

Marknad
Ulrika Formgren

2009-07-07

MINNESANTECKNINGAR

Gasmarknadsrådet 2 juni 2009

Plats

EON Energy Center, Flintränegatan 19, Malmö

Närvarande

Rasmus Neergaard Jacobsen, DONG Naturgas A/S
Daniel Strömkvist, E.ON Gas Sverige AB
Hans Maltesson, E.ON Gashandel Sverige AB
Pia Persson, Göteborg Energi AB
Hanna Sjöberg, Kemira Kemi
Andreas Kertes, Öresundskraft Energy Trading AB
Sigvard Strelert, Kraftringen Energihandel AB
Jonas Andrén, Lunds Energi Nät AB
Anna Berggren, Swedegas AB
Patrick Farran-Lee, Swedegas AB
Hans Åkesson, Svenska Gasföreningen
Kaj Rydberg, Varberg Energi AB
Johan Klinga, Öresundskraft Nät AB
Anders Falk, Energimarknadsinspektionen
Magnus Stephansson (Ordf.), Svenska Kraftnät
Ulrika Formgren (Skr.), Svenska Kraftnät

Frånvarande

Anders Larsson, Göteborg Energi Gasnät AB
Roland Schädlich, Perstorp Oxo AB
Göran Bergius, Svenska Kraftnät

1 Dagordningen fastställs

Magnus Stephansson hälsade deltagarna välkomna. Dagordningen fastställdes.

2 Anteckningar från föregående möte

Föregående mötes anteckningar, punkt 5.1: Ulrika Formgren meddelade å Göran Bergius vägnar att det i dagsläget inte är aktuellt att utöka mottagargruppen för UMS-meddelanden vid en störning till förbrukare. Bland annat skulle det innebära att alla förbrukare bör erbjudas samma möjlighet.

Inga övriga kommentarer lämnades på anteckningarna från föregående möte.

3 Information om löpande verksamhet

3.1 Balansavräkning

Formgren redovisade statistik över mätvärdes- och avräkningsrapportering (presentation bifogas). Formgren konstaterade att statistiken över rapportering av avräkningsinformation inte är helt rättvisande beträffande nätägarnas rapportering, då Svenska Kraftnät gör mycket jobb under veckans arbetsdagar för att kompensera för brister i nätägarnas mätvärdesrapportering (t ex i form av manuell hantering). EON är fortfarande den nätägare som orsakar störst antal estimeringar och manuell hantering. Formgren konstaterade att det varit kontakter både muntligen och skriftligen mellan Svenska Kraftnät och EON med anledning av den låga kvaliteten på EON:s rapportering. Daniel Strömqvist sade att EON arbetar på att få ordning på problemen, och att resultatet av detta bör visa sig snart.

Formgren redovisade också prisstatistik och uppföljning av veckohandeln.

3.2 Systemövervakning

Formgren visade bilder över tryck, gränser för balanskonton, saldon etc (presentation bifogas). Formgren konstaterade att förbrukningen under perioden januari-april 2009 legat 20 % över motsvarande period förra året.

4 Försörjningstrygghet

4.1 Riskanalys av Swedegas transmissionsledning

Lars Frisk redovisade resultaten från den riskvärdering som Swedegas låtit göra av Swedegas transmissionsnät (presentation bifogas). Riskanalysen täcker sjöledningen, stamledningen samt sträckan Göteborg-Stenungsund. Resultatet från analysen ger att sannolikheten för allvarliga incidenter på sjöledningen (avbrott på mer än 40 dagar) är mycket låg – motsvarande 1 gång på 26 000 år, men har hög konsekvens. Beträffande allvarligare avbrott på landledningen (1-7 dygn) är sannolikheten i storleksordningen 1 gång på 100 år.

5 Ny lagstiftning och föreskrifter

5.1 Anvisad gasleverantör

Formgren redogjorde för den kommande lagändringen avseende anvisad gasleverantör (presentation bifogas). Lagändringen innebär att regler införs för anvisning av leverantör, med tidsfrist i den situation då balansansvaret upphört, samt regler för leveransskyldighet. Lagändringen träder i kraft den 1 juli 2009.

6 Europafrågor

6.1 Tredje inre marknads paketet för energi

Stephansson redogjorde för huvuddragen i det tredje inre marknads paketet (presentation bifogas). En utredning har tillsatts för implementeringen i svensk lag, med Håkan Nyberg som ordförande och där Calle Beckvid kommer att ingå. Formgren nämnde att man också bevakar omformningen av organisationen GIE till ENTSOG, särskilt med anledning av att organisationen kommer att ansvara för framtagande av sk network codes.

6.2 Gas Regional Initiative

Farran-Lee informerade kort om status inom Gas Regional Initiative (presentation bifogas). Sverige har följt och deltagit framförallt i frågorna transparens och investeringsklimat. Fas 1 i arbetet med förbättrad transparens är nu avslutad (med några undantag). Fas 2 kommer troligen att utgå från kraven i tredje marknads paketet. Ett mål för 2009 inom investeringsklimat är att komma överens om ett regionalt regelverk för nya gränsöverskridande investeringar.

7 Ändringar i balansansvarsavtal 2009/10

Formgren presenterade vilka frågor som ingått i översynen av balansansvarsavtalet detta år (presentation bifogas). Huvudfrågor för översynen har varit veckohandel på Nord Pool Gas samt införande av tillsvidareavtal. Formgren redogjorde för den utvärdering som Svenska Kraftnät gjort angående möjligheten att förlägga veckohandeln på Nord Pool Gas och de argument för och emot som framförts om förslaget. I slutfasen fick förslaget stöd från endast 1 av 5 balansansvariga och huvudargumenten emot förslaget var bland annat den begränsade likviditeten och dubblering av kapacitetskostnader för exit/entry Dragör. Nuvarande modell för veckohandel kommer därför att fortsätta tillämpas, och man kommer att återuppta frågan om nyttjande av Nord Pool Gas i referensgruppen framöver. De balansansvariga stödde dock införande av tillsvidareavtal, varför detta kommer att genomföras från och med den 1 oktober 2009. I den skriftliga remissen av avtalet har det inkommit vissa synpunkter på huvudavtalets nuvarande regelverk (bl a ansvarsbestämmelser och force majeure) och dialog runt detta kommer att slutföras under innevarande vecka. Slutligt avtal inklusive bland annat remissammanställning kommer sedan att skickas till EI för metodgodkännande. Avtalet skickas i slutet av juni till de balansansvariga för underskrift.

8 Kapacitetsutnyttjande

Farran-Lee redogjorde för aktuellt kapacitetsutnyttjande och bokningar i transmissionsnätet (presentation bifogas).

9 Överföringsvillkor och tariffer

Farran-Lee informerade om resultatet av vissa ändringar i villkoren som genomfördes per den 1 nov 2008 (presentation bifogas).

10 Projekt Skanled – Information

Frisk informerade om att projekt Skanled stoppats, och gav en bakgrund till projektet och dess utveckling (presentation bifogas). I samband med detta informerade Frisk om resultatet av första fasen i den Open Season process som Energinet.dk genomför under

2009. För Dragör är resultatet förbryllande då marknaden inte efterfrågat någon ny kapacitet, trots att den faktiska kapaciteten i praktiken skulle sjunka om gas levereras via Ellund p g a lägre värmevärde. Frisk uttryckte oro å deras egen och Energinet.dk:s vägnar att marknaden ej har förstått innebörden av situationen. Maltesson frågade om det verkligen framgick av underlaget att detta skulle bli konsekvensen. Rasmus Neergaard Jacobsen uttryckte att det kan vara ett problem för marknadsaktören att boka ny kapacitet på lång sikt när den befintliga kapaciteten ännu inte är såld. Sjöberg undrade hur frågan kommer att hanteras. Stephansson konstaterade att frågan kräver bevakning, och att Svenska Kraftnät/Swedegas får föra en fortsatt dialog med Energinet.dk. Inte minst viktigt är dock att även marknadsaktörerna ger signaler till Energinet.dk.

11 Övriga frågor

Inga övriga frågor.

12 Kommande möten

Följande möten planerades in för 2009:

Tisdagen den 29 september kl. 10.00 hos Svenska Kraftnät i Sundbyberg – observera ändrat datum.

Tisdagen den 24 november kl. 10.00 hos Swedegas i Göteborg

Bilagor: Presentationer till punkterna 3-10.

Antecknat av

Ulrika Formgren