

Marknad
Mårten Bergman

2013-05-21

MINNESANTECKNINGAR

Elmarknadsrådets möte 21 maj 2013

Närvarande:

Tony Rosten, Energimarknadsinspektionen

Martin Brink, DinEl

Magnus Thorstensson, Svensk Energi

Jens Marquardt, AGA

Lars Johansson, Trafikverket

Mia Hansson, Energi Sverige

Stig Åhman, Nord Pool Spot

Jonas Almquist, Bergen Energi

Torbjörn Forsberg, E.ON

Stefan Braun, Bixia

Mikael Heikkilä, Fortum

Daniel Nordgren, Vattenfall

Ulla Sandborgh, Svenska Kraftnät (ordf)

Mårten Bergman, Svenska Kraftnät (sekreterare)

Jenny Fridström, Svenska Kraftnät

Ulrika Formgren, Svenska Kraftnät

Ej närvarande:

Jan Karlsson, Vattenfall

Tania Pinzon, Svenska Kraftnät

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

Minnesanteckningar

1 Dagordning

Dagordningen fastställdes. Brynolf Alexandersson har slutat på Holmen Energi och en ersättare kommer att nomineras av Svenskt Näringsliv till nästa möte.

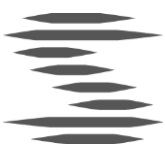
2 Uppdatering av förlustkoefficienter

Anna Guldbbrand informerade om att Svenska Kraftnät har påbörjat en uppdatering av de förlustkoefficienter som ingår i stamnätstariffens energiavgift, se bilaga 1. Beräkningen av de nya förlustkoefficienterna baseras på simuleringar för 72 olika timmar från det senaste året där förändringen av det marginella utbytet bedöms. På samma sätt som idag ska skillnaden mellan debitering och kreditering av energiavgiften motsvara kostnaden för Svenska Kraftnäts förlustinköp. Mia Hansson undrade när förändringarna kommer att implementeras. De uppdaterade förlustkoefficienterna kommer att ingå i 2014 års stamnätstariff.

3 Översynen av effektreserven

Anna Guldbbrand redogjorde även för Svenska Kraftnäts uppdrag att följa upp och analysera effektreservens avvecklande, se bilaga 2. I översynen ingår att analysera fortsatt integrering med andra länder, ökad intern transmissionskapacitet, förbrukarflexibilitet och mer volatil produktion i systemet. Svenska Kraftnät kommer också att uppdatera och utvärdera de bedömningar som låg till grund för tidigare beslut att fasa ut effektreserven år 2020. Uppdraget kommer att redovisas den 30 september.

Torbjörn Forsberg undrade om Svenska Kraftnät ser på frågan i ett nordiskt perspektiv. Guldbbrand svarade att Svenska Kraftnät ser till hur den svenska lösningen kan samexistera med övriga nordiska kapacitetsmekanismer.



Tony Rosten menade att grunden för en nedtrappning av effektreserven är att det tillkommer en ökad mängd förbrukarflexibilitet vilket även poängterades av Svenska Kraftnät. Jens Marquardt hävdade att en stor del av de objekt som läggs ned idag är de objekt som skulle vara aktuella för förbrukarflexibilitet. Frågan har förts fram och diskuterats inom Svenskt Näringsliv. Stig Åhman informerade om att Nordpool Spot försöker att uppmana sina aktörer att i större utsträckning bidra till ökad förbrukarflexibilitet.

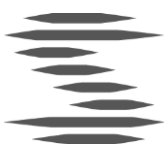
4 Balansansvarsavtalet

Rebecca Nilsson föredrog de förslag till förändringar i kommande Balansansvarsavtalet, se bilaga 3. Remiss av de föreslagna förändringarna kommer att gå ut i slutet av maj och nytt avtal träder i kraft 1 januari 2014. En förändring som skett till i år är att Svenska Kraftnäts styrelse tar beslut om avgifterna i Balansansvarsavtalet. Detta kommer att ske på styrelsemötet i september. De slutliga ändringarna kommer att presenteras på nästa Elmarknadsråd.

De förändringar som föreslås är i huvuddrag införandet av en ny bilaga avseende FRR-A, ändring av tidpunkt för bud till primärregleringen samt elektronisk rapportering av produktionsflytt vid timskarvar. Kopplat till införandet av FRR-A och för att harmonisera med Norden och övriga Europa föreslås även att beteckningen av reserver ändras.

5 Perspektivplan 2025

Perspektivplan 2025 är nu beslutad av Svenska Kraftnäts styrelse. Ulla Sandborgh informerade om de förändringar som gjorts av Perspektivplan 2025 efter remissrundan, se bilaga 4. Den största förändringen i planen är att SydVästlänkens västra gren till Norge inte kommer att genomföras. Det kommer inte heller att byggas en ny förbindelse mellan Ritsem och Porjus. En stor utmaning för Svenska Kraftnät är framkomligheten vid de förstärkningar av snitt 1 och 2 som planeras.



6 Avräkningsfrågor

Lars Munter informerade om att det första avräkningsforumet ägt rum, se bilaga 5. Frågor som diskuterades under forumet var bland annat förändringar av rapporteringsstrukturen och profilkompensation.

I Nordic Balance Settlement (NBS) -projektet kommer bildandet av ett gemensamt nordiskt avräkningsbolag (SR) att genomföras under hösten. Upphandlingen av ett gemensamt system för avräkning pågår. Under en övergångsperiod kommer en interimslösning för schablonavräkning att finnas vilket innebär att Svenska Kraftnät kommer att agera mellanhand och skicka in information till balansavräkningen. Svenska Kraftnät kommer också att göra slutavräkningen av schablonleveranser.

Balansansvarsavtalet kommer inte att se ut på samma sätt som idag när NBS-projektet är implementerat. SR blir part i avtalet med samtliga balansansvariga företag för avräkningen. De nationella TSO:erna har dock kvar det formella ansvaret för att balansavräkning sker. För den aktiva sidan, dvs. planering och reglerkraftmarknad kommer TSO:erna teckna individuella systemdriftsavtal.

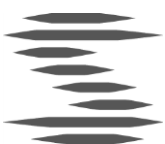
Svenska Kraftnät kommer att genomföra en kundundersökning före sommaren för att få reda på vad kunderna tycker om avräkningen och vårt kundbemötande.

Det är nu tio år sedan elcertifikatsystemet infördes och i samband med det implementerades IT-systemet CESAR. Nu har en ny teknisk plattform tagits fram med nya funktioner. Bland annat kommer flera olika typer av e-legitimation att tillåtas.

Munter visade statistik över obalansindex för förbrukning som också finns tillgänglig på Svenska Kraftnäts hemsida

(<http://www.svk.se/Energimarknaden/El/Statistik/Statistik-om-balansansvar/>).

Nordgren var kritisk till hur Svenska Kraftnät beräknar obalansindex och menade att de kan bli felvisande för en balansansvarig med mycket produktion i förhållande till en låg förbrukning. Han föreslog att Svenska Kraftnät bör se till total omsättning istället för enbart förbrukning.



7 Info från Nordpool Spot

Stig Åhman informerade om att Nordpool Spot kommer att införa ett nytt UMM- system den 22 maj, se bilaga 6. Det har testats parallellt med det gamla systemet och kommer bland annat leda till att det blir lättare att sortera informationen.

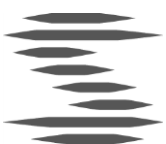
Förändringar i Market Conduct Rules kommer att göras för att anpassa reglerna till bestämmelserna i REMIT. Det kommer att medföra att enskilda anläggningar på 100 MW eller mer måste informera marknaden om revisionsperioder 3 år fram i tiden om dessa är kända. Förändringarna kommer att implementeras från och med den 27 maj i år.

8 Avgifter för anslutningar till stamnätet

Magnus Danielsson informerade om hur Svenska Kraftnät hanterar förfrågningar om anslutning till stamnätet, se bilaga 7. För att säkerställa likabehandling mellan aktörer finns det behov av att formalisera hur Svenska Kraftnät beräknar den avgift som aktörer betalar för att få ansluta sig till stamnätet. Grundprincipen är att elmarknadskollektivet inte ska finansiera åtgärder där nyttan tillfaller en enskild aktör. Anslutningsavgift tas ut för de åtgärder som är nödvändiga för anslutningen och inte skulle genomförts annars. Kostnader för generella investeringar för att öka kapaciteten över snitten läggs inte på enskilda aktörer. I det maskade nätet tar Svenska Kraftnät kostnaden medan ledning fram till station respektive ombyggnad av station bekostas av aktören som ansluter sig till stamnätet.

Anslutningsavgiften ska reduceras med de nyttovärden som anslutningen ger. Nyttan kan vara minskade förluster eller ökad kapacitet mellan elområden eller till utlandet. Då det råder stor osäkerhet kring framtida nyttovärden kommer den anslutande parten endast tillgodoräknas nyttovärden för 5 år istället för de 30 år som tidigare har varit fallet. Det leder till att de framtida nyttovärdena för alla aktörer blir lägre vilket i sin tur leder till högre anslutningsavgifter.

Tony Rosten undrade om Svenska Kraftnät tillämpar förtida delning av anslutningskostnader. Danielsson svarade att så inte är fallet. Däremot försöker Svenska Kraftnät uppmana aktörer att prata ihop sig om anslutningar till stamnätet.



9 Veckorapport om handelskapaciteter

Thomas Thor informerade om utformningen av den veckorapport som Svenska Kraftnät utlovade att publicera från och med första veckan i juni i sitt remissvar på Hagman-rapporten. Veckorapporten kommer att publiceras på Svenska Kraftnäts hemsida (<http://www.svk.se/Energimarknaden/El/Aktuell-situation/Overforingskapacitet/>).

I veckorapporten presenteras utfallet från dagenförehandeln. Rådsmedlemmarna diskuterade huruvida även intradag handel eller uppmätt flöde skulle inkluderas i veckorapporten. Brink menade att om Svenska Kraftnät lägger till information är det bra om det görs i separata grafer. Svenska Kraftnät ombads även fundera över hur frågor på veckorapporten ska hanteras och se över möjligheten att prenumerera på veckorapporten.

10 ENTSO-E

- Status i framtagandet av europeiska nätkoder – CACM, Forwardkoden, Balanskoden

Christina Simón föredrog statusen för arbetet med koderna inom ENTSO-E, se bilaga 8. Europeiska Kommissionen kommer inom en snar framtid att lägga fram ett lagstiftningsförslag för Capacity allocation and congestion management koden som sedan kommer att bearbetas av medlemsstaterna. Prioriterade områden för ENTSO-E är metoder för kapacitetsberäkning, tidplan för implementering, intradagauktioner samt kodens ordningar för redispatch och mothandel.

Forwardkoden är nu ute för allmän konsultation hos aktörerna. Firmness, dvs. när kapaciteten kan garanteras för transmissionsrätter, är en fråga som diskuterats mycket.

Remissrundan för Balanskoden kommer att påbörjas under juni månad. Det kommer att ske ett stegvist genomförande med målet att ha en gemensam reglerkraftmarknad.



- Status NWE-regionens marknadskopplingsprojekt

Marknadskoppling för dagenförehandel kommer att införas i november 2013. Under sommaren pågår ett omfattande testarbete. Den 14 juni kommer ett seminarium för intressenter att äga rum.

Upphandling av systemleverantör för intradaghandel pågår. Europex valde att inte ange någon rekommenderad leverantör. ACER förväntas att komma med ett utlåtande senast den 30 juni angående val av leverantör. Om ACER ej kan komma överens går frågan över till Kommissionen.

11 Övriga frågor

Nästa möte är den 24 september och sker förslagsvis hos Vattenfall i Solna.

12 Bilagor

Bilaga 1 - Uppdaterade förlustkoefficienter

Bilaga 2 - Översyn Effektreserv

Bilaga 3 – Balansansvarsavtalet

Bilaga 4 – Perspektivplan 2025

Bilaga 5 – Avräkningsfrågor

Bilaga 6 – Info från Nordpool Spot

Bilaga 7 - Avgifter för anslutningar till stamnätet

Bilaga 8 - Status för ENTSO- E:s Nätkoder inom marknadsområdet/North Western Europe Marknadskoppling (NWE)

