
**Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn
plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů
podaný všemi provozovateli přenosových soustav v
souladu s článkem 56 nařízení Komise (EU) 2015/1222 z
24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn
pro přidělování kapacity a řízení přetížení**

21/02/2018

Obsah

Preamble.....	3
Článek 1 - Předmět a rozsah	6
Článek 2 - Definice a výklad pojmů	6
Článek 3 - Seznam údajů vyžadovaných od všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou .	7
Článek 4 - Výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami a nominačními oblastmi	7
Článek 5 - Zavádění návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů.....	7
Článek 6 - Jazyk.....	7

Všichni provozovatelé přenosových soustav s přihlédnutím k následujícímu:

Preamble

1. Tento dokument je návrhem vytvořeným všemi provozovateli přenosových soustav (dále též „PPS“), kteří zamýšlejí vypočítávat plánované výměny vyplývající z jednotného propojení vnitrodenních trhů nebo kteří budou přímo využívat výsledky jednotného propojení vnitrodenních trhů. Tento dokument stanoví metodiku výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů v souladu s článkem 56 nařízení Komise (EU) 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále „nařízení CACM“). Na tento návrh se zde dále odkazuje jako na „**návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů**“. Všichni provozovatelé přenosových soustav však budou využívat přímo výsledky jednotného propojení vnitrodenních trhů a není záměrem vypočítávat plánované výměny vyplývající z jednotného propojení vnitrodenních trhů.
2. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů přihlíží k obecným zásadám, cílům a dalším metodikám, které se promítají do nařízení CACM. Cílem nařízení CACM je koordinace a harmonizace výpočtu a přidělování kapacity na denních a vnitrodenních přeshraničních trzích.
3. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů v souladu s článkem 56 nařízení CACM upravuje situace, ve kterých existuje více než jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou, který je určený pro určitou geografickou oblast anebo v ní nabízí služby obchodování na vnitrodenním trhu. Kromě toho lze v souladu s článkem 4(1) nařízení CACM určit více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou k výkonu jednotného propojení vnitrodenních trhů v určitém členském státě. Každému z nominovaných organizátorů trhu s elektřinou bude přiděleno jedno obchodovací hub nominovaného organizátora trhu s elektřinou. Jestliže v některé geografické oblasti provozuje činnost více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, musí být takové oblasti více těchto obchodovacích hubů pro takové organizátory.
4. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů zohlední situace, kdy je nabídková zóna rovna nominační oblasti, nebo kdy v jedné nabídkové zóně existuje více nominačních oblastí.
5. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů neformuluje ustanovení o výpočtu výměn připadajících na jedno obchodovací hub nominovaného organizátora trhu s elektřinou. Konstatuje se, že obchodovací hub nominovaného organizátora trhu s elektřinou není rovno geografické oblasti, a proto se plánovaná výměna netýká obchodovacího hubu nominovaného organizátora trhu s elektřinou.
6. V souladu s článkem 9(9) nařízení CACM bude návrh harmonogramu zavádění navrhované metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů zařazen jako součást jejího návrhu.

7. Zavádění metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů využívá řešení vypracovaná pro návrh algoritmu v souladu s článkem 37 nařízení CACM pro opatření vypracovaná v souladu s článkem 57 nařízení CACM pro případ určení více než jednoho nominovaného organizátora trhu s elektřinou v jedné nabídkové zóně, a dále ujednání o zúčtování a vypořádání mezi centrálními protistranami a převodními zprostředkovateli vypracovaná v souladu s článkem 77 nařízení CACM. Zavádění by tudíž mělo probíhat ve spolupráci s nominovanými organizátory trhu s elektřinou, s uplatňováním společných řešení k zajištění souladu a koordinace při výpočtech toků.
8. V souladu s článkem 9(9) nařízení CACM bude popsán vliv navrhované metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů na cíle nařízení CACM.
 - Článek 3(a) nařízení CACM stanoví cíl podpory účinné hospodářské soutěže v oblasti výroby a dodávek elektřiny a obchodování s ní.
 - Vzhledem k tomu, že metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů bude přímo využívat výsledky jednotného propojení vnitrodenních trhů, nemá vliv na hospodářskou soutěž při výrobě a dodávkách elektřiny a obchodování s ní.
 - Článek 3(b) nařízení CACM stanoví cíl zajištění optimálního využití přenosové infrastruktury.
 - Plánované výměny vyplývající z metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů budou přímo využívat výsledky jednotného propojení vnitrodenních trhů, tj. jsou založeny na přidělených kapacitách ve formě plánovaných toků mezi nabídkovými zónami.
 - Článek 3(c) nařízení CACM stanoví cíl zajištění provozní bezpečnosti.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů uplatňuje přímo výsledky z jednotného propojení vnitrodenních trhů. Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů bude uvedena do chodu po jednotném propojení vnitrodenních trhů a nebude mít žádný vliv na provozní bezpečnost podle nařízení CACM.
 - Článek 3(d) nařízení CACM stanoví cíl optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi zónami.
 - Plánované výměny plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů nebudou měnit výsledky obchodní seance jednotného propojení vnitrodenních trhů.
 - Článek 3(e) nařízení CACM stanoví cíl zajištění spravedlivého a nediskriminačního zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů bude spravedlivá, transparentní a bude založena na výsledcích jednotného propojení vnitrodenních trhů.

- Článek 3(f) nařízení CACM stanoví cíl zajištění a posílení transparentnosti a spolehlivosti informací.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů obsahuje postupný, shora dolů uspořádaný přístup (od každého obchodu určeného k agregování do nabídkové zóny k nominační oblasti) při výpočtu plánovaných výměn, který zajišťuje a posiluje transparentnost a spolehlivost metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů.
- Článek 3(g) nařízení CACM stanoví cíl přispívání k efektivnímu dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetiky v Unii.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů se vyznačuje jednoznačným uvažováním v mezích kodexu přeshraničních sítí, sledujícím přispívání k efektivnímu rozvoji jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou v Evropě. Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů prostřednictvím své struktury usnadňuje efektivní dlouhodobý provoz a rozvoj evropských přenosových soustav.
- Článek 3(h) nařízení CACM stanoví cíl respektování potřeby spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné tvorby cen.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů nezasahuje do spravedlivého a řádného trhu a tvorby cen, ani uvedené nenarušuje, jelikož nemá žádný vliv na výsledky jednotného propojení vnitrodenních trhů.
- Článek 3(i) nařízení CACM stanoví cíl vytvoření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů vytváří rovné podmínky pro nominované organizátory trhu s elektřinou, jelikož nemá žádný vliv na výsledky jednotného propojení vnitrodenních trhů. Kromě toho metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů podporuje scénáře, ve kterých existuje v jedné nabídkové zóně nebo nominační oblasti více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou.
- Článek 3(j) nařízení CACM stanoví cíl zajištění nediskriminačního přístupu ke kapacitě mezi zónami.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů nezasahuje do poskytování, ani do přidělování kapacity mezi zónami.

PŘEDKLÁDAJÍ REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ NÁVRH SPOLEČNÉ METODIKY
VÝPOČTU PLÁNOVANÝCH VÝMĚN PLYNOUCÍCH Z JEDNOTNÉHO PROPOJENÍ
VNITRODENNÍCH TRHŮ:

Článek 1 - Předmět a rozsah

1. Všichni provozovatelé přenosových soustav stanoví v tomto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů požadavky na výpočet plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů, dále na údaje vyžadované od všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou pro tento výpočet a pro výpočet plánovaných výměn.
2. Rozsah metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů se nevztahuje na přidělování úloh a odpovědností konkrétním stranám. Rámec správy a řízení ve vztahu ke konkrétním úlohám a odpovědnostem rovněž leží mimo rozsah návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů. Tyto aspekty budou definovány provozovateli přenosových soustav podle potřeby v souladu s článkem 8(2g) nařízení CACM.
3. Tato metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů platí pro provozovatele přenosových soustav, kteří využívají plánované toky, vypočítávané za pomoci algoritmu vnitrodenního propojení jako plánované výměny.

Článek 2 - Definice a výklad pojmů

1. Pro účely tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů se budou použité pojmy vykládat shodně s pojmy obsaženými v článku 2 nařízení CACM, nařízeními Komise (EU) 543/2013 a (EU) 1227/2011, a dále v článku 3 nařízení Komise (EU) 2017/1485. Kromě toho platí následující definice:
 - a) „Obchodovací hub nominovaného organizátora trhu s elektřinou“ má význam definovaný v podmínkách nebo metodikách podle článku 37 a 45 nařízení CACM; a
 - b) „Plánovaný tok“ má význam definovaný v podmínkách nebo metodikách podle článku 37 nařízení CACM, vypracovaných všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou.
2. Pojem „plánovaná výměna“ je definován v článku 2 nařízení CACM. Pro účely návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů pojem „geografická oblast“ znamená jak nominační oblast, tak nabídkovou zónu. Konstatuje se, že obchodovací hub nominovaného organizátora trhu s elektřinou není rovno geografické oblasti, a proto se plánovaná výměna netýká obchodovacích hubů nominovaných organizátorů trhu s elektřinou. Pojem „obchodovací hub nominovaného organizátora trhu s elektřinou“ je nezbytný pro zajištění řádného fungování následných procesů po propojení trhů v rámci režimů vypořádání transakcí na trhu, kdy je v jedné nabídkové zóně nebo nominační oblasti aktivních několik nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, aby tyto procesy odpovídaly požadavkům v článku 57 nařízení CACM.
3. V tomto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů, nevyžaduje-li kontext odchylně:
 - a) používané termíny platí v kontextu jednotného propojení vnitrodenních trhů
 - b) obsah a nadpisy jsou uvedeny pouze z praktických důvodů a neovlivňují výklad této metodiky; a

- c) jakýkoli odkaz na legislativu, nařízení, směrnice, příkazy, nástroje, kodexy nebo jakékoliv jiné zákonné normy zahrnuje jakékoliv úpravy, doplnění nebo novelizace jejich znění, které budou v danou dobu v platnosti.

Článek 3 - Seznam údajů vyžadovaných od všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou

1. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou musí pro provedení výpočtu vnitrodenních plánovaných výměn poskytnout pro každý obchodní interval všem provozovatelům přenosových soustav následující údaje plynoucí z algoritmu pro propojení vnitrodenních trhů:
 - přidělené kapacity ve formě plánovaných toků mezi nabídkovými zónami a
 - přidělené kapacity ve formě plánovaných toků mezi nominačními oblastmi

Článek 4 - Výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami a nominačními oblastmi

1. Plánované toky se vypočítají s použitím algoritmu pro propojení vnitrodenních trhů z přidělených kapacit mezi nabídkovými zónami a nominačními oblastmi.
2. Provozovatelé přenosových soustav musí používat přidělené kapacity ve formě plánovaných toků obdržené od nominovaných organizátorů trhu s elektřinou podle ustanovení článku 3 této metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů a vypočítané v souladu s požadavky článku 37 nařízení CACM. Obchody uzavřené v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů se agregují pro účely podrobného výstupu na požadované úrovni plánovaných výměn v souladu s článkem 3 této metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů, tj. na úrovni plánovaných toků mezi nabídkovými zónami a nominačními oblastmi.
3. Tyto plánované toky musí validovat všichni provozovatelé přenosových soustav a použijí se jako plánované výměny plynoucí z jednotného propojení vnitrodenních trhů pro daný obchodní interval

Článek 5 - Zavádění návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů

1. Provozovatelé přenosových soustav zavedou návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů poté, co bude ve všech nabídkových zónách a na každé z jejich hranic zavedena funkce provozovatele propojení vnitrodenních trhů v souladu s článkem 7(3) nařízení CACM, a v relevantních případech také opatření při určení více než jednoho nominovaného organizátora trhu s elektřinou v souladu s článkem 57 nařízení CACM.

Článek 6 - Jazyk

1. Jazykem pro účely odkazování na tento návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou

provozovatelé přenosových soustav potřebovat tento návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesrovnalostí mezi anglickou verzí zveřejněnou PPS v souladu s článkem 9(14) nařízení CACM a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS odstranit veškeré nesrovnalosti zabezpečením aktualizovaného překladu tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů pro příslušné národní regulační orgány.