

Marknad  
Ulrika Formgren

2015-10-26

MINNESANTECKNINGAR

## Elmarknadsrådets möte 2015-09-15

### Närvarande

Johan Schönström, BillerudKorsnäs  
Stefan Braun, Bixia  
Martin Brink, DinEL  
Björn Klasman, Energimarknadsinspektionen  
Elin Broström, Energimarknadsinspektionen (punkt 6)  
Mia Hansson, Energi Försäljning Sverige  
Torbjörn Forsberg, EON  
Sezgin Kadir, EON Elnät Sverige  
Jan-Ola Silver, Fortum  
Pär Erik Petrusson, Jämtkraft Elnät  
Magnus Thorstensson, Svensk Energi  
Lars Johansson, Trafikverket  
Daniel Nordgren, Vattenfall AB (t o m punkt 8)

Ulla Sandborgh, Svenska kraftnät, ordförande  
Ulrika Formgren, Svenska kraftnät, sekreterare  
Thomas Tagesson, Svenska kraftnät  
Tania Pinzon, Svenska kraftnät  
Jenny Lagerquist, Svenska kraftnät (punkt 3-7)  
Fredrik Wik, Svenska kraftnät (punkt 5-7)  
Ulf Moberg, Svenska kraftnät (punkt 9)  
Zarah Andersson, Svenska kraftnät (punkt 10)  
Caroline Carlstrand, Svenska kraftnät (punkt 11)  
Robert Thelander, Svenska kraftnät (punkt 12)

---

SVENSKA KRAFTNÄT

BOX 1200  
172 24 SUNDBYBERG  
STUREGATAN 1

WWW.SVK.SE  
REGISTRATOR@SVK.SE

TEL 08 475 80 00  
FAX 08 475 89 50

### **Frånvarande**

Fredrik Lind, Bergen Energi

Kaj Forsberg, Energimarknadsinspektionen

Tomas Hirsch, SSAB EMEA

Stig Åhman, Nord Pool Spot

## **1 Dagordningen fastställs**

Ulla Sandborgh hälsade välkommen, särskilt till de nya representanterna. Sandborgh informerade om Svenska kraftnäts nya styrelse, se bilaga 1, samt berättade att en omorganisation är påbörjad inom Svenska kraftnät som innebär att utvecklings- och analysfunktioner inom system, drift och marknad kommer att samlas på samma avdelning – den nuvarande Marknadsavdelningen med Sandborgh som chef. De avdelningar som berörs av omorganisationen är Anläggningar, Drift och Marknad, och förändringarna ska klargöras under hösten. Det återstår att se om och hur det kan komma att påverka råden.

Det fanns inga övriga frågor så dagordningen fastställdes.

## **2 Föregående mötesanteckningar**

Inga kommentarer.

## **3 Balansansvarsavtalet**

Jenny Lagerquist informerade om de pågående processerna för översyn av balansansvarsavtalet, se bilaga 1. Remiss har genomförts av föreslagna ändringar i det nuvarande balansansvarsavtalet under försommaren, och Lagerquist föredrog ett urval av Svenska kraftnäts bemötanden av inkomna remissvar samt de ändringar som genomförs. Ändringarna träder i kraft 16 november 2015.



När det gäller den föreslagna förändringen av storleksgränsen för reglerobjekt så har Svenska kraftnät valt att ta hänsyn till inkomna synpunkter på vald storleksgräns och justera denna till 50 MW. Svenska kraftnät kommer att ge särskilda instruktioner för hur implementeringen ska ske. Implementeringen kommer att pågå till och med den 31 mars 2016.

Jan-Ola Silver frågade hur det är möjligt att prissätta FCR och FRR-A per elområde när information om elområde inte lämnas av balansansvarig när budet lämnas. Jenny svarade att den föreslagna förändringen inte innebär någon skillnad i det avseendet. (Efter mötet kan det bekräftas att energiersättningen inte beräknas på kapacitetsbudet för FCR och FRR-A utan på de planer som balansansvariga skickar till Svenska kraftnät samt värden från driftövervakningssystemet när sådana finns.)

## 4 Workshop om vissa balansfrågor

Jenny Lagerquist informerade om bakgrunden till den workshop i balansfrågor som hade tänkt att hållas i november som ett svar på önskemål från aktörerna, se bilaga 1. Lagerquist meddelade att det blivit svag respons när Svenska kraftnät i utskick efterfrågat material att bygga workshopen på. Svenska kraftnät har därför beslutat att ställa in workshopen. En diskussion följde, varpå Ulla Sandborgh meddelade att en ny workshop kan planeras in när underlag inkommit i tillräcklig omfattning.

## 5 Status i Europeiska nätkoder inom Marknad

Fredrik Wik informerade om kommissionens tidplan för nätkoder inom marknadsområdet, se bilaga 1. Wik nämnde att CACM-koden trädde ikraft den 14 augusti och att införandet av innehållet kommer att involvera marknadsaktörerna i s.k. stakeholder committees som remitterar ut förslag. Den första remissen gäller kapacitetsberäkningsregioner och skickades ut i slutet av augusti. Wik berättade att Svenska kraftnät har preliminära planer på att hålla ett informationsseminarium i november om arbetet som kommer bedrivas för att implementera CACM-koden. När det gäller balanskoden



så har ACER i juli lämnat sin rekommendation till balanskod – se presentation under punkt 6. Kommittologiprocessen kan komma att påbörjas under 2016.

## 6 Acers rekommendation till balanskod

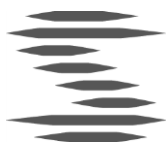
Elin Broström informerade om ACER:s rekommendation till balanskod, se bilaga 2. Den innehåller en del förändringar jämfört med den av ENTSO-E föreslagna koden. Bland annat preciseras kraven för att målmodellen ska uppnås så snabbt som möjligt. Den innehåller också prissättningsprincip för balansavräkning, där en-prisavräkning anges som huvudregel. Broström meddelade att den bästa gissningen när det gäller krav på avräkningsperiod är att den blir 15 minuter. Införande ska ske senast 1 juli 2019, och undantag kan medges en gång för en period om 2 år. Torbjörn Forsberg frågade när Svenska kraftnät tror att förändringen kommer att göras i Sverige. Sandborgh svarade att de nordiska TSO:erna i dagarna startat en nordisk studie om detta, och att det i nuläget inte är möjligt att svara på den frågan. Senast 2021 måste det dock bli.

En annan förändring i ACER:s förslag är en modell för att minska hinder som kan finnas mot att få in förbrukningsbud på reglermarknaden. Broström förklarade att det är en modell med så kallade Balance Service Providers, BSP's, hämtad från Frankrike som skrivits in i koden. Det ska dock inte vara obligatoriskt att införa om inga hinder föreligger.

Broström nämnde att Ei stödjer ACER:s yttrande, men menar att det finns detaljer i detta som behöver förtydligas respektive utredas vidare.

## 7 Publik konsultation från EU-kommissionen

Fredrik Wik informerade om det meddelande som gått ut från EU-kommissionen om en ny marknadsdesign för elmarknaden i Europa, se bilaga 1. Wik lyfte fram lite ur innehållet, och nämnde att konsultationen är öppen för alla aktörer att svara på – sista inlämningsdag är den 8 oktober. Svenska kraftnät kommer att lämna in ett svar.



## 8 Avräkningsinformation

Tania Pinzón nämnde att uppsägning av befintligt Edielavtal skickades ut i mitten av juni och att avtalen slutar gälla 2015-12-31, se bilaga 1. Det nya avtalet skickades ut tillsammans med uppsägningen. Pinzón nämnde att det inträffade en fadäs i samband med utskicket, då prisbilagan tyvärr var felaktig. Beslut om den korrekta prisbilagan publicerades på Svenska kraftnäts hemsida den 1 juli 2015, och alla avtal som nu attesteras av Svenska kraftnät returneras tillsammans med korrekt prisbilaga.

## 9 Svenska kraftnäts remissvar på Thema-rapport om generation adequacy

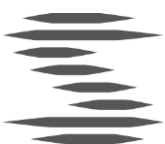
Ulf Moberg informerade om innehållet i Svenska kraftnäts kommentarer till rapporten Capacity Adequacy in the Nordic Electricity Market framtagen av konsultbolaget THEMA på uppdrag av Elmarknadsgruppen, se bilaga 1.

Svenska kraftnäts kommentarer återfinns här:

<http://www.svk.se/siteassets/om-oss/remissvar/emg-remissvar-thema-rapport-om-effektproblematiken.pdf>

## 10 Effektreservsupphandling

Zarah Andersson gav en kort information om effektreserven, se bilaga 1. Förra säsongen nyttjades effektreserven endast en gång, och då av nätskäl, vilket innebär en återbetalning till de balansansvariga på 18,6 Mkr. Andersson informerade också om att upphandlingen av förbrukningsreduktion för kommande vintersäsong resulterat i 340 MW från två aktörer. Summerat för produktion och förbrukning har 1000 MW upphandlats för 64 Mkr.



## 11 Preliminär stamnätstariff 2016

Caroline Carlstrand informerade om preliminär stamnätstariff för 2016, se bilaga 1. Svenska kraftnät räknar med en oförändrad effektavgiftsintäkt, men då abonnemangsnivåerna minskat något så höjs effektavgiften också något. Fördelningen mellan förbrukning och produktion justeras marginellt vilket innebär en något större ökning på inmatningstariffen. Den geografiska differentieringen minskas marginellt.

Sezgin Kadir frågade hur intäkter för flaskhalsar används och efterfrågade större transparens i redogörelsen av dessa intäkter. Sandborgh svarade att de används kontinuerligt till mothandel och investeringar för att bygga bort flaskhalsar. Sandborgh sade att en redogörelse av hur intäkterna har använts skulle kunna göras på ett möte.

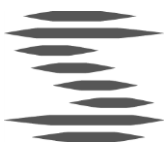
Torstensson efterfrågade en analys av konsekvenserna för producenter av de ökade avgiftskostnaderna för producenter.

Carlstrand redogjorde för den förändring av tillfälliga abonnemang som beslutats om, som efter ändringen omfattar hel vecka jämfört med idag resterande del av innevarande kalendervecka. Jan-Ola Silver menade att avgiften för tillfälliga abonnemang blir avsevärt dyrare än årsabonnemang. (I efterhand har detaljerade svar getts på frågorna från Fortum och Vattenfall om villkoren för de tillfälliga abonnemangen.)

## 12 NBS-projektet – status

Robert Thelander gav information om status i det nordiska NBS-projektet, se bilaga 1. Thelander nämnde bland annat att de 3 TSO:erna nyligen meddelat att go live på grund av förseningar skjutits fram till hösten 2016. Informationen lämnades samtidigt från alla TSO:er samt eSett. Inom kort kommer ett nytt datum och tidplan att publiceras. Thelander poängterade att det är viktigt att vara anmäld till eSett:s nyhetsbrev, se länk: <http://www.esett.com/newsletter/>

Stefan Braun frågade efter bakgrunden till det faktum att antalet tillåtna balansansvariga per elleverantör och nätområde kommer att ändras i och med införandet av NBS-modellen. Thelander lovade att återkomma med ett svar om bakgrunden till beslutet. (I efterhand kan meddelas att ändringen beror på harmoniseringen, då man från finsk



och norsk sida såg risk för en ökad komplexitet, då de i nuvarande modell enbart tillåter 1 balansansvarig per elleverantör och nätområde).

## 13 Svenska kraftnäts uppdrag att utveckla en nationell hubb

Tania Pinzón informerade om Svenska kraftnäts uppdrag att utveckla en nationell informationshanteringsmodell (tjänstehubb), se bilaga 1. Uppdraget innefattar att delredovisa funktioner, finansiering och organisation samt tidplan för genomförande till den 1 juni 2016, inklusive eventuella möjligheter till samarbete med övriga nordiska TSO:er. Pinzón nämnde att Svenska kraftnät kommer att nyttja extern hjälp för att klara av tidplanen, och att det fortfarande finns detaljer i uppdraget som kommer att behöva tydliggöras tillsammans med departementet och Ei. Arbetsgrupper/referensgrupper med representanter från marknadsaktörerna kommer att knytas till arbetet – Svenska kraftnät återkommer med mer information om detta. Till att börja med planerar Ei och Svenska kraftnät en gemensam träff med marknadsaktörerna under hösten. Stefan Braun frågade om den totala tiden för genomförande uppskattas till ca 3-4 år, vilket Pinzón bekräftade stämde med Ei:s bedömning. Pinzón bekräftade också att själva beslutet att en hubb ska införas och drivas av Svenska kraftnät är fattat av departementet.

## 14 Övriga frågor

Inga övriga frågor.

## 15 Kommande möten

Följande mötesdatum gäller för året:

- Tisdag 3 november kl 10.00-15.00 i Sundbyberg



Följande mötesdatum spikades för 2016:

- Tisdag 8 mars kl 10.00-15.00 i Sundbyberg

Bilagor:

Bilaga 1 – Information från Svenska kraftnät (punkt 3-5, 7-13)

Bilaga 2 – information från Energimarknadsinspektionen (punkt 6)

