

SVENSKA KRAFTNÄT

# Fristående BSP

Aktörsmöte torsdag den 18 september 2025

# Mötet i dag

- **Föredragande:**

- Jenny Lagerkvist, t.f. enhetschef  
Balanseringsmodell
- Peter Peterson, projektledare BSP/BRP

- **I chatten:**

- Karin Nikavar, sakkunnig
- Vanja Lindvall, förändringsledare

- **Mötet spelas in:**

- Publiceras i efterhand på svk.se

- **Använd chatten:**

- Besvaras löpande
- I efterhand (vid behov)



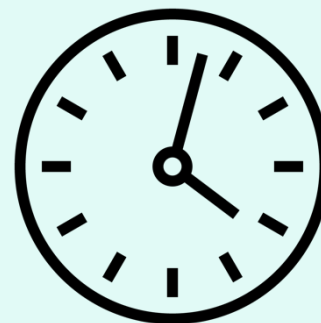
# Agenda

**Tillbakablick och status idag**

**Tidsplan**

**Hur arbetet kommer att bedrivas**

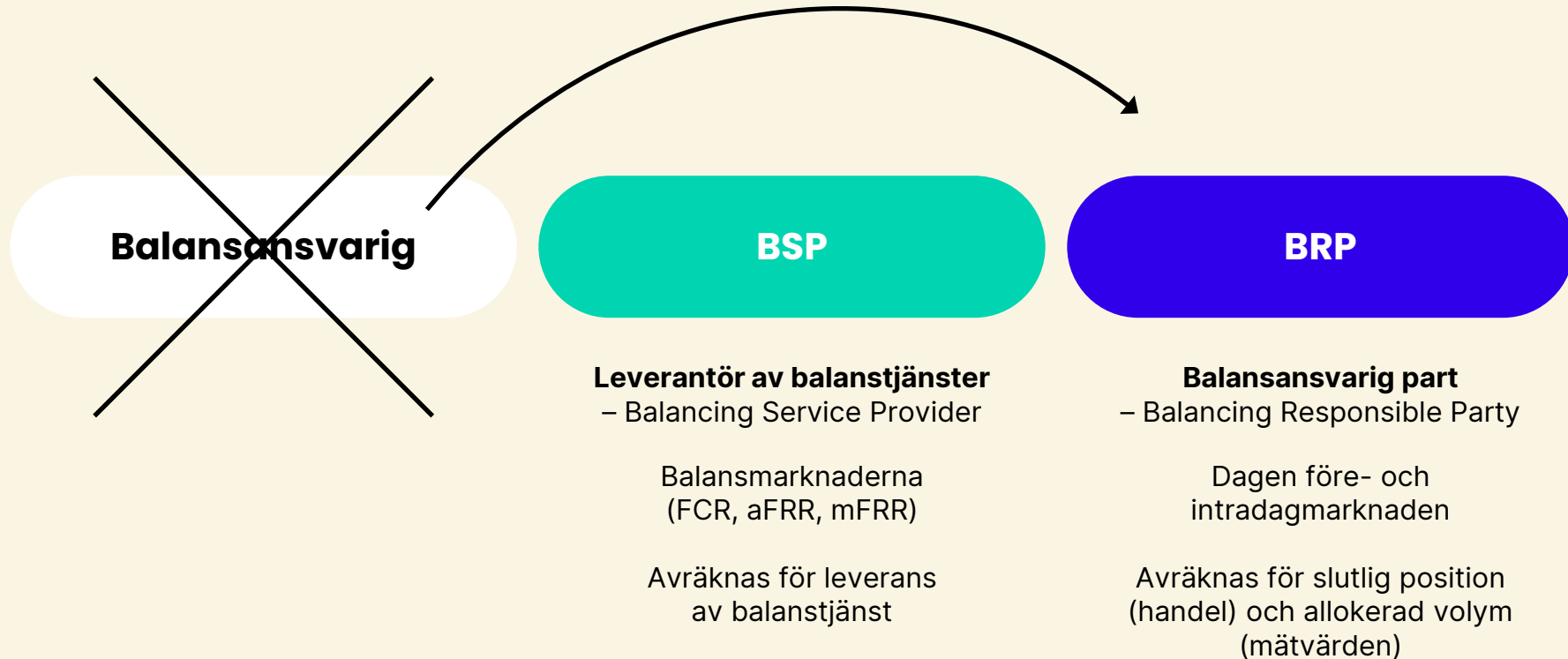
**Aktörsdialog**



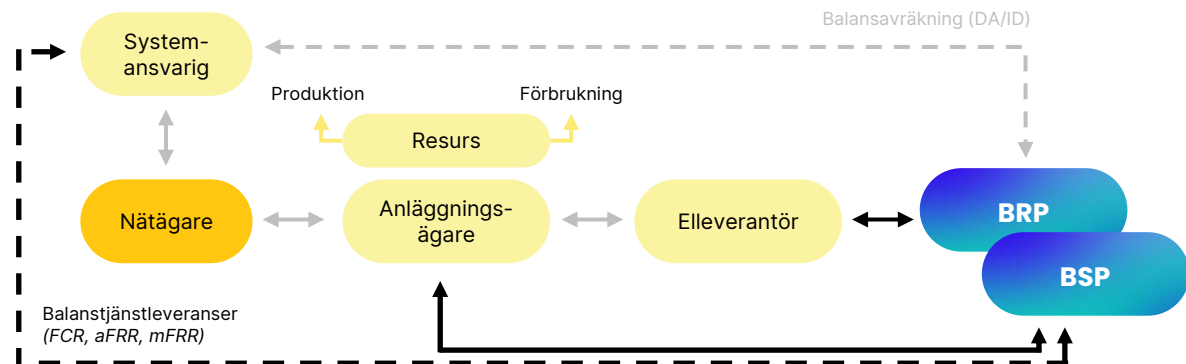
SVENSKA KRAFTNÄT

# Tillbakablick och status idag

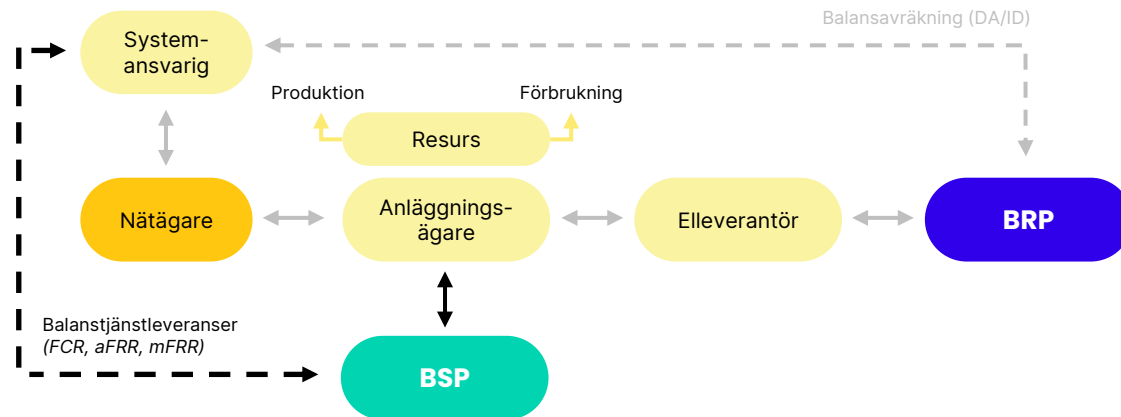
# BSP/BRP – vad innebär det?



## Nuvarande modell – BSP är även BRP



## Framtida möjlig modell – fristående BSP



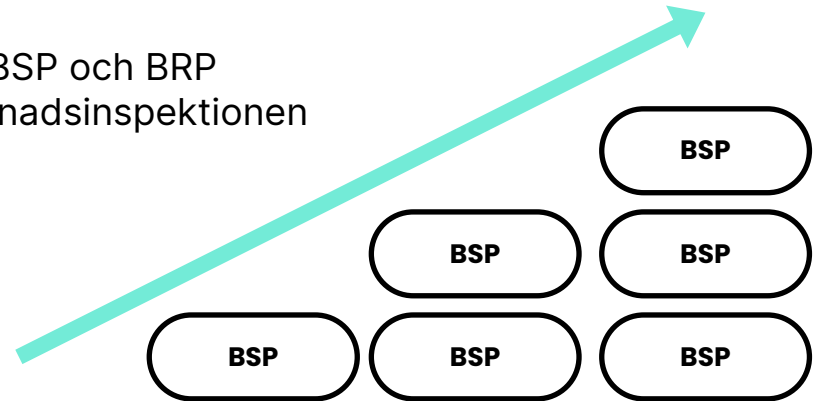
# Varför?

Balansförordningen  
(EU) 2017/2195



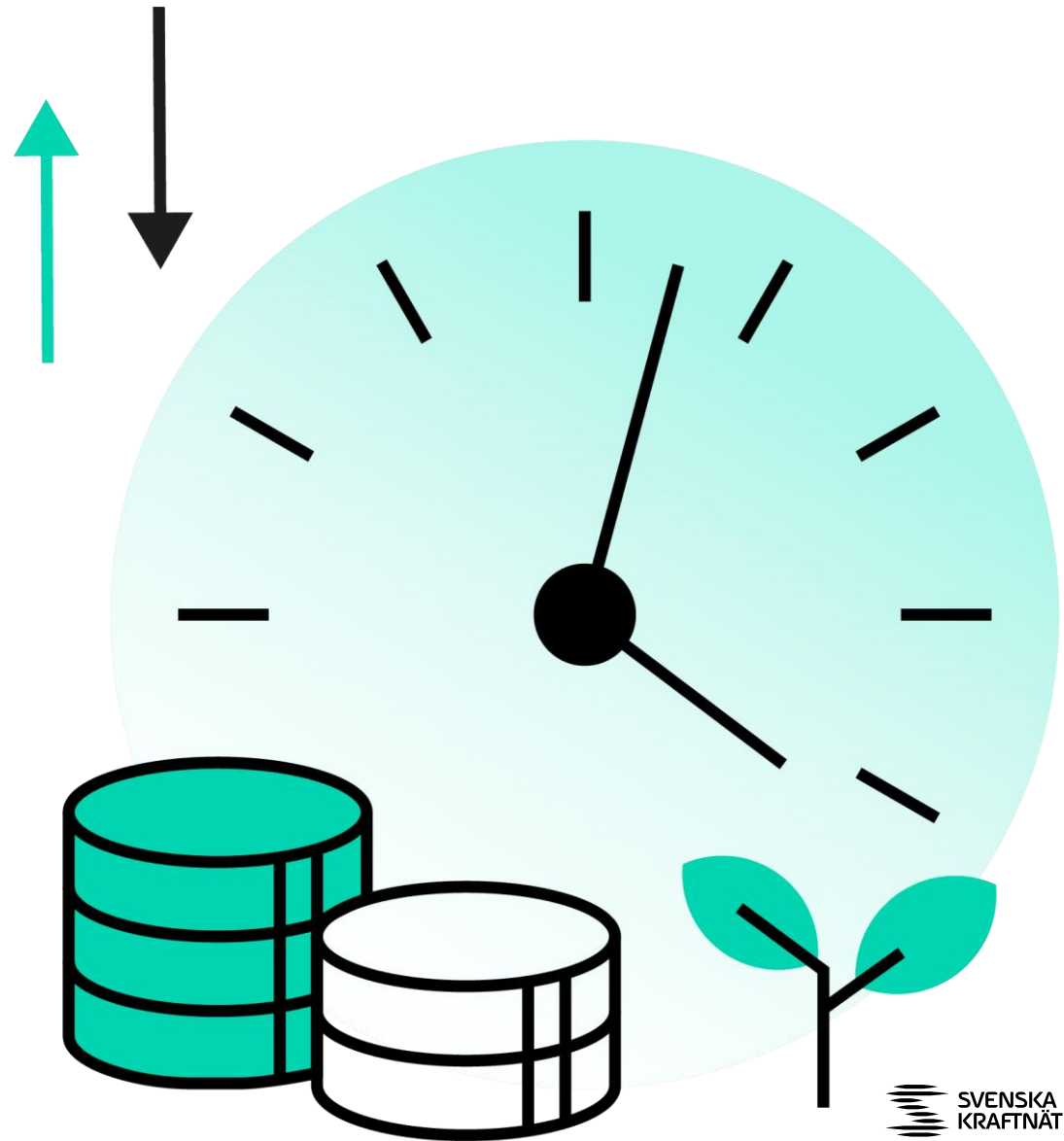
- Artikel 16–18
- Svenska kraftnät: Villkor för BSP och BRP
- Godkännande av Energimarknadsinspektionen
- Implementeringstid 12 mån

→ 17 maj 2024 BSP och BRP



# Tillbakablick

- Nuvarande villkor godkända av Energimarknadsinspektionen maj 2023
- Maj 2024, uppdelning av tidigare balansansvarsroll och nya avtal för BSP och BRP
- 2025, Flowbased, mFFR EAM, 15 min, vidare analys, utredning och planering av det slutgiltiga införandet av den fristående BSP-rollen



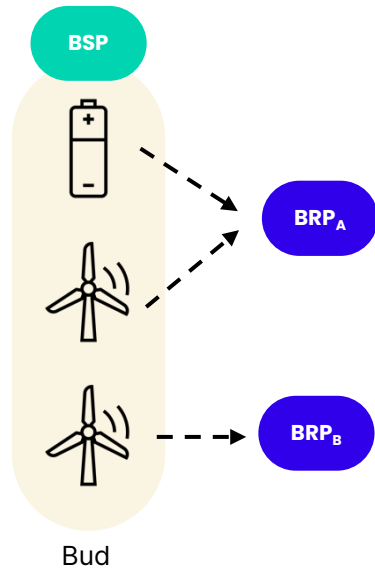


# Fristående BSP

## – möjligheter & konsekvenser

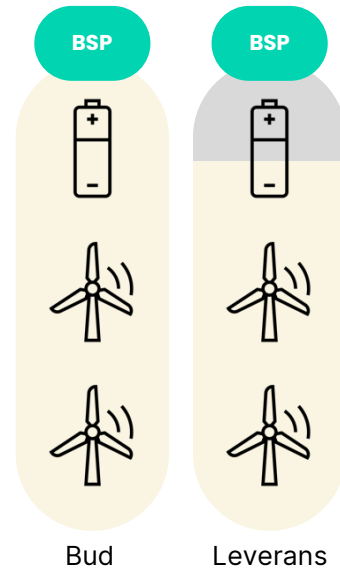
### Ökad flexibilitet

Bud med flera BRP:ar



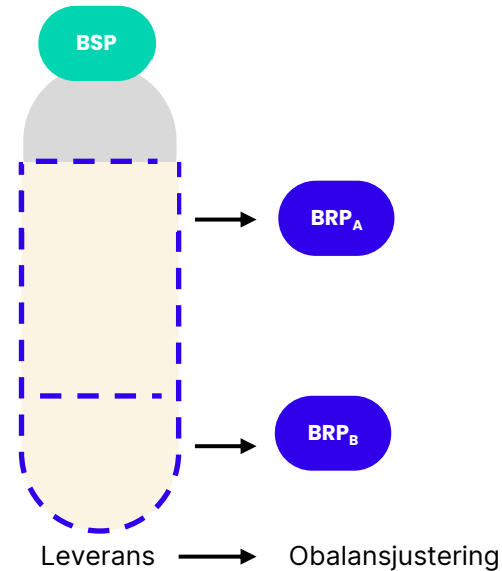
### Verifiering av leverans

Avräkning av BSP



### Förändrad obalansjustering

Avräkning säkerställer opåverkad BRP



SVENSKA KRAFTNÄT

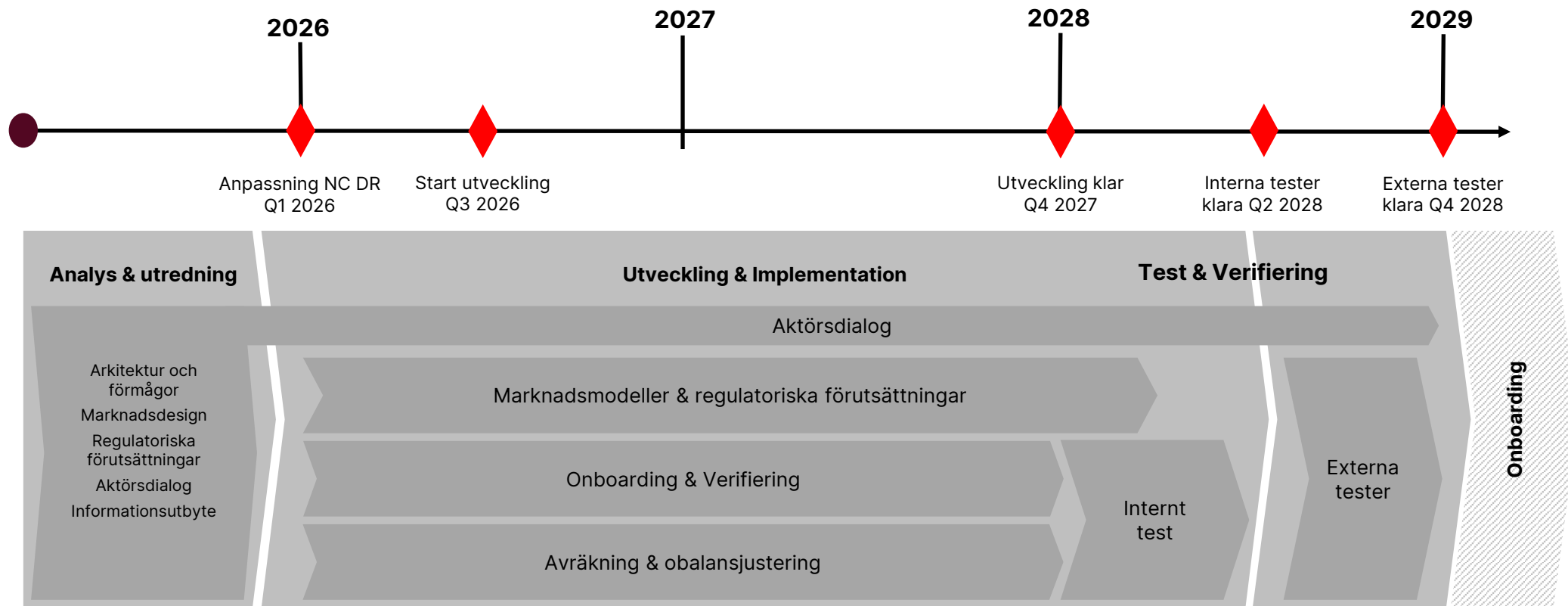
# Tidsplan

**Svenska kraftnäts implementering av BSP- och BRP-rollerna, ska ske på ett sådant sätt så att följande uppfylls:**

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

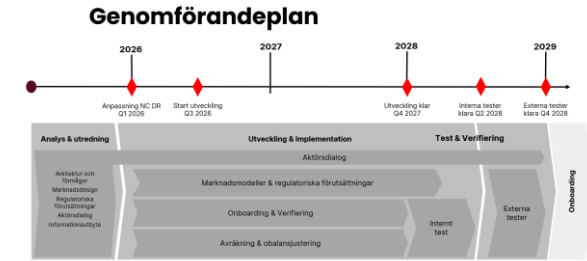


# Genomförandeplan



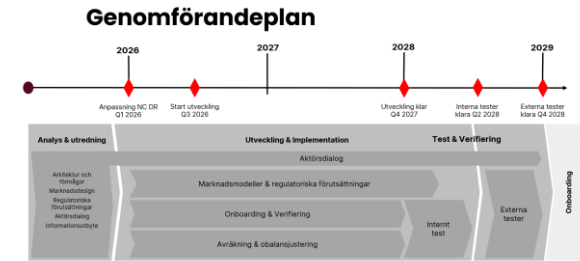
# Genomförandeplan

- Q3 & Q4 2025
  - Verksamhetsförmågor och processer
  - Kartläggning och påverkan av Demand Response (NC DR)
  - Uppstart av referensgruppsmöten
- Q1 & Q2 2026
  - NC DR
  - Marknadsmodell/er
    - Anpassad kravställning



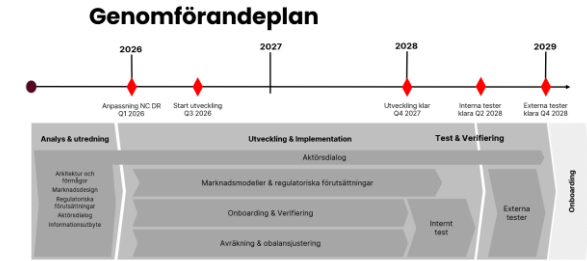
# Genomförandeplan

- Q3 2026 → Q4 2027
  - Kartlagd behovsbild
  - Utveckling systemstöd
  - Aktörsdialog & referensgruppsmöten
    - Iterativ leverans
    - Proaktivitet och gemensam tidsplanering
- Q1 & Q2 2028
  - Uppdaterade, kompletterade och godkända villkor
  - Interna systemtester



# Genomförandeplan

- Q3 & Q4 2028
  - Externa systemtester med ett antal aktörer
  - Aktörsdialog
- Januari 2029
  - Verifierade verksamhetsförmågor och processer
  - Verifierade systemstöd
  - Öppet för alla aktörer



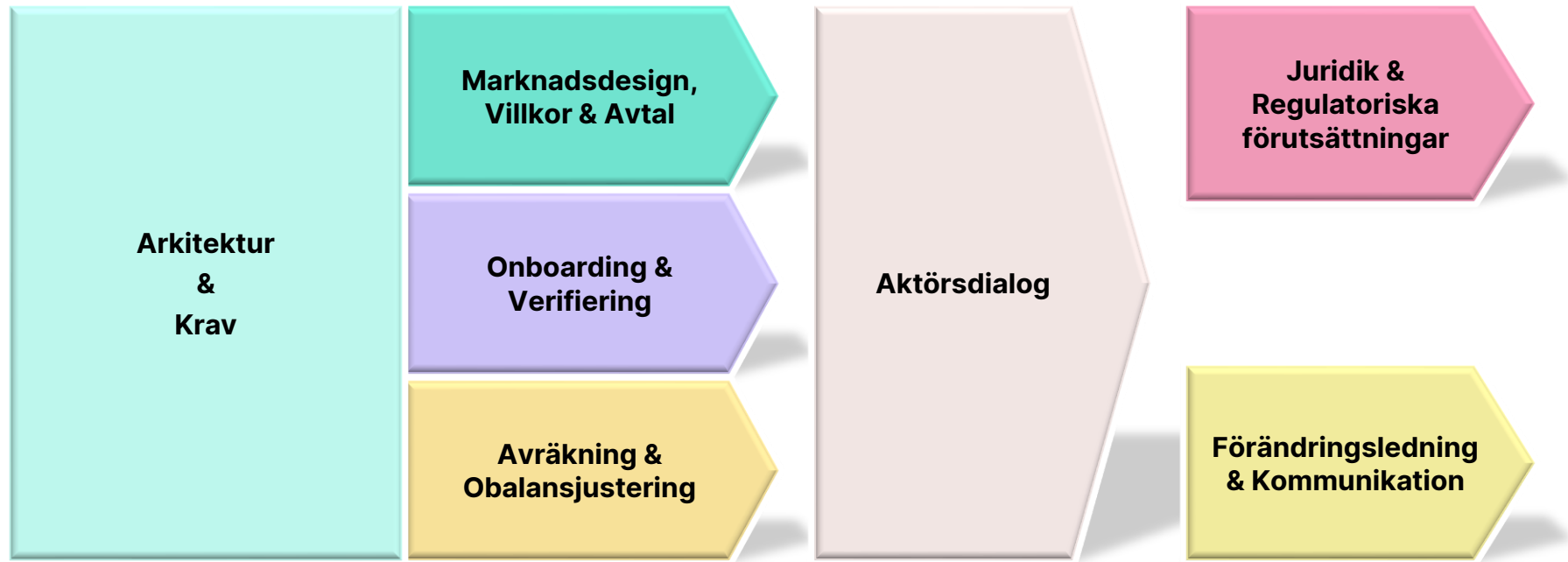
**SVENSKA KRAFTNÄT**

# **Hur arbetet kommer att bedrivas**





# Arbetsströmmar



# Arkitektur & Krav

- Grundläggande arbetsström för verksamhetsförmågor och processer
- Övergripande arkitektur
  - Förutsättningar och konsekvenser, internt som externt, beroende på förändringar och val av modell/er
- Behov, förutsättningar och kravställning



# Marknadsdesign, Villkor & Avtal

- Nytt regelverk (Demand Response och ändringar Balansförordningen – EB)
- Fristående BSP
- Översyn av regelverket för att kunna hantera och möjliggöra en eller flera BRP i punkten
- Identifiera behoven i marknaden och anpassa utformningen efter behoven
- LA (ellagen) kan kopplas ihop med BSP-rollen
- I vissa fall, är finansiell ersättning obligatorisk i utkastet av EB. Regelverket är inte färdigt. Utvecklingen följs



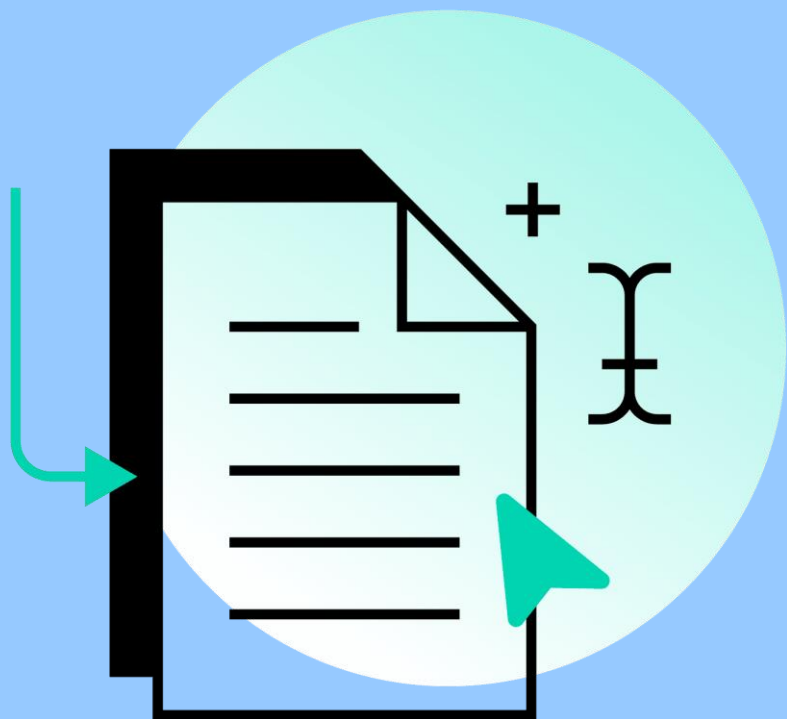
# Onboarding & Verifiering

- Process och metod
  - Onboarding av leverantörer av balanstjänster
  - Förkvalificering av stödtjänstresurser för FCR, mFRR och aFRR
  - Insamling och hantering av strukturdata ("livscykelhantering" av aktörer och stödtjänstresurser)
  - Verifiering av stödtjänstleveransleverans, m.a.p.
    - Avräkning och obalansjustering
    - Teknisk kravuppfyllelse



# Avräkning & Obalansjustering

- Korrekt obalansjustering på levererad volym
- Rättvis fördelning av ersättningar/kostnader mellan aktörer
- Säkerställa att vald modell/er fungerar med eSett:s modell för avräkning av BSP



# Juridik & Regulatoriska förutsättningar

- Förutsättningar för verifiering och avräkning vid fristående BSP
  - Direktiv
  - Balansförordningen (EB)
  - Demand Response (NC DR)
  - Lagar
  - Föreskrifter





# Utmaningar

- Stor och komplex förändring
- Legala förutsättningar under förändring
- Olika modeller och förutsättningar i Norden
- Lång implementationstid – januari 2029
  - Svenska kraftnät kommer att göra allt, för att tidigarelägga slutleveransen, och alltid eftersträva möjliga delleveranser
  - Framdrift i tät dialog och samråd med aktörer



SVENSKA KRAFTNÄT

# Aktörsdialog



# Aktörsdialog

## Referensgrupp

- Planerade möten:
  - 23 september 2025
  - 22 oktober 2025
  - 24 november 2025
- Möjlighet till områdesspecifika referensgruppsmöten
- Material från referensgruppsmötena publiceras på svk.se

## Allmän info

- Publicerar information löpande på svk.se
- Mejl: [bsp\\_brp@svk.se](mailto:bsp_brp@svk.se)
- Frågor och svar om reserver ([FAQ](#))
- Nästa digitala aktörsmöte är planerat till december

# Anmäl dig gärna till våra nyhetsflöden

- [www.svk.se/press-och-nyheter/prenumerera/](http://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!