
**Förslag från samtliga systemansvariga för
överföringssystem på metod för beräkning av
planerade utbyten resulterande av gemensam
intradagskoppling i enlighet med artikel 56 i
Kommissionens förordning (EU) 2015/1222 av
den 24 juli 2015 om fastställande av riktlinjer
för kapacitetstilldelning och hantering av
överbelastning**

01/12/2018

Med beaktande av följande skäl,	3
AVDELNING 1 Allmänna bestämmelser	5
Artikel 1 Syfte och tillämpningsområde	5
Artikel 2 Definitioner	5
Artikel 3 Lista över information som krävs av berörda NEMO:er	6
Artikel 4 Beräkning av planerade utbyten mellan elområden, planeringsområden och NEMO handelsnav	6
Artikel 5 Införande av ID PUB-metoden	7
Artikel 6 Språk	7

Alla systemansvariga för överföringssystem,

Med beaktande av följande skäl,

- (1) Detta dokument är ett gemensamt förslag utvecklat av samtliga systemansvariga för överföringssystem (nedan "TSO", Transmission System Operator), som syftar till att beräkna planerade utbyten resulterande av gemensam intradagskoppling (nedan "GIDK"). Dokumentet beskriver en metod för att beräkna planerade utbyten resulterande av GIDK (nedan "ID PUB-metoden") i enlighet med artikel 56 i Kommissionens förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning (nedan "förordning 2015/1222"). Detta förslag benämns nedan som "ID PUB-förslaget".
- (2) ID PUB-förslaget tar hänsyn till de allmänna principer, målsättningar och övriga metoder som återspeglas i förordning 2015/1222. Målet med förordning 2015/1222 är att samordna och harmonisera beräkning och tilldelning av kapacitet på gränsöverskridande dagen före- och intradagsmarknader.
- (3) ID PUB-förslaget, i linje med artikel 56 i förordning 2015/1222, behandlar situationer där det finns fler än en nominerad elmarknadsoperatör (nedan "NEMO") som utnämns och/eller erbjuder tjänster för intradagshandel i ett visst geografiskt område. Dessutom kan, enligt artikel 4.1 i förordning 2015/1222, flera NEMO:er utnämnas att utföra GIDK i en medlemsstat. Ett NEMO handelsnav ska anvisas för varje NEMO. Om ett flertal NEMO:er är verksamma inom ett visst geografiskt område ska det finnas flera NEMO handelsnav i det geografiska området.
- (4) ID PUB-förslaget ska behandla situationer där elområdet är detsamma som planeringsområdet, liksom där det finns flera planeringsområden inom ett elområde.
- (5) Detta ID PUB-förslag avser beräkning av planerade utbyten mellan elområden, planeringsområden samt NEMO handelsnav.
- (6) I enlighet med artikel 9.9 i förordning 2015/1222, ska förslag till tidsplan för införande av den föreslagna ID PUB-metoden ingå i ID PUB-förslaget.
- (7) Införandet av ID PUB-metoden använder lösningar framtagna för algoritmer föreslagna i enlighet med artikel 37 i förordning 2015/1222, arrangemang framtagna i enlighet med artikel 57 i förordning 2015/1222 för fler än en NEMO inom ett elområde och arrangemang framtagna för clearing och avräkning mellan centrala motparter och överföringsombud i enlighet med artikel 77 i förordning 2015/1222. Införandet ska därmed ske i samarbete mellan NEMO:er, där gemensamma lösningar tillämpas för att säkerställa enhetlighet och samordning i flödesberäkningar
- (8) I enlighet med artikel 9.9 i förordning 2015/1222 ska den förväntade effekten av den föreslagna ID PUB-metoden på målen i förordning 2015/1222 beskrivas.
 - Artikel 3.a i förordning 2015/1222 syftar till att främja en god konkurrens inom elproduktion, elhandel och elförsörjning.
 - ID PUB-metoden härleds från resultaten av GIDK och påverkar därmed inte konkurrensen inom elproduktion, elhandel och elförsörjning.
 - Artikel 3.b i förordning 2015/1222 syftar till att säkerställa optimal användning av infrastruktur för överföring.
 - Planerade utbyten resulterande av ID PUB-metoden använder direkt resultaten av GIDK, vilket innebär att dessa baseras på handel som har genomförts inom GIDK och som därmed medger en optimal tilldelning av överföringskapacitet.
 - Artikel 3.c i förordning 2015/1222 syftar till att säkerställa driftsäkerhet.

- o ID PUB-metoden tillämpar direkt resultaten av GIDK. ID PUB-metoden ska initieras efter GIDK och ska inte påverka driftsäkerheten enligt förordning 2015/1222.
- Artikel 3.d i förordning 2015/1222 syftar till att optimera beräkning och tilldelning av kapacitet mellan elområden.
 - o Planerade utbyten resulterande av GIDK ska inte modifiera resultaten från sessionen för intradagsmarknadskoppling.
- Artikel 3.e i förordning 2015/1222 syftar till att säkerställa rättvis och icke-diskriminerande behandling av TSO:er, NEMO:er, Byrån, tillsynsmyndigheter och marknadsaktörer.
 - o ID PUB-metoden ska vara rättvis, transparent och baseras på resultat av GIDK.
- Artikel 3.f i förordning 2015/1222 syftar till att säkerställa och förbättra transparensen och tillförlitligheten hos information.
 - o ID PUB-metoden inbegriper en stegvis, bottom-up-strategi (från varje utbyte mellan NEMO handelsnav som aggregeras till elområde samt till planeringsområde) för beräkning av planerade utbyten, vilket säkerställer och förbättrar ID PUB-metodens transparens och tillförlitlighet.
- Artikel 3.g i förordning 2015/1222 syftar till att bidra till effektiv långsiktig drift och utveckling av elöverföringssystemet och elsektorn inom unionen.
 - o ID PUB-metoden uppvisar ett tydligt tvärfunktionellt förhållningssätt i relation till nätverkskoder för att kunna bidra till att effektivt utveckla en gemensam intradagsmarknad för elektricitet i Europa. ID PUB-metoden underlättar genom sin uppbyggnad effektiv långsiktig drift och utveckling av det europeiska överföringssystemet.
- Artikel 3.h i förordning 2015/1222 syftar till att ta hänsyn till behovet av en rättvis och välordnad marknad och rättvis och välordnad prisbildning.
 - o ID PUB-metoden hindrar eller riskerar inte en rättvis och välordnad marknad och prisbildning då den inte har någon påverkan på resultaten från GIDK.
- Artikel 3.i i förordning 2015/1222 syftar till att skapa en jämlik spelplan för NEMO:er.
 - o ID PUB-metoden skapar en jämlik spelplan för NEMO:er då den inte har någon påverkan på resultaten från GIDK. Dessutom tillåter ID PUB-metoden situationer där det finns flera NEMO:er inom samma elområde eller planeringsområde.
- Artikel 3.j i förordning 2015/1222 syftar till att ge icke-diskriminerande tillgång till kapacitet mellan elområden.
 - o ID PUB-metoden berör inte tillhandahållande eller tilldelning av kapacitet mellan elområden.

ÖVERLÄMNAR FÖLJANDE ID PUB-METOD TILL SAMTLIGA TILLSYNSMYNDIGHETER:

AVDELNING 1 **Allmänna bestämmelser**

Artikel 1 *Syfte och tillämpningsområde*

1. Samtliga TSO:er fastställer i detta ID PUB-förslag kraven för beräkning av planerade utbyten resulterande av GIDK, den information som krävs från samtliga NEMO:er för beräkning av planerade utbyten
2. Resultaten från den tillämpade ID PUB-metoden ska för varje marknadstidsenhet bestå av:
 - a) Planerade utbyten mellan elområden
 - b) Planerade utbyten mellan planeringsområden
 - c) Planerade utbyten mellan NEMO handelsnav.
3. ID PUB-metodens omfattning sträcker sig inte till anvisning av roller och ansvar för specifika parter. Inte heller ramverket för styrning avseende specifika roller eller ansvarsområden omfattas av ID PUB-förslaget. Dessa aspekter ska definieras av TSO:er, där så krävs i enlighet med artikel 8.2.g i förordning 2015/1222.

Artikel 2 *Definitioner*

1. Med avseende på detta ID PUB-förslag ska de termer som används ha de betydelser som definieras i artikel 2 i förordning 2015/1222, Kommissionens förordningar (EU) 543/2013 och (EU) 1227/2011 samt i artikel 3 i Kommissionens förordning (EU) 2017/1485, undantaget definitionen av "planeringsområde". Därtill ska även följande definitioner gälla:
 - a. "NEMO handelsnav" ska ha den betydelse som definieras i villkoren och bestämmelserna eller metoderna i enlighet med artikel 37 och artikel 45 i förordning 2015/1222;
 - b. "Planeringsområde" syftar på ett planeringsområde i enlighet med definitionen i artikel 3.2.91 i förordning (EU) 2017/1485, inbegripet minst ett NEMO handelsnav;
 - c. "Planerade utbyten mellan NEMO handelsnav" syftar på "planerad elöverföring mellan NEMO handelsnav som är verksamma inom eller mellan planeringsområden eller elområden", i enlighet med definitionen angiven i Byråns beslut nr. 08/2018 om förslag från samtliga nominerade elmarknadsoperatörer avseende priskopplingsalgoritm och matchningsalgoritm för kontinuerlig handel.
2. Termen "planerat utbyte" definieras i artikel 2 i förordning 2015/1222. Med avseende på detta ID PUB-förslag ska termen "geografiskt område" inkludera både planeringsområde och elområde. Begreppet "NEMO-handelsnav" krävs för att kunna säkerställa korrekt funktion hos marknadskopplingens efterprocesser enligt bestämmelser för marknadsavräkning där flera

NEMO:er är aktiva i ett elområde eller planeringsområde i enlighet med kraven angivna i artikel 57 i förordning 2015/1222.

3. I detta ID PUB-förslag gäller följande, om inte sammanhanget kräver något annat:
 - a. De termer som används ska gälla med avseende på GIDK,
 - b. Innehållsförteckning och rubriker är angivna för att underlätta läsningen och påverkar inte tolkningen av metoden,
 - c. Hänvisningar till lagstiftning, förordningar, direktiv, föreläggande, handling, föreskrift, eller övriga antagna dokument ska inkludera varje ändring, utvidgning eller nytt antagande av den som då gäller.

Artikel 3

Lista över information som krävs av berörda NEMO:er

1. Beräkning av planerade utbyten kommer att utgöra en väsentlig del av matchningsalgoritmen för kontinuerlig handel i enlighet med algoritm-metoden. Beräknaren av planerat utbyte ska därmed beakta de krav som ställs i metoden för matchningsalgoritmen för kontinuerlig handel enligt artikel 37.5 i förordning 2015/1222.
2. Samtliga NEMO:er ska säkerställa att nedanstående information resulterande av GIDK överlämnas i enlighet med algoritm-metoden och artikel 43.2 i förordning 2015/1222, till alla TSO:er för varje marknadstidsenhet.
 - a) Planerade utbyten för varje elområdesgräns, mellan planeringsområden och mellan flera NEMO handelsnav;
 - b) I erforderliga fall, planerade utbyten till och från enskilda berörda sammanlänkningspunkter med likström (skillnader i planerade utbyten till/från vilket speglar förluster där så är tillämpligt);
 - c) Status för orderbehandlingen och priserna per affär;
 - d) En enda nettoposition för varje elområde som medverkar i GIDK och marknadstidsenhet.

Artikel 4

Beräkning av planerade utbyten mellan elområden, planeringsområden och NEMO handelsnav

1. Planerade utbyten mellan flera NEMO handelsnav tillhandahålls som ett resultat av GIDK i form av all aggregerad handel som har genomförts mellan dessa handelsnav över gränserna mellan elområden och planeringsområden.
2. Avseende varje affär där området med källa och utströmningsspunkt finns inom olika planeringsområden, ska regeln om kortast väg tillämpas. Regeln om kortast väg erhålls genom att på samma sätt som vid beräkning av planerade utbyten görs för GDFK enligt artikel 43 i förordning 2015/1222 minimera antalet tangeringar av elområdesgräns eller sammanlänkning, men med kostnadskoefficienter anpassade till GDFK. Generellt kan handel mellan elområden kräva transport av elkraft över flera olika ledningsvägar.

3. Avseende varje affär där området med källa och utströmningspunkt finns inom samma planeringsområde, genomförs handel utan påverkan på planerade utbyten mellan planeringsområden och/eller elområden.
4. Planerade utbyten mellan flera NEMO handelsnav ska aggregeras för detaljerade resultat på kravställd nivå för planerade utbyten i enlighet med artikel 3 i denna ID PUB-metod, dvs planerade utbyten mellan elområden och mellan planeringsområden.
5. TSO:er och NEMO:er ska på regelbunden basis och minst vartannat år gå igenom de samverkande kostnadsfaktorerna som tillämpas inom GIDK. Berörda nationella tillsynsmyndigheter ska informeras om ändringar som görs.

Artikel 5

Införande av ID PUB-metoden

1. TSO:er ska införa ID PUB-förslaget när intradagsfunktionen för marknadskopplingsoperatören som har tagits fram i enlighet med artikel 7.3 i förordning 2015/1222 samt i förekommande fall, arrangemang gällande fler än en NEMO i enlighet med artikel 57 i förordning 2015/122 har införts för varje elområde och dess gränser.

Artikel 6

Språk

Referensspråket för detta ID PUB-förslag ska vara engelska. För att undvika tveksamheter då systemansvariga för överföringssystem behöver översätta detta ID PUB-förslag till sina nationella språk, i händelse av inkonsekvens mellan den engelska version som publiceras av systemansvariga för överföringssystem i enlighet med artikel 9.14 i förordning 2015/1222 och en version på ett annat språk, är berörda systemansvariga skyldiga att undanröja dessa motsägelser genom att tillhandahålla berörda nationella tillsynsmyndigheter en reviderad översatt utgåva av detta förslag.