

LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖ

NUTARIMAS

DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2019 M. RUGSĖJO 4 D. NUTARIMO NR. 918 „DĖL ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SINCHRONIZACIJOS PROJEKTO VEIKSMŲ IR PRIEMONIŲ PLANO PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO IR LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2020 M. LAPKRIČIO 11 D. NUTARIMO NR. 1270 „DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SAVARANKIŠKUMO IR PATIKIMUMO STIPRINIMO PRIEMONIŲ PLANO PATVIRTINIMO“ PRIPAŽINIMO NETEKUSIU GALIOS

2021 m.

d. Nr.

Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a:

1. Pakeisti Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2019 m. rugsėjo 4 d. nutarimą Nr. 918 „Dėl Elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto veiksmų ir priemonių plano patvirtinimo“ ir jį išdėstyti nauja redakcija:

„LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖ

NUTARIMAS

DĖL ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SINCHRONIZACIJOS PROJEKTO ĮGYVENDINIMO IR ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SAUGUMO IR PATIKIMUMO STIPRINIMO VEIKSMŲ IR PRIEMONIŲ PLANO PATVIRTINIMO

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu įstatymo 7 straipsniu ir siekdama įgyvendinti Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos, patvirtintos Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“, 1.2.1 papunktį, Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a:

1. Patvirtinti Elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto įgyvendinimo ir elektros energetikos sistemos saugumo ir patikimumo stiprinimo veiksmų ir priemonių planą (toliau – Planas) (pridedama).

2. Pavesti Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai, valstybei nuosavybės teise priklausančių UAB „EPSO-G“ akcijų valdytojais, ir Lietuvos Respublikos finansų ministerijai, valstybei nuosavybės teise priklausančių AB „Ignitis grupė“ akcijų valdytojais, pagal kompetenciją įgyvendinant šių bendrovių savininko teises ir pareigas, užtikrinti Plane nurodytų priemonių vykdytojų, kurie yra UAB „EPSO-G“ ir AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės, kaip tai suprantama pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymą, dalyvavimą įgyvendinant Planą.“

2. Pripažinti netekusiu galios Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2020 m. lapkričio 11 d. nutarimą Nr. 1270 „Dėl Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos savarankiškumo ir patikimumo stiprinimo priemonių plano patvirtinimo.“

Ministras Pirmininkas

Energetikos ministras

PATVIRTINTA

Lietuvos Respublikos Vyriausybės

2019 m. rugsėjo 4 d. nutarimu Nr. 918

(Lietuvos Respublikos Vyriausybės

2021 m. d. nutarimo redakcija)

**ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SINCHRONIZACIJOS PROJEKTO
ĮGYVENDINIMO IR ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SAUGUMO IR
PATIKIMUMO STIPRINIMO VEIKSMŲ IR PRIEMONIŲ PLANAS**

**I SKYRIUS
BENDROSIOS NUOSTATOS**

1. Elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto įgyvendinimo ir elektros energetikos sistemos saugumo ir patikimumo stiprinimo veiksmų ir priemonių planas (toliau – Planas) parengtas siekiant stiprinti Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos saugumą bei patikimumą ir užtikrinti, kad Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistema būtų parengta sujungimui su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu.

2. Siekiant Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu įstatyme (toliau – Įstatymas), Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje, patvirtintoje Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“ (toliau – Nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategija), Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo plane, patvirtintame Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2018 m. gruodžio 5 d. nutarimu Nr. 1210 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo priemonių plano patvirtinimo“, ir Plano 1 punkte nustatytų tikslų, vykdomas ir įgyvendinamas elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektas (toliau – Projektas) ir veiklos, susijusios su Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos saugumo ir patikimumo stiprinimu.

3. Plano 1 punkte numatytas Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos parengimas sujungimui su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu suprantamas kaip visų teisės aktuose ir Europos elektros perdavimo sistemos operatorių asociacijos (ENTSO-E) kontinentinės Europos regioninės grupės (RGCE) išduotose sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu sąlygose nurodytų techninių ir organizacinių priemonių tinkamas įvykdymas, įskaitant oficialų elektros perdavimo sistemos operatoriaus LITGRID AB (toliau – perdavimo sistemos operatorius) kreipimąsi į kontinentinės Europos regioninę grupę (RGCE) dėl elektros energetikos sistemų bandomojo sujungimo darbui sinchroniniu režimu.

4. Projektą, išskyrus Plano 10.3.6–10.3.9 papunkčiuose numatytus veiksmus ir priemones, įgyvendina perdavimo sistemos operatorius, vadovaudamasis Įstatyme ir Plane nustatytais reikalavimais. Perdavimo sistemos operatorius savo veiksmus, įgyvendindamas Projektą, derina su Plano įgyvendinimą prižiūrinčia ir koordinuojančia Lietuvos Respublikos energetikos ministerija (toliau – Ministerija). Įgyvendindamas Projektą, perdavimo sistemos operatorius bendradarbiauja su valstybės ir savivaldybių institucijomis, įmonėmis, įstaigomis, organizacijomis ir kitais asmenimis, taip pat su kitų šalių elektros perdavimo sistemų operatoriais.

5. Plano 10.3.9 papunktyje numatytus veiksmus ir priemones įgyvendina Įstatyme nustatyta tvarka ir sąlygomis Lietuvos Respublikos Vyriausybės paskirtas elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos operatorius Energy cells, UAB (toliau – paskirtasis kaupimo sistemos operatorius), Plano 10.3.6–10.3.8 papunkčiuose numatytus veiksmus įgyvendina AB „Ignitis gamyba“, vadovaudamiesi Įstatyme ir Plane nustatytais reikalavimais. Paskirtasis kaupimo sistemos operatorius ir AB „Ignitis gamyba“, įgyvendindami Plane jų kompetencijai priskirtus veiksmus ir

priemonės, savo veiksmus tiesiogiai ar per patronuojančiąsias bendroves derina su Ministerija ir bendradarbiauja su valstybės ir savivaldybių institucijomis, perdavimo sistemos operatoriumi, kitomis įmonėmis, įstaigomis, organizacijomis ir kitais asmenimis.

6. Plane numatytų veiksmų ir priemonių įgyvendinimas, išskyrus Plano 10.3.6–10.3.8 papunkčiuose numatytus veiksmus ir priemones, finansuojamas Įstatyme nurodytomis lėšomis, perdavimo sistemos operatoriumi ar paskirtajam kaupimo sistemos operatoriumi teisės aktų nustatyta tvarka ir sąlygomis suderinus reikalingas investicijas su Valstybine energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba).

7. Plane numatytais veiksmais ir priemonėmis numatoma įgyvendinti Įstatyme ir Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje nustatytas būtinas sąlygas ir kitus privalomus reikalavimus, siekiant laiku ir tinkamai įvykdyti Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimą su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu ir stiprinti Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos saugumą bei patikimumą.

8. Plano veiksmai ir priemonės laikomi tinkamai įgyvendintais, jeigu Plane numatytu eiliškumu ir nurodytais įgyvendinimo terminais yra pasiekiami reikalaujami rezultatai. Plano veiksmus ir priemones įgyvendina perdavimo sistemos operatorius, išskyrus Plano 10.3.6–10.3.9 papunkčiuose numatytus veiksmus ir priemones ir tuos atvejus, kai prie konkrečių veiksmų ir priemonių nurodomi ir kiti asmenys, atsakingi už tokių veiksmų ir priemonių įgyvendinimą.

9. Plane vartojamos sąvokos atitinka Įstatyme, Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatyme ir Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatyme vartojamas sąvokas.

II SKYRIUS

VEIKSMAI IR PRIEMONĖS LIETUVOS RESPUBLIKOS ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SAUGUMO IR PATIKIMUMO STIPRINIMUI

10. Šiame skyriuje numatytais veiksmais ir priemonėmis siekiama užtikrinti Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos pasirengimą ir galimybes prireikus veikti saugiai ir patikimai atskirai nuo kitų valstybių elektros energetikos sistemų:

Eil. Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Vykdytojai
10.1.	Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos parengtis avariniam prijungimui prie Lenkijos Respublikos elektros tinklų per sinchroninę jungtį (toliau – prisijungimas avariniu būdu)			
10.1.1.	<i>Nacionalinio Prisijungimo avariniu būdu priemonių plano parengimas</i>			
10.1.1.1.	Prisijungimo avariniu būdu priemonių, įskaitant organizacines ir technines priemones, įgalinančias Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos avarinį prijungimą prie Lenkijos Respublikos elektros tinklų per	Parengtas Prisijungimo avariniu būdu priemonių plano pirminis projektas	2019 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

	sinchroninę jungtį, plano rengimo pirmasis etapas			
10.1.1.2.	Prisijungimo avariniu būdu priemonių plano rengimo baigiamasis etapas	Baigtas rengti Prisijungimo avariniu būdu priemonių planas	2020 m. I ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.1.2.	<i>LitPol Link jungties pritaikymas dirbti sinchroniniu režimu su kontinentinės Europos elektros tinklais (toliau – išplėtimas)</i>			
10.1.2.1.	Elektros perdavimo linijos ir 330 kV Alytaus transformatorių pastotės rekonstravimui (išplėtimui) reikalingos įrangos užsakymas	Gautas įrangos užsakymą patvirtinantis gamintojo ir (ar) tiekėjo aktas	2019 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.1.2.2.	Elektros perdavimo linijos ir 330 kV Alytaus transformatorių pastotės rekonstravimo (išplėtimo) statybos rangos darbų pradžia ir projektavimo antrasis etapas (statybos rangos darbų eigoje)	Gauti statybą leidžiantys dokumentai, parengtas ir suderintas statybinių konstrukcijų darbo projektas	2020 m. II ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.1.2.3.	Sumontuota, išbandyta ir parengta įjungimui LitPol Link jungties įranga, reikalinga kompleksiniams prisijungimo avariniu būdu bandymams atlikti	Gautas techninio įvertinimo komisijos aktas, patvirtinantis dviejų autotransformatorių kokybišką sumontavimą ir tinkamumą įjungti	2021 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.1.2.4.	Elektros perdavimo linijos ir 330 kV Alytaus transformatorių pastotės rekonstravimo (išplėtimo) statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

	užbaigimas			
10.1.3.	<i>Prisijungimo avariniu būdu bandymas</i>			
10.1.3.1.	Su Lenkijos Respublikos elektros perdavimo sistemos operatoriumi suderintos procedūros dėl prisijungimo avariniu būdu	Pasirašytas susitarimas dėl procedūrų, kurios turi būti atliekamos prieš pradedant prisijungimą varinu būdu	2021 m. II ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.1.3.2.	Atliktas prisijungimo avariniu būdu bandymas pagal suderintą programą su Lenkijos Respublikos elektros perdavimo sistemos operatoriumi	Suderinta bandymų programa su Lenkijos Respublikos perdavimo sistemos operatoriumi ir atliktas prisijungimo avariniu būdu bandymas per „LitPol Link“ sinchroninę jungtį	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.2.	Baltijos šalių elektros energetikos sistemų parengtis avariniam prijungimui prie Lenkijos Respublikos elektros tinklų per sinchroninę jungtį (toliau – Baltijos šalių prisijungimas avariniu būdu)			
10.2.1.	<i>Dinaminių studijų atlikimas</i>			
10.2.1.1.	Atliktos dinaminės studijos dėl Baltijos šalių sinchronizacijos	Gautos galutinės ataskaitos ir pasirašytas priėmimo–perdavimo aktas dėl šių studijų: - pereinamųjų procesų studijos Baltijos šalių elektros energetikos sistemoms veikiant sinchroniškai su kontinentinės Europos elektros tinklais; - žemo dažnio švytavimo studijos Baltijos šalių elektros energetikos sistemoms veikiant sinchroniškai su	2022 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

		kontinentinės Europos elektros tinklais ir salos režimu; - dažnio stabilumo studijos Baltijos šalių elektros energetikos sistemoms veikiant salos režimu		
10.2.2.	<i>Baltijos šalių prisijungimo avariniu būdu priemonių plano įgyvendinimas</i>			
10.2.2.1.	Baltijos šalių elektros energetikos sistemų pasirengimo prisijungti avariniu būdu prie Lenkijos elektros energetikos sistemos plano parengimas ir įgyvendinimas	Įgyvendinti Baltijos šalių elektros energetikos sistemų pasirengimo prisijungti avariniu būdu prie Lenkijos elektros energetikos sistemos plane nurodyti reikalavimai	2022 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.3.	Lietuvos elektros energetikos sistemos pasirengimo izoliuotam darbui užtikrinimas			
10.3.1.	<i>Susitarimų dėl izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo su kaimyninių šalių elektros perdavimo sistemų operatoriais sudarymas</i>			
10.3.1.1.	Susitarimo dėl izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo su Lenkijos Respublikos elektros perdavimo sistemos operatoriumi sudarymas	Pasirašytas papildomas susitarimas dėl sistemos valdymo sutarties tarp Lietuvos Respublikos ir Lenkijos Respublikos elektros perdavimo sistemų operatorių dėl izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.3.1.2.	Susitarimo dėl izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo su Švedijos Karalystės elektros perdavimo sistemos operatoriumi	Pasirašytas papildomas susitarimas dėl sistemos valdymo sutarties tarp Lietuvos Respublikos ir Švedijos Karalystės elektros perdavimo	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

	sudarymas	sistemų operatorių dėl izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo		
10.3.2.	<i>Naujų sinchroninių kompensatorių įrengimas Lietuvos elektros energetikos sistemoje</i>			
10.3.2.1.	Rekonstruotos 330 kV Alytaus ir 330 kV Telšių transformatorių pastotės ir įrengti nauji sinchroniniai kompensatoriai: sinchroninių kompensatorių prijungimas, bandymas ir perdavimas eksploatuoti (statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas)	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas, pabaigti bandymai, sinchroniniai kompensatoriai prijungti prie perdavimo tinklo	2023 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.3.2.2.	Rekonstruota 330 kV Neries transformatorinė pastotė, įrengtas naujas sinchroninis kompensatorius: sinchroninio kompensatoriaus prijungimas, bandymas ir perdavimas eksploatuoti (statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas)	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas, pabaigti bandymai, sinchroninis kompensatorius prijungtas prie perdavimo tinklo	2024 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.3.3.	<i>Lietuvos elektros energetikos sistemos izoliuoto darbo bandymas</i>			
10.3.3.1.	Prioritetinių svarbių tinklo naudotojų ir svarbių tinklo naudotojų parengties izoliuoto darbo metu įvertinimo reikalavimų nustatymas ir vartotojų	Paruošti prioritetinių svarbių tinklo naudotojų ir svarbių tinklo naudotojų izoliuoto darbo metu įvertinimo reikalavimai, sudaryti prioritetinių	2022 m. I ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

	klasifikavimo principų sudarymas	svarbių tinklo naudotojų ir svarbių tinklo naudotojų klasifikavimo principai		
10.3.3.2.	Prioritetinių svarbių tinklo naudotojų ir svarbių tinklo naudotojų sąrašo sudarymas	Sudarytas prioritetinių svarbių tinklo naudotojų ir svarbių tinklo naudotojų sąrašas	2022 m. I ketv.	Perdavimo sistemos operatorius, Energijos skirstymo operatorius, AB
10.3.3.3.	Prioritetinių svarbių tinklo naudotojų ir svarbių tinklo naudotojų pasirengimo izoliuotam darbui parengties patikrinimas	Atliktas prioritetinių svarbių tinklo naudotojų ir svarbių tinklo naudotojų parengties patikrinimas perdavimo sistemos operatoriaus nustatyta tvarka	2022 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius, Energijos skirstymo operatorius, AB
10.3.3.4.	Esamos dispečerinio valdymo sistemos pritaikymas dažniui palaikyti Lietuvos elektros energetikos sistemos izoliuoto darbo bandymų metu	Dispečerinio valdymo sistema pritaikyta ir parengta naudoti izoliuoto darbo bandymo metu	2022 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.3.3.5.	Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos izoliuoto darbo bandymo plano parengimas ir įgyvendinimas	Atliktas Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos izoliuoto darbo bandymas pagal paruoštą bandymo planą	2022 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.3.4.	<i>Paklausos valdymo priemonių užtikrinimas</i>			
10.3.4.1.	Užtikrinti paklausos valdymo priemones, atitinkančias trūkstatą galios poreikį, reikalingą išlaikyti patikimą sistemos veikimą izoliuoto darbo	Įdiegti elektros balanso ir sisteminių paslaugų planavimo, valdymo ir ataskaitų sistemos atnaujinimai, suteikiant galimybę veikti	2021 m. II ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

	metu	priklausomiems ir nepriklausomiems telkėjams balansavimo rinkoje		
10.3.5.	<i>Elektros energijos gamybos įrenginių, galinčių teikti reikiamas papildomas paslaugas, įskaitant su dažnio reguliavimu nesusijusias papildomas paslaugas, prieinamumo apimtį nustatymas ir užtikrinimas</i>			
10.3.5.1.	Papildomų paslaugų Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemoje poreikio apimtį įvertinimas ir nustatymas	Nustatyta papildomų paslaugų poreikio apimtį ne trumpesniam kaip iki Lietuvos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu laikotarpiui	Kiekvienų kalendorinių metų III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.3.5.2.	Elektros įrenginių, galinčių teikti reikiamas papildomas paslaugas nustatyta apimtimi, prieinamumo apimtį įvertinimas ir nustatymas	Nustatyta elektros įrenginių, galinčių teikti papildomas paslaugas, prieinamumo apimtį ne trumpesniam kaip iki Lietuvos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu laikotarpiui	Kiekvienų kalendorinių metų IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.3.5.3.	Elektros įrenginių, galinčių teikti reikiamas papildomas paslaugas nustatyta apimtimi, prieinamumo užtikrinimas	Pasirašytos ir vykdomos papildomų paslaugų teikimo sutartys	Kiekvienų kalendorinių metų IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius ir papildomas paslaugas teikiantys elektros energijos gamintojai ir (ar) kiti asmenys
10.3.5.4.	Techninių reikalavimų papildomoms paslaugoms, kurių poreikis numatomas po	Parengti ir paskelbti techniniai reikalavimai papildomoms paslaugoms po 2025 m., įskaitant	2022 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

	2025 m., t. y. Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemą sujungus su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu, įvertinimas ir parengimas vadovaujantis Europos Sąjungos tinklų kodeksuose nustatytais reikalavimais	reikalingą teisinio reguliavimo parengimą		
10.3.6.	<i>Lietuvos elektrinės kombinuoto ciklo bloko dalyvavimas elektros energijos rinkoje</i>			
10.3.6.1.	Lietuvos elektrinės kombinuoto ciklo bloko dalyvavimas elektros energijos rinkoje	Užtikrintas nuolatinis Lietuvos elektrinės kombinuoto ciklo bloko dalyvavimas elektros energijos rinkoje (įvertinus techninius apribojimus)	Nuolat	AB „Ignitis gamyba“
10.3.7.	<i>Kruonio hidroakumuliacinės elektrinės plėtos projekto įgyvendinimas</i>			
10.3.7.1.	Kruonio hidroakumuliacinės elektrinės plėtos projekto įgyvendinimas	Instaliuotas naujas lanksčios generacijos įrenginys, teikiantis papildomas paslaugas ir atitinkantis kontinentinės Europos sinchroninės zonos techninius reikalavimus	2025 m. IV ketv.	AB „Ignitis gamyba“
10.3.8.	<i>Lietuvos elektrinės darbo išteklių užtikrinimas, siekiant išlaikyti įrenginių prieinamumą elektros energijos gamybai iki Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos su kontinentinės Europos elektros tinklais</i>			
10.3.8.1.	Lietuvos elektrinės 8 bloko darbo išteklių atkūrimas, siekiant užtikrinti įrenginio prieinamumą elektros energijos gamybai iki	Užtikrintas įrenginio prieinamumas teikti reikiamas papildomas paslaugas	2023 m. II ketv.	AB „Ignitis gamyba“

	Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos su kontinentinės Europos elektros tinklais			
10.3.8.2.	Lietuvos elektrinės 7 bloko darbo išteklių atkūrimo poreikio įvertinimas	Atsižvelgiant į Lietuvos elektros energetikos sistemos adekvatumo vertinimo rezultatus, atlikta kaštų naudos analizė ir priimtas sprendimas dėl Lietuvos elektrinės 7 bloko darbo išteklių atkūrimo	2022 m. I ketv.	AB „Ignitis gamyba“
10.3.9.	<i>Elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos įrengimas, prijungimas prie perdavimo tinklų ir bandomoji eksploatacija</i>			
10.3.9.1.	Elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos įrengimui reikalingos įrangos, darbų ir paslaugų pirkimas	Pasirašytos statybos rangos darbų, paslaugų ir (ar) kitos sutartys su rangovais ir (ar) paslaugų teikėjais	2021 m. IV ketv.	Paskirtasis kaupimo sistemos operatorius
10.3.9.2.	Elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos (ar atskirų jos elementų) statybos projektavimas ir užsakymas	Parengti ir suderinti techniniai projektai, gautas įrangos užsakymą patvirtinantis gamintojo ir (ar) tiekėjo aktas bei gauti statybos leidimai	2022 m. II ketv.	Paskirtasis kaupimo sistemos operatorius
10.3.9.3.	Elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos prijungimas prie perdavimo tinklų	Atlikta prijungimo paslaugos sutartyje nustatyta perdavimo sistemos operatoriaus elektros tinklų plėtra iki elektros tinklų nuosavybės ribos ir pasirašytas atliktų darbų priėmimo–perdavimo aktas	2022 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius, Paskirtasis kaupimo sistemos operatorius
10.3.9.4.	Elektros energijos	Atlikti sutartyje dėl	2022 m. IV	Paskirtasis kaupimo

	kaupimo įrenginių sistemos bandomoji eksploatacija	įrangos tiekimo ir įrengimo numatyti bandymai, pasirašytas darbų atlikimo aktas	ketv.	sistemos operatorius
10.3.9.5.	Izoliuoto darbo rezervo paslaugos teikimo pradžia	Įsigaliojusi ir vykdoma sutartis dėl izoliuoto darbo rezervo paslaugos teikimo. Pagal kompetenciją vykdo paskirtasis kaupimo sistemos operatorius, savo veiksmus derindamas su perdavimo sistemos operatoriumi	2022 m. IV ketv.	Paskirtasis kaupimo sistemos operatorius
10.4.	Baltijos šalių elektros energetikos sistemų pasirengimo izoliuotam darbui užtikrinimas			
10.4.1.	<i>Elektros energetikos sistemos dažnio stabilumo vertinimo sistemos (FSAS) įrengimas</i>			
10.4.1.1.	Elektros energetikos sistemos dažnio stabilumo vertinimo sistemos (FSAS) įgyvendinimo sutarties pasirašymas	Sudaryta sutartis su paslaugų teikėju dėl Elektros energetikos sistemos dažnio stabilumo vertinimo sistemos (FSAS) įgyvendinimo	2023 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.4.1.2.	Elektros energetikos sistemos dažnio stabilumo vertinimo sistemos (FSAS) įrengimas perdavimo sistemos operatoriaus valdymo sistemoje, bandymai ir naudojimo pradžia	Gauti sutartyje dėl įrangos tiekimo ir įrengimo numatyti rezultatai, atlikti sutartyje dėl įrangos tiekimo ir įrengimo numatyti bandymai, pasirašytas prekių ir paslaugų priėmimo–perdavimo aktas	2024 m. II ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.4.2.	<i>Automatinio generacijos valdymo (toliau – AGC) sistemos įdiegimas</i>			
10.4.2.1.	AGC sistemos įdiegimas perdavimo sistemos operatoriaus valdymo sistemoje	Gauti sutartyje (ar sutartyse) dėl įrangos tiekimo ir įrengimo numatyti rezultatai, pasirašytas prekių ir (ar) paslaugų	2023 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

		priėmimo– perdavimo aktas (ar aktai)		
10.4.2.2.	AGC sistemos įdiegimas elektros energijos gamintojų įrenginiuose	Kartu su elektros energijos gamintojais atlikti AGC atitikties bandymai	2024 m. II ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.4.3.	<i>Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko sukūrimas ir veiklos pradžia</i>			
10.4.3.1.	Susitarimo dėl Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko sukūrimo ir veikimo tarp Baltijos šalių elektros perdavimo sistemų operatorių rengimas ir derinimas	Pasirašytas susitarimas dėl Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko sukūrimo ir veikimo	2020 m. II ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.4.3.2.	Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko sukūrimas ir veiklos pradžia	Perdavimo sistemos operatoriaus pranešimas apie Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko veiklos pradžią	2024 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.4.4.	<i>Baltijos šalių elektros energetikos sistemų izoliuoto darbo bandymai</i>			
10.4.4.1.	Pasiekti politiniai regioniniai susitarimai su Estija ir Latvija dėl izoliuoto Baltijos šalių elektros energetikos sistemos darbo bandymo paankstinimo	Patvirtinta Baltijos šalių elektros energetikos sistemos darbo bandymo data 2023 m.	2022 m. I ketv.	Energetikos ministerija
10.4.4.2.	Pasiekus Plano 10.4.4.1 papunktyje numatytus susitarimus gautas Europos elektros perdavimo sistemos operatorių asociacijos (ENTSO-E)	Europos elektros perdavimo sistemos operatorių asociacijos (ENTSO-E) Baltijos projektų grupė (PG Baltic) pritarė Baltijos šalių izoliuoto darbo bandymo	2022 m. II ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

	Baltijos projektų grupės (PG Baltic) pritarimas dėl Baltijos šalių izoliuoto darbo bandymo paankstinimo	ankstinimui		
10.4.4.3.	Užtikrinti Lietuvos elektros energetikos sistemos techninį pasirengimą ir reikiamas priemones, siekiant atlikti išsamų izoliuoto Baltijos šalių elektros energetikos sistemų darbo bandymą (dalyvaujant Estijai ir Latvijai) 2023 m.	Visiškai įvykdyti 10.2.1 ir 10.3 (išskyrus 10.3.2.2 ir 10.3.6.1) veiksmai ir priemonės	2023 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.4.4.4.	Pasiekus Plano 10.4.4.1 papunktyje numatytus susitarimus pradinio izoliuoto Baltijos šalių elektros energetikos sistemų darbo bandymo (dalyvaujant Estijai ir Latvijai) plano parengimas ir įgyvendinimas	Atliktas pradinis izoliuoto Baltijos šalių elektros energetikos sistemų darbo bandymas (dalyvaujant Estijai ir Latvijai)	2023 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.4.4.5.	Galutinio izoliuoto Baltijos šalių elektros energetikos sistemų darbo bandymo, įgyvendinančio prisijungimo sąlygų reikalavimus (dalyvaujant Estijai ir Latvijai), plano parengimas ir įgyvendinimas	Atliktas galutinis izoliuoto Baltijos šalių elektros energetikos sistemų darbo bandymas (dalyvaujant Estijai ir Latvijai)	2025 m. I ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
10.4.5.	<i>NordBalt aukštos įtampos nuolatinės srovės jungties valdymo sistemos</i>			

	<i>atnaujinimas dažnio valdymui užtikrinti</i>			
10.4.5.1.	NordBalt aukštos įtampos nuolatinės srovės jungties valdymo sistemos atnaujinimas	Pabaigti sistemos atnaujinimo darbai, pasirašytas priėmimo–perdavimo aktas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

11. Plano 10 punkte numatyti veiksmai ir priemonės įgyvendinami atsižvelgiant į Europos elektros perdavimo sistemos operatorių asociacijos (ENTSO-E) kontinentinės Europos regioninės grupės (RGCE) išduotas sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais sąlygas.

12. Pasirengimas izoliuotam Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos darbui ją desinchronizavus nuo IPS/UPS sistemos vykdomas vadovaujantis Įstatyme nustatytais reikalavimais ir įgyvendinant Plano 10 punkte numatytus veiksmus ir priemones.

III SKYRIUS

LIETUVOS RESPUBLIKOS ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SUJUNGIMO SU KONTINENTINĖS EUROPOS ELEKTROS TINKLAIS DARBUI SINCHRONINIŲ REŽIMU VEIKSMAI IR PRIEMONĖS

13. Šiame skyriuje numatytais veiksmais ir priemonėmis siekiama įgyvendinti elektros perdavimo tinklų infrastruktūros parengimą darbui sinchroniniu režimu su kontinentinės Europos elektros tinklais:

Eil. Nr.	Kritinių darbų srutai, veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Vykdytojai
13.1.	Pasirengimo visiškai sinchronizacijai su kontinentinės Europos tinklais užtikrinimas			
13.1.1.	<i>330 kV Bitėnų transformatorių pastotės išplėtimas</i>			
13.1.1.1.	330 kV Bitėnų transformatorių pastotės rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2019 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.2.	<i>110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba</i>			
13.1.2.1.	Elektros perdavimo linijos statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas, perdavimo linijos eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2020 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.3.	<i>Techninių reikalavimų sisteminėms paslaugoms, kurių poreikis numatomas po 2025 m., įvertinimas ir parengimas</i>			
13.1.3.1.	Techninių reikalavimų sisteminėms paslaugoms, kurių poreikis numatomas po 2025 m., t. y. Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemą sujungus su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu	Parengti ir paskelbti techniniai reikalavimai sisteminėms paslaugoms po 2025 m., įskaitant reikalingą teisinio reguliavimo parengimą	2022 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

	režimu, įvertinimas ir parengimas vadovaujantis Europos Sąjungos tinklų kodeksuose nustatytais reikalavimais			
13.1.4.	<i>330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė–Vilnius rekonstravimas</i>			
13.1.4.1.	Elektros perdavimo linijos, 330 kV Vilniaus transformatorių pastotės skirstyklos ir Lietuvos elektrinės skirstyklos rekonstravimo projektavimo antrasis etapas	Parengtas ir suderintas statybinių konstrukcijų darbo projektas	2019 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.4.2.	Elektros perdavimo linijos rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2020 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.4.3.	330 kV Vilniaus transformatorių pastotės skirstyklos ir Lietuvos elektrinės skirstyklos rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2021 m. I ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.5.	<i>Šiaurės rytų Lietuvos elektros perdavimo tinklo optimizavimas ir paruošimas sinchroniniam darbui su kontinentinės Europos energetikos sistema</i>			
13.1.5.1.	Atjungtos 750 kV tarpsisteminės elektros perdavimo linijos LN705 (jungties su Baltarusijos Respublika), einančios iš Ignalinos atominės elektrinės transformatorių pastotės, Lietuvos Respublikos teritorijoje esančios dalies išmontavimas	Pasirašytas statybos rangos (griovimo) darbų priėmimo–perdavimo aktas, gauta pažyma apie statybinių atliekų perdavimą ir (ar) sutvarkymą, gauta pažyma apie statinio nugriovimą	2020 m. II ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.5.2.	330 kV Utenos transformatorių pastotės rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.5.3.	330 kV Ignalinos atominės elektrinės transformatorių pastotės įrenginių perkėlimas į Lietuvos elektrinės skirstyklą, šių įrenginių	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2021 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

	montavimo darbai ir eksploatacijos pradžia			
13.1.5.4.	330 kV Ignalinos atominės elektrinės transformatorių pastotės rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.6.	<i>330 kV elektros perdavimo linijos Vilnius–Neris statyba</i>			
13.1.6.1.	Elektros perdavimo linijos statybos specialiojo teritorijų planavimo ir poveikio aplinkai vertinimo procesai (I)	Parengta specialiojo teritorijų planavimo dokumento koncepcija	2019 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.6.2.	Elektros perdavimo linijos statybos specialiojo teritorijų planavimo ir poveikio aplinkai vertinimo procesai (II)	Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų registre, priimtas sprendimas dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai	2021 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.6.3.	Patvirtinto specialiojo teritorijų planavimo dokumento sprendinių įgyvendinimas	Nustatyti žemės sklypų servitutai ir specialiosios žemės naudojimo sąlygos, nustatytos daiktinės teisės įregistruotos Nekilnojamojo turto registre	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.6.4.	Elektros perdavimo linijos statybos techninio projekto parengimas, suderinimas, statybą leidžiančių dokumentų gavimas ir darbų pradžia	Pradėti oro linijos statybos arba rekonstrukcijos darbai	2023 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.6.5.	Elektros perdavimo linijos statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas, perdavimo linijos eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.7	<i>330 kV Neries transformatorių pastotės rekonstravimas</i>			
13.1.7.1	330 kV Neries transformatorių pastotės rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas,	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas,	2024 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

	priėmimas ir užbaigimas	išduotas statybos užbaigimo aktas		
13.1.8.	<i>330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio HAE–Bitėnai statyba</i>			
13.1.8.1.	Elektros perdavimo linijos statybos teritorijų planavimo dokumento rengimo ir poveikio aplinkai vertinimo paslaugų pirkimo organizavimas, paskelbimas ir paslaugų teikėjo atranka	Pasirašyta sutartis su paslaugų teikėju	2019 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.8.2.	Elektros perdavimo linijos statybos specialiojo teritorijų planavimo ir poveikio aplinkai vertinimo procesai	Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų registre, priimtas sprendimas dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai	2021 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.8.3.	Patvirtinto specialiojo teritorijų planavimo dokumento sprendinių įgyvendinimas	Nustatyti žemės sklypų servitutai ir specialiosios žemės naudojimo sąlygos, nustatytos daiktinės teisės įregistruotos Nekilnojamojo turto registre	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.8.4.	Elektros perdavimo linijos statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas, perdavimo linijos eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.9.	<i>330 kV elektros perdavimo linijos Darbėnai–Bitėnai statyba</i>			
13.1.9.1.	Elektros perdavimo linijos statybos teritorijų planavimo dokumento rengimo ir poveikio aplinkai vertinimo paslaugų pirkimo organizavimas, paskelbimas ir paslaugų teikėjo atranka	Pasirašyta sutartis su paslaugų teikėju	2019 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.9.2.	Elektros perdavimo linijos statybos specialiojo teritorijų planavimo ir	Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo	2021 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

	poveikio aplinkai vertinimo procesai	dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų registre, priimtas sprendimas dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai		
13.1.9.3.	Patvirtinto specialiojo teritorijų planavimo dokumento sprendinių įgyvendinimas	Nustatyti žemės sklypų servitutai ir specialiosios žemės naudojimo sąlygos, nustatytos daiktinės teisės įregistruotos Nekilnojamojo turto registre	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.9.4.	Elektros perdavimo linijos statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas, perdavimo linijos eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.10.	<i>330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba</i>			
13.1.10.1.	330 kV skirstyklos statybos teritorijų planavimo dokumento rengimo ir poveikio aplinkai vertinimo paslaugų pirkimo organizavimas, paskelbimas ir paslaugų teikėjo atranka	Pasirašyta sutartis su paslaugų teikėju	2019 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.10.2.	330 kV skirstyklos statybos specialiojo teritorijų planavimo procesas	Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų registre	2021 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.10.3.	Žemės paėmimo visuomenės poreikiams vykdymas	Visuomenės poreikiams paimti žemės sklypai įregistruoti Nekilnojamojo turto registre kaip valstybinė žemė	2022 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.10.4.	330 kV skirstyklos statybos rangos darbų	Pasirašytas statybos rangos darbų	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos

	vykdymas, priėmimas ir užbaigimas, skirstyklos eksploatacijos pradžia	priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas		operatorius
13.1.11.	<i>Harmony Link jungties statyba</i>			
13.1.11.1.	Elektros jungties statybos teritorijų planavimo dokumento rengimo ir poveikio aplinkai vertinimo paslaugų pirkimo organizavimas, paskelbimas ir paslaugų teikėjo atranka	Pasirašyta sutartis su paslaugų teikėju	2020 m. I ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.11.2.	Jūrinio kabelio trasos studijos ir pasirengimo jūros dugno tyrimui paslaugų pirkimas ir vykdymas	Pasirašyta paslaugų sutartis dėl jūrinio kabelio trasos studijos, pradėti studijos darbai	2019 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.11.3.	Jūrinio kabelio trasos jūros dugno tyrimo, atliekamo pasirinkto rangovo, priėmimas ir užbaigimas	Gauti paslaugų sutartyje numatyti rezultatai, pasirašytas paslaugų priėmimo–perdavimo aktas	2021 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.11.4.	Techninių specifikacijų elektros jungties statybos rangos darbams pirkti parengimo paslaugų, atliekamų pasirinkto rangovo, priėmimas ir užbaigimas	Gauti paslaugų sutartyje numatyti rezultatai, pasirašytas paslaugų priėmimo–perdavimo aktas	2021 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.11.5.	Elektros jungties statybos specialiojo teritorijų planavimo procesas	Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų registre	2021 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.11.6.	Patvirtinto specialiojo teritorijų planavimo dokumento sprendinių įgyvendinimas (I)	Nustatyti žemės sklypų servitutai ir specialiosios žemės naudojimo sąlygos, nustatytos daiktinės teisės įregistruotos Nekilnojamojo turto registre	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.11.7.	Patvirtinto specialiojo teritorijų planavimo dokumento sprendinių įgyvendinimas (II)	Suformuotas ir Nekilnojamojo turto registre įregistruotas kitos paskirties	2022 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

		žemės sklypas		
13.1.11.8.	Elektros jungties (ar atskirų jos elementų) statybos projektavimas	Parengti ir suderinti techniniai projektai	2023 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.11.9.	Pradėti jungties <i>Harmony Link</i> projekto rangos darbai	Pradėti jungties statybos darbai jūroje ir (arba) sausumoje	2024 m. I ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.11.10.	Elektros jungties statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas, užbaigimas ir elektros jungties eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.12.	<i>330 kV skirstyklos „Darbėnai“ statyba</i>			
13.1.12.1.	330 kV skirstyklos statybos specialiojo teritorijų planavimo procesas ir žemės paėmimo visuomenės poreikiams vykdymas (ryšys su <i>Harmony Link</i> jungties statyba)	Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų registre. Suformuotas ir Nekilnojamojo turto registre įregistruotas kitos paskirties žemės sklypas	2022 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.12.2.	330 kV skirstyklos statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas, skirstyklos eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.13.	<i>Prisijungimo priemonių katalogo (angl.catalogue of measures) reikalavimų vykdymas</i>			
13.1.13.1.	Įgyvendinti sutartyje su Europos elektros perdavimo sistemos operatorių asociacija (ENTSO-E) „Dėl sąlygų sujungti Baltijos šalių elektros energetikos sistemas su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu“ (toliau – ENTSO-E sutartis) numatyti prisijungimo sąlygų (SAFA) planavimo reikalavimai	ENTSO-E sutartyje numatytų atitikties SAFA planavimo reikalavimų įgyvendinimas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

13.1.13.2.	Igyvendinti ENTSO-E sutartyje numatytų prisijungimo sąlygų (SAFA) apskaitos reikalavimai	ENTSO-E sutartyje numatytų atitikties SAFA apskaitos reikalavimų įgyvendinimas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.13.3.	Igyvendinti ENTSO-E sutartyje numatytų prisijungimo sąlygų SAFA Koordinuoto operatyvinio planavimo reikalavimai	ENTSO-E sutartyje numatytų atitikties SAFA koordinuoto operatyvinio planavimo reikalavimų įgyvendinimas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.13.4.	Igyvendinti ENTSO-E sutartyje numatytų prisijungimo sąlygų SAFA avarinių situacijų ir sistemos atkūrimo reikalavimai	ENTSO-E sutartyje numatytų atitikties SAFA avarinių situacijų ir sistemos atkūrimo reikalavimų įgyvendinimas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.13.5.	Igyvendinti ENTSO-E sutartyje numatytų prisijungimo sąlygų SAFA duomenų apsikeitimo reikalavimai	ENTSO-E sutartyje numatytų atitikties SAFA duomenų apsikeitimo reikalavimų įgyvendinimas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
13.1.13.6.	Igyvendintos ENTSO-E sutartyje numatytos prisijungimo sąlygos (SAFA sutarties reikalavimai)	ENTSO-E sutartyje numatytų atitikties SAFA sutarties reikalavimų įgyvendinimas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

14. Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistema parengiama desinchronizuoti nuo IPS / UPS sistemos, įskaitant Rusijos Federacijos Kaliningrado (Karaliaučiaus) srities elektros energetikos sistemą, įgyvendinant Plano 10 ir 13 punktuose numatytus veiksmus ir priemones.

15. Projekto įgyvendinimo finansavimo veiksmai ir priemonės:

Eil. Nr.	Kritinių darbų srutai, veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Vykdytojai
15.1.	Projekto įgyvendinimo finansavimo veiksmai ir priemonės			
15.1.1.	<i>Projekto dalinio finansavimo Europos infrastruktūros tinklų priemonės (EITP) finansinės paramos ir (ar) Lietuvos Respublikos biudžeto asignavimais Lietuvos Respublikos biudžeto sandaros įstatyme nustatyta tvarka ir sąlygomis, ir (ar) Europos Sąjungos fondų lėšomis, gautomis Naujos kartos Lietuva – Ekonominio gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonių 2021–2026 plano subsidijomis, dotacijomis ar joms prilygintomis lėšomis užtikrinimas</i>			
15.1.1.1.	Projektą sudarančių aktualių elektros energetikos projektų įtraukimas į Europos Sąjungos bendrojo intereso energetikos projektų sąrašą	Aktualūs elektros energetikos projektai įtraukti į Europos Sąjungos bendrojo intereso energetikos projektų sąrašą	2019 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
15.1.1.2.	Projekto antrojo etapo projektų	Patvirtintas dalinis	2020 m. IV	Perdavimo

	ir darbų, įskaitant <i>Harmony Link</i> jungties statybą, dalinio finansavimo Europos infrastruktūros tinklų priemonės (EITP) finansinės paramos lėšomis užtikrinimas	finansavimas Projekto antrojo etapo projektams ir darbams	ketv.	sistemos operatorius
15.1.1.3.	Projekto antrojo etapo antros dalies projektų ir darbų dalinio finansavimo Europos infrastruktūros tinklų priemonės (EITP) finansinės paramos lėšomis užtikrinimas	Patvirtintas dalinis finansavimas Projekto antrojo etapo antros dalies projektams ir darbams	2022 m. III ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
15.1.1.4.	Elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos projekto įgyvendinimo veiksmų ir priemonių (pagal Plano 10.3.9 punktį) dalinio finansavimo Lietuvos Respublikos biudžeto asignavimais Lietuvos Respublikos biudžeto sandaros įstatyme nustatyta tvarka ir sąlygomis ir (ar) Europos Sąjungos fondų lėšomis, gautomis Naujos kartos Lietuva – Ekonominio gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonių 2021–2026 plano subsidijomis, dotacijomis ar joms prilygintomis lėšomis užtikrinimas	Patvirtintas finansavimas elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos projekto įgyvendinimo veiksmams ir priemonėms	2021 m. IV ketv.	Paskirtasis kaupimo sistemos operatorius
15.1.2.	<i>Perdavimo sistemos operatoriaus nuosavų ir skolintų lėšų, skirtų Projektui finansuoti, užtikrinimas</i>			
15.1.2.1.	Su Projekto įgyvendinimu susijusių perdavimo sistemos operatoriaus 2019–2021 m. veiklos sąnaudų įtraukimas į elektros energijos perdavimo ir (ar) sisteminių paslaugų kainą Tarybos nustatyta tvarka	Su Projekto įgyvendinimu susijusios perdavimo sistemos operatoriaus 2019–2021 m. veiklos sąnaudos suderintos su Taryba ir įtrauktos į elektros energijos perdavimo ir (ar) sisteminių paslaugų kainą	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
15.1.2.2.	Su Projekto įgyvendinimu susijusių perdavimo sistemos operatoriaus 2022–2026 m. veiklos sąnaudų įtraukimas į naujo reguliavimo periodo elektros energijos perdavimo ir (ar) sisteminių paslaugų kainą Tarybos nustatyta tvarka	Su Projekto įgyvendinimu susijusios perdavimo sistemos operatoriaus 2022–2026 m. veiklos sąnaudos suderintos su Taryba ir įtrauktos į naujo reguliavimo periodo	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius

		elektros energijos perdavimo ir (ar) sisteminių paslaugų kainą		
15.1.2.3.	Projektui įgyvendinti reikalingų perdavimo sistemos operatoriaus skolintų lėšų poreikio vertinimas ir reikalingų skolintų lėšų pritraukimas	Pasirašytos paskolų sutartys Projekto įgyvendinimo veiksmais ir priemonėms iš dalies finansuoti	2023 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
15.1.3.	<i>Paskirtojo kaupimo sistemos operatoriaus nuosavų ir (ar) skolintų lėšų, skirtų elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos (pagal Plano 10.3.9 papunkčio veiksmus ir priemones) įrengimui finansuoti, užtikrinimas</i>			
15.1.3.1.	Su elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos projekto įgyvendinimu susijusių paskirtojo kaupimo sistemos operatoriaus veiklos sąnaudų (izoliuoto darbo rezervo paslaugos teikimo laikotarpiu) įtraukimas į reguliuojamų paslaugų kainas Tarybos nustatyta tvarka	Su elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos projekto įgyvendinimu susijusios paskirtojo kaupimo sistemos operatoriaus veiklos sąnaudos (izoliuoto darbo rezervo paslaugos teikimo laikotarpiu) suderintos su Taryba ir įtrauktos į reguliuojamų paslaugų kainas	2022 m. III ketv.	Paskirtasis kaupimo sistemos operatorius

16. Reikiamos kvalifikacijos perdavimo sistemos operatoriaus specialistams pritraukti, mokyti ir išlaikyti reikalingi veiksmai ir priemonės:

Eil. Nr.	Kritinių darbų srantai, veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Vykdytojai
16.1.	Projektui įgyvendinti, įskaitant Plane numatytų veiksmų ir priemonių tinkamą įgyvendinimą, reikalingų žmogiškųjų išteklių užtikrinimas			
16.1.1.	Perdavimo sistemos operatoriaus žmogiškųjų išteklių, reikalingų Projektui įgyvendinti, įskaitant šiame Plane numatytų veiksmų ir priemonių tinkamą įgyvendinimą, pritraukimas, mokymas ir išlaikymas vadovaujantis perdavimo sistemos operatoriaus taikoma personalo valdymo politika	Nepertraukiamai užtikrinamas Projektui įgyvendinti reikalingų specialistų palaikymas ir jų kvalifikacija	Vykdoma nuolatos	Perdavimo sistemos operatorius

IV SKYRIUS PLANO ĮGYVENDINIMO STEBĖSENA

17. Plane numatytų veiksmų ir priemonių tinkamą vykdymą ir įgyvendinimą prižiūri ir vertina už Projekto priežiūrą ir koordinavimą atsakinga Ministerija. Šiuo tikslu Ministerija:

17.1. pagal kompetenciją prižiūri ir koordinuoja Plano įgyvendinimą, bendradarbiaudama su perdavimo sistemos operatoriumi, paskirtuoju kaupimo sistemos operatoriumi, valstybės ir savivaldybių institucijomis ir kitais asmenimis ir prireikus teikia Lietuvos Respublikos Vyriausybei pasiūlymus dėl Plano keitimo;

17.2. ne rečiau kaip kas pusmetį apie Plano vykdymo statusą ir pasiektus rezultatus informuoja 2021 m. sausio 13 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 26 sudarytą komisiją Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu įgyvendinimo, elektros energetikos sistemos patikimo veikimo stiprinimo ir būtinųjų priemonių, skirtų apsaugoti nuo trečiųjų šalių nesaugių branduolinių elektrinių keliamų grėsmių, taikymo klausimams koordinuoti ir prireikus kreipiasi dėl Plano įgyvendinimo užtikrinimui būtinų sprendimų;

17.3. ne vėliau kaip iki kiekvienų einamųjų metų sausio 31 d. teikia Lietuvos Respublikos Vyriausybei praėjusių kalendorinių metų Projekto vykdymo ir įgyvendinimo ataskaitą.

18. Plano įgyvendinimo atitiktis konkrečioms veiksmams, nustatytiems tikslams suprantama kaip su vykdoma priemone siejamo konkretaus rezultato pasiekimas Plane numatytu eiliškumu ir nurodytais įgyvendinimo terminais. Pasiekti rezultatai vertinami pagal atliktų veiksmų faktą.

19. Perdavimo sistemos operatorius, paskirtasis kaupimo sistemos operatorius ir kiti asmenys, įgyvendinantys Plane numatytus veiksmus ir priemones, per 10 darbo dienų nuo prašymo iš Ministerijos gavimo pateikia informaciją apie Plano veiksmų ir priemonių įgyvendinimo statusą bei rezultatus.

V SKYRIUS BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

20. Valstybės ir savivaldybių institucijos, įmonės, įstaigos, organizacijos ir kiti asmenys, kurie pagal jiems priskirtą kompetenciją, funkcijas ar veiklą elektros energetikos sistemoje ar rinkoje, vykdydami Įstatyme nustatytus įpareigojimus, dalyvauja įgyvendinant Plane numatytas priemones ir veiksmus, privalo bendradarbiauti su Ministerija, perdavimo sistemos operatoriumi, paskirtuoju kaupimo sistemos operatoriumi ir (ar), jei taikoma, kitais atsakingais asmenimis jiems vykdant su Projekto įgyvendinimu susijusias pareigas, taip pat pagal kompetenciją turi dėti visas pastangas, kad Plane numatyti veiksmai ir priemonės būtų įgyvendinti kaip įmanoma efektyviau ir per kaip įmanoma trumpesnius terminus.

21. Ministerija ir perdavimo sistemos operatorius pagal kompetenciją užtikrina bendradarbiavimą su kitų Baltijos šalių, Lenkijos Respublikos ir Šiaurės Europos šalių kompetentingomis institucijomis, Europos Komisija, elektros perdavimo sistemų operatoriais ir kitais atsakingais asmenimis, atsižvelgdami į bendrą Baltijos regiono iniciatyvą ir energetinio saugumo interesą, teikiant prioritetą suderintam ir bendram visų Baltijos šalių elektros energetikos sistemų sujungimui su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu.

22. Už Plane numatytų veiksmų ir priemonių tinkamą vykdymą ir įgyvendinimą perdavimo sistemos operatorius, paskirtasis kaupimo sistemos operatorius ir, jei taikoma, kiti atsakingi asmenys, veikiantys pagal jiems priskirtą kompetenciją, atsiskaito Ministerijai Plano 19 punkte nustatyta tvarka.

23. Kompetentingoms institucijoms priimant sprendimus dėl investicijų į Lietuvos Respublikos elektros energetikos infrastruktūrą, turi būti įvertinamas esamos infrastruktūros plėtros ir (ar) naujos infrastruktūros įrengimo poveikis Projektui. Tokie sprendimai neturi trukdyti Plano tinkamam vykdymui ir įgyvendinimui, vadovaujantis teisės aktų nustatytais reikalavimais ir perdavimo sistemos operatoriaus išduodamomis techninėmis sąlygomis. Ši nuostata netaikoma privačioms investicijoms, išskyrus Plano 24 punkte numatytus atvejus.

24. Elektros energetikos infrastruktūra, įskaitant elektros energijos gamybos šaltinius ir elektros energijos kaupimo įrenginius, turi būti techniškai įrengiama taip, kad atitiktų Lietuvos

Respublikos elektros energetikos sistemos darbo sinchroniniu režimu su kontinentinės Europos elektros tinklais reikalavimus, suderintus su perdavimo sistemos operatoriumi.

25. Perdavimo sistemos operatorius, paskirtasis kaupimo sistemos operatorius ir kiti asmenys, įgyvendindami Plane numatytus veiksmus ir priemones ir (ar) vykdydami teisės aktų pagrindu jiems nustatytus įpareigojimus dėl elektros įrenginių įrengimo ir eksploatavimo, privalo laikytis Europos Sąjungos tinklų kodeksuose nustatytų reikalavimų.
