

---

**Návrh všetkých PPS metodiky výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia vnútrodných trhov v súlade s článkom 56 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia**

---

1. 12. 2018

---

## Obsah

Kedže.....	3
Článok 1 - Predmet a rozsah.....	5
Článok 2 - Definície a interpretácia.....	5
Článok 3 - Zoznam informácií požadovaných od príslušných NEMO.....	6
Článok 4 - Výpočet Plánovaných výmen medzi ponukovými oblasťami a oblasťami plánovania ...	6
Článok 5 - Zavedenie Návrhu ID SEC .....	7
Článok 6 - Jazyk.....	7

Všetci Prevádzkovatelia prenosovej sústavy, berúc do úvahy nasledovné:

### Kedže

1. Tento dokument je spoločným návrhom vytvoreným všetkými Prevádzkovateľmi prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“), ktorého cieľom je vypočítať Plánované výmeny vyplývajúce z jednotného prepojenia vnútrodných trhov (ďalej len „SIDC“). Dokument uvádza metodiku výpočtu Plánovaných výmen vyplývajúcich zo SIDC (ďalej len „Metodika ID SEC“) v súlade s článkom 56 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „Nariadenie CACM“) Tento návrh sa ďalej nazýva „Návrh ID SEC“.
2. Návrh ID SEC zohľadňuje všeobecné princípy, ciele a iné metodiky uvedené v Nariadení CACM. Cieľom Nariadenia CACM je koordinácia a harmonizácia výpočtu a pridelovania kapacity na cezhraničných denných a vnútrodných trhoch.
3. Návrh ID SEC, v súlade s článkom 56 Nariadenia CACM, zohľadňuje situácie, kedy je určený a/alebo ponúka službu vnútrodného obchodovania viac ako jeden Nominovaný organizátor trhu s elektrinou (ďalej len „NEMO“) v konkrétnej geografickej oblasti. Okrem toho sa podľa článku 4 ods. 1 Nariadenia CACM môže v jednom členskom štáte na vykonávanie SIDC určiť viacero organizátorov NEMO. Každému organizátorovi NEMO bude pridelený obchodný hub NEMO. Pokiaľ viacero organizátorov NEMO funguje v geografickej oblasti, bude v danej geografickej oblasti viacero obchodných hubov NEMO.
4. V Návrhu ID SEC sa posúdia situácie, kedy je ponuková oblasť rovnaká s oblasťou plánovania, ako aj so situáciou, ak v rámci ponukovej oblasti existuje viacero oblastí plánovania.
5. Návrh ID SEC uvádza výpočet Plánovaných výmen medzi ponukovými oblasťami, oblasťami plánovania a obchodnými hubmi NEMO.
6. Podľa článku 9 ods. 9 Nariadenia CACM bude navrhovaný časový rámec pre zavedenie navrhovanej Metodiky ID SEC zahrnutý do Návrhu ID SEC.
7. Pri zavedení Metodiky ID SEC sa použijú riešenia vytvorené pre návrh algoritmu v súlade s článkom 37 Nariadenia CACM (ďalej len 'metodika algoritmu'), opatrenia vytvorené v súlade s článkom 57 Nariadenia CACM pre viac ako jedného organizátora NEMO v rámci Ponukovej oblasti a opatrenia vytvorené pre zúčtovanie a vyrovnanie medzi centrálnymi protistranami a prevodnými agentmi v súlade s článkom 77 Nariadenia CACM. Zavedenie by sa tak malo zrealizovať v spolupráci s organizátormi NEMO s uplatnením spoločných riešení na zaistenie súladu a vyrovnania vo výpočtoch toku.
8. Podľa článku 9 ods. 9 Nariadenia CACM sa opíše predpokladaný vplyv navrhovanej Metodiky ID SEC na ciele Nariadenia CACM.

- Cieľom článku 3 písm. a) Nariadenia CACM je podpora efektívnej hospodárskej súťaže v oblasti výroby a dodávky elektriny, ako aj obchodovania s ňou.
  - Metodika ID SEC, ktorá priamo využíva výsledky SIDC, nemá vplyv na hospodársku súťaž v oblasti výroby a dodávky elektriny, ako aj obchodovania s ňou.
- Cieľom článku 3 písm. b) Nariadenia CACM je zabezpečenie optimálneho využívania prenosovej infraštruktúry.
  - Plánované výmeny vyplývajúce z Metodiky ID SEC sú odvodené priamo z výsledkov SIDC, t. j. sú založené na obchodoch realizovaných v SIDC a ako také umožňujú optimálne pridelovanie prenosovej kapacity.
- Cieľom článku 3 písm. c) Nariadenia CACM je zabezpečenie prevádzkovej bezpečnosti.
  - V Metodike ID SEC sa priamo uplatňujú výsledky zo SIDC. Metodika ID SEC bude iniciovaná po SIDC a nebude mať žiadny vplyv na prevádzkovú bezpečnosť podľa Nariadenia CACM.
- Cieľom článku 3 písm. d) Nariadenia CACM je optimalizácia výpočtu a pridelovania medzioblastnej kapacity.
  - Plánované výmeny vyplývajúce zo SIDC nebudú meniť výsledky seansy jednotného prepojenia vnútrodných trhov.
- Cieľom článku 3 písm. e) Nariadenia CACM je zabezpečenie spravodlivého a nediskriminačného zaobchádzania s PPS, organizátormi NEMO, Agentúrou, regulačnými úradmi a účastníkmi trhu.
  - Metodika ID SEC bude spravodlivá, transparentná a založená na výsledkoch SIDC.
- Cieľom článku 3 písm. f) Nariadenia CACM je zabezpečenie a zvýšenie transparentnosti a spoľahlivosti informácií.
  - Metodika ID SEC zahŕňa prístup postupných krokov, v smere zdola nadol (od každého obchodu medzi obchodnými hubmi NEMO, ktorý bude agregovaný do oblasti plánovania a do ponukovej oblasti) na výpočet Plánovaných výmen, čím sa zabezpečí a zvýši transparentnosť a spoľahlivosť Metodiky ID SEC.
- Cieľom článku 3 písm. g) Nariadenia CACM je prispievanie k efektívnemu dlhodobému fungovaniu a rozvoju elektrizačnej prenosovej sústavy a odvetvia elektrickej energie v Únii.
  - Metodika ID SEC svojou štruktúrou poukazuje na vzájomné presahy sieťových predpisov s cieľom prispievať k efektívnemu rozvoju spoločného vnútrodného trhu s elektrickou energiou v Európe. Metodika ID SEC pomocou svojej štruktúry umožňuje efektívnu dlhodobú prevádzku a rozvoj európskej prenosovej sústavy.
- Cieľom článku 3 písm. h) Nariadenia CACM je rešpektovanie potreby spravodlivého a usporiadaného trhu a spravodlivej a riadnej cenotvorby.
  - Metodika ID SEC nezasahuje ani nenarušuje spravodlivý a primerane fungujúci trh a cenotvorbu, keďže nemá žiaden vplyv na výsledky SIDC.

- Cieľom článku 3 písm. i) Nariadenia CACM je vytvorenie rovnakých podmienok pre organizátorov NEMO.
  - Metodika ID SEC vytvára rovnocenné podmienky pre organizátorov NEMO, keďže nemá žiaden vplyv na výsledky SIDC. Okrem toho Metodika ID SEC podporuje scenáre, v ktorých existuje viacero organizátorov NEMO v rámci ponukovej oblasti alebo oblasti plánovania.
- Cieľom článku 3 písm. j) Nariadenia CACM je poskytovanie nediskriminačného prístupu k medzioblastnej kapacite.
  - Metodika ID SEC nezasahuje do poskytovania ani pridelovania medzioblastnej kapacity.

PREDKLADAJÚ NASLEDOVNÚ METODIKU ID SEC VŠETKÝM REGULAČNÝM ÚRADOM:

### **Článok 1 - Predmet a rozsah**

1. Všetci PPS stanovia v tomto Návrhu ID SEC požiadavky na výpočet Plánovaných výmen vyplývajúcich zo SIDC, informácie požadované od všetkých organizátorov NEMO na výpočet Plánovaných výmen.
2. Výstupmi použitej Metodiky ID SEC budú, pre každý obchodný interval:
  - a) Plánované výmeny medzi ponukovými oblasťami
  - b) Plánované výmeny medzi oblasťami plánovania
  - c) Plánované výmeny medzi obchodnými hubmi NEMO
3. Rozsah Metodiky ID SEC nepokrýva pridelenie úloh a zodpovedností príslušných strán. Rámec správy pre špecifické úlohy alebo zodpovednosti je tiež mimo rozsahu Návrhu ID SEC. Tieto aspekty budú definované zo strany PPS, v prípade potreby podľa článku 8 ods. 2 písm. g) Nariadenia CACM.

### **Článok - 2 Definície a výklad**

1. Na ciele tohto Návrhu ID SEC budú mať použité výrazy význam definícií uvedených v článku 2 Nariadenia CACM, v nariadeniach Komisie (EÚ) 543/2013 a (EÚ) 1227/2011, ako aj v článku 3 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 s výnimkou definície 'oblasť plánovania'. Okrem toho platia tieto definície:
  - a) 'Obchodný hub NEMO' má význam definovaný v podmienkach alebo metodikách podľa článkov 37 a 45 Nariadenia CACM;
  - b) 'Oblasť plánovania' je oblasť plánovania podľa článku 3 ods. 2 bod 91) nariadenia (EÚ) 2017/1485 aspoň s jedným obchodným hubom NEMO;
  - c) 'Plánované výmeny medzi obchodnými hubmi NEMO' znamenajú 'prenos elektriny plánovaný medzi obchodnými hubmi NEMO pôsobiacimi v rámci alebo medzi oblasťami plánovania alebo ponukovými oblasťami', ako sú definované

v Rozhodnutí ACER č. 08/2018 o návrhu algoritmu zblížovania cien všetkých organizátorov NEMO a párovacieho algoritmu priebežného obchodovania.

2. Termín 'Plánovaná výmena' je definovaný v článku 2 Nariadenia CACM. Na ciele Návrhu ID SEC termín 'geografická oblasť' znamená oblasť plánovania aj ponukovú oblasť. Pojem 'Obchodný hub NEMO' je potrebný na zabezpečenie riadneho fungovania procesov po prepojení trhov v rámci opatrení zúčtovania a vysporiadania trhov, na ktorých je aktívnych viacero organizátorov NEMO v ponukovej oblasti alebo v oblasti plánovania, v súlade s požiadavkami uvedenými v článku 45 Nariadenia CACM.
3. V tomto Návrhu ID SEC, pokiaľ si kontext nevyžaduje inak:
  - a) sa použité termíny použijú v kontexte SIDC
  - b) sú obsah a nadpisy vložené len kvôli prehľadnosti a nemajú vplyv na interpretáciu tejto metodiky; a
  - c) akýkoľvek odkaz na legislatívu, nariadenia, smernicu, poriadok, nástroj, kódex alebo akékoľvek iné uzákonenie zahŕňa akúkoľvek úpravu, rozšírenie alebo opätovné uzákonenie ich vtedajšej platnej verzie.

### **Článok 3 - Zoznam informácií požadovaných od príslušných NEMO**

1. Výpočet Plánovaných výmen tvorí neoddeliteľnú súčasť algoritmu priebežného obchodovania podľa metodiky algoritmu. Kalkulátor plánovaných výmen bude preto uplatňovať požiadavky uvedené v metodike pre párovací algoritmus priebežného obchodovania v súlade s článkom 37 ods. 5 Nariadenia CACM.
2. Všetci organizátori NEMO poskytnú všetkým PPS nasledujúce informácie v súlade s metodikou algoritmu a článkom 43 ods. 2 Nariadenia CACM na základe SIDC pre každý obchodný interval:
  - a. Plánované výmeny pre každú hranicu ponukovej oblasti, medzi oblasťami plánovania a medzi obchodnými hubmi NEMO;
  - b. podľa vhodnosti, Plánované výmeny do a z jednotlivých relevantných prepojovacích vedení jednosmerného prúdu (rozdiel v Plánovaných výmenách smerom do/z, podľa vhodnosti, odrážajúci straty);
  - c. stav realizácie objednávok a ceny podľa obchodu; a
  - d. jednotná čistá pozícia pre každú ponukovú oblasť v SIDC a každú MTU.

### **Článok 4 - Výpočet Plánovaných výmen medzi ponukovými oblasťami, oblasťami plánovania a obchodnými hubmi NEMO**

1. Plánované výmeny medzi obchodnými hubmi NEMO sa poskytujú ako výsledok SIDC vo forme všetkých agregovaných obchodov uzavretých medzi obchodnými hubmi NEMO cez hranice ponukovej oblasti a hranice oblasti plánovania.
2. Pre každý obchod, kedy sa zdrojová a príjmová oblasť nachádzajú v rôznych oblastiach plánovania, sa bude uplatňovať pravidlo najkratšej cesty. Najkratšia cesta sa definuje ako cesta minimálnych nákladov (t. j. súčet nákladových koeficientov

pre každú hranicu ponukovej oblasti alebo prepojovacie vedenie HVDC), kde je k dispozícii cezhraničná kapacita na uľahčenie obchodovania. Vo všeobecnosti si môže cezhraničné obchodovanie vyžadovať prenos energie niekoľkými cestami.

3. Pre každý obchod, kedy sa zdrojová a príjmová oblasť nachádzajú v rovnakej oblasti plánovania, sa budú obchody uzatvárať bez vplyvu na plánované výmeny medzi oblasťami plánovania a/alebo ponukovými oblasťami.
4. Plánované výmeny medzi obchodnými hubmi NEMO budú agregované pre podrobný výstup na požadovanej úrovni Plánovaných výmen podľa článku 3 tejto Metodiky ID SEC, t. j. Plánované výmeny medzi ponukovými oblasťami a medzi oblasťami plánovania.
5. PPS a NEMO budú pravidelne, minimálne každé dva roky, preskúmať nákladové koeficienty používané v SIDC. O týchto zmenách budú informované NRA.

### **Článok 5 - Zavedenie Návrhu ID SEC**

1. PPS zavedú Návrh ID SEC, keď bude vytvorená funkcia organizátora prepojených vnútrodných trhov v súlade s článkom 7 ods. 3) Nariadenia CACM a, keď je to relevantné, opatrenia ohľadom viac ako jedného organizátora NEMO sú zavedené v súlade s článkom 57 Nariadenia CACM, v každej ponukovej oblasti a na jej hraniciach.

### **Článok 6 - Jazyk**

1. Referenčným jazykom tohto Návrhu ID SEC bude anglický jazyk. Aby sa predišlo pochybnostiam platí, že ak PPS potrebujú preložiť tento Návrh ID SEC do svojho národného jazyka (svojich národných jazykov), tak v prípade nesúlady medzi verziou v anglickom jazyku uverejnenou zo strany PPS podľa článku 9 ods. 14 Nariadenia CACM a akoukoľvek verziou v inom jazyku, budú relevantní PPS povinní vysvetliť akékoľvek rozpory poskytnutím zrevidovaného prekladu tohto Návrhu ID SEC svojim relevantným národným regulačným úradom.