



LIETUVOS RESPUBLIKOS ENERGETIKOS MINISTERIJA 2020

Biudžetinė įstaiga, Gedimino pr. 38, LT-01104 Vilnius, tel. (8 5) 203 4407,

faks. (8 5) 203 4692, el. p. info@enmin.lt.

Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 302308327

Lietuvos Respublikos Vyriausybei

2019-07-

Nr. (17.12-16E)3-

DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS NUTARIMŲ PROJEKTŲ TEIKIMO

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija parengė ir teikia Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimų „Dėl elektros energetikos projektų, vykdomų įgyvendinant elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą, sąrašo patvirtinimo“, „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto „*Harmony Link*“ jungties ir 330 kV skirstyklos „Darbėnai“ statyba“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“, „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto „330 kV elektros perdavimo linijos Darbėnai–Bitėnai statyba“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“, „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto „330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio HAE–Bitėnai statyba“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“, „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto „330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“ projektus (toliau – Nutarimų projektai).

Nutarimo projektas „Dėl elektros energetikos projektų, vykdomų įgyvendinant elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą, sąrašo patvirtinimo“ (toliau – Nutarimo projektas dėl sinchronizacijos projektų sąrašo) parengtas vadovaujantis Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu įstatymo (toliau – Įstatymas) 13 straipsnio 2 dalimi. Įstatymo 2 straipsnio 3 dalyje yra apibrėžta, kad elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą sudaro visuma Įstatymo įgyvendinamųjų teisės aktų nustatyta tvarka ir sąlygomis planuojamų ir vykdomų elektros energetikos projektų (tarp jų vystymo, planavimo, bandymų, organizavimo, statybos ir kitokio įgyvendinimo, paslaugų, darbų ir kitų projektų) ir veiksmų, reikalingų elektros energetikos sistemos sinchronizacijai įgyvendinti. Įstatymo 4 straipsnio 2 dalimi elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektas yra pripažintas ypatingos valstybinės svarbos projektu. Įstatymo 13 straipsnio 2 dalyje yra numatyta, kad konkrečių elektros energetikos projektų, vykdomų įgyvendinant elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą ir esančių neatsiejama šio projekto dalimi, sąrašą Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos teikimu tvirtina Lietuvos Respublikos Vyriausybė.

Nutarimo projekto dėl sinchronizacijos projektų sąrašo tikslas – patvirtinti konkrečių elektros energetikos projektų, vykdomų įgyvendinant elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą ir esančių neatsiejama šio projekto dalimi, sąrašą. Nutarimo projektu tvirtinamo elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą sudarančių konkrečių elektros energetikos projektų sąrašo sudarymas leis užtikrinti, kad Įstatyme numatytu teisiniu reguliavimu ir suteiktomis išimtimis bus naudojamosi įgyvendinant tik elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektui būtinus projektus. Tai taip pat užtikrins elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto apimtį aiškumą, projekto vykdymo nuoseklumą ir skaidrumą, nes elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektas susideda iš atskirų energetikos infrastruktūros projektų, kurie yra įtraukti į elektros perdavimo sistemos operatoriaus 400–110 kV perdavimo tinklo dešimties metų plėtros

planą, elektros perdavimo sistemos operatoriaus strategiją ir jos įgyvendinimo veiklos planą, taip pat ENTSO-E dešimties metų tinklo plėtros ir investicijų planus. Įgyvendinus šiuos projektus bus užtikrintas elektros energetikos sistemos patikimumas ir saugumas, taip pat ENTSO-E nustatytos būtinos techninės sąlygos veikti sinchroniniu režimu su kontinentinės Europos elektros tinklais (angl. *Catalogue of measures*), kurios patvirtintos visų suinteresuotų šalių pasirašyta sutartimi dėl Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu sąlygų.

Nutarimo projektu siekiama užtikrinti sklandų Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos desinchronizacijos nuo Nepriklausomų Valstybių Sandraugos šalių elektros energetikos sistemos (IPS / UPS) ir Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu įgyvendinimą iki 2025 m.

Atsižvelgdami į išdėstytą informaciją, Lietuvos Respublikos Vyriausybei siūlome patvirtinti šiuos konkrečius, elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą sudarančius ir esančius neatsiejama šio projekto dalimi elektros energetikos projektus:

1. LitPol Link jungties išplėtimas

Perdavimo sistemos operatorius LITGRID AB, vadovaudamasis Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2017 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. 739 „Dėl Būtinųjų priemonių, skirtų apsaugoti nuo nesaugios branduolinės elektrinės, kuri yra statoma Baltarusijos Respublikoje ir kuri kelia grėsmę Lietuvos Respublikos nacionaliniam saugumui, aplinkai ir visuomenės sveikatai, įgyvendinimo veiksmų plano patvirtinimo“ patvirtinto veiksmų plano 4.2 papunkčiu, vykdo *LitPol Link* jungties išplėtimo projektą (*LitPol Link* jungties išplėtimo pirmasis etapas), kurio tikslas – išplėsti Lietuvos Respublikos elektros perdavimo tinklų jungtį su Lenkijos Respublikos elektros perdavimo tinklais *LitPol Link*, užtikrinant techninę galimybę sujungti Lietuvos ir Lenkijos elektros energetikos sistemas darbui avariniu sinchroniniu režimu.

Esamos *LitPol Link* jungties plėtros metu bus įrengiami trys 400/330 kV autotransformatoriai (Alytaus transformatorių pastotėje), kurie sudarys sąlygas sinchroniniam darbui avariniu režimu su kontinentinės Europos tinklais ir prisidės prie Lietuvos elektros energetikos sistemos patikimo veikimo užtikrinimo.

Projekto metu sukurta infrastruktūra bus reikalinga ir sinchroniniam Baltijos šalių ir kontinentinės Europos elektros energetikos sistemų darbui užtikrinti, todėl projektas yra elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto sudedamoji dalis.

2. 330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė– Vilnius rekonstravimas

Įgyvendinant elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą turės būti atjungta ir esama 330 kV elektros perdavimo linija Vilnius–Molodečnas (Baltarusija). 330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė–Vilnius rekonstravimas (esama viengrandė elektros perdavimo linija bus rekonstruota į dvigrandę liniją) leis užtikrinti patikimą elektros energijos perdavimą ir tiekimą Vilniaus regiono vartotojams, nes būtų išpildytas (N-1) kriterijus Vilniaus transformatorių pastotei naudojantis tik Lietuvos elektros energetikos sistemos infrastruktūra.

3. Šiaurės rytų Lietuvos elektros perdavimo tinklo optimizavimas ir paruošimas sinchroniniam darbui su kontinentinės Europos energetikos sistema

gegužės 10 d. nutarimu Nr. 348 „Dėl Šiaurės rytų Lietuvos elektros perdavimo tinklo optimizavimo ir paruošimo Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemą sujungti su kontinentinės Europos tinklais darbui sinchroniniu režimu projekto pripažinimo valstybei svarbiu ekonominiu projektu“ buvo pripažintas valstybei svarbiu ekonominiu projektu. Įgyvendinant šį projektą bus rekonstruota 330/110/35 kV Ignalinos atominės elektrinės (AE) transformatorių pastotė. Esama 330 kV elektros perdavimo linija Ignalinos AE–Minsk TEC-5 Lietuvos Respublikos teritorijoje bus išmontuojama. Rekonstravus

110 kV skirstyklą bus numatyta galimybė tiekti elektros energiją Ignalinos AE branduolinio kuro

saugykloms. Taip pat bus rekonstruota Utenos 330/110/10 kV transformatorių pastotė, papildomai prie šios pastotės bus prijungta esama 330 kV elektros perdavimo linija Ignalinos AE–Neris. Esamas 180 MVar galios Ignalinos AE veikiantis valdomas šuntinis reaktorius su pagalbinaisiais įrenginiais, esama relinės apsaugos automatika ir valdymo sistema bus pervežtas ir prijungtas Lietuvos elektrinės 330 kV skirstykloje.

Toks perdavimo tinklo pertvarkymas leis paruošti šiaurės rytų Lietuvos perdavimo tinklą darbui sinchroniniu režimu su kontinentinės Europos tinklais ir užtikrinti esamą perdavimo tinklo patikimumo lygį normalių tinklo darbo sąlygų ir remontų metu. Taip pat leis užtikrinti patikimą elektros perdavimą Ignalinos atominės elektrinės saugykloms. Projekto metu atlikti pastočių rekonstravimai leis užtikrinti perdavimo tinklo patikimumą bei kompleksiskai išspręsti vidurio Lietuvos įtampų valdymo problemą perdavimo tinkle.

4. 110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba

Pasikeitus Lietuvos elektros energetikos sistemos sujungimų schemai ir nutrūkus elektros energijos tranzitui 110 kV elektros perdavimo linijų Pagėgiai–Klaipėda ir Pagėgiai–Jurbarkas ruožuose, visam Šilutės–Pagėgių–Tauragės regionui elektros energija būtų tiekiama tik iš Sovetsko transformatorių pastotės (110 kV elektros perdavimo linija Pagėgiai–Sovetskai). Tai reikš, kad elektros tiekimas būtų visiškai priklausomas nuo Kaliningrado elektros energetikos sistemos darbo režimų. Dėl šios priežasties elektros energijos perdavimo ir tiekimo patikimumui užtikrinti Šilutės–Pagėgių–Tauragės regione statoma nauja dvigrandė 110 kV elektros perdavimo linija Pagėgiai–Bitėnai (apie 17 km).

Projekto tikslas – rengiantis elektros energetikos sistemos sinchronizacijai užtikrinti elektros energijos tiekimą vakarų regionui (Klaipėda–Pagėgiai–Tauragė–Jurbarkas) perdavimo tinklu, padidinti Lietuvos elektros energetikos sistemos nepriklausomumą ir energetinį saugumą, užtikrinti patikimą elektros tiekimą neilgomis, iš kelių šaltinių maitinamomis elektros perdavimo linijomis, užtikrinti vėjo elektrinių plėtros galimybes.

5. 330 kV Bitėnų transformatorių pastotės išplėtimas

330/110/10 kV Bitėnų transformatorių pastotės išplėtimas leis prijungti į transformatorių pastotę naują 110 kV elektros perdavimo liniją Pagėgiai–Bitėnai. Pietvakarių Lietuvos teritorijoje sparčiai vystoma vėjo elektrinių parkų plėtra, todėl Bitėnų transformatorių pastotės išplėtimas leis užtikrinti tolimesnę vėjo elektrinių parkų plėtrą.

330 kV Bitėnų transformatorių pastotės išplėtimo tikslas – patikimo elektros energijos tiekimo Šilutės–Pagėgių–Tauragės regione užtikrinimas rengiantis elektros energetikos sistemos sinchronizacijai, Lietuvos elektros energetikos sistemos nepriklausomumo ir energetinio saugumo padidinimas, užtikrinta vėjo elektrinių plėtra pietvakarių Lietuvoje.

6. 330 kV elektros perdavimo linijos Vilnius–Neris statyba

Baltijos šalių elektros energetikos sistemų sinchronizacija su kontinentinės Europos tinklais pareikalaus esamų jungčių su Nepriklausomų Valstybių Sandraugos šalių elektros energetikos sistema (IPS / UPS) nutraukimo. Atjungus 330 kV liniją Vilnius–Molodečnas, Vilniaus 330/110/10 kV transformatorių pastotė prie sistemos liktų prijungta tik viena 330 kV linija Lietuvos elektrinė–Vilnius. Tokia 330 kV tinklo schema neatitinka (N-1) kriterijaus reikalavimų. Siekiant viso Vilniaus miesto elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimo sinchronizavus Baltijos šalių elektros energetikos sistemų su kontinentinės Europos tinklais, reikia pastatyti naują 330 kV elektros perdavimo liniją Vilnius–Neris (apie 80 km, iš kurių 25 km panaudojant esamą 330 kV elektros perdavimo linijos Vilnius–Molodečnas). Nauja 330 kV elektros perdavimo linija Vilnius–Neris leis užtikrinti elektros energijos tiekimo patikimumą Vilniaus ir Neries transformatorių pastočių vartotojams. Naujos 330 kV elektros perdavimo linijos Vilniaus–Neris statybos tikslas – užtikrinti augantį elektros vartojimą Vilniaus mieste. Papildoma elektros perdavimo linija užtikrins ne tik Vilniaus miesto ir rajono, bet ir viso Lietuvos rytų ir pietryčių regiono elektros energijos tiekimo patikimumą.

7. 330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio HAE–Bitėnai statyba

330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė (HAE)–Bitėnai statyba projekto įgyvendinimo tikslas – 330 kV elektros tinklų perkrovų valdymas po desinchronizacijos nuo Nepriklausomų Valstybių Sandraugos šalių elektros energetikos sistemos, nutraukus dalies Lietuvos elektros energetikos sistemos 330 kV elektros perdavimo linijų eksploataciją ir Lietuvos elektros energetikos sistemai veikiant sinchroniškai su kontinentinės Europos elektros tinklais.

Projekto apimtyje bus rekonstruojama esama 330 kV elektros perdavimo linija Bitėnai–Jurbarkas į dvigrandę (apie 44 km), panaudojama esama 330 kV elektros perdavimo linija Kruonio HAE–Sovetskai (apie 115 km) ir įrengiamas naujos 330 kV elektros perdavimo linijos ruožas (apie 75 km).

8. 330 kV elektros perdavimo linijos Darbėnai–Bitėnai statyba

330 kV elektros perdavimo linijos Darbėnai–Bitėnai statyba projekto įgyvendinimas leis valdyti įtampas transformatorių pastotėse po desinchronizacijos nuo Nepriklausomų Valstybių Sandraugos šalių elektros energetikos sistemos, nutraukus dalies Lietuvos elektros energetikos sistemos 330 kV elektros perdavimo linijos eksploataciją ir Lietuvos elektros energetikos sistemai veikiant sinchroniškai su kontinentinės Europos elektros tinklais.

Projekto įgyvendinimas leis ne tik išspręsti įtampų valdymo problemą vakarų Lietuvos perdavimo tinklo transformatorių pastotėse, bet ir leis išvengti elektros perdavimo linijų perkrovų dėl Darbėnų ir *NordBalt* keitiklių stotyse padidėjusių reaktyvios galios srautų.

Projekto apimtyje bus rekonstruojamos esamos viengrandės 330 kV elektros perdavimo linijos Bitėnai–Šyša, Šyša–Klaipėda, Klaipėda–Grobinė į dvigrandes ir pastatytas naujos 330 kV elektros perdavimo linijos ruožas (apie 15–20 km).

9. 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba

Projekto 330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba įgyvendinimo tikslas – užtikrinti elektros tiekimo patikimumą ir padidinti elektros energijos tiekimo saugumą Šiaulių ir Telšių regionų vartotojams (panaikinant „T“ formos elektros perdavimo linijos sujungimą), padidinti *NordBalt* jungties panaudojimą vykdant elektros tinklo remonto darbus, padidinti tarpsisteminio pjūvio Latvija–Lietuva pralaidumą. Tokiu būdu bus užtikrinamas strateginių valstybės tikslų įgyvendinimas – sinchronizacija su kontinentinės Europos tinklais, perdavimo sistemos patikimumo užtikrinimas ir darnus vystymas, sujungtų elektros rinkų efektyvus veikimas.

10. Harmony Link jungties statyba

2018 m. birželio 28 d. Lietuvos Respublikos Prezidentė kartu su Latvijos, Estijos ir Lenkijos premjerais bei Europos Komisijos pirmininku pasirašė politinį susitarimą dėl trijų Baltijos šalių elektros tinklų sinchronizacijos su kontinentinės Europos elektros tinklais per Lenkijos Respublikos elektros energetikos sistemą. Šiame susitarime numatyta Baltijos šalių elektros energetikos sistemas sinchronizuoti su kontinentinės Europos tinklais panaudojant esamą 400 kV kintamosios srovės liniją Alytus–Elk (*LitPol Link*) ir pastatyti naują jūrinę nuolatinės srovės jungtį iš Lietuvos į Lenkiją.

2018 m. rugsėjo 14 d. Baltijos jūros regiono valstybių energijos rinkų jungčių plano (angl. *Baltic Energy Market Interconnection Plan*, BEMIP) aukšto lygio pareigūnų susitikime buvo sutarta dėl šio sinchronizacijos scenarijaus įgyvendinimo. Siekiant įgyvendinti šį tikslą būtina atlikti atitinkamus pakeitimus Lietuvos elektros perdavimo tinkle, kad ir po sinchronizacijos būtų užtikrintas elektros perdavimo tinklo adekvatumas (pralaidumai) per esamas ir naujai įrengiamas tarpsistemines jungtis.

Nuolatinės srovės jūrinę jungtį tarp Lietuvos ir Lenkijos *Harmony Link*, nuolatinės srovės sausumos kabeliu (apie 15–20 km) numatoma prijungti per naujai planuojamą 330 kV Darbėnų

keitiklių stotį Kretingos rajono savivaldybėje. Darbėnų keitiklio stočiai su 330 kV skirstykla įrengti numatytas apie 15 ha teritorijos plotas. Planuojama teritorija apima Lietuvos Respublikos teritoriją, įskaitant jūrinę dalį (Lietuvos Respublikos išskirtinė ekonominė zona ir teritorinė jūra, Palangos sav., Kretingos r. sav.).

11. 330 kV skirstyklos „Darbėnai“ statyba

Siekiant integruoti naują tarp sisteminę nuolatinės srovės jungtį su Lenkijos elektros sistema *Harmony Link* yra būtinas 330 kV skirstyklos „Darbėnai“ įrengimas. Įrengus skirstyklą bus galima sujungti nuolatinės srovės kabelių liniją bei keitiklių stotį prie Lietuvos elektros energetikos sistemos bei suformuoti naujas 330 kV linijas Darbėnai–Bitėnai ir Darbėnai–Grobinė.

12. Naujų sinchroninių kompensatorių įrengimas

Siekiant užtikrinti Lietuvos elektros sistemos dažnio stabilumą, būtina nuolat palaikyti reikiamą kiekį sinchroniškai veikiančių įrenginių – generatorių, kurie užtikrina sistemos inerciją. Tais atvejais, kai didžiąją elektros energijos dalį generuoja per nuolatinės srovės keitiklius (nesinchroniškai) prijungti generuojantys šaltiniai (saulės ir vėjo elektrinės), o kita dalis importuojama per tarp sisteminę jungtis, Lietuvoje trūksta sinchroniškai veikiančių generatorių ir dėl to sumažėja sistemos inercija. Neužtikrinus reikiamo kiekio sisteminės inercijos, kyla dinaminio ir dažnio stabilumo problemų, ypač avarinių režimų metu, todėl gali būti sutrikdytas elektros energijos tiekimas daliai Lietuvos elektros vartotojų ar net visiems vartotojams (sisteminė avarija (angl. *blackout*)). Siekiant užtikrinti reikiamą kiekį sistemos inercijos (bei dažnio stabilumą) planuojama įrengti sinchroninius kompensatorius. Sinchroniniai kompensatoriai – įrenginiai, kurie veikia prijungti prie tinklo kaip sinchroniniai varikliai ir kompensuoja trūkstamą inercijos kiekį. Inercijos parametrą pagerinti naudojami smagračiai (didelės masės besisukanti apkrova varikliui), kurie įrengiami kartu su sinchroniniais kompensatoriais. Šie įrenginiai sprendžia ne tik inercijos kiekio kompensavimo, bet ir įtampų valdymo (keičiant reaktyviosios galios režimą) elektros tinkluose problemas ir didina elektros tinklų atsparumą trumpiesiems jungimams tinkluose. Elektros perdavimo tinkle numatyti 3 sinchroniniai kompensatoriai.

13. Elektros energetikos sistemos dažnio stabilumo vertinimo (FSAS) sistemos įrengimas

Po susijungimo su kontinentinės Europos tinklais Baltijos šalių elektros energetikos sistemų dažnio stabilumas bus užtikrinamas per dvi kontinentinės Europos elektros energetikos sistemų kintamos srovės linijas. Siekiant užtikrinti Baltijos šalių elektros energetikos sistemų dažnio stabilumą, kai kintamos srovės linijos jungiančios Baltijos šalių elektros energetikos sistemas su kontinentinės Europos tinklais avariškai atsijungia, būtina įdiegti automatinę dažnio stabilumo vertinimo sistemą. Sistema apims visas Baltijos šalių elektros energetikos sistemas ir vykdys automatinę dažnio stabilumo analizę planavimo etape bei realiuoju laiku. Sistema planavimo etape įvertinusi galimus trikdžius teks korekcinis veiksmas dėl nuolatinės srovės jungčių (*EstLink1* ir 2, *NordBalt* bei būsimos *Harmony Link*), elektrinių darbo režimų pakeitimo, o realiuoju laiku įvykus avarijai automatiškai keis nuolatinės srovės jungčių ir elektrinių darbo režimus.

14. Automatinio generacijos valdymo sistemos įdiegimas

Automatinio generacijos valdymo sistemos įdiegimas yra būtina sąlyga sinchroniniam susijungimui su kontinentinės Europos tinklais, kuri numatyta sutarties „Dėl sąlygų sujungti Baltijos valstybių elektros energetikos sistemas su kontinentinės Europos elektros energetikos sistema darbui sinchroniniu režimu“ techninėse prisijungimo sąlygose (angl. *Catalogue of measures*). Automatinio generacijos valdymo sistemos tikslas realiuoju laiku užtikrinti Baltijos šalių elektros energetikos sistemos balanso planą, automatiškai valdant elektros energijos gamybos lygį elektrinėse.

Kartu su Nutarimo projektu dėl sinchronizacijos projektų sąrašo Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, vadovaudamasi Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu įstatymo 9 straipsnio 1 dalimi, parengė ir teikia Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimų projektus dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto inžinerinės infrastruktūros vystymo planų rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo elektros perdavimo sistemos infrastruktūros projektams, kurie yra neatsiejama elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto dalis (toliau – Nutarimų projektai dėl sinchronizacijos projekto inžinerinės infrastruktūros vystymo planų rengimo pradžios):

1. „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto „330 kV elektros perdavimo linijos Darbėnai–Bitėnai statyba“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“;
2. „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto „*Harmony Link* jungties ir 330 kV skirstyklos „Darbėnai“ statyba“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“;
3. „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto „330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio HAE–Bitėnai statyba“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“;
4. „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto „330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“.

Nutarimų projektų dėl sinchronizacijos projekto inžinerinės infrastruktūros vystymo planų rengimo pradžios tikslas – inicijuoti ypatingos valstybinės svarbos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą sudarančių projektų inžinerinės infrastruktūros vystymo planų rengimą ir nustatyti planavimo tikslus. Nutarimų projektais numatoma pradėti rengti ypatingos valstybinės svarbos projektų teritorijų planavimo dokumentus, kurie, vadovaujantis Įstatymo 2 straipsnio 4 dalimi ir Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo įstatymo 5 straipsnio 4 dalimi, yra laikomi specialiojo teritorijų planavimo dokumentais (toliau – dokumentai). Dokumentais numatoma vystyti elektros perdavimo tinklą, siekiant įgyvendinti elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą, kurio tikslas – Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimas su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu.

Atkreipiamė dėmesį, kad dviem elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektams – *Harmony Link* jungties statyba ir 330 kV skirstyklos „Darbėnai“ statyba dėl šių projektų funkcinio bendrumo ir siekiant užtikrinti planuojamos teritorijos vientisumą numatoma rengti bendrą inžinerinės infrastruktūros vystymo planą.

Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje, patvirtintoje Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“, nurodyta, kad strateginis valstybės tikslas elektros energetikos srityje – Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacija su kontinentinės Europos elektros energetikos sistema, šį tikslą įgyvendinant iki 2025 metų, o Lietuvos elektros energetikos sistemos atsijungimas nuo Nepriklausomų Valstybių Sandraugos šalių elektros energetikos sistemos ir elektros energetikos sistemos sinchronizacija su kontinentinės Europos elektros energetikos sistema energetinio saugumo užtikrinimo ir palaikymo požiūriu bei atsijungimas nuo Rusijos Federacijos ir Baltarusijos Respublikos energetikos sistemų yra būtini.

Nutarimų projektais įgyvendinamos Lietuvos Respublikos Vyriausybės programos 94.8 ir 94.9 papunkčių nuostatos.

Nutarimų projektai išvados gauti buvo pateikti Lietuvos Respublikos teisingumo ministerijai, Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijai, Lietuvos Respublikos žemės ūkio ministerijai, Nacionalinei žemės tarnybai prie Žemės ūkio ministerijos, Lietuvos savivaldybių asociacijai, LITGRID AB ir paskelbti Lietuvos Respublikos Seimo kanceliarijos teisės aktų informacinėje sistemoje (TAIS).

Nutarimų projektams be pastabų pritarė Aplinkos ministerija, Žemės ūkio ministerija, Nacionalinė žemės tarnyba prie Žemės ūkio ministerijos, Lietuvos savivaldybių asociacija ir LITGRID AB.

Pastabas dėl Nutarimų projektų pateikė Teisingumo ministerija. Neatsižvelgta į vieną Teisingumo ministerijos pasiūlymą – keturis Nutarimų projektus dėl sinchronizacijos projekto inžinerinės infrastruktūros vystymo planų rengimo pradžios sujungti į vieną Vyriausybės nutarimo projektą.

Priėmus Teisingumo ministerijos pasiūlymą iškiltų problemų taikant priimtą nutarimą praktikoje, nes numatoma rengti keturis atskirus specialiojo teritorijų planavimo dokumentus, kurie apims skirtingas planuojamas teritorijas, taip pat skiriasi ir šiuose nutarimuose nustatyti planavimo tikslai. Atskirus nutarimus tikslinga rengti ir įvertinant skundų ir teisminių ginčų rizikų tikimybę.

Darbo tvarka su Teisingumo ministerija buvo suderinta, kad Nutarimų projektai dėl sinchronizacijos projekto inžinerinės infrastruktūros vystymo planų rengimo pradžios nebus sujungti į vieną nutarimo projektą.

Nutarimų projektais iš esmės nėra keičiamas esamas teisinis reguliavimas, todėl numatomo teisinio reguliavimo poveikio vertinimas, vadovaujantis Numatomo teisinio reguliavimo poveikio vertinimo metodikos, patvirtintos Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2003 m. vasario 6 d. nutarimu Nr. 276 „Dėl Numatomo teisinio reguliavimo poveikio vertinimo metodikos patvirtinimo“, 4 punktu, neatliekamas.

Nutarimų projektai neperkelia ir neįgyvendina Europos Sąjungos teisės aktų, nėra notifikuotini Europos Komisijai.

Priėmus Nutarimų projektus nenumatoma neigiamų teisinio reguliavimo poveikio pasekmių.

Nutarimų projektus parengė Energetikos ministerijos patarėjas Gediminas Karalius, tel. (8 5) 203 4472, papild. 2, el. p. gediminas.karalius@enmin.lt ir Energetinio saugumo grupės vyriausioji specialistė Janina Danaitienė, tel. (8 5) 203 4471, papild. 6, el. p. janina.danaitiene@enmin.lt.

PRIDEDAMA:

1. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Elektros energetikos projektų, vykdomų įgyvendinant elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektą, sąrašo patvirtinimo“ projektas, 2 lapai.

2. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto „*Harmony Link*“ jungties ir 330 kV skirstyklos „Darbėnai“ statyba“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“ projektas, 1 lapas.

3. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto „330 kV elektros perdavimo linijos Darbėnai–Bitėnai statyba“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“ projektas, 1 lapas.

4. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto „330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio HAE–Bitėnai statyba“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“ projektas, 1 lapas.

5. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto „330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“ projektas, 1 lapas.

Gediminas Karalius, tel. (8 5) 203 4472, papild. 2, el. p. Gediminas.karalius@enmin.lt
Janina Danaitienė, tel. (8 5) 203 4471, papild. 6, el. p. janina.danaitiene@enmin.lt