

**VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA
DUJŲ IR ELEKTROS DEPARTAMENTO RINKOS PLĖTROS IR STEBĖSENOS
SKYRIUS**

**TECHNINĖS PRIEŽIŪROS DEPARTAMENTO KOORDINAVIMO IR ANALIZĖS
SKYRIUS**

Teikti Tarybos posėdžiui

2020-

PAŽYMA

**DĖL PERDAVIMO SISTEMOS OPERATORIAUS PASIŪLYMŲ PARENGTŲ PAGAL
2017 M. LAPKRIČIO 24 D. KOMISIJOS REGLAMENTO (ES) 2017/2196 DĖL TINKLO
KODEKSO, KURIAME NUSTATOMI ELEKTROS SISTEMOS AVARIJŲ ŠALINIMO
IR VEIKIMO ATKŪRIMO REIKALAVIMAI, 4 STRAIPSNIO 2 DALIES A–D, G
PUNKTUS, TVIRTINIMO**

2020 m. d. Nr. O5E-
Vilnius

I. Bendrosios nuostatos

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 1 dalimi energetikos srityje veikiančių subjektų veiklą reguliuoja ir valstybinę energetikos priežiūrą atlieka Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba). Taryba yra Europos Sąjungos teisės aktuose, reglamentuojančiuose visuomeninius santykius energetikos sektoriuje, numatyta nacionalinė reguliavimo institucija.

2017 m. lapkričio 24 d. Komisijos reglamento (ES) 2017/2196 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai (toliau – Reglamentas 2017/2196), 4 straipsnio 2 dalies a–d, g punktuose yra nustatyti tokie reikalavimai:

„2. Kiekvienas Perdavimo sistemos operatorius (toliau – PSO) pagal Direktyvos 2009/72/EB 37 straipsnį atitinkamai reguliavimo institucijai pateikia tvirtinti šiuos pasiūlymus:

- a) pagal 4 dalį – apsaugos paslaugų teikėjų veiklos vykdymo pagal sutartis sąlygas;
- b) pagal 4 dalį – veikimo atkūrimo paslaugų teikėjų veiklos vykdymo pagal sutartis sąlygas;
- c) už priemonių, kurių būtina imtis laikantis privalomų reikalavimų, nustatytų reglamentuose (ES) 2016/631, (ES) 2016/1388 ir (ES) 2016/1447 ir (arba) nacionalinės teisės aktuose, įgyvendinimą savo įrenginiuose atsakingų svarbių tinklų naudotojų (toliau – STN) ir tų STN įgyvendintinų priemonių, kuriuos pagal 11 straipsnio 4 dalies c punktą ir 23 straipsnio 4 dalies c punktą nustatė PSO, sąrašus;

d) 11 straipsnio 4 dalies d punkte ir 23 straipsnio 4 dalies d punkte nurodytą prioritetinių svarbių tinklo naudotojų sąrašą arba tokių naudotojų nustatymo principus bei prioritetinių tinklo naudotojų atjungimo ir įtampos jiems pakartotinio įjungimo sąlygas, nebent jos nustatytos valstybių narių nacionalinės teisės aktais.

<...>

g) 43 straipsnio 2 dalyje nurodytą bandymų planą.“

Atsižvelgdama į tai Taryba, turi pareigą tvirtinti pagal Reglamentą 2017/2196 parengtus PSO teikiamus pasiūlymus, t. y. dokumentus, reikalavimus ir metodikas.

II. Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies a–d, g punktuose nurodytų reikalavimų įgyvendinimo pagrindimas

LITGRID AB 2020 m. kovo 2 d. rašte Nr. KONF-SD-18 (toliau – Raštas) ir Litgrid 2020 m. birželio 15 d. rašte Nr. KONF-SD-75 (toliau – Raštas II) teigiama, kad Tarybos 2019 m. rugsėjo 27 d. nutarimu Nr. O3E-462 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų derinimo“ (toliau – Nutarimas) suderintos standartinės elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties (toliau – Standartinė sutartis) 8 priedu „Perdavimo sistemos operatoriaus ir Tinklų naudotojo tarpusavio santykių nuostatų eksploatuojant elektros įrenginius standartinės sąlygos“ bei 10 priedu „Perdavimo sistemos operatoriaus ir Tinklų naudotojo tarpusavio santykių nuostatai, eksploatuojant elektros įrenginius“ yra įgyvendinami Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies a–d, g punktuose nurodyti reikalavimai. Atitinkamai, PSO pateikė pavyzdines sutartis sudarytas su STN (toliau – Pavyzdinės sutartys).

Atlikus Raštu pateiktą informaciją ir Tarybos Nutarimu suderintos Standartinės sutarties 8 ir 10 priedų palyginimą konstatuotina, kad Pavyzdinių sutarčių ir Standartinės sutarties 8 priedai yra identiški, o 10 priedas atitinka Standartinės sutarties 10 priede nustatytas sąlygas pagal atskirus nurodytus skyrius (Įrenginių atjungimas remontui, Perjungimų vykdymas ir leidimas dirbti ir pan.). Paminėtina, kad atskirų Pavyzdinių sutarčių 10 priedo duomenys ir informacijos apimtis (nuo 3 iki 32 lapų) skiriasi, nes reikalavimai yra derinami individualiai su kiekvienu STN priklausomai nuo jo vykdomos ūkinės veiklos, aptarnaujamoje teritorijoje esančių elektros įrenginių apimtys, turimų elektros energijos gamybos įrenginių, taikomų sistemos apsaugos veikimo ir atkūrimo plano priemonių ir pan..

Rašte II LITGRID AB nurodo, jog Reglamento 2017/2196 43 straipsnio 2 ir 3 dalyje bandymų planui keliami reikalavimai yra įgyvendinti Tarybos priimtame Nutarime. Taip pat LITGRID AB pažymėjo, jog papildomi siūlymai dėl šio Reglamento 4 straipsnio 2 dalies g) punkto ir Reglamento 43 straipsnio įgyvendinimo Tarybai tvirtinti nebus teikiami. Taigi, atsižvelgiant į Raštu II pateiktą informaciją ir Nutarimo 8 ir 10 priedą, reikalavimai bandymų planui yra įgyvendinti Standartinės sutarties 8 priedo 9 dalyje, kurioje, sudarant perdavimo paslaugos sutartį su tinklų naudotojais, nurodomi reikalavimai sistemos apsaugos ir veikimo atkūrimo priemonių atitikčiai ir patikrai bei 10 priedo skyriuje „Sistemos apsaugos veikimo ir atkūrimo plano priemonės“ nurodomas patikrų (bandymų) periodiškumas ir pan..

Atlikus vertinimą, ar pateiktų Pavyzdinių sutarčių 8 ir 10 prieduose yra įtvirtintos sąlygos, kurių reikalauja Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies a–d, g punktai, paminėtina, kad šių punktų nuostatos yra abstrakčios, o Sutarčių minėtų priedų informacija yra detali, tad gali būti atliktas tik bendras reikalavimų atitikimo nustatymas. Atsižvelgiant į tai, teigtina, kad Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies:

1) a punkto nuostata dėl apsaugos paslaugų teikėjų veiklos vykdymo pagal sutartis sąlygos įtvirtinta Pavyzdinių sutarčių nuostatose ir išskirtinai jų 8 ir 10 priedų skyriuose „Avarių ir veikimo sutrikimų bei atsijungimų tyrimas“, „Elektros įrenginių atjungimo grafikai, paraiškos“, „Atitikties stebėseną“, „Sistemos apsaugos ir veikimo atkūrimo plano priemonių atitikties ir patikra“ ir pan.;

2) b punkto nuostata dėl veikimo atkūrimo paslaugų teikėjų veiklos vykdymo pagal sutartis sąlygos įtvirtintos Pavyzdinių sutarčių nuostatose ir išskirtinai 8 ir 10 priedų skyriuose „Avarių likvidavimas“ ir „Sistemos apsaugos veikimas ir atkūrimo plano priemonės“. Pastarajame skyriuje priklausomai nuo STN veiklos pobūdžio numatytos veikimo atkūrimo priemonės, tokios kaip sinchronizavimo įtaisai, apsaugos sistemos, elektrinės dalinimo automatika, linijų diferencinė apsauga, automatinio dažninio nukrovimo įtaisų įrengimo vietos, nukrovimo automatikos įtaisų įrengimo vietos ir pan., bei jų techninės charakteristikos.

Paminėtina, kad LITGRID AB 2018 m. lapkričio 21 d. rašte Nr. KONF-SD-121 „Dėl 2017 m. lapkričio 24 d. Komisijos Reglamento (ES) dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarių šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai įgyvendinimo“ (toliau – Raštas III) teigiama, kad Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies a ir b punktuose nurodytos Apsaugos paslaugų teikėjų ir veikimo atkūrimo paslaugų teikėjų veiklos vykdymo sąlygos jau yra

įgyvendintos, nes nustatytos Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. birželio 18 d. įsakymu Nr. 1-116 „Dėl Elektros tinklų naudojimo taisyklių patvirtinimo“ patvirtintų Elektros tinklų naudojimo taisyklių (toliau – Naudojimo taisyklės) III skyriaus nuostatose. Taip pat bendrovė, vykdydama Naudojimo taisyklių nuostatas, yra sudariusi Priešavarinės automatikos reglamentą, kuriame nustatyti elektros tinklų naudotojų avarijų prevencijos ir automatikos priemonių veikimo principai ir veikimo nuostatos. Tai atitinka Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 4 dalį, kurioje nurodyta, kad Apsaugos paslaugų teikėjų ir veikimo atkūrimo paslaugų teikėjų veiklos vykdymo sąlygos gali būti nustatomos nacionalinėje teisinėje bazėje arba pagal sutartį;

3) c punkto nuostata dėl priemonių, kurių būtina imtis laikantis privalomų reikalavimų, nustatytų 2016 m. balandžio 14 d. Komisijos reglamente (ES) 2016/631 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi generatorių prijungimo prie elektros energijos tinklo reikalavimai, 2016 m. rugpjūčio 17 d. Komisijos reglamento (ES) 2016/1388 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi apkrovos prijungimo reikalavimai, ir 2016 m. rugpjūčio 26 d. (ES) 2016/1447 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi aukštosios įtampos nuolatinės srovės sistemų ir nuolatinės srovės linija jungiamų jėgainių parko modulių prijungimo prie tinklo reikalavimai (toliau – Reglamentai (ES) 2016/631, 2016/1388, 2016/1447) arba nacionalinės teisės aktuose, įgyvendinimą savo įrenginiuose atsakingų STN ir tų STN įgyvendintinių priemonių, kuriuos pagal 11 straipsnio 4 dalies c punktą ir 23 straipsnio 4 dalies c punktą nustatė PSO, sąrašus, įtvirtinta Pavyzdinių sutarčių nuostatose ir išskirtinai 8 ir 10 priedų skyriuose „Avarijų likvidavimas“ ir „Sistemos apsaugos veikimas ir atkūrimo plano priemonės“, kur, pavyzdžiui, nurodyti apsaugos ir atkūrimo įrenginių techniniai parametrai (srovės, įtampos, trukmės ir t. t.), režimai, veikimo sąlygos ir pan. Paminėtina, kad pagal Reglamentų (ES) 2016/631, 2016/1388, 2016/1447 3 straipsnio 1 dalį šių reglamentų nuostatos taikomos atitinkamai tik naujiems elektros energijos gamybos moduliams, naujiems prie perdavimo sistemos jungiamiems apkrovos objektams, sinchronines zonas arba valdymo rajonus jungiančioms aukštosios įtampos nuolatinės srovės sistemoms, įskaitant abipuses schemas, tačiau atskirų Pavyzdinių sutarčių 10 priede, jei tinkama, dalinai atsispindi šių reglamentų reikalavimų sąlygos atskiriems parametrams, pavyzdžiui, generatorių leistini įtampų nuokrypiai, veikimo trukmė ir pan.

Paminėtina, kad Rašte III teigiama, jog Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies c punktas yra įgyvendintas pagal šiuo metu galiojančius teisės aktų reikalavimus. Atkreiptinas dėmesys, kad Reglamentų (ES) 2016/631, 2016/1388, 2016/1447 reikalavimai įgyvendinti Tarybos 2018 m. spalio 15 d. nutarimu Nr. O3E-323 „Dėl Parametrų, nustatytų pagal 2016 m. balandžio 14 d. Europos Komisijos reglamento (ES) Nr. 2016/631, kuriame nustatomi generatorių prijungimo prie elektros energijos tinklo reikalavimai, patvirtinimo“, 2019 m. kovo 27 d. nutarimu Nr. O3E-89 „Dėl Bendrųjų techninių reikalavimų, nustatytų pagal 2016 m. rugpjūčio 17 d. Europos Komisijos reglamentą (ES) 2016/1388 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi apkrovos prijungimo reikalavimai, patvirtinimo“ ir 2019 m. gegužės 7 d. nutarimu Nr. O3E-138 „Dėl bendrųjų techninių reikalavimų, nustatytų pagal 2016 m. rugpjūčio 26 d. Europos Komisijos reglamentą (ES) 2016/1447 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi aukštosios įtampos nuolatinės srovės sistemų ir nuolatinės srovės linija jungiamų elektros jėgainių parko modulių prijungimo prie tinklo reikalavimai, patvirtinimo“. Tačiau konstatuotina, jog Litgrid AB pareiga pateikti Tarybai tvirtinti dokumentus dėl Reglamento 4 straipsnio 2 dalies c punkto yra įgyvendinta iš dalies, todėl LITGRID AB privalės teisės aktuose nustatytais terminais pakartotinai pateikti tvirtinti Tarybai patikslintus pasiūlymus pagal Reglamento 4 straipsnio 2 dalies c punkto, kai nacionaliniu lygiu bus atlikti atitinkami teisės aktų pakeitimai bei suderintos Reglamento ir nacionalinių teisės aktų nuostatos.

4) d punkto nuostata dėl 11 straipsnio 4 dalies d punkte ir 23 straipsnio 4 dalies d punkte nurodytą prioritetinių svarbių tinklo naudotojų sąrašą arba tokių naudotojų nustatymo principus bei prioritetinių tinklo naudotojų atjungimo ir įtampos jiems pakartotinio įjungimo sąlygas, nebent jos nustatytos valstybių narių nacionalinės teisės aktais, įtvirtinta atsižvelgiant į Pavyzdinėse sutartyse paminėtą Tinklų naudotojų avarinių atjungimų grafiką, kuris detalizuotas Sutarčių 1 priede „Tinklų naudotojų objektų sąrašas bei jų elektros įrenginių įrengtosios galios ir aprūpinimo elektros energija patikimumo kategorijos, perdavimo patikimumo režimai“ pagal elektros įrenginių schemas sujungimų pakeitimus, bei įtampos pakartotinio įjungimo sąlygos įtvirtintos Pavyzdinių sutarčių 8 ir

10 priedų skyriuose „Perjungimų vykdymas ir leidimas dirbti“ ir „Avarijų likvidavimas“, kur, pavyzdžiui, nustatyta, kad STN operatyviniais darbuotojais gali dirbti tik gavę LITGRID AB Sistemos valdymo centro Operatyvinio valdymo grupės (toliau – OVG) dispečerio leidimą arba leidimą ruošti darbo vietas ir dirbti duoda OVG dispečeris. Pažymėtina, kad Naudojimo taisyklių IV skyriaus „Avarijų ir sutrikimų prevencija ir jų likvidavimas“ 46.4 punkto 1 ir 2 papunkčiuose nustatyta, kad perdavimo sistemos operatorius kiekvienais metais pagal nustatytą tvarką tikrina ir nustato apimtis apkrovų, prijungtų prie apkrovos išjungimo automatikos, ir apkrovų, įtrauktų į elektros energijos, galios ribojimo ir avarinių išjungimų grafikus. Perdavimo sistemos operatoriaus funkcijos taip pat detalizuotos Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2010 m. balandžio 19 d. įsakymo Nr. 1-121 „Dėl laikino elektros energijos persiuntimo nutraukimo siekiant užtikrinti visuomenės interesus sąlygų ir su tuo susijusių nuostolių apskaičiavimo ir atlyginimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ (toliau – Tvarkos aprašas) IV skyriaus „Avarinis elektros energijos persiuntimo nutraukimas ar apribojimas ir avarinių atjungimų grafikų sudarymo tvarka“ 13 ir 14 punktuose, kurie atitinkamai nustato, jog tam, kad elektros energetikos sistemoje būtų išvengta ekstremalios padėties arba jai susiklosčius būtų galima tokią padėtį operatyviai likviduoti, operatorius kasmet (iki spalio 31 d.) privalo sudaryti ir vartotojams, įtrauktiems į elektros energijos persiuntimo nutraukimų ar apribojimų grafikus, pranešti apie šiuos grafikus, ir Tvarkos aprašo 13 punkte minėti grafikai sudaromi metams (nuo einamųjų metų lapkričio 1 d. iki kitų metų spalio 31 d.) pagal perdavimo sistemos operatoriaus pateiktas užduotis vartotojų elektros energijos ir galios apribojimų bei avarinių atjungimų grafikams sudaryti skirstomųjų tinklų operatoriams ir tiesiogiai prie perdavimo tinklo prijungtiems vartotojams.

LITGRID AB Raštu III, įskaitant LITGRID AB 2020 m. balandžio 28 d. el. paštu gautą papildomą informaciją (reg. Nr. R1-5956), nurodė, kad Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies d punkte nurodyti prioritetinių svarbių tinklo naudotojų sąrašo arba tokių naudotojų nustatymo principai bei prioritetinių tinklo naudotojų atjungimo ir įtampos jiems pakartotinio įjungimo sąlygos taip pat yra nustatytos Elektros energijos tiekimo ir naudojimo taisyklių, patvirtintų Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2010 m. vasario 11 d. įsakymu Nr. 1-38 „Dėl Elektros energijos tiekimo ir naudojimo taisyklių patvirtinimo“ (toliau – Tiekimo ir naudojimo taisyklės) X skyriaus nuostatose, minėtuose Tvarkos aprašo IV skyriaus nuostatose, Dispečerinio elektros energetikos sistemos valdymo nuostatų, patvirtintų Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2015 m. vasario 20 d. įsakymu Nr. 1-54 „Dėl Dispečerinio elektros energetikos sistemos valdymo nuostatų patvirtinimo“ II skyriuje. Taip pat pažymėtina, kad LITGRID AB Sistemos atkūrimo po totalios avarijos plane, patvirtintame bendrovės Sistemos valdymo departamento direktoriaus 2016 m. gruodžio 29 d. nurodymu Nr. 16NU-333 (nauja redakcija 2019 m. rugsėjo 30 d. nurodymas Nr. 19NU-352, pateiktas LITGRID AB 2020 m. birželio 15 d. raštu Nr. KONF-SD-74 „Dėl 2017 m. lapkričio 24 d. Komisijos Reglamento (ES) dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai įgyvendinimo“ (toliau – Raštas IV; reg. Nr. R1-8207) „Dėl Lietuvos elektros energetikos sistemos atkūrimo po totalios avarijos plano patvirtinimo“ (toliau – Planas) numatyta, kad elektros energijos tiekimo atkūrimo prioritetas yra iki avarijos veikusių ir elektrinių dalyvaujančių sistemos atkūrimo procese savosioms reikmėms, taip pat išskiriama svarba Valstybės įmonei Ignalinos atominė elektrinė. Remiantis Plano 5 punktu, Lietuvos elektros energetikos sistemos (toliau – LEES) atkūrimo prioritetai yra tokie:

1. Veikusių elektrinių savųjų reikmių maitinimo atkūrimas;
2. Stabilus atkuriamos sistemos veikimas;
3. Kuo greitesnis vartotojų apkrovų maitinimo atkūrimas.

Pažymėtina, kad Plano 6.5 papunktyje nurodoma, jog po įtampos įjungimo elektrinių savųjų reikmių maitinimui turi būti užtikrinamas savųjų reikmių maitinimas Valstybės įmonei Ignalinos atominė elektrinė.

Taip pat svarbių tinklo naudotojų prioritetas yra įtvirtintas Elektros energijos perdavimo paslaugos sutartyje su AB „Energijos skirstymo operatoriumi“ (2019 m. gruodžio 23 d. sutartis Nr. 19SUT-406/12400/192195). Sutarties Priedo Nr. 10 Apraše Nr. 5 Vartotojų išjungimo ir ribojimo tvarkos apraše (toliau – Aprašas) 3 punkte paaiškinama, kad prie automatinųjų vartotojų

išjungimo įrenginių neprijungiami ir į vartotojų išjungimo grafikus neįtraukiami vartotojai, kurie turi nepertraukiamą ir sudėtingą technologinį procesą, dėl kurių trumpalaikio atjungimo kyla grėsmė žmonių gyvybei, patiriama didelių materialinių nuostolių, sutrinka sudėtingi technologiniai procesai, svarbūs valstybės ir miesto ūkio veiklos procesai, gydymo įstaigos, ryšių, vandentiekio ir kanalizacijos įmonių, priešgaisrinės saugos technologiniai objektai, geležinkelio transportas, miesto elektrifikuotas visuomeninis transportas, vandens ir oro transporto dispečerinio valdymo centrai, blokavimo, signalizacijos ir apsaugos sistemų technologiniai objektai, ikimokyklinio amžiaus vaikų įstaigos, pieno fermos, gyvulininkystės kompleksai, paukštynai, galvijų prieauglio auginimo fermos, duonos kepyklos. Remiantis Aprašo 11 punktu, Skirstomojo tinklo operatorius privalo kas dveji metai (kiekvienais lyginiais) iki sausio 15 dienos pateikti Perdavimo sistemos operatoriui neišjungiamų ir prie automatinių vartotojų išjungimo įrenginių neprijungtų elektros linijų sąrašus (toliau – STN sąrašas). STN sąrašė nurodoma 110 kV pastotė, 10 arba 35 kV linija, kuria tiekama elektros energija vartotojui, jam suteikta tiekimo kategorija ir vartotojo pavadinimas. STN sąrašė nurodytų vartotojų išjungimas nėra įtraukti į Planą, o totalios avarijos metu tiekimo atkūrimas užtikrinamas prioriteto tvarka įjungus įtampą 110 kV pastotei. LITGRID AB nuomone, minėtos priemonės yra pakankamos Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies d punkto įgyvendinimui.

2020 m. balandžio 28 d. LITGRID AB taip pat pateikė prioritetinių svarbių tinklo naudotojų sąrašą, siųstą AB „Energijos skirstymo operatorius“ 2018 m. sausio 25 d. raštu Nr. 40300-1623 „Dėl neišjungiamų ir prie automatinių vartotojų išjungimo įrenginių neprijungtų elektros linijų sąrašų“ (47 psl.). STN sąrašu pagal Vilniaus, Kauno, Klaipėdos, Šiaulių, Panevėžio, Alytaus ir Utenos regionus nustatyti tokie vartotojai, kaip pavyzdžiui, šilumos ir vandens tiekimo įmonės, ligoninės, geležinkelio infrastruktūros padaliniai, radijo ir televizijos centrai, tarptautinės telefonų stotys, valstybinės įstaigos, degalinės ir pan.

Papildydama ir atnaujindama anksčiau siųstus dokumentus, Raštu IV LITGRID AB taip pat informavo, kad po to, kai Taryba Nutarimu atnaujino Standartinės sutartis, 2019 m. gruodžio 23 d. sudarė Perdavimo paslaugos sutartį su AB „Energijos skirstymo operatoriumi (toliau – ESO) Nr. 19SUT-406//12400/192195 (toliau – Sutartis), kurios Priedo Nr. 10 Apraše Nr. 5 „Vartotojų išjungimo ir ribojimo tvarkos aprašas“ 3 punkte nurodė pagrindinius principus, kuriais remiantis ESO neprijungia vartotojų prie automatinių apsaugos priemonių ir neįtraukia į vartotojų išjungimo ar ribojimo grafikus. Pagal Sutarties nuostatas, prioritetinių svarbių tinklo naudotojų nustatymo principai yra tokie: „Prie automatinių vartotojų išjungimo įrenginių neprijungiami ir į vartotojų išjungimo grafikus neįtraukiami vartotojai, kurie turi nepertraukiamą ir sudėtingą technologinį procesą, dėl kurių trumpalaikio atjungimo kyla grėsmė žmonių gyvybei, patiriama didelių materialinių nuostolių, sutrinka sudėtingi technologiniai procesai, svarbūs valstybės ir miesto ūkio veiklos procesai, gydymo įstaigos, ryšių, vandentiekio ir kanalizacijos įmonių, priešgaisrinės saugos technologiniai objektai, geležinkelio transportas, miesto elektrifikuotas visuomeninis transportas, vandens ir oro transporto dispečerinio valdymo centrai, blokavimo, signalizacijos ir apsaugos sistemų technologiniai objektai, ikimokyklinio amžiaus vaikų įstaigos, pieno fermos, gyvulininkystės kompleksai, paukštynai, galvijų prieauglio auginimo fermos, duonos kepyklos“.

Taip pat Rašte IV akcentuota, kad Avarijų ir sutrikimų likvidavimo instrukcijos, patvirtintos LITGRID AB Sistemos valdymo departamento direktoriaus 2019 m. liepos 12 d. nurodymu Nr. 19NU-239 „Dėl Avarijų ir sutrikimų likvidavimo instrukcijos Nr. 10210-1 patvirtinimo“ (toliau – Instrukcija) 360 punkte nurodoma, kad „IAE normaliam funkcionavimui būtina per 30 min. per IAE rezervinius 110 kV SR transformatorius (PRT) užtikrinti reikalingą galią (apie 15 MW, 12 MVar) ir normalią įtampą (99–120 kV)“. Tokiu būdu, Ignalinos atominės elektrinės savųjų reikmių užtikrinimas yra prioritetas. Taip pat Ignalinos atominės elektrinės įrenginiai neprijungti prie apsaugos plano priemonių, t. y. prioriteto tvarka jie neatjungiami, o įtampos įjungimui skiriama didelė svarba.

Instrukcijos 27 punktas nustato prioritetinių tinklo naudotojų atjungimo ir įtampos jiems pakartotinio įjungimo sąlygas: „SVC OVG SD praneša TD apie numatomą elektros energijos ar galios ribojimą vartotojams, o TD praneša STO DVD dispečeriui (detaliau aprašyta XXII skyriuje) ir kitiems prie PSO tinklo prijungtiems abonentams. Avarinės situacijas elektros įrenginiuose

rekomenduojama likviduoti šiuo eiliškumu: 400, 330, 110, 35, 10, 6 ir 0,4 kV tinklas. Nustatant avarinės situacijos likvidavimo eiliškumą būtina įvertinti vartotojų elektros patikimumo užtikrinimo kategoriją, avarinės situacijos keliamą pavojų žmonių gyvybei, sveikatai, aplinkai bei įrenginiams. Surinkęs reikiamą informaciją, sprendimą priima ir už jo pasekmes atsako avarijos likvidavimui vadovaujantis dispečeris“.

Vadovaujantis Lietuvos elektros energetikos sistemos atkūrimo po totalios avarijos plano, patvirtinto LITGRID AB Sistemos valdymo departamento direktoriaus 2019 m. rugsėjo 30 d. nurodymu Nr. 19NU-352 „Dėl Lietuvos elektros energetikos sistemos atkūrimo po totalios avarijos plano tvirtinimo“ arba naujos redakcijos Plano 5 punktu, atkūrimo prioritetai yra nurodomi tokie:

- 5.1. Veikusių elektrinių s. r. maitinimo atkūrimas;
- 5.2. Stabilus atkuriamos sistemos veikimas;
- 5.3. Kuo greitesnis vartotojų apkrovų maitinimo atkūrimas.

Taip pat Plano 6 punkte nurodoma bendra atkūrimo seka:

- 6.1. Savilaidžių elektrinių – Kruonio HAE ir Kauno HE paleidimas;
- 6.2. AĮNSK Nordbalt įjungimas darbui salos režimu;
- 6.3. Įtampos įjungimas Lietuvos rezervinės elektrinės (LE), Kombinuoto ciklo bloko, Kauno elektrinės (KE)) s. r. maitinimui;
- 6.4. Įtampos įjungimas Vilniaus antrosios ir trečiosios elektrinės (VE-2 ir VE-3), Mažeikių elektrinės (ME), „Achemos“, „Lifosos“, Panevėžio E bei Klaipėdos Fortum, Putinų, Šiaulių elektrinių s.r. maitinimui;
- 6.5. Ignalinos AE s. r. maitinimo iš EES atkūrimas;
- 6.6. Termofikacinių elektrinių, Lietuvos E veikusių ir leidžiamų iš šaltosios būsenos generatorių paleidimas;
- 6.7. Lietuvos EES sinchronizavimas su kaimyninėmis EES;
- 6.8. Tolygus apkrovų maitinimo atkūrimas balansuojant generavimo ir apkrovų galias;
- 6.9. LitPol Link AĮNSK įjungimas galimas esant trumpojo jungimo galiai Alytaus 330 pst. ne mažesnei kaip 1846 MVA.

Atsižvelgiant į tai, kad prioritetinių svarbių tinklo naudotojų bei tokių naudotojų nustatymo principai bei prioritetinių tinklo naudotojų atjungimo ir įtampos jiems pakartotinio įjungimo sąlygos yra nustatytos Sutartyje, Instrukcijoje bei Plane, LITGRID AB nuomone, papildomi siūlymai dėl šio Reglamento 4 straipsnio 2 dalies d punkto įgyvendinimo Tarybai tvirtinti nebus teikiami. Tačiau konstatuotina, jog Litgrid AB pareiga pateikti Tarybai tvirtinti dokumentus dėl Reglamento 4 straipsnio 2 dalies d punkto yra įgyvendinta iš dalies, todėl LITGRID AB privinės teisės aktuose nustatytais terminais pakartotinai pateikti tvirtinti Tarybai patikslintus pasiūlymus pagal Reglamento 4 straipsnio 2 dalies d punkto, kai nacionaliniu lygiu bus atlikti atitinkami teisės aktų pakeitimai bei suderintos Reglamento ir nacionalinių teisės aktų nuostatos.

5) g punkto nuostata dėl veikimo atkūrimo paslaugų teikėjų veiklos vykdymo pagal Pavyzdines sutartis, kaip nurodyta Rašte II, sąlygos įtvirtintos, sutarčių nuostatose ir išskirtinai 8 priedo „Perdavimo sistemos operatoriaus ir Tinklų naudotojo tarpusavio santykių nuostatų eksploatuojant elektros įrenginius standartinės sąlygos“ skyriuje „Sistemos apsaugos ir veikimo atkūrimo plano priemonių atitiktis ir patikra“ ir 10 priedo „Perdavimo sistemos operatoriaus ir Tinklų naudotojo tarpusavio santykių nuostatai, eksploatuojant elektros įrenginius“ skyriuje „Sistemos apsaugos veikimo ir atkūrimo plano priemonės“. Taip pat LITGRID AB pateiktame Rašte II patikslina, kad bandymų plano gairės yra numatytos pateiktose Pavyzdinėse sutartyse.

Pažymėtina, kad bandymų planui keliami reikalavimai pagal Reglamento 2017/2196 43 straipsnio 2 dalį, kurioje įtvirtinta, jog iki 2019 m. gruodžio 18 d. kiekvienas PSO, konsultuodamasis su STO ir STN, nustatytais pagal 11 straipsnio 4 dalį ir 23 straipsnio 4 dalį, nustato bandymų planą su apsaugos paslaugų teikėjais ir veikimo atkūrimo paslaugų teikėjais.

Bandymų plane nustatoma sistemos apsaugos planui ir veikimo atkūrimo planui svarbi įranga ir galimybės, kurias reikia išbandyti.

Atitinkamai Standartinės sutarties, kuri yra patvirtinta Nutarimo 10 priede, kad sutartyje su paslaugos teikėju turi būti numatyti tokios sistemos apsaugos veikimo ir atkūrimo plano priemonės: „Nepakankamo dažnio automatiniam reguliavimui“, „Perteklinio dažnio automatiniam reguliavimui“, „Rankinio apkrovos atjungimo procedūros“, „Apkrovos atjungimo dėl nepakankamo dažnio ir įtampos relių atitikties bandymas“, „Energijos šaltinių, kurie turi paleidimo po visuotinės avarijos galimybę“, „Greito pakartotinio sinchronizavimo galimybę (panaudojant veikimo savosioms reikmėms režimą) ir izoliuotojo veikimo galimybę“.

Reglamento 2017/2196 43 straipsnio 3 dalyje įtvirtinta, kad:

„3. Bandymų plane nustatomas bandymų periodiškumas ir sąlygos, laikantis 44–47 straipsniuose nustatytų būtinųjų reikalavimų. Bandymų planas turi atitikti bandomai galimybei (angl. tested capability) taikomą reglamentuose (ES) 2016/631, (ES) 2016/1388 ir (ES) 2016/1447 nustatytą metodiką. STN, kuriems reglamentai (ES) 2016/631, (ES) 2016/1388 ir (ES) 2016/1447 netaikomi, bandymų planas rengiamas pagal nacionalinės teisės aktų nuostatas.“

Žemiau pateikiamas vertinimas dėl Standartinės sutarties atitikties pastariesiems reikalavimams.

Pažymėtina, kad šiuo metu apsaugos paslaugų teikėjai yra –AB „Energijos skirstymo operatorius“, AB „Akmenės cementas“, AB „Lietuvos geležinkeliai“, UAB „Dainavos elektra“, UAB „Kauno vandenys“, AB „Ignitis gamyba“, AB „Panevėžio energija“, UAB „Kauno termofikacijos elektrinė“, AB „Achema“, AB „Lifosa“, AB „ORLEN Lietuva“, o veikimo atkūrimo paslaugų teikėjai – AB „Ignitis gamyba“. Paaiškinama, kad šiuo metu, pastariesiems įrenginiams šiuo metu nėra taikomi Reglamentuose (ES) 2016/631, (ES) 2016/1388 ir (ES) 2016/1447 įtvirtinti reikalavimai, o taikomi reikalavimai pagal nacionalinius teisės aktus.

Reglamento 2017/2196 44 straipsnio 1 dalyje įtvirtinta, kad:

„1. Kiekvienas veikimo atkūrimo paslaugų teikėjas, kuris yra elektros energijos gamybos modulis, užtikrinantis paleidimo po visuotinės avarijos galimybę, bent kas trejus metus atlieka paleidimo po visuotinės avarijos galimybės bandymą pagal Reglamento (ES) 2016/631 45 straipsnio 5 dalyje nustatytą metodiką.“

Matyti, kad Standartinės sutarties 9.2 papunktyje įtvirtinta PSO teisė periodiškai vertinti, ar tinkamai veikia visa sistemos apsaugos plane ir veikimo atkūrimo plane nurodyta įranga ir užtikrinamos visos juose nurodytos galimybės. Tuo tarpu, kas kiek konkrečiai metų yra atliekamas bandymas yra įtvirtinama konkrečioje sutartyje su apsaugos paslaugų teikėju ir (ar) atkūrimo paslaugų teikėju.

Matyti, kad 10 priedo punkte „Greito pakartotinio sinchronizavimo galimybė (panaudojant veikimo savosioms reikmėms režimą) ir izoliuotojo veikimo galimybė“ pateikiamos priemonės tapачios Reglamento 2017/2196 44 straipsnio 2 daliai, kurioje įtvirtintas reikalavimas, jog *“kiekvienas veikimo atkūrimo paslaugų teikėjas, kuris naudodamas elektros energijos gamybos modulį teikia greito resinchronizavimo paslaugą, po bet kokio pakeitimo, darančio poveikį veikimo savosioms reikmėms galimybei, arba po dviejų iš eilės nesėkmingų perjungimų įprasto veikimo metu, atlieka perjungimo veikti savosioms reikmėms bandymą pagal Reglamento (ES) 2016/631 45 straipsnio 6 dalyje nustatytą metodiką”*.

Reglamento (ES) 2017/2195 45 ir 46 straipsniuose įtvirtinti reikalavimai atitikties bandymams, kurie yra skirti apsaugos paslaugų teikėjams, teikiantiems reguliavimo apkrova paslaugą, ir veikimo atkūrimo paslaugų teikėjams, kurie valdo aukštos įtampos nuolatinės srovės sistemas. Pažymėtina, kad šiuo metu tokie asmenys neteikia paslaugų LITGRID AB, todėl šie reikalavimai nėra perkelti į Standartinės sutarties nuostatas. Ateityje, jeigu tokie asmenys pradėtų teikti šias paslaugas, LITGRID atitinkamai turėtų papildyti Standartinės sutarties nuostatas.

Taip pat paminėtos 10 priede pateikiamos priemonės atitinka ir Reglamento 2017/2196 47 straipsnį, kuriame įtvirtinta, kad *„kiekvienas STO ir PSO nacionaliniu lygmeniu nustatytinu periodiškumu atlieka savo įrenginiuose naudojamų apkrovos atjungimo dėl nepakankamo dažnio relių bandymą pagal 2016 m. rugpjūčio 17 d. Komisijos Reglamento (ES) 2016/1388 37 straipsnio 6 dalyje ir 39 straipsnio 5 dalyje nustatytą metodiką.“*

Atsižvelgiant į tai, kad, bandymų plano reikalavimai yra įgyvendinami Nutarimo Standartinės sutarties prieduose, LITGRID AB pateiktame Rašte II patikslina, kad bandymų plano gairės yra tai pat numatytos pateiktose Pavyzdinėse sutartyse bei šiuo metu galiojančių norminių teisės aktų nuostatomis, LITGRID AB nuomone, papildomi siūlymai dėl šio Reglamento 4 straipsnio 2 dalies g punkto ir Reglamento 43 straipsnio įgyvendinimo Tarybai tvirtinti nebus teikiami. Tačiau konstatuotina, jog Litgrid AB pareiga pateikti Tarybai tvirtinti dokumentus dėl Reglamento 4 straipsnio 2 dalies g punkto yra įgyvendinta iš dalies, todėl LITGRID AB privalės teisės aktuose nustatytais terminais pakartotinai pateikti tvirtinti Tarybai patikslintus pasiūlymus pagal Reglamento 4 straipsnio 2 dalies g punktą, kai nacionaliniu lygiu bus atlikti atitinkami teisės aktų pakeitimai bei suderintos Reglamento ir nacionalinių teisės aktų nuostatos.

III. Išvados ir pasiūlymai

Atsižvelgiant į tai, kas aukščiau išdėstyta, konstatuotina, kad LITGRID AB pateiktų Pavyzdinių sutarčių sąlygose nenustatyta esminių neatitikimų pagal Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies a–d, g punktuose nustatytus reikalavimus, todėl minėto reglamento 4 straipsnio 2 dalies a–d, g punktų nuostatų reikalavimai yra įgyvendinti praktiškai.

Atkreiptinas dėmesys, kad bendrovės pareiga pateikti tvirtinti sąrašus ir bandymų planą Tarybai įgyvendinta iš dalies, ir Taryba atskiru raštu pateiks bendrovei prašymą pateikti tvirtinti pasiūlymus pagal Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies c–d, g punktus ateityje, kai nacionaliniu lygiu bus atlikti atitinkami teisės aktų pakeitimai bei suderintos Reglamento 2017/2196 ir nacionalinių teisės aktų nuostatos.

Atsižvelgiant į tai, kas aukščiau išdėstyta, siūloma Tarybai priimti du nutarimus:

- „Dėl Tarybos 2019 m. rugsėjo 27 d. nutarimo Nr. O3E-462 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų derinimo“ pakeitimo“, kurio preambulėje referuojama į Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies a–b ir g punktus;
- Dėl perdavimo sistemos operatoriaus pasiūlymų, parengtų pagal 2017 m. lapkričio 24 d. Komisijos reglamento (ES)2017/2196 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai, įgyvendinimo 4 straipsnio 2 dalies c–d, g punktus tvirtinimo.

PRIDEDAMA:

1. Tarybos nutarimo „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2019 m. rugsėjo 27 d. nutarimo Nr. O3E-462 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų derinimo“ pakeitimo“ projekto lyginamasis variantas, 1 lapas;
2. Tarybos nutarimo „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2019 m. rugsėjo 27 d. nutarimo Nr. O3E-462 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų derinimo“ pakeitimo“ projektas, 1 lapas;
3. Tarybos nutarimo „Dėl perdavimo sistemos operatoriaus pasiūlymų parengtų pagal 2017 m. lapkričio 24 d. Komisijos reglamento (ES) 2017/2196 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai, 4 straipsnio 2 dalies c–d, g punktus tvirtinimo“ projektas, 2 lapai.

Koordinavimo ir analizės skyriaus patarėja

Aistija Vaišnorienė

Rinkos plėtros ir stebėsenos skyriaus vyr. specialistas
Lukšys

Einius

Į posėdį kviečiami:

1. Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos;
2. Valstybinės vartotojų teisių apsaugos tarnybos;
3. LITGRID AB;
4. AB „Energijos skirstymo operatorius“;
5. Atsinaujinančios energijos gamintojų asociacijos;
6. Lietuvos atsinaujinančių išteklių energetikos konfederacijos;
7. Lietuvos biudujų asociacijos;
8. Lietuvos biomasės energetikos asociacijos LITBIOMA;
9. Lietuvos hidroenergetikų asociacijos;
10. Lietuvos pramonininkų konfederacijos;
11. Lietuvos prekybos, pramonės ir amatų rūmų asociacijos;
12. Lietuvos saulės energetikos asociacijos;
13. Lietuvos šilumos tiekėjų asociacijos;
14. Lietuvos vėjo elektrinių asociacijos;
15. Nepriklausomų šilumos gamintojų asociacijos;
16. AB „Achema“;
17. AB „Akmenės cementas“;
18. AB „Ignitis gamyba“;
19. UAB „Ignitis grupė“;
20. UAB „Ignitis“;
21. AB „INTER RAO Lietuva“;
22. AB „Kauno energija“;
23. UAB Kauno termofikacijos elektrinė;
24. AB „Klaipėdos energija“;
25. AB „Lifosa“;
26. AB „Panevėžio energija“;
27. AB „ORLEN Lietuva“;
28. AB „Vilniaus šilumos tinklai“ atstovai;
29. AB „Lietuvos geležinkeliai“;
30. UAB „Dainavos elektra“;
31. UAB „Kauno vandenys“.

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

**DĖL VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS 2019 M. RUGSĖJO
27 D. NUTARIMO NR. O3E-462 „DĖL LITGRID AB ELEKTROS ENERGIJOS
PERDAVIMO PASLAUGOS SUTARTIES STANDARTINIŲ SĄLYGŲ DERINIMO“
PAKEITIMO**

2020 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 23 straipsnio 5 dalimi bei atsižvelgdama į Komisijos reglamento (ES) 2017/2196 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai, 4 straipsnio 2 dalies a, b ir g punktus, LITGRID AB 2020 m. kovo 2 d. raštą Nr. KONF-SD-18 (reg. Nr. R1-2785), 2020 m. balandžio 28 d. el. paštu gautą papildomą informaciją (reg. Nr. R1-5956), 2020 m. birželio 15 d. raštą Nr. KONF-SD-74 (reg. Nr. R1-8207), 2020 m. birželio 15 d. raštą Nr. KONF-SD-75 (reg. Nr. R1-8208), Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) 2019 m. rugsėjo 27 d. nutarimą Nr. O3E-462 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų derinimo“, Tarybos Dujų ir elektros departamento Rinkos plėtros ir stebėsenos skyriaus ir Techninės priežiūros departamento Koordinavimo ir analizės skyriaus 2020 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl perdavimo sistemos operatoriaus pasiūlymų, parengtų pagal 2017 m. lapkričio 24 d. Komisijos reglamento (ES) 2017/2196 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai, 4 straipsnio 2 dalies a–d, g punktus, tvirtinimo“, Taryba n u t a r i a:

Pakeisti Tarybos 2019 m. rugsėjo 27 d. nutarimo Nr. O3E-462 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų derinimo“ preambulę ir ją išdėstyti taip:

„Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 23 straipsnio 5 dalimi, Komisijos reglamento (ES) 2017/2196 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai, 4 straipsnio 2 dalies a, b ir g punktais bei atsižvelgdama į LITGRID AB 2018 m. lapkričio 5 d. raštą Nr. SD-4168 „Dėl elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų suderinimo“ (reg. Nr. R1-9893), 2018 m. lapkričio 29 d. raštą Nr. KONF-SD-122 „Dėl elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų suderinimo“ (reg. Nr. R1-10707), 2019 m. vasario 13 d. raštą Nr. SD-1433 „Dėl elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų suderinimo“ (reg. Nr. R1-1460), 2019 m. balandžio 25 d. raštą Nr. SD-2579 „Dėl Komisijos posėdyje svarstomo klausimo nukėlimo“ (reg. Nr. R1-3713), 2019 m. gegužės 30 d. raštą Nr. 19SD-3163 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų suderinimo“ (reg. Nr. R1-4967) ir Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Dujų ir elektros departamento Elektros skyriaus 2019 m. rugsėjo 20 d. pažymą Nr. O5E-397 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų derinimo“, Taryba n u t a r i a:“.

Šis nutarimas gali būti skundžiamas Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Tarybos pirmininkas

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

DĖL PERDAVIMO SISTEMOS OPERATORIAUS PASIŪLYMŲ, PARENGTŲ PAGAL 2017 M. LAPKRIČIO 24 D. KOMISIJOS REGLAMENTO (ES) 2017/2196 DĖL TINKLO KODEKSO, KURIAME NUSTATOMI ELEKTROS SISTEMOS AVARIJŲ ŠALINIMO IR VEIKIMO ATKŪRIMO REIKALAVIMAI, 4 STRAIPSNIO 2 DALIES C–D, G PUNKTUS, TVIRTINIMO

2020 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 1 dalimi, Komisijos reglamento (ES) 2017/2196 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai (toliau – Reglamentas), 4 straipsnio 2 dalies c-d, g punktais bei atsižvelgdama į LITGRID AB 2018 m. lapkričio 22 d. raštą Nr. KONF-SD-121 (reg. Nr. R1-10549), 2020 m. kovo 2 d. raštą Nr. KONF-SD-18 (reg. Nr. R1-2785), 2020 m. balandžio 28 d. el. laišką (reg. Nr. R1-5956), 2020 m. birželio 15 d. raštą Nr. KONF-SD-74 (reg. Nr. R1-8207), 2020 m. birželio 15 d. raštą Nr. KONF-SD-75 (reg. Nr. R1-8208), Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) 2019 m. rugsėjo 27 d. nutarimą Nr. O3E-462 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų derinimo“, Tarybos Dujų ir elektros departamento Rinkos plėtros ir stebėsenos skyriaus ir Techninės priežiūros departamento Koordinavimo ir analizės skyriaus 2020 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl perdavimo sistemos operatoriaus pasiūlymų, parengtų pagal 2017 m. lapkričio 24 d. Komisijos reglamento (ES) 2017/2196 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai, 4 straipsnio 2 dalies a–d, g punktus tvirtinimo“, Taryba n u t a r i a:

1. Konstatuoti, kad pagal Reglamento 4 straipsnio 2 dalies c punktą priemonės, kurių būtina imtis laikantis privalomų reikalavimų, nustatytų reglamentuose (ES) 2016/631, (ES) 2016/1388 ir (ES) 2016/1447 ir (arba) nacionalinės teisės aktuose, ir priemonės, kurias pagal 11 straipsnio 4 dalies c punktą ir 23 straipsnio 4 dalies c punktą nustatė perdavimo sistemos operatorius, yra nustatytos Elektros energijos perdavimo paslaugos sutartimi, patvirtinta Tarybos 2019 m. rugsėjo 27 d. nutarimu Nr. O3E-462 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų derinimo“ (toliau – Sutartis), išskirtinai pažymėtos 8 priedo „Perdavimo sistemos operatoriaus ir Tinklų naudotojo tarpusavio santykių nuostatų eksploatuojant elektros įrenginius standartinės sąlygos“ skyriuje „Avarijų likvidavimas“ ir 10 priedo „Perdavimo sistemos operatoriaus ir Tinklų naudotojo tarpusavio santykių nuostatai, eksploatuojant elektros įrenginius“ skyriuje „Sistemos apsaugos veikimo ir atkūrimo plano priemonės“.

2. Konstatuoti, kad pagal Reglamento 4 straipsnio 2 dalies d punktą prioritetinių svarbių tinklo naudotojų nustatymo principai bei prioritetinių tinklo naudotojų atjungimo ir įtampos jiems pakartotinio įjungimo sąlygos yra nustatytos LITGRID AB 2019 m. gruodžio 23 d. Elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties su AB „Energinės skirstymo operatorius“ Nr. 19SUT-406//12400/192195 10 priedo 5 skyriaus „Vartotojų išjungimo ir ribojimo tvarkos aprašas“ 3 punktu, Avarijų ir sutrikimų likvidavimo instrukcijos, patvirtintos LITGRID AB Sistemos valdymo departamento direktoriaus 2019 m. liepos 12 d. nurodymu Nr. 19NU-239 „Dėl Avarijų ir sutrikimų likvidavimo instrukcijos Nr. 10210-1 patvirtinimo“, 27 ir 360 punktais, Lietuvos elektros energetikos sistemos atkūrimo po totalios avarijos plano, patvirtinto LITGRID AB Sistemos valdymo departamento direktoriaus 2019 m. rugsėjo 30 d. nurodymu Nr. 19NU-352 „Dėl Lietuvos elektros energetikos sistemos atkūrimo po totalios avarijos plano tvirtinimo“, 5 punktu.

3. Konstatuoti, kad pagal Reglamento 4 straipsnio 2 dalies g punktą 43 straipsnio 2 dalyje nurodytos bandymų plano sąlygos yra įtvirtintos Sutartimi išskirtinai pažymėto 8 priedo „Perdavimo sistemos operatoriaus ir Tinklų naudotojo tarpusavio santykių nuostatų eksploatuojant elektros įrenginius standartinės sąlygos“ skyriuje „Sistemos apsaugos ir veikimo atkūrimo plano priemonių atitiktis ir patikra“ ir 10 priedo „Perdavimo sistemos operatoriaus ir Tinklų naudotojo tarpusavio santykių nuostatai, eksploatuojant elektros įrenginius“ skyriuje „Sistemos apsaugos veikimo ir atkūrimo plano priemonės“. Taip pat nuostatos įtvirtintos sutartyse su svarbiais tinklų naudotojais, pateiktose LITGRID AB 2020 m. birželio 15 d. raštu Nr. KONF-SD-75.

4. Konstatuoti, kad LITGRID AB pareiga pateikti Tarybai tvirtinti dokumentus dėl Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies c–d, g punktų yra įgyvendinta iš dalies ir LITGRID AB privinės teisės aktuose nustatytais terminais pakartotinai pateikti tvirtinti Tarybai patikslintus pasiūlymus pagal Reglamento 2017/2196 4 straipsnio 2 dalies c–d, g punktus, kai nacionaliniu lygiu bus atlikti atitinkami teisės aktų pakeitimai bei suderintos Reglamento 2017/2196 ir nacionalinių teisės aktų nuostatos.

Šis nutarimas gali būti skundžiamas Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Tarybos pirmininkas

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

**DĖL VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS 2019 M. RUGSĖJO
27 D. NUTARIMO NR. O3E-462 „DĖL LITGRID AB ELEKTROS ENERGIJOS
PERDAVIMO PASLAUGOS SUTARTIES STANDARTINIŲ SĄLYGŲ DERINIMO“
PAKEITIMO**

2020 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 23 straipsnio 5 dalimi bei atsižvelgdama į Komisijos reglamento (ES) 2017/2196 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai, 4 straipsnio 2 dalies a, b ir g punktus, LITGRID AB 2020 m. kovo 2 d. raštą Nr. KONF-SD-18 (reg. Nr. R1-2785), 2020 m. balandžio 28 d. el. paštu gautą papildomą informaciją (reg. Nr. R1-5956), 2020 m. birželio 15 d. raštą Nr. KONF-SD-74 (reg. Nr. R1-8207), 2020 m. birželio 15 d. raštą Nr. KONF-SD-75 (reg. Nr. R1-8208), Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) 2019 m. rugsėjo 27 d. nutarimą Nr. O3E-462 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų derinimo“, Tarybos Dujų ir elektros departamento Rinkos plėtros ir stebėsenos skyriaus ir Techninės priežiūros departamento Koordinavimo ir analizės skyriaus 2020 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl perdavimo sistemos operatoriaus pasiūlymų, parengtų pagal 2017 m. lapkričio 24 d. Komisijos reglamento (ES) 2017/2196 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai, 4 straipsnio 2 dalies a–d, g punktus, tvirtinimo“, Taryba n u t a r i a:

Pakeisti Tarybos 2019 m. rugsėjo 27 d. nutarimo Nr. O3E-462 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų derinimo“ preambulę ir ją išdėstyti taip:

„Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 23 straipsnio 5 dalimi, **Komisijos reglamento (ES) 2017/2196 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai, 4 straipsnio 2 dalies a, b ir g punktais** bei atsižvelgdama į LITGRID AB 2018 m. lapkričio 5 d. raštą Nr. SD-4168 „Dėl elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų suderinimo“ (reg. Nr. R1-9893), 2018 m. lapkričio 29 d. raštą Nr. KONF-SD-122 „Dėl elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų suderinimo“ (reg. Nr. R1-10707), 2019 m. vasario 13 d. raštą Nr. SD-1433 „Dėl elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų suderinimo“ (reg. Nr. R1-1460), 2019 m. balandžio 25 d. raštą Nr. SD-2579 „Dėl Komisijos posėdyje svarstomo klausimo nukėlimo“ (reg. Nr. R1-3713), 2019 m. gegužės 30 d. raštą Nr. 19SD-3163 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų suderinimo“ (reg. Nr. R1-4967) ir Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Dujų ir elektros departamento Elektros skyriaus 2019 m. rugsėjo 20 d. pažymą Nr. O5E-397 „Dėl LITGRID AB elektros energijos perdavimo paslaugos sutarties standartinių sąlygų derinimo“, Taryba n u t a r i a:“.

Šis nutarimas gali būti skundžiamas Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Tarybos pirmininkas

DETALŪS METADUOMENYS

Dokumento sudarytojas (-ai)	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba 188706554, Verkių g. 25C-1, Vilnius
Dokumento pavadinimas (antraštė)	PAŽYMA DĖL PERDAVIMO SISTEMOS OPERATORIAUS PASIŪLYMŲ PARENGTŲ PAGAL 2017 M. LAPKRIČIO 24 D. KOMISIJOS REGLAMENTO (ES) 2017/2196 DĖL TINKLO KODEKSO, KURIAME NUSTATOMI ELEKTROS SISTEMOS AVARIJŲ ŠALINIMO IR VEIKIMO ATKŪRIMO REIKALAVIMAI, 4 STRAIPSNIO 2 DALIES A-D, G PUNKTUS, TVIRTINIMO
Dokumento registracijos data ir numeris	2020-08-21 Nr. O5E-658
Dokumento gavimo data ir dokumento gavimo registracijos numeris	–
Dokumento specifikacijos identifikavimo žymuo	ADOC-V1.0
Parašo paskirtis	Pasirašymas
Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos	Ignas Kazakevičius, Patarėjas, I. v. Rinkos plėtros ir stebėsenos skyriaus vedėjo funkcijas, Rinkos plėtros ir stebėsenos skyrius
Sertifikatas išduotas	IGNAS KAZAKEVIČIUS, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba LT
Parašo sukūrimo data ir laikas	2020-08-21 11:17:36 (GMT+03:00)
Parašo formatas	XAdES-T
Laiko žymoje nurodytas laikas	2020-08-21 11:17:56 (GMT+03:00)
Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją	ADIC CA-A, Asmens dokumentu israsymo centras prie LR VRM LT
Sertifikato galiojimo laikas	2019-07-25 10:10:35 – 2022-07-24 10:10:35
Parašo paskirtis	Pasirašymas
Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos	Aistija Vaišnorienė, Patarėja, Koordinavimo ir analizės skyrius
Sertifikatas išduotas	AISTIJA,VAIŠNORIENĖ LT
Parašo sukūrimo data ir laikas	2020-08-21 12:35:37 (GMT+03:00)
Parašo formatas	XAdES-T
Laiko žymoje nurodytas laikas	2020-08-21 12:36:24 (GMT+03:00)
Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją	EID-SK 2016, AS Sertifitseerimiskeskus EE
Sertifikato galiojimo laikas	2020-08-21 12:33:19 – 2025-08-20 23:59:59
Informacija apie būdus, naudotus metaduomenų vientisumui užtikrinti	"Registravimas" paskirties metaduomenų vientisumas užtikrintas naudojant "RCSC IssuingCA, VI Registru centras - i.k. 124110246 LT" išduotą sertifikatą "Dokumentų valdymo sistema Avilys, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba į.k. 188706554 LT", sertifikatas galioja nuo 2020-05-22 11:50:44 iki 2023-05-22 11:50:44
Pagrindinio dokumento priedų skaičius	3
Pagrindinio dokumento pridedamų dokumentų skaičius	–
Priedamo dokumento sudarytojas (-ai)	–
Priedamo dokumento pavadinimas (antraštė)	–
Priedamo dokumento registracijos data ir numeris	–
Programinės įrangos, kuria naudojantis sudarytas elektroninis dokumentas, pavadinimas	Dokumentų valdymo sistema Avilys, versija 3.5.27
Informacija apie elektroninio dokumento ir elektroninio (-ių) parašo (-ų) tikrinimą (tikrinimo data)	Atitinka specifikacijos keliamus reikalavimus. Visi dokumente esantys elektroniniai parašai galioja (2020-08-21 13:19:22)
Paieškos nuoroda	–
Papildomi metaduomenys	Nuorašą suformavo 2020-08-21 13:19:23 Dokumentų valdymo sistema Avilys