

Protokoll – Gasmarknadsrådet 19 juni 2019

Tid

10:00 – 15:00.

Plats

Swedegas kontor, Göteborg

Närvarande

| Deltagare | Organisation |
|------------------|----------------------------|
| | Gasnätet Stockholm |
| | E.ON Biofor |
| | E.ON Sverige AB |
| | Energigas Sverige |
| | Energimarknadsinspektionen |
| | E.ON Sverige AB |
| | Energigas Sverige |
| | Energimyndigheten (EM) |
| | Energinet |
| | Göteborg Energi AB |
| | Göteborg Energi Gasnät AB |
| | Kraftringen |
| | Motify |
| | Preem |
| | St1 |
| | Swedegas |
| | Uniper Energy |
| | Varberg Energi |
| | Ørsted |

1. Introduktion/Godkännande av dagordningen

Tomas Lundkvist hälsade deltagarna välkomna och förklarade mötet öppnat. Dagens möte ägde rum på Swedegas kontor i Göteborg, och dagens gäster var Johan Bruce från Sweco och Håkan Sköldberg från Profu.

Dagordningen som presenterades godkändes.

2. Anteckningar från föregående möte

Talare: Tomas Lundkvist (Swedegas)

Inga punkter från föregående möte behandlades.

3. Försörjningstrygghet

Energimyndigheten informerar

Alexander Öjelid och Gustav Boëthius (Energimyndigheten (EM))

EM har lämnat in ny krisplan och förebyggande åtgärdsplan till EU-kommissionen som är gällande sedan 15 april 2019. En ny planeringsomgång 2019/20 kring styrgas startar till hösten vilken involverar ledningsinnehavare och länsstyrelser. EM påminde om att uppdaterade företagsplaner ska rapporteras i enlighet med STEMFS 2016:1 § 15c.

Angående NIS-direktivet (Nätverk och informationssystem) råder anmälningssplikt till EM per tjänst och juridisk person. EM har separat mailadress angående NIS. EM redogjorde vidare kring läget för den europeiska gasförsörjningen.

Läs mer i presentationen "3. EM – GB AÖ 190619".

4. Marknadsinformation

4.1 Swedegas informerar

Talare: Mattias Wesslau (Swedegas)

Den övergripande volymutvecklingen i marknaden är relativt sidledes. Temperaturberoende volymer har sjunkit under vintern som varit mildare än normalt. Industrisegmentet har en stigande trend.

Mattias presenterade Swedegas tarifförändringar till gasåret 2019/20. En prisjustering på 3,5 % kommer att göras per 1 okt 2019. Swedegas kommer att gå över från kapacitetsbokningar i volym (Nm^3/h) till energi (kWh/h) för att hantera en mer varierande gassammansättning.

Utgångspunkten är att övergången ska vara kostnadsneutral för kundkollektivet på aggregerad nivå. Vidare planeras för införande av en överuttagsvarning, vilken kommer att vara på plats under hösten 2019.

Biogasandelen har utvecklats enligt plan 2019 där andelen under Q1-19 var i nivå med Q1-18. Potentiellt kan kraftvärmebeskattningen resultera i högre biogasanvändning till kommande vinter.

Läs mer i presentationen "4.1. SWG - MW 190619".

4.2 Energinet informerar

Talare: Camilla Mejdahl Jeppesen (Energinet)

En ny Remit-portal för att hantera marknadsmeddelanden togs i drift under juni. Aktörer behöver därmed signa upp sig på nytt och skriva nytt avtal.

Inga strukturförändringar i Energinets tariff till gasåret 2019/20 då den danska regulatören (DUR) ej hinner ta ställning till Energinets förslag. Säsongsfaktorer kommer därmed inte att introduceras 2019/20. DUR har godkänt Energinets förslag för implementeringen av NC TAR där en enhetlig tariffmetodik (uniform tariff principle) kommer att införas. En större andel av tariffen kommer att bli kapacitetsbaserad där fördelningen capacity/commodity förväntas bli 70/30.

Tyra-renoveringen går enligt plan. Höga gaslagernivåer är en bra startpunkt inför kommande vinter. Baltic pipe projektet går enligt plan. Remit-meddelande har publicerats angående tie-in från Norge som ska vara klar samtidigt som projektet i sin helhet, d.v.s. 1 okt 2022. Tidigare besked var att anslutningen från Norge eventuellt skulle kunna vara färdigställd till inledningen av 2022. En inkrementell kapacitetsprocess har startats av Energinet för att hantera hur den tillkommande kapaciteten ska fördelas och marknaden uppmanas delta i processen.

Camilla redogjorde vidare för en ny analys av Energinet kring Power to X (P2X). Analysen belyser hur sektorskopplingen mellan el och gas kan genomföras i det framtida energisystemet och möjliggöra introduktion av mer förnybar elproduktion.

Läs mer i presentationen "4.2 ENDK – CMJ 190619".

5. Systembalansansvar

Talare: Geir Sjöholm (Swedegas)

Starten av den gemensamma balanseringszonen (JBZ) har gått bra. Balansansvariga betonar vikten av att fånga upp orimliga mätvärden och efterfrågar bättre automatiska valideringar. Geir presenterade statistiken för systembalansansvaret samt den förväntade försörjningen till Sverige för kommande vinter.

Läs mer i presentationen "5. SWG - GS 190619".

6. Gas för Flexibilitet

Talare: Johan Bruce, Sweco och Håkan Sköldberg, Profu

Fyra olika studier inom ramen för NEPP (North European Energy Perspectives Project) presenterades som visar på utmaningar och lösningar i det framtida energisystemet.

Läs mer i presentationerna "6.1 NEPP Flexibilitet", "6.2 NEPP Lokal eleffekt stadens aktörer", "6.3 NEPP elanvändning" samt "6.4 NEPP Gasflex".

7. Gasnätets utmaningar i en ny värld

Talare: Lars Hedendahl, Göteborg Energi Gasnät

Lars presenterade utmaningarna för energisystemet i Göteborg där Göteborg Energi är ägare till infrastrukturen för såväl el, fjärrvärme som gas. Elektrifieringstrenden innebär kapacitetsutmaningar för elnätet och skattehöjningen för kraftvärmens till nästa vinter riskerar att försämra den lokala eleffektbalansen med 200 MW från Ryaverket. En större helhetssyn är önskvärd där rätt energislag används till rätt uppgift. Gas har effekten medan elen står för energin. Gas till industrin har fördelar för processer som kräver höga temperaturer och kan

frigöra effekt från elsystemet. Lars beskrev vidare vikten av ett långsiktigt och effektivt stödsystem för biogas vilket skulle kunna möjliggöra en uthållig lösning för kraftvärmen i Göteborg.

Läs mer i presentationen ”7. GE – LH 190619”.

8. Uppföljning kraftvärmebeskattning

Talare: Anna Wallentin (Energigas Sverige)

Kraftvärmeskatten beslutades av riksdagen 18 juni. Energigas har tillsammans med ett flertal medlemsföretag arbetat intensivt med frågan under våren. Energigas och Energiföretagen har lämnat in en gemensam hemställan till ändring av lagen (1994:1776) om skatt på energi för att tillåta fri fördelning mellan bränslen vid kraftvärmeproduktion. En sådan förändring hade möjliggjort att naturgas kan allokeras till elproduktionen och biogas allokeras till värmeproduktionen, vilket hade förbättrat produktionskostnaden för kraftvärmeverken. Vidare fortsätter arbetet med att biogas ska få tillgodoräknas inom EU ETS vid samdistribution med naturgas samt berättigande till elcertifikat.

Läs mer i presentationen ”8. EGS - AW 190619”.

9. Tillsyn och reglerfrågor

Talare: Tony Rosten (Energimarknadsinspektionen)

Angående avstämningen för RP1 kommer EI besluta om slutlig intäktram för gasnätsföretagen senast 31 oktober och samtidigt besluta om avvikelserna från RP1 till RP2.

Ekonomisk livslängd för distributionsledningar har bestämts till 90 år för RP2 efter att utredning kunnat visa på längre livslängd än de 50 år i EI:s beslut. Distributionsnätsbolagen har samtidigt dragit tillbaka överklagan gällande kalkylräntan. Förvaltningsrätten har därmed avslutat överklagandeprocessen för RP2. Tony betonade att EI förespråkar en utvecklad dialog innan beslut fattas för att undvika framtida processer.

EI fattade de första besluten för RP3 (2020-2023) på elnätssidan 24 juni där kalkylräntan uppgår till 2,16 %. Se mer information på EI:s [hemsida](#).

Läs mer i presentationen ”9. Ei - TR 190619”.

10. Utsläpp i transmissionsnätet

Talare: Malin Augustsson, Swedegas

Malin redogjorde för hur Swedegas arbetar med att minimera metanslip från transmissionsledningen. Swedegas har i jämförelse med andra europeiska TSO:er låga metanslip, vilka uppgår till 0,01 % av överförd volym. Merparten av utsläppen kategoriseras som ”diffusa” och består av läckage i MR-stationerna. Utsläppen minskade med 26% från 2017 till 2018. Hållbarhetsredovisningen satt fokus på metanslip och att kunna på visa på åtgärder för att minska dessa.

Läs mer i presentationen "10. SWG - MA 190619".

10. Övriga frågor och kommande möten

Inga övriga frågor.

Nästa möte är 18 sep i Göteborg.