

Protokoll – Gasmarknadsrådet 24 juni 2020

Tid

10:00 – ca 13:45

Plats

Webinar

1. Introduktion

Detta möte utfördes för andra gången som ett webinar istället för ett fysiskt möte, detta på grund av det rådande läget med covid-19 och dess spridning i landet.

Carolina Wistén, Sälj- och Marknadschef på Nordion Energi inledde med att hälsa alla välkomna och berätta om den nya koncernens visioner och ambitioner framåt. Nordion Energi är en koncern som bildats för att vara med och driva omställningen mot 100% grön energi. Nordion Energi är specialiserade på infrastruktur, som är en nyckel för att nå ett hållbart samhälle. Carolina betonade att Nordion Energi idag har infrastruktur för gas och att mer grön gas, såsom vätgas och biogas står högst på agendan och att bolaget satsar all kraft på att skapa ett hållbart och flexibelt energisystem som är rustat för framtiden där el, gas och värme samspelar. Carolina underströkte att det är en spännande, stor och viktig uppgift vi har att lösa, tillsammans med våra kunder och samarbetspartners med samma mål som Nordion Energi – 100% grön energi.

2. Marknadsformation

Mattias Wesslau och Carolina Wistén – Nordion Energi

Mattias redogjorde för det rådande marknadsläget relaterat till transmissionsnätet. Användningen i uppvärmningssegmentet har varit lägre än tidigare som en naturlig konsekvens av den milda vintern. Kraftvärmesegmentet har varit långt de senaste åren som en konsekvens av den nya kraftvärmebeskattningen samt den milda vintern. Industrisegmentet fortsätter att öka volymerna betydligt främst drivet av att de största användarna ökar sin förbrukning av gas.

Det har delvis funnits en påverkan på volymerna från och med april 2020 utifrån covid-19. Viss industri har påverkats genom att produktionen har dragits ner vilket har minskat efterfrågan på gas. Transportsegmentet har också påverkats med minskad efterfrågan på CNG.

Carolina gick igenom transmissionsnätsavgifterna för det kommande gasåret 2020/2021. Det kommer att göras en justering av avgiften för extra områdeskapacitet som kommer baseras på volym istället för effekt. Detta kommer att minska tröskeleffekterna av högre användning och därmed öka flexibiliteten. Vidare kommer överuttagsavgifterna att sänkas genom att överuttag multipliceras med en faktor 2-6 istället för som idag en faktor 2-10. Dessutom kommer alla överuttag i en månad inte längre att debiteras med samma faktor vilket ytterligare sänker överuttagsavgiften. Det kommer att göras en generell tariffhöjning med 3,5 % vilket är i linje med tidigare indikationer. Till sist kommer inmatningsavgiften att minskas med 15 % för att förbättra förutsättningarna för framtida biogasvolym.

Läs mer i presentationen "1-3. Nytt från Nordion Energi_GMR200624"

3. Gaskvalitet och systemansvar

Martin Fahlvik & Andreas Petersson – Nordion Energi

Efter sammanslagningen av Weum och Nordion är det nu ett nytt team på plats som svarar på era frågor rörande systemansvar, avräkning och mätvärden, man når teamet på grid@nordionenergi.se.

Under första kvartalet var det en del variationer i värmevärde, detta berodde till största delen på att det är "gammal" Nordsjögas som matats ut ur lager och att den tidvis blandas med den gas som kommer in från Tyskland, från april mer stabilt värmevärde i systemet. Trycket har legat stabilt över 60 Bar förutom vid en piggningsv8 och test av ny driftläggning v24-25.

Den preliminära avräkningen inrapporteras punktligt, över 96% leverans i tid i snitt över en period på 10 månader. Skillnaden mellan preliminär och slutlig avräkning ligger också på goda nivåer, endast ett fåtal månader avviker över 10 GWh.

De nyligen införda korrekktionerna har rapporterats in bra till systembalansansvarig, men det har påtalats att siffrorna som Energinet redovisat inte stämmer 100% överens med rapporteringen från nätägarna. Swedegas har hittat mindre fel i sina summeringar och kommer att korrigera detta i samråd med Energinet efter ytterligare analys.

Gasbarometern visar att helåret 2019 återigen var rekord i form av biogashandel, rullande 12 visar på en ännu bättre prognos för 2020. Barometern har även fått nya kontaktpersoner, kontakta i framtiden Wilhelm Schånberg, wilhelm.schanberg@nordionenergi.se, och Andreas Petersson, andreas.petersson@nordionenergi.se

Under slutet av maj och början av juni hade Swedegas problem med EDIG@s-kommunikationen och detta påverkade balansansvariga. En workaround var snabbt på plats och Swedegas har vidtagit förändringar i IT-miljö för att liknande problem inte skall uppstå igen.

I övrigt pågår det två projekt inom balanseringsområdet, del en snabb anpassning av regelverket för att hantera negativa priser och ett större projekt för att förändra och förbereda modellen på att Baltic Pipe skall tas i drift okt 2022.

Läs mer i presentationen "1-3. Nytt från Nordion Energi_GMR200624"

4. Redovisning av Biogasmarknadsutredningen

Ellenor Grundfelt – Energigas Sverige

Ellenor gick igenom de olika delarna i utredningens förslag som Energigas Sverige (EGS) välkomnar. EGS bedömning är att utredningen landat i en lämplig avvägning där biogasmål och premier kompletterar skattebefrielsen. Stödpaket I och II leder sannolikt till ökad biogasproduktion och stora samhällsnyttor. Dock behövs kompletterande åtgärder för att ge den tunga exportorienterade industrin ekonomiska förutsättningar att ställa om till förnybara gaser.

Övriga remissinstanser är i stort positiva till premier och fortsatt skattebefrielse. Nästa steg nu är att se vad som kommer ut ur budgetförhandlingarna under april-augusti.

Läs mer i presentationen "4. Biogasmarknadsutredningen"

5. Hydrogen in gas networks

Daniel Muthmann - Gas for Climate

Daniel berättade bland annat om varför vätgas har en viktig roll att spela i framtidens energisystem. Flera studier visar på att det finns stora samhällsvinster i att kombinera förnybar el och förnybar gas i energisystemet. Vätgas kan antingen transporteras i befintligt gassystem genom låginblandning med 2-10 % vätgas alternativt i rena vätgassystem genom att antingen använda befintliga ledningar eller att bygga nya ledningar. För att använda befintliga system krävs tekniska modifikationer och då i synnerhet av kompressorer.

Förutom den tekniska aspekten så finns det ekonomiska, politiska och kulturella utmaningar som behöver hanteras. Budskapet är dock att alla utmaningar bedöms vara hanterbara men att det krävs samarbete genom hela värdekedjan samt att regulatoriska ramverk utvecklas för att en betydande utveckling ska ske.

Läs mer i presentationen "5. Hydrogen in gas networks"

6. Marknadsinformation Danmark

Poul Johannes Jacobsen & Signe Rasmussen – Energinet

Det redogjordes bland annat om att Energinet inte sett någon tydlig negativ effekt på användningen av gas i Danmark som en effekt av Covid-19.

Vidare berättades om att man ser över incitamentsstrukturen i den gemensamma balanseringsmodellen. Detta är drivet av att det finns risk för att gaspriserna i framtiden kommer vara negativa vid vissa tillfällen. I dagsläget finns inte tillräckliga incitament för att hantera dessa situationer. Förändringen förutsätter ett godkännande av respektive regleringsmyndighet i Danmark och Sverige.

Det pågår ett projekt där man planerar för ett förnybart gasnät på Lolland och Falster (söder om Själland). Tanken är att nätet ska kopplas till transmissionsnätet för att kunna balansera tillgång och efterfrågan.

Status för Baltic Pipe presenterades vilken framskrider enligt plan. Det pågår också utredningar och diskussioner kring hur balanseringsmodellen för systemet ska se ut när Baltic Pipe kommer i drift.

Andra ämnen som togs upp var tariffer, lager samt vätgas och PTX.

Läs mer i presentationen "6. Marknadsinformation Danmark"

7. Försörjningstrygghet

Gustav Boëthius & Josefine Hessel – Energimyndigheten

Energimyndigheten informerade om arbetet kring covid-19 och dess påverkan på energisektorn. När det gäller gasförsörjningstryggheten för så har man inte sett någon egentlig påverkan. Det finns ett handfull bekräftade fall av covid-19 i gasbranschen. Vidare har några aktörer haft problem med leveranser av reservdelar på medlelång- till lång sikt. När det gäller personalbortfall inom gassektorn så bedöms förmågan att kunna hantera ett större bortfall fortsatt vara god.

Läget på den europeiska gasmarknaden är rekordhöga lagernivåer och stor tillgång till LNG vilket har resulterat i låga gaspriser under våren 2020.

Vidare berättades om status för arbetet med solidaritetsgas som är en sista utväg ur en försörjningskris för att försörja skyddade kunder. Arbetet är försenat men i april 2020 har Danmark och Tyskland tecknat ett avtal vilket skapar förutsättningar för Sverige att avtala med Danmark. Arbetet förväntas bli klart under hösten 2020.

Läs mer i presentationen "7. Försörjningstrygghet"

8. Avslutning och frågor

Inga övriga frågor

Nästa möte är planerat till den 23 september.