

Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo priemonių plano vykdymo ataskaita už 2019 metus

Eilės nr.	Priemonės pavadinimas	Atsakingi vykdytojai	Priemonės vykdymo terminas		Rodiklio pavadinimas, mato vnt.	Rodiklis 2020 m. (numatytas Priemonių plane)	Rodiklis 2019 m. (faktiškai pasiektas)	Pastabos (Pagrindiniai darbai, atlikti įgyvendinant priemonę; pagrindiniai rizikos veiksniai, dėl kurių numatytas 2020 m. rodiklis gali būti nepasiektas; priežastys, dėl kurių priemonė nebuvo tinkamai įgyvendinama)
			Pradžia	Pabaiga				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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.))	30	25,63	
1.1.1.	1 uždavinys – didinti vietinę elektros energijos gamybą iš AEI				Elektros energijos iš AEI dalis galutiniame elektros energijos suvartojimo balanse, proc.	30	18,41	
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 energija iš AEI pasieks rinkos kainą	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Energetikos ministerija	2019	2030	Faktinis elektros energijos gamybos kiekis, kuriam taikomas elektros energijos kainos priedas, TWh	–	–	Įgyvendinama 2019–2020 m. įvyko pirmasis aukcionas, kurio laimėtojas – UAB „WINDFARM AKMENĖ ONE“ Tikėtina, kad vėjo elektrinės bus pastatytos ir elektros energija į elektros tinklus tiekama 2022 metais.
1.1.1.2.	Atlikti AEI plėtros Baltijos jūroje galimybių tyrimus ir priimti sprendimus dėl AEI plėtros	Lietuvos energetikos agentūra, Energetikos ministerija	2018	2020	Įvykdytų tyrimų dalis, proc.	70	100	Įgyvendinta Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos užsakymu VšĮ Klaipėdos universiteto Jūros tyrimų institutas, siekdamas nustatyti ir pagrįsti Lietuvos Respublikos teritorinės jūros ir (ar)

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								Lietuvos Respublikos išskirtinės ekonominės zonos Baltijos jūroje teritorijos dalis, kuriose tikslinga vėjo energijos elektrinių plėtra ir eksploatacija, atliko tyrimus ir parengė identifikavimo studiją „Prioritetinių Lietuvos teritorinės jūros ir (ar) Lietuvos išskirtinės ekonominės zonos Baltijos jūroje dalių, kuriose tikslinga atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių elektrinių plėtra“. Atlikdama tolimesnes procedūras, VšĮ Lietuvos energetikos agentūra atliko viešąjį paslaugos pirkimą – techninės specifikacijos parengimas konsultantui, rengsiančiam techninę specifikaciją dokumentui „Jūrinių vėjo elektrinių plėtros Baltijos jūroje specialiojo plano parengimas“.
1.1.1.3.	Sumažinti procedūrų ir dokumentų skaičių elektrinę prijungiant prie elektros tinklų asmenims, siekiantiems tapti elektros energiją gaminančiais vartotojais, kai elektrinės įrengtoji galia yra iki 30 kW, atleidžiant elektros energiją gaminančius vartotojus nuo reikalavimo gauti leidimus plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus ir leidimus gaminti elektros energiją	Energetikos ministerija	2018	2019	Dokumentų ir procedūrų skaičiaus sumažėjimas tampant elektros energiją gaminančiu vartotoju, proc.	90	90	<i>Įgyvendinta</i> Atlikti Elektros energetikos įstatymo pakeitimai, kuriais prijungimo procedūros sutrumpėjo nuo 105 iki 21 d.d., o teikiamų dokumentų skaičius sumažėjo nuo 30 iki 3 vnt.
1.1.1.4.	Taikant finansinę paramą skatinti elektros energijos iš AEI gamybą ir vartojimą savo reikmėms namų	Energetikos ministerija, Aplinkos ministerija	2018	2030	Elektros energijos kiekis, pagamintas elektros energiją gaminančių	0,04	0,03	<i>Įgyvendinama</i> 2018-2019 m. vartotojams, siekiantiems tapti gaminančiais vartotojais ar jau esamiems gaminantiems vartotojams

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ūkiuose, įskaitant ir daugiabučius namus, taip pat elektros energiją gaminti geografiškai nutolusioje Lietuvos Respublikos teritorijoje nuo gaminančio vartotojo elektros energijos vartojimo vietos, prioritetą skiriant lokals taršos nesukeliantioms technologijoms				vartotojų, gavusių paramą, elektrinėse, TWh			buvo teikiama kompensacija už įrengtas ar planuojamas įrengti elektrines iš Klimato kaitos programos lėšų. 2019-2020 m. vartotojams, siekiantiems tapti gaminančiais vartotojais buvo teikiama kompensacija už planuojamas įrengti naujas elektrines iš Europos Sąjungos fondo lėšų. 2020 m. vasario 6 d. duomenimis prie elektros tinklų prijungtų gaminančių vartotojų suminė įrengtoji galia sudarė 33,2 MW, kurios preliminarai pagamino apie 0,03 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	30	-	Įgyvendinama 2019 m. parengtas Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo pakeitimas, kuriame nustatoma galimybė gamintojams, įgijusiems teisę į kainos priedą, gauti kilmės garantiją už pagamintą elektros energijos vienetą. Šiuo metu įstatymo pakeitimai svarstomi Seime.
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 baigusių elektrinių skaičiaus	-	-	Bus pradėta įgyvendinti nuo 2021 m.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.1.7.	Taikant viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (toliau – VIAP) išimtį skatinti elektros energijos vartotojus elektros energiją pirkti iš gamintojų, elektros energiją gaminančių iš AEI ir negaunančių valstybės paramos, sudarant tiesiogines elektros energijos pirkimo–pardavimo sutartis	Energetikos ministerija	2020	2030	Elektros energijos iš AEI kiekis, pagamintas elektrinėse be valstybės paramos, TWh	0,3	-	<i>Įgyvendinama</i> Analizuojamos sąlygos dėl galimybės taikyti šią priemonę.
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	-	<i>Įgyvendinama</i> Pradėta rengti finansinės paramos paskirstymo tvarka.
1.1.1.9.	Nustatant reguliacines priemones skatinti energetinių paslaugų kompanijų (ESCO) veiklą decentralizuotos elektros energijos gamybos srityje, numatant valstybės paramos schemų taikymą energetinių paslaugų kompanijoms (ESCO), prisidedančioms prie decentralizuotos elektros energijos gamybos plėtos	Energetikos ministerija	2019	2020	Elektros energiją gaminančių vartotojų, pasinaudojusių energetinių paslaugų kompanijų (ESCO) teikiamomis paslaugomis, kiekis, proc.	0	-	<i>Įgyvendinama</i> Nuo 2018 m. UAB Viešųjų investicijų plėtros agentūra kartu su Energijos skirstymo operatoriumi įsteigė komanditinę ūkinę bendriją „Energijos efektyvumo finansavimo platforma“, kuri teikia tiesiogines paskolas, skirtas įvairiems įmonių žaliams projektams įgyvendinti. 2019 m. spalio 1 d. įsigaliojo Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo pakeitimai, kuriais įteisinta elektros energijos gamyba nutolusiuose gaminantiems vartotojams skirtiems elektrinių parkams. 2020 m. numatomas finansinių priemonių taikymas gaminantiems vartotojams, didinant AEI socialinį prieinamumą naudojant Klimato kaitos programų lėšas.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
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 tiekiamą šilumą, proc. visos centralizuotai tiekiamos šilumos	70	-	
1.1.2.1.	Igyvendinti 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 Naujai įrengtų didelio efektyvumo kogeneracijos įrenginių elektrinė įrengtoji galia, MW	299 116	-	Igyvendinama Vilniaus kogeneracinei jėgainei 2016 m. gruodžio mėn. skirta 190 mln. Eur vertės Europos investicijų banko (EIB) paskola, kurią užtikrina Europos strateginių investicijų fondas (ESIF) – pagrindinis Investicijų plano Europai elementas. Visa jėgainės elektrinė galia sudarys apie 92 MW. Katilas naudos tik po rūšiavimo likusias ir perdirbti netinkamas komunalines atliekas. Kiti du biokuro katilai, kurių galingumas apie 3 kartus didesnis nei atliekų katilo, naudos biokurą. Planuojama, kad kogeneracinė jėgainė veikti pradės 2021 m. Kauno kogeneracinei jėgainei parama nebuvo skirta. Bus įrengta didelio efektyvumo atliekomis kūrenama kogeneracinė jėgainė, kurios elektrinė galia sieks apie 26 MW. Bus naudojamos po rūšiavimo likusios ir perdirbti netinkamos komunalinės atliekos, nepavojingos pramoninės atliekos ir dumblas iš vandens valymo įrenginių. Planuojama, kad kogeneracinė jėgainė veikti pradės 2020 m.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
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	18	13,34	<i>Įgyvendinama</i> Pagal šią priemonę įgyvendinamus projektus planuojama baigti iki 2020 m. pabaigos.
1.1.2.3.	Skatinti biokuro panaudojimą šilumos energijai gaminti centralizuoto šilumos tiekimo sistemose	Energetikos ministerija	2018	2023	Papildomi AEI gamybos pajėgumai, MW	28	24,57	<i>Įgyvendinama</i> Pagal priemonę įgyvendinamus projektus planuojama baigti iki 2020 m. pabaigos
1.1.2.4.	Skatinti AEI panaudojimą CŠT šilumos energijai gaminti įvertinant saulės energiją naudojančių technologijų, šilumos siurblių ir šilumos saugyklų panaudojimo galimybes CŠT sistemose	Energetikos ministerija	2021	2030	Naujai įrengtų įrenginių vardinė (nominali) šiluminė galia, MW	-	-	<i>Bus įgyvendinama nuo 2021 m.</i>
1.1.3.	3 uždavinys – skatinti atsinaujinančių šaltinių ir efektyvesnių šilumos gamybos įrenginių naudojimą namų ūkiuose				-	-	-	
1.1.3.1.	Visuotinai inventorizuoti namų ūkių (būstų) šildymo įrenginius	Savivaldybės, Lietuvos statistikos departamentas, Energetikos ministerija, Aplinkos ministerija	2019	2022	Surinkti duomenys apie namų ūkių (būstų) šildymo būdus, proc.	-	-	<i>Įgyvendinama</i> Priemonė yra parengiamojoje stadijoje, atliekama esamos situacijos bei optimaliausio priemonės įgyvendinimo sprendinio alternatyvos analizė. Priemonės įgyvendinimo terminas numatytas 2022 m. Priemonę planuojama įgyvendinti tiesioginio finansavimo projektu „ <i>Interaktyvios platformos, skirtos efektyviam ir subalansuotam energijos gamybos planavimui, sukūrimas</i> “ pagal 2014–2021 m. Norvegijos finansinio mechanizmo programą „ <i>Aplinkosauga, energetika ir klimato kaita</i> “.
1.1.3.2.	Pakeisti energetiškai neefektyvių namų ūkiuose (būstuose) įrengtus katilus į	Energetikos ministerija,	2019	2022	Energijos suvartojimo namų ūkiuose	5,6	4,47	<i>Įgyvendinama</i> Energetikos ministerija:

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	efektyvesnes technologijas, naudojančias AEI šilumos gamybai, ar prijungti prie CŠT sistemos, atsižvelgiant į poveikį aplinkos oro kokybei	Aplinkos ministerija			(neprijungtuose prie centralizuotai tiekiamos šilumos tinklų) sumažėjimas, tūkst. tne			2019 m. sausio 17 d. patvirtino paramos priemonės „Katilų keitimas namų ūkiuose“ projektų finansavimo sąlygų aprašą, kuriame pateikti reikalavimai ir kriterijai šiai paramai gauti. Rezultatai: Per I kvietimą teikti paraiškas (2019 m. gegužės mėn.) pateikta 2634 paraiškų neefektyviems šilumos gamybos įrenginiams pasikeisti (finansavimo suma siekia 7,69 mln. eurų). Terminas pasikeisti įrenginius - 9 mėn., o šiai dienai realiai jau pakeisti 1025 vnt. įrenginių. Pasiekti 2019 metiniai energijos sutaupymai – 52 GWh. 2019 m. gruodžio 17 d. Energetikos ministerija Energetikos ministro įsakymu Nr. 1-329 atliko priemonės patobulinimą, kuris ženkliai sumažina ir palengvina projekto administravimą projekto vykdytojui, paraiškų pateikimą pareiškėjams bei sumažina priemonės administravimo kaštus. Per II kvietimą teikti paraiškas (2020 m. sausio mėn.) pateikta 3030 paraiškų (finansavimo suma siekia 9,15 mln. eurų). Aplinkos ministerija: Parengti ir pradėti taikyti 5 didžiųjų Lietuvos miestų (Vilniaus, Kauno, Klaipėdos, Šiaulių, Panevėžio) oro užterštumo kietosiomis dalelėmis KD₁₀ dėl namų ūkių šildymo įrenginių taršos žemėlapius, pagal juos nustatyti specialieji projektų atrankos kriterijai, taikomi skiriant ES paramą ir Klimato kaitos programos lėšas seniems ir energetiškai neefektyviems kietojo kuro

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								katilams pakeisti, atsinaujinančių netaisytų energijos išteklių naudojimui skatinti. ES struktūrinių fondų lėšomis (skirta iš viso 15 mln. eurų) 2019 m. pradėta kompensuoti dalis išlaidų gyventojų neefektyviems biokuro katilams pakeisti į naujus efektyvius šildymo įrenginius (Energetikos ministerijos priemonė „Katilų keitimas namų ūkiuose“). Skačiuota, kad šia galimybe iki 2023 m. pabaigos galės pasinaudoti 4,2 tūkst. šalies namų ūkių. 2019 m. kvietime pateiktos 2630 Registracijos formos (7,69 mln. eurų). Pagal šią priemonę 2019 m. sutaupyta 4,47 tūkst. tne. Klimato kaitos programos lėšomis 2019 m. finansuoti AEI panaudojimo gyvenamosios paskirties pastatuose projektai. Pagal priemonę „Atsinaujinančių energijos išteklių (saulės, vėjo, geoterminės energijos, biokuro ar kitų) panaudojimas visuomeninės ir gyvenamosios (įvairių socialinių grupių asmenims) paskirties pastatuose“ gauta 291 paraiška (10 mln. eurų). 3664 kW (pagal AM priemonę gautų projektų bendra galia) 2019 m. balandžio 17 d. Vyriausybės nutarimu Nr. 371 patvirtintame Nacionaliniame oro taršos mažinimo plane numatytos finansinės paskatos (kitame ES finansavimo laikotarpyje) namų ūkiams (būstams) jungtis prie centralizuoto šilumos tiekimo sistemos, toliau modernizuoti ar keisti kietojo kuro katilus AEI naudojančiomis

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								šildymo sistemomis, atsižvelgiant į vietovės aplinkos oro užterštumo lygį.
1.1.3.3.	Atlikti decentralizuoto sektoriaus aprūpinimo šiluma esamos situacijos ir perspektyvinės raidos įvertinimą ir sukurti palankią reguliacinę aplinką, kad individualiai šildomi namų ūkiai (būstai) palaipsniui pereitų prie netaisytų ir mažo šiltnamio efekto sukeliančių dujų kiekio technologijų arba prisijungtų prie CŠT sistemos	Energetikos ministerija, savivaldybės	2019	2021	Teisės pakeitimas akto	-	-	Igyvendinama Priemonė yra parengiamojoje stadijoje, atliekama esamos situacijos bei optimaliausio priemonės įgyvendinimo sprendinio alternatyvos analizė. Priemonės įgyvendinimo terminas numatytas 2022 m. Priemonę planuojama įgyvendinti tiesioginio finansavimo projektu „Interaktyvios platformos, skirtos efektyviam ir subalansuotam energijos gamybos planavimui, sukūrimas“ pagal 2014–2021 m. Norvegijos finansinio mechanizmo programą „Aplinkosauga, energetika ir klimato kaita“.
1.1.4.	4 uždavinys – didinti AEI dalį transporto sektoriuje				Atsinaujinančių energijos išteklių dalis, palyginti su bendruoju energijos suvartojimu transporto sektoriuje, proc.	10	-	
1.1.4.1.	Skatinti tvarumo kriterijus atitinkančių biodegalų, pagamintų iš maistinių ir pašarinių augalų, vartojimą (I karta)	Energetikos ministerija, Susisiekimo ministerija, Aplinkos ministerija	2018	2022	Biodegalų, pagamintų iš maistinių ir pašarinių augalų, dalis, palyginti su galutiniu energijos suvartojimu transporto sektoriuje, proc.	7	4	Igyvendinama 2019 m. atlikti Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo pakeitimai, kuriais numatoma, kad degalų pardavimo vietose turi būti prekiaujama Lietuvos arba Europos standartų reikalavimus atitinkančiu benzinu, kuriame yra 10 procentų biodegalų, ir dyzelinu, kuriame yra ne mažiau kaip 7 procentai biodegalų.
1.1.4.2.	Suteikiant finansinę pagalbą skatinti biometano, vartojamo	Žemės ūkio ministerija, Aplinkos	2019	2030	Suvargotas biometano kiekis, ktne	0	0	Igyvendinama Investicinė parama biodujų gamybai teikiama pagal Lietuvos kaimo plėtros

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	transporte, pagaminto iš žemės ūkio ir kitų nekomunalinių atliekų, gamybą	ministerija, Energetikos ministerija						2014–2020 metų programos priemonės „Ūkio ir verslo plėtra“ veiklą „Parama biodujų gamybai iš žemės ūkio ir kitų atliekų“. Šiam laikotarpiui skirta beveik 16,8 mln. Eur paramos suma. Iš 15 šiuo laikotarpiu pateiktų paraiškų (4 išregistravo patys pareiškėjai, 1 įvertinta neigiamai, 1 dar šiuo metu vertinama) pasirašytos 9 sutartys (14,1 mln. Eur), tačiau 2019 m. pradžioje 8 sutartys paramos gavėjų prašymu nutrauktos. 2019 m. išmokėta 730 tūkst. Eur paramos, projektas dar neįgyvendintas. 2019 m. buvo pateiktos 4 paraiškos, prašoma paramos suma – 6,4 mln. Eur. Šiuo metu atliekamas paraiškų vertinimas. 2020 m. ruošama priemonė <i>Investicinė parama biometano dujų gamybai ir (ar) biodujų valymo įrengti</i> naudojant Klimato kaitos programų lėšas.
1.1.4.3.	Taikant finansinę pagalbą skatinti biodyzelino, pagaminto iš naudoto kepimo aliejaus, gamybą	Energetikos ministerija	2019	2022	Suvartoto biodyzelino, pagaminto iš naudoto kepimo aliejaus, kiekis, ktne	0	-	Igyvendinama Analizuojamos galimybės dėl biodyzelino, pagaminto iš naudoto kepimo aliejaus, gamybos. Šiuo metu rengiamas Alternatyviųjų degalų įstatymas, kuriame reglamentuojamos nuostatos dėl pažangiųjų biodegalų naudojimo (pagal Direktyvos 2018/2001 IX priedo B dalį panaudotas kepimo aliejus priskiriamas žaliavoms, iš kurių gaminami pažangieji biodegalai).
1.1.4.4.	Taikant reguliacines priemones dujų tiekėjams, didinti biometano, pagaminto iš žemės ūkio ir	Energetikos ministerija	2020	2030	Suvartotas biometano kiekis, ktne	0	-	Igyvendinama Ruošiamas Alternatyviųjų degalų įstatymas, kuriame nustatomos reguliacinės priemonės dujų tiekėjams.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	kitų nekomunalinių atliekų, vartojimą transporte							
1.1.4.5.	Užtikrinti biodujų, vartojamų transporte, kilmės garantijų rinkos veikimą	Energetikos ministerija	2018	2030	Biodujų gamintojų, užsiregistravusių kilmės garantijų registre, proc.	100	0	Igyvendinama 2019 m. patvirtintos Dujų, pagamintų iš atsinaujinančių energijos išteklių, kilmės garantijų išdavimo, perdavimo ir jų galiojimo panaikinimo bei kilmės garantijų naudojimo priežiūros ir kontrolės ir kitose valstybėse narėse išduotų kilmės garantijų pripažinimo Lietuvos Respublikoje taisyklės. Biodujų kilmės garantijų registre užregistruoti šeši dalyviai, t. y. tarpininkai, bet ne gamintojai. Šiuo metu Lietuvoje nėra biodujų gamintojų, kurie gamintų dujas transportui.
1.1.4.6.	Plėtoti biometano, vartojamo transporte, viešąją infrastruktūrą, įvertinant prisijungimo prie dujų tinklų sąlygas	Savivaldybės, Susisiekimo ministerija, Energetikos ministerija	2019	2030	-	-	-	Neįgyvendinama Nei viena iš savivaldybių administracijų, pateikusių Energetikos ministerijai informaciją apie NENS IPP vykdymą, nenurodė įgyvendinanti šią priemonę. Susisiekimo ministerija informacijos apie šios priemonės vykdymą taip pat nepateikė. Žr. ataskaitos priedą „Savivaldybių pateikti duomenys Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo priemonių plano vykdymo ataskaitai“. Energetikos ministerija, kaip NENS IPP vykdymą prižiūrinti institucija, išanalizuos priemonės nevykdymo priežastis.
1.1.5.	5 uždavinys – didinti savivaldybių dalyvavimą AEI plėtroje				Savivaldybių, aktyviai dalyvaujančių AEI	90	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
					plėtroje, skaičius, proc.			
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.	50	0 ¹	Igyvendinama 2020 m. parengti Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo pakeitimai, kuriais nustatomas įpareigojimas savivaldybėms pasitvirtinti ir viešai skelbti savo 2021–2030 m. atsinaujinančių išteklių energijos naudojimo plėtros veiksmų planus, kuriuose įvertinama esama padėtis ir nusistatomi atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo tikslai ir priemonės šiems tikslams pasiekti. Taip pat žr. ataskaitos priedą „Savivaldybių pateikti duomenys Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo priemonių plano vykdymo ataskaitai“.
1.1.5.2.	Sudarant palankias reguliacines sąlygas skatinti konkurencingą AEI bendrijų dalyvavimą lygiomis teisėmis su kitais gamintojais paramos energijos iš AEI gamybai skirstyme aukciono būdu	Energetikos ministerija, savivaldybės	2020	2030	Skatinimo kvotų paskirstymo aukciono laimėtojų pagamintas elektros energijos kiekis, TWh	0	-	Igyvendinama 2019 m. parengti Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo pakeitimai, kuriais reglamentuota atsinaujinančių išteklių bendrijų veikla numatant galimybę atsinaujinančių išteklių bendrijoms dalyvaujant aukcionuose netaikyti įpareigojimo pagaminti aukcione laimėto elektros energijos kiekio. Šiuo metu įstatymo pakeitimai svarstomi Seime.
1.1.5.3.	Sukuriant informacijos apie atsinaujinančią	Savivaldybės, Energetikos	2019	2030	Savivaldybių, aktyviai	0	0	Igyvendinama

¹ Nei viena iš 41 savivaldybės, pateikusių duomenis apie NENS IPP vykdymą, nenurodė jau turinti AEI veiksmų planą nurodytam laikotarpiui.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	energetiką sistemą, didinti informacijos prieinamumą savivaldybėse, taip skatinant konkurencingą AEI bendrijų dalyvavimą lygiomis teisėmis su kitais gamintojais paramos energijos iš AEI gamybai skirstyme aukciono būdu.	ministerija, Aplinkos ministerija			dalyvaujančių informuojant AEI bendrijas, skaičius, vnt.			2020 m. parengti Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo pakeitimai, kuriais numatoma įsteigti kontaktinį punktą, kuris teiktų reikiamą informaciją AEI gamintojams ir kitiems suinteresuotiems asmenims. Taip pat žr. ataskaitos priedą „Savivaldybių pateikti duomenys Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo priemonių plano vykdymo ataskaitai“.
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	-	Įgyvendinama Rengiama paramos skirstymo tvarka.
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	Statistinė informacija apie 2017 m. intensyvumą bus pateikta 2019 m.	-	
2.1.1.	1 uždavinys – atnaujinti pastatus ir viešąją infrastruktūrą				Sutaupyta energijos kiekis, TWh	11,67	-	
2.1.1.1.	Kasmet renovuoti 500 daugiabučių	Aplinkos ministerija	2018	2030	Sutaupyta energijos kiekis, TWh	2,1	2,8 (2014–2019 m.)	Įgyvendinama 2019 m. modernizuoti 269 daugiabučiai namai, dar 48 daugiabučių namų atnaujinimo darbai baigti 2019 m., tačiau dar atliekamos statybos užbaigimo procedūros. Tam 2019 m. panaudota 15,5 mln. eurų valstybės biudžeto ir 10,5 mln. eurų Klimato kaitos programos lėšų. 2019 m. pasiektų modernizavimo rezultatų dėka bus sutaupyta apie 77,8 GWh metinės šiluminės energijos kiekio, t. y. gyventojams leis sutaupyti apie 3,3 mln. eurų per metus.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								Pagrindinės modernizavimo kliūtys: statybos įmonių pajėgumų trūkumas, statybos įmonių bankrotai, vėlavimas vykdyti sutartinius įsipareigojimus, dalies projektų administratorių nepakankamas gebėjimas valdyti projektus. 2019 m. pradėta įgyvendinti nauja daugiabučių namų modernizavimo iniciatyva – mažoji renovacija. Valstybė Klimato kaitos programos lėšomis kompensuoja 30 proc. išlaidų daugiabučių namų vidaus šildymo ir karšto vandens sistemų modernizavimui. Siekiant paskatinti daugiabučių namų atnaujinimą, siekiama nuo pavienių namų atnaujinimo pereiti prie kvartalinės renovacijos, įgyvendinant kompleksines energinio efektyvumo didinimo priemones (atnaujinant šilumos gamybos ir tiekimo sektorių, gatvių apšvietimo tinklus, inžinerinę infrastruktūrą, pereinant prie žematemperatūrio šildymo, atliekų ir aplinkos šilumos panaudojimo ir kt.). Šiuo metu jau 36 šalies savivaldybės yra pasirengusios kvartalų energinio efektyvumo didinimo programas, pagal kurias numatoma atnaujinti 113 kvartalų. Visos programos pradėtos įgyvendinti.
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	0,4	0,22	Įgyvendinama Šiuo metu duomenys prieinami tik už 2017 metus. Duomenys už 2018 metus, pagal atitinkamos Europos Sąjungos direktyvos reikalavimus, bus prieinami nuo 2020 m. balandžio 30 d.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.1.3.	Igyvendinti savivaldybių viešųjų pastatų atnaujinimo projektus	Aplinkos ministerija, savivaldybės, Viešųjų investicijų plėtros agentūra	2018	2030	Sutaupyta energijos kiekis, TWh	0	0	Igyvendinama Igyvendinant Viešųjų pastatų energinio efektyvumo didinimo programos tikslą – didinant viešųjų pastatų energinį efektyvumą iki 2020 m. pabaigos atnaujinti 230 tūkst. kv. metrų savivaldybės nuosavybės teise priklausančių viešųjų pastatų ploto, 2019 m. sudarytos 5 paskolų sutartys, dar 6 projektai šiuo metu vertinami.
2.1.1.4.	Igyvendinti daugiabučių pastatų šilumos punktų atnaujinimo projektus	Aplinkos ministerija	2019	2022	Sutaupyta energijos kiekis, TWh	0,001	0	Pradėta įgyvendinti 2019 m. pradėta įgyvendinti nauja daugiabučių namų modernizavimo iniciatyva – mažoji renovacija. Valstybės Klimato kaitos programos lėšomis kompensuoja 30 proc. išlaidų daugiabučių namų vidaus šildymo ir karšto vandens sistemų modernizavimui. Šia galimybe gali pasinaudoti daugiabučio namo bendrojo naudojimo objektų valdytojai, savivaldybės energinio efektyvumo didinimo programos įgyvendinimo administratoriai, šilumą tiekiančios įmonės, kiti asmenys, įgalinti daugiabučio namo butų ir kitų patalpų savininkų. Valstybės paramos daugiabučiams namams atnaujinti (modernizuoti) įstatymo 3 str. 1 ¹ d. nuostatos dėl mažosios renovacijos įsigaliojo 2020-01-01.
2.1.1.5.	Nustatyti reguliacines priemones, skatinančias energetinių paslaugų kompanijų (ESCO) veiklą energijos efektyvumo didinimo vartojimo srityje	Energetikos ministerija	2021	2022	Energetinių paslaugų kompanijų (ESCO) sutaupyta energijos kiekis, TWh	-	-	Bus įgyvendinama nuo 2021 m.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ir įtraukiant jas į esamas valstybės paramos schemas							
2.1.2.	2 uždavinys – sparčiai plėtoti mažai energijos suvartojančias ir energijos vartojimo efektyvumą didinančias pramonės šakas, diegti ir įsigyti naujausias bei aplinkai palankias technologijas ir įrenginius				Energijos sutaupymai dėl efektyviau vartojamos energijos, TWh	5,6	-	
2.1.2.1.	Įgyvendinti vartotojų skatinimo efektyviau vartoti energiją informacinę kampaniją	Energetikos ministerija	2018	2020	Sutaupyta energijos kiekis, TWh	2 (2017-2020 m.)	0,042	Įgyvendinama 2017 m. pabaigoje buvo sudaryti 48 galutinės energijos vartotojų švietimo ir konsultavimo susitarimai tarp Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos ir energijos tiekimo įmonių energijos vartojimo efektyvumo didinimo klausimais. Valstybės įmonė Energetikos agentūra 2018 m. III ketvirtyje tikrino tiekėjų švietimo ir konsultavimo priemonių įgyvendinimo dokumentus. Atlikus tikrinimą, nustatyta, kad 2017 m. susitarimuose su 47 tiekėjais buvo numatyta įgyvendinti 132 priemonės, 16 priemonių tiekėjai įgyvendino savo iniciatyva (jos nebuvo numatytos susitarimuose). Tinkamai įgyvendintomis pripažintos 52 priemonės. Pripažintas sutaupyta energijos kiekis siekia 41,2 GWh
2.1.2.2.	Įgyvendinti susitarimus su energetikos įmonėmis dėl energijos taupymo	Energetikos ministerija, AB „Amber Grid“, LITGRID AB, AB „Energos skirstymo operatorius“	2017	2020	Sutaupyta energijos kiekis, TWh	3	1,169 GWh	Įgyvendinama Pasirašytuose susitarimuose didžiųjų šalies elektros ir dujų sektoriaus (perdavimo sistemų ir skirstomųjų tinklų operatoriai) bendrovių užsibrėžti tikslai yra siekti ženkliai energijos sutaupymų pas galutinius energijos vartotojus. Elektros energijos perdavimo sistemos operatorius LITGRID AB įsipareigojo

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								sutaupyti 146,60 GWh, gamtinių dujų sistemos perdavimo operatorius AB „Amber Grid“ – 122,54 GWh, skirstomojo tinklo operatorius AB „Energijos skirstymo operatorius“ – 1636,00 GWh energijos pas galutinius vartotojus. Valstybės įmonė Energetikos agentūra 2018 m. II ketvirtyje tikrino energetikos įmonių deklaruotas ir per 2017 metus įdiegtas taupymo priemones. Atlikus tikrinimą, nustatyta, kad įgyvendinant susitarimus 2017 m. buvo sutaupyta 218,63 GWh energijos. Skaičiuojant suminiu (akumuliaciniu) metodu iki 2020 m. bus sutaupyta 1169,77 GWh.
2.1.2.3.	Finansuoti elektros energijos vartotojų, suvartojančių >1 GWh elektros energijos, vartojimo efektyvumo didinimo projektus iš VIAP	Energetikos ministerija	2019	2029	Sutaupyta energijos kiekis, TWh	0,08	-	Įgyvendinama 2019 m. vasario 20 d. Vyriausybės nutarimu buvo patvirtinta tvarka, kuria elektros energijai imlios įmonės, diegiančios energijos vartojimo efektyvumą didinančias priemones, gali pasinaudoti lengvata mokant už viešuosius interesus elektros energetikos sektoriuje atitinkančias paslaugas, susijusias su elektros energijos gamyba naudojant atsinaujinančius energijos išteklius. Šia lengvata įmonės jau gali pasinaudoti už laikotarpį nuo 2019 m. sausio 1 d. iki 2028 m. gruodžio 31 d.
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	Susisiekimo ministerija	2018	2030	-	-	296	Įgyvendinama 2020 m. planuojama pasiekti rodiklio reikšmę - 597 km. Ši rodiklio reikšmė gali būti pasiekta, jeigu Kelių priežiūros

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	valstybinių kelių tinklo dalį, kurią sudaro asfaltuoti keliai							ir plėtros programoje numatytoms veikloms (2020 metų mokėjimams) bus leista panaudoti nenaudotiną sumą pagal 2020 metų valstybės biudžeto ir savivaldybių biudžetų finansinių rodiklių patvirtinimo įstatymo 14 straipsnio 1 dalies nuostatas.
2.1.3.2.	Formuoti ir skatinti ekologinio įpročius vairavimo	Susisiekimo ministerija	2019	2030	-	-	-	Igyvendinama VĮ „Regitra“ nuo 2014 m. tikrina vairuotojų, laikančių egzaminus, teorines ekonomišką ir ekologišką vairavimo žinias ir praktinius įgūdžius ir gebėjimus. Vairuotojų mokytojų ir vairavimo instruktorių specialių pirminių kursų mokymo plane yra numatyta ekonomišką vairavimo tema. Norint geriau paruošti būsimuosius vairuotojus, rekomenduojama vairuotojų mokymo įstaigų vadovams ir jų darbuotojams skirti papildomą dėmesį ekonomišką ir ekologišką vairavimo teorinėms žinioms ir praktiniams įgūdžiams ir gebėjimams tobulinti. Ekonomišką ir ekologišką transporto priemonės vairavimo teorinių žinių ir praktinių įgūdžių ir gebėjimų formavimas ir skatinimas taip pat vykdomas papildomo ir profesinio (95 kodui gauti) vairuotojų mokymo metu. Be to, Susisiekimo ministerija prisideda prie ekologinio vairavimo įgūdžių formavimo ir skatinimo švietimo – Susisiekimo ministerijos interneto svetainėje, skiltyje „Saugus eismas“ patalpintos „Ekonomišką ir ekologišką vairavimo rekomendacijos“.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.3.3./ TVP-21	Skatinti darnų judumą miestuose	Susisiekimo ministerija, savivaldybės	2018	2030	-	-	-	Įgyvendinama Savivaldybių administracijos pasirengė 20 darnaus judumo miestuose planų. 9 savivaldybių administracijos informavo Energetikos ministeriją apie veiksmus, kurių imtasi darniam judumui skatinti - žr. ataskaitos priedą „Savivaldybių pateikti duomenys Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo priemonių plano vykdymo ataskaitai“. NENS IPP vykdymo ataskaitoje už 2020 metus planuojame pateikti platesnę darnaus judumo miestuose įgyvendinimo apžvalgą.
2.1.3.4.	Įvertinti mokesčių priemonių įtaką iškastinio kuro degalų suvartojimui	Energetikos ministerija	2014	2020	Sutaupyta energijos kiekis TWh	3	2,06	Įgyvendinama Remiantis Lietuvos statistikos departamento duomenimis 2017 m. Lietuvoje buvo sunaudota apie 1733,2 mln. litrų dyzelino, 272,2 mln. litrų benzino ir 180,4 mln. litrų suskystintų naftos dujų. Lietuvoje degalams buvo taikytas 21 proc. pridėtinės vertės mokestis, t. y. 6 procentiniais punktais didesnis nei Europos Sąjungos nustatytas 15 proc. minimalus dydis. Taip pat benzinui taikytas akcizas 21 proc. (+0,08 euro/l) viršijo nustatytą Europos Sąjungos minimalų akcizo dydį benzinui, o akcizas suskystintoms naftos dujoms yra 243 proc. (+0,18 euro/l) didesnis už Europos Sąjungos minimalų akcizo dydį suskystintoms naftos dujoms. Susumavus didesnių mokesčių ir akcizų įtaką galima teigti, kad benzino kaina buvo 14,7 proc., dyzelino – 5,2 proc., o

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								suskystintų naftos dujų – 64,7 proc. aukštesnės dėl didesnių mokesčių ir akcizų nei numatyta Europos Sąjungoje. Atsižvelgiant į Lietuvoje parduotų degalų (benzino, dyzelino ir suskystintų naftos dujų) kiekį ir paklausos elastingumą bei įvertinus kitų šalių (Švedijos, Ispanijos, Vokietijos) patirtį skaičiuojant mokestinių energijos vartojimo efektyvumo didinimo priemonių įtaką degalų suvartojimui, apskaičiuota, kad dėl kurui taikytų didesnių mokesčių ir akcizų 2017 m. buvo sutaupyta 609,19 GWh energijos.
2.1.4.	4 uždavinys – didinti energijos vartojimo efektyvumą energetikos sektoriuje				Energijos sutaupymai energetikos sektoriuje, TWh	0,082	-	
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	0,082	0,045	Igyvendinama Pagal pasirašytas projektų sutartis iki 2023 m. gruodžio mėn. planuojamas transportavimo ir paskirstymo nuostolių sumažėjimas 0,126 TWh. 2019 m. gruodžio 31 d. baigtų projektų dėka transportavimo ir paskirstymo nuostoliai sumažinti 0,045 TWh.
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	-	
3.1.1.1.	Skatinti elektromobilių naudojimą	Susisiekimo ministerija, savivaldybės,	2018	2030	Elektromobilių skaičius, vnt.	2 000	1434	Igyvendinama Susisiekimo ministro įsakymu sudaryta tarpinstitucinė darbo grupė 2018–2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Aplinkos ministerija, Energetikos ministerija, kitos ministerijos						metais nagrinėjo esamą situaciją Lietuvoje ir elektromobilių naudojimo skatinimo ir jų įkrovimo infrastruktūros plėtros galimybes, pasiūlė ilgalaikius tikslus bei galimas nacionalines ir savivaldos lygmens plėtros priemones. Pasiūlytas tikslas – siekti, kad iki 2025 m. metiniai M1 klasės elektromobilių pirkimo sandoriai (t. y. pirmą kartą registruojami ir perregistruojami nauji ir naudoti automobiliai) sudarytų ne mažiau, kaip 10 %, N1 klasės (lengvo komercinio transporto) – ne mažiau, kaip 30 %; iki 2030 m. metiniai M1 klasės elektromobilių pirkimo sandoriai sudarytų ne mažiau, kaip 50 %, N1 klasės – automobiliai su VDV neregistruojami. Nuo 2019 metų pradėjo veikti pirmoji Lietuvoje elektromobilumo skatinimo platforma www.evl.lt, kurioje skelbiama aktuali informacija ir naujienos apie elektromobilius ir jų įkrovimo infrastruktūrą. Nuo 2020 metų bus įvedamas automobilių registravimo ir perregistravimo mokestis, susijęs su automobilio keliamo tarša. Vykdomi reikalingų Statybos techninių reglamentų keitimai dėl elektromobilių įkrovimo infrastruktūros įrengimo naujai statomuose ir rekonstruojamose gyvenamosios ir negyvenamosios paskirties pastatuose. Elektromobilių naudojimą taip pat paskatins šios 2019 m. įgyvendintos priemonės:

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								- 2019 m. gruodžio 17 d. priimtas Motorinių transporto priemonių registracijos mokesčio įstatymas, kuriuo siekiama mažinti NO_x, KD ir CO₂ emisijas iš lengvųjų (M1 ir N1) transporto priemonių. - Skatinant fizinius asmenis atsisakyti taršių automobilių, aplinkos ministro 2019 m. spalio 11 d. įsakymu Nr. D1-605 nustatyta kompensacinių išmokų fiziniams asmenims mažiau taršių judumo priemonių įsigijimo skatinimo tvarka. Šiam tikslui numatyta 30 mln. eurų Klimato kaitos programoje.
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	149	152,4	Įgyvendinama 2019 m. gruodžio mėn. pasirašyta geležinkelio ruožų Kaišiadorys–Radviliškis, Radviliškis–Klaipėda (Draugystės st.) ir Vilniaus geležinkelių mazgo elektrifikavimo rangos darbų sutartis. Avansiniai mokėjimai ir projektavimo darbai numatomi 2020 m.
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.	300	128	Įgyvendinama 2019 m. rodiklis nurodytas nevertinant įkrovimo stotelių, kurios yra dar tebestatomos. 2020–2022 m. ESO atskirai stotelių kiekio neplanuoja, įgyvendinimas priklauso nuo rinkos poreikių, t.y. kiek užsakymų gaunama tiek įgyvendinama.
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.	0	-	Susisiekimo ministerija teiktinos informacijos neturi. Energetikos ministerija, kaip NENS IPP vykdymą prižiūrinti institucija, išanalizuos rodiklyje nurodytos informacijos gavimo šaltinius ir priežastis, dėl kurios nėra informacijos apie priemonės įgyvendinimą.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.1.1.5./ TVP-18	Parengti elektromobilių ir jų infrastruktūros plėtros ir elektromobilių įkrovimo stotelių planus, magistraliniuose keliuose įrengti viešąsias elektromobilių įkrovimo stoteles	Susisiekimo ministerija	2018	2022	Įrengtų greito įkrovimo stotelių skaičius, vnt.	19	25	Įgyvendinama Automagistralėje Vilnius–Klaipėda, automagistralėje Vilnius–Panevėžys ir šalia kitų valstybinės reikšmės kelių valstybės iniciatyva ir iš ES fondų įrengtos 25 viešosios didelės galios elektromobilių įkrovimo stotelės. Daugelis Lietuvos savivaldybių elektromobilių įkrovimo prieigas yra numačiusios savo parengtuose ar rengiamuose darnaus judumo mieste planuose. 17-ika Lietuvos savivaldybių pasinaudojo ES investicijų galimybe, iki 2020 m. pabaigos įrengti elektromobilių įkrovimo prieigas (iš viso planuojama įrengti 56 elektromobilių įkrovimo prieigas - 33 didelės galios ir 23 įprastos galios įkrovimo prieigas).
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	-	Įgyvendinama Rengiamas Alternatyvių degalų įstatymo projektas. Šiame įstatyme bus numatyta viešai prieinamos infrastruktūros plėtra ir sudarytos sąlygos šiai priemonei įgyvendinti.
3.1.2.2.	Įrengti viešai prieinamus suslėgtųjų gamtinių dujų degalų papildymo punktus miestų ir priemiesčių aglomeracijose (Vilniuje, Kaune, Klaipėdoje, Šiauliuose, Panevėžyje, Telšiuose, Ukmergėje, Marijampolėje, Elektrėnuose)	Energetikos ministerija, Susisiekimo ministerija	2018	2020	Viešą turinčių prieigą stotelių skaičius, vnt.	9	3	Įgyvendinama Rengiamas Alternatyvių degalų įstatymo projektas. Šiame įstatyme bus numatyta viešai prieinamos infrastruktūros plėtra ir sudarytos sąlygos šiai priemonei įgyvendinti.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.1.2.3.	Įrengti viešai prieinamus suslėgtųjų gamtinių dujų degalų papildymo punktus automobilių keliuose TEN-T pagrindiniame tinkle (šalia E85 ir E67 kelių)	Energetikos ministerija, Susisiekimo ministerija	2018	2025	Įrengtų stotelių skaičius, vnt.	0	-	Įgyvendinama Rengiamas Alternatyvių degalų įstatymo projektas. Šiame įstatyme bus numatyta viešai prieinamos infrastruktūros plėtra ir sudarytos sąlygos šiai priemonei įgyvendinti.
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	-	-	-	Įgyvendinama Susisiekimo ministerija informacijos apie šios priemonės vykdymą nepateikė. 8 savivaldybės informavo Energetikos ministeriją apie veiksmus, kurių imtasi įgyvendinant šią priemonę – nusipirkti arba planuojami pirkti elektromobiliai, elektra varomi autobusai ir kt. ekologiškos transporto priemonės. Žr. ataskaitos priedą „Savivaldybių pateikti duomenys Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo priemonių plano vykdymo ataskaitai“.
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	60	
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.	45 (29 pagal naują metodiką)	40 (15 pagal naują metodiką)	2019 m. rugsėjo 4 d. LRV nutarimu 918 patvirtino sinchronizacijos veiksmų ir priemonių planą, pagal kurio įgyvendinimą bus skaičiuojamas projekto progreso rodiklis. Atitinkamai visi anksčiau su sinchronizacijos projektu atlikti veiksmai, kurie nepatenka į veiksmų ir priemonių planą, nebus vertinami.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.1.1.1.	Atlikti Lietuvos, Latvijos ir Estijos elektros sistemų izoliuoto darbo režimu bandymą	LITGRID AB	2018	2019	Lietuvos, Latvijos ir Estijos elektros sistemų veikla izoliuoto darbo režimu nepertraukiamai val.	18	18	<i>Iš dalies įgyvendinta</i> Estijai ir Latvijai nusprendus atidėti bendrą izoliuoto darbo bandymą, priemonė įgyvendinta nacionaliniu lygiu (2019 m. gegužės 18-19 d. atliktas 18 val. dalinis izoliuoto darbo ir totalios avarijos plano bandymas). Šiuo metu numatoma, kad bendras Baltijos šalių elektros energetikos sistemų izoliuoto darbo bandymas turėtų būti atliktas iki 2025 m..
4.1.1.2.	Išplėsti 330 kV Bitėnų transformatorinės pastotės į 330/110 kV transformatorių pastotę (II etapas)	LITGRID AB	2016	2019	Perdavimo tinklo patikimumo pietvakarių Lietuvoje N-1 režimu užtikrinimas, proc.	100	100	<i>Įgyvendinta</i> Priemonė įgyvendinta (330 kV Bitėnų TP išplėsta į 330/110 kV TP).
4.1.1.3.	Įrengti naują 110 kV elektros perdavimo liniją Pagėgiai–Bitėnai	LITGRID AB	2011	2020	Perdavimo tinklo patikimumo pietvakarių Lietuvoje N-1 režimu užtikrinimas, proc.	100	82	<i>Įgyvendinama</i> Projekto darbai sustabdyti dėl 4 gelžbetonių atramų avarijos Birštoniškių kaime 2020 m. vasario 2 d. Vykdomas incidento aplinkybių tyrimas, kad nustatyti tikslų poveikį ir sudaryti reagavimo veiksmų planą. Priklausomai nuo avarijos šalinimo būdų, galimas darbų vėlavimas.
4.1.1.4.	Išplėsti esamą „LitPol Link“ jungtį, įrengiant transformatorius Alytaus transformatorių pastotėje sinchroniniam darbui avariniu režimu su kontinentinės Europos elektros energetikos tinklais	LITGRID AB	2018	2020	„LitPol Link“ jungtis techniškai parengta veikti sinchroniškai su kontinentinės Europos tinklais, proc.	100	51	<i>Įgyvendinama</i> Priemonė įgyvendinama pagal planą: gauti statybą leidžiantys dokumentai, užsakyta autotransformatorių gamyba. Rizika dėl termino vėlavimo (apie 2 mėn.) siejama su sutarties pasirašymo terminu bei nestandartinių autotransformatorių gamyba.
4.1.1.5.	Optimizuoti šiaurės rytų Lietuvos elektros perdavimo tinklą ir jį	LITGRID AB	2017	2021	Sumažėję tarpsteminiai pralaidumai	-	56	<i>Įgyvendinama</i> Priemonė įgyvendinama pagal planą: išmontuotos 750 kV gabaritų

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	paruošti sinchroniniam darbui su kontinentinės Europos tinklais (toliau – KET), įskaitant ir 750 kV gabaritų tarpsisteminės linijos (LN705), einančios iš Ignalinos AE transformatorių pastotės į Postavų transformatorių pastotę, dalies, esančios Lietuvos Respublikos teritorijoje, išmontavimą				pajėgumai tarp Lietuvos ir Baltarusijos, MW			tarpsisteminės linijos (LN705), einančios iš Ignalinos AE transformatorių pastotės į Postavų transformatorių pastotę.
4.1.1.6.	Įrengti antrą 330 kV elektros energijos perdavimo liniją Lietuvos elektrinė–Vilniaus grandis	LITGRID AB	2016	2020	Vilniaus regiono mazgo patikimumo N-1 režimu užtikrinimas, proc.	100	68	Įgyvendinama Priemonė vykdoma pagal planą. Esama rizikos dėl projekto termino – jis gali nusikelti į 2021 Q2 dėl ribotų atjungimų galimybių.
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.	20	15	Įgyvendinama Priemonė vykdoma: pasirašyta sutartis su TPD ir PAV dokumentų rengėju; parengta koncepcija ir SPAV apimties nustatymo dokumentas.
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.	10	8	Įgyvendinama Baigta jūrinio kabelio trasos studija, Vykdomi specialiojo teritorijų planavimo dokumento rengimo etapo darbai. Paskelbti jungties trasos jūros dugno tyrimo ir jungties techninių specifikacijų rengimo pirkimai.
4.1.1.9.	Gauti ENTSO-E techninius ir kitus susijusius reikalavimus elektros energetikos sistemos sujungimui su KET darbui sinchroniniu režimu	LITGRID AB, Energetikos ministerija	2018	2019	Sinchronizacijos su KET įgyvendinimo pradžia <i>de-jure</i> ir <i>de-facto</i> , proc.	100	100	Įgyvendinta 2019 m. gegužės 9 d. ENTSO-E kontinentinės Europos regioninė grupė patvirtino Technines prisijungimo sąlygas ir Sutarties dėl Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								režimu sąlygų (toliau – Prisijungimo prie KET sutartis) projektą. 2019 m. gegužės 15 d. Vyriausybė pritarė esminėms Prisijungimo prie KET sutarties sąlygoms. 2019 m. gegužės 21 d. sutartį pasirašė Lietuvos elektros energijos perdavimo sistemos operatorius LITGRID. 2019 gegužės 27 d. sutartis įsigaliojo, apie tai oficialiai pranešė ENTSO-E.
4.1.1.10.	Igyvendinti technines ir organizacines priemones, skirtas Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos desinchronizavimui nuo Nepriklausomų Valstybių Sandraugos šalių elektros energetikos sistemos (IPS / UPS)	LITGRID AB, Energetikos ministerija, Užsienio reikalų ministerija	2018	2025	0 MW pralaidumų rinkos reikmėms tarp Lietuvos ir trečiųjų šalių elektros energetikos sistemų, proc.	20	10	<i>Įgyvendinama</i> Įgyvendinamos priemonės pagal su Latvija ir Estija suderintą veiksmų planą ir atsakomybes. Nuo 2019 m. Baltijos šalių, Rusijos ir Baltarusijos elektros perdavimo sistemų operatorių susitikimuose BRELL formatu yra aptariami desinchronizacijos klausimai. Baltijos šalių perdavimo sistemos operatoriai yra informavę Rusijos ir Baltarusijos operatorius, kad po Sinchronizacijos tolesnė jungčių su trečiosiomis šalimis eksploatacija nebus reikalinga. 2019-06-20 pasirašytame antrajame susitarime tarp Baltijos šalių, Lenkijos ir Europos Komisijos dėl Baltijos šalių elektros tinklų sinchronizacijos su kontinentinės Europos elektros tinklais įgyvendinimo patvirtintos de-sinchronizacijos gairės – nepaliekant infrastruktūros elektros prekybai su trečiosiomis šalimis. Šiaurės Rytų Lietuvos elektros perdavimo tinklo optimizavimo ir paruošimo Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								sinchronizacijai su kontinentinės Europos tinklais projekto apimtyje, yra atjungta ir išmontuota 750 kV gabaritų tarpsteminė linija (LN705), kuri ėjo iš Ignalinos AE transformatorių pastotės į Postavų transformatorių pastotę Baltarusijoje.
4.1.2.	2 uždavinys – užtikrinti Lietuvos elektros energijos rinkos ir elektros energetikos sistemos adekvatumą				Tikėtina apkrovos netekimo trukmė (LOLE), val./m.	8	-	
4.1.2.1.	Užtikrinant Lietuvos elektros energijos rinkos ir elektros energetikos sistemos adekvatumą – vystyti bendradarbiavimą su potencialiais investuotojais dėl patikimai prieinamos vietinės elektros energijos gamybos plėtojimo; sukurti galios rinkos mechanizmus, kurie skatintų subalansuotas investicijas į patikimai prieinamos vietinės elektros energijos gamybos plėtojimą ir (ar) esamos išlaikymą, ir (ar) akumuliacinio bei lanksčios paklausos valdymo priemonių įgyvendinimą	Energetikos ministerija, LITGRID AB, UAB „EPSO-G“	2018	2020	Elektros energijos rinkos adekvatumui užtikrinti (proc.), sudaryti bendradarbiavimo susitarimus dėl patikimai prieinamos vietinės elektros energijos gamybos plėtojimo rinkos sąlygomis ir/arba aukciono būdu paskirstyti paramą trūkstamoms priemonėms įgyvendinti	100	0	<i>Įgyvendinama</i> Nuo 2018 m. vykdomas tęstinis projektas, kuriam vadovauja Energetikos ministerija bei kuriame dalyvauja UAB „EPSO-G“, LITGRID AB, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT), skirtas ilgalaikiam pajėgumų mechanizmui Lietuvoje sukurti. Planuojama, kad pirmasis ilgalaikių pajėgumų aukcionas turi įvykti ir rezultatai turi būti gauti iki 2020 m. pabaigos. Projektas vykdomas pagal patvirtintą projekto planą, Energetikos ministerijai koordinuojant užduotis, kurias UAB „EPSO-G“ ir LITGRID AB įgyvendina sutarta apimtimi ir terminais. Svarbiausi 2019 m. darbai – atnaujintas adekvatumo vertinimas, parengtas Elektros energetikos įstatymo pakeitimų projektas, kuriam pritarta LRV, vyko neformalus ilgalaikio pajėgumų mechanizmo derinimo procesas (angl. prie-notification) su Europos Komisijos Konkurencijos generaliniu direktoratu.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.1.2.2.	Priimti sprendimą dėl Kruonio hidroakumuliacinės elektrinės plėtros projekto įgyvendinimo	Energetikos ministerija, „Ignitis“, UAB	2018	2018	Sprendimo priėmimas	Priimtas sprendimas	Sprendimas nepriimtas (atliekamos studijos sprendimui priimti)	Įgyvendinimas vėluoja 2019 m. liepos mėn. iniciuotos projekto technologinė ir socioekonominio vertinimo studijos. Parengtoje technologinėje studijoje išanalizuoti ir atrinkti 3 galimi alternatyvūs technologiniai sprendimai Kruonio HAE plėtrai. Pagal gautus studijos rezultatus pirminio galios rezervu paslaugos teikimui numatoma įrengti baterijų energijos kaupimo sistemas, atsiradus tokios paslaugos rinkai. Galimai Kruonio HAE plėtrai numatytos alternatyvos, kurių pasirinkimas priklausys nuo socioekonominės studijos rezultatų, rinkos poreikio ir valstybės institucijų sprendimų kuriant galios mechanizmus elektros energijos rinkos adekvatumui užtikrinti. Socioekonominė studija bus parengta 2020 m. kovo mėn. ir gauti rezultatai pristatyti visoms suinteresuotoms šalims. Studija įvertins pasirinktų technologinių alternatyvių kaštus ir pasiekiamas naudas tiek projekto įgyvendintojo, tiek ir visuomenės atžvilgiu. AB „Ignitis gamyba“ sprendimas dėl Kruonio HAE plėtros projekto įgyvendinimo nėra priimtas kol nėra parengti ir patvirtinti rinkos poreikį apibrėšiantys veiksniai: - nėra šalies (ar regiono) mastu patvirtinta elektros energetikos sistemos patikimumą užtikrinančių sisteminių paslaugų koncepcija nuo 2025 m.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								(reikalingos paslaugos, jų apimtys, technologiniai reikalavimai ir pan.); - nėra sukurta ir patvirtinta galios mechanizmų priemonė elektros energijos rinkos adekvatumui užtikrinti.
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.)	35	-	
4.2.1.	1 uždavinys – įgyvendinti tarptautinius ir nacionalinius tikslus ir uždavinius, turinčius įtakos mažo šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio darniajam vystymuisi ir konkurencingumui				-	-	-	
4.2.1.1.	Užtikrinti, kad į Lietuvos Respublikos elektros energijos rinką tiesiogiai negalėtų patekti elektros energija iš trečiųjų šalių, kuriose veikia nesaugios branduolinės elektrinės	Energetikos ministerija, Užsienio reikalų ministerija, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba	2018	2019	Elektros importo iš trečiųjų šalių, kuriose veikia nesaugios branduolinės elektrinės, dalis bendrame šalies importo balanse, proc.	0	0	Įgyvendinta 2018 m. spalio 16 d. Energetikos ministro įsakymu Nr. 1-278 „Dėl Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2010 m. spalio 28 d. įsakymo Nr. 1-302 „Dėl Elektros energijos importo ir eksporto tvarkos aprašo patvirtinimo“ pakeitimo“ atitinkamai patikslintas Elektros energijos importo ir eksporto tvarkos aprašas. 2018 m. spalio 16 d. Energetikos ministro įsakymu Nr. 1-279 „Dėl Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2009 m. gruodžio 9 d. įsakymo Nr 1-244 „Dėl Prekybos elektros energija taisyklių patvirtinimo“ pakeitimo“ atitinkamai patikslintos Prekybos elektros energija taisyklės. Naujoji tvarka numato, kad nuo elektros energijos gamybos Astravo BE technologinių bandymų pradžios jungiamųjų linijų tarp Lietuvos ir

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								Baltarusijos pralaidumai prekybai bus lygūs 0 MW Siekdama užtikrinti, kad į Lietuvos Respublikos rinką nepatektų nesaugi elektros energija iš trečiųjų šalių, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, išduodama leidimus importuoti elektros energiją iš valstybių, kurios nėra valstybės narės, vadovaujasi Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo Nr. VIII-1881 15 ir 16 straipsnių pakeitimo įstatymu. Šiame įstatyme įtvirtintos nuostatos, jog elektros energijos visuomeninio tiekimo veiklos licencijos turėtojas privalo nepirkti elektros energijos importui į Lietuvą, prekybai ar tiekimui vartotojams iš asmenų, prekiaujančių elektros energija, pagaminta trečiojoje šalyje, kurioje veikiančią branduolinę elektrinę Seimas įstatymu yra pripažinęs nesaugia. Leidimas importuoti elektros energiją iš valstybių, kurios nėra valstybės narės, išduodamas asmenims, kurie verčiasi nepriklausomo elektros energijos tiekimo veikla, arba asmenims, kurie turi išduotą visuomeninio tiekimo veiklos licenciją. Taryba atsisako išduoti leidimą importuoti elektros energiją iš pagrindiniai rizikos veiksniai, dėl valstybių, kurios nėra valstybės narės, jeigu kitais įstatymais tokia veikla yra pripažinta keliančia grėsmę nacionaliniam saugumui. Taryba, atsižvelgusi į Litgrid AB pateiktą informaciją, kad ūkio subjektai nevykdo veiklos daugiau 1 metai, 2019 m.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								panaikino 12 leidimų importuoti elektros energiją iš trečiųjų šalių.
4.2.1.2.	Siekti Europos Sąjungos mastu įtvirtinti vienodų konkurencinių sąlygų principą elektros energijos prekyboje su trečiosiomis šalimis	Energetikos ministerija, Užsienio reikalų ministerija	2018	2019	Pasiektas ES / Baltijos šalių susitarimas, vnt.	1	3	Igyvendinta 2019 m. birželio 25 d. ES Energetikos taryba priėmė išvadas „Energetikos sistemų ateitis Energetikos sąjungoje, siekiant perėjimo į švarią energetiką ir energetikos ir klimato kaitos tikslų 2030 m. ir vėliau pasiekimo“, kuriose atspindi Lietuvos siūlymas siekti vienodų konkurencinių sąlygų (<i>level playing field</i>) su trečiųjų šalių elektros energijos gamintojais užtikrinimo. 2019 m. lapkričio 29 d. vykusioje 25-ojoje Baltijos Asamblėjos sesijoje priimta bendrame Baltijos tarybos pareiškime Baltijos šalys įsipareigoja siekti, kad branduolinės jėgainės ES kaimynystėje atitiktų aukščiausius tarptautinius saugumo standartus; taip pat teigiama: „Baltijos šalys taip pat laikosi nuomonės, kad norint užtikrinti konkurencingumą su trečiųjų šalių gamintojais, būtina užtikrinti vienodas konkurencijos sąlygas ES elektros energijos gamintojams, tuo tarpu elektros energijos importas iš trečiųjų šalių, taikančių žemesnius saugos ir aplinkos apsaugos standartus, kenkia ES gamintojų konkurencingumui.“ Analogiška nuostata įtraukta į 2019 m. gruodžio 6 d. trijų Baltijos ministrų tarybos Ministrų Pirmininkų susitikimo baigiamąją deklaraciją.
4.2.1.3.	Užtikrinti, kad būtų priimti Lietuvos interesus atitinkantys ES ir		2009	2030	Sprendimai, vnt.	5	8	Igyvendinama (viršytas 2020 m. ir pasiektas 2022 m. rodiklis).

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	tarptautinių organizacijų branduolinės saugos ir aplinkosaugos sprendimai ir rekomendacijos dėl Baltarusijos Respublikoje, Astravo rajone, statomos branduolinės elektrinės	Užsienio reikalų ministerija, Energetikos ministerija, Aplinkos ministerija						2019 m. priimti 8 Lietuvai palankūs tarptautiniai sprendimai ir rekomendacijos, stiprinantys valstybės branduolinės saugos ir aplinkosaugos interesus, susijusius su Astravo AE: 1) 2019 m. vasario 5-7 d. Ženevoje vykusiame ESPO konvencijos šalių susitikime 30 šalių (visa ES, taip pat Albanija ir Juodkalnija) palaikė ir patvirtino sprendimą, kad statybų aikštelė Astravo AE statyboms parinkta netinkamai. Konstatuota, kad Baltarusija pažeidė tris Espo konvencijos straipsnius nepagrįsdama pasirinktos aikštelės pasirinkimo priimanč galutinį sprendimą. 2) 2019 m. vasario 18 d. ES Užsienio reikalų taryba patvirtinto išvadas „Dėl klimato diplomatijos“, kuriose įtraukta Lietuvos pasiūlyta nuostata, pažyminti bendradarbiavimo aplinkosaugos bei branduolinės saugos klausimais su trečiosiomis šalimis svarbą. 3) 2019 m. kovo 18 d. ES Užsienio reikalų taryba patvirtinto išvadas „Dėl pirmojo Europos branduolinės saugos teminio ekspertinio vertinimo“, kuriose įtraukta Lietuvos pasiūlyta nuostata, siūlanti Europos Komisijai įtraukti ES kaimynines valstybes į ES branduolinės saugos teminius ekspertinius vertinimus. 4) 2019 m. birželio 8 d. Lietuvos Respublikos Seimo, Lenkijos Respublikos Seimo bei Senato ir Ukrainos Aukščiausiosios Rados narių parlamentinė asamblėja patvirtino deklaraciją Parlamentų vadovu vardu,

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								kurioje atkreiptas dėmesys į Astravo AE problemas. EK ir TATENA raginama imtis priemonių, kad Baltarusija pašalintų tarptautinių ekspertų nustatytus trūkumus ir įgyvendintų pateiktas rekomendacijas iki Astravo AE veiklos pradžios; sutarta aktyviai bendradarbiauti tarptautinėje erdvėje. 5) TATENA Generalinėje konferencijoje 2019 m. rugsėjo 19 d. priimta rezoliucija dėl branduolinės ir radiacinės saugos, kurioje šalys narės raginamos reguliariai naudotis TATENA paslaugomis, laiku kviešti TATENA misijas, viešai skelbti jų išvadas ir laiku įgyvendinti rekomendacijas. 6) 2019 m. lapkričio 29 d. vykusioje 25-ojoje Baltijos Asamblėjos sesijoje priimta bendrame Baltijos tarybos pareiškime Baltijos šalys įsipareigoja siekti, kad branduolinės jėgainės ES kaimynystėje atitiktų aukščiausius tarptautinius saugumo standartus; Analogiška nuostata įtraukta į 2019 m. gruodžio 6 d. trijų Baltijos ministrų tarybos Ministrų Pirmininkų susitikimo baigiamąją deklaraciją. 7) 2019 m. gruodžio 4 d. pateikta bendra ES ekspertų pozicija Baltarusijai dėl Baltarusijos Nacionalinio veiksmų planas dėl streso testų rekomendacijų įgyvendinimo. 8) 2019 m. gruodžio 12-13 d. Europos vadovų tarybos išvadose Lietuvos siūlymu įtvirtintas Lietuvai aktualus principas dėl trečiųjų šalių gaminamos energijos saugumo.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.2.2.	2 uždavinys – sudaryti tinkamas technines ir rinkos organizavimo sąlygas AEI naudojančioms elektros energijos gamintojams dalyvauti sistemos balansavimo, reguliavimo ir kitų sisteminių tinklo paslaugų teikime				-	-	-	
4.2.2.1.	Atnaujinti AEI naudojančių elektrinių prijungimo prie 330–110 kV elektros perdavimo tinklo iki 2030 m. galimybių studiją – ir parengti veiksmų planą dėl AEI integravimo į elektros energijos rinką	Lietuvos energetikos agentūra, LITGRID AB, Energetikos ministerija	2020	2020	Parengtas veiksmų planas, vnt.	1	Inicijuota studija Raida 2050	Igyvendinama 2019 m. organizuotas ir paskelbtas studijos Raida 2050 pirkimas. AEI integravimo į elektros energijos rinką veiksmų planas bus rengiamas 2020 m. įvertinus atliktos studijos rezultatus.
4.2.2.2.	Sudarant galimybes AEI gamintojams teikti reguliavimo energiją, sisteminės tinklo ir kitas paslaugas, skatinti AEI gamintojų integraciją į elektros energijos rinką	Lietuvos energetikos agentūra, LITGRID AB, Energetikos ministerija	2020	2030	-	-	Inicijuota studija Raida 2050	Igyvendinama AEI integravimo į elektros energijos rinką veiksmų planas bus rengiamas 2020 m., įvertinus atliktos studijos Raida 2050 rezultatus.
4.2.3.	3 uždavinys – užtikrinti tinkamas sąlygas elektros energijos gamybai didelio naudingumo kogeneracijos būdu				-	-	-	
4.2.3.1.	Sukurti palankią reguliacinę aplinką, skirtą skatinti didelio naudingumo kogeneraciją	Energetikos ministerija	2018	2019	Parengtas teisės aktų paketas, vnt.	1≤	-	Priemonė nepradėta įgyvendinti Šiuo metu notifikuojama 2010-2015 m. Lietuvoje taikyta valstybės pagalbos schema kogeneracinėms elektrinėms.
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				-	-	-	
5.1.1.1.	Peržiūrėti galiojančius reikalavimus rezervinei šilumos gamybos galiai ir	Valstybinė energetikos reguliavimo	2019	2020	Priimti teisės aktų pakeitimai, vnt.	2	-	Igyvendinama Valstybinė energetikos reguliavimo taryba 2020 m. sausio mėn. el. paštu

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	rezervinėms kuro atsargoms	taryba, Energetikos ministerija						teikė pastabas ir pasiūlymus dėl rezervinio kuro atsargų kaupimo teisinio reglamentavimo.
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.	500	-	<i>Įgyvendinama, bus priimtas sprendimas dėl rodiklyje nurodytų duomenų gavimo šaltinių</i> Per 2019 m. modernizuoti 269 daugiabučiai namai, bet nėra duomenų, kiek šilumos punktų ir (ar) šildymo sistemų juose atnaujinta. Valstybės paramos daugiabučiams namams atnaujinti (modernizuoti) įstatymo 3 str. 1 ¹ d. nuostatos įsigaliojo nuo 2020 m. sausio 1 d. Priemonės pagal Klimato kaitos programą paraiškų teikimo terminas iki 2020 m. liepos 1 d.
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.	300	720,74	<i>Įgyvendinama</i> Iki 2019 m. gruodžio 31 d. modernizuota 740,74 km centralizuotai tiekiamos šilumos tinklų. Iki 2023 m. projektų sutartyse numatyta modernizuoti 1166,92 km.
					Naujai nutiesti centralizuotai tiekiamos šilumos tinklai, km.	4	15,65	<i>Įgyvendinama</i> Iki 2019 m. gruodžio 31 d. naujai nutiesta 15,65 km centralizuotai tiekiamos šilumos tinklų. Iki 2023 m. projektų sutartyse numatyta nutiesti 88,03 km.
5.1.1.4.	Siekti, kad namų ūkiuose įrengtiems kietojo kuro katilams būtų taikoma reguliari eksploataavimo priežiūra, įskaitant kaminų valymą	Vidaus reikalų ministerija, Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamentas prie Vidaus reikalų ministerijos,	Visuotinio gyventojų surašymo data	2030	Organizuotos priešgaisrinės saugos akcijos, siekiant užtikrinti gaisrų prevenciją gyvenamajame sektoriuje, kuriame naudojami kietojo kuro šildymo įrenginiai	1	1	<i>Įgyvendinama</i> 2019 m. balandžio 17 d. Vyriausybės nutarimu Nr. 371 patvirtintame Nacionaliniame oro taršos mažinimo plane 2020-2030 m. laikotarpiu numatytos visuomenės informavimo didinimo kampanijos apie namų ūkių (būstų) šildymo poveikį aplinkai ir žmogaus sveikatai, gerąją individualių būstų šildymo praktiką. Vykdan

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Aplinkos ministerija, Energetikos ministerija			(dūmtraukiai ir krosnys), vnt.			kampanijas planuojama teikti informacinę medžiagą ir ekspertų konsultacijas gyventojams susipažinti su prievolėmis ir galimybėmis tinkamai eksploatuoti ir prižiūrėti šildymo katilus ir kaminus. Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamentas prie Vidaus reikalų ministerijos 2019 metais vykdė akciją „Gyvenkime saugiai“. Jos metu buvo aplankyta daugiau nei 114 tūkst. gyventojų būstų. Iš jų 61227 būstai, naudojančios kietą kurą šildymui. Virš 58 tūkst. šių būstų eksploatavo tvarkingus kieto kuro įrenginius ir daugiau nei 55 tūkst. reguliariai valė kaminus. Kitiems gyventojams buvo suteikta konsultacija dėl kieto kuro įrenginių ir dūmtraukių priežiūros.
5.1.1.5.	Integruoti nuotolinės šilumos, geriamojo ir (ar) karšto vandens apskaitos duomenų nuskaitymo sistemą į išmaniųjų elektros energijos ir gamtinių dujų apskaitos prietaisų sistemas (esant teigiamiems kaštų ir naudos analizės rezultatams)	Energetikos ministerija, Aplinkos ministerija, AB „Energijos skirstymo operatorius“, šilumos tiekėjai, geriamojo vandens tiekėjai	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.	-	-	Siūloma sustabdyti įgyvendinimą Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos užsakymu 2019 m. gegužės 30 d. UAB „Civita“ atliko studiją, kuri parodė, kad nėra ekonomiškai naudinga prie išmaniųjų elektros energijos ir gamtinių dujų apskaitos prietaisų sistemos prijungti šilumos, geriamojo ir (ar) karšto vandens vartotojų nuotolinių duomenų nuskaitymo sistemas. Remiantis šios studijos rezultatais, nėra planuojama jungti skirtingų energijos rūšių sistemų.
5.1.2.	2 uždavinys – modernizuoti ir plėsti gamtinių dujų perdavimo ir skirstymo infrastruktūrą				-	-	-	
5.1.2.1.	Parengti dujotiekių jungties tarp Latvijos ir Lietuvos pajėgumų padidinimo galimybių	Energetikos ministerija, AB „Amber Grid“	2018	2018	Parengta analizė, vnt.	1	1	Įgyvendinta Galimybių studija ir kaštų-naudos analizė parengta 2018 m. liepos mėn.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	studiją ir kaštų-naudos analizę							
5.1.2.2.	Modernizuoti ir plėtoti gamtinių dujų skirstymo sistemą diegiant išmaniosios nuotolinio valdymo sistemos ir diagnostikos įrangą dujų slėgio reguliavimo įrenginiuose	Energetikos ministerija, AB „Energijos skirstymo operatorius“	2018	2022	Prie pažangiųjų skirstymo sistemų prijungtų gamtinių dujų vartotojų skaičius, vnt.	23 000	392 492 (gamtinių dujų vartotojai, kurie patiria naudą, įdiegus pažangiosios infrastruktūros elementus)	<i>Įgyvendinama, siūloma keisti rodiklio pavadinimą</i> Siūlome pakeisti šį rodiklį į „Gamtinių dujų vartotojai, kurie skaičiuojamu laikotarpiu patiria naudą, įdiegus pažangiosios infrastruktūros elementus“ (sk.), kadangi būtent toks rodiklis yra siektinas įgyvendinant 2 (du) Europos Sąjungos (ES) projektus (1. Dujų tinklo parametrų surinkimas iš dujų slėgio reguliavimo įrenginių (DSRI) ir 2. Skirstomųjų dujotiekių katodinės saugos priežiūros automatizavimas įdiegiant nuotolinio stebėjimo valdymo sistemą (KSI)). DSRI projektas buvo užbaigtas 2019 m. (pasiekta reikšmė – 392 492). Užbaigus KSI projektą, planuojama pasiekti reikšmė – 152 013 (LVPA patvirtins rodiklio pasiektą reikšmę 2021 m.). Atsižvelgiant į tai, pasiektos ir planuojamos rodiklių reikšmės: 2019 m. - 392 492; 2020 m. - 392 492; 2022 m. - 544 505.
					Nutiestų skirstomųjų dujotiekių ilgis, km	45	24	2019 m. faktinė rodiklio reikšmė buvo nustatyta, vadovaujantis 2019 m. užbaigto įgyvendinti ES projekto (Naujų pažangiųjų skirstymo sistemų įrengimas, siekiant užtikrinti saugumą ir patikimumą (Sužiedinimas I)) pasiekta rodiklio reikšmė (23 695 metrai). 2020-2022 m. rodiklis neatitinka aktualaus ESO investicijų plano. Kito ES projekto (Naujų pažangiųjų skirstymo sistemų įrengimas, siekiant

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								užtikrinti saugumą ir patikimumą (II etapas) Sužiedinimas II) įgyvendinimo metu planuojamos pasiekti reikšmės 2020 pasiekti – 11 km (10 779 metrai), 2021 m. - 16 km (16 311 metrai). Atsižvelgiant į tai, planuojami ESO pasiekti rodikliai: 2019 m. - 24 km; 2020 m. - 35 km; 2022 m. - 50 km.
5.1.2.3.	Įgyvendinti dujotiekių jungties tarp Lenkijos ir Lietuvos (GIPL) projektą	Energetikos ministerija, AB „Amber Grid“	2018	2021	Projekto baigtumas, proc.	86	22	Įgyvendinama Pagrindiniai atlikti darbai – Sudarytos statybos darbų ir vamzdžių pristatymo sutartys, pradėti statybos darbai. Dėl užsitęsusių pirkimo procedūrų tarpiniai projekto etapai įgyvendinami su atsilikimu, tačiau galutiniai projekto įgyvendinimo terminai nesikeičia.
					Gamtinių dujų importo kelių diversifikavimo (IRD) indeksas	4758	4798	
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.	2	2	Įgyvendinama Modernizuotos Alytaus ir Jonavos dujų skirstymo stotys. Rizikų, dėl kurių priemonė gali būti įgyvendinta netinkamai, nėra.
					Modernizuoti ar įrengti gamtinių dujų perdavimo sistemos technologiniai priklausiniai, vnt.	8	17 (SFMIS duomenys)	Įgyvendinama Automatizuota magistralinių dujotiekių katodinės saugos priežiūra įdiegiant nuotolinio stebėjimo ir valdymo sistemą; įrengti dujų chromatografų, deguonies kiekio dujose analizatoriai ir dujų drėgmės analizatoriai su lazeriniu keitikliu; įrengtos kontrolinio įtaiso paleidimo ir priėmimo kameros ir įdiegtas dujų perdavimo sistemos operatyvus technologinis valdymas; modernizuota Panevėžio dujų kompresorių stotis; įsigytas Mobilus dujų kompresorius, skirtas dujoms perpumpuoti; rekonstruota

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								magistralinio dujotiekio Vilnius-Panevėžys-Ryga atkarpa. Rizikų, dėl kurių priemonė gali būti įgyvendinta netinkamai, nėra.
5.1.2.5.	Rekonstruoti magistralinius dujotiekius	Energetikos ministerija, AB „Amber Grid“	2018	2022	Rekonstruotų dujotiekių ilgis, km	14	14	Įgyvendinama Rekonstruota magistralinio dujotiekio Vilnius-Panevėžys-Ryga atkarpa. Rizikų, dėl kurių priemonė gali būti įgyvendinta netinkamai, nėra.
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.	-	-	Siūloma sustabdyti įgyvendinimą 2020 m. sausio 16 d. Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) pateikė rekomendaciją dėl išmaniosios gamtinių dujų apskaitos diegimo Lietuvoje vertinimo. Tarybai buvo pateikti susipažinimui ir vertinimui išmaniosios gamtinių dujų apskaitos sistemos diegimo Lietuvoje penki galimi diegimo scenarijai (siekiant maksimaliai įvertinti visas galimybes diegimą vykdant skirtingomis apimtimis) bei atlikta kaštų-naudos analizė kiekvienam iš pateiktų scenarijų. Atlikus ekonominę scenarijų analizę nustatyta, kad visi galimi diegimo scenarijai nesukuria finansinio bei socialinio-ekonominio atsiperkamumo. VERT rekomenduoja atsižvelgti į reikšmingus pagrindinių išmaniosios gamtinių dujų apskaitos sistemos diegimo prielaidų, technologijų bei gamtinių dujų rinkos raidos pokyčius, atnaujinti analizę bei teikti vertinimui VERT ne rečiau kaip kas ketverius metus arba dažniau atsižvelgiant į reikšmingus pagrindinių prielaidų pokyčius.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								Atsižvelgiant į tai, kad kaštų-naudų analizė šiuo metu yra neigiama dujų išmaniosios apskaitos diegimas VERT rekomenduojamoje perspektyvoje nėra planuojamas.
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.	36	100	Visi energetikos sektoriaus ypatingos svarbos informacinės infrastruktūros (toliau – YSII) valdytojai įtraukti į kibernetinio saugumo informacinį tinklą (toliau – KSIT). Energetikos sektoriaus YSII valdytojus įtraukus į KSIT, labai sumažėjo paslaugų trikdymo (DDoS) incidentų ir techninėmis priemonėmis (sensoriais) aptinkamos kenkimo programinės įrangos (toliau – PĮ) skaičius energetikos sektoriaus YSII valdytojų ryšių ir informacinėse sistemose. 2017 m. kenkimo PĮ paplitimas energetikos sektoriuje, palyginti su kitais ypatingos svarbos sektoriais, buvo daug didesnis ir sudarė daugiau nei 26 proc. 2018 m. kenkimo PĮ paplitimas energetikos sektoriuje pradėjo mažėti ir sudarė 20 proc., o 2019 m. – tik 5 proc. (šaltinis: NKSC veiklos ataskaitos https://www.nksc.lt/aktualu.html).
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	2018	2030	Energetikos sektoriaus ypatingos svarbos informacinės infrastruktūros valdytojų, įgyvendinusių organizacinius ir techninius	-	80	Įgyvendinama Krašto apsaugos ministerija: 80 proc. energetikos sektoriaus atstovų yra įgyvendinę organizacinius ir techninius reikalavimus. Ignitis grupės įmonės įsidiegė išilaužimo prevencijos sistemas, taip pat pradėjo naudoti reikalavimuose numatytas kritinių sistemų naudotojų

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		energetikos sektoriaus įmonės			kibernetinio saugumo reikalavimus, skaičius, proc.			autentifikavimo ir teisių valdymo priemonės. Informacijos saugos departamentas kiekvienais metais atlieka periodinį atitikties reikalavimams vertinimą. Detali atliktų darbų ataskaita kasmet yra teikiama Nacionaliniam kibernetinio saugumo centrui. Pagrindinės 2020 m. planuojamos diegti saugumo priemonės: plečiamas įsilaužimų prevencijos sistemų funkcionalumas, siekiant suvaldyti nesankcionuotų veiksmų riziką ypatingos svarbos infrastruktūroje; atnaujinami incidentų ir prieigos teisių valdymo procesai.
6.1.1.2.	Stiprinti energetikos sektoriaus įmonių infrastruktūros kibernetinį atsparumą grėsmėms ir priešiška veiklai, nukreiptai prieš energetikos sektorių	Energetikos ministerija, Krašto apsaugos ministerija, Ūkio ministerija, energetikos sektoriaus įmonės	2018	2030	Energetikos sektoriaus ypatingos svarbos informacinės infrastruktūros valdytojų, įdiegusių Nacionalinio kibernetinio saugumo centro techninės stebėsenos priemonės, skaičius, proc.	36	100	Įgyvendinama, 2020 m. numatytas rodiklis viršytas Nacionalinis kibernetinio saugumo centras prie Krašto apsaugos ministerijos (toliau – NKSC) įdiegė visas technines kibernetinio saugumo priemones energetikos sektoriaus YSII valdytojų ryšių ir informacinėse sistemose. Dėl šios priežasties NKSC, sėkmingai bendradarbiaudamas su šiais kibernetinio saugumo subjektais, užkardė (blokavo) tipinius kenkėjiško duomenų srauto šaltinius – 2019 m. buvo nustatytas kenkimo PĮ kibernetinių incidentų mažėjimas energetikos sektoriuje.
					Energetikos sektoriaus ypatingos svarbos informacinės infrastruktūros valdytojų,	42	80	80 proc. energetikos sektoriaus YSII valdytojų dalyvavo nacionalinėse kibernetinio saugumo pratybose „Kibernetinis skydas 2019“, vykusiose 2019 m.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
					dalyvaujančių nacionalinėse kibernetinio saugumo pratybose, skaičius, proc.			
KONKURENCINGUMAS								
7.1.	Tikslas – užtikrinti optimalias vartotojų prisijungimo prie elektros energijos, gamtinių dujų ir centralizuotai tiekiamos šilumos tinklų galimybes				-	-	-	
7.1.1.	1 uždavinys – mažinti vartotojų prisijungimo prie elektros ir gamtinių dujų tinklų proceso administracinę naštą				-	-	-	
7.1.1.1.	Pagreitinti vartotojo elektros energijos įrenginių prijungimo prie elektros skirstomųjų tinklų procesą	Energetikos ministerija, AB „Energijos skirstymo operatorius“	2018	2022	Prijungimo prie elektros skirstomųjų tinklų vidutinė trukmė, k.d.	35	32	<i>Įgyvendinama</i> 2019-iems metams buvo nustatytas tikslas EE (elektros energija) NV prijungti per 45 d. – faktinis prijungimo terminas sudaro 32 d. GD (gamtinės dujos) NV prijungimo tikslas buvo 85 d. – faktinis prijungimo terminas sudarė 65 d. Atsižvelgiant į tai, kad itin gerų rodiklių pasiekimą sąlygojo palankios rangos darbams oro sąlygos (nebuvo įšalo metų pradžioje ir pabaigoje), taip pat pačių NV struktūra, kuri sukūrė teigiamą efektą vidutiniam terminui; tuo pačiu siekiant, jog naujų vartotojų prijungimo terminas ilguoju laikotarpiu gerėtų, bei tuo pačiu metu svarba būtų teikiama ne tik pačiam terminui, bet ir prijungimui nustatytais ir su klientu sutartais terminais (% prijungimų pagal nustatytus terminus); taip pat siekiant nedidinti rangos kainų, nes trumpesni terminai sąlygoja aukštesnes rangos kainas, siūlome svarstyti naujų vartotojų prijungimo terminų dienomis rodiklį nustatant tolydžiai gerėjantį ilguoju laikotarpiu, t. y. EE (elektros energija)
7.1.1.2.	Pagreitinti vartotojo prijungimo prie skirstomųjų gamtinių dujų tinklų procesą	Energetikos ministerija, AB „Energijos skirstymo operatorius“, kiti gamtinių dujų skirstymo operatoriai	2018	2022	Prijungimo prie skirstomųjų gamtinių dujų tinklų vidutinė trukmė, k. d.	70	65	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								42 k.d. (2020 m.), 38 k.d. (2022 m.), GD (gamtinės dujos) 80 k. d. (2020 m.), 64 k. d. (2022 m.). Atitinkamai ESO sieks ir geresnių terminų, tuo pačiu neaukojant paslaugos kokybės aspektų ir nesudarant sąlygų rangovams didinti rangos kainų už mažesnius prijungimo terminus.
7.1.2.	2 uždavinys – didinti naujų šilumos vartotojų prijungimo prie CŠT sistemos skaičių				-	-	-	
7.1.2.1	Įtvirtinti terminą, per kurį šilumos ūkio specialiuosiuose planuose numatytoje CŠT teritorijose šilumos vartotojui pateikus prašymą, esant teigiamam ekonominiam įvertinimui, šilumos tiekėjas prijungia šilumos vartotoją prie CŠT	Energetikos ministerija	2019	2020	Priimti teisės akto pakeitimai, vnt.	-	-	Bus įgyvendinta 2020 m.
8.1.	Tikslas – užtikrinti konkurencingas kainas pramonei ir buitiniams vartotojams				-	-	-	
8.1.1.	1 uždavinys – sumažinti SGD terminalo ir gamtinių dujų perdavimo ir skirstymo infrastruktūros išlaikymo sąnaudas				-	-	-	
8.1.1.1.	Atlikti parengiamuosius darbus, reikalingus sprendimams dėl Lietuvos dujų rinkos dalyviams ekonomiškai naudingiausio ilgalaikio SGD importo infrastruktūros veiklos modelio	Energetikos ministerija, AB „Klaipėdos nafta“	2018	2019	Klaipėdos SGD terminalo išlaikymo metiniai kaštai, mln. Eur	43	-	Įgyvendinama 2020 m. Klaipėdos SGD terminalo išlaikymo metiniai kaštai sieks apie 36 mln. EUR (bus viršijamas 2022 m. planuotas pasiekti rodiklis). 2018 m. gruodį priimti SGD terminalo įstatymo pakeitimai dėl Lietuvos dujų rinkos dalyviams ekonomiškai naudingiausio ilgalaikio SGD importo infrastruktūros veiklos modelio; 2019 m. rugsėjį suderintos šiam modeliui reikalingos valstybės pagalbos priemonės su Europos Komisija; 2019 m. gruodį Seimas suteikė valstybės

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								garantijas šio modelio įgyvendinimui reikalingoms paskoloms.
8.1.1.2.	Didinti per Lietuvą tiekiamų gamtinių dujų kiekį Lenkijos, Latvijos ir Estijos rinkoms	Energetikos ministerija, AB „Amber Grid“	2018	2022	Perduotas gamtinių dujų kiekis į Latvijos ir Estijos rinkas (per metus), TWh	3	6	Įgyvendinama 2020 m. numatytas rodiklis viršytas.
					Perduotas gamtinių dujų kiekis į Lenkijos rinką (per metus), TWh	-	-	
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.	1	-	Priemonė neįgyvendinta Kadangi Latvijos, Estijos, Suomijos šalių pateiktas pasiūlymas Lietuvai dėl gamtinių dujų perdavimo tarpsteminio kompensavimo mechanizmo neatitiko Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 392 straipsnio 1 dalies nuostatų, bendra kainodaros sistema Baltijos šalių ir Suomijos zonoje nebuvo įgyvendinta.
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.	1	0	Įgyvendinimas vėluoja 2019 metais nepasiekus ekonomiškai naudingo šalies vartotojams susitarimo dėl Lietuvos prisijungimo prie Latvijos, Estijos ir Suomijos bendros dujų zonos, sutarta dėl naujo integracijos į regioninę rinką termino - nuo 2022 metų.
8.1.2.3.	Didinti gamtinių dujų biržos likvidumą	Energetikos ministerija	2018	2019	Prekybos apimtis Lietuvos gamtinių dujų biržos prekybos aikštelėje, TWh	3	2,7	Įgyvendinama 2018-12-18 priimti Energijos išteklių rinkos įstatymo (EIRĮ) pakeitimai leido daugiau nei 3 kartus padidinti Lietuvos gamtinių dujų biržos likvidumą, metinės pardavimų apimtys Lietuvos aikštelės išaugo nuo 0,8 TWh (2018 m.) iki 2,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								TWh (2019 m.). EIRĮ nustatyta, kad valstybės reguliuojamą ir (ar) remiamą energijos gamybą vykdančios energijos gamintojai, kurių suvartojamas dujų kiekis per metus yra didesnis arba lygus 50 GWh, ne mažiau kaip 50 proc. elektros ir (ar) šilumos energijai gaminti reikalingo dujų kiekio per metus įsigytų biržoje.
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 netaršių šaltinių				-	-	-	
8.1.3.1.	Parengti galimybių studiją, įvertinančią Lietuvos gamtinių dujų sektoriaus transformaciją, prisitaikant prie energijos gamybos iš netaršių šaltinių paremtos ekonomikos	Energetikos ministerija	2021	2022	Parengta studija, vnt.	-	-	Bus įgyvendinama nuo 2021 m.
8.1.4.	4 uždavinys – užtikrinti pažangią elektros rinką				-	-	-	
8.1.4.1.	Atsisakyti mažmeninių elektros energijos kainų buitiniams vartotojams (išskyrus socialiai pažeidžiamiesiems) reguliavimo	Energetikos ministerija	2018	2020	Atsisakyta reguliavimo. Sudarytos sąlygos vystyti konkurencingai rinkai, proc.	100	-	Įgyvendinama 2019 m. gruodžio 18 d. priimtas LRV nutarimas Nr 1301 „Dėl Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo Nr. VIII-1881 2, 7, 9, 35, 38, 40, 41, 42, 43, 44, 46, 47, 49, 51, 52, 59, 60, 61, 67 ir 68 straipsnių pakeitimo įstatymo projekto pateikimo Lietuvos Respublikos Seimui“ (Nr. XIII-4385).
8.1.4.2.	Sudaryti prielaidas pažangiems reguliavimo apkrova rinkos sprendimams	Energetikos ministerija	2018	2020	Priimti reikalingi teisės aktų pakeitimai, vnt.	-	0	Įgyvendinama 2019-10-29 parengtas ir viešam derinimui pateiktas Elektros energetikos įstatymo pakeitimo projektas, kuriuo siūloma reglamentuoti elektros energijos paklausos valdymo priemonę – paklausos telkimo veiklą ir sukurti tinkamą įstatyminių pagrindą šios

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								veiklos vykdymui. 2020-02-12 projektas pateiktas LRV.
8.1.4.3.	Visiškai atskirti elektros energijos tiekimo, elektros energijos skirstymo ir perdavimo paslaugų veiklas	Energetikos ministerija	2018	2020	Priimti reikalingi teisės aktų pakeitimai, vnt.	Iki 2019 m. - visuomeninio tiekimo atskyrimo pokyčio įgyvendinimas	Rodiklis įgyvendintas	Įgyvendinta Nuo 2018 m. spalio 1 d. elektros energiją gyventojams pradėjo tiekti „Lietuvos energijos tiekimas“ (dabar UAB „Ignitis“).
8.1.4.4.	Gerinti / užtikrinti elektros energijos tiekimo patikimumą pramonės vartotojams apibrėžtose pramoninėse zonose	Energetikos ministerija, AB „Energinės skirstymo operatorius“	2018	2022	SAIFI (elektros tiekimo nutrūkimas) (kartais), SAIDI (per metus) (min.)	SAIFI – 1 kartas, SAIDI – 100 min.	SAIFI -1,31 SAIDI - 91,8	Įgyvendinama, siūloma koreguoti siektinas rodiklių reikšmes Esminį efektą 2019 m. rodiklio pablogėjimui turėjo didesnės <i>force majeure</i> priežasčių sukeltų tinklo gedimų apimtys, kurios 2019 m. sausio-gruodžio mėn. sudarė 18,06 min., atitinkamai 2018 m. sausio-gruodžio mėn. šis rodiklis siekė 7,75 min. Įvertinant ESO investicijų perskirstymą, jas pavėlinant ir išdėstant tolydžiai ilguoju laikotarpiu, kaip tai yra numatyta su suinteresuotomis šalimi, Energetikos ministerija bei VERT aptartu ESO 10 m. investiciniu planu, įvertinant esamus finansinius, reguliacinius ir kitus aspektus anksčiau numatytos investicijos bus įgyvendintos ne 2019-2022 m. laikotarpiu, o vėlesniais metais, ko pasekoje perskaiciavome ir siektinas patikimumo rodiklių reikšmes, kurias Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo priemonių plane siūlome nustatyti atitinkamai (punktai 8.1.4.4 ir 9.1.2.3) SAIFI 1,17 karto (2020 m.) ir SAIFI 1,08 (2022m.), SAIDI siektinas reikšmes siūlome palikti tokias, kokios nustatytos plane atitinkamai SAIDI 100 min. (2020 m.), SAIDI 93 min. (2022 m.).

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								Pažymime, kad Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje numatytos ir 2030 m. siektinos elektros tinklo patikimumo reikšmės išlieka tos pačios ir Bendrovė jas ketina pasiekti.
8.1.4.5.	Sukurti ir įdiegti elektros energijos vartotojų duomenų mainų su elektros energijos tiekėjais standartą, modifikuojant esamas informacinių technologijų sistemas	AB „Energinės skirstymo operatorius“, Energetikos ministerija	2018	2020	Sukurtas ir įdiegtas elektros energijos vartotojų duomenų mainų su elektros energijos tiekėjais standartas, proc.	100	70	Įgyvendinama 2019 m. buvo patvirtintas standartas kurio pagrindu turi būti įgyvendinti 3 procesai: istorinių duomenų pateikimo, tiekėjo keitimo bei vienos sąskaitos ir sutarties modelis. Nuo 2020 m. sausio 1 d. startavo duomenų mainų platformos bazinė versija, skirta nepriklausomiems elektros energijos tiekėjams peržiūrėti klientų pasidalintus istorinius suvartojimo duomenis ir informuoti apie sudarytas sutartis su klientais. 2020 m. gegužės mėn. platformą planuojama papildyti vienos sutarties ir vienos sąskaitos procesu. Standarto įdiegimas bus baigtas 2020 m.
8.1.4.6.	Sukurti ir įdiegti bendrą duomenų kaupimo ir apsikeitimo platformą	AB „Energinės skirstymo operatorius“, Energetikos ministerija	2018	2023	Sukurta ir įdiegta duomenų kaupimo ir apsikeitimo platforma, proc.	-	-	Įgyvendinama 2019 m. lapkričio mėn. AB „Energinės skirstymo operatorius“, Energetikos ministerijai bei VERT pristatė rinkos procesų sąrašą ir jų įgyvendinimo planą kuriant bendrą duomenų kaupimo ir apsikeitimo platformą iki 2023 m. 2020 m. pradėta detali procesų analizė bei inicijuota darbo grupė, kurioje dalyvauja AB „Energinės skirstymo operatorius“, Energetikos ministerijos bei VERT atstovai. Ši darbo grupė peržiūrės įgyvendinamus procesus bei esant poreikiui inicijuos reikalingus teisės aktų pokyčius.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.1.5.	5 uždavinys – CŠT sektoriuje įtvirtinti teisinio reguliavimo principus, mažinančius administracinę naštą ir užtikrinančius šilumos kainos pagrįstumą				-	-	-	
8.1.5.1.	Skatinti naudoti kietojo biokuro kokybės reikalavimus atitinkantį prastesnės kokybės biokurą (SM3), diferencijuojant teisės aktuose nustatytas ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) normas	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Energetikos ministerija	2019	2020	Priimti teisės aktų pakeitimai, vnt.	-	-	<i>Numatoma įgyvendinti 2020 m.</i>
8.1.5.2.	Mažinti nacionalinio reguliuotojo tikrinamų ir vienasmeniškai nustatomų šilumos kainų kiekį	Energetikos ministerija, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba	2019	2020	Nacionalinio reguliuotojo tikrinamų šilumos kainų kiekis, proc.	50	53	<i>Įgyvendinama</i> Valstybinė energetikos reguliavimo taryba taiko reguliavimą 49 šilumos tiekėjams, 2019 m. buvo nustatytos šilumos kainos 26 ūkio subjektams. 2019 m. priėmė 18 vienašališkų sprendimų. Tiek reguliuojamų ūkio subjektų skaičius, tiek vienašališkai nustatomų šilumos kainų skaičius susijęs su Šilumos ūkio įstatymo nuostatų įgyvendinimu. 2020 m. numatoma įvertinti galimybes papildomai mažinti nacionalinio reguliuotojo tikrinamų šilumos kainų kiekį.
8.1.5.3.	Suvienodinti ir supaprastinti biokuro, reikalingo šilumos ir (ar) elektros energijai gaminti, pirkimų tvarką	Energetikos ministerija	2018	2019	Priimti teisės aktų pakeitimai, vnt.	-	2	<i>Įgyvendinta</i> 2019 m. gegužės 29 d. priimtas LRV nutarimas Nr. 521 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2003 m. kovo 3 d. nutarimo Nr. 277 „Dėl Įmonių, veikiančių energetikos srityje, energijos ar kuro, kurių reikia elektros ir šilumos energijai gaminti, pirkimų taisyklių patvirtinimo“ pakeitimo“, kuriuo nustatytos palankesnės sąlygos šilumos gamintojams sudaryti tiesioginius

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								dvišalius biokuro įsigijimo sandorius. Naujojoje tvarkoje numatyta teisė sudaryti dvišalius (užbiržinius) sandorius, kai jais perkamo biokuro kaina yra mažesnė už vidutinę biržos kainą. Tokiu būdu panaikinta galimybė užbiržiniais sandoriais didinti biokuro kainą, o šilumos gamintojams sudaromos vienodos sąlygos konkuruoti ne tik šilumos aukcionuose, bet ir įsigyjant šilumos energijai gaminti reikalingą biokurą. Šis nutarimas papildė nuo 2019 m. birželio 1 d. įsigaliojusią tvarką, pagal kurią visi šilumos aukciono dalyviai, įsigydami šilumos gamybai reikalingą biokurą, turi teikti pirmenybę prekybos biokuru biržai „Baltpool“.
8.1.5.4.	Pastatuose skatinti apsirūpinimą šiluma, pagaminta CŠT būdu, ir teikti šiam būdai prioritetą urbanizuotose teritorijose	Energetikos ministerija	2019	2020	Priimti teisės aktų pakeitimai, vnt.	-	-	Įgyvendinama Priemonė yra parengiamojoje stadijoje, atliekama esamos situacijos bei optimaliausio priemonės įgyvendinimo sprendinio alternatyvos analizė. Priemonės įgyvendinimo terminas numatytas 2022 m. Priemonę planuojama įgyvendinti tiesioginio finansavimo projektu „Interaktyvios platformos, skirtos efektyviam ir subalansuotam energijos gamybos planavimui, sukūrimas“ pagal 2014–2021 m. Norvegijos finansinio mechanizmo programą „Aplinkosauga, energetika ir klimato kaita“.
8.1.5.5.	Įvertinti esamą vėsumos sektoriaus situaciją, atlikti perspektyvinę analizę ir nustatyti gaires,	Energetikos ministerija	2020	2021	Studijos pirkimas, vnt.	-	-	Įgyvendinama Priemonė yra parengiamojoje stadijoje, atliekama esamos situacijos bei optimaliausio priemonės įgyvendinimo

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	numatančias racionaliausius apsirūpinimo vėsoma sprendimus							sprendinio alternatyvos analizė. Priemonės įgyvendinimo terminas numatytas 2022 m. Priemonę planuojama įgyvendinti tiesioginio finansavimo projektu „Interaktyvios platformos, skirtos efektyviam ir subalansuotam energijos gamybos planavimui, sukūrimas“ pagal 2014–2021 m. Norvegijos finansinio mechanizmo programą „Aplinkosauga, energetika ir klimato kaita“.
8.1.6.	6 uždavinys – išlaikyti biokuro biržos konkurencingumą ir sudaryti sąlygas jos tolimesnei plėtrai				-	-	-	
8.1.6.1.	Išlaikyti biokuro biržos konkurencingumą mažinant barjerus biokuro importui iš trečiųjų valstybių	Baltpool UAB, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Energetikos ministerija	2018	2020	Importuojamas biokuro kiekis, proc.	15	30-33	Įgyvendinama Muitinės duomenimis, per 2019 m. importuotas iš trečiųjų šalių biokuro kiekis sudaro apie 1,05 mln. tonų. Duomenys yra pateikiami apytiksliai intervale, nes itin detalus medienos skiedrų kiekių panaudojimas nėra atskleidžiamas.
8.1.6.2.	Sudaryti sąlygas naudotis biokuro birža kitose valstybėse	Baltpool UAB, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Energetikos ministerija	2018	2020	Biokuro biržos platformą naudojančių valstybių skaičius, vnt	3	3	Įgyvendinama Sandoriai yra sudaromi Lietuvoje, Latvijoje, Danijoje. Valstybinė energetikos reguliavimo taryba išduoda licenciją vykdyti veiklą Lietuvos Respublikoje, tačiau dabartinis teisinis reglamentavimas nedraudžia vykdyti veiklą kitose šalyse, tik kitose šalyse jų veikla nelicencijuojama. Šiuo metu Baltpool, UAB veikia penkiose šalyse – Lietuvoje, Latvijoje, Estijoje, Lenkijoje bei per partnerius – Danijoje.
8.1.6.3.	Didinti kietojo biokuro kokybės reikalavimus atitinkančio prastinės kokybės biokuro (SM3)	Energetikos ministerija, Aplinkos ministerija	2019	2020	SM3 skiedros kiekis nuo viso per biržą parduodamo biokuro kiekio, proc.	50	22	Įgyvendinama, bet yra tikimybė, kad 2020 m. rodiklis nebus pasiektas

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	prekybą biokuro biržoje teikiant paramą biokuro tiekėjams kirtimo liekanų ruošimo ir biokuro gamybos įrangai įsigyti							Duomenys teikiami pagal energijos išteklių biržos operatoriaus UAB „Baltpool“ pateiktą informaciją. Šis rodiklis iki 2020 m. gali būti nepasiektas dėl to, jog šiuo metu ženklia dalį Lietuvoje parduodamo biokuro (apie 30 %) sudaro importuotas iš Baltarusijos biokuras. Įvežamo biokuro kokybė yra daug geresnė ir tai iki minimumo sumažino kainų skirtumą tarp SM2 ir SM3 kokybės biokuro. Todėl pirkėjai, siekdami mažiau sudėvėti savo įrangą, perka aukštesnės kokybės kurą, nes kainų skirtumas yra nereikšmingas. Pažymėtina, kad 2019 m. miško kirtimo liekanų ruošimo ir biokuro gamybos įrangai įsigyti iš Klimato kaitos programos buvo numatyta skirti 5 mln. eurų paramą, tačiau, įvertinus situaciją biokuro rinkoje ir aptarus šį klausimą Vyriausybėje, pagal šią programą paramos teikimo minėtai įrangai įsigyti atsisakyta. Atkreipiame dėmesį, kad parama miško kirtimo liekanų ruošimo ir biokuro gamybos įrangai įsigyti taip pat teikiama pagal Lietuvos kaimo plėtros 2014–2020 metų programos priemonės „Investicijos į miško plotų plėtrą ir miškų gyvybingumo gerinimą“ veiklos sritį „Investicijos į miškininkystės technologijas“ (šios programos valdančioji institucija yra Žemės ūkio ministerija).
8.1.6.4.	Didinti miško kirtimo liekanų ir smulkios nelikvidinės medienos	Aplinkos ministerija,	2019	2020	I energijos išteklių rinką patiekta miško	500 000	415 000	<i>Įgyvendinama, bet yra rizikos veiksmų, dėl kurių 2020 m. rodiklis gali nebūti pasiektas:</i>

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	panaudojimo biokuro gaminti apimtis	Valstybinių miškų urėdija			kirtimo liekanų, kietmetriais			- Biokuro žaliavos poreikis rinkoje gali sumažėti. - Biokuro žaliavų kainos gali kristi. - Gali padidėti importuojamo biokuro kiekis. - Gamtinės sąlygos (nesant išalo, dalis biokuro žaliavos sunaudojama technologinėms gamybos reikmėms).
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 nepradėta įgyvendinti Energetikos ministerija, kaip NEPS IPP koordinuojanti institucija, konsultuosis su Ekonomikos ir inovacijų ministerija dėl šios priemonės įgyvendinimo.
9.1.1.2.	Parengti SGD panaudojimo nedujofikuotuose savivaldybėse ir regionuose galimybių studiją	Energetikos ministerija kartu su Nacionaline SGD platforma	2020	2021	Parengta studija, vnt.	-	-	Bus pradėta įgyvendinti nuo 2020 m.
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 rezultatams)	Energetikos ministerija, AB „Energijos skirstymo operatorius“, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba	2020	2023	Įdiegtų elektros skaitiklių proc. nuo visų vartotojų	13	-	Įgyvendinimas vėluoja, siūloma koreguoti rodiklius ir siektinas rodiklių reikšmės Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2019-09-20 nutarimu Nr. O3E-428 suderintas AB „Energijos skirstymo operatorius“ investicijų projektas „Išmaniosios elektros energijos apskaitos diegimas Lietuvoje“, kurio vertė ne didesnė kaip 147 077 215 Eur.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								Pagal ekonomiškai naudingiausią diegimo scenarijų, iki 2023 m. numatyta įdiegti išmaniuosius elektros energijos skaitiklius visiems vartotojams, kurie suvartoja virš 1000 kWh/metus. Šiuo tikslu AB „Energijos skirstymo operatorius“ 2019 m. birželio 6 d. paskelbė Išmaniosios apskaitos infrastruktūros pirkimo tiekėjų kvalifikacinės atrankos procedūrą. Bendrovė šiuo pirkimu planuoja įsigyti apie 1,1 - 1,2 mln. vnt. išmaniųjų skaitiklių ir visą reikiamą infrastruktūrą skirtą šių skaitiklių valdymui, duomenų surinkimui ir apdorojimui. 2019 m. rugpjūčio mėn. Vilniaus apygardos teismas remiantis gautu ieškiniu įpareigojo AB „Energijos skirstymo operatorius“ laikinai sustabdyti išmaniosios apskaitos infrastruktūros pirkimo procedūrą. 2019 m. spalio 24 d. buvo atnaujinta pirkimo procedūra, kadangi teismas nutraukė bylą ESO naudai, pažymėdamas, kad ESO elgėsi teisingai ir pagal Viešųjų pirkimų įstatymą. Atnaujinus procedūrą 2019 m. pabaigoje pabaigtas minimalios kvalifikacijos tikrinimo etapas, o kvalifikacinės atrankos etapas planuojamas pabaigti 2020 m. vasario mėn. Dėl teismo proceso ir laikino pirkimo sustabdymo, t.y. nuo 2019 m. rugpjūčio iki 2019 m. lapkričio mėn. teismo sprendimu apribojus galimybę atlikti bet kokius veiksmus, išmaniosios elektros apskaitos diegimo pradžia numatoma 2021 m. vasario mėn.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								Buvo atnaujinti planuojamų įdiegti išmaniųjų skaitiklių kiekiai ir siekiami rodikliai (skaičiuojama pagal planuojamą įdiegti skaitiklių apimtį, patvirtintą kaštų naudų analizėje): 2020 - 0 % 2021 – 24 %; 2022 – 64 %; 2023 – 100 %. Kadangi pagal patvirtintą VERT kaštų naudų analizę iki 2023 m. pabaigos bus diegiama tik tiems vartotojams, kurie suvartoja virš 1000 kWh/metus, siūloma pakeisti „Rodiklio pavadinimas, mato vnt.“ formuluotę į „Įdiegtų elektros skaitiklių proc. nuo visų vartotojų, kuriems patvirtintas diegimas pagal kaštų naudų analizę“.
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.	82	37	<i>Įgyvendinama, tačiau 2020 metais planuojama pasiekti mažesnę rodiklio reikšmę</i> Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2020-01-20 nutarimu Nr. O3E-79 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ 2019 m. bendrai derinamų investicijų elektros energetikos sektoriuje sąrašo derinimo“ suderintos AB „Energijos skirstymo operatorius“ 2019 m. investicijos 35-6 kW elektros tinklo ir 0,4 kV elektros tinklo turto atnaujinimui ir modernizavimui (iš viso 38 456 tūkst. Eur). 2020 m. planuojama pasiekti rodiklio reikšmė - 58 vnt. Rodiklio reikšmės sumažėjimas - nuo 82 vnt. iki 58 vnt. - siūlomas įvertinus ES paramos II ir III etapus. 2018-2022 m. bus atnaujinta 96 vnt. TP ir SP vietoje 92 vnt. numatytų

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								priemonių plane, t. y., priemonių plano apimtyje numatytas bendras rodiklis bus pasiektas. Šie apskaičiavimai atlikti įvertinus ES paramos II ir III etapus bei augančius elektros energijos galios poreikius, kurie sąlygoja pastočių atnaujinimą keičiant galios transformatorius pastotėse.
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 – 1 kartas, SAIDI – 100 min.	SAIFI -1,31 SAIDI - 91,8	<i>Įgyvendinama, tačiau priemonės įgyvendinimas vėluoja. Siūloma koreguoti siektinas rodiklių reikšmes</i> ESO: Esminį efektą 2019 m. rodiklio pablogėjimui turėjo didesnės <i>force majeure</i> priežasčių sukeltų tinklo gedimų apimtys, kurios 2019 m. sausio-gruodžio mėn. sudarė 18,06 min., atitinkamai 2018 m. sausio-gruodžio mėn. šis rodiklis siekė 7,75 min. Numatytos investicijos bus įgyvendintos ne 2019-2022 m. laikotarpiu, o vėlesniais metais, ko pasekoje perskaičiuotos ir siektinos patikimumo rodiklių reikšmės, kurias Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo priemonių plane siūlome nustatyti atitinkamai (punktai 8.1.4.4 ir 9.1.2.3) SAIFI 1,17 karto (2020 m.) ir SAIFI 1,08 (2022m.), SAIDI siektinas reikšmės siūlome palikti tokias, kokios nustatytos plane atitinkamai SAIDI 100 min. (2020 m.), SAIDI 93 min. (2022 m.). VERT: Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, siekdama įvertinti, ar AB

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								„Energijos skirstymo operatorius“ 2012 m. sausio 1 d. – 2018 m. vasario 28 d. laikotarpiu tinkamai registravo elektros energijos persiuntimo nutraukimus savo informacinėse sistemose, 2018 m. balandžio 3 d. – 2019 m. rugsėjo 19 d. laikotarpiu atliko neplaninį bendrovės patikrinimą. Atsižvelgdama į patikrinimo rezultatus bei nustatytus pažeidimus, susijusius su elektros energijos persiuntimo nutraukimų registravimu, Taryba 2019 m. gruodžio 23 d. paskelbė viešąją konsultaciją dėl Elektros energijos persiuntimo patikimumo ir paslaugų kokybės reikalavimų, patvirtintų Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. birželio 11 d. nutarimu Nr. O3-75 „Dėl Elektros energijos persiuntimo patikimumo ir paslaugų kokybės reikalavimų“, pakeitimo projektą. Be kita ko, pažymėtina, jog kokybės rodiklių teisingumas už 2018 m. kovo 1 d. – 2019 m. gruodžio 31 d. laikotarpį nebuvo vertintas.
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 – 11 vnt., EPL – 240 km	TP – 3 vnt., EPL – 140,49 km.	<i>Įgyvendinama</i> TP - 3 vnt. (Bitėnų, N. Akmenės ir Grigiškių). VERT 2019-08-08 nutarimu Nr. O3E-307 „Dėl LITGRID AB 2019 m. bendrai derinamų investicijų sąrašo derinimo“ suderintos 2019 m. LITGRID AB investicijos į 330–110 kV elektros tinklo turto atnaujinimą.
ŠALIES VERSLO DALYVAVIMAS SIEKiant ENERGETIKOS PAŽANGOS								
10.1.	Tikslas – skleisti šalyje sukurtas inovacijas				-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
10.1.1.	1 uždavinys – skatinti su SGD susijusių technologijų plėtrą ir SGD kompetencijų centro ir klasterio išvystymą Lietuvoje				-	-	-	
10.1.1.1.	Atlikti SGD infrastruktūros, technologijų ir kompetencijų plėtros skatinamosios teisinės ir mokestinės bazės analizę	Energetikos ministerija kartu su Nacionaline SGD platforma	2020	2020	Parengta analizė, vnt.	1	-	Bus pradėta įgyvendinti 2020 m.
10.1.2.	2 uždavinys – skatinti investicijas į saulės, vėjo, biomasės, biokuro ir kitų atsinaujinančių išteklių energijos gamybos technologinę plėtrą, gamybos tobulinimą, technologijų įsigijimą ir kompetencijų centro plėtrą				-	-	-	
10.1.2.1.	Įsteigti Lietuvos energetikos agentūrą	Energetikos ministerija	2018	2019	Agentūros įsteigimas, data	Įsteigta 2019 m. sausio mėn.	Įsteigta 2019 m. sausio mėn.	Įgyvendinta
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				-	-	-	
11.1.1.1.	Parengti ir pateikti pasiūlymus dėl teisinių, ekonominių ir investicijų paramos priemonių, skatinančių gaminti AEI naudojančius įrenginius	Ūkio ministerija, Energetikos ministerija	2019	2019	Parengti pasiūlymai dėl paramos priemonių, skatinančių gaminti AEI naudojančius įrenginius, vnt.	1	-	Neįgyvendinta Ekonomikos ir inovacijų ministerija informacijos apie šios priemonės vykdymą nepateikė. Energetikos ministerija, kaip NENS IPP vykdymą koordinuojanti institucija, konsultuotis su Ekonomikos ir inovacijų ministerija dėl šios priemonės įgyvendinimo.
11.1.1.2.	Išanalizuoti vėjo energetikos technologijų komponentų gamybos Lietuvoje galimybes	Ūkio ministerija	2022	2022	Parengta vėjo energetikos technologijų komponentų gamybos Lietuvoje galimybių studija, vnt.	-	-	Bus įgyvendinama 2022 m.
11.1.1.3.	Pritraukti į Lietuvą elektromobilių baterijų ar	Ūkio ministerija,	2018	2025	-	-	-	Įgyvendinama

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	kitą stambų didelės pridėtinės vertės gamybos investuotoją, iki 2025 metų sudaryti prielaidas / sąlygas įsteigti gamyklą Lietuvoje	VšĮ „Investuok Lietuvoje“, Susisiekimo ministerija						2019 m. lapkričio 20 d. Seimui pateiktas Investicijų įstatymo ir su juo susijusių įstatymų pakeitimų projektai (Nr. XIIIIP-4206 - Nr. XIIIIP-4211) (toliau – Įstatymų paketas). Įstatymų paketo tikslas – numatyti specialų reguliavimą stambiems didelės pridėtinės vertės vietinių ir užsienio investicijų projektams pritraukti, nustatant reikalavimus stambiam projektui, stambaus projekto reguliavimui taikant saugiklius, mažinant administracinę naštą, numatant galimybes didinti žmoniškųjų išteklių pasiūlą. 2020 m. sausio 28 d. Seimas pritarė Įstatymų paketo pateikimui. 2020 m. sausio 16 d. LRV buvo pateiktas Pelno mokesčio įstatymo pakeitimo projektas, kuriuo numatoma paskata pelno mokesčio lengvatos forma stambiems projektams, atitinkantiems keliamus reikalavimus. Projektas LRV pateiktas po derinimo su Europos Komisija dėl atitikties ES teisės principams ir gavus neoficialų Europos Komisijos suderinimą. 2020 m. vasario 5 d. LRV posėdžio metu pritarta siūlomiesiems pakeitimams. VšĮ „Investuok Lietuvoje“ 2018-2019 m. dalyvavo 8 konferencijose, susijusiose su elektromobilių baterijų industrija. 2018 m. įstojo į European Battery Alliance (EBA) – bendradarbiavimo platformą, siekiančią užtikrinti, kad pasitelkus konkurencingą ir tvarią baterijų elementų gamybos vertės grandinę Europoje, visi europiečiai naudotųsi saugesnėmis ir švaresnėmis transporto priemonėmis bei

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								tvaresniais technologiniais sprendimais. Sudalyvavo trijuose EBA susitikimuose. Užmegzti kontaktai su 12 didžiausių baterijų gamintojų pasaulyje. Nuolat komunikuojama su potencialiais investuotojais dėl potencialaus investicinio projekto 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	-	-	-	Bus pradėta įgyvendinti nuo 2020 m.
11.1.2.2.	Organizuoti bendradarbiavimo su kitomis Europos Sąjungos narėmis ir trečiosiomis šalimis mokslinių tyrimų ir eksperimentinės plėtros AEI klausimais planavimą	Energetikos ministerija	2020	2030	-	-	-	Bus pradėta įgyvendinti nuo 2020 m.
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.	-	-	Priemonė nepradėta įgyvendinti. Finansavimas nėra gautas.
11.1.3.2.	Organizuoti komunikacinę kampaniją energetiko profesijos patrauklumui didinti	Lietuvos elektros energetikos asociacija	2019	2021	-	-	-	Priemonė įgyvendinama, tačiau yra rizika, kad gali būti neįgyvendinta. Finansavimas nėra gautas. Asociacija kartu su KTU 2019 m. rugsėjo 20 d. surengė konferenciją “Energetiko profesija: kompetencijos, svarba, iššūkiai”. Po jos Asociacija karti su

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								Šilumos tiekėjų asociacija parengė preliminarų planą, kaip reikėtų populiarinti energetiko profesiją. Sausio 7 d. įvyko susitikimas su energetikos viceministre Lina Sabaitiene. Sutarta, kad šiai problemai spręsti reikia sudaryti darbo grupę, kuri pateiktų aiškų priemonių ir veiklos planą.
11.1.3.3.	Sukurti teisinę aplinką išbandyti inovatyvius energetikos produktus ir verslo sprendimus naujai kuriamoje bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje (angl. <i>regulatory sandbox</i>)	Energetikos ministerija, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba	2019	2030	Bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje išbandytų inovatyvių energetikos produktų ir verslo sprendimų skaičius, vnt.	10	0	<i>Įgyvendinama</i> Kol kas nepriimti Lietuvos Respublikos energetikos, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų, Lietuvos Respublikos elektros energetikos ir Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymų pakeitimai, apibrėžiantys inovatyvių energetikos produktų ir verslo sprendimų bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje veiklą. 2019 m. inicijuotas LR Energetikos įstatymo pakeitimo projektas, kurio tikslas: • sukurti sąlygas ūkio subjektams veikti bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje; • įtvirtinti energetikos inovacijų ir bandomosios energetikos inovacijų aplinkos sąvokas ir apibrėžimus; • papildyti Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos funkcijas – nustatyti asmenų prašymų leisti veikti bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje pateikimo ir nagrinėjimo bei veiklos bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje vykdymo tvarką. Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo pakeitimo projektui 2020 m. sausio 22 d. pritarė pagrindinis Seimo

1	2	3	4	5	6	7	8	9
								Ekonomikos komitetas, jo priėmimo Seime tikimasi 2020 m. kovo mėn. Numatoma įstatymo pakeitimo įsigaliojimo data – 2020 m. birželio 1 d. Nuo šios datos bus sudarytos sąlygos bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje išbandyti inovatyvius energetikos produktus ir verslo sprendimus.
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.	20	0	<i>Įgyvendinama. Yra rizika, kad priemonė nebus įgyvendinta</i> Šiuo metu Lietuvos Respublikos finansų ministerijos užsakymu yra atliekamas Verslo finansavimo 2014–2020 metų Europos Sąjungos struktūrinių fondų lėšomis išankstinio vertinimo (ex ante) ataskaitos atnaujinimas. Šiuo atnaujinimu be kitų sričių yra vertinamas ir ūkio subjektų, vykdančių inovacinę veiklą, ir inovacinių veiklų finansavimo, įskaitant skatinamosiomis finansinėmis priemonėmis, lyginant su kitomis finansavimo priemonėmis, rinkos sąlygomis nepakankamumas ir (ar) neoptimalumas bei turėtų būti nustatytas skatinamųjų finansinių priemonių minėtoje srityje poreikis. Patvirtinus Verslo finansavimo 2014–2020 metų Europos Sąjungos struktūrinių fondų lėšomis išankstinio vertinimo (ex ante) ataskaitą, bus sprendžiama tik dėl joje identifikuotų priemonių finansavimo ir įgyvendinimo.
11.1.3.5.	Sukurti paskatų schemą startuoliams energetikos srityje	Energetikos ministerija,	2019	2020	Schemos sukūrimas, vnt.	1	0	<i>Įgyvendinama</i> 2019 metų pabaigoje Energetikos ministerija iniciavo susitikimus su

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Ūkio ministerija						Ekonomikos ir inovacijų ministerija, energetikos rizikos kapitalo fondo valdytoju „Contrarian Ventures“, siekdama išsiaiškinti energetikos startuolių situaciją šalyje ir identifikuoti, kokios paskatos būtų veiksmingiausios. Susitikimų metu paaiškėjo, kad šiuo metu finansinis skatinimas startuoliams nebūtų pati efektyviausia priemonė. Šiame etape energetikos startuoliams trūksta paramos ankstyvoje kūrimosi stadijoje – mentorystės ir gebėjimų ugdymo stadijoje. Nuspręsta kurti akseleravimo fondą iš ES lėšų. 2018 m. atrinkti valdytojai – Startup Wise Guys ir 70 ventures. Jiems paskirstyta 15 mln. eurų. Laimėję akseleratoriai turi pritraukti mažiausiai 10 proc. privačių investicijų. Fondo lėšas investuos iki 2023 m. Abu akseleratoriai įpareigoti investuoti į 45 įmones (kiekvienas). Energetikos ministerija susitiko su minėtais akseleratoriais ir aptarė bendradarbiavimo galimybes. Nuspręsta ieškoti galimybių kurti energetikos startuolių akseleravimo programą kartu su Startup Wise Guys, ieškant sinergijos su kitais artimais sektoriais. Numatomos bendros akseleravimo programos įgyvendinimo galimybės didžiaja dalimi priklausys nuo potencialių dalyvių skaičiaus ir akseleratoriaus suinteresuotumo prisidėti bei galimos finansinės grąžos tikimybių.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
11.1.3.6.	Skatinti reguliuojamų energetikos įmonių inovacijas, apibrėžiant inovacijų finansavimo šaltinius tokioje veikloje	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Energetikos ministerija	2019	2025	Dalis nuo reguliuojamos veiklos pajamų, proc.	0,1	0	<i>Nepradėta įgyvendinti</i> Nepriimti Lietuvos Respublikos energetikos, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų, Lietuvos Respublikos elektros energetikos ir Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymų pakeitimai, apibrėžiantys inovatyvių energetikos produktų ir verslo sprendimų bandomojoje energetikos inovacijų aplinkoje veiklą.