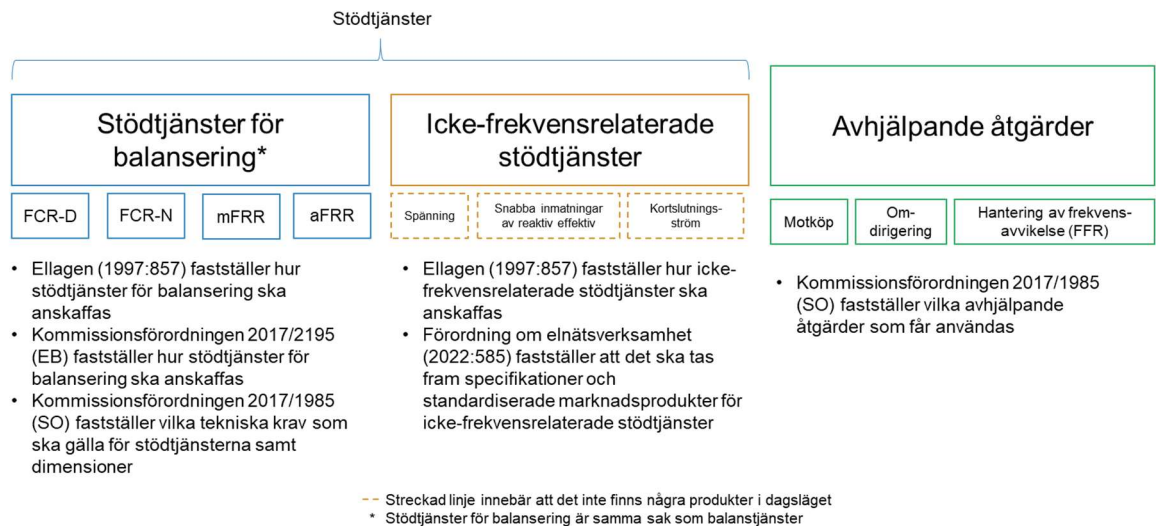


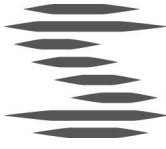
# Frågor och svar från Svenska kraftnäts aktörsmöte med anledning av Energimarknadsinspektionens samråd om BSP och BRP

Sammanställning av frågor och svar som ej besvarades direkt under mötet.

**Fråga 1: Vad är skillnaden på balanstjänster och stödtjänster? Skulle vara bra med en tydliggjord nomenklatur. Vilka produkter ingår i balanstjänsterna och vilka ingår i stödtjänsterna och var ska vi placera FFR i för något fack?**

Stödtjänster är ett övergripande begrepp som bland annat inkluderar balanstjänster, dvs. frekvenshållningsreserver (*frequency containment reserve*, FCR) och Frekvensåterställningsreserver (*frequency restoration reserve*, FRR). Snabb frekvensreserv (*fast frequency reserve*, FFR) klassas i Sverige som en avhjälpande åtgärd. Nedan figur visar på relationerna och den legala grunden för respektive produkt.





**Fråga 2: Om ni känner till, hur implementeras BSP i våra nordiska grannländer?**

Så vitt vi har förstått det så har man i Danmark (DK2) en modell som innebär att BSP och BRP är samma företag för FRR. Dvs. det föreligger ett krav att man som BSP ska vara BRP (och att man då inte heller kan välja BRP). För FCR-D så tas ej hänsyn till energibidraget och en aktör kan leverera FCR-D utan att vara eller ha en BRP<sup>1</sup>.

Vi håller på att undersöka hur BSP-modellen är implementerad i Finland och kommer uppdatera detta svar när vi har ett besked.

**Fråga 3: Kommer ni att hantera olika stödtjänster på olika sätt gällande energiavräkningen? På samma sätt som t.ex. Energinet resonerar, dvs. att FCR-D och FFR ej klassas som "energiprodukter".**

Så som villkoren är skrivna just nu så kommer alla produkter att avräknas för balansenergin, såsom de gör idag (enligt balansansvarsavtalet).

Balansförordningen (2017/2195) artikel 45, Beräkning av balansenergi, stipulerar att åtminstone för FRR och ersättningsreserver<sup>2</sup> (*replacement reserves*, RR) ska TSO:n ta fram en process för att beräkna aktiverad volym balansenergi. Detta innebär att det inte finns lagkrav att beräkna balansenergin för FCR. Om Svenska kraftnät i framtiden önskar en sådan modell för FCR-D som finns i Danmark så behöver Svenska kraftnät skicka in en ändringsbegäran<sup>3</sup> av villkoren kring detta.

FFR hanteras, som tidigare nämnts, inte i villkoren (se svar på fråga 1 och 5) då det inte är en balanstjänst. Idag avräknas inte energin för FFR.

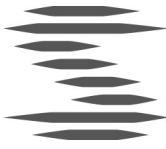
Dementi: I det muntliga svaret som gavs under mötet hänvisades svaret på denna fråga till att de danska och svenska NRA:erna tolkar frågan ifall FCR är balanskapacitet eller ej olika. Både svenska och danska NRA:n anser att FCR är balanskapacitet. Och som ovan visar så beror hantering av energivolym för FCR inte av definitionen av balanskapacitet utan av skrivning i villkor gällande uppfyllandet av artikel 45 i Balansförordningen.

---

<sup>1</sup> Samma upplägg gäller även för FFR.

<sup>2</sup> Ersättningsreserver är inte en produkt som används i Norden för tillfället.

<sup>3</sup> En ändringsbegäran kan göras av Svenska kraftnät först efter att Energimarknadsinspektionen har godkänt villkoren.



**Fråga 4: Svk har ju lämnat in en ändringsbegäran för att handel med FCR-balanskapacitet inte längre ska vara möjlig till DK2 från SE1-4. Kan ni utveckla lite kring varför ni föreslagit att dra tillbaka detta?"**

Svenska kraftnät och Energinet ser inte att det är möjligt att tillåta överföring av balanskapacitet för FCR **mellan leverantörer** mellan svenska elområden och DK2 med de system och processer vi har idag. Därför har Svenska kraftnät och Energinet ansökt om ändring av den godkända metoden för harmoniserade regler och processer för utbyte och upphandling avseende frekvenshållningsreserver (FCR) i DK 2 och Sverige. Ändringen innebär att överföring av FCR balanskapacitet inte kommer vara möjligt mellan svenska elområden (SE1-SE4) och DK2. Detta påverkar inte möjlighet till överföring av bud inom/mellan svenska elområden eller inom DK2.

Förslag om ändring finns publicerad här: [Artikel 33 Ändring av metod för harmoniserade regler och processer för utbyte och upphandling avseende frekvenshållningsreserver - Energimarknadsinspektionen \(ei.se\)](#)

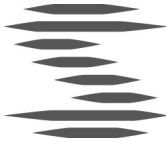
Samtidigt som ändringen skickades in skickades även en undantagsansökan in som ligger till grund för ändringen. Undantagsansökan gäller artikel 34 i EB (överföring av balanskapacitet). Undantaget som Svenska kraftnät och Energinet ansökt om är ett undantag från möjlighet för leverantörer att överföra FCR balanskapacitet mellan svenska elområden (SE1-SE4) och DK2. Ansökan om undantag är i enlighet med artikel 34 i EB.

Förslag på undantag samt förklarande dokument finns publicerat här: [34 undantag från att överföra skyldigheter avseende FCR | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

**Fråga 5: Det sas att FFR inte är en balanstjänst. Betyder det att den tjänsten inte omfattas av BSP-upplägget utan fortsätter under gamla modellen?**

FFR klassas som en avhjälpande åtgärd, vilket gör att det inte är en balanstjänst (se bild i svar till fråga 1). Upplägg gällande FFR fortsätter som tidigare, dvs. leverantör av FFR behöver varken vara BRP eller BSP.

Mer information om FFR finns här: [FFR | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#).



**Fråga 6: I dagsläget krävs en ICCP förbindelse för att förkvalificera, buda och styra en resurs på aFRR, vilket endast ett fåtal aktörer har. Nu när BSP-rollen införs, kommer det vara möjligt att förkvalificera och buda resurser på aFRR som BSP utan ICCP förbindelsen?**

Svenska kraftnät är medveten om svårigheterna med ICCP och kommer fortsätta verka för en generellt tillgänglig lösning för BSP i tid till att rollen införs.