



Europos Sąjungos
Taryba

**Briuselis
(OR. en)**

**5383/23
ADD 2**

**Tarpinstitucinė byla:
2022/0388(NLE)**

**UK 10
ENER 20**

TEISĖS AKTAI IR KITI DOKUMENTAI

Dalykas:	TARYBOS SPRENDIMAS dėl pozicijos, kurios Europos Sąjungos vardu turi būti laikomasi Europos Sąjungos ir Jungtinės Karalystės specialiajame energetikos komitete, įsteigtame pagal Europos Sąjungos bei Europos atominės energijos bendrijos ir Jungtinės Didžiosios Britanijos ir Šiaurės Airijos Karalystės prekybos ir bendradarbiavimo susitarimą, dėl Europos Sąjungos ir Jungtinės Karalystės prekybos elektros energija susitarimų
----------	--

I-A priedas

2021 m. sausio 22 d. Europos Komisijos Energetikos generalinio direktorato preliminarinė rekomendacija ES elektros energijos perdavimo sistemos operatoriams dėl pralaidumo skaičiavimo ir paskirstymo techninių procedūrų parengimo, siekiant užtikrinti veiksmingą prekybą naudojant elektros energijos jungtis pagal Europos Sąjungos ir Jungtinės Karalystės prekybos ir bendradarbiavimo susitarimą



EUROPOS KOMISIJA

ENERGETIKOS GENERALINIS DIREKTORATAS

[siuntėjas]

Briuselis, 2021 m. sausio 22 d.

[adresatas ENTSO-E]

Dalykas: parengti pralaidumo skaičiavimo ir paskirstymo techninių procedūrų projektus, siekiant užtikrinti veiksmingą prekybą naudojant elektros energijos jungtis pagal Prekybos ir bendradarbiavimo susitarimą

Gerbiamas (-a), [adresato vardas, pavardė],

Kaip žinote, 2020 m. gruodžio 30 d. pasirašytas Europos Sąjungos bei Europos atominės energijos bendrijos ir Jungtinės Didžiosios Britanijos ir Šiaurės Airijos Karalystės prekybos ir bendradarbiavimo susitarimas (toliau – Susitarimas), kuris laikinai taikomas nuo 2021 m. sausio 1 d.

Pagal Susitarimo ENER.19 straipsnį, Sąjunga ir Jungtinė Karalystė turi užtikrinti, kad jų perdavimo sistemos operatoriai bendradarbiautų siekdami parengti įvairiose srityse, įskaitant jungčių naudojimą, taikytinas technines procedūras, jei taip rekomenduoja Specialusis energetikos komitetas. Derybų metu Sąjunga ir Jungtinė Karalystė susitarė, kad kai kurias iš šių techninių procedūrų tikslinga parengti dabar, Specialiajam energetikos komitetui dar nepradėjus darbo. Todėl ENTSO-E prašoma parengti pralaidumo skaičiavimo ir paskirstymo techninių procedūrų projektus, siekiant užtikrinti veiksmingą prekybą naudojant elektros energijos jungtis. Kai Specialusis energetikos komitetas pradės veiklą, jis prižiūrės visą su techninių procedūrų rengimu susijusį darbą.

Techninių procedūrų projekte turėtų būti aptariamas visų atitinkamų prekybos laikotarpių pralaidumo skaičiavimas ir paskirstymas.

Šiuo prašymu siekiama įgyvendinti Susitarimo ENER.13, ENER.14 ir ENER.19 straipsnių aspektus, susijusius su efektyviu elektros energijos jungčių naudojimu, ir jis turėtų būti suprantamas atsižvelgiant į šias aplinkybes. Visų pirma techninės procedūros neturėtų apimti ir reikšti Jungtinės Karalystės perdavimo sistemos operatorių dalyvavimo Sąjungos pralaidumo paskirstymo ir perkrovos valdymo procedūrose.

ENTSO-E šias technines procedūras turėtų parengti kartu su Jungtinės Karalystės elektros energijos perdavimo sistemos operatoriais, įgyvendinant bendradarbiavimą pagal susitarimo memorandumą, sudarytą siekiant įgyvendinti Susitarimo ENER.19 straipsnio aspektus.

Daugiau informacijos apie tai, kas turėtų būti įtraukta į techninių procedūrų projektą, pateikta 2 priede (pralaidumo skaičiavimas), 3 priede (pralaidumo paskirstymas) ir 4 priede.

Kalbant konkrečiai apie kitos paros prekybos laikotarpio pralaidumo skaičiavimą ir paskirstymą, prašome parengti kitos paros prekybos laikotarpio tikslinį modelį, grindžiamą apytiksliai kelių regionų pajėgumų susiejimo koncepcija, kuriuo būtų laikomasi Susitarimo ENER.14, ENER.19 straipsnių ir ENER-4 priedo nuostatų. Remiantis tomis nuostatomis, pirmiausia šito ir turėtų būti imamasi. Susitarimo ENER-4 priedas pateikiamas šio rašto 4 priede.

Susitarimo ENER-4 priedo 2 dalyje nustatytas kitos paros prekybos laikotarpio techninių procedūrų parengimo tvarkaraštis. Toliau nurodytos datos grindžiamos šiuo tvarkaraščiu, kurį pagal Susitarimo FINPROV.11 straipsnio 3 dalį skaičiuojame nuo 2021 m. sausio 1 d., t. y. nuo dienos, kurią Susitarimas pradėtas laikinai taikyti.

Siekdami padėti rengti kitos paros prekybos laikotarpio tikslinį modelį ir laikydamiesi ENER-4 priedo nuostatų, prašome iki 2021 m. balandžio 1 d. užbaigti pasiūlymų projektus ir sąnaudų ir naudos analizę, kad būtų galima įvertinti tikslinio modelio pridėtinę vertę. Pasiūlymų projektai ir sąnaudų ir naudos analizė turėtų būti parengti pagal šio rašto 5 priedą.

Prašome pateikti techninių procedūrų projektus Energetikos reguliavimo institucijų bendradarbiavimo agentūrai (toliau – Agentūra), kad ji galėtų pateikti savo nuomonę. Prieš Agentūrai pateikiant techninių procedūrų projektus, prašome ENTSO-E dėl jų tinkamai konsultuotis su rinkos dalyviais. Gavę nuomonę, pateikite ją kartu su techninių procedūrų projektu Specialiajam energetikos komitetui be reikalo nedelsdami, kad jas būtų galima įgyvendinti iki 2022 m. balandžio 1 d.

Kalbant apie kitų laiko režimų nei kitos paros prekybos laikotarpio pralaidumo skaičiavimą ir paskirstymą, raginame ENTSO-E pateikti techninių procedūrų projekto parengimo tvarkaraštį.

Šio rašto kopiją pateikiu savo kolegai iš Verslo, energetikos ir pramonės strategijos departamento, siunčiantį lygiavertį raštą Jungtinės Karalystės elektros energijos perdavimo sistemos operatoriams, kurio kopija pateikiama šio rašto 1 priede.

Pagarbiai,

[siuntėjo parašas]

Kopija pateikiama

Verslo, energetikos ir pramonės strategijos departamentui

1 priedas

[Siuntėjo] iš Verslo, energetikos ir pramonės strategijos departamento raštas Jungtinės Karalystės elektros energijos perdavimo sistemos operatoriams

2 priedas. Pralaidumo skaičiavimas

Techninių procedūrų projekte turėtų būti nustatytos jungčių pralaidumo, kuris galės būti tiekiamas rinkai, paskirstymo sąlygos ir metodika.

Šis pralaidumas turėtų būti apskaičiuojamas koordinuojant skaičiavimus visose elektros energijos jungtyse.

Elektros energijos jungčių pralaidumas turėtų būti kuo labiau padidintas. Įgyvendinant šį reikalavimą reikėtų:

- atsižvelgti į PSO įsipareigojimus laikytis saugaus tinklų eksploatavimo saugos standartų;
- laikytis pagal atitinkamas vidaus sistemas nustatytų prekybos zonų ribų ES ir Jungtinėje Karalystėje;
- sudaryti sąlygas ES PSO laikytis Reglamento (ES) 2019/943 16 straipsnio 8 dalyje nustatyto reikalavimo bent 70 proc. savo pajėgumų sutelkti prekybos zonų ribose ES;
- užtikrinti, kad skaičiuojant pralaidumą Sąjungos ir Jungtinės Karalystės perdavimo sistemos operatoriai nebūtų diskriminuojami;
- vykdyti elektros energijos jungtims taikomą koordinuotą taisomųjų veiksmų, įskaitant perskirstymą ir kompensacinę prekybą, procesą;
- užtikrinti, kad būtų sudarytas Šalių PSO išlaidų pasidalijimo susitarimas, susijęs su perskirstymu ir kompensacine prekyba.

Kiek tai techniškai įmanoma, Šalių PSO nukreipia bet kurio energijos srauto pajėgumų galią priešinga elektros energijos jungčių kryptimi, kad tos jungtys būtų išnaudotos didžiausiu jų pajėgumu.

Skaičiuodami pralaidumą, PSO turėtų paskelbti bent:

- kasmet – informaciją apie ilgalaikę perdavimo infrastruktūros raidą ir jos įtaką tarpvalstybiniam pralaidumui;
- kas mėnesį – rinkai skirtą pralaidumo prognozes mėnesiui ir vieniems metams, atsižvelgiant į visą susijusią PSO turimą informaciją tokios prognozės metu (pvz., vasaros ir žiemos sezonų įtaką jungčių pralaidumui, tinklų priežiūrą, turimus gamybos vienetų ir kt.);
- kas savaitę – rinkai skirtą pralaidumo prognozes vienai savaičiai, atsižvelgiant į visą susijusią PSO turimą informaciją tokios prognozės metu, pvz., oro prognozes, planuojamus tinklo remonto darbus, turimus gamybos vienetų ir kt.;

- kasdien – rinkai skirtą kitos paros ir einamosios paros pralaidumą kiekvienam rinkos laiko vienetui, atsižvelgiant į visus sujungtus kitos paros skyrimus, į kitos paros gamybos grafikus, prognozuojamus poreikius ir planuojamus tinklo remonto darbus;
- bendrą jau paskirstytą pralaidumą pagal rinkos laiko vienetą ir visas susijusias sąlygas, kuriomis tas pralaidumas gali būti naudojamas (pvz., galutinę aukciono kainą, įpareigojimus dėl pralaidumo naudojimo būdo ir kt.), kad būtų galima nustatyti visą likusį pralaidumą;
- kuo greičiau po kiekvieno paskirstymo – paskirstytą pralaidumą, taip pat mokėtą kainą;
- informaciją apie iš viso panaudotą pralaidumą pagal rinkos laiko vienetą iškart po skyrimo;
- kuo arčiau tikrojo laiko – suteiktų komercinių ir fizinių srautų sumą pagal rinkos laiko vienetą, įskaitant taisomųjų veiksmų, kurių PSO ėmėsi tinklo ar sistemos problemoms spręsti (pvz., apribojimo), poveikio aprašymą;
- atitinkamą informaciją, pagal kurią galima įvertinti, ar elektros energijos jungčių pralaidumas buvo apskaičiuotas ir paskirstytas laikantis Europos Sąjungos ir Jungtinės Karalystės susitarimo.

3 priedas. Pralaidumo paskirstymas

Techninių procedūrų projekte turėtų būti nustatytos jungčių pralaidumo paskirstymo rinkoje sąlygos ir metodika, atsižvelgiant į šiuos rinkos laikotarpius:

- vėlesnį;
- kitos paros;
- einamosios paros.

Kiekvieno laikotarpio metodikoje turėtų būti:

- numatyti koordinuojami visų elektros energijos jungčių aukcionai;
- taisyklės dėl įsigyto pralaidumo paskyrimo, apribojimo, garantijos, atlygio, perleidimo ir grąžinimo, taip pat dėl pakaitinių procedūrų ir kompensavimo apribojimo atveju;
- perkrovos pajamų paskirstymo taisyklės;
- uždrausta perdavimo sistemos operatoriams nustatyti rezervines kainas, jei elektros energijos jungtyse nėra perkrovos, išskyrus atvejus, kai taikoma išimtis.

4 priedas. Kitos paros prekybos laikotarpio tikslinis modelis: apytikslis kelių regionų pajėgumų susiejimas

1 dalis

1. Naujoji elektros jungiamųjų linijų pralaidumo kitos paros prekybos laikotarpiui paskirstymo procedūra grindžiama apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimo koncepcija. Naująja procedūra turi būti siekiama bendro tikslo užtikrinti kuo didesnę

prekybos naudą. Pirmuoju šios naujos procedūros diegimo etapu Šalys turi užtikrinti, kad perdavimo sistemos operatoriai parengtų pasiūlymų projektus ir atliktų sąnaudų ir naudos analizę.

2. Apytikslis kelių regionų pajėgumų susiejimas turi apimti rinkų susiejimo mechanizmą, pagal kurį nustatomos elektros energijos gryniosios pozicijos (susietasis paskirstymas) tarp:
 - a) pagal Reglamentą (ES) 2019/943 nustatytų prekybos zonų, kurios yra tiesiogiai elektros jungiamąja linija prijungtos prie Jungtinės Karalystės, ir
 - b) Jungtinės Karalystės.
3. Per elektros energijos jungiamąsias linijas perduodamos energijos gryniosios pozicijos apskaičiuojamos susietojo paskirstymo būdu, taikant specialų algoritmą:
 - a) pagal Reglamentą (ES) 2019/943 nustatytų prekybos zonų, kurios yra tiesiogiai elektros jungiamąja linija prijungtos prie Jungtinės Karalystės, kitos paros prekybos laikotarpio komerciniams pasiūlymams pirkti ir parduoti;
 - b) atitinkamų kitos paros rinkų Jungtinėje Karalystėje kitos paros prekybos laikotarpio komerciniams pasiūlymams pirkti ir parduoti;
 - c) tinklo pralaidumo duomenims ir sistemos pralaidumui, kurie nustatomi taikant perdavimo sistemų operatorių sutartas procedūras, ir
 - d) duomenims apie numatomus komercinius elektros jungiamųjų linijų srautus tarp prekybos zonų, kurios yra prijungtos prie Jungtinės Karalystės, ir kitų prekybos zonų Sąjungoje, kurias nustato Sąjungos perdavimo sistemų operatoriai, taikydami patikimą metodiką.

Šis procesas turi atitikti konkrečias nuolatinės srovės elektros jungiamųjų linijų charakteristikas, įskaitant nuostolius ir kitimo reikalavimus.

4. Rinkų susiejimo mechanizmas turi:
 - a) duoti rezultatų likus pakankamai laiko iki Šalių atitinkamų kitos paros prekybos rinkų veikimo pradžios (Sąjungos atveju tai bendras kitos paros prekybos rinkų susiejimas, nustatytas pagal Komisijos reglamentą (ES) 2015/1222¹), kad tuos rezultatus būtų galima panaudoti procesuose, kurie lemia rezultatus tose rinkose;
 - b) duoti rezultatų, kurie būtų patikimi ir pakartojami;
 - c) būti specialus procesas, skirtas skirtingoms ir atskiroms kitos paros prekybos rinkoms Sąjungoje ir Jungtinėje Karalystėje susieti; visų pirma, tai reiškia, kad specialus algoritmas turi būti kitoks nei pagal Reglamentą (ES) 2015/1222 nustatytas algoritmas, kuris naudojamas bendram kitos paros prekybos rinkų susiejimui, ir nuo jo atskirtas ir turi būti užtikrinama prieiga tik prie tų Sąjungos komercinių pasiūlymų pirkti ir parduoti, kuriuos pateikusios prekybos zonos yra tiesiogiai elektros jungiamąja linija prijungtos prie Jungtinės Karalystės.
5. Po to, kai apskaičiuotos elektros energijos gryniosios pozicijos patvirtinamos ir patikrinamos, jos paskelbiamos. Jei rinkų susiejimo mechanizmas negali veikti arba duoti

¹ 2015 m. liepos 24 d. Komisijos reglamentas (ES) 2015/1222, kuriuo nustatomos pralaidumo paskirstymo ir perkrovos valdymo gairės (OL ES L 197, 2015 7 25, p. 24).

rezultatų, elektros jungiamosios linijos pralaidumas paskirstomas taikant pakaitinę procedūrą, o rinkos dalyviams pranešama apie tai, kad bus taikoma pakaitinė procedūra.

6. Jei Specialusis energetikos komitetas nenusprendžia kitaip, techninių procedūrų rengimo ir įgyvendinimo išlaidas lygiomis dalimis padengia atitinkami Jungtinės Karalystės perdavimo sistemų operatoriai ar kiti subjektai ir atitinkami Sąjungos perdavimo sistemų operatoriai ar kiti subjektai.

2 dalis

Nuo šio Susitarimo įsigaliojimo šio priedo įgyvendinimo tvarkaraštis yra toks:

- a) per 3 mėnesius – sąnaudų ir naudos analizė ir techninių procedūrų pasiūlymų projektai;
- b) per 10 mėnesių – techninių procedūrų pasiūlymas;
- c) per 15 mėnesių – techninių procedūrų veikimo pradžia.

5 priedas. Techninių procedūrų pasiūlymų projektams ir sąnaudų ir naudos analizei taikomi reikalavimai

Kaip nustatyta Susitarimo ENER-4 priedo 1 dalyje, pirmuoju naujų kitos paros prekybos susitarimų rengimo etapu turi būti parengti techninių procedūrų pasiūlymų projektai ir sąnaudų ir naudos analizė.

Pasiūlymų projektuose turėtų būti:

- nustatyta apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimo sprendimo aukšto lygio struktūra;
- nustatyti pramonės subjektų vaidmenys ir atsakomybė;
- pateikiamas įgyvendinimo planas;
- nurodoma bet kokia su įgyvendinimu susijusi rizika arba problemos ir pateikiami pasiūlymai, kaip jas išspręsti, ir
- įvertintas šalių anglies dioksido apmokestinimo tvarkos skirtumų poveikį jungčių srautams.

Atliekant sąnaudų ir naudos analizę reikėtų atsižvelgti į susitarimų tikslą užtikrinti kuo didesnę prekybos naudą, o tai reiškia, kad, atsižvelgiant į Susitarimo ENER-4 priede nurodytus apribojimus, prekybos susitarimai turėtų:

- būti kuo efektyvesni ir
- įprastomis aplinkybėmis elektros energijos jungiamųjų linijų srautai turėtų atitikti kainas Šalių kitos paros rinkose.

I-B priedas

2021 m. sausio 22 d. Jungtinės Karalystės Vyriausybės Verslo, energetikos ir pramonės strategijos departamento preliminarinė rekomendacija Jungtinės Karalystės elektros energijos perdavimo sistemos operatoriams dėl pralaidumo skaičiavimo ir paskirstymo techninių procedūrų parengimo, siekiant užtikrinti veiksmingą prekybą naudojant elektros energijos jungtis pagal Europos Sąjungos ir Jungtinės Karalystės prekybos ir bendradarbiavimo susitarimą



Department for
Business, Energy
& Industrial Strategy

[siuntėjas iš Verslo, energetikos ir pramonės strategijos departamento]

[adresatas iš Jungtinės Karalystės

elektros energijos PSO]

2021 m. sausio 22 d. (penktadienis)

Gerbiamas (-a), [adresato vardas, pavardė],

Parengti pralaidumo skaičiavimo ir paskirstymo techninių procedūrų projektus, siekiant užtikrinti veiksmingą prekybą naudojant elektros energijos jungtis pagal Europos Sąjungos ir Jungtinės Karalystės prekybos ir bendradarbiavimo susitarimą

Kaip žinote, 2020 m. gruodžio 30 d. pasirašytas Europos Sąjungos bei Europos atominės energijos bendrijos ir Jungtinės Didžiosios Britanijos ir Šiaurės Airijos Karalystės prekybos ir bendradarbiavimo susitarimas (toliau – Susitarimas), kuris laikinai taikomas nuo 2021 m. sausio 1 d. Pagal Susitarimo ENER.19 straipsnį, Sąjunga ir Jungtinė Karalystė turi užtikrinti, kad jų perdavimo sistemos operatoriai bendradarbiautų siekdami parengti įvairiose srityse, įskaitant jungčių naudojimą, taikytinas technines procedūras, jei taip rekomenduoja Specialusis energetikos komitetas. Derybų metu Sąjunga ir Jungtinė Karalystė susitarė, kad kai kurias iš šių techninių procedūrų tikslinga parengti dabar, Specialiajam energetikos komitetui dar nepradėjus darbo. Todėl Jungtinės Karalystės elektros energijos PSO prašoma parengti pralaidumo skaičiavimo ir paskirstymo techninių procedūrų projektus, siekiant užtikrinti veiksmingą prekybą naudojant elektros energijos jungtis. Kai Specialusis energetikos komitetas pradės veiklą, jis prižiūrės visą su techninių procedūrų rengimu susijusį darbą.

Techninių procedūrų projekte turėtų būti aptariamas visų atitinkamų prekybos laikotarpių pralaidumo skaičiavimas ir paskirstymas.

Šiuo prašymu siekiama įgyvendinti Susitarimo ENER.13, ENER.14 ir ENER.19 straipsnių aspektus, susijusius su efektyviu elektros energijos jungčių naudojimu, ir jis turėtų būti suprantamas atsižvelgiant į šias aplinkybes. Visų pirma techninės procedūros neturėtų apimti ir reikšti Jungtinės Karalystės perdavimo sistemos operatorių dalyvavimo Sąjungos pralaidumo paskirstymo ir perkrovos valdymo procedūrose.

Jungtinės Karalystės elektros energijos PSO šias technines procedūras turėtų parengti kartu su ENTSO-E, įgyvendinant bendradarbiavimą pagal susitarimo memorandumą, sudarytą siekiant įgyvendinti Susitarimo ENER.19 straipsnio aspektus.

Daugiau informacijos apie tai, kas turėtų būti įtraukta į techninių procedūrų projektą, pateikta 2 priede (pralaidumo skaičiavimas), 3 priede (pralaidumo paskirstymas) ir 4 priede.

Kalbant konkrečiai apie kitos paros prekybos laikotarpio pralaidumo skaičiavimą ir paskirstymą, prašome parengti kitos paros prekybos laikotarpio tikslinį modelį, grindžiamą apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimo koncepcija, kuriuo būtų laikomasi Susitarimo ENER.14, ENER.19 straipsnių ir ENER-4 priedo nuostatų. Remiantis tomis nuostatomis, pirmiausia šito ir turėtų būti imamasi. Susitarimo ENER-4 priedas pateikiamas šio rašto 4 priede.

Susitarimo ENER-4 priedo 2 dalyje nustatytas kitos paros prekybos laikotarpio techninių procedūrų parengimo tvarkaraštis. Toliau nurodytos datos grindžiamos šiuo tvarkaraščiu, kurį pagal Susitarimo FINPROV.11 straipsnio 3 dalį skaičiuojame nuo 2021 m. sausio 1 d., t. y. nuo dienos, kurią Susitarimas pradėtas laikinai taikyti.

Siekdami padėti rengti kitos paros prekybos laikotarpio tikslinį modelį ir laikydamiesi ENER-4 priedo nuostatų, prašome iki 2021 m. balandžio 1 d. užbaigti pasiūlymų projektus ir sąnaudų ir naudos analizę, kad būtų galima įvertinti tikslinio modelio pridėtinę vertę. Pasiūlymų projektai ir sąnaudų ir naudos analizė turėtų būti parengti pagal šio rašto 5 priedą.

Prašome pateikti techninių procedūrų projektus Jungtinės Karalystės reguliavimo institucijoms, kad jos galėtų pateikti savo nuomonę. Prieš pateikiant techninių procedūrų projektus institucijoms, prašome Jungtinės Karalystės elektros energijos PSO dėl jų tinkamai konsultuotis su rinkos dalyviais. Gavę nuomonę, pateikite ją kartu su techninių procedūrų projektu Specialiajam energetikos komitetui be reikalo nedelsdami, kad jas būtų galima įgyvendinti iki 2022 m. balandžio 1 d.

Kalbant apie kitų laiko režimų nei kitos paros prekybos laikotarpio pralaidumo skaičiavimą ir paskirstymą, raginame Jungtinės Karalystės elektros energijos PSO pateikti Specialiajam energetikos komitetui techninių procedūrų projekto parengimo tvarkaraštį.

Šio rašto kopiją pateikiu savo kolegai iš Europos komisijos Energetikos generalinio direktorato, siunčiantį lygiavertį raštą ENTSO-E, kurio kopija pateikiama šio rašto 1 priede.

Pagarbiai,

[siuntėjo parašas]

Kopija pateikiama

Europos komisijos Energetikos generaliniam direktoratui

1 priedas

Europos Komisijos Energetikos generalinio direktorato raštas ENTSO-E

2 priedas. Pralaidumo skaičiavimas

Techninių procedūrų projekte turėtų būti nustatytos jungčių pralaidumo, kuris galės būti tiekiamas rinkai, paskirstymo sąlygos ir metodika.

Šis pralaidumas turėtų būti apskaičiuojamas koordinuojant skaičiavimus visose elektros energijos jungtyse.

Elektros energijos jungčių pralaidumas turėtų būti kuo labiau padidintas. Įgyvendinant šį reikalavimą reikėtų:

- atsižvelgti į PSO įsipareigojimus laikytis saugaus tinklų eksploatavimo saugos standartų;
- laikytis pagal atitinkamas vidaus sistemas nustatytų prekybos zonų ribų ES ir Jungtinėje Karalystėje;
- sudaryti sąlygas ES PSO laikytis Reglamento (ES) 2019/943 16 straipsnio 8 dalyje nustatyto reikalavimo bent 70 proc. savo pajėgumų sutelkti prekybos zonų ribose ES;
- užtikrinti, kad skaičiuojant pralaidumą Sąjungos ir Jungtinės Karalystės perdavimo sistemos operatoriai nebūtų diskriminuojami;
- vykdyti elektros energijos jungtims taikomą koordinuotą taisomųjų veiksmų, įskaitant persikirstymą ir kompensacinę prekybą, procesą;
- užtikrinti, kad būtų sudarytas Šalių PSO išlaidų pasidalijimo susitarimas, susijęs su persikirstymu ir kompensacine prekyba.

Kiek tai techniškai įmanoma, Šalių PSO nukreipia bet kurio energijos srauto pajėgumų galią priešinga elektros energijos jungčių kryptimi, kad tos jungtys būtų išnaudotos didžiausiu jų pajėgumu.

Skaičiuodami pralaidumą, PSO turėtų paskelbti bent:

- kasmet – informaciją apie ilgalaikę perdavimo infrastruktūros raidą ir jos įtaką tarpvalstybiniam pralaidumui;
- kas mėnesį – rinkai skirtą pralaidumo prognozes mėnesiui ir vieniems metams, atsižvelgiant į visą susijusią PSO turimą informaciją tokios prognozės metu (pvz., vasaros ir žiemos sezonų įtaką jungčių pralaidumui, tinklų priežiūrą, turimus gamybos vienetų ir kt.);
- kas savaitę – rinkai skirtą pralaidumo prognozes vienai savaitei, atsižvelgiant į visą susijusią PSO turimą informaciją tokios prognozės metu, pvz., oro prognozes, planuojamus tinklo remonto darbus, turimus gamybos vienetų ir kt.;

- kasdien – rinkai skirtą kitos paros ir einamosios paros pralaidumą kiekvienam rinkos laiko vienetui, atsižvelgiant į visus sujungtus kitos paros skyrimus, į kitos paros gamybos grafikus, prognozuojamus poreikius ir planuojamus tinklo remonto darbus;
- bendrą jau paskirstytą pralaidumą pagal rinkos laiko vienetą ir visas susijusias sąlygas, kuriomis tas pralaidumas gali būti naudojamas (pvz., galutinę aukciono kainą, įpareigojimus dėl pralaidumo naudojimo būdo ir kt.), kad būtų galima nustatyti visą likusį pralaidumą;
- kuo greičiau po kiekvieno paskirstymo – paskirstytą pralaidumą, taip pat mokėtą kainą;
- informaciją apie iš viso panaudotą pralaidumą pagal rinkos laiko vienetą iškart po skyrimo;
- kuo arčiau tikrojo laiko – suteiktų komercinių ir fizinių srautų sumą pagal rinkos laiko vienetą, įskaitant taisomųjų veiksmų, kurių PSO ėmėsi tinklo ar sistemos problemoms spręsti (pvz., apribojimo), poveikio aprašymą;
- atitinkamą informaciją, pagal kurią galima įvertinti, ar elektros energijos jungčių pralaidumas buvo apskaičiuotas ir paskirstytas laikantis Europos Sąjungos ir Jungtinės Karalystės susitarimo.

3 priedas. Pralaidumo paskirstymas

Techninių procedūrų projekte turėtų būti nustatytos jungčių pralaidumo paskirstymo rinkoje sąlygos ir metodika, atsižvelgiant į šiuos rinkos laikotarpius:

- vėlesnį;
- kitos paros;
- einamosios paros.

Kiekvieno laikotarpio metodikoje turėtų būti:

- numatyti koordinuojami visų elektros energijos jungčių aukcionai;
- taisyklės dėl įsigyto pralaidumo paskyrimo, apribojimo, garantijos, atlygio, perleidimo ir grąžinimo, taip pat dėl pakaitinių procedūrų ir kompensavimo apribojimo atveju, taip pat perkrovos pajamų paskirstymo taisyklės;
- uždrausta PSO nustatyti rezervines kainas, jei elektros energijos jungtyse nėra perkrovos, išskyrus atvejus, kai taikoma išimtis.

4 priedas. Kitos paros prekybos laikotarpio tikslinis modelis: apytikslis kelių regionų pajėgumų susiejimas

1 dalis

1. Naujoji elektros jungiamųjų linijų pralaidumo kitos paros prekybos laikotarpiui paskirstymo procedūra grindžiama apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimo koncepcija. Naująja procedūra turi būti siekiama bendro tikslo užtikrinti kuo didesnę prekybos naudą. Pirmuoju šios naujos procedūros diegimo etapu Šalys turi užtikrinti, kad perdavimo sistemos operatoriai parengtų pasiūlymų projektus ir atliktų sąnaudų ir naudos analizę.

2. Apytikslis kelių regionų pajėgumų susiejimas turi apimti rinkų susiejimo mechanizmą, pagal kurį nustatomos elektros energijos grynosios pozicijos (susietasis paskirstymas) tarp:
 - a) pagal Reglamentą (ES) 2019/943 nustatytų prekybos zonų, kurios yra tiesiogiai elektros jungiamąja linija prijungtos prie Jungtinės Karalystės, ir
 - b) Jungtinės Karalystės.
3. Per elektros energijos jungiamąsias linijas perduodamos energijos grynosios pozicijos apskaičiuojamos susietojo paskirstymo būdu, taikant specialų algoritmą:
 - a) pagal Reglamentą (ES) 2019/943 nustatytų prekybos zonų, kurios yra tiesiogiai elektros jungiamąja linija prijungtos prie Jungtinės Karalystės, kitos paros prekybos laikotarpio komerciniams pasiūlymams pirkti ir parduoti;
 - b) atitinkamų kitos paros rinkų Jungtinėje Karalystėje kitos paros prekybos laikotarpio komerciniams pasiūlymams pirkti ir parduoti;
 - c) tinklo pralaidumo duomenims ir sistemos pralaidumui, kurie nustatomi taikant perdavimo sistemų operatorių sutartas procedūras, ir
 - d) duomenims apie numatomus komercinius elektros jungiamųjų linijų srautus tarp prekybos zonų, kurios yra prijungtos prie Jungtinės Karalystės, ir kitų prekybos zonų Sąjungoje, kurias nustato Sąjungos perdavimo sistemų operatoriai, taikydami patikimą metodiką.

Šis procesas turi atitikti konkrečias nuolatinės srovės elektros jungiamųjų linijų charakteristikas, įskaitant nuostolius ir kitimo reikalavimus.
4. Rinkų susiejimo mechanizmas turi:
 - a) duoti rezultatų likus pakankamai laiko iki Šalių atitinkamų kitos paros prekybos rinkų veikimo pradžios (Sąjungos atveju tai bendras kitos paros prekybos rinkų susiejimas, nustatytas pagal Komisijos reglamentą (ES) 2015/1222¹), kad tuos rezultatus būtų galima panaudoti procesuose, kurie lemia rezultatus tose rinkose;
 - b) duoti rezultatų, kurie būtų patikimi ir pakartojami;
 - c) būti specialus procesas, skirtas skirtingoms ir atskiroms kitos paros prekybos rinkoms Sąjungoje ir Jungtinėje Karalystėje susieti; visų pirma, tai reiškia, kad specialus algoritmas turi būti kitoks nei pagal Reglamentą (ES) 2015/1222 nustatytas algoritmas, kuris naudojamas bendram kitos paros prekybos rinkų susiejimui, ir nuo jo atskirtas ir turi būti užtikrinama prieiga tik prie tų Sąjungos komercinių pasiūlymų pirkti ir parduoti, kuriuos pateikusios prekybos zonos yra tiesiogiai elektros jungiamąja linija prijungtos prie Jungtinės Karalystės.
5. Po to, kai apskaičiuotos elektros energijos grynosios pozicijos patvirtinamos ir patikrinamos, jos paskelbiamos. Jei rinkų susiejimo mechanizmas negali veikti arba duoti rezultatų, elektros jungiamosios linijos pralaidumas paskirstomas taikant pakaitinę procedūrą, o rinkos dalyviams pranešama apie tai, kad bus taikoma pakaitinė procedūra.

¹ 2015 m. liepos 24 d. Komisijos reglamentas (ES) 2015/1222, kuriuo nustatomos pralaidumo paskirstymo ir perkrovos valdymo gairės (OL ES L 197, 2015 7 25, p. 24).

6. Jei Specialusis energetikos komitetas nenusprendžia kitaip, techninių procedūrų rengimo ir įgyvendinimo išlaidas lygiomis dalimis padengia atitinkami Jungtinės Karalystės perdavimo sistemų operatoriai ar kiti subjektai ir atitinkami Sąjungos perdavimo sistemų operatoriai ar kiti subjektai.

2 dalis

Nuo šio Susitarimo įsigaliojimo šio priedo įgyvendinimo tvarkaraštis yra toks:

- a) per 3 mėnesius – sąnaudų ir naudos analizė ir techninių procedūrų pasiūlymų projektai;
- b) per 10 mėnesių – techninių procedūrų pasiūlymas;
- c) per 15 mėnesių – techninių procedūrų veikimo pradžia.

5 priedas. Techninių procedūrų pasiūlymų projektams ir sąnaudų ir naudos analizei taikomi reikalavimai

Kaip nustatyta Susitarimo ENER-4 priedo 1 dalyje, pirmuoju naujų kitos paros prekybos susitarimų rengimo etapu turi būti parengti techninių procedūrų pasiūlymų projektai ir sąnaudų ir naudos analizė.

Pasiūlymų projektuose turėtų būti:

- nustatyta apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimo sprendimo aukšto lygio struktūra;
- nustatyti pramonės subjektų vaidmenys ir atsakomybė;
- pateikiamas įgyvendinimo planas;
- nurodoma bet kokia su įgyvendinimu susijusi rizika arba problemos ir pateikiami pasiūlymai, kaip jas išspręsti, ir
- įvertintas šalių anglies dioksido apmokestinimo tvarkos skirtumų poveikį jungčių srautams.

Atliekant sąnaudų ir naudos analizę reikėtų atsižvelgti į susitarimų tikslą užtikrinti kuo didesnę prekybos naudą, o tai reiškia, kad, atsižvelgiant į Susitarimo ENER-4 priede nurodytus apribojimus, prekybos susitarimai turėtų:

- būti kuo efektyvesni ir
- įprastomis aplinkybėmis elektros energijos jungiamųjų linijų srautai turėtų atitikti kainas Šalių kitos paros rinkose.

II priedas

Europos Komisijos Energetikos generalinio direktorato ir Jungtinės Karalystės Vyriausybės Verslo, energetikos ir pramonės strategijos departamento rašto jų atitinkamiems perdavimo sistemos operatoriams, kuriame prašoma pateikti papildomos informacijos, siekiant, kad būtų parengtos kitos paros prekybos laikotarpio pralaidumo paskirstymo ir perkrovos valdymo techninės procedūros pagal Europos Sąjungos ir Jungtinės Karalystės prekybos ir bendradarbiavimo susitarimą, projektas

[ES arba Jungtinės Karalystės elektros energijos perdavimo sistemos operatoriaus adresas]

[data]

Dalykas: Prašymas pateikti papildomos informacijos, siekiant, kad būtų parengtos kitos paros prekybos laikotarpio pralaidumo paskirstymo ir perkrovos valdymo techninės procedūros pagal Europos Sąjungos ir Jungtinės Karalystės prekybos ir bendradarbiavimo susitarimą

Gerbiamas (-a), [įrašyti adresatą],

Dėkojame už jau atliktą darbą įgyvendinant Prekybos ir bendradarbiavimo susitarimo antraštinę dalį „Energetika“, visų pirma už paskelbtą sąnaudų ir naudos analizę ir pasiūlymo projektą, paremtus [įrašyti „Jungtinės Karalystės nacionalinės reguliavimo institucijos“ [arba] „ACER“] 2021 m. balandžio mėn. pateikta nuomone.

Atsižvelgdamas į 2022 m. kovo 30 d. Specialiojo energetikos komiteto posėdį ir jo rekomendaciją [įrašyti „Nr. X/202x“], parengtą [įrašyti datą], [įrašyti „Jungtinės Karalystės Vyriausybės Verslo, energetikos ir pramonės strategijos departamentas“ [arba] „Europos Komisijos Energetikos generalinis direktoratas“] prašo jūsų per penkis mėnesius nuo šio rašto gavimo dienos pateikti atsakymus į šio rašto priede pateiktus klausimus, kartu glaudžiai įtraukiant atitinkamas šalis (pvz., elektros biržas, paskirtuosius elektros energijos rinkos operatorius, tarpuskaityto namus) į analizę siekiant įvertinti praktinį scenarijų įgyvendinamumą.

Be to, [įrašyti perdavimo sistemos operatorių [arba] ENTSO-E, palengvinantį ES perdavimo sistemos operatorių darbą] turėtų paprašyti [įrašyti „Jungtinės Karalystės nacionalinių reguliavimo institucijų“ [arba] „ACER“] pateikti neoficialią nuomonę apie šią papildomą informaciją ir pateikti ją kartu su atsakymais į priede pateiktus klausimus.

Priede pateikti klausimai yra susiję su kitos paros prekybos laikotarpio pralaidumo paskirstymo ir perkrovos valdymo techninių procedūrų parengimu. Visa informacija, kurią gali reikėti gauti iš trečiųjų šalių, turėtų būti tvarkoma vien atsakymo į minėtus klausimus tikslu, o jos konfidencialumas turėtų būti užtikrinamas saugant ją nuo atskleidimo, jei to prašo trečioji šalis. [Įrašyti „Jungtinės Karalystės Vyriausybės Verslo, energetikos ir pramonės strategijos departamentas“ [arba] „Europos Komisijos Energetikos generalinis direktoratas“] užtikrins, kad visa atsakant į šį laišką pateikta informacija taip pat būtų naudojama vien šiuo tikslu.

Visą informaciją, nustatytą kaip konfidenciali arba neskelbtina komercinė informacija, jis laiko konfidencialia, ją laiko ir saugo nuo atskleidimo vadovaudamasis taikytiniais teisės aktais ir reglamentais, išskyrus atvejus, kai teisių į tą informaciją turėtojas yra suteikęs specialų leidimą ją skelbti.

Iš anksto norėčiau padėkoti už šiuo klausimu dedamas papildomas pastangas.

[parašas]

Kopija: [atitinkamai, siuntėjui iš Europos Komisijos Energetikos generalinio direktorato arba Jungtinės Karalystės Vyriausybės Verslo, energetikos ir pramonės strategijos departamento]

Priedas

Aplinkybės. Toliau pateikiami klausimai susiję su 2021 m. balandžio mėn. paskelbtoje sąnaudų ir naudos analizėje Jungtinės Karalystės ir Europos Sąjungos perdavimo sistemos operatorių nurodytomis galimybėmis. Atkreipkite dėmesį į tai, kad Prekybos ir bendradarbiavimo susitarimo 29 priedo 3 punkte reikalaujama, kad per elektros energijos jungiamąsias linijas perduodamos energijos grynosios pozicijos būtų apskaičiuojamos susietojo paskirstymo būdu, taikant specialų algoritmą, įskaitant atitinkamų kitos paros rinkų Jungtinėje Karalystėje kitos paros prekybos laikotarpio komerciniams pasiūlymams pirkti ir parduoti. Jungtinės Karalystės ir ES perdavimo sistemos operatorių sąnaudų ir naudos analizėje nustatyta, kad siekiant veiksmingai įgyvendinti apytikslį kelių regionų pajėgumų susiejimą visų apytikslių kelių regionų pajėgumų susiejimo projekto galimybių atveju labai pageidautina nustatyti bendrą Didžiosios Britanijos kainą. 2021 m. rugsėjo mėn. Verslo, energetikos ir pramonės strategijos departamentas pradėjo konsultacijas, siekdamas sužinoti nuomonę apie esamus elektros energijos biržų prekybos elektros energija susitarimus Didžiosios Britanijos didmeninėje elektros energijos rinkoje ir mūsų pasiūlymus remti veiksmingą tarpvalstybinę prekybą. Visų pirma Verslo, energetikos ir pramonės strategijos departamentas nustatė aukšto lygio metodą, taikomą susiejant konkrečius kasdienius kitos paros aukcionus, kurie Prekybos ir bendradarbiavimo susitarimo 29 priedo tikslais būtų naudojami kaip atitinkamos kitos paros rinkos, siekiant sužinoti suinteresuotųjų subjektų nuomonę apie tai, ar reikėtų tai įgyvendinti, ir, jei taip, kaip tai įgyvendinti praktikoje. Šios konsultacijos baigtos 2021 m. lapkričio mėn. ir Jungtinės Karalystės Vyriausybė atėjus laikui paskelbs atsakymą.

1. Perdavimo sistemos operatorių nustatytos preliminarios pavedimų knygos galimybės atveju:
 - a) Kokia dalis pavedimų, susijusių su bendru kitos paros prekybos rinkų susiejimu, paprastai pateikiami per paskutines penkiolika minučių iki prekybos pabaigos? Kokiame intervale ta dalis paprastai svyruoja? Ar yra konkrečių veiksnių, dėl kurių rinkos dalyviai pateikia savo pavedimus atitinkamu metu? Ar šie veiksniai galėtų pasikeisti įgyvendinus preliminarios pavedimų knygos galimybę?
 - b) Kokį poveikį pavedimų, pateiktų per paskutines penkiolika minučių iki bendro kitos paros prekybos rinkų susiejimo prekybos pabaigos, dalis turėtų jungčių srautų atitikimui Šalių kitos paros rinkose taikomoms kainoms?

- c) Ar įgyvendinant šią galimybę būtų visiškai išspręstos su laiku susijusios problemos, nustatytos bendrosios pavedimų knygos galimybės atveju, ar su kai kuriomis iš jų vis dar būtų susiduriama? Bet koks poveikis veiklai ir jai kylanti rizika turėtų būti išsamiai paaiškinti ir pagrįsti.
- d) Ar Prekybos ir bendradarbiavimo susitarimo 305 straipsnio (Draudimas piktnaudžiauti rinka didmeninėse elektros energijos ir dujų rinkose) reikalavimais pakankamai sumažinama manipuliavimo rinka rizika, kuri, kaip nustatyta, kiltų įgyvendinant preliminarios pavedimų knygos galimybę? Bet kokia likusi manipuliavimo rinka rizika turėtų būti išsamiai paaiškinta ir pagrįsta.
- e) Ar yra papildomų veiksmų, reikalavimų ar įpareigojimų, įskaitant reguliavimo institucijų arba rinkos dalyvių, perdavimo sistemos operatorių arba rinkos operatorių veiksmus bei jiems taikomus reikalavimus arba įpareigojimus, kurie galėtų būti nustatyti siekiant toliau mažinti manipuliavimo rinka rizika, nustatyta preliminarios pavedimų knygos galimybės atveju? Bet kokia likusi manipuliavimo rinka rizika turėtų būti išsamiai paaiškinta ir pagrįsta.

2. Perdavimo sistemos operatorių nustatytos bendrosios pavedimų knygos galimybės atveju:

- a) Kokios yra visos įmanomos galimybės, pagal kurias apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimo rinkų susiejimo operatoriams būtų sudarytos sąlygos skaičiavimus atlikti laikotarpiu nuo bendro kitos paros prekybos rinkų susiejimo prekybos pabaigos 12.00 val. Vidurio Europos laiku iki bendro kitos paros prekybos rinkų susiejimo rezultatų paskelbimo 13.00 val. Vidurio Europos laiku, įskaitant visas galimybes, pagal kurias apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimo rinkų susiejimo operatoriams būtų sudarytos sąlygos skaičiavimus atlikti vykstant bendro kitos paros prekybos rinkų susiejimo procesams?

Kokie yra šių galimybių privalumai ir (arba) trūkumai? Be kita ko:

- 1) koks būtų galimas poveikis bendro kitos paros prekybos rinkų susiejimo veikimui ir pakaitiniams procesams (t. y. su bendro kitos paros prekybos rinkų susiejimu susijusi atsiejimo rizika);
- 2) koks būtų daromas poveikis perdavimo sistemos operatoriams, rinkos operatoriams ir rinkos dalyviams?

Bet koks poveikis veiklai ir jai kylanti rizika turėtų būti išsamiai paaiškinti ir pagrįsti.

- b) Kokie yra kitų papildomų bendrosios pavedimų knygos galimybių, kurias PSO nustatė sąnaudų ir naudos analizėje (bendro kitos paros prekybos rinkų susiejimo prekybos pabaigos laiko ir (arba) bendro kitos paros prekybos rinkų susiejimo rezultatų paskelbimo laiko pakeitimas), privalumai ir (arba) trūkumai? Be kita ko:

- 1) koks būtų daromas poveikis procesams, vykstantiems iki bendro kitos paros prekybos rinkų susiejimo (pvz., pralaidumo skaičiavimui) ir po jo (pvz., einamosios paros prekybos rinkoms ir (arba) balansavimo rinkoms);
- 2) koks būtų ilgesnio laikotarpio tarp bendro kitos paros prekybos rinkų susiejimo prekybos pabaigos ir bendro kitos paros prekybos rinkų susiejimo rezultatų paskelbimo poveikis perdavimo sistemos operatoriams, rinkos operatoriams ir rinkos dalyviams?

Bet koks poveikis veiklai ir jai kylanti rizika turėtų būti išsamiai paaiškinti ir pagrįsti.

3. Tiek preliminarios pavedimų knygos, tiek bendrosios pavedimų knygos galimybių atveju:

- a) Kokius skirtingus skaičiavimo procesus turi atlikti apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimo rinkų susiejimo operatoriai ir koks būtų kiekvieno iš šių procesų atlikimo laiko intervalas? Galimas laiko intervalas turėtų būti išsamiai paaiškinta ir pagrįstas.

b) Pateikite pasiūlymo dėl besiribojančių prekybos zonų metodikos, skirtos užtikrinti tiksliam ir patikimam prognozavimui, projektą. Nustatydami šią metodiką įtraukite:

- 1) pagrindinius klausimus, principus ir parametrus (įskaitant pradinius duomenis, rezultatus ir rezultatų naudojimą vykdant apytikslį kelių regionų pajėgumų susiejimą), į kuriuos reikia atsižvelgti ir nustatyti besiribojančių prekybos zonų metodikoje, ir
- 2) laikotarpį, per kurį ši metodika galėtų būti parengta ir pradėta taikyti;
- 3) preliminarų kokybinį siūlomos besiribojančių prekybos zonų metodikos veikimo kartu su apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimu vertinimą, palyginti su pralaidumo paskirstymo per atsietuosius aukcionus, rezultatais, siekiant kuo efektyvesnių prekybos susitarimų, visų pirma nurodant, kokiomis sąlygomis siūloma metodika kartu su apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimu yra pranašesnė už atsietuosius aukcionus.

c) Įgyvendinimas

- 1) Kokių išsamių veiksmų reikia imtis, kad būtų įgyvendinti visi preliminarios pavedimų knygos ir bendrosios pavedimų knygos galimybių aspektai, įskaitant procesus, skirtus išbandyti ir patikrinti apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimo veikimui iki jam pradedant visapusiškai veikti, perdavimo sistemos operatorių, rinkos operatorių ir rinkos dalyvių vaidmenis ir atsakomybę? Kaip šie aspektai galėtų būti įgyvendinti per kuo trumpesnę laiką? Kaip techninių procedūrų struktūra ir turiniu būtų galima padėti užtikrinti veiksmingą įgyvendinimą?
- 2) Pateikite realistišką kiekvienos galimybės įgyvendinimo tvarkaraštį (tokiame tvarkaraštyje turėtų būti atsižvelgiama į esamus ir nustatytus būsimus pokyčius ir į jį turėtų būti įtraukti visi būtini veiksmai, kaip antai konsultacijos su suinteresuotaisiais subjektais, naujų IT sistemų, skirtų apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimo rinkų susiejimo operatoriams, įgyvendinimas, bandymo etapai, valdymo procesai ir kt.).
- 3) Kokios yra numatomos tiesioginės apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimo įgyvendinimo ir veikimo išlaidos, susijusios su įvairiais apytikslio kelių regionų pajėgumų susiejimo vaidmenimis ir funkcijomis?