

**NACIONALINĖS ENERGETINĖS
NEPRIKLAUSOMYBĖS STRATEGIJOS
ĮGYVENDINIMO PRIEMONIŲ PLANO
VYKDYMO 2024 METŲ RODIKLIŲ
STEBĖSENOS ATASKAITA**

2025-12-17

SANTRAUKA

Dokumentas	Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo priemonių plano vykdymo 2024 metų rodiklių stebėsenos ataskaita
Sudarymo data	2025 12 17
Aprašas	2024 metais atnaujintoje Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje (toliau – NENS) numatyta, kad atsižvelgiant į kylančius iššūkius, poreikį aktyviau spręsti klimato kaitos problemas, taip pat Lietuvos ir Europos Sąjungos tikslus bei įsipareigojimus, bus siekiama pereiti prie neutralaus poveikio klimatui ekonomikos iki 2050 m., o Lietuvos energetikos sektorius turės iš esmės pasikeisti. NENS numatomos priemonės mažinti pagrindines grėsmes Lietuvos energetikos sektoriuje – nepakankamą atsparumą išorinėms (klimato ir hibridinėms) grėsmėms. NENS keliami 4 pagrindiniai tikslai – užtikrinti saugų ir patikimą energijos tiekimą visiems vartotojams, pasiekti 100 proc. klimatui neutralios energijos Lietuvai ir regionui, pereiti prie elektros energijos ekonomikos, vystyti aukštą pridėtinę vertę kuriančią energetikos pramonę ir užtikrinti energijos išteklių prieinamumą vartotojams. NENS nustatytų tikslų ir uždavinių pasiekimas vertinamas vykdant Nacionalinio energetikos ir klimato srities veiksmų plano 2021–2030 m. (toliau – NEKSVP) įgyvendinimo stebėseną, kuri atliekama vadovaujantis Reglamento (ES) 2018/1999 nuostatomis, taip pat NENS poveikio rodikliais, pateikiamais NENS 2 priede. Stebėseną kiekvienais metais vykdo ir ataskaitas rengia Lietuvos energetikos agentūra. NENS pažangai stebėti numatyti 29 rodikliai, kurių siektinos reikšmės nustatytos 2030 m., 2040 m. ir 2050 metams. 2024 m. Lietuvos energetikos sektoriaus rodikliai rodo pažangą mažinant priklausomybę nuo importuojamos energijos ir didinant atsinaujinančių išteklių dalį, tačiau pasiekimai nevienodi. Energetinė priklausomybė mažėja, AEI dalis sparčiai auga, o bendras energijos poreikis artėja prie 2030 m. tikslų. Vis dėlto kai kuriuose sektoriuose, ypač šilumos ir transporto, pažanga lėta. Žaliosios technologijos (vandenilis, biometanas, CO₂ surinkimas) dar pradiniam etape, o jūrinio vėjo projektai vėluoja. Tolesnei tvariai energetikos transformacijai būtina spartinti energijos efektyvumo priemones, AEI integraciją į šildymo ir transporto sistemas bei plėtoti tinklų, kaupimo ir žaliojo vandenilio infrastruktūrą.
Parengė	VšĮ Lietuvos energetikos agentūros Energetinio saugumo ir inovacijų centras.

NACIONALINĖS ENERGETINĖS NEPRIKLAUSOMYBĖS STRATEGIJOS ĮGYVENDINIMO PRIEMONIŲ PLANO VYKDYMO 2024 METŲ RODIKLIŲ STEBĖSENOS ATASKAITA

2024 m. atnaujinta Nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategija¹ (toliau – NENS) yra pakeitusi galiojusiąją nuo 2018 m. NENS atnaujinta, siekiant nustatyti pagrindinius tikslus energetikos sektoriuje ir užtikrinti, kad Lietuvoje būtų pagaminama tiek energijos, kiek jos suvartojama, ir kad energetikos sektorius taptų visiškai neutralaus poveikio klimatui iki 2050 metų.

NENS numatyta, kad atsižvelgiant į kylančius iššūkius, poreikį aktyviau spręsti klimato kaitos problemas, taip pat Lietuvos ir Europos Sąjungos (toliau – ES) tikslus bei išipareigojimus, bus siekiama pereiti prie neutralaus poveikio klimatui ekonomikos iki 2050 m., o Lietuvos energetikos sektorius turės iš esmės pasikeisti. NENS numatomos priemonės mažinti pagrindines grėsmes Lietuvos energetikos sektoriuje – nepakankamą atsparumą išorinėms (klimato ir hibridinėms) grėsmėms.

NENS iškeliami 4 pagrindiniai tikslai – užtikrinti saugų ir patikimą energijos tiekimą visiems vartotojams, pasiekti 100 proc. klimatui neutralios energijos Lietuvai ir regionui, pereiti prie elektros energijos ekonomikos, vystyti aukštą pridėtinę vertę kuriančią energetikos pramonę ir užtikrinti energijos išteklių prieinamumą vartotojams. Strategijoje nustatytų tikslų ir uždavinių pasiekimas vertinamas vykdant Nacionalinio energetikos ir klimato srities veiksmų plano 2021–2030 m.² (toliau – NEKSVP) įgyvendinimo stebėseną, kuri atliekama vadovaujantis Reglamento (ES) 2018/1999 nuostatomis, taip pat NENS poveikio rodikliais, pateikiamais NENS 2 priede.

Stebėseną kiekvienais metais vykdo ir ataskaitas rengia VšĮ Lietuvos energetikos agentūra. NENS pažangai sekti numatyti 29 rodikliai, kurių siektinos reikšmės nustatytos 2030 m., 2040 m. ir 2050 metams.

2024 m. energetikos rodiklių stebėseną rodo kryptingą, tačiau netolygią, Lietuvos energetikos sektoriaus pažangą mažinant energetinę priklausomybę ir didinant atsinaujinančių energijos išteklių (toliau – AEI) dalį. Per 2022–2024 m. laikotarpį energetinės priklausomybės indeksas jau sumažėjo 7 proc. punktais (nuo 73 proc. iki 66 proc.), kai per 2025–2030 m. siektina sumažinti dar 11 proc. punktų (iki 55 proc.). Bendras energijos poreikis sumažėjo nuo 93 TWh 2022 m. iki 88,6 TWh 2024 m. ir praktiškai priartėjo prie 2030 m. tikslo (88 TWh). AEI dalis bendrame galutiniame energijos suvartojime išaugo nuo 25,5 proc. (2022 m.) iki 47 proc. (2024 m.). Taigi, AEI dalis bendrame galutiniame energijos suvartojime 2024 m., palyginus su 2022 m., padidėjo 21,5 proc. punktu, kai iki 2030 m. (100 proc.) turėtų padidėti dar 53 proc. punktais.

¹ patvirtinta Lietuvos Respublikos Seimo 2024 m. birželio 27 d. nutarimu Nr. XIV-2856 „Dėl Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimo Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“ pakeitimo“ (suvestinė redakcija nuo 2024-06-28 d.) (<https://e-seimas.lrs.lt/portal/legalAct/lt/TAD/TAIS.429490/asr>);

² patvirtintas Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2024 m. gruodžio 11 d. nutarimu Nr. 1069 „Dėl Nacionalinio energetikos ir klimato srities veiksmų plano 2021–2030 m. patvirtinimo“ (<https://www.ena.lt/uploads/Failai-NEKS-VP/ga-NEKSVP.pdf>);

Šilumos ir aušinimo sektoriuje AEI dalis išaugo labai nedaug: nuo 51,54 proc. (2022 m.³) iki 52,08 procentų (2024 m.³). Nors per šį laikotarpį šilumos ir aušinimo sektoriuje AEI dalis ir išaugo 0,5 proc. punkto, tačiau gali nepasiekti 2030 m. planuojamos reikšmės – 80 procentų (per ateinančius kelerius metus turėtų išaugti 27,9 proc. punkto).

Galutinis energijos suvartojimas (be žaliojo vandenilio ir aplinkos energijos) padidėjo nuo 62,7 TWh (2022 m.) iki 65,1 TWh (2024 m.) (+3,8 proc. pokytis), kai iki 2030 m. turėtų mažėti iki 51 proc..

Individualių vartotojų (šiluma ir vėsuma apsirūpinančių) AEI rodiklis pakilo taip pat labai nežymiai: nuo 49,3 proc. (2020 m.) iki 49,8 proc. (2024 m.), kai 2030 m. siektina reikšmė yra 75 procentai (+25,2 proc. punkto). Išmetamųjų dujų kiekis energetikos ir transporto sektoriuose taip pat beveik nepakito, o kertinės technologijos – vandenilio elektrolizė, pagamintas žalias vandenilis, biometanas, biogeninio CO₂ surinkimas – 2024 m. praktiškai išlieka pradinėje stadijoje (dauguma rodiklių 0).

Nepaisant vykdomų parengiamųjų darbų, dėl geopolitinių iššūkių ir tiekimo grandinės sutrikimų, 1,4 GW jūrinio vėjo 2030 m. tikslas nebus pasiektas, o faktinė jūrinio vėjo generacija 2024 m. lygi 0 GW. Svarbu paminėti, kad hidroakumuliacinė galia (0,9 GW) artėja prie 2030 m. ribų ir 1,1 GW tikslas turėtų būti pasiektas 4 metais anksčiau – jau 2026-aisiais.

Tolimesnei, tvariai transformacijai būtini kryptingi veiksmai: spartinti energijos efektyvumą ir paklausos valdymą, užtikrinti AEI integraciją į šildymo ir transporto sektorius, plėtoti kaupimo ir tinklų infrastruktūrą bei sukurti stabilų reguliacinį ir finansinį pagrindą ambicingiems 2030 m. tikslams įgyvendinti, tai yra kaupimo įrenginių ir žaliojo vandenilio gamybos plėtrai.

³ Valstybės duomenų agentūros 2025 m. gruodžio 17 d. patikslinti ir perskaičiuoti duomenys (<https://osp.stat.gov.lt/lt/statistiniu-rodikliu-analize?hash=e8ad3aac-400e-47b7-9d9e-c9a845e25388>)

**2024–2050 METŲ NACIONALINĖS DARBOTVARKĖS
„NACIONALINĖ ENERGETINĖS NEPRIKLAUSOMYBĖS STRATEGIJA“
POVEIKIO RODIKLIAI**

Eil. Nr.	Poveikio rodikliai	Pradinė reikšmė 2022 m.	Reikšmė 2024 m.	Siektina reikšmė 2030 m.	Siektina reikšmė 2040 m.	Siektina reikšmė 2050 m.	Duomenis teikiantis subjektas
1.	Energetinės priklausomybės indeksas, procentais	73	66	55	40	30	2022 m. Lietuvos energetikos sistemos transformacijos studija; 2030 m., 2040 m., 2050 m. – viešojo įstaiga Lietuvos energetikos agentūra.
2.	Energijos poreikis (energetinėms ir neenergetinėms reikmėms), TWh	93	88,6	88	81	75	2022 m. Lietuvos energetikos sistemos transformacijos studija; 2030 m., 2040 m. 2050 m. – viešojo įstaiga Lietuvos energetikos agentūra.
3.	Elektros energijos gamyba, TWh	5,66 (2023 m.)	7,76	25	54	74	LITGRID AB
4.	Įrengtoji sausumos vėjo elektrinių galia, GW	1,288 (2023 m.)	1,750	4,5	6,5	10	LITGRID AB

5.	Įrengtoji jūrinio vėjo elektrinių galia, GW	0	0	1,4	2,8	4,5	LITGRID AB
6.	Įrengtoji saulės šviesos elektrinių galia, GW	1,165 (2023 m.)	1,990	4,1	7	9	LITGRID AB
7.	Patikimai prieinamų elektrinių įrengtoji galia, GW	1	1,17	1,5	1,5	2	LITGRID AB
8.	Hidroelektrinių įrengtoji galia, GW	0,129 (2023 m.)	0,129	0,129	0,129	0,129	LITGRID AB
9.	Hidroakumuliacinių elektrinių įrengtoji galia, GW	0,9 (2023 m.)	0,9	1,01	1,01	1,01	LITGRID AB
10.	Elektros energijos kaupimo įrenginių (baterijų) įrengtoji galia, GW	0,2 (2023 m.)	0,2	1,5	2	4	LITGRID AB
11.	Elektros energetikos sistemos lankstumo paslaugas užtikrinantys įrenginiai (įskaitant tarpsistemines elektros jungtis), GW	4,96	5,68	8,98	16,18	23,51	LITGRID AB, viešoji įstaiga Lietuvos energetikos agentūra
12.	Bendras elektros energijos suvartojimas, TWh	11,83 (2023 m.)	12,36	24	48	74	LITGRID AB

13.	Vandenilio gamybos (elektrolizės) pajėgumų įrengtoji galia, GW	0	0	1,3	5,5	8,5	Viešoji įstaiga Lietuvos energetikos agentūra
14.	Pagamintas žaliojo vandenilio kiekis, TWh	0	0	4,3	13,8	24,2	Viešoji įstaiga Lietuvos energetikos agentūra
15.	Išvestinių žaliojo vandenilio produktų gamybos apimtis, TWh	0	0	2	5	9	Viešoji įstaiga Lietuvos energetikos agentūra
16.	Elektrinio transporto dalis transporto priemonių parke, procentais	0,69	1,02	15	60	80	Valstybės įmonė „Regitra“
17.	Pagamintas biometano kiekis, TWh	0,047 (2023 m.)	0,127	1,4	3,4	3,4	AB „Amber Grid“
18.	Surinkto biogeninio anglies dioksido kiekis, mln. t	0	0	0,2	3,5	3,5	Viešoji įstaiga Lietuvos energetikos agentūra
19.	Išmetamų šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekis (energetikos ir transporto sektoriuose), mln. t	11,7	11,66	7,8	3,4	-0,1	Aplinkos apsaugos agentūra

20.	Atsinaujinančių energijos išteklių (toliau – AEI) dalis, palyginti su bendruoju galutiniu energijos suvartojimu, procentais	29,62	35,1	55	85	95	Valstybės duomenų agentūra
21.	AEI dalis, palyginti su bendruoju galutiniu elektros energijos suvartojimu, procentais	25,5	47,0	100	100	100	Valstybės duomenų agentūra
22.	AEI dalis šildymui ir aušinimui galutiniame energijos suvartojime, procentais	51,54	52,08	80	90	100	Valstybės duomenų agentūra ³
23.	AEI dalis individualiai šiluma ir vėsuma apsirūpinančių vartotojų srityje, palyginti su galutiniu energijos suvartojimu, procentais	49,3 (2020 m.)	49,8	75	85	100	Energetikos ministerijos užsakomos studijos apie šilumos ir vėsumos poreikį Lietuvoje duomenys
24.	AEI dalis centralizuotai tiekiamos šilumos sektoriuje palyginti su galutiniu	73,1	81,2	90	97	100	Valstybės duomenų agentūra

	energijos suvartojimu, procentais						
25.	AEI dalis transporto sektoriuje, palyginti su galutiniu energijos suvartojimu, procentais	6,28	8,9	15,8	75	90	Valstybės duomenų agentūra
26.	Elektros energiją iš AEI gaminančių ir aktyviųjų elektros energijos vartotojų skaičius, vnt.	103 219 (2023 m.)	123 278	300 000	-	-	AB „Energijos skirstymo operatorius“
27.	Energetinėse bendrijose (AIEB ir PEB) pagamintas elektros energijos kiekis nuo bendro galutinio elektros energijos suvartojimo, procentais	0	0	1	3	4	AB „Energijos skirstymo operatorius“
28.	Namų ūkiai, kurie energijos išlaidoms skiria didelę dalį savo pajamų, dalis, procentais	19,1 (2021 m.)	n/a	10	5	3	Valstybės duomenų agentūra. Duomenys atnaujinami kas 5 metus ir bus pateikti 2026 metais.

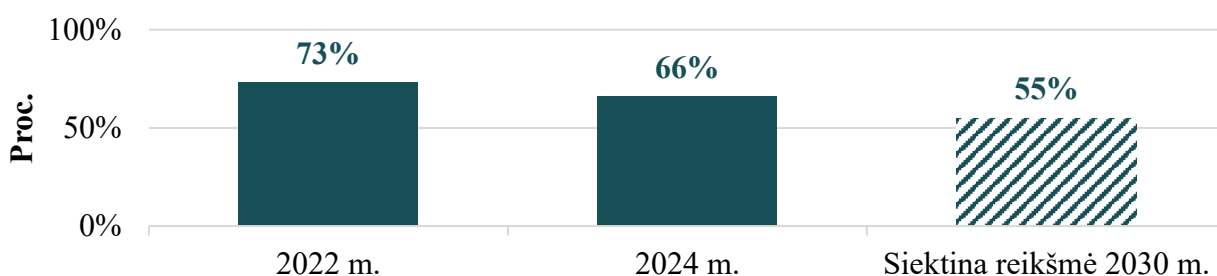
29.	Galutinės energijos suvartojimas be žaliojo vandenilio gamybos ir aplinkos energijos, TWh	62,7	65,1	51	46	42	Valstybės duomenų agentūra
-----	---	------	------	----	----	----	----------------------------

IŠVADOS

1. 2024 m. NENS poveikio rodiklių reikšmių analizė parodė, kad dominuoja **teigiamos tendencijos**, lyginant su siektinomis rodiklių reikšmėmis 2030 m.:

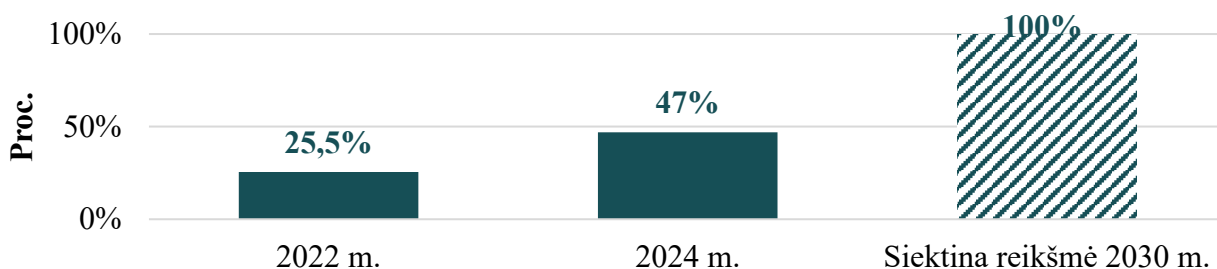
1.1. **Energetinės priklausomybės indekso sumažėjimas 7 proc. punktais rodo kryptingą pažangą** – rodiklis nuosekliai artėja prie 2030 m. nustatytos siektinos reikšmės (55 proc.). Per 2022–2024 m. laikotarpį energetinės priklausomybės indeksas sumažėjo 7 proc. punktais nuo 73 proc. (2022 m.) iki 66 proc. (2024 m.), tai per 2025–2030 m. laikotarpį siektina jo sumažinimo reikšmė – per 11 proc. punktų (nuo 66 proc. 2024 m. iki 55 proc. 2030 m.). Energetinės priklausomybės mažėjimą daugiausia lėmė vietinės atsinaujinančios energijos (daugiausia vėjo, saulės elektrinių) plėtra, efektyvesnis ir mažesnis energijos vartojimas, energijos importo šaltinių įvairovė ir investicijos į energetinę infrastruktūrą.

Energetinės priklausomybės indekso rodiklio dinamika 2022–2030 metais



Nors AEI dalis galutiniame elektros energijos suvartojime 2022–2024 m. laikotarpiu reikšmingai išaugo (21,5 proc. punkto) ir rodo sparčią pažangą, pasiektas rodiklis (47 proc.) vis dar gerokai atsilieka nuo siektinos reikšmės 2030 m. (100 proc.), todėl būtina toliau spartinti investicijas į saulės, vėjo bei biomasės elektrinių plėtrą, stiprinti tinklo infrastruktūrą, kad būtų užtikrintas patikimas AEI integravimas, skatinti energijos kaupimo technologijų diegimą ir gaminančiųjų vartotojų plėtrą, užtikrinti aiškią ir stabilią reguliacinę aplinką investuotojams bei vartotojams.

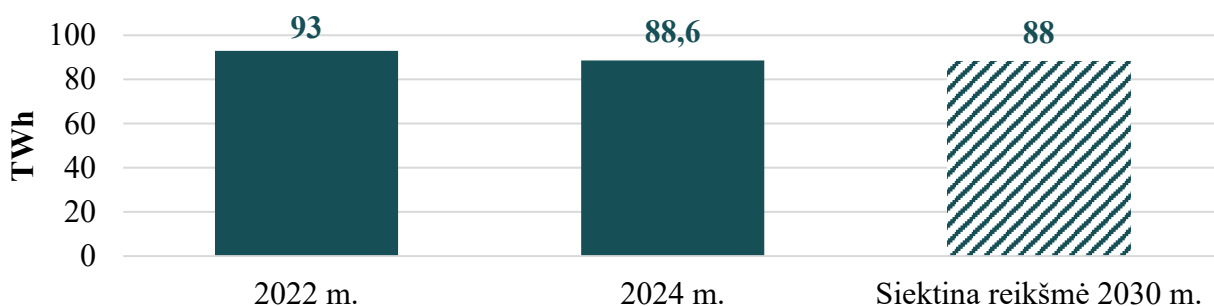
AEI dalis, palyginti su bendruoju galutiniu elektros energijos suvartojimu 2022–2030 m.



2. Dalis rodiklių (*energijos poreikis (energetinėms ir neenergetinėms reikmėms), hidroelektrinių įrengtoji galia*) 2024 metais **priartėjo prie siektinų arba jau yra pasiekti:**

2.1. Lyginant 2022 m. ir 2024 m. reikšmes, **energijos poreikis (energetinėms ir neenergetinėms reikmėms, TWh) sumažėjo 4,4 proc. punkto** (nuo 93 TWh 2022 m. iki 88,6 TWh 2024 m.) ir **2024 m. pasiekė 88,6 TWh reikšmę, kuri beveik atitinka 2030 metais siektiną reikšmę (88 TWh)**. Energijos poreikio sumažėjimą lėmė keli pagrindiniai veiksniai: įgyvendintos energinio efektyvumo priemonės, švietimo ir konsultavimo veiklos, kurių pagrindinis tikslas didinti vartotojų sąmoningumo ir elgesio pokyčius, šiltesnės klimato sąlygos, atsinaujinančių energijos šaltinių plėtra, technologinė pažanga.

Energijos poreikis (energetinėms ir neenergetinėms reikmėms) 2022–2030 metais



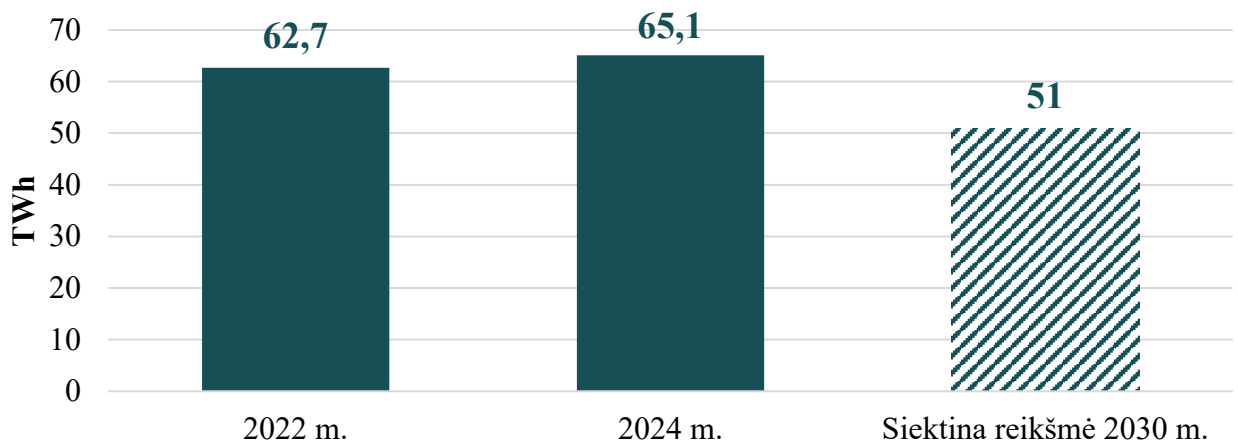
2.2. **Hidroelektrinių įrengtoji galia (0,129 GW) jau 2023 m. pasiekė 2030 m., 2040 m. ir 2050 m. numatytas reikšmes.** Hidroelektrinių įrengtoji galia Lietuvoje nesikeičia, nes jau išnaudota didžioji dalis šalies hidroenergetinio potencialo, o naujų projektų plėtra susidurtų su aplinkosauginiais, techniniais ir ekonominiais apribojimais. Iš esmės, naujų mažųjų hidroelektrinių plėtros potencialas Lietuvos žemumų upėse yra labai ribotas: tiek dėl techninių bei ekonominių aplinkybių, tiek ir dėl griežtėjančio teisinio bei aplinkosauginio konteksto klimato kaitos sąlygomis. Kryptingos paramos ar politinių iniciatyvų mažųjų hidroelektrinių plėtrai šalyje nėra, o reguliacinė našta išlieka aukšta. Tuo pat metu konkurencinę situaciją lemia ženkliai atpigę vėjo ir saulės energetikos projektai, kurie sulaukia stipresnio politinio bei finansinio palaikymo. Dėl to naujų hidroelektrinių atveju projekto mastas, leidimų rizika ir būtinos ekologinės priemonės dažnai nusveria galimą naudą, todėl ši technologija tampa nekonkurencinga kitų atsinaujinančių išteklių plėtros kontekste.

3. Dalies rodiklių (*galutinės energijos suvartojimo*) pokytis per 2022–2024 m. laikotarpį buvo **priešingas siektinam rodikliui:**

3.1. **Galutinės energijos suvartojimas (neskaičiuojant žaliojo vandenilio gamybos ir aplinkos energijos) 2024 m. padidėjo iki 65,1 TWh palyginti su 62,7 TWh 2022 m., tai yra išaugo**

2,4 TWh arba 3,8 procento. 2024 m. faktiškai nutolo nuo 2030 m. siektinos reikšmės, nors 2022 m. jos buvo arčiau nustatyto tikslo. Rodiklio augimui 2024 m. daugiausia įtakos turėjo 1,9 TWh išaugęs dyzelino suvartojimas, taip pat 0,3 TWh išaugęs galutinis energijos suvartojimas paslaugų sektoriuje ir 0,2 TWh – pramonės sektoriuje, lyginant su šiomis reikšmėmis 2022 metais. Įvertinus 2030 m. nustatytą 51 TWh tikslą – sumažinti galutinės energijos suvartojimą beveik 22 proc. arba 14 TWh lyginant su 2024 m., atkreipiame dėmesį, kad vystantis ekonomikai, augant BVP ir gerėjant socialinėms – ekonominės gyventojų ir verslo sąlygoms, galutinio energijos suvartojimo augimas yra neišvengiamas. Egzistuoja rizika nepasiekti nustatyto tikslo 2030 m. .

Galutinės energijos suvartojimo (TWh) dinamika 2022–2030 metais



4. Dalies rodiklių (*išmetamų šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekis energetikos ir transporto sektoriuose, AEI dalis individualiai šiluma ir vėsuma apsirūpinančių vartotojų srityje, palyginti su galutiniu energijos suvartojimu, AEI dalis šildymui ir aušinimui galutiniame energijos suvartojime*) pokytis per 2022–2024 m. laikotarpį buvo minimalus ir rodo lėtą pažangą, siekiant 2030 m. reikšmių:

4.1. Nors išmetamų šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekis energetikos ir transporto sektoriuose 2024 m. sumažėjo, pokytis yra minimalus (tik 0,34 proc. per dvejus metus). Tai rodo itin lėtą pažangą, siekiant 2030 m. reikšmės (7,8 mln. t), todėl būtina spartinti emisijų mažinimo tempą. Norint pasiekti 2030 m. tikslus, būtina spartinti AEI diegimą ir skatinti mažiau taršų transportą.

4.2. Nors AEI dalis individualiai šiluma ir vėsuma apsirūpinančių vartotojų segmente, palyginti su galutiniu energijos suvartojimu 2024 m., padidėjo, pokytis yra minimalus (tik +1,01 proc. per dvejus metus: 49,3 proc. 2022 m. ir 49,8 proc. 2024 m.). Tai rodo itin lėtą pažangą siekiant 2030 m. reikšmės (75 proc.), todėl norint spartinti AEI plėtrą individualių vartotojų sektoriuje, reikia gerinti vartotojų informavimą ir sudaryti palankesnes sąlygas AEI sprendimams diegti namų ūkiuose.

4.3. Nors AEI dalis šildymui ir aušinimui galutiniame energijos suvartojime 2024 m., palyginti su 2022 m., padidėjo 0,54 procentinio punkto, pasiektas lygis išlieka reikšmingai nutolęs nuo 2030 m. nustatyto 80 proc. tikslo. Atsižvelgiant į tai, egzistuoja rizika, kad numatytas rodiklis gali būti nepasiektas.

5. Aštuonių rodiklių reikšmių pasiekimas iki 2030 m. yra ambicingas, tačiau priklausantis nuo politinių sprendimų, rinkų brandos ir geopolitinės situacijos stabilumo, subsidijų ir naujos infrastruktūros plėtros bei inovatyvių projektų rezultatų:

5.1. *Įrengtoji jūrinio vėjo galia* 2022 m. ir 2024 m. reikšmės yra 0 GW, kadangi šiuo laikotarpiu buvo atliekami parengiamieji darbai jūrinėje teritorijoje bei rengiami reikalingi teisės aktai, reglamentuojantys jūrinio vėjo parkų plėtros konkursų organizavimą bei susijusios veiklos vykdymą ir jos kontrolę. Iki 2030 m. yra siekiama išplėtoti du jūrinio vėjo parkus po 700 MW, kurių bendra leistina generuoti galia sudarytų apie 1,4 GW. Vertinant dabartinę susiklosčiusią nestabilią geopolitinę situaciją regione, tiekimo grandies iššūkius dėl jūrinio vėjo parkų komponentų tiekimo bei finansinės rinkos nepastovumą, finansuojant tokio masto ilgalaikius projektus, siektina reikšmė 2030 m. – 1,4 GW yra mažai tikėtina. Šiuo metu plėtojamasis jūrinio vėjo parko projektas „Curonian Nord“ dėl nesiformuojančios elektros energijos paklausos gali vėluoti iki 3 metų, tai yra iki 2033 m..

5.2. *Hidroakumuliacinių elektrinių įrengtoji galia*: siektina reikšmė 2030 m. – 1,01 GW. AB „Ignitis gamyba“ eksploatuojamoje Kruonio hidroakumuliacinėje elektrinėje (toliau – HAE) 2025 m. birželio 3 d. prasidėjo 5-ojo, 110 MW galios, agregato vamzdyno montavimas polių lauke šalia kitų keturių agregatų. Įrengus 5-ąjį agregatą Kruonio HAE galia išaugs iki 1 010 MW. Projektą užbaigti numatoma 2026 m. pabaigoje.

5.3. *Elektros energijos kaupimo įrenginių (baterijų) įrengtoji galia*: 2022 m. ir 2024 m. reikšmės yra 0,2 GW, kai siektina reikšmė 2030 m. – 1,5 GW. Lietuvos elektros perdavimo sistemos operatorius „Litgrid“ atsinaujinančios energetikos projektams preliminariai rezervavo 1,5 GW galią ir pasiūlė sudaryti ketinimų protokolus. Rezervuota 1543 MW leistina generuoti galia, vėjo elektrinėms – 220 MW, o kaupimo įrenginiams – 1323 MW, 2742 MWh talpa. 2025 m. gruodžio 12 d. duomenimis, sudaryta ketinimų protokolų dėl 3,5 GW galios ir 8,6 GWh talpos kaupiklių įrengimo. Iš jų 3,4 GW galios ir 8,3 GWh talpos projektų turi leidimą plėtoti gamybos pajėgumus, tarp jų 0,7 GW galios ir 1,8 GWh talpos kaupikliams parengtas techninis projektas.

5.4. *Vandenilio gamybos (elektrolizės) pajėgumų įrengtoji galia*: 2022 m. ir 2024 m. reikšmės yra 0 GW, kai siektina reikšmė 2030 m. – 1,3 GW. Vadovaujantis „Vandenilio plėtros Lietuvoje gairėmis 2024–2050 m.“⁴, toks tikslas yra įrašytas tarp pagrindinių nacionalinių strateginių gairių ir

⁴ patvirtintomis Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2024 m. balanžio 26 d. įsakymu Nr. 1 - 81 „Dėl Vandenilio plėtros Lietuvoje 2024–2050 m. gairių patvirtinimo“

jis bus pasiektas, jeigu bus sudarytos sąlygos užtikrinti ekonomiškai konkurencingos gamybos, paklausos ir infrastruktūros balansą.

5.5. *Pagamintas žaliojo vandenilio kiekis:* 2022 m. ir 2024 m. reikšmės yra 0 TWh, kai siektina reikšmė 2030 m. – 4,3 TWh. Tikslas (4,3 TWh) yra pasiekiamas tik tuo atveju, jeigu bus pilnai įgyvendinta 1,3 GW elektrolizės plėtra ir užtikrintas spartus atsinaujinančios elektros energijos generacijos augimas, pirmiausia, iš jūrinio vėjo parkų. Tam būtina ne tik atsinaujinančios energijos pajėgumų plėtra, bet ir suderintas elektrolizės projektų skatinimas ir plėtra, stabilūs paklausos mechanizmai bei reikiama infrastruktūra (vamzdynai, saugyklos, transportas), kuri leistų sujungti gamybos vietas su vartojimo centrais.

5.6. *Išvestinių žaliojo vandenilio produktų gamybos apimtys:* 2022 m. ir 2024 m. reikšmės yra 0 TWh, kai siektina reikšmė 2030 m. – 2 TWh. Tikslas (2 TWh) bus pasiektas, jeigu bus užtikrintos pakankamos žaliojo vandenilio gamybos apimtys bei sudarytos sąlygos įgyvendinti didelio masto projektus (pvz., žaliojo amoniako, sintetinio metanolio ar e-kuro gamybos), pritraukiant investicijas ir laiku išplėtojant infrastruktūrą, kryptingai siejant su ilgalaikę paklausa prioritetiniuose sektoriuose.

5.7. *Surinkto biogeninio anglies dioksido kiekis:* 2022 m. ir 2024 m. reikšmės yra 0 mln. t, kai siektina reikšmė 2030 m. – 0,2 mln. tonų. Tai rodo, kad šalyje dar nėra veikiančios pramoninio masto anglies dioksido surinkimo infrastruktūros, o vykdomi tik bandomieji projektai. Nors padaryta pažanga, įgyvendinti pirmieji „CapsolGo” ir „CapsolEoP” pilotiniai projektai AB „Akmenės cementas” gamykloje, o „KN Energies” pradėjo anglies dioksido transportavimo infrastruktūros ir terminalo projektavimą Klaipėdoje, Lietuva iki 2030 m. greičiausiai gali nepasiekti užsibrėžto tikslo biogeninio anglies dioksido surinkimo srityje. Tai lemia didelės investicijos, ribotas atsiperkamumo laipsnis, ilga projektų planavimo ir įgyvendinimo trukmė bei vertės grandinės brandos stoka. Remiantis šiuo metu turima informacija, tikėtina, kad siektina reikšmė bus pasiekta iki 2035 m., kai pradės veikti pramoninio masto anglies dioksido surinkimo įrenginiai.

5.8. *Energetinėse bendrijose (AIEB ir PEB) pagamintas elektros energijos kiekis nuo bendro galutinio elektros energijos suvartojimo:* 2022 m. ir 2024 m. reikšmės yra 0 proc., kai siektina reikšmė 2030 m. – 1 procentas. 2024 metais buvo viena elektrą gaminanti bendrija, kurios leistinoji generuoti galia buvo 30 kW. Elektrą gaminti pradėjo 2024 m. rugpjūčio mėnesį. Jos pagamintas elektros kiekis per 2024 m. rugpjūčio–gruodžio mėn. (5 mėnesių) laikotarpį siekia beveik 4 000 MWh.

6. 2024 m. energetikos rodiklių stebėseną rodo nuosekliai, tačiau netolygią Lietuvos energetikos sektoriaus pažangą. Nors energetinė priklausomybė mažėja, o bendras energijos poreikis beveik

pasiekė 2030 m. tikslą, šildymo ir aušinimo sektoriuje AEI plėtra išlieka nepakankama, galutinis energijos suvartojimas didėja.. Šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijos iš esmės nesikeičia, o kartinės transformacijos technologijos tebėra pradinėje stadijoje. Atsižvelgiant į tai, siekiant užtikrinti 2030 m. tikslų įgyvendinimą, būtina spartinti energijos efektyvumo didinimą, AEI integraciją, kaupimo sprendimų ir tinklų infrastruktūros plėtrą.