

ROZHODNUTIE

Číslo: 0002/2017/E-EÚ
Číslo spisu: 4009-2017-BA

Bratislava 14. 06. 2017

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, ako orgán príslušný na konanie podľa článku 9 ods. 5 a ods. 6 písm. d) Nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia v spojení s § 4 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci schválenia Metodiky spoločného sieťového modelu v súlade s článkom 17 ods. 1

r o z h o d o l

tak, že **s c h v a ľ u j e** Metodiku spoločného sieťového modelu v súlade s článkom 17 ods. 1 Nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia predloženú prevádzkovateľom prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, Bratislava, IČO 35 829 141 dňa 14. 02. 2017 v tomto znení:

Všetci PPS, berúc do úvahy toto:

Keďže

- (1) Tento dokument je spoločným návrhom vytvoreným všetkými Prevádzkovateľmi prenosových sústav (ďalej len „PPS“) ohľadom vytvorenia návrhu metodiky spoločného sieťového modelu (ďalej len „CGM“).
- (2) Tento návrh (ďalej len „Návrh CGM“) zohľadňuje všeobecné princípy a ciele stanovené v nariadení Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „nariadenie 2015/1222“), ako aj v nariadení Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny (ďalej len „nariadenie (ES) č. 714/2009“). Cieľom nariadenia 2015/1222 je koordinácia a harmonizácia výpočtu a pridelovania kapacity na cezhraničných denných a vnútrodných trhoch. Pre uľahčenie týchto cieľov je potrebné, aby všetci PPS využívali spoločný sieťový model. Spoločný sieťový model je možné vytvoriť len na báze spoločnej metodiky pre vytvorenie takéhoto modelu.
- (3) Kým CGM popísaná v aktuálnom Návrhu CGM umožňuje zriadenie spoločného sieťového modelu, dodanie údajov o výrobe a zaťažení potrebných na zriadenie spoločného sieťového modelu je stanovené v metodike poskytovania údajov o výrobe a zaťažení podľa článku 16 nariadenia 2015/1222.

- (4) Článok 17 nariadenia 2015/1222 predstavuje právny základ pre tento návrh a definuje niekoľko špecifických požiadaviek, ktoré by mal Návrh CGM zohľadňovať:
- „1. Do 10 mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci PPS spoločne vypracujú návrh jednotnej metodiky spoločného sieťového modelu. Tento návrh podlieha konzultáciám v súlade s článkom 12.*
- 2. Metodika spoločného sieťového modelu musí umožniť zriadenie spoločného sieťového modelu. Musí zahŕňať minimálne tieto prvky:*
- (a) určenie scenárov v súlade s článkom 18;*
- (b) vymedzenie jednotlivých sieťových modelov v súlade s článkom 19;*
- (c) opis procesu zlúčenia individuálnych sieťových modelov do spoločného sieťového modelu.“*
- (5) Článok 2 ods. 2 nariadenia 2015/1222 definuje spoločný sieťový model ako:
- „súbor údajov v rámci celej Únie, na ktorom sa dohodli rôzni PPS, ktorý opisuje hlavné vlastnosti elektrizačnej sústavy (výroba, zaťaženia a topológie siete) a pravidlá zmeny týchto vlastností počas procesu výpočtu kapacity“*
- (6) Článok 2 ods. 4 nariadenia 2015/1222 definuje scenár ako:
- „predpokladaný stav elektrizačnej sústavy v danom časovom rámci“*
- (7) Článok 2 ods. 1 nariadenia 2015/1222 definuje individuálny sieťový model ako:
- „súbor údajov, ktoré opisujú vlastnosti elektrizačnej sústavy (výroba, zaťaženie a topológie siete) a súvisiace pravidlá zmeny týchto vlastností počas výpočtu kapacity, vypracovaný zodpovednými PPS, ktorý sa zlúči s prvkami ostatných individuálnych sieťových modelov a vytvorí tak spoločný sieťový model“*
- (8) Požiadavky stanovené v článku 17 sú podrobnejšie popísané v článkoch 18 a 19 nariadenia 2015/1222. V článku 18 o scenároch sa uvádza:
- „1. Všetci PPS spoločne vypracujú spoločné scenáre pre každý časový rámec výpočtu kapacity uvedený v článku 14 ods. 1 písm. a) a b). Tieto spoločné scenáre sa použijú na opísanie konkrétnej predpokladanej situácie z hľadiska výroby, zaťaženia a topológie siete pre prenosovú sústavu v spoločnom sieťovom modeli.*
- 2. Pre obchodný interval sa vypracuje jeden scenár v prípade časového rámca výpočtu dennej a vnútrodennej kapacity.*
- 3. Pre každý scenár vypracujú spoločne všetci PPS spoločné pravidlá na určenie čistej pozície v každej ponukovej oblasti a toku pre každé vedenie jednosmerného prúdu. Tieto spoločné pravidlá musia byť založené na najlepšej prognóze čistej pozície pre každú ponukovú oblasť a na najlepšej prognóze tokov v každom vedení jednosmerného prúdu pre každý scenár a musia zahŕňať celkovú rovnováhu medzi zaťažením a výrobou v prenosovej sústave v rámci Únie. Pri určovaní scenárov nie je prípustná žiadna diskriminácia interných výmen alebo výmen medzi oblasťami v súlade s bodom 1.7 prílohy I k nariadeniu (ES) č. 714/2009.“*
- V bode 1.7 prílohy I nariadenia (ES) č. 714/2009 sa uvádza:*
- „Pri vymedzovaní príslušných sieťových oblastí, v ktorých a medzi ktorými sa má použiť riadenie preťaženia, sa PPS budú riadiť zásadami efektívnosti vynaložených nákladov a minimalizácie negatívneho dopadu na vnútorný trh s elektrinou. Konkrétne, PPS nesmú obmedzovať kapacitu spojovacích vedení, aby vyriešili preťaženie vo svojej regulačnej oblasti, s výnimkou uvedených dôvodov a dôvodov prevádzkovej bezpečnosti. Ak taká situácia nastane, PPS ju opíšu a transparentne prezentujú všetkým užívateľom sústavy. Takáto situácia sa toleruje iba dotedy, pokiaľ sa nenájde dlhodobé riešenie. PPS opíšu všetkým užívateľom sústavy a transparentne im prezentujú metodiku a projekty na dosiahnutie dlhodobého riešenia.“*

- (9) V článku 19 sú stanovené konkrétnejšie požiadavky v súvislosti s individuálnymi sieťovými modelmi, základnými stavebnými prvkami spoločného sieťového modelu:
- „1. Pre každú ponukovú oblasť a pre každý scenár:
(a) všetci PPS v ponukovej oblasti musia spoločne poskytnúť jeden individuálny sieťový model, ktorý je v súlade s článkom 18 ods. 3; alebo
(b) každý PPS v ponukovej oblasti musí poskytnúť individuálny sieťový model pre svoju regulačnú oblasť za predpokladu, že súčet čistých pozícií v regulačných oblastiach vrátane prepojení, ktoré sa vzťahujú na ponukovú oblasť, je v súlade s článkom 18 ods. 3.*
 - 2. Každý individuálny sieťový model musí predstavovať najlepšiu možnú prognózu podmienok prenosovej sústavy pre každý scenár stanovený PPS v čase vytvorenia individuálneho sieťového modelu.*
 - 3. Individuálne sieťové modely musia pokrývať všetky prvky prenosovej sústavy, ktoré sú použité v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti pre príslušný časový rámec.*
 - 4. Všetci PPS v maximálnej možnej miere zosúladia spôsob tvorby individuálnych sieťových modelov.*
 - 5. Každý PPS musí v individuálnom sieťovom modeli poskytnúť všetky potrebné údaje, aby bolo možné v ustálenom stave vykonávať analýzy toku činného a jalového výkonu a napätia.*
 - 6. V prípade potreby a po dohode medzi všetkými PPS v rámci regiónu výpočtu kapacity si všetci PPS v danom regióne výpočtu kapacity navzájom vymieňajú údaje na účely analýzy stability napätia a analýzy dynamickej stability.“*
- (10) V článku 27 ods. 1 nariadenia 2015/1222 je sformulovaná požiadavka v súvislosti s procesom zlúčenia: *„1. Najneskôr do šiestich mesiacov od prijatia rozhodnutia o metodike poskytovania údajov o výrobe a zaťažení uvedenej v článku 16 a o metodike spoločného sieťového modelu uvedenej v článku 17 všetci PPS zorganizujú proces zlúčenia jednotlivých sieťových modelov.“*
- (11) V prvom odseku článku 9 ods. 9 nariadenia 2015/1222 sú stanovené ďalšie dve povinnosti: *„Návrh podmienok alebo metodík musí zahŕňať navrhovaný časový plán na ich zavedenie a opis ich očakávaného vplyvu na ciele tohto nariadenia.“*
- (12) Článok 28 ods. 3) až 5) nariadenia 2015/1222 formuluje dodatočné povinnosti týkajúce sa Návrhu CGM:
- „3. Pre každý časový rámec výpočtu kapacity musí každý PPS zriadiť individuálny sieťový model pre každý scenár v súlade s článkom 19 na účely zlúčenia jednotlivých sieťových modelov do spoločného sieťového modelu.*
 - 4. Každý PPS dodá PPS zodpovedným za zlúčenie jednotlivých sieťových modelov do spoločného sieťového modelu súbor čo možno najspolahlivejších odhadovaných údajov vhodných pre každý jednotlivý sieťový model.*
 - 5. Pre každý časový rámec výpočtu kapacity sa musí vytvoriť jednotný spoločný sieťový model na úrovni Únie pre každý scenár, ako sa stanovuje v článku 18, a to zlúčením vstupných údajov od všetkých PPS uplatňujúcich postup výpočtu kapacity podľa odseku 3 tohto článku.“*
- (13) V článku 9 ods. 9 nariadenia 2015/1222 sa požaduje opis očakávaného vplyvu Návrhu CGM na ciele nariadenia 2015/1222. Tento vplyv sa uvádza nižšie (v bodoch (14) až (23) tejto úvodnej časti).

- (14) Návrh CGM prispieva a žiadnym spôsobom neobmedzuje splnenie cieľov článku 3 nariadenia 2015/1222. Návrh CGM predovšetkým slúži pre cieľ podpory efektívnej hospodárskej súťaže v oblasti výroby a dodávky elektriny, ako aj obchodovania s ňou (článok 3 písm. a) nariadenia 2015/1222) prispievaním ku koordinovanému výpočtu kapacity predpisovaním spoločnej metodiky na vytvorenie jednotlivých sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného paneurópskeho sieťového modelu.
- (15) V súvislosti so zabezpečením optimálneho využívania prenosovej infraštruktúry podľa článku 3 písm. b) nariadenia 2015/1222, Návrh CGM stanovuje spoločnú metodiku, podľa ktorej sa zriadi spoločný sieťový model, vďaka čomu sa stanovujú rozhodnutia ohľadom optimálnej dostupnosti prenosovej siete, a teda optimálneho využívania prenosovej infraštruktúry.
- (16) Návrh CGM zohľadňuje prevádzkovú bezpečnosť v súlade s článkom 3 písm. c) nariadenia 2015/1222 tým, že požaduje, aby individuálne sieťové modely pokrývali špecifické modelovanie všetkých prvkov siete, výroby a zaťaženia pri úrovni napätia 220 kV alebo vyššom napätí alebo úrovni napätia nižšej ako 220 kV, ak sa použijú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
- (17) V súlade s článkom 3 písm. d) nariadenia 2015/1222 a pri zohľadnení metodík výpočtu kapacity, ktoré sa majú vytvoriť podľa nariadenia 2015/1222, vytvorenie spoločného sieťového modelu a jeho používanie v procese výpočtu kapacity zoptimalizuje výpočet a pridelovanie medzioblastnej kapacity zabezpečením spoločnej metodiky a vstupov na prípravu individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do jednotného paneurópskeho sieťového modelu.
- (18) Vytvorením spoločného sieťového modelu na základe spoločnej záväznej metodiky sa návrhom CGM zabezpečí, že cieľ spravodlivého a nediskriminačného zaobchádzania s PPS, NEMO, agentúrou, regulačnými orgánmi a účastníkmi trhu bude splnený, pokiaľ bude vytvorenie spoločného sieťového modelu vychádzať zo záväznej metodiky, ktorá bola predmetom konzultácie zúčastnených strán v súlade s nariadením 2015/1222, a ktorá bude schválená regulačnými orgánmi pred jej uplatňovaním v Únii. Návrh CGM pri zabezpečovaní spoločnej záväznej metodiky na poskytnutie spoločného sieťového modelu a pri zohľadnení použitia spoločného sieťového modelu v procese výpočtu kapacity dodatočne prispieva ku všeobecnému cieľu rovnakého prístupu k medzioblastnej kapacite podľa článku 3 písm. e) nariadenia 2015/1222.
- (19) Metodika CGM zabezpečuje a zlepšuje transparentnosť a spoľahlivosť informácií podľa článku 3 písm. f) nariadenia 2015/1222 zabezpečovaním monitorovania ukazovateľov kvality a zverejňovaním ukazovateľov a výsledkov monitorovania ako súčasť údajov, ktoré sa majú poskytovať podľa článku 31 ods. 3 nariadenia 2015/1222.
- (20) Návrh CGM zároveň prispieva k cieľu rešpektovania potreby spravodlivého a usporiadaného trhu a spravodlivej a riadnej cenotvorby (článok 3 písm. h) nariadenia 2015/1222) prostredníctvom zabezpečenia spoločného sieťového modelu, ktorý sa má použiť v procese výpočtu kapacity na základe spoločnej metodiky, ktorou sa stanovujú vstupy na vytvorenie individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného paneurópskeho sieťového modelu.
- (21) Návrh CGM prispieva k efektívnej dlhodobej prevádzke a k vytvoreniu elektrickej prenosovej sústavy a elektrického sektora v Únii tým, že bude spoločným modelom paneurópskej siete, ktorá sa bude využívať koordinovane v celej Únii.
- (22) Napokon Návrh CGM prispieva k cieľu zabezpečenia nediskriminačného prístupu k medzioblastnej kapacite (článok 3 písm. j) nariadenia 2015/1222) opäť zabezpečením spoločného sieťového modelu, na báze spoločnej záväznej metodiky, ktorá sa použije v procese výpočtu kapacity.

- (23) Na záver, Návrh CGM prispieva ku všeobecným cieľom nariadenia 2015/1222 v prospech všetkých PPS, NEMO, agentúry, regulačných orgánov a účastníkov trhu.

PREDKLADAJÚ TENTO NÁVRH CGM VŠETKÝM REGULAČNÝM ORGÁNOM:

Článok 1

Predmet a rozsah

1. Metodika spoločného sieťového modelu opísaná v tomto návrhu je spoločným návrhom všetkých PPS v súlade s článkom 17 nariadenia 2015/1222.
2. Táto metodika platí pre všetkých PPS v oblasti uvedenej v článku 1 ods. 2 nariadenia 2015/1222.
3. PPS z jurisdikcií mimo oblasti uvedenej v článku 1 ods. 2 nariadenia 2015/1222 môžu poskytnúť svoj IGM, dovoliť jeho začlenenie do CGM a dobrovoľne sa pridať k procesu CGM za predpokladu, že
 - a. urobiť to je pre nich technicky uskutočniteľné a zlučiteľné s požiadavkami nariadenia 2015/1222;
 - b. súhlasia, že budú mať rovnaké práva a zodpovednosti vo vzťahu k procesu CGM ako PPS spomínaní v odseku 1; najmä musia akceptovať, že táto metodika a metodika poskytovania údajov o výrobe a zaťažení podľa článku 16 nariadenia 2015/1222 platí aj pre relevantné strany v ich regulačnej oblasti;
 - c. prijmú akékoľvek iné podmienky súvisiace s dobrovoľnou povahou ich účasti v procese CGM, ktoré prípadne stanovujú PPS spomínaní v odseku 1;
 - d. PPS spomínaní v odseku 1 uzavreli dohodu upravujúcu ustanovenia pre dobrovoľnú účasť s PPS uvedenými v tomto odseku;
 - e. keď PPS, zúčastňujúci sa na procese CGM dobrovoľne, preukázali objektívne splnenie požiadaviek uvedených pod písm. a), b), c) a d), PPS spomínané v odseku 1 po skontrolovaní dodržania kritérií uvedených pod písm. a), b), c) a d) schválili žiadosť PPS želajúceho si pridať sa k procesu CGM v súlade s postupom ustanoveným v článku 9 ods. 2 nariadenia 2015/1222.
4. PPS uvedení v odseku 1 budú monitorovať, aby PPS dobrovoľne sa zúčastňujúci na procese CGM podľa odseku 3 dodržiavali svoje záväzky. Ak PPS zúčastňujúci sa na procese CGM podľa odseku 3 nedodržiava svoje základné záväzky spôsobom, ktorý významne ohrozuje vykonanie a pôsobenie nariadenia 2015/1222, PPS uvedení v odseku 1 ukončia dobrovoľnú účasť tohto PPS na procese CGM v súlade s postupom ustanoveným v článku 9 ods. 2 nariadenia 2015/1222.

Článok 2

Definície a výklad

Na účely tohto návrhu budú mať použité výrazy význam definícií uvedených v článku 2 nariadenia 2015/1222 a v iných právnych predpisoch, na ktoré sa v ňom odkazuje. Okrem toho budú platiť nasledujúce definície:

1. „prilahlé siete“ znamenajú oblasti, ktoré nie sú súčasťou, ale hraničia s regulačnou oblasťou alebo ponukovou oblasťou, pre ktorú sa IGM vytvára;
2. „dohodnuté opatrenia“ znamenajú nápravné opatrenia, ktorých realizácia bola dohodnutá na základe spoločného sieťového modelu;

3. „hraničné miesto“ znamená virtuálny prvok elektrizačnej sústavy, ktorý vymedzuje hranicu medzi dvoma PPS tak, že vo vzťahu k modelovaniu elektrizačnej sústavy (i) sú všetky prvky elektrizačnej sústavy na jednej strane hraničného miesta pridelené zodpovednosti jedného PPS a (ii) všetky prvky elektrizačnej sústavy na druhej strane hraničného miesta sú pridelené zodpovednosti druhého PPS a (iii) presne jeden PPS je zodpovedný za modelovanie každého relevantného prvku elektrizačnej sústavy;
4. „oblasť CGM“ znamená oblasť pokrytú spoločným sieťovým modelom; ide o súbor (i) ponukových oblastí, ktorých PPS prispievajú svojim IGM k CGM plus (ii) prepojenie spájajúcich tieto ponukové oblasti s ponukovými oblasťami, ktoré neprispievajú k CGM individuálnym sieťovým modelom (t.j. nie sú súčasťou oblasti CGM);
5. „proces CGM“ znamená všetky fázy a všetky aspekty procesu, ktorým PPS budujú a zdieľajú individuálne sieťové modely a zlučujú ich do spoločných sieťových modelov;
6. „ekvivalentný model“ znamená súbor modelovaných prvkov siete, ktoré spolu majú rovnaké elektrické správanie ako časť elektrizačnej sústavy. Ekvivalentné modely sa získavajú procesom známym ako redukcia modelu;
7. „maximálne prípustné trvanie TATL“ znamená maximálne obdobie, počas ktorého sa dá udržať zaťažovanie presahujúce PATL a menšie alebo rovné TATL bez rizika pre zariadenie;
8. „prvok elektrizačnej sústavy“ znamená prvok, ktorý je súčasťou, alebo je pripojený k prenosovej alebo k distribučnej sústave, vrátane ale nie výlučne prvkov siete, výrobných jednotiek a zaťažení;
9. „prevádzkové predpoklady“ znamená variabilné údaje, ako napríklad časové plány a nastavenia pre rôzne prvky zariadenia potrebné na opis prognózovaného správania prenosovej sústavy;
10. „prevádzkové monitorovacie limity“ sú podmnožina limitov prevádzkovej bezpečnosti, ktoré sieťový model musí splniť;
11. „PATL (Trvalo dovoľená hranica zaťažovania)“ znamená maximálne zaťažovanie v ampéroch, MW alebo MVA, ktoré sa dá počas neobmedzenej doby udržať na prenosovom vedení, kábli alebo transformátore bez rizika pre zariadenie;
12. „bilančný uzol“ znamená špeciálny virtuálny uzol, ktorý slúži na vyváženie činného a jalového výkonu v štúdiách toku zaťaženia;
13. „TATL (Dočasne dovoľená hranica zaťažovania)“ znamená maximálne zaťažovanie v ampéroch, MW alebo MVA, ktoré sa dá počas obmedzenej doby udržať bez rizika pre zariadenie;
14. „vypínací prúd“ znamená maximálnu prahovú hodnotu, nad ktorou sa prenosové vedenie, kábel alebo transformátor bezodkladne vypne.

Článok 3 Scenáre

1. Pri budovaní individuálnych sieťových modelov pre každý obchodný interval dva dni pred dňom dodania pre časový rámeč výpočtu dennej kapacity každý PPS použije všeobecné princípy uvedené v odseku 3 a špecifické princípy pre časový rámeč výpočtu dennej kapacity uvedené v odseku 4.
2. Pri budovaní individuálnych sieťových modelov pre každý obchodný interval v deň pred dňom dodania pre časový rámeč výpočtu vnútrodennej kapacity, každý PPS použije všeobecné princípy uvedené v odseku 3 a špecifické princípy pre časový rámeč výpočtu vnútrodennej kapacity uvedené v odseku 5.
3. Nasledujúce princípy platia pre všetky scenáre:

- a. prognózovaná situácia pre topológiu siete
 - i. odstávky, bez ohľadu na dôvod odstávky, budú modelované bez ohľadu na to, či sa očakáva, že prvok elektrizačnej sústavy bude nedostupný počas celej doby trvania scenára alebo iba jeho časti;
 - ii. budú zahrnuté prvky elektrizačnej sústavy, ktoré podporujú riadenie napätia, hoci môžu byť vypnuté z prevádzkových dôvodov;
 - iii. topológia bude odrážať prevádzkové situácie.
 - b. ak sa štrukturálne údaje počas obdobia, na ktoré sa scenár vzťahuje, menia
 - i. pridávané alebo odstraňované prvky elektrizačnej sústavy budú zahrnuté počas celej doby trvania scenára a budú odstránené z topológie IGM vo všetkých scenároch, v ktorých nie sú dostupné, minimálne počas úseku trvania scenára;
 - ii. zmeny charakteristík prvkov elektrizačnej sústavy sa budú riešiť zahrnutím tých charakteristík, ktorých použitie je najkonzervatívnejšie z hľadiska prevádzkovej bezpečnosti;
 - c. prevádzkové limity
 - i. každý PPS uplatní vhodné limity zodpovedajúce cieľovej sezóne ku každému prvku elektrizačnej sústavy;
 - ii. pre tepelné limity každý PPS použije PATL aj TATL.
4. Nasledujúce špecifické princípy platia pre scenáre pre časový rámec výpočtu dennej kapacity:
- a. vo vzťahu k prognózovanej situácii pre výrobu
 - i. pre prerušovanú výrobu: každý PPS použije najnovšiu prognózu prerušovanej výroby;
 - ii. pre nastaviteľnú výrobu: každý PPS zohľadní plánované odstávky a upraví prognózovanú výrobu so zohľadnením prognózovanej prerušovanej výroby tak, aby zabezpečila rovnováhu prognózovaného zaťaženia a sieťových strát a čistej pozície;
 - b. vo vzťahu k prognózovanej situácii pre zaťaženie
 - i. každý PPS použije najlepšiu prognózu zaťaženia;
 - c. vo vzťahu k čistej pozícii v každej ponukovej oblasti a toku pre každé vedenie jednosmerného prúdu
 - i. každý PPS bude dodržiavať prístup stanovený v článku 19.
5. Nasledujúce princípy platia pre scenáre pre časový rámec výpočtu vnútrodennej kapacity:
- a. vo vzťahu k prognózovanej situácii pre výrobu
 - i. pre prerušovanú výrobu PPS použije najnovšiu prognózu prerušovanej výroby;
 - ii. pre nastaviteľnú výrobu: každý PPS použije časové plány;
 - b. vo vzťahu k prognózovanej situácii pre zaťaženie
 - i. každý PPS použije najlepšiu prognózu zaťaženia;
 - c. vo vzťahu k čistej pozícii v každej ponukovej oblasti a toku pre každé vedenie jednosmerného prúdu
 - i. každý PPS použije výsledky denného trhu podľa článku 18.

Článok 4 Individuálne sieťové modely

1. Každý PPS vybuduje individuálne sieťové modely pre každý zo scenárov opísaných v článku 3 ods. 1 a článku 3 ods. 2.
2. Pri budovaní IGM každý PPS musí vykonať nasledujúce kroky:
 - a. vytvoriť aktuálny model zariadenia zahŕňajúci štrukturálne údaje opísané v článkoch 5 až 11;
 - b. identifikovať a začleniť štrukturálne zmeny podľa princípov stanovených v článku 3;
 - c. začleniť aktuálne prevádzkové predpoklady zahrnutím variabilných údajov opísaných v článkoch 12 až 16 do modelu;
 - d. vymeniť si so všetkými ostatnými PPS údaje uvedené v článku 17 prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21;
 - e. uplatňovať spoločné pravidlá na určenie čistej pozície v každej ponukovej oblasti a tok pre každé vedenie jednosmerného prúdu podľa článkov 18 a 19;
 - f. zabezpečiť, aby model bol v súlade s čistými pozíciami a tokmi na vedeniach jednosmerného prúdu určenými podľa článkov 18 a 19;
 - g. zabezpečiť, aby sa (prípadné) uplatňované nápravné opatrenia dali jasne identifikovať a boli v súlade s metodikou nápravných opatrení pri výpočte kapacity podľa článku 25 nariadenia 2015/1222 a všeobecným cieľom spravodlivého a nediskriminačného zaobchádzania podľa článku 3 písm. e) nariadenia 2015/1222;
 - h. vykonať riešenie toku zaťaženia s cieľom overiť
 - i. konvergenciu riešenia;
 - ii. hodnovernosť uzlových napätí a tokov činného a jalového výkonu na prvkoch siete;
 - iii. hodnovernosť výstupného činného a jalového výkonu každého generátora;
 - iv. hodnovernosť výstupného činného výkonu/príkynu paralelne zapojených zariadení na reguláciu jalového výkonu; a
 - v. súlad s príslušnými normami prevádzkovej bezpečnosti;
 - i. v prípade potreby upraviť model zariadenia a/alebo prevádzkové predpoklady a zopakovať krok (h);
 - j. prípadne vykonať redukciu elektrizačnej sústavy podľa článku 11;
 - k. v zmysle požiadavky článku 28 ods. 3 a 4 nariadenia 2015/1222 exportovať IGM a urobiť ho dostupným na zlúčenie do spoločného sieťového modelu prostredníctvom informačnej platformy spomínanej v článku 21;
 - l. zabezpečiť, aby IGM spĺňal kritériá kvality podľa článku 23;
 - m. zopakovať relevantné kroky podľa potreby a v súlade s ostatnými záväzkami uvedenými v tejto metodike.
3. Každý PPS bude rešpektovať postup pre zlučovanie IGM do CGM opísaný v článku 20.
4. Každý PPS bude aktualizovať svoj IGM s dohodnutými opatreniami ak sú uvažované.
5. Každý PPS bude dodržiavať požiadavky stanovené v článku 22. Všetky časy uvedené v tomto návrhu CGM sa vzťahujú na trhovú čas definovaný v článku 2 ods. 15 nariadenia 2015/1222.

Článok 5

Údaje, ktoré majú byť zahrnuté do IGM

1. IGM budú obsahovať prvky elektrizačnej sústavy vysokého napätia a veľmi vysokého napätia, pokiaľ sú používané v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti pre príslušný časový rámec.
2. Pre každý zahrnutý prvok elektrizačnej sústavy bude poskytnutý jedinečný identifikátor.
3. Ak táto metodika spomína členenie podľa primárnych zdrojov energie, požaduje sa členenie na primárne zdroje energie v súlade s tými, ktoré používa Centrálna informačná platforma pre transparentnosť podľa nariadenia 543/2013.
4. Ak ktorékoľvek z požadovaných údajov nie sú PPS k dispozícii, PPS použije namiesto nich svoj najlepší odhad.

Článok 6

Prvky siete

1. Prvky siete opísané v odseku 2 tohto článku budú zahrnuté do každého IGM bez ohľadu na to, či ich prevádzkuje PPS alebo PDS (vrátane PUDS), ak tieto prvky siete majú úroveň napätia
 - a. 220 kV alebo viac;
 - b. menšiu ako 220 kV a ktorých prvky siete sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
2. Relevantné prvky siete a údaje, ktoré majú byť pre nich poskytované, sú
 - a. elektrické stanice: úrovne napätia, sekcie prípojnic, a, ak sa hodí pre prístup modelovania použitý zo strany PPS, spínacie zariadenia vrátane identifikátora spínacieho zariadenia a typu spínacieho zariadenia, zahŕňajúceho buď prerušovač, izolátor alebo výkonový odpojovač;
 - b. vedenia alebo káble: elektrické charakteristiky, elektrické stanice, ku ktorým sú pripojené;
 - c. výkonové transformátory vrátane transformátorov s priečnou reguláciou fázy: elektrické charakteristiky, elektrické stanice, ku ktorým sú pripojené, typ prepínača odbočiek a typ regulácie (ak je to relevantné);
 - d. zariadenia na kompenzáciu výkonu a pružné striedavé prenosové systémy (FACTS): typ, elektrické charakteristiky, typ regulácie (ak je to relevantné).
3. Model alebo ekvivalentný model častí siete prevádzkovaných s napätím nižším ako 220 kV bude zahrnutý do IGM bez ohľadu na to, či sú tieto časti siete prevádzkované PPS alebo PDS (vrátane PUDS), ak
 - a. tieto časti siete majú prvky, ktoré sa používajú pri regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, alebo
 - b. relevantné prvky siete v týchto častiach siete spájajú
 - i. výrobný blok alebo zaťaženie modelovaný/-né podrobným spôsobom podľa článku 8 alebo 9 na úroveň napätia 220 kV alebo viac;
 - ii. dva uzly s úrovňou napätia 220 kV alebo viac.
4. Modely a ekvivalentné modely podľa odseku 3 musia obsahovať minimálne agregáty zaťaženia oddelené od výroby a výrobné kapacity oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia v príslušných častiach siete členené podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú príslušné časti siete pripojené.

Článok 7 Hraničné miesta

1. Pre každú relevantnú hranicu dotýčny PPS vymedzí svoje príslušné zodpovednosti pokiaľ ide o modelovanie elektrizačnej sústavy dohodou o príslušných hraničných miestach.
2. Každý PPS zahrnie všetky relevantné prvky elektrizačnej sústavy na svojej strane každého hraničného miesta do svojho IGM.
3. Každý PPS zahrnie každé hraničné miesto do svojho IGM s fiktívnou dodávkou.

Článok 8 Výroba

1. Výrobné bloky, vrátane synchronných kompenzátorov a čerpadiel, budú modelované podrobným spôsobom, ak sú pripojené na úrovni napätia
 - a. 220 kV alebo viac;
 - b. menej ako 220 kV a používajú sa v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
2. Niekoľko rovnakých alebo podobných výrobných blokov možno modelovať podrobným spôsobom na zloženom základe, ak tento prístup modelovania je dostačujúci vo vzťahu k regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe musí byť v IGM zahrnutý ekvivalentný model.
3. Výrobná kapacita nemodelovaná podrobným spôsobom bude zahrnutá do IGM modelovaná ako agregáty.
4. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom aj agregátoch výrobných kapacít oddelených podľa primárnych zdrojov energie a oddelených od zaťaženia treba do IGM zahrnúť tieto údaje:
 - a. miesto pripojenia;
 - b. primárny zdroj energie.
5. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom treba do IGM zahrnúť tieto údaje:
 - a. maximálny činný výkon a minimálny činný výkon; definovaný ako tie hodnoty, ku ktorým výrobný blok dokáže regulovať. V prípade vodných prečerpávacích výrobných blokov budú modelované dva cykly a treba poskytnúť dva záznamy (t. j. každý pre výrobný mód a pre čerpací mód);
 - b. typ riadiaceho módu, čo je jedna z nasledujúcich možností: „deaktivované“, „riadenie napätia“, „riadenie účinníka“, „riadenie jalového výkonu“ a, pri napäťovo riadených výrobných blokoch, regulované zbernice, kde je zriadené plánované napätie;
 - c. maximálne a minimálne hodnoty jalového výkonu, keď je dodaný minimálny a maximálny činný výkon, ak sa požadujú pre regionálnu analýzu prevádzkovej bezpečnosti, a súvisiaci výkonový diagram;
 - d. pomocné zaťaženie výrobného bloku predstavujúce vnútorný dopyt výrobného bloku bude modelované ako zaťaženie v nesúlade v mieste pripojenia výrobného bloku, ak sa požaduje pre regionálnu analýzu prevádzkovej bezpečnosti.

6. Pri výrobných blokoch modelovaných ako agregáty treba do IGM zahrnúť tieto údaje:
 - a. agregáty výrobnnej kapacity oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia v príslušných častiach siete, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.

Článok 9 Zaťaženie

1. Zaťaženia budú modelované podrobným spôsobom, ak sú pripojené na úrovni napätia
 - a. 220 kV alebo viac;
 - b. menej ako 220 kV a používajú sa v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
2. Niekoľko rovnakých alebo podobných zaťažení možno modelovať podrobným spôsobom na zloženom základe, ak tento prístup modelovania je dostačujúci vo vzťahu k regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti. Pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe musí byť v IGM zahrnutý ekvivalentný model.
3. Zaťaženia nemodelované podrobným spôsobom budú zahrnuté do IGM modelované ako agregáty.
4. Pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom aj agregátoch zaťažení oddelených od výroby treba do IGM zahrnúť tieto údaje:
 - a. miesto pripojenia;
 - b. účinník alebo jalový výkon;
 - c. návesť súladu (kde hodnota „pravda“ znamená, že činný a jalový príkon zaťaženia bude škálovaný pri škálovaní celkového zaťaženia).
5. Pri zaťaženiach modelovaných ako agregáty budú do IGM zahrnuté nasledujúce údaje:
 - a. agregáty zaťaženia (oddelené od výroby) v príslušných častiach siete, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.

Článok 10 Prepojenia HVDC

1. Prepojenia HVDC budú modelované bez ohľadu na to, či sa nachádzajú úplne v jednej ponukovej oblasti alebo spájajú dve ponukové oblasti.
2. PPS, v ktorého ponukovej oblasti (ponukových oblastiach) sa nachádza prepojenie HVDC, alebo PPS, ktorého ponukové oblasti sú spojené prepojením HVDC, rozhodne (rozhodnú) o miere podrobnosti, s ktorou sa má prepojenie HVDC modelovať. Svoje rozhodnutie založia na funkciách, na ktoré sa prepojenie HVDC používa. Štandardne sa prepojenie HVDC bude modelovať podrobným spôsobom a časť prepojenia HVDC na jednosmerný aj striedavý prúd bude dotknutými PPS vymenená, ak situácia nie je taká, že si to funkcie, na ktoré sa používa, nevyžadujú.
3. Pri prepojeniach HVDC modelovaných podrobným spôsobom aj pri prepojeniach HVDC modelovaných zjednodušeným spôsobom budú zahrnuté nasledujúce údaje:
 - a. miesta pripojenia.
4. Pri medzioblastných prepojeniach HVDC modelovaných podrobným spôsobom sa dotknutí PPS dohodnú na tom, ktorý z nich poskytne podrobný model, buď jeho zahrnutím do jeho IGM alebo jeho separátnym daním k dispozícii. V prípade

prepojení HVDC, ktoré spájajú oblasť CGM s ponukovou oblasťou, ktorá nie je súčasťou oblasti CGM, PPS, ktorý je v oblasti CGM zahrnie podrobný model do svojho IGM. Podrobné modely prepojení HVDC budú zahŕňať

- a. elektrické charakteristiky;
 - b. typ a charakteristiku podporovaných riadiacich módov.
5. Prepojenia HVDC modelované zjednodušeným spôsobom budú reprezentované ekvivalentnými dodávkami v miestach pripojenia.
6. V prípade prepojení HVDC, ktoré spájajú oblasť CGM s ponukovou oblasťou, ktorá nie je súčasťou oblasti CGM, sa PPS, ktorý je v oblasti CGM, bude snažiť uzavrieť dohodu s vlastníkami prepojení HVDC neviazaných touto metodikou s cieľom zabezpečiť ich spoluprácu pri plnení požiadaviek uvedených v tomto článku.

Článok 11

Modelovanie príslušných sietí

1. Každý PPS bude modelovať prepojenia HVDC s príslušnými sieťami podľa článku 10.
2. Každý PPS bude modelovať prepojenia na striedavý prúd s príslušnými sieťami tak, ako je to opísané v tomto článku.
3. Na začiatku procesu opísaného v článku 4 každý PPS použije ekvivalentný model príslušných sietí vo svojom IGM.

Článok 12

Topológia

1. Pri budovaní svojho IGM každý PPS zabezpečí, aby
 - a. IGM indikoval stav spínania, a to buď otvorené alebo zavreté, všetkých modelovaných spínacích zariadení;
 - b. IGM indikoval polohu odbočky všetkých modelovaných výkonových transformátorov s prepínačmi odbočiek vrátane transformátorov s priečnou reguláciou fázy;
 - c. topológia IGM odrážala plánovanú alebo vynútenú nedostupnosť modelovaných prvkov zariadenia, pri ktorých je známe alebo sa očakáva, že budú nedostupné;
 - d. topológia IGM bola aktualizovaná tak, aby odrážala nápravné opatrenia podľa článku 25 nariadenia 2015/1222, ako aj prípadne dohodnuté topologické opatrenia ak sú uvažované;
 - e. zohľadňujúc písm. c) a d), topológia IGM odrážala najlepšiu prognózu prevádzkovej situácie;
 - f. stav konektivity spojovacích vedení a prepojovacích vedení medzi regulačnými oblasťami k iným PPS je v súlade s IGM relevantných susedných PPS;
 - g. topológia všetkých IGM vytvorená na vnútrodenné účely musí odrážať vynútenú nedostupnosť modelovaného zariadenia.

Článok 13 Dodávky energie a zaťaženia

1. Pri budovaní svojho IGM bude každý PPS dodržiavať nasledujúce všeobecné princípy vo vzťahu k dodávkam energie a zaťaženiám:
 - a. Pre priebeh dodávok energie
 - i. IGM špecifikuje dodávku činného a jalového výkonu pre každý modelovaný výrobný blok v prevádzke vrátane synchronných kompenzátorov a čerpadiel a platí to pre každý výrobný blok bez ohľadu na to, či je modelovaný podrobným spôsobom alebo na individuálnom či zloženom základe alebo modelovaný ako agregát;
 - ii. špecifikovaná dodávka činného a jalového výkonu pre každý modelovaný výrobný blok je v súlade so špecifikovanými limitmi maximálneho a minimálneho činného a jalového výkonu a/alebo aplikovateľného výkonového diagramu;
 - iii. dodávky činného výkonu súvisiace s výrobou v rámci IGM budú v súlade s relevantnými nápravnými opatreniami podľa článku 25 nariadenia 2015/1222 a iných opatrení potrebných na udržanie systému v rámci aplikovateľných limitov prevádzkovej bezpečnosti, vrátane, ale bez obmedzenia poskytnutia dostatočných rezerv činného výkonu nahor a nadol, ako je to potrebné na účely riadenia frekvencie;
 - b. Pre priebeh zaťaženia
 - i. IGM špecifikuje odber činného a jalového výkonu pre každé modelované zaťaženie a čerpadlo v prevádzke;
 - ii. súčet modelovaných odberov činného výkonu zaťaženia modelovaných zaťažení a čerpadiel bude zodpovedať celkovému zaťaženiu uvažovaného scenára.
2. Každý PPS bude pri budovaní svojho IGM dodržiavať tieto princípy týkajúce sa dodávok energie:
 - a. na určenie priebehu dodávok pre daný scenár musí PPS škálovať alebo inak individuálne zmeniť dodávky činného výkonu súvisiace s modelovanými výrobnými blokmi;
 - b. pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom zohľadní stav dostupnosti nasledujúce veci:
 - i. plány odstávok;
 - ii. testovacie profily;
 - iii. plánovanú nedostupnosť;
 - iv. akékoľvek obmedzenia kapacity činného výkonu;
 - c. pri výrobných blokoch na nastaviteľnú výrobu modelovaných podrobným spôsobom zohľadní modelovaný priebeh dispečingu nasledovné:
 - i. pre všetky scenáre
 1. stav dostupnosti;
 2. aplikovateľné politiky a dohody v oblasti prioritného dispečingu;
 - ii. pre časový rámec výpočtu dennej kapacity najlepšiu prognózu dispečingu na základe výberu nasledovného:
 1. relevantných aktuálnych, historických alebo prognózovaných komerčných/trhových údajov;
 2. rozlišovania medzi výrobou pre základné zaťaženie a výrobou marginálneho výkonu;

3. určených kľúčov rozloženia výroby, „merit orders“ (t. j. zoznamov radenia podľa marginálnych nákladov) alebo participačných faktorov;
 4. akýchkoľvek iných relevantných informácií;
- iii. pri časovom rámci výpočtu vnútrodennej kapacity
1. posledný dostupný trhový plán;
- d. pri výrobných blokoch na nastaviteľnú výrobu modelovaných ako agregáty modelovaný priebeh dispečingu zohľadní
- i. pre všetky scenáre najlepšiu prognózu dispečingu na základe výberu nasledovného:
 1. relevantných aktuálnych, historických alebo prognózovaných komerčných/trhových údajov;
 2. rozlišovania medzi výrobou pre základné zaťaženie a výrobou marginálneho výkonu;
 3. určených kľúčov rozloženia výroby, „merit orders“ (t. j. zoznamov radenia podľa marginálnych nákladov) alebo participačných faktorov;
 4. údajov o výrobnéj kapacite výrobných blokov modelovaných ako agregáty, oddelených podľa zdrojov primárnej energie a oddelených od zaťaženia, a riadených agregátorom, ktorého údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete;
 5. akýchkoľvek iných relevantných informácií;
- e. pre všetky scenáre, pri výrobných blokoch na prerušovanú výrobu modelovaných podrobným spôsobom zohľadní modelovaný priebeh dispečingu stav dostupnosti;
- f. pre všetky výrobné bloky na prerušovanú výrobu modelované buď podrobným spôsobom alebo modelované ako agregáty zohľadní modelovaný priebeh dispečingu
- i. pre časový rámec výpočtu dennej kapacity najlepšiu prognózu prerušovanej výroby získanú z meteorologických prognóz, aktualizovanú najskôr o 15:00 h podľa článku 14 ods. 3 nariadenia 2015/1222;
 - ii. pre časový rámec výpočtu vnútrodennej kapacity poslednú prognózu prerušovanej výroby získanú z meteorologických prognóz.
3. Každý PPS dodrží pri budovaní svojho IGM nasledujúce princípy týkajúce sa zaťažení:
- a. na určenie priebehu dodávok pre daný scenár musí PPS škálovať alebo inak individuálne zmeniť uzlové odbery činného a jalového výkonu súvisiace s modelovanými zaťažzeniami a čerpadlami;
 - b. pri všetkých scenároch to musí byť založené na výbere nasledujúcich vecí:
 - i. reprezentatívne historické referenčné údaje pre relevantnú sezónu, deň, čas a iné relevantné údaje;
 - ii. údaje zo SCADA a/alebo namerané údaje;
 - iii. údaje z odhadu stavu;
 - iv. údaje zo štatistickej analýzy alebo prognózy;
 - v. rozlíšenie medzi zaťažením v súlade a v nesúlade;
 - vi. plánované odstávky aspoň pre zaťaženia modelované podrobným spôsobom;
 - vii. pre zaťaženia modelované podrobným spôsobom maximálny činný príkon a charakteristiky riadenia jalového výkonu, ak je nainštalované,

- ako aj maximálny a minimálny činný výkon dostupný na reakciu na dopyt a maximálna a minimálna doba trvania každého potenciálneho použitia tohto výkonu na reakciu na dopyt;
- viii. pre zaťaženia modelované ako agregáty a riadené agregátorom, ktorého údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, agregáty maximálneho a minimálneho činného výkonu dostupného na reakciu na dopyt, oddelené od výroby, a maximálna a minimálna doba trvania každého potenciálneho použitia tohto výkonu na reakciu na dopyt riadenú agregátorom v zodpovedajúcich častiach siete v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete;
 - ix. akýchkoľvek iných relevantných informácií;
- c. pri časovom rámci výpočtu dennej kapacity, pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom, ktoré majú kapacitu reakcie na dopyt, budú prognózy reakcie na dopyt založené na
 - i. prognóze neobmedzeného činného výkonu dostupného na reakciu na dopyt a akejkoľvek plánovanej reakcii na dopyt;
 - ii. určených kľúčoch rozloženia výroby, „merit orders“ (t. j. zoznamoch radenia podľa marginálnych nákladov) alebo participačných faktoroch;
 - d. pri časovom rámci výpočtu vnútrodennej kapacity, pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom, IGM bude odrážať plánovaný činný príkon a prognózu jalového príkonu.

Článok 14 Monitoring

1. Pri budovaní každého IGM bude každý PPS dodržiavať pravidlá stanovené v tomto článku vo vzťahu k prevádzkovým monitorovacím limitom pre všetky modelované prvky siete.
2. Pre každý scenár budú všetky prevádzkové limity v súlade s prevádzkovými podmienkami, vrátane, ale bez obmedzenia sezóny a iných relevantných environmentálnych a meteorologických faktorov.
3. Pre každý scenár každý PPS zabezpečí, aby
 - a. IGM špecifikoval pre každé explicitne modelované prenosové vedenie, kábel, transformátor a relevantný prvok zariadenia na jednosmerný prúd, buď
 - i. PATL, ak menovité vlastnosti nie sú závislé od meteorologických podmienok alebo zaťažovania pred poruchou; alebo
 - ii. najlepšiu prognózu menovitých vlastností, ak sú menovité vlastnosti závislé od meteorologických podmienok alebo zaťažovania pred poruchou;
 - b. IGM špecifikoval, pre relevantné aktíva, jednu alebo viacero TATL, odrážajúcich príslušnú sezónu a založených na aplikovateľnej PATL, pre každé explicitne modelované prenosové vedenie, kábel, transformátor a relevantný prvok zariadenia na jednosmerný prúd;
 - c. IGM špecifikoval dobu trvania TATL pre všetky prvky prenosového zariadenia, pre ktoré je špecifikovaná TATL, pre každú špecifikovanú TATL;
 - d. IGM špecifikoval vypínací prúd pre každý relevantný prvok explicitne modelovaného prenosového zariadenia, ak je to vhodné;
 - e. IGM primerane odrážal maximálne a minimálne akceptovateľné napätia na každej úrovni menovitého napätia podľa relevantných lokálne aplikovateľných kódexov, noriem, licencií, politík a dohôd;

- f. prevádzkové monitorovacie limity, ktoré platia pre spojovacie vedenia a prepojovacie vedenia medzi regulačnými oblasťami k iným PPS, boli v súlade s tými, ktoré sú špecifikované v IGM relevantných susedných PPS;
- g. prevádzkové monitorovacie limity špecifikované v IGM boli v súlade s prevádzkovými bezpečnostnými limitmi;
- h. IGM špecifikoval umelé limity PATL a TATL na relevantných jednotlivých prvkoch alebo skupinách prvkov modelovaného prenosového zariadenia s cieľom začleniť lokálne prenosové obmedzenia, ktoré nesúvisia s tepelnou alebo napät'ovou bezpečnosťou v ustálenom stave, vrátane obmedzení súvisiacich s prechodnou alebo napät'ovou stabilitou;
- i. IGM špecifikoval pre všetky ekvivalentné modely prenosového zariadenia a pre modelované prvky zariadenia neprevádzkované PPS, vrátane distribučných sústav, ktoré sú relevantné z hľadiska analýzy prevádzkovej bezpečnosti a výpočtu medzioblastnej kapacity, vhodné ekvivalentné prevádzkové limity.

Článok 15 Riadiace nastavenia

1. Pri budovaní každého IGM každý PPS konkretizuje vhodné riadiace nastavenia aspoň pre nasledujúce prvky regulačného zariadenia, ak sú modelované a relevantné:
 - a. výkonové transformátory a súvisiace prepínače odbočiek;
 - b. transformátory s priečnou reguláciou fázy a súvisiace prepínače odbočiek;
 - c. zariadenia na kompenzáciu jalového výkonu, vrátane, ale bez obmedzenia
 - i. paralelných kompenzátorov, vrátane paralelných kondenzátorov alebo kompenzačných tlmiviek alebo diskretné spínateľného bloku paralelných kondenzátorov alebo kompenzačných tlmiviek;
 - ii. statických VAR kompenzátorov;
 - iii. synchronných kompenzátorov;
 - iv. statických synchronných kompenzátorov (STATCOM) a iných zariadení pružných striedavých prenosových systémov (FACTS);
 - d. generátory pomáhajúce pri regulácii napätia;
 - e. zariadenie na jednosmerný prúd.
2. V prípade prvkov zariadenia spomínaných pod písm. a), b), c) a d) odseku 1 bude každý IGM zahŕňať nasledujúce informácie, ak sú relevantné:
 - a. stav regulácie – aktívne/neaktívne;
 - b. regulačný mód – napätie, činný výkon, jalový výkon, účinník, prúd alebo iný aplikovateľný mód;
 - c. cieľ alebo cieľový rozsah regulácie v kV, MW, Mvar, p.u. alebo inej vhodnej jednotky;
 - d. mŕtve pásmo regulačného cieľa;
 - e. participačný faktor regulácie;
 - f. regulovaný uzol.
3. V prípade prvkov zariadenia spomínaných pod písm. e) odseku 1 bude každý IGM zahŕňať všetky relevantné informácie týkajúce sa nasledujúcich vecí, ak sú relevantné:
 - a. prevádzkového módu – menič/usmerňovač;
 - b. riadiaceho módu – napätie, činný výkon, jalový výkon, účinník, prúd alebo iný aplikovateľný mód;
 - c. aktívnych cieľov výkonu;
 - d. napät'ových cieľov;
 - e. regulovaných uzlov.

4. Ak je modelovaný prvok zariadenia na jednosmerný prúd súčasťou spojovacieho vedenia, každý PPS zabezpečí, aby výsledné toky v spojovacom vedení boli v súlade s dohodnutými tokmi vo vedeniach jednosmerného prúdu pre relevantný scenár podľa článku 18.
5. Každý PPS zabezpečí, aby cieľové napätia a cieľové rozsahy napätia odrážali relevantný scenár a odrážali príslušné politiky riadenia napätia a limity prevádzkovej bezpečnosti.
6. Každý PPS špecifikuje v každom IGM aspoň jeden bilančný uzol na účely riadenia nesúladow medzi celkovou výrobou a dopytom pri vykonávaní riešenia toku zaťaženia.

Článok 16

Predpoklady o príľahlých sieťach

1. Pri budovaní každého IGM musí každý PPS aktualizovať prevádzkové predpoklady vo vzťahu k príľahlým sieťam pomocou najspoľahlivejšieho realizovateľného súboru odhadov. Po úspešnom dokončení kontrol opísaných v článku 4 ods. 2 písm. h) budú ekvivalentné modely príľahlých sietí odstránené a nahradené ekvivalentnými dodávkami v relevantných hraničných miestach.
2. Pre každý IGM sa musí súčet dodávok v hraničných miestach rovnať zodpovedajúcej čistej pozícii.

Článok 17

Súvisiace informácie

1. Aby bolo možné uplatniť pravidlá zmeny vlastností individuálnych sieťových modelov počas výpočtu kapacity a iných relevantných obchodných procesov dá každý PPS všetkým PPS k dispozícii nasledujúce informácie prostredníctvom informačnej platformy spomínanej v článku 21:
 - a. kľúče rozloženia výroby.

Článok 18

Čisté pozície a toky vo vedeniach jednosmerného prúdu

1. Pre všetky scenáre pre časový rámec výpočtu dennej kapacity podľa článku 3 bude každý PPS dodržiavať postup na zosúladenie CGM opísaný v článku 19, aby bol dodržaný článok 18 ods. 3 nariadenia 2015/1222.
2. Pre všetky scenáre pre časový rámec výpočtu vnútrodennej kapacity podľa článku 3 musí na dodržanie článku 18 ods. 3 nariadenia 2015/1222
 - a. byť najlepšia prognóza čistej pozície pre každú ponukovú oblasť a toku v každom vedení jednosmerného prúdu založená na overených spárovaných plánovaných výmenách;
 - b. každý PPS so všetkými ostatnými PPS zdieľať čistú pozíciu pre jeho ponukovú oblasť (ponukové oblasti) a hodnoty pre tok v každom vedení jednosmerného prúdu použitom v jeho IGM prostredníctvom informačnej platformy opísanej v článku 21 v súlade s procesom CGM popísanom v článku 22.

3. Pre všetky scenáre podľa článku 3, v prípade ponukových zón spojených viac ako jedným vedením jednosmerného prúdu, sa na dodržanie článku 18 ods. 3 nariadenia 2015/1222 všetci dotknutí PPS dohodnú na konzistentných hodnotách pre toky vo vedeniach jednosmerného prúdu, ktoré sa majú používať v IGM každého PPS.

Článok 19 Zosúladienie CGM

1. Pre každý scenár pre časový rámec výpočtu dennej kapacity podľa článku 3 PPS pripraví a bude s ostatnými PPS zdieľať prostredníctvom informačnej platformy spomínanej v článku 21 v súlade s procesom CGM popísanom v článku 22 svoju najlepšiu prognózu
 - a. čistej pozície pre jeho ponukovú oblasť, ktorá je jeho predbežnou čistou pozíciou;
 - b. tokov v každom vedení jednosmerného prúdu spojenom s jeho ponukovou oblasťou, ktoré sú predbežnými tokmi v každom vedení jednosmerného prúdu;
 - c. akýchkoľvek iných vstupných údajov požadovaných algoritmom podľa odseku 2.
2. Všetky PPS spoločne definujú algoritmus, ktorý pre každý scenár a pre všetky ponukové zóny zosúladí predbežné čisté pozície a predbežné toky v každom vedení jednosmerného prúdu tak, že po úprave algoritmom
 - a. súčet upravených čistých pozícií pre všetky ponukové oblasti v oblasti CGM vyrovnáva cieľovú čistú pozíciu pre danú oblasť CGM;
 - b. pri všetkých ponukových oblastiach spojených aspoň jedným vedením jednosmerného prúdu je súčet tokov na všetkých vedeniach jednosmerného prúdu pre obe dotknuté ponukové oblasti vzájomne konzistentný.
3. Algoritmus bude mať nasledujúce vlastnosti alebo funkcie, aby sa zabezpečilo, že v súlade s článkom 18 ods. 3 nariadenia 2015/1222 nedochádza k neprimeranej diskriminácii medzi internými výmenami a výmenami medzi oblasťami:
 - a. zosúladenia predbežných čistých pozícií a predbežných tokov v každom vedení jednosmerného prúdu budú rozšírené naprieč všetkými ponukovými oblasťami a žiadna ponuková oblasť nebude mať prospech zo žiadneho prednostného zaobchádzania alebo výsadného postavenia vo vzťahu k fungovaniu algoritmu;
 - b. vo svojej cieľovej funkcii algoritmus pri určovaní vyžadovaných úprav prideli patričnú váhu nasledujúcim veciam:
 - i. veľkosti vyžadovaných úprav ku každej predbežnej čistej pozícii a k predbežným tokom v každom vedení jednosmerného prúdu, ktoré budú minimalizované;
 - ii. schopnosti ponukovej oblasti upraviť svoju predbežnú čistú pozíciu a predbežné toky v každom vedení jednosmerného prúdu na základe objektívnych a transparentných kritérií;
 - c. algoritmus špecifikuje objektívne a transparentné kritériá konzistentnosti a kvality, ktoré budú vstupné údaje od každého PPS spĺňať;
 - d. algoritmus bude dostatočne robustný nato, aby dokázal poskytnúť výsledky podľa odseku 2 za všetkých okolností zo vstupných údajov, ktoré mu boli poskytnuté.
4. PPS bude súhlasiť na procedúrach:
 - a. Zníženie absolútnej hodnoty celkového predbežného salda všetkých ponukových oblastí v rámci oblasti Spoločného Sieťového Modelu CGM; a
 - b. Poskytnúť aktualizované vstupné údaje, pokiaľ to bude nevyhnutné, a

- c. Brať do úvahy rezervovaných kapacitu a obmedzenia stability, ak bude nevyhnutné aktualizovať vstupné údaje.
5. PPS bude algoritmus pravidelne kontrolovať a, ak je to vhodné, zlepšovať.
6. PPS uverejní algoritmus ako súčasť údajov, ktoré majú byť poskytnuté podľa článku 31 ods. 3 nariadenia 2015/1222. Ak bol algoritmus počas sledovaného obdobia upravený, PPS jasne uvedú, ktorý algoritmus bol počas ktorého obdobia používaný a vysvetlia dôvody na zmenu algoritmu.
7. Všetci PPS spoločne zabezpečia, aby bol algoritmus prístupný relevantným stranám prostredníctvom informačnej platformy spomínanej v článku 21.
8. V súlade s článkom 81 nariadenia 2015/1222 každý PPS určí zástupcu pre zosúladenie, ktorý bude plniť v mene PPS nasledujúce úlohy v súlade s procesom popísanom v článku 22:
 - a. kontrolovať úplnosť a kvalitu vstupných údajov poskytnutých podľa odseku 1 a v prípade potreby nahradiť chýbajúce údaje alebo údaje nedostatočnej kvality náhradnými údajmi;
 - b. používať algoritmus na to, aby pre každý scenár a každú ponukovú oblasť vypočítal zosúladené čisté pozície a zosúladené toky vo všetkých vedeniach jednosmerného prúdu, ktoré spĺňajú požiadavky stanovené v odseku 2, a dať ich dispozícii všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21;
 - c. zabezpečiť, aby získané výsledky boli v súlade s výsledkami získanými všetkými ostatnými zástupcami pre zosúladenie (ak existujú).
9. Podľa článku 4 ods. 2 písm. f) každý PPS zabezpečí, aby jeho IGM bol v súlade so zosúladenou čistou pozíciou a zosúladenými tokmi vo vedeniach jednosmerného prúdu poskytnutými zástupcom pre zosúladenie.

Článok 20 Spoločný sieťový model

1. V súlade s článkom 81 nariadenia 2015/1222 a podľa článku 27 ods. 1 nariadenia 2015/1222 každý PPS určí zástupcu pre zlúčenie, ktorý bude v mene PPS plniť nasledujúce úlohy podľa procesu popísanom v článku 22:
 - a. kontrolovať súlad IGM poskytnutých zo strany PPS s kritériami kvality definovanými podľa článku 23;
 - b. ak IGM neobstojí v kontrole kvality uvedenej v písm. a), buď získať nový IGM s dostatočnou kvalitou od zodpovedného PPS alebo nahradiť alternatívny IGM v súlade s pravidlami nahradenia uvedenými v odseku 4 a dať tento validovaný IGM k dispozícii prostredníctvom informačnej platformy spomínanej v článku 21;
 - c. uplatniť požiadavky podľa odseku 2 s cieľom zlúčiť všetky IGM do CGM podľa článku 28 ods. 5 nariadenia 2015/1222 a dať výsledné CGM k dispozícii všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy spomínanej v článku 21;
 - d. zabezpečiť, aby každý vytvorený CGM bol v súlade s CGM získanými všetkými ostatnými zástupcami pre zlúčenie (ak existujú);
 - e. identifikovať porušenia limitov prevádzkovej bezpečnosti v CGM;
 - f. získať od dotknutých PPS IGM aktualizované z hľadiska dohodnutých opatrení, ak sú uvažované, a podľa potreby zopakovať kroky pod písm. a) až e);
 - g. prípadne validovať výsledný CGM a dať ho k dispozícii prostredníctvom informačnej platformy spomínanej v článku 21.

2. Všetci PPS spoločne definujú požiadavky vzťahujúce sa na zástupcov pre zlúčenie a proces zlučovania podľa článku 24.
3. Každý zástupca pre zlúčenie musí spĺňať požiadavky uvedené v odseku 2 a realizuje požiadavky vzťahujúce sa na proces zlučovania uvedené v odseku 2.
4. Všetci PPS spoločne definujú pravidlá nahradzovania platné pre IGM, ktoré nespĺňajú kritériá kvality stanovené v článku 23.
5. Každý PPS poskytne údaje požadované podľa pravidiel nahradzovania uvedených v odseku 4 prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21.

Článok 21 Informačná platforma

1. Všetci PPS delegujú úlohu implementácie a administráciu spoločnej informačnej platformy, ktorá poskytuje prinajmenšom služby popísané v odseku 2, v súlade s článkom 81. Nariadenia 2015/1222.
2. Informačná platforma bude proces CGM podporovať minimálne nasledujúcimi spôsobmi a bude mať všetky funkcie potrebné na tento účel:
 - a. časový rámec výpočtu vnútrodennej kapacity - každý PPS bude schopný používať informačnú platformu na to, aby zdieľal so všetkými ostatnými PPS čistú pozíciu pre jeho ponukovú oblasť (ponukové oblasti) a hodnoty pre tok v každom vedení jednosmerného prúdu z jeho IGM podľa procesu CGM popísanom v článku 22;
 - b. informačná platforma umožní, aby boli všetky relevantné informácie o plánovaných výmenách dostupné z informačnej platformy;
 - c. časový rámec výpočtu dennej kapacity - každý PPS bude schopný používať informačnú platformu na to, aby podľa procesu CGM popísanom v článku 22 zdieľal so všetkými ostatnými PPS svoju najlepšiu prognózu
 - i. čistej pozície pre jeho ponukovú oblasť, vrátane príslušnej predbežnej čistej pozície;
 - ii. toku v každom vedení jednosmerného prúdu spojenom s jeho ponukovou oblasťou, vrátane predbežných tokov v každom vedení jednosmerného prúdu;
 - iii. akýchkoľvek iných vstupných údajov vyžadovaných algoritmom podľa článku 19 ods. 2;
 - d. algoritmus podľa článku 19 ods. 2 bude prístupný prostredníctvom informačnej platformy;
 - e. zástupca (zástupcovia) pre zosúladenie bude schopný (budú schopní) dať k dispozícii zosúladené čisté pozície a zosúladené toky vo vedeniach jednosmerného prúdu, ktoré spĺňajú požiadavky stanovené v článku 19 ods. 2 dostupné všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy;
 - f. každý PPS bude schopný dať k dispozícii súvisiace informácie uvedené v článku 17 všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy;
 - g. každý PPS bude schopný dať všetky svoje IGM k dispozícii všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy;
 - h. pre každého PPS a každý scenár budú všetky údaje vyžadované podľa pravidiel nahradzovania uvedených v článku 20 ods. 5 dostupné prostredníctvom informačnej platformy;
 - i. informačná platforma bude schopná poskytnúť informácie o stave kvality predložených IGM vrátane nahradení, ktoré boli potrebné;
 - j. všetci zástupcovia pre zlúčenie budú schopní dať CGM k dispozícii všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy;

- k. všetky informácie vyžadované vo vzťahu k hraničným miestam podľa článku 7 budú dostupné prostredníctvom informačnej platformy;
- l. nasledujúce informácie a/alebo údaje budú dostupné všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy:
 - i. kľúče rozloženia výroby.

Článok 22 CGM proces

1. Pri príprave CGM pre časový rámc výpočtu dennej kapacity sú pre všetkých PPS, zástupcov pre zlúčenie a zástupcov pre zosúladenie, záväzné nasledujúce kroky:
 - a. každý PPS poskytne predbežné čisté pozície, predbežné toky vo vedeniach jednosmerného prúdu a akékoľvek iné vstupné údaje potrebné pre proces zosúladenia CGM k dispozícii všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy spomínanej v článku 21;
 - b. zástupca (zástupcovia) pre zosúladenie skontroluje (skontrolujú) úplnosť a kvalitu vstupných údajov poskytnutých podľa článku 19 ods. 1 a v prípade potreby nahradí chýbajúce údaje nedostatočnej kvality náhradnými údajmi;
 - c. zástupca (zástupcovia) pre zosúladenie použije (použijú) algoritmus, aby pre každý scenár a každú ponukovú oblasť vypočítal (vypočítali) zosúladené čisté pozície a zosúladené toky vo vedeniach jednosmerného prúdu, ktoré spĺňajú požiadavky stanovené v článku 19 ods. 2;
 - d. zástupca (zástupcovia) pre zosúladenie poskytne tieto zosúladené čisté pozície a zosúladené toky vo vedeniach jednosmerného prúdu k dispozícii všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy spomínanej v článku 21;
 - e. každý PPS poskytne svoj IGM k dispozícii prostredníctvom informačnej platformy podľa článku 21; podľa článku 4 ods. 2 písm. f) PPS zabezpečí, aby jeho IGM bol v súlade so zosúladenou čistou pozíciou a zosúladenými tokmi vo vedeniach jednosmerného prúdu poskytovaných zástupcom (zástupcami) pre zosúladenie;
 - f. zástupca pre zlúčenie PPS
 - i. skontroluje súlad IGM poskytnutého zo strany PPS s kritériami kvality definovanými podľa článku 23;
 - ii. ak IGM neobstojí v kontrole kvality uvedenej v bode i), buď získa od PPS nový IGM majúci dostatočnú kvalitu alebo použije ako náhradu alternatívny IGM v súlade s pravidlami nahradzovania uvedenými v článku 20 ods. 5 a dá tento validovaný IGM k dispozícii prostredníctvom informačnej platformy spomínanej v článku 21;
 - g. zástupca pre zlúčenie PPS
 - i. uplatní požiadavky podľa článku 20 ods. 3 na zlúčenie všetkých IGM do CGM podľa článku 28 ods. 5 nariadenia 2015/1222 a výsledné CGM dá k dispozícii všetkým PPS a kalkulátorom koordinovanej kapacity za účelom výpočtu kapacity prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21;
 - ii. validuje každý získaný CGM a zabezpečí, aby bol v súlade so CGM získanými všetkými ostatnými zástupcami pre zlúčenie (ak existujú);
2. Pri príprave CGM pre časový rámc výpočtu vnútrodennej kapacity sú pre všetkých PPS, zástupcov pre zlúčenie a zástupcov pre zosúladenie, záväzné nasledujúce kroky:
 - a. každý PPS dá svoju čistú pozíciu a toky vo vedeniach jednosmerného prúdu pre časový rámc výpočtu vnútrodennej kapacity k dispozícii všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy spomínanej v článku 21. PPS

- v ponukových zónach, v ktorých sa medzioblastný vnútrodenný trh pre nasledovný deň otvára pred 16:30 h použijú údaje k 16:00 h;
- b. každý PPS poskytne svoj IGM k dispozícii prostredníctvom informačnej platformy podľa článku 21; podľa článku 4 ods. 2 písm. f) PPS zabezpečí, aby jeho IGM bol v súlade s plánovanými výmenami spomínanými v článku 18 ods. 2 a dohodnuté opatrenia určené na základe CGM pripraveného v predchádzajúcom časovom rámci;
 - c. zástupca pre zlúčenie PPS
 - i. skontroluje súlad IGM poskytnutého zo strany PPS s kritériami kvality definovanými podľa článku 23;
 - ii. ak IGM neobstojí v kontrole kvality uvedenej v bode i), buď získa od PPS nový IGM majúci dostatočnú kvalitu alebo použije ako náhradu alternatívny IGM v súlade s pravidlami nahradzovania uvedenými v článku 20 ods. 5 a dá tento validovaný IGM k dispozícii prostredníctvom informačnej platformy spomínanej v článku 21;
 - d. zástupca pre zlúčenie PPS
 - i. uplatní požiadavky uvedené v článku 20 ods. 3 na zlúčenie všetkých IGM do CGM podľa článku 28 ods. 5 nariadenia 2015/1222 a výsledné CGM dá k dispozícii všetkým PPS a kalkulátorom koordinovanej kapacity za účelom výpočtu kapacity prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21;
 - ii. validuje každý získaný CGM s cieľom zabezpečiť, aby bol v súlade so CGM získanými všetkými ostatnými zástupcami pre zlúčenie (ak existujú);
 - e. po validácii CGM
 - i. zástupca pre zlúčenie ak je to potrebné, poskytne aktualizovaný CGM vrátane všetkých dohodnutých opatrení.
3. Všetci PPS zabezpečia, že proces zlúčenia a CGM sú ukončené v čase, ktorý rešpektuje denné a vnútrodenné prevádzkové uzávierky definované v Nariadení 2015/1222 a metodikách podľa Nariadenia 2015/1222 tak, aby bol najviac presný a aktuálny model využitý pre účely výpočtu kapacít v každom časovom horizonte.

Článok 23 Monitorovanie kvality

1. Všetci PPS spoločne definujú kritériá kvality, ktoré IGM musia splniť na zlúčenie do spoločného sieťového modelu. IGM, ktorý nespĺňa tieto kritériá kvality, bude nahradený náhradným IGM.
2. Všetci PPS spoločne definujú kritériá kvality, ktoré CGM musia splniť pred tým, než ich možno dať k dispozícii prostredníctvom informačnej platformy.
3. Všetci PPS spoločne definujú kritériá, ktoré musia splniť predbežné čisté pozície a predbežné toky vo vedeniach jednosmerného prúdu, ako aj ostatné vstupné údaje potrebné pre proces zosúladenia CGM podľa článku 19. Súborné údaje, ktoré nespĺňajú tieto kritériá, budú nahradené náhradnými údajmi.
4. Všetci PPS spoločne definujú ukazovatele kvality, ktoré umožňujú posúdiť všetky fázy procesu CGM, vrátane najmä procesu zosúladenia CGM opísaného v článku 19. Budú tieto ukazovatele kvality monitorovať a uverejnia ukazovatele a výsledky monitorovania ako súčasť údajov, ktoré sa majú poskytnúť podľa článku 31 ods. 3 nariadenia 2015/1222.

Článok 24 Harmonogram realizácie

1. Po schválení tejto metodiky ju každý PPS uverejní na internete v súlade s článkom 9 ods. 14 nariadenia 2015/1222.
2. Všetci PPS spoločne navrhnu riadiacu štruktúru pre informačnú platformu spomínanú v článku 21, ktorý sa musí minimálne zaoberať otázkou vlastníctva, hostingu, alokácie nákladov, licenčných požiadaviek a prevádzkovej zodpovednosti. Tento rámec riadenia bude zostavený dostatočne včas tak, aby sa umožnilo všetkým PPS dodržať lehotu stanovenú v odseku 3, a bude dodržiavať ustanovenia o delegovaní stanovené v článku 81 nariadenia 2015/1222.
3. Do šiestich mesiacov po schválení tejto metodiky všetci PPS zorganizujú proces zlučovania individuálnych sieťových modelov vykonaním nasledujúcich krokov:
 - a. všetci PPS spoločne navrhnu riadiacu štruktúru podľa odseku 2. Budú dodržiavať ustanovenia o delegovaní stanovené v článku 81 nariadenia 2015/1222;
 - b. každý PPS vyhotoví dohodu o delegácii so zástupcom pre zosúladenie spomínanú v článku 19. Pri navrhovaní tejto dohody každý PPS dodrží ustanovenia o delegovaní uvedené v článku 81 nariadenia 2015/1222;
 - c. všetci PPS spoločne špecifikujú a vypracujú algoritmus uvedený v článku 19 a špecifikujú aj pravidlá a proces súvisiace s uvedeným algoritmom. Všetci PPS uverejnia na internete špecifikácie, pravidlá a procesy súvisiace s algoritmom uvedeným v článku 19;
 - d. všetci PPS spoločne definujú kritériá kvality a ukazovatele kvality spomínané v článku 23;
 - e. všetci PPS spoločne formulujú požiadavky týkajúce sa zástupcov pre zlúčenie a procesu zlučovania spomínané v článku 20 ods. 2, ako aj pravidlá nahradzovania spomínané v článku 20 ods. 4;
 - f. každý PPS vyhotoví dohodu o delegovaní so zástupcom pre zlučovanie spomínaným v článku 20. Pri navrhovaní tejto dohody každý PPS dodrží ustanovenia o delegovaní uvedené v článku 81 nariadenia 2015/1222.
4. Do siedmich mesiacov po schválení tejto metodiky alebo – ak je tento dátum neskorší – 14. júla 2017 bude informačná platforma spomínaná v článku 21 prevádzkyschopná. Všetci PPS, všetci zástupcovia pre zosúladenie a všetci zástupcovia pre zlúčenie budú pripojení k informačnej platforme a budú schopní využiť všetky jej funkcie tak, ako to opisuje táto metodika.
5. Do trinástich mesiacov po schválení tejto metodiky alebo – ak je tento dátum neskorší - 14. 1. 2018 všetci PPS spoločne zabezpečia, aby bol proces CGM prevádzkyschopný a dostupný na použitie koordinovanými kalkulátormi kapacity.
6. Všetci PPS spoločne pripravia dostupné údaje týkajúce sa monitorovania kvality dostatočne včas tak, aby sa umožnili ich zahrnutie do prvej správy uvedenej v článku 31 nariadenia 2015/1222, ktorá má byť zostavená do 14. augusta 2017. V nasledujúcich rokoch pripravia tieto údaje podľa potreby.

Článok 25

Jazyk

Referenčným jazykom tohto Návrhu CGM bude angličtina. Aby sa predišlo pochybnostiam platí, že ak PPS potrebujú preložiť tento návrh do svojho národného jazyka (svojich národných jazykov), tak v prípade nesúlady medzi anglickou verziou uverejnenou zo strany PPS podľa článku 9 ods. 14 nariadenia 2015/1222 a akoukoľvek verziou v inom jazyku relevantní PPS v súlade s vnútroštátnymi právnymi predpismi poskytnú relevantným národným regulačným orgánom aktualizovaný preklad návrhu.

V prípade nezrovnalostí medzi slovenskou a anglickou verziou sa uplatňuje anglická verzia.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 14. 06. 2016 doručený list prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, Bratislava, IČO 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“) „Predloženie návrhov metodík“ a zaevidovaný pod č. 23255/2016/BA. Prílohou listu bol „Návrh metodiky spoločného sieťového modelu z 27. mája 2016, vypracovaný podľa článku 17 ods. 1 nariadenia 2015/1222“ (ďalej len „metodika CGM“) v slovenskej a anglickej verzii a „Návrh metodiky na dodanie údajov o výrobe a zaťaženi potrebných na zriadenie spoločného sieťového modelu z 27. mája 2016“. Predmetné metodiky predložil účastník konania úradu na schválenie.

Podľa článku 9 ods. 1 nariadenia 2015/1222 PPS a NEMO (nominovaný organizátor trhu s elektrinou) vypracujú podmienky alebo metodiky vyžadované v tomto nariadení a predložia ich na schválenie príslušným regulačným orgánom v lehotách stanovených v tomto nariadení.

Podľa článku 9 ods. 5 nariadenia 2015/1222 každý regulačný orgán schváli podmienky alebo metodiky používané na výpočet alebo stanovenie jednotného prepojenia denných a vnútrodenných trhov, ktoré vypracovali PPS a NEMO. Sú zodpovedné za schválenie podmienok alebo metodík uvedených v odsekoch 6, 7 a 8 nariadenia.

Článok 9 ods. 6 písm. d) tohto nariadenia ustanovuje, že metodika CGM v súlade s článkom 17 ods. 1 podlieha schváleniu všetkými regulačnými orgánmi.

Podľa článku 9 ods. 10 nariadenia 2015/1222 ak si schválenie podmienok alebo metodík vyžaduje rozhodnutie viac ako jedného regulačného orgánu, príslušné regulačné orgány sa radia, úzko spolupracujú a navzájom sa koordinujú, aby dospeli k dohode. Ak je to uplatniteľné, príslušné regulačné orgány zohľadnia stanovisko Agentúry pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „ACER“). Regulačné orgány prijímajú rozhodnutia týkajúce sa predložených podmienok alebo metodík v súlade s odsekmi 6, 7 a 8 do šiestich mesiacov po doručení podmienok alebo metodík regulačnému orgánu prípadne poslednému dotknutému regulačnému orgánu.

Podľa článku 17 ods. 1 nariadenia 2015/1222 do 10 mesiacov od nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia všetci PPS spoločne vypracujú návrh metodiky CGM. Tento návrh podlieha konzultáciám v súlade s článkom 12 tohto nariadenia.

Článok 12 tohto nariadenia ustanovuje povinnosť PPS alebo NEMO viesť konzultácie so zainteresovanými subjektami vrátane príslušných orgánov každého členského štátu v prípade, pokiaľ ide o pripravované návrhy podmienok alebo metodík, v ktorých to výslovne ustanovuje toto nariadenie.

Metodika CGM bola konzultovaná všetkými PPS prostredníctvom ENTSO-E (Európska sieť prevádzkovateľov prenosovej sústavy pre elektrinu) po dobu jedného mesiaca od 04. 02. 2016 do 04. 03. 2016 v súlade s článkom 17 ods. 1 a článkom 12 nariadenia 2015/1222.

Konečný návrh metodiky CGM všetkých PPS bol poslednému regulačnému orgánu doručený 11. 07. 2016.

Dňa 13. 12. 2016 sa uskutočnilo Fórum energetických regulátorov (ďalej len „zasadnutie ERF“), na ktorom došlo k zhode, že všetky národné regulačné orgány nemôžu schváliť návrh CGM kvôli trom bodom. Všetky národné regulačné orgány sa zhodli na tom, že požadujú zmenu v návrhu metodiky CGM, ktorá má obsahovať nasledovné prvky:

1. Všetky PPS by mali odstrániť konečné lehoty CGM.
 - a. Všetci PPS by mali pozmeniť popis procesu zlučovania, aby bolo jasné, že všetci PS musia dokončiť proces zlučovania a CGM včas, aby sa umožnilo dodanie denných a vnútrodných prevádzkových lehôt požadovaných v nariadení 2015/1222 a jeho príslušných metodikách.
 - b. Navyše, tento popis musí jasne stanoviť, že všetci PPS musia dokončiť proces zlučovania a CGM včas, aby sa umožnilo dodanie najpresnejšieho a najaktuálnejšieho modelu možného pre účel výpočtu kapacity v každom časovom rámci.
2. Všetci PPS by mali odstrániť popis o dohodnutých opatreniach v článkoch 22 a 23 CGM, ktorý predpokladá metodiky podľa článkov 20 ods. 2 a 35 ods. 1 nariadenia 2015/1222.
3. Všetci PPS by nemali zmieňovať, že subjekt ENTSO-E vypracuje rámec riadenia pre informačnú platformu.

Podľa článku 9 ods. 12 prvá a druhá veta nariadenia 2015/1222 v prípade, ak jeden alebo niekoľko regulačných orgánov požiada o zmenu pred schválením podmienok alebo metodík predložených v súlade s odsekmi 6, 7 a 8, príslušný PPS alebo NEMO predložia návrh zmenených podmienok alebo metodík na schválenie do dvoch mesiacov od požiadavky regulačných orgánov. Príslušné regulačné orgány rozhodnú o zmenených podmienkach alebo metodikách do dvoch mesiacov od ich predloženia.

Na základe vyššie uvedeného úrad zaslal účastníkovi konania list č. 479/2017/BA „Oznámenie s výzvou“ zo dňa 09. 01. 2017, v ktorom účastníka konania vyzval na doplnenie metodiky CGM s odvolaním sa na zasadnutie ERF, kde došlo k zhode všetkých národných regulačných orgánov na zmene predmetnej metodiky. Prílohou listu bola „Žiadosť o pozmeňovací návrh odsúhlasený všetkými regulačnými orgánmi na Fóre energetických regulátorov zo dňa 13. decembra 2016“. Predmetné oznámenie bolo účastníkovi konania doručené 10. 01. 2017.

Dňa 14. 02. 2017 bol úradu doručený list účastníka konania z 13. 02. 2017 „Schvaľovanie metodiky CGM“ a zaevidovaný pod č. 6167/2017/BA. Prílohou listu bolo „Upravené znenie metodiky CGM, ktoré bude predmetom schvaľovania“ (ďalej len „upravený návrh metodiky CGM“) v slovenskom jazyku. V liste účastník konania uviedol, že na základe detailného popisu vyžadovaných úprav dotknutí prevádzkovateľa prenosových sústav vykonali úpravu metodiky CGM, a to najmä so zreteľom na tri kľúčové požiadavky národných regulačných úradov.

Dňa 03. 05. 2017 sa uskutočnilo zasadnutie ERF, na ktorom bol prekonzultovaný pozmenený návrh metodiky CGM. Elektronickým hlasovaním úrad 08. 05. 2017 schválil upravený návrh metodiky CGM. Na základe elektronického hlasovania sa všetky národné

regulačné orgány zhodli, že upravený návrh metodiky CGM spĺňa požiadavky nariadenia 2015/1222 a ako taký môže byť schválený všetkými regulačnými orgánmi. Všetky regulačné orgány musia na základe dohody vydať svoje rozhodnutia do 14. 06. 2017.

Úrad následne listom č. 19171/2017/BA „Oznámenie o začatí správneho konania vo veci schválenia Metodiky spoločného sieťového modelu vypracovanej podľa článku 17 Nariadenia komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia spojené s výzvou na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia o pozmenenom návrhu Metodiky spoločného sieťového modelu“ z 03. 05. 2017 oznámil účastníkovi konania začatie správneho konania podľa zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a súčasne podľa § 33 správneho poriadku pozvala účastníka konania na oboznámenie sa so spisom pred vydaním rozhodnutia. Predmetný list bol účastníkovi konania doručený 04. 05. 2017.

Dňa 05. 05. 2017 sa uskutočnilo oboznámenie so spisom pred vydaním rozhodnutia, ktorého sa zúčastnili zástupcovia účastníka konania. K predmetnému spisovému materiálu sa účastník konania nevyjadril.

Úrad vykonal všetky úkony vyplývajúce zo správneho poriadku, preskúmal podklady nachádzajúce sa v spise č. 4009–2017–BA, v priebehu správneho konania s účastníkom konania priebežne prerokovával všetky pripomienky a návrhy a rozhodol tak ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia.

Vzhľadom na skutočnosť, že dňa 03. 05. 2017 sa na zasadnutí ERF prejednávala anglická verzia upraveného návrhu metodiky CGM, o ktorom úrad dňa 08. 05. 2017 hlasoval tak, že s predloženou metodikou súhlasil, bude sa v prípade nezrovnalostí vychádzať z anglického znenia metodiky CGM.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, P. O. BOX 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov preskúmateľné súdom.

v z. Ing. Miroslav Čelinský
podpredseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská električná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava