

VALSTYBINĖ KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJA

NUTARIMAS

DĖL BENDRO TINKLO MODELIO METODIKOS PATVIRTINIMO

2017 m. gegužės d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 1 dalimi, Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 9 straipsnio 2 dalimi, 76 straipsnio 1 dalies 9 punktu, 2015 m. liepos 24 d. Europos Komisijos reglamento (ES) 2015/1222, kuriuo nustatomos pralaidumo paskirstymo ir perkrovos valdymo gairės (OL 2015 L 197, p. 24), 9 straipsnio 5 dalimi, 6 dalies d punktu bei atsižvelgdama į Litgrid AB 2016 m. liepos 8 d. raštą Nr. SD-3057, 2017 m. kovo 10 d. raštą Nr. SD-990 ir Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) Dujų ir elektros departamento Elektros skyriaus 2017 m. gegužės d. pažymą Nr. O5E-„Dėl Bendro tinklo modelio metodikos patvirtinimo“, Komisija n u t a r i a:

Patvirtinti Bendro tinklo modelio metodiką, pateiktą elektros energijos perdavimo sistemų operatorių 2016 m. gegužės 27 d. pasiūlymu dėl Bendro tinklo modelio metodikos, vadovaujantis 2015 m. liepos 24 d. Europos Komisijos reglamento (ES) 2015/1222, kuriuo nustatomos pralaidumo paskirstymo ir perkrovos valdymo gairės, 17 straipsniu (pridedama).

Komisijos pirmininkas

PATVIRTINTA
Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės
komisijos 2017 m. d.
nutarimu Nr. O3E-

**Elektros energijos perdavimo sistemų operatorių pasiūlymas dėl Bendro tinklo
modelio metodikos, vadovaujantis 2015 m. liepos 24 d. Komisijos
reglamento (ES) 2015/1222, kuriuo nustatomos pralaidumo paskirstymo ir perkrovos
valdymo gairės, 17 straipsniu**

2016 m. gegužės 27 d.

VISI ELEKTROS ENERGIJOS PERDAVIMO SISTEMŲ OPERATORIAI (toliau – PSO), atsižvelgdami į tai, kad:

(1) Šis dokumentas yra bendrai visų PSO parengtas pasiūlymas dėl Bendro tinklo modelio metodikos (toliau – BTMM) parengimo.

(2) Šis pasiūlymas (toliau – BTMM pasiūlymas) parengtas vadovaujantis Komisijos reglamento (ES) 2015/1222, kuriuo nustatomos pralaidumo paskirstymo ir perkrovos valdymo gairės (toliau – Reglamentas 2015/1222), o taip pat 2009 m. liepos 13 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamento (EB) Nr. 714/2009 dėl prieigos prie tarpvalstybinių elektros energijos mainų tinklo sąlygų (toliau – Reglamentas (EB) Nr. 714/2009) bendraisiais principais ir tikslais. Reglamento 2015/1222 tikslas – koordinuoti ir derinti pralaidumo skaičiavimą ir paskirstymą kitos paros ir einamosios paros tarpvalstybinėje prekyboje. Šiems tikslams įgyvendinti būtina, kad visi PSO naudotų bendro tinklo modelį. Bendro tinklo modelį galima sukurti tik turint bendrą tokio modelio kūrimo metodiką.

(3) Pagal BTMM pasiūlyme aprašytą BTMM galima sukurti bendro tinklo modelį, o gamybos ir apkrovų duomenų, kurių reikia bendro tinklo modeliui sukurti, teikimas vykdomas pagal Gamybos ir apkrovų duomenų teikimo metodiką, aprašytą Reglamento 2015/1222 16 straipsnyje.

(4) Teisinis BTMM pasiūlymo pagrindas yra Reglamento 2015/1222 17 straipsnis, kuriame išdėstyti keli konkretūs reikalavimai, į kuriuos reikia atsižvelgti teikiant BTMM pasiūlymą:

„1. Per 10 mėnesių nuo šio reglamento įsigaliojimo visi PSO kartu parengia pasiūlymą dėl bendro tinklo modelio metodikos. Dėl pasiūlymo rengiamos konsultacijos, vadovaujantis 12 straipsniu.

2. Bendro tinklo modelio metodika suteikia galimybę sukurti bendro tinklo modelį. Joje turi būti bent šios sudedamosios dalys:

(a) scenarijų apibūdinimas pagal 18 straipsnį;

(b) atskiro tinklo modelių apibūdinimas pagal 19 straipsnį;

(c) atskiro tinklo modelių sujungimo į bendro tinklo modelį proceso aprašymas.“

(5) Reglamento 2015/1222 2 straipsnio 2 dalyje pateikiama tokia bendro tinklo modelio sąvoka:

„įvairių PSO suderintas visos Sąjungos duomenų, kuriais apibūdinamos pagrindinės elektros energijos sistemos charakteristikos (gamyba, apkrovos ir tinklo topologija), rinkinys ir tų charakteristikų keitimo skaičiuojant pralaidumą taisyklės.“

(6) Reglamento 2015/1222 2 straipsnio 4 dalyje pateikiama tokia bendro tinklo modelio scenarijaus sąvoka:

„numatoma elektros energijos sistemos būklė tam tikru laikotarpiu.“

(7) Reglamento 2015/1222 2 straipsnio 1 dalyje pateikiama tokia atskiro tinklo modelio sąvoka:

„atsakingų PSO parengtas duomenų, kuriais apibūdinamos elektros energijos sistemos charakteristikos (gamyba, apkrova ir tinklo topologija), rinkinys ir tų charakteristikų keitimo skaičiuojant pralaidumą taisyklės; šis modelis skirtas sujungti su kitais atskiro tinklo modeliais, kad būtų sukurtas bendro tinklo modelis.“

(8) 17 straipsnio reikalavimai išsamiau paaiškinami Reglamento 2015/1222 18 ir 19 straipsniuose. 18 straipsnyje scenarijai apibūdinami taip:

„1. Visi PSO drauge parengia bendrus kiekvieno 14 straipsnio 1 dalies a ir b punktuose nurodyto pralaidumo skaičiavimo laikotarpio scenarijus. Bendruose scenarijuose aprašoma konkreti

prognozuojama su gamyba, apkrova ir tinklo topologija susijusi perdavimo sistemos būklė bendro tinklo modelyje.

2. Parengiama po vieną kitos paros ir einamosios paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpio scenarijų kiekvienam rinkos laiko vienetui.

3. Kiekvienam scenarijui visi PSO drauge parengia bendras taisykles dėl gryniosios pozicijos kiekvienoje prekybos zonoje ir kiekvienos nuolatinės srovės linijos srauto nustatymo. Šios bendros taisyklės grindžiamos geriausia kiekvienos prekybos zonos gryniosios pozicijos prognoze ir geriausia kiekvienos nuolatinės srovės linijos srautų prognoze kiekviename scenarijuje ir apima bendrą Sąjungos perdavimo sistemos apkrovos ir gamybos balansą. Remiantis Reglamento (EB) Nr. 714/2009 I priedo 1.7 punktu, sudarant scenarijus negalima nepagrįstai diskriminuoti vidaus ir tarpzoninių mainų.“

Reglamento (EB) Nr. 714/2009 I priedo 1.7 punkte išdėstyti šie pagrindiniai principai:

„PSO, nustatydami konkrečias tinklo vietas, kuriose ir tarp kurių turi būti taikomas perkrovos valdymas, vadovaujasi ekonomiškumo ir neigiamos įtakos sumažinimo elektros energijos vidaus rinkai principais. Konkrečiai, PSO neturi apriboti tinklų sujungimo pajėgumų siekdami išspręsti perkrovos problemą savo kontroliuojamoje teritorijoje, išskyrus esant pirmiau minėtoms priežastims ir eksploatavimo saugumo tikslais. Susidarius tokiai situacijai, PSO apibūdina ją ir skaidriai supažindina su ja visus sistemos naudotojus. Tokia situacija yra toleruojama tik iki tol, kol yra surandamas ilgalaikis sprendimas. PSO apibūdina metodiką ir projektus, kurie padėtų rasti ilgalaikį sprendimą, ir skaidriai supažindina su jais visus sistemos naudotojus.“

(9) 19 straipsnyje pateikiami konkretesni reikalavimai dėl atskiro tinklo modelių, kurie yra pagrindiniai bendro tinklo modelio sukūrimo elementai:

„1. Kiekvienai prekybos zonai ir kiekvienam scenarijui:

(a) visi prekybos zonoje veikiantys PSO kartu pateikia vieną atskiro tinklo modelį, atitinkantį 18 straipsnio 3 dalies nuostatas, arba

(b) kiekvienas prekybos zonoje veikiantis PSO pateikia atskiro tinklo modelį, skirtą savo kontrolės sričiai, įskaitant jungiamąsias linijas, jeigu prekybos zoną sudarančiose kontrolės srityse, įskaitant jungiamąsias linijas, grynųjų pozicijų suma atitinka 18 straipsnio 3 dalies nuostatas.

2. Kiekvienas atskiro tinklo modelis yra geriausia perdavimo sistemos sąlygų prognozė pagal kiekvieną PSO nurodytą scenarijų tuo metu, kai kuriamas atskiro tinklo modelis.

3. Atskiro tinklo modeliai apima visus perdavimo sistemos tinklo elementus, naudojamus analizuojant regioninį tinklo eksploatavimo saugumą tam tikru laikotarpiu.

4. Visi PSO kuo labiau suderina atskiro tinklo modelių kūrimo būdą.

5. Kiekvienas PSO atskiro tinklo modelyje pateikia visus būtinus duomenis, kad būtų galima atlikti aktyviosios ir reaktyviosios galios srautų ir įtampos analizes nusistovėjusioje būsenoje.

6. Prireikus ir visiems pralaidumo skaičiavimo regiono PSO sutarus, visi to pralaidumo skaičiavimo regiono PSO vieni su kitais keičiasi duomenimis, kad galėtų atlikti įtampos ir dinaminio stabilumo analizes.“

(10) Reglamento 2015/1222 27 straipsnio 1 dalyje suformuluoti reikalavimai dėl sujungimo proceso:

„Ne vėliau kaip per šešis mėnesius nuo sprendimo dėl 16 straipsnyje nurodytos gamybos ir apkrovų duomenų teikimo metodikos ir 17 straipsnyje nurodytos bendro tinklo modelio metodikos priėmimo visi PSO organizuoja atskiro tinklo modelių sujungimo procesą.

(11) Reglamento 2015/1222 9 straipsnio 9 dalies pirmame sakinyje nustatomi kiti

įsipareigojimai: „Pasiūlyme dėl nuostatų ir sąlygų ar metodikų nurodomas siūlomas jų įgyvendinimo tvarkaraštis ir aprašomas numatomas jų poveikis šio reglamento tikslams.“

(12) Reglamento 2015/1222 28 straipsnio 3–5 dalyse suformuluoti papildomi reikalavimai dėl BTMM pasiūlymo:

„3. Kiekvienas PSO, vadovaudamasis 19 straipsniu, parengia kiekvieno pralaidumo skaičiavimo laikotarpio atskiro tinklo modelį pagal kiekvieną scenarijų, kad atskiro tinklo modelius būtų galima sujungti į bendro tinklo modelį.

4. Kiekvienas PSO už atskiro tinklo modelių sujungimą į bendro tinklo modelį atsakingiems PSO pateikia patikimiausią tinkamų naudoti kiekvieno atskiro tinklo modelio įverčių rinkinį.

5. Apibendrinant pradinius duomenis, gautus iš visų PSO, kurie taiko šio straipsnio 3 dalyje nurodytą pralaidumo skaičiavimo procesą, pagal kiekvieną 18 straipsnyje nurodytą scenarijų Sąjungos mastu sukuriama vienas kiekvieno pralaidumo skaičiavimo laikotarpio bendro tinklo modelis.“

(13) Reglamento 2015/1222 9 straipsnio 9 dalyje pateikiamas reikalavimas, kad būtų aprašytas numatomas BTMM pasiūlymo poveikis Reglamento 2015/1222 tikslams. Šio pasiūlymo poveikis aprašomas toliau šios prielaidų dalies 14–23 punktuose.

(14) BTMM pasiūlymas prisideda ir jokių būdu netrukdo pasiekti Reglamento 2015/1222 3 straipsnio tikslus. Ypač BTMM pasiūlymas padeda siekti veiksmingos konkurencijos elektros energijos gamybos, prekybos ir tiekimo srityje (Reglamento 2015/1222 3 (a) straipsnis), prisidedant prie koordinuoto pralaidumo skaičiavimo pagal bendrą metodiką kuriant atskiro tinklo modelius, kurie bus sujungti į bendrą visos Europos tinklo modelį.

(15) Siekiant užtikrinti optimalų perdavimo infrastruktūros naudojimą pagal Reglamento 2015/1222 3 (b) straipsnį, BTMM pasiūlymu parengiama bendra metodika bendro tinklo modelio sukūrimui. Ši metodika leis įvertinti optimalų perdavimo tinklo prieinamumą ir kartu optimalų perdavimo infrastruktūros naudojimą.

(16) BTMM pasiūlymas atsižvelgia į tinklo eksploatavimo saugumą pagal Reglamento 2015/1222 3 (c) straipsnį, numatant, kad atskiro tinklo modeliuose būtų konkrečiai modeliuojami visi tinklo elementai, gamyba ir apkrovos prie 220 kV arba mažesnės nei 220 kV įtampos, kai jie naudojami regioninio tinklo eksploatavimo saugumo analizei.

(17) Pagal Reglamento 2015/1222 3 (d) straipsnį ir atsižvelgiant į pralaidumo apskaičiavimo metodikas, kurios bus parengtos pagal Reglamentą 2015/1222, bendro tinklo modelio sukūrimas ir jo naudojimas pralaidumo apskaičiavimo procese optimizuos tarpzoninio pralaidumo skaičiavimus ir paskirstymą, užtikrinant, kad naudojant bendrą metodiką ir pradinius duomenis parengti atskiro tinklo modeliai bus sujungti į bendrą visos Europos tinklo modelį.

(18) BTMM pasiūlymas užtikrins, kad PSO, PEERO (Paskirtasis elektros energijos rinkos operatorius), agentūrai, reguliavimo institucijoms ir rinkos dalyviams būtų taikomos nešališkos ir nediskriminacinės sąlygos, jeigu bendro tinklo modelis bus sukurtas pagal bendrą visiems privalomą metodiką, parengtą konsultuojantis su suinteresuotaisiais subjektais vadovaujantis Reglamentu 2015/1222, o reguliavimo institucijos patvirtins tokį modelį prieš pradėdant jį naudoti Europos Sąjungos mastu. BTMM pasiūlymas sukurti bendrą visiems privalomą bendro tinklo modelio parengimo metodiką ir naudoti bendro tinklo modelį pralaidumo skaičiavimo procese prisideda prie bendro tikslo užtikrinti vienodą prieigą prie tarpzoninio pralaidumo pagal Reglamento 2015/1222 3 (e) straipsnį.

(19) BTMM metodika užtikrina ir padidina informacijos skaidrumą ir patikimumą pagal Reglamento 2015/1222 3 (f) straipsnį, pateikdama stebėsenai pralaidumui skaičiuoti naudotos informacijos kokybės rodiklius bei paskelbdama rodiklius bei stebėsenos rezultatus pagal Reglamento 2015/1222 31 straipsnio 3 dalį.

(20) BTMM pasiūlymas apibūdinantis pralaidumo skaičiavimo procesą, grindžiamą bendra metodika dėl pradinių duomenų atskiro tinklo modeliams, kurie bus sujungti į bendrą visos Europos tinklo modelį, taip pat prisideda prie tikslo atsižvelgti į sąžiningos bei tinkamai organizuotos rinkos ir sąžiningos bei tinkamos kainodaros poreikį (Reglamento 2015/1222 3 (h) straipsnis).

(21) BTMM pasiūlymas prisideda prie našaus ilgalaikio elektros energijos perdavimo sistemos eksploatavimo ir plėtros bei veiksmingo Sąjungos elektros energijos rinkos veikimo naudojant bendrą visos Europos tinklą, kuris bus koordinuotai naudojamas visoje Sąjungoje.

(22) Galiausiai, BTMM pasiūlymas dėl bendro tinklo modelio, parengto pagal visiems privalomą metodiką, naudojamą pralaidumo skaičiavimo procese, prisideda prie tikslo užtikrinti nediskriminacinę galimybę naudotis tarpzoniniu pralaidumu (Reglamento 2015/1222 3 (j) straipsnis).

(23) Apibendrinant, BTMM pasiūlymas prisideda prie Reglamento 2015/1222 bendrų tikslų ir yra naudingas visiems PSO, PEERO, agentūrai, reguliavimo institucijoms ir rinkos dalyviams.

PATEIKIAME ŠĮ BTMM PASIŪLYMĄ VISOMS REGULIAVIMO INSTITUCIJOMS:

1 straipsnis

Dalykas ir taikymo sritis

1. Šiame pasiūlyme yra aprašyta visų PSO BTMM pagal Reglamento 2015/1222 17 straipsnį.
2. Šią metodiką turi taikyti visi PSO, veikiantys Reglamento 2015/1222 1 straipsnio 2 dalyje nurodytoje teritorijoje.
3. Kitose nei Reglamento 2015/1222 1 straipsnio 2 dalyje nurodytose jurisdikcijose veikiantys PSO gali parengti atskirą savo sistemos tinklo modelį (toliau – ATM), duoti sutikimą sujungti jį į bendrą tinklo modelį (toliau – BTM) ir savanoriškai įsijungti į BTM kūrimo procesą su sąlyga, kad:
 - a. tai yra techniškai įmanoma ir galima padaryti pagal Reglamento 2015/1222 reikalavimus;
 - b. BTM kūrimo procese jie sutinka turėti tokias pačias teises ir pareigas kaip ir šio straipsnio 1 dalyje minėti PSO, o ypač sutinka, kad šią metodiką bei Gamybos ir apkrovų duomenų teikimo metodiką, aprašytą Reglamento 2015/1222 16 straipsnyje, naudotų ir visos susijusios šalys jų kontroliuojamoje teritorijoje;
 - c. jie priima visas savanoriško dalyvavimo BTM procese sąlygas, kurias nustato šios straipsnio 1 dalyje minimi PSO;
 - d. Šio straipsnio 1 dalyje minimi PSO su šio straipsnio 3 dalyje minimais PSO yra sudarę sutartis, nustatančias savanoriško dalyvavimo sąlygas;
 - e. gavę realius įrodymus, kad BTM procese savanoriškai dalyvaujantys PSO laikosi šios dalies a, b, c ir d punktuose išdėstytų reikalavimų, pirmoje pastraipoje minimi PSO, patikrinę, ar įvykdyti šios dalies a, b, c ir d punktų kriterijai, patvirtina į BTM procesą norinčio įsijungti PSO

prašymą Reglamento 2015/1222 9 straipsnio 2 dalyje nustatyta tvarka.

4. Šio straipsnio 1 dalyje pastraipoje minimi PSO stebi, ar pagal šios straipsnio 3 dalies sąlygas BTM procese savanoriškai dalyvaujantys PSO laikosi savo įsipareigojimų. Jei pagal šio straipsnio 3 dalies sąlygas BTM procese savanoriškai dalyvaujantys PSO nesilaiko savo esminių įsipareigojimų ir taip reikšmingai trukdo įgyvendinti Reglamentą 2015/1222, šio straipsnio 1 dalyje minimi PSO nutraukia savanorišką tokių PSO dalyvavimą BTM procese Reglamento 2015/1222 9 straipsnio 2 dalyje nustatyta tvarka.

2 straipsnis

Sąvokų apibrėžtys ir jų aiškinimas

BTMM pasiūlyme vartojamos sąvokos atitinka Reglamento 2015/1222 2 straipsnyje ir kituose jame minimuose teisės aktuose vartojamas sąvokas. Kitos vartojamos sąvokos:

1. **Gretimi tinklai** – į sukurto ATM kontrolės sritį arba prekybos zoną neįeinančios, bet su jomis besiribojančios sritys;
2. **Suderintos priemonės** – pagal bendro tinklo modelį sutartinai naudojami taisomieji veiksmai;
3. **Tarpsisteminis mazgas** – virtualus tinklo elementas, žymintis ribą tarp dviejų PSO taip, kad modeliuojant tinklą i) visi vienoje kraštinio taško pusėje esantys tinklo elementai būtų priskirti vieno PSO atsakomybei, o ii) visi kitoje kraštinio taško pusėje esantys tinklo elementai būtų priskirti kito PSO atsakomybei, ir iii) kiekvienas iš tų PSO būtų atsakingas už kiekvieno jam priskirto tinklo elemento modeliavimą;
4. **BTM teritorija** – bendro tinklo modelio apimama teritorija; ją sudaro i) prekybos zonos, kurių PSO perduoda savo ATM į BTM plius ii) jungiamosios linijos, sujungiančios šias prekybos zonas su tomis prekybos zonomis, kurių ATM neprijungiami prie BTM (t.y. nėra BTM teritorijos dalis);
5. **BTM procesas** – visi proceso, kurio metu PSO daro ir dalijasi atskirų tinklų modeliais ir sujungia juos į bendro tinklo modelius, etapai ir aspektai;
6. **Lygiavertis modelis** – rinkinys sumodeliuotų tinklo elementų, kurie visi kartu turi tokias pačias elektrines savybes kaip tinklo dalis. Lygiavertiniai modeliai gaunami modelio supaprastinimo procese;
7. **Didžiausia galima laikinai leistinos perdavimo apkrovos (toliau – LLPA) trukmė** – ilgiausias laikotarpis, kai apkrova yra didesnė už pastovios leistinos perdavimo apkrovos (toliau – PLPA) ir mažesnė arba lygi LLPA, kurią galima palaikyti nesugadinant įrangos;
8. **Tinklo elementas** – įrenginiai, kurie yra perdavimo arba skirstymo tinklo dalis arba yra sujungti į jį, įskaitant, bet ne tik tinklo elementus, generavimo šaltinius ir apkrovos įrenginius;
9. **Veikimo prielaidos** – kintami duomenys, tokie kaip darbo grafikai ir įvairių įrangos elementų nustatymai, kurių reikia prognozuojamoms perdavimo sistemos savybėms apibūdinti;
10. **Kontroliuojamų eksploatavimo parametrų ribinės vertės** – eksploatacijos saugumo ribos, kurias turi atitikti tinklo modelis;
11. **PLPA** – didžiausia apkrova amperais, MW arba MVA, kurią perdavimo linija, kabelis arba transformatorius turi išlaikyti neribotą laiką, nesukeliant įrangos gedimo;
12. **Balansuojantis mazgas** – specialus virtualus mazgas, naudojamas aktyviajai ir reaktyviajai galiai subalansuoti apkrovos srautų analizėse;

13. **LLPA**– didžiausia apkrova amperais, MW arba MVA, kurią galima išlaikyti neribotą laiką, nesukeliant įrangos gedimo;

14. **Atkirtos srovė** – didžiausia srovės riba, virš kurios perdavimo linija, kabelis arba transformatorius iš karto išsijungs.

3 straipsnis

Scenarijai

1. Kurdami atskiro tinklo modelius kiekvienam rinkos laiko vienetui likus dviem paroms iki tiekimo dienos kitos paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpiui, kiekvienas PSO vadovaujasi šio straipsnio 3 dalyje išdėstytais bendraisiais principais ir 4 dalyje išdėstytais specialiaisiais principais kitos paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpiui.

2. Kurdami atskiro tinklo modelius kiekvienam rinkos laiko vienetui likus parai iki tiekimo dienos einamosios paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpiui, kiekvienas PSO vadovaujasi šio straipsnio 3 dalyje išdėstytais bendraisiais principais ir 5 dalyje išdėstytais specialiaisiais principais einamosios paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpiui.

3. Visiems scenarijams taikomi toliau išvardinti principai:

a. prognozės tinklo topologijai:

i. elektros energijos tiekimo nutraukimas, nepriklausomai nuo tiekimo nutraukimo priežasties, modeliuojamas nevertinant, ar tinklo elementas neveiks per visą scenarijaus laiką ar tik per dalį laiko;

ii. įtraukiami įtampos valdymo tinkle elementai, nors eksploatacijos sumetimais jie gali būti išjungti;

iii. topologija turi atspindėti eksploatacijos sąlygas.

b. jei scenarijaus veikimo laikotarpiu atsiranda struktūrinių duomenų pakeitimų:

i. pridedami ar pašalinami tinklo elementai turi būti įtraukti į visą scenarijaus trukmę ir pašalinti iš ATM topologijos visuose scenarijuose, jeigu jų nėra bent dalyje scenarijaus;

ii. tinklo elementų charakteristikų pokyčiai sprendžiami įtraukiant konservatyviausiai eksploatacijos saugumo požiūriu naudojamas charakteristikas;

c. eksploatacijos ribos:

i. kiekvienas PSO kiekvienam tinklo elementui naudoja reikiamas ribas, atitinkančias tikslinį sezoną;

ii. temperatūros riboms kiekvienas PSO naudoja PLPA ir LLPA.

4. Kitos paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpio scenarijai rengiami pagal šiuos specialiuosius principus:

a. dėl prognozuojamos gamybos:

i. periodinės gamybos atveju kiekvienas PSO naudoja naujausią periodinės gamybos prognozę;

ii. dispečerio kontroliuojamos gamybos atveju, kiekvienas PSO, turi įvertinti planuojamus elektros energijos tiekimo nutraukimus ir reguliuoti prognozuojamą gamybą, atsižvelgdamas į prognozuojamą periodinę gamybą, kad ji padengtų prognozuojamus apkrovos ir tinklo nuostolius bei grynąją poziciją;

b. dėl prognozuojamos apkrovos:

i. kiekvienas PSO naudoja geriausią apkrovos prognozę;

- c. dėl grynosios pozicijos kiekvienoje prekybos zonoje ir kiekvienos nuolatinės srovės (toliau – DC) linijos srauto nustatymo:
 - i. kiekvienas PSO vadovaujasi 19 straipsnyje pateikta metodika.
- 5. Kitos paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpio scenarijai rengiami pagal šiuos principus:
 - a. dėl prognozuojamos gamybos:
 - i. periodinės gamybos atveju kiekvienas PSO naudoja naujausią periodinės gamybos prognozę;
 - ii. dispečerio kontroliuojamos gamybos atveju kiekvienas PSO naudoja grafikus;
 - b. dėl prognozuojamos apkrovos:
 - i. kiekvienas PSO naudoja geriausią apkrovos prognozę;
 - c. dėl grynosios pozicijos kiekvienoje prekybos zonoje ir kiekvienos DC linijos srauto nustatymo:
 - i. kiekvienas PSO naudoja kitos paros prekybos duomenis pagal 18 straipsnį.

4 straipsnis

Atskiro tinklo modeliai

1. Kiekvienas PSO parengia atskiro tinklo modelius kiekvienam 3 straipsnio 1 ir 2 dalyse aprašytam scenarijui.
2. Kurdamas ATM, kiekvienas PSO atlieka šiuos veiksmus:
 - a. sukuria naujausią įrangos modelį, apimantį 5–11 straipsniuose apibūdintus struktūrinius duomenis;
 - b. pagal 3 straipsnyje išdėstytus principus nustato ir įgyvendina struktūrinius pokyčius;
 - c. apjungia naujausias veiklos prielaidas, į modelį įtraukdamas 12–16 straipsniuose apibūdintus kintamus duomenis;
 - d. per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą keičiasi 17 straipsnyje apibūdintais duomenimis su visais kitais PSO;
 - e. taiko bendras taisykles dėl grynosios pozicijos kiekvienoje prekybos zonoje ir kiekvienos DC linijos srauto nustatymo pagal 18 ir 19 straipsnius;
 - f. užtikrina, kad modelis atitiktų grynąsias pozicijas ir srautus DC linijose pagal 18 ir 19 straipsnius;
 - g. užtikrina, kad būtų galima aiškiai identifikuoti taisomuosius veiksmus (jei tokių būtų) ir kad jie būtų atliekami pagal Reglamento 2015/1222 25 straipsnyje pateiktą galimų taisomųjų veiksmų, į kuriuos reikia atsižvelgti skaičiuojant pralaidumą, metodiką bei atitiktų bendrą tikslą taikyti nešališkas ir nediskriminacines sąlygas pagal Reglamento 2015/1222 3 (e) straipsnį;
 - h. įgyvendina apkrovos srauto sprendimą, kad būtų galima patikrinti:
 - i. sprendimų konvergenciją;
 - ii. įtampos mazguose bei aktyviosios ir reaktyviosios galios srautų tinklo elementuose patikimumą;
 - iii. kiekvieno generatoriaus sukuriama aktyviosios ir reaktyviosios galios patikimumą;
 - iv. reaktyviosios galios gavybos / lygiagrečiai sujungtų įrenginių reaktyvios galios sunaudojimo patikimumą;
 - v. atitiktį taikomiesiems eksploatacijos saugumo standartams;

- i. jei reikia, pakeičia įrangos modelį ir / arba prielaidas ir pakartoja šio straipsnio 2 dalies h punkte numatytus veiksmus;
- j. jei būtina, supaprastina tinklą pagal 11 straipsnį;
- k. pagal Reglamento 2015/1222 28 straipsnio 3 ir 4 dalių nuostatas eksportuoja ATM, kad jį būtų galima sujungti į BTM per 21 straipsnyje apibūdintą informacinę platformą;
 - 1. užtikrina, kad ATM atitiks 23 straipsnyje išdėstytus kokybės kriterijus;
- m. pakartoja reikiamus veiksmus pagal poreikį ir pagal kitus šioje metodikoje nurodytus įsipareigojimus.
 - 3. Kiekvienas PSO laikosi 20 straipsnyje aprašyto ATM sujungimo į BTM proceso.
 - 4. Kiekvienas PSO atnaujina savo ATM sutartomis priemonėmis jei pritaikoma.
 - 5. Kiekvienas PSO laikosi 22 straipsnyje nurodytų reikalavimų. Visais šiame BTMM pasiūlyme nurodytais atvejais vadovaujamas Reglamento 2015/1222 2 straipsnio 15 dalyje apibrėžtu rinkos laiku.

5 straipsnis

Į ATM įtraukiami duomenys

- 1. ATM turi būti aukštosios įtampos ir ypač aukštos įtampos tinklo elementai, jeigu jie naudojami regioninės eksploatacijos saugumo analizėje atitinkamą laikotarpį.
- 2. Kiekvienam įtrauktam tinklo elementui turi būti skirtas unikalus identifikatorius.
- 3. Tais atvejais, kai pagal šią metodiką reikia detalizuoti pagal pirminės energijos šaltinius, atskirai nurodomi pirminių energijos šaltinių duomenys, atitinkantys centrinėje informacijos skaidrumo platformoje pateikiamus duomenis pagal Europos Komisijos 2013 m. birželio 14 d. reglamentą (ES) Nr. 543/2013 dėl duomenų teikimo ir skelbimo elektros energijos rinkose, iš dalies keičiantį Europos Parlamento ir Tarybos reglamento (EB) Nr. 714/2009 I priedą.
- 4. Jei PSO neturi kurių nors reikalaujamų duomenų, vietoj jų PSO naudoja tiksliausius įverčius.

6 straipsnis

Tinklo elementai

- 1. Į kiekvieną ATM įtraukiami šio straipsnio 2 dalyje aprašyti tinklo elementai, nepriklausomai nuo to, ar juos eksploatuoja PSO ar skirstomųjų tinklų operatoriai (toliau – STO) (įskaitant uždarojo skirstomojo tinklo operatorius (toliau – USTO)), jeigu šių elementų įtampa yra:
 - a. 220 kV arba aukštesnė;
 - b. žemesnės nei 220 kV įtampos įrenginiai ir regioninės eksploatacijos saugumo analizei naudojami tinklo elementai.
- 2. Svarbūs tinklo elementai, ir apie juos pateikiami duomenys:
 - a. pastotės: įtampa, šynų sekcijos ir, jei reikalingą pagal PSO naudojamą modeliavimo metodiką, – komutaciniai aparatai, įskaitant komutacinių aparatų identifikatorių ir komutacinio aparato tipą, kuriuos sudaro skirtuvas, jungtuvas arba galios skyriklis;
 - b. elektros linijos arba kabeliai: elektrinės charakteristikos, pastotės, prie kurių jie prijungti;
 - c. galios transformatoriai, įskaitant fazės keitimo transformatorius: elektrinės

charakteristikos, pastotės, prie kurių jie prijungti, transformatoriaus atšakų perjungiklio tipas ir, jei reikalinga, – reguliavimo tipas;

d. galios kompensatoriai ir lanksčios kintamos srovės (toliau – AC) perdavimo sistemos (toliau – LKSPS): tipas, elektrinės charakteristikos ir, jei reikalinga, – reguliavimo tipas.

3. Į ATM reikia įtraukti mažesne nei 220 kV įtampa eksploatuojamų tinklo dalių modelius arba lygiaverčius modelius, nepriklausomai nuo to, ar tas tinklo dalis eksploatuoja PSO ar STO (įskaitant USTO), jeigu

a. Toje tinklo dalyje yra elementų, naudojamų regioninės eksploatacijos saugumo analizėje arba

b. tų tinklo dalių svarbūs elementai jungia

i. elektros gamybos įrenginį arba apkrovą, pagal 8 ir 9 straipsnių reikalavimus sumodeliuotą 220 kV arba aukštesnei įtampai;

ii. du mazgus prie 220 kV arba aukštesnės įtampos,

4. Pagal šios straipsnio 3 dalį modeliuose arba lygiaverčiuose modeliuose turi būti nurodyta visuminė apkrova atskirai nuo pagamintos energijos, o gamybos pajėgumai suskirstyti pagal pirminius energijos šaltinius ir pateikiami atskirai nuo apkrovos atitinkamose tinklo dalyse, išskaidytose į lygiaverčio modelio pastotes arba pastotes, prie kurių prijungtos atitinkamos tinklo dalys.

7 straipsnis

Kraštiniai taškai

1. Kiekvienai svarbiai ribai atitinkamas PSO turi nurodyti savo atsakomybę tinklo modeliavimo požiūriu, pateikdamas sutikimą dėl atitinkamų kraštinių taškų.

2. Kiekvienas PSO įtraukia jo pusėje nuo kraštinio taško esančius svarbius tinklo elementus į savo ATM.

3. Kiekvienas PSO į savo ATM įtraukia kiekvieną kraštinį tašką su fiktyviai kompensuojama energija.

8 straipsnis

Energijos gamyba

1. Generavimo šaltiniai, įskaitant sinchroninius kompensatorius ir siurblius, išsamiai modeliuojami, jeigu jie jungiami prie:

a. 220 kV arba aukštesnės įtampos;

b. žemesnės nei 220 kV įtampos ir naudojami regioninės eksploatacijos saugumo analizei.

2. Kelis vienodus arba panašius generavimo šaltinius galima išsamiai modeliuoti kaip sudėtinį objektą, jei tokio modeliavimo būdo pakanka regioninės eksploatacijos saugumo analizei. Jei generavimo šaltiniai išsamiai modeliuojami kaip sudėtinis objektas, į ATM įtraukiamas lygiavertis modelis.

3. Išsamiai nemodeliuojamas gamybos pajėgumas įtraukiamas į ATM naudojant apibendrintus duomenis.

4. Į ATM įtraukiami šie duomenys apie išsamiai sumodeliuotus generavimo šaltinius ir

apibendrintus gamybos pajėgumo duomenis, atskiriant juos pagal pirminius energijos šaltinius ir atskirai nuo apkrovos duomenų:

- a. prijungimo vieta;
- b. pirminis energijos šaltinis;
5. Į ATM įtraukiami šie duomenys apie išsamiai sumodeliuotus generavimo šaltinius:
 - a. Didžiausia aktyvioji galia ir mažiausia aktyvioji galia, apibrėžiant tas vertes, pagal kurias galima reguliuoti generavimo šaltinį. Hidroakumuliacinių generavimo šaltinių atveju modeliuojami du ciklai ir pateikiami du įrašai (t.y. vienas generatoriaus ir vienas siurblio režimui);
 - b. valdymo režimo tipas, kuris gali būti vienas iš: „neaktyvus“, „įtampos valdymas“, „galios koeficiento valdymas“, „reaktyviosios galios valdymas“, o įtampa valdomų generavimo šaltinių atveju – reguliuojamos šynos, jei įtampa įjungžiama pagal grafiką; didžiausios ir mažiausios reaktyviosios galios vertės, kai tiekiami didžiausia ir mažiausia aktyvioji galia, o taip pat, jei to reikia regioninės eksploatacijos saugumo analizei, atitinkamų generatoriaus techninių galimybių kreivė;
 - c. generatoriaus savosios reikmės, parodanti generavimo šaltinio apkrovą, modeliuojama kaip neproporcingai bendrai apkrovai kintanti apkrova generavimo šaltinio prijungimo vietoje, jei to reikia regioninės eksploatacijos saugumo analizei.
6. Į ATM įtraukiami šie duomenys apie generavimo šaltinius, išsamiai sumodeliuotus naudojant apibendrintus duomenis:
 - a. apibendrinti gamybos pajėgumo duomenys, suskirstyti pagal pirminius energijos šaltinius ir pateikiami atskirai nuo apkrovos atitinkamose tinklo dalyse, išskaidytose į lygiaverčio modelio pastotes arba pastotes, prie kurių prijungtos atitinkamos tinklo dalys.

9 straipsnis

Apkrova

1. Apkrovos modeliuojamos atskirai, jeigu jos jungiamos prie:
 - a. 220 kV arba aukštesnės įtampos;
 - b. žemesnės nei 220 kV įtampos ir naudojami regioninės eksploatacijos saugumo analizei.
2. Kelias vienodas arba panašias apkrovas galima išsamiai modeliuoti kaip sudėtinį objektą, jei tokio modeliavimo būdo pakanka regioninės eksploatacijos saugumo analizei. Jei apkrovos išsamiai modeliuojamos kaip sudėtinis objektas, į ATM įtraukiamas lygiavertis modelis.
3. Išsamiai nemodeliuojamas gamybos pajėgumas įtraukiamas į ATM naudojant apibendrintus duomenis.
4. Į ATM įtraukiami šie duomenys apie išsamiai sumodeliuotas apkrovas ir apibendrintas apkrovas atskirai nuo generavimo informacijos:
 - a. prijungimo vieta;
 - b. galios koeficientas arba reaktyvioji galia;
 - c. atitikties patvirtinimas (vertė „teisinga“ reiškia, kad aktyviosios ir reaktyviosios galios suvartojimas perskaičiuojamas perskaičiuojant bendrą apkrovą).
5. Į ATM įtraukiami šie duomenys apie apkrovas, išsamiai sumodeliuotas naudojant apibendrintus duomenis:
 - a. apibendrinti apkrovos duomenys (atskirti nuo energijos generavimo duomenų) atitinkamose tinklo dalyse, išskaidytose į lygiaverčio modelio pastotes arba pastotes, prie kurių

prijungtos atitinkamos tinklo dalys.

10 straipsnis

Aukštosios įtampos nuolatinės srovės jungtys

1. Aukštosios įtampos nuolatinės srovės (toliau – HVDC) perdavimo jungtys modeliuojamos nepriklausomai nuo to, ar jos yra vienoje prekybos zonoje, ar jungia dvi prekybos zonas.

2. PSO, kurio prekybos zonoje(-ose) yra HVDC perdavimo jungtis arba PSO, kurių prekybos zonos sujungtos HVDC perdavimo jungtimi, nusprendžia kaip išsamiai reikia modeliuoti HVDC perdavimo jungtį. Savo sprendimą jie grindžia pagal funkcijas, kurioms HVDC perdavimo jungtis naudojama. Pagal numatytąsias nuostatas HVDC perdavimo jungtis modeliuojama išsamiai, o susiję PSO turi pasikeisti informacija apie HVDC jungties AC/DC (kintamos/nuolatinės srovės) dalį, išskyrus tuos atvejus, kai to nereikia daryti dėl funkcijų, kurioms ji naudojama.

3. Apie išsamiai ir supaprastinta tvarka sumodeliuotas HVDC perdavimo jungtis pateikiami šie duomenys:

a. prijungimo vietos.

4. Susiję PSO susitaria, kurias tarpzonines HVDC perdavimo jungtis modeliuoti išsamiai, įtraukiant jas į ATM arba parengiant joms atskirą modelį. HVDC

5. perdavimo jungčių, jungiančių BTM teritoriją su prekybos zona, kuri neįeina į BTM teritoriją, atveju BTM teritorijoje esantis PSO įtraukia išsamų jungties modelį į savo ATM. HVDC perdavimo jungčių išsamiuose modeliuose pateikiama šio informacija:

a. elektrinės charakteristikos;

b. Tipas ir palaikomų valdymo modelių charakteristikos.

6. Supaprastintai sumodeliuotos HVDC perdavimo jungtys parodomos per lygiavertes energijos įterpimo atšakas prijungimo taškuose.

7. HVDC perdavimo jungčių, jungiančių BTM teritoriją su prekybos zona, kuri neįeina į BTM teritoriją, atveju BTM teritorijoje esantis PSO siekia sudaryti sutartį su HVDC jungčių savininkais, kuriems ši metodika nėra privaloma, kad užtikrintų jų bendradarbiavimą siekiant šio straipsnio tikslų.

11 straipsnis

Gretimų tinklų modeliavimas

1. Kiekvienas PSO modeliuoja HVDC perdavimo jungtis su gretimais tinklais pagal 10 straipsnio nuostatas.

2. Kiekvienas PSO modeliuoja AC perdavimo jungtis su gretimais tinklais pagal šio straipsnio nuostatas.

3. 4 straipsnyje aprašyto proceso pradžioje kiekvienas PSO savo ATM naudoja gretimų tinklų lygiavertį modelį.

12 straipsnis

Topologija

1. Kurdamas savo ATM, kiekvienas PSO užtikrina, kad
 - a. kiekviename BTM būtų nurodoma visų sumodeliuotų komutavimo įtaisų įjungimo būseną – įjungta arba išjungta;
 - b. BTM nurodoma visų sumodeliuotų galios transformatorių su atšakų perjungikliais, įskaitant fazės keitimo transformatorius, perjungiklio padėtis;
 - c. BTM topologija atspindi žinomą arba tikėtiną planuotą arba neplanuotą galimybių pasinaudoti sumodeliuotais įrenginiais nebuvimą;
 - d. BTM topologija atnaujinama po taisomųjų veiksmų pagal Reglamento 2015/1222 25 straipsnį, o taip pat atspindi sutartas topologijos priemones jei to reikia; atsižvelgiant į šios dalies c ir d punktus, BTM topologija atspindi eksploatacijos situaciją pagal geriausią prognozę;
 - e. jungiamųjų ir tiesioginių ryšio linijų su kitais PSO prijungimo būseną atitinka susijusių kaimyninių PSO BTM;
 - f. einamajai parai sukurtų BTM topologija atspindi neplanuotą galimybių pasinaudoti sumodeliuotais įrenginiais nebuvimą.

13 straipsnis

Energijos kompensavimas ir apkrovos įrenginiai

1. Kurdamas savo ATM, kiekvienas PSO vadovaujasi šiais energijos kompensavimo ir apkrovos įrenginių bendraisiais principais:
 - a. Energijos kompensavimo modelyje:
 - i. BTM nurodomas aktyviosios ir reaktyviosios galios kompensavimas kiekvienam eksploatuojamam generavimo šaltiniui, įskaitant sinchroninius kondensatorius ir siurblius. Tai taikoma kiekvienam generavimo šaltiniui, – sumodeliuotam išsamiai kaip atskiras ar sudėtinis objektas arba sumodeliuotam apibendrintai;
 - ii. nurodytas aktyviosios ir reaktyviosios galios kompensavimas kiekvienam sumodeliuotam generavimo šaltiniui atitinka didžiausią ir mažiausią aktyviąją ir reaktyviąją galią ir/arba į tinklą generuojamos reaktyviosios galios kreivę;
 - iii. aktyvioji galia įvedama į BTM generuojamą galią laikantis taisomųjų veiksmų pagal Reglamento 2015/1222 25 straipsnį ir kitų priemonių, užtikrinančių eksploatuojamos sistemos saugumą, įskaitant ir pakankamą aktyviosios galios rezervą jos koregavimui į didėjimo ir į mažėjimo pusę pagal aktyviosios galios atsako į dažnio pokytį poreikį;
 - b. Apkrovos įrenginių modelyje:
 - i. BTM nurodomas aktyviosios ir reaktyviosios galios suvartojimas kiekvienam sumodeliuotam eksploatuojamam apkrovos įrenginiui ir siurbliui;
 - ii. sumodeliuotų eksploatuojamų apkrovos įrenginių ir siurblių sumodeliuotos apkrovos aktyviosios energijos suvartojimo suma atitinka bendrą nagrinėjamo scenarijaus apkrovą.
2. Kurdamas savo ATM, kiekvienas PSO vadovaujasi šiais energijos kompensavimo principais:
 - a. Kompensavimo tvarkai atitinkamame scenarijuje nustatyti PSO perskaičiuoja arba kitaip atskirai pakeičia aktyviosios galios kompensavimą modeliuojamiems generavimo šaltiniams;
 - b. Į ATM įtraukiami šie duomenys apie išsamiai sumodeliuotus generavimo šaltinius:
 - i. planuojamus elektros energijos tiekimo nutraukimus;
 - ii. bandymų pobūdis;

- iii. energijos negeneravimo grafikai;
- iv. aktyviosios galios pajėgumo apribojimai;
- c. išsamiai modeliuojamų operatyviai valdomų generavimo šaltinių valdymo modeliuose atsižvelgiama į:
 - i. visus scenarijus;
 - 1. prieinamumą;
 - 2. galiojančias prioritetinio apkrovos paskirstymo politikas ir sutartis;
 - ii. kitos paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpiui – geriausia apkrovos paskirstymo prognozė, sudaryta remiantis:
 - 1. srove einamuoju laikotarpiu, istoriniais arba prognozuojamais komerciniais/prekybos duomenimis;
 - 2. elektros gamybos generavimo šaltiniui dirbant baziniu režimu ir šalutinės elektros gamybos skirtumu;
 - 3. nustatytais gamybos poslinkio koeficientais, rangavimu pagal ribines sąnaudas ar dalyvavimo veiksniais;
 - 4. kita aktualia informacija;
 - iii. kitos paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpiui - turimus naujausius prekybos grafikus;
 - d. apibendrintai modeliuojamų operatyviai valdomų generavimo šaltinių valdymo modeliuose atsižvelgiama į geriausią apkrovos paskirstymo prognozė (visuose scenarijuose), sudarytą remiantis:
 - 1. srove einamuoju laikotarpiu, istoriniais arba prognozuojamais komerciniais/prekybos duomenimis;
 - 2. elektros gamybos generavimo šaltiniui dirbant baziniu režimu ir šalutinės elektros gamybos skirtumu;
 - 3. nustatytais elektros generavimo manipulatoriais, rangavimu pagal ribines sąnaudas ar dalyvavimo veiksniais;
 - 4. apibendrinti generavimo šaltinių gamybos pajėgumo duomenys, suskirstyti pagal pirminius energijos šaltinius ir pateikiami atskirai nuo apkrovos duomenų, valdomi elektros energijos paklausos valdymo paslaugos teikėjo, kurio duomenys naudojami regioninės eksploatacijos saugumo analizei, išskaidyti pagal lygiaverčio modelio pastotes arba pastotes, prie kurių prijungtos atitinkamos tinklo dalys.
 - 5. kita aktualia informacija;
 - e. išsamiai modeliuojamų periodinės gamybos generavimo šaltinių valdymo modeliuose visuose scenarijuose atsižvelgiama į prieinamumą;
 - f. išsamiai arba apibendrintai modeliuojamų periodinės gamybos generavimo šaltinių valdymo modeliuose atsižvelgiama į:
 - i. kitos paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpiui – geriausią periodinės gamybos prognozė, sudarytą remiantis meteorologinėmis prognozėmis, atnaujintomis ne anksčiau nei 15:00 val. pagal Reglamento 2015/1222 14 straipsnio 32 dalį;
 - ii. einamosios paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpiui – naujausią periodinės gamybos prognozė, sudarytą remiantis meteorologinėmis prognozėmis.
 - 3. Kurdamas savo BTM, kiekvienas PSO vadovaujasi šiais apkrovos įrenginių principais:
 - a. apkrovos modeliui sukurti PSO perskaičiuoja arba kitaip pakeičia aktyviosios ir

reaktyviosios galios tiekimą iš kiekvieno mazgo, susijusio su sumodeliuotais apkrovos įrenginiais ir siurbliais;

- b. visuose scenarijuose tai atliekama pasirinkus:
 - i. reprezentatyvius atitinkamo metų laiko, dienos, laiko bazinius duomenis ir kitus aktualius duomenis;
 - ii. SCADA sistemos ir/arba išmatuotus duomenis;
 - iii. būklės vertinimo uždavinio suskaičiuotus rezultatus;
 - iv. statistinės analizės arba prognozės duomenis;
 - v. skirtumą tarp reikalavimus atitinkančios ir neatitinkančios apkrovos;
 - vi. planuojamus elektros energijos tiekimo nutraukimus bent išsamiai sumodeliuotiems apkrovos įrenginiams;
 - vii. išsamiai sumodeliuotiems apkrovos įrenginiams – aktyviosios galios suvartojimą ir reaktyviosios galios valdymo charakteristikas, o taip pat poreikio patenkinimui turimą didžiausią ir mažiausią aktyviają galią bei ilgiausią ir trumpiausią galimo šios galios naudojimo trukmę poreikiui patenkinti;
 - viii. apibendrintai sumodeliuotiems galios įrenginiams, valdomiems elektros energijos paklausos valdymo paslaugos teikėjo, kurio duomenys naudojami regioninės eksploatacijos saugumo analizei – poreikio patenkinimui turimos didžiausios ir mažiausios aktyviosios galios apibendrintus duomenis, pateikiamus atskirai nuo elektros generavimo duomenų, bei ilgiausią ir trumpiausią galimo šios galios naudojimo trukmę poreikiui patenkinti, kuri valdo energijos paklausos valdymo paslaugos teikėjas, atitinkamose tinklo dalyse, išskaidytose į lygiaverčio modelio pastotes arba pastotes, prie kurių prijungtos atitinkamos tinklo dalys;
 - ix. kitą aktualią informaciją;
- c. kitos paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpiui – išsamiai sumodeliuotiems apkrovos įrenginiams, turintiems poreikio patenkinimo pralaidumą, poreikio patenkinimo prognozės grindžiamos
 - i. neribojamos aktyviosios galios poreikiui patenkinti prognoze ir planuojamu poreikio patenkinimu;
 - ii. nustatytais elektros generavimo manipulatoriais, rangavimu pagal ribines sąnaudas ar dalyvavimo veiksniais;
- d. einamosios paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpiui – išsamiai sumodeliuotų apkrovos įrenginių BTM atspindi suplanuotą aktyviosios ir prognozuojamą reaktyviosios galios suvartojimą.

14 straipsnis **Stebėseną**

1. Kurdamas kiekvieną BTM, kiekvienas PSO laikosi šiame straipsnyje išdėstytą taisyklių dėl kontroliuojamų eksploataavimo parametrų ribinių verčių visiems sumodeliuoto tinklo elementams.
2. Kiekviename scenarijuje eksploataavimo parametrų ribinės vertės turi atitikti eksploataavimo sąlygas, įskaitant, bet ne tik sezoninius bei kitus aplinkos bei meteorologinius veiksnis.
3. Kiekviename scenarijuje kiekvienas PSO užtikrina, kad:

- a. kiekviename BTM kiekvienai aiškiai sumodeliuotai perdavimo linijai, kabeliui arba transformatoriui ir atitinkamam DC įrenginio elementui nurodoma:
 - i. LLPA, jeigu srovės stipris nepriklauso nuo meteorologinių sąlygų arba apkrovos iki elektros tiekimo nutrūkimo; arba
 - ii. geriausias prognozuojamas srovės stipris, jeigu jis priklauso nuo meteorologinių sąlygų arba apkrovos iki elektros tiekimo nutrūkimo;
- b. atitinkamiems įrenginiams bendro tinklo modelyje nurodoma viena ar daugiau LLPA pagal atitinkamą sezoną ir grindžiama galiojančia PLPA kiekvienai aiškiai sumodeliuotai perdavimo linijai, kabeliui arba transformatoriui ir atitinkamam DC įrenginio elementui; bendro tinklo modelyje nurodoma LLPA trukmė visiems perdavimo įrenginiams, kurių LLPA yra nurodyta, visiems nurodytiems LLPA;
- c. BTM nurodoma kiekvieno aiškiai sumodeliuoto perdavimo įrenginio atkirtimo srovė, jei to reikia;
- d. BTM tiksliai atspindima didžiausia ir mažiausia priimtina įtampa kiekviename vardinės įtampos lygmenyje pagal galiojančius vietos kodeksus, standartus, licencijas, politikas ir susitarimus;
- e. jungiamųjų ir tiesioginių ryšio linijų su kitais PSO kontroliuojamų eksploatavimo parametrų ribinės vertės atitinka susijusių kaimyninių PSO bendro tinklo modeliuose nurodytas vertes;
- f. BTM nurodytos kontroliuojamų eksploatavimo parametrų ribinės vertės atitinka eksploatavimo saugumo ribines vertes;
- g. BTM nurodomos atitinkamų atskirų įtaisų arba sumodeliuotų perdavimo įrenginių įtaisų grupių PLPA ir LLPA ribinės vertės, kad būtų galima įtraukti vietos perdavimo apribojimus, nesusijusius su statiniu šiluminiu ar įtampos stabilumu, įskaitant su dinaminiu ar įtampos stabilumu susijusius apribojimus;
- h. BTM nurodomos tikslios lygiavertės eksploatavimo parametrų ribinės vertės visiems perdavimo įrangos lygiaverčiams modeliams ir sumodeliuotiems įrangos įtaisams, kurių neeksploatuoja PSO, įskaitant skirstomuosius tinklus, svarbius eksploatacinio saugumo analizei ir tarpzoninio pralaidumo skaičiavimui.

15 straipsnis

Valdymo nuostatai

1. Sudarydamas BTM, kiekvienas PSO nurodo bent šių valdymo įrangos įtaisų atitinkamus valdymo nuostatus, kai jie yra modeliuojami ir svarbūs:
 - a. galios transformatorių ir susijusių atšakų perjungiklių;
 - b. fazės keitimo transformatorių ir susijusių atšakų perjungiklių;
 - c. reaktyviosios galios kompensavimo įtaisų, įskaitant ir:
 - i. šuntinius kompensatorius, tarp jų šuntinius kondensatorius arba reaktorių arba atrankiųjų vidinių sujungimų kondensatorių arba reaktorių matricas;
 - ii. statinių reaktyviosios apkrovos kompensatorių;
 - iii. sinchroninių kompensatorių;
 - iv. statinių sinchroninių kompensatorių (STATKOM) ir kitų lanksčiųjų AC perdavimo įrenginių;

- d. generatorių su nustatyta įtampos reguliavimo funkcija;
 - e. DC įrenginių.
2. Šio straipsnio 1 dalies a, b, c ir d punktuose minimų įtaisų atveju į kiekvieną BTM įtraukiami toliau išvardinti duomenys, jei to reikia:
- a. reguliavimo būseną – įjungta/išjungta;
 - b. reguliavimo režimas – įtampa, aktyvioji galia, reaktyvioji galia, galios koeficientas, srovė ar kitas taikomas režimas;
 - c. reguliavimo tikslinė vertė arba verčių diapazonas, išreikšti kV, MW, Mvar, santykiniais vienetais ar kitais atitinkamais vienetais;
 - d. reguliavimo tikslinės vertės neįtakojamumas;
 - e. dalyvavimo reguliavime veiksnys;
 - f. reguliuojamas mazgas.
3. Šios straipsnio 1 dalies e punkte minimų įtaisų atveju į kiekvieną BTM įtraukiama visa toliau išvardinta svarbi informacija, jei to reikia:
- a. veiksmas – inverteris/lygintuvas
 - b. valdymo režimas – įtampa, aktyvioji galia, reaktyvioji galia, galios koeficientas, srovė ar kitas taikomas režimas;
 - c. aktyviosios galios tikslinės vertės;
 - d. įtampos tikslinės vertės;
 - e. reguliuojami mazgai.
4. Kai modeliuojamas DC įrenginio elementas yra jungiamojo tinklo dalis, PSO užtikrina, kad atitinkamame scenarijuje elektros energijos srautai jungiamajame tinkle atitiktų sutartus srautus DC linijose pagal 18 straipsnį.
5. Kiekvienas PSO užtikrina, kad įtampos tikslinės vertės ir tikslinių verčių diapazonai atspindėtų atitinkamą scenarijų ir atspindėtų galiojančias įtampos reguliavimo politikas bei eksploatavimo saugumo ribines vertes.
6. Kiekviename ATM kiekvienas PSO nurodo bent vieną balansuojantį mazgą, kad įgyvendinant apkrovos srautų paskirstymo sprendimus būtų galima valdyti bendros gamybos ir paklausos neatitikimus.

16 straipsnis

Prielaidos gretimuose tinkluose

1. Kiekvienas PSO, sudarydamas kiekvieną ATM, atnaujina eksploatacijos gretimuose tinkluose prielaidas, naudodamas patikimiausią tinkamą naudoti įverčių rinkinį. Sėkmingai atlikus 4 straipsnio 2 dalies h punkte aprašytą patikrinimą, gretimų tinklų lygiaverčiai modeliai pašalinami ir pakeičiami lygiavertėmis injekcijomis atitinkamuose kraštiniuose taškuose.
2. Kiekvieno ATM srautų suma per visus tarpsteminčius mazgus turi būti lygi atitinkamai grynajai pozicijai.

17 straipsnis

Susijusi informacija

1. 21 straipsnyje minimoje informacinėje platformoje kiekvienas PSO pateikia kitiems

PSO gamybos pokyčių koeficientų informaciją, kad, skaičiuojant pralaidumą ir kituose susijusiuose verslo procesuose, pagal taisykles būtų galima pakeisti atskirų tinklo modelių charakteristikas.

18 straipsnis

Grynosios pozicijos ir DC linijų srautai

1. Pagal 3 straipsnį kitos paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpio scenarijuose kiekvienas PSO laikosi 19 straipsnyje aprašytos BTM susiejimo tvarkos, kad nebūtų pažeistos Reglamento 2015/1222 18 straipsnio 3 dalies nuostatos.

2. Pagal 3 straipsnį ir laikantis Reglamento 2015/1222 18 straipsnio 3 dalies nuostatų, einamosios paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpio scenarijuose

a. kiekvienos prekybos zonos grynosios pozicijos ir kiekvienos DC linijos srauto geriausia prognozė grindžiama patikrintais suderintais planiniais mainais;

b. 21 straipsnyje minimoje informacinėje platformoje kiekvienas PSO informuoja kitus PSO apie grynąją poziciją savo prekybos zonoje (-se) ir kiekvienos jo ATM naudojamos DC linijos srauto vertes, laikydamasis 22 straipsnyje apibrėžtų BTM procesų reikalavimų.

3. Pagal 3 straipsnį ir laikantis Reglamento 2015/1222 18 straipsnio 3 dalies nuostatų, jei prekybos zonos sujungtos daugiau nei viena DC linija, atitinkami PSO visuose scenarijuose susitaria dėl pakankamų DC linijų srautų verčių, kurias savo ATM naudoja kiekvienas PSO. PSO pateikia šias vertes visiems kitiems PSO.

19 straipsnis

BTM susiejimas

1. Pagal 3 straipsnį kiekvienam kitos paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpio scenarijui kiekvienas PSO parengia ir, laikydamasis 22 straipsnyje apibrėžtų BTM proceso reikalavimų, 21 straipsnyje minimoje informacinėje platformoje pateikia visiems kitiems PSO geriausias prognozes:

a. savo prekybos zonos grynosios pozicijos, kaip preliminarios grynosios pozicijos;

b. kiekvienos prie jo prekybos zonos prijungtos DC linijos srauto, kaip kiekvienos DC linijos preliminarinius srautus;

c. visų kitų algoritmui reikalingų įvesties duomenų pagal šio straipsnio 2 dalį.

2. Visi PSO drauge apibrėžia algoritmą, kuris kiekviename scenarijuje ir visose prekybos zonose susieja preliminarias grynąsias pozicijas ir kiekvienos DC linijos preliminarinius srautus taip, kad, pakoregavus algoritmą:

a. koreguotų grynųjų pozicijų suma visose prekybos zonose BTM teritorijoje subalansuotų grynosios pozicijos tikslinę vertę BTM teritorijoje;

b. visose prekybos zonose, sujungtose bent viena DC linija, visų DC linijų srautų suma abipusiai atitiktų abi susijusias prekybos zonas.

3. Algoritmas turi toliau išvardintas savybes arba funkcijas, kad, atsižvelgiant į Reglamento 2015/1222 18 straipsnio 3 dalies nuostatas, nebūtų nepagrįstai diskriminuojami vidaus ir tarpzoniniai mainai:

a. susietos preliminarios grynosios pozicijos ir preliminarūs srautai paskirstomi visoms prekybos zonoms, kad nei viena zona neturėtų lengvatinių sąlygų ar privilegijų dėl algoritmo

naudojimo;

- b. nustatant reikiamas korekcijas, algoritmo tikslas yra suteikti reikiamą svorį:
 - i. kiekvienai preliminariai grynajai pozicijai ir preliminariems kiekvienos DC linijos srautams reikalingos korekcijos dydį, kuris turi būti minimalus;
 - ii. prekybos zonos galimybė koreguoti savo preliminarią grynąją poziciją ir preliminarius kiekvienos DC linijos srautus remiantis objektyviais ir skaidriais kriterijais;
- c. algoritmas nurodo objektyvius ir skaidrius nuoseklumo ir kokybės kriterijus, kuriuos turi atitikti kiekvieno PSO įvesties duomenys;
- d. algoritmas yra pakankamai veiksmingas, kad visomis aplinkybėmis būtų gauti šio straipsnio 2 dalyje nurodyti rezultatai, su sąlyga, kad įvesties duomenys tą užtikrina.
4. PSO susitaria dėl šių procedūrų:
 - a. sumažinti visų prekybos zonų BTM teritorijoje preliminarių grynųjų pozicijų sumos absoliučią vertę;
 - b. pateikti atnaujintus įvesties duomenims, jei to reikia;
 - c. atsižvelgti į rezervinę galią ir stabilumo ribines vertes, kai reikia atnaujinti įvesties duomenis.
5. PSO reguliariai peržiūri ir, jei reikia, patobulina algoritmą.
6. PSO paskelbia algoritmą kartu su duomenimis, teikiamais pagal Reglamento 2015/1222 31 straipsnio 3 dalį. Jei algoritmas pakeistas ataskaitiniu laikotarpiu, PSO aiškiai nurodo, kuris algoritmas buvo naudojamas kuriuo laikotarpiu ir paaiškina algoritmo keitimo priežastis.
7. Visi PSO kartu užtikrina, kad algoritmas būtų prieinamas suinteresuotosioms šalims per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą.
8. Pagal Reglamento 2015/1222 81 straipsnį kiekvienas PSO paskiria susiejimo atstovą, kuris, laikydamasis 22 straipsnyje nurodytų proceso reikalavimų, PSO vardu atlieka toliau nurodytas užduotis:
 - a. patikrina šio straipsnio 1 dalyje nurodytų teikiamų įvesties duomenų išsamumą ir kokybę ir, jei reikia, pakeičia trūkstamus duomenis arba nepakankamai kokybiškus duomenis tinkamais duomenimis;
 - b. naudoja algoritmą kiekvieno scenarijaus ir kiekvienos prekybos zonos susietoms grynosioms pozicijoms ir susietims visų DC linijų srautams skaičiuoti pagal šio straipsnio 2 dalies reikalavimus ir perduoti jas visiems perdavimo tinklų operatoriams per 21 straipsnyje minėtą informacinę platformą;
 - c. užtikrina, kad gauti rezultatai sutampa su kitų susiejimo atstovų (jei tokie paskirti) rezultatais.
9. Pagal 4 straipsnio 2 dalies f punktą kiekvienas PSO užtikrina kad jo ATM atitinka susiejimo atstovo pateiktą susietą grynąją poziciją ir susietus DC linijos srautus.

20 straipsnis

Bendro tinklo modelis

1. Pagal Reglamento 2015/1222 81 straipsnį ir Reglamento 2015/1222 27 straipsnio 1 dalį kiekvienas PSO paskiria sujungimo atstovą, kuris, laikydamasis 22 straipsnyje nurodytų proceso reikalavimų, PSO vardu atlieka toliau nurodytas užduotis:
 - a. patikrina PSO pateiktą ATM atitikimą 23 straipsnyje apibrėžtiems kokybės

kriterijams;

b. jei ATM neatitinka šio straipsnio 1 dalies a punkte paminėto kokybės patikrinimo reikalavimų, iš atsakingo PSO gauna naują pakankamos kokybės ATM arba pakeičia jį alternatyviu ATM pagal šio straipsnio 4 dalyje minimas pakeitimo taisykles ir pateikia šį patvirtintą ATM per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą;

c. taiko šio straipsnio 2 dalies reikalavimus visiems ATM sujungti į BTM pagal Reglamento 2015/1222 28 straipsnio 5 dalį ir gautą BTM pateikia visiems PSO per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą;

d. užtikrina, kad kiekvienas sukurtas BTM atitiktų visų kitų sujungimo atstovų (jei tokie paskirti) BTM;

e. identifikuoja tinklo eksploatavimo saugumo ribų pažeidimus BTM;

f. gauna iš susijusių PSO sutartomis priemonėmis (jei tokios taikomos) atnaujintus ATM ir, jei reikia, pakartoja šio straipsnio 1 dalies a – e punktuose išvardintus veiksmus;

g. jei reikia, patvirtina gautą BTM ir pateikia jį per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą;

2. Visi PSO kartu apibrėžia reikalavimus sujungimo atstovams ir sujungimo procesui pagal 24 straipsnį.

3. Kiekvienas sujungimo atstovas turi atitikti reikalavimus, ir įgyvendinti sujungimo procesui taikomus reikalavimus, parengtus pagal šio straipsnio 2 dalį.

4. Visi PSO kartu apibrėžia ATM, kurie neatitinka 23 straipsnyje išdėstytų kokybės kriterijų, pakeitimo taisykles.

5. Kiekvienas PTO pateikia pagal šio straipsnio 4 dalyje minimas pakeitimo taisykles reikalaujamus duomenis per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą.

21 straipsnis

Informacinė platforma

1. Visi PSO turi deleguoti bendros informacinės platformos, teikiančios paslaugas, nurodytas šio straipsnio 2 dalyje, vadovaujantis Reglamento 2015/1222 81 straipsniu, įgyvendinimą ir administravimą.,

2. Informacinė platforma turi bent jau padėti vykdyti BTM procesą toliau nurodytais būdais ir turėti visas tam reikalingas funkcijas:

a. einamosios paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpis – kiekvienas PSO turi turėti galimybę naudoti informacinę platformą kitiems PSO informuoti apie grynąją poziciją savo prekybos zonoje (-se) ir kiekvienos jo ATM naudojamos DC linijos srauto vertes, laikydamasis 22 straipsnyje nurodytų BTM proceso reikalavimų;

b. informacinė platforma turi užtikrinti, kad joje būtų visa naujausia informacija apie planinių mainų apimtį;

c. kitos paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpis – kiekvienas PSO turi turėti galimybę naudoti informacinę platformą, kad, laikydamasis 22 straipsnyje nurodytų BTM proceso reikalavimų, informuotų kitus PSO apie šias prognozes:

i. savo prekybos zonos grynosios pozicijos, apimančios preliminarą grynąją poziciją;

ii. kiekvienos prie jo prekybos zonos prijungtos DC linijos srauto, apimančio DC linijos preliminarinius srautus;

- iii. visus kitus algoritmui reikalingų įvesties duomenų pagal 19 straipsnio 2 dalį;
- d. pagal 19 straipsnio 2 dalį algoritmas turi būti prieinamas per informacinę platformą;
- e. susiejimo atstovas(-ai) turi turėti galimybę per informacinę platformą visiems PSO pateikti 19 straipsnio 2 dalies reikalavimus atitinkančias susietas grynąsias pozicijas ir susietus DC linijos srautus;
- f. kiekvienas PSO turi galimybę per informacinę platformą visiems PSO pateikti 17 straipsnyje nurodytą susijusią informaciją;
- g. kiekvienas PSO turi galimybę per informacinę platformą visiems PSO pateikti visus savo ATM;
- h. visi pagal 20 straipsnio 5 dalyje minimas pakeitimo taisykles reikalaujami pateikti duomenys kiekvienam PSO ir kiekvienam scenarijui yra prieinami per informacinę platformą;
- i. informacinė platforma leidžia pateikti informaciją apie pateikto ATM kokybės būklę, įskaitant būtinus pakeitimus;
- j. visi sujungimo atstovai turi galimybę per informacinę platformą visiems PSO pateikti visus BTM;
- k. informacinėje platformoje yra prieinama visa reikalinga informacija apie kritinius taškus pagal 7 straipsnį;
- l. per informacinę platformą visiems PTO prieinama informacija ir/arba duomenys apie gamybos poslinkio koeficientai.

22 straipsnis

BTM proceso terminai

- 1. Rengdami BTM kitos paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpiui, visi PSO, sujungimo atstovai ir susiejimo atstovai turi įvykdyti šiuos žingsnius:
 - a. kiekvienas PSO per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą visiems PSO pateikia preliminarias grynąsias pozicijas, preliminarinius DC linijų srautus ir visus kitus BTM susiejimo procesui reikalingus įvesties duomenis;
 - b. susiejimo atstovas(-ai) patikrina pagal 19 straipsnio 1 dalį teikiamų įvesties duomenų išsamumą ir kokybę ir, jei reikia, pakeičia trūkstumus duomenis arba nepakankamai kokybiškus duomenis tinkamais duomenimis;
 - c. susiejimo atstovas(-ai) naudoja algoritmą kiekvieno scenarijaus ir kiekvienos prekybos zonos susietoms grynosioms pozicijoms ir susietiems visų DC linijų srautams skaičiuoti pagal 19 straipsnio 2 dalies reikalavimus;
 - d. susiejimo atstovas(-ai) per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą visiems PSO pateikia susietas grynąsias pozicijas ir susietus DC linijos srautus;
 - e. kiekvienas PSO per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą pateikia savo ATM; pagal 4 straipsnio 2 dalies f punktą kiekvienas PSO užtikrina kad jo ATM atitinka susiejimo atstovo (-ų) pateiktą susietą grynąją poziciją ir susietus DC linijos srautus;
 - f. PSO susiejimo atstovas:
 - i. patikrina PSO pateiktų atskiro tinklo modelių atitikimą 23 straipsnyje apibrėžtiems kokybės kriterijams;
 - ii. jei ATM neatitinka šio straipsnio 1 dalies f punkto i papunktyje paminėto kokybės patikrinimo reikalavimų, iš atsakingo PSO gauna naują pakankamos kokybės ATM arba pakeičia jį

alternatyviu ATM pagal 20 straipsnio 5 dalyje išdėstytas pakeitimo taisykles ir pateikia šį patvirtintą ATM per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą;

g. PSO susiejimo atstovas:

i. taiko 20 straipsnio 3 dalies reikalavimus visiems ATM sujungti į BTM pagal Reglamento 2015/1222 28 straipsnio 5 dalį ir per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą pateikia gautus BTM visiems PSO ir koordinuoto pralaidumo skaičiuotojams, kad jie apskaičiuotų pralaidumą;

ii. Patvirtina kiekvieną gautą BTM ir užtikrina, kad jis atitiktų kitų sujungimo atstovų (jei tokie paskirti) gautais tinklais;

2. Rengdami BTM einamosios paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpiui, visi PSO, sujungimo atstovai ir susiejimo atstovai turi atlikti šiuos veiksmus: :

a. kiekvienas PSO per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą visiems PSO pateikia preliminarias grynąsias pozicijas, preliminarinius DC linijų srautus kiekvienam einamosios paros pralaidumo skaičiavimo laikotarpio scenarijui; Prekybos zonos, kuriose tarpzoninė einamosios paros kitos dienos prekyba prasideda iki 16:30 val., veikiantys perdavimo sistemų operatoriai naudoja iki 16:00 val. gautus duomenis;

b. kiekvienas PSO per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą pateikia savo ATM; pagal 4 straipsnio 2 dalies f punktą kiekvienas PSO užtikrina kad jo ATM atitiktų 18 straipsnio 2 dalyje minimus planinius mainus ir sutartas priemones pagal ankstesniu laikotarpiu parengtą BTM;

c. PSO susiejimo atstovas:

i. patikrina PSO pateiktą ATM atitikimą 23 straipsnyje apibrėžtiems kokybės kriterijams;

ii. jei ATM neatitinka šio straipsnio 2 dalies c punkto i papunktyje paminėto kokybės patikrinimo reikalavimų, iš atsakingo PSO gauna naują pakankamos kokybės ATM arba pakeičia jį alternatyviu ATM pagal 20 straipsnio 5 dalyje minimas pakeitimo taisykles ir pateikia šį patvirtintą ATM per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą;

d. PSO susiejimo atstovas:

i. taiko 20 straipsnio 3 dalies reikalavimus visiems ATM sujungti į BTM pagal Reglamento 2015/1222 28 straipsnio 5 dalį ir per 21 straipsnyje minimą informacinę platformą pateikia gautus bendro tinklo modelius visiems PSO ir koordinuoto pralaidumo skaičiuotojams, kad jie apskaičiuotų pralaidumą;

ii. patvirtina kiekvieną gautą BTM ir užtikrina, kad jis atitiktų kitų sujungimo atstovų (jei tokie paskirti) gautais tinklais;

e. patvirtinus BTM

sujungimo atstovas, jei įmanoma, pateikia atnaujintą BTM, įvertinant sutartas priemones.

3. Visi PSO turi užtikrinti, kad susiejimo procesas ir BTM būtų atliktas laiku pagal kitos paros ir einamosios paros terminus, nustatytus Reglamente 2015/1222 ir metodikose, parengtose pagal Reglamentą 2015/1222 ir, kad pats tiksliausias ir naujausias modelis būtų naudojamas pralaidumams nustatyti visais laikotarpiais.

23 straipsnis **Kokybės kontrolė**

1. Visi PSO drauge apibrėžia kokybės kriterijus ATM, kad juos būtų galima sujungti į BTM. Šių kokybės kriterijų neatitinkantis ATM keičiamas kitu ATM.

2. Visi PSO drauge apibrėžia kokybės kriterijus BTM, kad juos būtų galima pateikti per informacinę platformą.
3. Visi PSO drauge apibrėžia preliminarių grynųjų pozicijų, preliminarių DC linijų srautų ir visų kitų BTM susiejimo procesui reikalingų įvesties duomenų kriterijus pagal 19 straipsnį. Šių kriterijų neatitinkantys duomenų rinkiniai keičiami kitais duomenimis.
4. Visi PSO drauge apibrėžia kokybės rodiklius, kad būtų galima įvertinti visus BTM rengimo proceso, įskaitant 19 straipsnyje apibrėžtą BTM susiejimo procesą, etapus. Jie kontroliuoja šiuos kokybės rodiklius ir paskelbia rodiklius bei rezultatus kartu su duomenimis, kuriuos reikia pateikti pagal Reglamento 2015/1222 31 straipsnio 3 dalies nuostatas.

24 straipsnis

Įgyvendinimo laikotarpis

1. Patvirtinus šią metodiką, kiekvienas PSO paskelbia ją internete pagal Reglamento 2015/1222 9 straipsnio 14 dalies nuostatas.
2. Visi PSO drauge prisideda, parengiant 21 straipsnyje minimos informacinės platformos valdymo mechanizmą, kuris spręstų bent nuosavybės, elektroninės informacijos prieglobos, sąnaudų paskirstymo, licencijavimo ir atsakomybės už veikla klausimus. Šis valdymo mechanizmas turi būti sukurtas tokiais terminais, kad visi PSO galėtų įvykdyti reikalavimus šio straipsnio 3 dalyje numatytais terminais, o taip pat šiame mechanizme atsižvelgiama į Reglamento 2015/1222 81 straipsnyje išdėstytas užduočių perdavimo nuostatas.
3. Praėjus šešioms mėnesiams nuo šios metodikos patvirtinimo, visi PSO organizuoja ATM sujungimo procesą, atlikdami šiuos veiksmus:
 - a. Visi PSO turi bendrai parengti šio straipsnio 2 dalyje minimą valdymo mechanizmą. Jie taip pat turi laikytis Reglamento 2015/1222 81 straipsnyje išdėstytų užduočių perdavimo nuostatų;
 - b. kiekvienas PSO pasirašo užduočių perdavimo sutartį su 19 straipsnyje minimu susiejimo atstovu. Sudarydamas šią sutartį, kiekvienas PSO laikosi Reglamento 2015/1222 81 straipsnyje išdėstytų užduočių perdavimo nuostatų;
 - c. visi PSO drauge apibrėžia ir sukuria 19 straipsnyje minimą algoritmą, o taip pat apibrėžia minėto algoritmo naudojimo taisykles ir procesus. Visi PSO internete paskelbia 19 straipsnyje minimo algoritmo technines sąlygas, jo naudojimo taisykles ir procesus;
 - d. visi PSO drauge apibrėžia 23 straipsnyje minimus kokybės kriterijus ir kokybės rodiklius;
 - e. visi PSO drauge suformuluoja reikalavimus 20 straipsnio 2 dalyje minimiems sujungimo atstovams ir sujungimo procesams, o taip pat 20 straipsnio 4 dalyje minimas pakeitimo taisykles;
 - f. kiekvienas PSO pasirašo užduočių perdavimo sutartį su 20 straipsnyje minimu sujungimo atstovu. Sudarydamas šias sutartis, kiekvienas PSO laikosi Reglamento 2015/1222 81 straipsnyje išdėstytų užduočių perdavimo nuostatų.
4. Praėjus septyniems mėnesiams nuo šios metodikos patvirtinimo arba iki 2017 m. liepos 14 d. (priklausomai nuo to, kuri data bus vėlesnė), 21 straipsnyje minima informacinė platforma turi veikti. Visi PSO, visi susiejimo atstovai ir visi sujungimo atstovai prisijungia prie informacinės platformos ir turi galimybę naudotis visomis jos funkcijomis, kaip išdėstyta šioje metodikoje.

5. Praėjus trylikai mėnesių nuo šios metodikos patvirtinimo arba iki 2018 m. sausio 14 d. (priklausomai nuo to, kuri data bus vėlesnė), visi PSO drauge užtikrina, kad BTM procesas veiktų ir būtų prieinamas naudoti koordinuoto pralaidumo skaičiuotojams.

6. Visi PSO drauge parengia kokybės kontrolės duomenis ir pateikia juos tokiais terminais, kad juos būtų galima įtraukti į Reglamento 2015/1222 31 straipsnyje minimą pirmąją ataskaitą, kurią reikia pateikti iki 2017 m. rugpjūčio 14 d. Šiuos duomenis jie pateikia ir kitais metais, kaip to reikalaujama.

25 straipsnis

Kalba

Šio BTMM pasiūlymo kalba yra anglų. PSO išvertus šį pasiūlymą į nacionalinę kalbą (-as) ir atsiradus neatitikimams tarp angliškos pagal 2015/1222 Reglamento 9 (14) straipsnį PSO paskelbtos versijos ir vertimo į kitą kalbą, norint išvengti nesusipratimų, atitinkamas PSO, vadovaudamasis nacionaliniais įstatymais, pateikia atitinkamai nacionalinei reguliavimo institucijai atnaujintą pasiūlymo vertimą.