

SVENSKA KRAFTNÄT

Aktörsrollerna BSP & BRP

Aktörsmöte onsdag den 23 september 2026

Mötet i dag

- **Föredragande:**

- Peter Peterson, projektledare BSP/BRP
- Rebecca Runesson, sakkunnig, kraftsystemspecialist

- **I chatten:**

- Viveka Olsson, sakkunnig, kraftsystemspecialist
- Vanja Lindvall, förändringsledare

- **Mötet spelas in:**

- Publiceras i efterhand på svk.se

- **Använd chatten:**

- Besvaras efter presentation
- Besvaras i efterhand (vid behov)



Agenda

Elmarknaden gör nytta

Aktörsmötet december 2025

Aktörsrollerna BSP och BRP

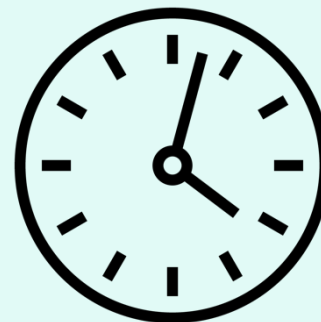
Status idag

Referensgruppsträffen 5 maj 2026

Network Code Demand Response (NC DR)

Fokusområden

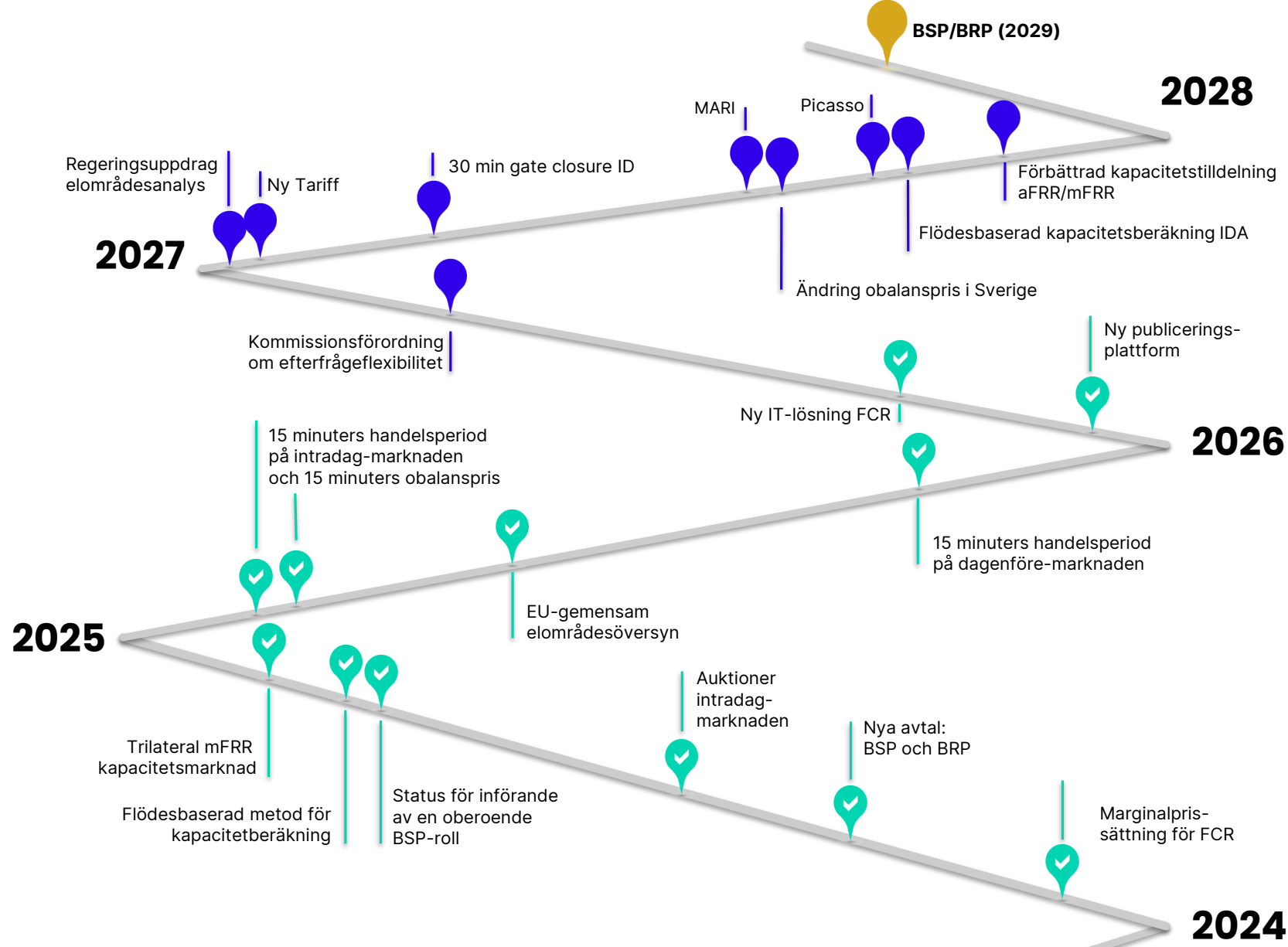
Nästa steg



Elmarknaden gör nytta

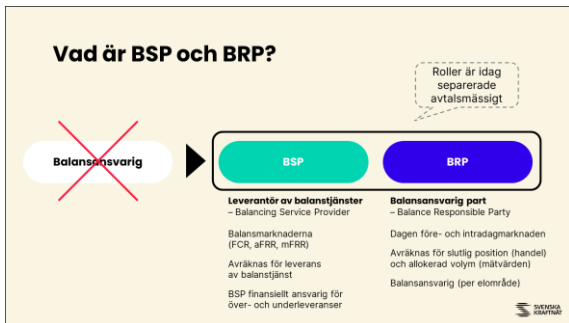
- Energiomställningen innebär ökad elanvändning och mer väderberoende elproduktion
- Elmarknaden utvecklas så att omställningen kan genomföras med fokus på konkurrenskraft och trygg elförsörjning
- Fokus är på långsiktig samhällsnytta, att främja effektivt nyttjande av befintligt elsystem och säkerställa kapacitet där den behövs





SVENSKA KRAFTNÄT

Aktörsmötet december 2025



Tillbakablick

- Genomgång av bakgrunden
- Aktörsrollerna BSP och BRP
- Nuvarande och framtida modell
- Regulatoriska förutsättningar
- Önskade effekter

Bakgrunden är EU-regelverk och mer tillgängliggjord flexibilitet

Balansförordningen (EU) 2017/2195



- Svenska kraftnät: Villkor för BSP och BRP
- Godkännande av Energimarknadsinspektionen
- Implementeringstid 12 mån

→ 17 maj 2024 BSP och BRP

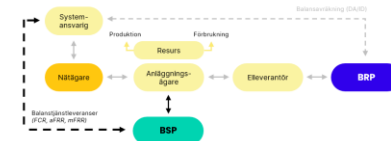
Enklare att bli BSP och mer tillgängliggjord flexibilitet



Nuvarande modell
– BSP är även BRP

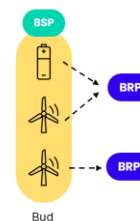


Framtida modell
– BSP behöver ej vara BRP i punkten

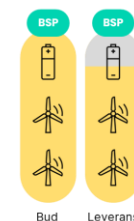


Önskade effekter

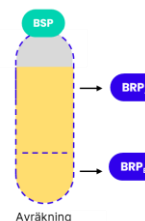
Ökad flexibilitet
Bud med flera BRP



Verifiering av leverans
Avräkning av BSP



Opäverkad BRP
Avräkning säkerställer opäverkad BRP



Enkelt att ansluta nya aktörer

Möjlighet till vidareutveckling

SVENSKA KRAFTNÄT

Aktörsrollerna BSP och BRP

BSP/BRP – vad innebär det?

BSP

Balansmarknaderna
(FCR, aFRR, mFRR)

Avräknas för leverans av
balanstjänst

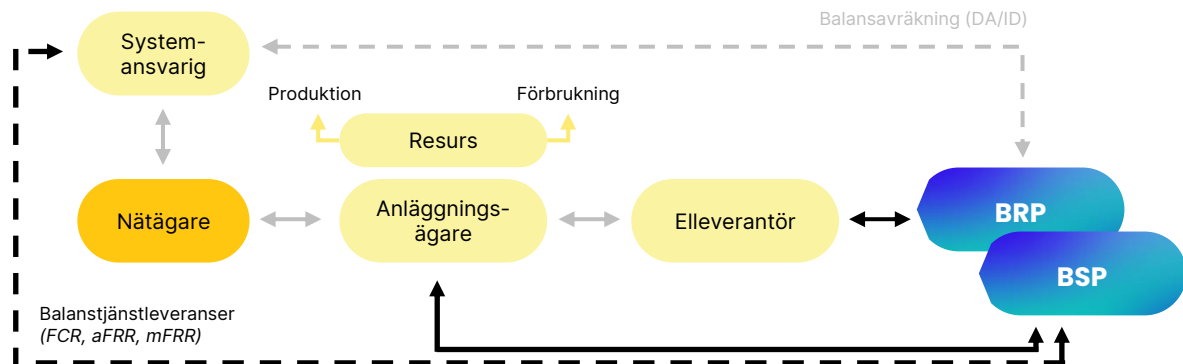
BRP

Dagen före- och
intradagsmarknaden

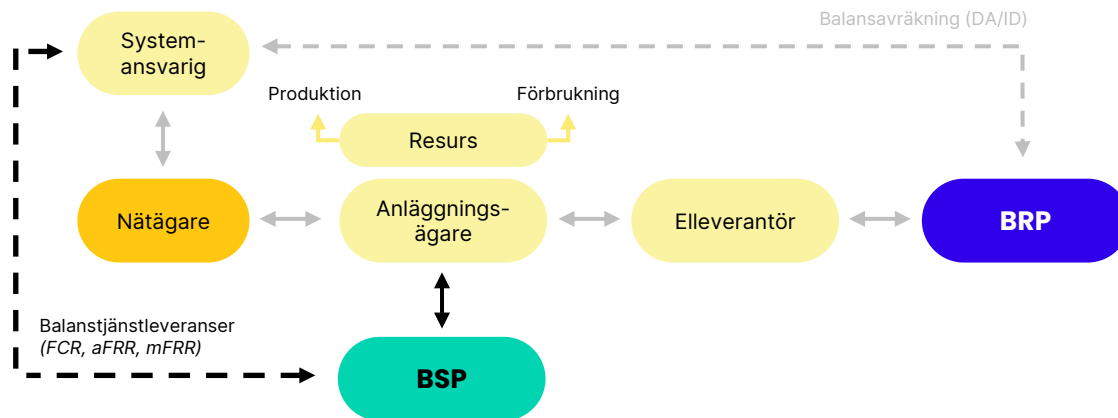
Avräknas för slutlig position
(handel) och allokerad volym
(mätvärden)

Varför en separerad BSP från BRP i punkten

Nuvarande modell – BSP är även BRP



Framtida modell – BSP behöver ej vara BRP i punkten



Dagens förutsättningar

- Underleverantör* behöver gå via en BRP för att kunna leverera balanstjänster.
 - BRP kan acceptera, neka eller acceptera men kräva en stor andel av intäkten.
- Underleverantör kan då:
 - Acceptera BRP:ns krav
 - Se om resursägare kan/vill byta elleverantör/BRP
 - Bli BSP/BRP och ta över ansvar i anslutningspunkten
 - Avstå att leverera från anslutningspunkten
- Flexibiliteten nyttjas inte till sin fulla potential.

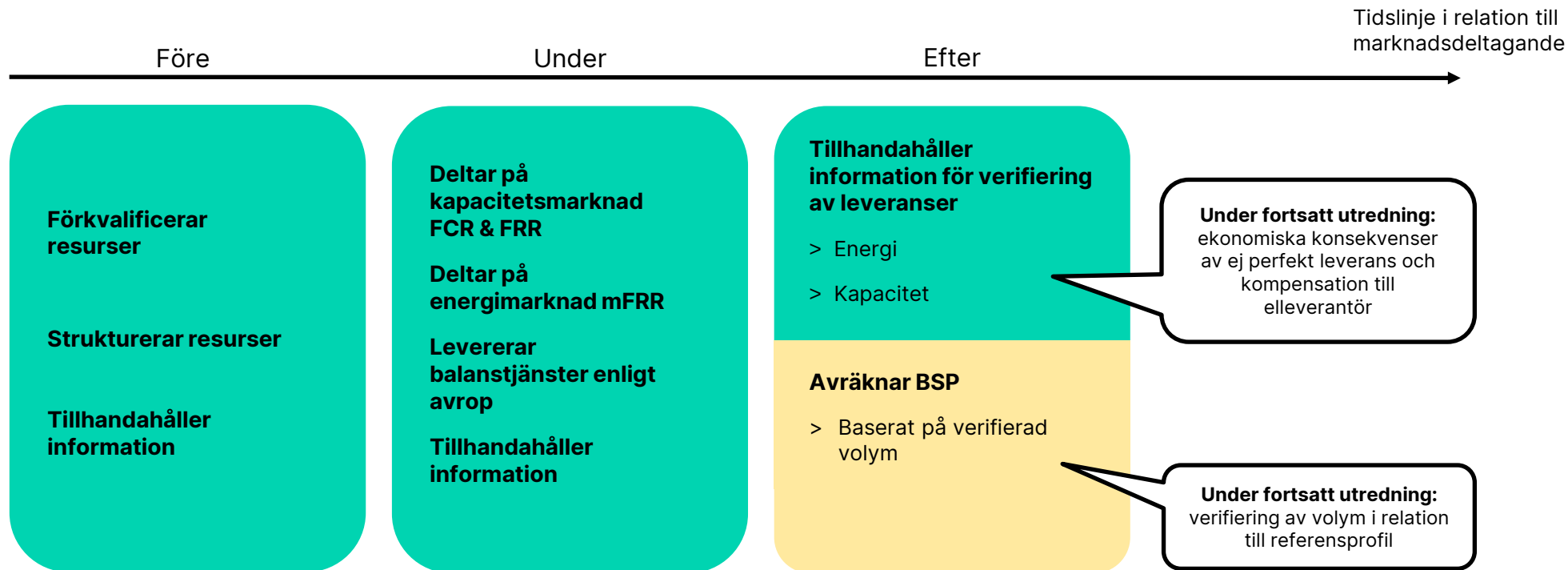
* ofta kallad "Aggregator"

Svenska kraftnäts principer för utvärdering av marknadsmodeller

Modellen behöver:

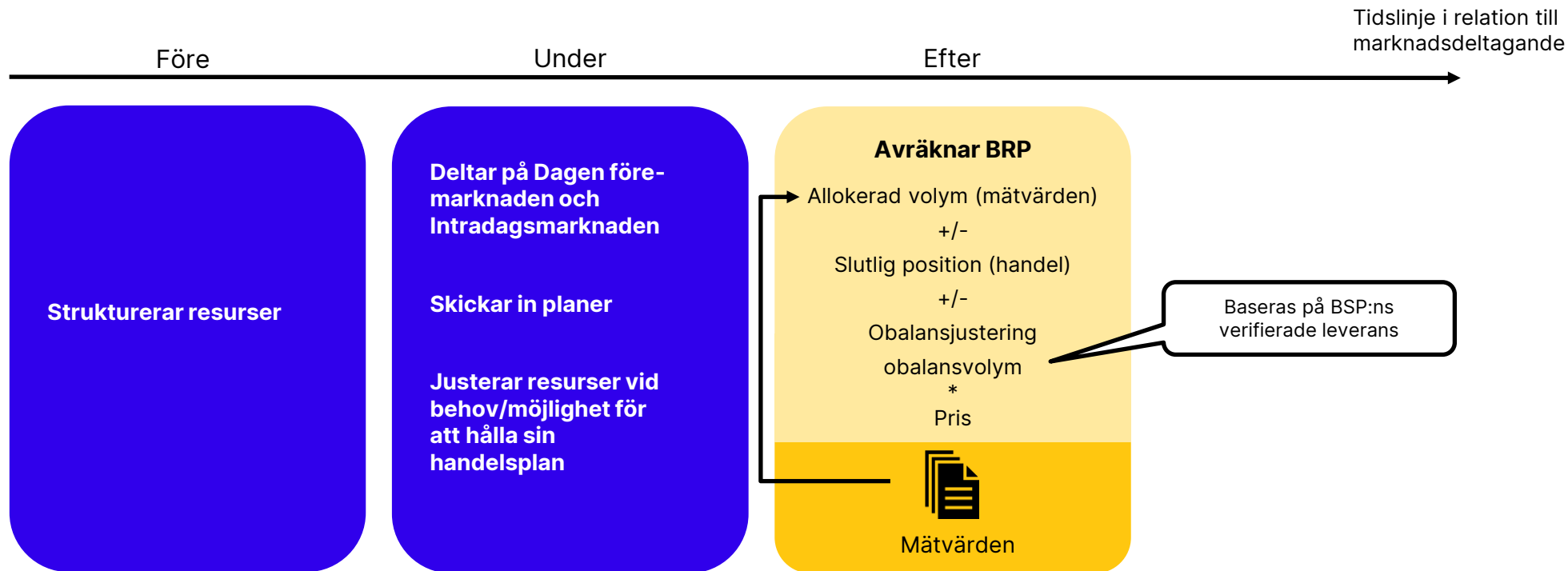
- frigöra flexibilitet
- säkerställa korrekt balanstjänstleverans till Svenska kraftnät
- säkerställa att aktörer bär sina egna kostnader, utan att påverka andra aktörer negativt
- undvika att skapa ojämlika villkor för aktörerna
- fungera både i teori och praktik.
- vara skalbar, passa både för små och stora volymer
- uppfylla lagstiftningen

Vad gör BSP i en framtida modell?

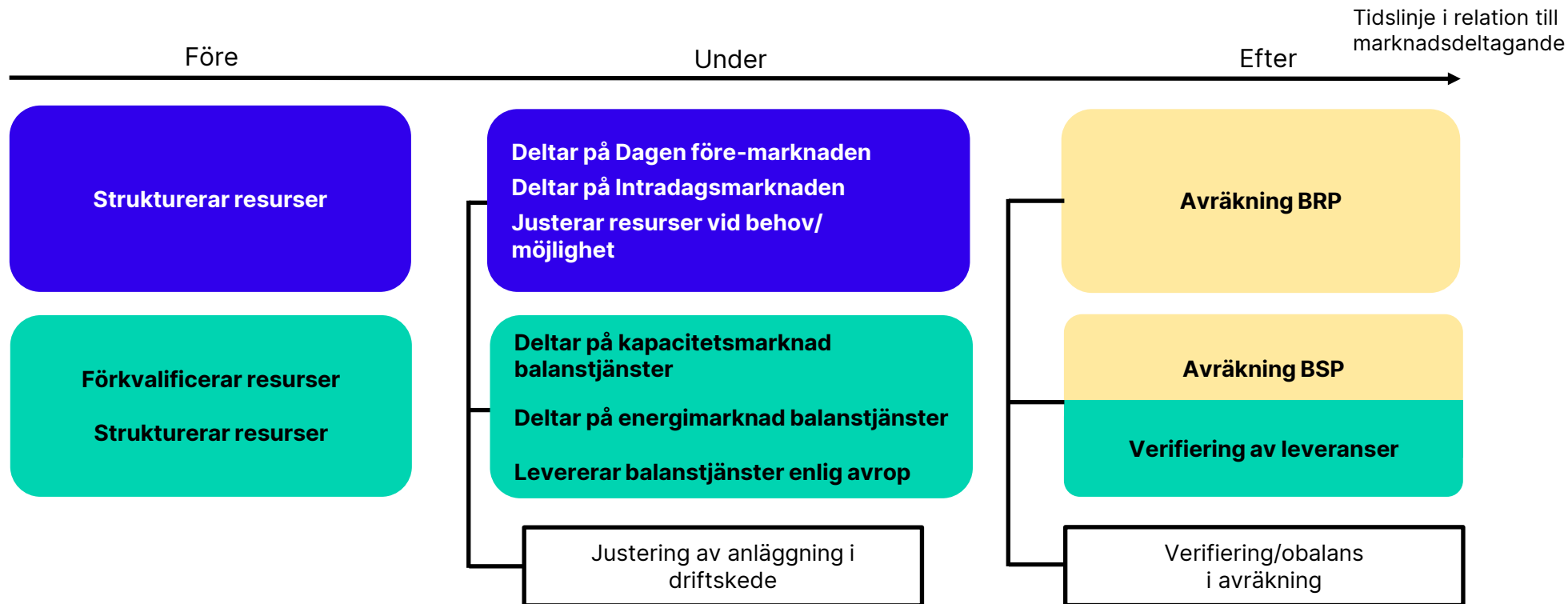


■ BSP ■ Systemansvarig

Vad gör BRP i en framtida modell?



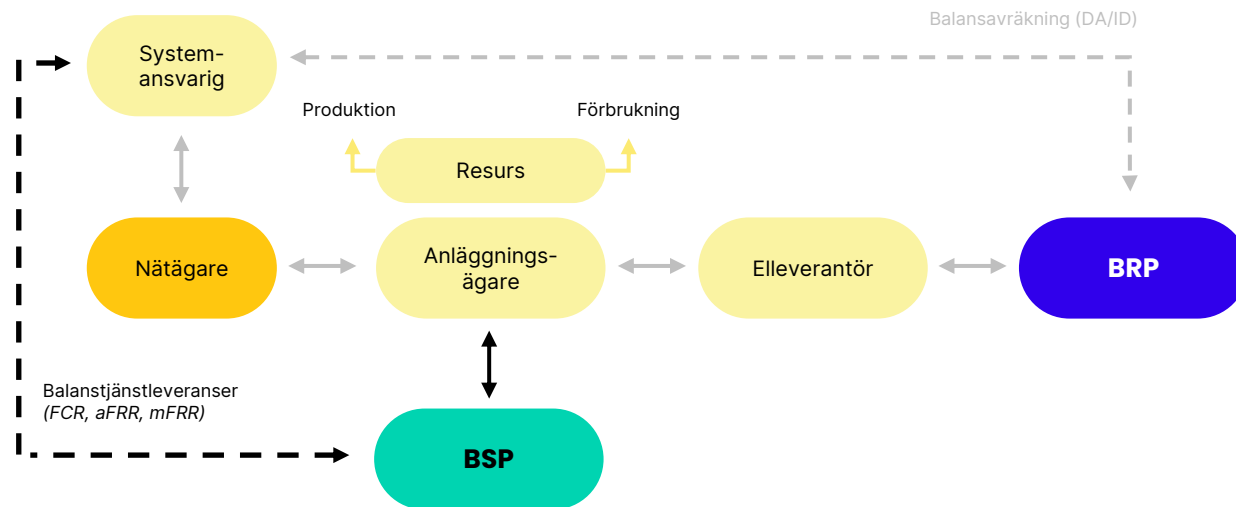
Indirekta gränssnitt – BSP och BRP



■ BRP ■ BSP ■ Systemansvarig

Varför en separerad BSP från BRP i punkten

**Framtida modell
– BSP behöver ej vara
BRP i punkten**



**Tillgängliggöra
flexibilitet**

**Säkerställa leverans-
och driftsäkerhet**

SVENSKA KRAFTNÄT

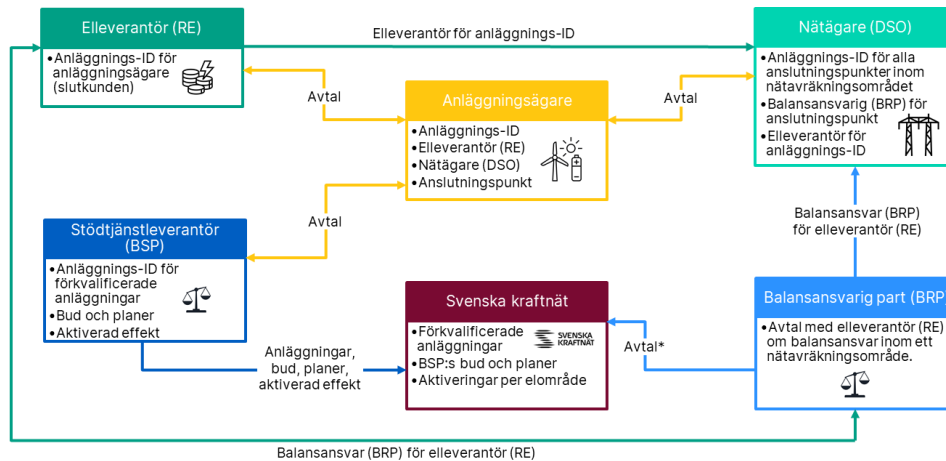
Status idag

Implementering av BSP- och BRP-rollerna, ska ske på ett sådant sätt så att följande uppfylls:

- Att BSP kan agera fristående från BRP
- Att SVK tillhandahåller en snabb, effektiv och robust process för att bli BSP
- Att SVK effektivt följer upp och verifierar leveranser av balanstjänster
- Att BSP kan aggregera resurser som har olika BRP i ett och samma bud
- Att systemlösningarna för informationsutbyte, mellan SVK och aktörerna, är utformade utifrån överenskommet gränssnitt
- Att relevant lagstiftning efterlevs



Informationsutbyte



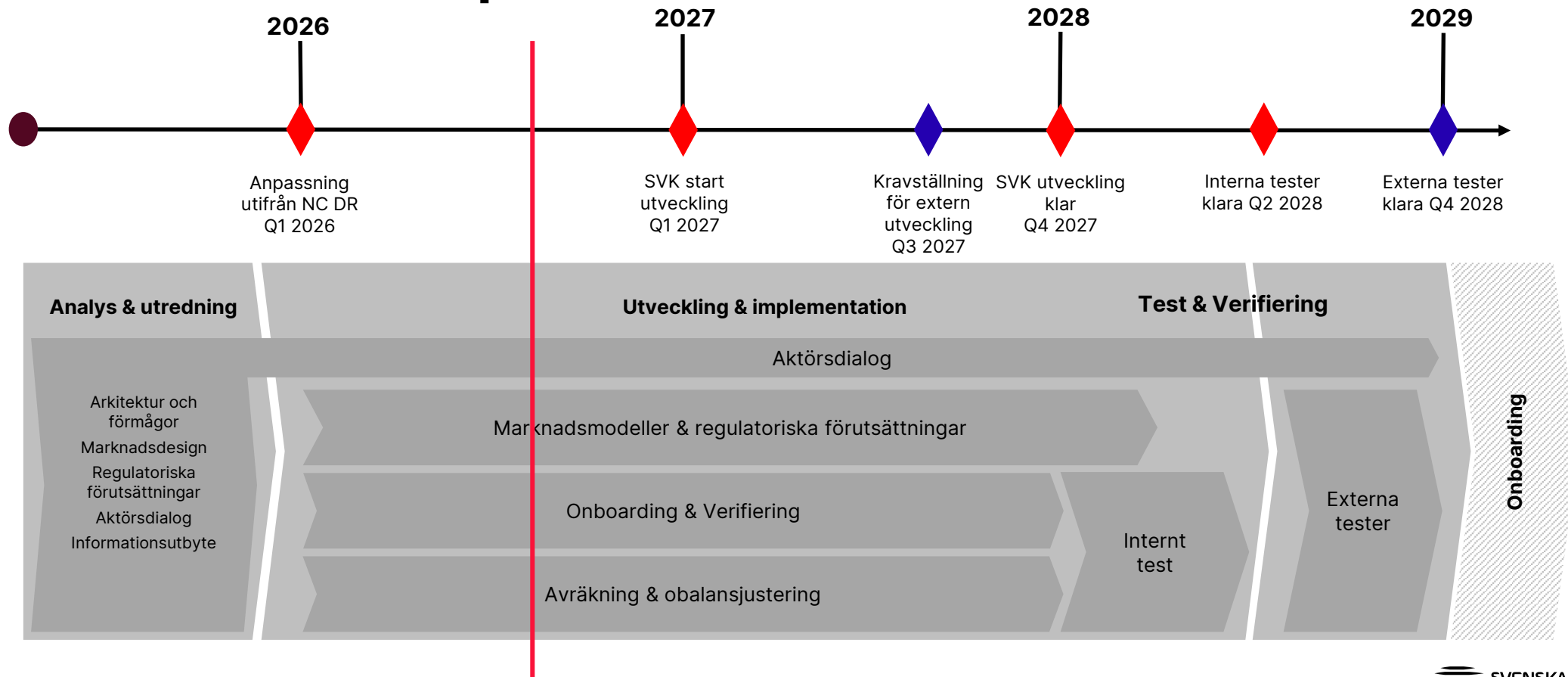
- Informationsutbytet omfattar 6 olika parter
- Respektive part behöver information vid givna tidpunkter
- Scenariobaserad utformning
- Nyckeln för lyckad implementation
- Digitalisering av arbetsprocesserna

Referensprofilmetod

- Arbetsström sedan april 2026
- Insamling och inläsning
- Samarbete med DSO:er
- Erfarenhetsutbyte med andra länder
- Kritisk leverans för verifiering och avräkning



Genomförandeplan



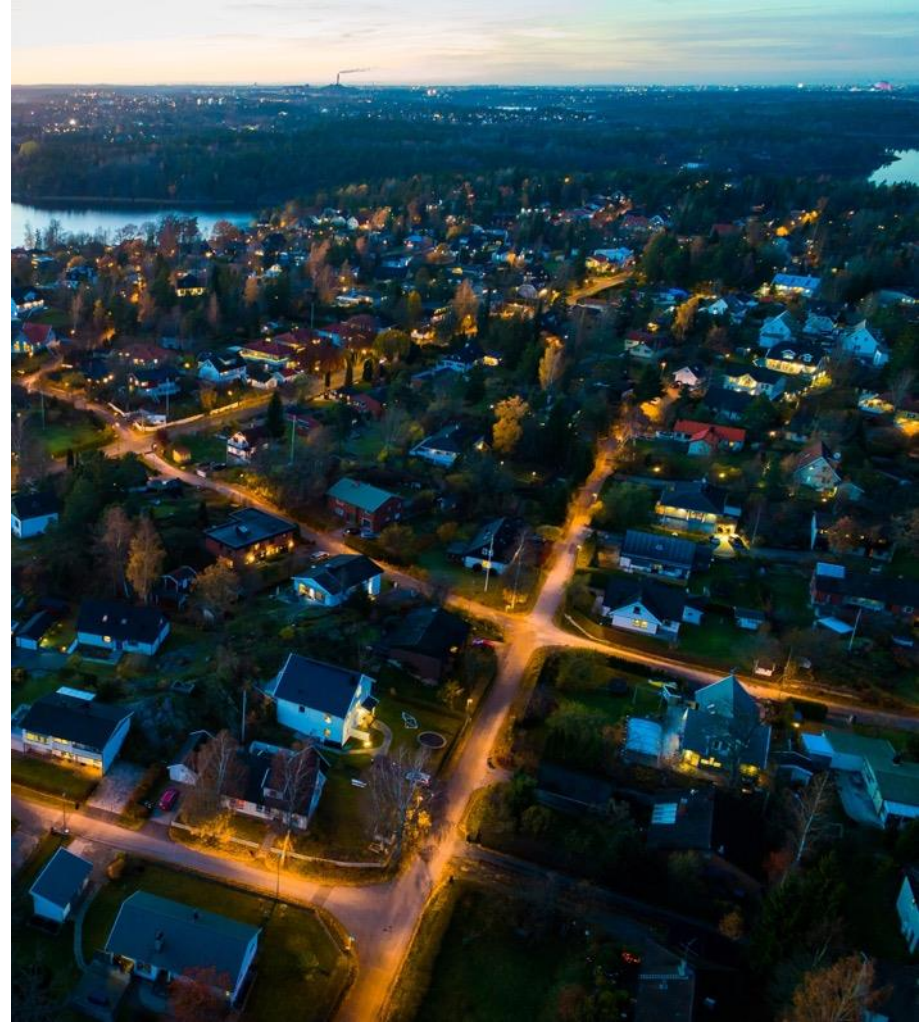
SVENSKA KRAFTNÄT

Referensgruppsträffen

5 maj 2026

Förutsättningar

- Svenska kraftnät arbetar vidare förutsättningarna för att kunna möjliggöra uppdelning av rollerna BSP och BRP
- Föränderligt regelverk
 - Villkoren, nu godkända för rollerna BSP och BRP, behöver uppdateras för att följa kommande regelverk och nya behov från marknaden
- Fokusområde är information och informationsutbyte



Arbetspass

- Marknadsdesign
- Balanseringsflödet
- Informations-/datautbyte
- Verifiering av balanstjänstleverans

[Presentation från referensgruppsmöte BSP/BRP 5 maj 2026](#)

[Minnesanteckningar från referensgruppsmöte BSP/BRP 5 maj 2026](#)

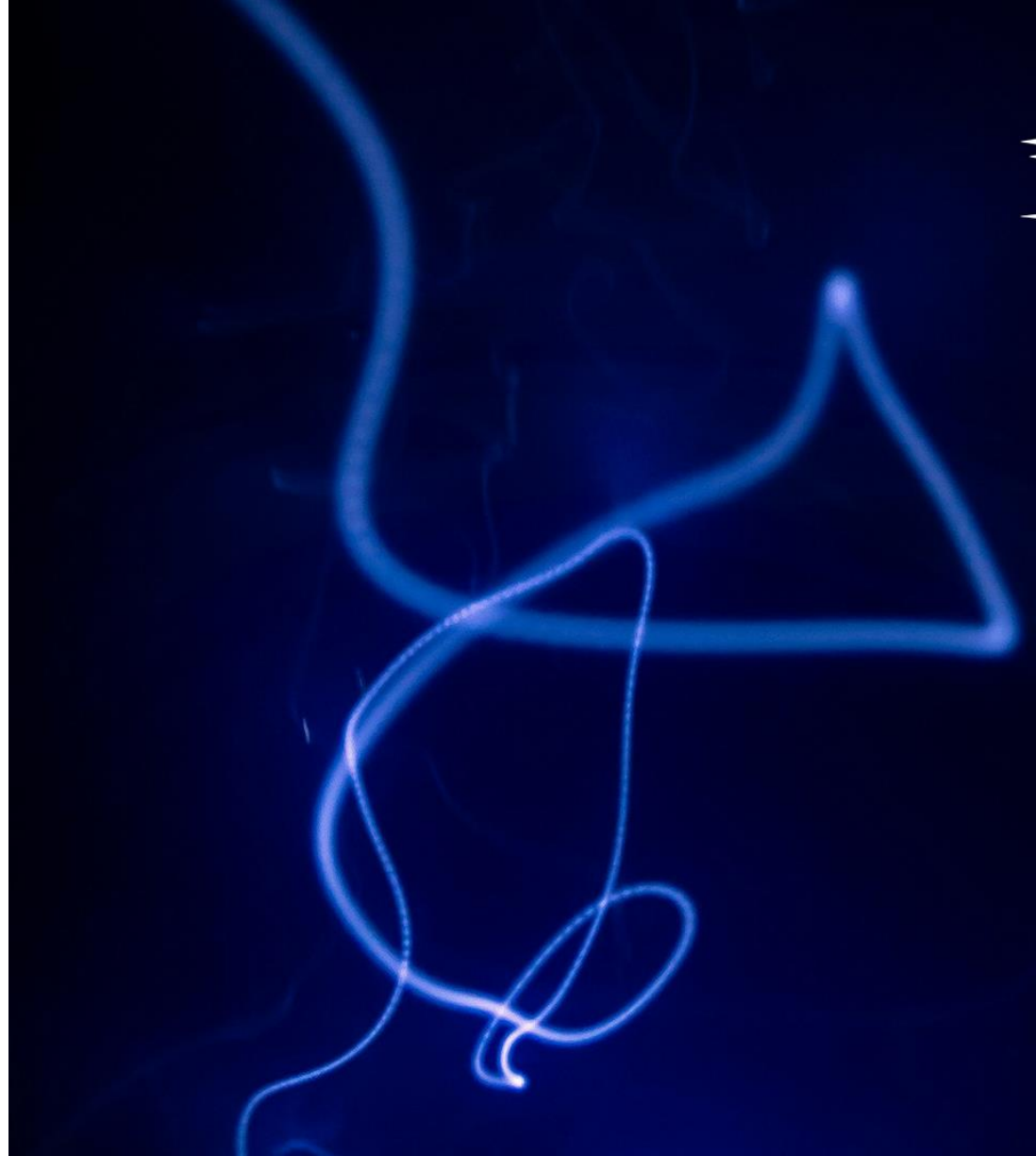
<https://www.svk.se/utveckling-av-kraftsystemet/systemansvar--elmarknad/inforande-av-aktorsrollerna-bsp-och-brp/aktorsdialog---referensgrupp-och-aktorsmoten/>

SVENSKA KRAFTNÄT

Network Code Demand Response (NC DR)

Network Code Demand Response

- Än så länge oklart när koden kommer att börja gälla
- Efterföljande uppdatering av balansförordningen (EB)
- Tydlig definition om hur arbetet utifrån NC DR skall fortlöpa
 - Samtidigt tillräckligt tydlig nu för att kunna utgå från antaganden
- BSP/BRP-arbetet fortlöper och har en bortre målbild i synergi med NC DR
- BSP/BRP omfattar uppdaterade, godkända och implementerade villkor och avtal



SVENSKA KRAFTNÄT

Fokusområden 2026



Fokusområden

- Informationsflödet & datautbyte
- Aktörsroller
- Referensprofilmetod
- Digitalisering av arbetsflödet
- Onboarding och Verifiering

SVENSKA KRAFTNÄT

Nästa steg



Referensgruppsmötet 11 november 2026

- Balansflödet – ”från ax till limpa”
- Aktörsroller, tydlighet och ansvarsområden
- Data/informationsutbyte
 - Initiering kopplat till systemlösningar och gränssnitt
- Referensprofilmetod/er
 - Här är vi och,
 - så här ser fortsatta arbetet ut

SVENSKA KRAFTNÄT

Så följer du arbetet

Aktörsdialog

Referensgrupp

- Material från referensgruppsmötena publiceras på svk.se

Aktörsmöten

- Aktörsmöten spelas in, textas och kan återses på svk.se

Allmän info

- Publicerar information löpande på svk.se
- Mejl: bsp_brp@svk.se
- Frågor och svar om reserver ([FAQ](#))
 - Filtrera på kategori: BRP/BSP

Anmäl dig gärna till våra nyhetsflöden

www.svk.se/press-och-nyheter/prenumerera/

- Registrera din e-postadress
- Anmäl dig för att få nyheter om två områden:
 - Balansansvar
 - Elmarknad allmänt



[Start](#) > [Press och nyheter](#) > Prenumerera på lediga tjänster och nyheter

Nyheter

☐ Markera alla nyheter

☐ Allmänna nyheter

☒ Elmarknad allmänt

☐ Inköp och upphandling

☐ Strukturförändringar

☒ Balansansvar

☐ Europeisk elmarknad

☐ Ny nordisk balanseringsmodell (NBM)

☐ Tekniska riktlinjer

Frågor från chatten



Tack!