

som krævede hurtig handling. I november sidste år indgik aftaleparterne en tillægsaftale, der dels sikrer værkernes økonomiske grundlag gennem en god startposition ved overgang til konkurrence, dels sikrer et godt fundament for udnyttelsen af sektorens afholdte investeringer i miljøvenlig produktion. Med udgangspunkt i aftalen er der vedtaget en ændring af elforsyningsloven. Lovændringen omhandler blandt andet afregningsforhold for kraftværkernes eksisterende miljøvenlige elproduktion, samt værkernes hæftelser for gæld og take-or-pay-forpligtelser.

Både havmølleudbygningen og biomasseanvendelsen er vigtige elementer i opnåelse af såvel den nationale CO₂-målsætning som den internationale Kyoto-forpligtelse, idet de to indsatsområder til sammen svarer til 6% reduktion i Danmarks CO₂-udledning. Regeringen lægger stor vægt på, at dette store potentiale for CO₂-reduktioner realiseres.

Den netop indgåede aftale sikrer anvendelsen af biomasse i elproduktionen. Målsætningen om, at der årligt skal anvendes 1,4 mio. tons biomasse skal ifølge den nye aftale være opfyldt inden udgangen af 2005. Aftaleparterne vil sikre et økonomisk grundlag for, at der inden udgangen af 2003 kan etableres 2-3 større biomasseanlæg. For at nedbringe omkostningerne mest muligt sigtes der mod at bruge licitationsinstrumentet til at sikre udbygningen ud over de 2-3 første anlæg.

Havmøllepålægget forpligter kraftværkerne til at etablere 750 MW vindkraft på havet inden udgangen af 2008. Aftaleparterne er enige om, at havmøllepålægget ikke må belaste kraftværkernes konkurrenceevne, og at elforbrugernes skal belastes mindst muligt. Parterne vil optage drøftelser om de nærmere afregningspriser for strøm produceret på havmøller.

Den miljøvenlige elproduktion skal endvidere fremmes ved indførelse af et *marked baseret på VE-beviser*. Markedet skal være fuldt funktionsdygtigt senest i 2003, hvor 20% af elproduktionen skal være baseret på vedvarende energi.

I januar 2000 offentliggjorde Energistyrelsen en udredning om VE-bevismarkedet. Udredningen anbefaler, at markedet sættes i gang i 2002. Forudsætningerne for markedet, nemlig registrering af VE-producenterne og etablering af en VE-elbørs, kunne godt være etableret allerede i 2001. Men markedet vurderes i det første år at være for lille til at bære de omkostninger,

som er forbundet med børsomsætning og administration af systemet.

Meromkostningerne til elproduktion baseret på vedvarende energi skal udlignes. Udligningen opdeles i to faser, således at halvdelen af meromkostningerne udlignes den 1. januar 2001 og de resterende meromkostninger udlignes senest den 1. januar 2002.

Principperne for *egenproducenters betaling til prioriteret strøm* bør indrettes således, at man viderefører det såkaldte nettoprincip, som tidligere har været gældende. Anvendelsen af nettoprincippet må dog ikke føre til en øget miljøbelastning, f.eks. ved, at eksisterende naturgasbaserede kraftvarmeanlæg omstilles til kulfyring, og der skal derfor gennemføres justeringer, hvis det viser sig, at nettoprincippet fører til øget brug af olie eller kul til elproduktion.

Lov om CO₂-kwooter for elproduktion fastlægger, at elproducenter i Danmark efter en høring modtager årlige udledningstilladelser for CO₂, som kan handles og/eller opspares. Ved overskridelse af udledningstilladelsen skal der betales en afgift. Høringen af elproducenterne er gennemført i november 1999.

Dele af lovpakken – blandt andet loven om CO₂-kvoter – er endnu ikke sat i kraft, fordi lovene endnu ikke er blevet godkendt af EU-Kommissionen i henhold til statsstøttere reglerne. Dette beror blandt andet på, at Kommissionen er i færd med at revidere EF-rammebestemmelserne for statsstøtte til miljøbeskyttelse, som er grundlaget for Kommissionens vurdering af de anmeldte dele af lovpakken. Kommissionen har oplyst, at de nye rammebestemmelser forventes at kunne vedtages inden sommerferien.

Gasreformen

Der er nu indgået en aftale om reform af gassektoren. Formålet med reformen er at modernisere og tilpasse de lovgivningsmæssige rammer for naturgasforsyningen i forbindelse med implementeringen af EU's gasdirektiv.

Der er med gasreformen lagt op til en gradvis åbning af gasmarkedet. Således vil markedsåbningen udgøre 30% i 2000, stigende til 43% i 2008. Herved tages det fornødne hensyn til udviklingen af den gæld, som den omfattende investering i udbygning med naturgas har medført. Også de langvarige take-or-pay-forpligtigelser, som DONG Naturgas har over for især DUC, bliver tilgodeset ved den langsomme markedsåbning. De regionale selskaber vil ikke få markedsadgang, idet dette blandt andet ville