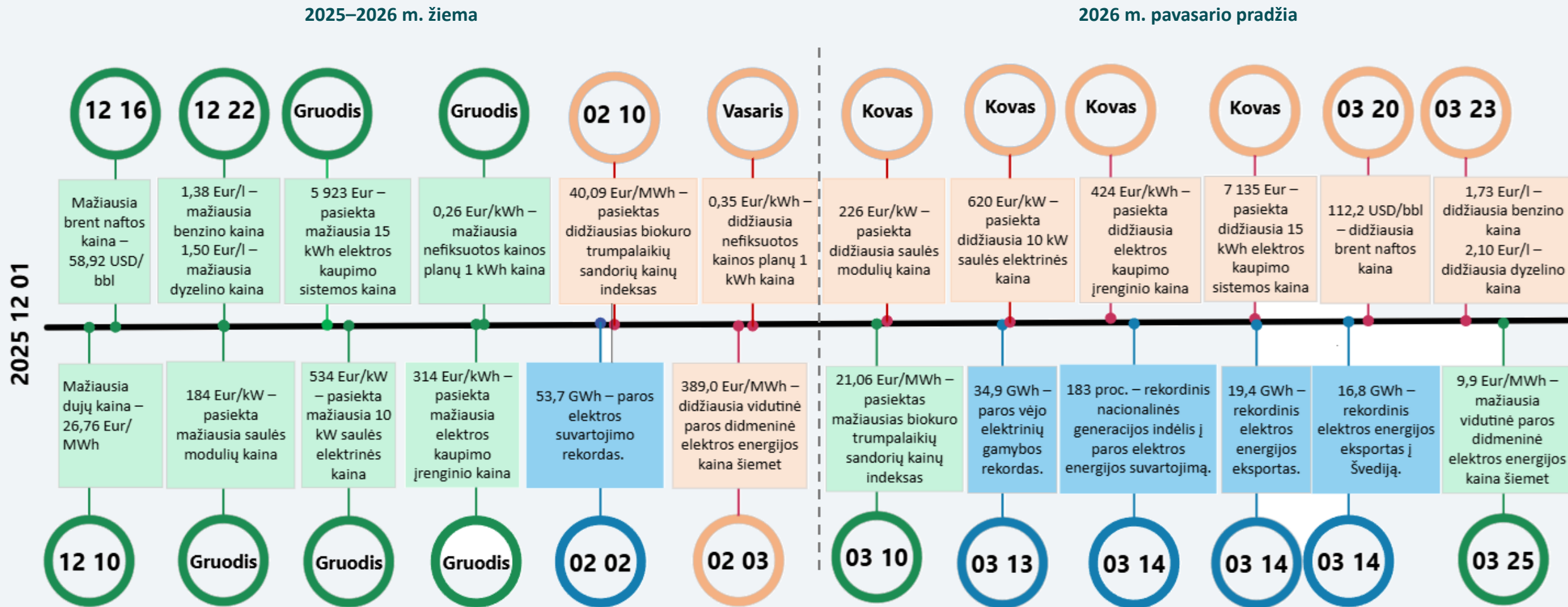


2025–2026 METŲ ŽIEMA IR PAVASARIO PRADŽIA ENERGETIKOS SEKTORIUJE: KAS ĮVYKO?



2025–2026 M. ŽIEMĄ DOMINAVO KAINŲ SVYRAVIMAI IR VARTOJIMO PIKAI, O PAVASARIO PRADŽIOJE – MAŽĖJANČIOS ELEKTROS KAINOS IR REKORDINĖ ATSINAUJINANČIOS ENERGIJOS GAMYBA BEI EKSPORTAS, BET DĖL GEOPOLITINIŲ VEIKSNIŲ AUGANČIOS NAFTOS IR DEGALŲ

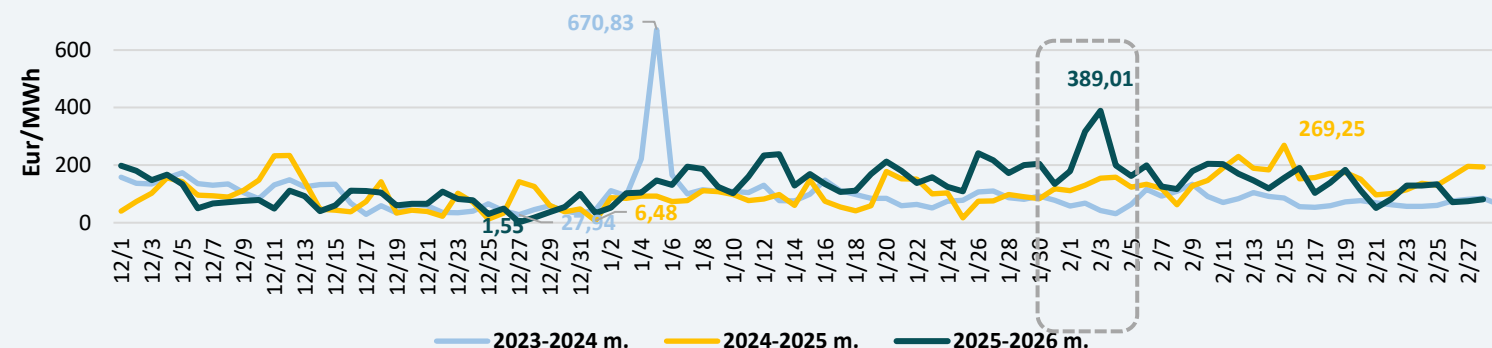
KAINOS



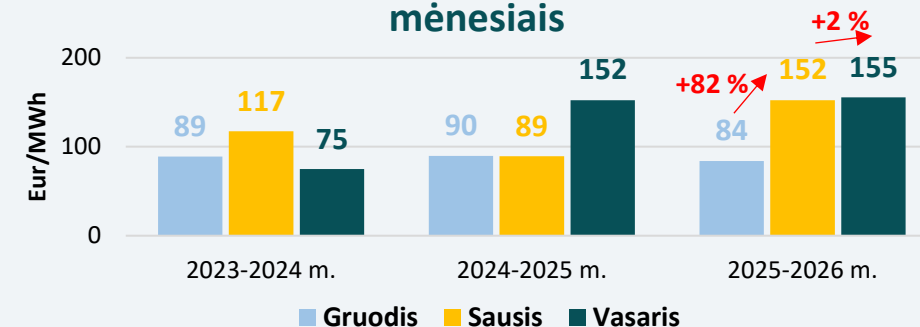
KOKIA BUVO ŽIEMA IR PAVASARIO PRADŽIA ELEKTROS
ENERGIJOS SEKTORIUJE?

REKORDINIAI ŠALČIAI LIETUVOJE LĖMĖ ISTORIŠKAI AUKŠTĄ VARTOJIMĄ IR DIDELES ELEKTROS KAINAS

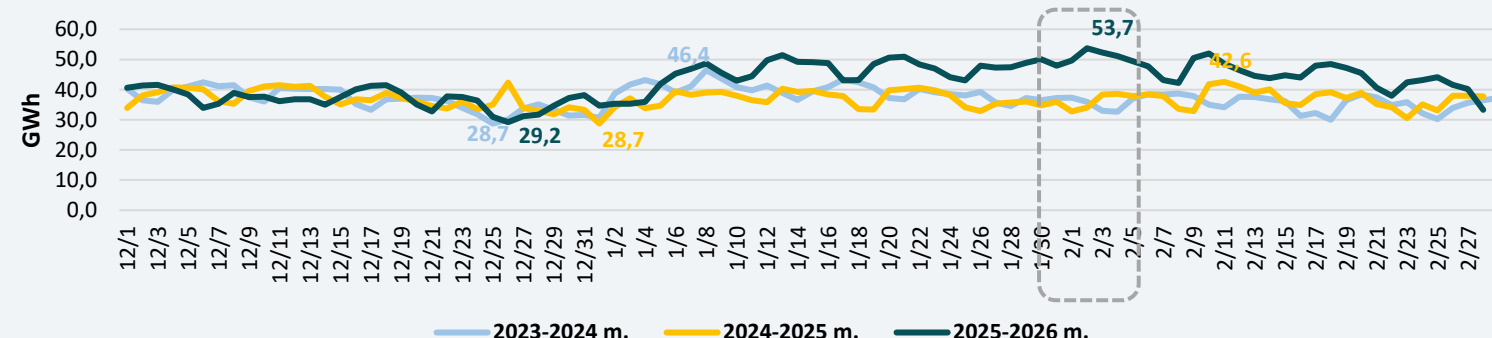
Didmeninės elektros kainos žiemos mėnesiais



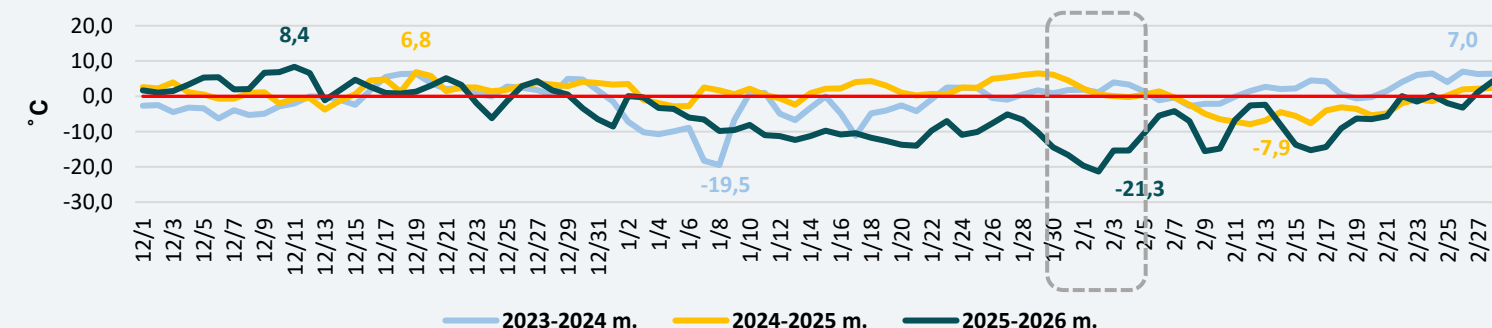
Didmeninė elektros energijos kaina žiemos mėnesiais



Elektros energijos vartojimas žiemos mėnesiais



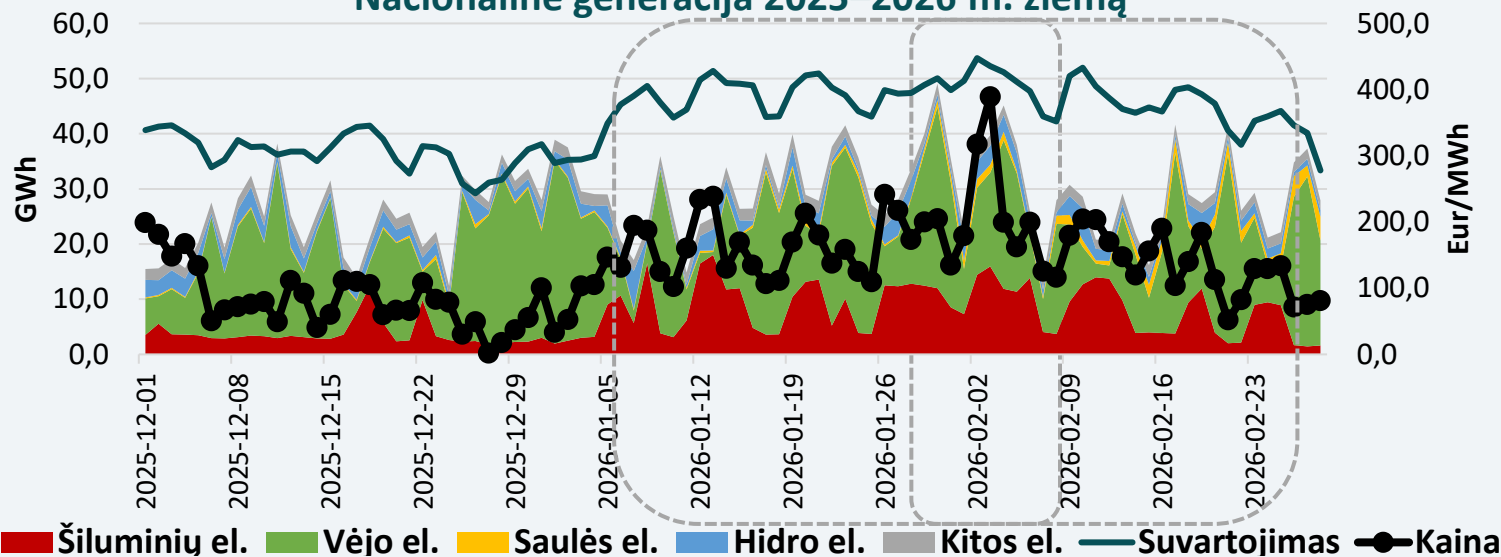
Vidutinė paros temperatūra žiemos mėnesiais



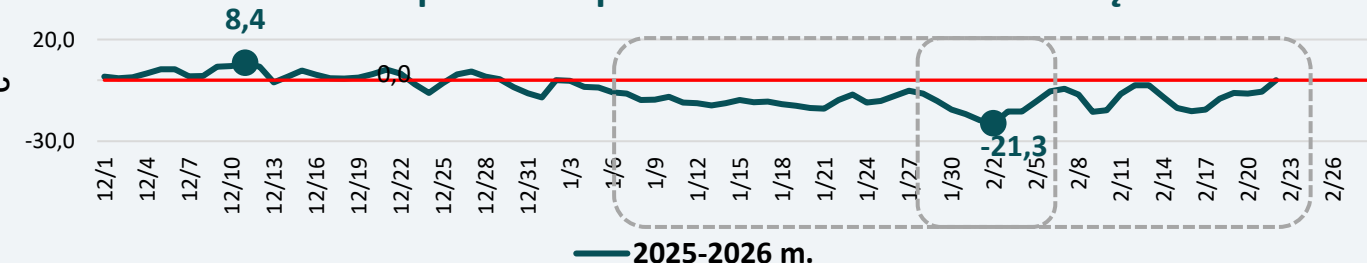
- Lietuvoje didmeninių elektros kainų augimą sausį (152 Eur/MWh) ir vasarį (155 Eur/MWh) lėmė šalti orai, padidėjęs elektros vartojimas, išaugusi šiluminių elektrinių generacija. Galimybės importuoti pigesnę elektros energiją buvo ribotos, nes šaltis apėmė didelę dalį regiono – daugelyje šalių taip pat išaugo elektros paklausa.
- 2026 m. žiemą Lietuvoje dėl šalčių išaugo elektros vartojimas: sausį jis pasiekė rekordinį lygį – 1,41 TWh, o vasarį sudarė 1,28 TWh ir buvo antras didžiausias mėnesio suvartojimas per pastaruosius metus. Šiomet sausį ir vasarį elektros energijos vartojimas buvo apie ketvirtadaliu didesnis nei pernai.
- Šio sausio vidutinė paros temperatūra buvo -9,15 °C, vasario -7,9 °C. Palyginus, šalčiausią metų mėnesį pernai – vasarį – temperatūra buvo nukritusi iki -2,4 °C, sausį ji siekė 1,5 °C.

DIDELĖ VĖJO ELEKTRINIŲ GENERACIJA TAPO SVARBIAUSIU ELEKTROS GAMYBOS ŠALTINIU ŽIEMĄ

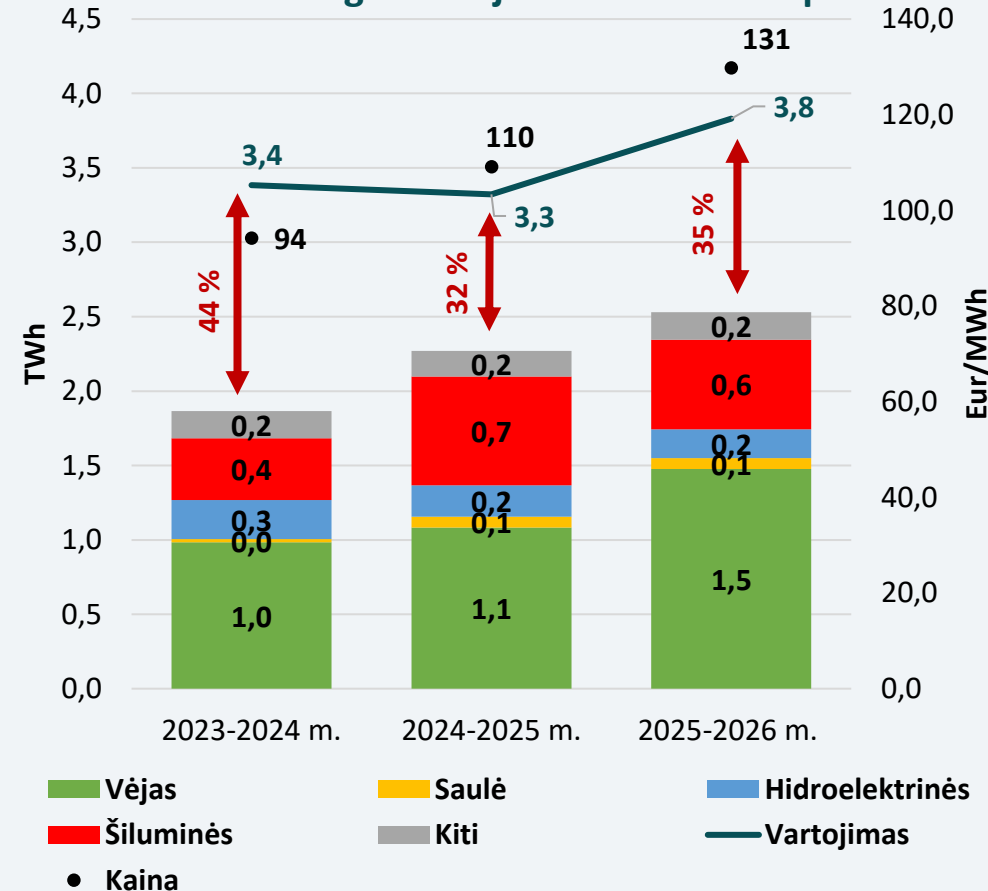
Nacionalinė generacija 2025–2026 m. žiemą



Vidutinė paros temperatūra 2025–2026 m. žiemą



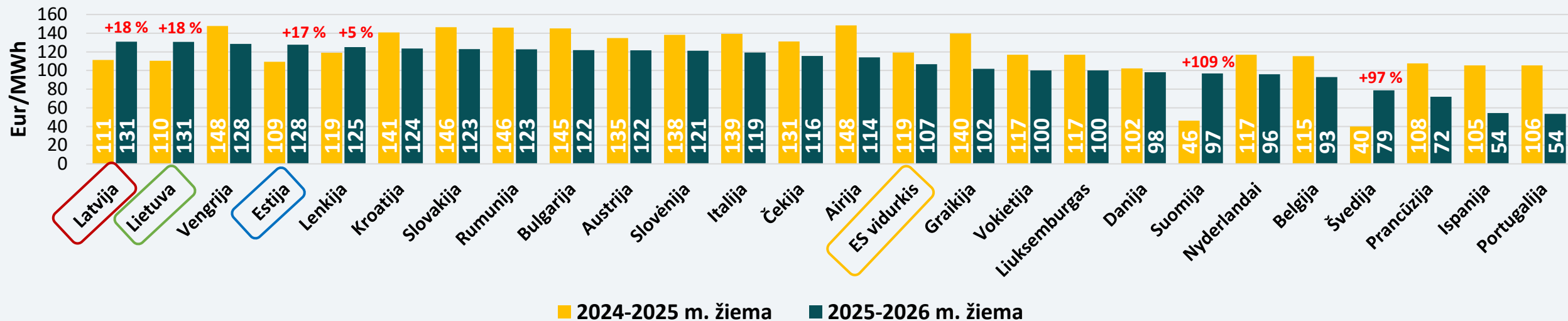
Nacionalinė generacija žiemos laikotarpiu



- **2025–2026 m. žiemą Lietuvoje reikšmingai išaugo nacionalinė elektros gamyba iš atsinaujinančių šaltinių, ypač vėjo – ji siekė apie 1,5 TWh, palyginti su 1,1 TWh 2024–2025 m. ir 1,0 TWh 2023–2024 m.**
- Nors 2025 m. gruodį ir 2026 m. sausį vėjo elektrinių generacija mušė rekordus (0,50 TWh ir 0,54 TWh, atitinkamai), augant elektros paklausai didėjo ir šiluminių elektrinių gamyba, tačiau bendra nacionalinė generacija nepadengė vartojimo, todėl rinkoje didėjo spaudimas elektros kainoms kilti.
- **Šią žiemą nacionalinė generacija patenkino apie 65 proc. elektros energijos suvartojimo.** Likusieji 24 proc. buvo importuoti iš Švedijos, 10 proc. iš Latvijos, 1 proc. iš Lenkijos

REKORDINIAI ŠALČIAI ŠIĄ ŽIEMĄ LĖMĖ ELEKTROS KAINŲ AUGIMĄ NE TIK LIETUVOJE, BET IR VISAME REGIONE

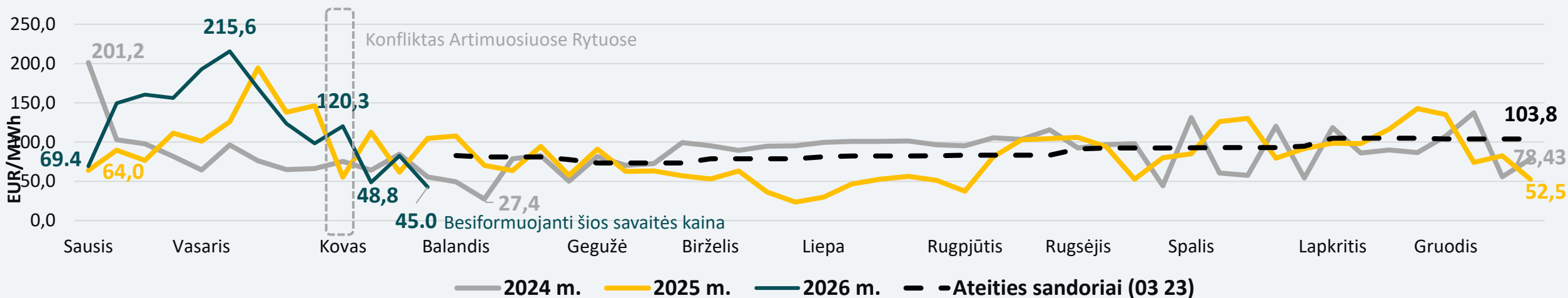
Didmeninė elektros kaina ES (2024–2025 m. ir 2025–2026 m. žiemomis)*



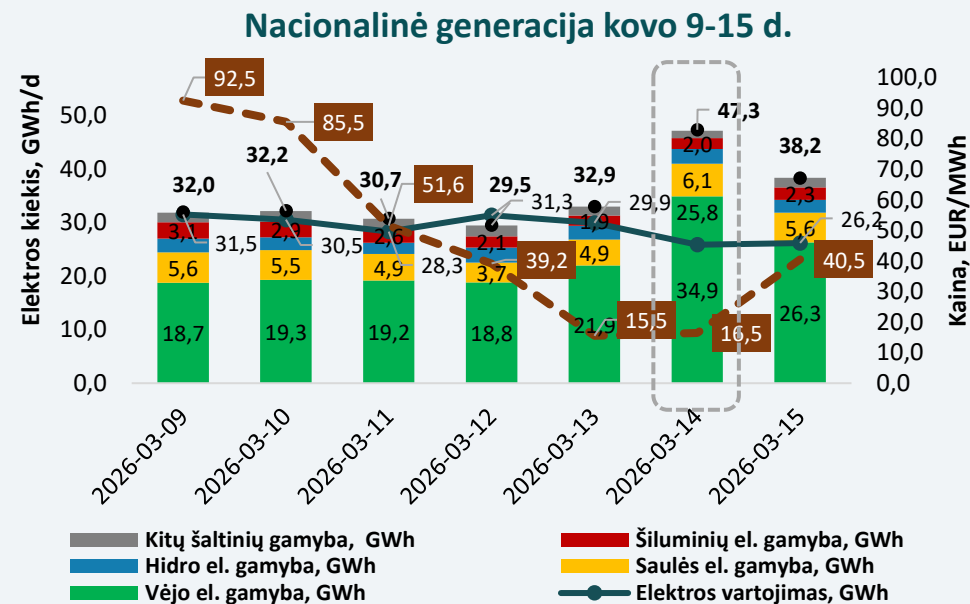
■ 2024–2025 m. žiema ■ 2025–2026 m. žiema

- Nors 2025 m. gruodį didmeninės elektros energijos kainos Lietuvoje (84 Eur/MWh), Latvijoje (84 Eur/MWh) ir Estijoje (74 Eur/MWh) buvo mažesnės nei ES vidurkis (94 Eur/MWh), **kitais žiemos mėnesiais Baltijos šalys buvo aukštų didmeninių elektros energijos kainų lyderiais ES**. Sausį didmeninės elektros energijos kainos Lietuvoje, Latvijoje, Estijoje buvo atitinkamai 152 Eur/MWh, 153 Eur/MWh ir 154 Eur/MWh, o vasarį – visose šalyse 155 Eur/MWh.
- Šiomet žiemą didmeninės elektros energijos kainos, palyginus su praėjusių metų tuo pačiu laikotarpiu, labiausiai augo Suomijoje (2 kartus) ir Švedijoje (2 kartus)**. Lietuvoje ir Latvijoje šią žiemą elektra kainavo 18 proc. brangiau, Estijoje – 17 procentų. Elektra taip pat šiek tiek (5 proc.) brango Lenkijoje.
- 2026 m. sausio–vasario vidutinė didmeninė elektros kaina vartotojams Lietuvoje ir Latvijoje siekė 154 Eur/MWh, Estijoje – 155 Eur/MWh – apie 37 proc. daugiau nei ES vidurkis (113 Eur/MWh) bei apie 27 proc. daugiau nei atitinkamų šalių 2025 m. sausio–vasario vidurkis (atitinkamai 121 Eur/MWh, 122 Eur/MWh ir 122 Eur/MWh).
- Palyginimui, 2025 m. sausio–vasario mėn. didmeninė elektros kaina Lietuvoje ir Latvijoje buvo 41 proc. didesnė už tų metų metinį vidurkį (86 Eur/MWh), Estijoje – 51 proc. didesnė (81 Eur/MWh).
- 2026 m. ir 2025 m. sausio–vasario mėn. laikotarpiai išsiskyrė aukštesnėmis vidutinėmis didmeninėmis elektros kainomis, tačiau metiniai 2025 m. duomenys rodo, kad net ir ryškūs kainų šuoliai nebūtinai perauga į ilgalaikę kainų augimo tendenciją.**

PER PIRMAS TRIS PAVASARIO SAVAITES PASIGAMINOME APIE 83 PROC. VARTOJIMUI REIKALINGOS ELEKTROS ENERGIJOS

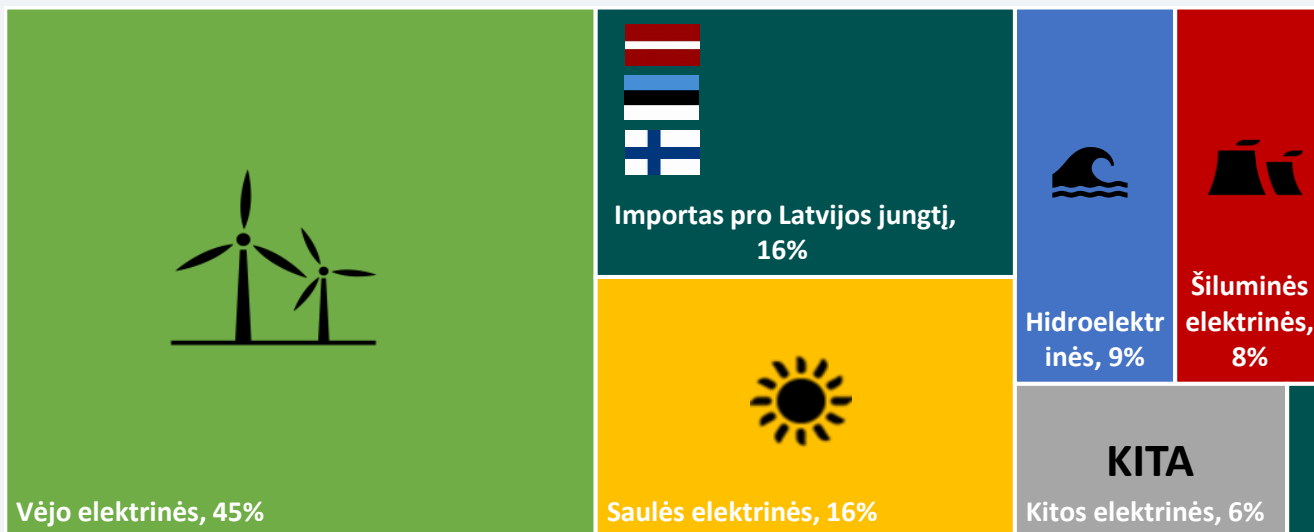


- Besiformuojanti kovo (1–26 d.) didmeninė elektros energijos kaina – 77 Eur/MWh – apie 50 proc. mažesnė nei vasarį.
- Kovo mėnesio didmeninę elektros energijos kainą labiausiai lemia aukšta nacionalinė generacija, mažesnis vartojimas bei dideli hidroelektrinėse pagamintos elektros srantai iš Latvijos.
- Nacionalinė generacija kovo 9–15 d. patenkino 119 proc. elektros vartojimo, o kovo 14 d. pasiektas rekordas – apie 183 proc., beveik dvigubai viršijant vartojimą.
- Iš viso šiemet (sausio 1 d – kovo 22 d.) buvo 6 dienos, kada eksportavome elektrą, iš jų 5 – kovą. Pernai tuo pačiu laikotarpiu jų buvo tik 3.
- Nors konfliktas Artimuosiuose Rytuose gali paveikti elektros kainas, vis svarbesnį stabilizuojantį vaidmenį atlieka AEI.
- Pagal ateities sandorių kainų prognozes šiais metais Lietuvoje elektra gali vidutiniškai kainuoti apie 80–100 Eur/MWh.

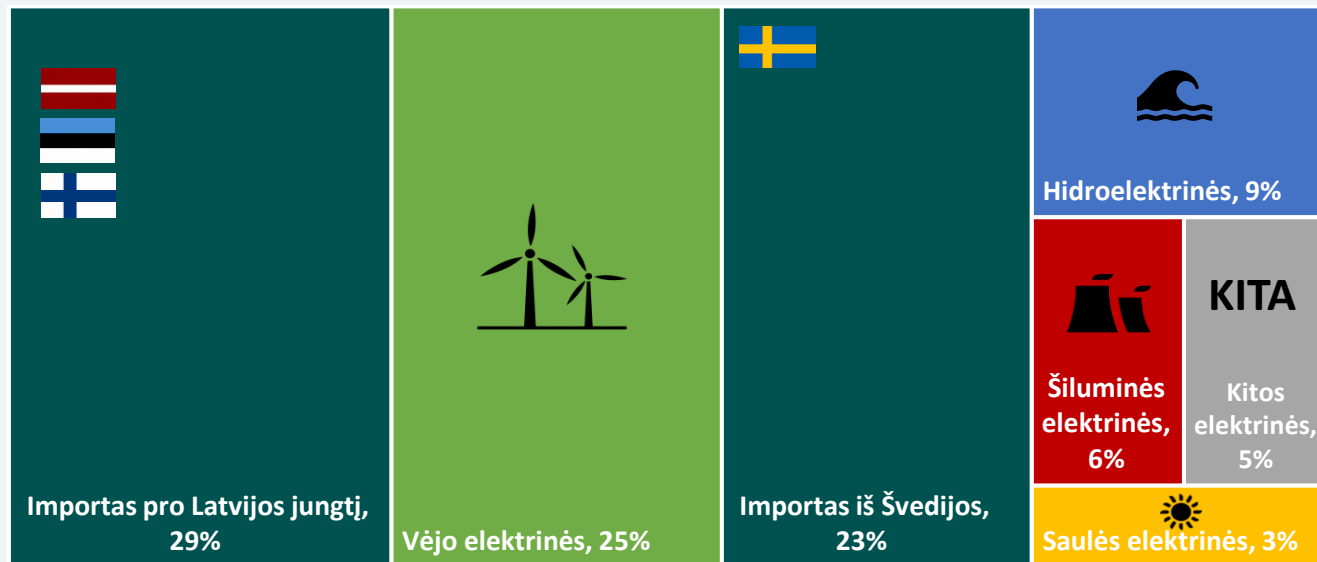


VIS DIDESNĘ ELEKTROS ENERGIJOS VARTOJIMO DALĮ PADENGIAME VIETINE AEI GAMYBA

2026 m. kovo mėnesio (1–22 d.) Lietuvos elektros energijos vartojimo šaltiniai (100 proc.):

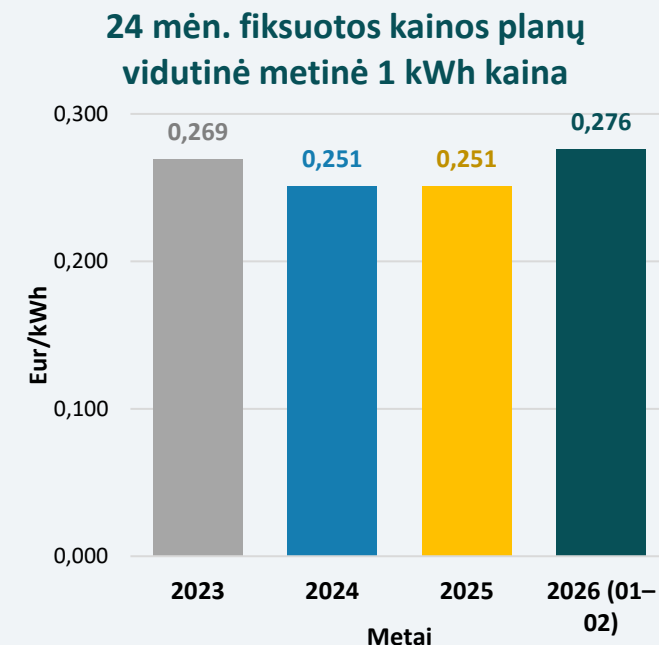
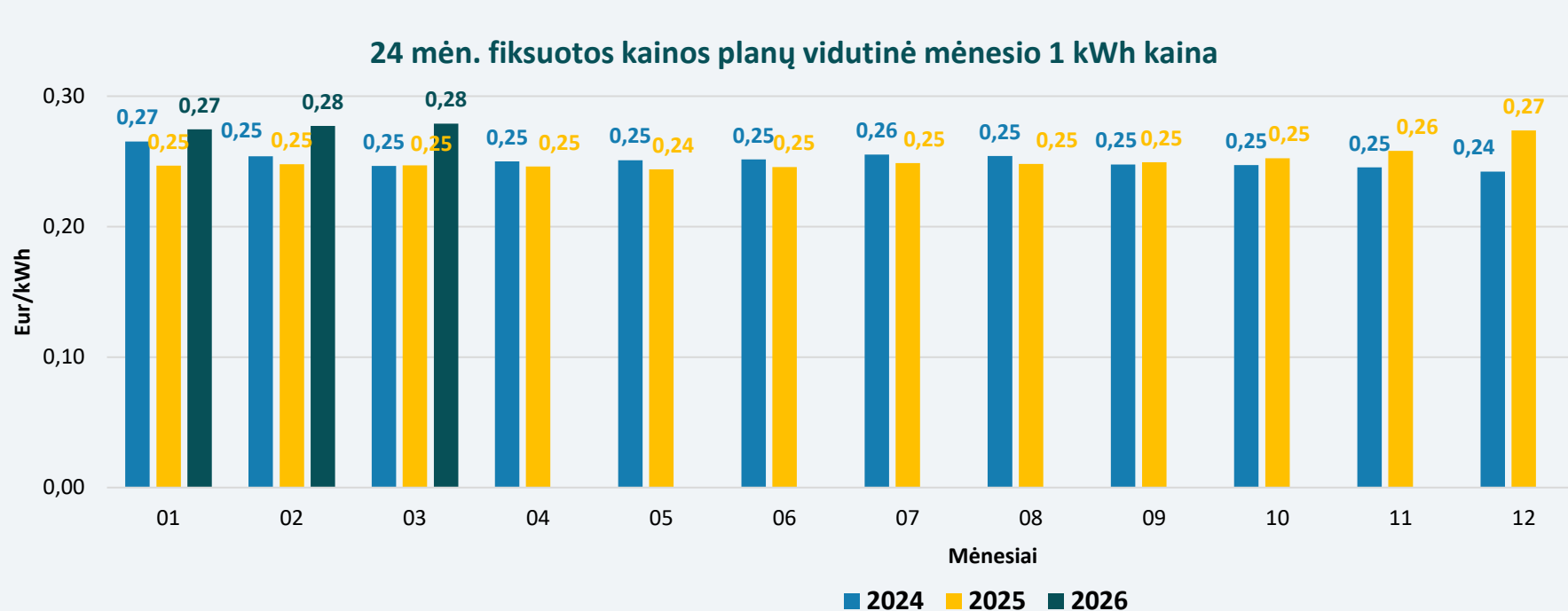


2023 m. kovo mėnesio (1–22 d.) Lietuvos elektros energijos vartojimo šaltiniai (100 proc.):



- Šiomet per kovo mėn. pirmas tris savaites saulės ir vėjo elektrinės patenkino beveik dvigubai didesnį elektros energijos vartojimo poreikį (apie 60 proc.) nei 2023 m. kovą (apie 28 proc.).
- Šiomet kovo mėn. (1–22 d.) tik apie 17 proc. elektros vartojimui reikalingos elektros buvo importuota. Importas iš Latvijos sudarė 16 proc. vartojimo, iš Švedijos – vos 1 procentą. 2023 m. buvo importuota daugiau nei pusė (apie 52 proc.) vartojimui reikalingos elektros energijos.
- Didesnė vietinė gamyba iš vėjo ir saulės mažina priklausomybę nuo brangesnių energijos šaltinių ir spaudžia didmenines elektros kainas žemyn. **Tačiau elektros sistema išlieka priklausoma nuo oro sąlygų ir regioninės rinkos** – kai atsinaujinančių išteklių gamyba sumažėja, svarbų vaidmenį vėl atlieka importas ir brangesnė, dažnai iš iškastinio kuro gaminama elektra.

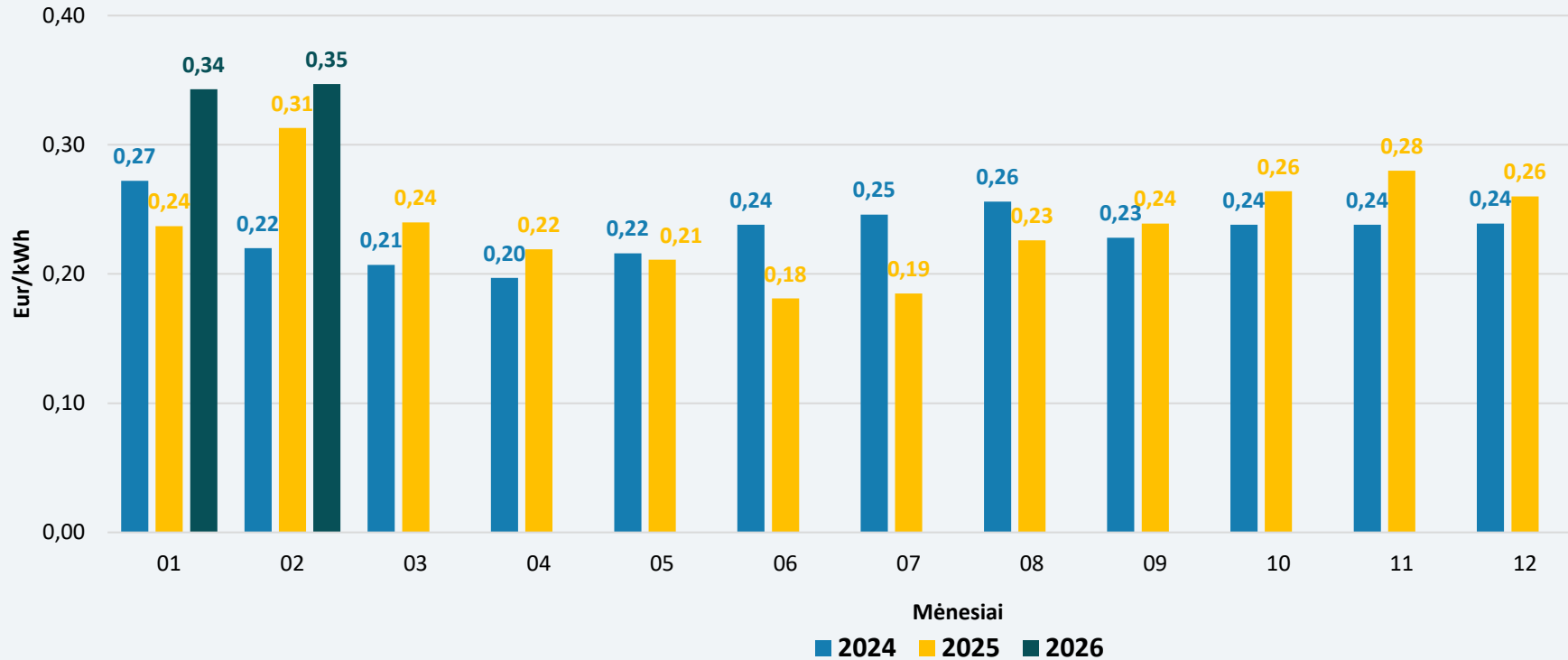
NEPRIKLAUSOMŲ TIEKĖJŲ SIŪLOMŲ FIKSUOTOS KAINOS PLANŲ TARIFŲ AUGIMAS 2026 M. ŽIEMĄ ATSPINDI VALSTYBĖS REGULIUOJAMOS DALIES IR DIDMENINIŲ KAINŲ AUGIMO TENDENCIJAS



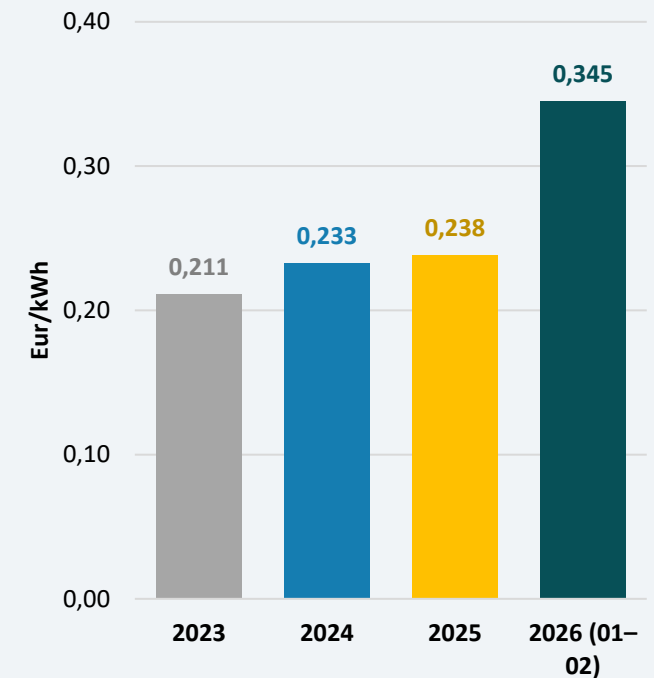
- **Fiksuotos kainos planų 1 kWh kainos didėjimą 2026 m. sausio–vasario mėn. lėmė valstybės reguliuojamos dalies padidėjimas (0,011 Eur/kWh), kai kurių nepriklausomų tiekėjų padidinti mėnesio abonentiniai mokėjimai ir didmeninės elektros kainos augimas.**
- Siūlomų elektros fiksuotos kainos planų vidutiniai tarifai 2024 m. ir 2025 m. buvo panašūs ir 6,7 proc. mažesni už 2023 m. vidutinį tarifą.
- 2025 m. gruodžio mėn. nepriklausomi tiekėjai teikė siūlymus su nuo 2026 m. sausio 1 d. padidinta valstybės reguliuojama, nes gruodžio mėn. sudarytos sutartys dėl nepriklausomo elektros energijos tiekimo įsigaliojo nuo š. m. sausio 1 d.
- 2024 m. nepriklausomų tiekėjų siūloma 1 kWh kaina buvo 0,24–0,27 Eur/kWh (per metus – kainos mažėjimo tendencija), o 2025 m. kaina – 0,25–0,27 Eur/kWh (kainos augimo tendencija).

NEPRIKLAUSOMŲ TIEKĖJŲ SIŪLOMI NEFIKSUOTOS KAINOS PLANŲ TARIFAI ŽIEMĄ AUGO

Nefiksuotos kainos planų vidutinė mėnesio 1 kWh kaina



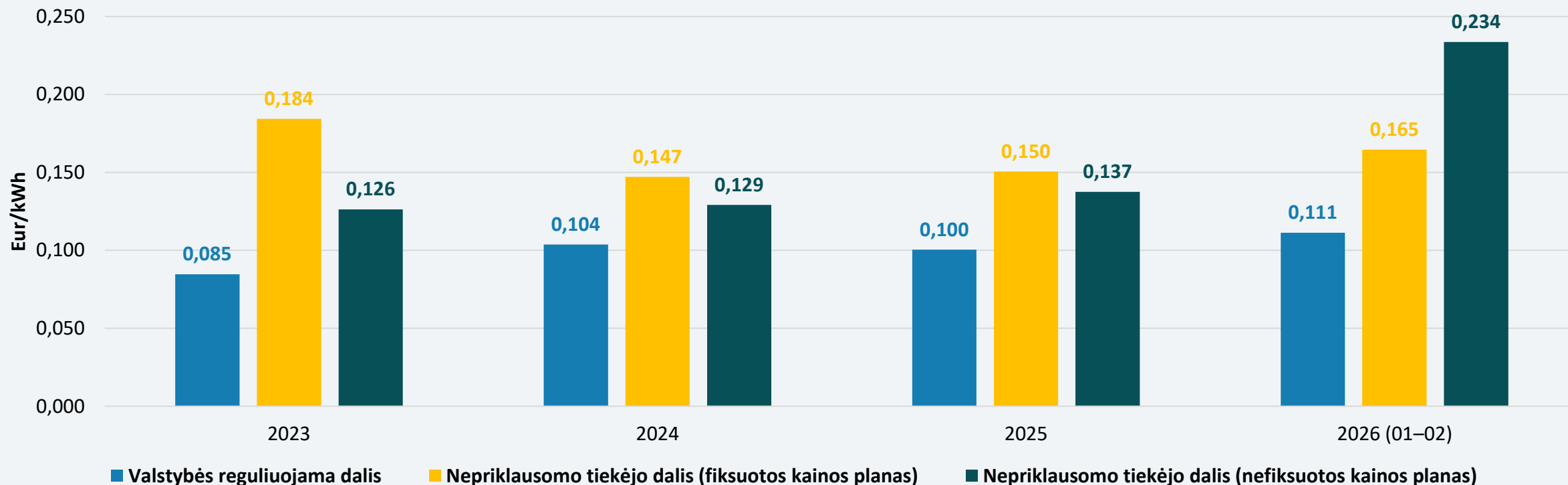
Vidutinė metinė nefiksuotos kainos pasiūlymų 1 kWh kaina



- Siūlomų elektros nefiksuotos kainos planų vidutiniai tarifai 2024 m. ir 2025 m. buvo panašūs, tačiau didesni už 2023 m. vidutinį tarifą dėl tiekėjo maržos didėjimo ir įvesto mėnesio abonentinio mokėjimo.
- Nefiksuotos kainos planų 1 kWh kainos didėjimą nuo 2026 m. sausio–vasario mėn. lėmė padidėjusi didmeninė elektros energijos kaina, kuri kovo–spalio mėn. turi tendenciją sumažėti dėl padidėjusios gamybos hidroelektrinėse ir saulės elektrinėse.

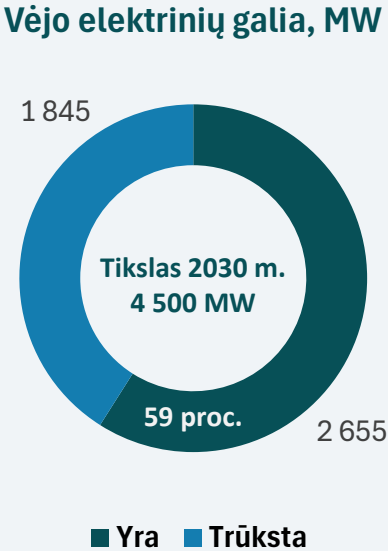
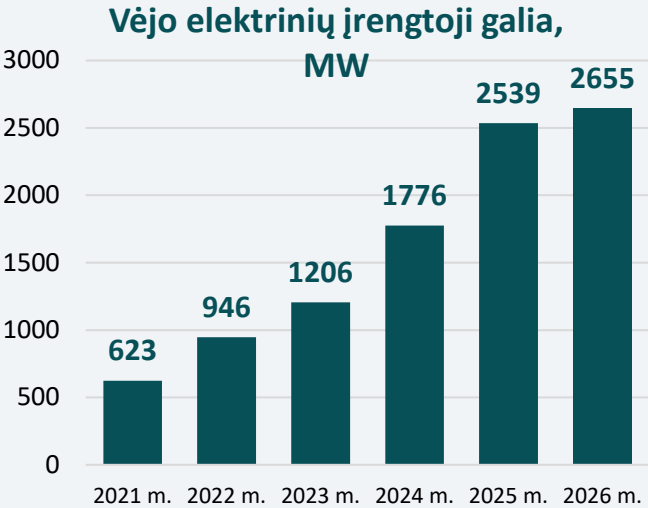
2024–2025 M. FIKSUOTOS IR NEFIKSUOTOS KAINOS PLANŲ VIDUTINIŲ TARIFŲ AUGIMĄ LĖMĖ VALSTYBĖS REGULIUOJAMOS DALIES IR ABONENTINIŲ MOKĖJIMŲ PADIDĖJIMAS

1 kWh kainos sudėtinės dalys



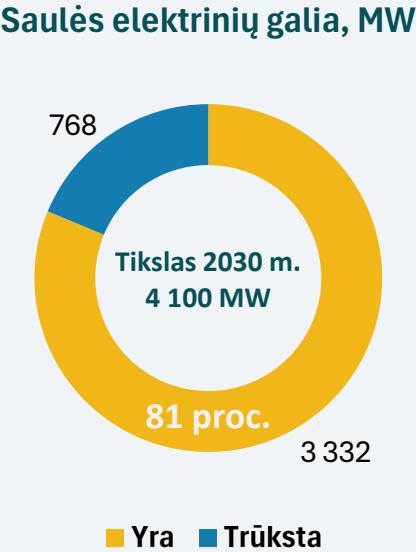
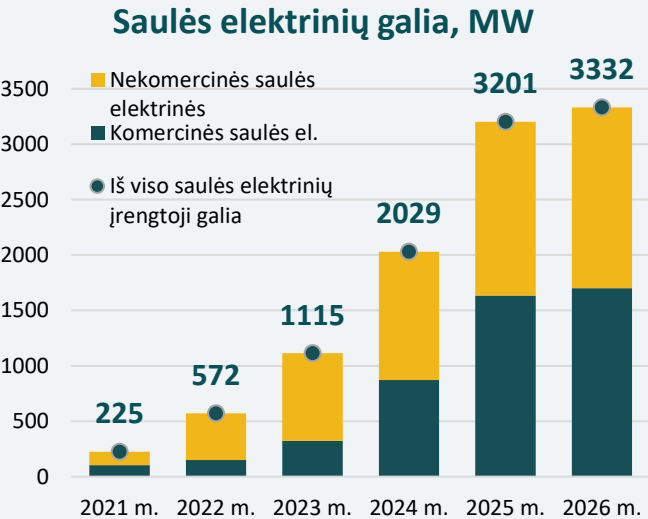
- Valstybės reguliuojamos dalies (persiuntimo paslaugos) kaina padidėjo nuo 0,085 Eur/kWh (2023 m.) iki 0,111 Eur/kWh (2026 m.), arba 31 procentu.
- Fiksuotos kainos planų nepriklausomo tiekėjo dalies didėjimą 2025 m. ir 2026 m. pradžioje nulėmė mėnesio abonentinių mokėjimų padidėjimas.
- Nefiksuotos kainos planų nepriklausomo tiekėjo dalies didėjimą 2025 m. pradžioje lėmė tiekėjo maržos ir mėnesio abonentinių mokėjimų padidėjimas. 2026 m. pradžioje pagrindinė kainos augimo priežastis – padidėjusios didmeninės elektros energijos kainos.

2026 M. SAUSĮ–VASARĮ SAULĖS IR VĖJO ELEKTRINIŲ ĮRENGTA 45 PROC. (70 MW) DAUGIAU NEI 2025 M. SAUSĮ–VASARĮ

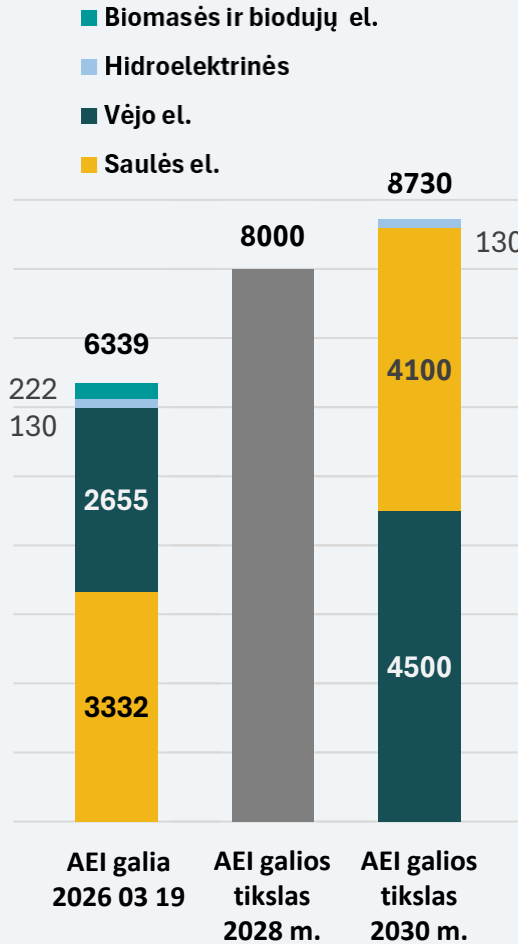


- Numatoma, kad šiais metais bus prijungta iki **900 MW** galios vėjo parkų sausumoje – apie 140 MW daugiau nei pernai (įvertinus gamintojų pateiktas ketvirtines ataskaitas).
- Naujausias vėjo elektrinių parkas – 2026 m. sausį elektros gamybą pradėjęs 106 MW galios vėjo parkas Akmenės rajone, kurio leistina generuoti galia 100 MW.
- Absoliuti dauguma (99,998 proc.) vėjo elektrinių yra komercinės paskirties.
- Šiuo metu jau yra įrengta apie **59 proc.** iki 2030 m. numatytų įrengti vėjo elektrinių galių.

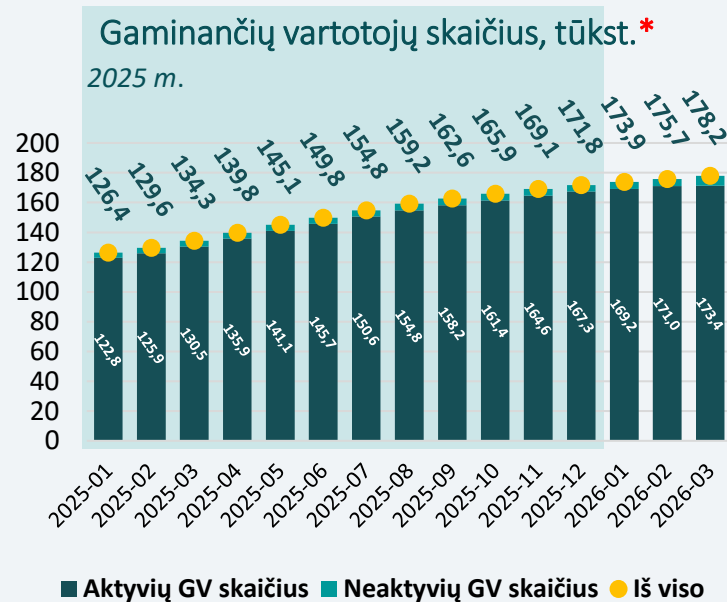
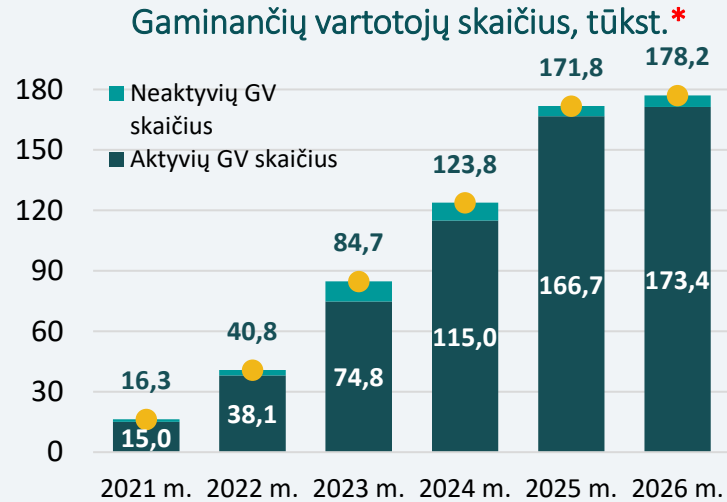
- Šiuo metu jau yra įrengta **79 proc.** iki 2028 m. numatytų įrengti AEI elektrinių galių.



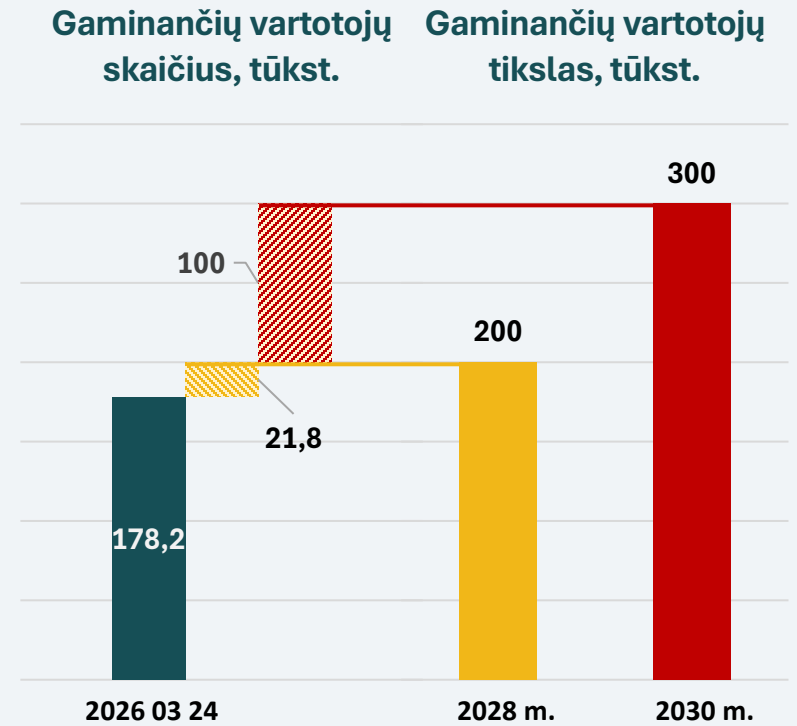
- Numatoma, kad šiais metais vien komercinių saulės elektrinių bus prijungta beveik **890 MW** – apie 130 MW mažiau nei pernai (įvertinus gamintojų pateiktas ketvirtines ataskaitas).
- Saulės elektrinių galios augimą pastaraisiais metais labiausiai lemia gamintojų (komercinių saulės elektrinių) plėtra.
- 51 proc. visų saulės elektrinių galios yra komercinių elektrinių, o likę 49 proc. – nekomercinių, buitinių (gaminančių) vartotojų.
- Šiuo metu jau yra įrengta apie **81 proc.** iki 2030 m. numatytų įrengti saulės elektrinių galių.



2026 M. SAUSĮ–VASARĮ GAMINANČIŲ VARTOTOJŲ SKAIČIUS AUGO 33 PROC. LĖČIAU NEI 2025 M. SAUSĮ–VASARĮ

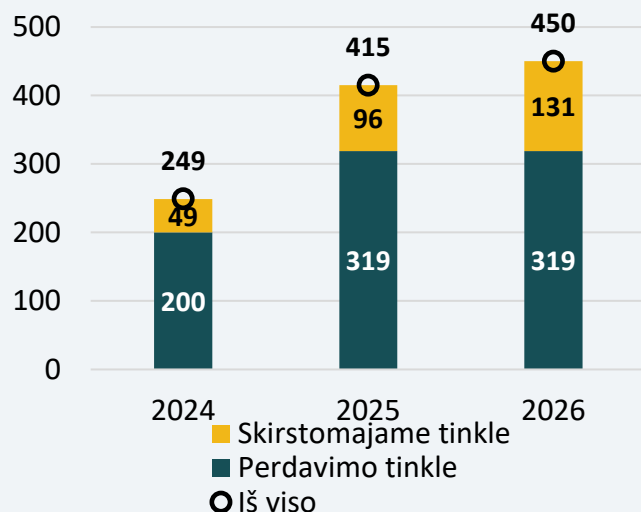


- Šių metų sausio – vasario mėn. stebėtas trečdaliu mažesnis gaminančių vartotojų (GV) skaičius augimas, palyginus su 2025 m. atitinkamu laikotarpiu.
- 2025 m. sausio – vasario mėnesiais prijungta apie 5 500 naujų GV, o šių metų sausio–vasario mėnesiais – apie 3 700 naujų GV. Tai iš dalies lemia mažesnis kvietimų teikti paraiškas skaičius.
- 2025 m. iš viso buvo prijungta 48 000 GV. LEA vertinimu, apie 70 proc. visų GV naudojami valstybės finansavimu – 2025 m. 33 600 GV įsigijo saulės elektrines su finansine parama. Likę 14 400 GV saulės elektrines įsirengė be finansinės paramos.
- Pagrindinė gaminančių vartotojų skaičiaus augimo priežastis yra elektros kainų nepastovumas – gyventojai nori mažesnių ir stabilių elektros kainų. Saulės elektrinės su valstybės teikiamu finansavimu leidžia tai užsitikrinti.
- Šiuo metu jau yra apie 59 proc. 2030 m. numatomo gaminančių vartotojų skaičiaus.
- Valstybės finansavimas sudaro beveik pusę visos saulės elektrinės įrengimo kainos. Visas elektrinės atsipirkimo laikas dėl to gali sumažėti iki 2 metų. Nepaisant ketinimų peržiūrėti teikiamo finansavimo dydžio – saulės elektrinė gali atsipirkti per 2–3 metus.

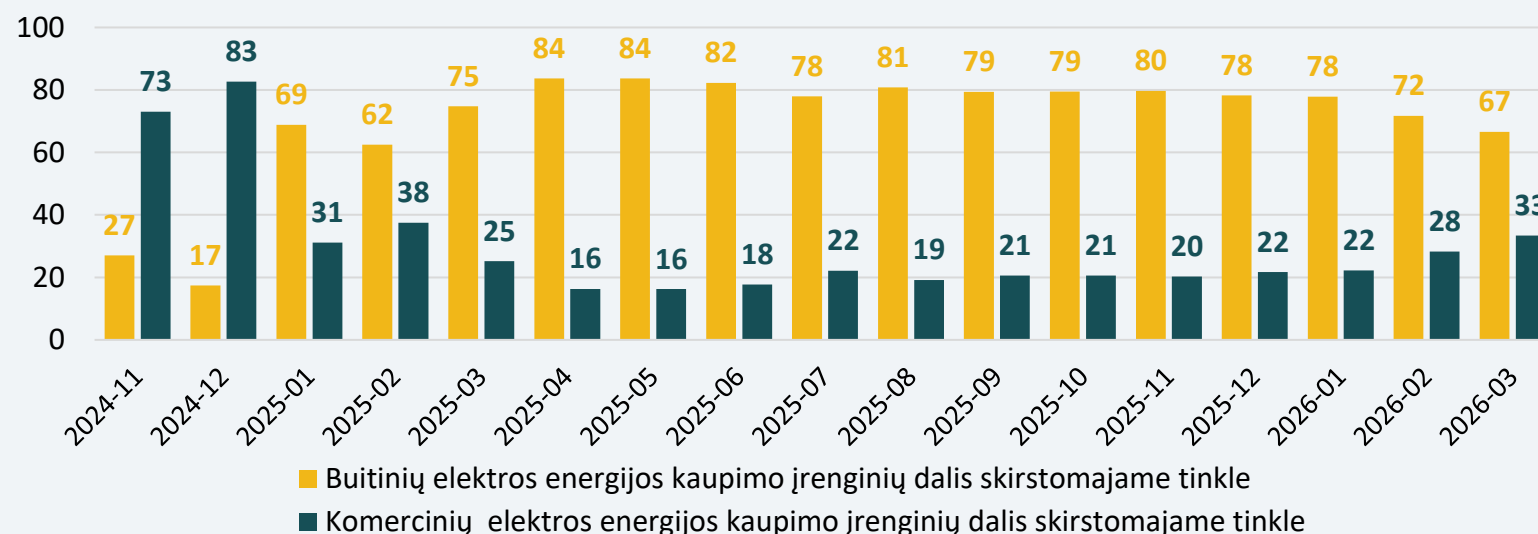


2026 M. I KETV. ELEKTROS KAUPIKLIŲ GALIA 80 PROC. DIDESNĖ NEI PRIEŠ 2 METUS

Elektros kaupimo įrenginių galia,
MW**



Elektros kaupimo įrenginių dalis skirstomajame tinkle, proc.

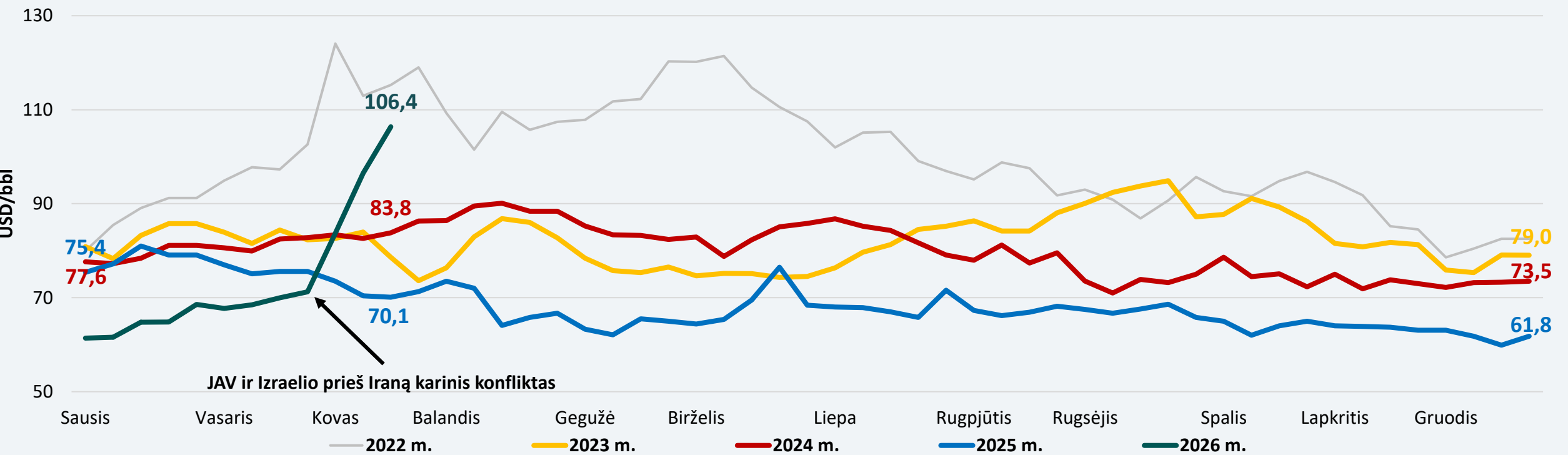


- Iki 2025 m. lapkričio Lietuvoje 80 proc. visų elektros kaupimo sistemų sudarė prie perdavimo tinklo prijungti kaupiklių parkai – 4 po 50 MW. Kaupimo galia perdavimo tinkle padidėjo 2025 m. Lapkritį, kai veiklą pradėjo 54 MW galios pirmasis komercinis elektros kaupimo parkas Trakų r., o 2025 m. gruodį dar kartą – prijungus 65 MW galios kaupiklių parką Kaišiadorių rajone.
- Didžiausi pokyčiai vyko prie skirstomojo tinklo prijungtų elektros kaupimo įrenginių galios struktūroje. 2024 m. gruodžio mėn. komercinių kaupimo įrenginių dalis buvo didžiausia ir sudarė 83 proc. visos įrengtos galios. 2025 m. ji vidutiniškai svyravo apie 22 proc. Šiuo metu komercinių kaupimo įrenginių dalis siekia 33 proc. visos prie skirstomųjų tinklų prijungtos kaupimo įrenginių įrengtosios galios.
- 2025 m. sausio mėnesį buitinių elektros kaupimo įrenginių dalis skirstomajame tinkle išaugo nuo 17 iki 69 procentų. Tokį buitinių kaupimo įrenginių dalies augimą lėmė pradėtas teikti valstybės finansavimas, skirtas fizinių asmenų elektros kaupimo įrenginių įsirengimui namų ūkiuose. Šiuo metu buitiniai elektros kaupimo įrenginiai sudaro apie 67 proc.

KAIP REAGAVO DEGALŲ KAINOS Į MOKESČIŲ PADIDINIMĄ, GEOPOLITINĘ SITUACIJĄ?

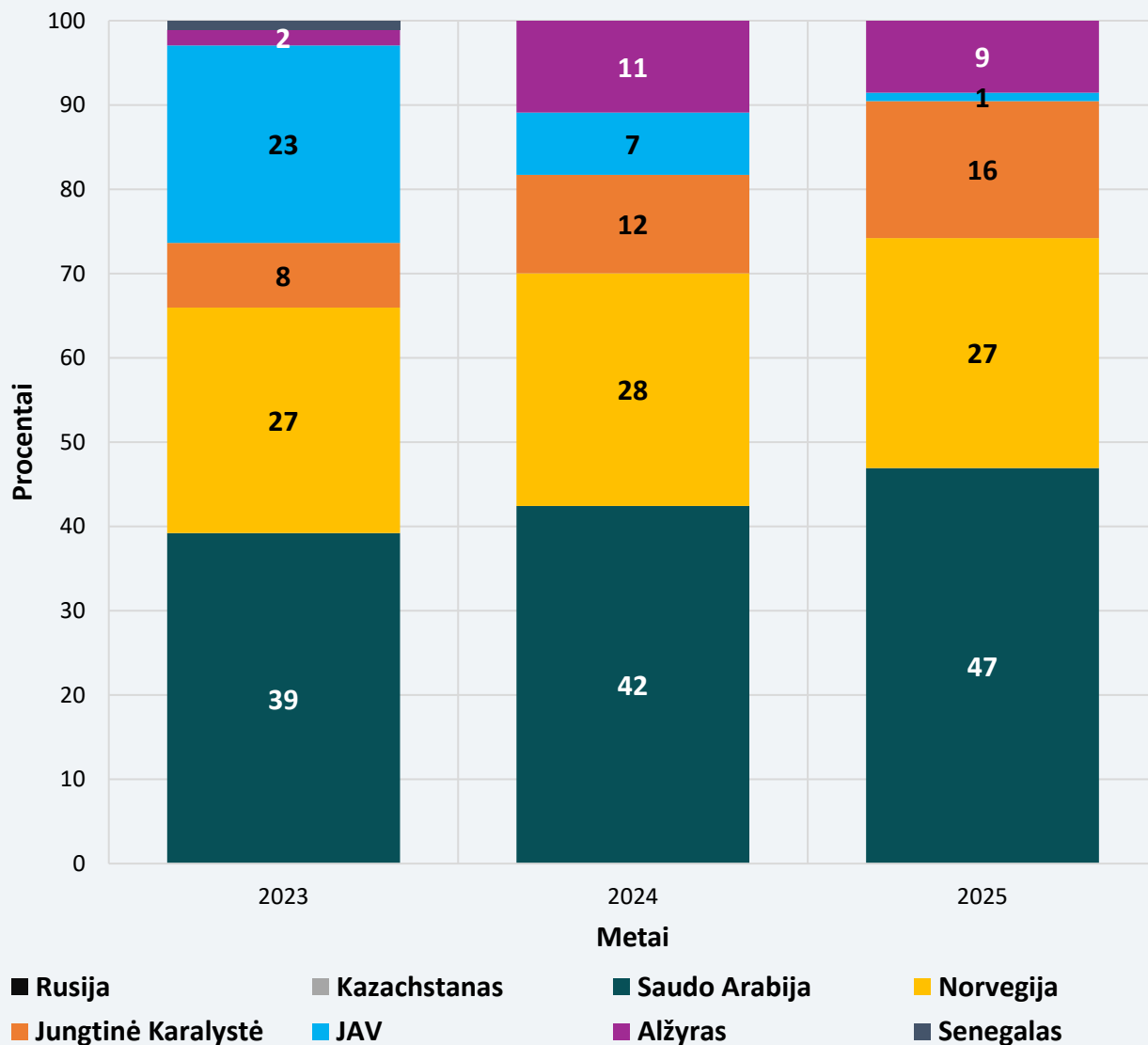
PO METUS TRUKUSIO NAFTOS KAINŲ MAŽĖJIMO ŠI TENDENCIJA PASIKEITĖ DĖL GEOPOLITINĖS SITUACIJOS – KAINOS PRADĖJO KILTİ

LIETUVOS ENERGETIKOS AGENTŪRA



- 2026 m. kovo 24 d. vidutinė Brent naftos kaina siekė 104,5 USD/bbl – tai 6,9 proc. mažesnė kaina, nei buvo penktadienį kovo 20 d. (112,2 USD/bbl) ir 1,8 proc. mažesnė kaina nei ankstesnę savaitę, kai ji buvo 106,4 USD/bbl.
- Praėjusios savaitės (2026 m. kovo 16–20 d.) vidutinė kaina siekė 106,4 USD/bbl. **Tai kol kas aukščiausia savaitės vidutinė kaina nuo 2022 m. birželio pabaigos, kai ji siekė 108 USD/bbl.**
- **Tarptautinei energetikos agentūrai paskelbus apie rezervų panaudojimą**, naftos kainos rinkose trumpam sureagavo – kovo 10 d. **naftos kaina sumažėjo 11 proc.** (siekė 87,8 USD/bbl), o kovo 11 d. vėl pradėjo augti (siekė 92 USD/bbl). **Kovo 12 d. pirmą kartą nuo 2022 m. rugsjūčio mėn. viršijo 100 USD/bbl** (siekė 100,5 USD/bbl).
- Kovo pirmąją savaitę, palyginti su vasario paskutine, vidutinė savaitės naftos kaina padidėjo 17,4 proc. (iki 83,7 USD/bbl). Antrąją kovo savaitę kaina buvo 15,3 proc. didesnė nei pirmąją (96,5 USD/bbl), o trečiąją savaitę – dar 10,2 proc. didesnė nei antrąją (106,4 USD/bbl). Kovo 24 d. naftos kaina siekė 104,5 USD/bbl – tai yra 46,6 proc. daugiau nei vasario paskutinę savaitę (71,3 USD/bbl).
- 2025 m. gruodžio – 2026 m. vasario mėn. vidutinė **Brent naftos kaina (65 USD/bbl) buvo žemiausia per pastaruosius 5 metus**. Ji buvo 11–14 USD/bbl mažesnė, palyginti su prieš 1–2 metus buvusiomis vidutinėmis kainomis (buvo 76 ir 79 USD/bbl).

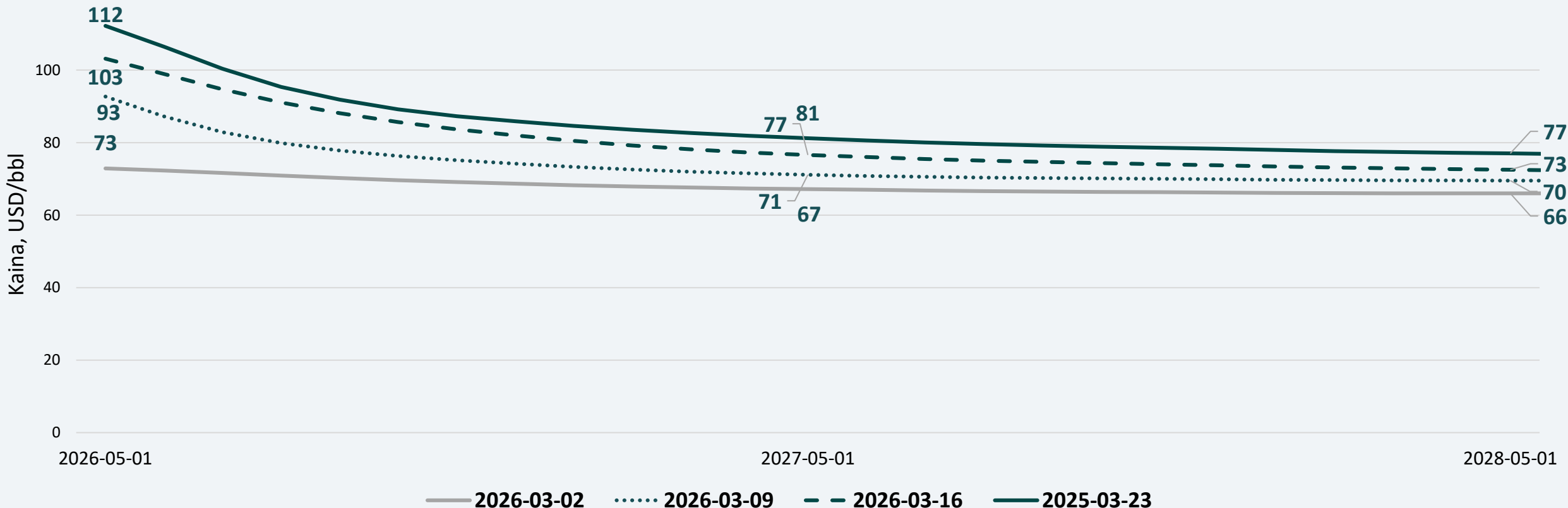
ŽALIAVINĖ NAFTA Į LIETUVĄ KELIAUJA IŠ 4 PASAULIO VALSTYBIŲ: SAUDO ARABIJOS, NORVEGIJOS, JUNGTINĖS KARALYSTĖS IR ALŽYRO



- **Saudo Arabijos naftos dalis Lietuvoje auga ir užima svarbiausią dalį:** 2023 m. apie 39 proc. visos importuotos naftos buvo iš Saudo Arabijos, tuo tarpu 2025 m. ši nafta sudarė apie 47 proc. viso kiekio.
- Visa žaliavinė nafta, kurios kilmės šalis yra Saudo Arabija, Lietuvai į laivus yra pakraunama Egipto Sidi Kerir uoste, tai yra, **Hormūzo sąsiauriu laivai iš Artimųjų Rytų į Lietuvą**, turimais duomenimis, neplaukia.
- **Apie ketvirtadalį – 27 proc. 2025 m. atplukdytos žaliavinės naftos buvo iš Norvegijos.** Pastaruosius kelerius metus norvegiškos naftos dalis Lietuvoje išlieka stabili.
- **Lietuvoje auga ir naftos importas iš Jungtinės Karalystės:** pernai apie 16 proc. į Lietuvą importuotos naftos buvo būtent iš Jungtinės Karalystės, kai 2023 m. ši dalis siekė dar apie 8 proc. viso kiekio.
- **Naftos, importuojamos iš JAV, Lietuvoje beveik nebėra:** pernai tik apie 1 proc. visos naftos, importuotos į Lietuvą, buvo iš JAV, kai dar 2023 m. JAV nafta Lietuvoje sudarė apie ketvirtadalį viso kiekio.

PROGNOZUOJAMA, KAD ARTIMIAUSIU METU NAFTOS KAINOS BUS APIE 100 USD/BBL

Naftos kainų ateities sandoriai

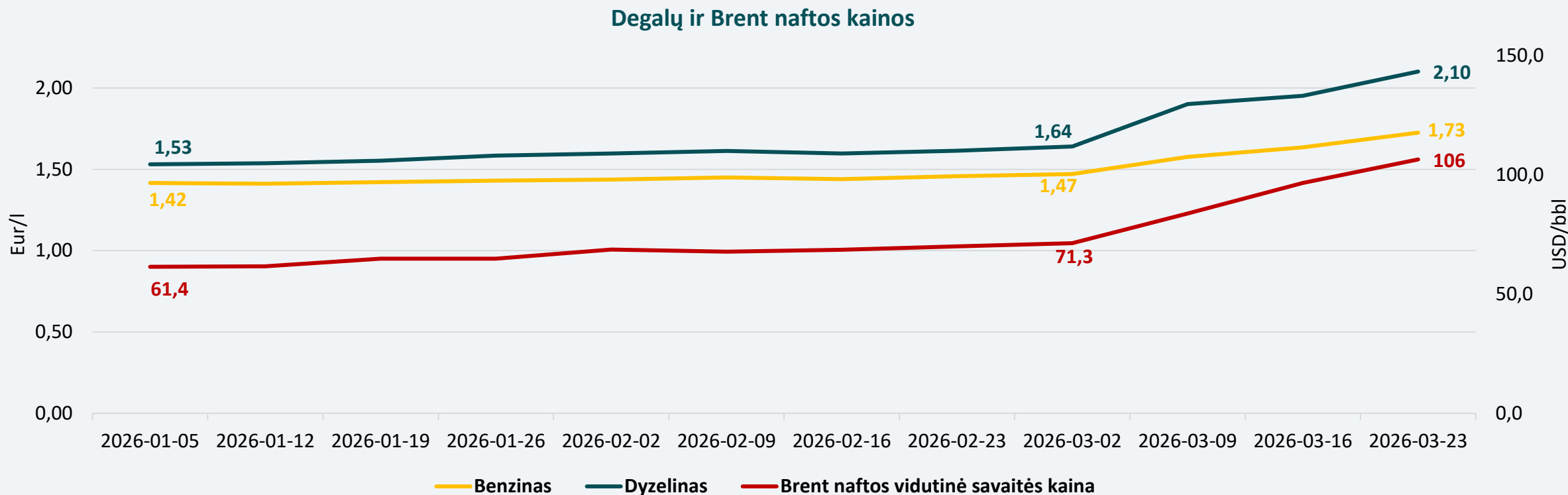


- Pagal naujausius Brent naftos ateities sandorius prognozuojama, kad 2026 m. gegužės mėn. sieks apie 112 USD/bbl., tai yra 4–9 USD/bbl didesnės nei buvo prognozuojama prieš savaitę.
- Pagal naujausius ateities sandorius prognozuojamos kainos yra 39–11 USD/bbl didesnės nei buvo prognozuota kovo mėnesio pradžioje.

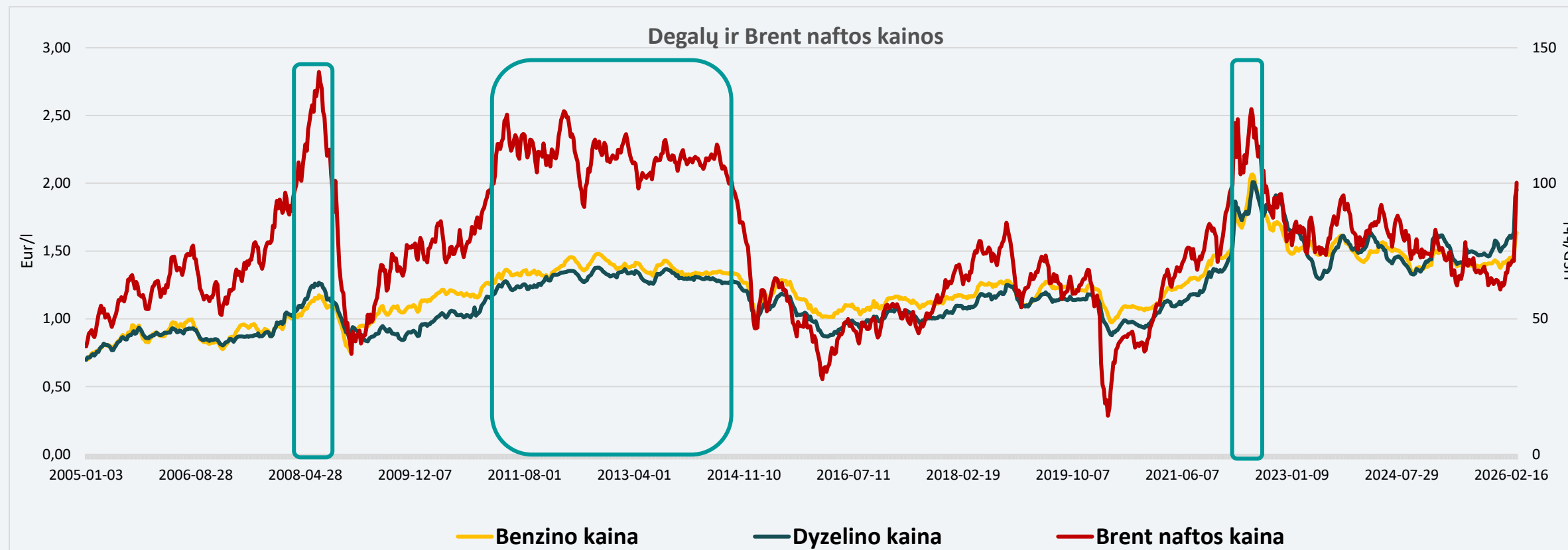
PASIRINKTOS VYRIAUSYBIŲ TAIKOMOS ENERGIJOS TAUPYMO PRIEMONĖS, REAGUOJANT Į KONFLIKTĄ ARTIMUOSIUOSE RYTUOSE

Priimtas sprendimas	Austrija	Vokietija	Graikija	Italija	Portugalija	Turkija	Brazilija	Filipinai	Kroatija	Vengrija	Serbija	Prancūzija	P. Korėja	Meksika	Tailandas	Barbadosas	Indonezija	Japonija	Jungtinė Karalystė	Ispanija	Turkija
Ribojami degalų mažmenininkų antkainiai	✓	✓	✓																		
Sumažinti benzino ir dyzelino akcizai	✓			✓	✓	✓	✓	✓													
Sumažintas PVM kurui							✓									✓				✓	✓
Nustatytos benzino ir/ar dyzelino kainų ribos									✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓					
Suteikiamos subsidijos								✓								✓	✓	✓	✓		

- Europos šalys reaguoja į pasaulinių energijos ir degalų kainų šuolį įvairiomis trumpalaikėmis priemonėmis: daugelyje valstybių įvedami laikini mokesčių sumažinimai (akcizų, PVM) ir ribojamos kuro kainų maržos/pardavėjų pelnai, kad būtų sumažinta našta gyventojams ir verslui dėl brangstančių degalų.
- **Dažniausiai pasirenkamos priemonės yra akcizų mažinimas ir kainų ribų („lubų“) nustatymas.** Mažmenininkų antkainių nustatymo priemonė pritaikyta rečiau ir tik Europoje. PVM mažinimas kuro kainoms taip pat rečiau taikyta priemonė, kurią pritaikė tik kelios šalys. Subsidijos dažniau taikytos Azijos regiono šalyse. Jos teikiamos skirtingiems gavėjams, pavyzdžiui: Japonija – naftos perdirbėjams ir didmenininkams; Jungtinė Karalystė – namų ūkiams, siekiant sumažinti energijos sąskaitas ir šildymo išlaidas; Filipinai – viešojo transporto vairuotojams; Indonezija – valstybinei naftos įmonei ir elektros tiekėjui.
- Pagal šiuo metu taikomas priemones, šalys dažniausiai renkasi arba mažinti degalų akcizus, arba nustatyti kainų ribas. Priemonės, susijusios su sumažintais akcizais, dažniausiai galioja iki metų pabaigos arba yra peržiūrimos rečiau. Nustatytos benzino ir dyzelino kainų ribos yra trumpalaikės priemonės, kurios peržiūrimos dažniau, siekiant operatyviai reaguoti į rinkos svyravimus.



- Degalų kainos sparčiai didėti pradėjo po kovo 2 d. Dyzelino vidutinė kaina dabar yra aukščiausia, o benzino – aukščiausia nuo 2022 m. rugsėjo mėnesio.
- Kovo 23 d. benzino vidutinė kaina siekė 1,73 Eur/l (vidutinių kainų skirtumas tarp tinklų 1,66–1,85 €/l), dyzelino – 2,10 Eur/l (vidutinių kainų skirtumas tarp tinklų 2,00–2,28 Eur/l).
- Skirtumas tarp dyzelino ir benzino vidutinių kainų kovo 9 d. ir 16 d. mūsų šalyje sudarė 0,32 Eur/l, o kovo 23 d. padidėjo iki 0,376 Eur/l.



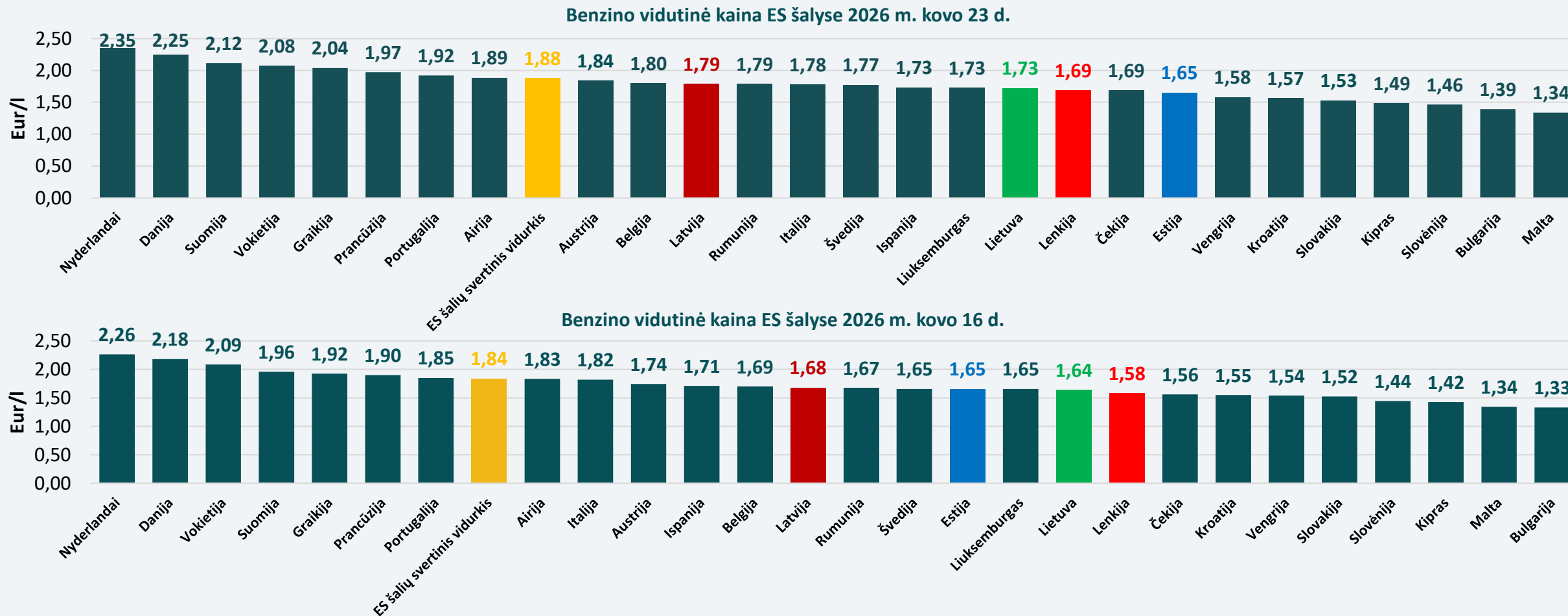
Kai Brent naftos kainos padidėja virš 100 USD/bbl, degalų kainos labai išauga.

Nuo 2005 m. aukštų (virš 100 USD/bbl) Brent naftos kainų laikotarpiai:

- 2008 m. kovo – spalio mėn.;
- 2011 m. vasario mėn. – 2014 m. rugpjūčio mėn. (išskyrus trumpalaikį kainų sumažėjimą žemiau 100 USD/bbl 2012 m. birželio – liepos mėn. ir 2013 m. balandžio mėn.);
- 2022 m. vasario – rugpjūčio mėn.;
- nuo 2026 m. kovo mėnesio.

BENZINAS

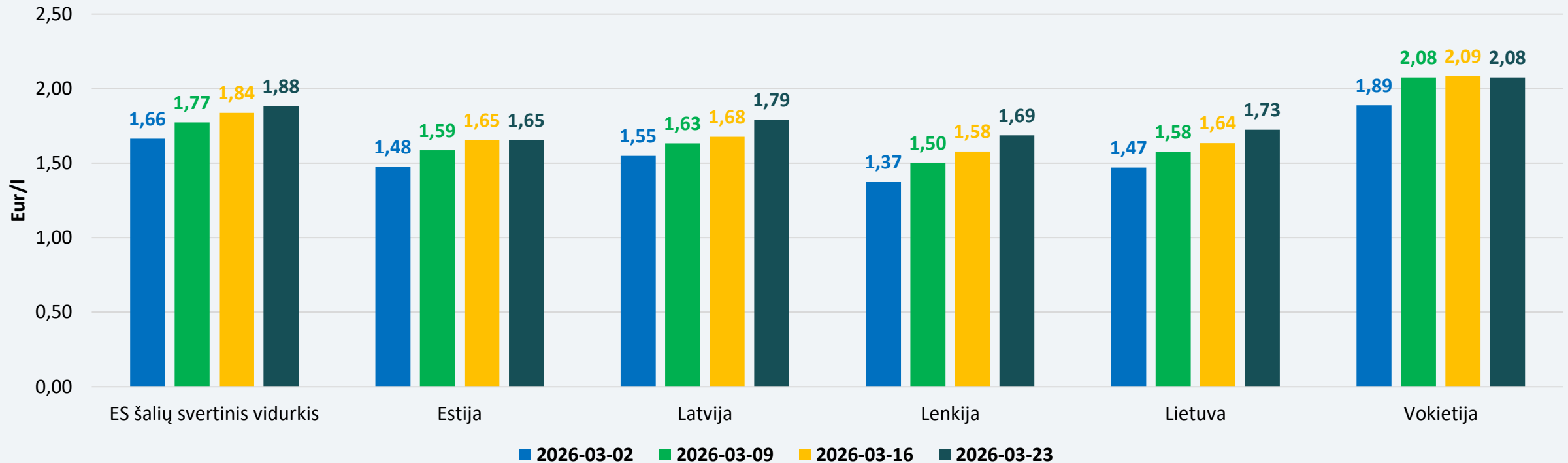
BENZINO KAINA LIETUVOJE YRA 8 PROC. MAŽESNĖ UŽ ES ŠALIŲ VIDURKĮ



- 2026 m. kovo 23 d. Lietuvoje benzino vidutinė kaina buvo 8,3 proc. mažesnė nei ES šalių vidurkis. Benzino vidutinės kainos dešimtyje ES šalių buvo mažesnės nei Lietuvoje.
- 2026 m. kovo 23 d. didžiausios benzino vidutinės kainos buvo Nyderlanduose, Danijoje ir Suomijoje (2,12–2,35 Eur/l), mažiausios – Slovėnijoje, Bulgarijoje ir Maltoje (1,34–1,46 Eur/l).

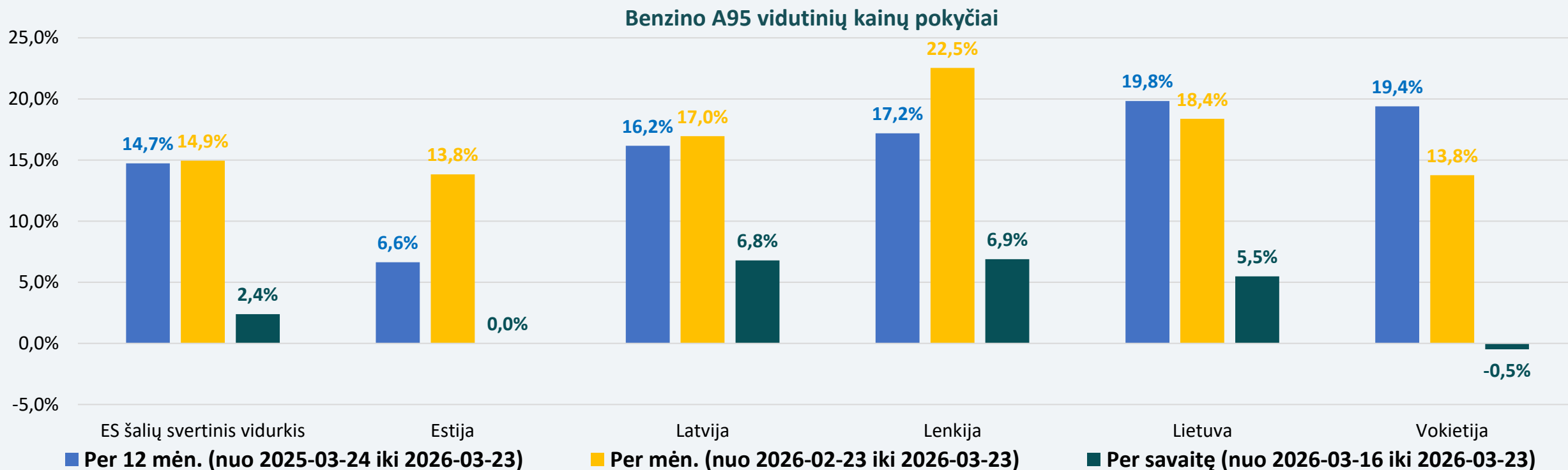
2026 M. KOVO MĖN. VIDUTINĖ BENZINO KAINA LENKIJOS YRA MAŽIAUSIA

Benzino A95 vidutinė kaina 2026 m. kovo mėn.



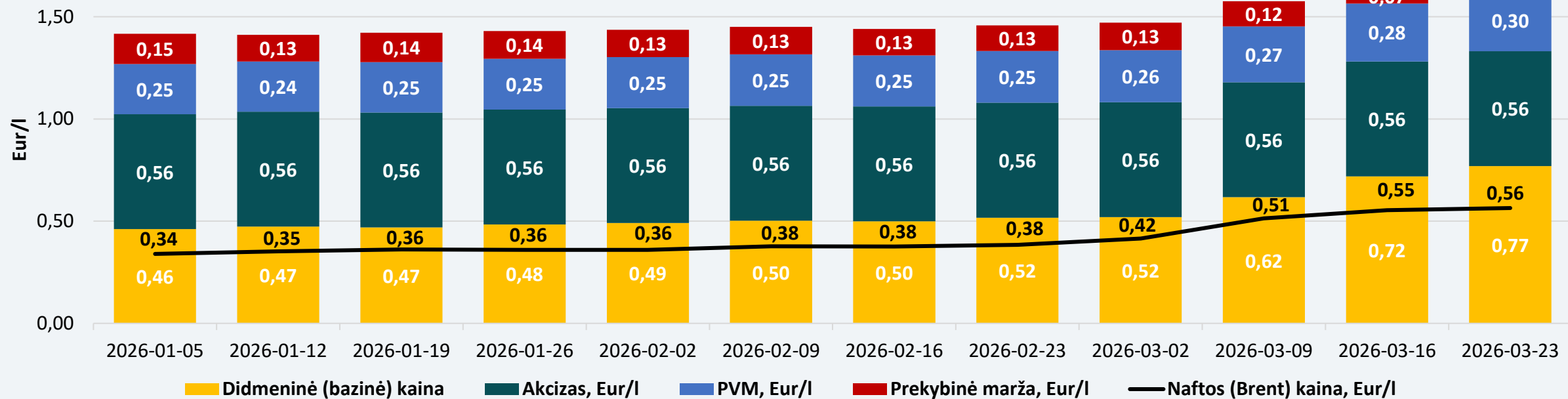
- Kovo mėn. (kovo 23 d. palyginti su kovo 2 d.) **benzino vidutinės kainos padidėjo visose lyginamose šalyse 0,18–0,31 Eur/l.**
- Kovo mėn. Lietuvoje benzinas pabrango 0,25 Eur/l – didesnis pabrangimas buvo tik Lenkijoje (0,31 Eur/l).
- Kovo 23 d. Lietuvoje degalinių tinkluose benzino vidutinės kainos svyravo nuo 1,66 Eur/l iki 1,85 Eur/l.

LIETUVOJE PER SAVAITĘ BENZINAS BRANGO MAŽIAU NEI LATVIJOJE IR LENKIJJOJE



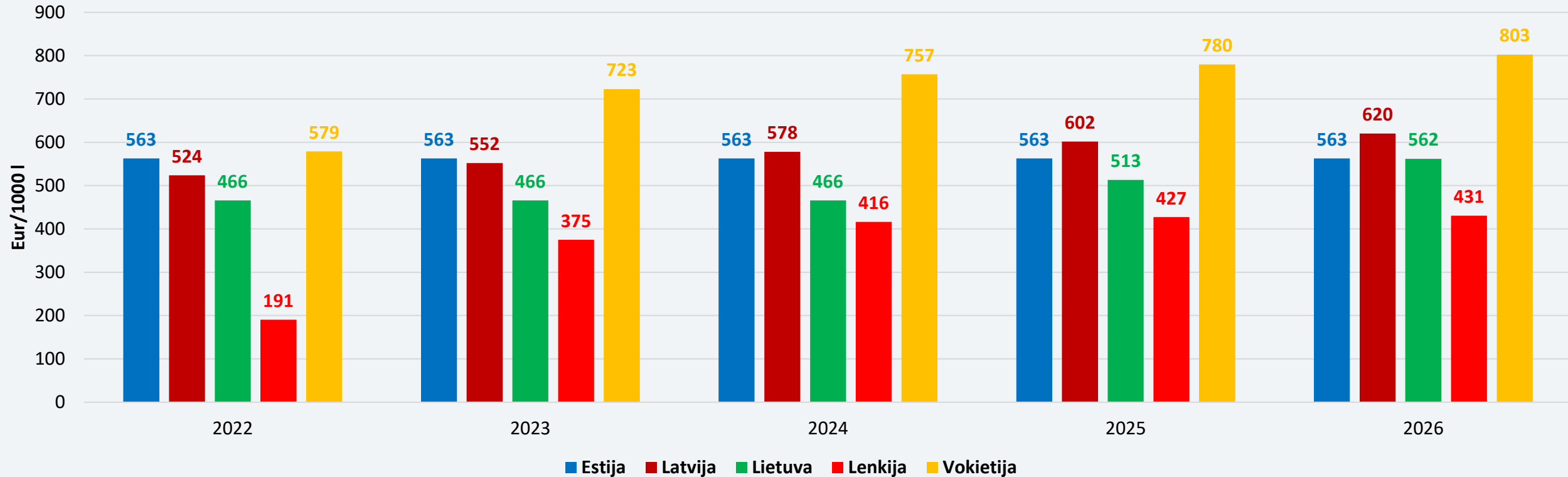
- Per savaitę (kovo 23 d., palyginti su kovo 16 d.) benzino vidutinės kainos Lietuvoje, Latvijoje ir Lenkijoje padidėjo 5,5–6,9 proc., Vokietijoje kaina sumažėjo 0,5 proc., o Estijoje kaina nepakito.
- Tarp Baltijos šalių ir kaimyninių valstybių benzinas per savaitę daugiausiai pabrango Lenkijoje – 6,9 procento.
- Per mėnesį (keturias savaites) benzino kaina visose lyginamose šalyse padidėjo 13,8–22,5 procento.
- Per metus benzino kaina visose lyginamose šalyse padidėjo 6,6–19,8 procento.

Benzino vidutinių kainų struktūra 2026 m.



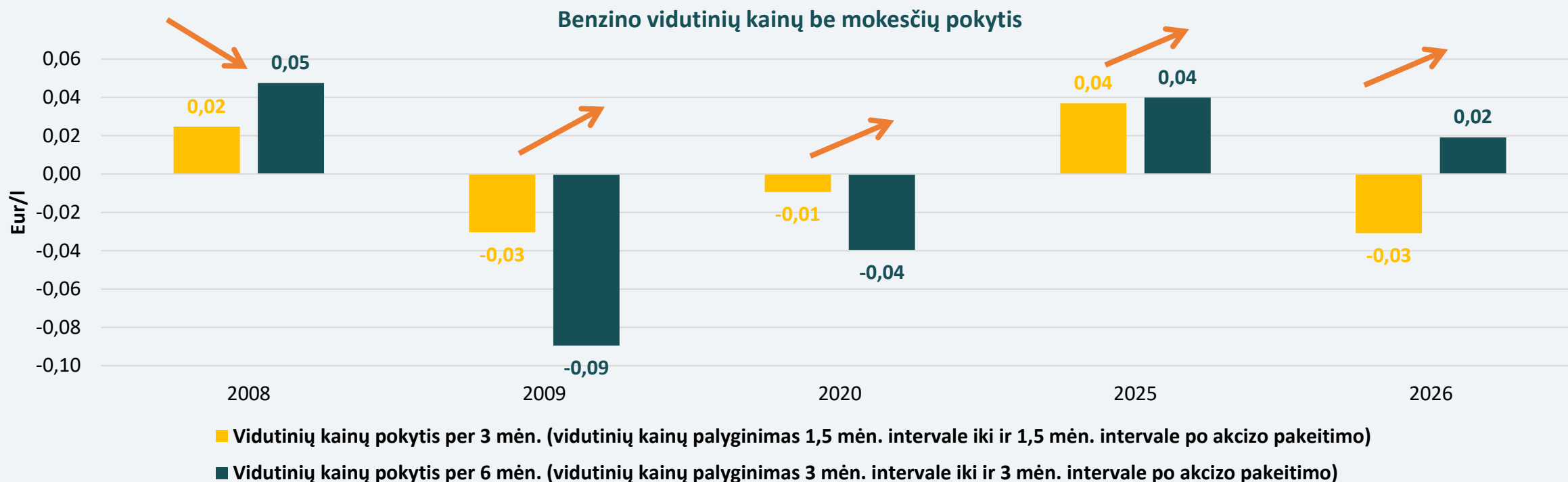
- Kovo 23 d. palyginti su vasario 23 d. benzino prekybinė marža sumažėjo nuo 0,13 Eur/l iki 0,09 Eur/l. Didmeninė (bazinė) kaina per šį laikotarpį padidėjo nuo 0,52 Eur/l iki 0,77 Eur/l, arba 49 procentais, o vidutinė mažmeninė benzino kaina – padidėjo nuo 1,46 Eur/l iki 1,73 Eur/l, arba 18 procentų. Naftos kainos padidėjimas per šį laikotarpį sudarė 0,18 Eur/l, arba 47 procentus. Gamintojo marža (skirtumas tarp didmeninės kainos ir naftos (dedamosios) kainos) per šį laikotarpį padidėjo nuo 0,14 Eur/l iki 0,21 Eur/l, arba 50 procentų. **Benzino didmeninė kaina kovo 25 d. palyginti su kovo 23 d. sumažėjo 0,05 Eur/l.**
- Vidutinė didmeninė (bazinė) benzino kaina be mokesčių (akcizo ir PVM) vasario mėn. sudarė 0,502 Eur/l – tai 6,4 proc. daugiau už sausio mėn. vidutinę kainą (0,472 Eur/l). Kovo mėn. vidutinė didmeninė (bazinė) kaina sudaro 0,656 Eur/l.
- 2025 m. vasario mėn. vidutinė prekybinė marža sudarė 0,124 Eur/l (5,3 proc. mažesnė kaina nei 2026 m. vasarį), o vidutinė bazinė (didmeninė) kaina – 0,598 Eur/l (19,1 proc. didesnė kaina nei 2026 m. vasarį).

Benzino akcizai ir kiti netiesioginiai mokesčiai, išskyrus PVM



- Tarp lyginamų šalių mažiausiai apmokestinamas (akcizai ir kiti netiesioginiai mokesčiai) benzinas – Lenkijoje, o dyzelinas – Estijoje.
- Akcizai ir kiti netiesioginiai mokesčiai benzinui yra didesni už mokesčius dyzelinui, išskyrus Lietuvą 2025 metais.
- 2022 m. Lenkijoje ir Vokietijoje buvo taikomi sumažinti akcizai benzinui.

2026 M. PRADŽIOJE BENZINAS PIGO DĖL NAFTOS KAINŲ SUMAŽĖJIMO

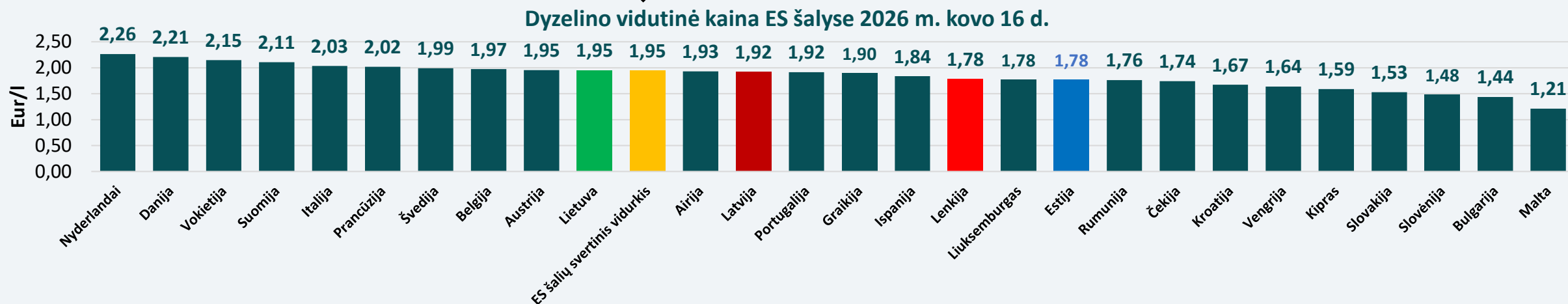
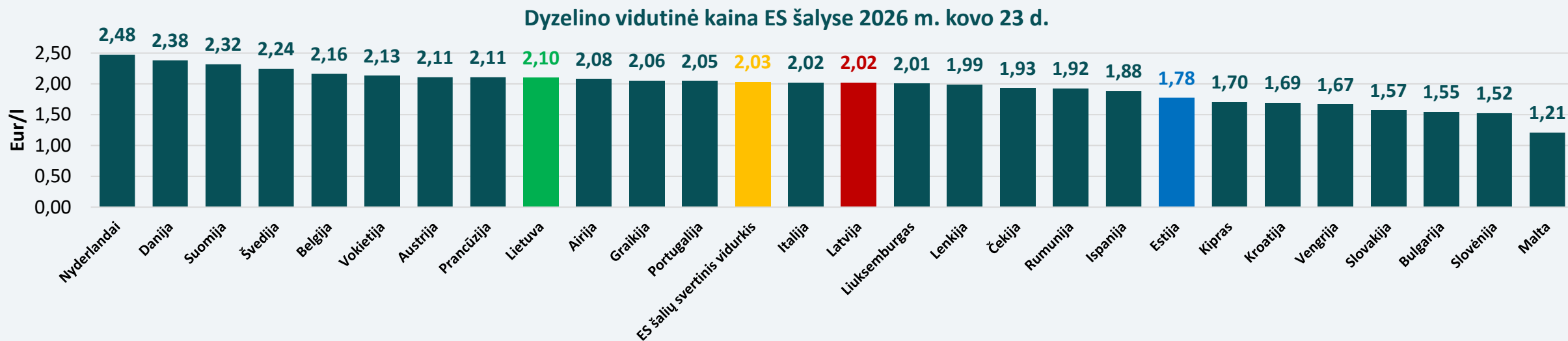


Pastaba: rodyklės parodo akcizo keitimo kryptį.

- 2026 m. pradžioje benzinas atpigo dėl sumažėjo dėl naftos kainų, tačiau vėliau naftos kainų augimas padidino benzino kainas.
- 2025 m. pradžioje benzinas pabrango ne tik dėl akcizo padidinimo, bet ir dėl didmeninės kainos ir prekybinės maržos didėjimo (0,04 Eur/l).
- 2008 ir 2009 m. benzino kainų pokyčiams (priešingiems nei akcizo keitimo kryptis – didinimas ar mažinimas) įtakos turėjo naftos kainų kilimas (iki 2008 m. liepos mėn.) ir nuosmukis (nuo 2008 m. liepos mėn. iki 2008 m. gruodžio mėn., taip pat 2020 m. pirmasis pusmetis).
- Ilgesniame laikotarpyje (3 mėn. ir daugiau) naftos kainų, gamintojo ir prekybinės maržos pokyčiai dažniausiai yra svarbesni veiksniai benzino kainai už akcizo pasikeitimus.

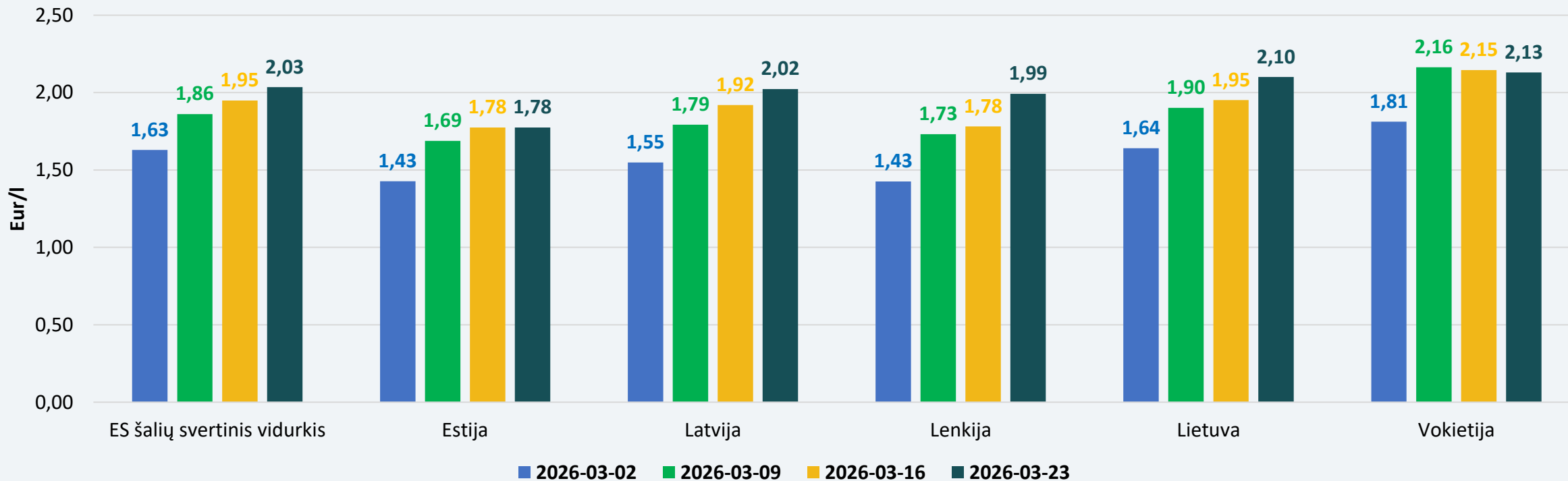
DYZELINAS

DYZELINO KAINA LIETUVOJE YRA 3 PROC. DIDESNĖ UŽ ES ŠALIŲ VIDURKĮ



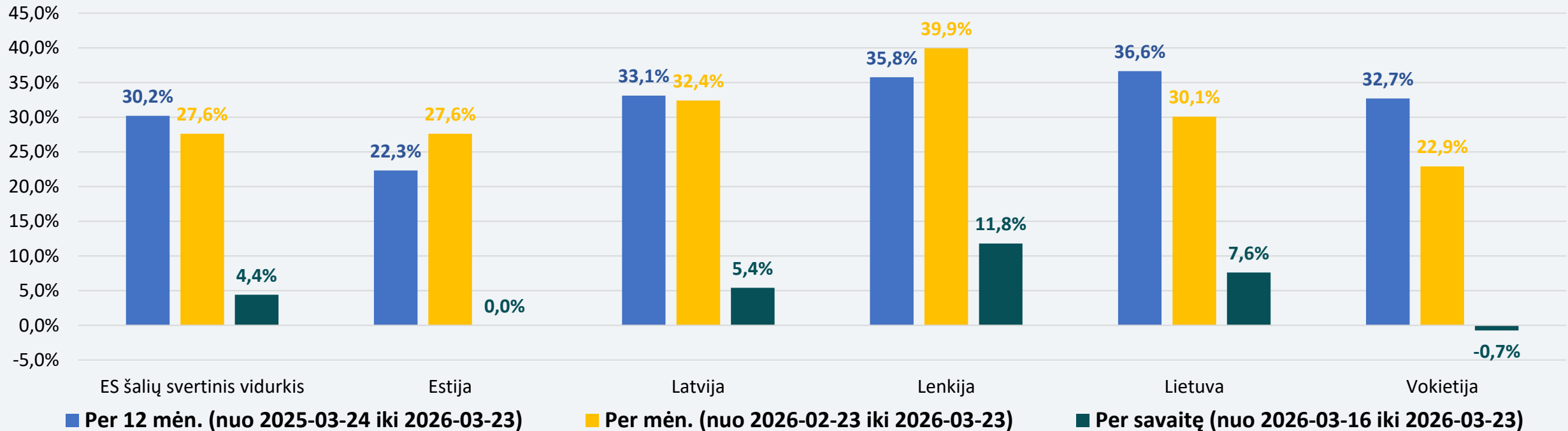
- 2026 m. kovo 23 d. Lietuvoje dyzelino vidutinė kaina buvo 3,2 proc. didesnė nei ES šalių vidurkis. Dyzelino vidutinės kainos aštuoniose ES šalyse buvo didesnės nei Lietuvoje.
- 2026 m. kovo 23 d. didžiausios dyzelino vidutinės kainos yra Nyderlanduose, Danijoje ir Suomijoje (2,32–2,48 Eur/l), mažiausios – Bulgarijoje, Slovėnijoje, ir Maltoje (1,21–1,55 Eur/l).

Dyzelino vidutinė kaina 2026 m. kovo mėn.



- Kovo mėn. (kovo 23 d. palyginti su kovo 2 d.) **dyzelino vidutinės kainos padidėjo visose lyginamose šalyse 0,32–0,57 Eur/l.**
- Kovo mėn. Lietuvoje dyzelinas pabrango 0,46 Eur/l – didesnis pabrangimas buvo Latvijoje ir Lenkijoje (atitinkamai 0,47 Eur/l ir 0,57 Eur/l).
- Kovo 23 d. Lietuvoje degalinių tinkluose dyzelino vidutinės kainos svyravo nuo 2,00 Eur/l iki 2,28 Eur/l.

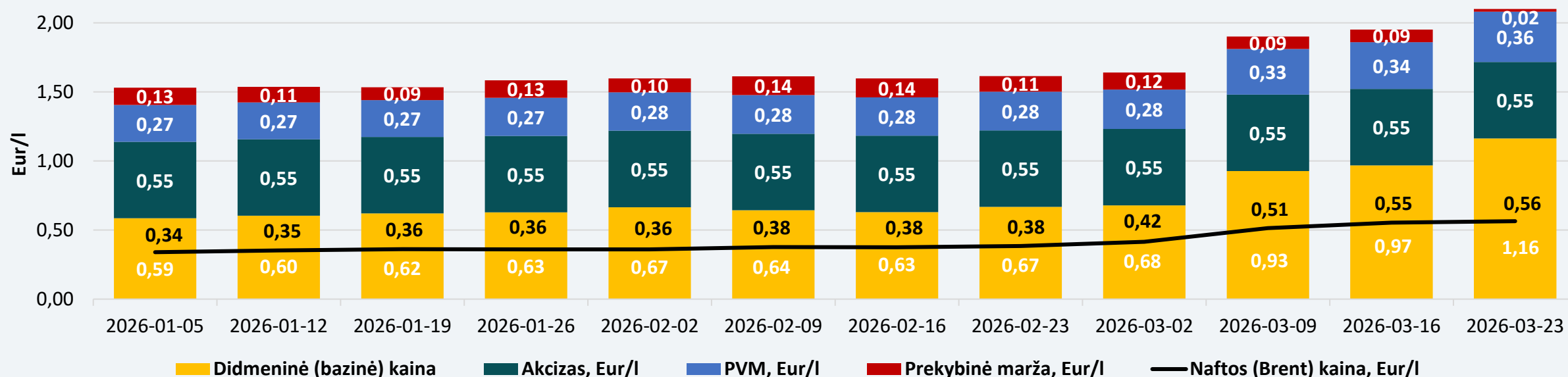
Dyzelino vidutinių kainų pokytis



- Per savaitę (kovo 23 d., palyginti su kovo 16 d.) dyzelino vidutinės kainos dyzelino vidutinės kainos Lietuvoje, Latvijoje ir Lenkijoje padidėjo 5,4–11,8 proc., Vokietijoje kaina sumažėjo 0,7 proc., o Estijoje kaina nepakito.
- Tarp Baltijos šalių ir kaimyninių valstybių dyzelinas per savaitę daugiausiai pabrango Lenkijoje – 11,8 procento.
- Per mėnesį (keturias savaites) dyzelino kaina visose lyginamose šalyse padidėjo 22,9–39,9 procento.
- Per metus dyzelino kaina visose lyginamose šalyse padidėjo 22,3–36,6 procento.

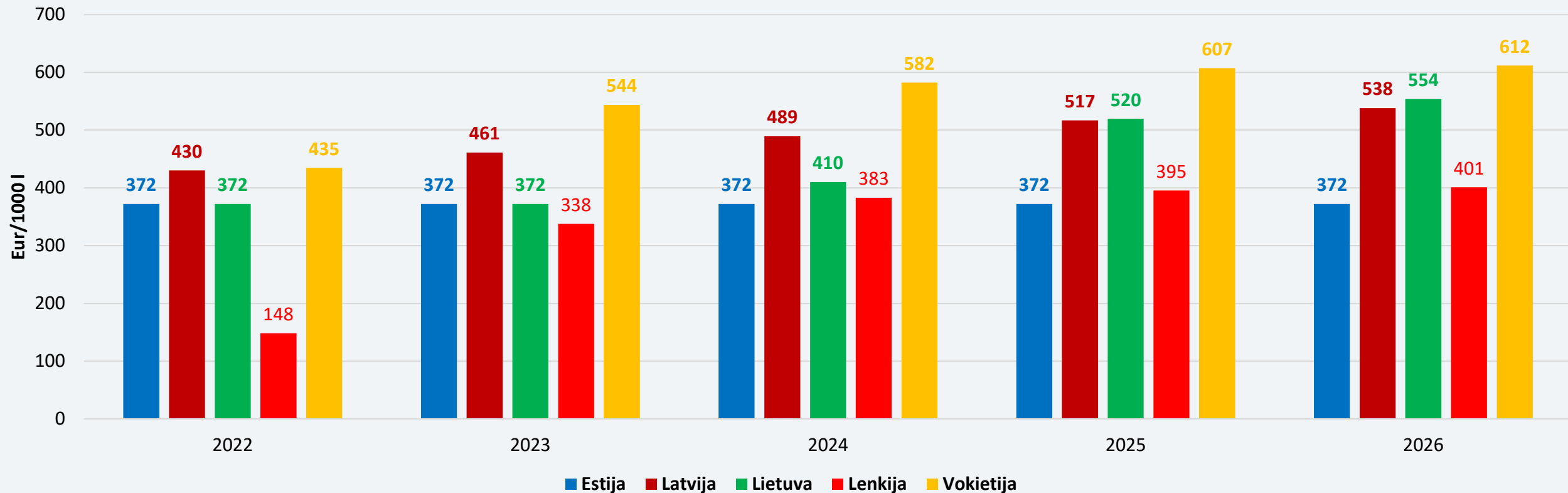
DYZELINO PREKYBINĖ MARŽA SUMAŽĖJO, DIDMENINĖ KAINA IŠAUGO

Dyzelino vidutinių kainų struktūra 2026 m.



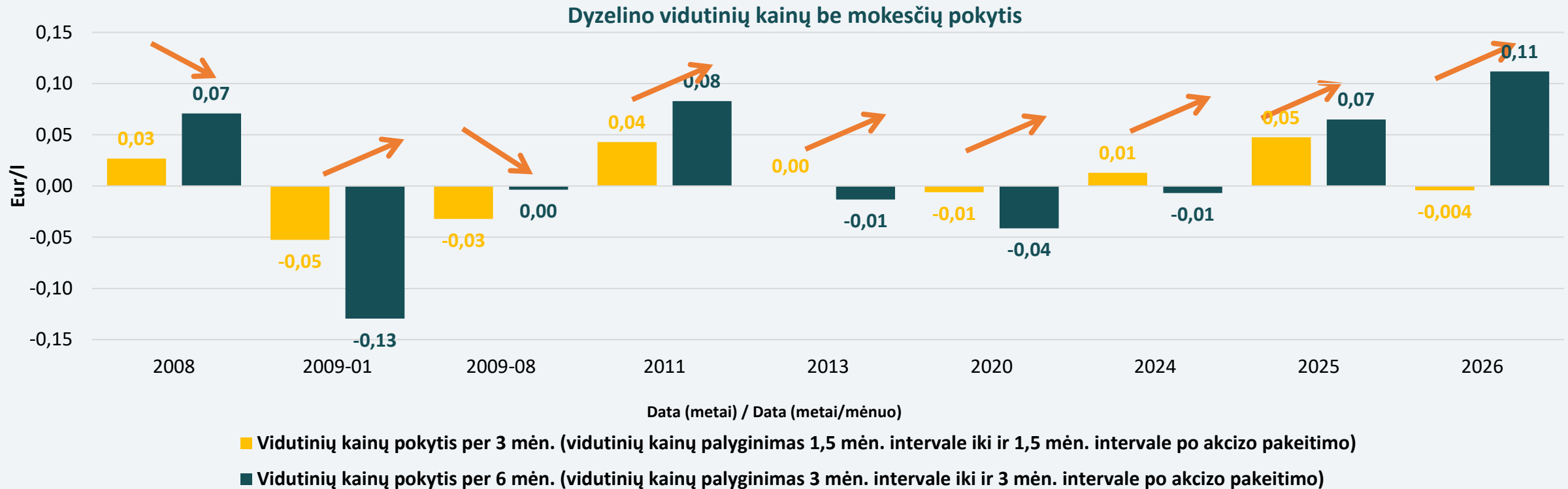
- Kovo 23 d. palyginti su vasario 23 d. dyzelino prekybinė marža sumažėjo nuo 0,11 Eur/l iki 0,02 Eur/l dėl spartaus didmeninių kainų augimo. Didmeninė (bazinė) kaina per šį laikotarpį padidėjo nuo 0,67 Eur/l iki 1,16 Eur/l, arba 74 procentais, o vidutinė mažmeninė benzino kaina – padidėjo nuo 1,61 Eur/l iki 2,10 Eur/l, arba 30 procentų. Gamintojo marža (skirtumas tarp didmeninės kainos ir naftos (dedamosios) kainos) per šį laikotarpį padidėjo nuo 0,29 Eur/l iki 0,60 Eur/l, arba du kartus. **Dyzelino didmeninė kaina kovo 25 d. palyginti su kovo 23 d. sumažėjo 0,12 Eur/l.**
- Vasario mėnesį, palyginti su sausiu, dyzelino vidutinė prekybinė marža padidėjo nuo 0,115 Eur/l iki 0,122 Eur/l, arba 6,1 procento. Įpusėjus kovui vidutinė prekybinė marža sudaro 0,067 Eur/l.
- Vidutinė didmeninė (bazinė) dyzelino kaina be mokesčių (akcizo ir PVM) vasario mėn. sudarė 0,651 Eur/l – tai 6,9 proc. daugiau už sausio mėn. vidutinę kainą (0,609 Eur/l). Kovo mėn. vidutinė didmeninė (bazinė) kaina sudaro 0,934 Eur/l.
- 2025 m. vasario mėn. vidutinė prekybinė marža sudarė 0,111 Eur/l (9,0 proc. mažesnė kaina nei 2026 m. vasarį), o vidutinė bazinė (didmeninė) kaina – 0,699 Eur/l (7,4 proc. didesnė kaina nei 2026 m. vasarį).

Dyzelino akcizai ir kiti netiesioginiai mokesčiai, išskyrus PVM



- Akcizai ir kiti netiesioginiai mokesčiai dyzelinui yra mažesni už mokesčius benzinui, išskyrus Lietuvą 2025 metais.
- Tarp Baltijos šalių akcizais mažiausiai apmokestinamas dyzelinas 2022–2023 m. buvo Lietuvoje ir Estijoje. Nuo 2025 m. tarp Baltijos šalių didžiausias akcizas yra Lietuvoje.
- 2022 m. Lenkijoje ir Vokietijoje buvo taikomi sumažinti akcizai dyzelinui.

2008 M., 2011 M., 2025 M. IR 2026 M. DYZELINAS BRANGO NE TIK DĖL AKCIZO PADIDINIMO, BET IR DĖL DIDMENINĖS KAINOS IR PREKYBINĖS MARŽOS DIDĖJIMO

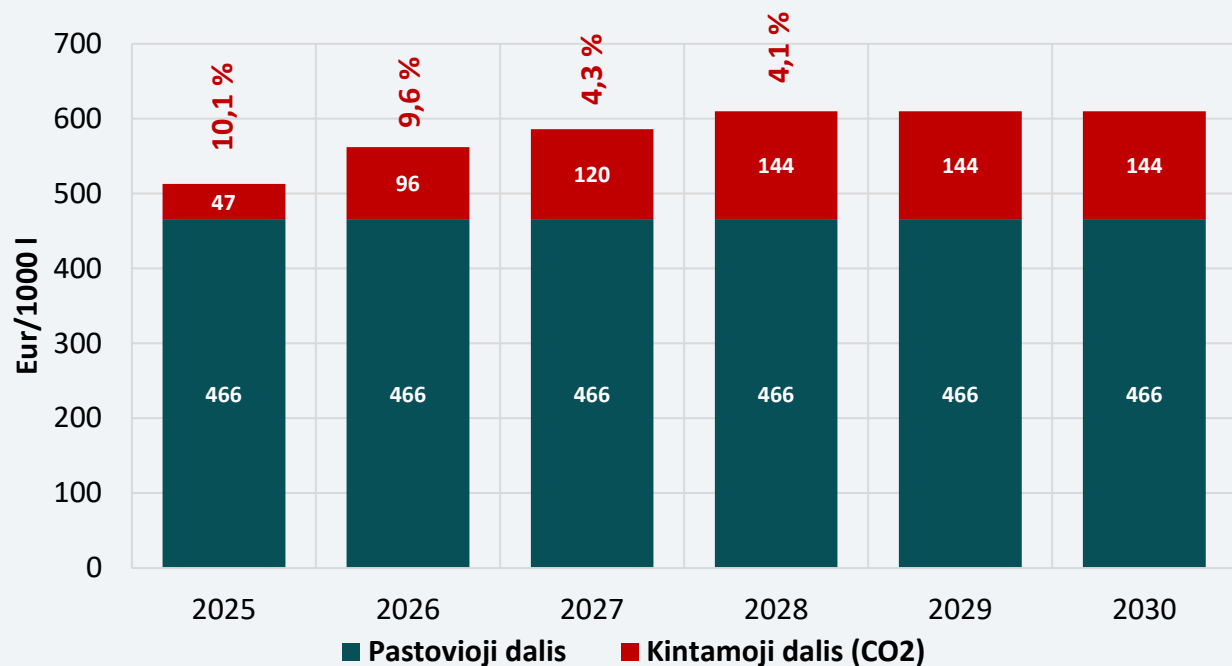


Pastaba: rodyklės parodo akcizo keitimo kryptį.

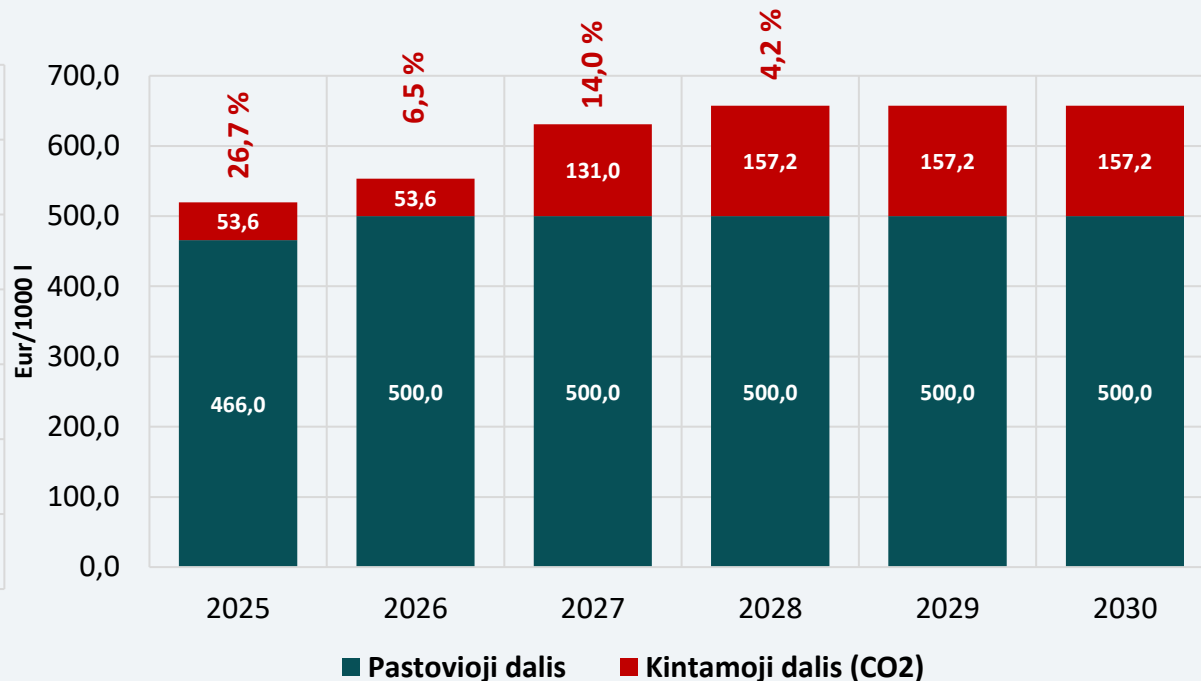
- 2025 m. pradžioje dyzelinas daugiau pabrango nei benzinas ne tik dėl akcizo padidinimo, bet ir dėl didmeninės kainos bei prekybinės maržos didėjimo (0,05–0,07 Eur/l).
- 2008 ir 2009 m. dyzelino kainų pokyčiams įtakos turėjo naftos kainų kilimas (iki 2008 m. liepos mėn.) ir nuosmukis (nuo 2008 m. liepos mėn. iki 2008 m. gruodžio mėn., taip pat 2020 m. pirmas pusmetis).
- Ilgesniame laikotarpyje (3 mėn. ir daugiau) naftos kainų, gamintojo ir prekybinės maržos pokyčiai dažniausiai yra svarbesni veiksniai dyzelino kainai už akcizo pasikeitimus.

AKCIZŲ DEGALAMS POKYČIUS LEMS CO2 DALIES AUGIMAS

Benzino akcizo pokytis 2025–2030 m.

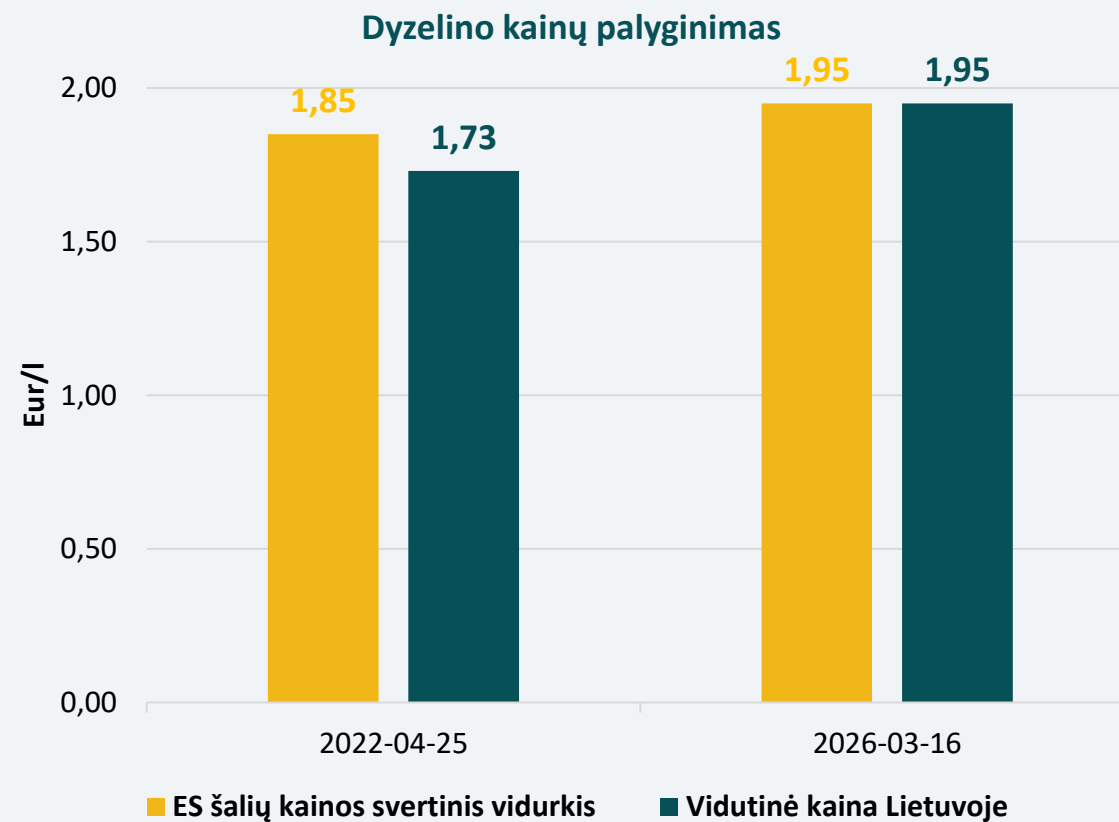
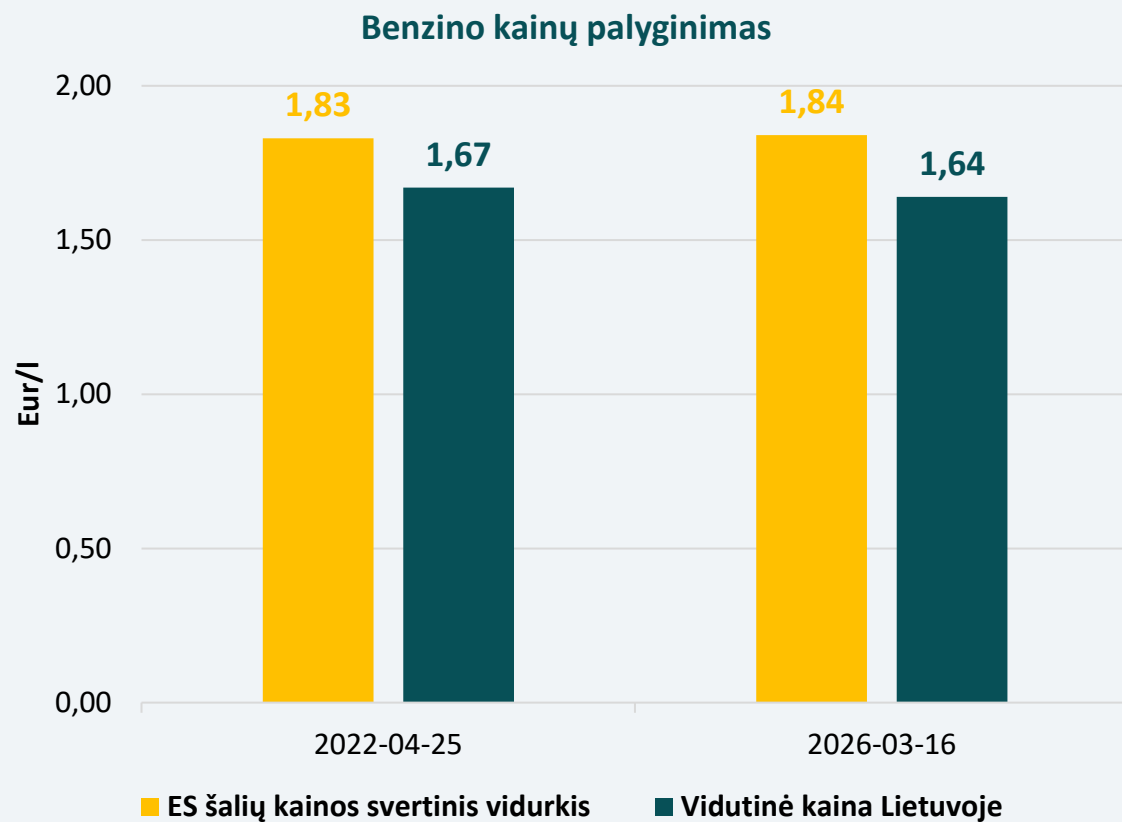


Dyzelino akcizo pokytis 2025–2030 m.



- Jei 2026 m. akcizas dyzelinui yra mažesnis už akcizą benzinui, tai 2027 m. akcizas dyzelinui jau būtų 45,0 Eur/1000 l didesnis, o 2028–2030 m. šis skirtumas padidėtų iki 47,2 Eur/1000 l.
- 2026–2030 m. degalų akcizų augimą lems tik CO₂ dedamoji: benzinui ji didėja nuo 96 Eur/1000 l iki 144 Eur/1000 l, dyzelinui – nuo 53,6 Eur/1000 l iki 157,2 Eur/1000 l, o pastoviosios dalys liks nepakitusios (466 Eur/1000 l ir 500 Eur/1000 l).
- Akcizas benzinui padidėtų nuo 562 Eur/1000 l (2026 m.) iki 610 Eur/1000 l (2030 m.) – tai benzino kainą padidintų 0,06 Eur/l.
- Akcizas dyzelinui padidėtų nuo 553,6 Eur/1000 l (2026 m.) iki 657,2 Eur/1000 l (2030 m.) – tai dyzelino kainą padidintų 0,13 Eur/l.
- Akcizo padidinimas degalams 2026–2028 m. sudaro nuo 4,1 proc. iki 14,0 proc. per metus.

LIETUVOJE VIDUTINĖS BENZINO KAINOS MAŽESNĖS, NEI VIDUTINIŠKAI ES

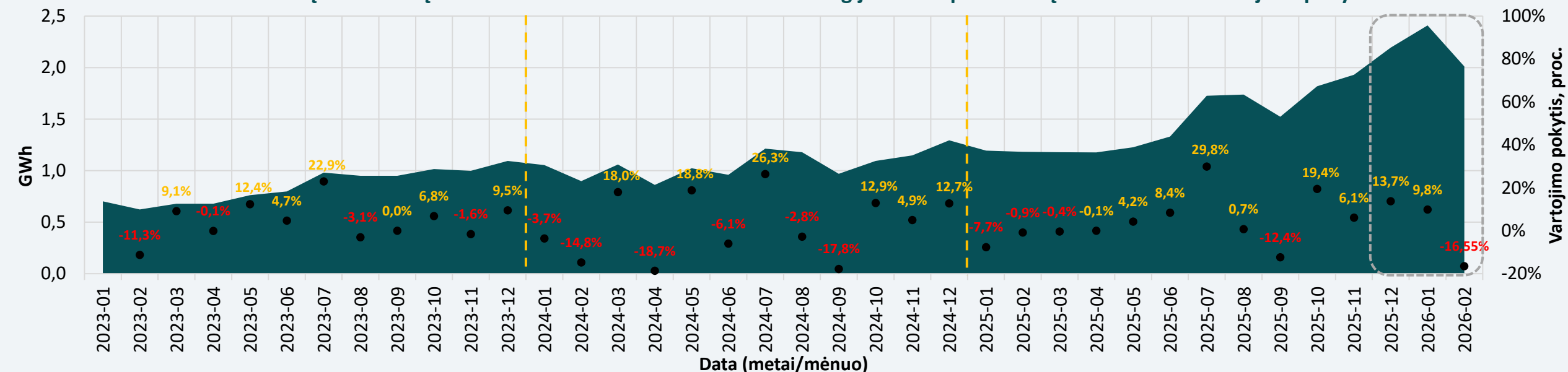


- 2022 m. balandžio pabaigoje ir 2026 m. kovo trečiąja savaitę buvo panašios Brent naftos kainos – 105–106 USD/bbl.
- Palyginti su 2022 m., kovo viduryje ES šalių, taip pat ir Lietuvos vidutinės benzino kainos buvo panašios. Dyzelino kainos dabar yra aukštesnės.
- Palyginti su 2022 m., dabar akcizas dyzelinui Lietuvoje yra didesnis 0,18 Eur/l. Todėl galutinė akcizo įtaka dyzelino kainai – 0,22 Eur/l (įvertinus PVM).

ELEKTRA

2026-IEJI PRASIDĖJO REKORDINIŲ ELEKTROMOBILIŲ ĮKROVIMO ELEKTROS VARTOJIMU, AUGIMAS GALI VIRŠYTI PRAĖJUSIŲ METŲ TEMPĄ

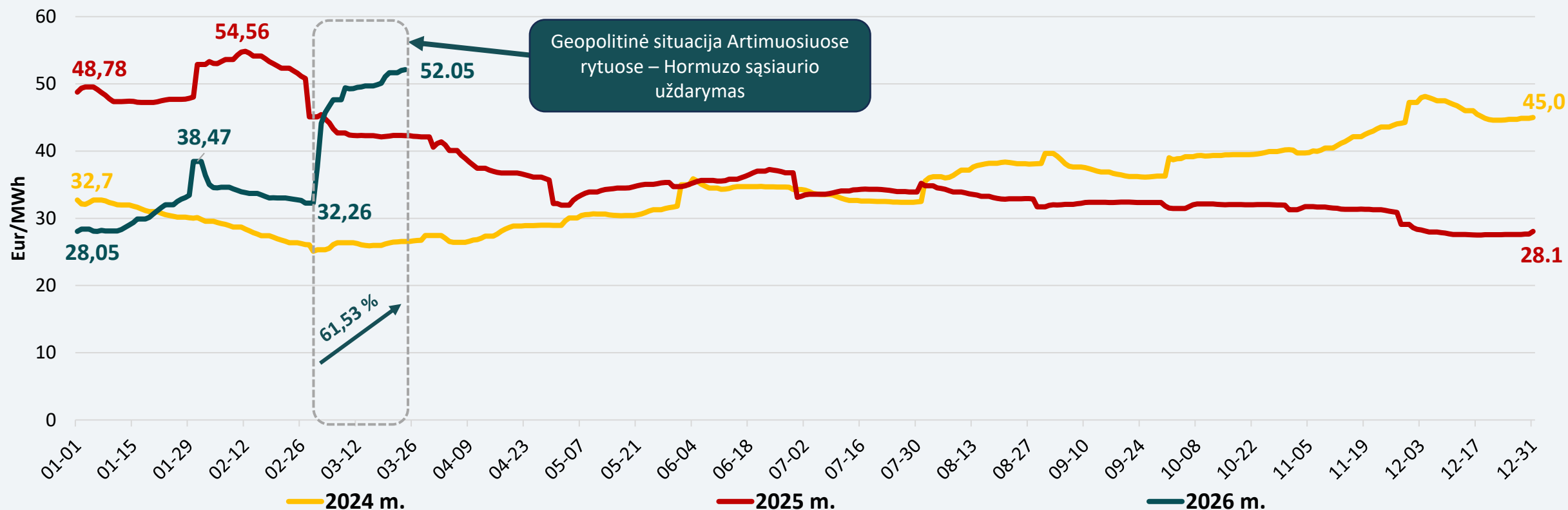
Elektromobilių viešosiose įkrovimo stotelėse suvartotos elektros energijos kiekis per mėnesį ir mėnesinis suvartojimo pokytis*



- Šiais žiemos mėnesiais (gruodžio–vasario mėn.) elektromobilių viešosiose įkrovimo stotelėse suvartota (6,6 GWh) apie 80 proc. daugiau elektros energijos lyginant su praėjusių metų žiemos mėnesiais (3,7 GWh).
- Šių metų sausį viešosiose elektromobilių įkrovimo stotelėse suvartota 2,41 GWh elektros energijos – daugiausiai per visą laikotarpį ir 9,8 proc. daugiau už ankstesnį rekordą, užfiksuotą 2025 m. metų gruodį (suvartota 2,19 GWh). 2026 m. sausį suvartota 101,8 proc. daugiau nei lygiai prieš metus (1,19 GWh) ir 128,7 proc. daugiau nei prieš dvejus metus (1,05 GWh). 2026 m. vasarį suvartota (2 GWh) apie 16,6 proc. mažiau elektros energijos lyginant su šių metų sausiu, tačiau 70,3 proc. daugiau negu lygiai prieš metus (1,2 GWh).
- Šiais metais elektra varomi automobiliai viešosiose įkrovimo stotelėse vidutiniškai suvartoja 2,2 GWh elektros energijos per mėnesį. 2025 m. vidutiniškai suvartota 1,5 GWh, 2024 m. – 1,1 GWh, o 2023 m. – 0,9 GWh. Nagrinėjamu laikotarpiu elektromobiliai daugiausiai elektros suvartojo 2025 m. gruodžio mėnesį – 2,41 GWh, mažiausiai – 2023 m. vasarį – 0,62 GWh elektros energijos per mėnesį.

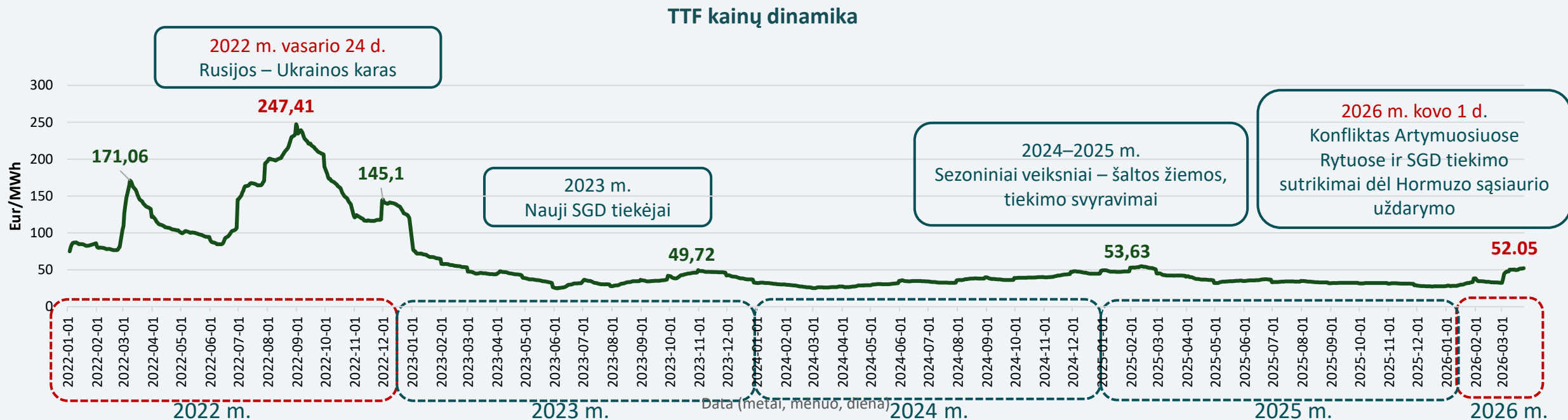
KOKIA SITUACIJA GAMTINIŲ DUJŲ RINKOJE?

GAMTINIŲ DUJŲ KAINŲ SVYRAVIMUS ĮTAKOJO PADIDĖJĘS VARTOJIMAS, IŠTUŠTĖJUSIOS SAUGYKLOS BEI GEOPOLITINĖ SITUACIJA



- Pastebimas kainos augimas nuo 2026 m. sausio 1 d. iki vasario mėn., kuomet užsitęsusi šalta žiema ir tuštėjančios dujų saugyklos įtakos kainos kilimą.
- **Susidarius įtemptai geopolitinei situacijai, uždarius Hormuzo sąsiaurį kainos nuo 2026 m. kovo 1 d. (32,26 Eur/MWh) iki kovo 24 d. (49,29 Eur/MWh) kilo 52,1 proc.** 2026 m. pradžioje kaina siekė vos 28,05 Eur/MWh (85,8 proc. daugiau lyginant su kovo 24 d. kaina).
- 2024–2025 m. žiemą gamtinės TTF dujos kainavo apie 54,26 Eur/MWh, tai aukščiausia kainų riba per analizuojamą laikotarpį. Kainų augimui Europoje turėjo įtakos rusiškų gamtinių dujų srautų pokyčiai. **Žema kaina – pasiūlos ir paklausos balanso atsistatymas.** 2025 m. (antroje pusėje) buvo stebimas kainų mažėjimas dėl atsiradusios didelės pasiūlos, nes JAV 2025 m. pradžioje investavo į SGD gavybos pajėgumų didinimą.

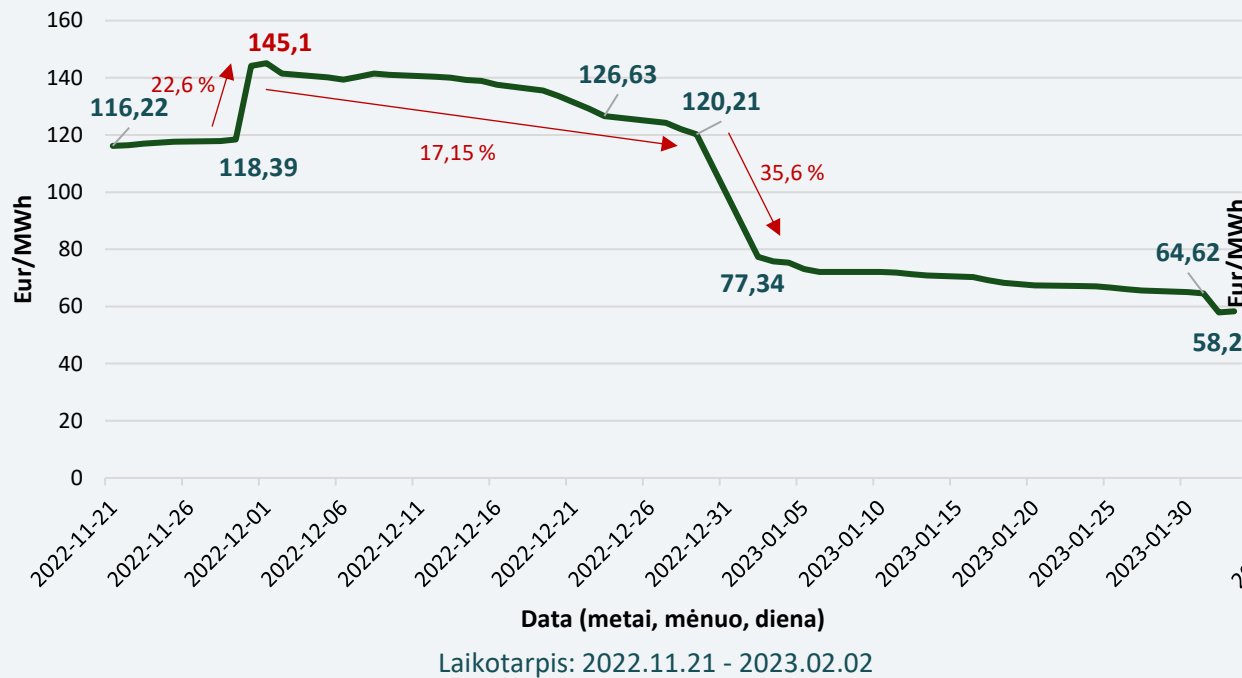
GAMTINIŲ DUJŲ KAINŲ SVYRAVIMUS ĮTAKOJO PADIDĖJĘS VARTOJIMAS, IŠTUŠTĖJUSIOS SAUGYKLOS BEI GEOPOLITINĖS SITUACIJOS



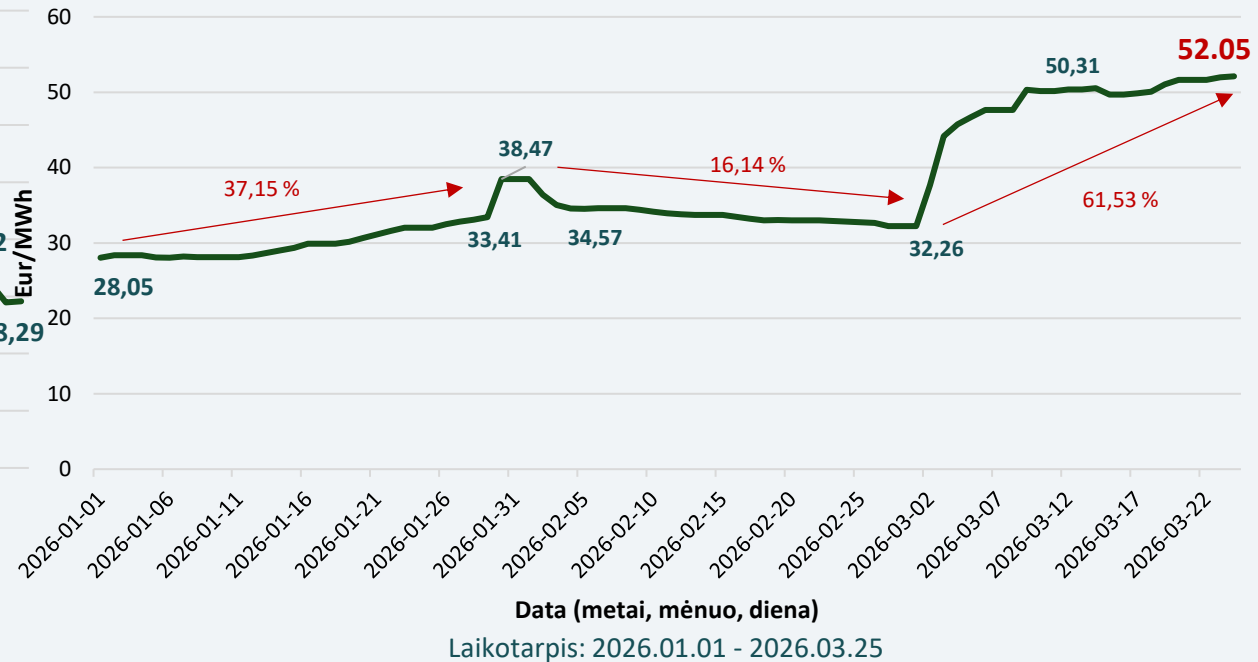
- 2026 m. karinė situacija Artimuosiuose Rytuose (JAV, Izraelio prieš Iraną) turėjo įtakos kainų augimui, dėl Hormuzo sąsiaurio uždarymo pasaulis neteko 20 proc. SGD pasiūlos, dėl energetikos infrastruktūros atakos ir transporto trikdžių. Tačiau didmeninės gamtinių dujų kainos vis dar yra žemesnės nei kainų pikai 2022 m.
- Didžiausias kainų šuolis 2022 m. piko metu siekė 239,36 Eur/MWh. Šuolis siejamas su rusijos invazija į Ukrainą, kai pradėjus atsisakyti rusiškų dujų šalys susidurė su pasiūlos trūkumu ir tai įtakojo staigų kainos šuolį.
- 2023 m. kainos sumažėjo – įsivyravo stabilumas. Alternatyvių šaltinių – SGD tiekėjų, tokių kaip JAV ir kitos šalys, atsiradimas, mažesnė paklausa – pramonė ir gyventojai sumažino vartojimą, saugyklų užpildymas – sukauptos dujų atsargos sumažino rinkos įtampą.
- 2024–2025 m. nedideli kainų svyravimai – stabilus laikotarpis. Kreivė kyla ir leidžiasi dėl sezoniškumo, geopolitinė įtampa ir SGD tiekimo vėlavimai.

GAMTINIŲ DUJŲ KAINŲ DIDĖJIMĄ LĖMĖ PADIDĖJĘS VARTOJIMAS, IŠTUŠTĖJUSIOS SAUGYKLOS BEI GEOPOLITINĖ SITUACIJA

2022 m. kainų šuolis dėl staigių šaltų orų ir dujų paklausos konkurencija



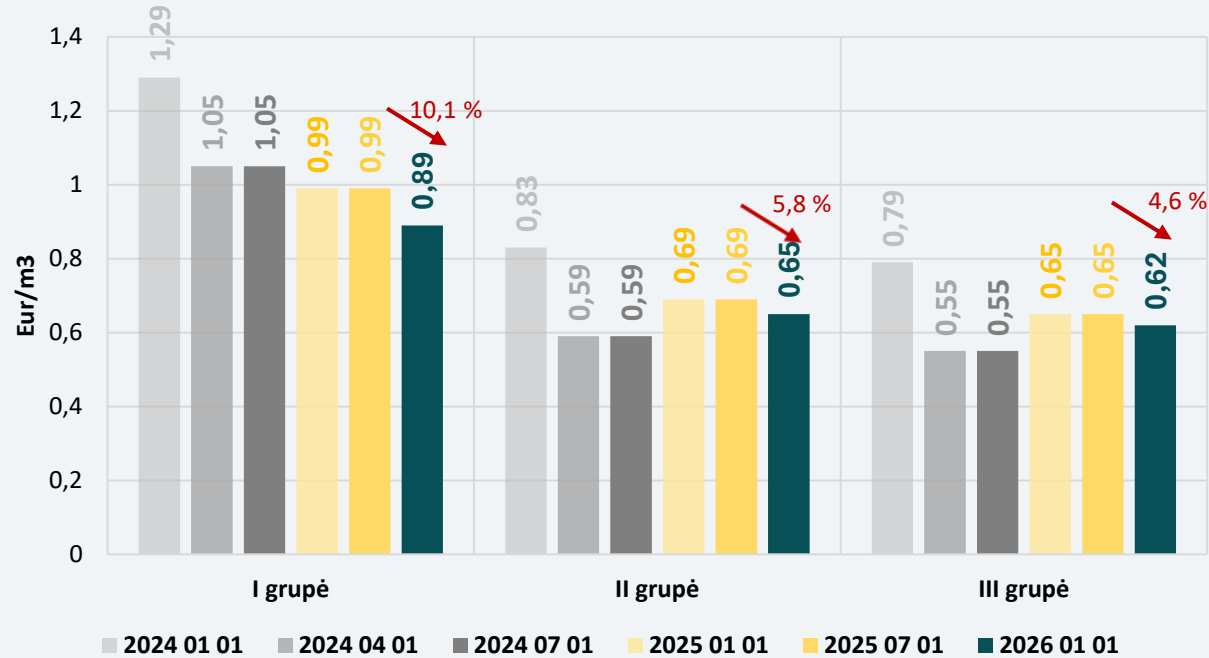
Geopolitinės situacijos ir šaltų orų įtaka 2026 m. kainų šuoliui



- 2026 m. pradžia pasižymėjo itin žemomis gamtinių dujų kainomis, tiesa jau sausio pabaigoje dėl šalčių ir padidėjusios konkurencijos dėl SGD gamtinių dujų kainos pakilo 37,15 proc., iki 38,47 Eur/MWh. Tuo tarpu šių metų kovą įvykęs kainų šuolis (iki 52,11 Eur/MWh) buvo nulemtas geopolitinės situacijos Artimuosiuose rytuose, kuri sutrikdė SGD dujų gabenimo srautus.
- Gamtinių dujų kainų šuoliai nėra naujas reiškinys – panašių situacijų rinkoje pasitaikė ir anksčiau. Vienas ryškesnių pavyzdžių užfiksuotas 2022 m. pabaigoje. Lapkričio 29 d. dujų kaina siekė 118,39 Eur/MWh, tačiau jau po kelių dienų, gruodžio 1-ąją, ji šoktelėjo 22,6 proc. ir pasiekė 145,1 Eur/MWh piką. Tokį augimą lėmė staigus orų atšalimas, dėl kurio sparčiai tuštėjo dujų saugyklos, o kartu didėjo ir tiekimo rizika dėl iš dalies ribotų dujų srautų. Vis dėlto ši įtampa rinkoje truko neilgai. Netrukus kainos smarkiai smuko – nuo 120,21 Eur/MWh iki 77,34 Eur/MWh. Tam įtakos turėjo susidaręs suskystintų gamtinių dujų (SGD) perteklius rinkoje bei pakankamas saugyklų užpildymas, leidęs stabilizuoti situaciją.

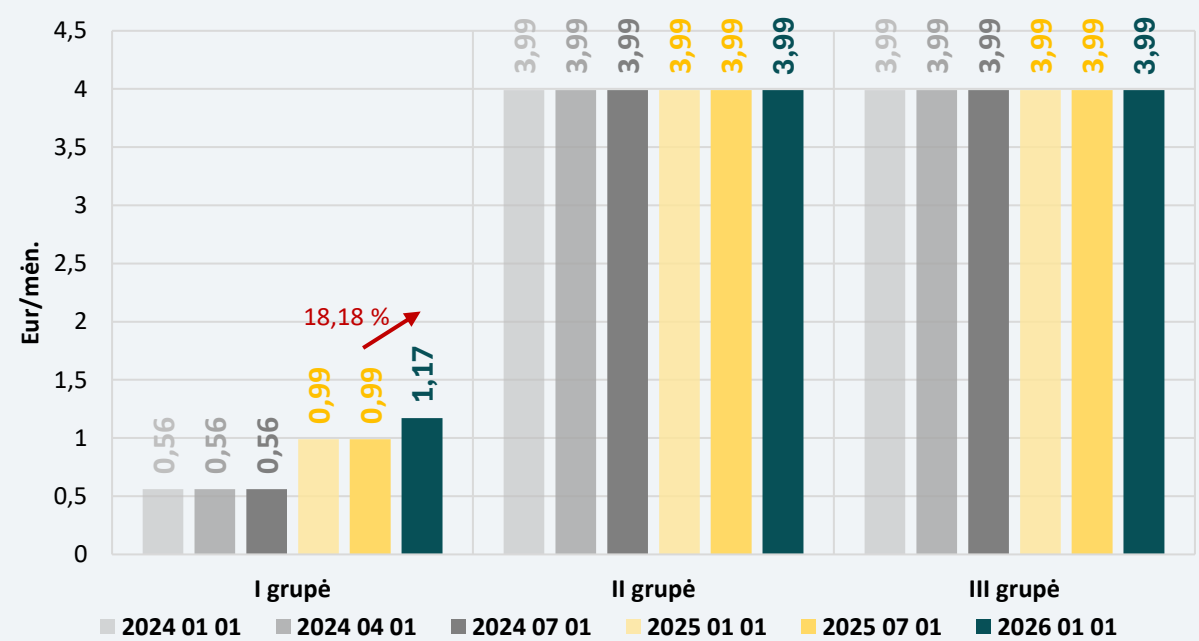
GAMTINIŲ DUJŲ TARIFUS BUITINIAMS VARTOTOJAMS ĮTAKOS TURĖS GEOPOLITINĖS SITUACIJOS EIGA

Gamtinių dujų tarifų buitiniams vartotojams **kintamoji dalis**



I grupės vartotojai, vartojantys gamtines dujas maisto ruošimui ir suvartojantys iki 300 m³ dujų per metus;
II grupės vartotojai, vartojantys dujas būsto šildymui ir suvartojantys nuo 301 m³ iki 20 000 m³ dujų per metus;
III grupės vartotojai, suvartojantys daugiau kaip 20 000 m³ dujų per metus.

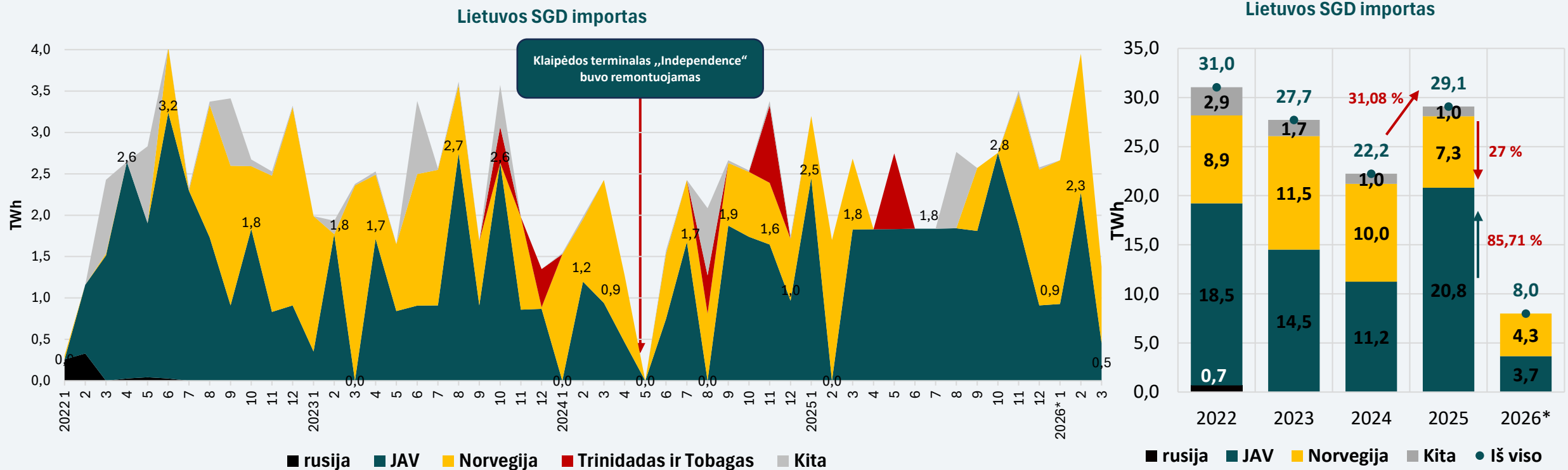
Gamtinių dujų tarifų buitiniams vartotojams **pastovioji dalis**



Pastovioji tarifo dalis – mėnesinis mokestis, nepriklausantis nuo suvartoto dujų kiekio;
Kintamoji tarifo dalis – už suvartotą gamtinių dujų kubinių metrų kiekį.

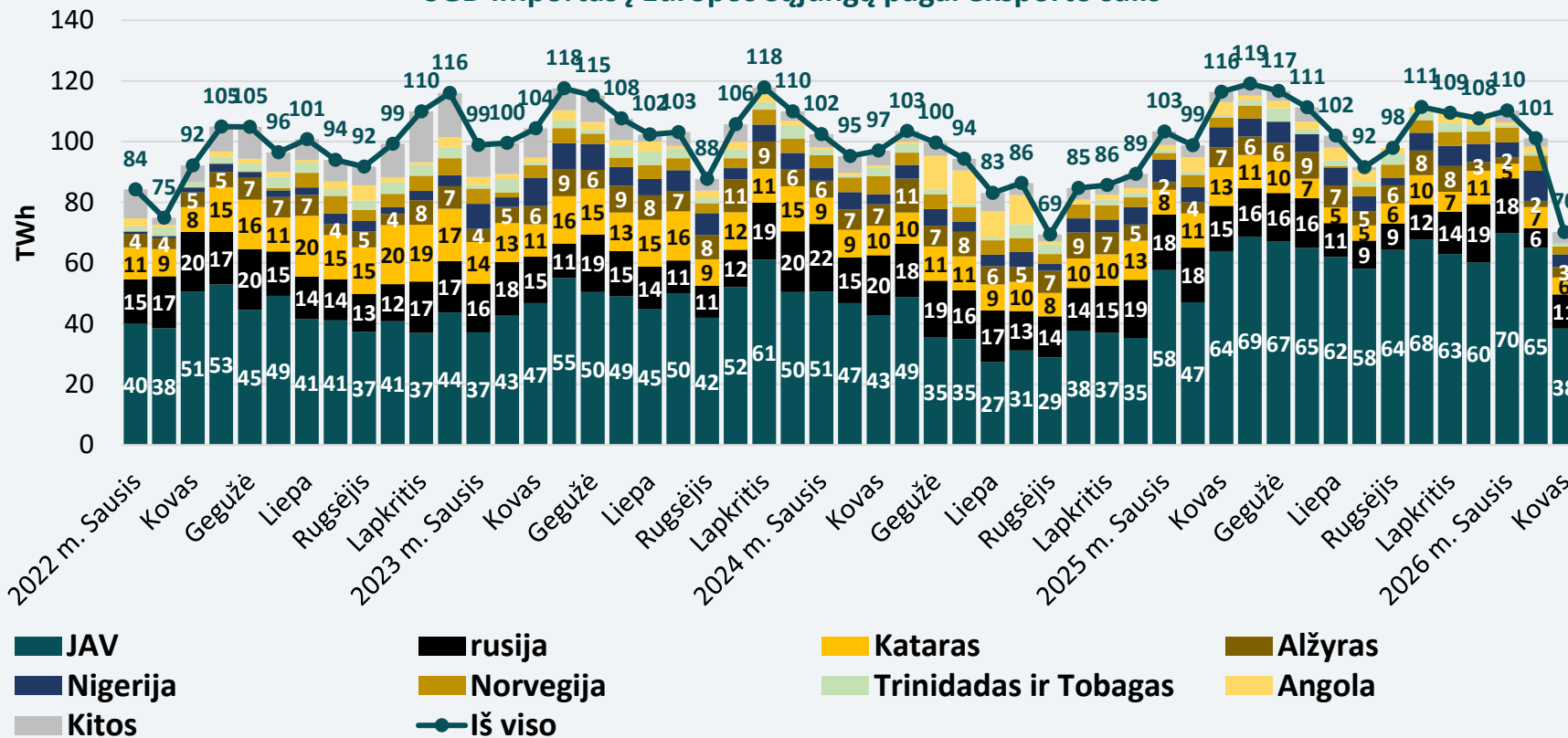
- Pagal naujausius duomenis kintamosios dalies rodikliai 2026 m. visose grupėse lyginant su 2025 m. sumažėjo. I grupėje – 10,10 proc. (0,89 Eur/m³), II grupėje – 5,80 proc. (0,65 Eur/m³), III grupė – 4,62 proc. (0,62 Eur/m³).
- Pagal turimus duomenis pastoviosios dalies rodikliai 2026 m. II ir III grupėse lyginant su 2025 m. nepakito, I grupėje – padidėjo. I grupėje padidėjo – 18,18 proc. (1,17 Eur/m³), II ir III grupėse išliko – 3,99 Eur/m³.
- Užsitęsusi geopolitinė situacija Artimuosiuose Rytuose gali didėti kintamosios dalies kaina, nes gamtinių dujų įsigyjimo kaina auga ir galimai išliks aukštesnė, nei iki įvykių Artimuosiuose Rytuose.

LIETUVA NUO 2022 M. NEBEIMPORTUOJA rUSIŠKŲ DUJŲ, PAGRINDINĖS NAUDOJAMŲ GAMTINIŲ DUJŲ KILMĖS VALSTYBĖS – JAV IR NORVEGIJA

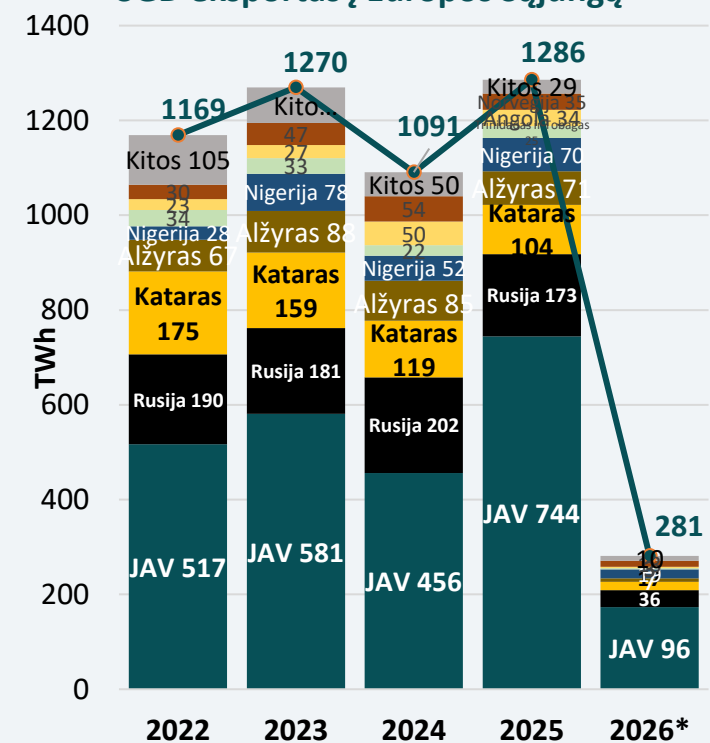


EUROPOS SĄJUNGA VIS LABIAU TAMPA PRIKLAUSOMA NUO JAV EKSPORTO

SGD importas į Europos Sąjungą pagal eksporto šalį

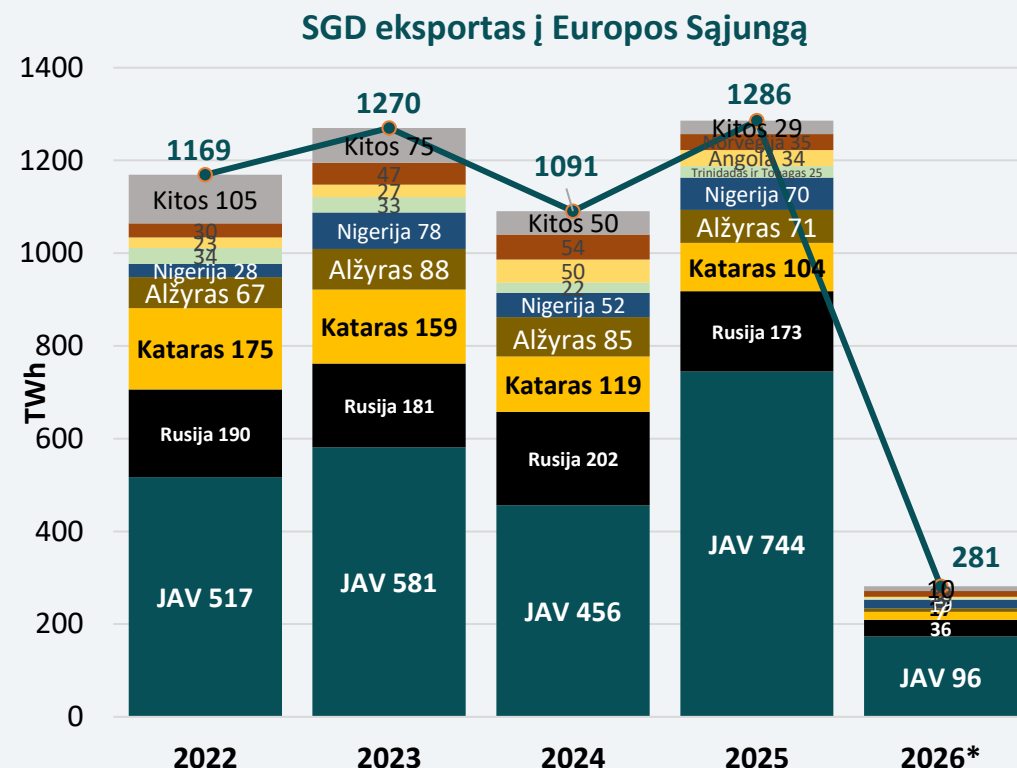
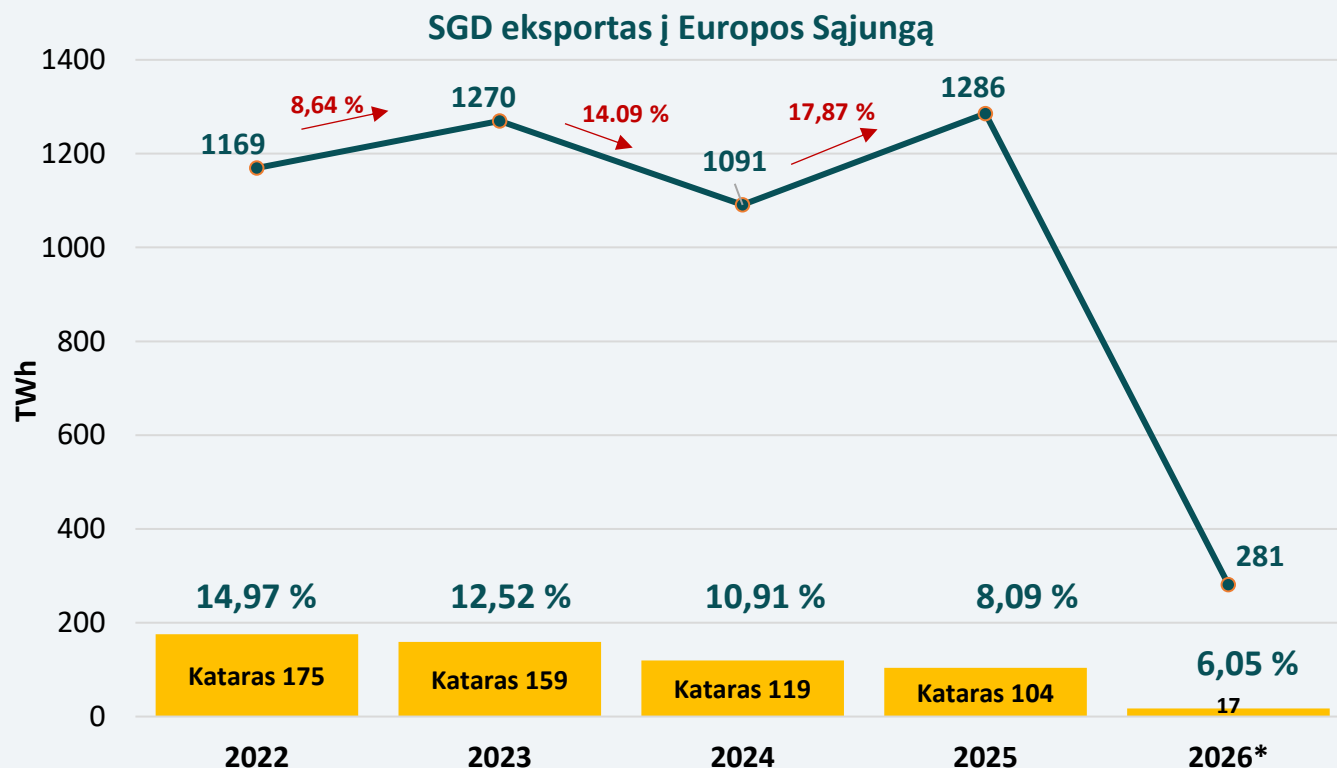


SGD eksportas į Europos Sąjungą



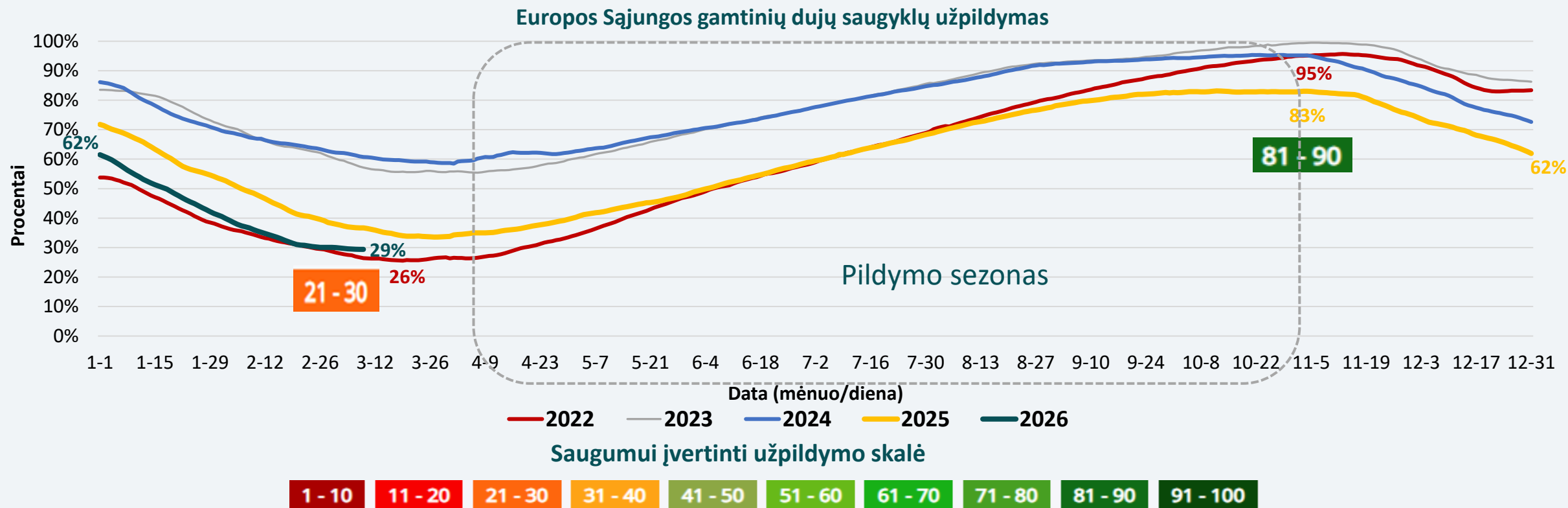
- Bendrame dujų sraute vis dar matomas rusijos importas, tačiau iki 2027 m. lapkričio 1 d. ES šalys privalo nutraukti importą iš rusijos.
- Nuo 2022 m. JAV yra lyderiaujantis SGD eksportuotojas į ES. Iki 2026 m. kovo mėn. vidurio iš JAV į ES importuota 34,16 proc.
- 2025 m. importą š ES sudarė: JAV – 57,85 proc., Kataras 13,45 proc., Alžyras – 5,52 proc., rusija vis dar lieka ES rinkoje – 13,45 proc., kitos šalys – 15,09 procento.
- Bendras ES poreikis kasmet didėja. Pastebimas importo sumažėjimas tik 2024 m., net 17,32 proc. mažiau nei 2023 metais. Lyginant 2022 m. ir 2025 m. pastebimas 9,67 proc. augimas.

HORMUZO SĄSIAURIO UŽDARYMAS SGD TIEKIMUI Į ES DIDELĖS ĮTAKOS NEDARO



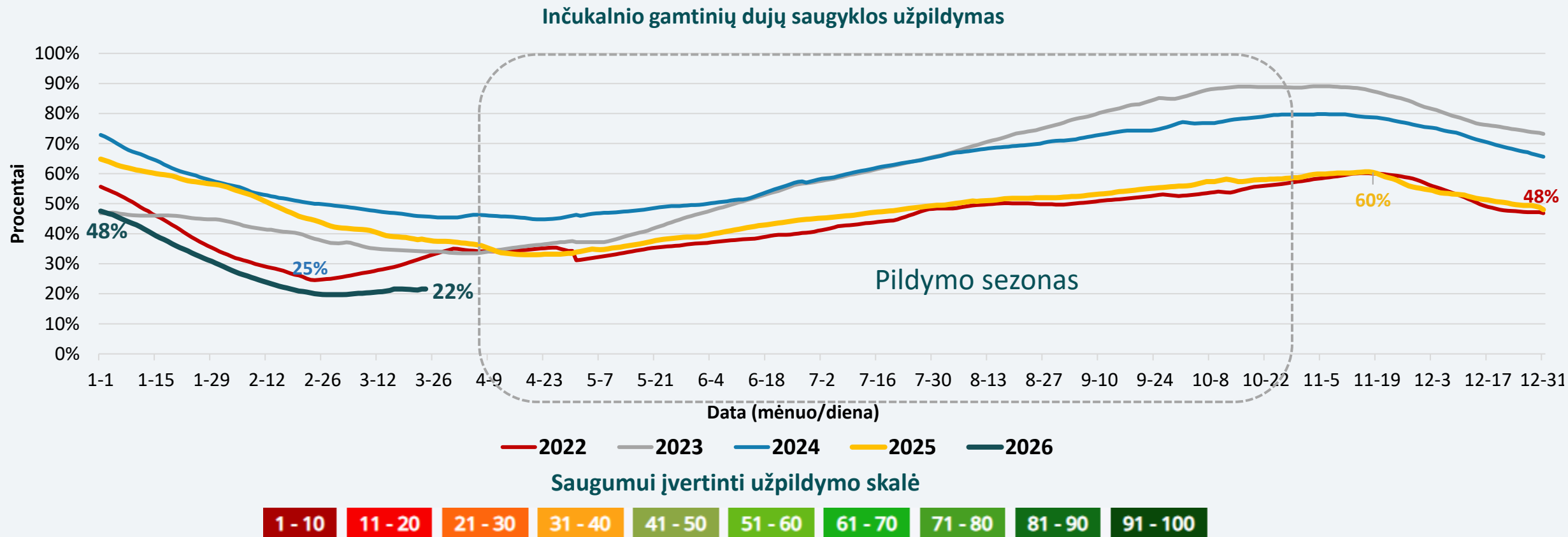
- **Kataro eksportas į ES sudaro:** 2022 m. – 14,97 proc., 2023 m. – 12,52 proc., 2024 m. – 10,91 proc., 2025 m. – 8,09 proc., 2026 m. – 6,05 proc. **Penkerių metų laikotarpyje eksportas iš Kataro kasmet vis mažėja (nuo 2022 m. iki 2025 m. sumažėjo net 59,4 proc.), pagrindinis tiekėjas ES yra JAV.**
- **Vertinant eksporto srautų duomenis galima teigti, jog Hormuzo sąsiaurio apribojimas SGD tiekimui į ES didelės įtakos nedaro, tačiau ateities perspektyvoje visiškai nutraukiant rusiškų dujų eksportą į ES, taps svarbi ir Kataro dalis.**
- Naujausiomis žiniomis, JAV SGD eksportuotojai galėtų padidinti tiekimą Europai dėl galimo Kataro pasiūlos sumažėjimo, tačiau apimtys būtų ribotos dėl gavybos pajėgumų, kurie šiuo metu maksimalūs, todėl **greitai visiškai pakeisti Kataro tiekimą nepavyktų.**

PILDYMO LAIKOTARPIS BUS ĮTEMPTAS DĖL STIPRIAUSIŲ IŠTUŠTĖJUSIŲ ATSARGŲ



- Naujausi duomenys rodo, 2026 m. vasario mėnesį Europos Sąjungos gamtinių dujų (toliau GD) saugyklos yra arti istoriškai žemiausio užpildymo taško per pastaruosius penkerius metus.** Pagal saugumo reikalavimus žiemos pabaigoje saugus lygis nėra griežtai apibrėžtas, tačiau praktikoje **30–40 proc.** laikoma komfortine riba, leidžiančia be įtampos pradėti pavasario pildymo sezoną. **Žemiau 25–30 proc.** – padidėjusio jautrumo zona (kainos tampa itin reaguojančios į šalčius ar tiekimo trikdžius), todėl šiuo metu saugyklos užpildymas siekia jautrią zoną 30 proc.
- Priežastys.** 2025–2026 m. šildymo sezonas pradėtas su 83 proc. ES gamtinių dujų saugyklų užpildymu. Nuo 2022 m. iki 2024 m., šildymo sezonui prasidėjus, užpildymas siekė 2022 m. – 96 proc., 2023 m. – 99 proc., 2024 m. – 95 procentus. Saugyklų ištuštėjimą lemia šalta užsitęsusi žiema.
- Prognozė.** 2026 m. šildymo sezono pradžioje (spalio mėn.) saugyklų užpildymas galimai sieks tik apie 70 proc. (2025 m. sezonas pradėtas su 83 proc.). Įtakos tam turi saugyklų ištuštėjimas dėl užsitęsusios šaltos žiemos, geopolitinė situacija, ES sprendimas nuo 2027 m. lapkričio mėnesio nutraukti rusijos importą į ES.

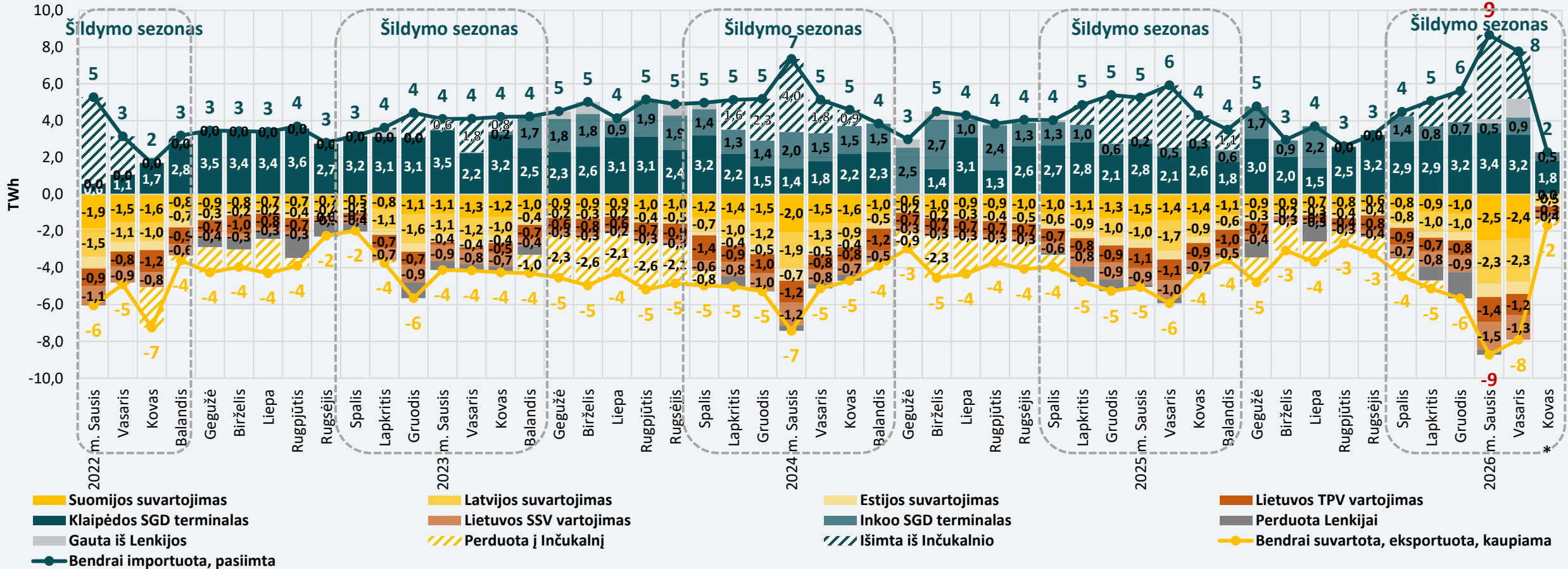
INČUKALNIO GAMTINIŲ DUJŲ SAUGYKLA SIEKIA ISTORIŠKAI ŽEMIAUSIĄ UŽPILDYMO LYGĮ



- Inčukalnio gamtinių dujų saugyklos pasiekė istoriškai mažiausią užpildymo tašką per pastaruosius penkerius metus, kuris siekia 22 proc., tai įtakojo užsitęsusi šalta žiema ir žemesnis saugyklos užpildymas prieš šildymo sezoną, kuris siekė tik 60 proc.
- Kasmet stebimas nuosekliai mažėjantis saugyklos užpildymas šildymo sezono pradžioje. Užpildymas šildymo sezono pradžioje siekė: 2023 m. – 89 proc., 2024 m. – 80 proc., 2025 m. – 60 proc. Šildymo sezono pabaigoje užpildymas siekė: 2023 m. – 34 proc., 2024 m. – 45 proc., 2025 m. – 33 proc. 2026 m. – 20 proc., nors šildymo sezonas dar nepasibaigęs.
- Užpildymo istorija kartojasi ir yra panaši kaip 2022 metais, prasidėjus karui Ukrainoje.

ATŠALUS ORAMS GAMTINIŲ DUJŲ SRAUTAI IŠAUGO – POREIKIS PASIEKĖ PIKĄ

Baltijos šalių ir Suomijos gamtinių dujų srautai (- – suvartota, eksportuota, kaupiama)

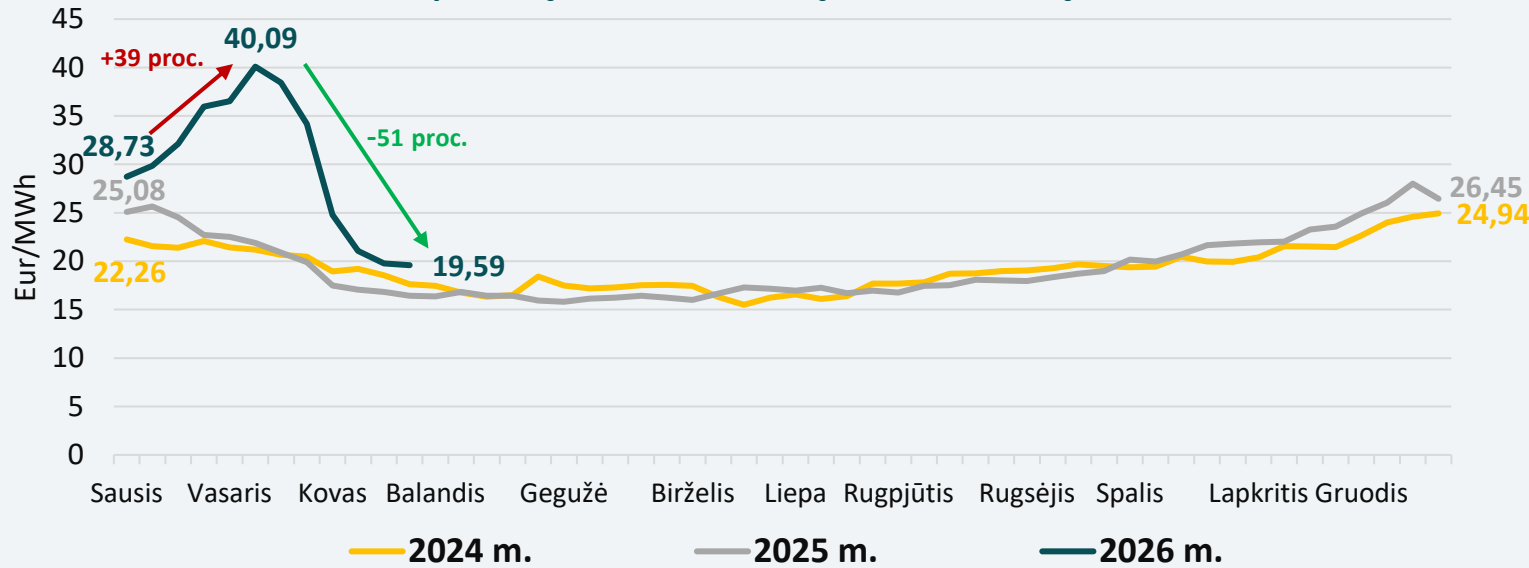


- 2026 m. sausio mėnesį pasiektas gamtinių dujų suvartojimo rekordas (9 TWh), net 80 proc. daugiau nei 2025 m. sausį (5 TWh), 28,57 proc. daugiau nei 2024 m. sausį (7 TWh). Rekordinį suvartojimą lėmė šalti orai.
- Sausio mėnesių palyginimas: **2026 m. buvo paimtas rekordinis kiekis iš Inčukalnio** (4,6 TWh), arba 109,1 proc. daugiau nei 2025 m. (2,2 TWh) ir 15 proc. daugiau nei 2024 m. (4,0 TWh)
- 2026 m. gruodį buvo perduota gamtinių dujų daugiausiai į Lenkiją lyginant nuo 2022 m.

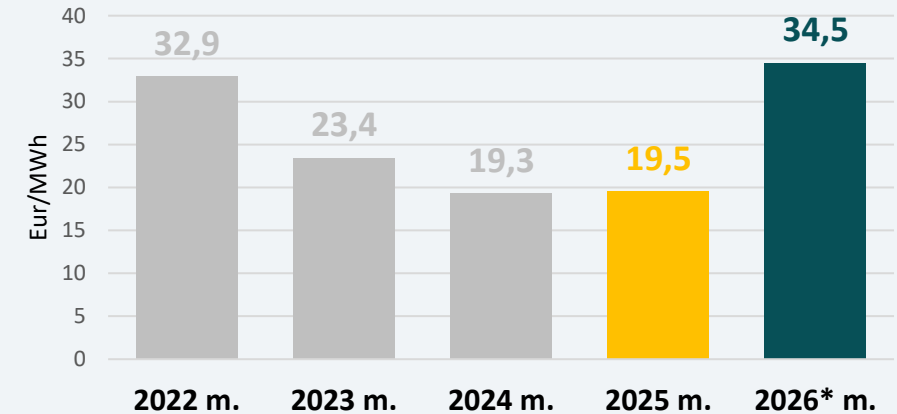
KOKS BUVO 2025–2026 M. ŠILDYMO SEZONAS?

KOVO KETVIRTĄ SAVAITĘ BIOKURO KAINA SUMAŽĖJO 51 PROC. LYGINANT SU DIDŽIAUSIA ŠILDYMO SEZONO KAINA VASARIO ANTRĄJĄ SAVAITĘ

Trumpalaikių biokuro sandorių savaitinis kainų indeksas



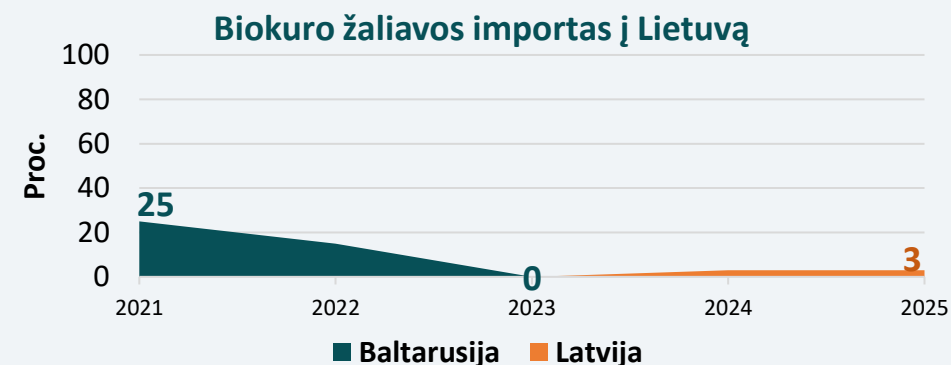
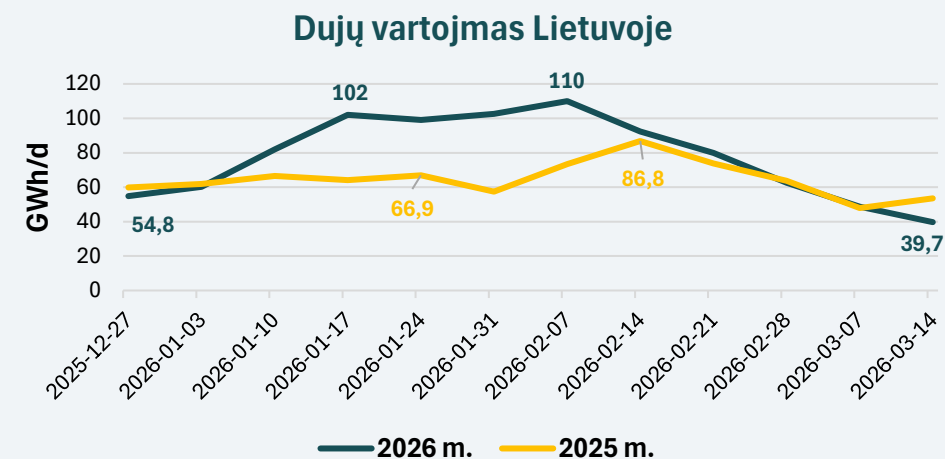
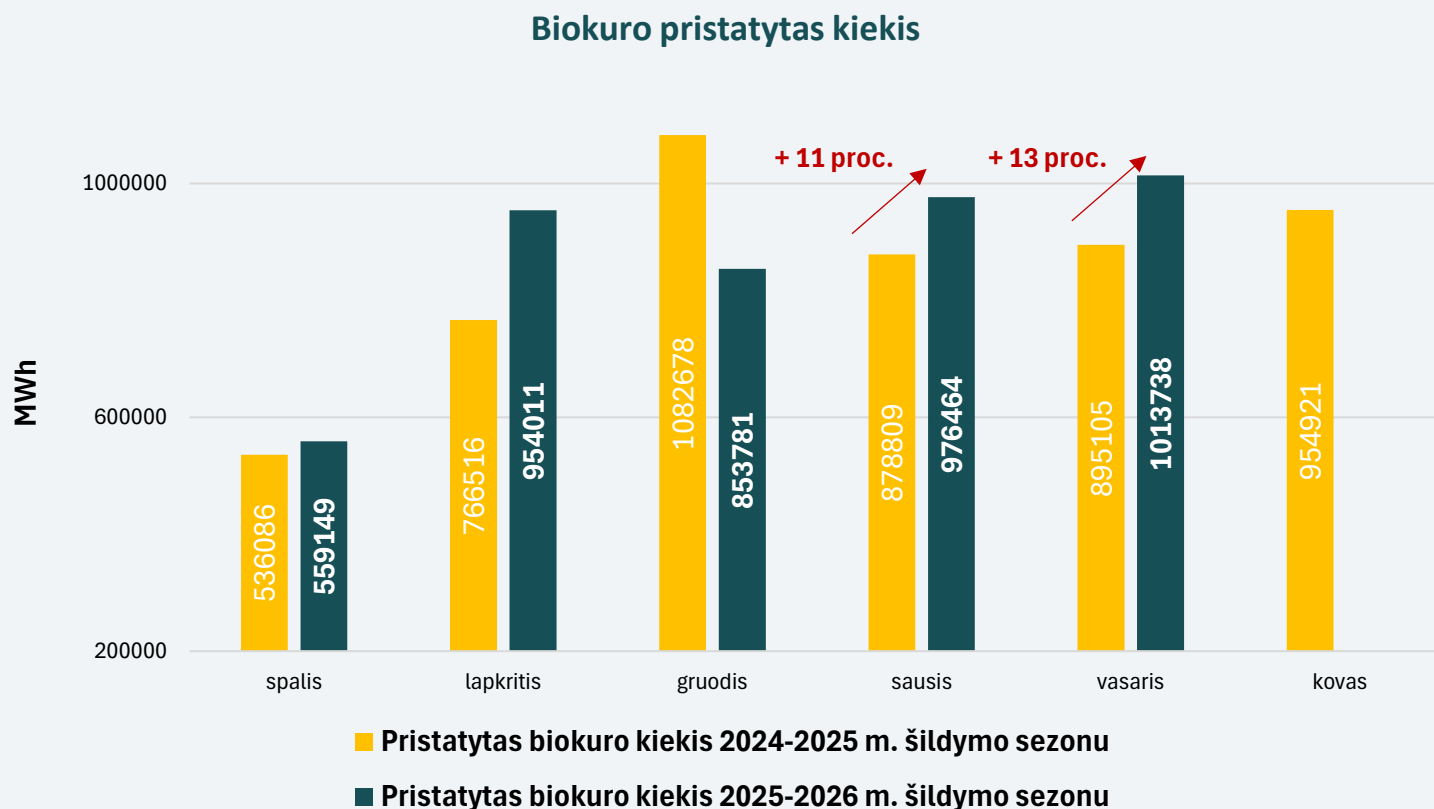
Metinis biokuro kainų vidurkis (trumpalaikiai sandoriai)



- 2026 m. paskutinę kovo savaitę biokuro kaina Lietuvoje buvo 19,59 Eur/MWh, arba 43 proc. mažesnė nei vasario paskutinę savaitę (buvo 34,19 Eur/MWh) ir 19,2 proc. didesnė nei 2025 m. kovo paskutinę savaitę (buvo 16,44 Eur/MWh).**
- 2026 m. kovo mėnesį biokuro kainos vidurkis Lietuvoje buvo 21,3 Eur/MWh, arba 43 proc. mažesnis už vasario mėn. kainų vidurkį (buvo 37,3 Eur/MWh) ir 26 proc. didesnis nei 2025 m. kovo mėnesio kainos vidurkis (buvo 16,9 Eur/MWh).**
- Svertinė ilgalaikių sandorių kaina kovo mėn. Lietuvoje – 26,79 Eur/MWh. Šių sandorių kaina Latvijoje – 24,7 Eur/MWh, Estijoje – 26,24 Eur/MWh. Praėjusio viso šildymo sezono ilgalaikių sandorių kaina Lietuvoje buvo 21,2 Eur/MWh.**

	2022 m.	2023 m.	2024 m.	2025 m.	2026 m.	Pokytis 2022 vs 2026	Pokytis 2023 vs 2026	Pokytis 2024 vs 2026	Pokytis 2025 vs 2026
Vidutinė kovo mėnesio biokuro kaina, Eur/MWh	27,9	23,5	18,6	16,9	21,3	↓ 23,7%	↓ 9,4%	↑ 14,5%	↑ 26,1%

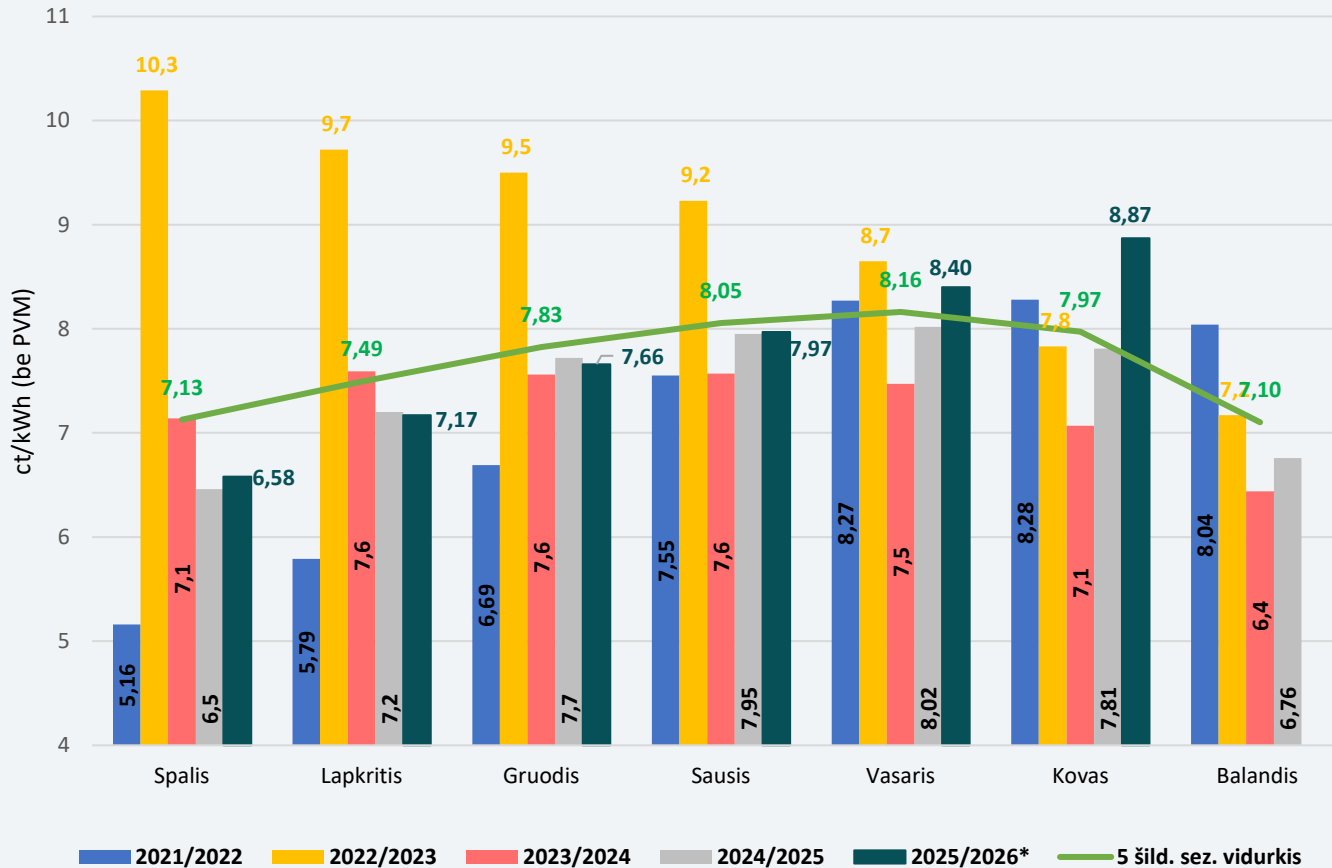
NORS SAUSIO – VASARIO MĖNESIAIS DIDĖJO BIOKURO NAUDOJIMAS ŠILUMOS ENERGIJOS GAMYBAI, IŠAUGUSIAM POREIKIUI BUVO NAUDOJAMA REZERVINIAI PAJEGUMAI – DUJOS



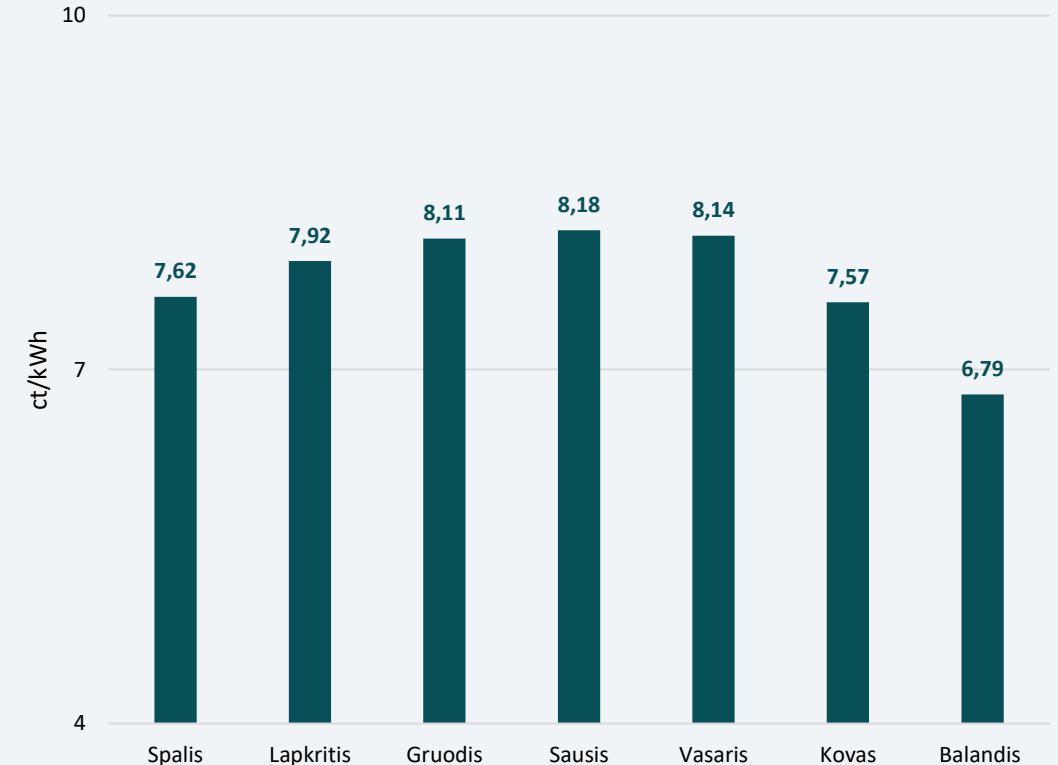
- Per penkis 2025–2026 m. šildymo sezono mėnesius (spalis–vasaris) pristatytas biokuro kiekis buvo didesnis beveik kiekvieną mėnesį nei analogišku 2024–2025 m. laikotarpiu. Tai rodo didesnę paklausą ypač sausį ir vasarį, kai skirtumas buvo reikšmingas (+11–13 proc.).
- Šilumos gamyba** sausio–vasario mėn. dėl žemos oro temperatūros **vidutiniškai išaugo vidutiniškai 60–80 procentų**. Nors išaugo biokuro suvartojimas, tačiau reikiamas šilumos kiekis buvo kompensuojamas naudojant dujas. Jų suvartojimas sausio–vasario mėn. išaugo beveik dvigubai – nuo 54,8 GWh/d, lyginant su 2025 m. gruodžio mėn., iki 102–110 GWh/d sausio–vasario mėnesiais.

ISTORIŠKAI ŠILUMOS ENERGIJOS KAINA DIDŽIAUSIA SAUSIO-VASARIO MĖNESIAIS, TAČIAU 2026 METAIS DIDŽIAUSIA ŠILUMOS KAINA – KOVO MĖNESĮ

Vidutinė mėnesio šilumos energijos kaina



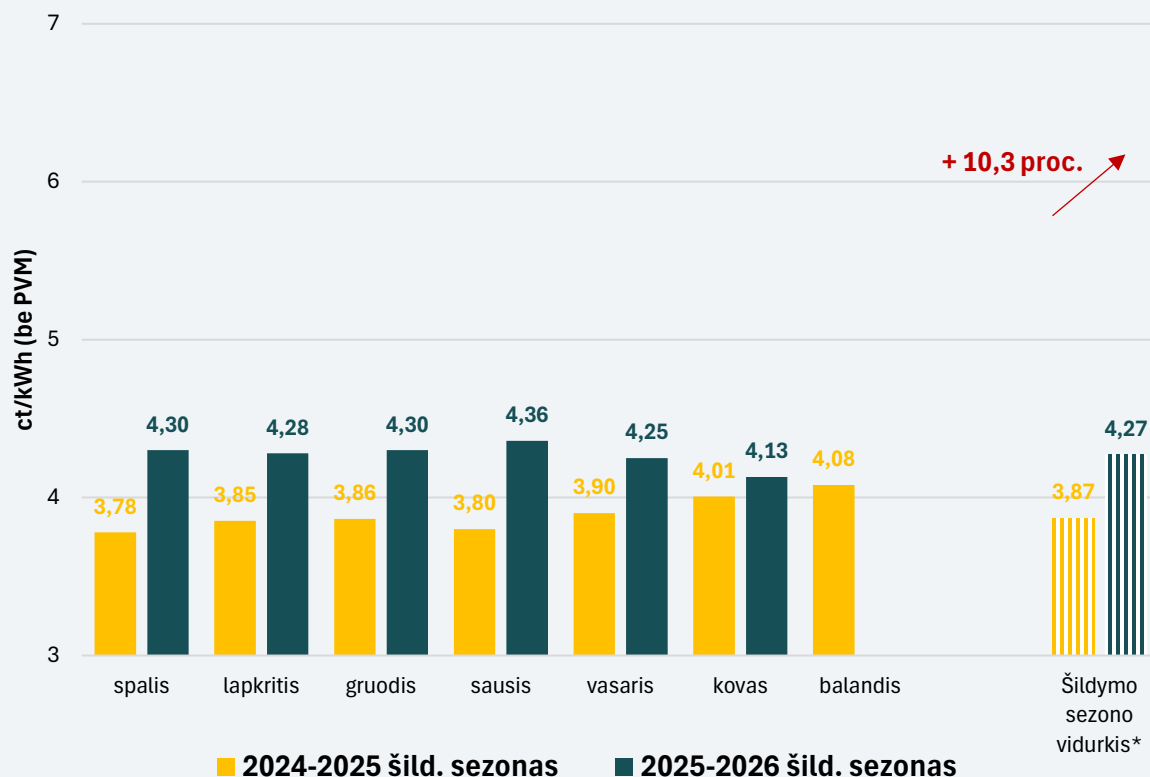
Penkių šildymo sezonų vidurkis



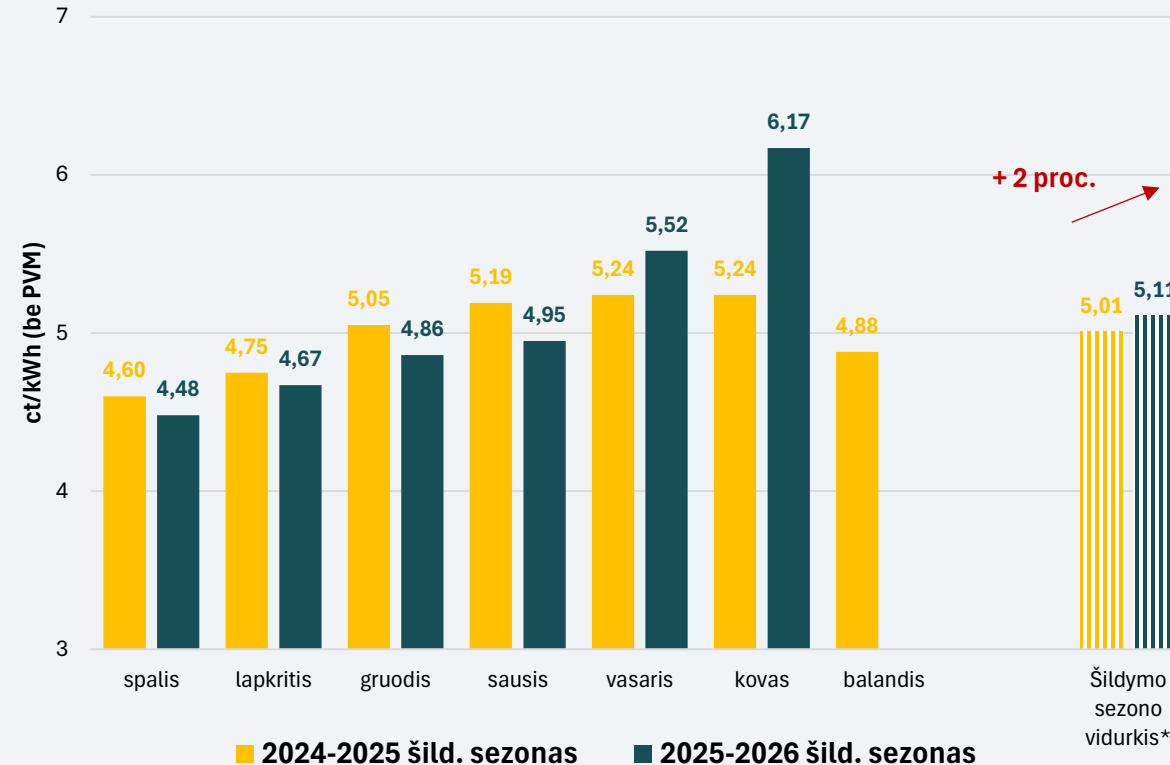
- 2025–2026 m. šildymo sezono pradžioje (spalio–gruodžio) kainos išliko santykinai žemos ir stabilios. Tačiau sausio–vasario mėnesiais, atšalus orams šilumos kaina lyginant su praėjusiais metais padidėjo vidutiniškai iki 18 procentų. **Vidutinė šildymo sezono kaina spalio–kovo mėn. 7,78 ct/kWh arba 3,7 proc. daugiau nei buvo praėjusį šildymo sezoną tuo pačiu metu (buvo 7,5 ct/kWh).**
- Per pastaruosius sezonus vidutinė kaina per šildymo laikotarpį svyruoja 7,57–8,18 ct/kWh, o 2025–2026 m. pradžioje ji artėjo prie žemesnio lygio (apie 7,8 ct/kWh), kas rodo nusistovėjusį biokuro dominavimą ir kainų stabilizavimąsi.

PASTOVIOJI DALIS ŠILUMOS ENERGIJOS KAINOJE PADIDĖJO NUO 43 PROC. IKI 46 PROC.

Šilumos kainos pastoviosios kainos dalies pokytis

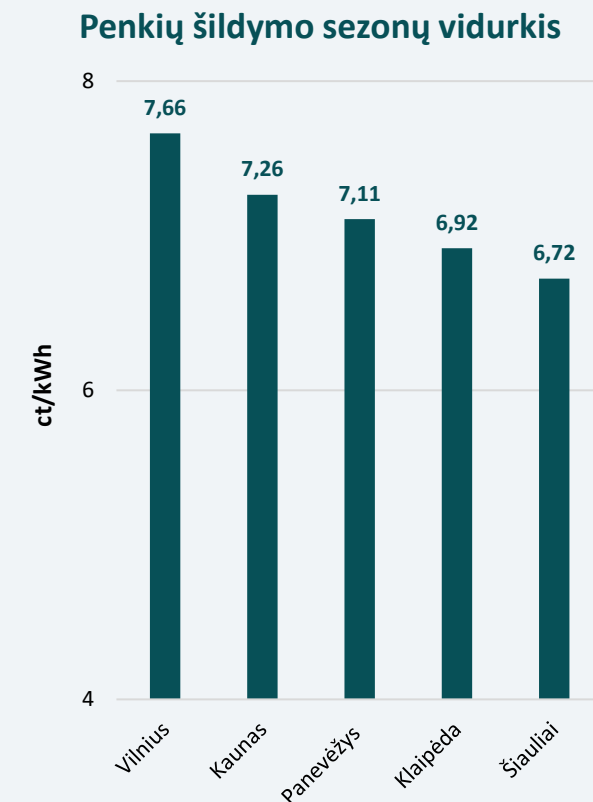
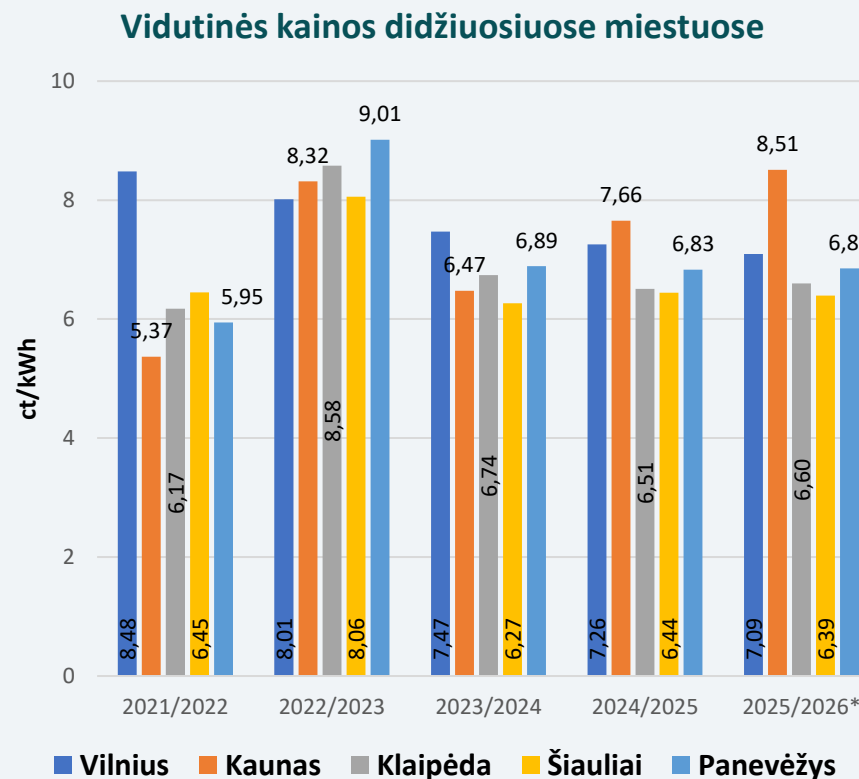
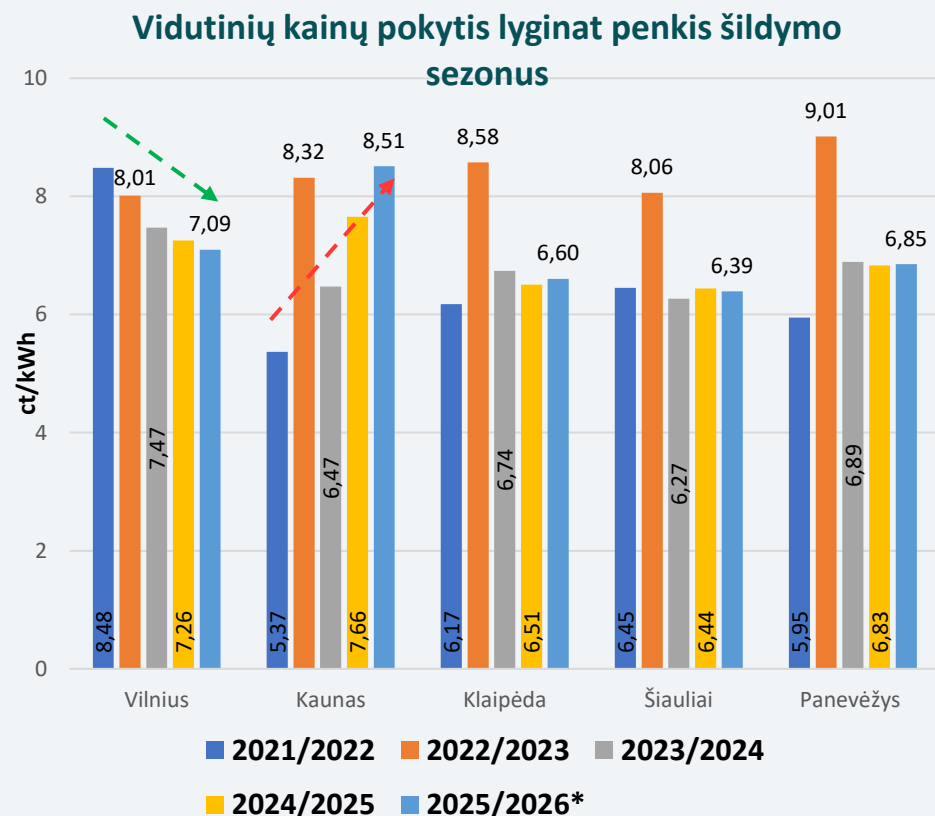


Šilumos kainos kintamosios kainos dalies pokytis



- 2025–2026 m. šildymo sezoną (spalio–kovo mėn.) pastoviosios kainos dalies vidurkis lyginant su praėjusiu šildymo sezonu padidėjo 10,3 proc., nuo 3,87 ct/kWh iki 4,27 ct/kWh. Tai tokios sąnaudos, kurias įmonės patiria nepriklausomai nuo pagaminto ir vartotojams patiekto šilumos kiekio. Jas sudaro personalo, nusidėvėjimo (amortizacijos), einamojo remonto, kitos sąnaudos ir investicijų grąža.
- Kintamoji kainos dalis šį sezoną padidėjo 2 proc. nuo 5,01 ct/kWh iki 5,11 ct/kWh. Kintamąsias sąnaudas sudaro kuro, pirktos šilumos, elektros energijos ir kitos sąnaudos, kurios kinta priklausomai nuo reikiamo pagaminti ir patiekti į šilumos perdavimo tinklus šilumos kiekio.
- Praėjusė šildymo sezoną šilumos energijos kainoje pastovioji kainos dalis sudarė apie 43 proc., o šį šildymo sezoną ši dalis sudaro apie 46 procentus.

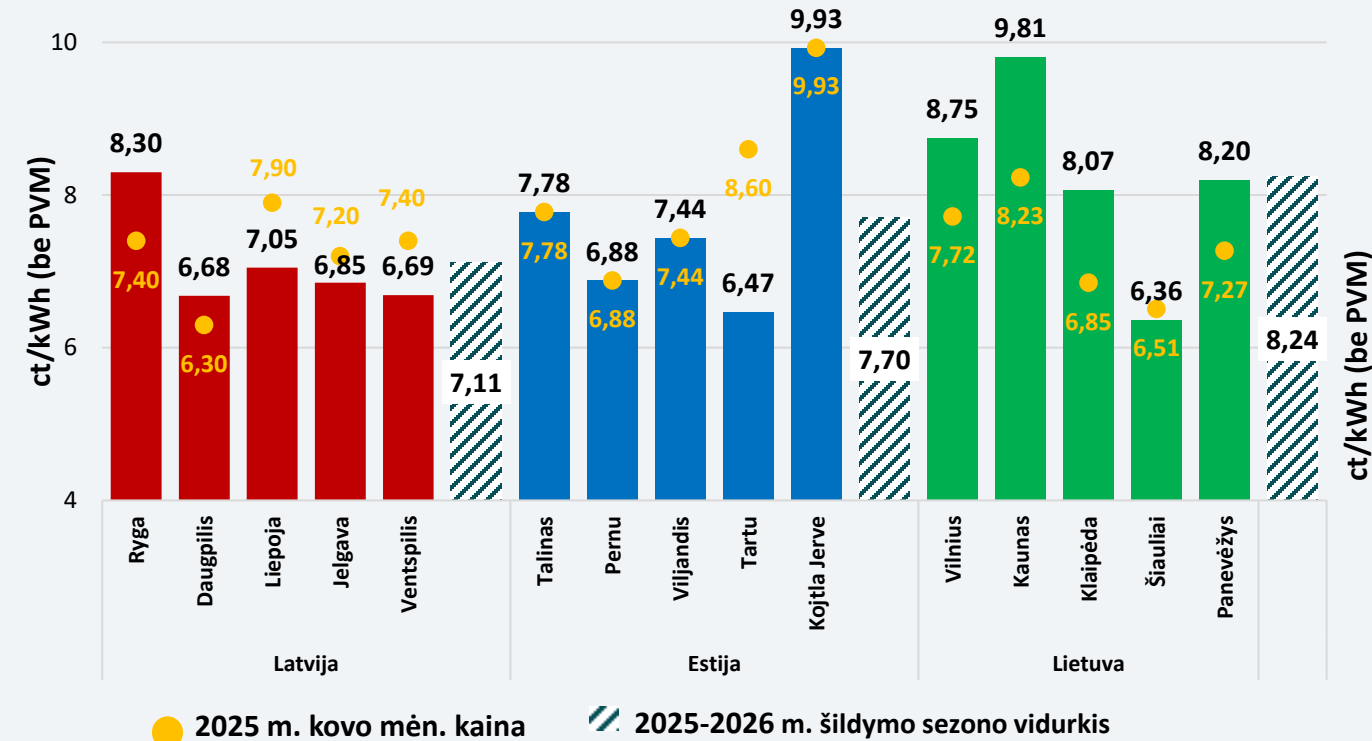
LYGINANT ISTORINIŲ ŠILUMOS ENERGIJOS VIDUTINIŲ KAINŲ DINAMIKĄ – VILNIUJE STEBIMAS NUOSEKLUS MAŽĖJIMAS, ŠIAULIUOSE STABILIAI MAŽIAUSIA KAINA



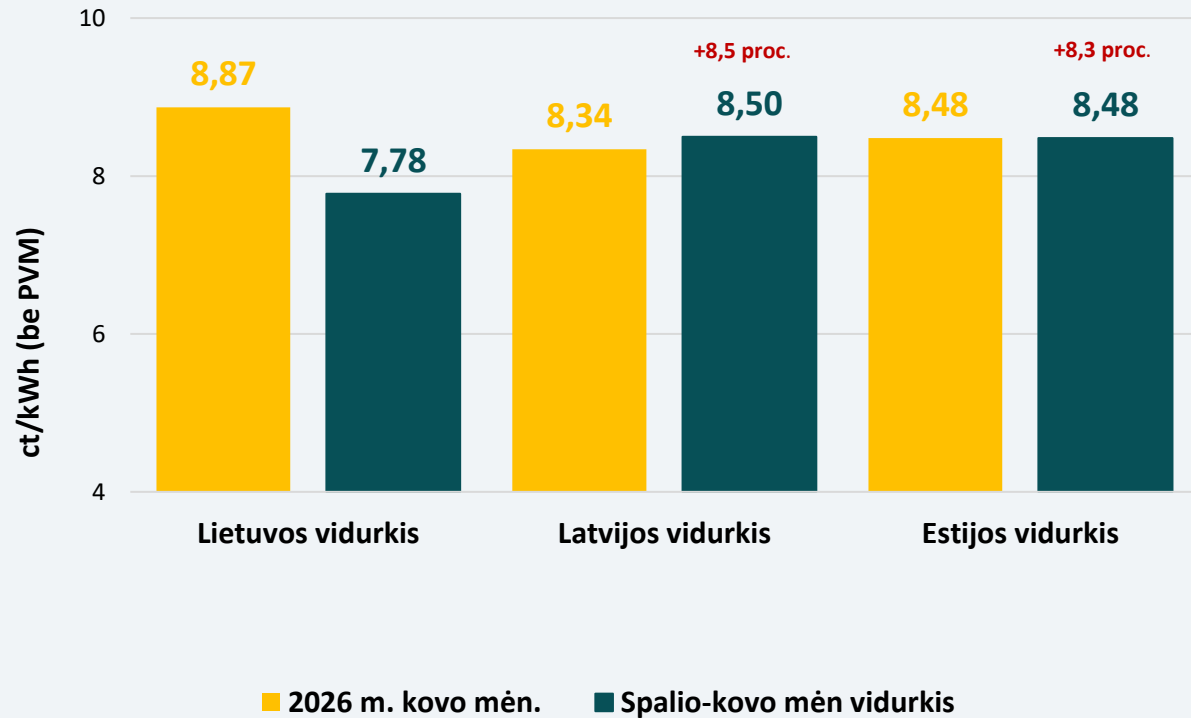
- Vilniuje ir Kaune šilumos kaina didžiausia, o Šiauliuose ir Klaipėdoje – mažiausia. 2025–2026 m. šildymo sezono vidurkis Vilniuje – 7,09 ct/kWh, Kaune – 8,51 ct/kWh, Šiauliuose – 6,39 ct/kWh ir Klaipėdoje – 6,60 ct/kWh. Tai lemia didesni infrastruktūros ir investicijų kaštai Vilniuje bei Kaune palyginti su mažesniais miestais.
- Lyginant istorinių šilumos energijos vidutinių kainų dinamiką – Vilniuje stebimas nuoseklus mažėjimas nuo 8,48 ct/kWh iki 7,09 ct/kWh. Šiauliuose stabiliai išlieka mažiausia vidutinė šilumos kaina – 6,72 ct/kWh.

2025–2026 M. ŠILDYMO SEZONO VIDURKIS TARP BALTIJOS ŠALIŲ MAŽIAUSIAS LIETUVOJE

Šilumos tiekėjams patvirtinta 2026 m. kovo mėn. šilumos kaina ir šildymo sezono vidurkis



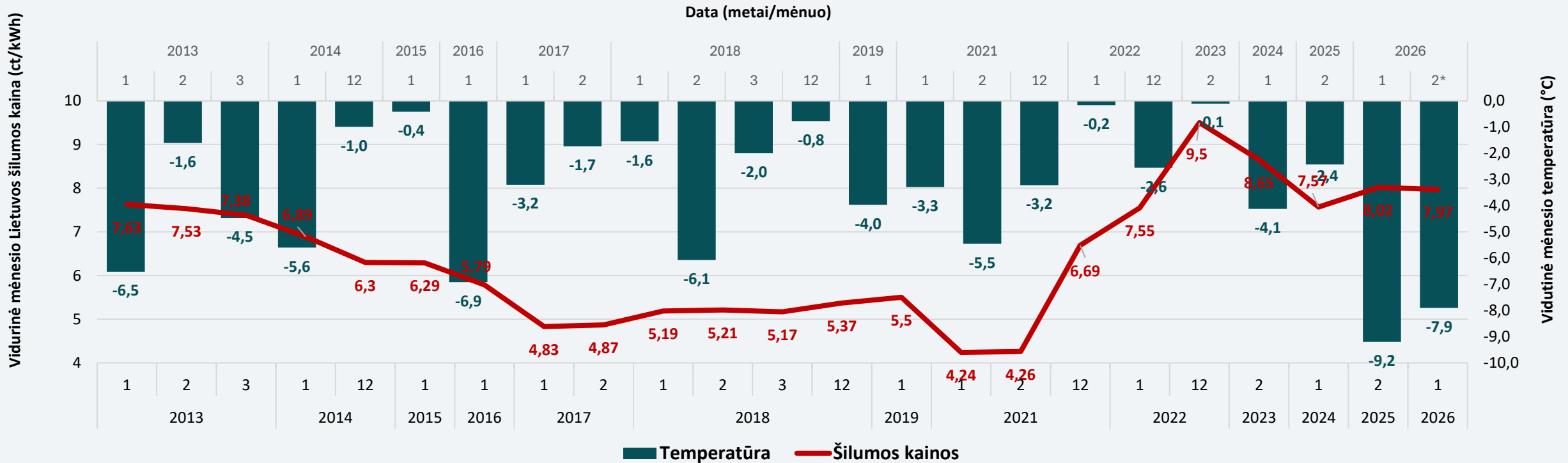
Kovo mėnesio ir šildymo sezono 2025–2026 m. šilumos kainos vidurkis



- Lietuvoje 2025–2026 m. šildymo sezono šilumos energijos kainos vidurkis mažiausias tarp Baltijos šalių – 7,78 ct/kWh, Estijoje – 8,48 ct/kWh (+8,3 proc. daugiau lyginant su Lietuva), Latvijoje – 8,5 ct/kWh (+8,5 proc. daugiau lyginant su Lietuva).
- Lyginant Baltijos šalis, penkių didžiųjų miestų šilumos kainos vidurkis kovą mažiausias Latvijoje – 7,11 ct/kWh, Estijoje – 7,7 ct/kWh, didžiausias Lietuvoje – 8,42 ct/kWh.
- Mažiausia šilumos energijos kaina Baltijos šalių sostinėse Taline – 7,78 ct/kWh, Rygoje – 8,3 ct/kWh, Vilniuje – 8,75 ct/kWh.

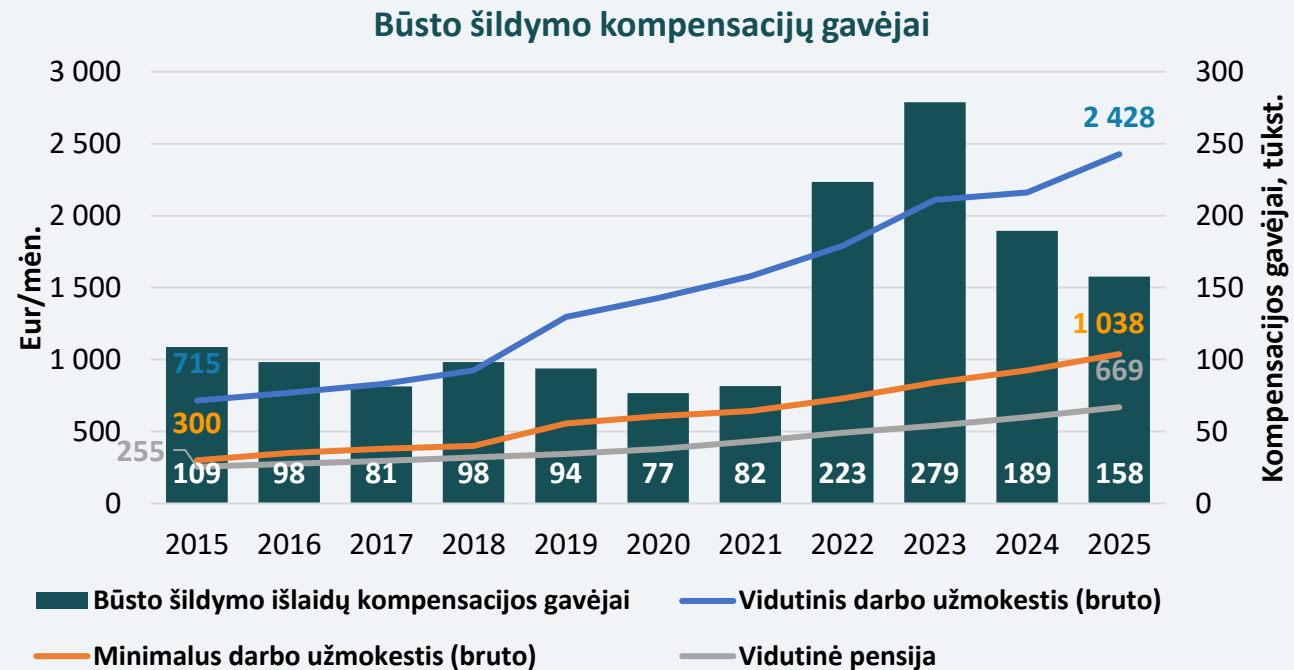
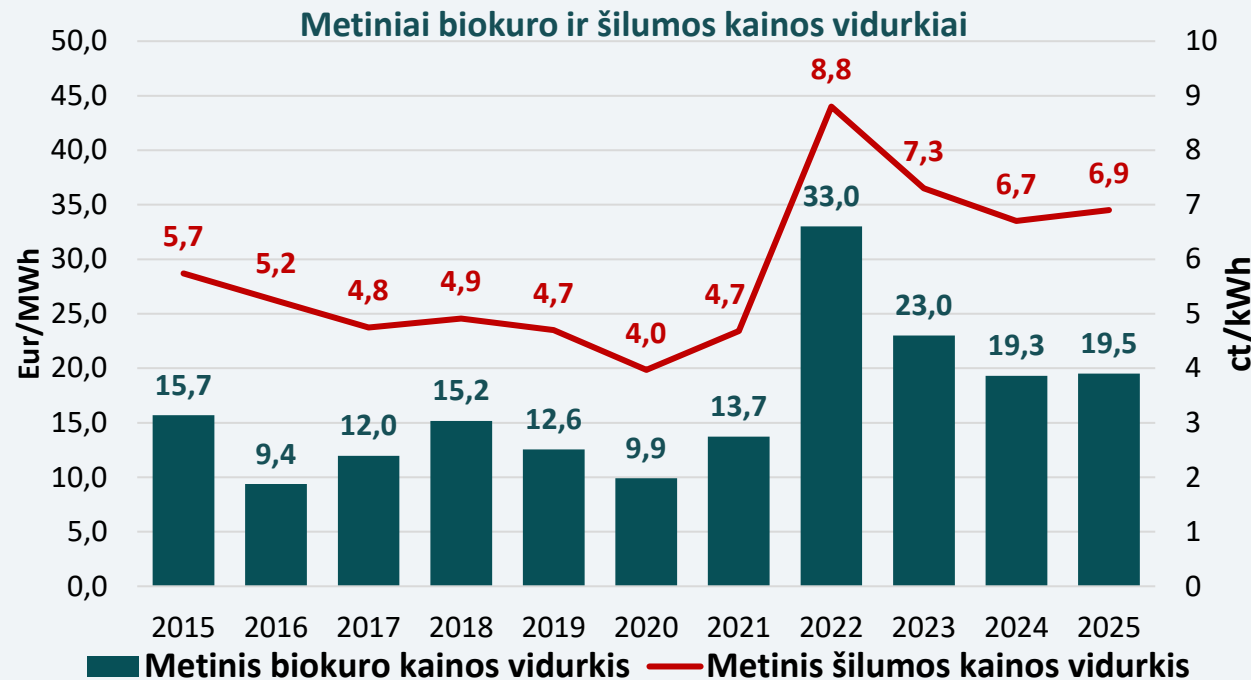
NUO 2013 M. FIKSUOTI 22 MĖNESIAI, KAI VIDUTINĖ ORO TEMPERATŪRA BUVO NEIGIAMA, O TRIS MĖNESIUS ŽEMA TEMPERATŪRA SUTAPO SU PANAŠIA ŠILUMOS KAINA KAIP 2026 M. SAUSĮ

Mėnesiai, kuriais fiksuota neigiama vidutinė mėnesio temperatūra ir šilumos kainos



- Šaltis yra svarbus, tačiau ne pagrindinis šilumos energijos kainas formuojantis veiksnys. Pastebima, kad net esant labai žemoms temperatūroms, šilumos kainos skirtingais metais smarkiai skyrėsi – tai reiškia, kad kainas lemia kuro kainos, rinkos sąlygos ir kitos priežastys.
- Žema temperatūra turi įtakos sąskaitų už šildymą dydžiui: nors 2026 m. sausio mėnesio* vidutinė temperatūra kol kas yra viena mažiausių nuo 2013 metų. 2013 m. sausio ir kovo mėn. bei 2024 m. sausį žema temperatūra sutapo su panašiomis vidutinėmis šilumos kainomis kaip ir 2026 m. sausio mėnesį (7,97 ct/kWh), taigi panaši kainų ir temperatūros situacija Lietuvoje jau yra buvus.

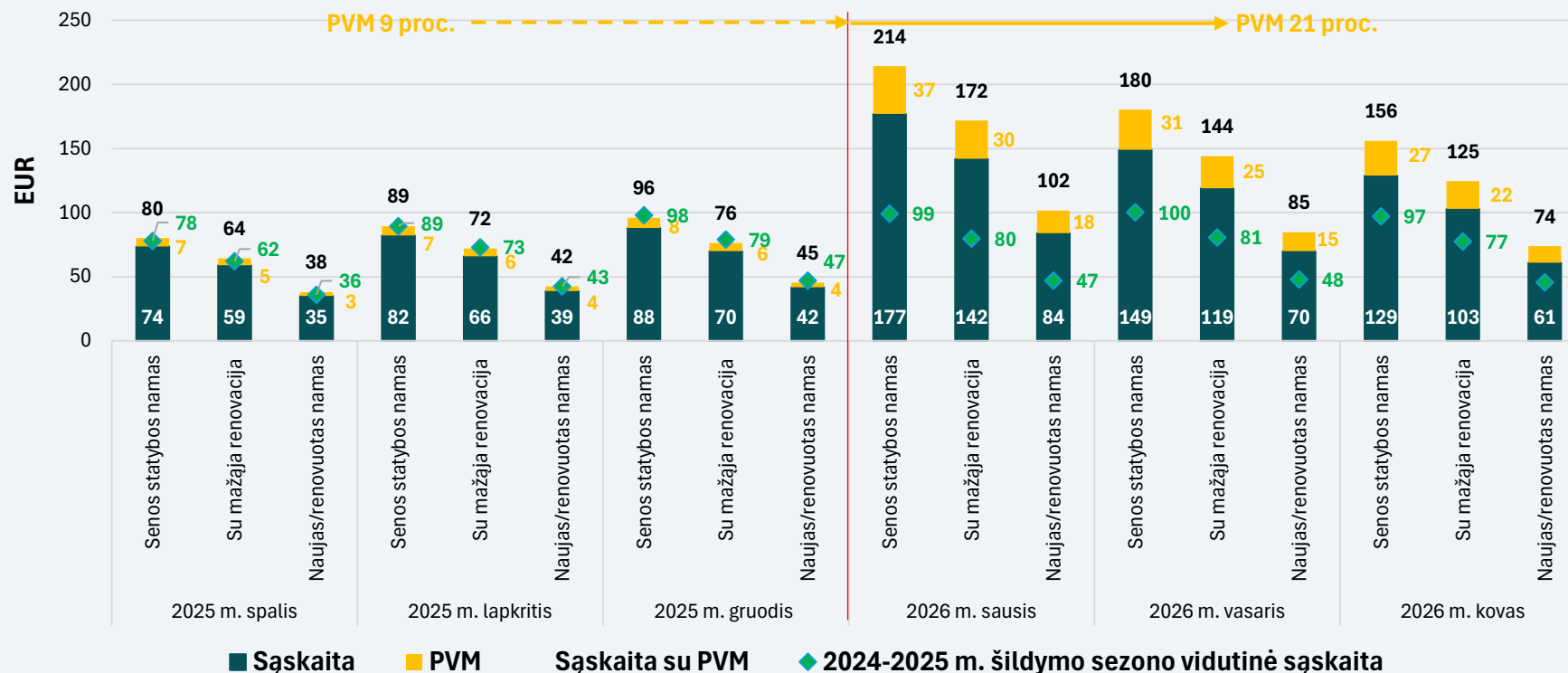
BŪSTO ŠILDYMO IŠLAIDŲ KOMPENSACIJOS GAVĖJŲ SKAIČIUS 2025 M. SUMAŽĖJO



- Per dešimtmetį (2025 m. lyginant su 2015 m.) šilumos energijos vidutinė kaina padidėjo nuo 5,7 ct/kWh iki 6,9 ct/kWh (20,2 proc.), biokuro kaina išaugo nuo 15,7 Eur/MWh iki 19,5 Eur/MWh (24,3 proc.).
- 2025 m., palyginti su 2022 m., kai energijos išteklių kainos buvo aukštos, vidutinės šilumos energijos ir biokuro kainos sumažėjo atitinkamai 21,6 proc. ir 40,9 proc. – sudaro 6,9 ct/kWh ir 19,5 Eur/MWh.
- Šilumos energijos vidutinė kaina 2025 m. padidėjo 3 proc., palyginti su 2024 m., bet būsto šildymo kompensacijų gavėjų skaičius per tą patį laikotarpį sumažėjo 16,7 proc. dėl augančio vidutinio darbo užmokesčio (per metus didėjo 12,3 proc.) ir didėjančių vidutinių pensijų (per metus didėjo 11,5 proc.). **Daugiausiai būsto šildymo kompensacijų gavėjų buvo 2022 m. ir 2023 m.,** kai energijos išteklių kainos buvo aukštos.

NORS PADIDĖJO ŠILUMOS ENERGIJOS SUVARTOJIMAS NAUJUOSE/RENOVUOTUOSE NAMUOSE SĄSKAITOS DYDIS APIE DU KARTUS MAŽESNIS NEI SENOS STATYBOS NAMUOSE

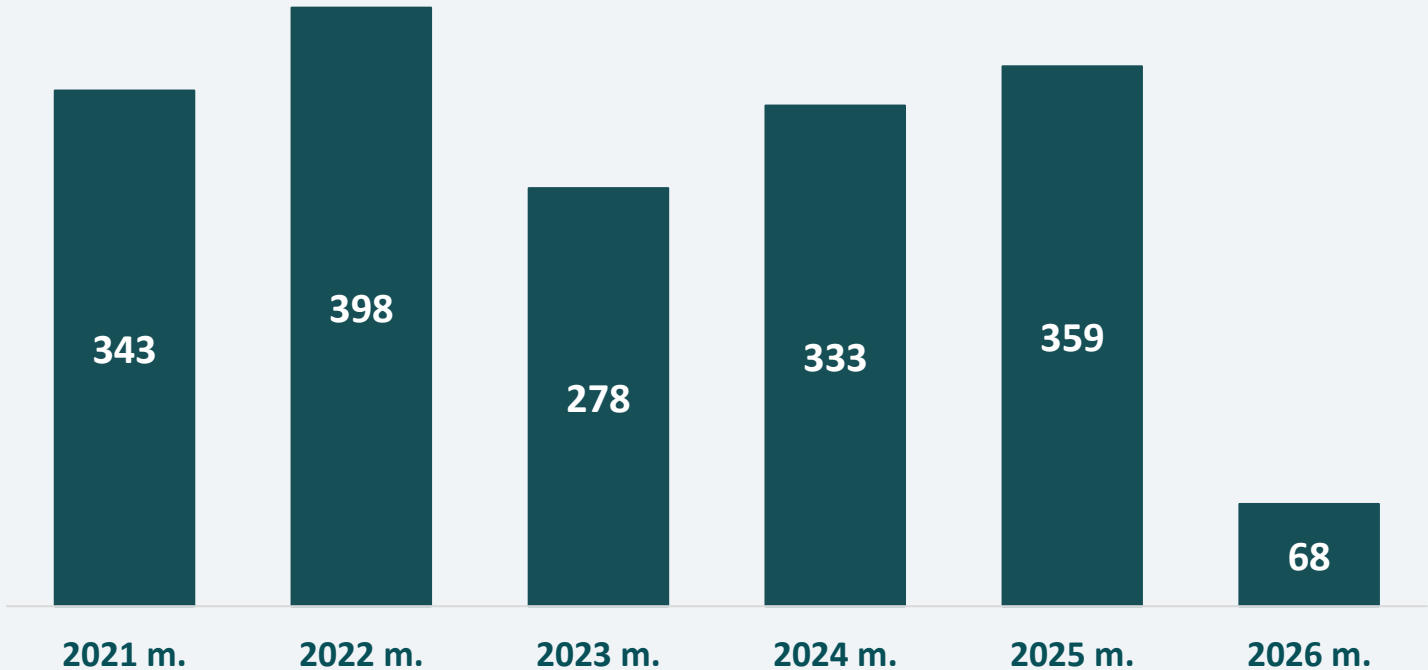
Vidutinis sąskaitos dydis (su PVM) už 60 m² butą



- 2026 m. sausio–vasario mėn. dėl būsto šildymo ir vandens išlaidų kompensacijų kreipėsi **93,1 tūkst. gyventojų**.
- Tai **5,7 proc.** arba **5 tūkst. daugiau** lyginant su šiuo laikotarpiu 2025 m.
- Iš viso 2025–2026 m. šildymo sezoną pateikta **346,1 tūkst.** gyventojų prašymų. Tuo pačiu laikotarpiu prieš metus buvo pateikta **353,7 tūkst.** prašymų – **2,2 proc. daugiau**.

- Šildymo sezono pradžioje 2025 m. spalio–gruodžio mėnesiais oro temperatūra, kuro ir šilumos energijos kainos atitiko dviejų prieš tai buvusių šildymo sezonų tendencijas.
- Nuo 2026 m. sausio mėnesio reikšmingai atšalus orams įmonės šilumos gamybą padidino apie 60–80 proc. lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2025 metais. Butuose suvartotos šilumos kiekis pagrįdė ir lėmė sąskaitų dydį, kurios buvo apie 62–116 proc. didesnės nei pernai tuo pačiu metu.
- Nuo 2026 m. sausio mėn. padidėjęs PVM tarifas (nuo 9 proc. iki 21 proc.) sausio–kovo mėnesių sąskaitas padidino vidutiniškai po 18 Eur arba 11 proc.
- Nors per šildymo sezoną bendras pateiktų paraiškų kompensacijai už būsto šildymą skaičius (346,1 tūkst.) sumažėjo, lyginant su praeitu šildymo sezonu (353,7 tūkst.). Tai įtakojo paskutiniiais metais augusio žmonių pajamos (pensija, minimali alga ir pan.). Todėl sausio–vasario mėn. prašančių kompensacijos skaičius padidėjo tik 5,7 proc. lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2025 metais.

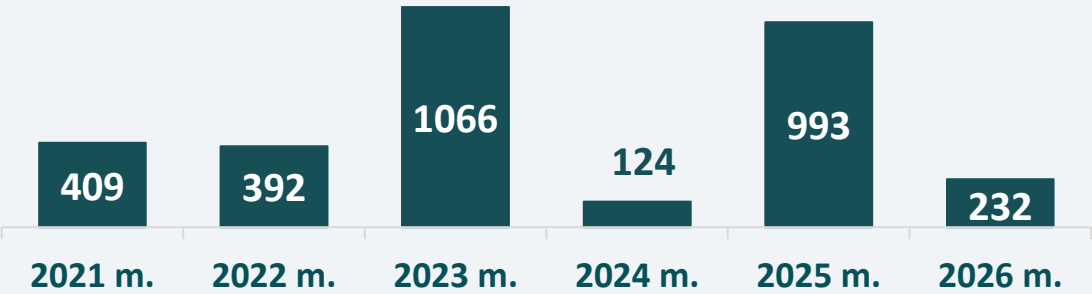
Renovuotų daugiabučių gyvenamųjų namų skaičius, vnt.



- **2025 m. renovacijos tempai nedidėjo** – per **2025 m. renovuoti 359** daugiabučiai gyvenamieji namai, vidutiniškai po 342 namus per metus, o tai yra **2,9 karto mažiau nei planuota**.
- Įgyvendinant NEKSVP efektyvumo tikslus suplanuota renovuoti po 1 000 daugiabučių gyvenamųjų namų kasmet iki 2030 m.
- **Nuo 2026 m. pradžios iki kovo mėn. pradžios renovuoti 68** daugiabučiai gyvenamieji namai, beveik 19 proc. 2025 m. renovuotų pastatų.

	2022 m. kvietimas (2022.12–2023.04)	2023 m. kvietimas (2023.02–2023.10)	2023 m. kvietimas (2023.09–2024.10)	2024 m. kvietimas (2024.03–2024.08)	2024 m. kvietimas (2024.11–2026.04)
Kvietimui skirtas finansavimas, mln. Eur	100	410	200	250	165
Skirtas finansavimas projektams, mln. Eur	140,49	35,12	3,66	36,72	77,16
Kvietimo lėšų panaudojimas, proc.	141	7	2	15	47

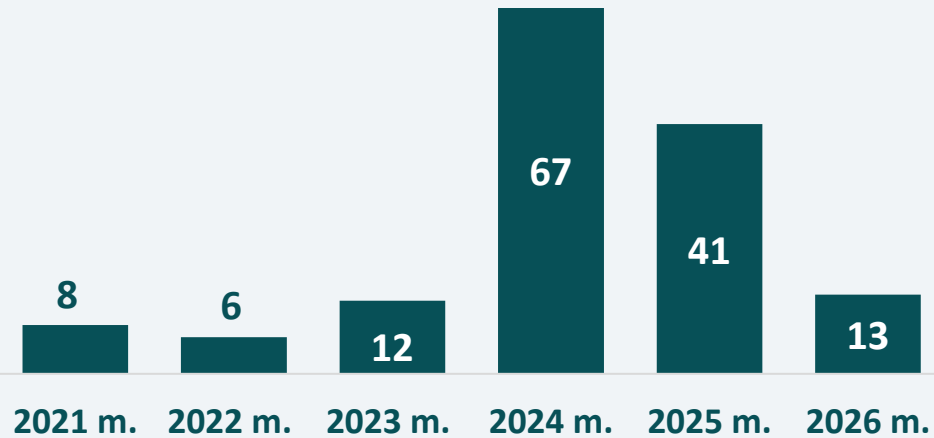
Renovuotų individualių gyvenamųjų namų skaičius, vnt.



- **2025 m.** renovuoti **993** individualūs gyvenamieji namai (30 proc. nuo planuotų). Įgyvendinant NEKSVP efektyvumo tikslus suplanuota renovuoti po 3 000 individualių namų kasmet iki 2030 m.
- **2026 m.** renovuoti **232** individualūs gyvenamieji namai.

	2024 m. kvietimas (2024.03–2024.04)	2024 m. kvietimas (2024.10–2024.10)	2025 m. kvietimas (2025.04–2025.05)	2025 m. kvietimas (2025.08–2025.09)
Kvietimui skirtas finansavimas, mln. Eur	22,00	10,00	8,00	26,00
Skirtas finansavimas projektams, mln. Eur	9,10	2,71	5,83	6,12
Kvietimo lėšų panaudojimas, proc.	41	27	73	24

Įgyvendintų „mažosios renovacijos“ projektų skaičius, vnt.

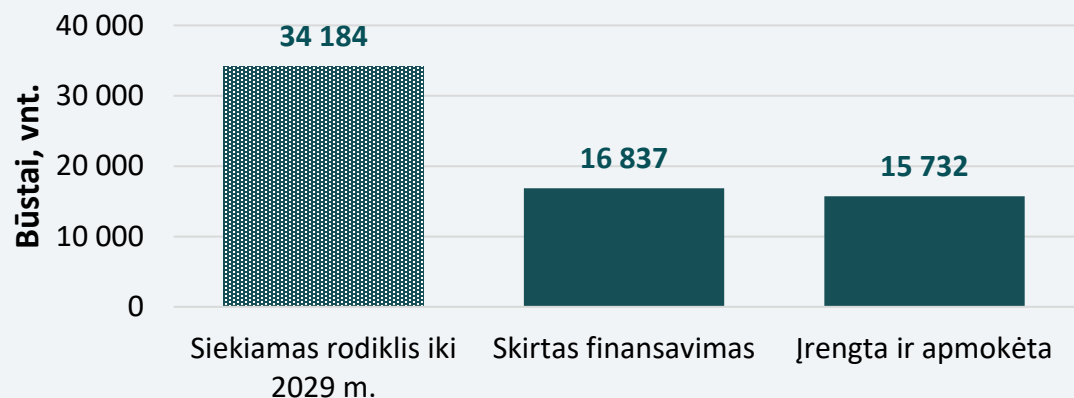


- **2024 m.** įgyvendinti **67** „mažosios renovacijos“ projektai (23 proc. nuo planuotų), o **2025 m.** – **41** (14 proc. nuo planuotų), nors 2023–2030 m. laikotarpiu planuota įgyvendinti po 290 vnt. kasmet. **Nuo 2026-01-01** įgyvendinta **13** „mažosios renovacijos“ projektų.
- 2024–2025 m. vykusio kvietimo metu gauta virš 400 paraiškų šilumos punktams modernizuoti, planuojama, kad didžioji dalis projektų bus įgyvendinti 2026 m.

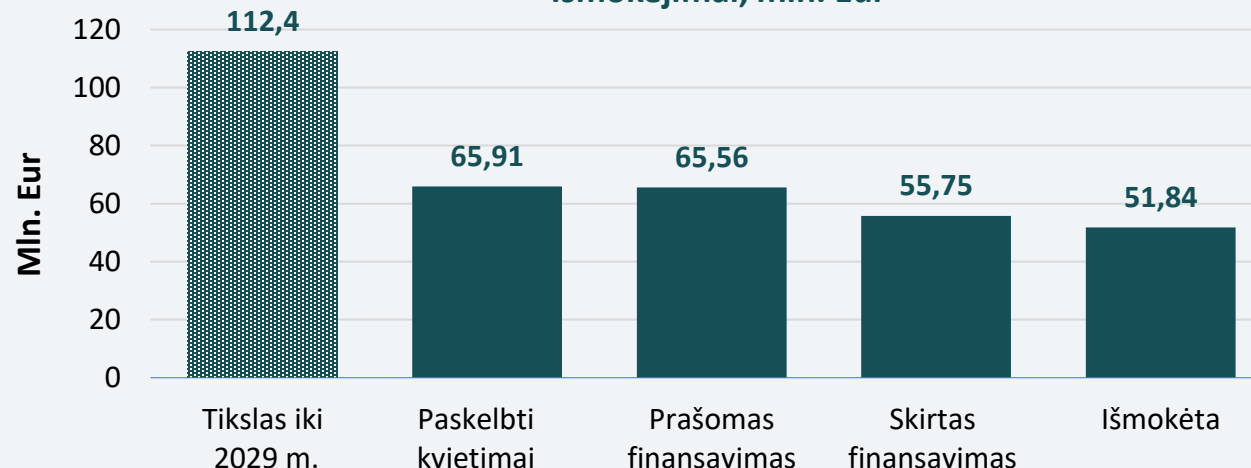
	2022 m. kvietimas (2022.07–2023.07)	2024 m. kvietimas (2024.07–2025.07)
Kvietimui skirtas finansavimas, mln. Eur	4,00	20,00
Skirtas finansavimas projektams, mln. Eur	3,51	19,71
Kvietimo lėšų panaudojimas, proc.	88	99

PASINAUDOJĘ VALSTYBĖS DOTACIJOMIS, TARŠIUS KATILUS NAUJAIS IR EFEKTYVIAIS JAU PASIKEITĖ 15 732 GYVENTOJAI

Neefektyvias šildymo sistemas pasikeitę būstai

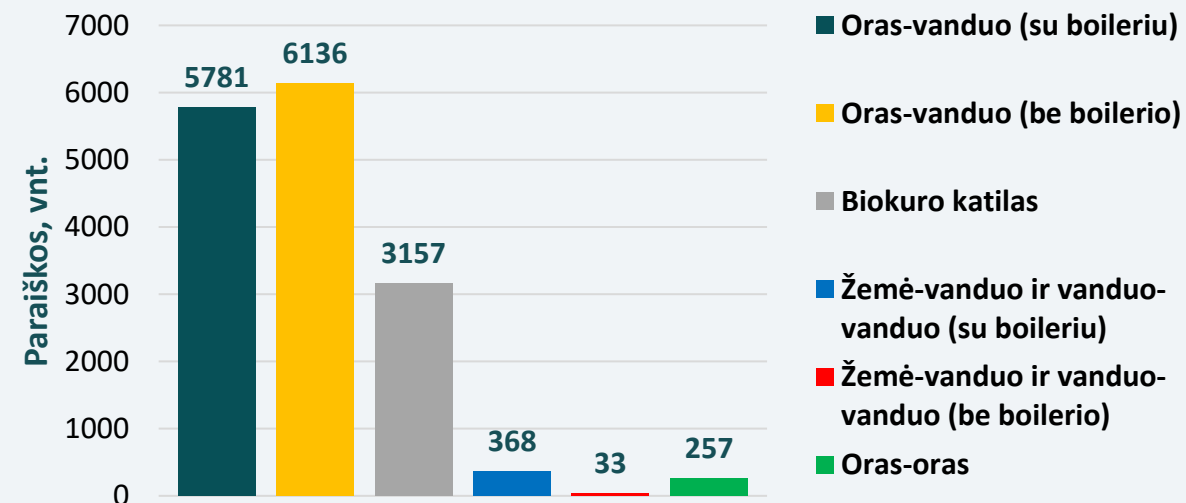


Išmokėjimai, mln. Eur

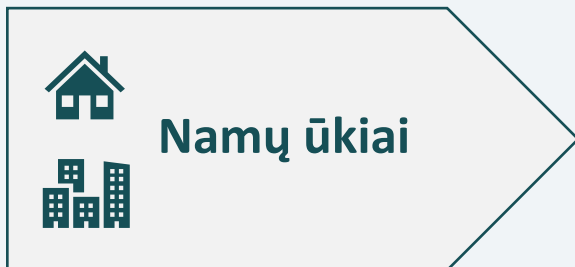


- **Daugiausia gyventojai renkasi šilumos siurblius**, šis pasirinkimas sudaro 80 proc. nuo apmokėtų naujų šildymo įrenginių. Likusius 20 proc. sudaro 5-osios klasės sertifikuoti biokuro katilai. Tarp šilumos siurblių pats **populiariausias yra oras-vanduo šilumos siurblys – jį renkasi net 76 proc. gyventojų.**
- Renkantis šilumos siurblių svarbu įvertinti techninius parametrus - **dalį šilumos siurblių esant dideliems šalčiams neveikia arba veikia neefektyviai.** Jeigu pasirenkamas pigesnis įrenginys, negalintis efektyviai veikti esant itin žemai temperatūrai, reikėtų numatyti papildomą būsto šildymo šaltinį.

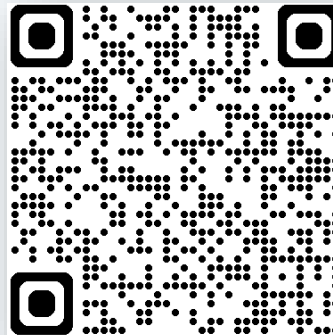
Šildymo tipas pagal apmokėtus įrenginius, paraiškų vnt.



Gairės skirtingiems sektoriams:



Energijos taupymo gairės namų ūkiams



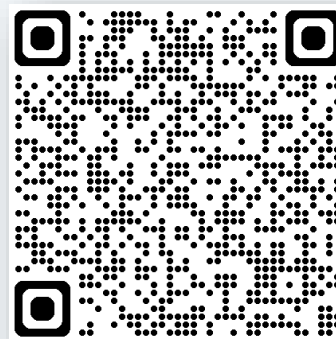
Įgyvendinimo laikas – trumpalaikės, mažai pastangų reikalaujančios užduotys, skirtos nedelsiant sutaupyti energijos ir lėšų, bei ilgalaikiai veiksmai, skirti tvariam tobulinimui.



Energijos taupymo potencialas – numatomas energijos taupymo diapazonas nuo mažiausio iki didžiausio procento.



Energijos taupymo gairės viešajam, pramonės ir paslaugų sektoriams



Investicijų poreikiai – numatomas išlaidų diapazonas – nuo jokių investicijų iki didelių išlaidų reikalaujančių veiksmų.



Pastangų lygis – numatomas darbo krūvis – nuo mažai pastangų reikalaujančių užduočių iki veiksmų, kuriems atlikti reikia daug laiko ir išteklių.



**LIETUVOS
ENERGETIKOS
AGENTŪRA**



www.ena.lt



www.linkedin.com/company/ltena/

