
Förändringsförslag Balansansvarsavtalet

Elmarknadsrådet 24 maj 2010

Elin Broström



Förslag som utreds

1. Kvartsplaner och knäckpunktskurvor
2. Reglerobjektplaner för industriförbrukning
3. Ta bort uppdelning effektkraftaffär - reglerkraftaffär
4. Återrapportering per reglerobjekt
5. Uppdelning av primärreglering
6. Vinst vid effektreservaktivering av balansskäl
7. Ta bort extra korrektioner



1. Kvartspaner och knäckpunktskurvor

Hantering av produktionsplaner

1. Kvartsplaner och knäckpunktskurvor

Bakgrund till förslag

- > Förbättring av frekvenskvalitet
- > Beslut i Regional Group Nordic (ENTSO-E) som ett led i den Europeiska harmoniseringen
- > På sikt minska/ta bort rampingrestriktionerna på utlandsförbindelserna och förbereda för fler utlandsförbindelser.

Förslag:

- > Kvartsplaner införs från 1 december 2010
-



1. Kvartspaner och knäckpunktskurvor

Nuvarande avtal

- > Rapportering av reglerobjektsplan sker med timmedelvärde av effekten.
- > Om förändringen mellan två timmar är större än 50 MW rapporteras 15-min värde.



1. Kvartsplaner och knäckpunktskurvor

Kommande avtal

BA ska sända in kvartsplaner eller knäckpunktsserier.

- > Kvartsplaner innebär att BA skickar en serie med medeleffekten uppdelad på 15-min värden där planen skall följa den fysiska förändringen i reglerobjektet.
- > Knäckpunktsserier innebär att BA skickar in effektpunkter vid varje fysisk förändring i reglerobjektet. Möjlighet med upplösning ned på minutnivå

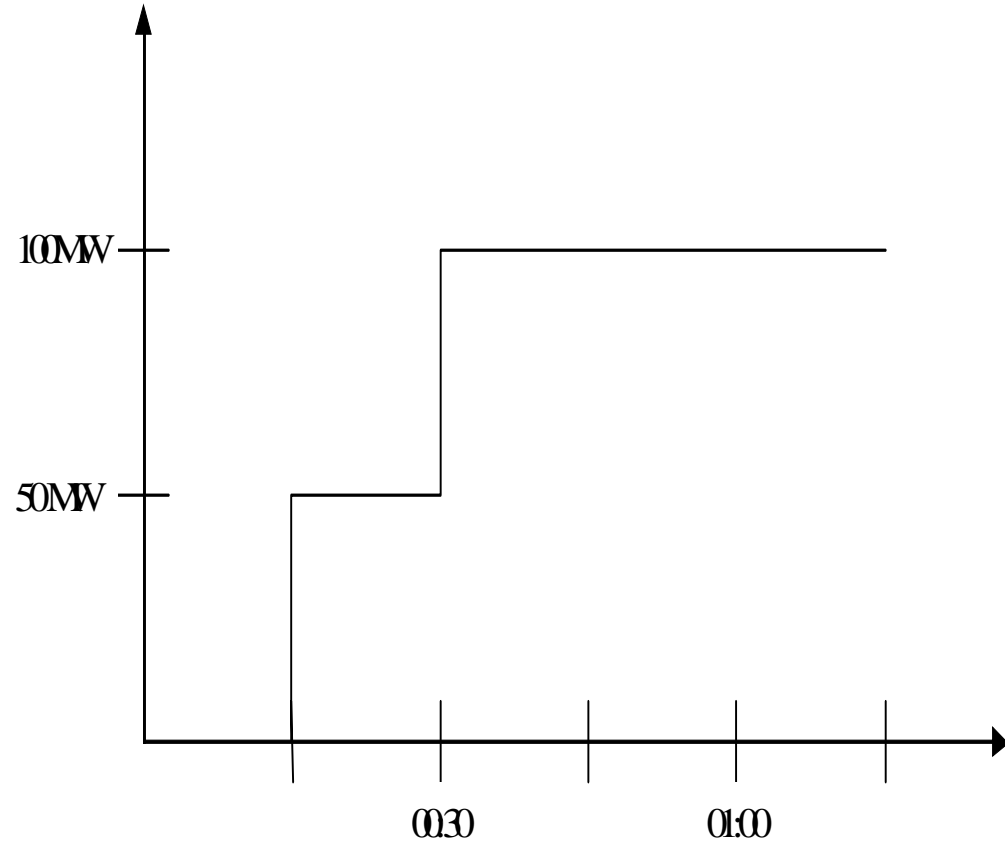




Kvartsplaner

Reglerobjektsplaner BA 15-min värden

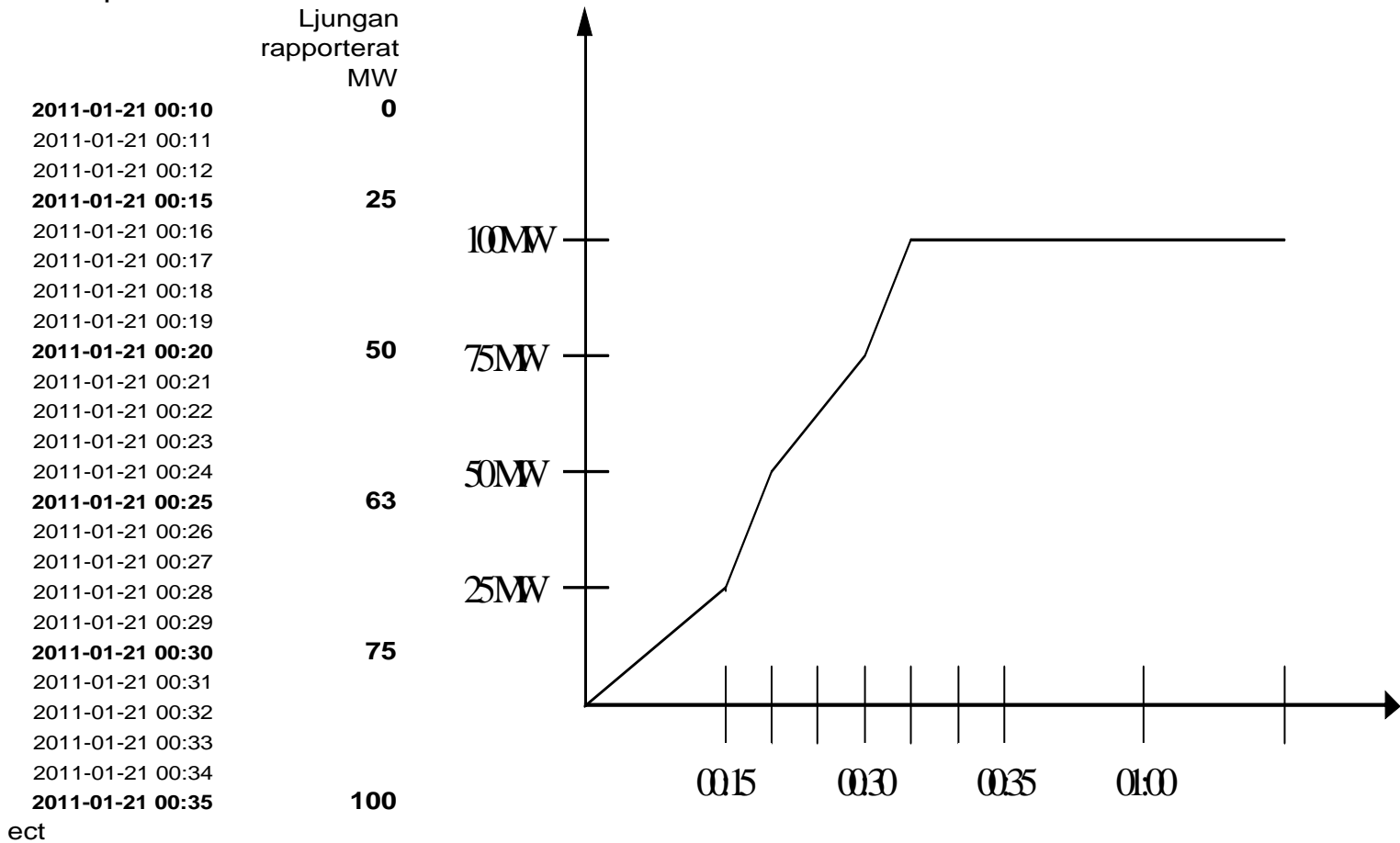
	Kvart	Ljungan rapporterat MWh/15min
00:00-	00:15	0
00:15-	00:30	50
00:30-	00:45	100
00:45-	01:00	100
01:00-	01:15	100
01:15-	01:30	100
01:30-	01:45	100
01:45-	02:00	100
02:00-	02:15	100
02:15-	02:30	100
02:30-	02:45	100
02:45-	03:00	100
03:00-	03:15	100
03:15-	03:30	100
03:30-	03:45	100
03:45-	04:00	100
04:00-	04:15	100
04:15-	04:30	100
04:30-	04:45	100
04:45-	05:00	100



ect

Knäckpunktskurva

Reglerobjektsplaner BA Knäckpunkt



1. Kvartspaner och knäckpunktskurvor

Rapportering

Driftskedet

- > BA rapporterar in effektvärde per reglerobjekt, antingen 15-min värde eller knäckpunktsserie.
- > Svenska Kraftnät återrapporterar energi per timme, aggregerat per snittområde.

Avräkningsskedet

- > Ingen förändring mot nuvarande avtal.



2. Reglerobjektplaner för industriförbrukning

2. Reglerobjektplaner för industriförbrukning

Bakgrund till förslag:

- > Priskänslighet hos stora förbrukare har stor påverkan på den totala förbrukningen vid ansträngda driftlägen.
- > Bättre information om hur större industriförbrukningsobjekt planerar sin förbrukning är en fördel för både för BA och för Svenska Kraftnät.

Förslag:

- > Reglerobjekt för förbrukning införs från 1 december 2010
-



2. Reglerobjektplaner för industriförbrukning, forts

Kommande avtal

- > Krav på BA att sända in planer på industriförbrukning större än 50 MW. Planerna skall vara ett timmedelvärde på effekten.
- > BA måste hämta in information om planerade körningar från de industrier de har balansansvar för.
- > Planerna skall även uppdateras vid förändringar innan och under drifttimmen.



3. Ta bort uppdelning effektkraftaffär - reglerkraftaffär

3. Ta bort uppdelning effektkraftaffär - reglerkraftaffär

Bakgrund till förslag:

- > Skillnaden mellan effektkraftaffär och reglerkraftaffär är liten/otydlig
- > Anpassning till ENTSO-E standard
- > Förenkla för rapportering per reglerobjekt



3. Ta bort uppdelning effektkraftaffär - reglerkraftaffär

Förslag:

- > Uppdelningen tas bort i avtalet som börjar gälla 1 december 2010.



3. Ta bort uppdelning effektkraftaffär - reglerkraftaffär

Kommande avtal

- > Begreppen avropade reglerkraftaffärer och effektkraftaffärer ersätts med *Reglerkraftaffärer*.
- > Ingen skillnad mellan affärer som görs före respektive efter gate closure och därmed försvinner planerad effektkraft. Affärer med SvK hanteras separat, produktionsplanerna ska inte förändras efter dessa affärer.



3. Ta bort uppdelning effektkraftaffär - reglerkraftaffär

- > Krav som finns på reglerobjekt för att lämna reglerbud (t.ex. maximal aktiveringstid) försvinner. Alla bud som lämnas ska dock innehålla aktiveringstid, antal MW mm. Regeln om minst 10 MW finns kvar.
- > Det är en specialreglering om priset på avropet är högre/lägre än RK-pris i slutet av timmen



4. Återrapportering av reglerobjekt

4. Återrapportering av reglerobjekt

Bakgrund till förslag:

- > Nu rapporterar BA per reglerobjekt medan SvK återrapporterar efter summering per snitt.
- > Återrapportering per reglerobjekt (planer, affärer och uppmätt per reglerobjekt) underlättar uppföljning.
- > Webgränssnittet Mimer kan på sikt användas till denna återrapportering

Förslag:

SvK rapporterar till BA per reglerobjekt från 1 december 2010, även om inte Mimer är förberett för detta.



5. Uppdelning av
primärregleringen

Förändring av veckohandeln

Enkronan bort

5. Uppdelning av primärregleringen

Bakgrund till förslag:

- > Förändringen är ett led i att skapa en gemensam nordisk primärregleringsmarknad.
- > BA kan välja att delta i Svenska Kraftnäts upphandling av både FNR och FDR, eller endast den ena typen av reserv.



5. Uppdelning av primärregleringen

Nuvarande hantering av primärreglering

- > Veckoupphandling av grundbehovet
- > Dygnsupphandling per timme av resterande reglerstyrkebehov
- > Reglerstyrkan handlas i MW/Hz där 10% skall vara FNR och 15% skall vara FDR

FNR = Frekvensstyrd normaldriftsreserv, 49,9 - 50,1 Hz

FDR = Frekvensstyrd driftstörningsreserv, 49,9- 49,5 Hz



5. Uppdelning av primärregleringen

Förslag:

Primärregleringen delas upp från 1 december 2010 vilket innebär en förändring av veckohandeln och att "Enkronan" försvinner.



5. Uppdelning av primärregleringen Förändring av veckohandeln

- > Två grundupphandlingar för kommande veckoperiod.
- > Två spotupphandlingar varje kväll inför det kommande driftdygnet.
- > Bud lämnas i MW istället för MW/Hz. Krav på att BA kan leverera upphandlad kvantitet.
- > BA måste rapportera in mätvärden för FNR och FDR, även återrapporeringen är uppdelad.



5. Uppdelning av primärregleringen Enkronan bort

- > Tidigare ersättning för uppmätt reglerstyrka, 1 kr/uppmätt MW/Hz, försvinner då sambandet mellan FDR och reglerstyrka inte finns kvar (FNR ersätter reglerstyrka).



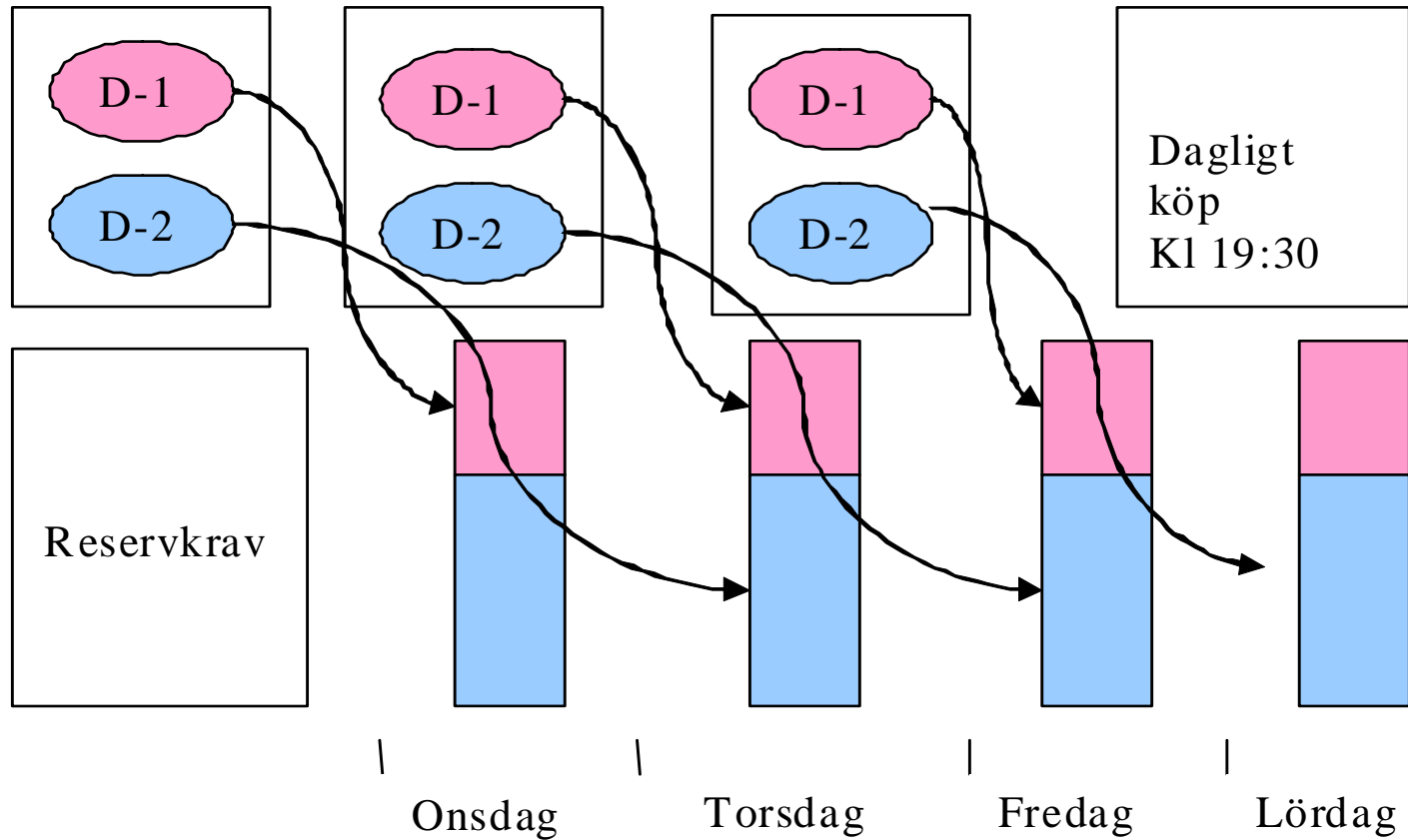
5. Uppdelning av primärregleringen

Förslag på rapportering av FNR och FDR

- > BA sänder in primärregleringsbud per reglerobjekt med MW och pris, uppdelat på FNR och FDR.
- > BA sänder in timplaner på FNR och FDR i MW per reglerobjekt.
- > Svenska kraftnät återrapporterar köpt och sålt per snittområde, MW och belopp.'
- > Excellmallen försvinner och alla bud sänds in via Quotes.



5. Primärregleringshandel from 2011



6. Vinst vid effektreservaktivering av balansskäl

6. Vinst vid effektreservaktivering av balansskäl

Bakgrund till förslag:

- > Effektreservaktivering av balansskäl kan i vissa situationer leda till att SvK gör en vinst.
- > Det bör stå i avtalet hur denna vinst ska hanteras.

Förslag:

- > Från 1 december 2010 står det i avtalet att eventuell vinst återbetalas till BA. Återbetalningen blir dock aldrig större än det belopp BA har betalat.
-



7. Ta bort extra korrektioner

7. Ta bort extra korrektioner

- > Svenska Kraftnät kommer att göra en utvärdering som kan färdigställas först 2011.
- > Extra korrektioner av kvarkraft kommer inte tas bort 1 december 2010





Rapporteringsflöde - Primärregleringen

