

Anläggningar
Mari Jakobsson Ueda

2015-10-15

2014/68

PROTOKOLL

Planeringsrådet möte 3/2015

Närvarande

Elisabet Norgren, Svenska kraftnät, ordförande
Mari Jakobsson Ueda, Svenska kraftnät, sekreterare
Per Norberg, Vattenfall Eldistribution AB
Dan Andersson, E.ON Elnät Sverige AB
Lennart Engström, Vattenfall Eldistribution AB
Lars Joelsson, Vattenfall AB
Anders Ekberg, Ellevio AB
Mattias Wondollek, Svensk Vindenergi
Anders Petterson, Svensk Energi

Stefan Arnborg, Svenska kraftnät, punkt 3
Mattias Jonsson, Svenska kraftnät, punkt 5
Kristina Bredin, Svenska kraftnät, punkt 5

Anmäld frånvaro

Ann-Marie Gelius, Svenska kraftnät, ordinarie ordförande
Jan Berglund, Jämtkraft AB
Anders Svensson, E.ON Värmekraft Sverige AB

Tid

2015-10-15 klockan 10:00-14:00

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

Kopia till: Deltagarna, Gd, cK, cKP, Td, ordförande och
sekreterare i Drifrådet och i Marknadsrådet

Plats

Mötet hölls på Svenska kraftnäts huvudkontor på Sturegatan 1 i Sundbyberg.

1 Godkännande av dagordningen

Dagordningen godkändes.

2 Föregående mötesprotokoll

Protokollet godkändes och lades till handlingarna.

3 Statusuppdatering av nätkoder inom ENTSO-E

Stefan Arnborg gav en statusuppdatering av nätkoderna.

Anslutningskoderna Requirements for Generators (RfG) och Network Code on High Voltage Direct Current Connections (NC HVDC) har röstats igenom i Kommissionen. Under omröstningarna gjordes flera ändringar i skrivningarna som i vissa fall får stor betydelse för kodernas innebörd. På grund av detta är det oklart hur Sverige ska implementera koden RfG. Grundlagsenheten på Regeringskansliet utreder för tillfället hur nätkodsarbetet ska fördelas mellan olika myndigheter.

Anslutningskoden Demand Connection Code (DCC) ska upp till röstning 16 oktober. Stora delar av koden är omskriven inför omröstningen.

De tre ursprungliga driftkoderna Operational Security, Operational Planning och Load Frequency Control kommer att omformas till ett dokument, en s.k. "Commission Guideline" under namnet Operational Security (OS).



ACER har lämnat sitt utlåtande i slutet av juni på driftkoden Emergency and Restoration (ER).

Marknadskoden Capacity Allocation and Congestion Management (CACM) trädde i kraft 14 augusti. Koden är en så kallad "Commission Guideline" och är juridiskt bindande.

Marknadskoderna Forward Capacity Allocation (FCA) och Electricity Balancing (EB) är på väg in i kommittéförfarandet.

ACER har meddelat att behovet av en marknadskod för nättariffer är litet och arbetet med en sådan kod har därför prioriterats ner.

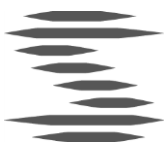
Elmarknadens aktörer har tre år på sig att implementera RfG-koden efter att den har trätt i kraft. Kring marknads- och driftskoderna pågår ett arbete på nordisk nivå för att förbereda för implementeringen. Det finns även en stor intern verksamhet på Svenska kraftnät kring rutiner och informationsflöden i enlighet med marknads- och driftkoder.

4 Aktuella utredningar och projekt

Elisabet Norgren berättade om pågående utredningar och projekt på Svenska kraftnät.

Bland utredningar i ett tidigt skede finns

- Reinvesteringar och uppgraderingar av ledningar på Västkusten. I vissa fall är det av driftsäkerhetsskäl mycket allvarligt att få avbrott.
- Utredning av reaktivt behov och lämplig placering av reaktiv kompensering vid nedläggning av kärnkraftsreaktorerna R1, R2, O1 och O2.
- Utredning av snitt 2 som inkluderar analys av lämpliga placeringar av shuntkondensatorer, utformning av seriekompenseringsanläggningar i snitt 2 och i vilken turordning och hur reinvesteringarna av de befintliga snitt 2-ledningarna ska ske. Genom att uppgradera seriekompenseringsanläggningarna och de befintliga ledningarna kommer man att kunna höja kapaciteten i snitt 2. Det är därför osäkert om behovet av en nionde 400 kV-ledning i snitt 2 finns.



- En tredje AC-ledning till Finland och en uppgradering av Fenno-Skan 1 studeras tillsammans med Fingrid. Vilka elområden den uppgraderade HVDC-förbindelsen ska gå mellan är under utredning.
- Det pågår ca 30 anslutningsutredningar. Det är både vindkraft och serverhallar (uttag) som utgör drivkrafterna till anslutningarna.

En studie som syftar till att utreda hanteringen av systemutmaningar som är kopplade till förändringarna i produktionsmixen i det nordiska synkrona elkraftssystemet har påbörjats av TSO:erna i Norden. Rapportering kommer att ske löpande till Nordiska ministerrådet.

Elisabet informerade även om investeringar som beslutats om vid Svenska kraftnäts styrelsemöte i september 2015 samt om status för pågående projekt.

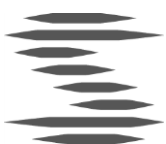
Elisabet informerade om att Svenska kraftnäts nya nätutvecklingsplan "Nätutvecklingsplan 2016-2025" är ute på remiss. Planen finns publicerad på Svenska kraftnäts hemsida www.svk.se och remissrundan avslutas i november.

Tidigareläggningarna av kärnkraftsstängningarna (R1, R2, O1 och O2), nedlagda planer på effekthöjning av F3, förstärkning av Stockholmsnätet (utöver Stockholms Ström) genom en ny 400 kV-ledning genom västra Stockholm och beslut om att inte bygga en ny 400 kV-ledning mellan Ekhyddan och Barkeryd är några av de stora förändringarna jämfört med planerna som redovisades i Perspektivplan 2025.

5 Statusuppdatering Stockholms Ström

Mattias Jonsson och Kristina Bredin gav rådet en statusuppdatering om vad som var på gång i Stockholmsregionen.

År 2004 fick Svenska kraftnät i uppdrag av regeringen att ta fram ett driftsäkert och miljöanpassat stam- och regionnät, som till lägsta möjliga kostnad och intrång säkrade Stockholmsområdets långsiktiga elförsörjning. Projektet tog namnet Stockholms Ström.



Utöver Stockholms Ström, planeras ytterligare nätförstärkningar i Stockholm eftersom ökningen i elförbrukningen till följd av befolkningstillväxten (bostäder, affärsverksamhet, tunnelbana, reningsverk med mera) i Stockholm är större än väntat. I projektet Storstockholm Väst kommer 220kV-ledningar att uppgraderas till 400 kV i västra Stockholm.

Flera projekt pågår inom Stockholms Ström. I projektet Hagby-Anneberg har man lyckats väl med återställning av naturen efter kabelförläggningen. Stationen Anneberg är under uppbyggnad och spänningssättning planeras i januari 2016. I december 2015 kommer sista delsträckan i projektet Danderyd-Järva bestående av sjökablar över Edsviken att förläggas. I projektet Anneberg-Skanstull har tillståndshandlingar lämnats in till Energimarknadsinspektionen och Mark- och miljödomstolen.

Projektet Odensala-Beckomberga inom Storstockholm Väst är påbörjad. Vidare görs förstudier för Odensala, Överby, Odensala-Överby, Överby-Beckomberga. Som vanligt är framkomligheten en stor utmaning i Stockholmsregionen.

Det finns beroenden mellan Stockholms Ström och Storstockholm Väst. En del rivningar av 220 kV-ledningar kan inte ske förrän delar av Storstockholm Väst är genomförda.

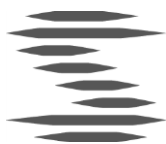
6 Cigré

Per informerade om att varje medlemsland i Cigré kommer att ta fram informationsblad som beskriver landets elsystem. När informationsbladen har tagits fram kommer de att läggas ut på Cigrés hemsida.

Lennart Engström gav en statusuppdatering från arbetsgruppen C3 i Cigré som behandlar systemövergripande miljöfrågor.

7 Övriga frågor

Anders Ekberg kommer att lämna planeringsrådet.



Elisabet informerade om den pågående omorganisationen på Svenska kraftnät där Svenska kraftnäts analysfunktioner för systemövergripande frågor kommer att samlas under samma avdelning. Omorganisationen kommer att träda i kraft i januari 2016. Per Norberg underströk vikten av att förstärka resurserna för hantering och uppföljning av nätdata samt att förstärka kopplingen mellan analysfunktionerna och nätdatafunktionerna. Per menade att det var lämpligt att adressera frågan i och med den pågående omorganisationen.

8 Frågor att diskutera på nästa möte

Nedanstående frågor är förslag på sådant som kan tas upp på nästa planeringsrådsmöte.

- Information om nätförstärkningslånen.
- Presentation av haveriutredningen för mättransformatorer som exploderade sommaren 2014.

9 Kommande möten

Möte 4/2015 kommer att hållas den 17 december 2015.

Justeras

Elisabet Norgren

Vid protokollet

Mari Jakobsson Ueda

