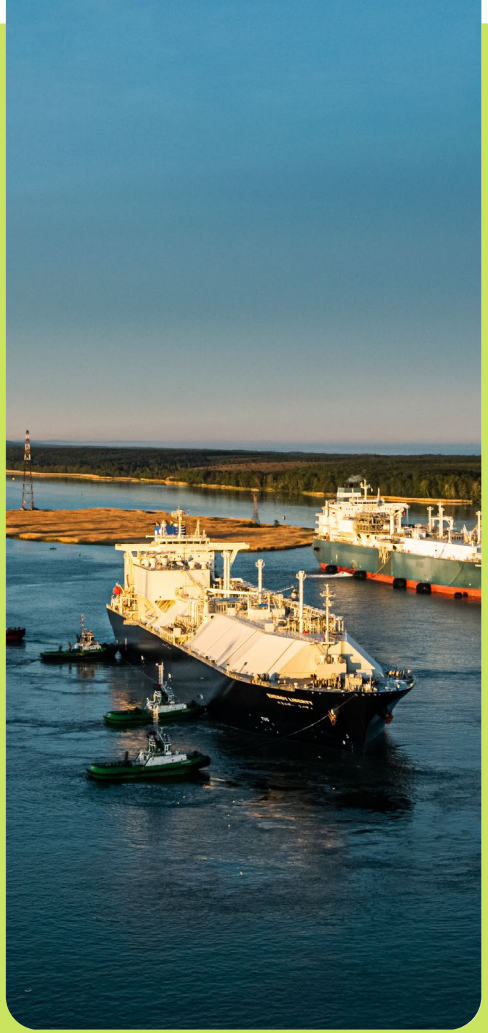
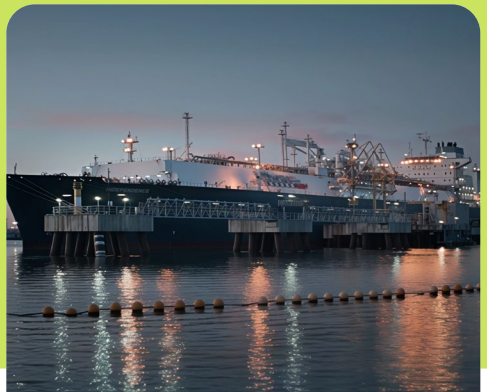
KN ENERGIES

„KN Energies“ grupės 2026 m. 9 mėn. neaudituoti finansiniai rezultatai

2026 m. lapkričio 19 d.







Esame „KN Energies“



SGDT segmentas
Reguliuojama SGD veikla

Eksploatuojame vieną svarbiausių šalies energetinio saugumo objektų. Jis leido sukurti Lietuvos gamtinių dujų rinką ir importuoti gamtines dujas iš viso pasaulio.



komSGD segmentas
Komercinė SGD veikla

Operuojame SGD terminalus Lietuvoje, Vokietijoje ir Brazilijoje bei plėtojame partnerystes Azijoje ir kituose regionuose.



SEPT segmentas
Skystųjų energijos produktų terminalai

Klaipėdos, Subačiaus ir Marijampolės terminaluose krauname ir saugome naftos produktus, biokurą ir kitus skystuosius energijos produktus.



Naujos energijos
verslo linijos plėtra komSGD segmente

Dalyvaujame projektuose, susijusiuose su vandenilio nešikliais, anglies dioksido surinkimu ir saugojimu (CCS), energijos kaupimu ir tvariaisiais degalais.

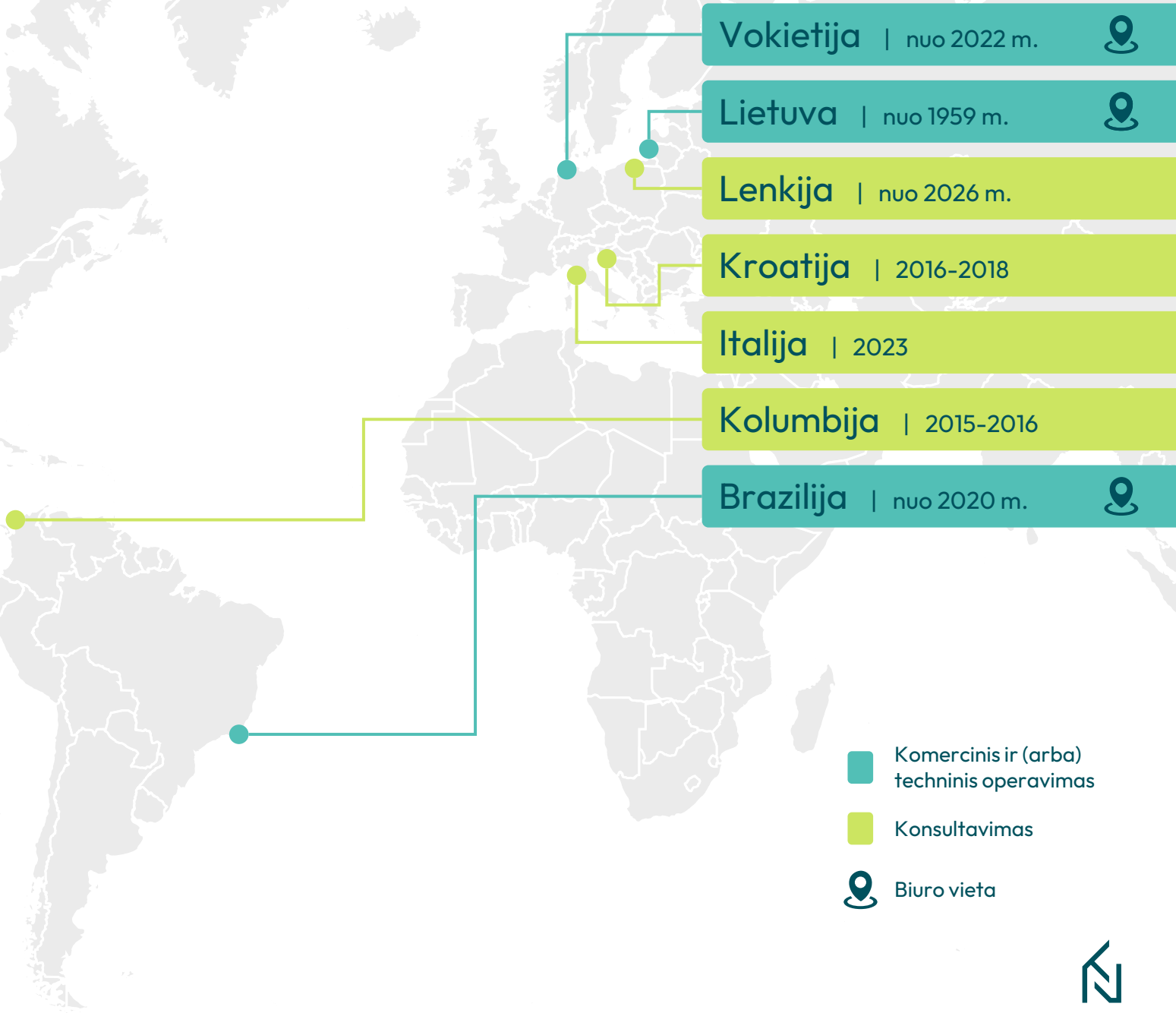
„KN Energies“ – patikimas partneris, terminalų operatorius ir investuotojas

Prisidedame kiekviename projekto etape – nuo idėjos iki eksploatavimo.

Valdome infrastruktūrą, investuojame, užtikriname lankstumą ir efektyvumą.

„KN Energies“ grupė

1959	„KN Energies“ veiklos pradžia
2012	Perimta Subačiaus kuro saugykla
2014	Pradeda veikti Klaipėdos SGD terminalas
2016	Pradėta tarptautinė SGD veikla
2020	Pradėta SGD veikla Brazilijoje
2022	Pradėta SGD veikla Vokietijoje
2023	Posūkis į naujas energijos rūšis: vandenilį, energijos kaupimą, CO_2 surinkimą ir saugojimą (CCS)
2024	FSRU „Independence“ tampa „KN Energies“ nuosavybe



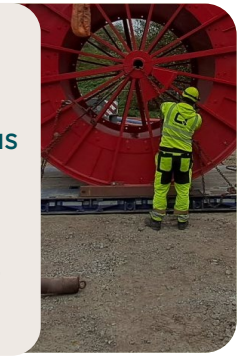
Pagrindiniai 2026 m. 1-9 mėn. akcentai

Verslo plėtra

Elektrifikavimo projekto etapas

3,88 km

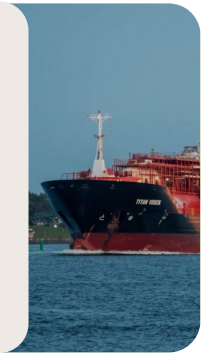
Klaipėdos SGD terminalo elektrifikavimo projektui iš Suomijos pristatytas povandeninis maitinimo kabelis



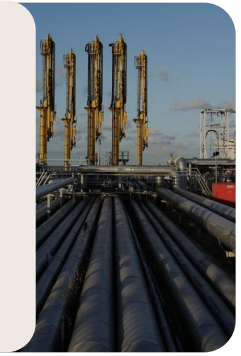
Pirmoji „Titan Vision“ perkrova

11 000+ m^3

SGD perkrauta per pirmąją laivo operaciją Klaipėdos terminale



CO_2 perkrovos terminalo projekte baigtos priešprojektinių sprendinių (FEED) bei kiekybinių rizikų vertinimo (QRA) studijos



Tvarumas

eNPS

12

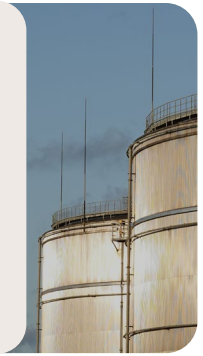
palyginti su 2025 m. – 28
(skalėje nuo -100 iki 100)



ŠESD emisijos

85,5 tūkst. tonų

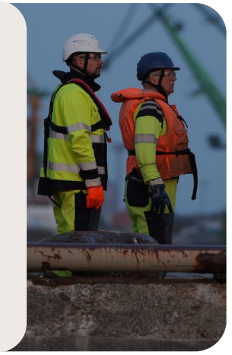
palyginti su 2025 m. 1-9 mėn. – 72,4 tūkst. t
1, 2 ir 3 apimtys



TRCF

0,3

palyginti su 2025 m. 1-9 mėn. – 1,0

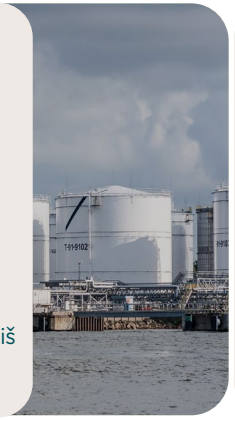


Partnerystės ir parama

Narystė FETSA

Pirmoji Baltijos šalyse

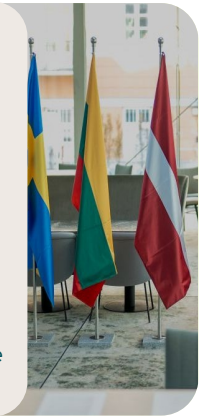
KNE įstojo į Europos talpyklų saugojimo asociacijų federaciją ir tapo pirmąja nare iš Baltijos šalių



KNE prisijungė prie Baltijos energetikos iniciatyvos

14 partnerių

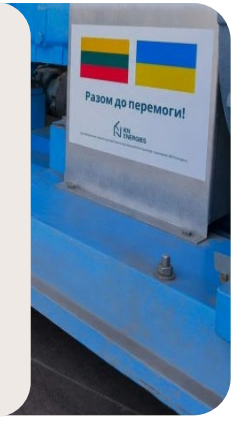
iš devynių Šiaurės ir Vidurio Europos šalių, bendradarbiaujančių regioninio energetinio saugumo ir infrastruktūros atsparumo srityse



Parama Ukrainos energetikos sektoriui

Humanitarinė pagalba

suteikta naftos produktų krovai ir energetikos infrastruktūros įranga veiklos tęstinumui palaikyti



Pagrindiniai finansiniai 2026 m. 1-9 mėn. rodikliai

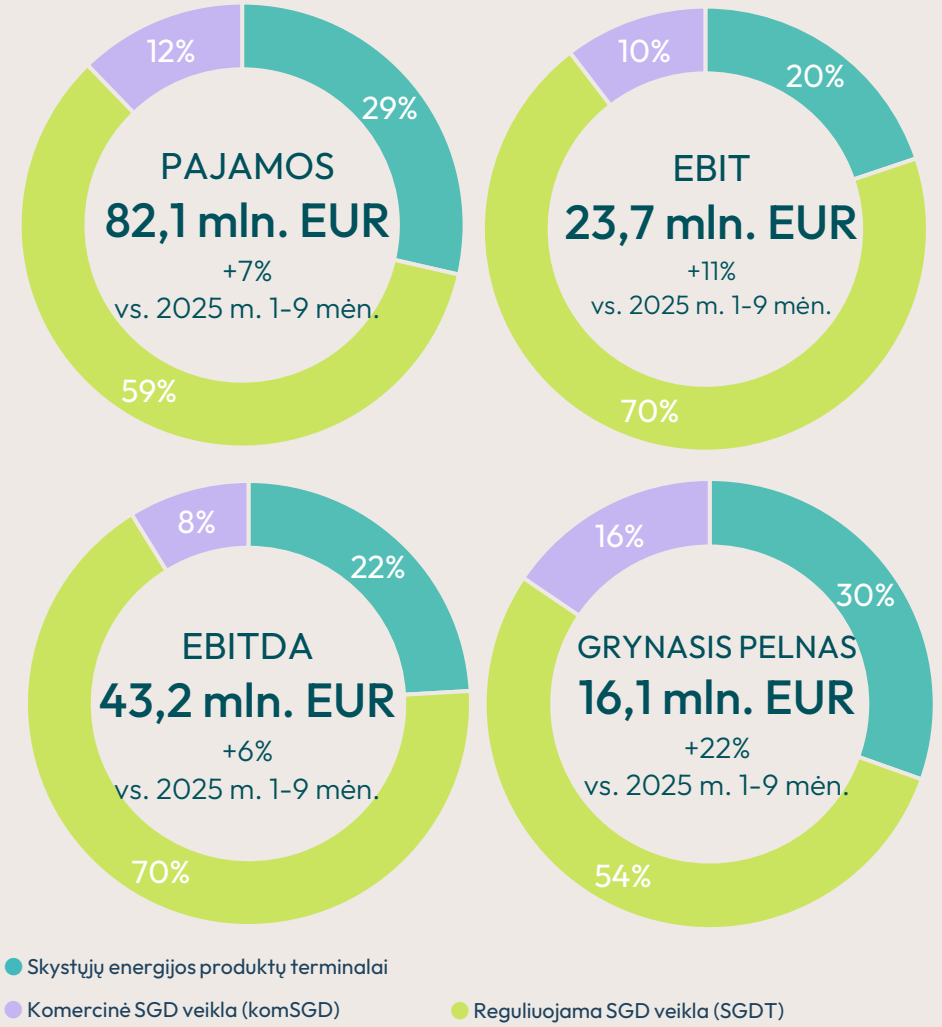
ROE		ROCE,%		P/E		EPS,EUR	
9,3	8,1	5,0	4,4	11,6	9,2	0,04	0,04
1-9 mėn. 2026	1-9 mėn. 2025	1-9 mėn. 2026	1-9 mėn. 2025	1-9 mėn. 2026	1-9 mėn. 2025	1-9 mėn. 2026	1-9 mėn. 2025

2026.01.01 – 2026.09.30

186,4 mln. EUR
Kapitalizacija 2026.09.30

+16,8% ▲
Akcijos kaina vs. 2026.01.01





*Rodikliai apskaičiuoti naudojant laikotarpio rezultatą

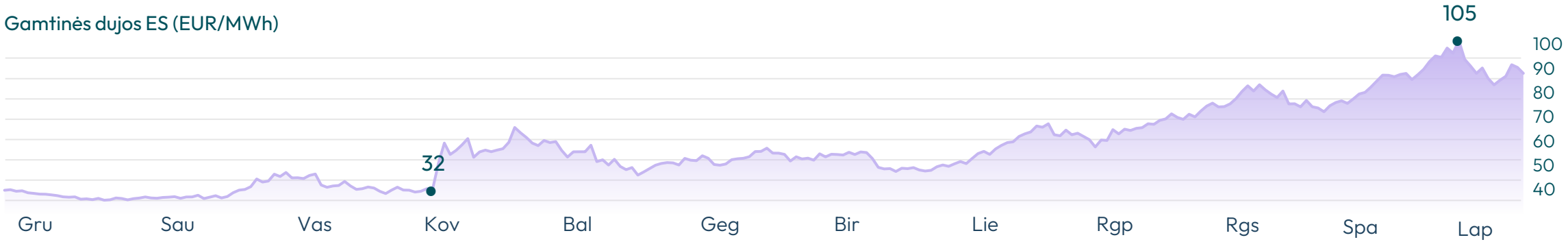


01 Rinkos ir verslo apžvalga

Pagrindiniai rinkos rodikliai

Pagrindiniai energetikos ir finansų rinkų rodikliai, darantys įtaką KN rezultatams makro lygmeniu





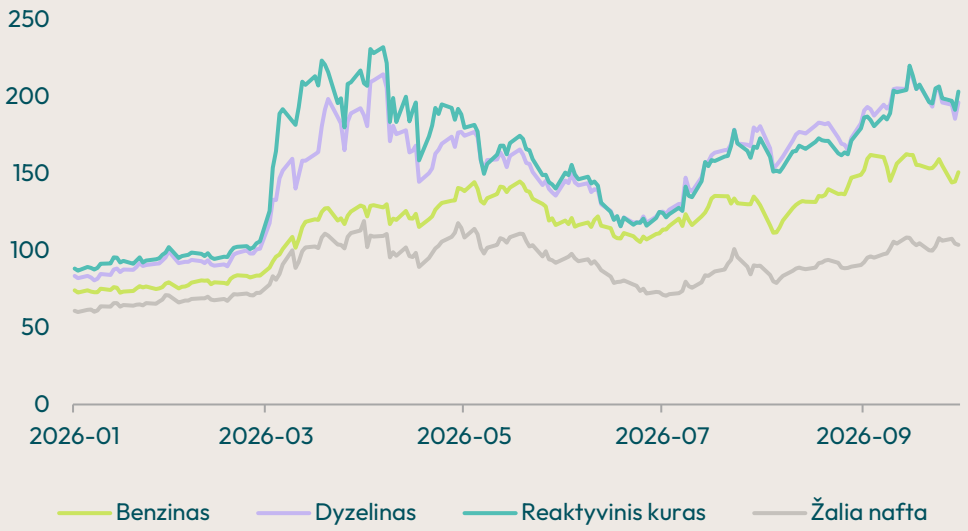


Šaltinis: „Trading Economics“

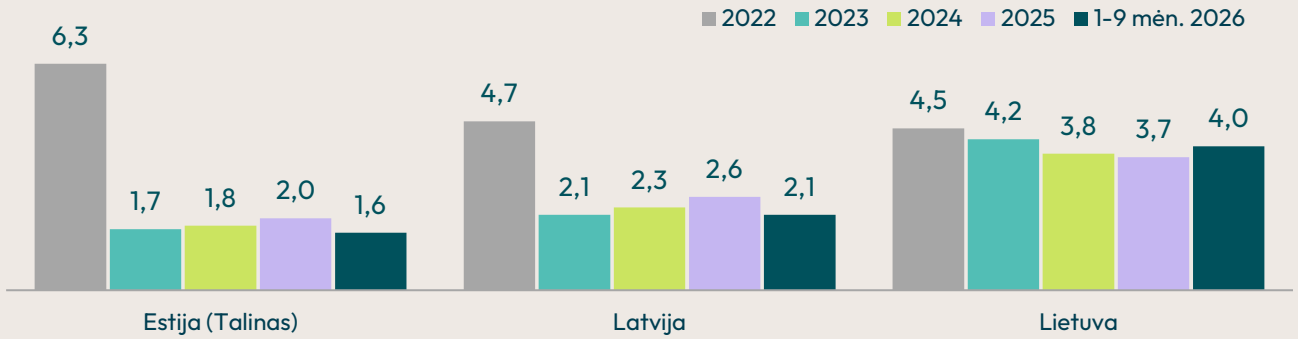
Skystųjų energijos produktų rinkos apžvalga 2026 m. 1-9 mėn.

- 2026 m. 1-9 mėn. Klaipėdos uoste perkrauta apie 3,6 mln. tonų naftos produktų – 29% daugiau nei tuo pačiu praėjusių metų laikotarpiu.
- Regione krova šiuo laikotarpiu mažėjo: Ventspilio uoste perkrova sumažėjo 1%, Estijos uostuose – 15%.
- 2026 m. sausio–rugsėjo mėn. **KNE** išlaikė **rinkos dalį** – **33,6%** naftos ir cheminių produktų krovoje tarp Baltijos šalių uostų.

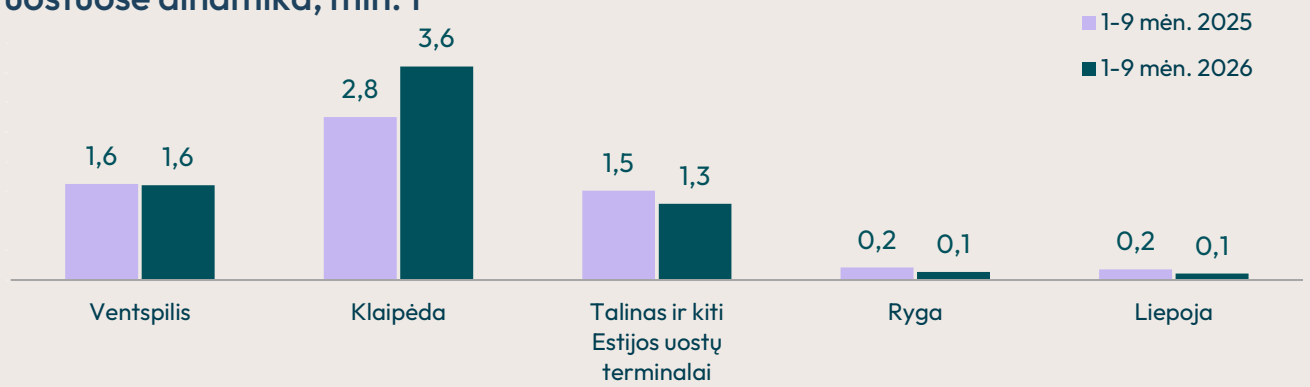
Produktų kaina, (USD/bbl)



Naftos ir cheminių produktų perkrovos Baltijos jūros rytinės pakrantės uostuose dinamika, mln. t



Naftos ir cheminių produktų perkrovos Baltijos jūros rytinės pakrantės uostuose dinamika, mln. t

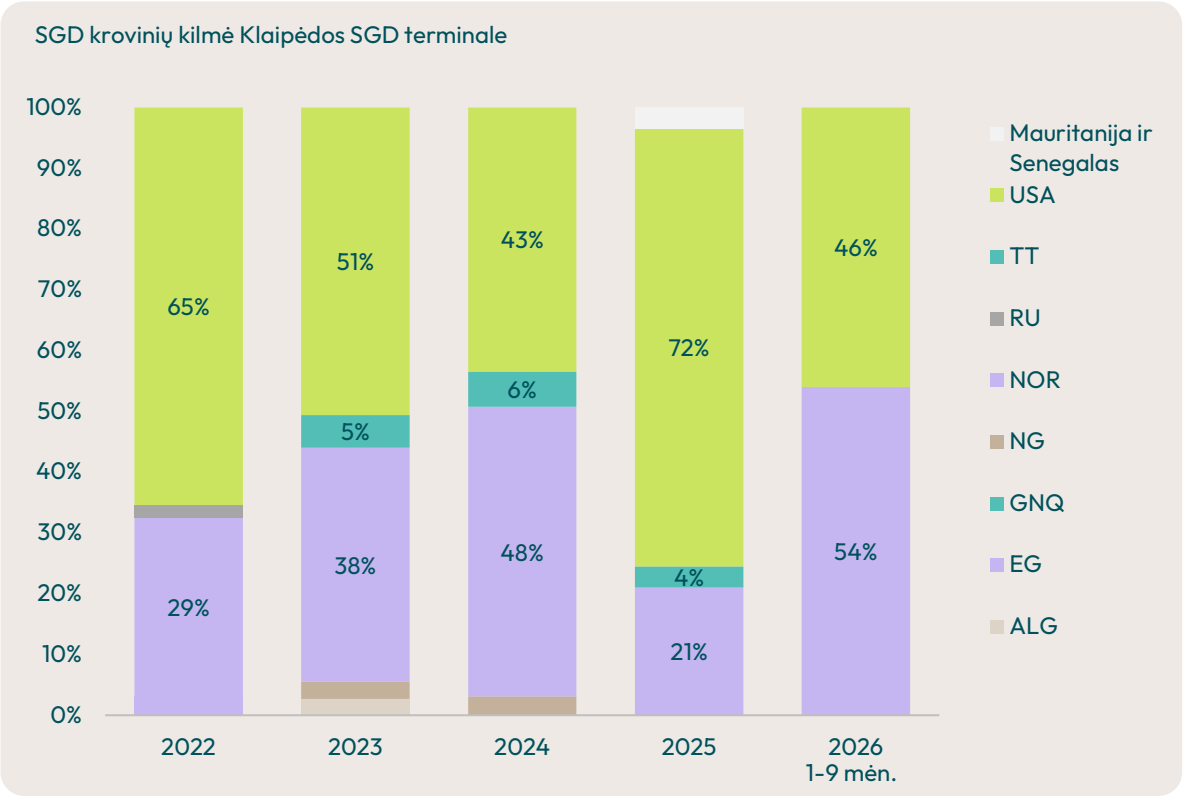


Šaltinis: Klaipėdos valstybinio jūrų uosto direkcijos, KPLER, „The Oil Market Journal“, „Trading Economics“ duomenys

SGD rinkos apžvalga 2026 m. 1-9 mėn.

2026 m. 1-9 mėn. Klaipėdos SGD terminalo vidutinis užimtumas siekė 78%.

Europos SGD terminalų vidutinis užimtumas 2026 m. 1-9 mėn. siekė **49%**.



SGD terminalas	2022	2023	2024	2025	2026 1-9 mėn.
Alexandroupolis, GR	-	-	9%	4%	12%
Brunsbüttel, DE	-	49%	65%	66%	70%
Eemshaven, NL	42%	77%	34%	58%	46%
Inkoo, FI	-	32%	39%	18%	17%
Klaipėda, LT	72%	76%	54%	68%	78%
Krk, CR	87%	90%	86%	75%	86%
Mukran, DE	-	-	9%	18%	12%
Piombino, IT	-	22%	71%	83%	87%
Ravenna, IT	-	-	-	56%	40%
Toscana, IT	65%	68%	19%	66%	71%
Wilhelmshaven, DE	35%	78%	64%	65%	70%
Wilhelmshaven 2, DE	-	-	-	57%	63%
Adriatic, IT	88%	88%	89%	84%	80%
Barcelona, ES	23%	18%	12%	17%	16%
Bilbao, ES	76%	78%	62%	66%	65%
Cartagena, ES	37%	27%	18%	20%	15%
Dunkirk, FR	75%	60%	58%	72%	69%
Fos Cavaou, FR	92%	67%	53%	62%	41%
Fos Tonkin, FR	51%	50%	46%	45%	56%
Gate, NL	92%	88%	78%	88%	86%
Huelva, ES	39%	32%	23%	26%	20%
Montoir-de-Bretagne, FR	86%	64%	47%	71%	57%
Mugardos, ES	55%	67%	54%	59%	57%
Panigaglia, IT	54%	68%	24%	45%	23%
Revithoussa, GR	39%	50%	22%	33%	40%
Sagunto, ES	46%	38%	21%	31%	31%
Sines, PT	82%	70%	63%	61%	70%
Swinoujscie, PL	80%	83%	84%	91%	83%
Zeebruge, BE	61%	60%	41%	56%	47%
El Musel, ES	-	14%	14%	14%	14%
Vidurkis	**63%**	**58%**	**43%**	**52%**	**49%**

Pastabos:
1. Skaičiavimai pagrįsti GIE ALSI duomenų bazės duomenimis;
2. Terminalai yra plaukiojantys ir turi FSRU/FSU (LT, IT, CR, DE, FI ir NL), pažymėti
3. Išdujinimo pajėgumas pagrįstas terminalų operatorių nurodytu paros išdujinimo pajėgumu; faktinis pajėgumas gali būti mažesnis.

SGD rinkos apžvalga 2026 m. 1-9 mėn.

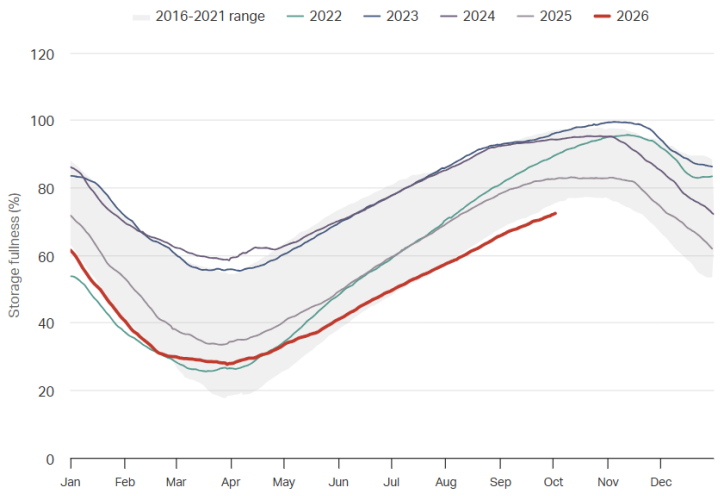
Dujų saugyklų užpildymo lygis:

- Po nuolatinio dujų įpumpavimo etapo iki rugsėjo ES gamtinių dujų saugyklų užpildymas spalio pradžioje siekė apie 72,4% (820 TWh). Nepaisant tebesitęsiančio pildymo ciklo, dabartiniai kiekiai išlieka labai įtempti – gerokai žemesni už sezoninę normą, o deficitas, palyginti su tuo pačiu praėjusių metų laikotarpiu, yra pastebimas (10,2 %).
- Ukrainos dujų saugyklos užpildytos apie 36,6% talpos. Atvirkštiniai srautai į Ukrainą siekia apie 6 mln. m³ per savaitę dėl didelių vidaus atsargų ir nepalankių rinkos kainų skirtumų Europos prekybos centruose.

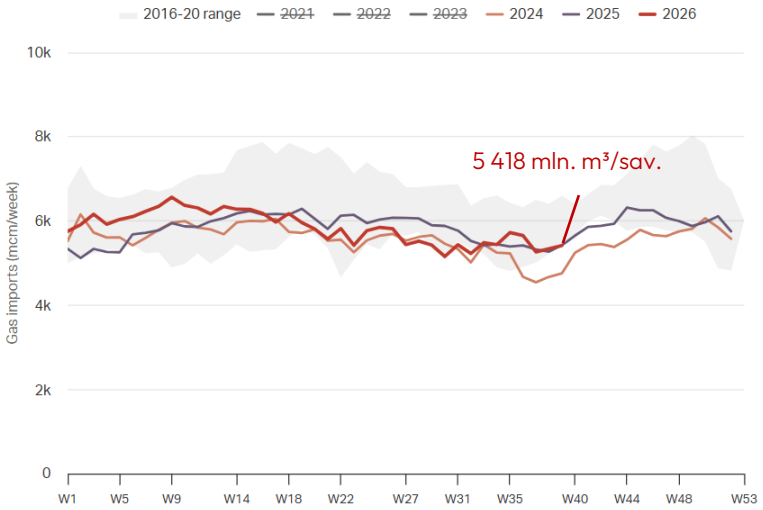
Gamtinių dujų importas:

- SGD tiekimas išlieka nepastovus, bet reikšmingas – svyruoja nuo 280 iki 390 mln. m³ per parą. Tuo tarpu dominuojantis Norvegijos vamzdynų indėlis išliko stabilus – apie 250-260 mln. m³ per parą. Priešingai, Rusijos vamzdynų srautai išlieka žemi – iki 40 mln. m³ per parą, po to, kai birželio pradžioje laikinai buvo nukritę iki nulio.

ES dujų saugyklų užpildymas pagal metų dieną, %



Savaitinis bendras Europos dujų importas, mln. m³



Šaltinis: „Bruegel“

Dujų atsargos, TWh ir saugyklų užpildymo lygis, %, pagal šalis

Šalis	Dujų atsargos, TWh	Užpildyta, %
Portugalija	3,4	94,5
Ispanija	27,0	75,4
Lenkija	36,6	99,2
Italija	178,6	87,8
Bulgarija	5,5	78,8
Vengrija	51,6	76,2
Austrija	68,7	68,5
Rumunija	28,0	82,8
Čekija	34,8	76,9
ES	819,9	72,4
Slovakija	21,2	55,9
Danija	7,0	81,4
Belgija	4,8	63,2
Prancūzija	104,9	84,7
Vokietija	145,3	58,7
Latvija	12,0	49,1
Ukraina	117,6	36,6
Kroatija	4,1	86,4
Nyderlandai	86,4	60,0

Šaltinis: GIE AGSI (2026.10.05)

Reguliuojamo SGD terminalo – SGDT verslo segmento akcentai



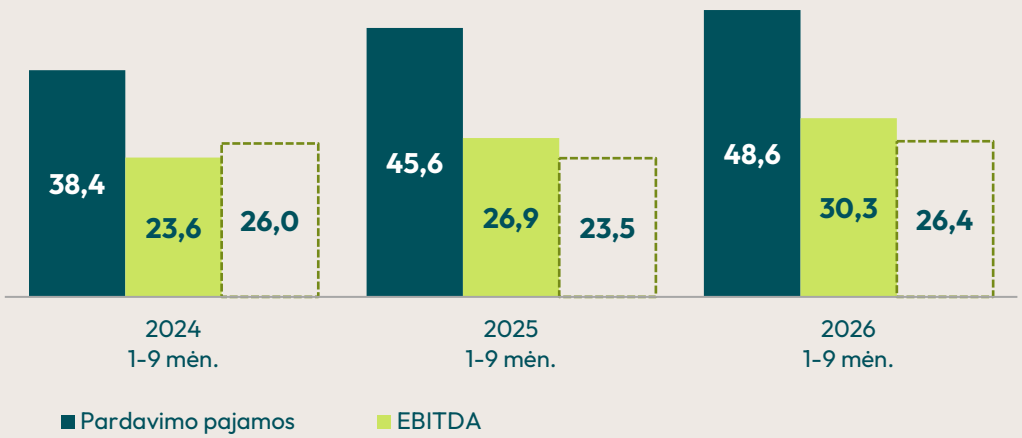
Klaipėdos SGD terminalo elektrifikavimas

Elektrifikavimo projekte pasiektas svarbus etapas – iš Suomijos pristatytas **3,88 km** povandeninis maitinimo kabelis. Projektas leis FSRU „Independence“ naudoti krante pagaminamą elektros energiją vietoj laive esančių dujomis kūrenamų generatorių, taip prisidedant prie mažesnių emisijų ir tvaresnio terminalo darbo.

Ilgalaikis pajėgumų paskirstymas užtikrina būsimą paklausą

2033–2044 m. paskirstyta daugiau kaip 20 TWh metinių išdujinimo pajėgumų, tai sudaro maždaug **71%** siūlytų pajėgumų. Pajėgumus užsitikrino penki klientai, įskaitant naujus ilgalaikius klientus „Gasum“ ir „Naftogaz“.

SGDT pardavimo pajamos ir EBITDA, mln. EUR



Vidutinis SGDT užimtumas

78%

Viršija Europos vidutinį užimtumą – 49%

Išdujinimas ir perkrova

28,5 TWh

+20% palyginti su 23,8 TWh 2025 m. 1-9 mėn.

Skystųjų energijos produktų terminalai – SEPT segmento akcentai



„KN Energies“ tapo FETSA nare

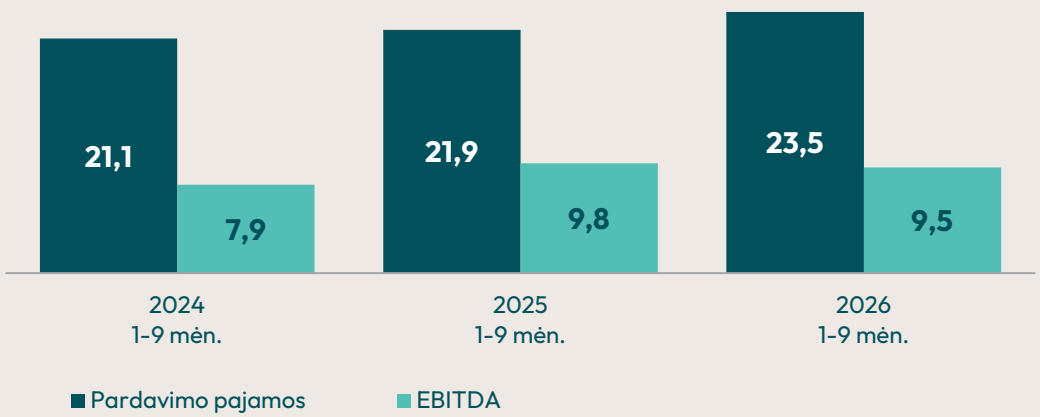
KNE įstojo į Europos talpyklų saugojimo asociacijų federaciją (FETSA) ir tapo pirmąja nare iš Baltijos šalių.

Narystė stiprina Bendrovės dalyvavimą Europos diskusijose dėl energetinio saugumo, kritinės infrastruktūros atsparumo ir skystųjų energijos produktų sektoriaus transformacijos. Ji taip pat suteikia galimybių keistis patirtimi su Europos terminalų operatoriais saugos, infrastruktūros pritaikymo ir naujų kuro rūšių klausimais.

Terminalo infrastruktūra pritaikyta naujiems produktams

Klaipėdos terminale aptarnauta pirmoji komercinė 5 000 m³ metanolio krova per metanolio krovai pritaikytą infrastruktūrą, taip prisidedant prie terminalo produktų portfelio įvairinimo.

SEPT pardavimo pajamos ir EBITDA, mln. EUR



Krova, mln. t

2,8

+4% palyginti su 2,7 mln. t 2025 m. 1-9 mėn.

Metanolio krova

5 tūkst. m³

Aptarnauta pirmoji komercinė metanolio krova per specialiai skirtą terminalo infrastruktūrą

Komercinės SGD veiklos – komSGD verslo segmento akcentai



SGD bendradarbiavimo su Vietnamu stiprinimas

„KN Energies“ 2026 m. liepos mėn. pasirašė supratimo memorandumą su „INDEL Petro“, kuriuo nustatytas bendradarbiavimo energetikos ir infrastruktūros projektuose Vietname pagrindas.

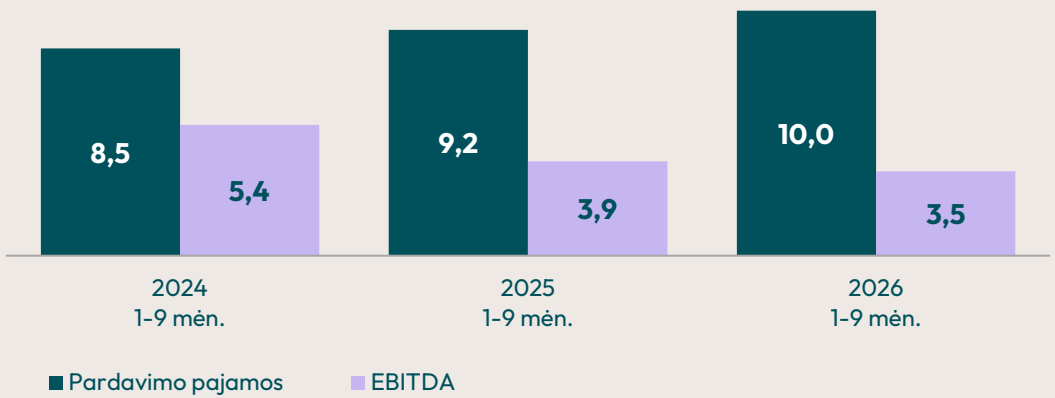
Remdamasi šia partneryste, „KN Energies“ neseniai priėmė Vietnamo Nacionalinės Asamblėjos delegaciją, su kuria aptarė SGD infrastruktūros plėtrą, pasidalijo patirtimi ir svarstė tolesnio bendradarbiavimo galimybes.

„KN Energies“ prisijungia prie Baltijos energetikos iniciatyvos

„KN Energies“ prisijungė prie naujos regioninės energetikos iniciatyvos, kurią pradėjo „ORLEN“ ir kuri vienija 14 energetikos įmonių ir organizacijų iš devynių šalių.

Partnerystės tikslas – stiprinti energetinį saugumą, infrastruktūros atsparumą ir tarpvalstybinį bendradarbiavimą. Prioritetinės sritys: SGD ir bioSGD rinkų integracija, vandenilis, CO_2 transportavimas ir saugojimas, vėjo energetika jūroje bei kritinės energetikos infrastruktūros apsauga.

komSGD pardavimo pajamos ir EBITDA, mln. EUR



Lyderio pozicija ES

57%

Dalyvauja maždaug 57% ES plaukiojančių SGD terminalų projektų

Mažos apimties SGD perkrova

0,5 TWh

+67% palyginti su 0,3 TWh 2025 m. 1-9 mėn.

Naujos energijos – komSGD verslo segmento akcentai



CCS Baltic projekto pažanga

„KN Energies“ tęsė planuojamo Klaipėdos CO_2 perkrovos terminalo, kuris bus tarpvalstybinės anglies dioksido surinkimo ir saugojimo (CCS) vertės grandinės dalis, plėtrą. Ši grandinė sujungs pramonės taršos šaltinius Lietuvoje ir Latvijoje su nuolatinėmis CO_2 saugojimo vietomis Šiaurės jūroje.

Suteiktas nacionalinės svarbos statusas

Lietuvos Vyriausybė planuojamą Klaipėdos CO_2 terminalą pripažino nacionalinės svarbos projektu, o tai padės geriau koordinuoti planavimą, leidimų gavimą ir projekto įgyvendinimą.

Inžinerinio etapo pažanga

Pradinis inžinerinis projektavimas (FEED) – vienas pagrindinių tyrimų, padedančių pasirengti EPC pirkimui – baigtas 2026 m.

Poveikio aplinkai vertinimo (PAV) programą patvirtino Aplinkos apsaugos agentūra, šiuo metu rengiama PAV ataskaita, o viešas konsultavimasis planuojamas pradėti iki metų pabaigos.

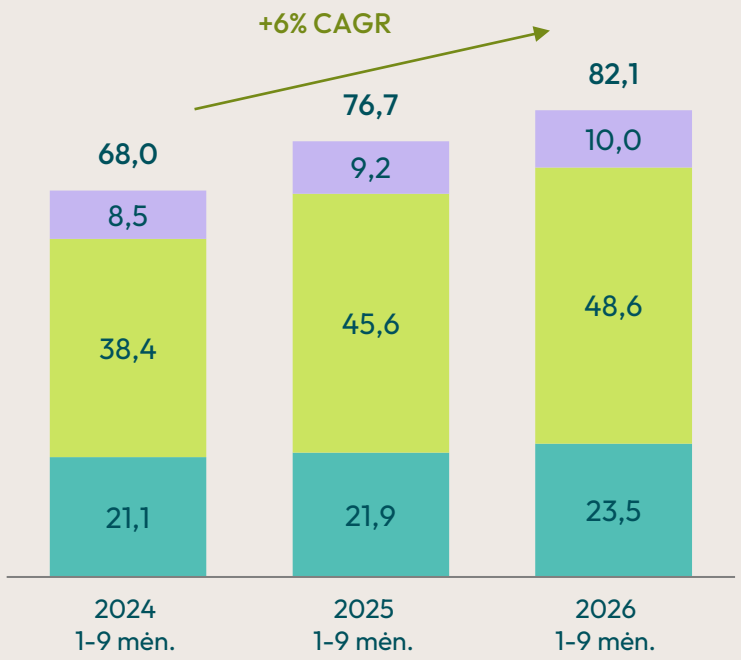
Atliekami papildomi techniniai tyrimai ir vertinimai rengiantis galutiniam investiciniam sprendimui (FID), kuris planuojamas 2028 m.



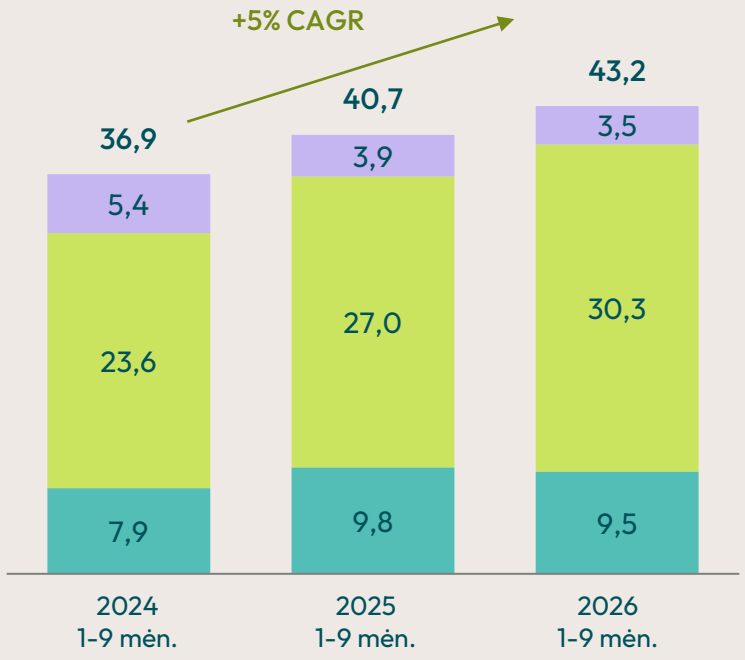
02 Finansinė informacija

Konsoliduoti finansiniai rezultatai pagal verslo segmentus (neauditуoti), mln. EUR

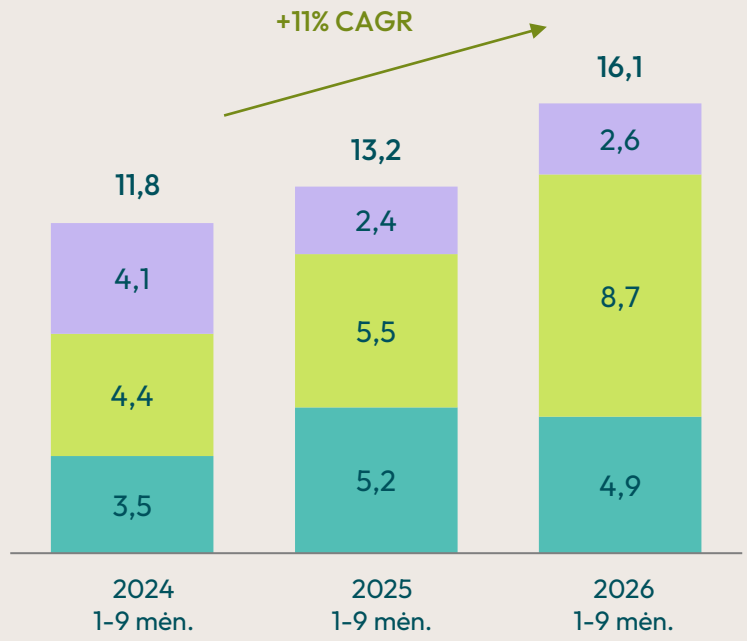
Pardavimo pajamos



EBITDA



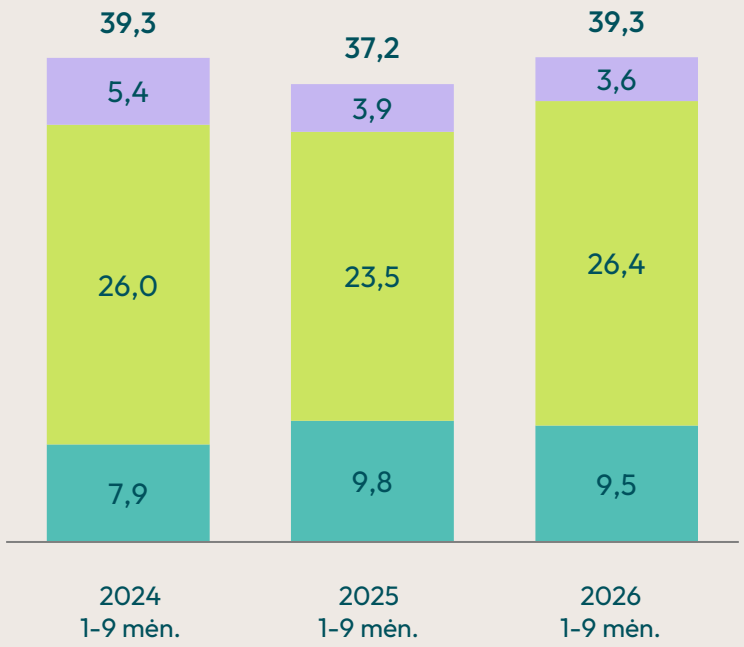
Grynasis pelnas (nuostoliai)



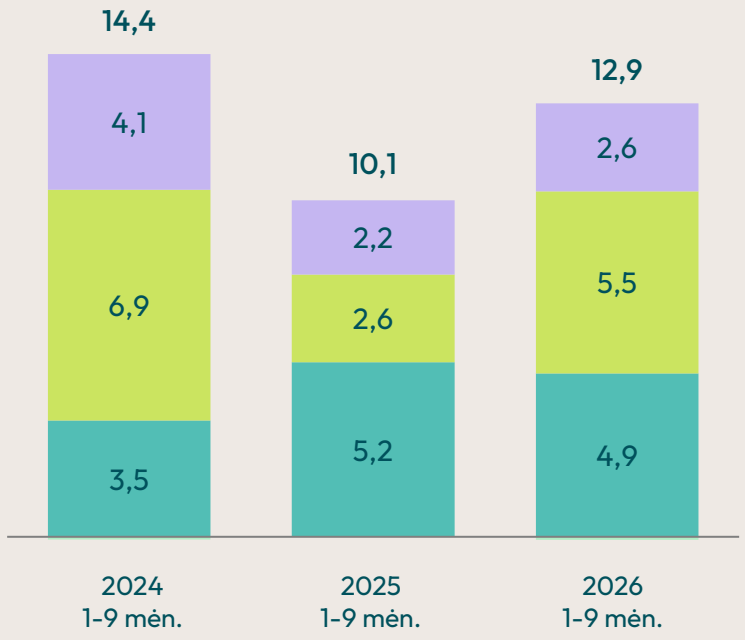
- Skystųjų energijos produktų terminalai
- Komercinė SGD veikla (komSGD)
- Reguliuojama SGD veikla (SGDT)

Normalizuoti finansiniai rezultatai pagal verslo segmentus (neauditуoti), mln. EUR

Normalizuota EBITDA



Normalizuotas grynasis pelnas (nuostoliai)

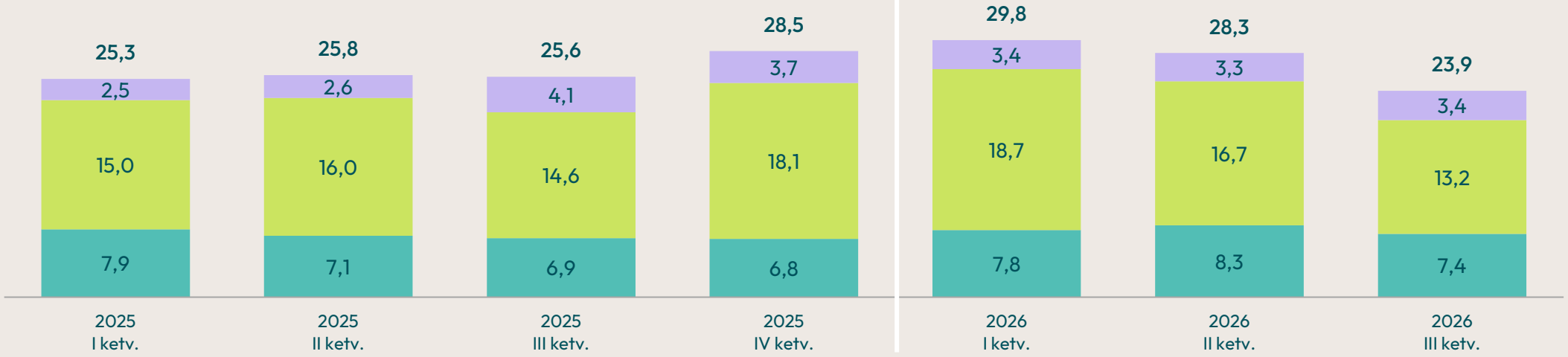


- Siekdama pateikti išsamesnį ir skaidresnį veiklos vaizdą, Bendrovė pateikia normalizuotus finansinius rezultatus – alternatyvųjį veiklos rodiklį (AVR). Šis rodiklis pašalina reguliacinių sprendimų laiko poveikį ir vienkartinį reguliacinį poveikį, todėl geriau atspindi pagrindinės veiklos rezultatus ir gerina palyginamumą tarp laikotarpių. Normalizuotas rezultatas neapskaičiuojamas pagal taikomus finansinės atskaitomybės standartus ir laikomas alternatyviuoju veiklos rodikliu.
- Nuo 2025 m., perėjus FSRU nuosavybei KNE, koreguoto grynojo pelno rodikliai nebenaudojami, nes šie koregavimai nebeaktualūs.

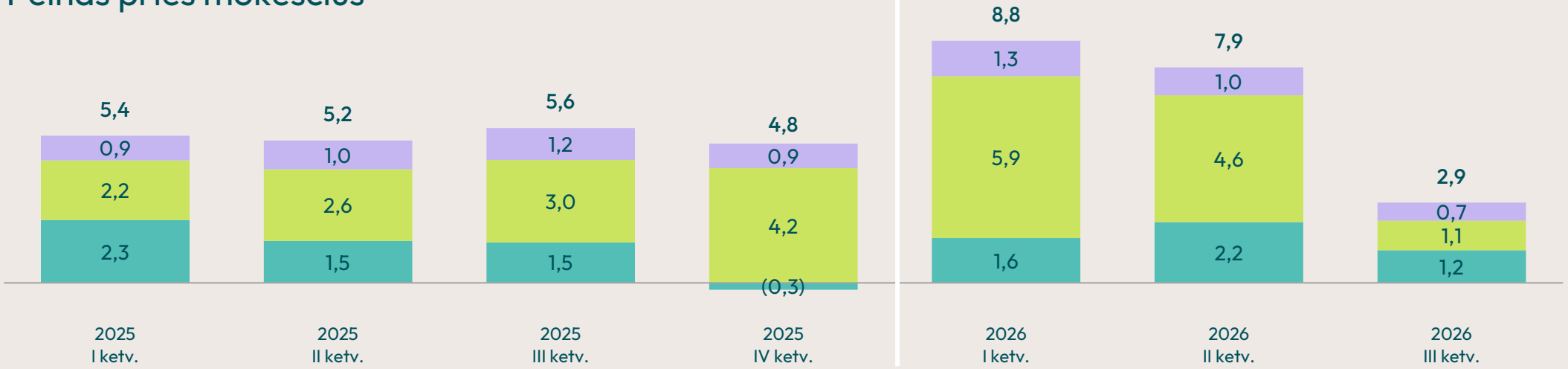
- Skystųjų energijos produktų terminalai
- Komercinė SGD veikla (komSGD)
- Reguliuojama SGD veikla (SGDT)

Konsoliduoti finansiniai rezultatai pagal verslo segmentus (neauditуoti), mln. EUR

Pardavimo pajamos

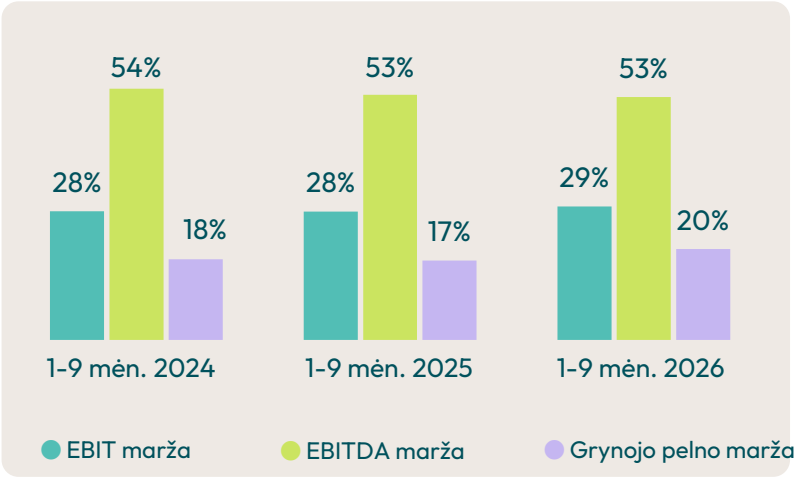


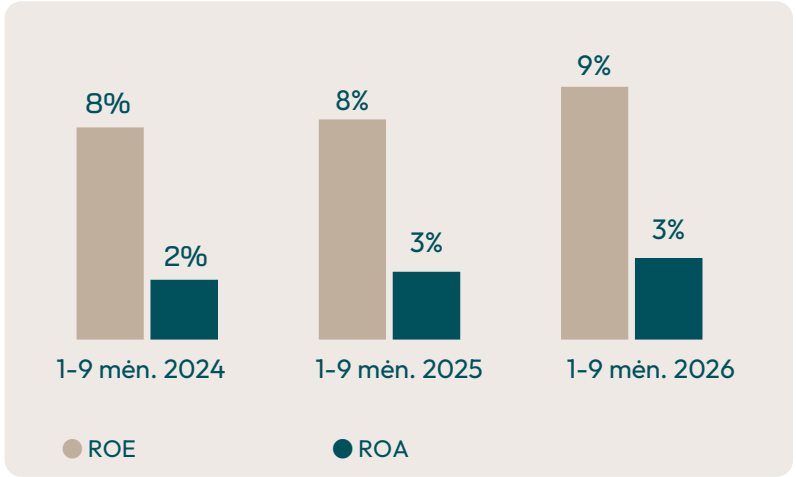
Pelnas prieš mokesčius

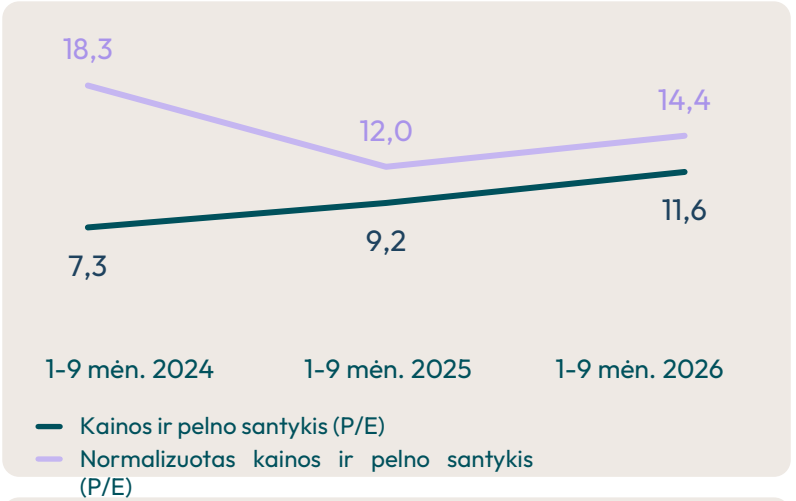


Skystųjų energijos produktų terminalai Reguliuojama SGD veikla (SGDT) Komercinė SGD veikla (komSGD)

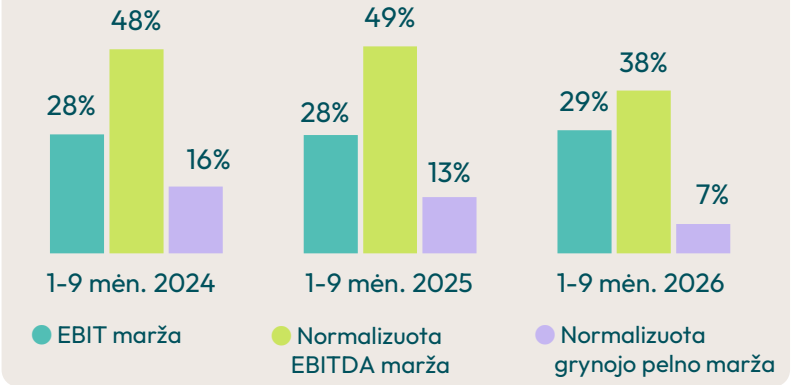
Pelningumo ir rinkos vertės rodikliai



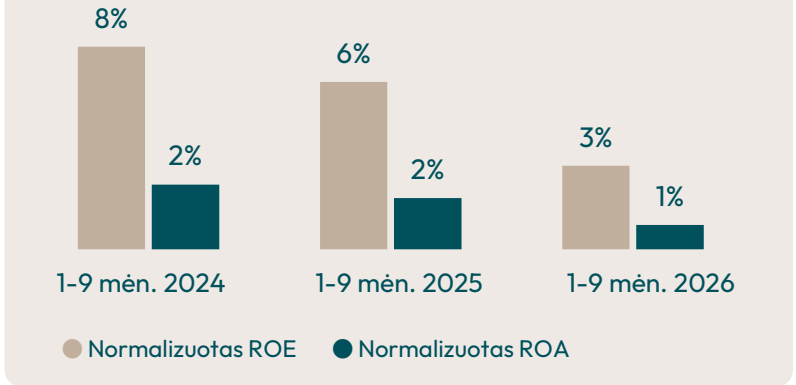


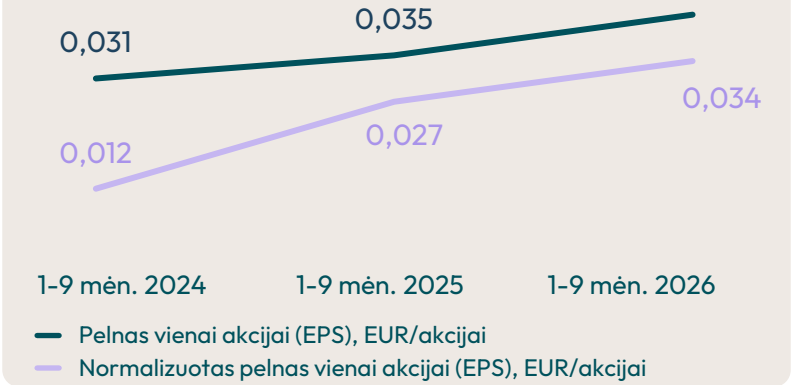


Normalizuoti rodikliai



Normalizuoti rodikliai





Skolinimosi rodikliai 2026 m. 1-9 mėn.

Grynoji skola, mln. EUR

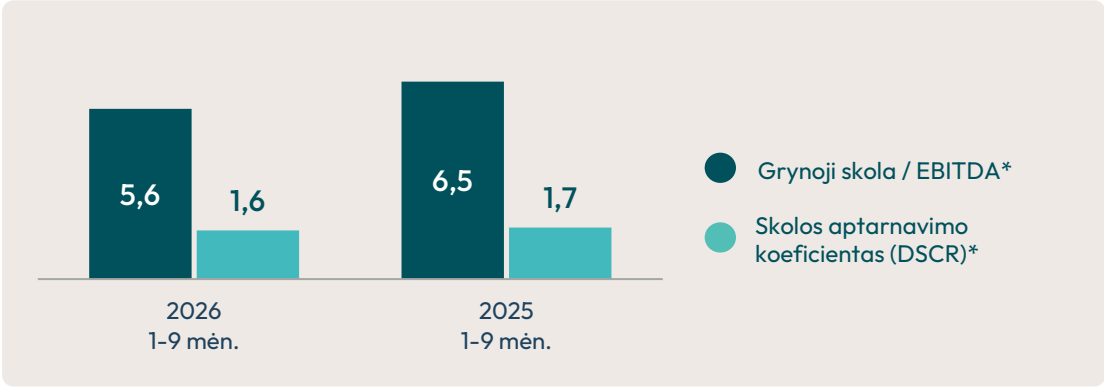
mln. EUR	30.09.2026	30.09.2025	*Pokytis*
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	19,7	54,4	*(34,7)*
Trumpalaikiai indėliai	56,6	19,5	*37,0*
Paskolos	(292,9)	(311,2)	*18,3*
Nuomos įsipareigojimai	(24,1)	(25,1)	*1,0*
Grynoji skola	**(240,7)**	**(262,4)**	***21,6***

Pinigų srautai, mln. EUR

mln. EUR	30.09.2026	30.09.2025	*Pokytis*
Pinigų srautai iš pagrindinės veiklos	53,1	76,3	*(23,2)*
Pinigų srautai iš investicinės veiklos	(9,6)	(13,8)	*4,2*
Pinigų srautai iš finansinės veiklos	(36,1)	(25,3)	*(10,8)*
Grynasis pinigų srautų padidėjimas (sumažėjimas)	**7,4**	**37,2**	***(29,8)***

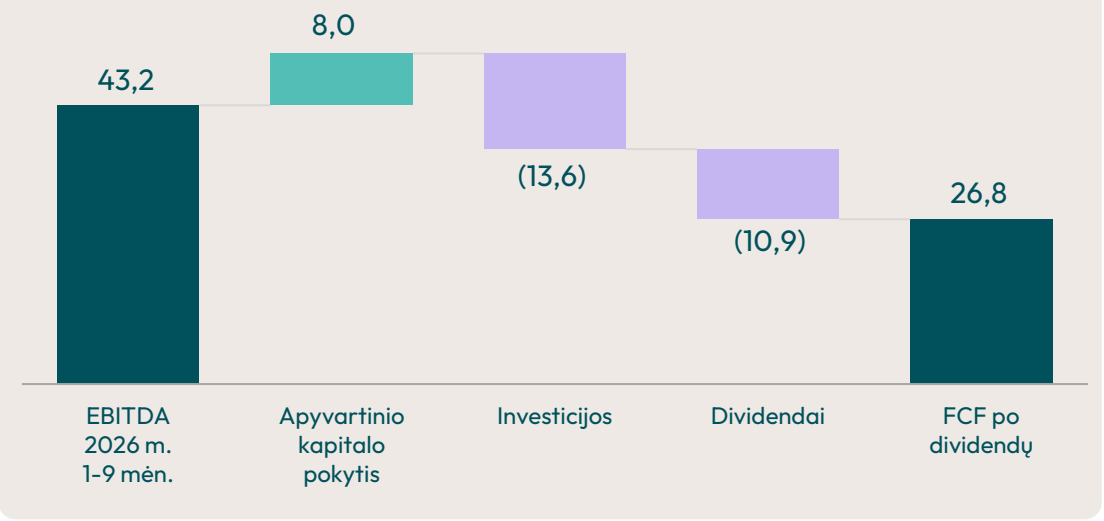
%	30.09.2026	30.09.2025	*Pokytis*
CAPEX /EBITDA	31,5%	31,0%	*0,5 proc. p.*

Grynoji skola / EBITDA ir DSCR



**Apskaičiuota pagal paskutinių 12 mėnesių EBITDA*

Vadovybės apskaičiuoti laisvieji pinigų srautai (FCF), mln. EUR



Investicijos

Investicijos į ilgalaikį augimą

2026 m. 1–9 mėn. CAPEX siekė 13,6 mln. EUR, iš jų 5,9 mln. EUR (43%) skirta verslo plėtrai, taip prisidedant prie diversifikavimo ir ateities konkurencingumo.

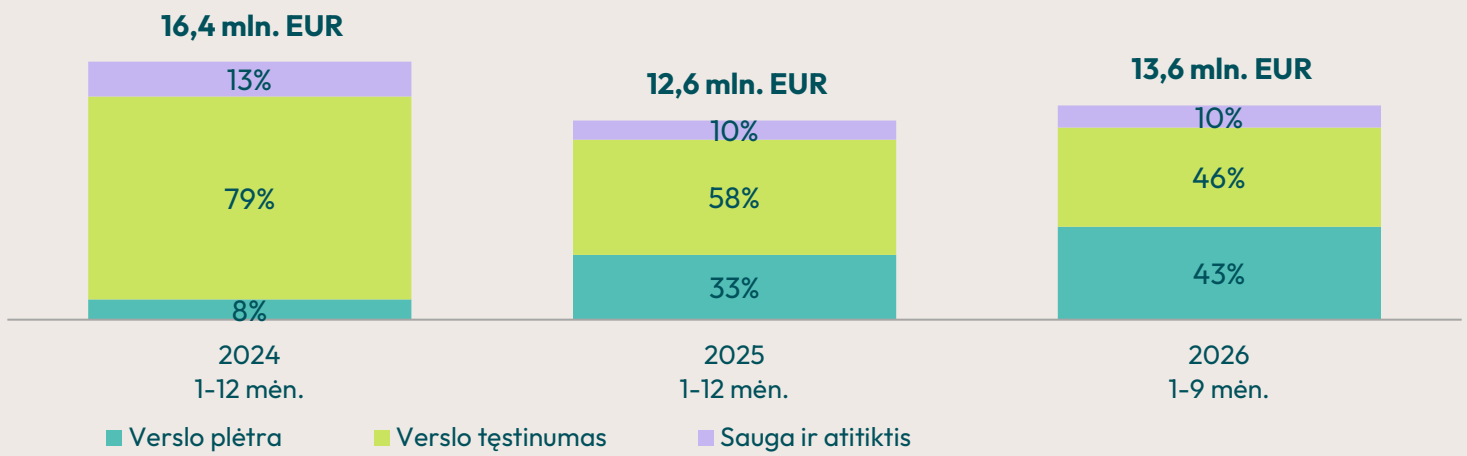
Energetikos transformacijos skatinimas

Investicijos sutelktos į CO_2 terminalo plėtrą, terminalų elektrifikavimą, tvariųjų aviacinių degalų (SAF) ir metanolio krovos infrastruktūrą bei įprastinių krovinių krovos pajėgumų atnaujinimą.

Infrastruktūros atsparumo stiprinimas

6,3 mln. EUR investuota į verslo tęstinumą ir 1,4 mln. EUR – į saugą ir atitiktį, įskaitant krantinių infrastruktūrą, FSRU įrangą ir kritines atsargines dalis, terminalo valdymo ir apsaugos sistemas.

Investicijos pagal kategoriją, mln. EUR

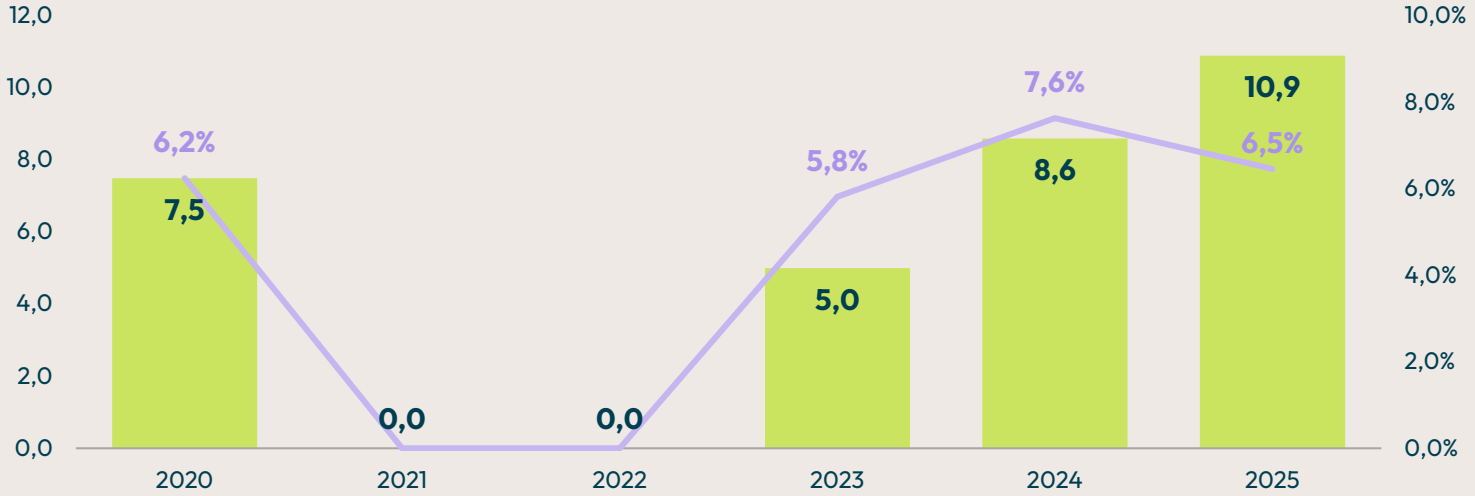




Išmokėtų dividendų istorinė apžvalga

	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Už metus paskirstyti dividendai, mln. EUR	7,5	-	-	5,0	8,6	10,9
Dividendai vienai akcijai, EUR	0,0198	-	-	0,0131	0,0227	0,0286
Grynasis pelnas (Bendrovės) vienai akcijai, EUR	0,09	-	-	0,03	0,04	0,04
Dividendų išmokėjimo koeficientas nuo KN grynojo pelno, %	23%	-	-	40%	62%	65%
Dividendų išmokėjimo koeficientas nuo KN koreguoto grynojo pelno, %	28%	-	-	35%	72%	92%

Išmokėti dividendai, mln. EUR, ir dividendų pelningumas, %





Dėkojame už dėmesį!

KN ENERGIES

www.kn.lt • El. paštas: info@kn.lt • Tel.: +370 46 391 772