

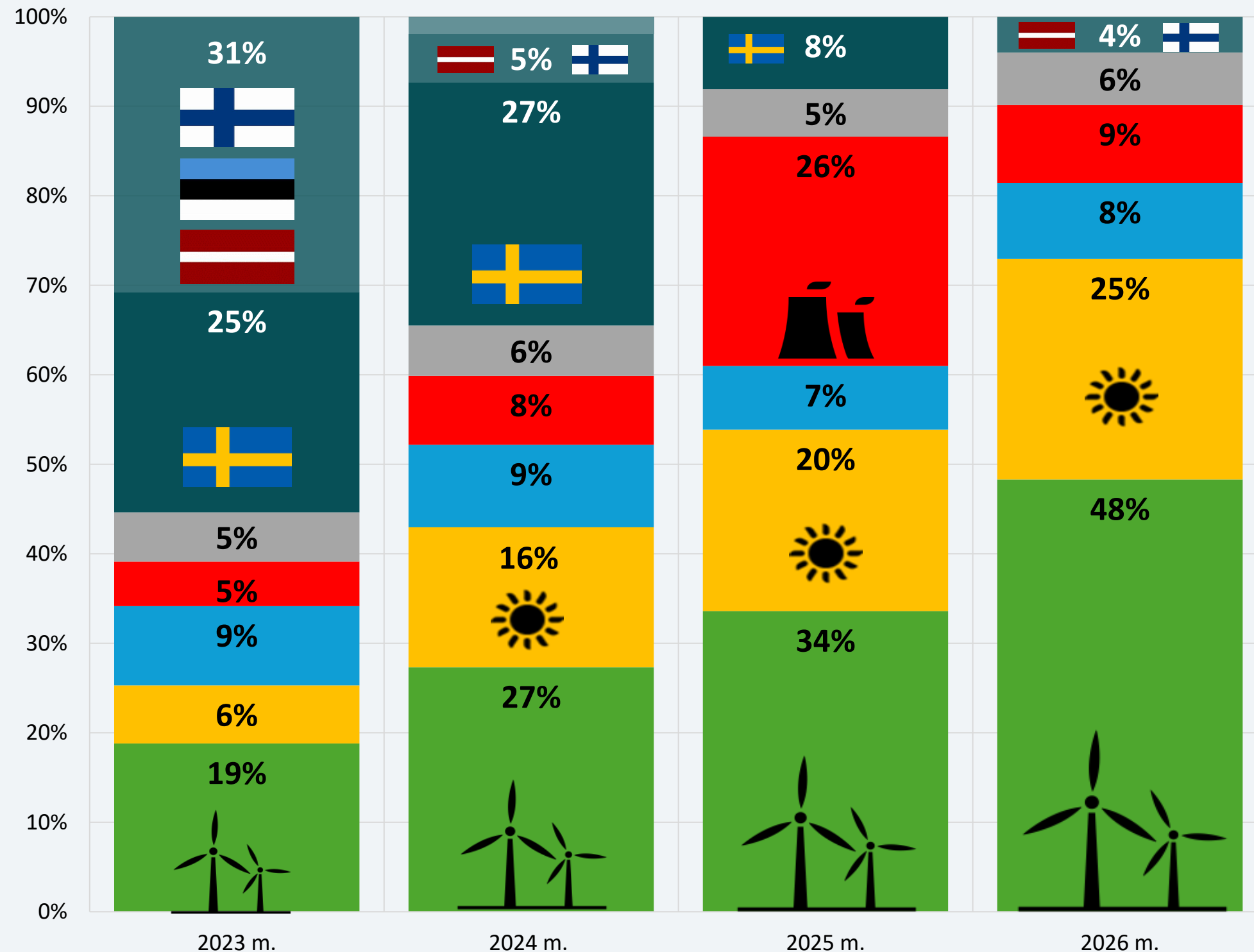
AUGANTI VIETINĖ ELEKTROS GAMYBA: ENERGETINIO SAVARANKIŠKUMO LINK

LEA Energetinio saugumo ir inovacijų centro vadovas Dovydas Balčiūnas
LEA Energetikos duomenų analizės centro duomenų analitikas Vytenis Gudelis

2026 m. birželio 11 d.

PER ŠĮ PAVASARĮ VIETINĖS VĖJO IR SAULĖS ELEKTRINĖS PAGAMINO DAUGIAUSIAI VARTOJIMUI REIKALINGOS ELEKTROS ISTORIJOJE – 73 PROCENTUS

Lietuvos elektros energijos vartojimo šaltiniai (100 proc.)
pavasario mėnesiais



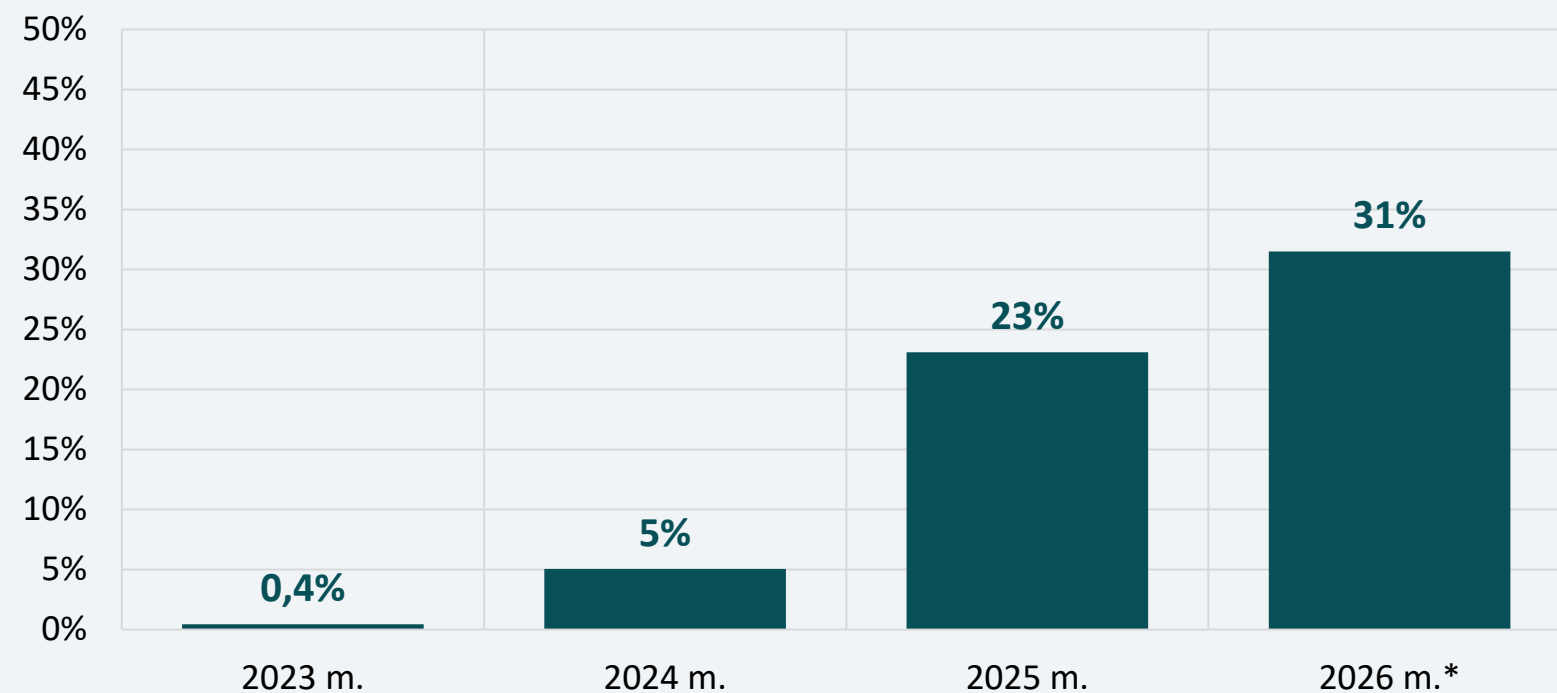
■ Importas iš Lenkijos
■ Importas iš Latvijos
■ Importas iš Švedijos
■ Kitos elektrinės

■ Šiluminės elektrinės
■ Hidro elektrinės
■ Saulės elektrinės
■ Vėjo elektrinės

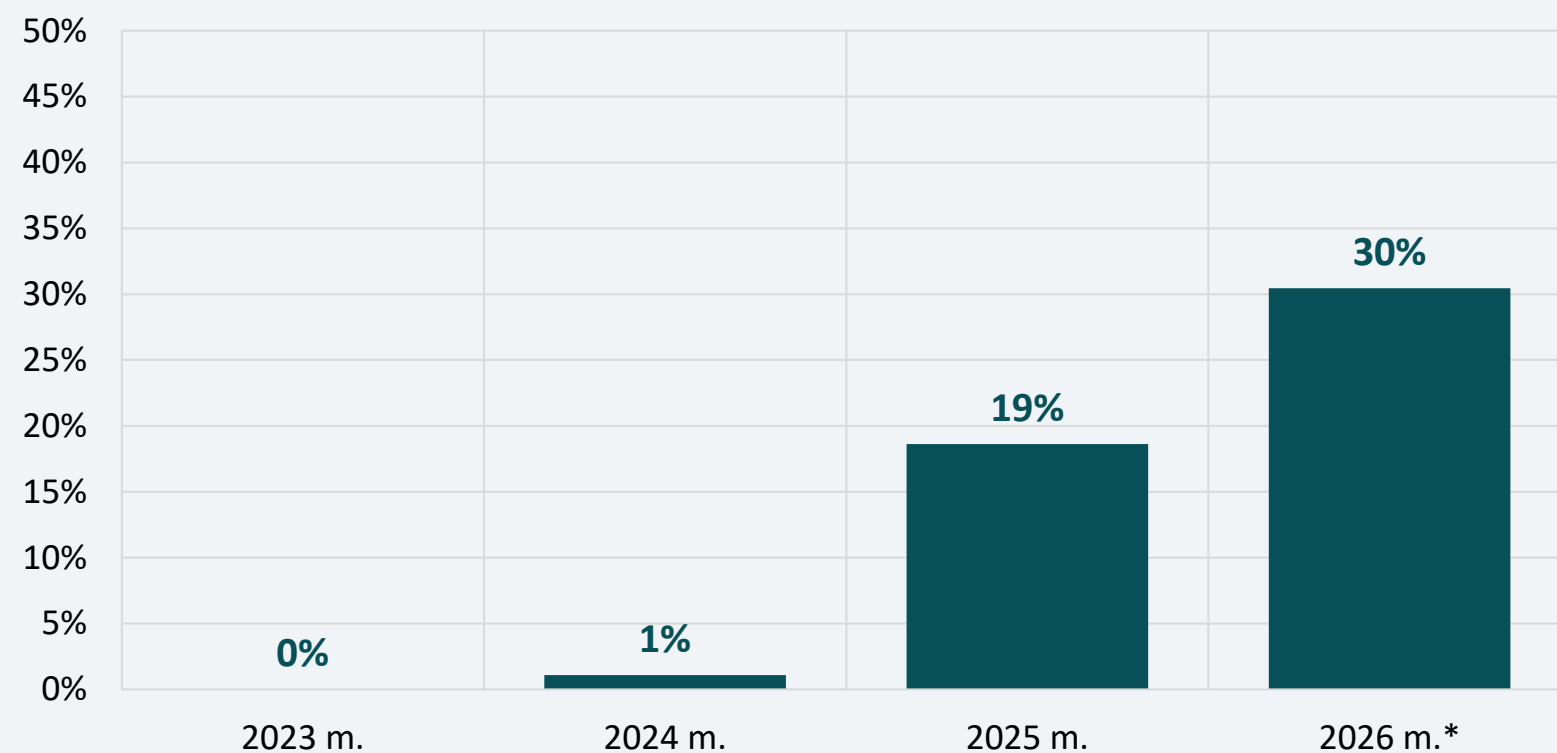
- Per 2026 m. pavasario mėnesius vėjo elektrinės pagamino beveik pusę vartojimui reikalingos elektros – 48 procentus. Jų generacija auga kasmet: 2023 m. pavasarį vėjo elektrinės patenkino 19 proc. vartojimo poreikio, 2024 m. – 27 proc., 2025 m. – 34 procentus.
- Šiomet pavasarį tik apie 4 proc. vartojimui reikalingos elektros buvo importuota. Elektra importuota tik per Lietuvos–Latvijos jungtis. Pernai tokiu pačiu metu importas siekė 8 proc., viskas importuota per Lietuvos–Švedijos jungtį. 2024 m. – 34 proc., o 2023 m. importuota daugiau nei pusė (apie 56 proc.) vartojimui reikalingos elektros energijos.
- Didesnė vietinė gamyba vėjo ir saulės elektrinėse didina Lietuvos energetinę nepriklausomybę, stiprina energetinį savarankiškumą. Tačiau elektros sistema išlieka priklausoma nuo oro sąlygų ir regioninės rinkos – kai atsinaujinančiais ištekliais paremta elektros gamyba sumažėja, svarbų vaidmenį atlieka importas ir brangesnė, naudojant iškastinį kurą gaminama elektra.

PIRMAJĄ KARTĄ NUO 2009 M. PER MĖNESĮ PASIGAMINOME DAUGIAU ELEKTROS NEI SUVARTOJOME

Valandų skaičiaus dalis, kai nacionalinė generacija viršijo vartojimą

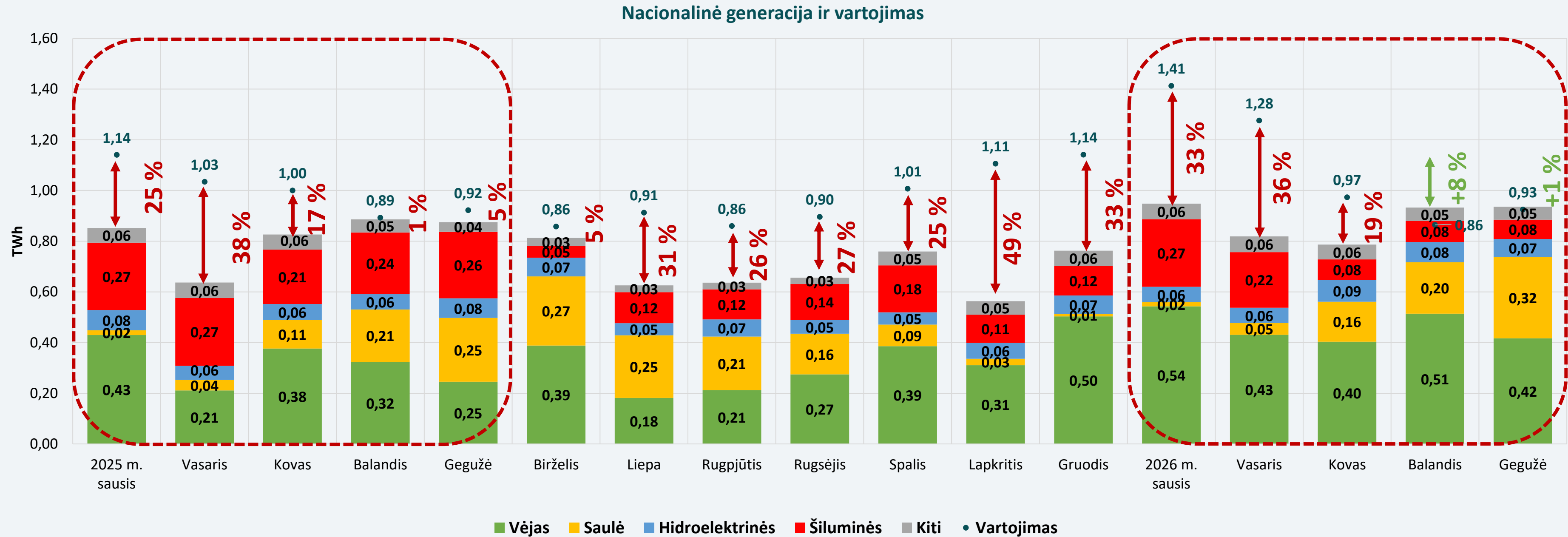


Parų skaičiaus dalis, kai nacionalinė generacija viršijo vartojimą



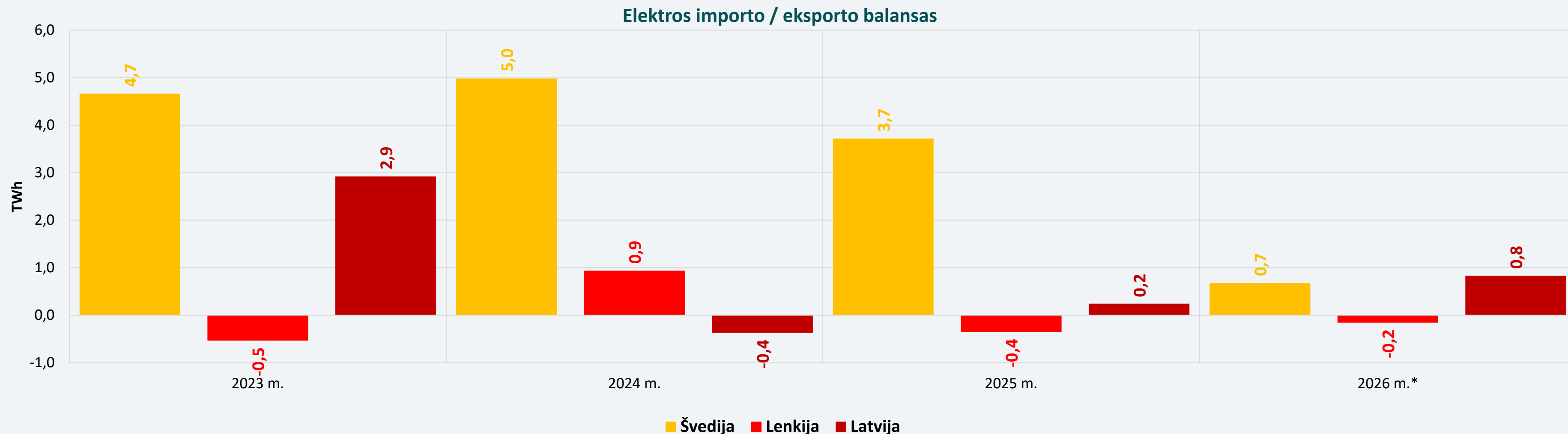
- **2026 m. balandis ir gegužė buvo istoriniai – tai pirmieji mėnesiai nuo Ignalinos AE uždarymo, kai šalyje per mėnesį pasigaminome daugiau elektros energijos nei suvartojome.**
- Rekordus fiksuojame jau kelinti metai iš eilės:
 - ⌚ 2023 m. liepos 3 dieną 14–15 val. buvo fiksuota pirmoji valanda, kai šalyje pasigaminome daugiau elektros nei suvartojome.
 - ⌚ 2024 m. kovo 11 d. – pirmoji para.
 - ⌚ 2025 m. kovo 17–24 d. – pirmoji savaitė.
 - ⌚ 2026 m. balandį – pirmasis mėnuo, kai pasigaminome vietinės elektros daugiau nei suvartojome.
- **2027 m. ar 2028 m. galime tikėtis pirmųjų metų, kai visų metų balanse bus daugiau elektros energijos vietoje pagaminta nei suvartota.**

ITIN ŠALTA PRAĖJUSI ŽIEMA DIDINO ELEKTROS ENERGIJOS VARTOJIMĄ IR KAINAS



- Nors pasiekiami vis nauji nacionalinės elektros gamybos rekordai, AEI ir kaupimo technologijų plėtra turi vykti toliau: **per pirmuosius 2026 m. penkis mėnesius vidutiniškai pasigaminome 81,1 proc. vartojimui reikalingos elektros, kai 2025 m. tuo pačiu metu – 82,6 procento.** Bendrą mažėjimą šiais metais lėmė dėl itin šaltų orų žiemą išaugęs elektros vartojimas, mažesnė elektros gamyba šiluminėse elektrinėse.
- Žiema turėjo įtakos ir tam, kad didmeninės elektros kainos šių metų pirmuosius penkis mėnesius siekė 105,5 Eur/MWh – buvo 12 proc. didesnės nei pernai tuo pačiu metu (94,2 Eur/MWh). Vertinant tik pavasario mėnesius, **šiemet vidutinė pavasario elektros kaina siekė 74,4 Eur/MWh ir buvo apie 5 proc. mažesnė nei pernai pavasarį (78,1 Eur/MWh).**

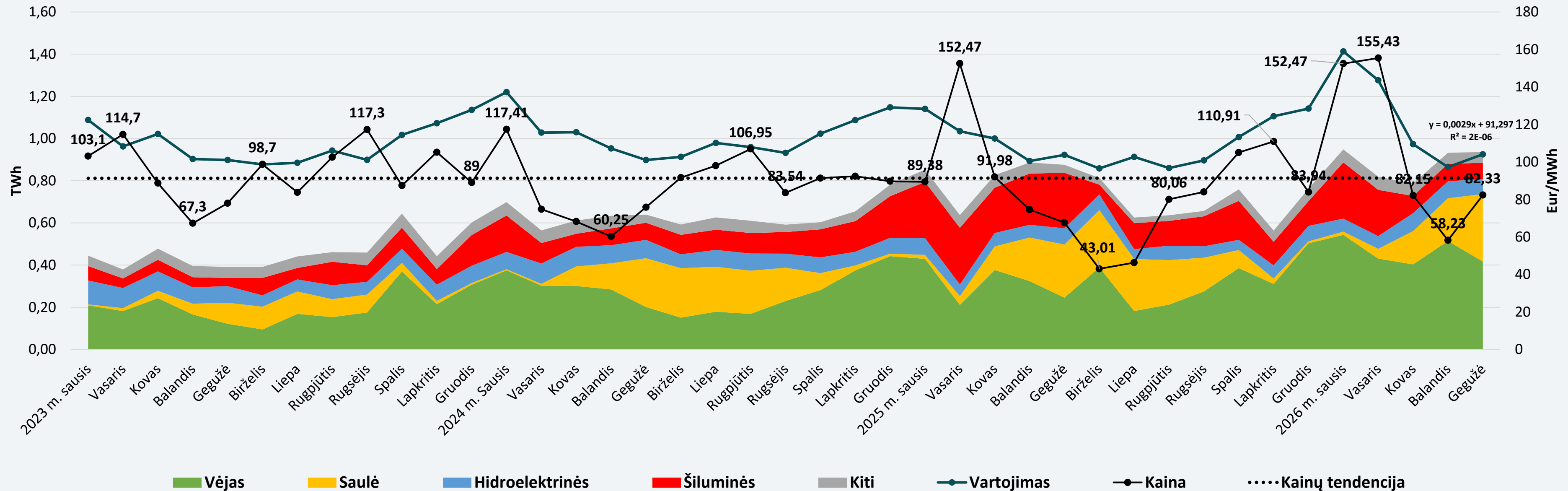
2026 M. DAUGIAUSIAI ELEKTROS KOL KAS IMPORTAVOME PER LIETUVOS–LATVIJOS JUNGTIŠ – PIRMAJ KARTJ NUO 2021 M.



- **Auganti vietinė nacionalinė generacija mažina importuojamos elektros energijos poreikį** – per penkis šių metų mėnesius importo / eksporto balanse importavome apie 1,5 TWh elektros energijos pro Lietuvos–Latvijos (0,8 TWh) ir Lietuvos–Švedijos (0,7 TWh) jungtis. Tuo tarpu pernai atitinkamu laikotarpiu Lietuvos–Švedijos jungtimi buvo importuota apie 1,7 TWh elektros energijos, o kitomis jungtimis importo / eksporto balanse vyravo eksportas.
- Savaitiniai elektros balanso duomenys rodo, kad **nuo 2026 m. kovo vidurio Lietuva per Lietuvos–Švedijos jungtį dažniau yra elektros energijos eksportuotoja nei importuotoja**. Tai reikšmingas pokytis, nes istoriškai ši jungtis buvo viena pagrindinių elektros importo į Lietuvą krypčių.

ILGALAIKĖJE PERSPEKTYVOJE KAINŲ LYGIS IŠLIEKA STABILUS – APIE 91 EUR/MWh, NEPAISANT DIDESNIŲ KAINŲ SVYRAVIMŲ

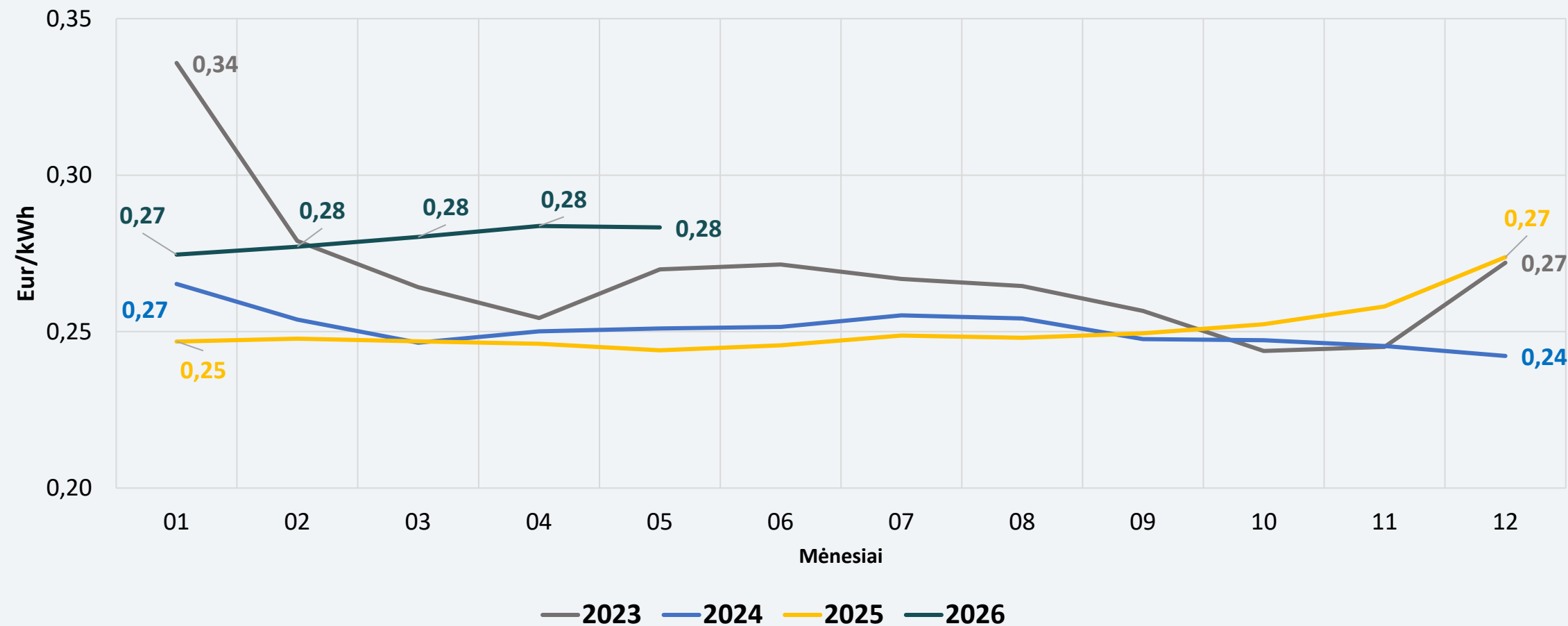
Nacionalinė generacija, vartojimas ir didmeninės elektros kainos



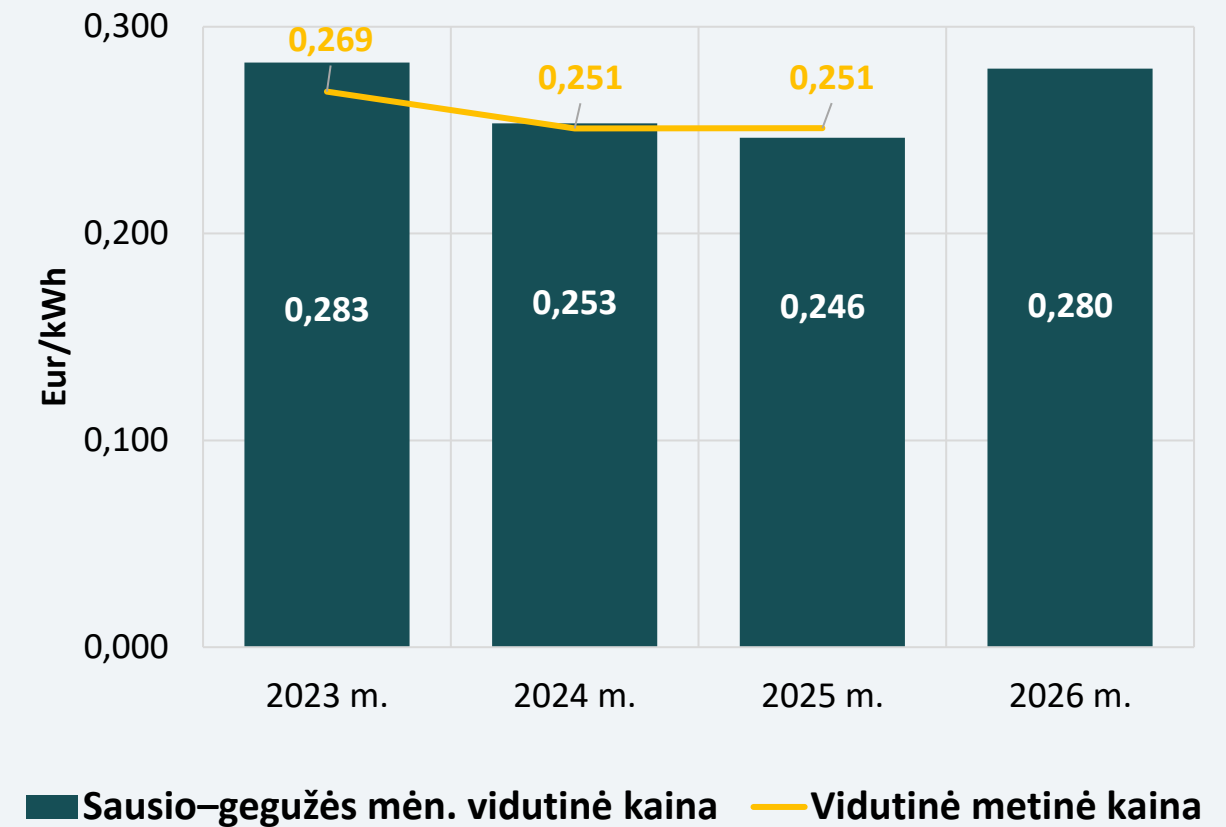
- Lietuvoje augant vietinei elektros energijos gamybai iš AEI ir mažėjant importo poreikiui, didmeninės elektros energijos kainos vis tiek išlieka jautrios gamybos ir vartojimo balansui. Kainų svyravimams įtakos turi tiek dar nepakankama kaupimo technologijų ir kitų lankstumo priemonių plėtra, tiek nuo oro sąlygų priklausanti AEI gamyba. **Panašios tendencijos matomos ir kitose Baltijos jūros regiono valstybėse.**
- Tačiau nepaisant svyravimų, kainų lygis ilgalaikėje perspektyvoje išlieka tolygus. Ilgametė duomenų analizė rodo, kad nuo 2023 m. pradžios **didmeninių elektros kainų lygis Lietuvoje – 91 Eur/MWh**. Pagal naujausius ateities sandorius prognozuojama, kad likusius šių metų mėnesius Lietuvos vidutinė didmeninė kaina taip pat gali siekti apie 90 Eur/MWh, o kainos gali svyruoti 75–105 Eur/MWh ribose.

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

24 mėn. fiksuotos kainos planų vidutinė mėnesio 1 kWh kaina



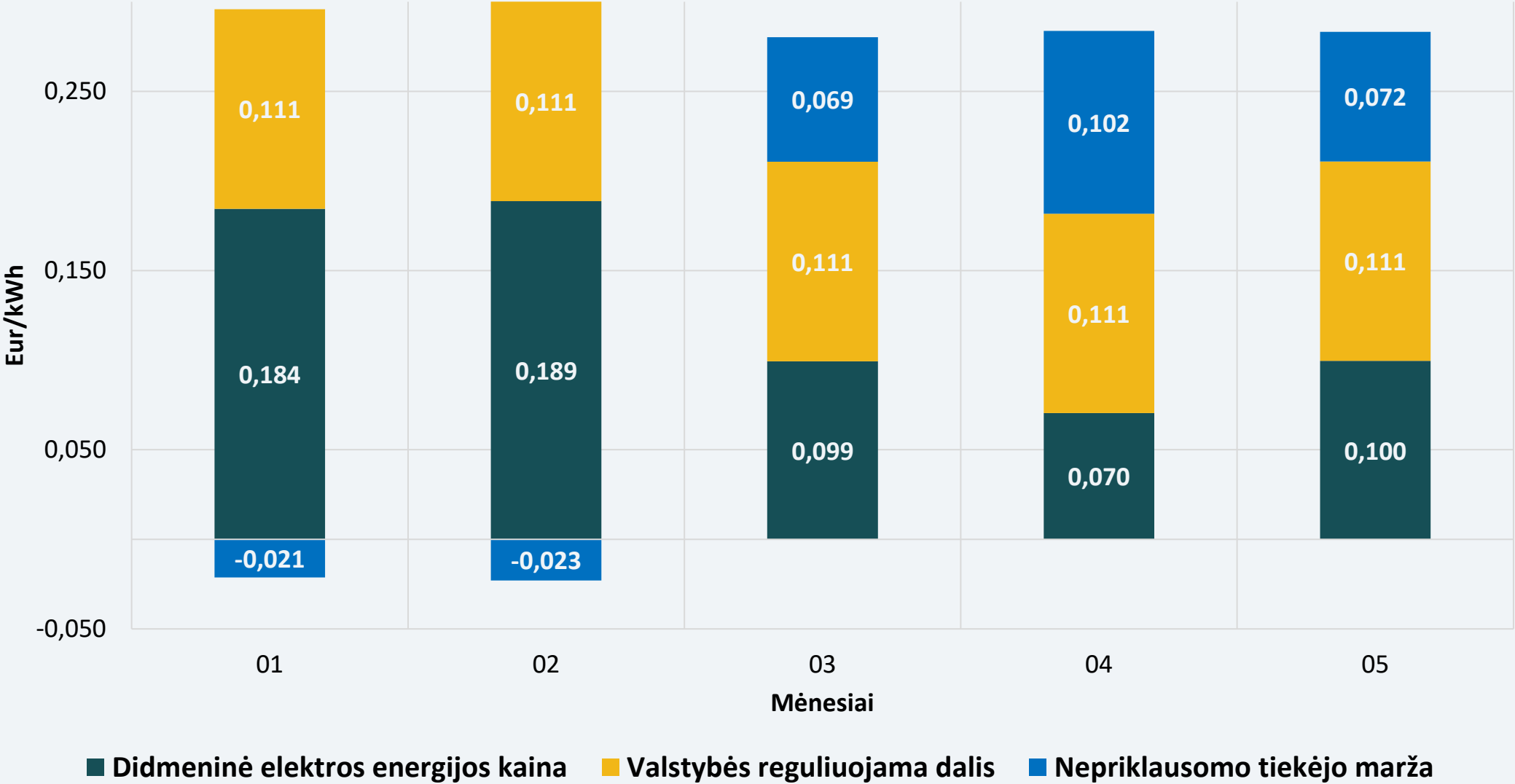
Fiksuotos kainos planų vidutinės 1 kWh kainos



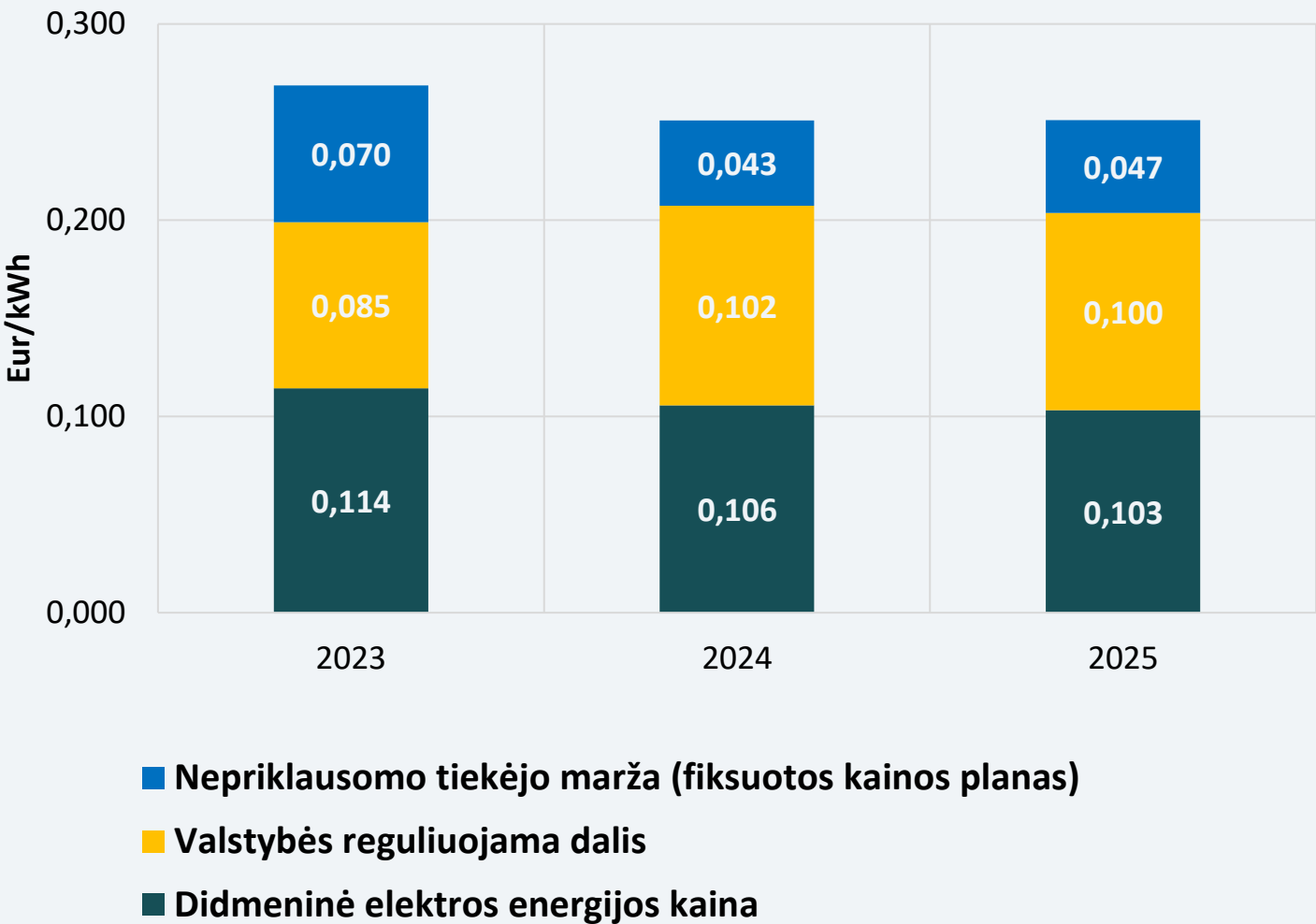
- Fiksuotos elektros kainos planų 1 kWh kainos pabrangimą 2026 m. pirmojoje pusėje lėmė valstybės reguliuojamos kainos dalies padidėjimas (0,011 Eur/kWh), kai kurių nepriklausomų tiekėjų padidinti mėnesio abonentiniai mokėjimai (nuo 2–3 Eur iki 3–5 Eur per mėn.).
- 2026 m. I–II ketv. siūlomų planų elektros 1 kWh kainos vidurkis sudaro 0,27–0,28 Eur/kWh – tęsiasi kainų augimo tendencija, prasidėjusi 2025 m., kai vidutinė siūlomų planų 1 kWh kaina metų pradžioje buvo 0,25 Eur/kWh, o metų pabaigoje – 0,27 Eur/kWh. 2024 m. nepriklausomų tiekėjų siūlomų planų 1 kWh kaina sumažėjo nuo 0,27 Eur/kWh (metų pradžioje) iki 0,24 Eur/kWh (metų pabaigoje) – kainos mažėjimo tendencija.

FIKSUOTOS ELEKTROS KAINOS PLANŲ VIDUTINĖS TIEKĖJŲ MARŽOS 2024–2026 M. KITO NEŽYMI

Fiksuotos kainos planų struktūra 2026 m.



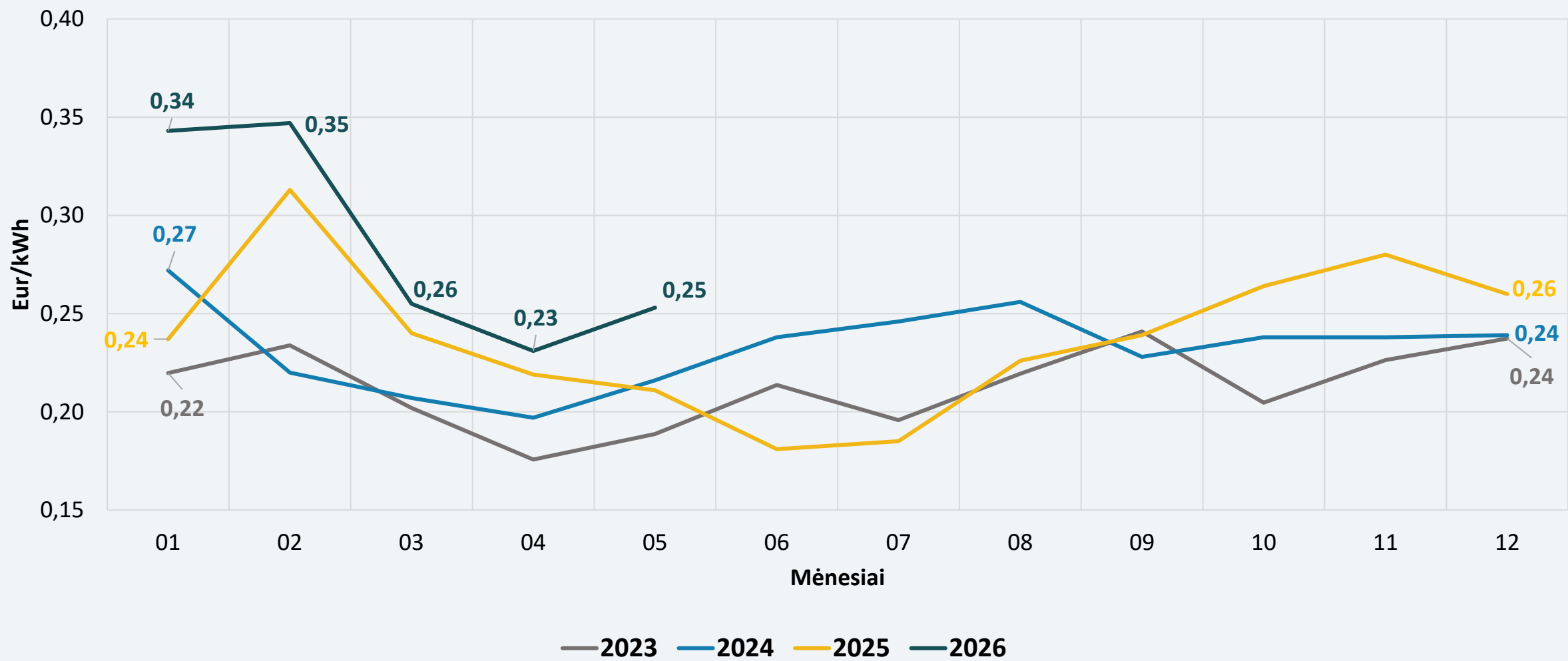
Fiksuotos kainos planų 1 kWh kainos struktūra 2023–2025 m.



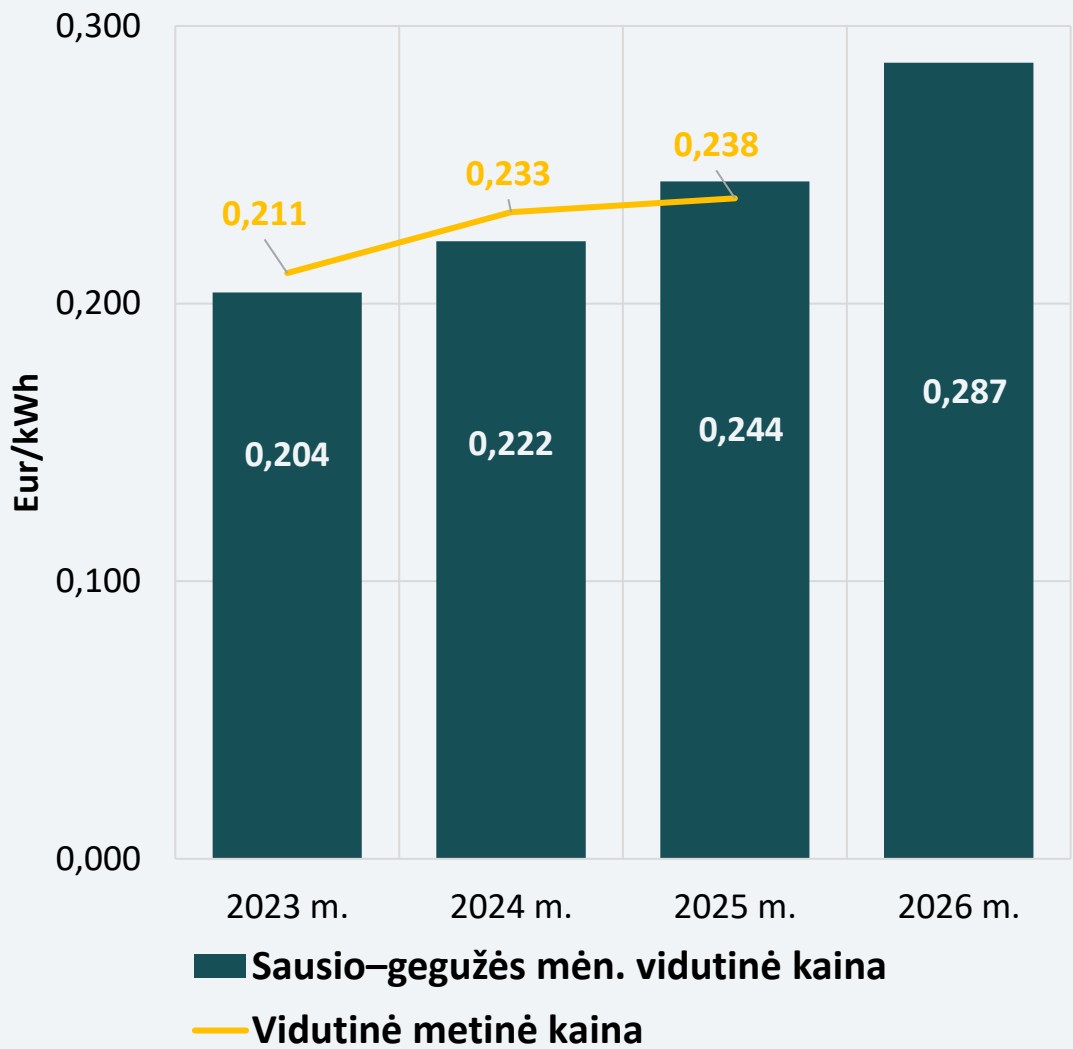
- Valstybės reguliuojamos elektros kainos dalies (persiuntimo paslaugos) kaina padidėjo nuo 0,085 Eur/kWh (2023 m.) iki 0,111 Eur/kWh (2026 m.), arba 30,6 procento.
- 2026 m. pirmojoje pusėje nepriklausomų tiekėjų vidutinė marža sudarė 0,040 Eur/kWh ir yra mažesnė už 2023–2025 m. tiekėjų vidutines maržas, kurios sudarė 0,043–0,070 Eur/kWh.
- Pastaba. Atsižvelgiant į tai, kad fiksuotos kainos planų siūlomos 1 kWh kainos kinta mažesniais tempais nei didmeninės elektros energijos kainos, kai kuriais laikotarpiais, kai didmeninės kainos smarkiai padidėja, nepriklausomų tiekėjų maržos gali būti neigiamos.

NEPRIKLAUSOMŲ TIEKĖJŲ SIŪLOMI NEFIKSUOTOS ELEKTROS KAINOS PLANŲ VIDUTINIAI TARIFAI 2026 M. PADIDĖJO DĖL ŽIEMĄ IŠAUGUSIŲ ELEKTROS ENERGIJOS DIDMENINIŲ KAINŲ

Nefiksuotos kainos planų vidutinė mėnesio 1 kWh kaina



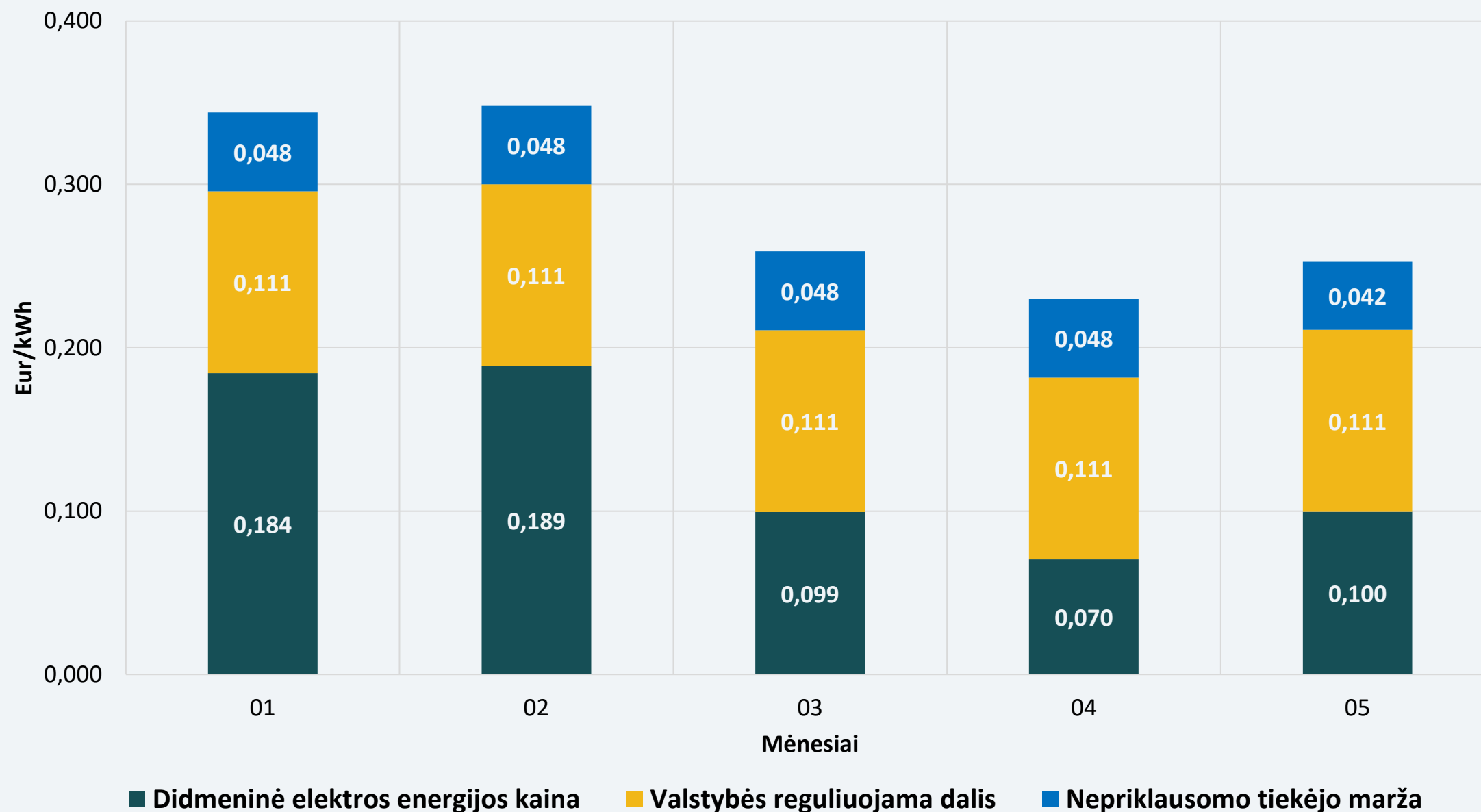
Fiksuotos kainos planų vidutinės 1 kWh kainos



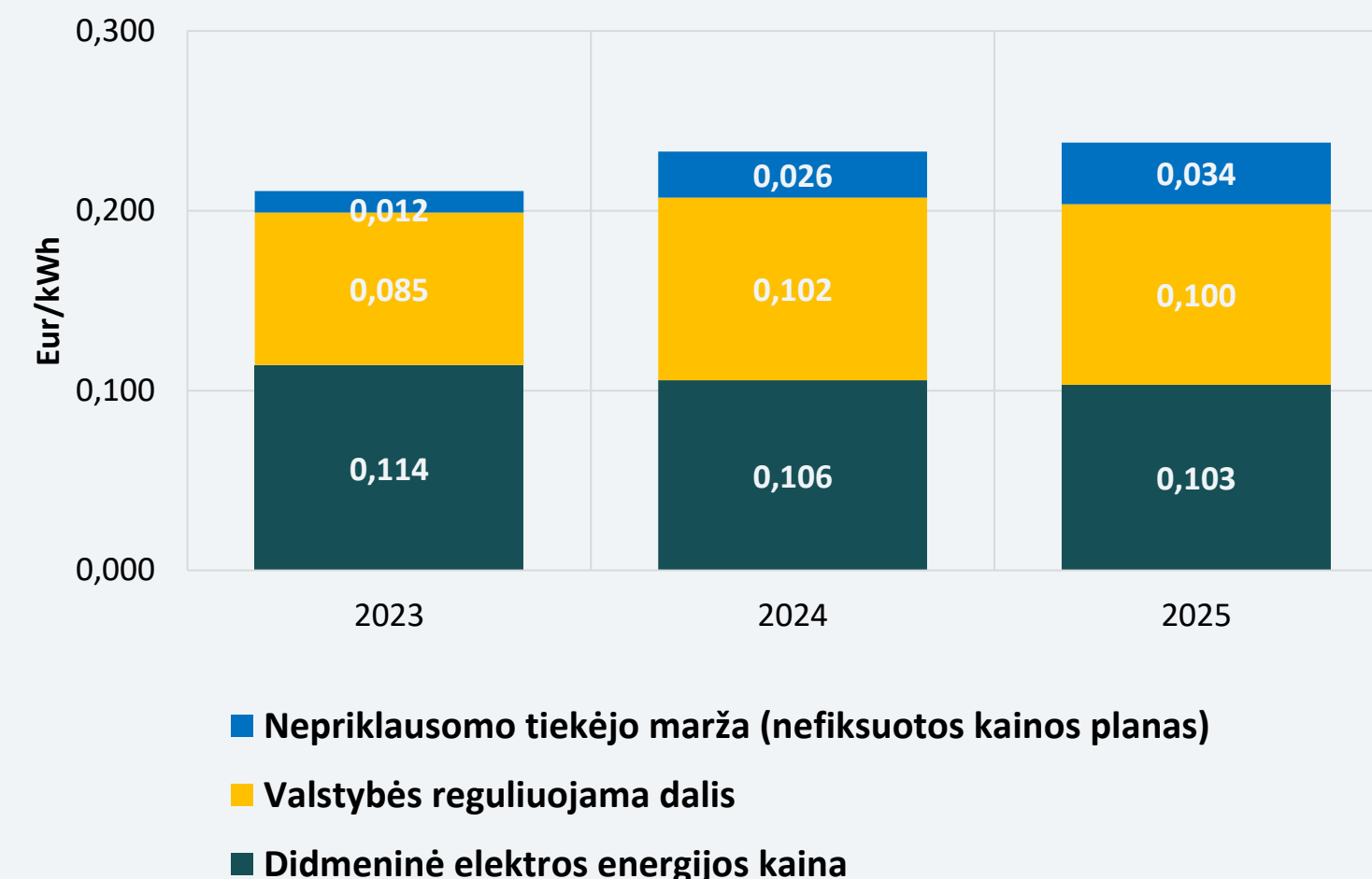
- Nefiksuotos elektros kainos planų vidutinės 1 kWh kainos didėjimą 2026 m. pradžioje lėmė padidėjusi didmeninė elektros energijos kaina sausio–vasario mėnesiais (0,152–0,155 Eur/kWh be PVM) bei valstybės reguliuojamos elektros kainos dalies padidėjimas (nuo 0,100 Eur/kWh iki 0,111 Eur/kWh).
- Siūlomų nefiksuotos elektros kainos planų vidutiniai tarifai 2024 m. ir 2025 m. buvo panašūs, tačiau didesni už 2023 m. vidutinį tarifą dėl tiekėjų maržos didėjimo (iki 2024 m. tiekėjų marža buvo iki 0,02 Eur/kWh, vėliau 0,02–0,03 Eur/kWh) ir įvesto mėnesio abonentinio mokėjimo (2024 m. abonentinio mokėjimo įtaka siūlomai 1 kWh kainai sudarė 0,004–0,008 Eur/kWh, 2025 m. – 0,010–0,015 Eur/kWh, 2026 m. – 0,015–0,017 Eur/kWh).

2026 M. SAUSIO–GEGUŽĖS MĖN. NEFIKSUOTOS ELEKTROSKAINOS PLANŲ 1 kWh KAINŲ POKYČIUS LĖMĖ VALSTYBĖS REGULIUOJAMOS KAINOS DALIES IR TIEKĖJŲ MARŽOS PADIDĖJIMAS

Nefiksuotos kainos planų struktūra 2026 m.



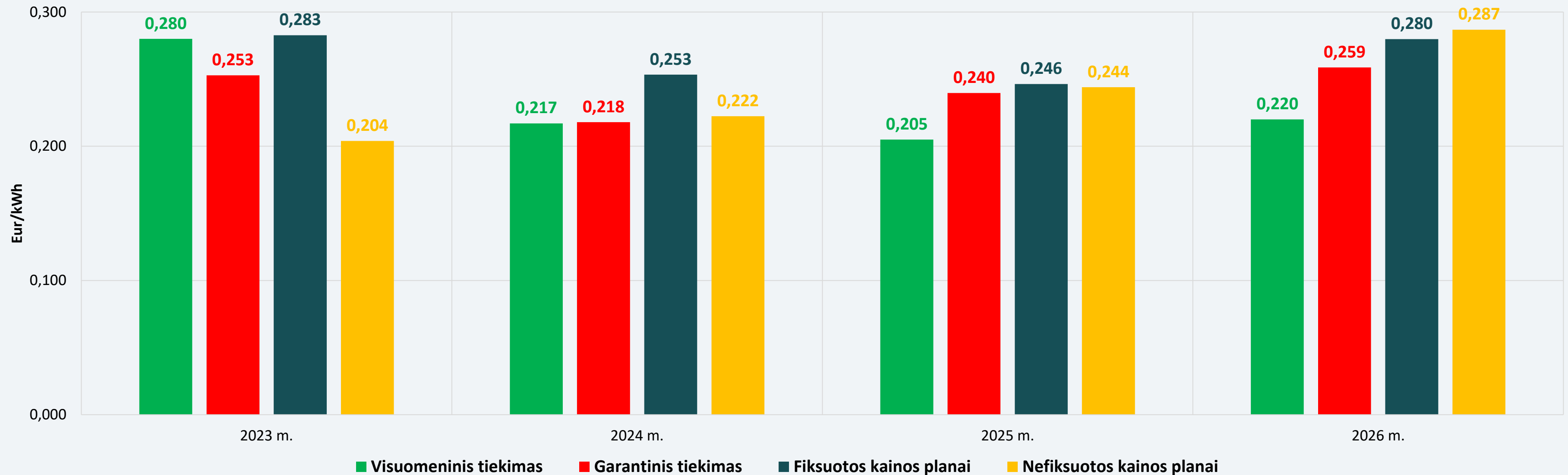
Nefiksuotos kainos planų 1 kWh kainos struktūra 2023–2025 m.



- Valstybės reguliuojamos elektros kainos dalies (persiuntimo paslaugos) kaina padidėjo nuo 0,085 Eur/kWh (2024 m.) iki 0,111 Eur/kWh (2026 m.), arba 30,6 procento.
- Nepriklausomų tiekėjų nefiksuotos elektros kainos planų vidutinė marža padidėjo nuo 0,012 Eur/kWh (2023 m.) iki 0,034 Eur/kWh (2025 m.) ir 0,047 Eur/kWh (2026 m. sausio–gegužės mėn.).

2026 M. SAUSIO–GEGUŽĖS MĖN. DAUGIAUSIAI PADIDĖJO NEFIKSUOTOS KAINOS PLANŲ 1kWh KAINA

Sausio–gegužės mėn. vidutinės 1 kWh kainos



- Vertinant 2023–2026 m. sausio–gegužės mėn. vidutines 1 kWh kainas, pigiausi buvo visuomeninio tiekimo (0,231 Eur/kWh) ir nefiksuotos kainos planai (0,239 Eur/kWh). Šiame laikotarpyje siūlomų fiksuotos kainos planų 1 kWh kaina buvo didžiausia 0,266 Eur/kWh. 2023–2026 m. sausio–gegužės mėn. vidutinė garantinio tiekimo kaina sudarė 0,242 Eur/kWh.
- 2026 m. sausio–gegužės mėn. vidutines kainas, palyginti su to paties laikotarpio 2025 m. kainomis, visuomeninio tiekimo 1 kWh kaina padidėjo 7,3 proc., garantinio tiekimo – 8 proc., fiksuotos kainos planų – 13,6 proc., nefiksuotos kainos planų – 17,5 procento.



www.ena.lt



www.linkedin.com/company/ltena/