
Společný návrh metodiky poskytování údajů o výrobě a zatížení podaný všemi provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 16 nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení

13. května 2016

Všichni provozovatelé přenosových soustav, s přihlédnutím k následujícímu,

Preamble

- (1) Tento dokument je společným návrhem vypracovaným všemi provozovateli přenosových soustav (dále jen „PPS“) ohledně vytvoření návrhu metodiky poskytování údajů o výrobě a zatížení (dále jen „GLDPM“).
- (2) Tento návrh (dále jen „návrh GLDPM“) bere v úvahu obecné zásady a cíle stanovené v nařízení Komise (EU) 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen jako „nařízení 2015/1222“), jakož i nařízení (ES) č. 714/2009 Evropského parlamentu a Rady ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou (dále jen „nařízení (ES) č. 714/2009“). Cílem nařízení 2015/1222 je koordinace a harmonizace výpočtu a přidělování kapacity na denních a vnitrodenních přeshraničních trzích. Aby se usnadnilo dosažení těchto cílů, je potřeba, aby všichni PPS používali společný model sítě. Společný model sítě může být vytvořen, pouze pokud budou mít všichni PPS přístup k údajům o výrobě a zatížení, které tento model vyžaduje. „Výroba“ zahrnuje všechny dodávky do přenosové soustavy a „zatížení“ zahrnuje všechny odběry z přenosové soustavy.
- (3) GLDPM popsaná v tomto návrhu GLDPM stanovuje požadavky ohledně dodání údajů o výrobě a zatížení potřebných k vytvoření společného modelu sítě, přičemž pravidla pro vytvoření společného modelu sítě samotného jsou stanovena v metodice společného modelu sítě podle článku 17 nařízení 2015/1222.
- (4) Článek 16 nařízení 2015/1222 představuje právní základ tohoto návrhu a definuje několik konkrétních požadavků, které návrh GLDPM musí vzít na vědomí:
 1. *Ve lhůtě deseti měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost vypracují všichni provozovatelé přenosových soustav společně návrh jednotné metodiky poskytování údajů o výrobě a zatížení potřebných pro vytvoření společného modelu sítě; tento návrh se předloží ke konzultaci podle článku 12. Návrh musí na základě cílů tohoto nařízení uvést důvody, proč jsou tyto informace vyžadovány.*
 2. *Návrh metodiky poskytování údajů o výrobě a zatížení stanoví, které výrobní bloky a kteří připojení odběratelé musí svým příslušným provozovatelům přenosových soustav poskytovat informace pro účely výpočtu kapacity.*
 3. *Návrh také stanoví informace, které musí výrobní bloky a připojení odběratelé provozovatelům přenosových soustav poskytovat. Mezi tyto informace patří alespoň: (a) informace o jejich technických charakteristikách; (b) informace o dostupnosti výrobních bloků a připojených odběratelů; (c) informace o plánovaném diagramu výkonu výrobních bloků; (d) relevantní dostupné informace o tom, jak budou výrobní bloky nasazeny.*
 4. *Metodika stanoví lhůty, ve kterých musí výrobní bloky a připojení odběratelé informace podle odstavce 3 poskytovat.*
 5. *Každý provozovatel přenosové soustavy využívá informace podle odstavce 3 a sdílí je s ostatními provozovateli přenosových soustav. Informace uvedené v odst. 3 písm. d) se použijí pouze pro účely výpočtu kapacity.*
 6. *Nejpozději dva měsíce poté, co všechny regulační orgány schválí metodiku poskytování údajů o výrobě a zatížení, síť ENTSO pro elektřinu zveřejní: (a) seznam*

- subjektů, které jsou povinny poskytovat informace provozovatelům přenosových soustav; (b) seznam informací podle odstavce 3, které mají být poskytovány; (c) lhůty pro jejich poskytování. “*
- (5) Článek 2(2) nařízení 2015/1222 definuje společný model sítě jako:
„soubor dat za celou Unii odsouhlasený mezi různými provozovateli přenosových soustav, který popisuje hlavní charakteristiky elektrizační soustavy (výroba, zatížení a topologie sítě) a pravidla pro změnu těchto charakteristik při výpočtu kapacity“
- (6) Článek 2(1) nařízení 2015/1222 definuje individuální model sítě jako:
„soubor dat popisující charakteristiky elektrizační soustavy (výroba, zatížení a topologie sítě) a související pravidla pro změnu těchto charakteristik při výpočtu kapacity, vypracované příslušnými provozovateli přenosových soustav, který se spojuje s dalšími individuálními modely sítě za účelem vytvoření společného modelu sítě“
- (7) Článek 19 nařízení 2015/1222 zahrnuje tato relevantní ustanovení:
*„2. Každý individuální model sítě musí představovat nejlepší možnou předpověď podmínek přenosové soustavy pro každý scénář stanovený provozovatelem nebo provozovateli přenosových soustav v době vytvoření individuálního modelu sítě.
3. Individuální modely sítě musí zahrnovat všechny síťové prvky přenosové soustavy, které jsou u dotčeného časového rámce používány v regionální analýze provozní bezpečnosti.
5. Každý provozovatel přenosové soustavy poskytne v individuálním modelu sítě veškeré nezbytné údaje umožňující analýzy toků činného a jalového výkonu a napětí v ustáleném stavu sítě. “*
- (8) První odstavec článku 9(9) nařízení 2015/1222 stanoví další dvě povinnosti:
„Návrh podmínek nebo metodik musí obsahovat návrh harmonogramu jejich zavádění a popis jejich očekávaného vlivu na cíle tohoto nařízení. “
- (9) Článek 28(1) a (2) nařízení 2015/1222 formuluje další povinnosti relevantní pro návrh GLDPM směřované k výrobním blokům a připojeným odběratelům coby poskytovatelům údajů:
*1. Pro každý časový rámec pro výpočet kapacity uvedený v čl. 14 odst. 1 poskytne každý výrobní blok nebo připojený odběratel, na které se vztahuje článek 16, provozovateli přenosové soustavy odpovědnému za příslušnou regulační oblast v určených lhůtách údaje stanovené v metodice poskytování údajů o výrobě a zatížení.
2. Každý výrobní blok nebo připojený odběratel, který poskytuje informace podle čl. 16 odst. 3, musí poskytnout co nejspolehlivější soubor odhadů.*
- (10) Článek 24 nařízení 2015/1222 zmiňuje jeden způsob využití údajů obdržených na základě metodiky poskytování údajů o výrobě a zatížení, který je oddělený od použití těchto údajů v individuálním modelu sítě každého PPS:
*„1. Návrh společné metodiky výpočtu kapacity musí zahrnovat návrh metodiky stanovení společného klíče pro rozložení výroby pro každou nabídkovou zónu a každý scénář vypracovaný podle článku 18.
2. Klíč pro rozložení výroby představuje nejlepší předpověď vztahu mezi změnou salda nabídkové zóny a specifickou změnou výroby nebo zatížení ve společném modelu sítě. V této předpovědi se zohlední především informace z metodiky poskytování údajů o výrobě a zatížení. “*
- (11) Článek 9(9) nařízení 2015/1222 vyžaduje, aby byl popsán očekávaný dopad návrhu GLDPM na cíle nařízení 2015/1222. Dopad je popsán níže (body (12) až (21) této

- preambule). Popis dopadu návrhu GLDPM na cíle nařízení 2015/1222 by se měl číst spolu se souvisejícími články metodiky společného modelu sítě podle článku 17 nařízení 2015/1222, která je doprovodnou metodikou metodiky GLDPM.
- (12) Návrh GLDPM přispívá k dosažení a nijak neomezuje dosažení cílů článku 3 nařízení 2015/1222. Zejména návrh GLDPM slouží cíli podpory efektivní konkurence při výrobě, prodeji a dodávkách elektřiny (článek 3(a) nařízení 2015/1222) tím, že přispívá ke koordinovanému výpočtu kapacity předepisováním vstupních údajů vyžadovaných od adresátů návrhu, aby se usnadnila příprava individuálních modelů sítě, které mají být spojeny do společného celoevropského modelu sítě.
 - (13) S ohledem na zajištění optimálního využití přenosové infrastruktury podle článku 3(b) nařízení 2015/1222 návrh GLDPM přispívá ke koordinovanému výpočtu kapacity předepisováním vstupních údajů vyžadovaných od adresátů návrhu, aby se usnadnila příprava individuálních modelů sítě, které mají být sloučeny do společného celoevropského modelu sítě, což umožní učinit rozhodnutí ohledně optimální dostupnosti přenosové sítě a tak i optimálního využití přenosové infrastruktury.
 - (14) Návrh GLDPM bere na vědomí provozní bezpečnost v souladu s článkem 3(c) nařízení 2015/1222 tím, že vyžaduje poskytnutí informací od adresátů návrhu pro umožnění vytvoření konkrétních modelů všech síťových prvků výroby a zatížení na úrovni 220 kV nebo na úrovni vyšší či nižší než 220 kV, když jsou použity při regionálních analýzách provozní bezpečnosti.
 - (15) V souladu s článkem 3(d) nařízení 2015/1222 a s přihlédnutím k metodikám výpočtu kapacity, které mají být vytvořeny podle nařízení 2015/1222, vytvoření společného modelu sítě a jeho využití při procesu výpočtu kapacity optimalizuje výpočet a přidělování kapacity mezi zónami pomocí zajištění společné metodiky a vstupních údajů pro přípravu individuálních modelů sítě, které mají být sloučeny do společného celoevropského modelu sítě. Návrh GLDPM přispívá ke splnění cílů nařízení 2015/1222 předepisováním vstupních údajů vyžadovaných od adresátů návrhu, aby se usnadnila příprava individuálních modelů sítě, které mají být spojeny do společného celoevropského modelu sítě.
 - (16) Návrh GLDPM zajistí, že bude splněn cíl zajištění spravedlivého a nediskriminačního zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu, do té míry, do jaké bude poskytování údajů adresátů návrhu GLDPM společné a závazné v celé Unii. Návrh GLDPM stanovením požadavků pro poskytování údajů adresátů návrhu GLDPM pro usnadnění uplatňování metodiky společného modelu sítě požadované podle článku 17 nařízení 2015/1222 přispívá k obecnému cíli rovného přístupu ke kapacitě mezi zónami podle článku 3(e) nařízení 2015/1222.
 - (17) Metodika CGMM zajišťuje a posiluje transparentnost a spolehlivost informací podle článku 3(f) nařízení 2015/1222 zajišťováním monitorování kvality a včasným dodáváním údajů provozovatelům přenosových soustav. Podrobné požadavky návrhu GLDPM v souvislosti s poskytováním údajů zvyšují spolehlivost údajů, které budou k dispozici PPS pro účely vytvoření individuálních modelů sítě a vytvoření společného modelu sítě.

- (18) Návrh GLDPM také přispívá k cíli respektování potřeby spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné tvorby cen (článek 3(h) nařízení 2015/1222) prostřednictvím přispění k poskytnutí společného modelu sítě, který bude použit při procesu výpočtu kapacity na základě společného modelu sítě.
- (19) Návrh GLDPM rovněž přispěje k dlouhodobě efektivnějšímu provozu a rozvoji elektrické přenosové soustavy a elektrárenství v EU díky stanovení obecných požadavků týkajících se poskytnutí údajů, které budou použity jako vstupní údaje pro vytvoření společného modelu sítě, který bude koordinovaně využíván v celé EU.
- (20) Návrh GLDPM přispívá k cíli poskytnout nediskriminační přístup ke kapacitě mezi zónami (článek 3(j) nařízení 2015/1222) opět specifikováním společných požadavků na poskytování dat, které budou sloužit jako základ pro vytvoření společného modelu sítě.
- (21) Článek 16(1) nařízení 2015/1222 vyžaduje, aby tento návrh obsahoval odůvodnění pro požadování informací založené na cílech nařízení. Bylo uvedeno, že návrh GLDPM je v obecném souladu s cíli nařízení 2015/1222 v tom, že požadované informace přispívají k vytvoření společného modelu sítě podle požadavků uvedených v metodice společného modelu sítě, jak to vyžaduje článek 17 nařízení. Informace, jejichž poskytnutí je požadováno od adresátů návrhu GLDPM, představují vstupní údaje vyžadované PPS pro přípravu jejich individuálních modelů sítě podle výše zmíněné metodiky společného modelu sítě. Vzhledem k tomu, že návrh GLDPM zamezuje dvojímu podávání informací adresátů návrhu, požadavky na poskytování informací jsou vyvážené a přiměřené. Návrh dále umožňuje pokračování poskytování údajů v rámci stávajících mechanismů v jednotlivých jurisdikcích v celé Unii, čímž je zajištěn co nejmenší možný dopad na adresáty návrhu.

PŘEDKLÁDAJÍ NÁSLEDUJÍCÍ NÁVRH GLDPM VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM:

Článek 1

Předmět a oblast působnosti

1. Metodika poskytování údajů o výrobě a zatížení popsaná v tomto návrhu je společným návrhem všech PPS v souladu s článkem 16 nařízení 2015/1222.
2. Tato metodika bude platit v oblasti vymezené ve článku 1(2) nařízení 2015/1222.
3. Tato metodika bude rovněž platit v jurisdikcích mimo oblast vymezenou ve článku 1(2) nařízení 2015/1222, jejichž PPS se dobrovolně zapojili do procesu tvorby CGM v souladu s ustanoveními článku 1 metodiky společného modelu sítě.
4. PPS uvedení v odstavci 1 budou monitorovat, zda všechny příslušné strany v jurisdikcích dobrovolně se účastnících procesu tvorby CGM podle odstavce 3 plní své povinnosti. Pokud příslušné strany nerespektují své základní povinnosti způsobem, který významně ohrožuje provádění a fungování nařízení 2015/1222, PPS v oblasti uvedené v odstavci 1 zruší dobrovolnou účast PPS v příslušných jurisdikcích v procesu tvorby CGM v souladu s postupem stanoveným v článku 9(2) nařízení 2015/1222.

5. Tato metodika se nevztahuje na HVDC (vysokonapěťová stejnosměrná) spojení provozovaná jedním PPS, pokud příslušný členský stát přidělil odpovědnost za plnění povinností stanovených v článku 16 nařízení 2015/1222 jinému PPS.

Článek 2

Definice a výklad pojmů

Pro účely tohoto návrhu se budou pojmy použité v tomto dokumentu vykládat shodně s pojmy obsaženými v článku 2 nařízení 2015/1222 a dalšími právními předpisy zmíněnými v daném nařízení. Navíc budou platit následující definice:

1. „oblastí CGM“ se rozumí oblast pokrytá společným modelem sítě; jedná se o soubor (i) nabídkových zón, jejichž PPS přispívají svými IGM do CGM, plus (ii) propojení mezi těmito nabídkovými zónami a nabídkovými zónami, které nepřispívají svým individuálním modelem sítě do CGM (tj. nejsou součástí oblasti CGM);
2. „procesem tvorby CGM“ se rozumí veškeré etapy a aspekty procesu, ve kterém PPS vytvářejí a sdílejí individuální modely sítě a spojují je do společných modelů sítě;
3. „konformní zátěží“ se rozumí zátěž, jejíž spotřeba činného a jalového výkonu by měla být změněna v průběhu procesu vybilancování celkového zátěže;
4. „ekvivalentním modelem“ se rozumí sada modelovaných síťových prvků, které dohromady vykazují stejné elektrické chování jako část sítě. Ekvivalentní modely lze získat pomocí procesu tzv. redukce modelu;
5. „prováděcími pravidly“ se rozumí soubor pravidel popisující metody a datové formáty, které mají použít strany poskytující údaje provozovatelům přenosových soustav podle metodiky poskytování údajů o výrobě a zátěžích a dalších případných pokynů od příslušných PPS; budou připraveny PPS podle platných národních právních předpisů nebo nařízení;
6. „maximálním povoleným trváním TATL“ se rozumí maximální doba, po kterou může být zatížení přesahující PATL a menší nebo rovné TATL udrženo bez rizika pro zařízení;
7. „nekonformní zátěží“ se rozumí zátěž, jejíž spotřeba činného a jalového výkonu by neměla být změněna v průběhu procesu vybilancování celkového zátěže;
8. „PATL (trvale přípustnou zatížitelností)“ se rozumí maximální zatížení v ampérech, MW nebo MVA, které může být udrženo na přenosovém vedení, kabelu nebo transformátoru po neomezenou dobu bez rizika pro zařízení.
9. „limity napětí rozvodny“ se rozumí maximální a minimální povolené napětí pro modelované rozvodny na každé hladině nominálního napětí dle místně platných norem pro kvalitu elektrické energie a systémovou bezpečnost;
10. „TATL (dočasně přípustnou zatížitelností)“ se rozumí maximální zatížení v ampérech, MW nebo MVA, které může být udrženo po omezenou dobu bez rizika pro zařízení.
11. „vypínacím proudem“ se rozumí maximální proud, při jehož překročení se přenosové vedení, kabel nebo transformátor automaticky odpojí.

Článek 3

Obecné zásady

1. Tato metodika stanovuje údaje o výrobě a zátěži, které mohou být vyžadovány PPS pro vytvoření společného modelu sítě. Každý PPS je oprávněn, ale nikoliv povinován získat tyto údaje od majitele příslušného síťového prvku nebo od strany zodpovídající za poskytování daných informací, pokud jsou splněny všechny následující podmínky:
 - a. PPS potřebuje údaje, aby vytvořil svůj individuální model sítě nebo splnil jiné povinnosti nezbytné pro vytvoření společného modelu sítě; soubor požadovaných údajů by měl mít minimální možnou velikost, která PPS umožní tak učinit;
 - b. PPS tyto údaje zatím nemá k dispozici
 - i. ať už podle vnitrostátní legislativy nebo nařízení nebo smluvně nebo na základě jiného právně závazného mechanismu;
 - ii. nebo jako údaje, které jsou veřejně přístupné prostřednictvím centrální platformy pro transparentnost informací podle nařízení 543/2013 nebo podle nařízení 1227/2011 (REMIT).
2. Tato metodika nepropůjčuje PPS právo požadovat údaje, které nejsou výslovně popsány v této metodice. Aby se předešlo pochybnostem, údaje v reálném čase jsou mimo rámec této metodiky.
3. Požadavek harmonizace stanovený článkem 19(4) nařízení 2015/1222 je třeba chápat tak, že se vztahuje na harmonizaci zásad modelování. PPS se nesmějí odvolávat na požadavek harmonizace za účelem získání údajů, které nepotřebují pro vytvoření svých individuálních modelů sítě nebo pro splnění požadavků, které jsou nezbytné pro vytvoření společného modelu sítě.
4. S výjimkou případů, kdy je to výslovně uvedeno jinak, bude tím, kdo je povinen poskytnout údaje PPS, majitel příslušného síťového prvku.
5. Údaje, které mají být poskytnuty PPS podle této metodiky, mají být v zásadě poskytovány přímo PPS. Při obdržení souhlasu PPS mohou strany povinované poskytovat údaje podle metodiky poskytování údajů o výrobě a zátěži delegovat úkoly v souladu se zásadami stanovenými článkem 81 nařízení 2015/1222. PPS nesmí tento svůj souhlas bezdůvodně odepřít.
6. V rámci povinností týkajících se zachování důvěrnosti stanovených v článku 13 nařízení 2015/1222 mohou PPS sdílet obdržené údaje s ostatními PPS, kteří se účastní procesu tvorby CGM podle článku 16(3) nařízení 2015/1222, jakož i se zástupci pro vybilancování modelů uvedenými v článku 19(7) metodiky společného modelu sítě, se zástupci pro spojování modelů uvedenými v článku 20(1) metodiky společného modelu sítě a se sítí ENTSO-E v roli majitele informační platformy uvedené v článku 21 metodiky společného modelu sítě.
7. Pokud jde o vymahatelnost této metodiky a řešení sporů souvisejících s jejími ustanoveními, včetně provádění a výkladu této metodiky a řádného fungování procesu poskytování údajů, platí příslušné vnitrostátní zákony a zákony EU.

8. Veškeré časy uvedené v tomto návrhu GLDPM odkazují k tržnímu času, tak jak je definován ve článku 2(15) nařízení 2015/1222.
9. Tato metodika se vztahuje pouze na poskytování údajů a lhůty spojené s procesem tvorby CGM a nemá vliv na stávající nebo budoucí povinnost poskytování údajů ani lhůty spojené s jiným systémovým procesem, pokud tato povinnost poskytování údajů nebo tyto lhůty jsou založeny na vnitrostátních zákonech nebo nařízeních, smluvních ujednáních nebo na základě jiného právně závazného mechanismu.

Článek 4

Poskytování údajů

1. Každá strana, která má povinnost poskytovat údaje podle této metodiky, se bude řídit prováděcími pravidly stanovenými příslušným PPS.
2. Tato metodika spolu s ustanoveními metodiky společného modelu sítě podle článku 17 nařízení 2015/1222 umožňuje vytvoření společného modelu sítě v souladu s článkem 28 nařízení 2015/1222. Zejména to znamená, že se tato metodika týká prvků sítě velmi vysokého napětí a sítě zvláště vysokého napětí, pokud jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti pro daný časový rámec.
3. Tam, kde tato metodika odkazuje na rozklad podle primárních energetických zdrojů, je požadován rozklad podle primárních energetických zdrojů konzistentní s metodikou používanou centrální platformou pro transparentnost informací podle nařízení 543/2013.

Článek 5

Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav

1. Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav poskytnou strukturální údaje popsané v odstavci 2 tohoto článku, pokud se tyto síťové prvky nacházejí na napěťové hladině
 - a. 220 kV nebo vyšší;
 - b. nižší než 220 kV a jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti.
2. Příslušné síťové prvky a údaje, které pro ně mají být poskytnuty, jsou:
 - a. rozvodny: hladiny napětí, sekce sběrnic, a pokud to vyžaduje způsob modelování použitý daným PPS, vypínací zařízení: identifikátor vypínacího zařízení a typ vypínacího zařízení, což je buď vypínač, odpojovač nebo zátěžový odpojovač;
 - b. vedení nebo kabely: elektrické vlastnosti, rozvodny, ke kterým jsou připojeny;
 - c. transformátory včetně transformátorů s regulací fáze: elektrické vlastnosti, rozvodny, ke kterým jsou připojeny, typ přepínače odboček, případně typ regulace;
 - d. zařízení pro kompenzaci jalového výkonu a flexibilní systémy pro přenos střídavého proudu (FACTS): typ, elektrické vlastnosti, případně typ regulace.
3. Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav poskytnou model nebo ekvivalentní model částí sítě provozované při napětí nižším než 220 kV, pokud
 - a. jsou tyto části sítě použity v regionální analýze provozní bezpečnosti, nebo
 - b. dané síťové prvky v těchto částech sítě propojují

- i. výrobní jednotky nebo zátěže modelované v detailu podle článku 8 nebo 11 na hladině napětí 220 kV nebo vyšší;
 - ii. dva uzly na hladině napětí 220 kV nebo vyšší.
4. Modely a ekvivalentní modely podle odstavce 3 musí obsahovat sdružené zátěže oddělené od výroby a výrobní kapacity rozlišené podle primárních energetických zdrojů a oddělené od zátěže v odpovídajících částech sítě rozdělené podle rozvoden ekvivalentního modelu nebo rozvoden, ke kterým jsou připojeny odpovídající části sítě.
5. Pro příslušné síťové prvky popsané v tomto článku provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav poskytnou následující informace o provozních limitech pro monitorování:
 - a. PATL odrážející jmenovitou zatížitelnost pro každé roční období, pokud jmenovitá zatížitelnost nezávisí na meteorologických podmínkách nebo zatížení před poruchou; nebo
 - b. jedno nebo několik TATL odrážející odpovídající roční dobu a založené na aplikovatelném PATL, pro každé samostatně modelované přenosové vedení, kabel, transformátor a související stejnosměrné zařízení;
 - c. trvání každého TATL určeného podle bodu (b);
 - d. vypínací proud pro každý relevantní prvek samostatně modelovaného přenosového zařízení, pokud je aplikovatelný;
 - e. maximální a minimální přípustné napětí na každé z úrovní jmenovitého napětí podle relevantních platných místních předpisů, norem, licencí, politik a smluv.

Článek 6

Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav – zřídka se měnící proměnné údaje

1. Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav poskytnou následující zřídka se měnící proměnné údaje pro příslušné síťové prvky:
 - a. pozici odbočky všech modelovaných transformátorů s přepínači odboček včetně transformátorů s posunem fáze bez regulace,
 - b. nejlepší předpověď provozní topologické situace definované jako předpokládaná konfigurace příslušných částí sítě;
 - c. nastavení regulace pro následující prvky regulačního zařízení uvedené v člancích 5 a 8, pokud byly modelovány a jsou relevantní:
 - i. transformátory a související přepínače odboček;
 - ii. transformátory s regulací fáze a související přepínače odboček;
 - iii. zařízení pro kompenzaci jalového výkonu:
 1. příčné kompenzátory - kompenzační kondenzátory nebo tlumivky nebo diskrétně spínané sady kompenzačních kondenzátorů nebo tlumivek;
 2. statické kompenzátory VAR;
 3. synchronní kompenzátory;

4. statické synchronní kompenzátory (STATCOM) a jiná zařízení flexibilní přenosové soustavy střídavého proudu (FACTS);
 - iv. generátory – s ohledem na regulaci napětí;
- d. nastavení regulace podle bodu (c) musí tam, kde je to na místě, obsahovat následující údaje:
 - i. stav regulace – aktivována/deaktivována;
 - ii. režim regulace – napětí, činný výkon, jalový výkon, účinník, proud, nebo jiný vhodný režim;
 - iii. regulační cíl nebo cílový rozsah v kV, MW, MVar, p.u. nebo jiných vhodných jednotkách;
 - iv. mrtvé pásmo regulačního cíle;
 - v. regulační participační faktory;
 - vi. regulovaný uzel.

Článek 7

Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav – proměnné údaje

1. Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav poskytnou následující proměnné údaje pro příslušné síťové prvky uvedené v článku 5:
 - a. plánovanou nebo vynucenou nedostupnost modelovaných položek zařízení, o kterých se ví, že jsou nedostupné, nebo se jejich nedostupnost očekává;
 - b. topologická nápravná opatření podle článku 25 nařízení 2015/1222 a případně dohodnutá topologická opatření podle článku 22 metodiky společného modelu sítě;
 - c. vynucenou nedostupnost modelovaného zařízení, vztahuje-li se na daný časový rámec.

Článek 8

Výroba – strukturální údaje

1. Majitelé výrobních jednotek včetně synchronních kompenzátorů a přečerpávacích vodních elektráren musejí poskytovat relevantní informace popsané v tomto článku, pokud jsou tyto výrobní jednotky detailně modelovány, ať už individuálně nebo dohromady jako blok. Výrobní jednotky musejí být detailně modelovány, pokud jsou připojeny na hladině napětí
 - a. 220 kV nebo vyšší;
 - b. nižší než 220 kV a jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti.
2. Několik totožných nebo podobných výrobních jednotek může být detailně modelováno jako blok, pokud je tento modelovací přístup dostačující s ohledem na regionální analýzu provozní bezpečnosti. U výrobních jednotek detailně modelovaných jako blok musí být do individuálního modelu sítě zahrnut ekvivalentní model. Majitelé individuálních výrobních jednotek poskytnou podrobné informace o výrobních jednotkách a příslušný provozovatel distribuční soustavy poskytne podrobné informace o síťových připojeních, aby mohl PPS vypočítat ekvivalentní model. Alternativou je, že PPS obdrží kompletní ekvivalentní model.

3. Provozovatelé distribučních soustav včetně provozovatelů uzavřených distribučních soustav poskytnou relevantní informace popsané v tomto článku pro výrobní kapacity nemodelované detailně. Tato výrobní kapacita bude modelovaná sdruženě a bude rozlišena podle primárních energetických zdrojů oddělený od zátěží.
4. Jak u detailně modelovaných výrobních jednotek, tak u sdružené výrobní kapacity, rozlišené podle primárních energetických zdrojů a oddělené od zátěží, musejí být poskytnuty následující údaje:
 - a. bod připojení;
 - b. primární energetický zdroj.
5. U detailně modelovaných výrobních jednotek musejí být poskytnuty tyto údaje:
 - a. maximální činný výkon a minimální činný výkon; definovány jako hodnoty, na které se výrobní jednotka může regulovat. V případě přečerpávacích vodních výrobních jednotek musí být modelovány dva režimy provozu a pro každý režim musí být poskytnuté dva záznamy (jeden pro turbínový a jeden pro čerpací režim);
 - b. typ režimu regulace jako jedna z následujících možností: „bez regulace“, „regulace napětí“, „regulace účinníku“, „regulace jalového výkonu“ a u napěťově regulovaných výrobních jednotek regulované přípojnice, ve kterých je nastaveno plánované napětí;
 - c. maximální a minimální hodnota jalového výkonu, když je dodáván minimální a maximální činný výkon, a příslušný PQ diagram;
 - d. pomocná zátěž výrobní jednotky představující vlastní spotřebu výrobní jednotky bude modelováno jako nekonformní zátěž v místě připojení výrobní jednotky.
6. U sdruženě modelovaných výrobních jednotek musejí být poskytnuty tyto údaje:
 - a. součty výrobní kapacity rozlišené podle primárních energetických zdrojů a oddělené od zátěží v příslušných částech sítě uvedené v článku 5 rozdělené podle rozvoden ekvivalentního modelu nebo rozvoden, ke kterým jsou příslušné části sítě připojeny.
7. U sdruženě modelovaných výrobních jednotek spravovaných správcem sdružených dat, jehož údaje jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti, poskytně správce sdružených dat tyto údaje:
 - a. součty výrobní kapacity rozlišené podle primárních energetických zdrojů a oddělené od zátěží spravované správcem sdružených dat v příslušných částech sítě rozdělené podle rozvoden ekvivalentního modelu nebo rozvoden, ke kterým jsou příslušné části sítě připojeny.

Článek 9

Výroba - zřídka se měnící proměnné údaje

1. Majitelé detailně modelovaných výrobních jednotek, nebo, v případě detailně modelovaných výrobních jednotek jako blok, majitelé jednotlivých výrobních jednotek poskytnou následující zřídka se měnící proměnné údaje o výrobních jednotkách uvedených v článku 8:
 - a. příslušné požadavky na prioritu nasazování.

2. Informace, na které odkazuje odstavec (1)(a), představují relevantní dostupné informace týkající se toho, jak bude probíhat nasazování výrobních jednotek podle článku 16(3)(d) nařízení 2015/1222, a budou použity pouze pro účely výpočtu kapacity.

Článek 10

Výroba – proměnné údaje

1. Majitelé detailně modelovaných výrobních jednotek, nebo, v případě detailně modelovaných výrobních jednotek jako blok, majitelé jednotlivých výrobních jednotek poskytnou následující proměnné údaje o výrobních jednotkách uvedených v článku 8:
 - a. informace o kladných a záporných rezervách činného výkonu a dalších typech podpůrných služeb;
 - b. plány odstávek;
 - c. testovací profily;
 - d. plánovaná nedostupnost;
 - e. jakákoliv omezení činného výkonu;
 - f. nejnovější dostupné sjednané dodávky;
 - g. předpověď činného výkonu.
2. Informace, na které odkazuje odstavec (1)(a) a (1)(g), představují relevantní dostupné informace týkající se toho, jak bude probíhat nasazování výrobních jednotek podle článku 16(3)(d) nařízení 2015/1222, a budou použity pouze pro účely výpočtu kapacity.
3. Správci sdružených dat výrobních jednotek, jejichž údaje jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti, poskytnou následující proměnné údaje:
 - a. nejnovější dostupné sjednané dodávky.

Článek 11

Zátěže – strukturální údaje

1. Připojení odběratelé musejí poskytnout relevantní údaje popsané v tomto článku, pokud jsou jejich zátěže detailně modelovány, ať už individuálně nebo dohromady. Zátěže musejí být detailně modelovány, pokud jsou připojeny na hladině napětí
 - a. 220 kV nebo vyšší;
 - b. nižší než 220 kV a jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti.
2. Několik totožných nebo podobných zátěží může být v detailu modelováno dohromady, pokud je tento modelovací přístup dostačující s ohledem na regionální analýzu provozní bezpečnosti. U detailně modelovaných zátěží dohromady musí být do individuálního modelu sítě zahrnut ekvivalentní model. Majitelé zátěží poskytnou podrobné informace o zátěžích a příslušný provozovatel distribuční soustavy poskytne podrobné informace o síťových připojeních, aby mohl PPS vypočítat ekvivalentní model. Alternativou je, že PPS obdrží kompletní ekvivalentní model.
3. Provozovatelé distribučních soustav včetně provozovatelů uzavřených distribučních soustav poskytnou relevantní informace popsané v tomto článku o zátěžích nemodelovaných v detailu, které budou modelovány jako sdružené.

4. Jak u zátěží modelovaných v detailu, tak u sdruženě modelovaných zátěží oddělených od výroby, musejí být poskytnuty následující údaje:
 - a. bod připojení;
 - b. maximální spotřeba činného výkonu;
 - c. účinník nebo jalový výkon;
 - d. příznak konformity (kde hodnota „true“ znamená, že spotřeba činného a jalového výkonu by měla být změněna v průběhu procesu vybilancování celkového zátěže).
5. U zátěží modelovaných v detailu musejí být poskytnuty následující údaje:
 - a. charakteristiky řízení jalového výkonu, pokud je instalováno
 - b. maximální a minimální činný výkon k dispozici pro řízení spotřeby a maximální a minimální trvání jakéhokoli případného využití tohoto výkonu pro řízení spotřeby.
6. U sdruženě modelovaných zátěží musejí být poskytnuty následující údaje:
 - a. součty zátěží oddělené od výroby v příslušných částech sítě uvedené v článku 5 rozdělené podle rozvoden ekvivalentního modelu nebo rozvoden, ke kterým jsou příslušné části sítě připojeny.
7. U sdruženě modelovaných zátěží spravovaných správcem sdružených dat, jehož údaje jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti, poskytne správce sdružených dat tyto údaje:
 - a. součty maximálního a minimálního činného výkonu k dispozici pro řízení spotřeby oddělené od výroby a maximální a minimální trvání jakéhokoli případného využití tohoto výkonu pro řízení spotřeby spravované správcem sdružených dat v příslušných částech sítě rozdělené podle rozvoden ekvivalentního modelu nebo rozvoden, ke kterým jsou příslušné části sítě připojeny.

Článek 12

Zátěže – proměnné údaje

1. Majitelé detailně modelovaných zátěží, nebo, v případě zátěží modelovaných v detailu dohromady, majitelé jednotlivých zátěží poskytnou následující proměnné údaje o zátěžích uvedených v článku 11:
 - a. plánované odstávky;
 - b. předpověď volného činného výkonu k dispozici pro řízení spotřeby a jakékoliv plánované řízení spotřeby;
 - c. plánovaná činná a předpokládaná jalová spotřeba.
2. Správci sdružených dat zátěží, jejichž údaje jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti, poskytnou následující proměnné údaje:
 - a. předpověď volného činného výkonu k dispozici pro řízení spotřeby a jakékoliv plánované řízení spotřeby.

Článek 13

Vysokonapěťová stejnosměrná (HVDC) přenosová spojení – strukturální údaje

1. HVDC spojení musejí být modelována bez ohledu na to, zda se nacházejí kompletně v jediné nabídkové zóně nebo spojují dvě nabídkové zóny. Příslušní PPS rozhodují o míře detailu, do jaké bude HVDC spojení modelováno. Své rozhodnutí založí na funkcích, pro které bude HVDC spojení používáno. Standardně je HVDC spojení modelováno v detailu a informace o AC/DC části HVDC spojení budou vyměněny navzájem mezi danými PPS, s výjimkou případů, kdy funkce, pro které se používá, toto nevyžadují.
2. Jak pro detailně modelovaná HVDC spojení, tak pro zjednodušeně modelovaná HVDC spojení, musí majitel poskytnout tyto údaje:
 - a. body připojení.
3. U detailně modelovaných HVDC spojení majitel poskytne detailní model, který bude zahrnovat
 - a. elektrické vlastnosti;
 - b. typ a vlastnosti podporovaných režimů řízení.
4. HVDC spojení modelovaná zjednodušeně budou znázorněna ekvivalentními injekcemi v bodech připojení a majitel nemusí poskytnout žádné další strukturální údaje.

Článek 14

HVDC spojení – zřídka se měnící proměnné údaje

1. Majitelé detailně modelovaných HVDC spojení poskytnou následující zřídka se měnící proměnné údaje o HVDC spojeních uvedených v článku 13:
 - a. nastavení regulace včetně
 - i. provozního režimu – střídač/usměřovač;
 - ii. režimu regulace – napětí, činný výkon, jalový výkon, účinník, proud, nebo jiný vhodný režim;
 - iii. cílového napětí;
 - iv. regulovaných uzlů.

Článek 15

HVDC spojení – proměnné údaje

1. Majitelé detailně modelovaných HVDC spojení poskytnou následující proměnné údaje o HVDC spojeních uvedených v článku 13:
 - a. cílový činný výkon.

Článek 16

Lhůty pro poskytování informací

1. Výchozí lhůty pro poskytování informací podle typu údajů jsou následující:

- a. strukturální údaje: šest měsíců před uvedením do provozu nebo implementací změny relevantních vlastností příslušného síťového prvku; trvalá platnost poskytnutých údajů musí být potvrzena každoročně do 1. dubna;
 - b. zřídka se měnící proměnné údaje:
 - i. na změny očekávané v průběhu následujícího roku je potřeba upozornit PPS do 1. dubna každého roku;
 - ii. na změny očekávané v průběhu následujícího měsíce je potřeba upozornit PPS do 5. dne každého měsíce;
 - iii. pro změny očekávané v kratším časovém horizontu platí lhůty pro proměnné údaje;
 - c. proměnné údaje:
 - i. u denního časového rámce pro výpočet kapacity: 15:15 dva dny před dnem dodání;
 - ii. u vnitrodenního časového rámce pro výpočet kapacity: 16:30 den před dnem dodání.
2. Při stanovení lhůt pro poskytování údajů může každý PPS stanovit volnější lhůtu, než je výchozí lhůta určená odstavcem 1. Když PPS stanoví volnější lhůtu, než je ta výchozí, a později ji chce zpřísnit, musí zajistit, aby byly dodrženy zásady týkající se konzultace zúčastněných stran uvedené v nařízení 2015/1222 nebo alternativně zajistit, aby proběhl dostatečný konzultační a schvalovací proces, který uspokojí požadavky na národní úrovni, za předpokladu, že takovýto alternativní přístup bude dodržovat obecné zásady konzultace zúčastněných stran uvedené v nařízení 2015/1222. PPS za účelem získání údajů podle této metodiky v žádném případě nemůže stanovit přísnější lhůty pro poskytovatele údajů než výchozí lhůty.

Článek 17

Monitorování kvality

1. Každý PPS bude monitorovat kvalitu jemu poskytovaných údajů, jakož i včasnost jejich doručení a celkovou shodu s prováděcími pravidly.
2. Pokud PPS identifikuje problém v souvislosti s kvalitou jemu poskytnutých údajů, včasností jejich doručení nebo celkovou shodou s prováděcími pravidly, musí se nejprve pokusit o vyřešení těchto problémů přímo s dotčeným subjektem.

Článek 18

Harmonogram implementace

1. Po schválení této metodiky ji každý PPS zveřejní na internetu v souladu s článkem 9(14) nařízení 2015/1222.
2. Do jednoho měsíce od schválení této metodiky všichni PPS:
 - a. uvědomí subjekty, které musí poskytnout údaje, o informacích, jež musí poskytnout, jakož i o lhůtách pro poskytnutí těchto informací;
 - b. pře pošlou informace uvedené v (a) síti ENTSO-E;

- c. připraví návrh prováděcích pravidel týkajících se praktických aspektů poskytování údajů a udávajících například datové formáty a technické požadavky s ohledem na IT implementaci procesu pro poskytování údajů v souladu s postupy platnými podle vnitrostátních právních předpisů. Každý PPS zajistí, aby tato prováděcí pravidla v maximální možné míře využívala stávající infrastruktury a procesy pro předání údajů a poskytovala dostatečný čas pro provedení; tam, kde je to vhodné, PPS rovněž poskytnou upřesnění definic a další případné požadované pokyny.
3. Do dvou měsíců od schválení této metodiky síť ENTSO-E zveřejní informace uvedené v článku 16(6) nařízení 2015/1222.
4. Do dvanácti měsíců od schválení této metodiky nebo do 14. prosince 2017, podle toho, co nastane později, každý PPS zajistí, že proces pro poskytování údajů požadovaný pro provedení metodiky je provozuschopný; to znamená, že všechny nezbytné kroky požadované vnitrostátní legislativou nebo nařízeními, jako je konzultace zúčastněných stran nebo schválení vnitrostátním regulačním orgánem, byly splněny. Původním prováděcí pravidla musí být finalizována a proces pro poskytování údajů musí být otestován.

Článek 19

Jazyk

Oficiálním jazykem tohoto návrhu je angličtina. Aby se předešlo pochybnostem, pokud PPS potřebuje přeložit tento návrh do svého národního jazyka, v případě rozporů mezi anglickou verzí vydanou všemi PPS v souladu s článkem 9(14) nařízení 2015/1222 a jakoukoli jinou jazykovou verzí, v souladu s vnitrostátními právními předpisy PPS předloží příslušným vnitrostátním regulačním orgánům aktualizovaný překlad tohoto návrhu.