
**Návrh vypracovaný všemi provozovateli přenosových
soustav ohledně vytvoření metodiky pro výpočet
plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení
denních trhů v souladu s článkem 43 nařízení Komise
(EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se
stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a
řízení přetížení**

1. 12. 2018

Obsah

Preamble	3
Článek 1 - Předmět a rozsah	6
Článek 2 - Definice a výklad	6
Článek 3 – Subjekt pro výpočet plánované výměny.....	7
Článek 4 - Obecné zásady pro výpočet plánovaných výměn	8
Článek 5 - Metodika pro výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami, plánovacími zónami a obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou plynoucích z jednotného propojení denních trhů.....	9
Článek 6 - Výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami	10
Článek 7 - Výpočet plánovaných výměn mezi plánovacími zónami	12
Článek 8 - Výpočet plánovaných výměn mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou	14
Článek 9 - Zavádění metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů	16
Článek 10 - Jazyk	16

Všichni provozovatelé přenosových soustav s přihlédnutím k následujícímu:

Preamble

1. Tento dokument je společným návrhem vypracovaným všemi provozovateli přenosových soustav (dále jen „provozovatelé přenosových soustav“), kteří zamýšlejí vypočítávat plánované výměny vyplývající z jednotného propojení denních trhů (dále jen „**jednotné propojení denních trhů**“). Tento dokument poskytuje metodiku pro výpočet plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů (dále jen „**Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů**“) v souladu s Článkem 43 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 denních trhů**“.
2. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů přihlíží k obecným zásadám, cílům a dalším metodikám, které jsou stanoveny v 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 denních trhů v souladu s článkem 45 nařízení CACM upravuje situace, ve kterých existuje více než jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou (dále jen „**nominovaný organizátor trhu s elektřinou**“) určený pro určitou geografickou oblast anebo v ní nabízející služby obchodování na denním trhu. Kromě článku 4 odst. 1 CACM může být určeno více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, aby prováděli jednotné propojení denních trhů v jednom členském státě. Ke každému nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou bude přiřazeno jedno obchodovací středisko nominovaného organizátora trhu s elektřinou. Jestliže v některé geografické oblasti provozuje činnost více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, vyžadují určitá opatření pro působení více takových organizátorů více těchto obchodovacích středisek.
4. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů zohlední situace, kdy je nabídková zóna rovna plánovací zóně, nebo kdy v jedné nabídkové zóně existuje více plánovacích zón.
5. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů zajišťuje výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami, plánovacími zónami a obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou.
6. Metodiku výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů bude uplatňovat subjekt pro výpočet plánované výměny, který odpovídá za výpočet plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů v souladu s článkem 49 nařízení CACM. Na základě rozhodnutí všech provozovatelů přenosových soustav lze tuto úlohu delegovat na některého poskytovatele služeb.
7. Salda a zúčtovací ceny se fixují podle výsledků z jednotného propojení denních trhů. Dále pak již byly v algoritmu pro propojení trhů zohledněny kapacity mezi zónami a omezení pro přidělování. Kapacity mezi zónami a omezení pro přidělování tudíž vypočítanými plánovanými výměnami nebudou ovlivňovány.

8. V souladu s článkem 9 odst. 9 nařízení CACM bude návrh harmonogramu zavádění navrhované metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů zařazen jako součást jejího návrhu.
9. Implementace metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů je v souladu s algoritmem pro sesouhlasení propojených denních trhů v souladu s Článkem 37 nařízení CACM (dále jen „metodika algoritmu“), opatření vypracovaná v souladu s článkem 45 nařízení CACM pro více než jednoho nominovaného organizátora trhu s elektřinou v rámci nabídkové zóny a opatření vypracovaných pro účely zúčtování a vypořádání mezi centrálními protistranami a převodními zprostředkovateli v souladu s článkem 77 nařízení CACM. Zavádění by proto mělo probíhat ve spolupráci s nominovanými organizátory trhu s elektřinou, s uplatňováním společných řešení k zajištění souladu a koordinace při výpočtech výměn.
10. Výpočet plánovaných výměn bude představovat nedílnou součást algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů v souladu s rozhodnutím ACER č. 08/2018 o návrhu všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování.
11. V souladu s článkem 9 odst. 9 nařízení CACM bude popsán vliv navrhované metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních 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 denních trhů je odvozena z výsledků jednotného propojení denních 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 denních trhů jsou odvozovány z výsledků jednotného propojení denních trhů, tedy jsou založeny na:
 - saldech nabídkových zón, plánovacích zón a obchodovacích střediscích nominovaných organizátorů trhu s elektřinou;
 - plánovaných výměnách do jednotlivých vysokonapěťových stejnosměrných propojovacích vedení i z nich (rozdíly v plánovaných výměnách jedním i druhým směrem přitom zohledňují případné ztráty).
- Článek 3(c) nařízení CACM stanoví cíl zajištění bezpečnosti provozu.
 - Údaje předkládané všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou všem provozovatelům přenosových soustav vyplývajících z jednotného propojení denních trhů budou řádně respektovat všechna omezení definovaná provozovateli přenosových soustav v zájmu zachování bezpečnosti provozu. Kapacity mezi zónami a omezení pro přidělování tudíž vypočítanými plánovanými výměnami nebudou ovlivňovány.

- Článek 3(d) nařízení CACM stanoví cíl optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi zónami.
 - Plánované výměny plynoucích z jednotného propojení denních trhů nebudou měnit výsledky obchodní seance jednotného propojení denních trhů, ale pouze řádným způsobem reflektovat její výsledky.
- 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 denních trhů bude spravedlivá, transparentní a musí vycházet z výsledků jednotného propojení denních trhů.
- Článek 3(f) nařízení CACM stanoví cíl zajištění a posílení transparentnosti a spolehlivosti informací.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů obsahuje postupný, shora dolů uspořádaný přístup (od nabídkové zóny k plánovací zóně a k obchodovacímu středisku nominovaného organizátora trhu s elektřinou) při výpočtu plánovaných výměn, který zajišťuje a posiluje transparentnost a spolehlivost metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních 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 denních trhů se vyznačuje jednoznačným uvažováním v mezích kodexu přeshraničních sítí, sledujícím přispívání k efektivnímu rozvoji jednotného denního trhu s elektřinou v Evropě. Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních 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 denních trhů nezasahuje do anonymity účastníků trhu, ani ji nenarušuje, jelikož nemá žádný vliv na výsledky jednotného propojení denních 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 denních trhů vytváří rovné podmínky pro nominované organizátory trhu s elektřinou, jelikož nemá žádný vliv na výsledky jednotného propojení denních trhů. Kromě toho metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů podporuje scénáře, ve kterých existuje v jedné nabídkové zóně nebo plánovací zóně 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 denních trhů nezasahuje do poskytování, ani do přidělování kapacity mezi zónami.

12. Požadavky na výměnu informací mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou, provozovateli přenosových soustav a výpočtem plánovaných výměn vyplývá z metodiky algoritmu.

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

Článek 1 - Předmět a rozsah

1. Všichni provozovatelé přenosových soustav stanoví v tomto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů požadavky na údaje vyžadované od všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou pro tento výpočet, proces výpočtu, metodiku a popis vyžadovaných rovnic.
2. Výstupy z uplatňování metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů budou pro jednotlivé obchodní intervaly tyto:
 - a) plánované výměny mezi nabídkovými zónami
 - b) plánované výměny mezi plánovacími zónami
 - c) plánované výměny mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou
3. Rozsah metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních 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 denních trhů. Tyto aspekty budou definovány provozovateli přenosových soustav podle potřeby v souladu s článkem 8, odst. 2, písm. g) nařízení CACM.

Článek 2 - Definice a výklad pojmů

1. Pro účely tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních 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 s výjimkou definice „plánovací zóny“. Kromě toho platí následující definice:
 - a) „Obchodovací středisko nominovaného organizátora trhu s elektřinou“ má význam definovaný v podmínkách nebo metodikách podle článků 37 a 45 nařízení CACM;
 - b) „Plánovací zóna“ znamená plánovací zónu dle Článku 3, odst. 2(91) Nařízení (EU) 2017/1485 s alespoň jedním obchodovacím střediskem nominovaného organizátora trhu s elektřinou;
 - c) „Plánovaná výměna mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou“ znamená „plánovaný přenos elektřiny mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou nebo nabídkovými zónami“ jak je definováno v rozhodnutí ACER č. 08/2018 o návrhu všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou algoritmu pro sesouhlasení propojených

- denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování.
- d) „Čistá finanční angažovanost“ bude mít význam uvedený v článku 9 odst. 2 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
2. Pojem „plánovaná výměna“ je definován v článku 2 nařízení CACM. Pro účely návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů pojem „geografická oblast“ znamená jak plánovací zónu, tak nabídkovou zónu. Pojem „obchodovací středisko 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 plánovací zóně aktivních několik nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, aby tyto procesy odpovídaly požadavkům v článku 45 nařízení CACM.
3. V tomto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů, nevyžaduje-li kontext odchylně:
- a) použité termíny platí v kontextu jednotného propojení denních trhů;
 - b) obsah a nadpisy jsou uvedeny pouze z praktických důvodů a neovlivňují výklad této metodiky a
 - c) jakýkoliv 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 – Subjekt pro výpočet plánované výměny

1. Výpočet plánovaných výměn bude představovat nedílnou součást algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů v souladu s rozhodnutím ACER č. 08/2018 o návrhu všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování. Subjekt pro výpočet plánované výměny bude tedy uplatňovat požadavky uvedené v metodice algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů v souladu s článkem 37 odst. 5 nařízení CACM.

¹ Pro splnění požadavků uvedených v metodice algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování v souladu s článkem 37 odst. 5 nařízení Komise (EU) č. 2015/1222 může být nutné vytvořit virtuální nabídkové zóny (srov. Požadavek 2.1.k Přílohy 1). Je možné, že tyto virtuální nabídkové zóny budou doprovázeny virtuálními plánovacími zónami a virtuálními obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, aby byla zajištěna správné modelování funkčnosti. Tyto virtuální nabídkové zóny spadají do tohoto návrhu.

2. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou musí poskytnout následující údaje v souladu s metodikou algoritmu a čl. 43 odst. 2 nařízení CACM, které vyplývají z jednotného propojení denních trhů, pro každý obchodní interval:
 - a) saldo připadající na jednu nabídkovou zónu,
 - b) saldo připadající na jednu plánovací zónu,
 - c) saldo na jedno obchodovací středisko nominovaných organizátorů trhu s elektřinou,
 - d) jednotnou zúčtovací cenu v EUR/MWh pro každou nabídkovou zónu,
 - e) plánované výměny pro každou hranici nabídkové zóny mezi plánovacími zónami a mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a
 - f) v relevantních případech také plánované výměny do jednotlivých vysokonapětových stejnosměrných propojovacích vedení i z nich (rozdíly v plánovaných výměnách jedním i druhým směrem přitom zohledňují případné ztráty).
3. Údaje uvedené v čl. 3 odst. 2 písm. e) a čl. 3 odst. 2 písm. f) jsou nezbytné pro zajištění koherentního výpočtu plánovaných výměn mezi různými regiony pro výpočet kapacity (dále jen „regiony pro výpočet kapacity“) a pro zajištění implementace v souladu s článkem 45 nařízení CACM.
4. Provozovatelé přenosových soustav v koordinaci se všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou vypracují pro subjekt pro výpočet plánované výměny správné funkce, které budou v souladu s jednotným propojením denních trhů.
5. Subjekt pro výpočet plánované výměny oznámí výsledky výpočtu denních plánovaných výměn do 13:00 za normálních provozních podmínek a bude usilovat o jejich předání před otevřením brány pro přidělování vnitrodenní kapacity tak, aby bylo možno včas dokončit následné procesy po denním propojení trhů. Pokud se vyskytnou problémy se zjišťováním výsledků spojení na trhu, subjekt pro výpočet plánované výměny oznámí výsledky nejpozději do 15.30 hod. tržního času předchozího dne dle čl. 43 odst. 2 nařízení CACM.

Článek 4 - Obecné zásady pro výpočet plánovaných výměn

1. Subjekt pro výpočet plánované výměny vypočítá plánované výměny mezi nabídkovými zónami, plánovacími zónami a obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou způsobem definovaným v této metodice podle následujících zásad:
 - i. Plánované denní výměny vypočítává pouze subjekt pro výpočet plánované výměny.
 - ii. Výpočet plánovaných denních výměn provádí subjekt pro výpočet plánované výměny tak, aby byla zohledněna omezení popsaná v článku 5 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
 - iii. Výpočet denních plánovaných výměn popsáný v článcích 6, 7 a 8 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů musí vycházet ze salda nabídkových zón, plánovacích zón a obchodovacích středisek nominovaných organizátorů trhu s elektřinou.
 - iv. Pro přeshraniční vysokonapětové stejnosměrné propojovací vedení v regionu pro výpočet kapacity, kde se uplatňuje metoda založená na fyzikálním toku a kde se vliv výměny probíhající přes

vysokonapěťové stejnosměrné propojovací vedení zohledňuje během přidělování kapacity založeného na fyzikálním toku, se mohou plánované výměny přes příslušnou hranici nabídkové zóny lišit od sald plánovaného fyzikálního toku na virtuálním rozbočovači použitém k modelování vysokonapěťového stejnosměrného propojovacího vedení, aby bylo zajištěno optimální řešení v souladu s tímto návrhem metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů. Při takové konfiguraci je umožněn výpočet založený pouze na saldech plánovací zóny a nabídkové zóny, souboru omezení a plánovaných výměnách na příslušných hranicích nabídkových zón (jako pro ostatní střídavá propojovací vedení).

- v. Plánované výměny mezi nabídkovými zónami, kde jedna nabídková zóna má více plánovacích zón, musí být v souladu, tj. plánované výměny vypočítává subjekt pro výpočet plánované výměny a součet plánovaných výměn na hranicích plánovacích zón odpovídajících hranici nabídkové zóny se musí rovnat plánované výměně pro tuto hranici nabídkové zóny.

Článek 5 - Metodika pro výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami, plánovacími zónami a obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou plynoucích z jednotného propojení denních trhů

1. Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů je založena na postupném výpočtu plánovaných denních výměn. Subjekt pro výpočet plánované výměny bude respektovat zásady definované v článku 4 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
2. Výpočet musí být prováděn pro každý jednotlivý obchodní interval:
 - i. Subjekt pro výpočet plánované výměny vypočte příslušné plánované výměny postupně pro tři odlišné úrovně (nabídkové zóny, plánovací zóny a obchodovací střediska nominovaných organizátorů trhu s elektřinou),
 - ii. Každý následující krok bude brát jako omezení výstup z předchozího kroku,
 - iii. Výpočet plánovaných denních výměn mezi nabídkovými zónami bude dodržovat zásady popsané v článku 6 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů,
 - iv. Výpočet plánovaných výměn mezi plánovacími zónami bude dodržovat zásady definované v článku 7 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů,
 - v. Výpočet plánovaných výměn mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou bude respektovat zásady popsané v článku 8 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů, a
 - vi. Plánované výměny budou vždy vypočítávány pro konkrétní směr, tzn. plánovaná výměna z/do.

Článek 6 - Výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami

1. Subjekt pro výpočet plánované výměny vypočítá plánované výměny mezi nabídkovými zónami na základě sald nabídkových zón předložených všemi nominovanými organizátory trhu s elektrinou podle článku 3 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
2. Hranice nabídkových zón při výpočtu dle tohoto článku sestávají ze souboru hranic nabídkových zón a případně jednotlivých vysokonapěťových stejnosměrných propojovacích vedení zohledněných v jednotném propojení denních trhů.
3. Při zvažování přístupu založeném na koordinované čisté přenosové kapacitě (dále jen „koordinovaná čistá přenosová kapacita“), kde existuje cenový rozdíl mezi dvěma nabídkovými zónami, byla buď dostupná kapacita plně využita, nebo bylo aktivní jiné omezení pro přidělování (např. omezení rampování). Plánovaná výměna tedy bude respektovat aktivní omezení pro přidělování.
4. Jestliže je přidělování přeshraničních kapacit založeno na saldech nabídkových zón (např. metoda založená na fyzikálním toku) nebo, v případě neurčitostí, může být umožněno několik tras. Optimalizace plánovaných výměn si proto stanoví cíl minimalizovat náklady spojené s plánovanými výměnami mezi zúčastněnými nabídkovými zónami, při zohlednění zásad v článku 4, odst. 1 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů. Pro tuto minimalizaci se využijí plánované výměny mezi zúčastněnými nabídkovými zónami jako soubor proměnných k minimalizaci cílové funkce, a sice:

$$\min \left(\sum_{i=1}^n lc_{i,h} * flow_bzb_{i,h} + \sum_{i=1}^n qc_{i,h} * flow_bzb_{i,h}^2 \right)$$

kde:

- $lc_{i,h}$ = lineární koeficient nákladů souvisejících s hranicí nabídkové zóny i za obchodní interval h
- $qc_{i,h}$ = kvadratický koeficient nákladů souvisejících s hranicí nabídkové zóny i za obchodní interval h
- $flow_bzb_{i,h}$ = plánovaná výměna na hranici nabídkové zóny i za obchodní interval h
- n = celkový počet hranic nabídkových zón a jednotlivých vysokonapěťových stejnosměrných propojovacích vedení zohledněných při optimalizaci

5. Tyto koeficienty nákladů (lineární i kvadratické) související s hranicí každé nabídkové zóny předkládají jako vstupní údaje provozovatelé přenosových soustav. Koeficienty nákladů jsou fixovány pro topologii daného trhu (soubor hranic nabídkových zón) a za jednotlivý obchodní interval se nemění. Koeficienty nákladů se určí takovým způsobem, aby byly splněny následující cíle:
 - i. Specifičnost prostřednictvím zavedení kvadratického koeficientu nákladů
 - ii. Pravidlo nejkratší cesty pro vyloučení smyček a minimalizaci tranzitů mezi nabídkovými zónami prostřednictvím nastavení lineárního koeficientu nákladů
 - iii. Pravidlo přednostního pořadí ke stanovení přednostního pořadí pro některou cestu (soubor hranic nabídkových zón) pro výměny mezi dvěma nabídkovými zónami, aby se zabránilo cestě fyzikálního toku, který by snížil ekonomickou efektivitu.
 - iv. V případě vysokonapěťových stejnosměrných propojovacích vedení, které způsobují ztráty v jednotném propojení denních trhů, bude koeficient lineárních nákladů nastaven na vysokou hodnotu, aby se zabránilo nepřiměřenému plánování prostřednictvím propojovacího vedení.
 - v. Je třeba zohlednit velikost nabídkových zón. To se konkrétně projevuje tak, že pro danou nabídkovou zónu, v případě, že hranice nabídkové zóny má výrazně vyšší nebo nižší tepelnou kapacitu než ostatní hranice nabídkových zón, je kvadratický koeficient nákladů této hranice nabídkové zóny stanoven přiměřeně (tj. hranice nabídkových zón s omezenou instalovanou kapacitou nastaví vyšší kvadratický koeficient nákladů)
6. Koeficienty nákladů se určují tak, aby optimalizace zabránila vytváření velkých rozdílů mezi hodnotami plánované výměny, které vypočítává, a to zejména na hranicích dané nabídkové zóny při současném respektování cílů stanovených v čl. 6 odst. 5. Poměr mezi různými koeficienty nákladů na každé hranici nabídkové zóny je tudíž důležitější než přesná hodnota koeficientů nákladů.
7. Regiony pro výpočet kapacity, které uplatňují přístup založený na fyzikálních tocích nebo přístup založený na koordinované čisté přenosové kapacitě stanoví pro všechny hranice v rámci regionu pro výpočet kapacity stejné koeficienty nákladů (lineární a kvadratické), pokud tento přístup neporušuje cíle stanovené v čl. 6 odst. 5.
8. Pokud je do jednotného propojení denních trhů přidána nová hranice nabídkové zóny nebo pokud region pro výpočet kapacity zavede buď přístup založený na koordinované čisté přenosové kapacitě, nebo přístup založený na fyzikálních tocích, musí být přezkoumány koeficienty nákladů na všech hranicích nabídkové zóny regionu pro výpočet kapacity se sousedním regionem/sousedními regiony pro výpočet kapacity s cílem zajistit shodu s požadavky stanovenými v předchozích člancích. Národní regulační orgány budou o těchto změnách informovány.
9. Provozovatelé přenosových soustav a nominovaní organizátoři trhu s elektřinou v souladu s čl. 43 odst. 4 nařízení CACM pravidelně přezkoumají koeficienty nákladů používané v jednotném propojení denních trhů alespoň jednou za dva roky. Národní regulační orgány jsou informovány o veškerých změnách koeficientu nákladů.

² Pokud neexistuje žádné přetížení mezi dvěma nebo více nabídkovými zónami, které uplatňují přístup podle koordinované čisté přenosové kapacity (tj. nebylo aktivní žádné omezení pro přidělování a ceny v nabídkových zónách jsou si navzájem rovné), je k dispozici více tras.

10. Kromě toho u regionů, na které se vztahuje dvoustranná intuitivnost založená na fyzikálním toku, je třeba zajistit, aby plánované výměny byly definovány od oblastí s nejnižšími cenami po oblasti s nejvyššími cenami. Proto se uplatňuje omezování intuitivnosti plánování mezi nabídkovými zónami. Omezení intuitivnosti plánování mezi nabídkovou zónou A a nabídkovou zónou B je popsáno takto:

$$(Cena_B - Cena_A) * \text{plánované výměny}_{A \rightarrow B} \geq 0$$

11. Vypočítané plánované výměny mezi nabídkovými zónami musí být v souladu se saldy nabídkových zón předloženými nominovanými organizátory trhu s elektřinou podle článku 3 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
12. Subjekt pro výpočet plánované výměny bude respektovat omezení pro přidělování v jednotném propojení denních trhů.

Článek 7 - Výpočet plánovaných výměn mezi plánovacími zónami

1. Po vypočítání plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami může subjekt pro výpočet plánované výměny podle potřeby vypočítat plánované výměny mezi plánovacími zónami. V případě, že plánovací zóny jsou rovny nabídkovým zónám, jsou plánované výměny mezi dvěma nabídkovými zónami rovny plánovaným výměnám mezi dvěma plánovacími zónami.
2. Výpočet plánovaných výměn mezi plánovacími zónami se provádí pouze mezi plánovacími zónami, kde provozuje činnost alespoň jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou.
2. Pokud existuje v jedné nabídkové zóně více než jedna plánovací zóna, pak:
 - a) Subjekt pro výpočet plánované výměny vypočítává plánované výměny mezi plánovacími zónami s využitím sald plánovacích zón předložených podle článku 3 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
 - b) Při výpočtu plánovaných výměn mezi plánovacími zónami se uplatní totožný optimalizační přístup jako u plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami, a sice:

$$\min \left(\sum_{i=1}^n lc_{i,h} * flow_sab_{i,h} + \sum_{i=1}^n qc_{i,h} * flow_sab_{i,h}^2 \right)$$

kde:

- $lc_{i,h}$ = lineární koeficient nákladů související s hranicí plánovací zóny i za obchodní interval h
- $qc_{i,h}$ = kvadratický koeficient nákladů související s hranicí nabídkové zóny i za obchodní interval h
- $flow_sab_{i,h}$ = plánovaná výměna na hranici plánovací zóny i za obchodní interval h
- n = počet hranic nabídkových zón zohledněných při optimalizaci

c) Pokud existuje na jedné straně (nebo obou stranách) hranice nabídkové zóny více plánovacích zón, pak plánované výměny mezi plánovacími zónami přes hranici nabídkové zóny budou přiřčeny ke každé hranici plánovací zóny úměrně instalované tepelné kapacitě propojovacích vedení na každé hranici plánovací zóny, a sice:

$$flow_sab_{i,h} = \frac{TC_sab_i}{TC_bzb_{k,h}} flow_bzb_{k,h}$$

kde:

- $flow_sab_{i,h}$ = plánovaná výměna na hranici plánovací zóny i za obchodní interval h
- TC_sab_i = tepelná kapacita instalovaná na hranici plánovací zóny i
- $TC_bzb_{k,h}$ = tepelná kapacita instalovaná na hranici nabídkové zóny k, jíž je hranice plánovací zóny i součástí
- $flow_bzb_{k,h}$ = plánovaná výměna na hranici nabídkové zóny k za obchodní interval h

4. Lineární a kvadratický koeficient nákladů pro hranice plánovací zóny v rámci stejné hranice nabídkové zóny si budou vzájemně rovný.
5. Vypočítané plánované výměny mezi plánovacími zónami musí být v souladu se saldy plánovacích zón předloženými nominovanými organizátory trhu s elektřinou podle článku 3 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů:

Článek 8 - Výpočet plánovaných výměn mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou

1. Subjekt pro výpočet plánované výměny vypočítá plánované výměny mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na základě sald obchodovacích středisek nominovaných organizátorů trhu s elektřinou poskytnutých všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou podle článku 3 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
2. Výpočet plánovaných výměn mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou má za cíl minimalizovat čistou finanční angažovanost (dále jen „čistá finanční angažovanost“) mezi centrálními protistranami přidruženými ke každému nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou (dále jen „centrální protistrany“). Čistá finanční angažovanost mezi dvěma páry centrálních protistran je vyjádřena ve vztahu k plánovaným výměnám mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou jejich odpovídajícího nominovaného organizátora trhu s elektřinou a to následovně:

$$NFE_{A|B} = \sum_{h \in H} \sum_{l \in L_{A,B}} P_B^h * (1 - loss_{n1,n2}) * flow_{n1,n2}^h - P_A^h * (1 - loss_{n2,n1}) * flow_{n2,n1}^h$$

kde:

- A, B jsou dvě různé centrální protistrany
- $L_{A,B} = \{l = (n_1, n_2) \in L^d \mid ccp(n_1) = A \text{ a } ccp(n_2) = B\}$ je množina všech vedení spojujících obchodovací střediska nominovaných organizátorů trhu s elektřinou nominovaného organizátora trhu s elektřinou, který odpovídá centrální protistraně A, a nominovaného organizátora trhu s elektřinou, který odpovídá centrální protistraně B. L^d je množina všech stejnosměrných vedení spojujících dvě obchodovací střediska nominovaných organizátorů trhu s elektřinou.
- $ccp(n_1)$, $ccp(n_2)$ je funkce poskytující centrální protistranu, která odpovídá obchodovacímu středisku nominovaných organizátorů trhu s elektřinou n_1 a n_2
- P_A^h , P_B^h je zúčtovací cena pro nabídkovou zónu centrální protistrany A a B pro obchodní interval h
- $flow_{n1,n2}^h$ je plánovaná výměna od obchodovacího střediska nominovaného organizátora trhu s elektřinou n_1 do obchodovacího střediska nominovaného organizátora trhu s elektřinou n_2 za obchodní interval h
- $loss_{n1,n2}$ je ztráta spojená s omezením sítě, z které vychází plánovaná výměna nebo 0, pokud žádná taková omezení neexistují
- h je obchodní interval a H je množina všech obchodních intervalů

3. Čistá finanční angažovanost se nejprve minimalizuje pomocí součtu kvadratických členů

$$\min \sum_{c \in CCP} \sum_{c' \in CCP \setminus \{c\}} (NFE_{c|c'})^2$$

kde:

- CCP je soubor všech centrálních protistran
- c je centrální protistrana
- c' je jiná centrální protistrana než centrální protistrana c

4. Druhý problém s minimalizací se uplatňuje pomocí lineárních a kvadratických koeficientů nákladů, aby se zabránilo jakýmkoli nedorozuměním a aby bylo definováno řešení, které je v souladu s plánovanými výměnami mezi plánovacími oblastmi vypočítanými podle článku 8 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.

$$\min \left(\sum_{i=1}^n lc_i * flow_{n_1, n_2}^h + \sum_{i=1}^n qc_i * (flow_{n_1, n_2}^h)^2 \right)$$

de:

- lc_i = lineární koeficient nákladů spojený s hranicí obchodovacího střediska nominovaných organizátorů trhu s elektřinou i
- qc_i = kvadratický koeficient nákladů spojený s hranicí obchodovacího střediska nominovaných organizátorů trhu s elektřinou i
- $flow_{n_1, n_2}^h$ = je plánovaná výměna z obchodovacího střediska nominovaných organizátorů trhu s elektřinou n_1 do obchodovacího střediska nominovaného organizátora trhu s elektřinou n_2
- n = celkový počet hranic obchodovacích středisek nominovaných organizátorů trhu s elektřinou vzatých v úvahu při optimalizaci, což znamená plánovanou výměnu z obchodovacího střediska nominovaného organizátora trhu s elektřinou n_1 do obchodovacího střediska

Článek 9 - Zavádění metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů

1. Provozovatelé přenosových soustav zavedou návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů poté, co bude ve všech nabídkových zónách a na každé z jejich hranic zavedena funkce provozovatele propojení denních trhů v souladu s článkem 7 odst. 3 nařízení CACM, algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů v souladu s článkem 37 odst. 5 nařízení CACM, a v relevantních případech také opatření při určení více než jednoho nominovaného organizátora trhu s elektřinou v souladu s článkem 45 nařízení CACM.

Článek 10 - Jazyk

1. Referenčním jazykem pro tento návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních 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 denních trhů přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesouladu mezi anglickou verzí publikovanou provozovateli přenosových soustav podle Článku 9 odst. 14 nařízení CACM a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní provozovatelé přenosových soustav odstranit veškeré nesrovnalosti zajištěním aktualizovaného překladu tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů pro příslušné národní regulační orgány.