

## **Protokoll – Gasmarknadsrådet 6 mars 2019**

**Tid**

10:00 – 15:00.

**Plats**

Swedegas kontor, Göteborg

**Närvarande**

<b>Deltagare</b>	<b>Organisation</b>
	Axpo
	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
	Nouryon
	Perstorp
	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 Caroline Löfgren från Johanneberg Science Park och Urban Svensson från Perstorp.

Dagordningen som presenterades godkändes.

## 2. Anteckningar från föregående möte

**Talare: Tomas Lundkvist (Swedegas)**

Från föregående möte återkopplades angående mätvärdesvalidering, dessa var:

(Punkt 2, s.2 i protokollet)

Mattias uttryckte att det varit mer problem än vanligt med rapporteringen gällande flera aktörer beroende på systembyten och förberedelser inför JBZ. Balansansvariga påpekar vikten av korrekta mätvärden och ser gärna automatisk validering av mätvärden. Swedegas kommer att vidareutveckla detta successivt efter införandet av JBZ 1 april.

## 3. Försörjningstrygghet

**Energimyndigheten informerar**

**Alexander Öjelid (Energimyndigheten (EM))**

Samråd med naturgasföretag angående nationell krisplan och förebyggande åtgärdplan hölls i januari. Deadline för inlämnande till EU.kommissionen är framflyttat till 1 april.

Avtal angående solidaritetsgas förväntas under 2019. I nuläget kan det inte beskrivas i nationell krisplan då avtal ännu inte finns på plats.

Strategisk gaslagring för skyddade kunder uppgår till 4 GWh vintern 2019/20 i gaslager Skallen. Till gasmarknadsrådet i september kommer Energimyndigheten att gå igenom den underliggande beräkningen.

En ny planeringsomgång för Styrgas sker under 2019. Kraven på säkerhetsskydd har ökat med anledning av försämrat säkerhetsläge.

Försörjningssituationen i Europa är för tillfället god och gaslagren är välfyllda. Gasanvändningen i Europa har ökat de senaste tre åren, vilket har täckts med en ökad andel import då den inhemska produktionen har en nedåtgående trend.

*Läs mer i presentationen "3. EM – AÖ 190306".*

## 4. Marknadsinformation

**4.1 Swedegas informerar**

**Talare: Mattias Wesslau (Swedegas)**

Vintern har varit relativt mild och volymerna har varit något lägre jämfört med föregående vinter, speciellt under februari. Förutsättningarna för kraftvärmen har dock varit goda med höga elpriser och sjunkande gaspriser under vintern och volymerna har ökat sett till löpande 12 månaders siffror. Industrianvändningen har minskat något främst beroende på produktionsproblem i Stenungsundklustret till följd av elavbrott samt periodvis låga LPG-priser.

Gaslager Skallen kommer att återstartas från och med maj. Full kapacitet om 85 GWh har sålts för lagerår 2019/20 fördelat på två aktörer. Energimyndigheten har reserverat 4 GWh för strategisk gaslagring för nästa vinter.

Andelen biogas i stamnätet har fördubblats under 2018 till strax över 20 %. Efterfrågan har till stor del tillgodosetts av importerad biogas från andra europeiska länder. För att utvecklingen ska kunna fortsätta krävs att även den unika potential som finns i Sverige kan nyttjas. Där kommer utvecklingen av framtida styrmedel ha stor betydelse.

Inom ramen för EU-förordningen ”Harmonisering av tariffstrukturer för överföring av gas” (NC Tar) beslutade Energimarknadsinspektionen i december att godkänna Swedegas förslag om fortsatt användande av frimärksmetoden som referensprismetod. EI:s beslut finns tillgängligt på [hemsidan](#). NC Tar är den femte nätverkskoden att träda i kraft på gasmarknaden. Med koden följer också krav på publicering av tariffinformation, vilken finns tillgänglig på Swedegas hemsida.

I slutet av februari genomförde Swedegas en mindre villkorsförändring av överföringsavtalet genom att möjliggöra att maximalt kapacitetsbehov kan utökas samt tillgång till dygnsprodukter kan begäras till nästkommande månadsskifte.

*Läs mer i presentationen ”4.1. SWG - MW 190306”.*

## 4.2 Förslag på ny beskattning för kraftvärme och dess konsekvenser

**Talare: Anna Wallentin (Energigas Sverige)**

En ny remiss från Finansdepartementet ”Ändrad bränslebeskattning av viss värmeproduktion” riskerar att slå hårt mot kraftvärmen. Förslaget innebär att Energiskatten ökar från 30 % till 100 % och CO2-skatten från 11 % till 91 % som tillägg till EU ETS. Sammantaget resulterar det i en ökad värmeproduktionskostnad på runt 250 SEK/MWh. Förslaget är en del av den gröna skatteväxlingen inom ramen för januariöverenskommelsen och kommer att beslutas om i vårändringsbudgeten i april med planerat ikraftträdande 1 augusti 2019. Flertalet aktörer inom energibranschen är starkt kritiska till förslaget. Energigas Sverige har tillsammans med flera medlemsföretag mobiliserat för att försöka påverka förslaget och påtala vilka negativa konsekvenser det skulle innebära. Det framfördes att det är av vikt att så många företag som möjligt skickar in egna remissvar till förslaget senast 6 mars.

*Läs mer i presentationen ”4.2. EGS - AW 190306”.*

## 4.3 Energinet informerar

**Talare: Signe Louise Rasmussen och Poul Johannes Jacobsen (Energinet)**

Energinet föreslår en ny tariffmetodik från och med 2019/20 med enhetliga kapacitetsavgifter och detta behandlas för närvarande inom NC Tar processen.

Energinet redogjorde för Baltic pipe projektet som fortlöper enligt plan med planerat idrifttagande 2022. En förändring är att den norska anslutningen till Jylland förväntas vara klar 1 januari 2022 vilket är nio månader innan projektet i sin helhet, se GMM från 9 januari. Detta kommer att förbättra försörjningstryggheten under 2022.

Energinets bedömning av försörjningssituationen 2019-2022 är i stort densamma som tidigare. Den danska gaskonsumtionen väntas minska under perioden på grund av kraftvärme segmentet vilket ökar marginalerna i systemet något. Planerade marknadsåtgärder visas i bifogad presentation.

Shippers forum anordnas 7 mars och nästkommande tillfälle är 6 juni.

*Läs mer i presentationen "4.3 ENDK – SLR 190306".*

## **5. Systembalansansvar**

**Talare: Geir Sjöholm (Swedegas)**

Statistiken för systembalansansvaret presenterades, se bifogad fil. Utformningen av presentationen av statistiken kommer efter införandet av JBZ att förändras och vissa delar kan slås ihop med Energinet. IDM-rapportering kommer exempelvis att bli allt viktigare. Redan nu har frekvensen ökat från 2 till 5 ggr/dag. Det noteras återigen att mätvärdeskvaliteten är av största vikt för balansansvariga företag.

*Läs mer i presentationen "5. SWG - GS 190306".*

## **6. Västsvenska Kemi- och Materialklustret –**

### **Vi utvecklar ett fossiloberoende Västsverige**

**Talare: Caroline Löfgren (Johanneberg Science Park)**

Caroline presenterade Västsvenska Kemi- och Materialklustret som har målsättningen att Västra Götaland ska vara fossiloberoende 2030. Fokus är på att binda samman aktörer från näringsliv, akademien och offentliga aktörer för att skapa förutsättningar för nya investeringar och etableringar.

Ett flertal projekt presenterades däribland värdekedjeprojektet som inom olika områden och produkter tar ett helhetsgrepp för råvaruleverantör till behovsägare. Ett annat projekt avsåg regional överskottsvärme kopplat till Stenungsundsindustrin och Göteborg Energis fjärrvärmenät. Se bifogad presentation för mer information.

Frukostseminarier anordnas regelbundet vilka är tillgängliga även för externa besökare och dessa seminarier brukar vara välbesökta.

Klimatledande processindustri startar upp under 2019 och är ett 10-årsprojekt som finansieras av Vinnova, Västra Götalandsregionen och deltagande företag. Visionen är en fossiloberoende industriregion som är världsledande inom produktion av kemikalier, material och drivmedel baserade på förnybara och återvunna råvaror. Arbetet är organiserat i fyra arbetsgrupper; kraftsamling returaffinaderi, kraftsamling förnybart, klimatledande värdekedjor samt klimatledande processteknik. En mängd aktiviteter planeras inom respektive arbetsgrupp under 2019-2021, se bifogad presentation.

*Läs mer i presentationen "6. VKMK - CL 190306".*

## 7. Förnybart på Perstorp – Biogas och

### Hållbar kemi 2030

**Talare: Urban Svensson**

Perstorp presenterade arbetet som bedrivs inom ”Hållbar kemi 2030”. Det är ett samarbete mellan Stenungsundsindustrierna; Perstorp, Borealis, Inovyn, Nouryon och Aga men företagen driver även projekt på egen hand. Perstorps ambition är att vara ”Finite Material Neutral” och fem områden har identifierats; råvaror, vatten, energi, katalysatorer och avfall.

Urban visade vilken roll som biogas kan ha för att successivt växla över fossilt till förnybart, se bifogad film. Tillämpningen av massbalansprincipen och gröngasprincipen är en förutsättning för denna utveckling. Exemplet från Perstorp visar på vilken möjliggörare gasinfrastruktur och biogasregelverket är för övergången mot förnybart. Genom att blanda in biogas kan det förnybara värdet allokteras till olika slutprodukter. En utmaning är betalningsviljan för förnybara produkter då prispremien för närvarande är betydande.

Project Air är ett projekt under 2019 kring metanolproduktion från CO<sub>2</sub>, avfallsströmmar och biogas inom ramen för Industriklivet.

*Läs mer i presentationen ”7. Perstorp - US 190306” samt filmen ”Creating products from waste”.*

## 8. Tillsyn och reglerfrågor

**Talare: Tobias Alkefjård (Energimarknadsinspektionen (EI))**

Processen för avstämningen av RP1 presenterades. Gasnätsföretagen ska rapportera utfallet av RP1 senast 1 april. EI har skickat ut en remiss för indexhanteringen där synpunkter ska delges EI senast 17 april.

EI beslutade i december att godkänna att frimärksmetoden används som referensprismetod enligt Swedegas förslag inom ramen för NC Tar. Förordningen föreskriver krav på publicerande av tariffinformation vilket EI avser att följa upp.

Balansansvarsavtalet är under handläggning. Beslut kommer att fattas under senare delen av mars och beslutet kommer att gälla omedelbart.

Utifrån önskemål från förra gasmarknadsrådet redogjordes övergripande hur EI är organiserade kring gasfrågor, se bifogad presentation. EI har en intern gasgrupp med deltagare från samtliga sakavdelningar där Sara Edsberg är samordnare. Kontakt med EI kan med fördel gå genom Sara för distribution till rätt mottagare alternativt via registraturen. En stor del av gasfrågorna sorterar under avdelning Nätreglering där Tobias ingår. EI:s tillsyns- och provningsaktiviteter för 2019 visades vilket bland annat omfattar avstämning av RP1 för gasnätsföretag och intäktsramsbeslut för RP3 för elnätsföretagen.

Acer kommer att få en stärkt roll framöver genom ren-energipaketet och kan exempelvis nu ta egna beslut i frågor som berör gemensamma energimarknadsfrågor.

*Läs mer i presentationen ”8. EI - TA 190306”.*

## **9. Gemensam balanseringszon (JBZ)**

**Talare: Geir Sjöholm (Swedegas) och Paul Johannes Jacobsen, Signe-Louise Rasmussen (Energinet)**

Arbetet fortskrider inför go-live 1 april. Energimarknadsinspektionen kommer att besluta om det uppdaterade balansansvarsavtalet under slutet av månaden. EI har inte möjlighet att ge något förhandsbesked. För en snabb process efter EI:s beslut föreslås att BA-avtalen signeras av balansansvariga på förhand och att Swedegas skriver på dem när EI delgivit beslutet. Den danska regulatören (DUR) väntas publicera ett preliminärt beslut för samråd under innevarande vecka och kommer att fatta ett slutligt beslut i slutet av mars.

Balansplan kan skickas till och med 31 mars. Supply plan är möjligt att skicka från och med 27 mars avseende perioden från och med 1 april. Mer information framgår av bifogad presentation.

Balanskontogränserna kommer att nollställas 1 april och avräknas på följande månads balansfaktura. Det är viktigt att balansansvariga har så litet linepacksaldo som möjligt vid månadens slut och Swedegas kommer att återkomma med mer info angående detta.

Ett webinar inför JBZ starten för marknadens aktörer kommer att hållas 27 mars kl. 9-11.

*Läs mer i presentationen "9. JBZ – PJ GS 190306".*

## **10. Övriga frågor och kommande möten**

Inga övriga frågor.

Nästa möte är 19 juni i Göteborg.

Energigas påminner om Gasdagarna som anordnas 15-16 maj i Båstad.