

Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo priemonių plano ataskaita už 2023 metus

Eilės nr.	Priemonės pavadinimas	Atsakingi vykdytojai	Priemonės vykdymo terminas		Rodiklio pavadinimas, mato vnt.	Priemonių plane numatytas rodiklis 2022 m.	Numatytas rodiklis priemonės paskutiniams metams	Faktiškai pasiektas rodiklis 2022 m.	Faktiškai pasiektas rodiklis 2023 m.	Išvada apie įgyvendinimą (Įgyvendinta / pradėta įgyvendinti / nepradėta įgyvendinti) Priemonės įgyvendinimo rezultatai (Pagrindiniai darbai, atlikti įgyvendinant priemonę, priežastys, dėl kurių priemonė nebuvo tinkamai įgyvendinama, pagrindiniai veiksniai, dėl kurių rodiklis buvo nepasiektas)
			Pradžia	Pabaiga						
POVEIKIO KLIMATO KAITAI IR APLINKOS ORO TARŠOS MAŽINIMAS										
1.1.	Tikslas – didinti Lietuvos bendrojo galutinio energijos vartojimo atsinaujinančių energijos išteklių (toliau – AEI) dalį.				Bendrojo galutinio energijos suvartojimo AEI dalis, proc. (esama būklė: 26 (2016 m.))	32	45 (2030 m.)	29,62	34,95	Įgyvendinama. 2022 m. vertė apskaičiuota remiantis VDA duomenimis. 2023 m. vertė gauta iš NEKSVP modelio.
1.1.1.	1 uždavinys – didinti vietinę elektros energijos gamybą iš AEI.				Elektros energijos iš AEI dalis galutiniame elektros energijos suvartojimo balanse, proc.	32	45 (2030 m.)	25,5	35 (37,14)	Įgyvendinama. Šiuo metu dar nėra oficialios statistikos apie rodiklio pasiekimą, bet remiantis preliminariais AB „Litgrid“ skaičiavimais, 2023 m. pasiektas rodiklis 35 proc. https://www.litgrid.eu/index.php/energetikos-sistema/elektros-energetikos-sistemas-informacija/elektros-gamybos-ir-vartojimo-balanso-duomenys/2287 NEKSVP modelio duomenimis vertė siekia 37,14 proc.
1.1.1.1.	Taikant elektros energijos kainos priedą skatinti elektros energijos iš AEI gamybą, kol šalis ekonomiškai ir techniškai pasieks priimtina AEI plėtros ribą arba kol elektros	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Energetikos ministerija	2019	2030	Faktinis elektros energijos gamybos kiekis, kuriam taikomas elektros energijos kainos priedas, TWh.	0,3	-	0,3	5	Priemonė įgyvendinta. Aukcionai neorganizuojami pasiekus 5 TWh planuojamą pagaminti elektros energijos kiekį: https://www.vert.lt/Puslapiai/bendra/aukcio-nai-2019.aspx

	energija iš AEI pasieks rinkos kainą.									
1.1.1.4.	Taikant finansinę paramą skatinti elektros energijos iš AEI gamybą ir vartojimą savo reikmėms namų ūkiuose, įskaitant ir daugiabučius namus, taip pat elektros energiją gaminti geografiškai nutolusioje Lietuvos Respublikos teritorijoje nuo gaminančio vartotojo elektros energijos vartojimo vietos, prioritetą skiriant lokaliai taršos nesukeliantioms technologijoms.	Energetikos ministerija, Aplinkos ministerija	2018	2030	Elektros energijos kiekis, pagamintas elektros energiją gaminančių vartotojų, gavusių paramą, elektrinėse, TWh.	0,06	1,6	0,16527		Priemonė įgyvendinama. 2023 m. paskelbti kvietimai finansinei paramai, skirta saulės elektrinės įsirengimui, gauti: „Fizinių asmenų saulės elektrinės dalies įsigijimas iš parkų Vidurio ir Vakarų Lietuvos regionuose“, Nr. 03-011-J-0001-J01; „Fizinių asmenų saulės elektrinės dalies įsigijimas iš parkų Sostinės regione“, Nr. 03-010-J-0001-J01; „Fizinių asmenų saulės elektrinių įsirengimas namų ūkiuose (didinantys jau esamos elektrinės galią)“, Nr. 03-008-J-0001-J02; „Fizinių asmenų saulės elektrinių įsirengimas namų ūkiuose (naujai įrengiama saulės elektrinė)“, Nr. 03-008-J-0001-J01; 2022 m. Lietuvoje gaminančių vartotojų (įskaitant ir nutolusius gaminančius vartotojus) buvo registruota per 42 tūkst. 2023 metais jų skaičius išaugo iki 89 tūkst. Gaminančių vartotojų ir nutolusių gaminančių vartotojų patiektas į tinklą elektros energijos kiekis siekė 0,54 TWh.

1.1.1.5.	Sukuriant palankią reguliacinę aplinką skatinti prekybą kilmės garantijomis, suteikiamomis elektros energijai, pagamintai iš AEI, sudarant sąlygas kilmės garantijas gauti gamintojams, kurių elektrinėse pagamintai elektros energijai taikomos Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatyme įtvirtintos skatinimo priemonės.	Energetikos ministerija, LITGRID AB	2020	2030	Elektros energijos iš AEI gamintojų dalyvavimas kilmės garantijų rinkoje, proc. nuo visų elektros energijos iš AEI gamintojų.	100	100	6,12	8,69 (įtraukti ir GV, nors jiems KG negali būti išduodamo s) Be GV:8,2	Priemonė įgyvendinama. AB „Litgrid“ pagal AEI kilmės garantijų taisykles, patvirtintas Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2020 m. birželio 1 d. įsakymu Nr. 1-140 „Dėl elektros energijos, pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių, kilmės garantijų išdavimo, perdavimo ir jų galiojimo panaikinimo ir kitose valstybėse narėse išduotų kilmės garantijų pripažinimo Lietuvos Respublikoje taisyklių patvirtinimo“ (toliau – AEI kilmės garantijų taisyklės) yra paskirtasis subjektas įgaliotas atlikti elektros energijos, pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių, kilmės garantijų (toliau – AEI kilmės garantijos) išdavimo, perdavimo ir jų galiojimo panaikinimo ir kitose valstybėse narėse išduotų kilmės garantijų pripažinimo Lietuvos Respublikoje funkcijas. AB „Litgrid“, kaip paskirtasis subjektas, atlieka visas AEI kilmės garantijų taisyklėse numatytas funkcijas, aktyviai dalyvauja AIB (<i>Association of Issuing Bodies</i> arba Išduodančiųjų institucijų asociacija) veikloje, teikia siūlymus apie sklandesnį kilmės garantijų administravimą, diskutuoja apie kilmės garantijų išdavimą 15 min. rezoliucija ir kitas galimas naujoves, tačiau AB „Litgrid“ neturi galimybių tiesiogiai paskatinti gamintojų dalyvavimo sistemoje. Siūlymas keisti rodiklį siekiant objektyviau ir realiau vertinti situaciją ir pokyčius: išduotų kilmės garantijų skaičius lyginant su nacionalinės elektros iš AEI gamybos bendru kiekiu. 2023 m. išduota 2510863 MWh, nacionalinė gamyba – 3828630 MWh, rodiklis – 65,5 proc..
----------	---	-------------------------------------	------	------	---	-----	-----	------	--	--

1.1.1.6.	Sukuriant palankią reguliacinę aplinką skatinti AEI naudojančių elektrinių techninį pertvarkymą (angl. <i>repowering</i>) pasibaigus naudingo eksploatavimo laikotarpiui ar joms esant neefektyvioms.	Energetikos ministerija	2021	2030	Elektrinių, atlikusių techninį pertvarkymą, proc. nuo visų eksploatavimą baigusiu elektrinių skaičiaus.	15	50	15	0	Priemonė įgyvendinama. Reguliacinė aplinka sukurta 2022 m. 2022 m. priimti Elektros energetikos įstatymo ir Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo pakeitimai, reglamentuojantys iš atsinaujinančių išteklių elektros energiją gaminančios elektrinės ar įrenginio modernizavimo leidimų išdavimo tvarką. VERT leidimų modernizuoti iš atsinaujinančių išteklių elektros energiją gaminančią elektrinę ar elektros energijos gamybos įrenginį nėra išdavusi ir nėra gavusi prašymų iš ūkio subjektų dėl minėtų elektrinių/įrenginių modernizavimo.
1.1.1.8.	Taikant finansinę paramą skatinti mažų elektrinių, naudojančių AEI, plėtrą.	Energetikos ministerija	2022	2025	Elektros energijos iš AEI gamybos kiekis, TWh.	0	0,03	0,00073 TWh	0,00176 TWh	Priemonė įgyvendinama. Parama buvo organizuojama iš statistinių perdavimo lėšų, o šiuo metu organizuojama iš RRF lėšų.
1.1.2.	2 uždavinys – didinti vietinių ir atsinaujinančių šaltinių dalį šilumos gamyboje centralizuoto šilumos tiekimo (toliau – CŠT) sistemose.				Iš atsinaujinančių ir vietinių energijos išteklių pagaminta centralizuotai tiekama šiluma, proc. visos centralizuotai tiekiamos šilumos.	74	90 (2030 m.)		75	Įgyvendinama. 2023 m. apie 75 proc. centralizuotai tiekiamos šilumos buvo pagaminta naudojant vietinį biokurą.
1.1.2.1.	Įgyvendinti vietinius ir AEI naudojančių kogeneracinių jėgainių projektus, prioritetą teikiant Vilniui ir Kaunui.	Energetikos ministerija, Finansų ministerija, Aplinkos ministerija, Ignitis“, UAB	2018	2023	Naujai įrengtų didelio efektyvumo kogeneracijos įrenginių vardinė (nominali) šiluminė galia, MW.	317	317	KKJ šiluminė įrengtoji galia – 70 MW, VKJ – 70 MW. Bendrai –	VKJ – 245 MW. KKJ – 85 MW. Bendrai: 330 MW	Priemonė įgyvendinta. Kauno kogeneracinės jėgainės (KKJ) įgyvendinta. Iki 2023 m. Vilniaus kogeneracinės jėgainės (VKJ) pilnai įgyvendinta atliekų jėgainės dalis. Vilniaus kogeneracinėje jėgainėje (VKJ) 2023 m. birželio 19 d. pagaminta pirmoji

								140 MW		šiluma naudojant biokurą. Karštųjų bandymų metu nuo 2023 m. rugpjūčio mėn. pradėta pastovi šilumos gamyba su Katilu Nr. 1., o nuo rugsėjo mėn. pastovi gamyba su Katilu Nr. 2. Taip pat, nuo 2023 m. rugsėjo mėn. pradėta gaminti šiluma naudojant dūmų kondensacinį ekonomizerį (~10 % šilumos atgavimas nuo veikiančio katilo galios). Viso, nuo bandymų pradžios, Vilniaus kogeneracinės jėgainės biokuro blokas pagaminto ir į Vilniaus šilumos tinklus perdavė 58 660 MWh šilumos. 2023 m. spalio mėn. pradėti turbinos karštieji bandymai, perduotas pirmasis garas į turbiną ir spalio 24 d. baigta turbinos sinchronizacija su elektros tinklais bei pagaminti ir perduoti pirmieji 5 MW elektros energijos. 2024 m. VKJ visiškai užbaigus projektą, bus sukurti 245 MW šilumos ir 100 MW elektros pajėgumai.
					Naujai įrengtų didelio efektyvumo kogeneracijos įrenginių elektrinė įrengtoji galia, MW.	122	122	KKJ elektrinė įrengtoji galia – 26 MW, VKJ – 20 MW. Bendrai – 46 MW.	VKJ – 100 MW KKJ – 24 MW Bendrai: 124 MW	
1.1.2.2.	Modernizuoti ir (ar) keisti nusidėvėjusius biokuro katilus kitomis AEI naudojančiomis technologijomis	Energetikos ministerija	2018	2030	Pakeistų įrenginių vardinė (nominali) šiluminė galia, MW.	35	600	39,59		Priemonė įgyvendinama. 2021-2027 m. ES investicijų programoje numatytos lėšos AEI naudojančių biokuro katilų diegimui ir esamų modernizavimui, nusidėvėjusių biokuro katilų keitimui kitomis AEI naudojančiomis technologijomis. Kvietimai keisti neefektyvius ir iškastinį kurą naudojančius katilus paskelbti 2023-10-05. 2023 metais buvo įgyvendinti 3 projektai, keičiant taršius biomasę naudojančius katilus.

1.1.2.3.	Skatinti biokuro panaudojimą šilumos energijai gaminti centralizuoto šilumos tiekimo sistemose.	Energetikos ministerija	2018	2023	Papildomi AEI gamybos pajėgumai, MW.	56	70	72,27	21,8 MW papildomi AEI pajėgumai Viso: 94,07 MW	Priemonė įgyvendinta. Pagal priemonę „Nedidelės galios biokuro kogeneracijos skatinimas“ 2023 m. buvo įgyvendinami du projektai: 1. „Kogeneracinės elektrinės Alytaus miesto CŠT sistemoje statyba“: 2023 m. gruodžio mėn. buvo pilnai prijungta prie AB ESO tinklų ir pradėti karštieji bandymai. Numatoma projekto pabaiga 2024 m. birželio 30 d. 2. „Kogeneracinės elektrinės Visagino miesto CŠT sistemoje statyba“: 2023 m. kovo mėn. gautas statybos leidimas, balandžio mėn. pasirašyta pagrindinės įrangos pirkimo sutartis. Tiekėjas pagal sutarties sąlygas pateikė kalendorinį darbų atlikimo grafiką, kuriame numatyta, kad pagamintą įrangą planuojama pradėti teikti 2023 m. gruodžio mėnesį. Vykdomi projektavimo/konstravimo darbai, baiginėjami ruošti įrangos gamybiniai brėžiniai. Numatoma projekto pabaiga 2024 metais. Įgyvendinus projektus bus sukurti 21,8 MW papildomi AEI gamybos pajėgumai. Finansavimas dar buvo skirtas ir sutartys sudarytos su UAB „Jonavos šilumos tinklai“ ir AB „Vilniaus šilumos tinklai“. Pareiškėjų prašymu sutartys buvo nutrauktos.
1.1.2.4.	Skatinti AEI panaudojimą CŠT šilumos energijai gaminti įvertinant saulės energiją naudojančių technologijų, šilumos siurblių ir šilumos saugyklų	Energetikos ministerija	2021	2030	Naujai įrengtų įrenginių vardinė (nominali) šiluminė galia, MW.	-	-	-	-	Priemonė įgyvendinama. 2021–2030 metų plėtros programos valdytojos Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos energetikos plėtros programos pažangos priemonės Nr. 03-001-06-03-05 „Įgyvendinti AEI panaudojimą šilumos ir vėsumos gamybai didinančias priemones centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo sektoriuje“ aprašas, patvirtintas Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2023 m. liepos 12 d. įsakymu Nr. 1-204 „Dėl 2021–

	panaudojimo galimybes CŠT sistemose.									2030 metų plėtros programos valdytojos Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos energetikos plėtros programos pažangos priemonės Nr. 03-001-06-03-05 „Įgyvendinti AEI panaudojimą šilumos ir vėsumos gamybai didinančias priemones centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo sektoriuje“ aprašo patvirtinimo“.
1.1.4.	4 uždavinys – didinti AEI dalį transporto sektoriuje.				Atsinaujinančių energijos išteklių dalis, palyginti su bendruoju energijos suvartojimu transporto sektoriuje, proc.	11	15 (2030 m.)	6,28	7,4	Įgyvendinama. 2022 m. rodiklis apskaičiuotas remiantis VDA duomenimis. Duomenys apie 2023 m. AEI dalį transporto sektoriuje bus žinomi tik 2024 m. III ketv. Šiuo metu pateikiama vertė iš NEKSVP modeliavimo rezultatų.
1.1.4.2.	Suteikiant finansinę pagalbą skatinti biometano, vartojamo transporte, pagaminto iš žemės ūkio ir kitų nekomunalinių atliekų, gamybą.	Žemės ūkio ministerija, Aplinkos ministerija, Energetikos ministerija	2019	2030	Suvartotas biometano kiekis, ktne.	52,4	-	0	11,59	Priemonė įgyvendinama. 2023 m. juridiniai asmenys bei žemės ūkio veiklą vykdančys subjektai buvo kviečiami teikti paraiškas paramai gauti pagal 2022–2030 metų plėtros programos valdytojos Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijos aplinkos apsaugos ir klimato kaitos valdymo plėtros programos pažangos priemonės Nr. 02-001-06-04-02 „Didinti klimato kaitos politikos veiksmingumą“ aprašo veiklą „Investicinė parama biometano gamybai ir (ar) biodujų išvalymui“. Kvietimui numatytas finansavimas: 31000000 Eur. 2023 m. Pasvalio rajone pradėjo veikti „Tube Green“ biometano gamykla, kuri pagal pajėgumus bus viena didžiausių Europoje. Projekto investicijų suma siekia 15 mln. eurų, dalis investicijų finansuota Klimato kaitos programos lėšomis. „Tube Green“ biometano gamykla, bendradarbiaujant su Lietuvos dujų perdavimo sistemos operatoriumi „Amber Grid“ buvo prijungta prie šalies dujų perdavimo tinklo.

										2023 m. rodiklis atnaujintas remiantis NEKS modeliavimo rezultatais.
1.1.4.4.	Taikant reguliacines priemones dujų tiekėjams, didinti biometano, pagaminto iš žemės ūkio ir kitų nekomunalinių atliekų, vartojimą transporte.	Energetikos ministerija	2020	2030	Suvartotas biometano kiekis, ktne.	0,1	1	0	-	Priemonė įgyvendinama. Valstybės duomenų agentūros duomenimis 2022 m. biometanas transporte nebuvo vartojamas. Duomenų apie 2023 m. šiuo metu nėra. Duomenys apie 2023 m. bus 2024 m. III ketvirtyje.
1.1.4.5.	Užtikrinti biodujų, vartojamų transporte, kilmės garantijų rinkos veikimą.	Energetikos ministerija	2018	2030	Biodujų gamintojų, užsiregistravusių kilmės garantijų registre, proc.	100	100			Priemonė įgyvendinama. Kilmės garantijų registre šiuo metu (tikrinta 2024 06 14) yra registruoti 17 subjektų. 2023 m. buvo registruoti 7 subjektai. Kadangi kilmės garantijų mechanizmas yra savanoriškas, biodujų gamintojai neturi ir pagal ES teisės aktus negali turėti prievolės registruotis.
1.1.4.6.	Plėtoti biometano, vartojamo transporte, viešąją infrastruktūrą, įvertinant prisijungimo prie dujų tinklų sąlygas.	Savivaldybės, Susisiekimo ministerija, Energetikos ministerija	2019	2030	-	-	-	-	-	Priemonė įgyvendinama. Nuo 2023-09-21 galima teikti paraiškas finansavimui gauti pagal Susisiekimo ministerijos kvietimą „Viešųjų suslėgtų biodujų pildymo stotelių (pritaikytų pildyti biometanu) įrengimas“ (Nr. 08-013-T) pagal plėtros programos priemonę Nr. 10-001-06-01-01 „Skatinti alternatyviųjų degalų naudojimą transporto sektoriuje“. 2023-06-28 VERT suderino „Biodujų gamybos įrenginių prijungimo prie AB ESO gamtinių dujų skirstymo sistemos“ tvarkos aprašą. Projektu patvirtintos reikiamos prašymų formos, nustatyta, kokie dokumentai yra reikalingi teikiant šiuos prašymus bei reglamentuoti biodujų gamybos įrenginių prijungimo prie AB ESO

										valdomų gamtinių dujų skirstymo sistemos tvarka ir sąlygos, kaip numato Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymas.
1.1.5.	5 uždavinys – didinti savivaldybių dalyvavimą AEI plėtroje.				Savivaldybių, aktyviai dalyvaujančių AEI plėtroje, skaičius, proc.	100	100			Įgyvendinama. Visos savivaldybės turi AEI plėtros planus.
1.1.5.1.	Parengti ir patvirtinti savivaldybių 2020–2030 metų AEI naudojimo veiksmų planus, kuriuose būtų nustatyti AEI naudojimo tikslai ir priemonės šiems tikslams pasiekti, atsižvelgiant į poveikį aplinkos oro kokybei.	Savivaldybės, Energetikos ministerija	2019	2021	Suderinti AEI naudojimo veiksmų planai 2021–2031 m., vnt.	60	60	32	60	Priemonė įgyvendinta. Visos savivaldybės parengusios ir patvirtinusios AEI naudojimo veiksmų planus. Vadovaujantis atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymu, kiekviena savivaldybė turi patvirtinti ir viešai paskelbti savo 2021–2030 m. atsinaujinančių išteklių energijos naudojimo plėtros veiksmų planą. Savivaldybių parengtų planų sąrašas, su nuorodomis į planus, skelbiamas Lietuvos energetikos agentūros interneto svetainėje – https://www.ena.lt/sav-aienvvp-vertinimas/ .
1.1.5.4.	Teikiant investicinę paramą skatinti AEI bendrijas investuoti į AEI elektros gamybą.	Energetikos ministerija	2022	2025	AEI bendrijų pagamintas elektros energijos kiekis, TWh.	0	0,008	0	0	Priemonė įgyvendinama. 2024 m. 05 mėn. duomenimis nei viena atsinaujinančių išteklių energijos bendrija (AIEB) neturėjo bendrijai priklausančios ir elektrą, naudojant atsinaujinančius energijos išteklius, gaminančios elektrinės. 2021–2030 metų plėtros programos valdytojos Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos energetikos plėtros programos pažangos priemonės Nr. 03-001-06-03-02 „Didinti atsinaujinančių energijos išteklių

										dalį, užtikrinant atsinaujinančių išteklių integraciją į elektros tinklus“ aprašo 2 priedas – veiklos „Gamintojų ir gaminančių vartotojų investicijos į naujų atsinaujinančių energijos išteklių naudojančių elektros energijos gamybos pajėgumų sukūrimą“ poveiklės „Investicinė parama saulės elektrinėms sausumoje“ projektų finansavimo sąlygų aprašas buvo patvirtintas 2022 m. spalio 5 d. Lietuvos Respublikos energetikos ministro įsakymu Nr. 1-286. Pirmasis kvietimas teikti paraiškas saulės elektrinėms (iki 500 kW) vykdytas nuo 2023-06-22 iki 2023-08-22. Patvirtinta paraiškų už 1 mln. Eur, 3,5 MW. Antrasis ir trečiasis kvietimai paskelbti 2024-03-06 ir bus vykdomi iki 2024-09-13. Investicijos saulės elektrinėms skatinti skiriamos atsinaujinančių išteklių energijos bendrijoms (AIEB), piliečių energetikos bendrijoms (PEB), juridiniams asmenims, siekiantiems tapti AIEB arba PEB, labai mažoms ir mažoms įmonėms, ūkininkams, atitinkantiems labai mažos ar mažos įmonės kriterijus. Labai mažoms, mažoms įmonėms, ūkininkams, atitinkantiems labai mažos ar mažos įmonės kriterijus, taikomas 35 % paramos intensyvumas. AIEB, PEB ir juridiniams asmenims, siekiantiems tapti AIEB arba PEB, taikomas 45 % paramos intensyvumas, išskyrus tuos atvejus, kai dalininkais yra labai maža, maža įmonė ar ūkininkas, atitinkantis labai mažos ar mažos įmonės kriterijų - tokiu atveju taikomas 35 % paramos intensyvumas. Energetikos ministerija planuoja pakeisti finansavimo sąlygas ir į tinkamų pareiškėjų sąrašą įtraukti vidutines įmones. Viso kvietimams skirta
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

										63,7 mln. Eur, energetikos ministerija planuoja didinti finansavimui skirtą sumą iki 96,2 mln. Eur.
2.1	Tikslas – užtikrinti, kad iki 2030 metų pirminės ir galutinės energijos intensyvumas būtų 1,5 karto mažesnis nei 2017 metais, o iki 2050 metų – apie 2,4 karto mažesnis nei 2017 metais.				Sumažėjęs pirminės ir galutinės energijos intensyvumas, palyginti su 2017 m., kartais		1,5 (2030 m.)			
2.1.1.	1 uždavinys – atnaujinti pastatus ir viešąją infrastruktūrą.				Sutaupyta energijos kiekis, TWh	16,8	35 (2030 m.)			
2.1.1.1.	Kasmet renovuoti 500 daugiabučių	Aplinkos ministerija	2018	2030	Sutaupyta energijos kiekis, TWh	2,4	2,7	0,105	0,176	Priemonė įgyvendinama. Per 2023 m. baigti įgyvendinti 278 daugiabučių namų projektai ir sutaupyta 70,5 GWh energijos.
2.1.1.2.	Įgyvendinti centrinės valdžios viešųjų pastatų atnaujinimo ir miestų gatvių apšvietimo modernizavimo projektus.	Energetikos ministerija, Viešųjų investicijų plėtros agentūra	2018	2023	Sutaupyta energijos kiekis, TWh.	0,525	0,735	0,4574	0,474	Priemonė įgyvendinama. Pagal 2014-2020 m. ES fondų investicijų veiksmų programą buvo įgyvendinamos 04.3.1-VIPA-T-113 „Valstybei nuosavybės teise priklausančių pastatų atnaujinimas (II)“, 04.3.1-VIPA-V-101 „Valstybei nuosavybės teise priklausančių pastatų atnaujinimas (I)“ ir 04.3.1-FM-F-105 „Energijos vartojimo efektyvumo didinimas viešojoje infrastruktūroje“ priemonės. Pagal šias priemones 2021 ir 2022 metais baigta atnaujinti 6 centrinės valdžios viešieji pastatai (8 630 m ² ploto), kasmet sutaupant 0,82 GWh energijos bei sumažinant apie 82 t išmetamo CO ₂ kiekį, o 2023 metais baigta 32 pastatų atnaujinimo projektai ir atnaujinta 93 725 m ² viešųjų pastatų ploto, kasmet sutaupant 8,2 GWh energijos. Įgyvendinant priemonę 04.3.1-FM-F-105 „Energijos vartojimo efektyvumo didinimas

										viešojoje infrastruktūroje” modernizuoti 2200 vnt. šviestuvų. Pagal priemones Nr. 04.3.1- LVPA-T-116 „Gatvių apšvietimo modernizavimas“ ir 13.1.2-LVPA-T-116 „Gatvių apšvietimo modernizavimas“ įgyvendinami 43 projektai, iš kurių 2023 m. buvo pabaigti 19 projektų, kur buvo atnaujinta 35 106 vnt. šviestuvų ir sutaupyta vidutinis metinis galutinės energijos kiekis 8,1 GWh
2.1.1.3.	Įgyvendinti savivaldybių viešųjų pastatų atnaujinimo projektus.	Aplinkos ministerija, savivaldybės, Viešųjų investicijų plėtros agentūra	2018	2030	Sutaupyta energijos kiekis, TWh.	0	0,06	0,0043	0,00614	Priemonė įgyvendinama. Per 2023 metus baigtų atnaujinti savivaldybių viešųjų pastatų buvo 3 vnt., jų bendras plotas 9 987,19 m², ir sutaupyta 1,84 GWh energijos.
.2.1.3.	3 uždavinys – didinti energijos vartojimo efektyvumą transporto sektoriuje.				-	-	-	-	-	
2.1.3.1./ TVP-18	Plėtoti naują ir pagerinti esamą valstybinės reikšmės kelių infrastruktūrą, didinti valstybinių kelių tinklo dalį, kurią sudaro asfaltuoti keliai.	Susisiekimo ministerija	2018	2030	-	-	-	285,8	338,3	Priemonė įgyvendinama. Gerinant kelių infrastruktūrą 2023 m. suremontuota 233 km (su A5 2-iem ruožais - 246 km,) valstybinės reikšmės kelių ir išasfaltuota 105,3 km valstybinės reikšmės rajoninių kelių su žvyro danga.
2.1.3.2.	Formuoti ir skatinti ekologinio vairavimo įpročius.	Susisiekimo ministerija	2019	2030	-	-	-	-	-	Priemonė įgyvendinama. SM nuolat siūlo, kad profesionalių (C, D, E kat.) vairuotojų, vežančių krovinius ir keleivius komerciniais tikslais, mokymo programose (vadinamasis 95 kodas) daugiau dėmesio būtų skirta ekonomiškam ir ekologiškam vairavimui. 2023-03-10 gauti 2 programų projektai

										(išvados gauti), kuriuose daug dėmesio skirta ekonomiškam ir ekologiškam vairavimui, pavyzdžiui: Tema. Saugus, ekonomiškas ir ekologiškas C ir CE kategorijų transporto priemonių vairavimas siekiant mažinti degalų sunaudojimą ir išmetamų teršalų kiekį: • Ekonominio transporto priemonių vairavimo principai ir svarba; • Vairavimas nustatytu maršrutu gyvenviečių keliais, taikant ekologiško ir saugaus vairavimo principus; • Vairavimas nustatytu maršrutu ne gyvenviečių (magistraliniais, krašto ar rajoniniais keliais) keliais, taikant ekologiško ir saugaus vairavimo principus; • Degalų sąnaudų vidurkių palyginimas, atliekant kartotinius vairavimus keliais su įkalnėmis ir nuokalnėmis; Tema. Ekologiškas (ekonomiškas) transporto priemonės vairavimas realaus eismo sąlygomis: • Oro pasipriešinimo koeficientas, oro bei ratų ir kelio sąveikoje atsirandančios pasipriešinimo jėgos, greičio įtaka pasipriešinimo jėgoms, techninės priemonės šias jėgas mažinti; • Santykinių efektyviųjų degalų sąnaudų samprata, charakteristikos; • Pavarų optimalaus pasirinkimo specifiška prieš įkalnę, įkalnėje, prieš nuokalnę, nuokalnėje; • Optimalus degalų naudojimas derinant įvairių sistemų sąveiką;
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---

									• Vairuotojo veiksmų svarba, užtikrinant optimaliausią degalų sąnaudas (eismo srauto numatymo svarba, tinkama distancija kitų transporto priemonių atžvilgiu ir judančios transporto priemonės inercijos panaudojimas, pastovus greitis, nuosaikus vairavimo stilius ir tinkamas padangų slėgis, variklio darbas tuščiąja eiga ir kitos priemonės), naudojantis intelektinėmis transporto sistemomis, kurios didina vairavimo efektyvumą ir padeda planuoti maršrutus; • Racionalus transporto priemonės vairavimas atsižvelgiant į kelio pobūdį, būklę, meteorologines sąlygas, paros laiką ir eismo intensyvumą; Taip pat 2023 m. peržiūrėtos ir atnaujintos ekonomiškų ir ekologiškų vairavimo rekomendacijos (pagal poreikį ir atsižvelgiant į surinktą naujausią informaciją). Šios rekomendacijos skelbiamos SM interneto svetainėje: https://sumin.lrv.lt/lt/veiklos-sritys/saugus-eismas-1 Informacija apie ekologišką vairavimą nuolat viešinama ir skatinama bendraujant ir bendradarbiaujant su institucijomis, įstaigomis, įmonėmis ir socialiniais partneriais (kurie yra susiję su vairuotojais), žiniasklaida.
--	--	--	--	--	--	--	--	--	---

2.1.3.3./TVP-21	Skatinti darnų judumą miestuose.	Susisiekimo ministerija, savivaldybės	2018	2030	-	-	-	-	-	Priemonė įgyvendinama. 2024-01-03 darnaus judumo planus buvo pasirengusi 21 savivaldybė. Planų sąrašas skelbiamas Lietuvos Respublikos susisiekimo ministerijos interneto svetainėje – https://sumin.lrv.lt/lt/veiklos-sritys/darnus-judumas/darnaus-judumo-planai/darnaus-judumo-planai-1/ . Planų projektai derinami su Lietuvos Respublikos susisiekimo ministerija.
2.1.4.	4 uždavinys – didinti energijos vartojimo efektyvumą energetikos sektoriuje.				Energijos sutaupymai energetikos sektoriuje, TWh.	0,138	0,23			
2.1.4.1	Atitinka 5.1.1.3 priemonę „Atnaujinti ir (ar) modernizuoti šilumos perdavimo tinklą ir jo įrenginius / elementus“.	Energetikos ministerija, šilumos tiekėjai	2018	2030	Transportavimo ir paskirstymo nuostolių sumažėjimas modernizuotuose centralizuoto šilumos tiekimo tinkluose, TWh.	0,138	0,23	109.2 tūkst. Tne (už 2021 m.)		Priemonė įgyvendinama. Bus baigta įgyvendinti 2024 m. Duomenys už 2023 m. Valstybės duomenų agentūros bus paskelbti 2024 m. III ketv.
3.1.	Tikslas – palaipsniui pereiti prie alternatyvaus kuro naudojimo.				-	-	-	-	-	
3.1.1.	1 uždavinys – skatinti elektrinių transporto priemonių, įskaitant elektromobilius, naudojimą transporto sektoriuje, išsaugant esamą elektrinių transporto priemonių tinklą ir jį plėtojant, sukurti elektromobilių įkrovimo prieigų tinklą.				Elektros energijos, pagamintos iš AEI, vartojimas elektrinėse transporto priemonėse, ktne.	6,5	-	2,0145	4,73	Įgyvendinama. 2022 ir 2023 m. rodikliai apskaičiuoti remiantis VDA duomenimis.
3.1.1.1.	Skatinti elektromobilių naudojimą.	Susisiekimo ministerija, savivaldybės, Aplinkos ministerija, Energetikos ministerija,	2018	2030	Elektromobilių skaičius, vnt.	4600	118000	892	4146 M1 gryniesi elektr.	Priemonė įgyvendinama. Nuo 2023 m. rugpjūčio 14 d. šalies viešieji juridiniai asmenys gali teikti paraiškas dėl kompensacijų už įsigytus grynuosius elektromobilius (naujus ir naudotus), lėšos jiems yra skiriamos iš Ekonomikos

		kitos ministerijos								gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonės (RRF). 2023-2026 m. laikotarpiui numatyta 38 mln. Eur. Juridiniams ir fiziniams asmenims, vykdančioms komercinę veiklą, kurie yra pridėtinės vertės mokesčio (PVM) mokėtojai, nuo 2023 m. sausio 1 dienos yra sudaryta galimybė atskaityti pirkimo ar importo PVM už įsigyjamus M1 klasės elektromobilius, jeigu M1 klasės elektromobilio vertė neviršija 50 000 eurų su PVM. VĮ "Regitra" duomenimis per 2023 m. grynųjų M1 kategorijos elektromobilių skaičius Lietuvoje išaugo 4 141 vnt. (nuo 7346 vnt. iki 11487 vnt.). Labiausiai grynųjų elektromobilių skaičius per 2023 m. išaugo didžiuosiuose Lietuvos miestuose - Vilniuje (1 604 vnt.), Kaune (670 vnt.), Klaipėdoje (198 vnt.) bei šalia jų esančių rajonų savivaldybėse – Vilniaus raj. (227 vnt.), Kauno raj. (277 vnt.), Klaipėdos raj. (152 vnt.). Nemažai padidėjo ir kurortinių miestų savivaldybėse esančių grynųjų elektromobilių skaičius – Neringos sav. (53 vnt.), Palangos sav. (48 vnt.), Trakų raj. sav. (44 vnt.). Reikia pažymėti, kad elektromobilių skaičius per 2023 m. augo visose savivaldybėse, išskyrus Ignalinos raj. sav., kur grynųjų elektromobilių skaičius netgi sumažėjo 2 vnt. (2023 sausio 1 d. buvo 10 vnt., 2023 m. gruodžio 31 d. – 8 vnt.
--	--	-----------------------	--	--	--	--	--	--	--	---

										Iš išorės įkraunamų hibridų skaičius per 2023 m. padidėjo 2 589 vnt. Labiausiai iš išorės įkraunamų hibridų skaičius augo Vilniaus (1 039 vnt.), Kauno (364 vnt.) ir Klaipėdos (131 vnt.) miestuose. Iš išorės įkraunamų hibridų skaičius per metus augo visose šalies savivaldybėse. N1 kategorijos grynųjų elektromobilių skaičius per 2023 metus padidėjo 198 vnt. (nuo 215 vnt. iki 413 vnt.). Vien Vilniaus mieste N1 kategorijos grynųjų elektromobilių skaičius išaugo 172 vnt. N1 kategorijos iš išorės įkraunamų hibridų skaičius per 2023 m. sumažėjo 2 vnt. – nuo 7 vnt. iki 5 vnt.
3.1.1.2./TVP-18	Įgyvendinant geležinkelių pagrindinių transporto koridorių elektrifikavimo projektus, didinti elektros energijos, suvartojamos traukiniuose, vartojimą.	Susisiekimo ministerija, AB „Lietuvos geležinkeliai“	2018	2030	Elektrifikuotų geležinkelių linijų ilgis, km.	500	894	152,4	152,4	Priemonė įgyvendinama. Šiuo metu elektrifikuotų geležinkelio linijų eksploatacinis ilgis yra 152,4 km. Įgyvendinamas geležinkelių linijos elektrifikacijos projektas Vilnius–Klaipėda geležinkelio linijoje, kurį baigus 2025 m. elektrifikuotų geležinkelio kelių ilgis išaugs iki 520 km – apie 27 proc. viso eksploatuojamo geležinkelių tinklo ilgio.
3.1.1.3.	Sudaryti sąlygas kurti ir plėtoti elektros energiją naudojančių transporto priemonių infrastruktūrą miestuose ir savivaldybėse.	Savivaldybės, AB „Energijos skirstymo operatorius“, Susisiekimo ministerija	2018	2030	Įrengtų šalia naujų daugiabučių ir prekybos centrų stotelių skaičius, vnt.	900	7200	83 vnt. (Viso 274 vnt.)	171 vnt. (Viso 419 vnt.)	Priemonė įgyvendinama. Pateikiamas kiekis įkrovimo stotelių, prijungtų tiesiogiai prie AB ESO elektros skirstomųjų tinklų. Atitinkamai, AB ESO atsakinga už krovimo stotelių prijungimą prie tinklo, kai to paprašo (nustatyta tvarka) prijungti stotelių operatoriai.

										Iki 2023 m. sausio 1 d. AB ESO duomenimis buvo įrengtos 248 elektromobilių įkrovimo stotelės (https://alternative-fuels-observatory.ec.europa.eu/ duomenimis 2023 metų pradžioje buvo 428 viešosios elektromobilių baterijų įkrovimo prieigos (57 - nuolatinės elektros srovės, 371 – kintamos elektros srovės), o tų pačių metų pabaigoje jau buvo 1 313 viešųjų prieigų (274 - nuolatinės elektros srovės, 1 039 – kintamos elektros srovės). AB ESO duomenimis per 2023 m. buvo prijungta 171 stotelė. Vilniaus m. per 2023 m. buvo prijungtos 72 elektromobilių įkrovimo stotelės, kurių bendra galia sudarė 2 144 kW. Kauno m. buvo prijungtos 45 stotelės, kurių bendra galia sudarė 1 213 kW. Zarasų raj. buvo prijungta 14 stotelių, kurių bendra galia sudarė 682 kW. Palangoje buvo prijungtos 8 stotelės (galia 243 kW). Klaipėdos raj. buvo prijungtos 4 stotelės (galia – 380 kW). Trakų raj. buvo prijungtos 4 stotelės (galia – 750 kW). Klaipėdos m. buvo prijungtos 3 stotelės (galia – 55 kW). Biržų raj. buvo prijungtos 2 stotelės (galia – 45 kW). Pasvalio raj. buvo prijungtos 2 stotelės (galia
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

										– 122 kW). Tauragės raj. buvo prijungtos 2 stotelės (galia – 145 kW). Po 1 stotelę buvo prijungta Alytaus raj. (360 kW), Anykščių raj. (400 kW), Birštono (45 kW), Druskininkų raj. (45 kW), Jonavos raj. (200 kW), Kauno raj. (45 kW), Lazdijų raj. (22 kW), Molėtų raj. (72 kW), Neringos (60 kW), Pagėgių (230 kW), Panevėžio m. (22 kW), Prienų raj. (100 kW), Radviliškio raj. (180 kW), Šiaulių raj. (202 kW), Utenos raj. (22 kW) savivaldybėse.
3.1.1.4.	Skatinti uoste prisišvartavusių laivų naudojimosi elektros tiekimo nuo kranto sistemų plėtojimą.	Susisiekimo ministerija	2018	2030	Įrengtų elektros kolonėlių krantinėse skaičius, vnt.	5	5	0	0	Priemonė įgyvendinama. Elektros energijos tiekimo nuo kranto (angl. onshore power supply) įrengimas ro-ro ir ro-pax terminalams, adresu Baltijos pr. 40A (krantinėse Nr. 80, 80A, 81A) ir Minijos g. 180 (krantinėje Nr. 128), Klaipėdoje 1. Yra pateikta paraiška, projekto įgyvendinimui, finansavimą gauti. Š.m. liepos mėn. pradžioje bus gautas atsakymas. 2. 2024-03-07 pasirašyta paslaugų sutartis Nr. 34-2024-89 parengti objekto „Elektros tinklų, Baltijos pr. 40A ir Minijos g. 180, Klaipėdoje, statybos projektas“ techninį projektą ir gauti statybą leidžiantį dokumentą (projektuojamas elektros tinklo atvedimas į krantines). Statybą leidžiantį dokumentą (SLD) numatoma gauti 2024 m. rugsėjį. Gavus SLD viešųjų pirkimų būdu bus įsigijami elektros tinklų, pagal parengtą projektą, rangos darbai. 3. Įvyko atviras (tarptautinis) konkursas „Elektros energijos tiekimo nuo kranto (angl. onshore power supply) įrangos, skirtos ro-ro ir ro-pax terminalams, adresu Baltijos pr.

										40A ir Minijos g.180, Klaipėda, įsigijimas“. 2024-05-30 pasirašėme sutartį Nr. 34-2024-160 su įrangos tiekėjais. Sutarties terminas: įranga turi būti suprojektuota, pagaminta, pristatyta, sumontuota ir paleista tinkamai veikti per 18 mėn. po Sutarties įsigaliojimo. 4. OPS projekto įgyvendinimo terminas numatomas 2026 m. balandžio mėn. Elektros energijos tiekimo nuo kranto įrengimas konteineriniams laivams krantinėse Nr. 82–96, 143–143A ir kruiziniams laivams krantinėse Nr. 28–33, 21–23 1. Yra pateikta paraiška, projekto įgyvendinimui, finansavimą gauti. 2. Pradėta rengti projektavimo užduotis techninio projekto pirkimui. 3. Gavus finansavimą bus pradėtos viešųjų pirkimų procedūros techninio projekto pirkimui.
3.1.2.	2 uždavinys – skatinti gamtinių dujų panaudojimą transporto ir laivybos srityse bei viešajame transporte, išnaudojant turimą suskystintų gamtinių dujų (toliau –SGD) paskirstymo stoties ir kitos SGD infrastruktūros potencialą.				-	-	-	-	-	
3.1.2.1.	Įrengti suskystintųjų gamtinių dujų degalų papildymo punktus automobilių keliuose.	Energetikos ministerija, Susisiekimo ministerija	2018	2025	Įrengtų stotelių skaičius, vnt.	1	2	0	1	Priemonė įgyvendinama. https://alternative-fuels-observatory.ec.europa.eu/ duomenimis 2023 m. Lietuvoje buvo įrengta 1 gamtinių dujų papildymo stotis (viso 2023 m. pabaigoje buvo įrengtos 7 gamtinių dujų papildymo stotys). Vadovaujantis UAB “SG Dujos” pateikta informacija, aukščiau paminėta stotis buvo 2023 m. įrengta Klaipėdoje (UAB “Vlantana”), tačiau viešai prieinama tapo tik

										2024 m. pradžioje. 2024 m. planuojama atidaryti 2 suskystintųjų gamtinių dujų degalų papildymo punktus Kaune ir Klaipėdoje.
3.1.3.	3 uždavinys – didinti kitų alternatyvių kuro rūšių panaudojimą transporte, įskaitant savivaldybes.				-	-	-	-	-	
3.1.3.1./TVP-21	Plėtoti mažai taršų viešąjį transportą.	Susisiekimo ministerija, savivaldybės	2018	2030	-	-	-	-	-	Priemonė įgyvendinama. VĮ „Regitra“ duomenimis per 2023 m. elektrinių transporto priemonių, skirtų keleiviams vežti ir turinčių daugiau nei 9 sėdimas vietas (M2 ir M3 kategorijos) skaičius išaugo 48 vnt. (nuo 479 vnt. iki 527 vnt., įskaičiuojant ir troleibusus). Daugiausia autobusų padidėjo Kauno m. (20 vnt., įskaitant troleibusus), Klaipėdos m. (13 vnt.) ir Tauragės raj. savivaldybėse. 7 elektriniai autobusai įregistruoti Jonavos raj. savivaldybėje, 4 - Utenos raj. savivaldybėje, po 3 elektrinius autobusus įregistruota Jurbarko raj. ir Šilalės raj. savivaldybėse, po 2 Molėtų raj., Kelmės raj. ir Kėdainių raj. savivaldybėse, 1- Šalčininkų raj. savivaldybėje. Vilniaus m. elektrinių autobusų (troleibusų) skaičius sumažėjo 11 vnt. (išregistruotos senos transporto priemonės). Per 2023 metus padidėjo ir vien dujomis varomų autobusų skaičius – 18 vnt. (nuo 358 vnt. iki 376 vnt.). Po 5 dujomis varomus autobusus įregistruota Šiaulių m. ir Ukmergės raj. savivaldybėse, 4 – Vilniaus m., 3 – Druskininkų raj. Ir 1- Telšių raj. savivaldybėse.

PATIKIMUMAS										
4.1.	Tikslas – sujungti Lietuvos elektros energetikos sistemą su kontinentinės Europos elektros energetikos sistema darbui sinchroniniu režimu per Lenkijos Respublikos elektros energetikos sistemą iki 2025 metų.				Energetinio saugumo koeficientas, proc. (esama būklė: 63 (2017 m.).	65	>75 (2025 m.)	-	-	Energetinio saugumo koeficientas nuo 2020 m. nebeskaičiuojamas.
4.1.1.	1 uždavinys – įgyvendinti technines ir organizacines priemones, skirtas Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimui su kontinentinės Europos elektros energetikos sistema darbui sinchroniniu režimu, nepaliekant techninių galimybių į Lietuvos Respublikos elektros energijos rinką tiesiogiai patekti elektros energijai iš trečiųjų šalių.				Progresas, proc.	70	100 (2025 m.)	54.8	70	Įgyvendinama. Planuojama pagreitinta sinchronizacija su KET 2025 m. pradžioje, tokiu būdu kai kurie projektai, susiję su sistemos stabilumu ir rinkų integracija bus įvykdyti vėliau. Tęsimas darbų stebėjimas ir kontrolė, siekiant užtikrinti laiku ir kokybiškai atliktus darbus.
4.1.1.7.	Įrengti naują 330 kV elektros energijos perdavimo liniją Vilnius–„Neris“.	LITGRID AB	2018	2025	Vilniaus regiono mazgo patikimumo N-2 režimu užtikrinimas, proc.	55	100 (2025 m.)	26	46	Priemonė įgyvendinama. <u>Priežastis, dėl kurios numatytas 2022 m. rodiklis nebuvo pasiektas:</u> užsitęsęs viešųjų pirkimų procesas. 2021-07-01 paskelbtas projektavimo ir rangos darbų pirkimas buvo 2022-05-05 nutrauktas, nes dėl susidariusios situacijos rinkoje (karas Ukrainoje, pabrangę metalai) rangovas atsisakė pasirašyti sutartį. Todėl buvo skelbiamas pakartotinis pirkimas ir tik 2022-09-09 pasirašyta projektavimo ir rangos darbų sutartis. <u>Pagrindiniai darbai:</u> 2023-07-28 gauti Vilniaus m. ir Vilniaus r. elektros perdavimo linijos Vilnius-Neris statybą leidžiantys dokumentai. 2023-09-25 pradėti statybos darbai - pamatų įrengimas, į objektą pradėtos pristatyti metalo konstrukcijos, buvo ruošiamasi atramų rinkimo darbams.

4.1.1.8.	Nutiesti naują povandeninę nuolatinės srovės (HVDC) jungtį tarp Lietuvos ir Lenkijos.	LITGRID AB	2018	2025	Užtikrintas ne mažesnis kaip 500 MW pralaidumas rinkos reikmėms tarp Lietuvos ir Lenkijos elektros energetikos sistemų, proc.	20	100	29	31	Įgyvendinimas sustabdytas. 2023-04-28 dėl per didelės pirkimų pasiūlymų kainos nuspręsta užbaigti 2021 m. III ketv. paskelbtas kabelio ir keitiklių pirkimų procedūras. Vykdoma galimybių studija siekiant įvertinti techninio sprendinio tiesti jungtį sausuma vietoje povandeninės įgyvendinamumą.
4.1.2.	2 uždavinys – užtikrinti Lietuvos elektros energijos rinkos ir elektros energetikos sistemos adekvatumą.				Tikėtina apkrovos netekimo trukmė (LOLE), val./m.	8	3 (2025 m.)			Po Elektros energetikos įstatymo pakeitimo 2020 m., Lietuvoje nėra nustatyto patikimumo standarto. LOLE 8 val./ metus galiojo iki Elektros energetikos įstatymo pakeitimo.
4.1.2.2.	Priimti sprendimą dėl Kruonio hidroakumuliacinės elektrinės plėtros projekto įgyvendinimo.	Energetikos ministerija, „Ignitis“, UAB	2018	2018	Sprendimo priėmimas	-	-	-	Sprendimas priimtas	Priemonė įgyvendinta. Priimtas sprendimas dėl viešojo pirkimo procedūrų inicijavimo 2021 m.. Galutinis sprendimas dėl projekto įgyvendinimo numatytas po viešųjų pirkimų procedūrų pabaigos. 2022 m. parengti pirkimo dokumentai ir paskelbti viešieji pirkimai projekto įgyvendinimui būtiesiems darbams, įrangai ir paslaugoms įsigyti: a) rangos darbų pirkimas; b) FIDIC inžinieriaus pirkimas projekto valdymui ir techninei priežiūrai atlikti. Rangos darbų ir FIDIC inžinieriaus pirkimuose kvalifikacinę atranką praėję tiekėjai pakviesti teikti galutinius pasiūlymus. AB „Ignitis grupė“ 2024 m. pasirašė 105 mln. Eur finansavimo sutartį su Europos investicijų banku (EIB) dėl Kruonio hidroakumuliacinės elektrinės Kruonio HAE) 110 MW 5-o agregato projekto. Planuojama projektą užbaigti 2026 m. pabaigoje.

4.2.	Tikslas – didinti vietinės energijos gamybos dalį, sumažinti priklausomybę nuo energijos importo.				Vietinės elektros energijos dalis nuo bendrai šalyje suvartojamos elektros energijos, proc. (esama būklė: 32,55 proc. 2017 m.)	42	70 (2030 m.)	36	48	Įgyvendinama. Pagal AB „Litgrid“ sistemos gamybos bei faktinio nacionalinio elektros energijos vartojimo duomenis, Lietuvoje 2023 metais buvo pagaminta apie 48 proc. šalyje suvartotos elektros energijos. Nurodytas rodiklis yra pasiektas.
4.2.1.	1 uždavinys – įgyvendinti tarptautinius ir nacionalinius tikslus ir uždavinius, turinčius įtakos mažo šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio darniajam vystymuisi ir konkurencingumui.				-	-	-	-	-	
4.2.1.3.	Užtikrinti, kad būtų priimti Lietuvos interesus atitinkantys ES ir tarptautinių organizacijų branduolinės saugos ir aplinkosaugos sprendimai ir rekomendacijos dėl Baltarusijos Respublikoje, Astravo rajone, statomos branduolinės elektrinės.	Užsienio reikalų ministerija, Energetikos ministerija, Aplinkos ministerija	2009	2030	Sprendimai, vnt.	8	-	4 (7)	2023 m. 3 sprendimai Viso: 10	Priemonė įgyvendinama. 2023 m. kovo 20-31 d. Vienoje vykusiame jungtiniame 8-ajame ir 9-ajame Branduolinės saugos konvencijos (toliau - BSK) peržiūros susitikime Lietuvos delegacija siekė, kad svarstant Baltarusijos BSK nacionalinę ataskaitą, būtų tinkamai atsižvelgta į Lietuvos suformuluotus 5 iššūkius dėl BSK nuostatų įgyvendinimo Baltarusijoje ir joje eksploatuojamos Baltarusijos branduolinės elektrinės. Su ES valstybių parama pasiekta, kad į Baltarusijos peržiūros ataskaitą (angl. Country Review Report) būtų įtraukti 2 Lietuvos suformuoti iššūkiai – vienas kaip iššūkis (dėl visuomenės ir suinteresuotų šalių komunikavimo bei skaidrumo stiprinimo) ir vienas kaip pasiūlymas (laiku įgyvendinti likusias Baltarusijos branduolinės elektrinės streso testų rekomendacijas). Iš viso Baltarusijai buvo suformuluoti 4 iššūkiai ir 5 pasiūlymai apie kurių įgyvendinimą Baltarusija turės atsiskaityti sekančiame BSK peržiūros susitikime 2026 metais. 2023 m. gruodžio mėn. 12–15 d. vykusiame Jungtinių Tautų konvencijos dėl poveikio aplinkai vertinimo tarpvalstybiniame

										kontekste (toliau – ESPO konvencija) devintajame šalių susitikime ir ESPO konvencijos Strateginio aplinkos vertinimo protokolo penktajame šalių susitikime patvirtintas sprendimas dėl Baltarusijos įsipareigojimų pagal ESPO konvenciją vykdymo Baltarusijos AE Astrave atžvilgiu, kuriuo ESPO konvencijos šalys dar kartą vieningai patvirtino Baltarusijos pažeidimus vystant Astravo AE projektą, įpareigojo Baltarusiją ateityje tinkamai taikyti šią konvenciją ir konstatavo mažą pažangą vykdant ESPO Įgyvendinimo komiteto pateiktas rekomendacijas. 2023 m. gruodžio mėn. 12–15 d. vykusiame ESPO konvencijos devintajame šalių susitikime ir ESPO konvencijos Strateginio aplinkos vertinimo protokolo penktajame šalių susitikime patvirtintas sprendimas dėl Baltarusijos nacionalinės teisės neatitikties ESPO konvencijai.
5.1.	Tikslas – užtikrinti techniškai patikimą ir diversifikuotą šalies vartotojų aprūpinimą gamtinėmis dujomis, naftos produktais ir šilumos energija.				-	-	-	-	-	
5.1.1.	1 uždavinys – užtikrinti optimalų galios rezervą, reikiamas rezervines kuro atsargas ir patikimą šilumos tiekimą vartotojams bei tinkamą katilų eksploatavimą namų ūkiuose.				-	-	-	-	-	
5.1.1.2.	Atnaujinti ir (ar) modernizuoti daugiabučių, individualių ir (ar) viešosios paskirties pastatų šilumos punktus ir (ar) šildymo sistemas.	Aplinkos ministerija, Energetikos ministerija	2019	2022	Modernizuotų šilumos punktų ir (ar) šildymo sistemų skaičius, vnt.	2000	-	8	14	Priemonė įgyvendinama. 2023 m. nebuvo pabaigti visi numatyti projektai, dėl didesnių nei buvo planuota projektų paraiškose kainų ar dėl dokumentų trūkumo (VERT pažymų, statybos pabaigimo dokumentų, projektavimo dokumentų ir kt). Pabaigtas ankstesnių 2020–2022 m. vykusių 3 kvietimų projektų įgyvendinimas, liko keli pavieniai projektai.

										4 kvietimo (2022-07) pabaigta apie pusę objektų. Tikimasi, kad objektų pabaigimą paspartins aiškesni reikalavimai dėl VERT pažymų pateikimo, dėl galimybių atlikti tarpinius mokėjimus. Šiuo metu derinamos naujo 2024 m. kvietimo sąlygos, kvietimą tikimasi skelbti 2024 m. III ketv.
5.1.1.3.	Atnaujinti ir (ar) modernizuoti šilumos perdavimo tinklą ir jo įrenginius / elementus.	Energetikos ministerija, šilumos tiekėjai	2018	2030	Modernizuoti centralizuotai tiekiamos šilumos tinklai, km.	600	1000	1 118,03	1 156,84	Priemonė įgyvendinta. Įgyvendinama priemonė 04.3.2-LVPA-K-102 „Šilumos tiekimo tinklų modernizavimas ir plėtra“, kurios lėšomis finansuojamas šilumos tiekimo tinklų modernizavimas, didinant šilumos tiekimo patikimumą ir mažinant šilumos nuostolius. Remiama veikla apima šiuos šilumos tiekimo tinklų rekonstravimo ir (ar) remonto darbus: atskirų vamzdinių ruožų keitimą, nekeičiant vamzdyno trasos ašies arba ją keičiant, ir šilumos tiekimo tinklų įvadų į pastatus keitimą, nekeičiant jų trasos arba ją keičiant; 2021–2027 metų Europos Sąjungos fondų investicijų programos 2.1 uždavinio priemonei „Centralizuoto šilumos tiekimo tinklo pritaikymas 4-os kartos šilumos tiekimo sistemai“ numatytas 13,5 mln. eurų finansavimas.
					Naujai nutiesti centralizuotai tiekiamos šilumos tinklai, km.	8	12	84,20	86,34	Priemonė įgyvendinta. Įgyvendinama priemonė 04.3.2-LVPA-K-102 „Šilumos tiekimo tinklų modernizavimas ir plėtra“, kurios lėšomis finansuojama šilumos tiekimo tinklų plėtra. Remiama veikla apima šilumos tiekimo tinklų plėtrą. Remiama veikla apima naujų šilumos tiekimo tinklų klojimą naujose trasose, išplečiant ir apjungiant centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo sistemas,

										atliekant šilumos tiekimo tinklų sužiedinimą, kai prijungiami nauji šilumos vartotojai prie šilumos tiekimo tinklų.
5.1.1.4.	Siekti, kad namų ūkiuose įrengtiems kietojo kuro katilams būtų taikoma reguliari eksploatavimo priežiūra, įskaitant kaminų valymą.	Vidaus reikalų ministerija, Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamentas prie Vidaus reikalų ministerijos, Aplinkos ministerija, Energetikos ministerija	Visuotinio gyventojų surašymo data	2030	Organizuotos priešgaisrinės saugos akcijos, siekiant užtikrinti gaisrų prevenciją gyvenamajame sektoriuje, kuriame naudojami kietojo kuro šildymo įrenginiai (dūmtraukiai ir krosnys), vnt.	2	10	3	3	Priemonė įgyvendinama. Iš viso PAGD 2023 m. vykdė tris prevencines akcijas, kurių metu buvo vertinama ar gyventojai tinkamai rūpinasi kietojo kuro šildymo įrenginiais: „Saugūs namai“, „Būk budrus – išvenk gaisro!“, „Padėk artimui“. Viena iš dažniausių gaisrų priežasčių gyvenamuosiuose pastatuose yra krosnių, židinių bei dūmtraukių įrengimo ir eksploatavimo pažeidimai arba gedimai. Dėl šios priežasties 2023 m. kilo 1170 gaisrai, juose žuvo 8 žmonės. „Saugūs namai“ ir „Būk budrus – išvenk gaisro!“ metu aplankyti 9862 būstai, kuriuose eksploatuojamos krosnys ar kiti šildymo įrenginiai. Nustatyta, kad netvarkingos krosnys ir kiti šildymo įrenginiai yra 7,6 proc. būstų. Dažniausiai tai yra įtrūkusios plytos, suskilę krosnies sujungimai, nesandarios, išklibusios krosnies pakuros dūrelės, nesandarūs suskeldėję dūmtraukiai.
5.1.1.5.	Integruoti nuotolinės šilumos, geriamojo ir (ar) karšto vandens apskaitos duomenų nuskaitymo sistemą į išmaniųjų elektros energijos ir gamtinių dujų apskaitos	Energetikos ministerija, Aplinkos ministerija, AB „Energijos skirstymo operatorius“, šilumos tiekėjai, geriamojo vandens	2020	2027	Prie išmaniųjų elektros energijos ir gamtinių dujų apskaitos prietaisų sistemos prijungtų šilumos, geriamojo ir (ar) karšto vandens vartotojų nuotolinių duomenų nuskaitymo sistemų skaičius, proc.	10	50	-	-	Priemonė neaktuali. Rengiant 2022 m. NENS įgyvendinimo priemonių plano atskaitą nustatyta, kad priemonė nebeaktuali. Elektros įrenginių įrengimo bendrosios taisyklėse apibrėžta: „1271.1.15 turėti galimybę pagal poreikį integruoti į išmaniąją elektros energijos apskaitos sistemą kitų energijos rūšių ir vandens apskaitą taip sukuriant vieningą išmaniosios apskaitos sistemą ir palengvinant duomenų srautų valdymą.“. Šiuo metu šilumos, vandens

	prietaisų sistemas (esant teigiamiems kaštų ir naudos analizės rezultatams).	tiekėjai								duomenis renka paslaugų teikėjai į Šilumos ar Vandens tinklų sistemas. Įvykdymas 0%. Rinkoje poreikis šiuo metu neaktualus, pokyčiai neplanuojami.
5.1.2.	2 uždavinys – modernizuoti ir plėsti gamtinių dujų perdavimo ir skirstymo infrastruktūrą				-	-	-	-	-	
5.1.2.4.	Modernizuoti ir plėtoti gamtinių dujų perdavimo sistemą diegiant išmaniosios nuotolinio valdymo sistemos įrangą ir optimizuojant sistemos pajėgumus.	Energetikos ministerija, AB „Amber Grid“	2018	2022	Modernizuotos dujų skirstymo stotys, vnt.	5	-	2	5	Priemonė įgyvendinta. Modernizuotos 5 dujų skirstymo stotys: Telšių, Šiaulių, Grigiškių, Kėdainių ir Vievio (už projektų įgyvendinimą su Inovacijų agentūra pilnai atsiskaityta 2024 m. I ketvirtį).
5.1.2.5.	Rekonstruoti magistralinius dujotiekius.	Energetikos ministerija, AB „Amber Grid“	2018	2022	Rekonstruotų dujotiekių ilgis, km.	32	32	14	34,42	Priemonė įgyvendinta. Rekonstruotas planuotas dujotiekių ilgis (už projektų įgyvendinimą su Inovacijų agentūra pilnai atsiskaityta 2024 m. I ketvirtį).
5.1.2.6.	Diegti išmaniuosius apskaitos prietaisus gamtinių dujų vartotojams (esant teigiamiems kaštų ir naudos analizės rezultatams).	Energetikos ministerija, AB „Energijos skirstymo operatorius“	2022	2022	Vartotojų skaičius su išmaniaja apskaita, vnt.	125678	-	1304	1297	Priemonė neaktuali. 2020 m. buvo atlikta kaštų ir naudų analizė, skirta dujų išmaniųjų skaitiklių diegimui. Analizės rezultatai neigiami, dėl šios priežasties išmanieji dujų apskaitos prietaisai nediejami. 2024 m. II-ajame pusmetyje bus atliktas pakartotinis kaštų ir naudų analizės vertinimas išmaniųjų dujų apskaitų diegimui. Rezultatai bus 2024 m. pabaigoje. Šiuo metu automatizuotos dujų apskaitos yra diegiamos klientams, kurie per metus suvartoja 100 000 ir daugiau kubinių metrų dujų, taip pat iniciatyviai įsigijus telemetrijos

										paslaugą.
6.1.	Tikslas – stiprinti energetikos sektoriaus kibernetinio atsparumo pajėgumus.				-	-	-	-	-	
6.1.1.	1 uždavinys – stiprinti energetikos sektoriaus įmonių kibernetinį saugumą.				Energetikos sektoriaus ypatingos svarbos informacinės infrastruktūros valdytojų, prisijungusių prie kibernetinio saugumo informacinio tinklo, skaičius, proc.	86	90			Įgyvendinama. AB „Ignitis grupė“ įmonės yra prisijungusios prie kibernetinio saugumo informacinio tinklo (KSIT). VĮ IAE turi prieigą.
6.1.1.1.	Užtikrinti, kad energetikos sektoriaus įmonės atitiktų Lietuvos Respublikos Vyriausybės nustatytus organizacinius ir techninius kibernetinio saugumo reikalavimus.	Energetikos ministerija, Krašto apsaugos ministerija, Ūkio ministerija, „Ignitis“, UAB, kitos energetikos sektoriaus įmonės	2018	2030	Energetikos sektoriaus ypatingos svarbos informacinės infrastruktūros valdytojų, įgyvendinusių organizacinius ir techninius kibernetinio saugumo reikalavimus, skaičius, proc.	35	50	Būtinai atlikti veiksmai suplanuoti ir nuosekliai vykdomi: dalis pradėtų įgyvendinti priemonių yra ilgalaikės, reikalaujančios nuolatinių senos įrangos atnaujinimų.		Priemonė įgyvendinama. AB „Ignitis grupė“ yra parengusi vidaus teisės aktus, nustatančius organizacinius ir techninius kibernetinio saugumo reikalavimus pagal Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2018 m. rugpjūčio 13 d. nutarimą Nr. 818 „Dėl Lietuvos Respublikos kibernetinio saugumo įstatymo įgyvendinimo“. Dokumentai yra suderinti su NKSC ir patvirtinti organizacijoje. AB „Ignitis grupė“ pagal Nacionalinį kibernetinių incidentų valdymo planą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2018 m. rugpjūčio 13 d. nutarimu Nr. 818, patvirtino AB „Ignitis grupė“ skaitmeninės saugos incidentų valdymo proceso aprašą, kasmet teikia informaciją NKSC apie kibernetinio saugumo reikalavimų įgyvendinimo būklę. AB „Ignitis grupė“ yra įgyvendinusi 95 proc. organizacinių kibernetinio saugumo reikalavimų, o 5 proc. – įgyvendinusi iš dalies. Techninių kibernetinio saugumo reikalavimų įgyvendinta 88 proc., 12 proc. – įgyvendinta iš dalies. VĮ IAE yra įgyvendinusi 90 proc. organizacinių kibernetinio

										saugumo reikalavimų. Atliktas naudojamų IS svarbos vertinimas, identifiкуotos Ypatingos svarbos informacinės infrastruktūros. Parengti ir suderinti su NKSC kibernetinio saugumo dokumentai (procedūros, planai ir kt.), atliekamas kibernetinių incidentų valdymo plano išbandymas, atliekamas rizikos, atitikties vertinimas, saugos auditai, įsilaužimo testavimai, pažeidžiamumų valdymas, kibernetinių grėsmių analizė, kibernetinės erdvės stebėseną (įvykių žurnalų, duomenų srautų analizė), atliekamas reagavimas į anomalijas, atliekama darbuotojų edukacija, vykdomos socialinės inžinerijos simuliacijos. NKSC kiekvieną mėnesį teikiama informacija apie kibernetinius incidentus/kibernetinius įvykius. Kol kas neatliktas IS veiklos tęstinumo valdymo plano išbandymas. Techninių kibernetinio saugumo reikalavimų įgyvendinta 70 proc., techniniai kibernetinio saugumo reikalavimai įgyvendinti toje informacinės infrastruktūros dalyje, kur leidžia techninės įrangos galimybės. Kur tokios galimybės nėra, taikomos kompensacinės priemonės.
6.1.1.2.	Stiprinti energetikos sektoriaus įmonių infrastruktūros kibernetinį atsparumą ir grėsmėms priešiška veiklai,	Energetikos ministerija, Krašto apsaugos ministerija, Ūkio ministerija, energetikos sektoriaus	2018	2030	Energetikos sektoriaus ypatingos svarbos informacinės infrastruktūros valdytojų, įdiegusių Nacionalinio kibernetinio saugumo centro technines stebėsenos priemones, skaičius, proc.	86	90			Priemonė įgyvendinama. NKSC techninės stebėsenos priemonė (sensorius) įdiegtas YSII valdytojų AB ESO ir „Ignitis gamyba“ infrastruktūroje. VĮ IAE įdiegtos NKSC techninės stebėsenos priemonės.

	nukreiptai prieš energetikos sektorių.	įmonės			Energetikos sektoriaus ypatingos svarbos informacinės infrastruktūros valdytojų, dalyvaujančių nacionalinėse kibernetinio saugumo pratybose, skaičius, proc.	60	70			Priemonė įgyvendinama. 2023 m. organizuotose Nacionalinėse kibernetinio saugumo pratybose dalyvavo YSII valdytojas – AB ESO. VĮ IAE dalyvavo visose iki šiol vykusiose nacionalinėse kibernetinio saugumo pratybose.
--	--	--------	--	--	--	----	----	--	--	---

KONKURENCINGUMAS-

8.1.	Tikslas – užtikrinti konkurencingas kainas pramonei ir buitiniams vartotojams.				-	-	-	-	-	
8.1.2.	2 uždavinys – siekti kuo didesnės Baltijos šalių (su galimybe plėstis į Suomiją) gamtinių dujų rinkų integracijos.				-	-	-	-	-	
8.1.2.1.	Suderinti (Baltijos šalių ir Suomijos) gamtinių dujų perdavimo įleidimo–išleidimo sistemos taškų zonos kainodaros elementus.	Energetikos ministerija, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba	2019	2020	Priimtas sprendimas (esant ekonominei naudai šalies vartotojams), vnt.	-	-	-	-	Priemonės vykdymas atidėtas. Baltijos-Suomijos regiono šalys iki 2022 m. nesutarė gamtinių dujų perdavimo sistemos operatorių intersisteminio kompensavimo mechanizmo (toliau – ITC mechanizmas). Pažymėtina, kad minėtas mechanizmas yra esminis kainodaros elementas, kurį suderinus būtų galima spręsti dėl ekonominės naudos Lietuvos vartotojams. Iki tol kitų šalių perdavimo operatorių siūlomi ITC mechanizmo variantai neatitiko Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 392 straipsnio 1 dalyje numatytos sąlygos, t. y. neužtikrino ekonominės naudos šalies vartotojams. Siekiant rasti kompromisinį variantą dėl ITC mechanizmo perdavimo sistemos operatorių iniciatyva 2021 m. buvo atlikta studija dėl galimo perdavimo sistemų operatorių tarpusavio kompensavimo mechanizmo vieningoje tarifų zonoje. 2022 m. regiono šalių institucijos vertino galimus integracijos efektus ir tikslingumą naujomis geopolitinėmis aplinkybėmis, kurios

										reikšmingai įtakojo ir dujų perdavimo srautus regione, ir nutarė tarifų zonos projektą atidėti neapibrėžtam laikui - iki tol, kol bus išspręsti tiekimo saugumo klausimai regione ir dujų rinka prisitaikys veikti naujomis sąlygomis.
8.1.2.2.	Suderinti Baltijos šalių ir Suomijos pasirinktas gamtinių dujų tinklų kodeksų įgyvendinimo alternatyvas, įskaitant balansavimo, pajėgumų paskirstymo, perkrovos valdymo, sąveikos ir duomenų mainų principus.	Energetikos ministerija, AB „Amber Grid“	2018	2020	Priimtas sprendimas (esant ekonominei naudai šalies vartotojams), vnt.	-	-	-	-	Priemonės vykdymas atidėtas. Priemonės įgyvendinimas susijęs su rinkų integracija per bendros zonos kūrimą, kurios įgyvendinimas atidėtas neribotam laikui. (žiūrėti komentarą prie 8.1.2.1 punkto)
8.1.2.3.	Didinti gamtinių dujų biržos likvidumą.	Energetikos ministerija	2018	2019	Prekybos apimtis Lietuvos gamtinių dujų biržos prekybos aikštelėje, TWh.	3,5	4	3	4,5	Priemonė įgyvendinta. 2022 metais biržoje suprekiauta 7 TWh gamtinių dujų. Lietuvos prekybos aikštelėje per 2022 metus buvo įsigytos 3 TWh (t.y. 43 % viso kiekio). 2023 metais GET Baltic prekybos apyvarta siekė 9,1 TWh. Lietuvos prekybos aikštelėje per 2023 metus buvo suprekiautos 4,5 TWh dujų (49 % viso kiekio). Metinis dujų suvartojimas 2023 m. regione išliko panašus kaip ir 2022 m., todėl GET Baltic biržoje suprekiautas kiekis regiono mastu išaugo iki 23 % viso Baltijos-Suomijos regiono suvartojimo (2022 m. – 17 %).

8.1.3.	3 uždavinys – vadovaujantis darniojo vystymosi principais, užtikrinti gamtines dujas vartojančiai pramonei, verslui ir namų ūkiams neigiamų pasekmių nesukeliantį perėjimą prie energijos gamybos iš nedaršų šaltinių.				-	-	-	-	-	
8.1.4.	4 uždavinys – užtikrinti pažangią elektros rinką.				-	-	-	-	-	
8.1.4.6.	Sukurti ir įdiegti bendrą duomenų kaupimo ir apsiųkitimo platformą.	AB „Energtijos skirstymo operatorius“, Energtikos ministerija	2018	2023	Sukurta ir įdiegtas duomenų kaupimo ir apsiųkitimo platforma, proc.	-	100	65	75	Priemonė įgyvendinama. Per 2020 – 2023 m. laikotarpį sudiegti 9 sistemos moduliai. Nors projekto metu buvo sudiegti numatyti moduliai, tačiau atsiųžvelgtiant vystymo apimtų pokytčius, pasikeitusius verslo reikalavimus, reguliacinės bazės pokytčius modulių plėtra bus užbaigta 2024 metų pabaigoje pagal su rinkos dalyviais suderintą planą.
8.1.6.	6 uždavinys – išlaikyti biokuro birųos konkurencingumą ir sudaryti sąlygas jos tolimesnei plėtrai.				-	-	-	-	-	
8.1.6.3.	Didinti kietojo biokuro kokybės reikalavimus atitinkančio prastesnės kokybės biokuro (SM3) prekybą biokuro birųoje teikiant paramą biokuro tiekėjams kirtimo liekanų ruošimo ir biokuro gamybos įrangai įsigyti.	Energtikos ministerija, Aplinkos ministerija	2019	2020	SM3 skiedros kiekis nuo viso per birųą parduodamo biokuro kiekio, proc.	70	-		40	Priemonė įgyvendinama. 2022-03-24 priimti Šilumos ūkio įstatymo pakeitimai, nustatantys didiesiems šilumos tiekėjams pareigą šilumos gamyboje naudoti ne mažiau nei 30 proc. SM3 tipo biokuro; Nuo 2022 m. balandžio mėn., siekiant pagerinti SM3 biokuro kokybę ir užtikrinti, kad biokuro gamybai būtų galima panaudoti kuo daugiau vietinės žaliavos (miško kirtimo liekanų), birųoje siūlomas SM3D biokuras, kurio gamybai naudojamos tik sausos miško kirtimo liekanos; Valstybinei miškų urėdija (VMU) įpareigota patiekti rinkos dalyviams daugiau SM3 biokuro žaliavos – ne mažiau 400 tūkst. m3 miško kirtimo liekanų (MKL) per metus; Per 2023 m. VMU įvykdė 96 % sudarytų

										kirtimo liekanų sandorių kiekio. VMU taip pat įpareigota 2022-2024 m. gaminti ir parduoti biokurą (smulkintą medieną) energijos išteklių biržoje; SM3/SM3D biokuro dalis tarp viso tiekto biokuro šildymo sezono metu 2023 m. sudarė 40 proc.
9.1.	Tikslas – diegti inovacijas Lietuvos energetikos sektoriuje.				-	-	-	-	-	
9.1.1.	1 uždavinys – diegti su SGD susijusias inovacijas Lietuvoje.				-	-	-	-	-	
9.1.1.1.	Skatinti inžinerinės pramonės įmonių įsitraukimą į naujų SGD technologijų, technologinių įrenginių ir transportavimo priemonių kūrimą bei integravimą į rinką.	Energetikos ministerija, Ūkio ministerija	2018	2030	-	-	-	-	-	Priemonė nebuvo vystoma. 2023 metais ši priemonė nebuvo vystoma.
9.1.2.	2 uždavinys – išmaniai ir darniai vystyti elektros energetikos sistemą				-	-	-	-	-	
9.1.2.1.	Diegti išmaniuosius elektros energijos apskaitos prietaisus elektros vartotojams (esant teigiamiems kaštų ir naudos analizės	Energetikos ministerija, AB „Energijos skirstymo operatorius“, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba	2020	2023	Įdiegtų elektros skaitiklių proc. nuo visų vartotojų.	64	100	17,5	40,5	Priemonė įgyvendinama. Iki 2026 m. vyksta pirmasis išmaniųjų skaitiklių diegimo etapas, kurio metu išmanieji skaitikliai diegiami klientams, kurie suvartoja daugiau nei 1000 kWh per metus ir verslo klientams. Bendras I etapo skaičius - ~1,2 mln. vnt. išmaniųjų skaitiklių. I etapo įvykdyta ~61%. II diegimo etapas prasidės nuo 2026m. Ir tęsis iki 2037m. Bus įdiegta visiems likusiems Lietuvos

	rezultatams).									vartotojams. I etapas užtikrina išmaniųjų skaitiklių diegimą tiems klientams, kurie sunaudoja daugiau kaip 90% viso Lietuvos elektros vartojimo.
9.1.2.2.	Diegti (modernizuoti ir plėsti) išmaniuosius skirstomuosius elektros tinklus.	Energetikos ministerija, AB „Energijos skirstymo operatorius“, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba	2018	2027	Atnaujintos transformatorių pastotės ir skirstomieji punktai, vnt.	92	264	202	237	Priemonė įgyvendinama. Priemonių plano apimtyje numatytas bendras rodiklis pasiektas.
9.1.2.3.	Keisti nusidėvėjusias elektros skirstomojo tinklo oro linijas į kabelines elektros linijas, prioritetą teikiant linijų amžiui, avaringumui, miškingoms ir ekonomiškai naudojamoms teritorijoms.	AB „Energijos skirstymo operatorius“, Energetikos ministerija, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba	2018	2027	SAIFI (elektros tiekimo nutrūkimas) (kartai), SAIDI (elektros tiekimo nutrūkimo trukmė per metus) (min.).	SAIFI –0,93 karto, SAIDI – 93 min.	SAIFI – 0,74 karto, SAIDI – 75 min.	SAIFI 1,128, SAIDI 98,5 min	SAIFI 1,23, SAIDI 109 min.	Priemonė įgyvendinama. 2023 m. faktas skaičiuojamas pagal šiuo metu galiojančius Elektros energijos persiuntimo patikimumo ir paslaugų kokybės rodiklių nustatymo teisės aktus – t.y. nevertinama nutraukimai, įvykę dėl stichinių gamtos reiškinių, atitinkančių Stichinių, katastrofinių meteorologinių ir hidrologinių reiškinių rodiklių reikšmes, nutraukimai, įvykę dėl gedimų perdavimo sistemos operatoriaus tinkle.
9.1.2.4.	Modernizuoti ir plėsti elektros perdavimo tinklo sistemą diegiant pažangias ir inovatyvias technologijas.	Energetikos ministerija, LITGRID AB, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba	2018	2023	Pastatytos naujos ir (arba) rekonstruotos transformatorių pastotės (TP) ir (arba) skirstyklos, vnt., ir nutiestų ir (arba) rekonstruotų elektros perdavimo linijų (EPL) ilgis, km.	TP – 30 vnt., EPL – 290 km.	TP – 32 vnt., EPL – 350 km iki 2023 m. (įmtinai)	14 vnt, 295,25 km.	19 vnt., 383,87 km	Priemonė įgyvendinama. Įgyvendinama priemonė 06.3.1-LVPA-V-103 „Elektros perdavimo sistemos modernizavimas ir plėtra“, kurios lėšomis finansuojamos veiklos: – naujų pažangiųjų elektros perdavimo linijų statyba; – elektros perdavimo linijų

										modernizavimas, diegiant pažangiosios infrastruktūros elementus; – transformatorių pastočių ir (arba) skirstyklų modernizavimas, diegiant pažangiosios infrastruktūros elementus; – naujų pažangiųjų transformatorių pastočių ir (arba) skirstyklų statyba. Tai yra kaupiamasis dydis iki 2023 m. ir vertinami tik tie projektai, kurie yra vykdomi iš ES paramos 2014- 2020 m. Iki 2023 m. pab. buvo surekonstruota iš viso 19 TP ir pastatyta/rekonstruota 384 km linijų. EPL kiekis buvo įgyvendintas. TP kiekis nebuvo pasiektas, nes daugumoje TP rekonstravimo projektuose užsitęsė pirkimo procedūros.
ŠALIES VERSLO DALYVAVIMAS SIEKIANT ENERGETIKOS PAŽANGOS										
11.1.	Tikslas – gaminti naujus produktus.				-	-	-	-	-	
11.1.1.	1 uždavinys – skatinti naujų energijos gamybos ir kaupimo technologijų, įskaitant AEI, paskirstytąją energiją, išmaniuosius tinklus, kūrimą ir integravimą į tinklą, pritraukiant investicijas į šių technologijų gamybą Lietuvoje.				-	-	-	-	-	
11.1.1.3	Pritraukti į Lietuvą elektromobilių baterijų ar kitą stambų didelės pridėtinės vertės gamybos investuotoją, iki 2025 metų sudaryti prielaidas /	Ūkio ministerija, VŠĮ „Investuok Lietuvoje“, Susisiekimo ministerija	2018	2025	-	-	-	-	-	Priemonė įgyvendinama. 2023 m. VŠĮ „Investuok Lietuvoje“ atstovai dalyvavo 4 konferencijose, susijusiose su elektromobilių baterijų industrija. VŠĮ „Investuok Lietuvoje“ 2023 metais dirbo su 10 baterijų komponentų gamybos įmonių, su dalimi šių projektų dirbama ir 2024 metais. Šiuo metu iš viso turima 6 aktyvius baterijų komponentų projektus. Kitų baterijų komponentų gamybos įmonių atstovai buvo reguliariai informuojami apie naujas

	sąlygas įsteigti gamyklą Lietuvoje.									galimybes plėsti veiklą Lietuvoje.
11.1.2.	2 uždavinys – skatinti mokslinius tyrimus ir eksperimentinę plėtrą AEI srityje ir technologijų eksportą.				-	-	-	-	-	
11.1.2.1	Taikant finansinę pagalbą skatinti mokslinius tyrimus ir eksperimentinę plėtrą AEI srityje.	Energetikos ministerija	2020	2030	-	-	-	-	-	Priemonė įgyvendinama. Lietuva iš energetikos technologijas importuojančios šalies turi tapti energetikos technologijas kuriančia ir jas eksportuojančia šalimi. Todėl taikant finansinę pagalbą skatina mokslinius tyrimus ir eksperimentinę plėtrą AEI srityje. Iš viso iki 2023 m. buvo įveiktos 27 mokslinių tyrimų, inovacijų ir konkurencingumo priemonės, remiantis NEKS VP duomenimis. Įmonių apklausa dėl inovacijų diegimo parodė, kad energetikos įmonės daugiausiai remiasi nuosavu finansavimu, o paramos lėšos sudaro apie 30 procentų. Tai rodo, kad finansinės paramos prieinamumas yra kompliktuotas ir sudėtingas, finansavimo sąlygos ne pilnai atitinka įmonių poreikius. Didžiausią dalį visų inovacinės veiklos išlaidų Lietuvos energetikos sektoriuje sudaro materialios investicijos, ir tik nedidelė dalis inovacinės veiklos išlaidų tenka moksliniams tyrimams ir eksperimentinei plėtrai. Siekiant skatinti energetikos inovacijų ir technologijų kūrimą, Energetikos ministerija parengė Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo pakeitimus, kuriais yra sukurta bandomoji reguliacinė aplinka (angl. regulatory sandbox) energetikos

										inovacijoms išbandyti. Didesnė dalis apklausos dalyvių nesinaudojo bandomąja energetikos inovacijų aplinka. Pagrindinė priežastis – įmonės neturi suplanuotų projektų, kurie būtų tinkami vykdyti ar testuoti energetikos inovacijų aplinkoje.
11.1.2.2	Organizuoti bendradarbiavimą su kitomis Europos Sąjungos narėmis ir trečiosiomis šalimis mokslinių tyrimų ir eksperimentinės plėtros AEI klausimais planavimą.	Energetikos ministerija	2020	2030	-	-	-	-	-	Priemonė įgyvendinama. 2023 m. pab. Lietuvos Respublikos energetikos ministerija ir „Nordic Energy Research“ atnaujino partnerystę pagal jungtinę Baltijos ir Šiaurės šalių energetikos mokslinių tyrimų programą. Pasirašydamos atnaujintą susitarimo memorandumą, šalys įsipareigojo bendradarbiauti sprendžiant pagrindinius energetikos iššūkius, su kuriais susiduria visos Baltijos ir Šiaurės šalių regionas. Paskelbus naują kvietimą teikti paraiškas moksliniams tyrimams, bus finansuojami iki dvejų metų truksiantys projektai. Su AEI susijusios kvietimo temos: • žaliojo vandenilio ekonomika (įskaitant elektrolizerius ir saugojimo technologijas), kiti e-degalai ir dujos (įskaitant amoniaką, e-metanolį ir sintetinį metaną); • vėjo jėgainių plėtra sausumoje ir jūroje ir atsinaujinančiosios energijos gamyba. Daugiau apie šią programą: https://www.nordicenergy.org/programme/the-joint-baltic-nordic-energy-research-programme-2/
11.1.3.	3 uždavinys – stiprinti Lietuvos energetikos srities tyrimų ir inovacijų ekosistemą.				-	-	-	-	-	

11.1.3.1	Stiprinti energetikos objektų ir infrastruktūros statybos įmones, siekiant padidinti jų kuriamą pridėtinę vertę, paskatinti paslaugų eksportą ir šių įmonių inovatyvumą (mokymai).	Lietuvos elektros energetikos asociacija	2019	2030	Apmokytų darbuotojų skaičius, asm.	-	-	-	1620	Priemonė įgyvendinama. 2023 m. informacija gauta iš Nacionalinės elektros technikos verslo asociacija „NETA“. 2023 m. Mokymai atlikti pagal 31 skirtingą mokymo programą.
11.1.3.4	Sukurti priemonę, kuria skiriamos mažos vertės subsidijos arba paskolos verslo pradžiai energetikos technologijų inovacijų srityje (produktų gamyboje).	Mokslo, inovacijų ir technologijų agentūra, UAB „Investicijų ir verslo garantijos“, Ūkio ministerija	2019	2022	Parama verslo pradžiai pasinaudojusių įmonių skaičius, vnt.	60	60		47	Priemonė įgyvendinama. Pagal priemonę 2023 m. „InoStartas“ vykdomos taikomųjų mokslinių tyrimų ir eksperimentinės plėtros veiklos, sukurtų produktų patentavimas ir įgyvendinant projektą sukurto produkto parengimo rinkai veikla. Didžiausia galima projektui skirta finansavimo suma – 200.000 Eur, mažiausia – 40.000 Eur. Didžiausia galima skirti finansavimo lėšų suma patentavimo veiklai – iki 30.000 Eur, o sukurto produkto parengimo rinkai veiklai – iki 80.000 Eur. INVEGOS įmonių grupės finansavimo apimtys į įvairius ūkio sektorius per pirmąjį 2023 m. ketvirtį siekė beveik 127 mln. eurų. O investuotos valstybės lėšos pritraukė daugiau nei 70 mln. eurų privačių investicijų. „Investicijų ir verslo garantijos“ (INVEGA) primena, kad INVEGOS įmonių grupę kartu su INVEGA sudaro UAB Viešųjų investicijų plėtros agentūra (VIPA), UAB Valstybės investicijų valdymo agentūra (VIVA) ir UAB Žemės ūkio paskolų garantijų fondas

										(ŽŪPGF). Pirmojo ketvirčio pabaigoje bendras INVEGOS įmonių grupės investicijų bei garantinių išsipareigojimų portfelis sudarė beveik 1,5 mlrd. eurų. Lyginant su 2022 m. pabaiga, portfelis yra sumažėjęs 10 mln. eurų, nes pirmąjį 2023 m. ketvirtį grąžintų investicijų buvo kiek daugiau nei naujų. Tačiau įvertinus 2023 m. pirmojo ketvirčio INVEGOS įmonių grupės suteikto finansavimo apimtį, matome, kad metinis investicijų planas jau įvykdytas 34 proc.
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---