

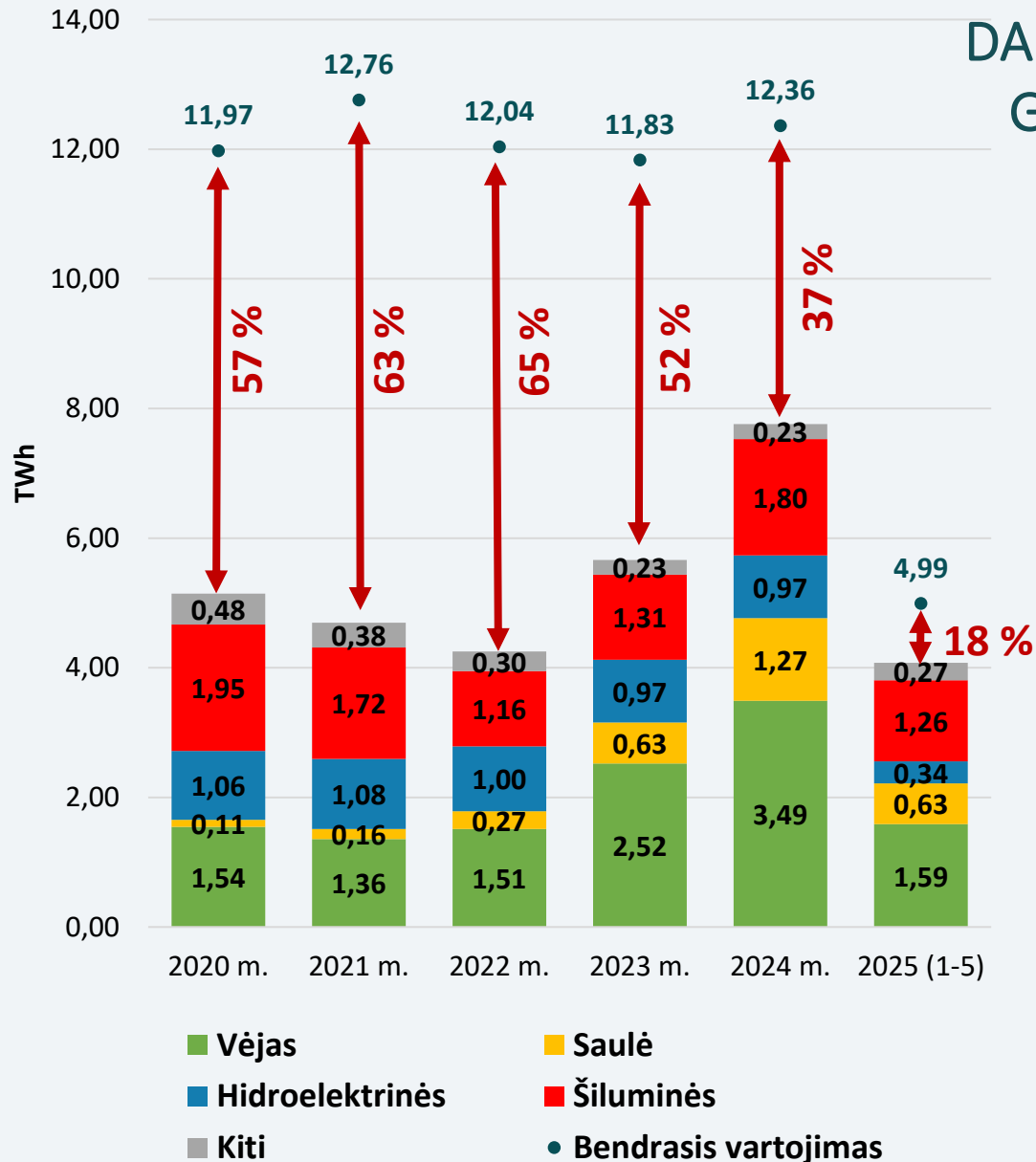
2025-ŪJŲ PAVASARIS IR VASARA



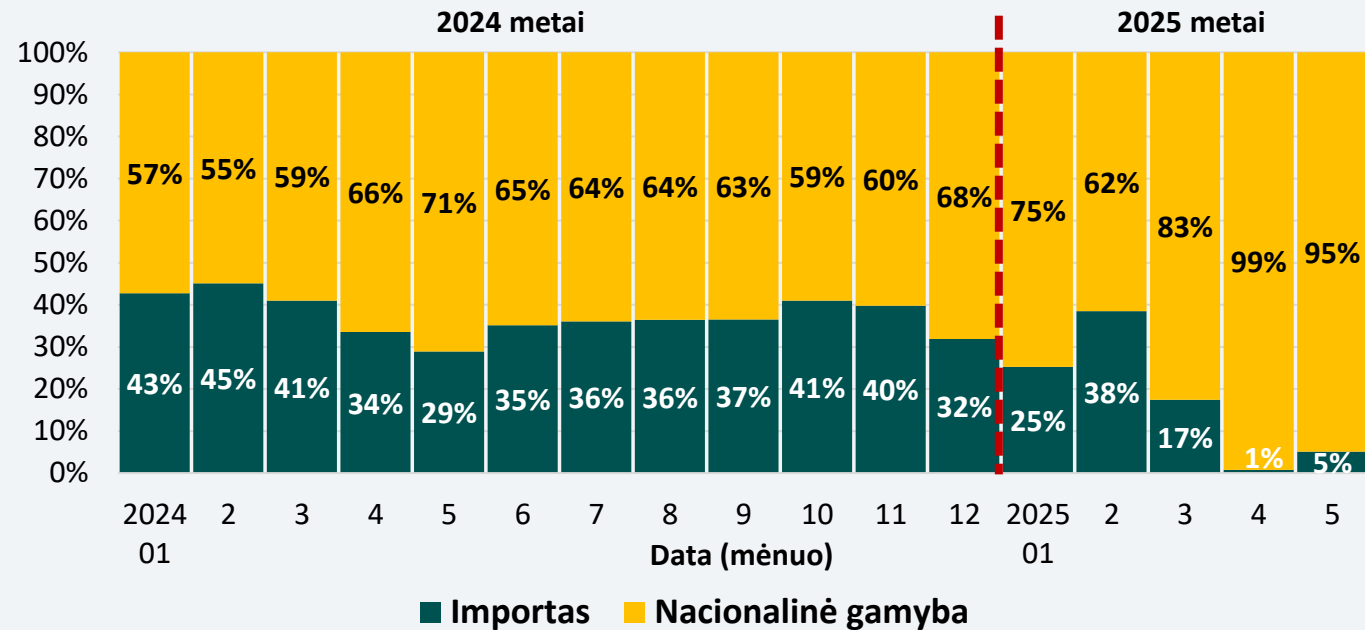
POKYČIAI ELEKTROS ENERGIJOS SEKTORIUJE

VĖJO ELEKTRINĖS ŠIEMET JAU PAGAMINO DAUGIAU ELEKTROS NEI PER VISUS 2022 M., O BENDRA GENERACIJA SIEKIA 83 PROC. VARTOJIMO POREIKIO

Nacionalinė generacija ir bendrasis vartojimas*



- **Balandžio ir gegužės mėnesiais** vietinė elektros generacija patenkino daugiau nei 95 proc. vartojimo poreikio – tai **didžiausi mėnesio rodikliai nuo 2009 metų**.
- **Bendrai iki 2025 m. birželio 23 d. vietinė generacija patenkino apie 83 proc. vartojimo poreikio**, pernai tokiu pačiu metu Lietuvoje pagaminta elektros energija patenkino 62 proc. vartojimo poreikio.
- Auganti instaliuota vėjo, saulės elektrinių galia lemia ir toliau didėjančią vietinę generaciją – **Lietuva artėja elektros energija apsirūpinančios ir eksportuojančios valstybės tikslo link.**

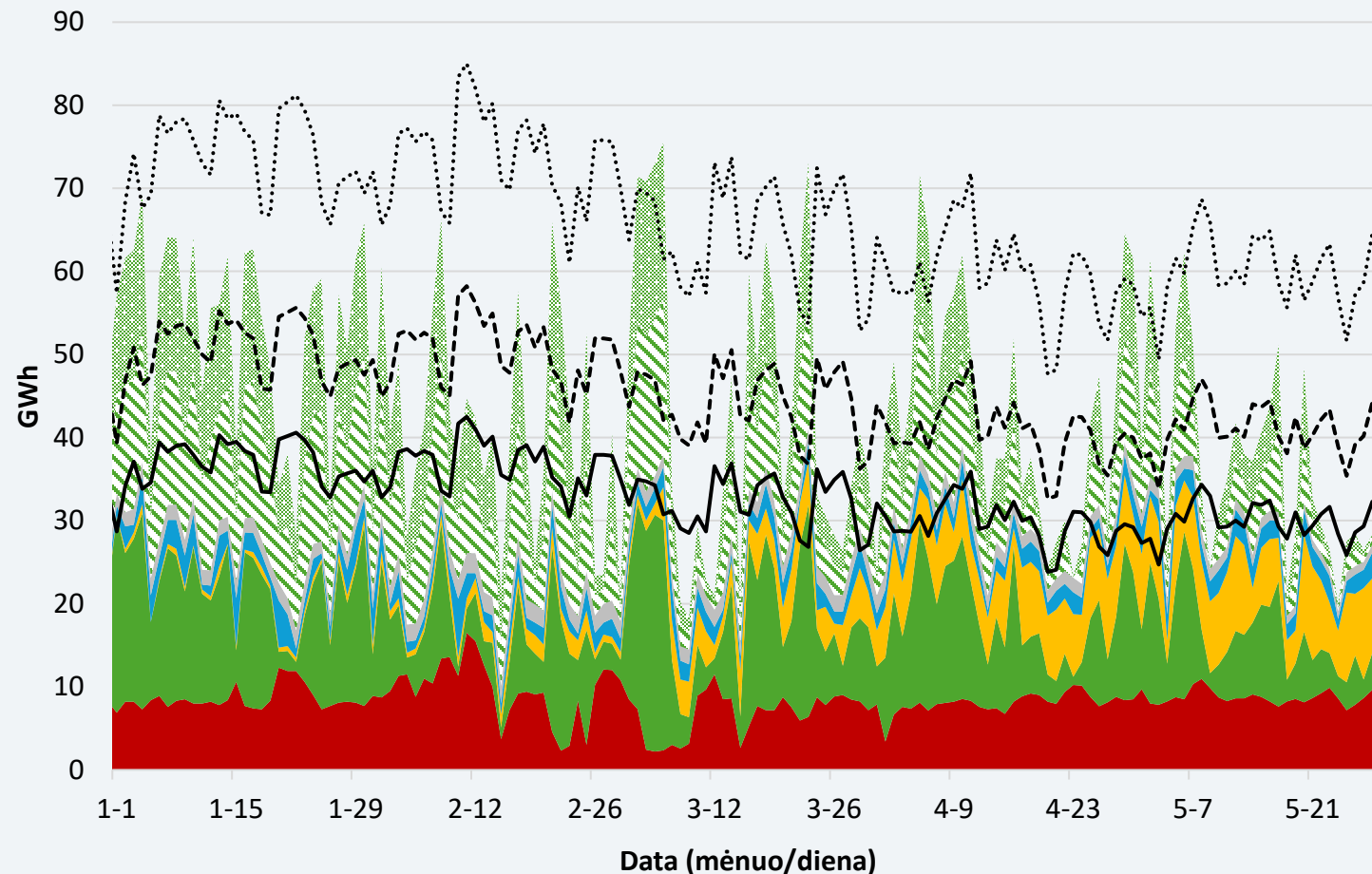


Duomenys: Litgrid, 2020–2024 metų duomenys pateikiami pagal Litgrid elektros gamybos ir vartojimo balanso duomenis, 2025 m. – pagal Litgrid sistemos duomenis.

*Lyginami 2020–2024 m. pirmųjų dviejų ketvirčių ir 2025 m. keturių pirmųjų mėnesių duomenys. Bendrasis vartojimas apima galutinį elektros energijos suvartojimą bei tinklų technologines sąnaudas.

ŽEMOS GENERACIJOS LAIKOTARPIU JŪRINIO VĒJO PARKAI GALĖTŲ PATENKINTI DABARTINĮ ELEKTROS ENERGIJOS VARTOJIMĄ

Jūrinio vėjo generacijos scenarijai*



2 jūros vėjo parkas (700 MW)

Kitos el.

Saulės el.

Šiluminės el.

----- 2030 m. galimas suvartojimas (bazinis scenarijus)

1 jūros vėjo parkas (700 MW)

Hidro el.

Vėjo el.

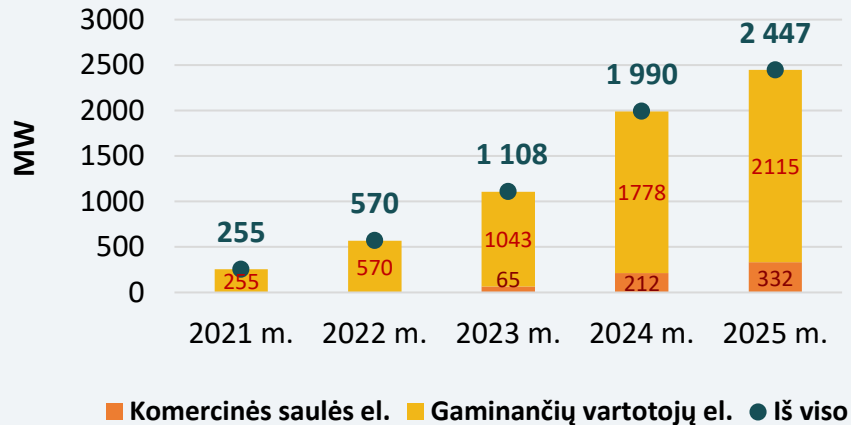
— Suvartojimas

..... 2030 m. galimas suvartojimas (maksimalus scenarijus)

- Sausio–birželio mėn. vietinė generacija Lietuvoje patenkina **83 proc.** elektros energijos poreikio. **Vieno jūrinio vėjo parko generuojama elektra** šiuo laikotarpiu galėtų patenkinti **apie 104 proc. vartojimo**, o **dvių parkų – apie 132 procentus**. Taigi, **I-asis jūrų vėjų parkas galėtų patenkinti šalies elektros vartojimo poreikį**, o **II-asis parkas leistų Lietuvai tapti elektros energiją eksportuojančia valstybe**.
- 2024 m. Lietuvoje suvartota 12,4 TWh elektros energijos – tai 4,7 proc. daugiau nei 2023 metais. Pernai išaukęs elektros energijos vartojimas nutraukė ankstesnius trejus metus fiksuotą elektros energijos vartojimo mažėjimą. 2024 m. suvartotos elektros energijos kiekis buvo mažesnis tik už 2021 m. bendrai suvartotą elektros kiekį.
- 2025 m. penkis pirmuosius mėnesius elektros energijos vartojimas Lietuvoje buvo apie 2,7 proc. mažesnis nei pernai tuo pačiu metu. Tam įtakos galėjo turėti gaminančių vartotojų plėtra, kurių suvartota elektros energija nėra įtraukiama į apskaitą.
- Augantis elektros suvartojimas, ypač namų ūkių, pramonės ir paslaugų sektoriuose iki 2030 m. gali padidinti elektros suvartojimą iki 19,5 TWh (bazinis scenarijus) arba 24 TWh (maksimalus scenarijus).
- Jūrinio vėjo parkų generacija užtikrintų elektros kainų mažėjimą ir sudarytų galimybę eksportuoti elektros energiją, būtų eliminuojamos brangiosios generacijos, pvz., dujinės elektrinės, kurios paprastai užkuriamos, esant elektros energijos stygiui.

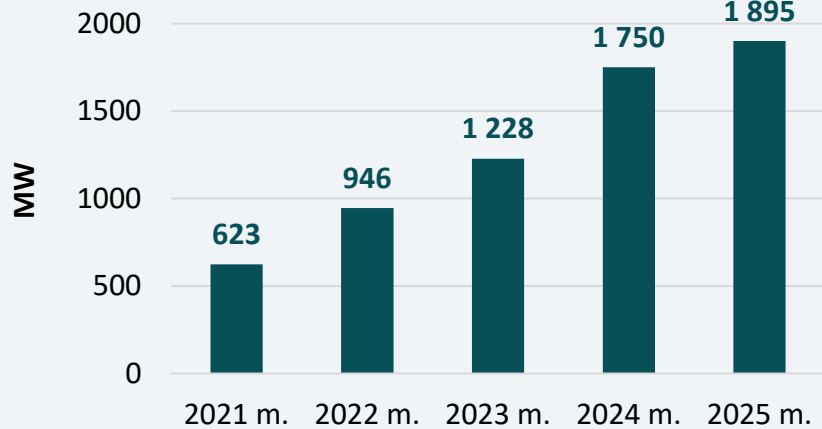
SAULĖS ELEKTRINIŲ GALIOS AUGIMO TEMPAS ŠIEMET TOKS PAT SPARTUS KAIP BUVO 2024 M. – VIDUTINIŠKAI 81 MW PER MĖNESĮ

Saulės elektrinių galia, MW



- Per pirmus penkis 2025 m. mėnesius saulės elektrinių galia išaugo 405 MW – 46 proc. visų naujų galių 2024 metais (882 MW).
- Komerinių saulės elektrinių galia šiemet per penkis mėnesius išaugo 120 MW ir buvo beveik 57 proc. didesnė nei 2024 metais.
- Šiemet balandį prie elektros perdavimo tinklo prijungtas 60 MW saulės elektrinių parkas Švenčionių rajone.
- Palyginus su 2024 m. pirmais penkiais mėnesiais, saulės elektrinių galios augimo tempai šiemet išlieka panašūs.

Vėjo elektrinių galia, MW



- Prie skirstomojo tinklo prijungtų sausumos vėjo elektrinių galia per šių metų II-ą ketvirtį išaugo 16 MW.
- Per 2025 m. pirmus penkis mėnesius prie elektros perdavimo tinklo neprijungta nė viena vėjo elektrinė.
- Šių metų II-ą ketvirtį nėra reikšmingų sausumos vėjo elektrinių plėtros pokyčių.
- Iki 2025 m. pabaigos elektrą gaminti pradės Akmenės, Jonavos ir Jurbarko rajonuose statomi vėjo parkai. Jų suminė galia sieks 185,5 MW.

Saulės elektrinių galios tikslas 2030 m., MW

4 100*

Saulės elektrinių galia 2025 m. birželį, MW

2 447

60 proc. tikslo

Vėjo elektrinių sausumoje galios tikslas 2030 m., MW

4 500*

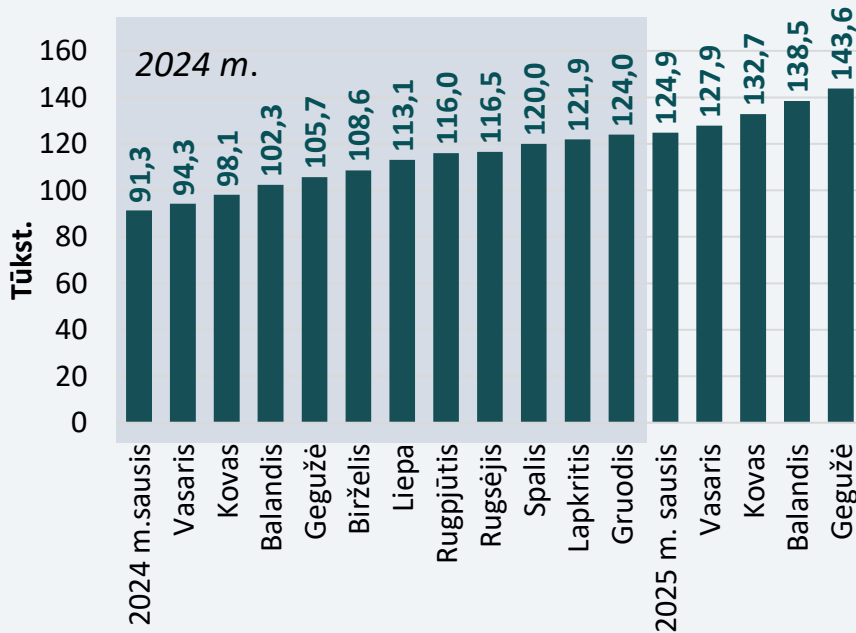
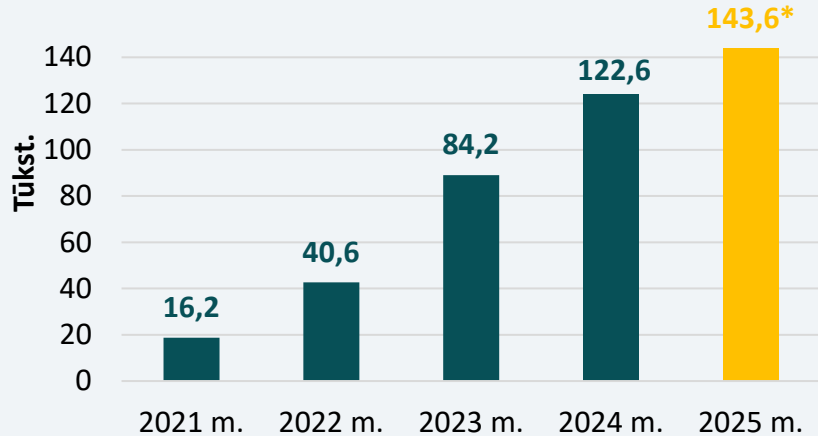
Vėjo elektrinių galia 2025 m. birželį, MW

1 895

42 proc. tikslo

ŠIEMET AKTYVESNIS GAMINANČIŲ VARTOTOJŲ AUGIMAS: I-AJŲ PUSMETĮ KAS MĖNESĮ JŲ PRIJUNGIAMA 800 DAUGIAU NEI 2024 M. I-AJŲ PUSMETĮ

Gaminančių vartotojų skaičius, tūkst.



- Gaminančių vartotojų skaičius nuo šių metų pradžios išaugo 16 proc. – beveik 20 000. Palyginimui: 2025 m. sausio 1 d. Palangos m. sav. gyveno apie 18 500 nuolatinių gyventojų.
- 2025 m. I-ąjį pusmetį, kaip ir 2024 m., stebimas aktyvesnis gaminančių vartotojų skaičiaus augimas.
- **Vidutinis gaminančių vartotojų skaičiaus augimas 2025 m. per mėnesį siekia apie 4 000 gaminančių vartotojų, kai 2024 m. buvo 3 200.** Tai rodo, kad gyventojai ir verslas skuba įsirengti elektrines iki vasaros pradžios.
- Šiomet II-ą pusmetį numatomas šiek tiek mažesnis gaminančių vartotojų skaičiaus augimas, panašus kaip 2024 m. – vidutiniškai apie 2 600 gaminančių vartotojų per mėnesį.

Gaminančių vartotojų
skaičiaus tikslas 2030 m.

300 000

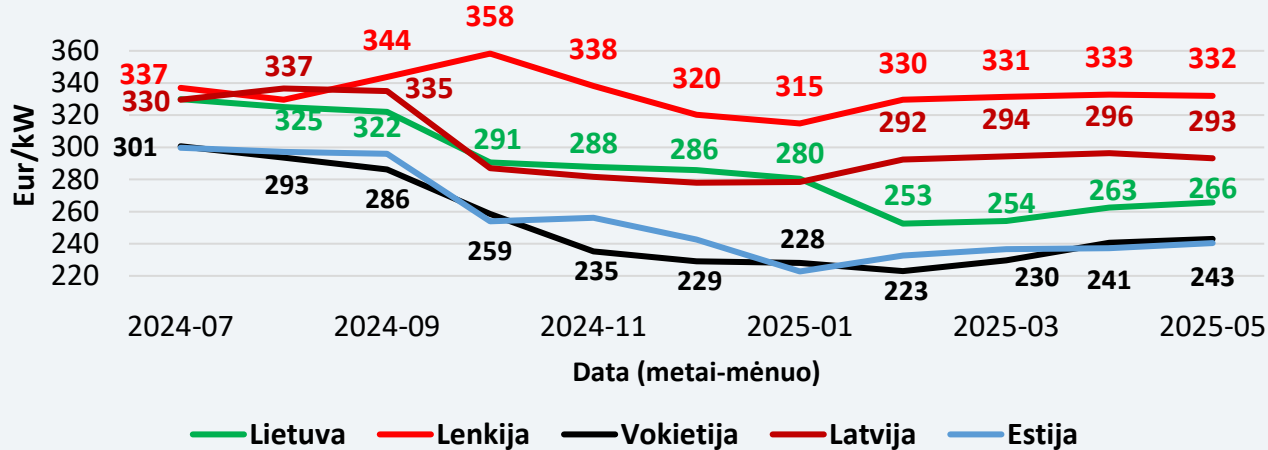
Gaminančių vartotojų
skaičius 2025 05 m.

143 600

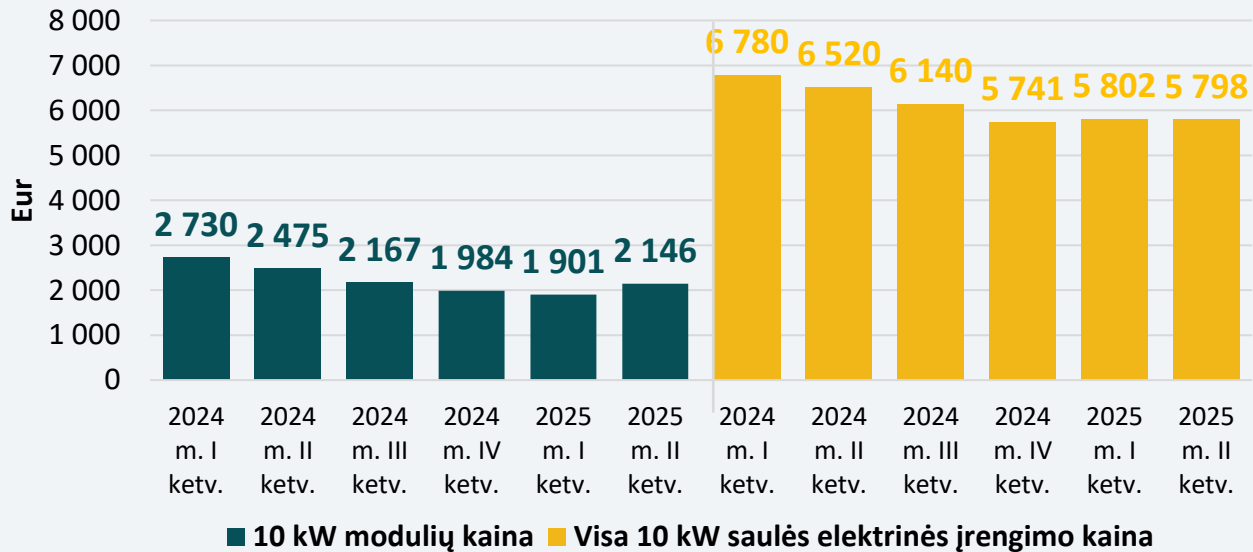
48
proc.
tikslu

LIETUVOJE SAULĖS MODULIŲ KAINOS ŠIEMET MAŽĖJO: GEGUŽĘ SAULĖS MODULIŲ KAINA – 4 PROC. MAŽESNĖ NEI BUVO SAUSĮ

Saulės modulių vidutinių kainų palyginimas tarp šalių

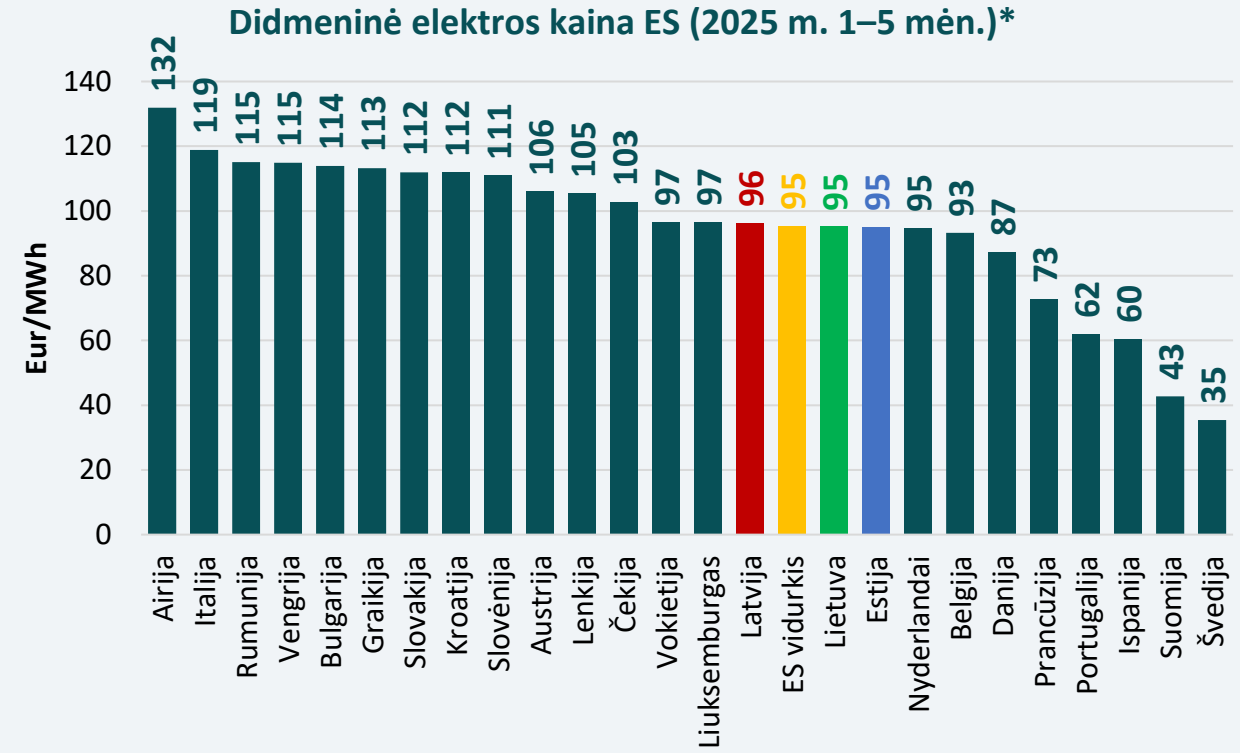
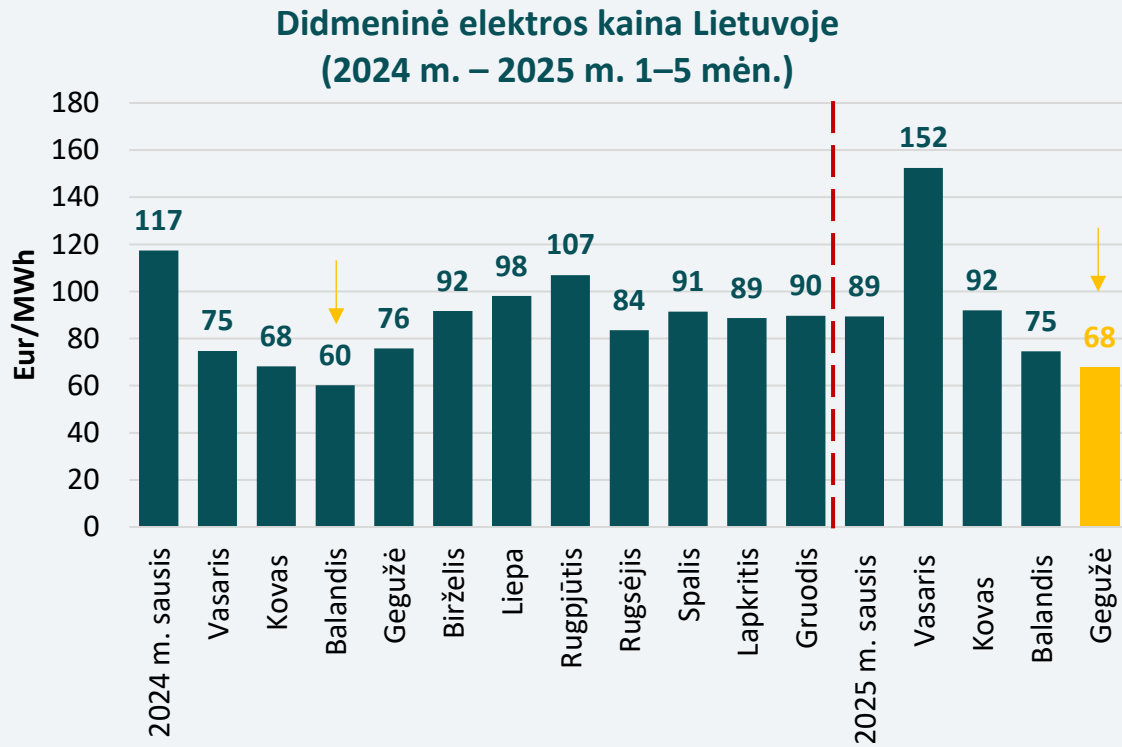


Populiariausių 10 kW modulių ir 10 kW saulės elektrinės įrengimo kainos



- Daugiau nei dvejus metus mažėjusios pasaulinės modulių kainos 2025 m. pradžioje pradėjo kilti. Kaimyninėse šalyse vidutinė saulės modulių kaina šiemet gegužę buvo apie 6 proc. didesnė, lyginant su šių metų sausį parduotų modulių kainomis. Tuo pačiu laikotarpiu Lietuvos internetinėse parduotuvėse parduodamų modulių kainos buvo apie 4 proc. mažesnės.
- Modulių kainos pasaulyje nuo metų pradžios išaugo apie 9,5 procento.
- Pagrindinė modulių kainų augimo priežastis yra gamybos apimčių mažinimas Kinijoje.
- Kinijoje pagaminti moduliai Lietuvoje yra labiausiai paklausūs. Internetinėse parduotuvėse parduodami įvairių regionų gamintojų moduliai vertinami vienodai. Dėl to 2025 m. II-ąjį ketvirtį saulės modulių kainos Lietuvoje išaugo, nes padidėjo Š. Amerikoje ir Europoje pagamintų mažesnio efektyvumo modulių kainos, kurios metų pradžioje buvo gerokai nukritusios: Šiuose regionuose pagamintų saulės modulių kainos I-ąjį ketv., palyginti su 2024 m., buvo vidutiniškai apie 25–30 proc. mažesnė, o II-o ketv. pabaigoje skirtumas sumažėjo iki 8–14 proc., palyginti su 2024 m. sausio mėn. kainomis. Azijos gamintojų modulių kainos beveik nepakito.
- Atliktos rinkos apklausos duomenimis, per dvylika mėnesių – nuo 2024 m. II-o ketvirčio iki 2025 m. II-o ketvirčio – populiariausių saulės modulių kaina Lietuvoje sumažėjo maždaug 13 proc., o galutinė saulės elektrinės kaina sumažėjo apie 11 procentų.
- Saulės modulių kaina sudaro apie trečdalį visos elektrinės kainos, todėl galutinę visos elektrinės kainą labiau lemia inverterių ir kitos valdymo įrangos kaina.

LIETUVOJE ELEKTRA ŠIAIS METAIS IKI ŠIOL PIGESNĖ NEI VIDUTINIŠKAI ES: GEGUŽĘ VIDUTINĖ DIDMENINĖ ELEKTROS KAINA – MAŽIAUSIA PER 13 MĖNESIŲ



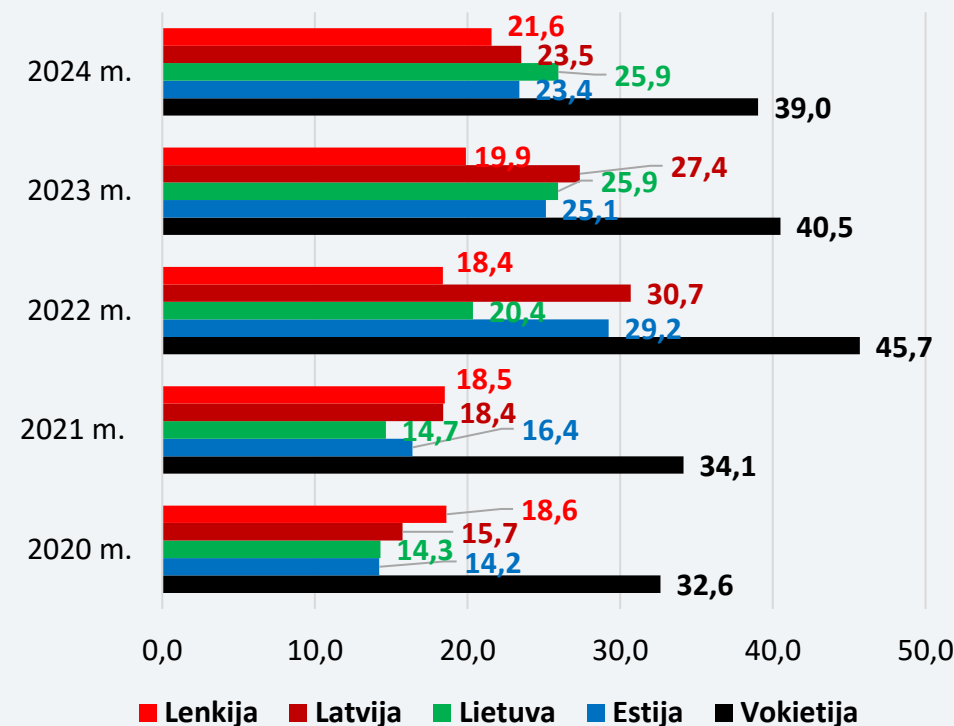
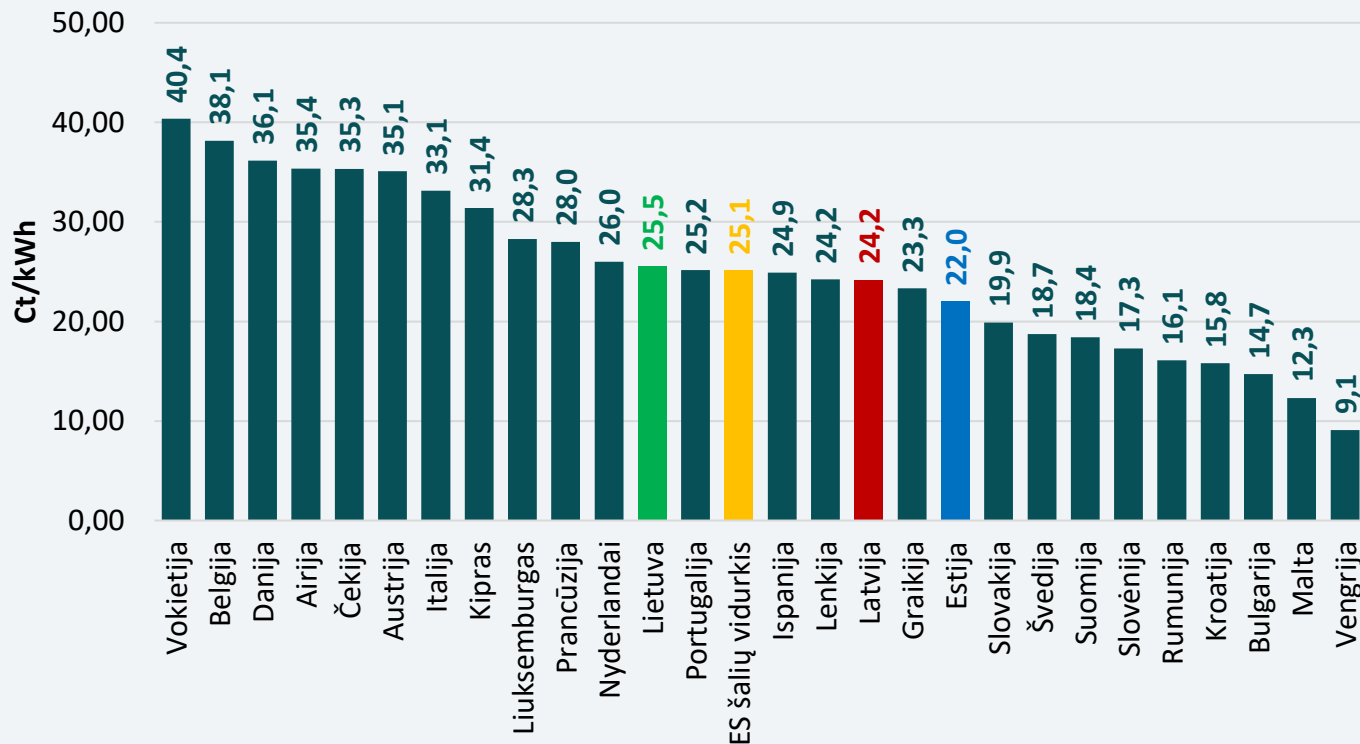
- 2024 m. balandžio mėn. vidutinė didmeninė elektros kaina (60 Eur/MWh) buvo mažiausia mėnesio vidutinė kaina nuo 2022 m., o 2024 m. vidutinė kaina (87 Eur/MWh) – mažiausia kaina nuo 2021 metų. 2025 m. gegužės mėn. – mažiausia kaina per 13 mėnesių.
- Vidutinė didmeninė elektros kaina 2025 m. pirmuosius penkis mėnesius Lietuvoje – 95 Eur/MWh – 0,2 proc. mažesnė kaina nei vidutiniškai pirmuosius penkis šių metų mėnesius buvo ES (95 Eur/MWh). Latvijoje (96 Eur/MWh) vidutinė didmeninė elektros kaina šiais metais buvo 0,8 proc. didesnė nei ES vidurkis, Estijoje (95 Eur/MWh) – 0,4 proc. mažesnė nei vidutiniškai ES šalyse. Elektra Europos Sąjungoje brangiausiai kol kas 2025 m. kainavo Airijoje, Italijoje ir Rumunijoje, o pigiausiai – Suomijoje ir Švedijoje.

*ES vidurkis išvestas be Kipro ir Maltos duomenų. Šalyse, kuriose yra kelios zonos, yra išvestas zonų vidurkis.

Duomenys: Nord Pool, <https://transparency.entsoe.eu/>

2020–2024 M. LIETUVOS BUITINIAI VARTOTOJAI UŽ ELEKTRĄ MOKĖJO MAŽIAUSIAI TARP BALTIJOS ŠALIŲ

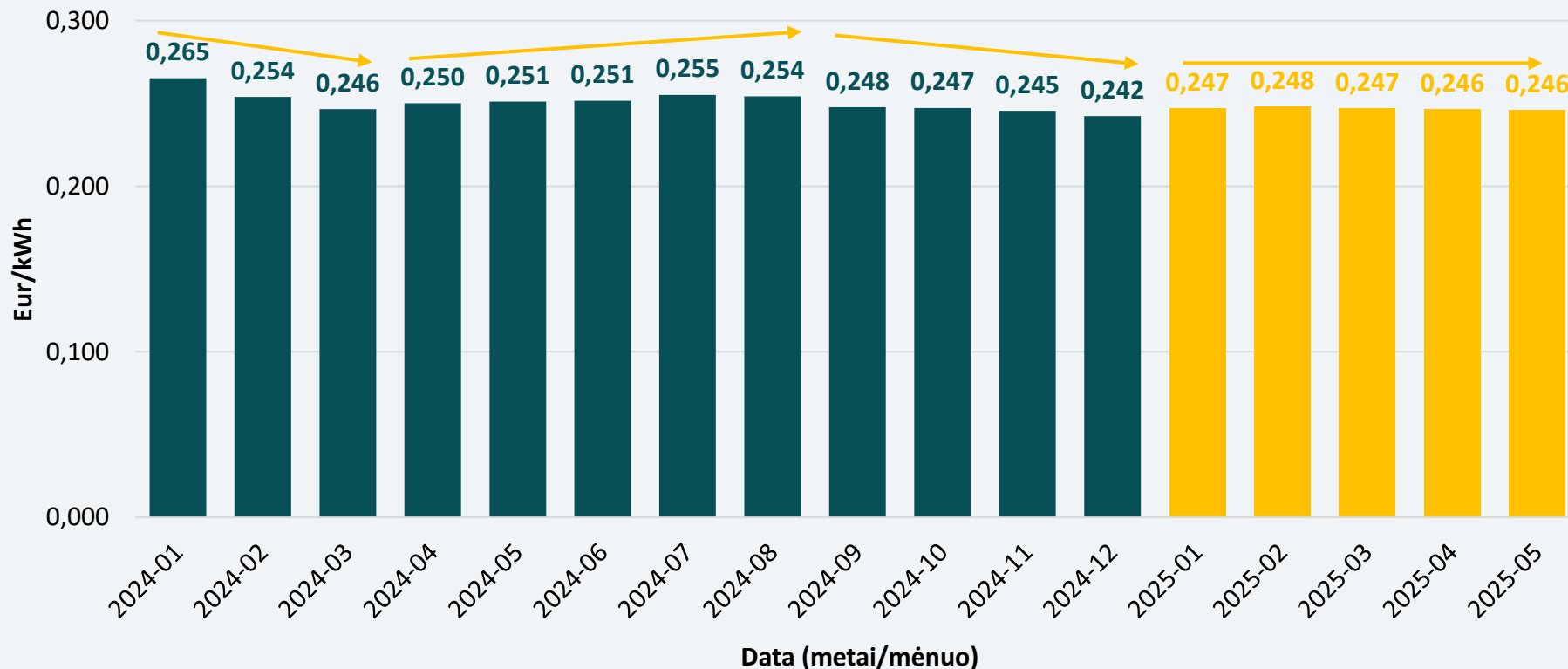
Elektros energijos galutinės kainos vartotojams 2025 m. (sausio–gegužės mėn. vidurkis) ir 2020–2024 m.



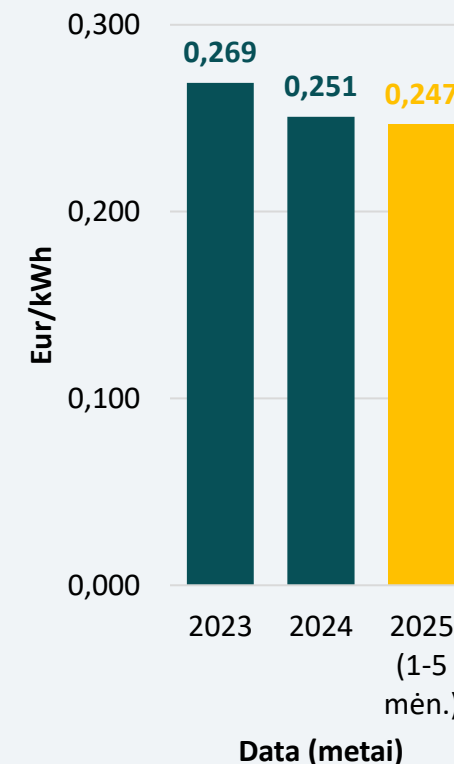
- 2025 m. sausio–gegužės mėn. galutinė elektros kaina vartotojams Lietuvoje (25,5 ct/kWh) buvo 1,5 proc. didesnė už ES valstybių vidurkį (25,1 ct/kWh). Latvijoje ir Estijoje galutinės elektros kainos vartotojams buvo atitinkamai 3,9 proc. ir 12,5 proc. mažesnės už ES šalių vidurkį.
- 2020–2024 m. laikotarpyje Lietuvos buitiniams vartotojams elektros energijos vidutinė kaina sudarė 0,202 Eur/kWh – mažiausiai tarp Baltijos šalių, nes Latvijoje ir Estijoje vidutinės šio laikotarpio kainos buvo atitinkamai 0,231 Eur/kWh ir 0,217 Eur/kWh.

FIKSUOTOS KAINOS PLANŲ VIDUTINIS TARIFAS 2025 M. PIRMUS PENKIS MĖNESIUS YRA MAŽESNIS UŽ 2023–2024 M. VIDUTINĮ TARIFĄ

24 mėn. fiksuotos kainos planų vidutinis tarifas

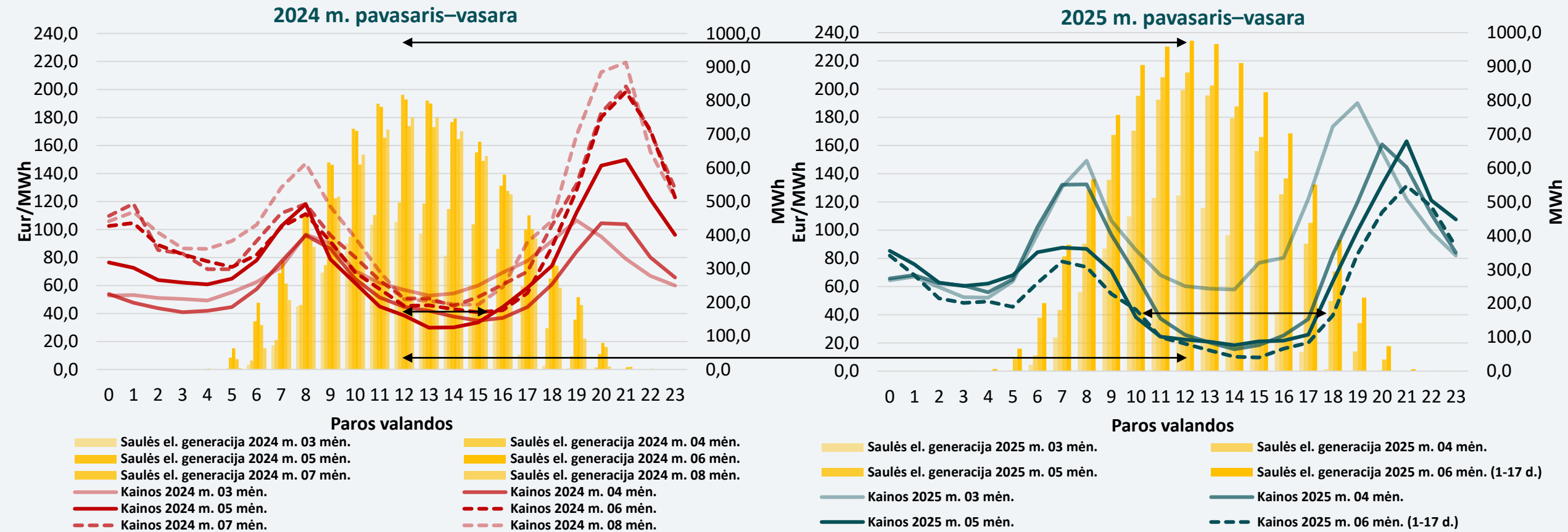


Vidutinė metinė pasiūlymų 1 kWh kaina



- Nepriklausomų tiekėjų siūlomas 24 mėn. fiksuotos kainos vidutinis tarifas per 2025 m. pirmus penkis mėnesius sudarė 0,247 Eur/kWh – jis 1,6 proc. mažesnis už 2024 m. vidutinį tarifą ir 8,2 proc. mažesnis už 2023 m. vidutinį tarifą. Tai lėmė tiekėjų konkurencija.
- Per 2025 m. penkis mėnesius (2024 m. gruodžio 31 d. palyginti su 2025 m. birželio 3 d.) vienos laiko zonos vidutinis tarifas padidėjo nuo 0,243 Eur/kWh iki 0,247 Eur/kWh.

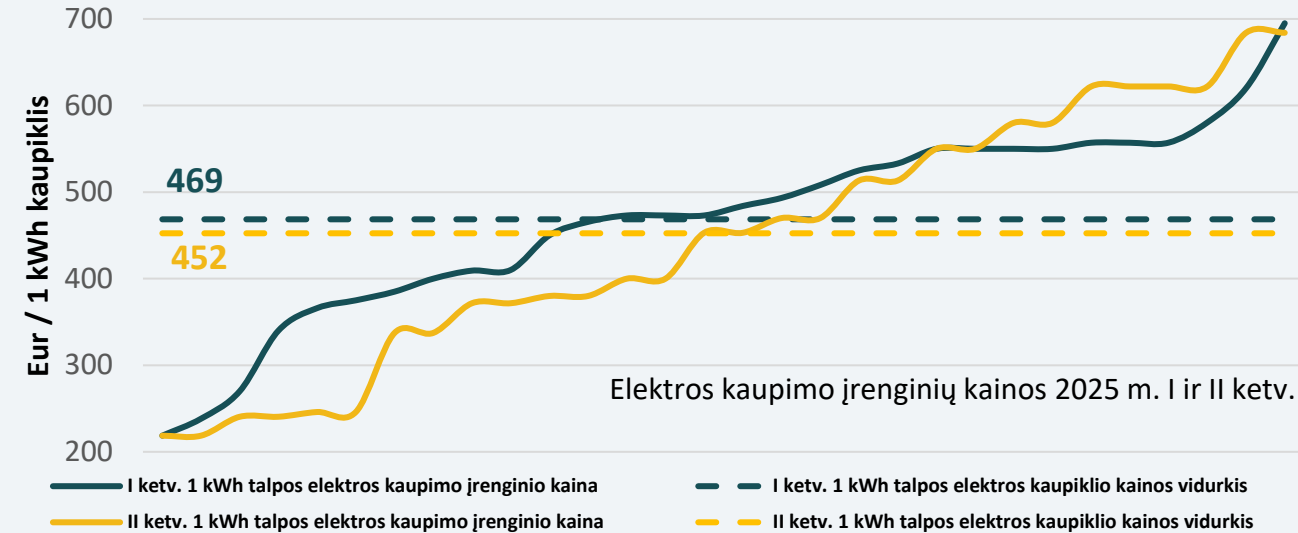
AUGANT SAULĖS ELEKTRINIŲ GENERACIJAI – VIDURDIENIO KAINOS ARTĖJA NULIO LINK



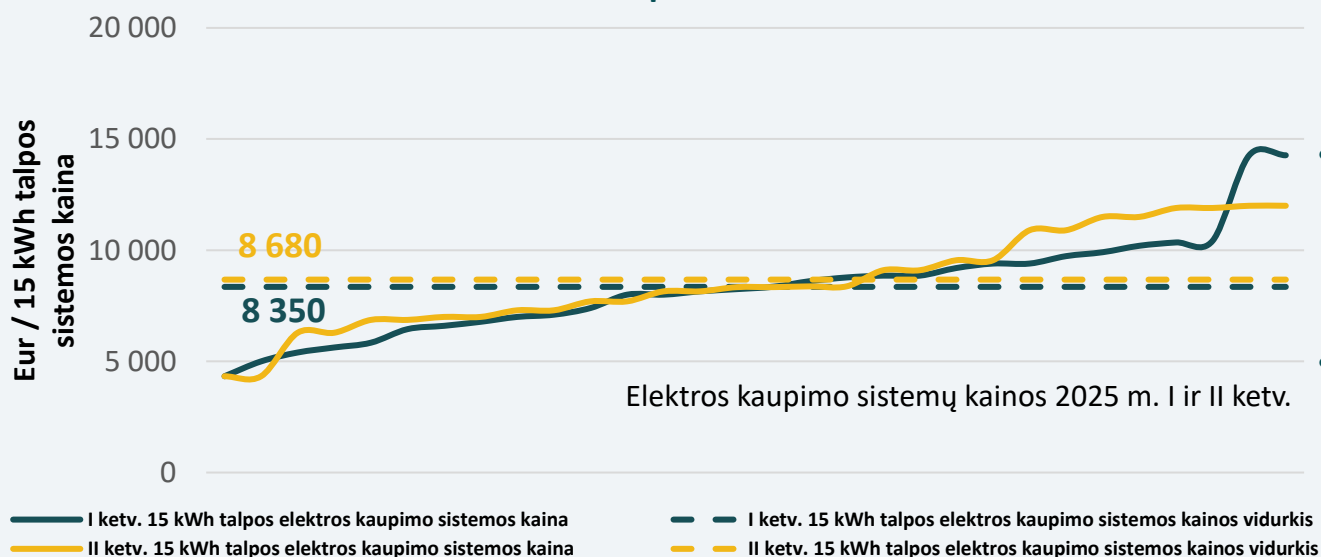
- Saulės elektrinės vis daugiau gaminant elektros energijos, didmeninės elektros energijos kainos vidurdienio valandomis mažėja ir artėja nulio link. Taigi, **saulės elektrinių plėtra turi teigiamą poveikį didmeninei elektros kainai: sumažėjus kainai vidurdienį, mažėja ir vidutinė paros kaina**. Pavyzdžiui, 2024 m. gegužę 8–20 val. saulės elektrinės pagamindavo vidutiniškai 580 MWh, o elektra kainavo – 60,4 Eur/MW. Tuo pačiu metu 2025 m. generacija siekė 630 MWh, vidutinė valandos kaina – 42,8 Eur/MWh.
- Augant AEI generacijai, kaupikliai tampa vis svarbesni**, nes ši technologija leidžia sukaupti perteklinę vidurdienio elektros energiją ir panaudoti ją vakare, kai paklausa didelė, o generacija mažesnė. Kaupikliai gali **padėti išlyginti elektros kainų svyravimus, padidinti sistemos patikimumą ir išvengti vakarinio kainų piko**.

1 kWh TALPOS KAUPIKLIŲ VIDUTINĖ KAINA 2025 M. II-ĄJĮ KETV. SUMAŽĖJO APIE 6 PROC.

1 kWh elektros kaupimo įrenginio (baterijos) kaina



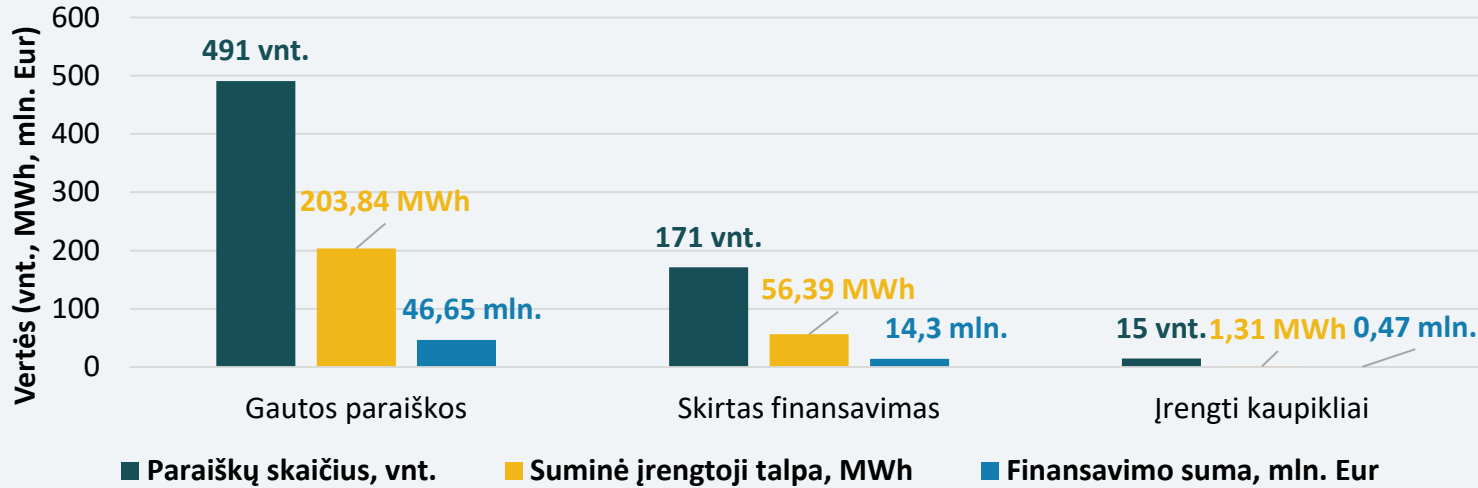
15 kWh elektros kaupimo sistemos kaina



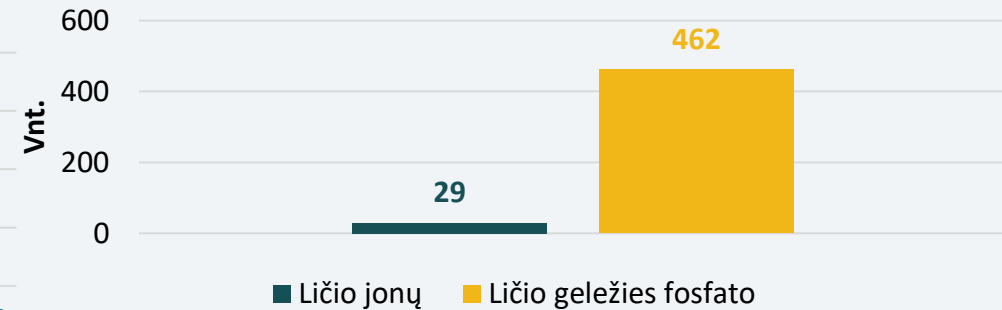
- Vidutinis momentinis vienos šeimos elektros galios poreikis yra apie 1,5 kW. Tai apytiksliai atitinka buitinių prietaisų ir kitos namų elektronikos galios poreikį. 15 kWh talpos kaupiklių sistema galėtų tiekti visą tam reikalingą elektros energiją 10 valandų.
- Jei namų ūkis yra įsirengęs saulės elektrinę, bendros saulės elektrinės ir 15 kWh talpos kaupiklių sistemos užtektų dar ilgesniam laikui (konkrety trukmė priklauso nuo saulės elektrinės galios ir prietaisams reikalingos galios).
- **Atlikta elektros kaupimo įrenginių kainų analizė rodo, kad 2025 m. I-ą ketvirtį vidutinė 15 kWh talpos visos kaupimo sistemos (įskaitant stebėjimo, valdymo, balansavimo sistemas ir kt.) kaina Lietuvoje buvo apie 8 350 eurų, o II-ąjį ketvirtį pakilo beveik 4 proc. ir buvo 8 680 eurų.**
- Populiariausių ličio geležies fosfato elektros kaupimo sistemų (10–15 kWh), skirtų gyvenamiesiems namams, kaina siekia 4000–7000 eurų, o aukščiausios klasės modelių kaina gali siekti 12 000 eurų ir daugiau.
- Elektros kaupiklių sistemos pagrindas yra inverteriai ir valdymo automatika. Šie svarbiausi komponentai paprastai sudaro 15–25 proc. visos sistemos kainos, buitiniams reikmėms jų kaina gali būti 2000–5000 eurų.
- Elektros kaupimo sistemų eksploatavimo trukmė dažniausiai yra 10–15 metų, o garantijos galioja 10 m. arba vidutiniškai 6000–8000 ciklų. Kaupimo sistemos talpa po 6 000 ciklų gali sumažėti iki 80–85 proc., po 8 000 ciklų – iki 70 procentų.

LEA SKIRTAS FINANSAVIMAS NUO 2023 M. – VIRŠ 56 MWh ENERGIJOS KAUPIMO IŠ AEI PAJĖGUMŲ PLĖTRAI

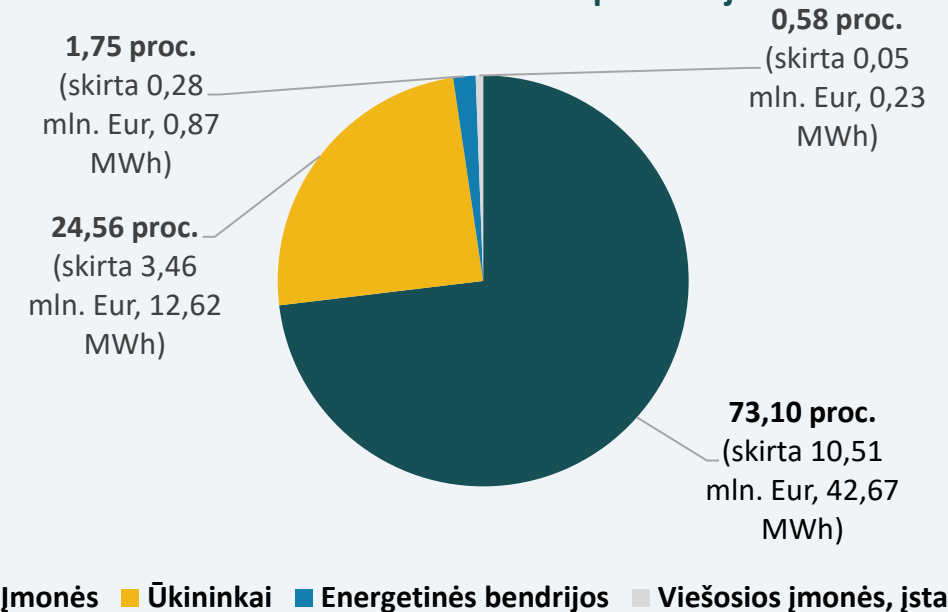
Paramos kaupimo įrenginiams įsirengti paraiškų būklė



Populiariausi ličio geležies fosfato kaupimo įrenginiai



Skirtas finansavimas 171 pareiškėjui

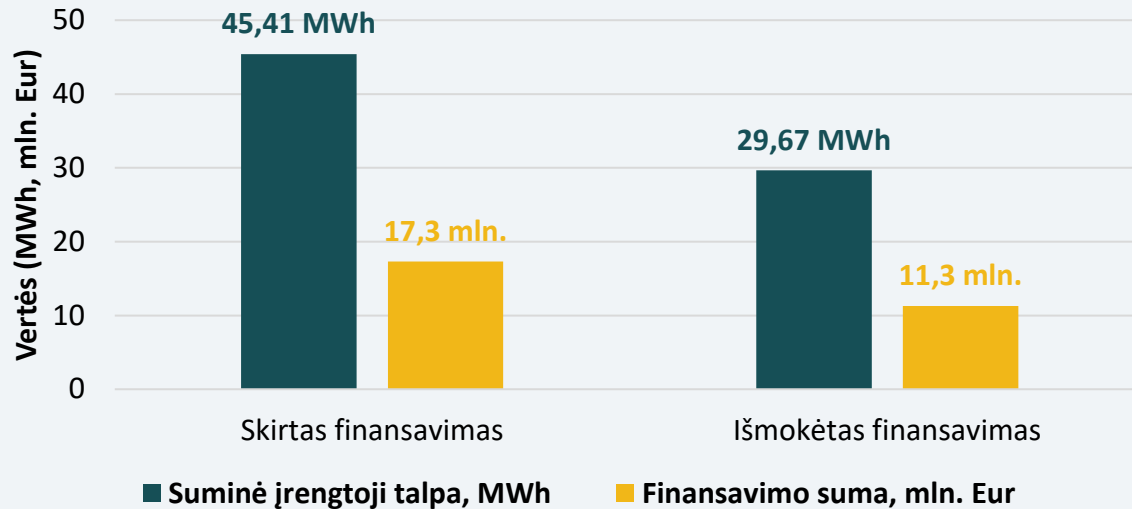


LEA administruojama parama lėmė energijos kaupimo įrenginių diegimo ir bendros įrengtos talpos augimą Lietuvoje.

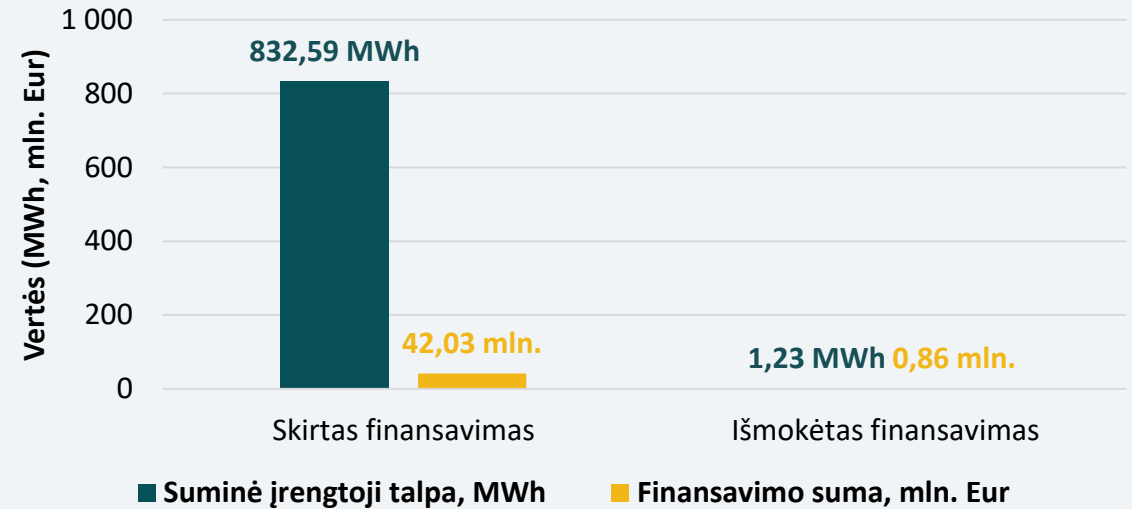
- Per visą kvietimų teikti paraiškas elektros kaupimo įrenginiams įsirengti laikotarpį (2023 m. spalio – 2025 m. kovas) gauta 491 paraiška (įmonės pateikė 77 proc. visų paraiškų, ūkininkai – 20 proc., energetinės bendrijos – 2 proc., viešosios įmonės ir įstaigos – 1 proc.).
- Baigta vertinti 51,7 proc. paraiškų, skirta 14,30 mln. eurų finansavimo 56,39 MWh talpos elektros kaupimo įrenginiams įrengti (arba 51,6 proc. nuo siekiamo rodiklio – 109,3 MWh sukurtų naujų elektros energijos iš AEI saugojimo pajėgumų).
- Išmokėta 0,47 mln. eurų ES lėšų (įskaitant avansinius mokėjimus) 1,31 MWh talpos elektros kaupimo įrenginių įrengimui (arba 1,2 proc. nuo siekiamo rodiklio) pagal gautus ir patvirtintus jungtinio projekto projektų vykdytojų mokėjimo prašymus.

APVA SKIRTAS FINANSAVIMAS NUO 2019 M. – 878 MWh ENERGIJOS KAUPIMO PAJĖGUMŲ PLĖTRAI

APVA kaupimo įrenginių paramos būklė
fiziniam asmenims



APVA kaupimo įrenginių paramos būklė
juridiniams asmenims

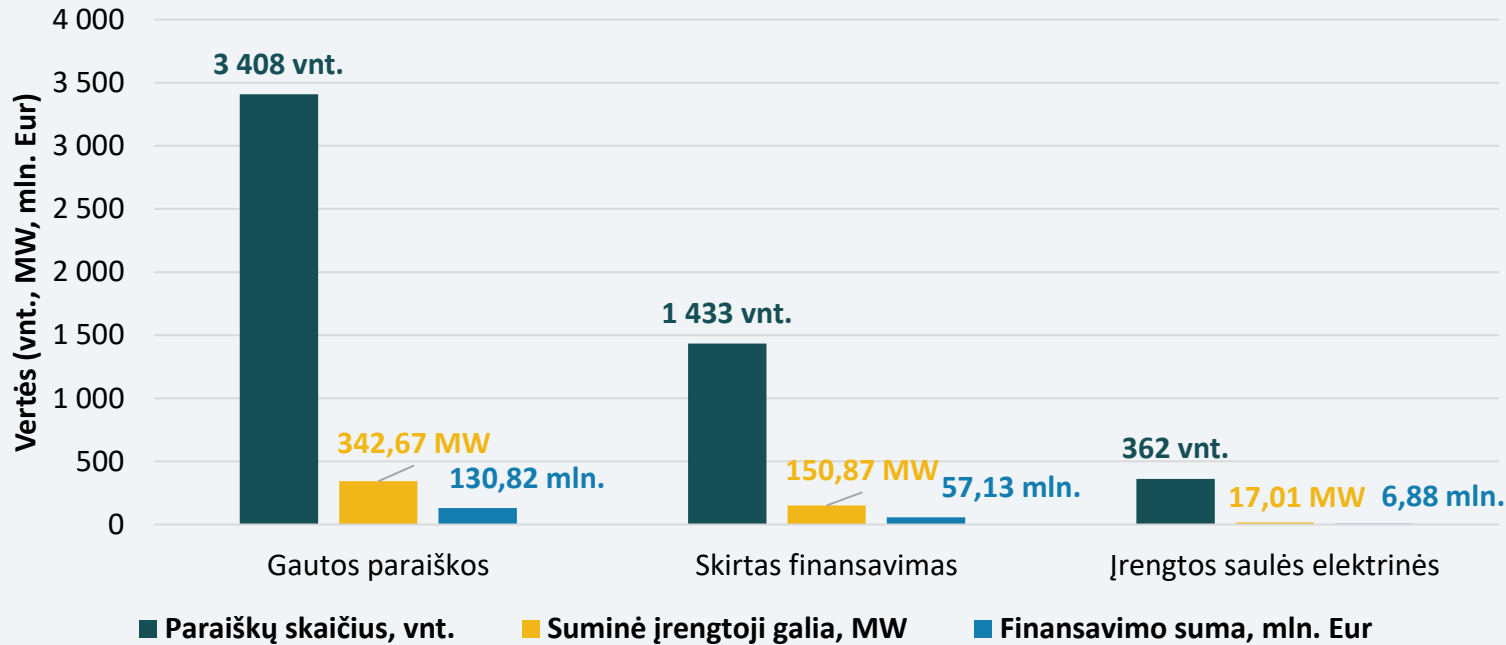


ILTE suteiktos paskolos energijos kaupimo įrenginiams

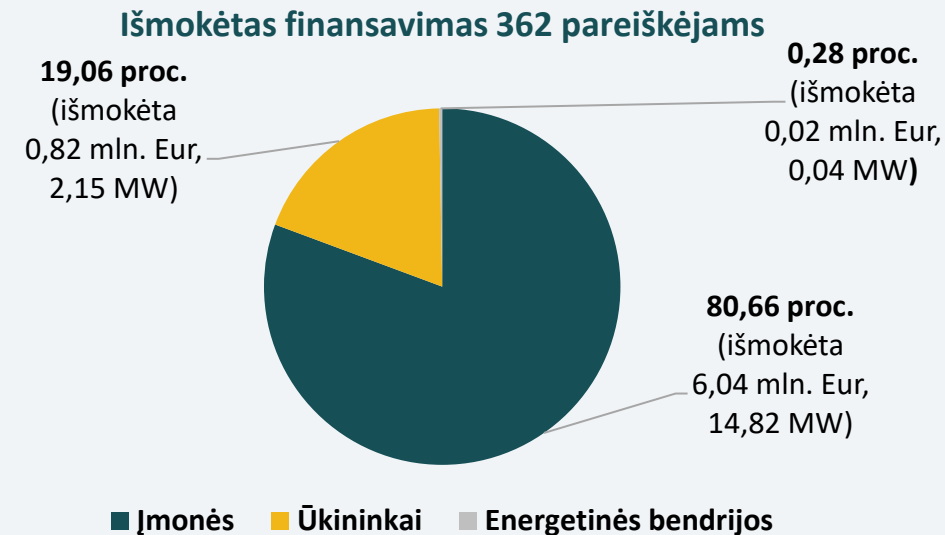
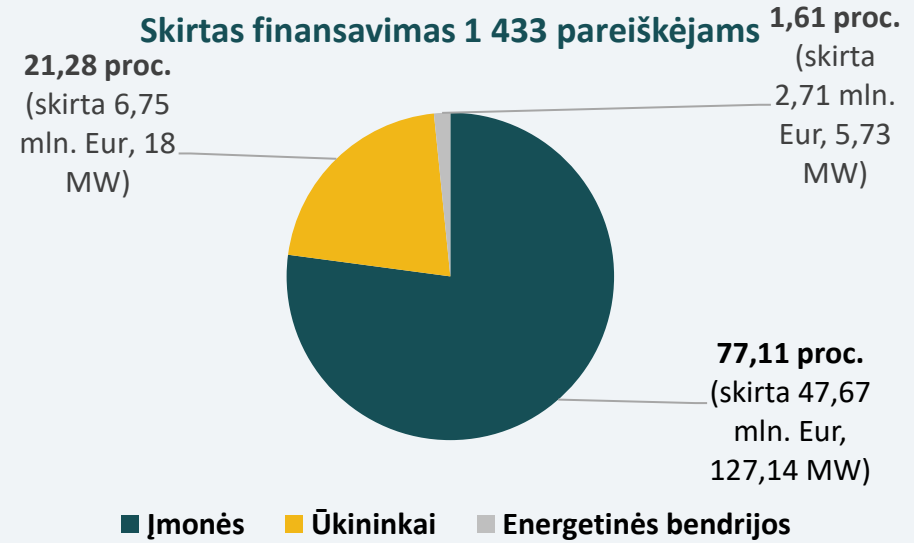
Galimi pareiškėjai	Priimta teigiamų sprendimų finansuoti baterijų parkus	Pasirašytų paskolų sutarčių	Pasirašytų paskolų sutarčių suma	Išmokėta paskolų suma
Juridiniai asmenys (privatieji, viešieji)	3 vnt.	2 vnt.	57,52 mln. Eur	Išmokėjimai vyksta viso projekto įgyvendinimo metu (iki 36 mėn.).

LEA SKIRTAS FINANSAVIMAS NUO 2023 M. – BEVEIK 151 MW SAULĖS ELEKTRINIŲ PLĖTRAI

Paramos saulės elektrinėms įsirengti paraiškų būklė

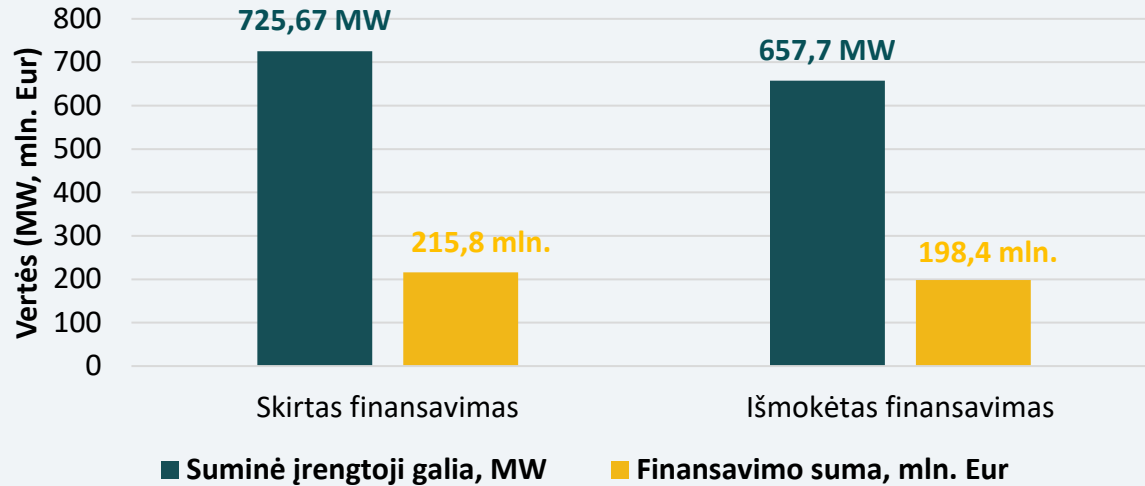


- Per visą kvietimų teikti paraiškas saulės elektrinėms įsirengti laikotarpį (2023 m. birželis – 2025 m. balandis) gautos 3 408 paraiškos (įmonės pateikė 77 proc. visų paraiškų, ūkininkai – 20 proc., energetinės bendrijos – 3 proc.).
- Baigta vertinti 65,2 proc. paraiškų, skirta 57,13 mln. eurų finansavimo 150,87 MW galios saulės elektrinėms įrengti (arba 88,5 proc. nuo siekiamo rodiklio – 170,38 MW sukurtų naujų elektros energijos gamybos iš AEI pajėgumų).
- Išmokėta 6,88 mln. eurų ES lėšų (įskaitant avansinius mokėjimus) 17,01 MW galios saulės elektrinių įrengimui (arba 10 proc. nuo siekiamo rodiklio) pagal gautus ir patvirtintus jungtinio projekto projektų vykdytojų mokėjimo prašymus.

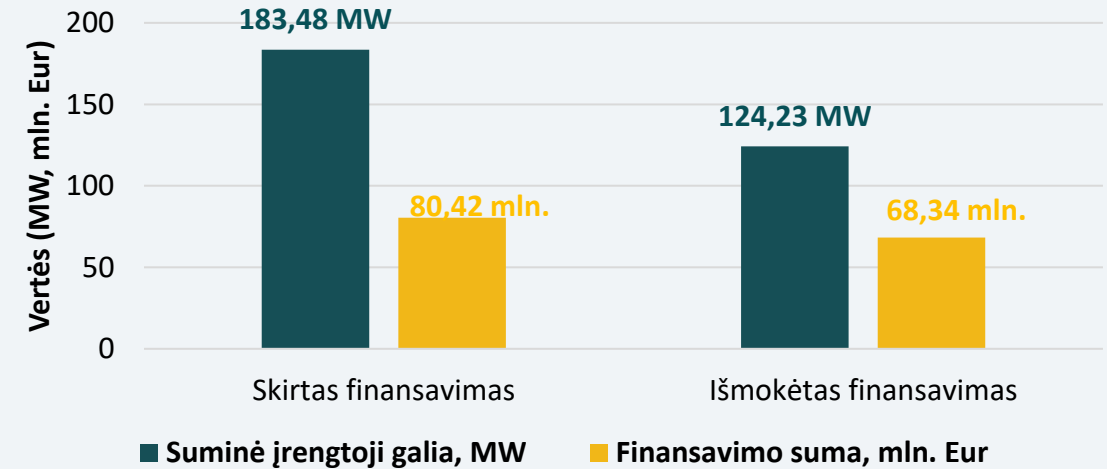


APVA SKIRTAS FINANSAVIMAS NUO 2019 M. – VIRŠ 909 MW SAULĖS ELEKTRINIŲ PLĖTRAI

APVA saulės elektrinių paramos būklė
fiziniam asmeniui



APVA saulės elektrinių paramos būklė
juridiniams asmenims



ILTE suteiktos paskolos saulės elektrinėms

Galimi pareiškėjai	Priimta teigiamų sprendimų finansuoti saulės elektrines	Pasirašytų paskolų sutarčių	Pasirašytų paskolų sutarčių suma	Išmokėta paskolų suma
Juridiniai asmenys (privatieji, viešieji)	29 vnt.	25 vnt.	84,33 mln. Eur	Išmokėjimai vyksta viso projekto įgyvendinimo metu (iki 36 mėn.).

ELEKTROS ENERGIJOS KAUPIKLIS

LEIDŽIA SUTAUPYTI LĖŠŲ IR UŽSITIKRINTI ELEKTROS TIEKIMĄ



Įsirengti elektros energijos kaupiklius naudinga, nes:



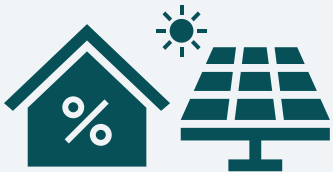
- galima **sutaupyti** – galimybė naudoti energiją iš kaupiklių, kai rinkoje ji brangi, bei naudojant energiją iš kaupiklio, mokesčiai už pasinaudojimą tinklais tampa mažesni;



- padidėja apsirūpinimo energija **patikimumas** – užtikrinamas energijos tiekimas audrų, tinklo avarių ar remonto metu;



- galima **uždirbti** (juridiniams asmenims) – kai kaupikliai įkraunami pigia elektros energija, o parduodama, kai jos kaina išauga bei teikiant galios balansavimo paslaugą;



- padidėja **savarankiškumas** – mažiau priklausoma nuo centrinio elektros tiekėjo;



- **efektyviau panaudojami** atsinaujinantys išteklių – perteklinė energija dienos metu gali būti kaupiama, o ne išsiunčiama į tinklą už mažą supirkimo kainą bei galima naudoti sukauptą energiją, o ne pirkti ją brangiau iš tiekėjo.

Įsirengus **10 kW saulės elektrinę** optimaliausias* sprendimas galėtų būti **20–30 kWh talpos kaupiklis**.

Tokiu atveju, vien tik už tinkle „pasaugotą“ energiją būtų galima **sutaupyti iki 120 eurų per metus**.

*Renkantis kaupiklį reikėtų įvertinti individualius elektros poreikius.

RENKANTIS ELEKTROS ENERGIJOS KAUPIKLĮ, SVARBU ĮVERTINTI ENERGIJOS POREIKĮ

Svarbu žinoti keletą techninių aspektų, kurie užtikrins saugų, efektyvų ir suderintą veikimą su esama elektros sistema:

- **Kaupiklio talpa** (kWh) – tai energijos kiekis, kurį kaupiklis gali sukaupti ir ji turėtų atitikti elektros poreikį bei energijos gamybos įrenginio (pvz., saulės jėgainės) pajėgumus;
- **Galia** (kW) – kaupiklių galia turi būti ne mažesnė nei apkrovos galia (galia jų iškrovimo metu) ir suderinta su įkrovimo galia (priklauso nuo energijos gamybos įrenginio).



Kaupiklio pasirinkimo pavyzdys, kai įrengta 10 kW saulės elektrinė:

	Rekomenduojama kaupiklio talpa (kWh)	Rekomenduojama kaupiklio galia (kW)	Elektros poreikis
Paprastas buitinis vartotojas (paros elektros poreikis 15–20 kWh)	10–15 kWh	3–5 kW	Užtikrintų nakties vartojimą ir dalį dienos
Buitinis vartotojas su šilumos siurbliu (paros elektros poreikis 25–35 kWh)	15–25 kWh	5–7 kW	Užtikrintų šildymo energijos poreikį nakčiai ir dienai
Juridinis asmuo intensyviau naudojantis energiją, nedidelė įmonė, biuras (paros elektros poreikis 20–40 kWh)	20–40+ kWh	7–10 kW	Užtikrinti energijos poreikį nuo įmonės darbo režimo

Pastaba: Pateiktos reikšmės yra orientacinio pobūdžio. Konkretus kaupiklio talpos ir galios parinkimas turi būti pagrįstas detalia energijos poreikio analize, atsižvelgiant į baterijos charakteristikas, inverterio galimybes bei kitas technines ir eksploatacines sąlygas.

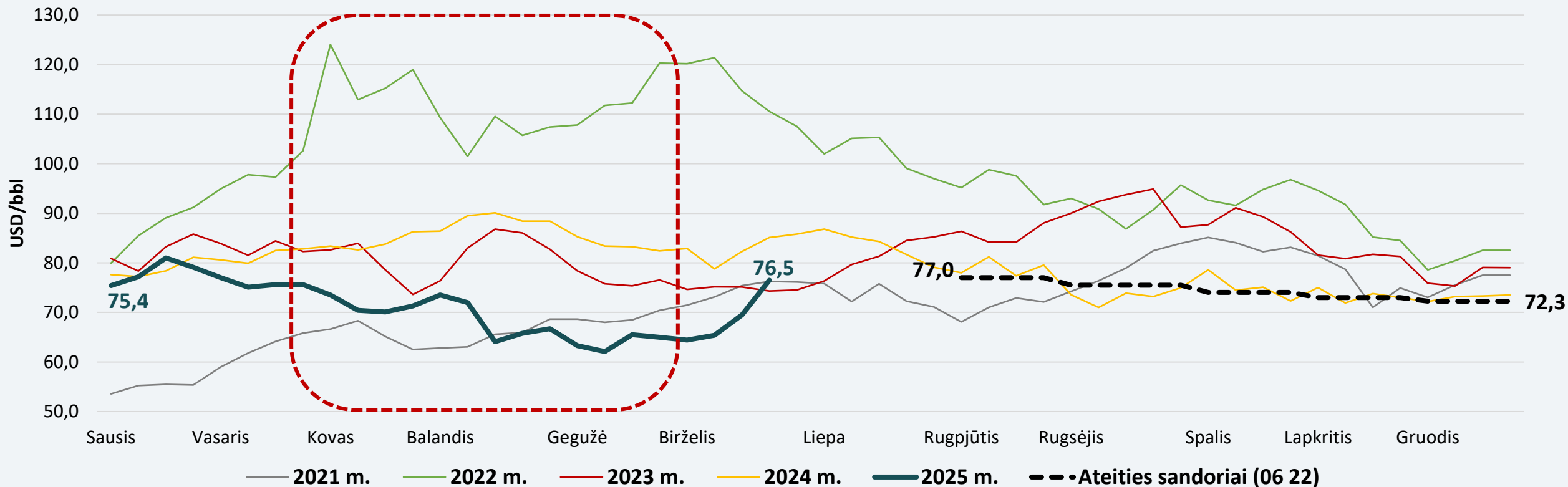
RENKANTIS ELEKTROS ENERGIJOS KAUPIKLĮ, SVARBU ĮVERTINTI TECHNINES SAVYBES IR KAUPIKLIO SUDERINAMUMĄ SU ESAMA SISTEMA

- Elektros **instaliacija** – kaupiklio ir esama pastato elektros instaliacija turi būti suderinta tarpusavyje (tinklo tiekimo sistemos atžvilgiu (vienfazė, trifazė: 230V / 400V); leistinos ilgalaikės srovės atžvilgiu; įtampos dydis; apsauginio įžeminimo galimybė);
- **Sistemos suderinamumas** – kaupiklis ar jų sistema turėtų veikti su įvairių gamintojų inverteriais, prijungtomis elektrinėmis ir/ar kitais komponentais;
- **Saugumas ir montavimas** – reikalinga laikytis gaisrinės saugos ir ventiliacijos reikalavimų (rekomenduojamas montavimas negyvenamosiose patalpose: garaže, techninėje patalpoje; kaupiklis turi būti apsaugotas nuo drėgmės, perkaitimo, užšalimo, mechaninių pažeidimų);
- **Atitikties sertifikatai** – įranga turi atitikti ES saugos reikalavimus (CE ženklavimas; atitinka „*Electromagnetic Compatibility Directive*“, „*Low Voltage Directive*“; standartus, pvz., EN 62109, EN 62477, EN 50549);
- **Prijungimo prie tinklo sąlygos** – atsižvelgti į elektros energijos tiekėjo/operatoriaus nustatytas prijungimo sąlygas (priklauso nuo galios, veikimo režimo, naudotojo tipo, ar kaupiklis veikia kartu su saulės/vėjo jėgaine);
- **Valdymas ir stebėseną** – praktiškumo ir efektyvumo atžvilgiu kaupikliai galėtų turėti sąsają ar aplikaciją, per kurią būtų galima matyti akumuliatoriaus būseną, valdyti įkrovimą/iškrovimą, optimizuoti naudojimą pagal elektros kainas.
- **Garantija** – kaupiklių gamintojas turėtų suteikti garantiją (pvz., kad per 10 metų kaupiklio iškrovimo/įkrovimo gylis nenukristų žemiau 70 proc. naudojant vieną ciklą per dieną).



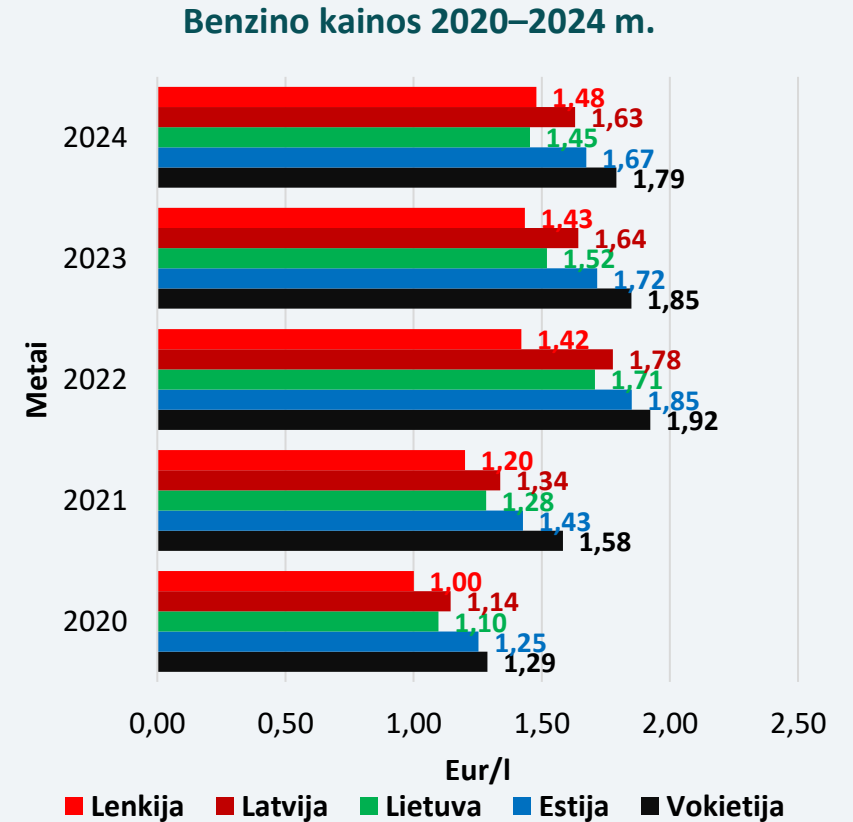
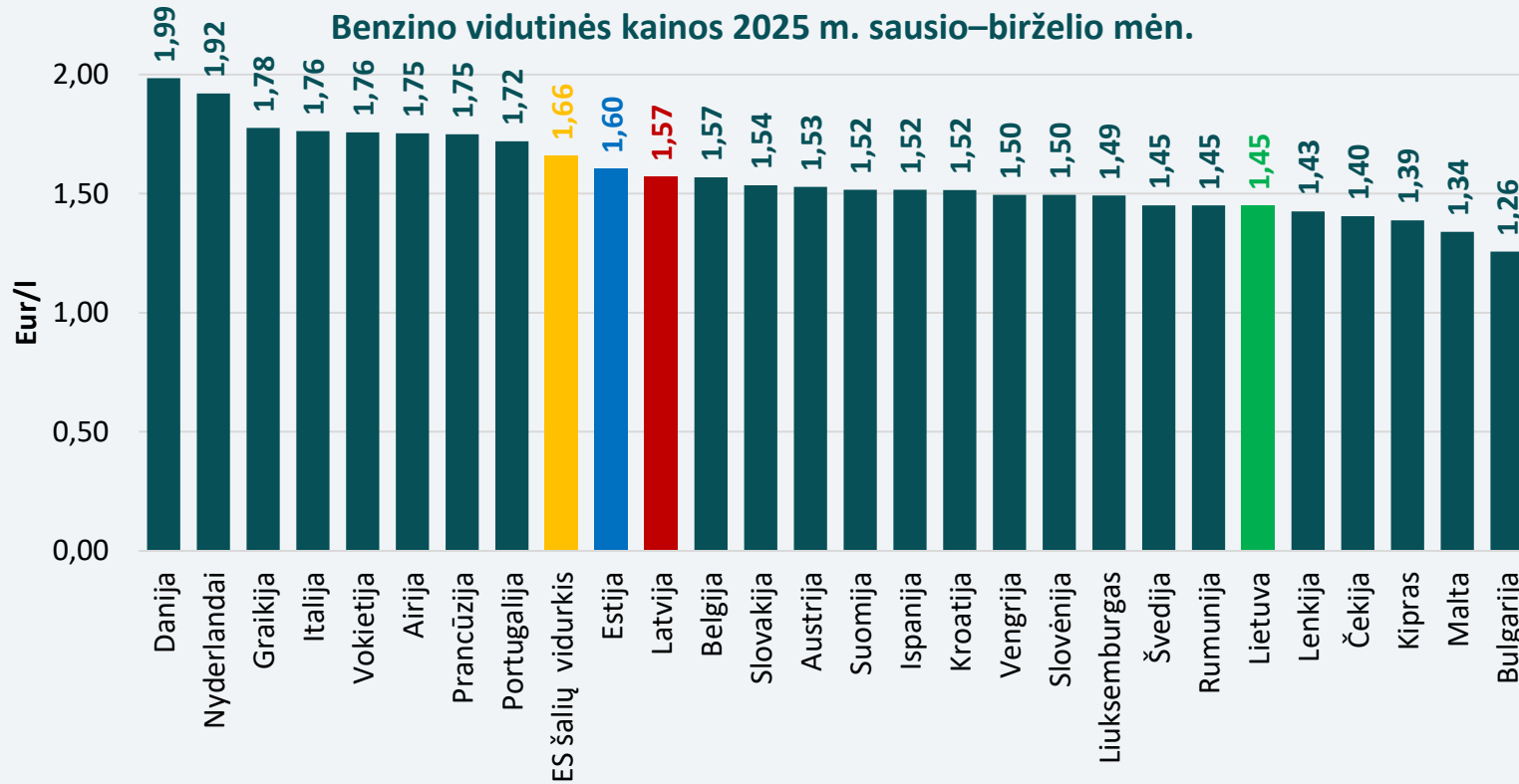
NAFTOS, DEGALŲ IR GAMTINIŲ DUJŲ KAINŲ POKYČIAI

NAFTOS SEKTORIUS ŠIŲ METŲ PAVASARĮ BUVO VIENAS PIGIAUSIŲ, VASAROS KAINAS LEMS GEOPOLITINĖ PADĖTIS



- Šių metų pavasarį Brent nafta vidutiniškai kainavo apie 67,4 USD/bbl ir tai tik apie 1 proc. daugiau nei 2021 m. pavasarį, kai Brent nafta kainavo apie 66,7 USD/bbl. **Antrojoje pavasario pusėje Brent nafta kainavo pigiausiai per pastaruosius penkerius metus.** Naftos kainų mažėjimui turėjo įtakos ir geopolitinė situacija, ir OPEC+ sprendimai, ir nuogąstavimai dėl skirtingų pasaulio šalių ekonomikų recesijos.
- Pagal naujausius ateities sandorius galima daryti prielaidą, kad Brent naftos kainos gali laikytis apie 65–80 USD/bbl, bet tai priklausys nuo geopolitinės situacijos Artimuosiuose Rytuose – Izraelio ir Irano konflikto eigos.

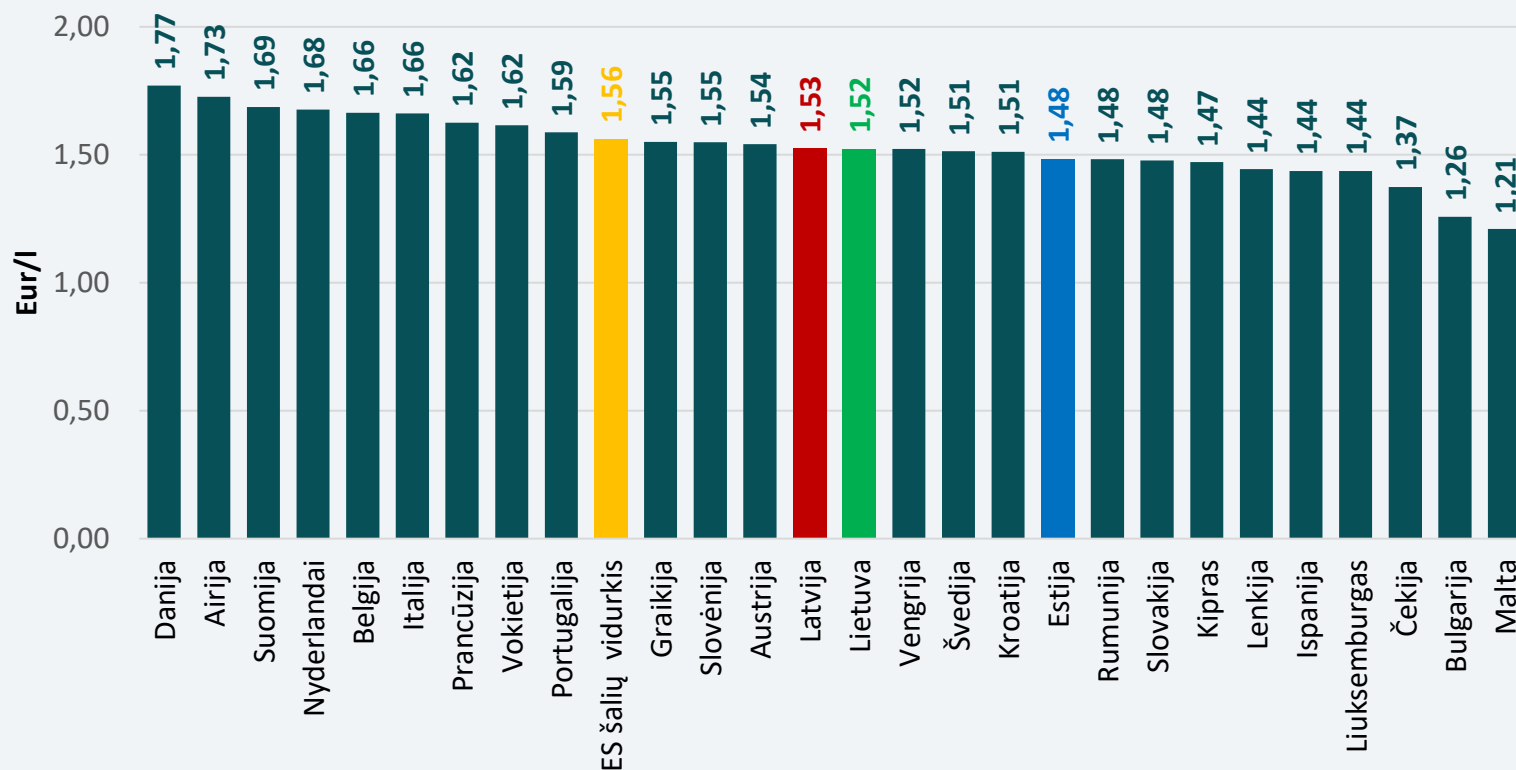
BENZINAS LIETUVOJE IŠLIEKA VIENAS PIGIAUSIŲ EUROPOS SĄJUNGOJE



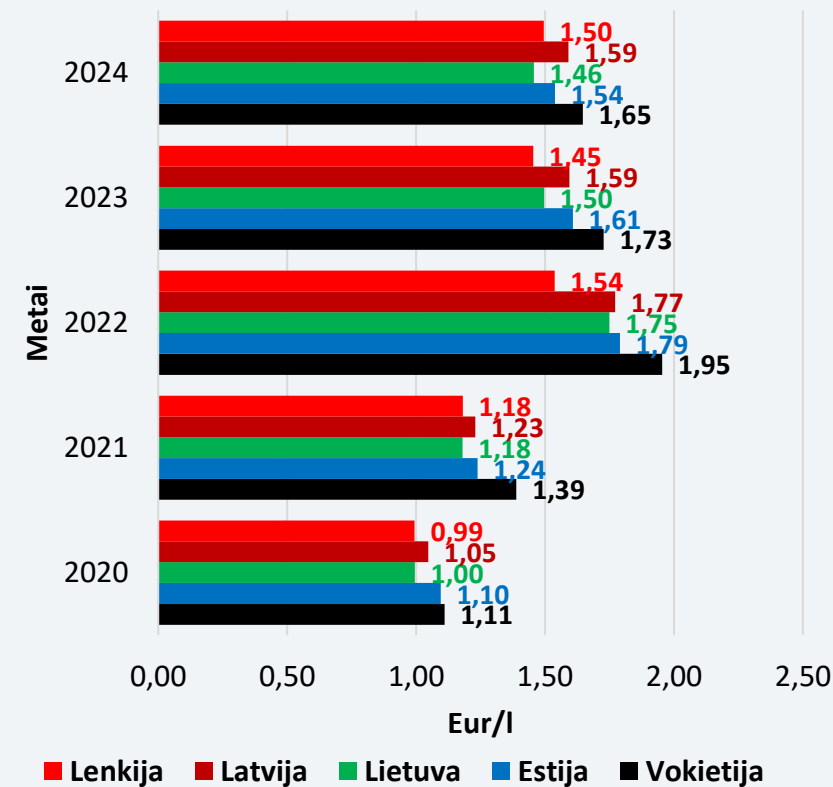
- Lietuvoje 2025 m. sausio–birželio mėn. benzino A95 vidutinė kaina buvo 1,45 Eur/l – 12,7 proc. mažesnė už ES šalių vidurkį. Žemesnės kainos nei Lietuvoje 2025 m. yra penkiose ES šalyse.
- 2025 m. sausio–birželio mėn. vidutinė benzino kaina Lietuvoje yra tokia pati kaip 2024 m. vidutinė kaina, nors nuo sausio 1 d. akcizas benzinui padidėjo 0,047 Eur/l.
- 2020–2024 m. laikotarpyje Lietuvoje vidutinė benzino A95 kaina sudarė 1,414 Eur/l ir buvo mažiausia tarp Baltijos šalių, nes Latvijoje ir Estijoje vidutinės šio laikotarpio benzino kainos yra atitinkamai 1,584 Eur/l ir 1,488 Eur/l, t. y. 12 proc. ir 5,2 proc. didesnės.

DYZELINO KAINA LIETUVOJE – PER VIDURĮ TARP ES ŠALIŲ

Dyzelino vidutinės kainos 2025 m. sausio–birželio mėn.



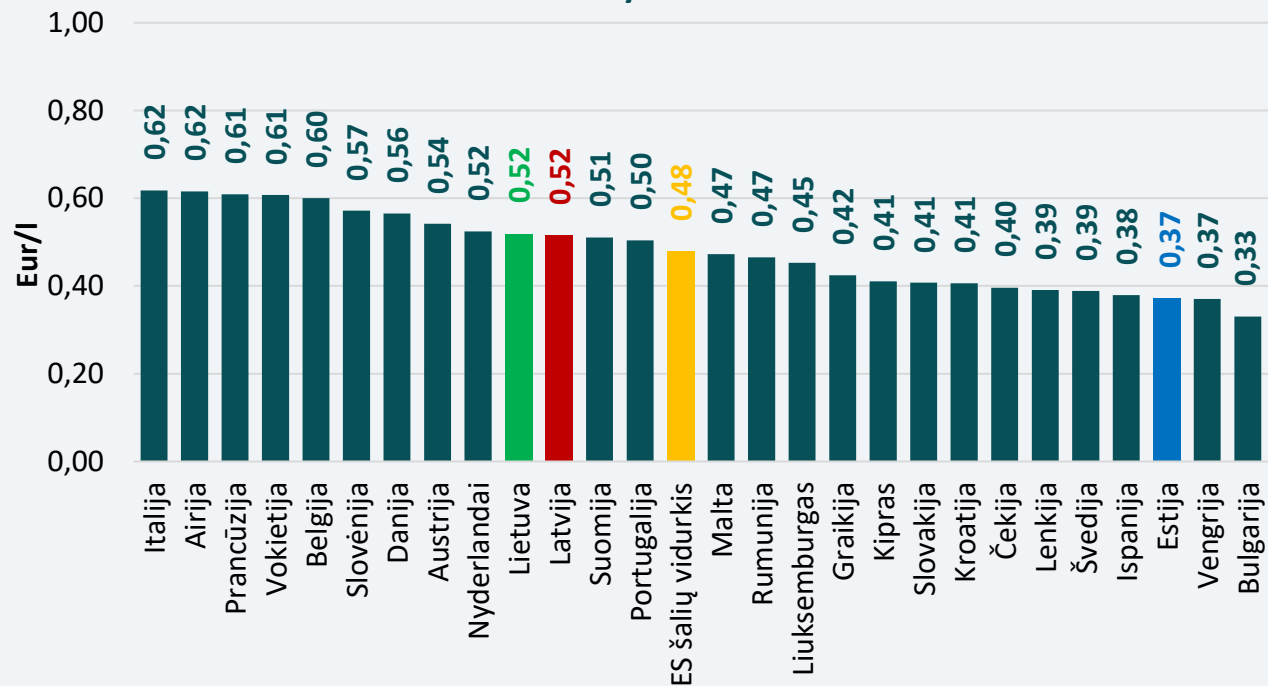
Dyzelino kainos 2020–2024 m.



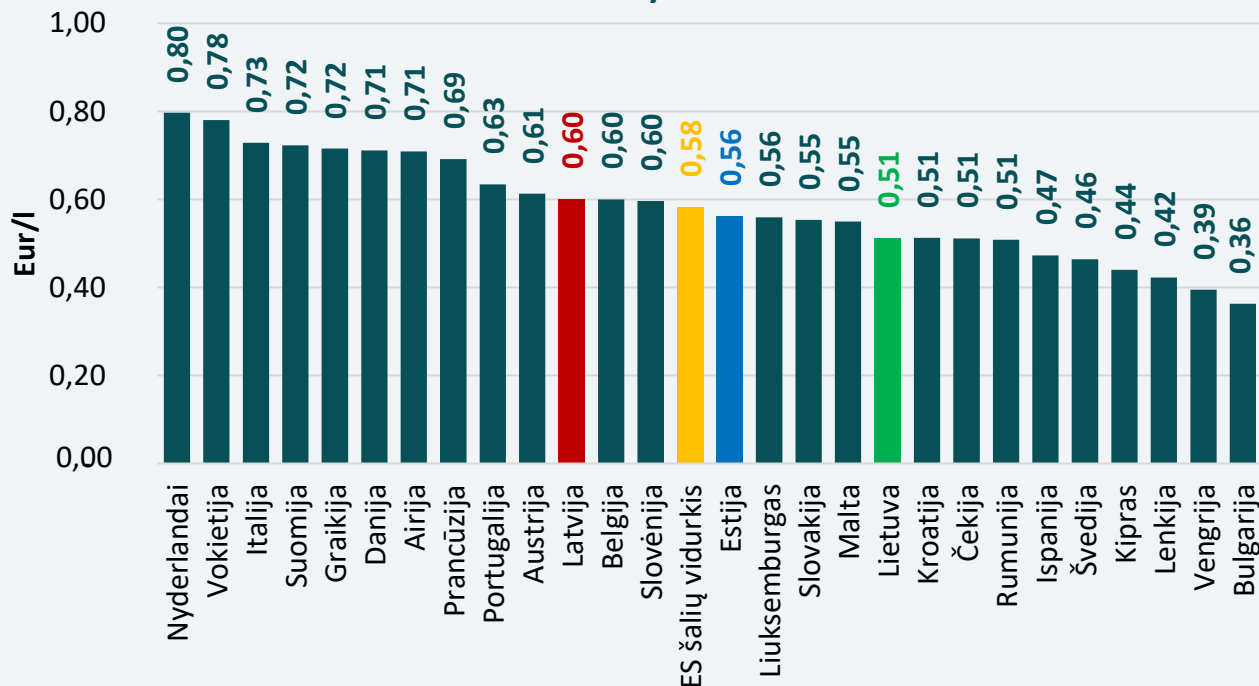
- Lietuvoje 2025 m. sausio–birželio mėn. dyzelino vidutinė kaina buvo 1,52 Eur/l – 2,6 proc. mažesnė už ES šalių vidurkį. Žemesnės kainos nei Lietuvoje 2025 m. yra trylikoje ES šalių.
- Per pirmus penkis 2025 m. mėnesius vidutinė dyzelino kaina Lietuvoje yra 0,06 Eur/l didesnė už 2024 m. vidutinę kainą, nors nuo sausio 1 d. akcizas dyzelinui padidėjo 0,11 Eur/l.
- 2020–2024 m. laikotarpyje Lietuvoje vidutinė dyzelino kaina sudarė 1,376 Eur/l ir buvo mažiausia tarp Baltijos šalių, nes Latvijoje ir Estijoje vidutinės šio laikotarpio benzino kainos yra atitinkamai 1,454 Eur/l ir 1,447 Eur/l, t. y. 5,7 proc. ir 5,2 proc. didesnės.

DYZELINO APMOKESTINIMAS LIETUVOJE PANAŠUS KAIP LATVIJOJE, BENZINO – MAŽIAUSIAS BALTIJOS ŠALYSE IR MAŽESNIS NEI VIDUTINIŠKAI ES

Dyzelino apmokestinimas akcizu ir kitais netiesioginiais mokesčiais, išskyrus PVM

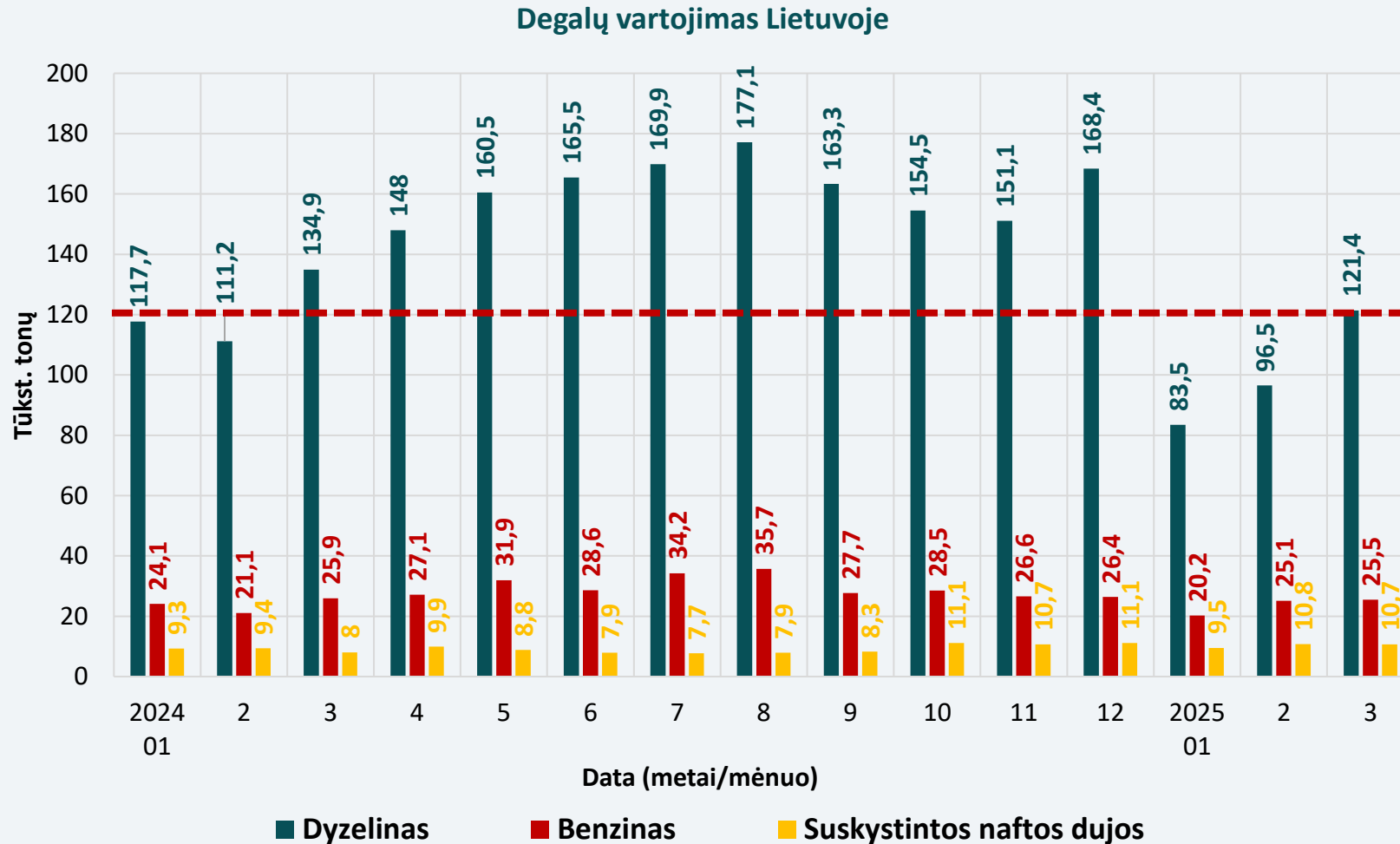


Benzino apmokestinimas akcizu ir kitais netiesioginiais mokesčiais, išskyrus PVM



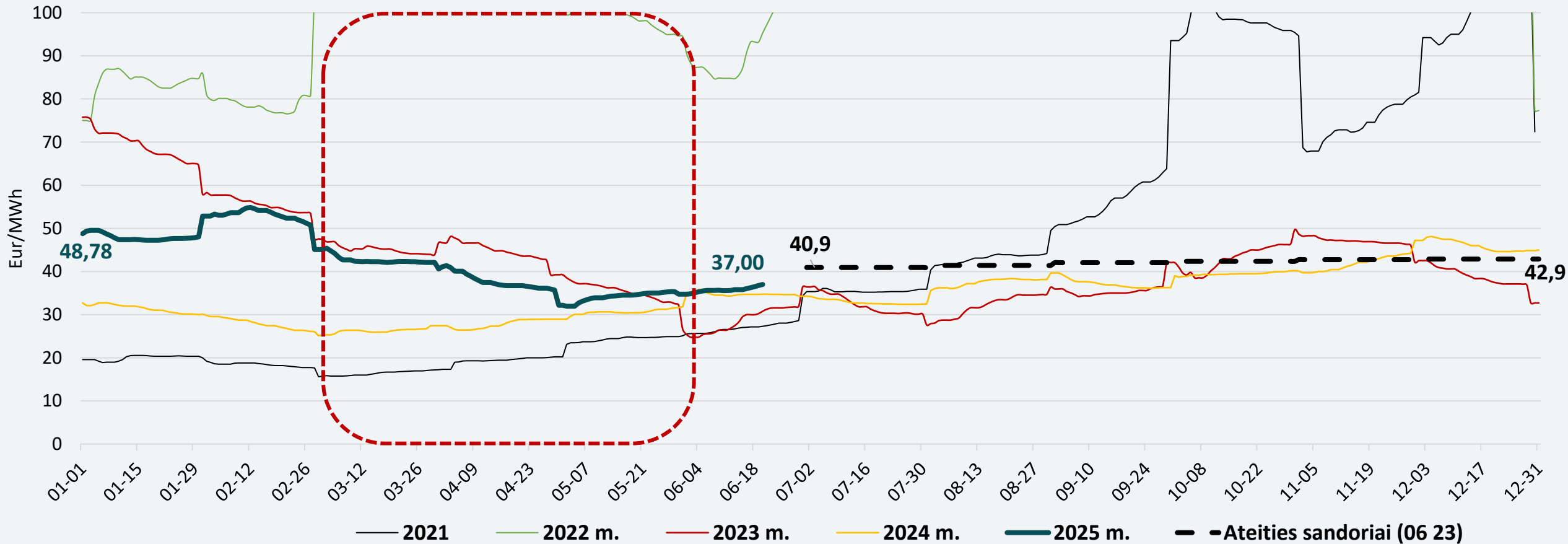
- **Dyzelino** apmokestinimas akcizu ir kitais netiesioginiais mokesčiais, išskyrus PVM, mažesnis nei Lietuvoje yra 17-oje ES šalių.
- Lietuvoje dyzelino apmokestinimas yra apie 0,04 Eur/l didesnis už ES šalių aritmetinį vidurkį.
- Tik Lietuvoje dyzelino apmokestinimas (0,52 Eur/l) yra didesnis už benzino apmokestinimą (0,51 Eur/l).
- **Benzino** apmokestinimas (0,51 Eur/l) Lietuvoje yra apie 0,07 Eur/l mažesnis už ES šalių aritmetinį vidurkį (0,58 Eur/l).
- Benzino apmokestinimas akcizu ir kitais netiesioginiais mokesčiais, išskyrus PVM, mažesnis nei Lietuvoje yra 9-iose ES šalyse.

DEGALŲ VARTOJIMAS LIETUVOJE ARTĖJA PRIE PERNAI BUVUSIO LYGIO



- Pagal naujausius turimus duomenis, degalų vartojimas Lietuvoje grįžta prie pernai tokiu pačiu metu buvusio vartojimo lygio: 2025 m. kovą dyzelino Lietuvoje buvo suvartota 10 proc. mažiau nei lygiai prieš metus, benzino – vos 1,5 proc. mažiau, o suskystintų naftos dujų – 33,8 proc. daugiau.

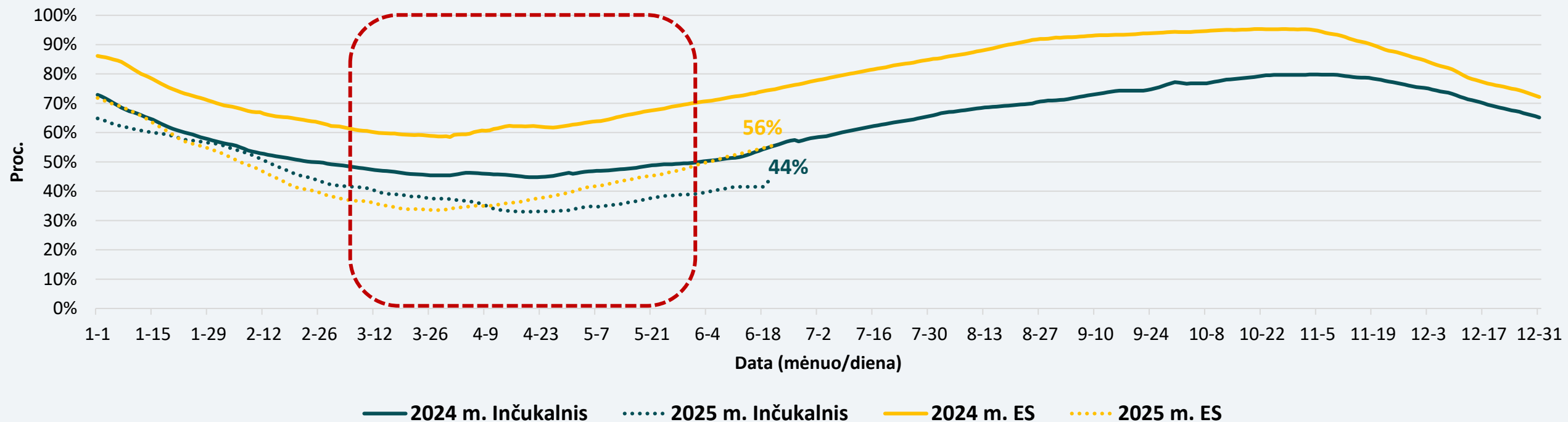
GAMTINĖS DUJOS ŠIEMET PAVASARĮ PIGO, VASARĄ KAINOS DĖL GEOPOLITIKOS GALI BŪTI TRUPUTĮ DIDESNĖS



- Šių metų pavasarį gamtinės TTF dujos (kovo–gegužės vidurkis buvo apie 38 Eur/MWh) atpigo nuo 45,1 Eur/MWh (kovo mėn. 1 d.) iki 34,7 Eur/MWh (gegužės mėn. 30 d.). **Gamtinių dujų kainų lygis visą pavasarį buvo žemesnis arba artimas 2023 m. pavasario kainų lygiui** (pavasario vidurkis buvo apie 42 Eur/MWh), o pavasario antroje pusėje tapo artimu ir 2024 m. kovo–gegužės kainų lygiui (pavasario vidurkis buvo apie 28 Eur/MWh).
- Pagal ateities sandorius, gamtinių dujų kainos likusią vasarą gali svyruoti 35–45 Eur/MWh ribose.

ŠILDYMO SEZONĄ SAUGYKLOS UŽBAIGĖ UŽPILDYTOS DAUGIAU NEI TREČDALIU

Inčukalnio ir ES saugyklų užpildymo lygis

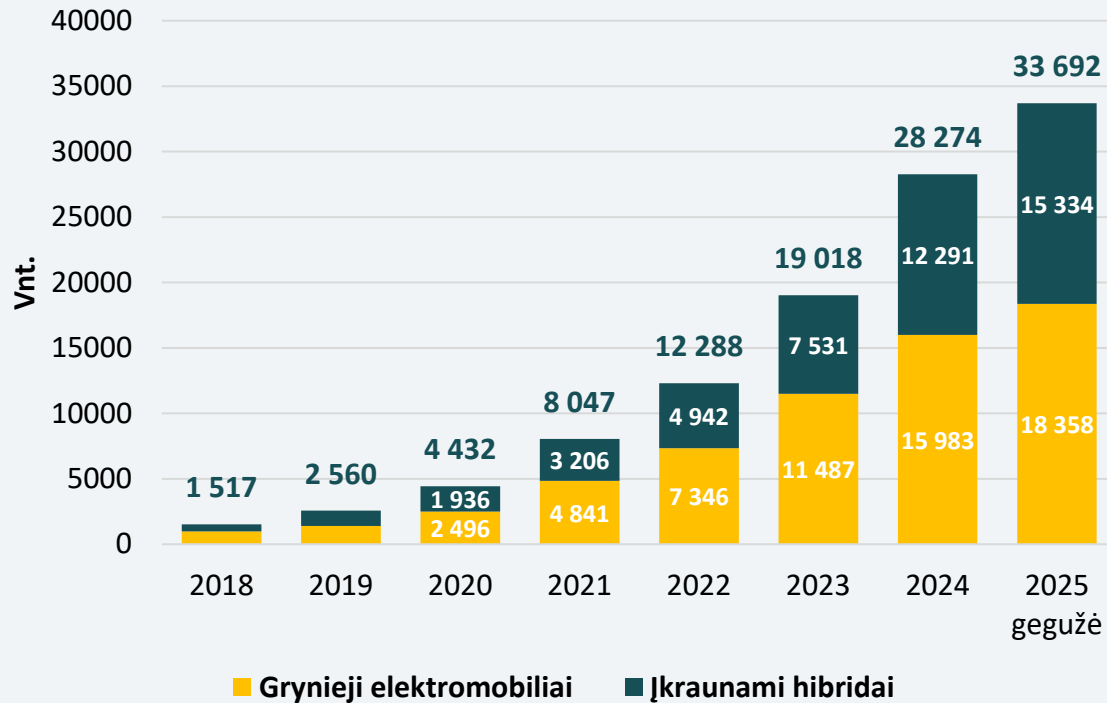


- Nors ir ES bei Inčukalnio gamtinių dujų saugyklų užpildymas praėjusio šildymo sezono pabaigoje buvo kiek žemesnis nei lygiai prieš metus, tačiau gamtinių dujų saugyklos vis tiek išliko apie trečdalį užpildytos.
- Penkerių metų vasaros pirmos dienos Europos Sąjungos saugyklų užpildymo lygio vidurkis – 54,8 proc.:** ES saugyklos vasaros pradžioje 2021 m. buvo užpildytos 38,0 proc. lygiu, 47,8 proc. (2022 m.), 69,1 proc. (2023 m.) ir 70,1 proc. (2024 m.) lygiu, o 2025 m. birželio 1 d. ES saugyklos buvo užpildytos 48,9 proc. lygiu.
- Penkerių metų vasaros pirmos dienos Inčukalnio saugyklos užpildymo lygio vidurkis – 41,7 proc.:** Inčukalnio gamtinių dujų saugykla vasaros pradžioje 2021 m. buvo užpildyta 36,3 proc. lygiu, 36,8 proc. (2022 m.), 46,6 proc. (2023 m.) ir 49,8 proc. (2024 m.) lygiu, o 2025 m. birželio 1 d. saugykla buvo užpildyta 39,1 proc. lygiu.

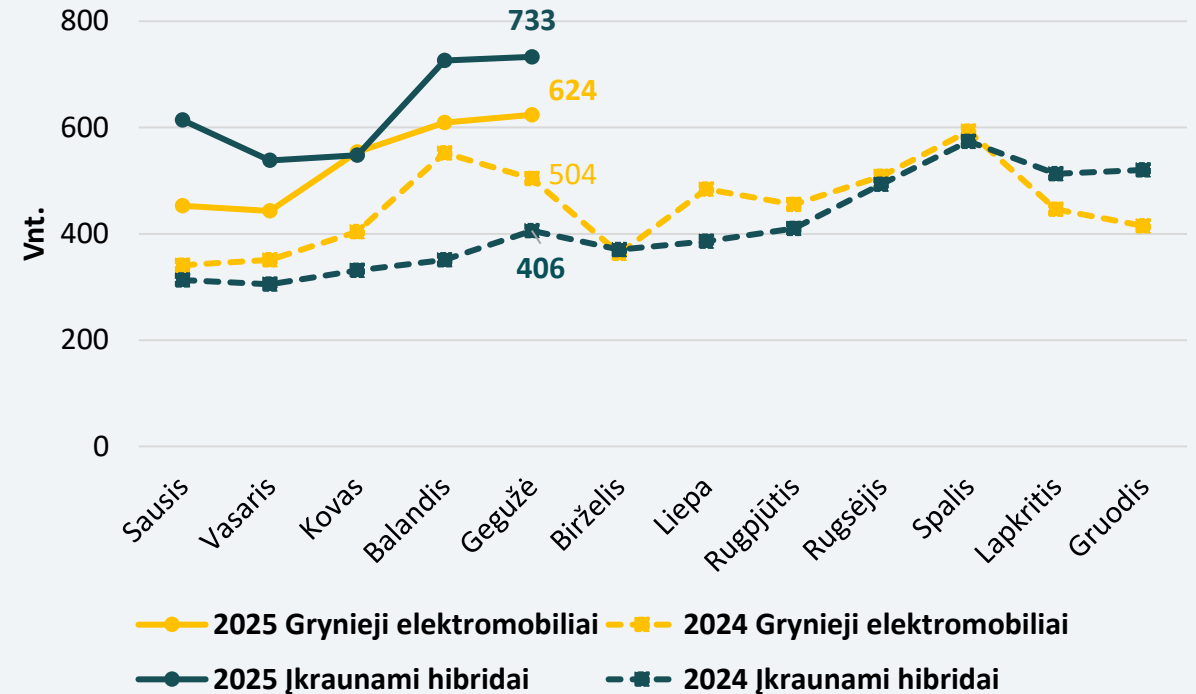
AR KINIŠKI ELEKTROMOBILIAI „UŽKARIAUJA“ EUROPOS RINKĄ?

PER 2025 M. PENKIS MĖNESIUS LIETUVOJE LENGVŪJŲ KELEIVINIŲ ELEKTROMOBILIŲ PARKAS IŠAUGO 20 PROCENTŲ

Įregistruotų lengvųjų keleivinių elektromobilių skaičius Lietuvoje

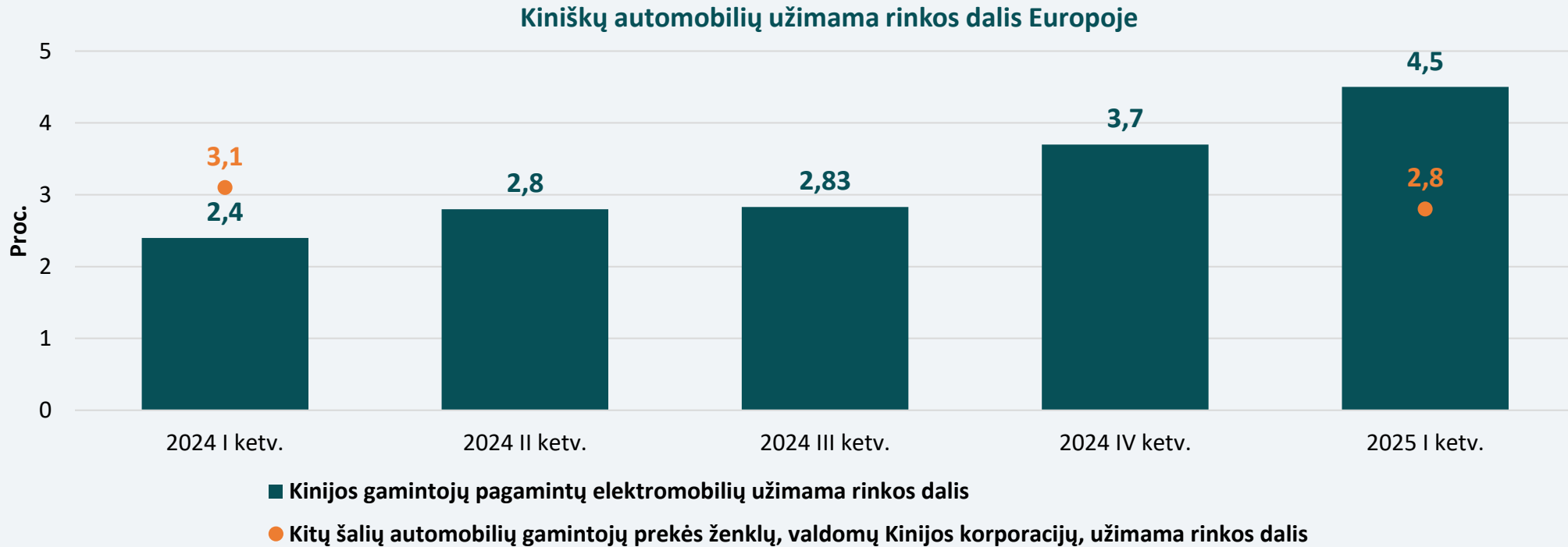


2024–2025 m. naujai registruotų elektromobilių skaičius



- Nuo 2020 m. gruodžio 31 d. iki 2025 m. birželio 1 d. Lietuvos lengvųjų keleivinių elektromobilių parkas išaugo 29 260 elektromobilių, arba 7,6 karto. Per 2025 m. pirmuosius penkis mėnesius elektromobilių skaičius parke išaugo 5 418 vnt., arba 19,2 procento.
- Šių metų gegužės mėnesį įregistruotas rekordinis elektromobilių skaičius – 1 357 vnt. (624 gryniesiems elektromobiliams ir 733 įkraunami hibridai). 2025 m. tik vasario mėnesį naujai įregistruotų elektromobilių skaičius nesiekė 1 tūkstančio (buvo 981 vnt.).

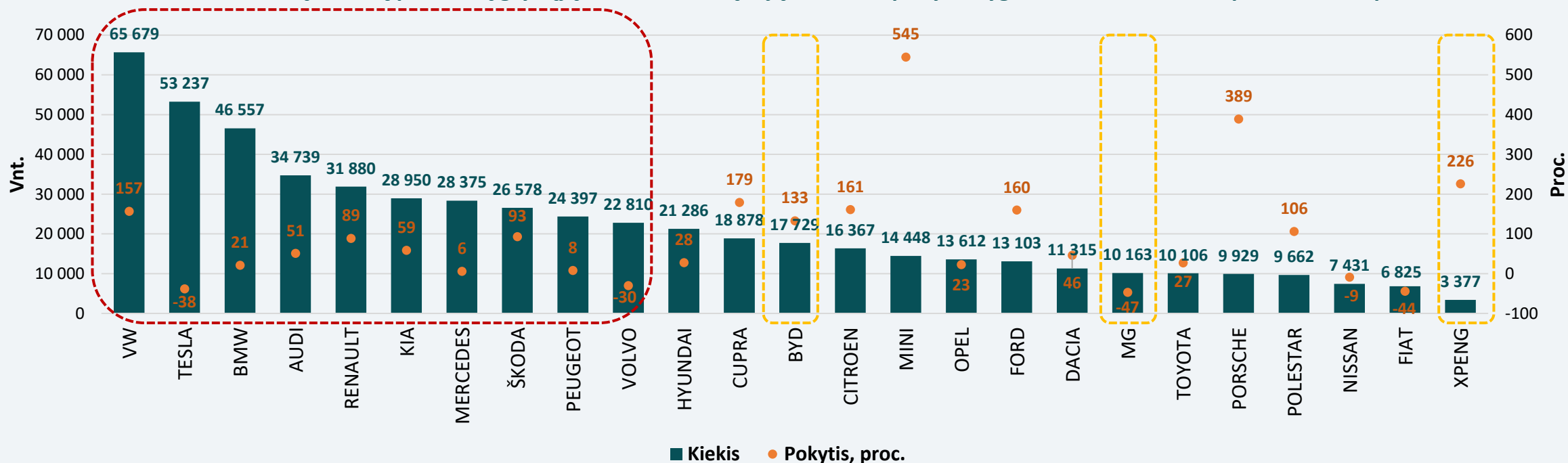
KINIŠKŲ AUTOMOBILIŲ UŽIMAMA RINKOS DALIS EUROPOJE PER METUS IŠAUGO DVIGUBAI



- Kinijos automobilių gamintojai aktyviai plečia savo veiklą Europoje, nepaisant iššūkių, tokių kaip ES taikomi tarifai. **Kiniškų prekių ženklų Europos automobilių rinkoje užimama dalis išaugo nuo 2,4 proc. (2024 m. I-ąjį ketv.) iki 4,5 proc. (2025 m. I-ąjį ketv.), arba didėjo 2,1 proc. punkto.**
- Vertinant **kitų šalių** automobilių gamintojų prekės ženklų, **valdomų Kinijos korporacijų (VOLVO, POLESTAR SMART)** rinkos dinamiką, nustatyta, kad jų užimama rinkos dalis **sumažėjo nuo 3,1 proc. (2024 m. I-ąjį ketv.) iki 2,8 procento (2025 m. I-ąjį ketv.).**
- 2024 m. liepos 4 d. ES įsigaliojo laikini papildomi muitai kiniškiems elektromobiliams, papildantys esamą 10 proc. importo muitą, o nuo 2024 m. spalio 31 d. papildomi muitai buvo galutinai patvirtinti ir nustatyti penkerių metų laikotarpiui. Pavyzdžiui, BYD gamintojui buvo nustatytas papildomas 17 proc. muitas, o GWM (*Great Wall Motors*) taikomas 20,7 proc. papildomas muitas.

EUROPOS ELEKTROMOBILIŲ RINKOS DEŠIMTUKE 2025 M. I-AJĮ KETVIRTĮ NEBUVO NĖ VIENO KINIJOS ELEKTROMOBILIŲ GAMINTOJO

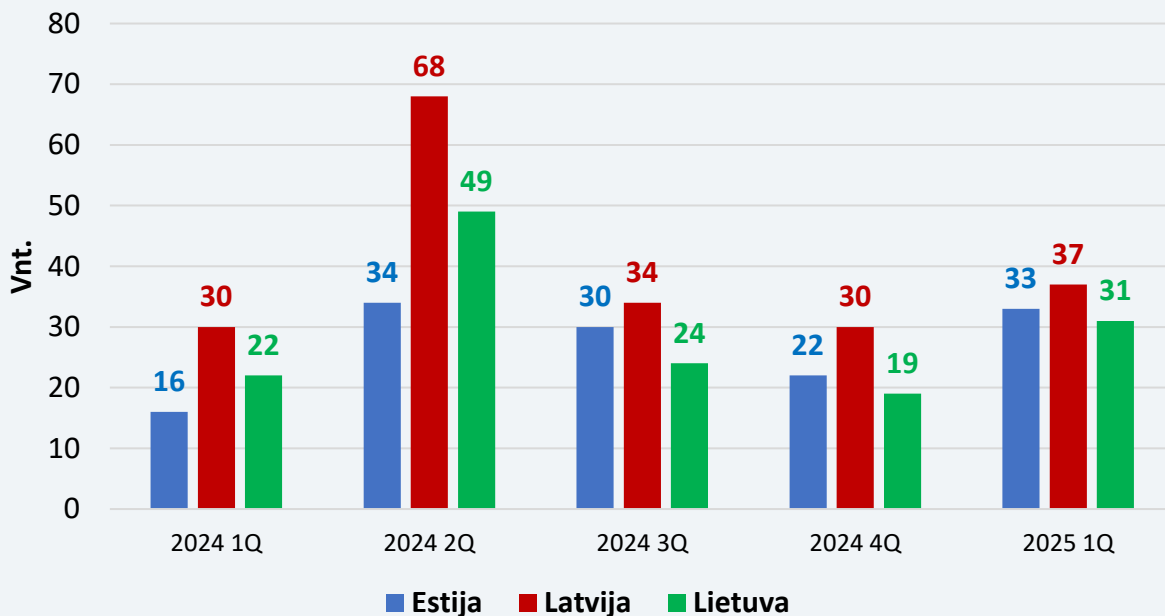
TOP25 2025 m. I-ą ketvirtį parduotų grynujų elektromobilių ir jų skaičiaus pokytis, lyginant su 2024 m. tuo pačiu laikotarpiu



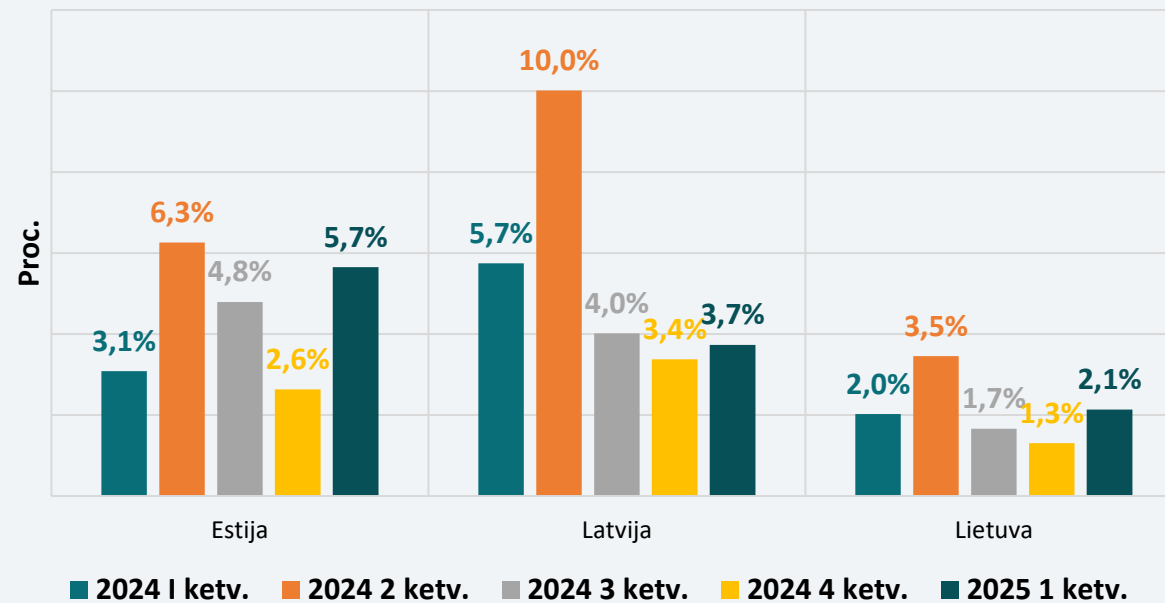
- 2025 m. I-ąjį ketvirtį Europos rinkoje **daugiausiai grynujų elektromobilių pardavė VW** (65 679 vnt.), **TESLA** (53 237 vnt.) ir **BMW** (46 557 vnt.). Tarp **kiniškų gamintojų** geriausiai sekėsi **BYD** (parduota 17 729 vnt.) – užėmė **13 vietą** tarp visų Europoje pardavimus vykdančių gamintojų, SAIC gamintojų grupei priklausantis **MG** – **19-ą vietą** (10 163 vnt.), **XPENG** – **25-ą vietą** (3 377 vnt.).
- Geriausiai **BYD** sekėsi Ispanijoje, kur šis gamintojas su 10,1 proc. (2 147 vnt.) užimamos elektromobilių rinkos užėmė 2-ą vietą po **TESLA** (parduoti 3 171 vnt., arba 14,8 proc.) rinkos.
- **BYD** pardavimai Europoje 2025 m. 1-ą ketvirtį, lyginant su tuo pačiu 2024 m. laikotarpiu, išaugo 133 proc., **XPENG** – augo 226 proc., o **MG** – sumažėjo 47 procentais.

TARP BALTIJOS ŠALIŲ TIK LATVIJOJE KINIŠKI ELEKTROMOBILIAI UŽIMA DAUGIAU NEI 2 PROC. ELEKTROMOBILIŲ PARKO

Parduotų kiniškų elektromobilių skaičius



Parduotų kiniškų elektromobilių užimama rinkos dalis



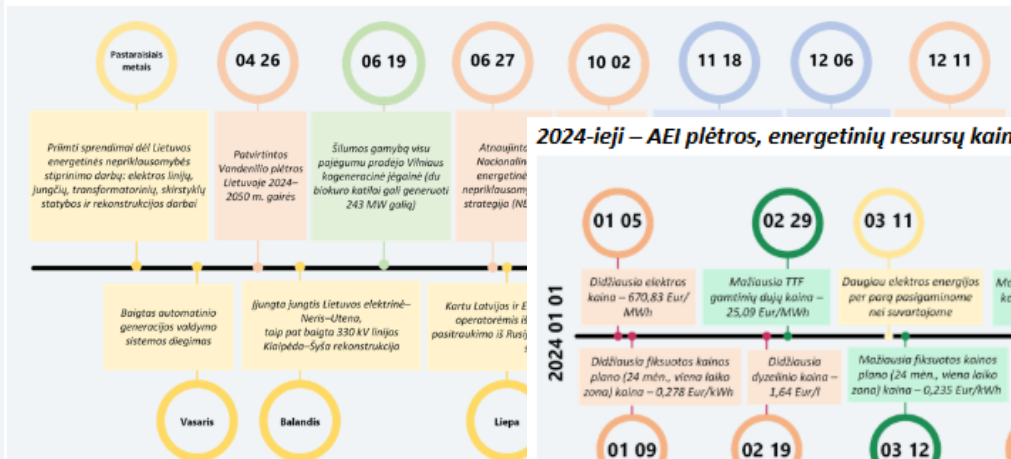
- **Kiniški grynieji elektromobiliai nėra labai populiarūs Baltijos šalyse:** Latvijoje kiniški elektromobiliai užima šiek tiek daugiau nei 2 proc. lengvųjų keleivinių elektromobilių parko (2025 m. balandžio 1 d. buvo įregistruoti 207 kiniški elektromobiliai), Estijoje – 1,7 proc. parko (buvo įregistruoti 137 elektromobiliai), Lietuvoje – 1,2 proc. grynujų elektromobilių parko (buvo įregistruoti 199 elektromobiliai).
- **2024 m. II-ą ketvirtį visose Baltijos šalyse buvo stebimas kiniškų elektromobilių užimamos rinkos padidėjimas.** Tai susiję su 2024 m. vasario mėn. Lietuvoje, Latvijoje ir Estijoje atidarytų oficialių GWM (*Great Wall Motors*) atstovybių veiklos pradžia. **Kitas padidėjimas 2025 m. I-ą ketv.** sietinas su BYD prekės ženklo atstovybių įsteigimu (Estijoje atstovybė atidaryta 2024 m. pabaigoje, Lietuvoje ir Latvijoje – 2025 m. pradžioje).
- **2025 m. I-ą ketvirtį Lietuvoje populiariausi iš kiniškų grynujų elektromobilių buvo GWM ir BYD** (jų parduota atitinkamai 10 ir 8 vnt.), Latvijoje – GWM ir DONGFENG (parduota atitinkamai 17 ir 12 vnt.), Estijoje – BYD ir GWM (parduota atitinkamai 18 ir 8 vnt.).

ENERGETIKOS SEKTORIAUS DUOMENŲ PRIEIGA

2024 M. LIETUVOS ENERGETIKOS SEKTORIAUS DUOMENŲ APŽVALGA – LEA INTERNETO SVETAINĖJE ENA.LT



2024-ieji – nacionalinių strateginių dokumentų atnaujinimo ir svarbiausių energetinės nepriklausomybės sprendimų įgyvendinimo metai



2024-ieji – AEI plėtros, energetinių resursų kainų mažėjimo ir stabilizavimosi metai

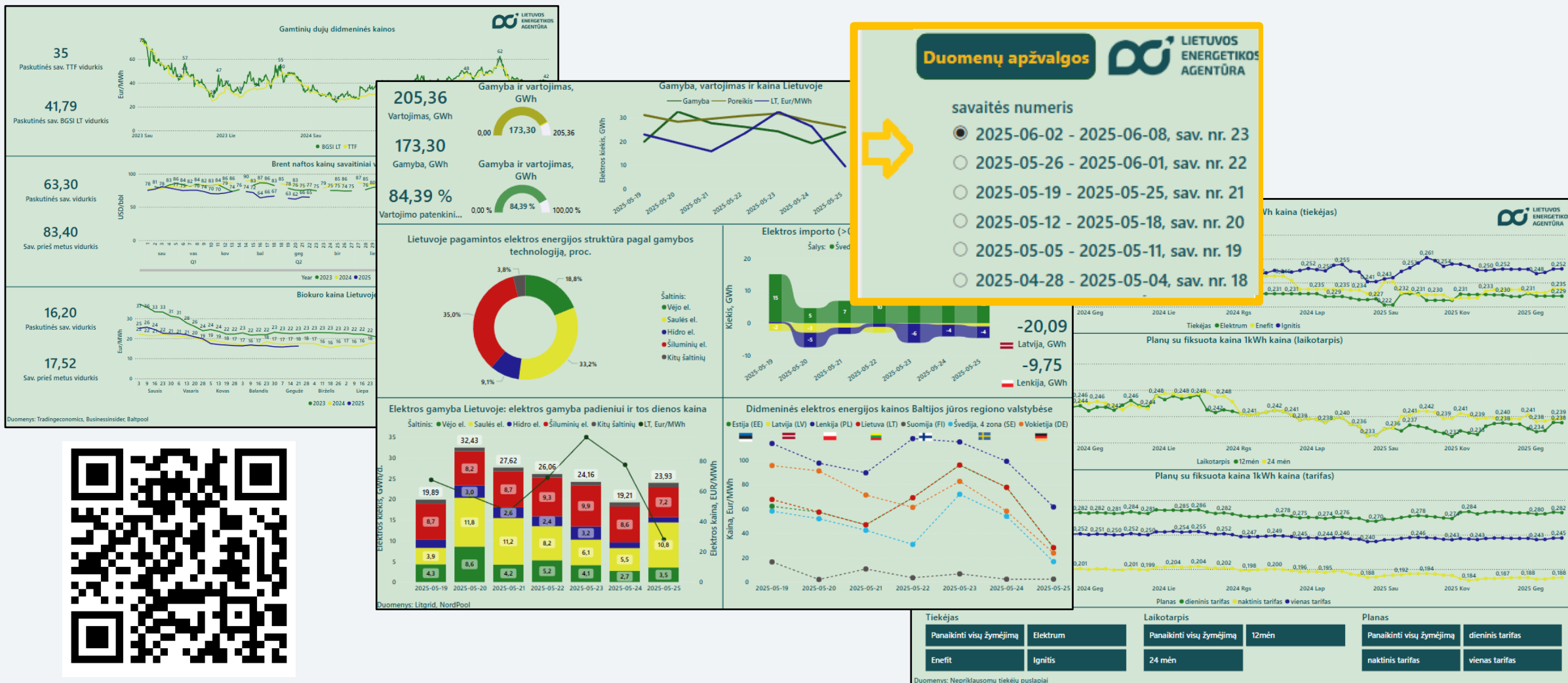


2024 m. Lietuvos energetikos duomenų apžvalgos tikslas – pateikti išsamų, faktais grįstą ir vizualiai aiškų svarbiausių energetikos sektoriaus rodiklių įvertinimą bei jų kaitos analizę, atsižvelgiant į strateginius tikslus.

- ⚡ Objektivus sektoriaus vertinimas
- 📈 Ilgalaikių tendencijų atskleidimas
- 🧠 Įžvalgos sprendimų priėmėjams
- 🌐 Duomenų prieinamumo didinimas
- 🗣️ Viešosios diskusijos ir visuomenės informavimo skatinimas



INTERAKTYVI PAGRINDINIŲ ENERGETIKOS RODIKLIŲ STEBĖSENA – NUO ŠIOL LEA INTERNETO SVETAINĖJE ENA.LT



- Informacija bus nuosekliai atnaujiniama kiekvieną **pirmadienį**.
- **Galimybė stebėti tendencijas, palyginti laikotarpius ir sekti pokyčius – viskas vienoje vietoje.**

