

Marknad  
Ulrika Formgren

2015-06-16

MINNESANTECKNINGAR

## Elmarknadsrådets möte 2015-05-19

### Närvarande

Stefan Braun, Bixia  
Martin Brink, DinEL  
Björn Klasman, Energimarknadsinspektionen  
Torbjörn Forsberg, EON Energy Trading  
Jan-Ola Silver, Fortum  
Jonas Melin, Markedskraft Sverige  
Stig Åhman, Nord Pool Spot  
Lars Johansson, Trafikverket  
Daniel Nordgren, Vattenfall AB

Ulla Sandborgh, Svenska kraftnät, ordförande  
Ulrika Formgren, Svenska kraftnät, sekreterare  
Thomas Tagesson, Svenska kraftnät  
Tania Pinzon, Svenska kraftnät  
Jenny Lagerquist, Svenska kraftnät

### **Frånvarande**

Fredrik Lind, Bergen Energi

Johan Schönström, BillerudKorsnäs

Mia Hansson, Energi Försäljning Sverige

Kaj Forsberg, Energimarknadsinspektionen

Tomas Hirsch, SSAB EMEA

Magnus Thorstensson, Svensk Energi

## **1 Dagordningen fastställs**

Ulla Sandborgh tackade Martin Brink för intressant besök på GoBiGas på förmiddagen och hälsade alla välkommen till mötet.

Jonas Melin anmälde att han önskade ta upp avgiftshöjningarna i balansansvarsavtalet som övrig punkt vilket noterades.

Dagordningen fastställdes.

## **2 Föregående mötesanteckningar**

Inga kommentarer.

## **3 Balansansvarsavtalet**

Jenny Lagerquist informerade om de parallella processerna för översyn av balansansvarsavtalet, se bilaga 1. Lagerquist nämnde att det kommer att behövas ytterligare en remiss av ändringar närmare inpå överlämningen till eSett, vilken kommer att ske under hösten.



### *Föreslagna ändringar i befintligt avtal*

Jenny Lagerquist informerade kort om de viktigaste förändringsförslagen i balansansvarsavtalet som kommer att remitteras nästkommande vecka. Beträffande förändringsförslaget att ändra storleksnivån för produktionsreglerobjekt framfördes frågor kring hur begreppet anläggning ska tolkas, bland annat med avseende på vindkraftparker. Lagerquist framförde att detta ska tydliggöras i det tillhörande dokumentet Regler om reglerobjekt som kommer att remitteras samtidigt med föreslagna förändringar i balansansvarsavtalet. Vid oklarheter kring remissutskicket så ombeds aktörerna att kontakta Jenny Lagerquist.

Inför mötet hade Lagerquist efterfrågat Elmarknadsrådets åsikter kring bortkopplingspriset i och med att detta är under utredning. Jan-Ola Silver framförde att Fortum förespråkar att detta pris sätts till högsta nivån för reglerkraftmarknaden, samt att den högsta nivån för spotmarknaden också borde vara på samma nivå som på reglerkraftmarknaden. Stefan Braun och Daniel Nordgren instämde.

Generellt uppmanades de balansansvariga att utnyttja möjligheten att lämna in skriftliga svar på remissen av ändringsförslagen. Tiden för remiss är 26 maj-23 juni.

### *Remiss av nytt balansansvarsavtal*

Lagerquist presenterade Svenska kraftnäts bemötande av de remissvar som inkommit på det nya balansansvarsavtalet, se bilaga 1.

Med grund i inkomna remissvar efterfrågade Lagerquist inför mötet Elmarknadsrådets syn i två frågor: substitut för nettoregleringspris samt faktureringsstid. Gällande nettoregleringspriset frågade Svenska kraftnät om de balansansvariga var intresserade av att få prisserierna för över- och underbalanspriset skickade till sig, då nettoregleringspriset kommer att upphöra att existera. Elmarknadsrådets representanter framförde att de vill ha dessa prisserier skickade till sig. Likaså rådfrågades Elmarknadsrådet ifall veckovis- eller månadsvis fakturering av balanstjänster – från balansansvariga till Svenska kraftnät – var mest lämpligt för aktörerna. Elmarknadsrådet rekommenderade veckovis fakturering.

Torbjörn Forsberg och Stefan Braun framförde att den förändring som sker i och med NBS-projektet där nätägarna får längre tid på sig att rapportera rättade mätvärden är inkonsekvent med tanke på att balansansvariga får förkortad deadline att korrigera sin rapporterade handel. Tania Pinzón redogjorde för resonemangen i samband med fastställandet av regelverket i NBS. En aspekt har varit att befintlig korrektionsavräkning



bidrar till att den nuvarande mätföreskriftens regel om att mätvärden ska rättas inom 5 dagar har en dålig efterlevnad. Avsaknaden av korrektionsavräkning i NBS-modellen bör ge nätägarna tillräckliga incitament att rätta sina mätvärden inom de (föreslagna) 13 dagarna i mättingsföreskrifterna.

## 4 Workshop om vissa balansfrågor

Jenny Lagerquist informerade om att Svenska kraftnät med anledning av de frågor som lyftes förra året från vissa aktörer via Nord Pool Spot, kommer att hålla en workshop i höst (se bilaga 1).

Daniel Nordgren efterfrågade en möjlighet att diskutera även andra frågeställningar av mer övergripande art. Thomas Tagesson uppmanade Nordgren att skicka in sådana frågeställningar skriftligt, vilket Nordgren skulle göra.

## 5 Effektreservsupphandling

Thomas Tagesson gav en kort information om årets effektreserv och upphandlingen av förbrukningsreduktion för 2015/16 som genomförs nu under sommaren, se bilaga 1.

## 6 Status i projekt realtidsmätvärden

Tagesson informerade om status i projektet för insamling av realtidsmätvärden för produktion, se bilaga 1. Målsättningen är att genomföra ett pilotprojekt under hösten 2015 samt att erhålla realtidsmätvärden i större skala under 2016.



## 7 Representation i Elmarknadsrådet

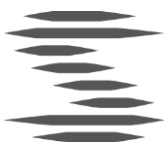
Ulrika Formgren informerade om den översyn av representationen i Elmarknadsrådet som Svenska kraftnät genomfört under vintern, se bilaga 1. Formgren presenterade syftet med rådet och förväntningarna på representanterna, liksom hur representanterna utses idag. Översynen har lett fram till att Elmarknadsrådet utökas med två platser för nätabonenter, vilka föreslås av Svensk Energi.

## 8 Stakeholder Group för flowbased kapacitetsallokering

Formgren informerade om att det nordiska flowbased-projektet bjuder in till en intressentgrupp (Stakeholder Group) för att informera och inhämta synpunkter från branschaktörer, se bilaga 1. Elmarknadsrådet kommer att få e-mail av Svenska kraftnät med inbjudan att komma in med förslag på representanter enligt det presenterade upplägget. All information som presenteras på kommande Stakeholder Group-möten kommer att publiceras på TSO:ernas hemsidor, liksom mötesanteckningar. Det så kallade Stakeholder Forum, som har en bredare målgrupp, kommer parallellt att fortsätta att organisera informationsmöten.

## 9 Uppdaterat Edielavtal

Tania Pinzón meddelade att en remiss av det uppdaterade Edielavtalet precis har avslutats, se bilaga 1. Ett tiotal aktörer har lämnat remissvar och Tania gav en kort genomgång av de väsentligaste remissvaren på de föreslagna ändringarna, och preliminärt bemötande av dessa från Svenska kraftnät. Det nya avtalet gäller från 2016-01-01 och kommer att skickas ut tillsammans med en uppsägning av det innevarande innan slutet av juni.



## 10 NBS-status

Pinzón informerade om status i NBS-projektet och repeterade vilka dokument som finns framtagna för att underlätta för aktörerna, se bilaga 1. Pinzón nämnde att propositionen med de ändringar i ellagen som behövs för implementering av nordisk balansavräkning är framtagna och lämnas till riksdagen inom kort. Ändring i energimarknadsinspektionens mättningsföreskrifter förväntas genomföras i slutet av året. Pinzón poängterade att nätägare under paralleldriften kommer att behöva skicka meddelanden både i UTILTS- och XML-format.

När det gäller korrigeringar i balansavräkningen så har man inte lyckats enas i Norden om en gemensam modell för bilaterala efterkorrigeringar då förutsättningarna ser olika ut. Svensk Energi har satt samman en arbetsgrupp som har uppdrag att uppdatera den nuvarande vägledningen för korrigeringar, så att denna är anpassad till NBS.

## 11 Energy Union Package

Ulla Sandborgh informerade om innehållet i kommissionens nyligen presenterade Energy Union Package, se bilaga 1. Kommissionens mål med denna övergripande strategi är att ge Europas slutkunder säker, hållbar och konkurrenskraftig energi till ett överkomligt pris. De delar som bedöms komma att påverka Svenska kraftnäts verksamhet är bland annat nivå på försörjningstrygghet, utökade mandat för ENTSO-E och ACER, strikt genomförande av befintlig och förslag på ny lagstiftning, samt förstärkt regionalt samarbete. Sandborgh välkomnade synpunkter från marknadsaktörerna.

## 12 Status i Europeiska nätkoder inom Marknad

Thomas Tagesson informerade om status och tidplaner för aktuella nätkoder/riktlinjer inom marknadsområdet, se bilaga 1. CACM-koden bereds av rådet och parlamentet och förväntad tidpunkt för ikraftträdande är 1 juli 2015. Från det datumet löper sedan tidsfristerna för implementering av kodens olika åtaganden. När det gäller FCA-koden



så har kommissionen efter mottagande av ENTSO-E:s förslag respektive ACER:s rekommenderade ändringar till nätkod, tagit fram ett eget förslag på lagstiftning i form av en riktlinje. Relativt stora ändringar är gjorda. Kommissionen har aviserat att lagförslaget ska läggas fram till medlemsländernas beslut i juli. Balanskoden diskuteras fortsatt mellan ENTSO-E och ACER men ACER förväntas delge sin rekommendation till Kommissionen i maj. Det är oklart om kommissionens meddelande om en energiunion kan komma att påverka balanskoden.

## 13 Övriga frågor

Jonas Melin lyfte det faktum att avgifterna i balansansvarsavtalet har höjts kraftigt under den senaste tiden, och menade att särskilt den korta framförhållningen är problematisk. Sandborgh svarade att kostnadsökningen varit svårförutsägbar och att det därför inte varit möjligt att informera tidigare.

## 14 Kommande möten

**Efter mötet har det blivit nödvändigt att flytta årets sista möte.**

- Tisdag 15 september kl 10.00-15.00 i Sundbyberg
- **Tisdag 3 november** kl 10.00-15.00 i Sundbyberg **OBS datumändrat**

Bilagor:

Bilaga 1 – Information från Svenska kraftnät (punkt 3-12)

