

Balansansvarsavtalet 2010



- Utredningar och planerade förändringar

Niklas Kallin
Elmarknadsrådet
2009-03-04

Övergripande tidplan

Tidplan

4 mars – Elmarknadsråd

April – Preliminärt avtal distribueras för synpunkter

12 maj – Elmarknadsråd

Maj – Balansansvarsdagen

Juni – Ansökan om metodgodkännande till EI

September – Slutgiltigt avtal till de balansansvariga

1 november – Avtalet träder i kraft

Angående utredningarna

- Det som presenteras är de frågor som utreds
- Inga beslut om vad som faktiskt kommer införas är fattade
- Förslag i det avtal som skickas ut för synpunkter
- Synpunkter är välkomna

Till när ska BA planera sig i balans

- Idag: Till drifttimmen
- Alternativ: Till Elspot (dagen före)
 - Principiell fråga om ansvarsfördelning mellan BA och SvK
 - Avräknas som vanligt på senaste planer
 - BA slipper självreglera och behålla kapacitet för att klara bortfall
 - Svenska Kraftnät kan göra de regleringar som behövs för systemets balans
 - Kan vara effektivt ur ekonomisk och miljösynpunkt
 - Tar bort del av BAs ansvar

Obalansprissättning för vindkraft

- Idag: Avräknas med tvåpris som övrig produktion
- Förslag: Att avräkna med enprismodell
 - Två alternativ har utretts:
 - Negativ förbrukning
 - Egen balans
 - Kan minska obalanskostnaderna för vindkraft
 - I linje med prioritering av vindkraft
 - Det krävs goda skäl för att frångå nordisk harmonisering (antal balanser)
 - Finns det andra sätt att underlätta för vindkraft?

Effektkraftaffär vid effektreservaktivering

- Idag: BA kan göra effektkraftaffär vid aktivering av effektreserven till Elspotpris
- Förslag: BA ska vara skyldig att göra effektkraftaffär i dessa situationer
 - Med enpris på förbrukning kan BA göra vinster på aktivering av förbrukningsreduktion (obalans som hjälper systemet)
 - Oskäligt då BA inte själv gjort något
 - Dubbelt betalt (anläggningsägaren och BA)

Prissättning vid RK-bud på "fel" sida BGP

- Idag: Aktiverade reglerkraftbud på "fel" sida balansgrundpriset (BGP) får betalt med BGP
 - eller marginalpris om tillräckligt reglerat
- Förslag: Marginalprissättning som för övriga RK-bud
 - Leder t.ex. till att uppregleringspriset kan vara lägre än BGP
 - Gäller givetvis dock inte balanskraftpriset som aldrig kan ligga på "fel" sida

Tillsvidareavtal

- Idag: 1-årigt avtal med period (1 nov – 31 okt)
- Förslag: Övergång till tillsvidareavtal
 - Förändringar kan föras in kontinuerligt
 - Mindre dramatiskt än årliga paket
 - Mer flexibelt
 - Förenklar administration för BA och Svenska Kraftnät
 - Avgifter kan gälla enligt kalenderår
 - Ensidiga förändringar från Svenska Kraftnät i bilagorna
 - Vad är lämplig framförhållning vid avisering av förändring?

Uppdelning av primärreglering

- Idag: Primärreglering (FNR och FDR) upphandlas som paket
- Förslag: Uppdelad upphandling för FNR och FDR
 - Tydligare vad som är vad
 - Blir sannolikt billigare
 - Motsvarande hos nordiska grannar

Återrapportering av andelstal

- Idag: Svenska Kraftnät återrapporterar andelstalen
- Förslag: Ta bort den rapporteringen
 - Samma information kan hämtas via Svenska Kraftnäts webblösning
 - Inget identifierat behov

BA behöver inte rapportera NPS-handel

- Idag: Både BA och Nord Pool Spot (NPS) rapporterar handel som skett hos NPS
- Förslag: Bara NPS behöver rapportera
 - Minskar rapporteringen
 - Underlättar för aktörer som bara handlar via NPS
 - Vid olika rapportering används NPS värden

Status i projektet

- Se websidan för senast tillgängliga information om arbetets fortskridande
(<http://www.svk.se/Marknadsstod/EI/Systemansvar/BA—Aktuellt-och-planerat/>)

Tack för Er uppmärksamhet!

Frågor eller kommentarer?