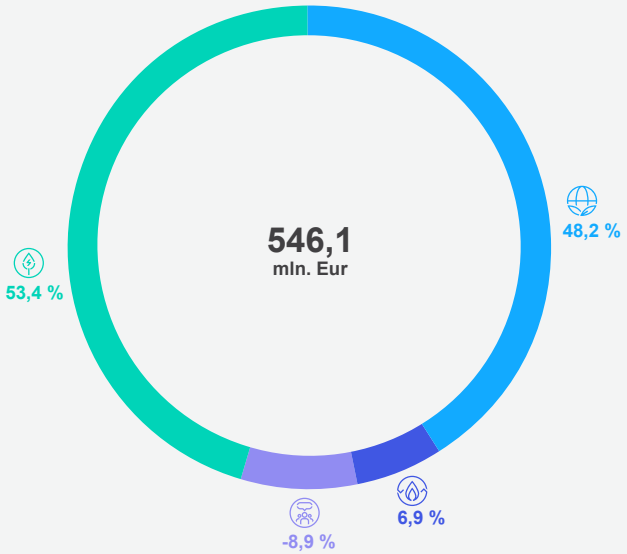
„Ignitis grupė“ yra Baltijos šalyse pirmaujanti integruota energetikos įmonių grupė, turinti didžiausią tinklą, energijos kaupimo pajėgumus ir klientų portfelį. Bendrovė veikia trijose Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje.

Per pastaruosius metus įgyvendinome reikšmingą strateginį proveržį – beveik padvigubinome mūsų Veikiančius Žaliuosius pajėgumus. 2026–2029 m. laikotarpiu strategiškai daugiausiai dėmesio skirsime žaliojo lankstumo technologijoms ir Tinklų segmentui laikydamiesi į vertę, o ne apimtį, orientuoto požiūrio. Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 proc. saugią ir žalią energetikos ekosistemą. Esame energetikos sektoriaus transformacijos lyderiai ir prisidedame prie konkurencingos ekonomikos augimo. Užtikrindami patikimą energijos gamybą regione, prisidedame prie namų ūkių gerovės, verslo konkurencingumo stiprinimo ir energijai imlių pramonės šakų pritraukimo. Mūsų strateginis siekis – išvystyti 4–5 GW Žaliųjų pajėgumų: plėtodami žaliąją gamybą ir lankstumą atsižvelgdami į rinkos paklausą bei sistemos poreikius, įgyvendiname nuoseklią ir vertę kuriančią dekarbonizaciją.

Strateginiai „Ignitis grupės“ prioritetai: saugi, žalia, integruota ir kurianti vertę. Kiekvienais metais skelbiame 4 metų strateginį planą. Jame apibrėžiame prioritetines sritis ir tikslus. Apsilankykite Grupės svetainės strategijos polapyje ir susipažinkite su naujausiu 2026–2029 m. strateginiu planu ir kita susijusia informacija.

Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 % saugią ir žalią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms

Koreguotas EBITDA 2025 m.



[1] Pagal Veikiančius pajėgumus. Įmonių, kurių būstinė yra Baltijos šalyse, bendri visų geografinių rinkų pajėgumai.
[2] Pagal tinklo dydį, RAB ir klientų skaičių.
[3] Pagal klientų skaičių.
Pastaba: 2026 m. kovo 31 d. duomenys, išskyrus Koreguotą EBITDA, kuris yra 2025 m. ir Reguliuojamo turto bazę, kuri yra patvirtinta reguliuotojo 2026 m. Kitos veiklos ir eliminavimai sudarė 0,4 proc. 2025 m. Koreguoto EBITDA

Žalieji pajėgumai

Žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumų vystymas ir eksploatavimas

#1 Baltijos šalyse[1]

Strateginis prioritetas
2,8–3,2 GW iki 2029 m.

Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu

#1 Baltijos šalyse[2]

Strateginis prioritetas
Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris įgalintų elektrifikaciją

Sprendimai klientams

Elektros ir dujų tiekimas

#1 Baltijos šalyse[3]

Strateginis prioritetas
Vertę kuriantis augimas per išskirtinę klientų patirtį

Rezerviniai pajėgumai

Didžiąją dalimi reguliuojami elektros gamybos iš gamtinių dujų pajėgumai

#1 Baltijos šalyse[1]

Strateginis prioritetas
Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo

2.2 Investicijų programa

Apžvalga

Grupė priima investicinius sprendimus remdamasi ketverių metų investicijų planu. 2026–2029 m. laikotarpiu Grupė planuoja investuoti 2,5–3,0 mlrd. Eur, arba apie 625–750 mln. Eur per metus. Didžioji dalis šių Investicijų bus skirta tvariai Tinklų ir Žaliųjų pajėgumų verslo segmentų plėtrai. Apie 55 proc. visų Investicijų skiriama Tinklų segmentui, jo priežiūrai ir plėtrai, o apie 40 proc. Investicijų – Žaliųjų pajėgumų plėtrai.

Siekiant sėkmingai įgyvendinti investicijų planus bei pasiekti užsibrėžtus finansinius tikslus, įskaitant įsipareigojimą kasmet didinti dividendus, nustatėme ir taikome atsakingą investicijų politiką. Informaciją apie investicijas į Tinklų ir Žaliųjų pajėgumų segmentus publikuojame savo tarpiniuose ir metiniuose pranešimuose. Informaciją apie įgyvendinamus investicinius projektus pateikiame toliau. Daugiau informacijos apie investicijų programą pateikiame mūsų svetainės polapyje Strategija ir 2025 m. integruotame metiniame pranešime.



Investicijų prioritetas – elektros skirstymo tinklui

Tinklai

Po ataskaitinio laikotarpio atnaujinome skirstymo tinklų 10 metų (2026–2033 m.) investicijų planą ir jį pateikėme viešajai konsultacijai. Jame numatomos 4,4 mlrd. Eur Investicijos, kurios viršija ankstesniame 10 metų (2024–2033 m.) investiciniame plane nustatytas 3,5 mlrd. Eur Investicijas. Planuojame investuoti į dvi strategines sritis: tinklo atsparumą ir modernizaciją (2,27 mlrd. Eur, t. y. 564 mln. Eur daugiau nei buvo numatyta ankstesniame plane) bei naujus klientus ir atsinaujinančius energijos išteklius (2,15 mlrd. Eur, t. y. 334 mln. Eur daugiau nei buvo numatyta ankstesniame plane).

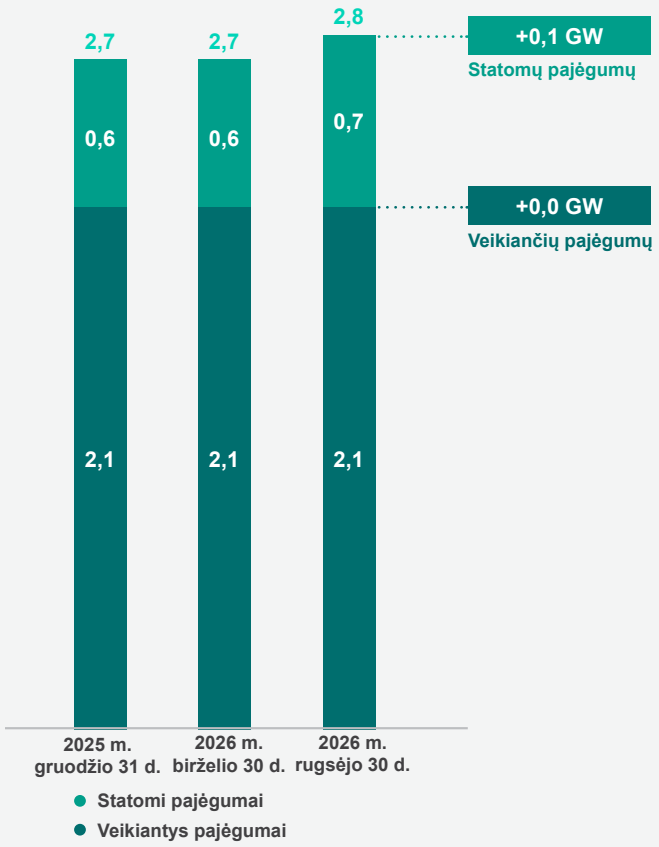
Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projekto pavadinimas	Elektros skirstymo tinklo plėtra	Elektros skirstymo tinklo priežiūra ir kt.	Dujų skirstymo tinklas	IŠ VISO
Šalis	Lietuva	Lietuva	Lietuva	
Investicijos 2024–2033 m. (ESO 10 metų investicijų planas)	~2,0 mlrd. Eur	~1,3 mlrd. Eur	~0,2 mlrd. Eur	**~3,5 mlrd. Eur**
Investicijos 2026–2029 m. (Strateginis planas)	~0,7–0,8 mlrd. Eur	~0,7–0,8 mlrd. Eur	~0,008 mlrd. Eur	**~1,4–1,6 mlrd. Eur**
Investicijos dengiamos klientų ir dotacijomis (2023–2025 m.)	~0,07 mlrd. Eur (dengiamos klientų)	~0,005 mlrd. Eur (dengiamos ES lėšomis, priklausomai nuo projekto)	~0,002 mlrd. Eur (dengiamos klientų)	**~0,08 mlrd. Eur**
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	**100 %**
Pažanga	Per 2026 m. 9 mėn. prijungti 30 898 (2026 m. III ketv. – 9 572) nauji elektros energijos vartotojai (-28,7 proc., palyginti su 2025 m. 9 mėn.) ir galia padidinta 12 642 (2026 m. III ketv. – 3 623) vartotojams (-29,6 proc., palyginti su 2025 m. 9 mėn.). Dėl to elektros skirstymo tinklas išsiplėtė apie 652 km (2026 m. III ketv. – 254 km).	Per 2026 m. 9 mėn. rekonstruota apie 637 km (2026 m. III ketv. – 230 km) elektros linijų (+41,9 proc., palyginti su 2025 m. 9 mėn.). Apie 89 proc. rekonstruotų linijų buvo pakeistos požeminėmis.	Per 2026 m. 9 mėn. prijungti 1 354 (2026 m. III ketv. – 542) nauji gamtinių dujų vartotojai (+5,2 proc., palyginti su 2025 m. 9 mėn.). Dėl to gamtinių dujų tinklas išsiplėtė apie 8,3 km (III ketv. – 1,8 km). Apie 5,3 km (III ketv. – 0,8 km) dujų tinklo buvo rekonstruota (+54,8 proc., palyginti su 2025 m. 9 mėn.).	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

Žalieji pajėgumai

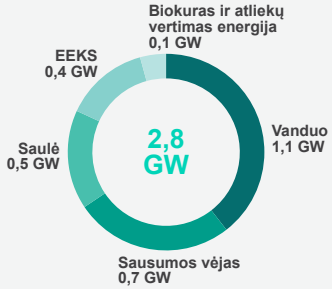
2026 m. 9 mėn. laikotarpiu mūsų Veikiantys pajėgumai siekė 2,1 GW, o Statomus pajėgumus padidinome iki 0,7 GW (nuo 0,6 GW), nes priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl Tumės EEKS (107 MW / 215 MWh) projekto Latvijoje. Tumės SP (174 MW) Latvijoje pasiekus komercinės veiklos pradžią po ataskaitinio laikotarpio, mūsų Veikiantys pajėgumai išaugo 0,2 GW iki 2,3 GW (nuo 2,1 GW).

Žaliųjų pajėgumų portfelis
GW

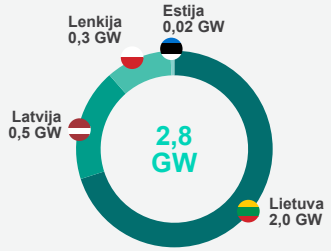


Žaliųjų pajėgumų portfelio pasiskirstymas

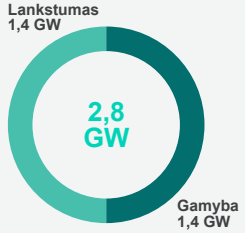
Pagal technologiją



Pagal geografiją



Pagal tipą



Statomų projektų statusas

Projekto pavadinimas	Tumės SP	Kruonio HAE plėtros projektas	Kelmės EEKS	Kruonio EEKS	Mažeikių EEKS	Tumės EEKS	IŠ VISO
Šalis	Latvija	Lietuva	Lietuva	Lietuva	Lietuva	Latvija	
Technologija	Saulės elektrinės	Hidroelektrinės	EEKS	EEKS	EEKS	EEKS	
Galia	174 MW	110 MW	147 MW / 295 MWh	99 MW / 199 MWh	45 MW / 90 MWh	107 MW / 215 MWh	**0,7 GW**
Elektrinių / modulių / kito tipo įrenginių gamintojas	174 MW Trina Solar	1 x 110 MW Voith Hydro	147 MW Rolls-Royce	99 MW Rolls-Royce	45 MW Rolls-Royce	107 MW Rolls-Royce	
Investicijų, iš viso[1]	105,8 mln. Eur	150,0 mln. Eur	63,4 mln. Eur	46,6 mln. Eur	20,7 mln. Eur	35,8 mln. Eur	**~422,3 mln. Eur**
Investicijos atliktos iki 2026 m. rugsėjo 30 d.	96,0 mln. Eur	117,7 mln. Eur	21,9 mln. Eur	14,6 mln. Eur	6,1 mln. Eur	0,4 mln. Eur	**~256,7 mln. Eur**
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	
Partneris	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	
Pažanga							
Priimtas Galutinis investicinis sprendimas	+	+	+	+	+	+	
Pastatytos vėjo elektrinės (vnt.) / įrengti saulės moduliai su inverteriais (MW) / įrengtos kitokio tipo elektrinės ir įrenginiai (vnt.)	174 / 174	0 / 1	–	–	–	–	
Pirmoji elektros / šilumos energija patiekta į tinklą	+	–	–	–	–	–	
Tikėtina komercinės veiklos pradžia	Pasiekta 2026 m. lapkričio mėn.	2026 m.	2027 m.	2027 m.	2027 m.	2028 m.	
Statusas	Laiku	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

[1] Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas.

2.3 Verslo aplinka

Grupės veiklos rezultatus veikia vyraujantys makroekonominiai veiksniai ir atskiroms pramonės šakoms būdingos rinkų, kuriose veikiame, tendencijos. Nuolat stebime pagrindinius ekonominius rodiklius ir pokyčius rinkose tam, kad galėtume įvertinti verslo aplinką, galimybes bei iššūkius. Siekiant pateikti išsamią savo veiklos apžvalgą, dalinamės informacija apie aktualius reguliacinius pokyčius, svarbiausius makroekonominius veiksnius bei pateikiame rinkų apžvalgą, kuri mums padeda geriau suprasti rinkų, kuriose veikiame, niuansus.

Makroekonominė aplinka

BVP

2026 m. 9 mėn. laikotarpiu BVP augimas euro zonoje ir Europos Sąjungoje (ES) buvo atitinkamai 1,3 ir 1,5 proc. didesnis nei 2025 m. 9 mėn. Žvelgiant į ateitį, BVP augimas euro zonoje 2026 m. turėtų sulėtėti iki 0,9 proc., o 2027 m. – vėl paspartėti iki 1,2 proc. Tuo tarpu ES BVP augimas 2026 m. turėtų išlikti ties 1,1 proc., o 2027 m. – paspartėti iki 1,4 proc. Lietuvoje užfiksuotas didžiausias BVP augimas – 2,3 proc. Jis buvo gerokai spartesnis, palyginti su euro zonos ir ES vidurkiais. Žvelgiant į ateitį, Lietuvos BVP augimas 2026 m. turėtų nusistovėti ties 3,0 proc., o 2027 m. – sulėtėti iki 2,1 proc. Tuo tarpu Estijos ir Suomijos BVP augimas taip pat viršijo euro zonos ir ES vidurkius ir siekė atitinkamai 2,2 ir 1,8 proc. Remiantis naujausia „Eurostat“ pavasario prognoze, BVP augimas šalyse, kuriose vykdome veiklą, 2026 ir 2027 m. turėtų viršyti arba išlikti arti ES ir euro zonos vidurkių.

Infliacija

2026 m. 9 mėn. laikotarpiu metinė infliacija euro zonoje paspartėjo ir siekė 3,8 proc., prieš metus – siekė 2,2 proc. Panašiai infliacija spartėjo ir ES, kur siekė 3,8 proc., prieš metus – siekė 2,6 proc. Iš šalių, kuriose vykdome veiklą, Lietuvoje fiksuota didžiausia infliacija – 6,1 proc. (2025 m. 9 mėn. – 3,7 proc.). Lenkijoje ir Suomijoje infliacijos lygis taip pat didėjo atitinkamai iki 4,0 proc. (2025 m. 9 mėn. – 2,9 proc.) ir 2,7 proc. (2025 m. 9 mėn. – 2,2 proc.), tačiau mažėjo Estijoje ir Latvijoje atitinkamai iki 3,1 proc. (2025 m. 9 mėn. – 5,3 proc.) ir 3,0 proc. (2025 m. 9 mėn. – 4,2 proc.). Infliacijos lygis Estijoje, Latvijoje ir Suomijoje nusistovėjo žemiau euro zonos ir ES vidurkių. Žvelgiant į ateitį, didžiausi suderinti VKI 2026 m. prognozuojami Lietuvoje, Estijoje, Latvijoje ir Lenkijoje. 2027 m. didžiausią infliaciją turėtų fiksuoti Lietuva, Estija ir Lenkija, o kitose šalyse, kuriose vykdome veiklą, infliacija turėtų išlikti arti arba nesiekti ES ir euro zonos vidurkių.

BVP pokytis, %

	2026 m. 9 mėn. vs. 2025 m. 9 mėn.	2026 m. (progn.)	2027 m. (progn.)
Lietuva	+2,3	+3,0	+2,1
Latvija	-[1]	+1,4	+1,6
Estija	+2,2	+1,6	+1,7
Suomija	+1,8	+0,8	+1,4
Lenkija	-[1]	+3,5	+2,8
Euro zona	**+1,3**	**+0,9**	**+1,2**
ES	**+1,5**	**+1,1**	**+1,4**

Šaltinis: „Eurostat“.
[1] Duomenys dar nėra paviešinti.

Infliacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2026 m. 9 mėn.	2026 m. (progn.)	2027 m. (progn.)
Lietuva	+6,1	+4,4	+2,7
Latvija	+3,0	+3,6	+2,2
Estija	+3,1	+4,4	+2,9
Suomija	+2,7	+2,4	+1,9
Lenkija	+4,0	+3,6	+2,9
Euro zona	**+3,8**	**+3,0**	**+2,3**
ES	**+3,8**	**+3,1**	**+2,4**

Šaltinis: Eurostat.

Rinkų apžvalga

– 2026 m. 9 mėn. laikotarpiu „Nord pool“ didmeninės elektros rinkos kainos visose Baltijos šalyse, Suomijoje ir Lenkijoje padidėjo. „Nord Pool“ sistemos kaina šoktelėjo 115 proc. Didžiausias kainų augimas tarp šalių, kuriose vykdome veiklą, užfiksuotas Suomijoje, kur kainos augo 54 proc. Tuo tarpu mažiausias kainų augimas fiksuotas Estijoje. Kainų augimą šalyse daugiausia lėmė dėl išskirtinai šaltos žiemos išaugusi gamyba naudojant dujas ir mažesnė gamyba naudojant atsinaujinančius energijos išteklius pavasarį.

– 2026 m. 9 mėn. laikotarpiu elektros energijos gamyba išaugo visose šalyse, kuriose vykdome veiklą. Lietuvoje fiksuotas didžiausias augimas visame regione – pagaminta 20 proc. daugiau elektros energijos nei tuo pačiu laikotarpiu 2025 m., o antroje vietoje – Latvija, kurios gamyba augo 16 proc. Elektros energijos gamyba augo ir Lenkijoje bei Suomijoje. Tuo tarpu Estijoje fiksuotas mažiausias gamybos augimas. Per ataskaitinį laikotarpį elektros energijos vartojimas išaugo visose šalyse, kuriose vykdome veiklą, daugiausiai dėl šaltesnės nei įprastai žiemos ir augančios pramonės paklausos.

– Gamtinių dujų vartojimas Baltijos šalyse ir Suomijoje buvo 12 proc. didesnis nei tuo pačiu laikotarpiu 2025 m., daugiausiai dėl šaltos žiemos. Be to, vartojimas 2026 m. III ketv. buvo 36 proc. mažesnis nei tuo pačiu laikotarpiu 2025 m., nes išaugusios gamtinių dujų kainos turėjo neigiamą poveikį pramonės paklausai ir elektros gamybos naudojant gamtines dujas veikloms. Žvelgiant į ateitį, Europos ir regiono gamtinių dujų rinkos turėtų išlikti stabilios dėl išaugusio SGD importo ir iš saugyklų imamų atsargų. Nepaisant to, tikėtinas kainų nepastovumas, kuriam įtakos turi įtampa ir neapibrėžtumas, jaučiami pasaulinėse energetikos rinkose.

Elektra

Vartojimas, TWh

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ, %
Lietuva	9,3	8,5	*9,6 %*
Latvija	5,7	5,2	*8,7 %*
Estija	5,9	5,8	*2,8 %*
Suomija	64,9	61,7	*5,3 %*
Lenkija	120,0	116,1	*3,8 %*
Viso	**205,8**	**197,3**	***4,3 %***

Gamyba, TWh

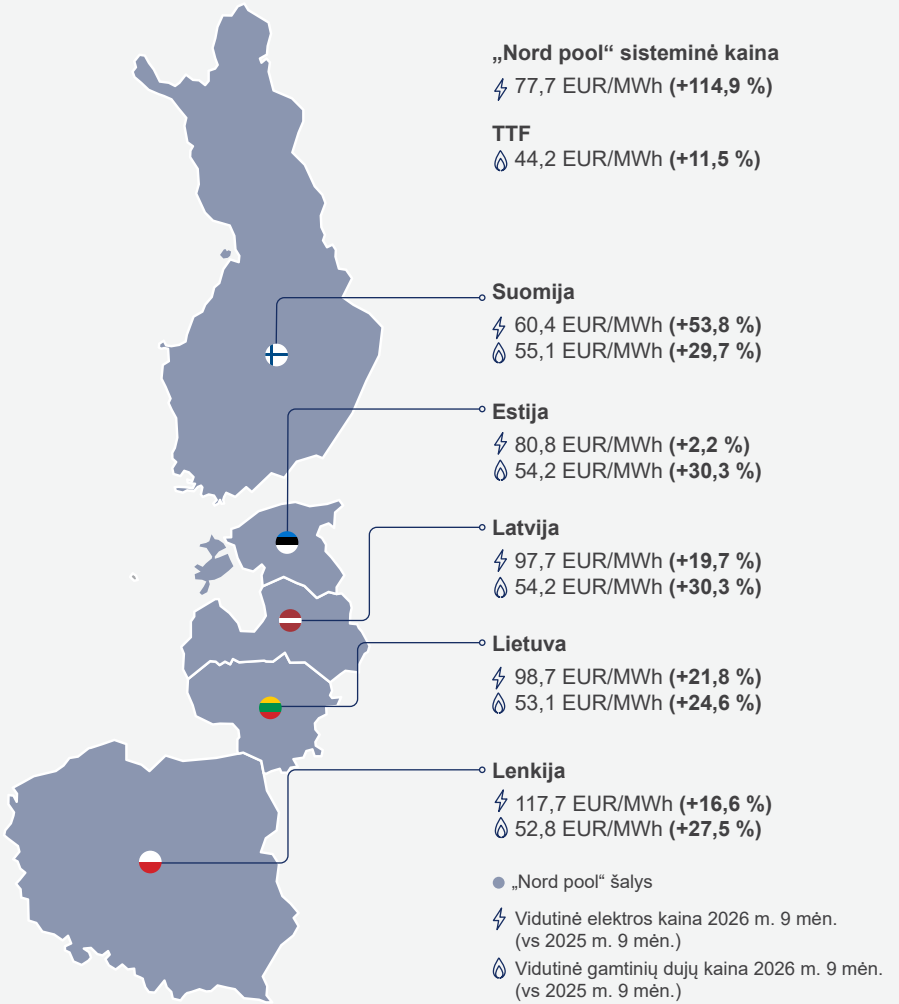
	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ, %
Lietuva	8,3	6,9	*20,1 %*
Latvija	5,2	4,4	*16,3 %*
Estija	3,7	3,7	*1,3 %*
Suomija	60,2	56,9	*5,8 %*
Lenkija	120,3	112,9	*6,5 %*
Viso	**197,7**	**184,8**	***7,0 %***

Gamtinės dujos

Vartojimas, TWh

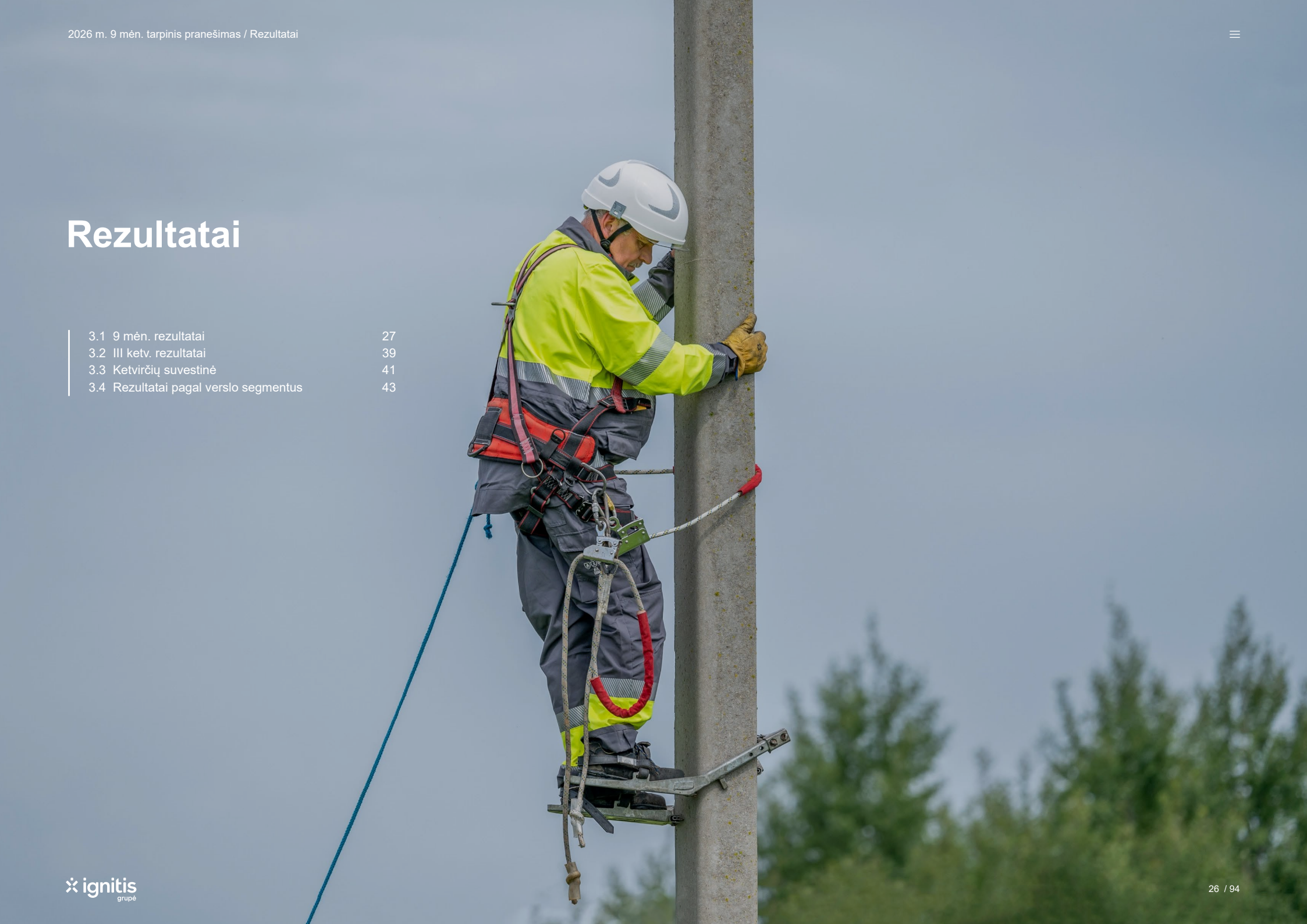
	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ, %
Lietuva	12,9	11,0	*17,1 %*
Latvija	6,7	5,9	*12,9 %*
Estija	2,6	2,3	*15,9 %*
Suomija	9,6	9,3	*3,3 %*
Lenkija	151,6	143,6	*5,6 %*
Viso	**183,4**	**172,1**	***6,6 %***

Elektros ir gamtinių dujų kainos šalyse, kuriose Grupė veikia



Rezultatai

3.1 9 mėn. rezultatai 27
3.2 III ketv. rezultatai 39
3.3 Ketvirčių suvestinė 41
3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus 43



3.1 9 mėn. rezultatai

Pajamos

2026 m. 9 mėn. bendrosios pajamos buvo 325,5 mln. Eur didesnės nei 2025 m. 9 mėn. Pagrindiniai veiksniai, lėmę pajamų pokyčius:

- Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 34,1 proc. (292,1 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. 9 mėn. Augimą lėmė geresni elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo veiklų rezultatai. Elektros energijos tiekimo pajamos išaugo dėl didesnio patiekto kiekio (+11,3 proc.) bei didesnių vidutinių elektros rinkos kainų (+22,2 proc. Lietuvos prekybos zonoje). Gamtinių dujų tiekimo pajamos išaugo dėl patiekto didesnio kiekio (+34,1 proc.);
- Tinklų segmento pajamos buvo 16,1 proc. (82,6 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. 9 mėn., daugiausiai dėl išaugusio paskirstyto elektros ir gamtinių dujų kiekio ir šaltesnių nei įprastai oro sąlygų I ketv.;
- Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 3,9 proc. (14,9 mln. Eur) mažesnės nei 2025 m. 9 mėn., daugiausiai dėl mažesnio teikiamų balansavimo paslaugų rezultato;
- Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 14,9 proc. (28,4 mln. Eur) mažesnės nei 2025 m. 9 mėn. dėl mažesnės elektros gamybos ir mažesnio teikiamų balansavimo paslaugų rezultato.

Prie „Kitos veiklos ir eliminavimai“ pateikta neigiama suma daugiausiai susijusi su sandorių tarp Grupės įmonių eliminavimu.

Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotosios finansinės ataskaitos“ 6-oje pastaboje „Pajamos“.

Konsoliduotoji pelno (nuostolių) ataskaita, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
	Koreguotas				Ataskaitinis			
Pajamos, iš viso	**2 105,8**	**1 849,4**	***256,4***	***13,9 %***	**2 124,2**	**1 798,7**	***325,5***	***18,1 %***
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(1 353,5)	(1 166,2)	*(187,3)*	*16,1 %*	(1 353,5)	(1 166,2)	*(187,3)*	*16,1 %*
OPEX AVR	(321,9)	(278,1)	*(43,8)*	*15,7 %*	(321,9)	(278,1)	*(43,8)*	*15,7 %*
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(154,7)	(136,9)	*(17,8)*	*13,0 %*	(154,7)	(136,9)	*(17,8)*	*13,0 %*
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(68,1)	(52,8)	*(15,3)*	*29,0 %*	(68,1)	(52,8)	*(15,3)*	*29,0 %*
Kitos OPEX sąnaudos	(99,1)	(88,4)	*(10,7)*	*12,1 %*	(99,1)	(88,4)	*(10,7)*	*12,1 %*
EBITDA AVR	**430,4**	**405,1**	***25,3***	***6,2 %***	**448,8**	**354,4**	***94,4***	***26,6 %***
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(192,1)	(156,8)	*(35,3)*	*22,5 %*	(192,1)	(156,8)	*(35,3)*	*22,5 %*
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(4,6)	(3,2)	*(1,4)*	*43,8 %*	(4,6)	(3,2)	*(1,4)*	*43,8 %*
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	**233,7**	**245,1**	***(11,4)***	***(4,7 %)***	**252,1**	**194,4**	***57,7***	***29,7 %***
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(56,8)	(40,7)	*(16,1)*	*39,6 %*	(56,8)	(43,5)	*(13,3)*	*30,6 %*
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(31,4)	(26,8)	*(4,6)*	*17,2 %*	(34,5)	(18,5)	*(16,0)*	*86,5 %*
Grynasis pelnas	**145,5**	**177,6**	***(32,1)***	***(18,1 %)***	**160,8**	**132,4**	***28,4***	***21,5 %***
Pelnas, tenkantis vienai akcijai, Eur AVR	n/a	n/a	*n/a*	*n/a*	2,24	1,83	*0,41*	*22,4 %*
Dividendas, tenkantis vienai akcijai, Eur AVR	n/a	n/a	*n/a*	*n/a*	0,704	0,683	*0,021*	*3,1 %*

Pajamos, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	1 148,4	856,3	*292,1*	*34,1 %*
Tinklai	594,3	511,7	*82,6*	*16,1 %*
Žalieji pajėgumai	363,1	378,0	*(14,9)*	*(3,9 %)*
Rezerviniai pajėgumai	162,5	190,9	*(28,4)*	*(14,9 %)*
Kitos veiklos ir eliminavimai	(144,1)	(138,2)	*(5,9)*	*(4,3 %)*
Pajamos, iš viso	**2 124,2**	**1 798,7**	***325,5***	***18,1 %***

EBITDA

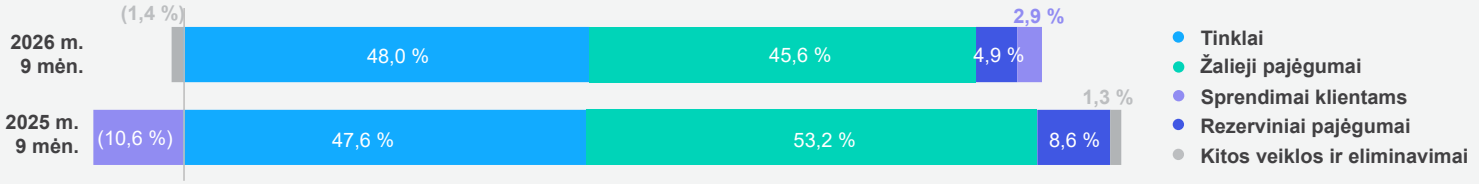
2026 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 430,4 mln. Eur ir buvo 25,3 mln. Eur (6,2 proc.) didesnis nei 2025 m. 9 mėn. Pagrindiniai veiksniai, lėmę Koreguoto EBITDA pokyčius:

- Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 7,1 proc. (13,6 mln. Eur) didesnis nei 2025 m. 9 mėn., daugiausiai dėl RAB, išaugusios dėl didesnių Investicijų;
- Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 8,8 proc. (19,0 mln. Eur) mažesnis nei 2025 m. 9 mėn., daugiausiai dėl mažesnio teikiamų balansavimo paslaugų rezultato;
- Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 39,5 proc. (13,7 mln. Eur) mažesnis nei 2025 m. 9 mėn. Sumažėjimą lėmė mažesnis teikiamų balansavimo paslaugų rezultatas ir iš dalies atsvėrė didesnis bendrasis pelnas iš elektros gamybos;
- Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 55,5 mln. Eur didesnis nei 2025 m. 9 mėn. Augimą daugiausiai lėmė mažesnės disbalanso sąnaudos ir pripažinta kompensacija už nuostolius, susijusius su gaminančiais vartotojais. Priėmus teisės aktų pakeitimus ir VERT patvirtinus metodiką, Grupė pripažino sumą, gautiną susigrąžinant dalį nuostolių, patirtų nuo 2025 m. kovo mėn. iki 2026 m. rugsėjo mėn. Piniginę kompensaciją turėtume gauti nuo 2027 m. sausio mėn.

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Tinklai	206,4	192,8	*13,6*	*7,1 %*
Žalieji pajėgumai	196,4	215,4	*(19,0)*	*(8,8 %)*
Rezerviniai pajėgumai	21,0	34,7	*(13,7)*	*(39,5 %)*
Sprendimai klientams	12,5	(43,0)	*55,5*	*n/a*
Kitos veiklos ir eliminavimai	(5,9)	5,2	*(11,1)*	*n/a*
Koreguotas EBITDA AVR	**430,4**	**405,1**	***25,3***	***6,2 %***

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur



EBIT

2026 m. 9 mėn. Koreguotas EBIT sudarė 233,7 mln. Eur ir buvo 11,4 mln. Eur (4,7 proc.) mažesnis nei 2025 m. 9 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-35,3 mln. Eur), kurias iš dalies atsvėrė didesnis Koreguotas EBITDA (+25,3 mln. Eur).

Grynasis pelnas

2026 m. 9 mėn. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 145,5 mln. Eur ir buvo 32,1 mln. Eur (18,1 proc.) mažesnis nei 2025 m. 9 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis Koreguotas EBIT (-11,4 mln. Eur) ir mažesni finansinės veiklos rezultatai (-16,1 mln. Eur). 2026 m. kovo mėn. Grupė užbaigė savo dukterinės įmonės – Vilniaus KJ – 49,0 proc. akcijų paketo pardavimą. Iš sandorio gautas pelnas neturėjo įtakos Grupės konsoliduotam grynajam pelnu, tačiau buvo pripažintas patronuojančios bendrovės finansinėse ataskaitose. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotosios finansinės ataskaitos“ 19-oje pastaboje „Grupės struktūra“.

Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Tinklai	97,4	94,9	*2,5*	*2,6 %*
Žalieji pajėgumai	132,4	174,1	*(41,7)*	*(24,0 %)*
Rezerviniai pajėgumai	11,6	26,3	*(14,7)*	*(55,9 %)*
Sprendimai klientams	5,5	(47,4)	*52,9*	*n/a*
Kita	(13,2)	(2,8)	*(10,4)*	*(367,4 %)*
Koreguotas EBIT AVR	**233,7**	**245,1**	***(11,4)***	***(4,7 %)***

Grynasis pelnas, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Koreguotas grynasis pelnas	145,5	177,6	*(32,1)*	*(18,1 %)*
Ataskaitinis grynasis pelnas	160,8	132,4	*28,4*	*21,5 %*
Pelnas, tenkantis vienai akcijai, Eur AVR	2,24	1,83	*0,41*	*22,4 %*
Dividendas, tenkantis vienai akcijai, Eur AVR	0,704	0,683	*0,021*	*3,1 %*

Investicijos

2026 m. 9 mėn. Investicijos sudarė 432,4 mln. Eur ir buvo 97,5 mln. Eur (18,4 proc.) mažesnės nei 2025 m. 9 mėn.

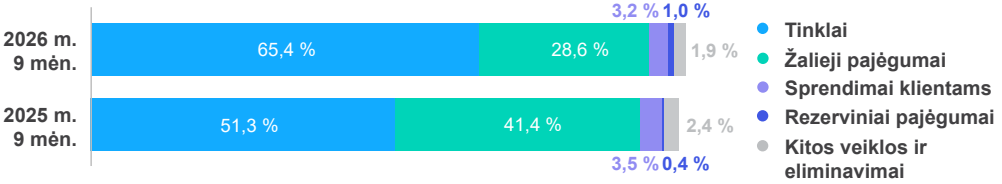
Investicijos į Tinklų segmentą sudarė 65,4 proc. visų Investicijų, atliktų per 2026 m. 9 mėn., siekė 283,0 mln. Eur ir buvo 4,2 proc. (11,4 mln. Eur) didesnės nei Investicijos, atliktos per 2025 m. 9 mėn. Augimą daugiausiai lėmė išaugusios Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą.

28,6 proc. visų Investicijų buvo nukreipta į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Palyginti su 2025 m. 9 mėn., Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo 43,5 proc. (95,4 mln. Eur). Tokį rezultatą daugiausiai lėmė užbaigti ir pradėti eksploatuoti Kelmės VP, Stelpės SP I ir II, Varmės SP ir Silezijos VP. Prie Investicijų mažėjimo taip pat prisidėjo Tumės SP, nes projektas artėjo prie pabaigos. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė Investicijos į tęsiamus plėtros projektus.

Investicijos į Sprendimų klientams segmentą 2026 m. 9 mėn. laikotarpiu siekė 13,9 mln. Eur ir buvo 26,1 proc. mažesnės nei 2025 m. 9 mėn., daugiausiai dėl mažesnių Investicijų į elektromobilių įkrovimo tinklą.

2026 m. 9 mėn. dotacijos ir Investicijos, dengiamos klientų, siekė 61,2 mln. Eur ir sudarė 14,2 proc. visų Investicijų.

Investicijų pasiskirstymas, %



Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Tinklai	283,0	271,6	*11,4*	*4,2 %*
Viso Investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	256,2	248,9	*7,3*	*2,9 %*
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra	192,0	204,0	*(12,0)*	*(5,9 %)*
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	64,2	44,9	*19,3*	*43,0 %*
Viso Investicijų į dujų tinklą:	8,5	8,9	*(0,4)*	*(4,5 %)*
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	5,0	5,3	*(0,3)*	*(5,7 %)*
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	3,5	3,6	*(0,1)*	*(2,8 %)*
Kita	18,3	13,8	*4,5*	*32,6 %*
Žalieji pajėgumai	123,8	219,2	*(95,4)*	*(43,5 %)*
Hidroelektrinės	41,6	43,6	*(2,0)*	*(4,6 %)*
EEKS	30,4	9,3	*21,1*	*226,9 %*
Sausumos vėjo elektrinės	22,5	48,1	*(25,6)*	*(53,2 %)*
Saulės elektrinės	18,1	96,8	*(78,7)*	*(81,3 %)*
Kita	11,2	21,4	*(10,2)*	*(47,7 %)*
Sprendimai klientams	13,9	18,8	*(4,9)*	*(26,1 %)*
Elektromobilių įkrovimo tinklas	11,5	16,5	*(5,0)*	*(30,3 %)*
Kita	2,4	2,3	*0,1*	*4,3 %*
Rezerviniai pajėgumai	3,6	7,5	*(3,9)*	*(52,0 %)*
Kita	8,1	12,8	*(4,7)*	*(36,7 %)*
Investicijos AVR	**432,4**	**529,9**	***(97,5)***	***(18,4 %)***
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš Investicijų naudą gaunančių klientų:	(61,2)	(57,0)	*(4,2)*	*(7,4 %)*
Dotacijos	(0,3)	(2,4)	*2,1*	*87,5 %*
Investicijos, dengiamos klientų[1]	(60,9)	(54,6)	*(6,3)*	*(11,5 %)*
Investicijos (išskyrus dotacijas ir Investicijas, dengiamas	**371,2**	**472,9**	***(101,7)***	***(21,5 %)***

Investicijos pagal šalis, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	2026 m. 9 mėn., %	2025 m. 9 mėn., %
Lietuva	401,6	406,8	92,9 %	76,8 %
Kitos šalys[2]	30,7	123,1	7,1 %	23,2 %
Investicijos	**432,4**	**529,9**	**100,0 %**	**100,0 %**

[1] 'Investicijos, dengiamos iš Investicijų naudą gaunančių klientų, apima naujų klientų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perkėlimą.
[2] „Kitos šalys" apima investicijas į Latviją, Lenkiją ir Estiją.

Panaudotas kapitalas

Panaudotas kapitalas

2026 m. rugsėjo 30 d. Panaudotas kapitalas siekė 4 607,1 mln. Eur ir buvo 200,4 mln. Eur didesnis nei 2025 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl atliktų Investicijų.

Nuosavas kapitalas

2026 m. rugsėjo 30 d. nuosavas kapitalas, palyginti su 2025 m. gruodžio 31 d., padidėjo 151,8 mln. Eur (6,1 proc.). Padidėjimą daugiausiai lėmė 2026 m. 9 mėn. laikotarpiu uždirbtas grynasis pelnas (+160,8 mln. Eur). Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotosios finansinės ataskaitos“ 15-oje pastaboje „Nuosavas kapitalas“ ir 19-oje pastaboje „Grupės struktūra“.

Grynasis apyvartinis kapitalas

Nuo 2025 m. gruodžio 31 d. iki 2026 m. rugsėjo 30 d. Grynasis apyvartinis kapitalas padidėjo 22,7 mln. Eur ir siekė 66,3 mln. Eur. Pagrindinė augimo priežastis buvo gamtinių dujų atsargų, skirtų pardavimui, padidėjimas.

Panaudotas kapitalas, mln. Eur

	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	*Δ*	*Δ, %*
Ilgalaikis turtas	5 489,0	5 280,4	*208,6*	*4,0 %*
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	66,3	43,6	*22,7*	*52,1 %*
Kitas turtas	113,6	72,6	*41,0*	*56,5 %*
Dotacijos ir subsidijos	(259,9)	(272,5)	*12,6*	*(4,6 %)*
Ateinančių laikotarpių pajamos	(381,9)	(342,4)	*(39,5)*	*11,5 %*
Atidėtojo pelno mokesčio įsipareigojimai	(91,2)	(90,3)	*(0,9)*	*1,0 %*
Ilgalaikiai atidėjiniai	(97,7)	(160,3)	*62,6*	*(39,1 %)*
Kitas turtas ir įsipareigojimai	(231,1)	(124,4)	*(106,7)*	*85,8 %*
Panaudotas kapitalas AVR	**4 607,1**	**4 406,7**	***200,4***	***4,5 %***
Nuosavas kapitalas	**2 646,5**	**2 494,7**	***151,8***	***6,1 %***
Grynoji skola AVR	**1 960,6**	**1 912,0**	***48,6***	***2,5 %***
Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR	6,9 %	7,5 %	*(0,6 p. p.)*	*n/a*

Finansavimas

Grynoji skola

Nuo 2025 m. gruodžio 31 d. iki 2026 m. rugsėjo 30 d. Grynoji skola padidėjo 2,5 proc. (48,6 mln. Eur) ir siekė 1 960,6 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė išaugusios Investicijos. FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis padidėjo 0,4 p. p. Daugiau informacijos pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotosios finansinės ataskaitos“ 16-oje pastaboje „Finansavimas“.

Palūkanų norma

2026 m. rugsėjo 30 d. finansinių skolų suma – 1 587,7 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (72,5 proc. visų finansinių skolų). Efektyvi visų finansinių skolų palūkanų norma siekė 2,82 proc. (2025 m. gruodžio 31 d. – 2,51 proc.).

Valiutų kursas

2026 m. rugsėjo 30 d. 96,2 proc. finansinių skolų buvo eurais, o 3,8 proc. – Lenkijos zlotais.

Finansinių skolų terminai

Vidutinis finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminas 2026 m. rugsėjo 30 d. buvo 6,6 metai (2025 m. gruodžio 31 d. – 4,8 metai).

Grynoji skola, mln. Eur

	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Finansinės skolos AVR	2 189,0	2 208,3	*(19,3)*	*(0,9 %)*
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(228,4)	(296,3)	*67,9*	*(22,9 %)*
Grynoji skola AVR	**1 960,6**	**1 912,0**	***48,6***	***2,5 %***
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	3,43	3,50	*(0,07)*	*(2,0 %)*
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	3,40	3,97	*(0,57)*	*(14,4 %)*
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	21,4 %	21,0 %	*0,4 p. p.*	*n/a*

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2026 m. rugsėjo 30 d.	Likutinė suma 2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Efektyvi palūkanų norma (%) 2026 m. rugsėjo 30 d.	Efektyvi palūkanų norma (%) 2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	901,2	904,3	*(3,1)*	1,96 %	1,96 %	-	2,0	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	1 171,3	778,4	*392,9*	3,48 %	2,93 %	*0,6 p. p.*	10,2	58,6 %	94,6 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	8,0	417,9	*(410,0)*	3,27 %	2,89 %	*0,4 p. p.*	1,8	-	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	108,5	107,6	*0,9*	-	-	-	6,4	-	82,3 %
Finansinės skolos AVR	**2 189,0**	**2 208,3**	***(19,3)***	**2,82 %**	**2,51 %**	***0,3 p. p.***	**6,6**	**72,5 %**	**96,2 %**

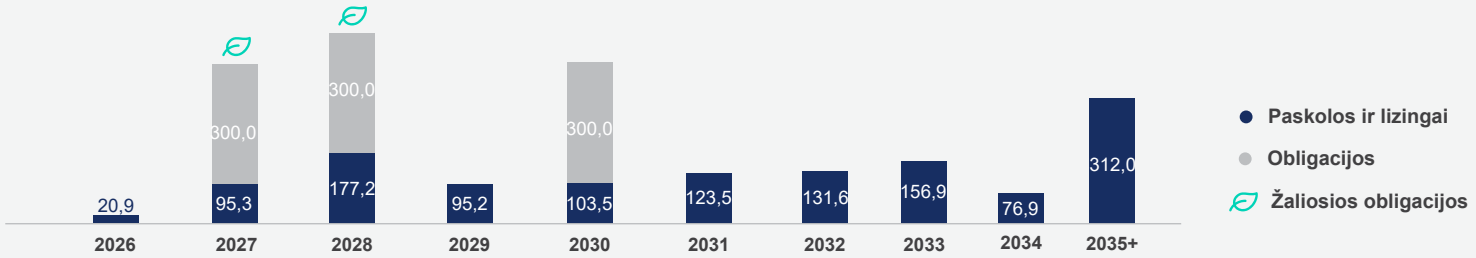
Obligacijų emisijos

Ataskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių, susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų savininkų struktūrą išleidimo metu, pateikiame 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“ ir mūsų svetainėje.

Po ataskaitinio laikotarpio, sėkmingai išplatinome pirmąją 300 mln. Eur Europos žaliųjų obligacijų (angl. *European Green Bonds*, EuGB) emisiją. Metinė fiksuota obligacijų palūkanų norma siekia 4,500 proc., o jų išpirkimo data yra 2031 m. spalio 27 d. Dėl didelės investuotojų paklausos, galutinė pavedimų knyga (angl. *final order book*) viršijo 1,0 mlrd. Eur, o paklausa galutinį emisijos dydį viršijo 3,3 karto. Joje dalyvavo daugiau nei 80 investuotojų. Šio sandorio lėšas visiškai arba iš dalies skirsime ilgalaikiam turtui, kapitalo ir veiklos išlaidoms finansuoti ir (arba) refinansuoti, laikantis ES žaliųjų obligacijų reglamento 4 straipsnio 1 dalyje nurodyto laipsniškojo metodo ir Europos žaliųjų obligacijų suvestinės.

Taip pat įvykdėme siūlymą supirkti išleistas ir apyvartoje esančias 300 mln. Eur obligacijas, kurių išpirkimo terminas sueina 2027 m. liepos 14 d., ir supirkti obligacijas, kurių bendra nominalioji vertė sudarė 173,0 mln. Eur. Po atsiskaitymo apyvartoje likusių obligacijų vertė sudaro 127,0 mln. Eur.

Grupės finansinių skolų grąžinimo grafikas[1,2], mln. Eur



[1] Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2026 m. rugsėjo 30 d. obligacijos sudarė 896,5 mln. Eur Konsoliduotojoje finansinės padėties ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino pagal TFAS. Išleistų ir apyvartoje esančių obligacijų nominalioji vertė po ataskaitinio laikotarpio išaugo iki 1,0 mlrd. Eur, nes išleidome 300 mln. Eur emisiją su 4,5 proc. palūkanų norma, kurios išpirkimo terminas sueina 2031 m. spalio 27 d., o obligacijų, kurių išpirkimo terminas sueina 2027 m. – sumažėjo iki 127,0 mln. Eur.
[2] Sąskaitų perviršiai vertinami kaip trumpalaikiai įsipareigojimai, išskyrus atvejus, kuomet buvo sudaryta papildoma sutartis.

Pinigų srautai

CFO

2026 m. 9 mėn. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 425,4 mln. Eur. CFO buvo 71,0 mln. Eur mažesni nei 2025 m. 9 mėn., daugiausiai dėl mažesnių atidėjinių, palyginti su 2025 m. 9 mėn.

CFI

2026 m. 9 mėn. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -436,2 mln. Eur ir buvo 97,8 mln. Eur didesni nei skelbti praeitais metais (-534,0 mln. Eur). Pokytį lėmė mažesni mokėjimai įsigyjant ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą (-109,8 mln. Eur).

CFF

2026 m. 9 mėn. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) sudarė -57,1 mln. Eur ir buvo 94,5 mln. Eur mažesni nei skelbti praeitais metais (37,4 mln. Eur). Sumažėjimą daugiausiai lėmė didesnės grąžinamų paskolų įmokos ir iš dalies atsvėrė užbaigtas Grupės dukterinės įmonės – Vilniaus KJ – 49 proc. akcijų paketo pardavimas (106,3 mln. Eur).

Išsamesnę informaciją pateikiame skyriuje „6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pinigų srautų ataskaita“.

FFO

2026 m. 9 mėn. FFO siekė 308,5 mln. Eur ir buvo 6,1 proc. (17,7 mln. Eur) didesnis nei 2025 m. 9 mėn., daugiausiai dėl didesnio EBITDA (+94,4 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė reikšmingų vienkartinių įvykių – ATL pardavimų – eliminavimas vadovaujantis reitingų agentūrų praktika.

FCF

2026 m. 9 mėn. FCF siekė -34,5 mln. Eur ir buvo 88,1 mln. Eur didesnės nei 2025 m. 9 mėn. Pagrindinės priežastys, lėmusios FCF padidėjimą, buvo didesnis EBITDA (+94,4 mln. Eur) ir mažesnės Investicijos (-97,5 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė Grynojo apyvartinio kapitalo pokytis (-93,5 mln. Eur).

Pinigų srautai, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	**296,3**	**234,5**	***61,8***	***26,4 %***
CFO	425,4	496,4	*(71,0)*	*(14,3 %)*
CFI	(436,2)	(534,0)	*97,8*	*18,3 %*
CFF	(57,1)	37,4	*(94,5)*	*n/a*
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	**(67,9)**	**(0,2)**	***(67,7)***	***n/a***
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.	**228,4**	**234,3**	***(5,9)***	***(2,5 %)***

FFO, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	448,8	354,4	*94,4*	*26,6 %*
Sumokėtos palūkanos	(53,8)	(42,2)	*(11,6)*	*27,5 %*
Sumokėtas pelno mokestis	(29,7)	(21,4)	*(8,3)*	*38,8 %*
Reikšmingi vienkartiniai sandoriai (aktualu reitingų agentūroms)	(56,8)	-	*(56,8)*	*n/a*
FFO AVR	**308,5**	**290,8**	***17,7***	***6,1 %***

FCF, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	448,8	354,4	*94,4*	*26,6 %*
Sumokėtos palūkanos	(53,8)	(42,2)	*(11,6)*	*27,5 %*
Sumokėtas pelno mokestis	(29,7)	(21,4)	*(8,3)*	*38,8 %*
Gautos palūkanos	3,1	0,6	*2,5*	*416,7 %*
Investicijos	(432,4)	(529,9)	*97,5*	*(18,4 %)*
Gautos dotacijos	0,3	2,4	*(2,1)*	*(87,5%)*
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	48,1	39,9	*8,2*	*20,6 %*
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo	3,8	2,8	*1,0*	*35,7 %*
Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai	(22,7)	70,8	*(93,5)*	*n/a*
FCF AVR	**(34,5)**	**(122,6)**	***88,1***	***71,9 %***

[1] Į pinigų įplaukas, nurodytas eilutėje „Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo“, neįtrauktas pelnas (nuostoliai), kuris jau įtrauktas į FFO.

Veiklos rezultatai

2026 m. 9 mėn. laikotarpiu Veikiantys pajėgumai siekė 3,2 GW.

2026 m. 9 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 2,50 TWh ir buvo 0,54 TWh (17,9 proc.) mažesnis nei 2025 m. 9 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą lėmė sumažėjusi Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) gamyba, nes 2026 m. 9 mėn. laikotarpiu buvo teikiama mažiau balansavimo paslaugų nei 2025 m. 9 mėn.

Elektros energijos pardavimai buvo 0,91 TWh (16,5 proc.) didesni nei 2025 m. 9 mėn. Palyginti su 2025 m. 9 mėn., bendras paskirstytos elektros energijos kiekis išaugo 0,56 TWh (7,5 proc.) ir siekė 8,02 TWh. Elektros energijos pardavimų ir bendro paskirstytos elektros energijos kiekio augimą daugiausiai lėmė ypač dideli šalčiai 2026 m. sausio–vasario mėn.

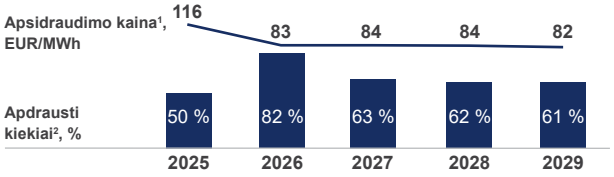
Elektros tinklų kokybės rodikliai suprastėjo, palyginti su 2025 m. 9 mėn., dėl prastų oro sąlygų, ypač dėl rekordinės audros, kuri 2026 m. rugpjūčio mėn. nusiaubė Lietuvą. Stipriausia audra šalies istorijoje (duomenys renkami nuo aštuntojo dešimtmečio) sukėlė masinius elektros tiekimo sutrikimus ir smarkiai apgadino elektros skirstymo tinklą. Elektros tiekimas buvo sutrikdytas 680 tūkst. klientų ir užfiksuoti daugiau nei 11 tūkst. gedimų visame skirstymo tinkle. Šis įvykis reikšmingai prisidėjo prie išaugusių SAIFI ir SAIDI rodiklių.

2026 m. 9 mėn. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 1,35 TWh ir buvo šiek tiek – 0,04 TWh (2,8 proc.) – didesnis nei 2025 m. 9 mėn. dėl išaugusios gamybos Kauno KJ.

Palyginti su 2025 m. 9 mėn., gamtinių dujų pardavimai išaugo 1,93 TWh (34,1 proc). Augimą daugiausiai lėmė išaugęs didmeninės prekybos sandorių skaičius.

Paskirstytas gamtinių dujų kiekis Lietuvoje išaugo 1,06 TWh (23,2 proc.), daugiausiai dėl ypač didelių šalčių 2026 m. sausio–vasario mėn.

Gamybos portfelio apsidraudimo lygis



[1] Apdrausta kaina atspindi vidines ir išorines elektros prekybos sutartis (PPA), taip pat CfD ir FiT paramos schemas.
[2] Apdrausti kiekiai apima visą Veikiančių Žaliųjų pajėgumų, išskyrus Kruonio HAE, elektros energijos gamybą.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Veikiantys pajėgumai					
Elektros energija	**GW**	**3,19**	**3,19**	**-**	**-%**
Žalieji pajėgumai	GW	2,13	2,13	-	-%
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,73	0,73	-	-%
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	-	-%
Saulės elektrinės	GW	0,29	0,29	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,07	-	-%
Rezerviniai pajėgumai	GW	1,06	1,06	-	-%
Gamtinių dujų jėgainės	GW	1,06	1,06	-	-%
Šiluma	**GW**	**0,35**	**0,35**	**-**	**-%**
Žalieji pajėgumai	GW	0,35	0,35	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,14	0,14	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,21	0,21	-	-%

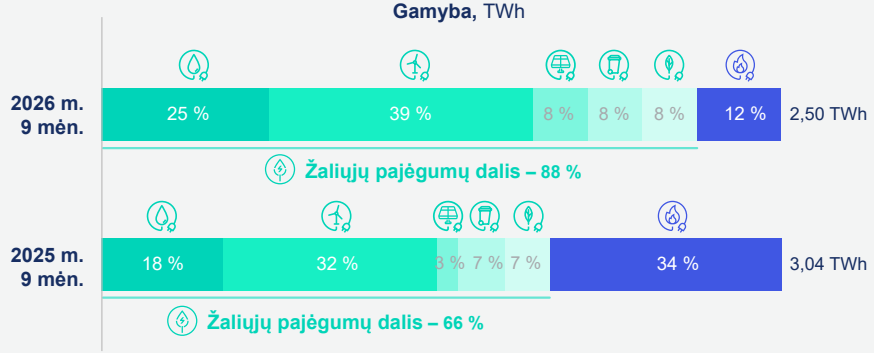
		2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	2,50	3,04	*(0,54)*	*(17,9 %)*
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	2,19	2,01	*0,18*	*9,1 %*
Žaliosios gamybos dalis	%	87,8 %	66,0 %	*21,7 p. p.*	*n/a*
Elektros energijos pardavimai	TWh	6,46	5,55[1]	*0,91*	*16,5 %*
Paskirstyta elektros energijos	TWh	8,02	7,46	*0,56*	*7,5 %*
SAIFI	kartai	1,18	0,82	*0,36*	*43,5 %*
SAIDI	min.	602	57	*545*	*952,0 %*
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,35	1,31	*0,04*	*2,8 %*
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	7,58	5,65	*1,93*	*34,1 %*
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	5,65	4,59	*1,06*	*23,2 %*

[1] Šis rodiklis buvo perskaičiuotas ir skiriasi nuo pateikto 2025 m. 9 mėn. tarpiniame pranešime (anksčiau skelbtas skaičius – 5,54 TWh). Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriaus „5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių“ 1-oje pastaboje.

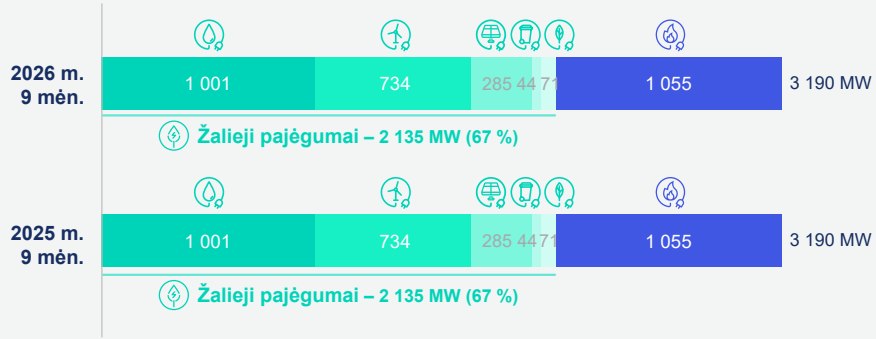
Veikiančių pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga

Elektros energija

Gamyba, TWh

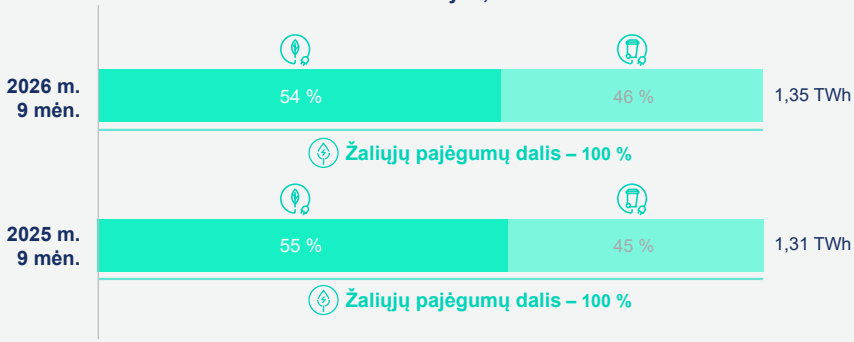


Veikiantys pajėgumai, MW

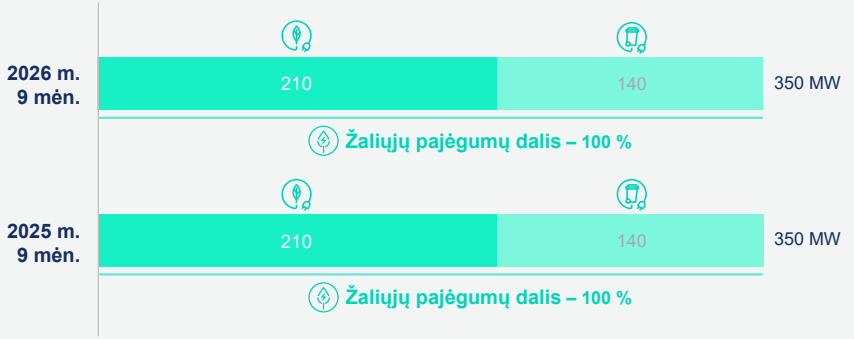


Šiluma

Gamyba, TWh



Veikiantys pajėgumai, MW



Žalieji pajėgumai · Vanduo · Vėjas · Saulė · Biokuras · Atliekų vertimas energija | Rezerviniai pajėgumai · Gamtinės dujos

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	*2026 m. 9 mėn. Δ 2025 m. 9 mėn.*	*2026 m. 9 mėn. Δ 2025 m. 9 mėn., %*
Pajamos, iš viso	mln. Eur	2 124,2	1 798,7	*325,5*	*18,1 %*
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	430,4	405,1	*25,3*	*6,2 %*
Tinklai	mln. Eur	206,4	192,8	*13,6*	*7,1 %*
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	196,4	215,4	*(19,0)*	*(8,8 %)*
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	21,0	34,7	*(13,7)*	*(39,5 %)*
Sprendimai klientams	mln. Eur	12,5	(43,0)	*55,5*	*n/a*
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	(5,9)	5,2	*(11,1)*	*n/a*
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	20,4 %	21,9 %	*(1,5 p. p.)*	*n/a*
EBITDA AVR	mln. Eur	448,8	354,4	*94,4*	*26,6 %*
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	233,7	245,1	*(11,4)*	*(4,7 %)*
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	252,1	194,4	*57,7*	*29,7 %*
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	145,5	177,6	*(32,1)*	*(18,1 %)*
Grynasis pelnas	mln. Eur	160,8	132,4	*28,4*	*21,5 %*
Investicijos AVR	mln. Eur	432,4	529,9	*(97,5)*	*(18,4 %)*
Tinklai	mln. Eur	283,0	271,6	*11,4*	*4,2 %*
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	123,8	219,2	*(95,4)*	*(43,5 %)*
Sprendimai klientams	mln. Eur	13,9	18,8	*(4,9)*	*(26,1 %)*
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	3,6	7,5	*(3,9)*	*(52,0 %)*
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	8,1	12,8	*(4,7)*	*(36,7 %)*
FFO AVR	mln. Eur	308,5	290,8	*17,7*	*6,1 %*
FCF AVR	mln. Eur	(34,5)	(122,6)	*88,1*	*71,9 %*
Koreguotas ROE (12 mėn.) AVR	%	7,6 %	10,0 %	*(2,4 p. p.)*	*n/a*
ROE (12 mėn.) AVR	%	7,5 %	8,1 %	*(0,6 p. p.)*	*n/a*
Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR	%	6,9 %	8,1 %	*(1,2 p. p.)*	*n/a*
ROCE (12 mėn.) AVR	%	7,0 %	6,9 %	*0,1 p. p.*	*n/a*
ROA (12 mėn.) AVR	%	3,1 %	3,4 %	*(0,3 p. p.)*	*n/a*
Pelnas, tenkantis vienai akcijai AVR	Eur	2,24	1,83	*0,41*	*22,4 %*
Dividendas, tenkantis vienai akcijai AVR	Eur	0,704	0,683	*0,021*	*3,1 %*

Pagrindiniai finansiniai rodikliai (tęsinys)

		2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	*2026 m. rugsėjo 30 d. Δ 2025 m. gruodžio 31 d.*	*Δ, %*
Turtas, iš viso	mln. Eur	6 517,8	6 278,9	*238,9*	*3,8 %*
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 646,5	2 494,7	*151,8*	*6,1 %*
Grynoji skola AVR	mln. Eur	1 960,6	1 912,0	*48,6*	*2,5 %*
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	66,3	43,6	*22,7*	*52,1 %*
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.) AVR	%	2,3 %	1,7 %	*0,6 p. p.*	*n/a*
Panaudotas kapitalas	mln. Eur	4 607,1	4 406,7	*200,4*	*4,5 %*
Nuosavo kapitalo lygis AVR	kartai	0,41	0,40	*0,01*	*2,5 %*
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,43	3,50	*(0,07)*	*(2,0 %)*
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,40	3,97	*(0,57)*	*(14,4 %)*
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas AVR	kartai	0,83	0,89	*(0,06)*	*(6,7 %)*
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	21,4 %	21,0 %	*0,4 p. p.*	*n/a*
Bendrojo likvidumo koef. AVR	kartai	0,84	1,09	*(0,25)*	*(22,9 %)*
Turto apyvartumas (12 mėn.) AVR	kartai	0,45	0,42	*0,03*	*7,1 %*

3.2 III ketv. rezultatai

Finansiniai rezultatai

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

		2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	626,7	500,7	*126,0*	*25,2 %*
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	123,9	104,3	*19,6*	*18,8 %*
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	20,5 %	20,3 %	*0,2 p. p.*	*n/a*
EBITDA AVR	mln. Eur	145,3	92,0	*53,3*	*57,9 %*
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	58,1	46,5	*11,6*	*24,9 %*
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	79,6	34,2	*45,4*	*132,7 %*
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	29,7	31,4	*(1,7)*	*(5,4 %)*
Grynasis pelnas	mln. Eur	47,6	21,0	*26,6*	*126,7 %*
Investicijos AVR	mln. Eur	126,3	186,7	*(60,4)*	*(32,4 %)*
FFO AVR	mln. Eur	73,0	64,8	*8,2*	*12,7 %*
FCF AVR	mln. Eur	(39,8)	(186,6)	*146,8*	*(78,7 %)*

Pajamos

2026 m. III ketv. bendrosios pajamos buvo 126,0 mln. Eur didesnės nei 2025 m. III ketv. Pajamų augimą lėmė Sprendimų klientams, Tinklų ir Rezervinių pajėgumų segmentų rezultatai.

Koreguotas EBITDA

2026 m. III ketv. Koreguotas EBITDA siekė 123,9 mln. Eur ir buvo 19,6 mln. Eur (18,8 proc.) didesnis nei 2025 m. III ketv., daugiausiai dėl geresnių Sprendimų klientams segmento rezultatų.

Koreguotas grynasis pelnas

2026 m. III ketv. Koreguotas grynasis pelnas buvo 1,7 mln. Eur (5,4 proc.) mažesnis nei 2025 m. III ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė didesnės pelno mokesčio sąnaudos (-13,7 mln. Eur), nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-8,1 mln. Eur) ir iš dalies atsvėrė didesnis Koreguotas EBITDA.

Investicijos

2026 m. III ketv. Investicijos buvo mažesnės nei 2025 m. III ketv., nes keletas Žaliųjų pajėgumų segmento projektų buvo sėkmingai užbaigti 2025 m. Per paskutinius 12 mėnesių komercinės veiklos pradžią pasiekė Stelpės SP I ir II, Varmės SP ir Silezijos VP II.

Veiklos rezultatai

2026 m. rugsėjo 30 d. Veikiantys pajėgumai siekė 3,2 GW ir nuo 2026 m. birželio 30 d. nekito.

2026 m. III ketv. elektros tinklų kokybės rodiklis SAIFI, parodantis neplanuotų nutrūkimų dažnį, tenkantį vienam vartotojui, padidėjo iki 0,65 karto (2025 m. III ketv. – 0,31 karto). Elektros tinklų kokybės rodiklis SAIDI, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, padidėjo iki 556 min. (2025 m. III ketv. – 20 min.). Elektros tinklų kokybės rodikliai suprastėjo, daugiausiai dėl 2026 m. rugpjūčio 22 d. siautėjusios audros. Stipriausia audra Lietuvos istorijoje (duomenys renkami nuo aštuntojo dešimtmečio) padarė milžinišką žalą tinklo infrastruktūrai ir apsunkino tinklo veiklos atkūrimą visoje šalyje.

2026 m. III ketv. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,32 TWh ir padidėjo 0,03 TWh (8,6 proc.) dėl išaugusios gamybos naudojant biokurą.

Gamtinių dujų pardavimai padidėjo 0,06 TWh (5,1 proc.) dėl išaugusių didmeninės prekybos pardavimų.

Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis padidėjo 0,02 TWh (2,6 proc.) ir siekė 0,96 TWh.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. rugsėjo 30 d.	2026 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Veikiantys pajėgumai					
Elektros energija	**GW**	**3,19**	**3,19**	**-**	**-%**
Žalieji pajėgumai	GW	2,13	2,13	-	-%
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,73	0,73	-	-%
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	-	-%
Saulės elektrinės	GW	0,29	0,29	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,07	-	-%
Rezerviniai pajėgumai	GW	1,06	1,06	-	-%
Gamtinių dujų jėgainės	GW	1,06	1,06	-	-%
Šiluma	**GW**	**0,35**	**0,35**	**-**	**-%**
Žalieji pajėgumai	GW	0,35	0,35	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,14	0,14	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,21	0,21	-	-%

		2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,77	0,79	*(0,02)*	*(2,6 %)*
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,75	0,57	*0,18*	*31,0 %*
Žaliosios gamybos dalis	%	97,3 %	72,4 %	*24,9 p. p.*	*n/a*
Elektros energijos pardavimai	TWh	2,02	1,85	*0,17*	*9,3 %*
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,39	2,34	*0,05*	*2,2 %*
SAIFI	kartai	0,65	0,31	*0,33*	*106,3 %*
SAIDI	min.	556	20	*536*	*n/a*
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,32	0,29	*0,03*	*8,6 %*
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,29	1,23	*0,06*	*5,1 %*
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	0,96	0,94	*0,02*	*2,6 %*

3.3 Ketvirčių suvestinė

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2026 m. III ketv.	2026 m. II ketv.	2026 m. I ketv.	2025 m. IV ketv.	2025 m. III ketv.	2025 m. II ketv.	2025 m. I ketv.	2024 m. IV ketv.	2024 m. III ketv.	2024 m. II ketv.	2024 m. I ketv.	2023 m. IV ketv.
Pajamos, iš viso	mln. Eur	626,7	558,5	939,0	699,0	500,7	525,2	772,8	685,9	528,8	438,8	653,5	707,5
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	123,9	114,4	192,2	141,0	104,3	112,3	188,5	130,9	107,2	108,0	181,7	139,4
Tinklai	mln. Eur	59,1	66,6	80,7	70,6	60,2	58,5	74,1	54,3	49,9	50,2	65,5	51,3
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	47,2	62,9	86,3	76,1	48,8	57,3	109,3	81,5	46,4	57,4	77,1	68,2
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	3,1	2,7	15,2	3,0	5,6	11,7	17,4	5,3	11,5	5,2	20,0	11,6
Sprendimai klientams	mln. Eur	12,3	(12,9)	13,1	(5,5)	(15,3)	(13,5)	(14,2)	(4,0)	(0,7)	(5,6)	17,4	9,5
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	2,1	(4,9)	(3,1)	(3,2)	5,0	(1,7)	1,9	(6,2)	0,1	0,8	1,7	(1,2)
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	20,5 %	21,0 %	20,1 %	20,1 %	20,3 %	21,0 %	23,5 %	19,2 %	20,1 %	24,5 %	28,1 %	20,3 %
EBITDA AVR	mln. Eur	145,3	128,1	175,4	127,6	92,0	102,4	160,1	134,9	103,6	105,3	188,9	159,2
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	58,1	49,3	126,3	70,3	46,5	60,2	138,4	81,2	60,6	63,2	140,3	98,5
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	79,6	63,0	109,5	56,9	34,2	50,3	110,0	85,2	56,9	60,4	147,5	118,3
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	29,7	29,1	86,7	48,1	31,4	38,4	107,8	64,1	48,7	52,0	112,6	93,5
Grynasis pelnas	mln. Eur	47,6	40,4	72,8	31,5	21,0	27,5	83,9	62,2	45,6	49,7	118,7	107,6
Investicijos AVR	mln. Eur	126,3	149,2	156,9	190,4	186,7	196,7	146,5	228,3	161,4	212,8	209,5	303,4
Tinklai	mln. Eur	74,7	97,5	110,8	110,9	106,4	99,7	65,5	119,9	81,3	72,1	63,7	100,2
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	43,4	41,3	39,1	66,7	62,8	85,0	71,4	99,3	65,6	130,7	138,9	180,8
Sprendimai klientams	mln. Eur	5,9	6,0	2,0	10,6	8,7	4,9	5,2	8,1	9,3	5,2	2,6	19,6
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	0,8	1,1	1,7	3,2	6,5	0,5	0,5	0,3	1,8	0,3	0,2	2,6
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	1,5	3,3	3,3	(1,0)	2,3	6,6	3,9	0,7	3,4	4,5	4,1	0,2
FFO AVR	mln. Eur	73,0	80,7	154,8	110,1	64,8	76,7	149,2	125,7	127,6	55,9	169,5	142,9
FCF AVR	mln. Eur	(39,8)	79,6	(74,3)	(69,4)	(186,6)	47,3	16,7	(69,4)	(19,5)	(110,0)	5,0	(97,1)
Koreguotas ROE (12 mėn.) AVR	%	7,6 %	7,6 %	8,0 %	9,2 %	10,0 %	10,7 %	11,3 %	11,8 %	13,7 %	13,5 %	14,2 %	13,1 %
ROE (12 mėn.) AVR	%	7,5 %	6,5 %	6,0 %	6,6 %	8,1 %	9,0 %	10,0 %	11,8 %	14,4 %	15,0 %	14,2 %	14,6 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR	%	6,9 %	6,7 %	7,1 %	7,5 %	8,1 %	8,6 %	8,9 %	9,0 %	10,3 %	10,4 %	11,1 %	9,8 %
ROCE (12 mėn.) AVR	%	7,0 %	6,1 %	5,8 %	5,9 %	6,9 %	7,7 %	8,1 %	9,2 %	10,9 %	11,6 %	10,7 %	10,5 %

		2026 m. rugsėjo 30 d.	2026 m. birželio 30 d.	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Turtas, iš viso	mln. Eur	6 517,8	6 339,2	6 488,4	6 278,9	6 074,7	5 897,3	5 910,5	5 706,0	5 459,1	5 366,0	5 327,5	5 244,4
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 646,5	2 636,1	2 631,0	2 494,7	2 461,4	2 492,0	2 484,5	2 436,8	2 372,1	2 369,5	2 321,4	2 263,4
Grynoji skola AVR	mln. Eur	1 960,6	1 925,3	1 893,1	1 912,0	1 782,7	1 609,9	1 593,3	1 612,3	1 448,8	1 411,0	1 287,8	1 317,5
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	66,3	22,0	134,7	43,6	31,8	(53,7)	97,5	102,6	116,2	113,7	144,4	175,2
Panaudotas kapitalas AVR	mln. Eur	4 607,1	4 561,4	4 524,1	4 406,7	4 244,1	4 101,9	4 077,8	4 049,1	3 820,9	3 780,5	3 609,2	3 580,9
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,43	3,49	3,44	3,50	3,33	2,99	2,98	3,05	2,70	2,71	2,49	2,72
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,40	3,68	3,81	3,97	3,64	3,21	3,16	3,03	2,60	2,51	2,57	2,60
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola[1] AVR	%	21,4 %	21,3 %	21,5 %	21,0 %	23,4 %	29,8 %	28,8 %	29,7 %	34,2 %	32,0 %	28,9 %	29,4 %

[1] Grupė pakeitė FFO AVR skaičiavimo metodiką. Atitinkamai šie rodikliai buvo perskaičiuoti: 2026 m. II ketv. FFO buvo 96,6 mln. Eur, dabar – 80,7 mln. Eur; 2026 m. II ketv. FFO (12 mėn.) / Grynoji skola buvo 22,2 proc., dabar – 21,3 proc. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriuje „5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių".

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. rugsėjo 30 d.	2026 m. birželio 30 d.	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 30 d.	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Veikiantys pajėgumai													
Elektros energija	**GW**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**3,19**	**2,81**	**2,48**	**2,48**	**2,48**	**2,45**	**2,43**	**2,38**
Žalieji pajėgumai	GW	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	1,75	1,42	1,42	1,42	1,40	1,38	1,33
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,60	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,23
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Saulės elektrinės	GW	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,04	0,02	0,02	0,02	-	-	-
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,05	0,05
Rezerviniai pajėgumai	GW	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Gamtinių dujų jėgainės	GW	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Šiluma	**GW**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,33**	**0,33**
Žalieji pajėgumai	GW	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,33	0,33
Atliekų jėgainės	GW	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Biokuro jėgainės	GW	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19

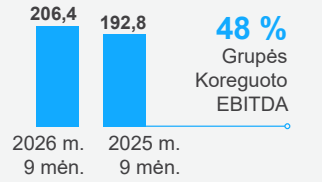
		2026 m. III ketv.	2026 m. II ketv.	2026 m. I ketv.	2025 m. IV ketv.	2025 m. III ketv.	2025 m. II ketv.	2025 m. I ketv.	2024 m. IV ketv.	2024 m. III ketv.	2024 m. II ketv.	2024 m. I ketv.	2023 m. IV ketv.
Elektros energija													
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,77	0,71	1,02	0,93	0,79	1,05	1,21	0,93	0,58	0,55	0,77	0,67
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,75	0,68	0,76	0,78	0,57	0,71	0,73	0,72	0,47	0,50	0,61	0,51
Žaliosios gamybos dalis	%	97,3 %	96,0 %	74,8 %	83,8 %	72,4 %	67,4 %	60,7 %	77,1 %	80,8 %	91,7 %	79,9 %	76,6 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	2,02	1,97	2,46	2,19	1,85	1,70	2,00	1,93	1,63	1,54	1,84	1,88
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,39	2,39	3,24	2,88	2,34	2,31	2,81	2,73	2,30	2,27	2,78	2,70
SAIFI	kartai	0,65	0,31	0,21	0,26	0,31	0,31	0,19	0,28	0,56	0,36	0,21	0,40
SAIDI	min.	556	29	17	17	20	22	15	43	307	36	14	46
Šiluma													
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,32	0,46	0,57	0,56	0,29	0,40	0,62	0,60	0,24	0,37	0,46	0,40
Gamtinės dujos													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,29	1,46	4,82	2,59	1,23	1,48	2,94	2,77	1,83	1,27	2,84	2,65
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	0,96	1,23	3,46	2,33	0,94	1,17	2,48	2,22	0,89	1,11	2,68	2,26

3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus

Apžvalga

Tinklai

Koreguotas EBITDA, mln. Eur



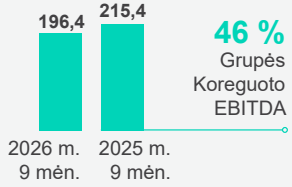
48 % Grupės Koreguoto EBITDA

Pajamos, mln. Eur	**594,3**
Koreguotas EBIT, mln. Eur	**97,4**
Investicijos, mln. Eur	**283,0**



Žalieji pajėgumai

Koreguotas EBITDA, mln. Eur



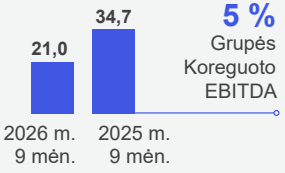
46 % Grupės Koreguoto EBITDA

Pajamos, mln. Eur	**363,1**
Koreguotas EBIT, mln. Eur	**132,4**
Investicijos, mln. Eur	**123,8**



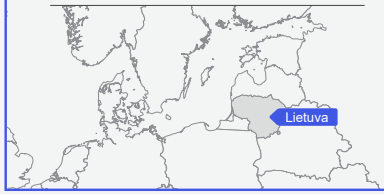
Rezerviniai pajėgumai

Koreguotas EBITDA, mln. Eur



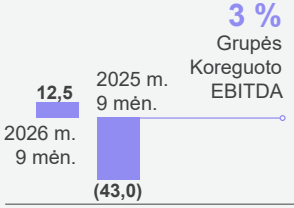
5 % Grupės Koreguoto EBITDA

Pajamos, mln. Eur	**162,5**
Koreguotas EBIT, mln. Eur	**11,6**
Investicijos, mln. Eur	**3,6**



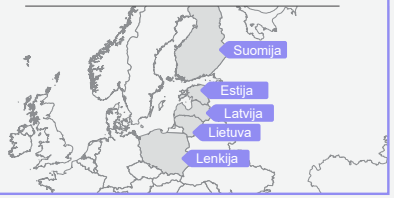
Sprendimai klientams

Koreguotas EBITDA, mln. Eur



3 % Grupės Koreguoto EBITDA

Pajamos, mln. Eur	**1 148,4**
Koreguotas EBIT, mln. Eur	**5,5**
Investicijos, mln. Eur	**13,9**



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

Tinklai

2026 m. III ketv. apžvalga

- Pasirašėme ketinimų protokolą su Latvijos elektros skirstymo sistemos operatoriumi „Sadales tīkls“ dėl abiejų šalių operatorių tarpusavio bendradarbiavimo stiprinimo, pagalbos vienas kitam reaguojant į didelio masto elektros tinklų sutrikimus, sukeltus ekstremalių oro sąlygų, ir kitus sutrikimus bei Baltijos šalių elektros skirstymo tinklų atsparumo ir patikimumo didinimo.
- Stipriausia audra Lietuvos istorijoje (duomenys renkami nuo aštuntojo dešimtmečio) reikšmingai sutrikdė ESO elektros skirstymo tinklo veiklą. Elektros tiekimas buvo sutrikdytas 680 tūkst. klientų ir užfiksuoti 11 tūkst. tinklo gedimų. Preliminarus kompensacijos klientams dydis siekia apie 6,5 mln. Eur. VERT pradėjo ESO pasirengimo, veiksmų audros metu ir elektros tiekimo atkūrimo organizavimo tyrimą, o Grupė pradėjo vidaus auditą, siekdama įvertinti ESO pasiruošimą audrai ir identifikuoti tobulintinas sritis.

Po ataskaitinio laikotarpio:

- Reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimus dėl 2027–2031 m. elektros energijos reguliavimo laikotarpio. Reguliacinės sistemos tęstinumas ir stabilumas išlaikytas, nes reikšmingų Metodikos pakeitimų nebuvo priimta. Reguliuotojas taip pat priėmė nutarimus, kuriais nustatė reguliacinius komponentus, t. y. 2027 m. RAB – 2,2 mlrd. EUR (+0,3 mlrd. EUR), WACC (svertinį vidurkį) – 5,83 proc. (+0,09 p. p.) ir papildomą tarifo dedamąją – 29,7 mln. EUR (-42,6 proc.).
- Atnaujinome skirstymo tinklų 10 metų (2026–2033 m.) investicijų planą ir jį pateikėme viešajai konsultacijai. Plane numatoma Investicijas padidinti 26 proc. iki 4,4 mlrd. Eur. Ankstesniame 10 metų (2024–2033 m.) investicijų plane buvo numatytos 3,5 mlrd. Eur Investicijos.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	594,3	511,7	*82,6*	*16,1 %*	182,4	158,3	*24,1*	*15,2 %*
Koreguotas EBITDA AVR	206,4	192,8	*13,6*	*7,1 %*	59,1	60,2	*(1,1)*	*(1,8 %)*
EBITDA AVR	162,9	146,7	*16,2*	*11,0 %*	40,6	47,7	*(7,1)*	*(14,9 %)*
Koreguotas EBIT AVR	97,4	94,9	*2,5*	*2,6 %*	22,2	26,1	*(3,9)*	*(14,9 %)*
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	53,9	48,7	*5,2*	*10,7 %*	3,6	13,6	*(10,0)*	*(73,5 %)*
Investicijos AVR	283,0	271,6	*11,4*	*4,2 %*	74,7	106,4	*(31,7)*	*(29,8 %)*
Koreguoto EBITDA marža, % AVR	32,4 %	34,6 %	*(2,2 p. p.)*	*n/a*	26,2 %	35,3 %	*(9,1 p. p.)*	*n/a*
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	100,0 %	100,0 %	-	*n/a*	100,0 %	100,0 %	-	*-%*

	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. rugsėjo 30 d.	2026 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 682,1	2 522,3	*159,8*	*6,3 %*	2 682,1	2 645,8	*36,3*	*1,4 %*

Finansiniai rezultatai

III ketv. rezultatai

Tinklų segmento pajamos buvo 15,2 proc. (24,1 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. III ketv. Augimą daugiausiai lėmė elektros energijos skirstymo veikla – didesnė elektros energijos skirstymo kaina (+17,4 proc.) ir didesnis paskirstytas kiekis (+2,2 proc.).

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 1,1 mln. Eur mažesnis nei 2025 m. III ketv., daugiausiai dėl sąnaudų, susijusių su kompensacijomis klientams dėl audros padarinių.

Palyginti su 2025 m. III ketv., Investicijos 2026 m. III ketv. sumažėjo 31,7 mln. Eur (29,8 proc.) iki 74,7 mln. Eur. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą.

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai[1]

		2027 m.	2026 m.	2025 m.
Iš viso				
RAB metų pradžioje	mln. Eur	2 212	1 906	1 795
WACC (svertinis vidurkis)	%	5,83	5,74	5,79
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	121,2	109,5	99,5
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	29,7	51,8	37,5
Atidėtoji Investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perdavimas[2]	mln. Eur	n/a	21,3	17,7
Elektros energijos skirstymas				
RAB metų pradžioje	mln. Eur	1 950	1 655	1 541
WACC	%	5,85	5,77	5,82
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	108,3	97,8	88,6
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	29,7	51,8	37,5
Atidėtoji Investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perdavimas[2]	mln. Eur	n/a	20,0	16,5
Gamtinių dujų skirstymas				
RAB metų pradžioje	mln. Eur	262	251	254
WACC	%	5,68	5,56	5,64
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	13,0	11,7	11,0
Atidėtoji Investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perdavimas[2]	mln. Eur	n/a	1,3	1,2

[1] Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT), nebent nurodyta kitaip.
[2] Faktiniai duomenys, paimti iš Tinklų segmento Pelno (nuostolių) ataskaitos.

Veiklos rezultatai

III ketv. rezultatai

2026 m. III ketv. paskirstytos elektros energijos kiekis siekė 2,39 TWh ir buvo 0,05 TWh (2,2 proc.) didesnis nei 2025 m. III ketv. Augimą lėmė išaugęs privačių ir verslo klientų vartojimas.

2026 m. III ketv. elektros tinklų kokybės rodiklis SAIFI, parodantis neplanuotų nutrūkimų dažnį, tenkantį vienam vartotojui, padidėjo iki 0,65 karto (2025 m. III ketv. – 0,31 karto). Elektros tinklų kokybės rodiklis SAIDI, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, padidėjo iki 556 min. (2025 m. III ketv. – 20 min.). Elektros tinklų kokybės rodikliai suprastėjo, daugiausiai dėl 2026 m. rugpjūčio 22 d. siautėjusios audros. Stipriausia audra Lietuvos istorijoje (duomenys renkami nuo aštuntojo dešimtmečio) padarė milžinišką žalą tinklo infrastruktūrai ir apsunkino tinklo veiklos atkūrimą visoje šalyje.

Palyginti su 2025 m. III ketv., Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis šiek tiek – 0,02 TWh (2,6 proc.) – padidėjo ir siekė 0,96 TWh. Augimą lėmė išaugęs verslo klientų vartojimas dėl šaltesnių orų.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. rugsėjo 30 d.	2026 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Tinklų ilgis	tūkst. km	133	133	*1*	*0,5 %*	133	133	*0*	*0,2 %*
Klientų skaičius	tūkst.	1 942	1 894	*48*	*2,5 %*	1 942	1 922	*19*	*1,0 %*
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	205	124	*81*	*65,0 %*	205	159	*46*	*28,8 %*
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	2 500	2 113	*387*	*18,3 %*	2 500	2 405	*95*	*3,9 %*
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	1 470	1 302	*168*	*12,9 %*	1 470	1 429	*41*	*2,9 %*
Gamtinės dujos									
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,75	9,74	*0,01*	*0,1 %*	9,75	9,75	*0,00*	*0,0 %*
Klientų skaičius	tūkst.	626	626	*(1)*	*(0,1 %)*	626	626	*0*	*0,0 %*

		2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Paskirstyta elektros energijos	TWh	8,02	7,46	*0,56*	*7,5 %*	2,39	2,34	*0,05*	*2,2 %*
iš kurių privatiems klientams	TWh	2,69	2,41	*0,28*	*11,7 %*	0,73	0,71	*0,02*	*2,2 %*
iš kurių verslo klientams	TWh	5,33	5,05	*0,28*	*5,6 %*	1,66	1,63	*0,04*	*2,2 %*
Technologiniai nuostoliai	%	5,0 %	4,7 %	*0,2 p. p.*	*n/a*	4,9 %	4,7 %	*0,2 p. p.*	*n/a*
Naujų klientų prijungimai	tūkst.	30,9	43,4	*(12,5)*	*(28,7 %)*	9,6	15,9	*(6,3)*	*(39,8 %)*
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	12,6	18,0	*(5,3)*	*(29,6 %)*	3,6	6,1	*(2,5)*	*(41,0 %)*
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	293	404	*(111)*	*(27,5 %)*	80	150	*(70)*	*(46,8 %)*
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	56	55	*1*	*1,5 %*	61	53	*9*	*16,2 %*
SAIFI	kartai	1,18	0,82	*0,36*	*43,5 %*	0,65	0,31	*0,33*	*106,3 %*
SAIDI	min.	602	57	*545*	*952,0 %*	556	20	*536*	*n/a*
Garantinis tiekimas	TWh	0,53	0,23	*0,30*	*131,3 %*	0,20	0,08	*0,11*	*139,5 %*
Gamtinės dujos									
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	5,65	4,59	*1,06*	*23,2 %*	0,96	0,94	*0,02*	*2,6 %*
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,82	1,54	*0,28*	*18,4 %*	0,17	0,17	*0,00*	*1,6 %*
iš kurių verslo klientams	TWh	3,83	3,05	*0,78*	*25,6 %*	0,79	0,76	*0,02*	*2,8 %*
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	1,4	1,3	*0,1*	*5,2 %*	0,5	0,5	*0,1*	*14,8 %*
Technologiniai nuostoliai	%	1,3 %	1,2 %	*0,1 p. p.*	*n/a*	0,9 %	1,5 %	*(0,6 p. p.)*	*n/a*
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	135	99	*37*	*37,3 %*	164	97	*68*	*69,8 %*
SAIFI	kartai	0,002	0,003	*(0,001)*	*(38,5 %)*	0,001	0,001	*0,000*	*19,4 %*
SAIDI	min.	0,24	0,30	*(0,06)*	*(19,6 %)*	0,11	0,08	*0,03*	*38,2 %*
Klientų patirtis									
NPS (aptarnavimo)	balai	64,0	63,0	*1,0*	*1,6 %*	59,6	65,1	*(5,5)*	*(8,4 %)*

Žalieji pajėgumai

2026 m. III ketv. apžvalga

- Priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl 107 MW / 215 MWh Tumės EEKS Latvijoje.
- Reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimą, kuriuo pratęsė Kruonio HAE ir Kauno HE teikiamų rankinio dažnio atkūrimo rezervo (angl. *manual frequency restoration reserve*, mFRR) paslaugų reguliavimą iki 2026 m. gruodžio 31 d.
- Reguliuotojas (VERT) baigė Grupės dukterinės įmonės, vystančios „Curonian Nord“ jūrinį vėjo parką, UAB „Offshore wind farm 1“ patikrinimą. Po patikrinimo nebuvo skirtos jokios sankcijos. Tačiau VERT pasilieka teisę per šešis mėnesius nuo patikrinimo išvadų skirti administracinę nuobaudą.
- Įsigijome 100 proc. Platerowka Energy Park sp. z o.o. akcijų, t. y. atskirą Pliateruvkos EEKS projektą Lenkijoje, kurio galia sieks 49 MW, o talpa – 196 MWh.
- Kaip buvo atskleista anksčiau, 2025 m. gruodžio mėn. buvo užfiksuotas Kruonio HAE 2-ojo agregato transformatoriaus gedimas, dėl kurio elektrinės bendra galia apribota nuo 900 MW iki 675 MW. Atlikus išsamią diagnostiką ir galimų įrenginio atstatymo scenarijų vertinimą, taip pat atsižvelgiant į 34 metų agregato eksploatacijos laikotarpį, Grupė nusprendė transformatorių pakeisti nauju ir užbaigė jo įsigijimo procesą. Naujas transformatorius, pagal pasirašytą sutartį, turėtų pradėti veikti 2027 m. Tuo tarpu, siekiant užtikrinti kitų trijų agregatų veiklos tęstinumą, vykdant planinį 4-ojo agregato kapitalinį remontą jo transformatorius buvo perkeltas į 2-ąjį agregatą. Finansinis šių įvykių poveikis Grupei yra nereikšmingas, nes įprastomis rinkos sąlygomis visi keturi agregatai vienu metu dirba <1 proc. laiko.

Po ataskaitinio laikotarpio:

- Energetikos ir Finansų ministerijoms pateikėme komercinio jūrinio vėjo elektrinių parko „Curonian Nord“ projekto tolesnio įgyvendinimo alternatyvas. Atsižvelgiant į dabartines rinkos sąlygas ir kitas aplinkybes, šiame etape suinteresuotosioms šalims priimtiniausia alternatyva yra projekto įgyvendinimo grafiko terminų koregavimas. Tai leistų išsaugoti galimybę tęsti projekto įgyvendinimą pasikeitus rinkos sąlygoms, finansavimo galimybėms ar kitoms reikšmingoms aplinkybėms, kartu išsaugant jau atliktų parengiamųjų darbų rezultatus bei sukurtą vertę. Todėl priėmėme sprendimą kreiptis į Energetikos ministeriją dėl projekto grafiko terminų koregavimo įgyvendinimo.
- Tumės SP (174 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	363,1	378,0	*(14,9)*	*(3,9 %)*	99,9	106,1	*(6,2)*	*(5,8 %)*
Koreguotas EBITDA AVR	196,4	215,4	*(19,0)*	*(8,8 %)*	47,2	48,8	*(1,6)*	*(3,3 %)*
EBITDA AVR	196,4	215,4	*(19,0)*	*(8,8 %)*	47,2	48,8	*(1,6)*	*(3,3 %)*
Koreguotas EBIT AVR	132,4	174,1	*(41,7)*	*(24,0 %)*	26,6	31,9	*(5,3)*	*(16,6 %)*
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	132,4	174,1	*(41,7)*	*(24,0 %)*	26,6	31,9	*(5,3)*	*(16,6 %)*
Investicijos AVR	123,8	219,2	*(95,4)*	*(43,5 %)*	43,4	62,8	*(19,4)*	*(30,9 %)*
Koreguoto EBITDA marža, % AVR	54,1 %	57,0 %	*(2,9 p. p.)*	*n/a*	47,3 %	46,0 %	*1,3 p. p.*	*n/a*

	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ,%	2026 m. rugsėjo 30 d.	2026 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 291,1	2 247,7	*43,4*	*1,9 %*	2 291,1	2 271,4	*19,7*	*0,9 %*

Finansiniai rezultatai

III ketv. rezultatai

Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 5,8 proc. (6,2 mln. Eur) mažesnės nei 2025 m.

III ketv. Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 3,3 proc. (1,6 mln. Eur) mažesnis nei 2025 m. III ketv. Pajamų ir Koreguoto EBITDA sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis teikiamų balansavimo paslaugų rezultatas.

Palyginti su 2025 m. III ketv., Investicijos 2026 m. III ketv. sumažėjo 30,9 proc. (19,4 mln. Eur). Tai daugiausiai lėmė mažesnės Investicijos į Tumės SP, nes projektas artėjo prie pabaigos, bei mažesnės Investicijos į Stelpės SP I ir II, Varmės SP ir Silezijos VP. Šie pajėgumai komercinės veiklos pradžią pasiekė 2025 m. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė Investicijos į tęsiamus plėtros projektus.

Veiklos rezultatai

III ketv. rezultatai

2026 m. rugsėjo 30 d. Veikiantys Žalieji pajėgumai siekė 2,1 GW. Tumės SP (174 MW) Latvijoje pasiekus komercinės veiklos pradžią po ataskaitinio laikotarpio, mūsų Veikiantys pajėgumai išaugo 0,2 GW iki 2,3 GW (nuo 2,1 GW).

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 2,19 TWh ir buvo 0,18 TWh (9,1 proc.) didesnis nei praeitais metais dėl gamybos naudojant saulės energiją. Prie augimo taip pat prisidėjo pajėgumai, komercinės veiklos pradžią pasiekę 2025 m. III ketv.

2026 m. III ketv. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,32 TWh ir padidėjo 0,03 TWh (8,6 proc.) dėl išaugusios gamybos naudojant biokurą.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. rugsėjo 30 d.	2026 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Veikiantys pajėgumai									
Elektros energija	**GW**	**2,13**	**2,13**	**-**	**-%**	**2,13**	**2,13**	**-**	**-%**
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,73	0,73	-	-%	0,73	0,73	-	-%
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	-	-%	1,00	1,00	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	-	-%	0,90	0,90	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	-	-%	0,10	0,10	-	-%
Saulės elektrinės	GW	0,29	0,29	-	-%	0,29	0,29	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	-	-%	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,07	-	-%	0,07	0,07	-	-%
Šiluma	**GW**	**0,35**	**0,35**	**-**	**-%**	**0,35**	**0,35**	**-**	**-%**
Atliekų jėgainės	GW	0,14	0,14	-	-%	0,14	0,14	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,21	0,21	-	-%	0,21	0,21	-	-%

		2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ ,%	2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	2,19	2,01	*0,18*	*9,1 %*	0,75	0,57	*0,18*	*31,0 %*
Sausumos vėjo elektrinės	TWh	0,97	0,96	*0,01*	*1,1 %*	0,35	0,26	*0,09*	*34,9 %*
Saulės elektrinės	TWh	0,20	0,09	*0,11*	*111,6 %*	0,08	0,06	*0,02*	*24,7 %*
Hidroelektrinės	TWh	0,62	0,54	*0,07*	*13,6 %*	0,21	0,16	*0,05*	*32,5 %*
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,42	0,36	*0,07*	*18,1 %*	0,16	0,11	*0,06*	*51,6 %*
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,19	0,19	*0,01*	*4,8 %*	0,05	0,05	*0,0*	*(6,5 %)*
Atliekų jėgainės	TWh	0,20	0,21	*(0,01)*	*(3,8 %)*	0,06	0,06	*(0,01)*	*(8,8 %)*
Biokuro jėgainės	TWh	0,20	0,20	*0,00*	*(0,4 %)*	0,05	0,03	*0,02*	*80,3 %*
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	96,1 %	93,0 %	*3,1 p. p.*	*n/a*	96,7 %	90,8 %	*5,8 p. p.*	*n/a*
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	20,2 %	23,4 %	*(3,2 p. p.)*	*n/a*	35,0 %	18,2 %	*16,8 p. p.*	*n/a*
Vėjo greitis	m/s	6,3	6,4	*(0,2)*	*(2,5 %)*	6,4	5,8	*0,5*	*9,1 %*
Šiluma									
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,35	1,31	*0,04*	*2,8 %*	0,32	0,29	*0,03*	*8,6 %*
Atliekų jėgainės[1]	TWh	0,62	0,59	*0,03*	*4,9 %*	0,17	0,17	*0,0*	*(2,7 %)*
Biokuro jėgainės	TWh	0,72	0,72	*0,01*	*1,1 %*	0,15	0,12	*0,03*	*24,8 %*

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

Rezerviniai pajėgumai

Finansiniai rezultatai

III ketv. rezultatai

Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 51,1 proc. (20,5 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. III ketv. Augimą lėmė pajamos, gautos iš ATL pardavimo sandorių.

Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 44,6 proc. (2,5 mln. Eur) mažesnis nei 2025 m. III ketv. Sumažėjimą lėmė mažesnis teikiamų balansavimo paslaugų rezultatas.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	162,5	190,9	*(28,4)*	*(14,9 %)*	60,6	40,1	*20,5*	*51,1 %*
Koreguotas EBITDA AVR	21,0	34,7	*(13,7)*	*(39,5 %)*	3,1	5,6	*(2,5)*	*(44,6 %)*
EBITDA AVR	77,8	34,7	*43,1*	*124,2 %*	44,0	5,6	*38,4*	*n/a*
Koreguotas EBIT AVR	11,6	26,3	*(14,7)*	*(55,9 %)*	(0,1)	2,9	*(3,0)*	*n/a*
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	68,4	26,3	*42,1*	*160,1 %*	40,8	2,9	*37,9*	*n/a*
Investicijos AVR	3,6	7,5	*(3,9)*	*(52,0 %)*	0,8	6,5	*(5,7)*	*(87,7 %)*
Koreguoto EBITDA marža, % AVR	19,9 %	18,2 %	*1,7 p. p.*	*n/a*	82,2 %	14,0 %	*68,2 p. p.*	*n/a*
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	17,8 %	21,1 %	*(3,3 p. p.)*	*n/a*	60,5 %	42,0 %	*18,5 p. p.*	*n/a*

	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. rugsėjo 30 d.	2026 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	249,8	259,1	*(9,3)*	*(3,6 %)*	249,8	252,5	*(2,7)*	*(1,1 %)*

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai[1]

		2026 m.	2025 m.	Δ	Δ, %
Iš viso					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	12,4	11,3	*1,1*	*9,7 %*
KCB					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	7,8	7,5	*0,3*	*4,0 %*
7 ir 8 blokai					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	4,6	3,8	*0,8*	*21,1 %*

[1] Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT), nebent nurodyta kitaip.

Veiklos rezultatai

III ketv. rezultatai

2026 m. III ketv. Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose sudarė 0,02 TWh ir buvo 0,20 TWh (90,5 proc.) mažesnis, nes 2026 m. III ketv. buvo teikiama mažiau balansavimo paslaugų nei 2025 m. III ketv. Atitinkamai 2026 m. III ketv. apkrovos koeficientas siekė 0,9 proc. ir buvo 8,5 p. p. mažesnis nei 2025 m. III ketv.

Bendra Veikiančių pajėgumų galia Elektrėnų komplekse siekia 1 055 MW. 891 MW iš jų per ataskaitinį laikotarpį buvo rezervuoti izoliuoto sistemos darbo paslaugoms: 7 blokas teikė šias paslaugas 260 MW apimtimi, 8 blokas – 260 MW, o KCB – 371 MW apimtimi.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. rugsėjo 30 d.	2026 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Veikiantys pajėgumai									
Elektros energija	**GW**	**1,06**	**1,06**	**-**	**-%**	**1,06**	**1,06**	**-**	**-%**
Gamtinių dujų jėgainės	GW	1,06	1,06	-	-%	1,06	1,06	-	-%
		2026 m. 9 mėn.	**2025 m. 9 mėn.**	**Δ**	**Δ, %**	**2026 m. III ketv.**	**2025 m. III ketv.**	**Δ**	**Δ, %**
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,31	1,03	*(0,73)*	*(70,4 %)*	0,02	0,22	*(0,20)*	*(90,5 %)*
Prieinamumo koeficientas[1]	%	98,3 %	98,6 %	*(0,3 p. p.)*	*n/a*	100,0 %	99,8 %	*0,2 p. p.*	*n/a*
Apkrovos koeficientas	%	4,4 %	15,0 %	*(10,5 p. p.)*	*n/a*	0,9 %	9,4 %	*(8,5 p. p.)*	*n/a*

[1] Neįtraukiant planuojamų remonto darbų.

Sprendimai klientams

2026 m. III ketv. apžvalga

- Be anksčiau rezervuotų 4 TWh, Klaipėdos SGD terminale papildomai rezervavome dar 2 TWh metinių išdujinimo pajėgumų 2033–2044 metų laikotarpiui. Tai užtikrins prieigą prie pasaulinės SGD rinkos ir prisidės prie gamtinių dujų tiekimo lankstumo ilgalaikėje perspektyvoje.
- Lietuvos Respublikos Seimas pritarė gaminančių vartotojų reguliavimo modelio atnaujinimams įvesdamas priemones, kurios turėtų sumažinti nepriklausomų tiekėjų nuostolius, susijusius su elektros tiekimo gaminantiems vartotojams veikla. Reguliuotojui (VERT) patvirtinus istorinių nuostolių, susijusių su gaminančiais vartotojais, vertinimo metodiką, Grupė pripažino gautiną sumą, susijusią su dalies nuo 2025 m. kovo mėn. iki 2026 m. rugsėjo mėn. patirtų nuostolių kompensavimu. Piniginė kompensacija už laikotarpį nuo 2025 m. balandžio mėn. iki 2026 m. kovo mėn. bus išmokėta per 2027 m. Likusi kompensacijos dalis turėtų būti išmokėta per 2028 m.
- Sudarėme ilgalaikę SGD įsigijimo sutartį 2027–2036 m. laikotarpiui su „EQT Corporation“ dukterine įmone, taip užsitikrindami 10 SGD krovinių (apie 1 TWh per metus).

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	1 148,4	856,3	*292,1*	*34,1 %*	330,2	226,0	*104,2*	*46,1 %*
Koreguotas EBITDA AVR	12,5	(43,0)	*55,5*	*n/a*	12,3	(15,3)	*27,6*	*n/a*
EBITDA AVR	17,5	(47,7)	*65,2*	*n/a*	11,3	(15,3)	*26,6*	*n/a*
Koreguotas EBIT AVR	5,5	(47,4)	*52,9*	*n/a*	9,8	(16,9)	*26,7*	*n/a*
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	10,5	(52,1)	*62,6*	*n/a*	8,9	(17,0)	*25,9*	*n/a*
Investicijos AVR	13,9	18,8	*(4,9)*	*(26,1 %)*	5,9	8,7	*(2,8)*	*(32,2 %)*
Koreguoto EBITDA marža, % AVR	1,1 %	n/a	*n/a*	*n/a*	3,8 %	(6,8 %)	*10,6 p. p.*	*n/a*

	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. rugsėjo 30 d.	2026 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	98,1	85,7	*12,4*	*14,5 %*	98,1	92,1	*6,0*	*6,5 %*

Finansiniai rezultatai

III ketv. rezultatai

Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 46,1 proc. (104,2 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. III ketv. Pajamos iš elektros energijos tiekimo veiklos padidėjo dėl didesnių vidutinių elektros rinkos kainų (+25,3 proc. Lietuvos prekybos zonoje) ir sukauptos kompensacijos už nuostolius, susijusius su gaminančiais vartotojais. Gamtinių dujų tiekimo pajamos išaugo dėl didesnių pardavimo kainų, susidariusių dėl reikšmingai išaugusio TTF indekso.

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 27,6 mln. Eur didesnis nei 2025 m. III ketv. Augimą lėmė sukauptos kompensacijos už dalį nuostolių, susijusių su gaminančiais vartotojais, patirtų nuo 2025 m. kovo mėn. iki ataskaitinio laikotarpio pabaigos.

Veiklos rezultatai

III ketv. rezultatai

2026 m. III ketv. elektros energijos pardavimai buvo 0,06 TWh (3,3 proc.) didesni nei 2025 m. III ketv. Augimą lėmė išaugę pardavimai verslo klientams, daugiausiai – Lenkijoje.

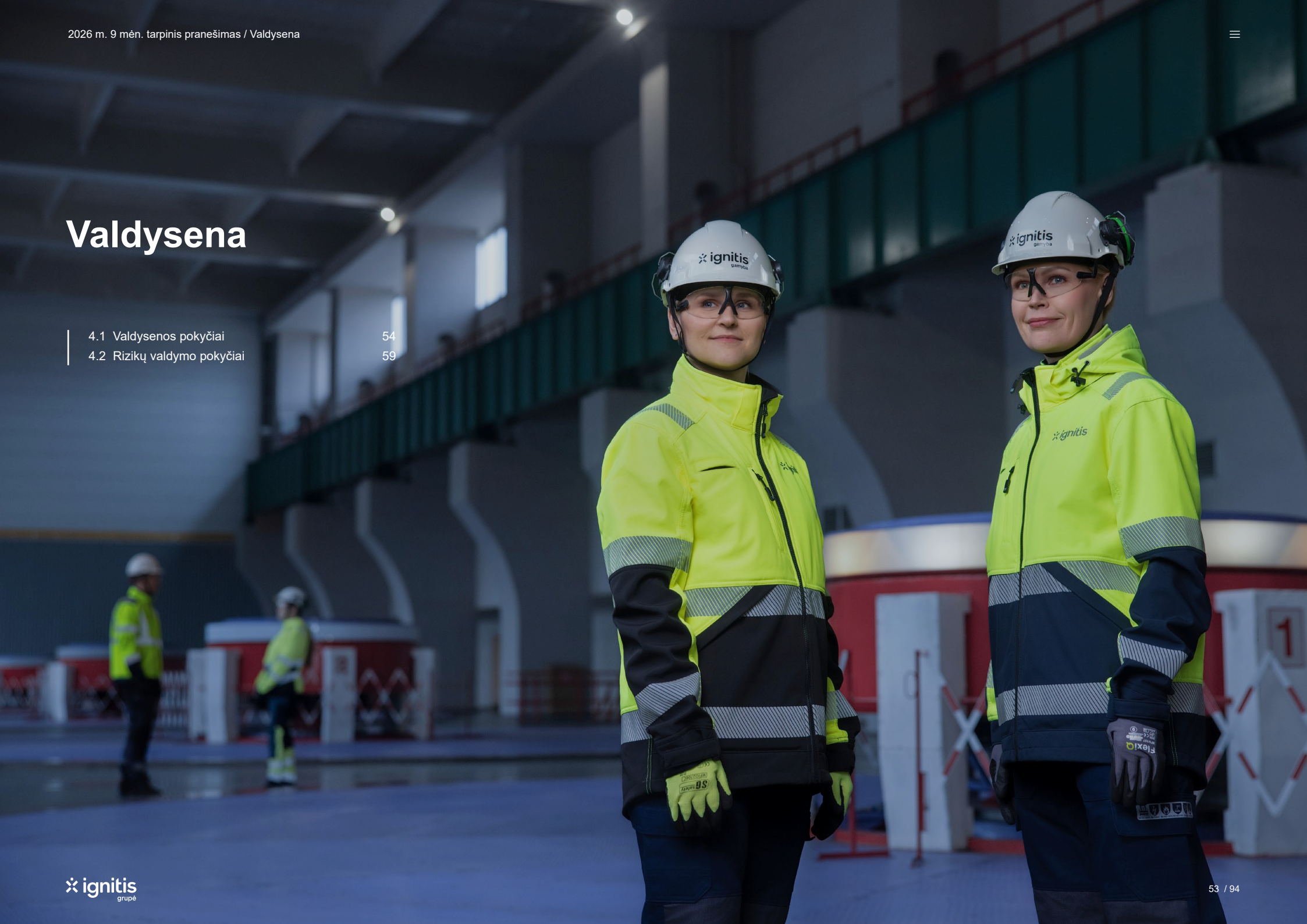
2026 m. III ketv. gamtinių dujų pardavimai buvo 0,06 TWh (5,1 proc.) didesni nei 2025 m. III ketv. Augimą daugiausiai lėmė išaugęs didmeninės prekybos sandorių skaičius.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. rugsėjo 30 d.	2026 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,4	*0,0*	*1,6 %*	1,4	1,4	*0,0*	*1,3 %*
Elektromobilių įkrovimo prieigos	vnt.	2 004	1 799	*205*	*11,4 %*	2 004	1 907	*97*	*5,1 %*
Gamtinės dujos									
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	*(0,0)*	*(0,1 %)*	0,6	0,6	*(0,0)*	*(0,0 %)*
Gamtinių dujų atsargos	TWh	1,6	0,7	*0,9*	*127,5 %*	1,6	0,6	*1,0*	*185,0 %*
		2026 m. 9 mėn.	**2025 m. 9 mėn.**	**Δ**	**Δ, %**	**2026 m. III ketv.**	**2025 m. III ketv.**	**Δ**	**Δ, %**
Elektros energijos pardavimai									
Lietuva	TWh	3,67	3,83	*(0,16)*	*(4,2 %)*	1,08	1,27	*(0,20)*	*(15,5 %)*
Latvija	TWh	0,73	0,58	*0,14*	*24,4 %*	0,25	0,19	*0,06*	*32,4 %*
Estija	TWh	0,09	0,00	*0,09*	*n/a*	0,04	0,00	*0,04*	*2 092,4 %*
Lenkija	TWh	1,44	0,90	*0,54*	*60,0 %*	0,47	0,31	*0,16*	*51,3 %*
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	5,93	5,32	*0,61*	*11,5 %*	1,83	1,77	*0,06*	*3,3 %*
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,51	1,62	*(0,11)*	*(6,8 %)*	0,42	0,49	*(0,06)*	*(12,7 %)*
iš kurių verslo klientams	TWh	4,42	3,70	*0,72*	*19,5 %*	1,40	1,28	*0,12*	*9,3 %*
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	7,58	5,65	*1,93*	*34,1 %*	1,29	1,23	*0,06*	*5,1 %*
Pardavimai mažmeninėje rinkoje	TWh	5,13	4,75	*0,38*	*8,1 %*	0,88	0,97	*(0,09)*	*(9,3 %)*
pagal rinką	TWh								
Lietuva	TWh	3,57	3,10	*0,47*	*15,2 %*	0,54	0,57	*(0,02)*	*(4,4 %)*
Latvija	TWh	0,19	0,09	*0,10*	*112,3 %*	0,04	0,04	*(0,00)*	*(3,8 %)*
Estija	TWh	0,00	-	*0,00*	*n/a*	0,00	-	*0,00*	*n/a*
Lenkija	TWh	0,29	0,22	*0,07*	*33,1 %*	0,07	0,06	*0,00*	*5,3 %*
Suomija	TWh	1,09	1,35	*(0,26)*	*(19,2 %)*	0,24	0,31	*(0,07)*	*(22,3 %)*
pagal kliento tipą	TWh								
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,87	1,57	*0,29*	*18,5 %*	0,18	0,17	*0,00*	*1,7 %*
iš kurių verslo klientams	TWh	3,27	3,17	*0,09*	*2,9 %*	0,71	0,80	*(0,09)*	*(11,8 %)*
Pardavimai didmeninėje rinkoje	TWh	2,28	0,83	*1,46*	*176,2 %*	0,37	0,23	*0,14*	*59,2 %*
Biometano pardavimai	TWh	0,16	0,07	*0,09*	*116,4 %*	0,04	0,02	*0,01*	*66,5 %*
Klientų patirtis									
NPS (privačių klientų aptarnavimo)	balai	73,9	73,4	*0,5*	*0,7 %*	66,8	75,3	*(8,5)*	*(11,3 %)*
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	balai	64,0	67,0	*(3,0)*	*(4,5 %)*	60,0	70,0	*(10,0)*	*(14,3 %)*

Valdysena

4.1 Valdysenos pokyčiai 54
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai 59



4.1 Valdysenos pokyčiai

Apžvalga

Šiame skyriuje aprašome svarbiausius per ataskaitinį laikotarpį ir po jo įvykusius pokyčius, susijusius su Grupės valdysena.

Svarbiausi pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį

Per ataskaitinį laikotarpį įvyko svarbių pokyčių, susijusių su Grupės valdysena. Pokyčiai aprašyti toliau.

Daugumos akcininko lūkesčiai

Vadovaudamasis Nuosavybės gairėmis, patronuojančios bendrovės Daugumos akcininkas – Lietuvos Respublika, kuriai ataskaitinio laikotarpio pabaigoje priklausė 74,99 proc. patronuojančios bendrovės akcijų ir kurios teises ir pareigas įgyvendina Lietuvos Respublikos finansų ministerija – ne rečiau kaip kas keturis metus parengia ir pateikia patronuojančiai bendrovei raštą dėl Daugumos akcininko siekiamų tikslų valstybės valdomoje įmonėje ir jai keliamų lūkesčių.

2026 m. kovo 9 d. patronuojanti bendrovė gavo atnaujintą Lūkesčių raštą. Jame išreikšti lūkesčiai dėl strateginių krypčių tęstinumo ir nustatyti nauji prioritetai, aprašyti toliau.

Lūkesčių rašte išreikšti lūkesčiai dėl strateginių krypčių tęstinumo, įskaitant lūkesčius dėl: tvarios Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų plėtros ir palaikymo; energetinio atsparumo ir saugumo; jūrinio vėjo projektų Lietuvoje; turto rotavimo programos; gerosios valdysenos praktikų; gerosios klientų patirties; nulinio emisijų balanso iki 2050 m.; <5x Grynosios skolos / Koreguoto EBITDA; ≥BBB kredito reitingo; ≥6,5 proc. Koreguoto ROCE ir ≥3 proc. metinio dividendų augimo.

Lūkesčių rašte taip pat iškelti nauji prioritetai, įskaitant lūkesčius dėl:

- naujų verslo modelių, siekiant didinti energijos paklausą bei skatinti didelės energetinės paklausos verslų pritraukimą į Lietuvą, prioritetą teikiant duomenų centrams;
- kryptingos, tvarios ir pelningos žaliųjų pajėgumų plėtros, siekiant reikšmingai prisidėti prie regiono energetinio saugumo ir žaliosios transformacijos. Grupė turėtų analizuoti ir vertinti žaliųjų pajėgumų plėtros galimybes atsižvelgdama į elektros energijos pasiūlos ir paklausos santykį bei jų potencialą rinkoje ir investuoti į jų plėtrą Lietuvoje ir kitose Europos Sąjungos valstybėse, jei užtikrinama reikalaujama grąža. Išvysčius projektus iki statybos leidimo arba artimo jam etapo, toliau reikšmingos investicijos (viršijančios apie 5–10 procentų visų projekto investicijų) gali būti atliekamos tik tuo atveju, kai projektai atitinka reikalaujamą investicinę grąžą;
- galimų tolesnių „Curonian Nord“ jūrinio vėjo parko vystymo scenarijų parengimo su siūlomais alternatyviais sprendimais, kurie galėtų užtikrinti, kad projektas būtų ekonomiškai naudingas. Priimant Galutinius investicinius sprendimus (angl. *final investment decision*) dėl jūrinio vėjo projektų, turi būti užtikrinama reikalaujama investicinė grąža;
- veiklos efektyvumo esamose operacinėse veiklose didinimo.

Naujos kadencijos patronuojančios bendrovės vadovo atranka

Atsižvelgiant į tai, jog 2027 m. vasario 28 d. baigiasi dabartinio patronuojančios bendrovės vadovo Dariaus Maikštėno antroji kadencija, Grupė 2026 m. birželio 1 d. paskelbė Grupės vadovo atranką. Pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymą, valstybės valdomoje bendrovėje tas pats asmuo tos pačios bendrovės vadovu gali būti renkamas ne daugiau kaip dvi kadencijas iš eilės. Atranka paskelbta likus aštuoniems mėnesiams iki dabartinio vadovo kadencijos pabaigos, vadovaujantis tarptautinėmis aukščiausio lygio vadovų atrankos praktikomis ir siekiant užsitikrinti pakankamai laiko geriausio kandidato atrankai bei darbų perdavimui. Patronuojančios bendrovės vadovas priimamas į darbą penkerių metų kadencijai. Pagal Valstybės valdomos energetikos įmonių grupės korporatyvinio valdymo gairių aprašą, patronuojančios bendrovės valdybos pirmininkas yra patronuojančios bendrovės vadovas.

Po birželio mėnesį pradėto naujo Grupės vadovo atrankos proceso, stebėtojų taryba Vytenį Koryzną, šiuo metu einantį valdybos nario ir

komercinių veiklų vadovo pareigas, patvirtino kaip finalinį kandidatą į patronuojančios bendrovės valdybos pirmininko ir vadovo pareigas. Jį patvirtinus kaip finalinį kandidatą, buvo paskelbta naujo valdybos nario, atsakingo už energetikos rinkas ir komerciją, atranka.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

Ataskaitiniu laikotarpiu įvyko du visuotiniai akcininkų susirinkimai (VAS):

- 2026 m. kovo 25 d. eilinis VAS pritarė Grupės konsoliduotajai metinei vadovybės ataskaitai, patvirtino metinių finansinių ataskaitų ir konsoliduotųjų metinių finansinių ataskaitų rinkinius, paskirstė patronuojančios bendrovės pelną (nuostolius) ir pritarė patronuojančios bendrovės valdybos 2026 m. vasario 24 d. ir 2026 m. kovo 9 d. sprendimams.
- 2026 m. rugsėjo 9 d. neeilinis VAS pritarė Grupės 2026 m. I-ojo pusmečio tarpinei vadovybės ataskaitai, patvirtino tarpines finansines ataskaitas, skyrė tarpinius dividendus ir patvirtino patronuojančios bendrovės įstatų naują redakciją.

Pokyčiai Grupės valdymo ir priežiūros organuose

- 2026 m. sausio 31 d. Pawel Dominik atsistatydino iš Ignitis Polska sp. z o.o. valdybos.
- 2026 m. vasario 24 d. Mantas Burokas pradėjo antrą Vilniaus KJ vadovo kadenciją.
- 2026 m. kovo 25 d. Vidmantas Salietis nustojo eiti „Ignitis renewables“, „Ignitis gamyba“ ir „Ignitis“ valdybų nario pareigas.
- 2026 m. kovo 26 d. stebėtojų taryba išrinko naujos kadencijos patronuojančios bendrovės valdybą. Valdybos nariais išrinkti: Darius Maikštėnas, Jonas Rimavičius, Dr. Živilė Skibarkienė, Vytenis Koryzna ir Mantas Mikalajūnas. Darius Maikštėnas toliau užima patronuojančios bendrovės vadovo ir valdybos pirmininko pareigas iki jo, kaip patronuojančios bendrovės vadovo, antrosios kadencijos pabaigos 2027 m. vasario 28 d.
- 2026 m. kovo mėn. pasikeitė toliau nurodytų „Ignitis renewables“ dukterinių įmonių valdybų sudėtis:
  - Matthew Braund nustojo eiti Ignitis renewables Estonia DevCo1 OÜ, Kadrina 1 Energiapark OÜ, Pärnu 1 Energiapark OÜ, Tõrva 1 Energiapark OÜ, Väike-Maarja 1 Energiapark OÜ, Pärnu 2 Energiapark OÜ, Haljala 1 Energiapark OÜ, Haapsalu 1 Energiapark OÜ valdybų nario pareigas, o Sander Sorts buvo išrinktas nauju šių įmonių valdybų nariu;
  - Matthew Braund nustojo eiti IGN RES DEV1 SIA, IGN RES DEV3 SIA, IGN RES DEV4 SIA, IGN RES DEV5 SIA, IGN RES DEV6 SIA, IGN RES DEV7 SIA valdybų nario pareigas, o Armands Rabovičs buvo išrinktas nauju šių įmonių valdybų nariu;
  - Matthew Braund nustojo eiti SIA BRVE ir SIA CVE valdybų nario pareigas, o Gary Charles Bills buvo išrinktas nauju šių įmonių valdybų nariu.
- 2026 m. balandžio 2 d. Vytenis Koryzna buvo išrinktas į „Ignitis“, „Ignitis renewables“ ir „Ignitis gamyba“ valdybas.
- 2026 m. balandžio 20 d. Jonas Rimavičius atsistatydino iš Vilniaus KJ valdybos, o Yann Benharouch 2026 m. balandžio 21 d. buvo išrinktas į Vilniaus KJ valdybą.
- 2026 m. balandžio 28 d. Vitalijus Žuta nustojo eiti Kauno KJ valdybos nario pareigas, o Paulius Martinkus buvo išrinktas į Kauno KJ valdybą.
- 2026 m. balandžio 30 d. Gary Charles Bills nustojo eiti UAB „EURAKRAS“, UAB „VĖJO VATAS“, UAB „VĖJO GŪSIS“, UAB „VVP Investment“ vadovo pareigas, o 2026 m. gegužės 1 d. Michael David Cameron buvo paskirtas nauju šių įmonių vadovu.
- 2026 m. birželio 16 d. patronuojanti bendrovė priėmė sprendimą pakeisti savo dukterinės bendrovės „Ignitis grupės paslaugų centras“ valdymo struktūrą iš vienpakopio valdymo modelio su valdyba į struktūrą su vienasmeniu valdymo organu – bendrovės vadovu.
- 2026 m. birželio 30 d. Jacek Wojerz buvo perrinktas į Silesia1 Wind Farm Sp. z o.o. valdybą naujai kadencijai.
- 2026 m. birželio 30 d. Augustas Dragūnas, Laurynas Jocys ir Maciej Kowalski buvo išrinkti Silesia2 Wind Farm Sp. z o.o. stebėtojų tarybos nariais.
- 2026 m. liepos 2 d. buvo įregistruoti pakeisti „Ignitis grupės paslaugų centras“ įstatai, o „Ignitis grupės paslaugų centras“ valdybos nariai – dr. Živilė Skibarkienė (pirmininkė, akcininko atstovė), Milda Čeplinskienė (akcininko atstovė) ir Marius Ivanauskas (nepriklausomas narys) – nustojo eiti pareigas.
- 2026 m. liepos 9 d. Artūras Bortkevičius nustojo eiti „Ignitis“ vadovo pareigas, o 2026 m. liepos 10 d. Andrius Kavaliauskas pradėjo eiti „Ignitis“ vadovo pareigas.
- 2026 m. rugpjūčio 18 d. Valentas Rutkauskas nustojo eiti Estonia Offshore Wind DevCo OÜ valdybos nario pareigas. Franciscus Petrus Maria Oomen, Gary Charles Bills ir Robert Helms pradėjo eiti valdybos narių pareigas.
- ESO valdyba priėmė ESO vadovo Renaldo Radvilos atsistatydinimą. 2026 m. rugsėjo 30 d. laikoma jo paskutine darbo ir pareigų vykdymo diena. Nuo 2026 m. spalio 1 d. laikinai eiti ESO vadovo pareigas paskirtas ESO Finansų ir administravimo tarnybos vadovas Audrius Ruseckas.
- Visi ESO valdybos nariai atsistatydino iš pareigų nuo 2026 m. rugsėjo 30 d.

Grupės struktūros pokyčiai

- 2026 m. kovo 30 d. patronuojanti bendrovė užbaigė Vilniaus KJ 49 proc. akcijų pardavimo „Quaero European Infrastructure Fund III“, kurį valdo Quaero Capital SA, sandorį išlaikydama Vilniaus KJ kontrolę (51 proc. akcijų).
- 2026 m. balandžio 21 d. įsteigta patronuojančios bendrovės dukterinė įmonė UAB „Ignitis Data Center Solutions“, o Anu Eslas paskirta jos vadove.
- 2026 m. gegužės 5 d. Ignitis Renewables Polska sp. z o.o. ir Ignitis RES DEV sp. z o.o. įsteigė BESS Skarbimierz sp. z o.o. Jacek Wojers ir Laurynas Jocys išrinkti BESS Skarbimierz sp. z o.o. valdybos nariais.
- 2026 m. gegužės 18 d. buvo įsteigta UAB „Ignitis Data Center Solutions“ dukterinė įmonė UAB „Datum MidCo“, kurios vadove paskirta Anu Eslas.
- 2026 m. gegužės–birželio mėn. buvo įsteigtos UAB „Datum MidCo“ dukterinės įmonės: UAB „DC SPV 2“ (įsteigta 2026 m. gegužės 29 d.), UAB „Kruonis DC“ (įsteigta 2026 m. birželio 1 d.), UAB „Elektrėnai DC“ (įsteigta 2026 m. birželio 1 d.), UAB „DC SPV 1“ (įsteigta 2026 m. birželio 2 d.), kurių vadove paskirta Anu Eslas.
- 2026 m. rugsėjo 17 d. „Ignitis renewables“ įsigijo 100 proc. bendrovės Platerowka Energy Park sp. z o.o. akcijų. Bendrovė vysto atskirą Pliateruvkos EEKS projektą Lenkijoje, kurio planuojama galia yra 49 MW, o energijos kaupimo talpa – 196 MWh. Taip pat Jacek

Wojerz ketverių metų kadencijai buvo paskirtas bendrovės valdybos nariu.

Grupės įmonių kolegialūs organai atliko savo veiklos vertinimus

Vadovaudamiesi geriausiomis įmonių valdysenos praktikomis, Lūkesčių rašte išsakytais siekiais ir „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodeksu, patronuojančios bendrovės bei Grupės įmonių kolegialūs organai atliko savo veiklos vertinimus ir susitarė dėl tolesnių veiksmų savo veiklai gerinti.

Svarbiausi pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

Po ataskaitinio laikotarpio įvyko svarbių pokyčių, susijusių su Grupės valdysena. Pokyčiai aprašyti toliau.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

Po ataskaitinio laikotarpio visuotinių akcininkų susirinkimų nebuvo.

Pokyčiai Grupės valdymo ir priežiūros organuose

Po ataskaitinio laikotarpio pokyčių Grupės valdymo ir priežiūros organuose nebuvo.

Grupės struktūros pokyčiai

– Nuo 2026 m. spalio 1 d. „Ignitis renewables“ nebėra BRVE, SIA akcininke. Nutraukus akcijų pirkimo–pardavimo sutartį, „Ignitis renewables“ nebėra vienos iš savo Latvijos dukterinių bendrovių – BRVE, SIA – akcininkė. Tačiau šis nutraukimas yra sąlyginis, ir jei per 12 mėnesių sąlygos nebus įvykdytos, akcijos bus grąžintos „Ignitis renewables“.

Aktualią informaciją pateikiame 2025 m. integruotame metiniame pranešime ir mūsų svetainėje

Akcininkų teisės ir įgaliojimai

Informacija apie visuotinius akcininkų susirinkimus

Priežiūros ir valdymo organai. Kolegialių organų narių ir įmonių vadovų atliekamos funkcijos, atrankos kriterijai, interesų konfliktų valdymas bei atlygis, išsilavinimas, kompetencija, patirtis ir užimamos pareigos bei dalyvavimas patronuojančiosios bendrovės ir jos patronuojamų įmonių kapitale

Grupės valdysenos modelis

Grupės struktūra ir informacija apie įmones

Stebėtojų tarybos ir valdybos sudėtis

Patronuojančios bendrovės stebėtojų tarybos sudėtis per ataskaitinį laikotarpį nekito.

Stebėtojų tarybos nariai

Alfonso Faubel
Pirmininkas, narys nuo 2021-10-26
Perrinktas 2025-10-27
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: atsinaujinanti energetika

Kadencijos pabaiga: 2029-10-26

Aušra Vičkačkienė
Narė nuo 2017-08-30
Perrinkta 2021-10-26 ir 2025-10-27
Valstybės tarnautoja
Kompetencijos sritis: viešoji politika ir valdysena

Kadencijos pabaiga: 2029-10-26

Ingrida Muckutė
Narė nuo 2021-10-26
Perrinkta 2025-10-27
Valstybės tarnautoja
Kompetencijos sritis: apskaita ir auditas

Kadencijos pabaiga: 2029-10-26

Judith Buss
Narė nuo 2020-11-12
Perrinkta 2021-10-26 ir 2025-10-27
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: finansai ir investicijos

Kadencijos pabaiga: 2029-10-26

Jutta Dissen
Narė nuo 2025-10-27
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: energetikos sektoriaus transformacija ir lankstumo technologijos

Kadencijos pabaiga: 2029-10-26

Lina Liubauskaitė
Narė nuo 2025-10-27
Valstybės tarnautoja
Kompetencijos sritis: reguliavimas

Kadencijos pabaiga: 2029-10-26

Lorraine Wrafter
Narė nuo 2021-10-26
Perrinkta 2025-10-27
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas

Kadencijos pabaiga: 2029-10-26

Sian Lloyd Rees
Narė nuo 2024-09-11
Perrinkta 2025-10-27
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: rizikos valdymas

Kadencijos pabaiga: 2029-10-26

Tim Brooks
Narys nuo 2021-10-26
Perrinktas 2025-10-27
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: tvarumas ir ASV, įskaitant darbuotojų saugą, sveikatą ir aplinkosaugą

Kadencijos pabaiga: 2029-10-26

Patronuojančios bendrovės valdybos sudėtis per ataskaitinį laikotarpį keitėsi. Patronuojančios bendrovės buvusios valdybos kadencija baigėsi 2026 m. kovo 25 d., todėl stebėtojų taryba 2026 m. kovo 26 d. išrinko naują patronuojančios bendrovės valdybą.

Valdybos nariai iki 2026 m. kovo 25 d.

Darius Maikštėnas
Pirmininkas, narys nuo 2018-02-01
Perrinktas 2022-02-18
Kompetencijos sritis: strategija ir valdymas, tvarumas

Kadencijos pabaiga: 2026-03-25

Jonas Rimavičius
Narys nuo 2022-02-18
Kompetencijos sritis: finansai

Kadencijos pabaiga: 2026-03-25

Dr. Živilė Skibarkienė
Narė nuo 2018-02-01
Perrinkta 2022-02-18
Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas

Kadencijos pabaiga: 2026-03-25

Vidmantas Salietis
Narys nuo 2018-02-01
Perrinktas 2022-02-18
Kompetencijos sritis: komercinė veikla

Kadencijos pabaiga: 2026-03-25

Mantas Mikalajūnas
Narys nuo 2022-02-18
Kompetencijos sritis: reguliuojama veikla

Kadencijos pabaiga: 2026-03-25

Valdybos nariai nuo 2026 m. kovo 26 d.

Darius Maikštėnas
Pirmininkas, narys nuo 2018-02-01
Perrinktas 2022-02-18 ir 2026-03-26
Kompetencijos sritis: strategija ir valdymas

Kadencijos pabaiga: 2027-02-28[1]

Jonas Rimavičius
Narys nuo 2022-02-18
Perrinktas 2026-03-26
Kompetencijos sritis: finansai

Kadencijos pabaiga: 2030-03-25

Dr. Živilė Skibarkienė
Narė nuo 2018-02-01
Perrinkta 2022-02-18 ir 2026-03-26
Kompetencijos sritis: žmonių ir veiklos palaikymas

Kadencijos pabaiga: 2030-03-25

Vytenis Koryzna[2]
Narys nuo 2026-03-26
Kompetencijos sritis: energetikos rinkos ir komercija

Kadencijos pabaiga: 2030-03-25

Mantas Mikalajūnas
Narys nuo 2022-02-18
Perrinktas 2026-03-26
Kompetencijos sritis: reguliuojama veikla ir ryšiai su institucijomis

Kadencijos pabaiga: 2030-03-25

[1] Pagal Valstybės valdomos energetikos įmonių grupės korporatyvinio valdymo gairių aprašo reikalavimus, valdybos pirmininkas yra patronuojančios bendrovės vadovas. Pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymą, valstybės valdomos bendrovės vadovas priimamas į darbą penkerių metų kadencijai. Tas pats asmuo tos pačios bendrovės vadovu gali būti renkamas ne daugiau kaip dvi kadencijas iš eilės. Darius Maikštėnas savo antrąją patronuojančios bendrovės vadovo kadenciją pradėjo 2022 m. kovo 1 d. Jis eis patronuojančios bendrovės vadovo ir valdybos pirmininko pareigas iki jo, kaip patronuojančios bendrovės vadovo, antrosios kadencijos pabaigos 2027 m. vasario 28 d.
[2] 2026 m. rugsėjo 24 d. Grupė paskelbė patvirtintą finalinį kandidatą į patronuojančios bendrovės valdybos pirmininko ir vadovo poziciją. Jo paskyrimas dar turi būti patvirtintas pagal galiojančius teisės aktus ir vidaus valdysenos procedūras.

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

Rizikos valdymo modelis

Apžvalga

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

Grupė taiko Trijų linijų rizikos valdymo modelį (angl. *Three-lines enterprise risk management framework*) nustatant aiškų atsakomybių pasidalinimą tarp valdymo bei priežiūros organų, struktūrinių padalinių ir funkcijų. Siekiant užtikrinti, kad rizikos valdymo informacija ir sprendimai būtų vieningi, Grupėje vykdomas standartizuotas rizikų valdymo procesas, kuris apima visas Grupės įmones ir funkcijas. Šio proceso metu, pasibaigus kiekvienam metų ketvirčiui, vykdoma rizikų, jų valdymo priemonių ir pagrindinių rizikos rodiklių stebėsena, rengiamos ir teikiamos ataskaitos vadovybei. Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį pateikiame mūsų 2025 m. integruotame metiniame pranešime.

Pagrindinių Grupės rizikų pokyčiai

2026 m. III ketv. pagrindinių Grupės rizikų likutiniai rizikos lygiai nekito nuo praeito ketvirčio. Tačiau 2026 m. rugpjūčio 22 d. kilusi smarki audra, kuri turėjo įtakos ESO veiklai, parodė, kad būtina dar labiau stiprinti Kritinės energetikos infrastruktūros sutrikimų rizikos atsparumo priemones ir tobulinti jos valdymo veiksmus. Šiuo metu Grupė peržiūri ir, prireikus, tobulina susijusius veiksmus.

Pagrindinių Grupės rizikų aprašymus, jų valdymo planus ir rizikų žemėlapį pateikiame mūsų 2025 m. integruotame metiniame pranešime.

Papildoma informacija

5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių 61
5.2 Kita teisinė informacija 62
5.3 Terminai ir trumpiniai 64
5.4 Teisinė pastaba 66



5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių

Šiame skyriuje apžvelgiame šiame tarpiniame pranešime pateiktus rodiklius, kurie buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų praeituose pranešimuose.

1. Dėl elektros pardavimų pokyčių

Dėl elektros pardavimų apskaičiavimo metodikos pokyčių, elektros energija, parduota elektromobilių įkrovimo stotelėse, nuo šiol įtraukiama į rodiklius. Ankstesnių laikotarpių lyginamieji rodikliai buvo perskaičiuoti, siekiant užtikrinti ataskaitinių laikotarpių nuoseklumą ir palyginamumą.

2. Dėl FFO AVR skaičiavimo pokyčių

Reitingų agentūros nevertina sandorių, nesusijusių su Grupės įprastine veikla, todėl Grupė patikslino savo FFO AVR skaičiavimo metodiką, siekdama pašalinti reikšmingus vienkartinius sandorius. Dėl to, 2026 m. 6 mėn. FFO buvo perskaičiuoti: anksčiau buvo 251,4 mln. Eur, dabar – 235,5 mln. Eur. Atitinkamai FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis buvo perskaičiuotas: anksčiau buvo 22,2 proc., dabar – 21,3 proc.

5.2 Kita teisinė informacija

Šį 2026 m. devynių mėnesių tarpinį pranešimą sudaro konsoliduotoji tarpinė vadovybės ataskaita, taip pat konsoliduotosios tarpinės finansinės ataskaitos bei patronuojančios bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos, kuriose patronuojančios bendrovės akcininkams, kreditoriams ir kitoms suinteresuotosioms šalims pateikiama informacija apie patronuojančios bendrovės ir jos patronuojamų įmonių, kurios kartu vadinamos Grupės įmonėmis, veiklą 2026 m. sausio–rugsėjo mėn.

Patronuojančios bendrovės vadovas atsako už konsoliduotųjų tarpinių vadovybės ataskaitų, tarpinių finansinių ataskaitų ir konsoliduotųjų tarpinių finansinių ataskaitų rinkinių parengimą. Patronuojančios bendrovės valdyba vertina ir tvirtina konsoliduotąsias tarpines vadovybės ataskaitas, kurios teikiamos kartu su tarpinių finansinių ataskaitų rinkiniais. 2026 m. lapkričio 11 d. patronuojančios bendrovės valdyba apsvarstė ir patvirtino 2026 m. devynių mėnesių konsoliduotąją tarpinę vadovybės ataskaitą.

Šis pranešimas buvo parengtas vadovaujantis Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu, Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatymu, „Nasdaq Vilnius“ listingavimo taisyklėmis bei kitais priežiūros institucijų ir reguliuojamų rinkų operatorių teisės aktais ir rekomendacijomis.

Vieši pranešimai, kuriuos patronuojanti bendrovė privalo skelbti pagal galiojančius Lietuvos Respublikos teisės aktus, skelbiami, priklausomai nuo informacijos atskleidimo reikalavimų, Grupės svetainėje, „Nasdaq Vilnius“, Londono vertybinių popierių biržos svetainėse bei, jei informacija susijusi su Grupės skolos vertybiniais popieriais, Liuksemburgo vertybinių popierių biržos svetainėje.



„Ignitis grupės“ darbuotojai

Pranešimai apie patronuojančios bendrovės esminius įvykius	Patronuojančios bendrovės vertybiniais popieriais prekiaujama reguliuojamose biržose užtikrinant skaidrios informacijos pateikimą laiku, jos teisėtumą, teisėtų rinkos dalyvių interesų apsaugą bei sąžiningų kainų formavimo mechanizmą. Atsižvelgiant į tai, teisės aktais reguliuojamą informaciją, įskaitant Grupės vadovybės ataskaitas, finansines ataskaitas, pranešimus apie esminius įvykius ir kitą svarbią informaciją, skelbiame Londono vertybinių popierių biržoje, o informaciją, susijusią su Grupės skolos vertybiniais popieriais, taip pat skelbiame Liuksemburgo vertybinių popierių biržoje siekdami užtikrinti investuotojų teisę gauti aktualią ir patikimą informaciją kaip įmanoma greičiau, kaip tai nurodyta ES, Lietuvos ir JK teisės aktuose.
Informacija apie patronuojančios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytoją	AB SEB bankas (info@seb.lt) yra patronuojančios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytojas vertybinių popierių apskaitos ir dividendų mokėjimo tikslais. Patronuojančios bendrovės paprastąsias vardines akcijas reprezentuojančių tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (toliau – TDP) savininkai dėl su TDP susijusios informacijos turi konsultuotis su TDP leidėju – „The Bank of New York Mellon“, jo įgaliotu asmeniu ar savo vertybinių popierių tvarkytoju. Reikiamą „The Bank of New York Mellon“ kontaktinę informaciją galite rasti čia.
Alternatyvūs veiklos rodikliai	Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR) – 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 apibrėžtis pateikiame Grupės svetainėje.
Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su finansinių ataskaitų sudarymu	Grupės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES patvirtintus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS). Patronuojančiai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Grupės įmonių finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos yra kontroliuojami ir valdomi atsižvelgiant į teisės aktus, reglamentuojančius finansinių ataskaitų rengimą.
Susijusių šalių sandoriai	Susijusių šalių sandoriai, sudaryti per ataskaitinį laikotarpį, pateikiami šio pranešimo skyriuje „7 Patronuojančios bendrovės finansinės ataskaitos“. Išsamų visų anksčiau sudarytų sandorių su susijusiomis šalimis sąrašas pateikiamas mūsų svetainėje. Detalesnę informaciją apie susijusių šalių sandorių politiką pateikiame čia.
Informacija apie patronuojančios bendrovės filialus ir atstovybes bei tyrimų ir plėtros veiklas	Patronuojanti bendrovė filialų ir atstovybių neturi bei nevykdo tyrimų ir plėtros veiklos.
Kalbos pastaba	Esant neatitikimams tarp dokumentų lietuvių ir anglų kalbomis, pirmenybė teikiamai anglų kalba parengto dokumento turiniui.

5.3 Terminai ir trumpiniai

AB	Akcinė bendrovė
AEI	Atsinaujinantys energijos ištekliai
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena
ATL	Apyvartinis taršos leidimas – taršos mažinimo instrumentas, t. y. vienos tonos anglies dioksido ekvivalento emisijų per nustatytą laiką leidimas, kuris galioja tik siekiant, kad būtų laikomasi ES direktyvų reikalavimų, ir kurį galima perleisti kitai suinteresuotai šaliai. Jais prekiaujama ES apyvartinių taršos leidimų prekybos sistemoje (ATLPS)
Atliekų vertimas energija	Atliekų vertimas energija yra energijos regeneracijos technologija. Elektros ir šilumos energija gaminama deginant atliekas (angl. *waste-to-energy*)
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai (nuoroda)
BDAR	Bendrasis duomenų apsaugos reglamentas
BVP	Bendras vidaus produktas
CDP	Informavimo apie anglies dioksidą projektas (angl. *Carbon Disclosure Project*)
CfD	Sandoris dėl kainų skirtumo (angl. *contract for difference*)
Elektros prekybos sutartis	Sutartis, pagal kurią šalys susitaria pirkti ir parduoti tam tikrą elektros kiekį tam tikru laikotarpiu
Elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas	Skirtumas tarp elektros energijos rinkos kainos ir elektros energijos gamybos naudojant gamtines dujas sąnaudų bei apyvartinių taršos leidimų sąnaudų, naudojamas elektros gamybos naudojant gamtines dujas pelningumui įvertinti
EMIT	Europos rinkos infrastruktūros reglamentas (angl. *European Market Infrastructure Regulation*)
„Energijos skirstymo operatorius“ (ESO)	AB „Energijos skirstymo operatorius“
FIP	Fiksuota premija prie elektros rinkos kainos (angl. *Feed-in Premium*)
FiT	Fiksuotas elektros supirkimo tarifas (angl. *Feed-in Tariff*)
Galutinis investicinis sprendimas	Atitinkamo valdymo organo sprendimas prisiimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus
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
GPC	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“
GRI	Visuotinė ataskaitų teikimo iniciatyva (angl. *Global Reporting Initiative*)
Grupė arba „Ignitis grupė“	AB „Ignitis grupė“ ir jos tiesiogiai bei netiesiogiai valdomi juridiniai asmenys
HAE	Hidroakumuliacinė elektrinė
HE	Hidroelektrinė
„Ignitis“	UAB „Ignitis“
„Ignitis gamyba“	UAB „Ignitis gamyba“
„Ignitis grupės paslaugų centras“	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“
„Ignitis renewables“	UAB „Ignitis renewables“
IMT	Ilgalaikis materialusis turtas
IPO	Pirminis viešas akcijų siūlymas (ang. *initial public offering*)
KAD	Kintamoji atlygio dalis, mokama už trumpalaikių tikslų pasiekimą
KCB	Kombinuoto ciklo blokas
Kitos veiklos ir eliminavimai	Įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančios bendrovės finansinius rezultatus
Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
Komercinės veiklos pradžia	Žaliųjų pajėgumų projektai, pasiekę Veikiančių pajėgumų etapą

Kontraktuoti pajėgumai	Projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) laimėję valstybių organizuojamus aukcionus ir konkursus (įskaitant užsitikrinimą CfD, FiP, FiT, jūrinio vėjo projektų prisijungimą prie tinklo), arba (ii) užsitikrintas energijos pardavimas elektros energijos pirkimo sutartimi (angl. *PPA*) ar panašiomis priemonėmis (turėtų apimti bent 50 proc. numatomo metinio pagaminti energijos kiekio)
Nauji prijungimai ir galios didinimai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas
NPS	Bendros klientų patirties indeksas (angl. *net promoter score*)
Pagaminta elektros energijos (neto)	Vėjo ir saulės parkuose, biokuro ir atliekų vertimo energija kogeneracinėse jėgainėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) bei Elektrėnų komplekse pagamintas ir parduotas elektros kiekis
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	Biokuro ir atliekų vertimo energija kogeneracinėse jėgainėse pagamintas šiluminės energijos kiekis
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	Vėjo ir saulės parkuose, biokuro ir atliekų vertimo energija kogeneracinėse jėgainėse ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros energijos kiekis
Patronuojanti bendrovė	AB „Ignitis grupė“
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. *regulated asset base*)
Reguliuojama monopolinė veikla	Elektros ir dujų skirstymo veikla, garantinis elektros energijos tiekimas, visuomeninis elektros energijos tiekimas, dujų tiekimas vartotojams Lietuvoje, reguliuojamos SGD paskirtojo tiekėjo paslaugos ir antrinio rezervo paslaugos (nutrauktos 2020 m.)
REMIT	Reglamentas (ES) Nr. 1227/2011 dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo (angl. *Regulation (EU) 1227/2011 on wholesale energy market integrity and transparency*)
ROI	Investicijų pelningumas
SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
SBTi	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (ang. *Science-based Targets Initiative*)
SGD	Suskystintos gamtinės dujos
SP	Saulės parkas
Statomi pajėgumai	Projektai su gautais statybos leidimais arba vykdomu leidimų išdavimo procesu, įskaitant vieną iš šių: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus arba (ii) priimtas Galutinis investicinis sprendimas
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
ISIN	Tarptautinis vertybinių popierių identifikacinis numeris (angl. *International Securities Identification Number*)
TDP	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai
TFAS	Tarptautiniai finansinės atskaitomybės standartai
TRIR	Bendras registruojamų įvykių darbe rodiklis, t. y. bendras registruojamų įvykių darbe skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. *Total Recordable Incident Rate*)
UAB	Uždaroji akcinė bendrovė
VAS	AB „Ignitis grupė“ visuotinis akcininkų susirinkimas
Veikiantys pajėgumai	Data, kada visa įranga yra: (1) sumontuota, (2) prijungta, (3) gavusi iš kompetentingos institucijos leidimą gaminti energiją, ir (4) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami
VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
VIAP	Viešuosius interesus atitinkančios paslaugos
Visuomeninis tiekimas	El. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo, turintis visuomeninio tiekimo licenciją
Vyksta pagal planą	Statomi Žalieji pajėgumai vystomi nukrypstant ne daugiau nei ±10 proc. nuo laikotarpio tarp priimto Galutinio investicinio sprendimo ir numatytos komercinės veiklos pradžios
VKI	Vartotojų kainų indeksas
Vilniaus KJ	UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė
VP	Vėjo parkas
VVĮ	Valstybės valdoma įmonė
VWAP	Vidutinė svertinė kaina (angl. *volume-weighted average price*)
WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. *weighted average cost of capital*)
Žaliosios gamybos dalis	Žaliosios gamybos dalis turi būti apskaičiuojama tokiu būdu: Pagamintą žaliąją elektros energiją (neto) (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) dalinant iš bendros pagamintos elektros energijos

5.4 Teisinė pastaba

Šį dokumentą patronuojanti bendrovė paruošė tik informaciniais tikslais. Šiuo dokumentu, ar jo dalimi, negalima remtis, atskleisti ar naudoti jokiais kitais tikslais.

Negalima šiuo dokumentu remtis atliekant investicinius sprendimus ar jį naudoti vertinant patronuojančios bendrovės vertybinių popierių vertę. Šis dokumentas taip pat neturėtų būti laikomas rekomendacija pirkti, laikyti ar parduoti bet kokius vertybinius popierius ar kitą verslą ar turtą paminėtą šiame dokumente.

Šiame dokumente pateikta informacija nėra audituota ar peržiūrėta nepriklausomų trečiųjų šalių ir turėtų būti vertinama kaip preliminari ir galinti keistis.

Šiame dokumente taip pat gali būti pateikiami pareiškimai dėl ateities, įskaitant, bet neapsiribojant, teiginius apie ir išsakytus lūkesčius dėl numatomų finansinių ir veiklos rezultatų. Šie teiginiai yra grįsti dabartine vadovybės nuomone, lūkesčiais, prielaidomis bei informacija prieinama šio pranešimo skelbimo dieną, taip pat informacija, kuri buvo tuo metu prieinama vadovybei. Čia pateikiami teiginiai, išskyrus istorinius teiginius, susiję su patronuojančios bendrovės būsimais veiklos rezultatais, finansine būkle, verslo strategija, planais ir ateities tikslais, yra prognoziniai. Žodžiai, tokie kaip „prognozė“, „tikėtis“, „ketinti“, „planuoti“, „bus“, „gali“, „turėtų“, „tęsti“, „numatyti“ ar jų variacijos, taip pat kiti teiginiai dėl būsimų įvykių ar perspektyvų, kurie nėra susiję su istoriniais duomenimis, yra prognoziniai teiginiai.

Patronuojanti bendrovė šiuos prognozinius teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra patronuojančios bendrovės kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti, ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių patronuojančios bendrovės veiklos rezultatų. Prognoziniuose teiginiuose atspindėti vertinimai ir prognozės gali pasirodyti reikšmingai klaidingi, o faktiniai rezultatai gali iš esmės skirtis dėl įvairių veiksnių, įskaitant, bet neapsiribojant, teisinius ir reguliacinius veiksnius, geopolitinę įtampą, ekonominę aplinką, situaciją pramonėje, žaliavų ir rinkos kainą, aplinkosaugos veiksnius, finansinių bei gamybos pajėgumų plėtrą ir valdymo rizikas. Dėl to neturėtumėte pasikliauti šiais prognoziniais teiginiais. Daugiau informacijos apie rizikas ir jų valdymą pateikiame šio pranešimo skyriuje „4.2 Rizikų valdymo pokyčiai“ ir 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.7 Rizikų valdymas“. Visus pranešimus pateikiame https://ignitisgrupe.lt/investuotojams/ataskaitos-pristatymai-ir-faktu-lenteles.

Tam tikra finansinė ir statistinė informacija pateikta šiame dokumente gali būti apvalinta. Atitinkamai, bet kokie neatitikimai tarp šiame pranešime išdėstytos bendros informacijos ir sumos gali būti suapvalinimo priežastis. Dalis šiame dokumente pateiktų informacijos ir veiklos duomenų, susijusių su patronuojančia bendrove, nebuvo audituoti ir, tam tikrais atvejais, nustatyti naudojantis vadovybės informacija ir sąmatomis, todėl gali keistis. Dokumente pateikiama dalis veiklos rodiklių, kurie nėra apibrėžti TFAS standartais bei neatitinka TFAS reikalavimų (pvz. Alternatyvūs veiklos rodikliai, kurių paaiškinimą pateikiame https://ignitisgrupe.lt/investuotojams/ataskaitos-pristatymai-ir-faktu-lenteles), nes jų finansinis auditas nebuvo kada nors atliktas.

Esant neatitikimams tarp dokumentų lietuvių ir anglų kalbomis, pirmenybė teikiamai anglų kalba parengto dokumento turiniui.

Patronuojanti bendrovė, jos partneriai, vadovai, darbuotojai ar atstovai neprisiima jokios atsakomybės ar įsipareigojimų už bet kokius nuostolius ar žalą, atsiradusius dėl prognozių pateiktų šiame dokumente naudojimo. Išskyrus tuos atvejus, kai to reikalauja įstatymas, patronuojanti bendrovė neprivalo ir nėra įpareigota atnaujinti ar pataisyti bet kokią šiame dokumente pateiktą prognozę dėl atsiradusios naujos informacijos, ateities įvykių ar pan.

Konsoliduotosios finansinės ataskaitos

Neauditutos tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d., parengtos pagal 34-ąjį Tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pelno (nuostolių) ataskaita 68
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji bendrųjų pajamų ataskaita 69
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji finansinės būklės ataskaita 70
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita 71
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pinigų srautų ataskaita 72
6.6 Pastabos 73

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pelno (nuostolių) ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	2 118,0	1 793,6	626,7	499,1
Kitos veiklos pajamos		6,2	5,1	-	1,6
Pajamos, iš viso		**2 124,2**	**1 798,7**	**626,7**	**500,7**
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7.1	(1 353,5)	(1 166,2)	(360,1)	(316,8)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	7.2	(154,7)	(136,9)	(50,3)	(44,2)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	7.3	(68,1)	(52,8)	(35,2)	(20,6)
Kitos sąnaudos	7.4	(99,1)	(88,4)	(35,8)	(27,1)
Sąnaudos, iš viso		**(1 675,4)**	**(1 444,3)**	**(481,4)**	**(408,7)**
EBITDA	5	**448,8**	**354,4**	**145,3**	**92,0**
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(192,1)	(156,8)	(64,8)	(56,7)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(4,6)	(3,2)	(0,9)	(1,1)
Veiklos pelnas (EBIT)		**252,1**	194,4	**79,6**	34,2
Finansinės pajamos	8	8,1	8,4	2,7	2,5
Finansinės sąnaudos	8	(64,9)	(51,9)	(22,1)	(16,7)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		**(56,8)**	**(43,5)**	**(19,4)**	**(14,2)**
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		**195,3**	**150,9**	**60,2**	**20,0**
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	9	(34,5)	(18,5)	(12,6)	1,0
Grynasis pelnas už laikotarpį		**160,8**	**132,4**	**47,6**	**21,0**
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		162,0	132,4	48,5	21,0
Nekontroliuojančiai daliai		(1,2)	-	(0,9)	-
Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	**15.3**	**2,24**	**1,83**	**0,67**	**0,29**
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	**15.3**	**72 388 960**	**72 388 960**	**72 388 960**	**72 388 960**

6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji bendrųjų pajamų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		**160,8**	**132,4**	**47,6**	**21,0**
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	10	(0,1)	(0,2)	0,2	0,3
Ilgalaikio materialaus turto perkainojimas			0,3		0,3
Straipsniai, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		**(0,1)**	**0,1**	**0,2**	**0,6**
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	10	20,2	0,4	3,3	(2,8)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	10	10,7	1,9	15,9	2,4
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	10	(10,1)	(0,4)	(5,5)	(2,4)
Straipsniai, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		**20,8**	**1,9**	**13,7**	**(2,8)**
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		**20,7**	**2,0**	**13,9**	**(2,2)**
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		**181,5**	**134,4**	**61,5**	**18,8**
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		182,7	134,4	62,5	18,8
Nekontroliuojančiai daliai		(1,2)	-	(1,0)	-

6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji finansinės padėties ataskaita

2026 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. rugsėjo 30 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		296,1	293,2	304,5
Ilgalaikis materialusis turtas		4 894,8	4 699,2	4 547,9
Naudojimo teise valdomas turtas		125,9	123,5	112,9
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		45,1	39,7	77,4
Investicinis turtas		4,3	4,4	4,4
Ilgalaikės gautinos sumos		21,2	20,5	27,9
Kitas finansinis turtas	12	37,4	31,3	35,8
Kitas ilgalaikis turtas		30,4	19,5	6,0
Atidėtojo mokesčio turtas		33,8	49,1	44,7
Ilgalaikis turtas		**5 489,0**	**5 280,4**	**5 161,5**
Atsargos		281,2	240,0	262,7
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		18,8	14,6	19,2
Prekybos gautinos sumos	13	173,4	272,2	234,3
Kitos gautinos sumos	14	276,3	161,1	150,2
Kitas trumpalaikis turtas		45,2	7,2	5,5
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		1,1	1,1	3,1
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		228,4	296,3	234,3
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		4,4	6,0	3,9
Trumpalaikis turtas		**1 028,8**	**998,5**	**913,2**
Turtas, iš viso		**6 517,8**	**6 278,9**	**6 074,7**

mln. Eur	Pastaba	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. rugsėjo 30 d.
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas	15.1	1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		294,0	264,3	264,7
Nepaskirstytasis pelnas		698,5	614,0	580,3
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams		**2 608,9**	**2 494,7**	**2 461,4**
Nekontroliuojanti dalis		37,6	-	-
Nuosavas kapitalas		**2 646,5**	**2 494,7**	**2 461,4**
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	16	1 689,3	1 888,1	1 739,9
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	16	97,9	97,8	92,5
Dotacijos ir subsidijos		259,9	272,5	276,7
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		91,2	90,3	86,0
Atidėjiniai	17	97,7	160,3	46,5
Ateinančių laikotarpių pajamos		381,9	342,4	326,9
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		27,3	24,4	23,6
Ilgalaikiai įsipareigojimai		**2 645,2**	**2 875,8**	**2 592,1**
Paskolos	16	391,2	212,7	175,5
Nuomos įsipareigojimai	16	10,6	9,8	9,1
Prekybos mokėtinos sumos		197,2	220,7	182,1
Gauti išankstiniai apmokėjimai		87,6	106,9	69,7
Mokėtinas pelno mokestis		27,9	28,2	29,4
Atidėjiniai	17	121,9	60,4	195,5
Ateinančių laikotarpių pajamos		25,2	17,2	21,9
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		364,5	252,5	338,0
Trumpalaikiai įsipareigojimai		**1 226,1**	**908,4**	**1 021,2**
Įsipareigojimai, iš viso		**3 871,3**	**3 784,2**	**3 613,3**
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		**6 517,8**	**6 278,9**	**6 074,7**

6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	Įstatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	AB „Ignitis grupė“ akcininkų dalis	Nekontroliuojama dalis	Iš viso
Likutis 2025 m. sausio 1 d.		**1 616,4**	**176,8**	**59,9**	**(3,3)**	**25,3**	**561,7**	**2 436,8**	**-**	**2 436,8**
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	132,4	132,4	-	132,4
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	0,3	2,3	(0,3)	(0,3)	2,0	-	2,0
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		**-**	**-**	**0,3**	**2,3**	**(0,3)**	**132,1**	**134,4**	**-**	**134,4**
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(5,5)	-	-	5,5	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	9,2	-	-	-	(9,2)	-	-	-
Dividendai	15.2	-	-	-	-	-	(97,4)	(97,4)	-	(97,4)
Dividendai nekontroliuojamai daliai		-	-	-	-	-	(12,4)	(12,4)	-	(12,4)
Likutis 2025 m. rugsėjo 30 d.		**1 616,4**	**186,0**	**54,7**	**(1,0)**	**25,0**	**580,3**	**2 461,4**	**-**	**2 461,4**
Likutis 2026 m. sausio 1 d.		**1 616,4**	**185,9**	**52,4**	**(2,1)**	**28,1**	**614,0**	**2 494,7**	**-**	**2 494,7**
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	162,0	162,0	(1,2)	160,8
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	-	30,9	(10,1)	(0,1)	20,7	-	20,7
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		**-**	**-**	**-**	**30,9**	**(10,1)**	**161,9**	**182,7**	**(1,2)**	**181,5**
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(4,2)	-	-	4,2	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	13,1	-	-	-	(13,1)	-	-	-
Dividendai	15.2	-	-	-	-	-	(100,4)	(100,4)	-	(100,4)
Dividendai nekontroliuojamai daliai			-	-	-	-	(13,9)	(13,9)	(26,0)	(39,9)
Sandoriai su nekontroliuojančia dalimi	19	-	-	-	-	-	45,8	45,8	64,8	110,6
Likutis 2026 m. rugsėjo 30 d.		**1 616,4**	**199,0**	**48,2**	**28,8**	**18,0**	**698,5**	**2 608,9**	**37,6**	**2 646,5**

6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pinigų srautų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		160,8	132,4	47,6	21,0
Koregavimai:					
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		205,0	169,9	69,0	61,0
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(12,9)	(13,1)	(4,2)	(4,3)
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas (vertės sumažėjimo atstatymas)		-	0,2	-	-
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		6,0	-	4,4	-
Investicinio turto tikrosios vertės pokytis		-	(0,2)	-	(0,2)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	18	(0,6)	(1,3)	(1,0)	(0,7)
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		-	2,8	-	-
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	9	34,5	18,5	12,6	(1,0)
Atidėjinių padidėjimas/(sumažėjimas)	17	(1,4)	99,6	20,0	1,4
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės/(nukainojimo atstatymas)		(2,8)	0,2	(1,5)	(2,2)
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		5,4	4,4	1,1	1,8
Palūkanų pajamos		(8,1)	(8,4)	(2,8)	(2,5)
Palūkanų sąnaudos		49,5	37,7	16,3	12,6
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		15,4	11,4	9,3	4,0
Kiti nepiniginiai koregavimai		1,0	(0,1)	1,0	(1,5)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:					
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		(18,9)	64,6	(77,1)	(51,6)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		(52,1)	(18,0)	(65,1)	(29,5)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		74,3	17,2	93,2	29,6
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(29,7)	(21,4)	(6,2)	(7,9)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		**425,4**	**496,4**	**116,6**	**30,0**
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(425,5)	(535,3)	(117,2)	(191,9)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo		4,7	2,9	1,5	0,8
Dukterinių įmonių įsigijimai (atėmus gautas pinigines lėšas)		(17,0)	-	(17,0)	(0,5)
Suteiktos paskolos		(1,3)	(2,5)	-	(0,9)
Gautos dotacijos		0,3	2,4	-	1,9
Gautos palūkanos		3,1	0,6	1,3	0,1
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		1,3	1,2	0,4	0,4
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų	12.1	(1,8)	(3,3)	(0,7)	(1,0)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		**(436,2)**	**(534,0)**	**(131,7)**	**(191,1)**

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.
Gautos paskolos		564,6	28,2	9,5	28,2
Sugrąžintos paskolos	16.2	(313,1)	(38,6)	(21,4)	(12,3)
Paskolos, perimtos verslo susijungimo metu	16.2	-	0,5		-
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	16.2	(259,5)	157,3	7,9	131,1
Nuomos mokėjimai	16.2	(8,3)	(7,4)	(2,2)	(1,8)
Sumokėtos palūkanos	16.2	(53,8)	(42,2)	(25,2)	(19,1)
Sandorių sąnaudos		(4,0)	-	0,1	-
Įplaukos iš sandorių su nekontroliuojančia dalimi atėmus sandorio sąnaudas		106,3	-	-	-
Išmokėti dividendai		(49,4)	(48,0)	-	-
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai		(39,9)	(12,4)	-	-
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		**(57,1)**	**37,4**	**(31,3)**	**126,1**
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		**(67,9)**	**(0,2)**	**(46,4)**	**(35,0)**
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		**296,3**	**234,5**	**274,8**	**269,3**
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		**228,4**	**234,3**	**228,4**	**234,3**

6.6 Aiškinamasis raštas

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d.

1 Bendroji informacija

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

AB „Ignitis grupė“ yra patronuojančioji bendrovė, atsakinga už jos tiesiogiai kontroliuojamų bendrovių grupės ir netiesiogiai per dukterines įmones kontroliuojamų bendrovių grupės veiklos valdymą ir koordinavimą. Toliau patronuojančioji bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla yra orientuota į Lietuvos elektros energijos skirstymo tinklo eksploatavimą (Tinklai) bei žaliosios elektros energijos gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumų valdymą ir plėtrą (Žalieji pajėgumai). Grupė taip pat valdo strategiškai svarbius rezervinius pajėgumus (Rezerviniai pajėgumai) ir teikia paslaugas klientams (Sprendimai klientams), įskaitant elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimą, saulės energijos, el. mobilumo technologijas, energetinio efektyvumo didinimo paslaugas ir inovatyvius energetikos sprendimus verslo klientams (toliau – B2B) ir privatiems klientams (toliau – B2C).

Informacija apie Grupės struktūrą pateikta mūsų interneto svetainėje.

Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotosios finansinės ataskaitos. Patronuojanti bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą (TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, kaip to reikalauja vietos teisės aktai.

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d. (tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąjį TAS.

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 2025 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis TFAS apskaitos standartais (TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (TASV) bei priimtais taikymui ES.

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinant istorinę įsigijimo savikainą (įsigijimo savikaina), išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turtą, investicinį turtą ir tam tikras finansines priemones, apskaitomas tikrąja verte.

2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

Šios finansinės ataskaitos pateikiamos eurais ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio milijono skaičiaus (mln. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip.

2.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai

Grupė finansinėse ataskaitose pateikia finansinius rodiklius, kurie nėra apibrėžti pagal TFAS. Grupė naudoja šiuos alternatyvius veiklos rodiklius (AVR), nes mano, kad šie finansiniai rodikliai suteikia vertingos informacijos suinteresuotosioms šalims ir vadovybei.

Šie finansiniai rodikliai neturėtų būti laikomi TFAS apibrėžtų veiklos rodiklių pakaitalu, o veikiau papildoma informacija.

AVR gali būti nepalyginami su kitų bendrovių pateikiamais rodikliais panašiais pavadinimais, nes apibrėžtys ir skaičiavimai gali skirtis.

Grupės finansinėse ataskaitose dažniausiai naudojami AVR: EBITDA, EBIT, Koreguotas EBITDA, Koreguotas EBIT, Investicijos, Grynoji skola. Visi šie AVR rodikliai aprašyti detaliau čia.

Daugiau informacijos apie AVR pateikiame 5 pastaboje.

3 Reikšmingi apskaitos politikos pakeitimai

3.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Grupės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2026 m. sausio 1 d. Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ar aiškinimų, kurie yra leidžiami taikyti anksčiau, tačiau dar nėra įsigalioję.

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, buvo taikomi tokie patys reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai, kokie buvo taikomi rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d., išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai	Pastaba	Vertinimas/sprendimas
Prekybos ir kitų gautinų sumų tikėtini kredito nuostoliai: bendrasis TKN vertinimas naudojant atidėjinių matricą ir individualus TKN vertinimas	13	Vertinimas/sprendimas
Reguliuojama veikla: sukauptos pajamos ir atidėjiniai iš izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugos	17	Vertinimas
Reguliuojama veikla: sukauptos pajamos ir atidėjiniai iš visuomeninio elektros energijos tiekimo	17	Vertinimas

5 Verslo segmentai

mln. Eur	Tinklai	Žalieji pajėgumai	Rezerviniai pajėgumai	Sprendimai klientams	Kitos veiklos ir eliminavimai	Iš viso koreguota	Koregavimai	Iš viso
2026 m. 9 mėn.								
Pajamos, iš viso	**637,7**	**363,1**	**105,7**	**1 143,4**	**(144,1)**	**2 105,8**	**18,4**	**2 124,2**
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(265,2)	(87,3)	(62,4)	(1 082,5)	143,9	(1 353,5)	-	(1 353,5)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(72,7)	(23,4)	(11,1)	(21,1)	(26,4)	(154,7)	-	(154,7)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(45,0)	(17,5)	(5,5)	(0,2)	0,1	(68,1)	-	(68,1)
Kitos sąnaudos	(48,4)	(38,5)	(5,7)	(27,1)	20,6	(99,1)	-	(99,1)
EBITDA	**206,4**	**196,4**	**21,0**	**12,5**	**(5,9)**	**430,4**	**18,4**	**448,8**
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(106,9)	(62,2)	(9,4)	(6,4)	(7,2)	(192,1)	-	(192,1)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,1)	(1,8)	-	(0,6)	(0,1)	(4,6)	-	(4,6)
EBIT	**97,4**	**132,4**	**11,6**	**5,5**	**(13,2)**	**233,7**	**18,4**	**252,1**
Finansinė veikla, grynasis rezultatas	-	-	-	-	-	(56,8)	-	(56,8)
Pelno mokesčio sąnaudos	-	-	-	-	-	(31,4)	(3,1)	(34,5)
Grynasis pelnas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**145,5**	**15,3**	**160,8**
Investicijos	**283,0**	**123,8**	**3,6**	**13,9**	**8,1**	**432,4**	**-**	**432,4**
2025 m. 9 mėn.								
Pajamos, iš viso	**557,8**	**378,0**	**190,9**	**860,9**	**(138,2)**	**1 849,4**	**(50,7)**	**1 798,7**
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(231,5)	(78,5)	(133,4)	(864,2)	141,4	(1 166,2)	-	(1 166,2)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(63,4)	(23,0)	(9,9)	(18,2)	(22,4)	(136,9)	-	(136,9)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(30,5)	(15,4)	(7,7)	(0,2)	1,0	(52,8)	-	(52,8)
Kitos sąnaudos	(39,6)	(45,7)	(5,2)	(21,3)	23,4	(88,4)	-	(88,4)
EBITDA	**192,8**	**215,4**	**34,7**	**(43,0)**	**5,2**	**405,1**	**(50,7)**	**354,4**
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(94,8)	(41,2)	(8,5)	(4,3)	(8,0)	(156,8)	-	(156,8)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(3,1)	(0,1)	0,1	(0,1)	-	(3,2)	-	(3,2)
EBIT	**94,9**	**174,1**	**26,3**	**(47,4)**	**(2,8)**	**245,1**	**(50,7)**	**194,4**
Finansinė veikla, grynasis rezultatas						(40,7)	(2,8)	(43,5)
Pelno mokesčio sąnaudos						(26,8)	8,3	(18,5)
Grynasis pelnas						**177,6**	**(45,2)**	**132,4**
Investicijos	**271,6**	**219,2**	**7,5**	**18,8**	**12,8**	**529,9**	**-**	**529,9**

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

Grupė yra suskirstyta į keturis verslo segmentus pagal pagrindines jų vykdomas veiklas. Daugiau informacijos apie segmentus pateikiame 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuose „2.1 Verslo modelis“ ir „3.5 Rezultatai pagal verslo segmentus“. Grupės įmonių paskirstymą pagal segmentus pateikiame mūsų interneto svetainėje.

Pagrindinis sprendimus priimantis asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos. Pagrindinis alternatyvus veiklos rodiklis yra Koreguotas EBITDA. Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno verslo segmento investicijas. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis, o pasirinktus straipsnius, kurių neapibrėžia TFAS, koreguoja vadovybė. Grupės vadovybė pagrindinius veiklos rodiklius skaičiuoja pagal alternatyvių veiklos rodiklių aprašymą, kuris pateiktas 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai“.

5.1 EBITDA

Vadovybės koregavimai apima:
- laikinuosius reguliacinius skirtumus (jei tokių yra);
- reikšmingą vienkartinį pelną ar nuostolius (jei tokių yra).

Vadovybės manymu, Koreguoto EBITDA rodiklis tiksliau atspindi veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių, kadangi parodo, kiek Grupė realiai uždirbo ataskaitiniu laikotarpiu, eliminuojant skirtumus tarp VERT nustatyto leistino uždirbti ir faktiškai uždirbto ataskaitinio laikotarpio pelno (laikinieji reguliaciniai skirtumai).

Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant Koreguotą EBITDA ir Koreguotą EBIT:

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	**448,8**	**354,4**	***94,4***	***26,6 %***
Koregavimai				
Laikinieji reguliaciniai skirtumai[1]	**(18,4)**	**50,7**	***(69,1)***	***n/a***
Tinklai	43,4	46,1	*(2,7)*	*(5,9 %)*
Sprendimai klientams	(5,0)	4,6	*(9,6)*	*n/a*
Reikšmingas vienkartinis pelnas ar nuostolis				
Rezerviniai pajėgumai	(56,8)	-	*(56,8)*	*n/a*
Iš viso EBITDA korekcijų	**(18,4)**	**50,7**	***(69,1)***	***n/a***
Koreguotas EBITDA AVR	**430,4**	**405,1**	***25,3***	***6,2 %***
Koreguoto EBITDA marža AVR	20,4 %	21,9 %	*(1,5 p. p.)*	*n/a*

[1] Laikinieji reguliaciniai skirtumai – eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo leidžiamo uždirbti pelno.

Koregavimai susiję su Tinklų segmento laikinaisiais reguliaciniais skirtumais (43,4 mln. Eur) apima:
- didesnio nei leistinas šių metų pelnas eliminavimą – -6,7 mln. Eur (2025 m. 9 mėn. – -31,0 mln. Eur), kuris bus grąžintas ateityje. Einamųjų metų sumos pagrįstos vadovybės vertinimu, gautu palyginus VERT leidžiamą ir vadovybės įvertintą investicijų grąžą, naudojant faktinius einamojo laikotarpio finansinius ir veiklos duomenis.
- didesnio pelno nei leistinas ankstesniais laikotarpiais grąžinimą – 50,1 mln. Eur (2025 m. 9 mėn.– 77,1 mln. Eur), kuris yra realizuojamas tarifu per dabartinį laikotarpį. Šios sumos pagrįstos remiantis VERT nutarimais.

2025 m. 9 mėn. palyginamieji rodikliai skiriasi nuo už tą laikotarpį paskelbtų finansinių ataskaitų dėl patikslinto investicijų grąžos padidėjimo paskirstymo, kaip patvirtino NERC, tarp einamųjų metų ir ankstesnio laikotarpio koregavimų. Bendros koregavimų sumos už 2025 m. 9 mėn. išlieka nepakitusios.

Koregavimai susiję su Sprendimų klientams segmento laikinaisiais reguliaciniais skirtumais (-5,0 mln. Eur) apima:
- didesnio pelno nei VERT skaičiavimo metodikoje nustatyta grąža iš gamtinių dujų viešojo tiekimo veiklos eliminavimą – -5,0 mln. Eur (2025 m. 9 mėn. – 7,6 mln. Eur);
- koregavimas dėl paskirtojo gamtinių dujų tiekimo veiklos neatliekamas (2025 m. 9 mėn. – -3,1 mln. Eur).

Koregavimai susiję su reikšmingu vienkartiniu pelnu ar nuostoliu per 2026 m. 9 mėn. apima:
- ATL pardavimo eliminavimą Rezervinių pajėgumų segmente – -56,8 mln. Eur.

5.2 Veiklos pelnas (EBIT)

Veiklos pelno (EBIT) koregavimai:

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	**252,1**	**194,4**	***57,7***	***29,7 %***
Koregavimai				
Iš viso EBITDA korekcijų	(18,4)	50,7	*(69,1)*	*n/a*
Iš viso EBIT korekcijų	**(18,4)**	**50,7**	***(69,1)***	***n/a***
Koreguotas EBIT AVR	**233,7**	**245,1**	***(11,4)***	***(4,7 %)***

5.3 Grynasis pelnas

Grynojo pelno koregavimai:

	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	**160,8**	**132,4**	***28,4***	***21,5 %***
Koregavimai				
Iš viso EBITDA korekcijų	(18,4)	50,7	*(69,1)*	*n/a*
Reikšmingas vienkartinis pelnas ar nuostolis	-	2,8	*(2,8)*	*n/a*
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui	3,1	(8,3)	*11,4*	*n/a*
Iš viso grynojo pelno korekcijų	**(15,3)**	**45,2**	***(60,5)***	***n/a***
Koreguotas grynasis pelnas AVR	**145,5**	**177,6**	***(32,1)***	***(18,1 %)***

Pelno mokesčio koregavimų įtaka (3,1 mln. Eur) apima:
- visiems aukščiau išvardytiems grynojo pelno koregavimams taikomą papildomą 17 proc. (įstatymo nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje) pelno mokesčio patikslinimą.

Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos per 2025 m. 9 mėn. apima investicinių fondų tikrosios vertės sumažėjimo (2,8 mln. Eur) eliminavimą.

6 Pajamos

6.1 Pajamos pagal rūšį

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Elektros energijos pardavimo pajamos	672,7	426,8
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	471,7	420,8
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	302,6	364,0
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	72,5	134,7
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	48,4	35,7
Kitos su elektros energija susijusios pajamos	30,1	23,5
Su elektros energija susijusios pajamos	**1 598,0**	**1 405,5**
Dujų pardavimo pajamos	334,1	279,0
Dujų skirstymo pajamos	46,1	40,4
SGDT saugumo dedamosios pajamos	-	0,2
Kitos su dujomis susijusios pajamos	1,3	1,2
Su dujomis susijusios pajamos	**381,5**	**320,8**
Šilumos energijos pardavimo pajamos	52,4	44,5
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	86,1	22,8
Kitos pajamos	138,5	**67,3**
Pajamų pagal sutartis su klientais, iš viso	**2 118,0**	**1 793,6**
Kitos	6,2	5,1
Kitų pajamų, iš viso	**6,2**	**5,1**
Pajamų, iš viso	**2 124,2**	**1 798,7**

6.2 Pajamos pagal geografinius segmentus

Per 2026 m. 9 mėn. Grupė uždirbo 75,1 proc. (2025 m. – 83,8 proc.) visų pajamų Lietuvoje (1 595,3 mln. Eur). Grupės pajamos iš užsienio šalių sudarė 24,9 proc. ir siekė 528,9 mln. Eur (2025 m. – 16,2 proc. ir 291,6 mln. Eur). Pajamų iš užsienio šalių augimą daugiausiai lėmė teikiamos naujos paslaugos, išaugusi rinkos dalis, ir ATL pardavimai.

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Lietuva	1 595,3	1 507,1
Lenkija	214,1	152,6
Latvija	103,1	63,3
Suomija	49,5	70,8
Estija	44,5	3,4
Kitos šalys	117,7	1,5
Iš viso	**2 124,2**	**1 798,7**

7 Sąnaudos

7.1 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	941,2	722,6
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	355,6	384,0
Kiti pirkimai	56,7	59,6
Iš viso	**1 353,5**	**1 166,2**

[1]Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, sudarytų už 2025 m. 9 mėn., dėl 30,6 mln. Eur apyvartinių taršos leidimų skirtingo atvaizdavimo tarp eilučių „Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai“ ir „Kiti pirkimai“.

2026 m. 9 mėn. Grupės elektros, gamtinių dujų ir kiti pirkimai buvo 16,1 proc. didesni nei 2025 m. 9 mėn. Padidėjimą lėmė didesni elektros ir susijusių paslaugų pirkimai, daugiausia dėl didesnio elektros energijos gamybai įsigyto kiekio, susijusio su didesniu parduotu elektros energijos kiekiu, o elektros pirkimų ir susijusių paslaugų sąnaudos padidėjo 30,3 proc.

7.2 Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Pastovus darbo užmokestis ir atlyginimai	150,0	138,5
Kintantis darbo užmokestis ir atlyginimai	26,2	21,3
Kitos darbo užmokesčio ir atlyginimų sąnaudos	2,2	0,9
Priskirtinos išlaidos ilgalaikiam materialiajam ir nematerialiajam turtui	(23,7)	(23,8)
Iš viso	**154,7**	**136,9**

7.3 Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Elektros tinklas	41,4	26,0
Elektros ir šilumos gamybos įrenginiai	22,7	22,8
Dujų tinklas	2,6	2,6
Kita	1,4	1,4
Iš viso	**68,1**	**52,8**

Su elektros tinklu susijusių sąnaudų padidėjimą daugiausia lėmė audros padarinių remontas, dėl kurio patirta 13,7 mln. Eur papildomų remonto sąnaudų.

7.4 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	14,7	10,8
Mokesčiai (kiti negu pelno mokestis)	11,5	11,0
Turto valdymas ir administravimas	11,5	10,9
Klientų aptarnavimas	7,3	8,2
Draudimas	5,4	4,5
Žmonės ir kultūra	4,5	5,1
Finansai ir apskaita	3,5	5,6
Komunikacija	3,5	3,8
OTC, „Nasdaq“ ir „Euronext“ sutartys	1,4	-
Teisinės paslaugos	0,8	1,6
Kita	35,0	26,9
Iš viso	**99,1**	**88,4**

8 Finansinė veikla

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviąją palūkanų normą	8,1	8,4
Finansinių pajamų, iš viso	**8,1**	**8,4**
Palūkanų sąnaudos	46,0	35,1
Sumos pagal prekybos finansavimo sutartis	3,3	4,4
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN (12.1 pastaba)	-	2,8
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	3,5	2,6
Nuostolis iš užsienio valiutų kursų pasikeitimo	5,0	4,0
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	7,1	3,0
Finansinių sąnaudų, iš viso	**64,9**	**51,9**
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	**(56,8)**	**(43,5)**

9 Pelno mokesčiai

9.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	39,7	37,9
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	(5,2)	(18,6)
Visuotinis minimalus papildomo mokesčio mokestis	-	(0,8)
Iš viso	**34,5**	**18,5**

9.2 Efektyvaus pelno mokesčio tarifo sutikrinimas

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

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		195,3		150,9
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant galiojantį tarifą	17,00 %	33,2	16,00 %	24,1
Pajamų mokesčio išlaidos, susijusios su visuotiniu minimaliu papildomu mokesčiu	-	-	(0,53 %)	(0,8)
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijose įtaka	1,33 %	2,6	1,52 %	2,3
Neapmokestinamos pajamos ir apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	3,99 %	7,8	2,39 %	3,6
Investicinio projekto lengvata	(3,69 %)	(7,2)	(8,95 %)	(13,5)
Praėjusių metų koregavimai	(0,82 %)	(1,6)	(0,33 %)	(0,5)
Kita	(0,14 %)	(0,3)	2,19 %	3,3
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	**17,67 %**	**34,5**	**12,29 %**	**18,5**

Standartinis Lietuvos įmonėms taikomas pelno mokesčio tarifas buvo 17 proc. (2025 m. – 16 proc.), Lenkijos – 19 proc., Suomijos ir Latvijos – 20 proc., Estijos – 22 proc. Latvijoje ir Estijoje pelno mokestis mokamas nuo paskirstomojo pelno.

„Investicinio projekto pajamų mokesčio lengvata“ apėmė 2026 m. investicinių projektų pajamų mokesčio lengvatą ir ankstesnių laikotarpių pajamų mokesčio lengvatą, kuriai atidėtasis pelno mokesčio turtas nebuvo pripažintas.

10 Kitos bendrosios pajamos

mln. Eur	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)					
Nekilnojamojo turto, įrangos ir įrengimų perkainojimas	0,4	-	-	-	**0,4**
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	-	(0,3)	**(0,3)**
Mokesčiai	(0,1)	-	-	-	**(0,1)**
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	0,7	-	-	**0,7**
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	2,3	-	-	**2,3**
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	(0,4)	-	**(0,4)**
Mokesčiai	-	(0,7)	0,1	-	**(0,6)**
2025 m. rugsėjo 30 d., iš viso	**0,3**	**2,3**	**(0,3)**	**(0,3)**	**2,0**
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)					
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	-	(0,1)	**(0,1)**
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	27,6	-	-	**27,6**
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	12,9	-	-	**12,9**
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	(10,5)	-	**(10,5)**
Mokesčiai	-	(9,6)	0,4	-	**(9,2)**
2026 m. rugsėjo 30 d., iš viso	**-**	**30,9**	**(10,1)**	**(0,1)**	**20,7**

Bendrą per 2026 m. 9 mėn. kitose bendrosiose pajamose pripažintą mokesčių sumą sudaro -10,7 mln. Eur pelno mokesčio sąnaudų ir 1,5 mln. Eur atidėtojo mokesčio pajamų (2025 m. 9 mėn. mokesčių sumą sudaro -0,2 mln. pelno mokesčio sąnaudų ir -0,4 mln. Eur atidėtojo mokesčio sąnaudų).

11 Investicijos

2026 m. 9 mėn. Investicijos siekė 432,4 mln. Eur ir buvo 97,5 mln. Eur (18,4 proc.) mažesnės nei 2025 m. 9 mėn. Sumažėjimą lėmė sumažėjusios investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą.

Investicijas daugiausiai sudaro ilgalaikio materialiojo turto (393,9 mln. Eur) ir nematerialiojo turto (15,3 mln. Eur) įsigijimai. Detalesnę informaciją apie Investicijas pateikiame 2026 m. 9 mėn. tarpinio pranešimo skyriuje „3.1 9 mėn. rezultatai“.

12 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	27,9	26,1
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	5,0	5,0
Kitas finansinis turtas	4,5	0,2
Likutinė vertė	**37,4**	**31,3**

12.1 Investicinių fondų tikrosios vertės pokytis

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	**26,1**	**30,1**
Papildomos investicijos	1,8	3,8
Investicijų grąža	-	(0,5)
Tikrosios vertės pokytis	-	(2,8)
Likutinė vertė rugsėjo 30 d.	**27,9**	**30,6**

12.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai: investiciniai fondai, apskaitomi TVPN

Grupė yra investavusi į investicinius fondus. Fondai yra valdomi nepriklausomų subjektų (valdytojų), kurie yra atsakingi už investavimo sprendimus. Atitinkamai, Grupės vadovybės nuomone, Grupė neturi galios kontroliuoti fondų veiklos ir neturi jų kontrolės.

2026 m. rugsėjo 30 d. investicijų į „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 13,4 mln. Eur (2025 m. gruodžio 31 d. – 11,6 mln. Eur), investicijų į „World Fund“ likutinė vertė – 14,5 mln. Eur (2025 m. gruodžio 31 d. – 14,5 mln. Eur)

Fondų tikroji vertė buvo nustatyta atsižvelgiant į investicijų pardavimus, naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (22 pastaba). Tikroji fondų vertė priskiriama 3-iajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

13 Prekybos gautinos sumos

mln. Eur	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	123,0	197,1
Gautinos sumos už dujas	57,0	64,9
Kitos prekybos gautinos sumos	7,5	18,5
Gautinos sumos pagal kitas sutartis	**0,2**	**1,1**
Iš viso	**187,7**	**281,6**
Atimti: atidėjinys nuostoliams	(14,3)	(9,4)
Likutinė vertė	**173,4**	**272,2**

2026 m. rugsėjo 30 ir 2025 m. gruodžio 31 d. Grupė nebuvo įkeitusi reikalavimo teisės į prekybos gautinas sumas.

Gautinoms sumoms palūkanos neskaičiuojamos, įprastas atsiskaitymo terminas yra 15–30 dienų. Prekybos gautinos sumos, kurių atsiskaitymo terminas yra ilgesnis nei 30 dienų, sudaro nereikšmingą visų prekybos gautinų sumų dalį. Grupė nesuteikia ilgesnio nei 1 metai atsiskaitymo termino. Grupė nenustatė jokio reikšmingo finansavimo komponento. Atsiskaitymo sąlygos ir terminai tarp susijusių šalių yra nurodyti 20-oje pastaboje.

14 Kitos gautinos sumos

mln. Eur	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos	131,6	13,1
Suteiktos paskolos	73,9	68,3
Elektros reguliavimo skirtumai	26,8	12,5
Depozitai už su dujomis susijusias išvestines priemones prekybininkams	11,1	7,2
Kitos sukauptos pajamos	7,5	1,3
Pridėtinės vertės mokestis	6,4	33,2
Depozitai už su elektros energija susijusias išvestines priemones elektros energijos rinkoje	3,6	7,8
Elektros viešojo tiekimo reguliavimo skirtumai	2,7	1,2
Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos	2,0	1,6
Kitos gautinos sumos	8,3	15,2
Iš viso	**276,6**	**161,4**
Atimti: atidėjinys nuostoliams	(0,3)	(0,3)
Likutinė vertė	**276,3**	**161,1**

Per 2026 m. 9 mėn. sukauptos elektros energijos pardavimų pajamos išaugo 118,5 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnio sukaupimų kiekio, nes mažiau sąskaitų faktūrų buvo išrašyta iki ataskaitinio laikotarpio pabaigos, kas taip pat lėmė mažesnes gautinas sumas už elektros energijos pardavimus (13 pastaba). Pritaikius atnaujintą gaminančių vartotojų reguliavimo modelį, prie sukauptų pajamų augimo taip pat prisidėjo sukaupta kompensacija, susijusi su tiekimo gaminantiems vartotojams veikla.

Lietuvos Respublikos Seimas pritarė gaminančių vartotojų reguliavimo modelio atnaujinimams įvesdamas priemones, kurios turėtų sumažinti nepriklausomų tiekėjų nuostolius, susijusius su elektros tiekimo gaminantiems vartotojams veikla. Reguliuotojui (VERT) patvirtinus istorinių gaminančių vartotojų aptarnavimo nuostolių vertinimo metodiką, Grupė remdamasi vadovybės vertinimu pripažino gautiną sumą, susijusią su dalies nuo 2025 m. kovo mėn. iki ataskaitinio laikotarpio pabaigos patirtų nuostolių kompensavimu. Atitinkamas pinigines kompensacijas numatoma pradėti gauti nuo 2027 m. sausio mėn.

15 Nuosavas kapitalas

15.1 Įstatinis kapitalas

Grupės įstatinio kapitalo struktūra ir akcininkai:

Grupės akcininkai	2026 m. rugsėjo 30 d. Įstatinis kapitalas, mln. Eur	2026 m. rugsėjo 30 d. %	2025 m. gruodžio 31 d. Įstatinis kapitalas, mln. Eur	2025 m. gruodžio 31 d. %
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212,1	74,99	1 212,1	74,99
Kiti akcininkai	404,3	25,01	404,3	25,01
Iš viso	**1 616,4**		**1 616,4**	

2026 m. rugsėjo 30 d. ir 2025 m. gruodžio 31 d. Grupės akcinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur.

15.2 Dividendai

9 mėn. laikotarpiu patronuojančios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
AB „Ignitis grupė“	100,4	97,4

Paskelbti dividendai vienai akcijai:

Paskelbta	Laikotarpis, už kurį skiriami dividendai	Dividendai vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma, mln. Eur
2026 m. rugsėjo mėn.	2026 m. I pusmetis	0,704	51,0
2026 m. kovo mėn.	2025 m. II pusmetis	0,683	49,4
Iš viso paskelbta per 2026 m. 9 mėn.		**1,387**	**100,4**
2025 m. rugsėjo mėn.	2025 m. I pusmetis	0,683	49,4
2025 m. kovo mėn.	2024 m. II pusmetis	0,663	48,0
Iš viso paskelbta per 2025 m. 9 mėn.		**1,346**	**97,4**

15.3 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Grynasis pelnas	**160,8**	**132,4**
Priskiriama:		
AB „Ignitis grupė“ akcininkams	162,0	132,4
Nekontroliuojančiai daliai	(1,2)	-
Akcijų nominaliąja verte skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	72 388 960
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis ir sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	2,24	1,83

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svertinį paprastųjų vardinių akcijų skaičių, kuris 2026 m. rugsėjo 30 d. buvo 72 388 960 vnt. (2025 m. rugsėjo 30 d. – 72 388 960 vnt.).

16 Finansavimas

16.1 Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai

mln. Eur	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Išleistos obligacijos	597,1	895,2
Gautos paskolos iš bankų	1 084,3	813,4
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	7,9	179,5
Nuomos įsipareigojimai	97,9	97,8
Ilgalaikė dalis, iš viso	**1 787,2**	**1 985,9**
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	87,0	115,2
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	0,1	88,4
Išleistų obligacijų einamųjų metų dalis	304,1	9,1
Nuomos įsipareigojimai	10,6	9,8
Trumpalaikė dalis, iš viso	**401,8**	**222,5**
Iš viso	**2 189,0**	**2 208,4**

Paskolų, obligacijų ir numos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	401,8	225,5
Nuo 1 iki 2 metų	176,0	769,8
Nuo 2 iki 5 metų	905,8	792,9
Po 5 metų	705,4	423,2
Iš viso	**2 189,0**	**2 208,4**

Grupės paskolos ir nuomos įsipareigojimai denominuoti eurais ir Lenkijos zlotais, obligacijos – eurais.

16.2 Grynoji skola

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

Grynosios skolos likučiai:

mln. Eur	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(228,4)	(296,3)
Bendroji skola	2 189,0	2 208,4
Grynoji skola	**1 960,6**	**1 912,1**

16.2.1 Likvidumo rezervas

Grupė likvidumo riziką valdo sudarydama kredito linijos, sąskaitos perviršio sutartis su bankais. 2026 m. rugsėjo 30 d. Grupė buvo sudariusi penkias kredito linijos sutartis su trimis atskirais bankais ir dvi ilgalaikės paskolų sutartys su nepanaudotais limitais. Kredito linijos, sąskaitos perviršio ir ilgalaikių paskolų sutartys yra pagal pareikalavimą.

mln. Eur	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Bendra kredito linijų ir sąskaitos perviršio limitų suma	**600,0**	**841,9**
Panaudota suma	-	512,6
Nepanaudoti kredito linijų ir sąskaitos perviršio likučiai	**592,1**	**182,5**
Kredito linijų sutartys	270,0	120,0
Banko sąskaitos perviršio sutartys	322,1	62,5
Nepanaudota paskolų sutarčių dalis	**154,2**	**146,8**
Nepanaudoti likučiai, iš viso	**746,3**	**329,3**
Pinigų likučiai banko sąskaitose	**191,5**	**273,1**
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	228,4	296,3
Apriboto panaudojimo pinigai	(36,9)	(23,2)
Likvidumo rezervas, iš viso	**937,8**	**602,4**

16.2.2 Grupės Grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas

mln. Eur	Paskolos ir obligacijos		Nuomos įsipareigojimai		Turtas	Iš viso
	Ilgalaikės	Trumpalaikės	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	
Grynoji skola 2026 m. sausio 1 d.	**1 888,1**	**212,7**	**97,8**	**9,8**	**(296,3)**	**1 912,1**
Piniginiai pokyčiai						
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas)	-	-	-	-	67,9	**67,9**
Gautos paskolos	560,6	-	-	-	-	**560,6**
Susigrąžintos paskolos	(263,4)	(49,7)	-	-	-	**(313,1)**
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(8,3)	-	**(8,3)**
Sumokėtos palūkanos	-	(50,3)	-	(3,5)	-	**(53,8)**
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	(171,6)	(87,9)	-	-	-	**(259,5)**
Kapitalizuotos sandorio sąnaudos	(4,0)	-	-	-	-	**(4,0)**
Nepiniginiai pokyčiai						
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	5,8	1,1	-	**6,9**
Perimta vykdant verslo susijungimą	-	-	0,3	-	-	**0,3**
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	1,6	45,9	-	3,9	-	**51,4**
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	2,8	-	-	**2,8**
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(320,5)	320,5	(7,0)	7,0	-	**-**
Kiti nepiniginiai pokyčiai	(0,3)	-	(1,1)	0,6	-	**(0,8)**
Valiutos kurso pokytis	(1,2)	-	(0,7)	-	-	**(1,9)**
Grynoji skola 2026 m. rugsėjo 30 d.	**1 689,3**	**391,2**	**97,9**	**10,6**	**(228,4)**	**1 960,6**

17 Atidėjiniai

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvartinių taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugos reguliaciniai skirtumai	Išmontavimo atidėjiniai	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutis 2026 m. sausio 1 d.	**37,7**	**8,2**	**141,5**	**26,2**	**7,1**	**220,7**
Nauji atidėjiniai	-	-	-	0,2	5,2	**5,4**
Padidėjimas (sumažėjimas) per laikotarpį	12,7	0,4	25,8	-	0,9	**39,8**
Panaudota per laikotarpį	(37,7)	-	(14,0)	-	(0,2)	**(51,9)**
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	(0,2)	0,1	1,8	-	-	**1,7**
Diskontavimo įtaka	-	-	0,9	0,9	-	**1,8**
Perklasifikuoti iš kitų kategorijų	-	-	-	2,3	-	**2,3**
Valiutos kurso įtaka	-	-	-	-	(0,2)	**(0,2)**
Likutis 2026 m. rugsėjo 30 d.	**12,5**	**8,7**	**156,0**	**29,6**	**12,8**	**219,6**
Ilgalaikiai	-	6,8	55,8	29,6	5,5	**97,7**
Trumpalaikiai	12,5	1,9	100,2	-	7,3	**121,9**

2026 m. rugpjūčio mėn. reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimą, kuriuo Kruonio HAE ir Kauno HE teikiamų rankinio dažnio atkūrimo rezervo (mFRR) paslaugų reguliavimas pratęstas iki 2026 m. gruodžio 31 d. Atkūrus izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminių paslaugų teikimo sąnaudų kompensavimo reguliavimą, per 2026 m. 9 mėn. atidėjinys išaugo 15,1 mln. Eur.

Viso atidėjinių pokytis per 2026 m. 9 mėn. – -1,1 mln. Eur, iš kurio -1,4 mln. Eur buvo pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, 0,1 mln. Eur – Bendrųjų pajamų ataskaitoje ir 0,2 mln. Eur – kapitalizuota į nuomos teise valdomą turtą.

18 Išvestinės finansinės priemonės

Grupės išvestines finansines priemones, susijusias su elektros ir dujų prekėmis, sudaro:
- sutartys, sudarytos tiesiogiai su kitomis šalimis įsigyjant tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (angl. „over-the-counter“, OTC);
- sutartys, sudarytos per „Nasdaq Commodities“ ir „Euronext“ rinką;
- kitos sutartys.

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

18.1 Išvestinės finansinės priemonės finansinės padėties ataskaitoje

mln. Eur	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis turtas	25,0	14,4
Kitas trumpalaikis turtas	38,6	3,1
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	(0,4)	(1,0)
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	(13,4)	(3,9)
Likutinė vertė	**49,8**	**12,6**

Išvestinių finansinių priemonių pokyčiai:

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	**12,6**	**(3,2)**
Neveiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis „Kitose bendrosiose pajamose“	0,6	1,3
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir kitų neveiksmingų finansinių priemonių	**0,6**	**1,3**
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš neveiksmingų „Nasdaq“ ir „Euronext“ priemonių „Kitose bendrosiose pajamose“	**(2,1)**	**(0,9)**
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai), iš viso	***(1,5)***	***0,4***
Veiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	36,6	(0,1)
Veiksmingų „Nasdaq“ ir „Euronext“ tikrosios vertės pokytis	3,6	3,0
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) „Kitose bendrosiose pajamose“	***40,2***	***2,9***
„Nasdaq“ ir „Euronext“ tikrosios vertės pokytis padengtas pinigais	**(1,5)**	***(2,1)***
Likutinė vertė rugsėjo 30 d.	**49,8**	**(2,0)**

18.2 Išvestinės finansinės priemonės Pelno (nuostolių) ataskaitoje

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Pripažintas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir „Nasdaq“ ir „Euronext“	-	0,1
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai)	(1,5)	0,4
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – neveiksmingų apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	***(1,5)***	***0,5***
Veiksmingos apsiraudimo priemonės perklasifikuotos iš kitų bendrųjų pajamų į Pelno (nuostolių) ataskaitą	(12,9)	7,3
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – veiksmingų apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	***(12,9)***	***7,3***
Pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, iš viso	**(14,4)**	**7,8**

19 Grupės struktūra

19.1 Grupės struktūra

Grupės įmonių veiklos apžvalgą pateikiame 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.4 Informacija apie Grupės įmones“ ir mūsų interneto svetainėje.

19.2 Pokyčiai struktūroje

19.2.1 Akcijų įsigijimas verslo jungimo metu

2026 m. Grupė įsigijo šias dukterines įmones, kurios vysto atsinaujinančių energijos išteklių projektus:

– 2026 m. rugsėjo 17 d. Grupė įsigijo 100 proc. Platerowka Energy Park sp. z o.o. akcijų.

19.2.2 Sandoriai su nekontroliuojančia dalimi 2026 m. 9 mėn.

2026 m. vasario 25 d. Grupė sudarė pirkimo–pardavimo sutartį dėl 49 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų paketo pardavimo. Sandoris buvo užbaigtas 2026 m. kovo 30 d.

Po sandorio Grupė išlaiko 51 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų dalį. Remiantis vadovybės vertinimu, Grupė ir toliau atitinka visus tris kontrolės kriterijus pagal TFAS 10, todėl išlaiko įmonės kontrolę. Atitinkamai, ši įmonė ir toliau yra visiškai konsoliduojama Grupės finansinėse ataskaitose.

Kadangi Grupė išlaiko dukterinės įmonės kontrolę, sandoris Grupės lygiu apskaitomas kaip nuosavo kapitalo sandoris. Todėl jis neturi įtakos Grupės grynajam pelnui ir yra atspindimas tik patronuojančios bendrovės atskirose finansinėse ataskaitose.

19.2.3 Naujų dukterinių įmonių įsteigimas

2026 m. balandžio mėn. AB „Ignitis grupė“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Ignitis Data Center Solutions“.

2026 m. gegužės mėn. Ignitis RES DEV Sp. z o.o. ir Ignitis Renewables Polska Sp. z o.o. įsteigė naują dukterinę įmonę BESS SKARBIMIERZ sp. z o.o..

2026 m. gegužės mėn. UAB „Ignitis Data Center Solutions“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Datum MidCo“.

2026 m. gegužės mėn. UAB „Datum MidCo“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „DC SPV 2“.

2026 m. birželio mėn. UAB „Datum MidCo“ įsteigė tris naujas dukterines įmones: UAB „Kruonis DC“, UAB „Elektrėnai DC“ ir UAB „DC SPV 1“.

19.3 Verslo jungimai

Verslo jungimui apskaityti Grupė taikė įsigijimo apskaitos metodą pagal 3-iojo TFAS nuostatas. Remiantis minėtu metodu, įsigijimo savikaina nustatoma kaip nurodyto turto, patirtų įsipareigojimų ir nuosavybės priemonių, išleistų mainais už įsigyjamo verslo kontrolę, tikrųjų verčių suma apsikeitimo dieną. Verslo jungimų metu Grupė atliko įvertinimą ir nustatė, jog skirtumas tarp verslo įsigijimo savikainos ir įsigyto grynojo turto tikrosios vertės sudaro prestižą.

19.3.1 Neapibrėžtasis atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą

Neapibrėžtas atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą Finansinės padėties ataskaitoje pateikiamas taip:

mln. Eur	2026 m. rugsėjo 30 d.		2025 m. gruodžio 31 d.	
	Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai
Neapibrėžtasis atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą	7,9	6,7	7,9	16,6

20 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

20.1 Teisminiai ginčai

Svarbiausi 2026 m. rugsėjo 30 d. teisminiai ginčai:

Teisminis ginčas	Ar Grupė arba Grupės įmonė yra proceso dalyvė?	Ar Grupė ar Grupės įmonė yra proceso dalyvė kaip atsakovas ar ieškovas?	Ar atidėjinys pripažintas Finansinės padėties ataskaitoje?
Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemos ir SGD kainos dedamosios	Ne	-	Ne
Europos Komisijos tyrimas dėl valstybės pagalbos pagal strateginio rezervo priemonę	Ne	-	Ne
Ginčas su UAB „Pamario jėgainių energija“	Taip	Atsakovas	Ne

Svarbiausi teisminiai ginčai lentelėje viršuje buvo tie patys, kaip ir rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d., išskyrus pokyčius per 2026 m. 9 mėn., nurodytus apačioje:

20.1.1 Europos Komisija patvirtino valstybės pagalbos, skirtos paskirtajam Klaipėdos SGD terminalo tiekėjui, schemą

Po išsamaus tyrimo, kuris buvo atnaujintas remiantis ES Bendrojo Teismo 2021 m. sprendimu, Europos Komisija 2026 m. balandžio 7 d. sprendimu (byloje SA.44678) patvirtino, kad kompensacija, susijusi su gamtinių dujų išgaravimo ir balansavimo kaštais, išmokėta UAB „Ignitis“ (buvusiai UAB „LITGAS“) už 2016–2018 m. atitinka ES valstybės pagalbos taisykles ir Visuotinių ekonominės svarbos paslaugų principus ir jos grąžinti nereikia. Sprendimas buvo viešai paskelbtas 2026 m. rugsėjo 24 d. Skundus dėl sprendimo Bendrajam Teismui galima teikti per du mėnesius nuo jo paskelbimo.

20.1.2 Ginčas su UAB „Pamario jėgainių energija“

Byla išnagrinėta pirmosios instancijos teisme. 2026 m. lapkričio 9 d. teismas nusprendė atmesti UAB „Pamario jėgainių energija“ ieškinį.

21 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys	Gautinos paskolos 2026 m. rugsėjo 30 d.	Gautinos sumos 2026 m. rugsėjo 30 d.	Mokėtinos sumos 2026 m. rugsėjo 30 d.	Pardavimai 2026 m. 9 mėn.	Pirkimai 2026 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2026 m. 9 mėn.
LITGRID AB	-	1,2	25,0	132,9	218,1	-
AB „Amber Grid“	-	3,8	1,4	5,6	9,2	-
BALTPOOL UAB	-	0,5	-	(0,1)[1]	(4,5)[1]	-
UAB GET Baltic	-	-	-	-	-	-
Kitos asocijuotos ir susijusios šalys	12,8	1,7	6,5	17,3	22,2	0,7
Iš viso	**12,8**	**23,2**	**32,9**	**155,7**	**245,0**	**0,7**

[1]Neigiama pardavimų ir pirkimų suma BALTPOOL UAB 2026 m. 9 mėn. laikotarpiu susidarė dėl išrašytų sąskaitų už VIAP teikimą. Pajamos už VIAP paslaugas yra apskaičiuojamos kaip skirtumas tarp VERT nustatytos kainos dedamosios ir vidutinės svertinės elektros kainos elektros biržoje. Jei VERT nustatyta kainos dedamoji yra neigiama, dėl to už paslaugas gali būti išrašytos sąskaitos faktūros su neigiamomis kainomis.

Susijusios šalys	Gautinos paskolos 2025 m. gruodžio 31 d.	Gautinos sumos 2025 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2025 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2025 m. 9 mėn.	Pirkimai 2025 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2025 m. 9 mėn.
LITGRID AB	-	11,6	42,9	262,4	196,7	-
AB „Amber Grid“	-	4,4	2,0	3,9	7,3	-
BALTPOOL UAB	-	0,6	-	1,7	0,3	-
UAB GET Baltic	-	-	-	28,8	101,0	-
Kitos asocijuotos ir susijusios šalys	4,5	2,5	6,3	8,1	22,5	-
Iš viso	**4,5**	**19,1**	**51,2**	**304,9**	**327,8**	**-**

21.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	2,0	1,4
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos – atlyginimai ir kitos išmokos	*1,5*	*1,2*
Išeitinės kompensacijos	*0,2*	*-*
Ilgalaikės išmokos	*0,2*	*0,1*
Pagrindinių vadovaujančių asmenų skaičius	14	12

2026 m. 9 mėn. ir 2025 m. 9 mėn. laikotarpiais valdybos (įskaitant vadovą) ir stebėtojų tarybos nariai buvo priskiriami pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovaujančius asmenis pateikiame 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdysena“.

22 Finansinių priemonių tikrosios vertės

22.1 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Grupės finansinio turto ir finansinių įsipareigojimų likutinės vertės yra apskaitomos amortizuota savikaina, artima jų tikrajai vertei, neįskaitant išleistų obligacijų ir paskolų, gautų iš komercinių, valstybių kontroliuojamų bankų. Su išleistomis obligacijomis ir paskolomis susijusių finansinių priemonių vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės išleistų obligacijų tikroji vertė buvo apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su išleistomis obligacijomis susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2026 m. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,67 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2025 m. gruodžio 31 d. – 3,14 proc.). Kiekvienai obligacijų emisijai diskonto norma buvo nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Išleistų obligacijų tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės gautų paskolų tikroji vertė buvo apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus, naudojant rinkos palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. 2026 m. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,67 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2025 m. gruodžio 31 d. – 3,14 proc.). Gautų paskolų tikrosios vertės nustatymas yra priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

22.2 Finansinių priemonių tikrosios vertės hierarchijos lygiai

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2026 m. rugsėjo 30 d. pagal hierarchijos lygius:

			1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	
mln. Eur	**Pastaba**	**Likutinė vertė**	**Aktyviose rinkose kotiruoja-mos kainos**	**Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai**	**Neskelbiami rodikliai**	**Iš viso**
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	18	**63,6**	-	63,6	-	**63,6**
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	**27,9**	-	-	27,9	**27,9**
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	12	**5,0**	-	-	5,0	**5,0**
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių pardavimo		**4,3**	-	-	4,3	**4,3**
Įsipareigojimai						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas		**38,0**	-	-	38,0	**38,0**
Išvestinės finansinės priemonės	18	**13,8**	-	13,8	-	**13,8**
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		**14,6**	-	-	14,6	**14,6**
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		**79,6**	-	-	80,9	**80,9**
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	16.1	**901,2**	-	871,4	-	**871,4**
Gautos paskolos		**1 179,3**	-	1 173,1	-	**1 173,1**

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

			1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	
mln. Eur	**Pastaba**	**Likutinė vertė**	**Aktyviose rinkose kotiruoja-mos kainos**	**Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai**	**Neskelbiami rodikliai**	**Iš viso**
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	18	**17,5**	-	17,5	-	**17,5**
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	**26,1**	-	-	26,1	**26,1**
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	12	**5,0**	-	-	5,0	**5,0**
Įsipareigojimai						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas		**38,0**	-	-	38,0	**38,0**
Išvestinės finansinės priemonės	18	**4,9**	-	4,9	-	**4,9**
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		**24,5**	-	-	24,5	**24,5**
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		**72,5**			73,8	**73,8**
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	16.1	**904,3**	-	878,9	-	**878,9**
Gautos paskolos		**1 196,4**	-	1 169,9	-	**1 169,9**

23 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

23.1 Ginčas su UAB „Pamario jėgainių energija“

2026 m. lapkričio 9 d. teismas nusprendė atmesti UAB „Pamario jėgainių energija“ ieškinį.

23.2 Atnaujintas AB „Energijos skirstymo operatorius“ reguliavimas

Reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimus, kuriais nustatė 2027 m. RAB – 2,2 mlrd. Eur (+0,3 mlrd. Eur), WACC (svertinį vidurkį) – 5,83 proc. (+0,09 p. p.) ir papildomą tarifo dedamąją – 29,7 mln. Eur (-42,6 proc.).

23.3 Žaliasis finansavimas

Sėkmingai išplatinome pirmąją 300 mln. Eur Europos žaliųjų obligacijų (angl. European Green Bonds, EuGB) emisiją. Metinė fiksuota obligacijų palūkanų norma siekia 4,500 proc., o jų išpirkimo data yra 2031 m. spalio 27 d. Taip pat įvykdėme siūlymą supirkti išleistas ir apyvartoje esančias 300 mln. Eur obligacijas, kurių išpirkimo terminas sueina 2027 m. liepos 14 d., ir supirkti obligacijas, kurių bendra nominalioji vertė sudarė 173,0 mln. Eur. Po atsiskaitymo apyvartoje likusių obligacijų vertė sudaro 127,0 mln. Eur.

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

***

Patronuojančios bendrovės finansinės ataskaitos

Neauditutos tarpinės sutrumpintos patronuojančios bendrovės finansinės ataskaitos už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d., parengtos pagal 34-ąjį Tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje

7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita 86
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės būklės ataskaita 87
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita 88
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita 89
7.5 Pastabos 90

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

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	2026 m. III ketv.	2025 m. III ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	3,6	3,7	1,1	1,3
Dividendų pajamos		243,8	201,6	-	-
Pajamos, iš viso		**247,4**	**205,3**	**1,1**	**1,3**
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(5,6)	(4,8)	(1,7)	(1,7)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(2,3)	(2,4)	(0,8)	(0,8)
Kitos sąnaudos		(16,3)	(9,5)	(2,3)	(4,1)
Sąnaudos, iš viso		**(24,2)**	**(16,7)**	**(4,8)**	**(6,6)**
Veiklos pelnas		223,2	188,6	(3,7)	(5,3)
Finansinės pajamos	7	151,8	64,0	22,8	22,8
Finansinės sąnaudos	7	(28,9)	(30,5)	(8,7)	(8,5)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		**122,9**	**33,5**	**14,1**	**14,3**
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		**346,1**	**222,1**	**10,4**	**9,0**
Pelno mokesčio/(sąnaudos) pajamos		(3,3)	(3,0)	(1,6)	(1,5)
Grynasis pelnas už laikotarpį		**342,8**	**219,1**	**8,9**	**7,5**
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		**-**	**-**	**-**	**-**
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		**342,8**	**219,1**	**8,9**	**7,5**

7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2026 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. rugsėjo 30 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		1,5	1,6	1,6
Naudojimo teise valdomas turtas		14,4	16,3	17,3
Investicinis turtas		0,1	0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	8	1 437,1	1 462,8	1 407,4
Ilgalaikės gautinos sumos	10	1 726,2	2 047,8	2 102,1
Kitas finansinis turtas	9	32,2	26,1	30,6
Atidėtojo mokesčio turtas		0,9	0,9	0,7
Ilgalaikis turtas		**3 212,4**	**3 555,6**	**3 559,8**
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,2	0,3	0,2
Prekybos gautinos sumos	5	0,5	0,8	0,7
Kitas finansinis turtas		856,6	576,4	-
Kitas trumpalaikis turtas		3,5	3,4	3,5
Kitos gautinos sumos		-	-	497,8
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		1,6	1,5	1,2
Trumpalaikis turtas		**862,4**	**582,4**	**503,4**
Turtas, iš viso		**4 074,8**	**4 138,0**	**4 063,2**
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas		1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		140,0	128,9	129,0
Nepaskirstytasis pelnas		839,9	608,6	606,1
Nuosavas kapitalas		**2 596,3**	**2 353,9**	**2 351,5**
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	12.4	983,2	1 499,3	1 342,5
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	12.4	12,1	14,0	14,8
Ilgalaikiai įsipareigojimai		**995,3**	**1 513,3**	**1 357,3**
Paskolos	12.4	419,7	254,3	290,1
Nuomos įsipareigojimai	12.4	2,9	2,9	3,0
Prekybos mokėtinos sumos		1,0	1,8	1,3
Mokėtinas pelno mokestis		1,1	3,5	2,9
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		58,5	8,3	57,1
Trumpalaikiai įsipareigojimai		**483,2**	**270,8**	**354,4**
Įsipareigojimai, iš viso		**1 478,5**	**1 784,1**	**1 711,7**
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		**4 074,8**	**4 138,0**	**4 063,2**

7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	Įstatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2025 m. sausio 1 d.		**1 616,4**	**117,8**	**495,6**	**2 229,8**
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	219,1	219,1
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		**-**	**-**	**219,1**	**219,1**
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	11,2	(11,2)	-
Dividendai	6	-	-	(97,4)	(97,4)
Likutis 2025 m. rugsėjo 30 d.		**1 616,4**	**129,0**	**606,1**	**2 351,5**
Likutis 2026 m. sausio 1 d.		**1 616,4**	**128,9**	**608,6**	**2 353,9**
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	342,8	342,8
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		**-**	**-**	**342,8**	**342,8**
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	11,1	(11,1)	-
Dividendai	6	-	-	(100,4)	(100,4)
Likutis 2026 m. rugsėjo 30 d.		**1 616,4**	**140,0**	**839,9**	**2 596,3**

7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		342,8	219,1
Koregavimai:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		2,3	2,4
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		-	2,8
Investicijų į dukterines įmones pardavimo nuostoliai/(pelnas)		(85,0)	-
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)		3,3	3,0
Palūkanų pajamos	7	(66,8)	(64,0)
Palūkanų sąnaudos	7	28,9	27,7
Dividendų pajamos		(243,8)	(201,6)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)	7	(0,1)	2,8
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos, kitų gautinų sumų ir finansinio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		0,3	0,7
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		0,1	0,1
Prekybos mokėtinų sumų ir kitų trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		2,3	(4,7)
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(5,5)	(1,4)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		**(21,2)**	**(13,1)**
Dukterinių įmonių pardavimai atėmus sandorio sąnaudas		106,3	-
Suteiktos paskolos		(454,7)	(362,0)
Susigrąžintos paskolos		646,9	214,0
Gautos palūkanos		85,9	74,0
Gauti dividendai		243,8	201,6
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų		(1,7)	(3,3)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		**626,5**	**124,3**
Sugrąžintos paskolos		(508,7)	(215,4)
Gautos paskolos		246,6	28,2
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis		(259,5)	157,3
Nuomos mokėjimai		(2,2)	(2,2)
Išmokėti dividendai	6	(49,4)	(48,0)
Sumokėtos palūkanos		(32,0)	(31,1)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		**(605,2)**	**(111,2)**
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		**0,1**	**-**
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		1,5	1,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		**1,6**	**1,2**

7.5 Aiškinamasis raštas

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d.

1 Bendroji informacija

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

AB „Ignitis grupė“ yra patronuojanti bendrovė, atsakinga už tiesiogiai kontroliuojamų įmonių ir per dukterines įmones netiesiogiai kontroliuojamų įmonių grupės valdymą ir koordinavimą. Toliau patronuojanti bendrovė ir jos tiesiogiai bei netiesiogiai kontroliuojamos įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – Lietuvos elektros energijos skirstymo tinklo valdymas (Tinklai) ir Žaliųjų pajėgumų segmento Portfelio valdymas bei plėtra (Žalieji pajėgumai). Grupė taip pat valdo strategiškai svarbius rezervinius pajėgumus (Rezerviniai pajėgumai) ir teikia paslaugas klientams (Sprendimai klientams), įskaitant elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimą, saulės energijos, el. mobilumo technologijas, energetinio efektyvumo didinimo paslaugas ir inovatyvius energetikos sprendimus privatiems ir verslo klientams.

Patronuojanti bendrovė analizuoja Grupės veiklą, reprezentuoja Grupę, įgyvendina akcininko teises ir pareigas, nustato veiklos gaires ir taisykles bei koordinuoja veiklą finansų, teisės, strategijos ir plėtros, žmogiškųjų išteklių, rizikos valdymo, audito, technologijų, komunikacijos ir kitose srityse.

Patronuojanti bendrovė siekia užtikrinti efektyvią Grupės veiklą, Nacionalinėje energetikos strategijoje ir kituose teisės aktuose numatytų ir su Grupės veikla susijusių tikslų įgyvendinimą bei socialiai atsakingą ilgalaikės vertės didinimą.

Šios tarpinės sutrumpintos atskiros finansinės ataskaitos yra patronuojančios bendrovės. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotąsias finansines ataskaitas pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą (TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. rugsėjo 30 d. (tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąjį TAS .

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl jos turi būti skaitomos kartu su patronuojančios bendrovės metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis TFAS apskaitos standartais (TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (TASV) bei priimtais taikymui Europos Sąjungoje.

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinant istorinę įsigijimo savikainą (įsigijimo savikaina), išskyrus tam tikras finansines priemones, vertinamas tikrąja verte.

2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

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

3 Reikšmingi apskaitos politikos pakeitimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant patronuojančios bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2026 m. sausio 1 d. Patronuojanti bendrovė netaikė naujų standartų, pataisų ar aiškinimų, kurie yra leidžiami taikyti anksčiau, tačiau dar nėra įsigalioję.

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, buvo taikomi tokie patys reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai, kokie buvo taikomi rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d.

5 Pajamos pagal sutartis su klientais

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	3,6	3,7
Iš viso	**3,6**	**3,7**

Patronuojančios bendrovės pajamas pagal sutartis su klientais per 2026 m. 9 mėn. ir 2025 m. 9 mėn. laikotarpius daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos. Patronuojanti bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą. Visi patronuojančios bendrovės veiklos įsipareigojimai įvykdomi per nustatytą laikotarpį.

Patronuojančios bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

mln. Eur	2026 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,5	0,8

6 Dividendai

Patronuojančios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
AB „Ignitis grupė“	100,4	97,4

Paskelbta	Laikotarpis, už kurį skiriami dividendai	Dividendai vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma, mln. Eur.
2026 m. rugsėjo mėn.	2026 m. I pusmetis	0,704	51,0
2026 m. kovo mėn.	2025 m. II pusmetis	0,683	49,4
Iš viso paskelbta per 2026 m. 9 mėn.		**1,387**	**100,4**
2025 m. rugsėjo mėn.	2025 m. I pusmetis	0,683	49,4
2025 m. kovo mėn.	2024 m. II pusmetis	0,663	48,0
Iš viso paskelbta per 2025 m. 9 mėn.		**1,346**	**97,4**

7 Finansinė veikla

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviąją palūkanų normą	66,8	64,0
Pajamos (sąnaudos) iš investicijų perleidimo[1]	85,0	-
Finansinės pajamos, iš viso	**151,8**	**64,0**
Palūkanų sąnaudos	28,8	27,4
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,1	0,3
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	-	2,8
Finansinės sąnaudos, iš viso	**28,9**	**30,5**
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	**122,9**	**33,5**

[1] 49 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų paketo pardavimas (pastaba 8.1).

Patronuojanti bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms. Patronuojanti bendrovė patiria palūkanų sąnaudas dėl ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų paskolų bei išplatintų obligacijų.

8 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie patronuojančios bendrovės investicijas į dukterines įmones 2026 m. rugsėjo 30 d:

mln. Eur	Įsigijimo savikaina	Vertės sumaž ėjimas	Likutinė vertė	Patronuojančios bendrovės valdoma nuosavybės dalis, %	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, %
Dukterinės įmonės:					
AB „Energijos skirstymo operatorius“	750,4	-	750,4	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	251,8	-	251,8	100,00	100,00
AB „Ignitis gamyba“	223,3	-	223,3	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	142,1	-	142,1	100,00	100,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	26,6	-	26,6	51,00	51,00
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	20,4	-	20,4	51,00	51,00
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	12,9	-	12,9	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	5,7	-	5,7	100,00	100,00
UAB „Transporto valdymas“	2,4	-	2,4	100,00	100,00
UAB Elektroninių mokėjimų agentūra	1,5	-	1,5	100,00	100,00
UAB „Ignitis Data Center Solutions“	0,0	-	0,0	100,00	100,00
	1 437,1	**-**	**1 437,1**		

8.1 Dalinis investicijos į dukterinę įmonę perleidimas

2026 m. vasario 25 d. patronuojanti bendrovė sudarė pirkimo–pardavimo sutartį dėl 49 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų paketo pardavimo. Sandoris buvo užbaigtas 2026 m. kovo 30 d.

Po sandorio patronuojanti bendrovė išlaiko 51 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų dalį. Patronuojančios bendrovės atskirose finansinėse ataskaitose pelnas, atsiradęs perleidus 49 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų paketą, pripažįstamas finansinėse pajamose.

8.2 Naujos įmonės įsteigimas

2026 m. balandžio mėn. patronuojanti bendrovė įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Ignitis Data Center Solutions“.

Per 2026 m. 9 mėn. kitų investicijų į dukterines įmones pokyčių nebuvo.

9 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

9.1 Suteiktos garantijos

2026 m. rugsėjo 30 d. patronuojanti bendrovė neturėjo suteiktų garantijų, susijusių su dukterinių įmonių gautomis paskolomis. Patronuojanti bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2026 m. rugsėjo 30 d.[1]	2025 m. gruodžio 31 d.[1]
Bankai	116,1	116,1	153,6
Kitos įmonės	523,0	24,1	30,2
Iš viso	**639,1**	**140,2**	**183,8**

[1] Suma, kurią patronuojanti bendrovė turėtų padengti, jei įmonė negalėtų vykdyti įsipareigojimų.

10 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Toliau pateikiamas patronuojančios bendrovės sandorių su susijusiomis šalimis likutis per laikotarpį ir laikotarpio pabaigoje:

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos paskolos 2026 m. rugsėjo 30 d.	Gautinos sumos 2026 m. rugsėjo 30 d.	Mokėtinos sumos 2026 m. rugsėjo 30 d.	Pardavimai 2026 m. 9 mėn.	Pirkimai 2026 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2026 m. 9 mėn.
Dukterinės įmonės	2 582,6	0,5	0,8	3,6	5,1	66,7
Iš viso	**2 582,6**	**0,5**	**0,8**	**3,6**	**5,1**	**66,7**

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos paskolos 2025 m. gruodžio 31 d.	Gautinos sumos 2025 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2025 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2025 m. 9 mėn.	Pirkimai 2025 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2025 m. 9 mėn.
Dukterinės įmonės	2 624,0	0,6	1,4	3,7	5,5	64,3
Iš viso	**2 624,0**	**0,6**	**1,4**	**3,7**	**5,5**	**64,3**

Patronuojančios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių per 2026 m. 9 mėn., sudarė 243,8 mln. Eur (per 2025 m. 9 mėn. – 201,6 mln. Eur) ir Pelno (nuostolių) ataskaitoje yra pateikiamos kaip „Dividendų pajamos“.

10.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2026 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	2,0	1,4
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos	*1,5*	*1,2*
Išeitinės kompensacijos	*0,2*	-
Kitos ilgalaikės išmokos	*0,2*	*0,2*
Pagrindinių vadovaujančių asmenų skaičius	14	12

2026 m. 9 mėn. ir 2025 m. 9 mėn. laikotarpiais valdyba (įskaitant vadovą) ir stebėtojų taryba buvo priskiriami patronuojančios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovaujančius asmenis pateikiame 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

11 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

11.1 Žaliasis finansavimas

Sėkmingai išplatinome pirmąją 300 mln. Eur Europos žaliųjų obligacijų (angl. European Green Bonds, EuGB) emisiją. Metinė fiksuota obligacijų palūkanų norma siekia 4,500 proc., o jų išpirkimo data yra 2031 m. spalio 27 d. Taip pat įvykdėme siūlymą supirkti išleistas ir apyvartoje esančias 300 mln. Eur obligacijas, kurių išpirkimo terminas sueina 2027 m. liepos 14 d., ir supirkti obligacijas, kurių bendra nominalioji vertė sudarė 173,0 mln. Eur. Po atsiskaitymo apyvartoje likusių obligacijų vertė sudaro 127,0 mln. Eur.

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

***

Atsakingų asmenų pareiškimas

2026 m. lapkričio 11 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 14 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, vadovas Darius Maikštėnas, finansų vadovas Jonas Rimavičius ir Grupės finansų kontrolės ir atskaitomybės vadovė Jurgita Maždžierė, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, devynių mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2026 m. rugsėjo 30 d., AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotosios ir atskiros patronuojančios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos, parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą 34-ąjį tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo Grupės ir patronuojančios bendrovės turtą, įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius ir pinigų srautus. Taip pat patvirtiname, kad tarpinėje vadovybės ataskaitoje yra nurodyta teisinga verslo plėtros ir veiklos apžvalga bei Grupės ir patronuojančios bendrovės būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.

Darius Maikštėnas
Vadovas

Jonas Rimavičius
Finansų vadovas

Jurgita Maždžierė
Grupės finansų kontrolės ir atskaitomybės vadovė

AB „Ignitis grupė“
Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva

+370 5 278 2222
grupe@ignitis.lt

www.ignitisgrupe.lt

Įmonės kodas 301844044
PVM mokėtojo kodas LT100004278519

AB „Ignitis grupė”

Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva
Įmonės kodas 301844044
+370 5 278 2222
grupe@ignitis.lt
www.ignitisgrupe.lt

Ryšiai su investuotojais
ir@ignitis.lt

Tvarumas
sustainability@ignitis.lt

Komunikacija
media@ignitis.lt

Skelbimo data
2026 m. lapkričio 11 d.