

LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖ

NUTARIMAS

DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2019 M. RUGSĖJO 4 D. NUTARIMO NR. 918 „DĖL ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SINCHRONIZACIJOS PROJEKTO ĮGYVENDINIMO IR ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SAUGUMO IR PATIKIMUMO STIPRINIMO VEIKSMŲ IR PRIEMONIŲ PLANO PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO

2024 m. d. Nr.
Vilnius

Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a:

Pakeisti Elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto įgyvendinimo ir elektros energetikos sistemos saugumo ir patikimumo stiprinimo veiksmų ir priemonių planą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2019 m. rugsėjo 4 d. nutarimu Nr. 918 „Dėl Elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto įgyvendinimo ir elektros energetikos sistemos saugumo ir patikimumo stiprinimo veiksmų ir priemonių plano patvirtinimo“:

1. Pakeisti 1 punktą ir jį išdėstyti taip:

„1. Elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto įgyvendinimo ir elektros energetikos sistemos saugumo ir patikimumo stiprinimo veiksmų ir priemonių planas (toliau – Planas) parengtas siekiant užtikrinti, kad Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistema būtų parengta sujungimui su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu 2024 metais ir kad šiam tikslui pasiekti būtų įgyvendinti Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos saugumą didinantys projektai, o po Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos su kontinentinės Europos elektros tinklais – elektros energetikos sistemos stabilumą, integraciją su Europos Sąjungos elektros energijos vidaus rinka užtikrinantys projektai.“

2. Pakeisti 7 punktą ir jį išdėstyti taip:

„7. Plano 9.1, 9.2, 9.3.2.1, 9.3.3, 9.3.9, 9.4.2, 9.4.3, 12.1.7.1 papunkčiuose yra nurodyti Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos saugumą didinantys veiksmai ir priemonės, Plano 9.3.1, 9.3.2.2, 9.3.4–9.3.8, 9.4.1, 9.4.4, 9.4.5, 12.1.1–12.1.6, 12.1.7.2, 12.1.13 papunkčiuose – elektros energetikos sistemos stabilumą užtikrinantys veiksmai ir priemonės, Plano 9.4.6 ir 12.1.8–12.1.12 papunkčiuose – integraciją su Europos Sąjungos elektros energijos vidaus rinka užtikrinantys veiksmai ir priemonės. Plano 9.3 ir 12.1.7 papunkčiuose yra nurodyti Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos saugumą didinantys ir elektros energetikos sistemos stabilumą užtikrinantys veiksmai ir priemonės, Plano 9.4 ir 12.1 papunkčiuose – ir integraciją su Europos Sąjungos elektros energijos vidaus rinka užtikrinantys veiksmai ir priemonės. Plano veiksmai ir priemonės laikomi tinkamai įgyvendintais, jeigu Plane numatytu eiliškumu ir nurodytais įvykdymo terminais yra pasiekiami reikalaujami rezultatai.“

3. Pakeisti 9.3.7 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„9.3.7.	<i>Kruonio hidroakumuliacinės elektrinės plėtros projekto įgyvendinimas</i>			
9.3.7.1.	Kruonio hidroakumuliacinės elektrinės plėtros projekto įgyvendinimas	Instaliuotas naujas lanksčios generacijos įrenginys, teikiantis papildomas paslaugas ir atitinkantis	2026 m. IV ketv.	AB „Ignitis gamyba“.

		kontinentinės Europos sinchroninės zonos techninius reikalavimus		
--	--	--	--	--

4. Pakeisti 9.3.8 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„9.3.8.	<i>Lietuvos elektrinės darbo išteklių užtikrinimas, siekiant išlaikyti įrenginių prieinamumą elektros energijos gamybai</i>			
9.3.8.1.	Lietuvos elektrinės 8 bloko darbo išteklių atkūrimas, siekiant užtikrinti įrenginio prieinamumą elektros energijos gamybai	Užtikrintas įrenginio prieinamumas teikti reikiamas papildomas paslaugas	2023 m. II ketv.	AB „Ignitis gamyba“
9.3.8.2.	Lietuvos elektrinės 7 bloko darbo išteklių atkūrimas, siekiant užtikrinti įrenginio prieinamumą elektros energijos gamybai	Užtikrintas įrenginio prieinamumas teikti reikiamas papildomas paslaugas	2025 m. IV ketv.	AB „Ignitis gamyba“.

5. Pakeisti 9.4 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„9.4.	Baltijos šalių elektros energetikos sistemų pasirengimo izoliuotam darbui užtikrinimas			
9.4.1.	<i>Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos dažnio stabilumo vertinimo sistemos (FSAS) įrengimas</i>			
9.4.1.1.	Bendros Baltijos šalių elektros energetikos sistemų dažnio stabilumo vertinimo metodikos parengimas	Baltijos šalių operatorių patvirtinta bendra Baltijos šalių elektros energetikos sistemų dažnio stabilumo vertinimo metodika	2024 m. II ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
9.4.1.2.	Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos dažnio stabilumo vertinimo sistemos (FSAS) eksploatacijos pradžia	Perdavimo sistemos operatoriaus patvirtintas FSAS eksploatacijos pradžios aktas	2025 m. I ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
9.4.2.	<i>Automatinio generacijos valdymo (toliau – AGV) sistemos įdiegimas</i>			
9.4.2.1.	AGV sistemos įdiegimas perdavimo sistemos operatoriaus valdymo sistemoje	Gauti sutartyje (ar sutartyse) dėl įrangos tiekimo ir įrengimo numatyti rezultatai, pasirašytas prekių ir (ar) paslaugų priėmimo–perdavimo aktas (ar aktai)	2023 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
9.4.2.2.	AGV sistemos įdiegimas elektros energijos gamintojų įrenginiuose	Kartu su elektros energijos gamintojais atlikti AGV atitikties bandymai	2024 m. II ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
9.4.3.	<i>Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko sukūrimas ir veiklos pradžia</i>			

9.4.3.1.	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
9.4.3.2.	Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko sukūrimas	Pasirašyta Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko sutartis	2024 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
9.4.4.	<i>Baltijos šalių elektros energetikos sistemų izoliuoto darbo bandymai</i>			
9.4.4.1.	Atnaujintos Baltijos šalių operatorių prisijungimo prie kontinentinės Europos tinklų sutarties sąlygos	Patvirtintas Europos elektros perdavimo sistemos operatorių asociacijos (ENTSO-E) kontinentinės Europos regioninės grupės (RG CE) ir Baltijos šalių operatorių prisijungimo prie kontinentinės Europos tinklų sutarties 2 priedo pakeitimas, kuriame nustatyti reikalavimai dėl Baltijos šalių prisijungimo prie kontinentinės Europos tinklų bei Baltijos šalių izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo bandymo	2024 m. I ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
9.4.4.2.	Izoliuoto Baltijos šalių elektros energetikos sistemų darbo bandymas	Atliktas izoliuoto Baltijos šalių elektros energetikos sistemų darbo bandymas (dalyvaujant Estijai ir Latvijai)	2025 m. I ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
9.4.5.	<i>NordBalt aukštos įtampos nuolatinės srovės jungties valdymo sistemos atnaujinimas dažnio valdymui užtikrinti</i>			
9.4.5.1.	NordBalt aukštos įtampos nuolatinės srovės jungties valdymo sistemos atnaujinimas	Pabaigti sistemos atnaujinimo darbai, pasirašytas priėmimo–perdavimo aktas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
9.4.6.	<i>Energijos balanso ir papildomų paslaugų valdymo sistemos sukūrimas</i>			

9.4.6.1.	Energijos balanso ir papildomų paslaugų valdymo sistemos įdiegimas	Energijos balanso ir papildomų paslaugų valdymo sistemos modulių, reikalingų sinchroninio veikimo su kontinentinės Europos tinklais užtikrinimui, priėmimas ir eksploatacijos pradžia Pasirašyti priėmimo–perdavimo aktai su tiekėju dėl įgyvendintų sistemos modulių	2024 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius“.
----------	--	--	------------------	----------------------------------

6. Pakeisti 12.1.3 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„12.1.3.	<i>Techninių reikalavimų papildomoms paslaugoms, kurių poreikis numatomas Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemą sujungus su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu</i>			
12.1.3.1.	Techninių reikalavimų papildomoms paslaugoms, kurių poreikis numatomas Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemą sujungus su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu, įvertinimas ir parengimas vadovaujantis Europos Sąjungos tinklo kodeksuose ir gairėse nustatytais reikalavimais	Parengti ir paskelbti techniniai reikalavimai papildomoms paslaugoms po Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos su kontinentinės Europos tinklais, įskaitant reikalingą teisinio reguliavimo parengimą	2022 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius“.

7. Pakeisti 12.1.7 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„12.1.7.	<i>330 kV Neris transformatorių pastotės rekonstravimas</i>
----------	---

12.1.7.1.	330 kV Neries transformatorių pastotės rekonstravimo statybos rangos darbų I etapo užbaigimas	Po I etapo rekonstrukcijos darbų Neries transformatorių pastotė įjungta eksploatacijai prie 110 kV tinklo bei 330 kV linijos Utena–Neris. Užtikrinamas elektros energijos tranzitas tarp Lietuvos elektrinės ir Utenos transformatorių pastočių	2024 m. II ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
12.1.7.2.	330 kV Neries transformatorių pastotės rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2024 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius“.

8. Pakeisti 12.1.11 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„12.1.11.	<i>Harmony Link jungties statyba</i>			
12.1.11.1.	Sausumos jungties statybos specialiojo teritorijų planavimo ir poveikio aplinkai vertinimo procedūrų pabaigimas	Patvirtintas teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų registre, priimtas sprendimas dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai	2026 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
12.1.11.2.	Elektros energijos įjungimas sausumos jungčiais	Paruošta pastotė veikimui ir įtampos įjungimui, pasirašytas perdavimo sistemos operatoriaus nurodymas dėl elektros įrenginių įjungimo	2028 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius“.

9. Pakeisti 12.1.13.6 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„12.1.13.6.	Įgyvendinti ENTSO-E sutartyje numatyti apkrovos ir dažnio valdymo ir rezervų reikalavimai pagal SAFA nuostatas	ENTSO-E sutartyje numatytų apkrovos ir dažnio valdymo ir rezervų įgyvendinimas pagal SAFA nuostatas	2025 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius“.
-------------	--	---	------------------	----------------------------------

10. Pakeisti 14.1.2 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„14.1.2.	<i>Perdavimo sistemos operatoriaus nuosavų lėšų, skirtų Projektui finansuoti, užtikrinimas</i>			
14.1.2.1.	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) papildomų paslaugų kainą	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius
14.1.2.2.	Su Projekto įgyvendinimu susijusių perdavimo sistemos operatoriaus 2022–2026 m. veiklos sąnaudų įtraukimas į naujo reguliavimo periodo elektros energijos perdavimo ir (ar) papildomų 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 elektros energijos perdavimo ir (ar) papildomų paslaugų kainą	2021 m. IV ketv.	Perdavimo sistemos operatorius“.

Ministras Pirmininkas

Energetikos ministras