

Energimarked DK satte fokus på aktuelle emner

Starten med fri el-handel, gaskontrakter og CO₂ var på dagsordenen, da Energimarked DK var vært ved et informationsmøde.



ENERGIMARKED DK

*Af økonom Lone Hansen,
Dansk Fjernvarme*

Den 10. maj 2005 afholdt det fælles energihandelselskab, Energimarked DK, et informationsmøde på Tylstrup Kro. Formålet var at orientere om aktiviteterne i Energimarked DK.

Næstformand i Energimarked DK, Niels Peder Nielsen, stod for velkomsten til en eftermiddag med orientering om gaskontrakter, CO₂-kvoter og erfaringer på elmarkedet – både set med varmekædens øjne og fra den produktionsbalanceansvarliges side.

Kontraktvilkår er vigtige

Markedsdirektør Henrik Iversen, HNG/Midtnord, lagde ud med dagens første indlæg.

Han orienterede om faktorer, som det er vigtigt at være opmærksom på ved sammenligning af naturgaskontrakter.

- Kontraktlængden kan have stor betydning. Hvis man vil sammenligne kontrakter, skal det være for samme leveringsperiode, fordi priserne har store udsving over et år, pointerede Henrik Iversen.

I sit indlæg gennemgik han desuden en række punkter, som han anså for vigtige ved en sammenligning. Blandt dem er mulighederne for at ændre vilkår i kontraktperioden, eventuel mulighed for efterfølgende at skifte til fast pris, eventuelle bødekrafter og kontraktens generelle fleksibilitet.

Preben Andersen fra Sønderholm Kraftvarmekværk stod for næste indlæg.

Han orienterede om Energimarked DK's plan for udbud af fælles gasindkøb, herunder om muligheden for, at interesserede varmekværker kan tegne andele i Energimarked DK og dermed få mulighed for at indgå i et fælles gasindkøb.

Inden den indlagte kaffepause stod Lena Sørensen fra Dansk Shell for et indlæg, hvor hun præsenterede markedet for CO₂-kvoter, og hun fortalte desuden om, hvordan handlen med de meget omtalte kvoter forløber.

Det frie elmarked

Efter pausen roste Henning Parbo fra Eltra i sin præsentation af PUDEL-projektet, værkernes tilpasning til det nye elmarked.

Eltra har stået for PUDEL-projektet, der har haft til formål at hjælpe de decentrale kraftvarmekværker med opstarten og overgangen til det frie el-marked. Projektet forventes afsluttet ultimo juni 2005. Henning Parbo efterlyste dog, at flere aktører meldte sig på markedet for regulerkraft.

Maskinmester Søren Skærbæk fra Vildbjerg Varmekværk fortalte om varmekædens nye rutiner, efter deres overgang til det frie elmarked.

- Det er svært at vænne sig til at motorerne står stille, når det fryser uden for, konstaterede han.

Nu er det i stedet den marginale produktionspris holdt op mod forventet elpris, der bestemmer, om der produceres varme på motorer eller kedler. Den marginale produktionspris beregnes på grundlag af et regneark fra Dansk Fjernvarme.

Niels Ringtved, Scanenergi, roste værkerne for den gode sammenhæng mellem indmeldt og faktisk produktion. Erfaringerne fra de første måneder har været, at mere end 98 procent af alle de dyre timer er ramt, og at alle timer med en elpris under 100 kroner per MWh er undgået.

- Den foreløbige konklusion er, at den største relative gevinst ved at gå på el-markedet, opnås af de værker, der har haft høje marginale produktionsomkostninger. Set fra den produktionsbalanceansvarliges side er de kommet godt i gang på det frie elmarked, sagde han.

Afslutningsvis udtrykte Niels Peder Nielsen ønske om, at grænsen for regulerkraft reduceres fra 10 MW til 5 MW – det vil øge mulighederne for mange kraftvarmekværker. Energimarked DK vil arbejde videre med den primære opgave – at afsætte el fra andelshavere, og sekundært arbejde med fælles gasindkøb og eventuelt handel med CO₂-kvoter.

lh@danskfjernvarme.dk

FAKTA

FAKTA

- Energimarked DK er et fælles energihandelselskab, der blev stiftet den 15. december 2004.
- Selskabet samler 12 værker, der tilsammen repræsenterer 51,7 MW installeret el-effekt.
- Energimarked DK har stadig åbent for tilgang af nye andelshavere.