

---

**Alla systemansvarigas förslag för tidsgränsen  
för garanterad kapacitet på dagen före-marknad  
ienlighet med artikel 69 i kommissionens  
förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015  
om fastställande av riktlinjer för  
kapacitetstilldelning och hantering av  
överbelastning**

---

---

27 oktober 2016

## Innehåll

Av följande skäl.....	3
Artikel 1 Syfte och tillämpningsområde.....	5
Artikel 2 Definitioner och tolkning .....	5
Artikel 3 Tidsgräns för garanterad kapacitet på dagen före-marknad .....	5
Artikel 4 Offentliggörande och genomförande av förslaget om tidsgräns för garanterad kapacitet på dagen före-marknad .....	5
Artikel 5 Språk .....	6

Alla systemansvariga för överföringssystemet, med beaktande av följande:

### Av följande skäl

- (1) Detta dokument är ett gemensamt förslag som har utvecklats av alla systemansvariga för överföringssystem (nedan kallade systemansvariga) avseende utveckling av en tidsgräns för garanterad kapacitet på dagen före-marknad (nedan kallad DAFD) i enlighet med artikel 69 i kommissionens förordning (EU) 2015/1222 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning (nedan kallad CACM-förordningen). Detta förslag kallas nedan DAFD-förslaget.
- (2) DAFD-förslaget tar hänsyn till de allmänna principer och mål som fastställs i CACM-förordningen samt Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009 av den 13 juli 2009 om villkor för tillträde till nät för gränsöverskridande elhandel (nedan kallad förordning (EG) nr 714/2009). Målet med CACM-förordningen är samordning och harmonisering av kapacitetsberäkningar och tilldelning av de gränsöverskridande dagen före- och intradagsmarknaderna. I detta syfte ställs det upp krav i förordningen för att fastställa en tidsgräns då dagen före-kapaciteten mellan elområden bör garanteras, så kallad DAFD.
- (3) I artikel 2.35 i CACM-förordningen definieras DAFD som *“den tidpunkt från vilken kapacitet mellan elområden garanteras på dagen före-marknaden”*.
- (4) En enda DAFD gör det möjligt att ha en gemensam princip för att garantera kapacitet för hela Europeiska unionen. I detta syfte kräver artikel 69 i CACM-förordningen att alla systemansvariga utvecklar en gemensam paneuropeisk DAFD.
- (5) I DAFD-förslaget definieras den tidpunkt från vilken tilldelningen för dagen före-marknaden mellan elområden garanteras i enlighet med artikel 69 i CACM-förordningen. Det fastställer inte den tidpunkt då kapaciteten mellan elområden och tilldelningsbegränsningar bör överlämnas av de samordnade kapacitetsberäknarna (nedan kallade CCC) till de utnämnda elmarknadsoperatörerna (nedan kallade NEMO) eller offentliggöras.
- (6) Enligt artikel 9.9 i CACM-förordningen måste den förväntade påverkan av DAFD-förslaget på målen i CACM-förordningen beskrivas, och den presenteras nedan. Den föreslagna DAFD bidrar generellt till uppnåendet av målen i artikel 3 i CACM-förordningen.
- (7) Den föreslagna DAFD uppfyller målet att främja en effektiv konkurrens inom produktion av, handel med och försörjning av el (artikel 3 a i CACM-förordningen) eftersom samma DAFD kommer att gälla för alla marknadsaktörer över alla kapacitetsberäkningsområden, och därigenom garantera en jämn spelplan bland marknadsaktörerna. Marknadsaktörerna kommer att ha tillgång till samma tillförlitliga information om kapacitet mellan elområden och tilldelningsberäkningar för dagen före-tilldelning, samtidigt och transparent. De kommer vidare att ha samma tid på sig att justera sina anbud och nettpositioner vid en inskränkning.
- (8) Den föreslagna DAFD bidrar till en optimal användning av överföringsinfrastrukturen och driftsäkerheten (artikel 3 b och c i CACM-förordningen) eftersom den tillåter att (i) CCC införlivar den senaste informationen (t.ex. information om förnybara energikällor, nätstatus osv.) i

kapacitetsberäkningen, och därigenom minskar osäkerheten om den beräknade kapaciteten, genom att motsvara den senaste tidpunkt då CCC måste lämna anmäla kapaciteten mellan elområden och tilldelningsbegränsningarna för dagen före-tilldelning till NEMO och (ii) systemansvariga justerar kapaciteten mellan elområden och tilldelningsbegränsningarna för dagen före-tilldelning fram till den sista tidpunkt då CCC ska överlämna denna information till relevanta NEMO. Det säkerställer att systemansvariga har de nödvändiga medlen för att justera kapaciteten mellan elområden före dagen före-tilldelningen.

- (9) Den föreslagna DAFD har som mål att optimera beräkningen och tilldelningen av kapacitet mellan elområden och bidra till en effektiv långsiktig drift och utveckling av elöverföringssystemet och elsektorn i unionen i enlighet med artikel 3 d och g i CACM-förordningen eftersom den lägger grunden för utvecklingen av ett paneuropeiskt system för att garantera kapacitet på dagen före-marknaden. Den bidrar också till att uppnå den målmodell som fastställs genom CACM-förordningen genom att tillämpa en paneuropeisk DAFD på sammankopplade dagen före-marknader. Den föreslagna DAFD innebär att systemansvariga och CCC kan införliva den senaste informationen för kapacitetsberäkning och ger dem tillräcklig tid för att justera och slutligen bekräfta den erbjudna kapaciteten mellan elområden. Den erbjuder marknadsaktörerna tillräckligt med tid för att justera sina anbud och positioner på ett effektivt sätt vid begränsning av kapaciteten mellan elområden.
- (10) När det gäller målet med transparens och tillförlitlig information (artikel 3 f i CACM-förordningen) fastställer DAFD-förslaget en tidsgräns för när kapaciteten mellan elområden garanteras. Den föreslagna DAFD gör det möjligt att ge marknadsaktörerna tillgång till samma tillförlitliga information om kapacitet mellan elområden och tilldelningsberäkningar för dagen före-tilldelning, på ett transparent sätt och samtidigt. Den här tidpunkten motsvarar tidsgränsen för när CCC ska lämna denna information till relevanta NEMO, vilket ytterligare ökar transparensen.
- (11) DAFD-förslaget bidrar också till målet att respektera behovet av en rättvis och välordnad marknad och prisbildning (artikel 3 h i CACM-förordningen) genom att minska osäkerheten kring kapaciteten mellan elområden som ska släppas på marknaden. Den föreslagna DAFD respekterar det minimikrav som anges i artikel 69 i CACM-förordningen och stör inte de angivna processerna för att tillhandahålla kapacitet mellan elområden och tilldelningsbegränsningar till relevanta NEMO i enlighet med artikel 46 i CACM-förordningen. Därmed stör inte det föreslagna DAFD driften av den marknadskopplande operatörsfunktionen.
- (12) Vid framställningen av DAFD-förslaget tog de systemansvariga noggrant hänsyn till målet att skapa en jämn spelplan för NEMO (artikel 3 i i CACM-förordningen). Vid tidpunkten förslagets utarbetande gäller flera tillfälliga situationer på dagen före-marknaden. CACM-förordningen fastställer stängningstiden för dagen före-marknad (definieras i artikel 2.36 i CACM-förordningen som "*sluttidpunkt för accepterande av order på dagen före-marknaden*") till kl. 12.00 CET. Den tillåter också tillfälligt att systemansvariga och NEMO baserade i centrala Östeuropeiska regionen eller dess grannländer att ange en annan stängningstid för dagen före-marknad fram till genomförandet av operatörsfunktionen för marknadskoppling (artiklarna 47.2 och 7.3 i CACM-förordningen). DAFD-förslaget tar hänsyn till alla tillfälliga situationer genom att definiera DAFD med hänsyn till stängningstiden för dagen före-marknad, och erbjuder därigenom en allmän och harmoniserad princip för DAFD, som är tillräckligt flexibel för att stödja en progressiv konvergens av dessa tillfälliga situationer mot ett gemensamt paneuropeiskt värde för alla NEMO.

- (13) Slutligen bidrar DAFD-förslaget till målet att ge icke-diskriminerande tillgång till kapacitet mellan elområden (artikel 3 j i CACM-förordningen) genom att ge marknadsaktörer en jämn spelplan i hela Europeiska unionen med en tydlig och harmoniserad ram för garanterad kapacitet.
- (14) Avslutningsvis bidrar DAFD-förslaget till de allmänna målen i CACM-förordningen till förmån för alla marknadsaktörer och slutkonsumenter av el.

LÄMNA IN FÖLJANDE DAFD-FÖRSLAG TILL ALLA TILLSYNSMYNDIGHETER:

### **Artikel 1** **Föremål och omfattning**

Tidsgränsen för garanterad kapacitet på dagen före-marknad (DAFD) såsom den fastställs i detta DAFD-förslag ska betraktas som det gemensamma förslaget för alla systemansvariga för överföringssystem i enlighet med artikel 69 i förordningen om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning (CACM-förordningen) och ska omfatta tidsgränser för garanterad kapacitet på dagen före-marknad för

- a. alla befintliga och framtida elområdesgränser och sammanlänkningslinjer inom och mellan de medlemsstater som CACM-förordningen gäller för och
- b. sammanlänkningslinjer som ägs av systemansvariga för överföringssystem eller andra juridiska enheter.

### **Artikel 2** **Definitioner och tolkning**

1. Vid tillämpningen av DAFD-förslaget ska de ord och uttryck som används i detta dokument ha samma betydelse som definitionerna i artikel 2 i CACM-förordningen, förordning (EG) 714/2009, direktiv 2009/72/EG och kommissionens förordning (EU) 543/2013.
2. I detta DAFD-förslag gäller följande, om inte sammanhanget kräver något annat:
  - a. singular form inkluderar plural och omvänt,
  - b. innehållsförteckningen och rubrikerna har endast införts för att underlätta läsningen och påverkar inte tolkningen av detta DAFD-förslag och
  - c. varje hänvisning till lagstiftning, förordningar, direktiv, beslut, instrument, koder eller andra antagna akter ska innefatta eventuella modifieringar, utvidgningar eller nya antaganden av dem när de träder i kraft.

### **Artikel 3** **Tidsgräns för garanterad kapacitet på dagen före-marknad**

Tidsgränsen för garanterad kapacitet på dagen före-marknad ska vara sextio (60) minuter före stängningstiden för dagen före-marknaden, utan att det påverkar tillämpningen av artikel 70.2 i CACM-förordningen.

#### **Artikel 4**

### **Offentliggörande och genomförande av förslaget om tidsgräns för garanterad kapacitet på dagen före-marknad**

1. De systemansvariga ska offentliggöra DAFD-förslaget utan oskäligt dröjsmål efter att alla nationella tillsynsmyndigheter har godkänt DAFD-förslaget eller ett beslut har fattats av Byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter i enlighet med artikel 9.11 och 9.12 i CACM-förordningen.
2. De systemansvariga ska genomföra DAFD på en gräns för elområden omedelbart när både metoden för kapacitetsberäkning i enlighet med artikel 20 i CACM-förordningen och funktionen marknadskopplingsoperatör på dagen före-marknaden som har utvecklats i enlighet med artikel 7.3 i CACM-förordningen har genomförts på denna gräns för elområden.

#### **Artikel 5** **Språk**

Referensspråket för detta DAFD-förslaget ska vara engelska. För att undvika tvivel gäller att när systemansvariga behöver översätta detta DAFD-förslag till sina nationella språk, vid inkonsekvens mellan den engelska version som offentliggörs av systemansvariga i enlighet med artikel 9.14 i CACM-förordningen och någon version på ett annat språk ska de systemansvariga, i enlighet med nationell lagstiftning, ge de relevanta nationella tillsynsmyndigheterna en uppdaterad översättning av DAFD-förslaget.