

Den 17. november 1999

**Tillæg til aftale af 3. marts 1999 mellem
Regeringen, Venstre, Det Konservative Folkeparti, Socialistisk Folkeparti og
Kristeligt Folkeparti om en lovreform for elsektoren**

Vilkår for kraftværkernes overgang til konkurrence

Som opfølgning på elreformaftalen af 3. marts 1999 skal der fastlægges rammer for opgørelsen af kraftværksselskabernes åbningsbalancer jf. den nye ellovs § 101, og der skal tages stilling til de økonomiske forpligtelser, som kraftværkerne under de kommende markedsvilkår skal bære.

Med denne tillægsaftale fastlægges de samlede rammer for kraftværkernes vilkår ved overgang fra "hvile-i-sig-selv" regulering til markedsvilkår.

Der er enighed om, at vilkårene for kraftværksselskabernes overgang til konkurrence skal udformes med henblik på

- at sikre lavest mulige elpriser gennem et velfungerende, konkurrencebetonet elmarked, herunder at man undgår at kraftvarmegaranti mv. reelt sætter markedet ud af kraft,
- at sikre gennemførelsen af strukturrationaliseringer mv. som styrker den danske kraftværkssektor mest muligt i konkurrencen på det åbne elmarked,
- at sikre at elforsynings sikkerhed og forsyningspligt med varme til de centrale kraftvarmebyer kan opretholdes som hidtil,
- at sikre driften af miljøvenlige produktionsanlæg og rammer for opfyldelsen af den pålagte udbygning med vindkraft og biomasse.

Parterne er enige om, at kraftværkerne på baggrund af de beregninger over værkernes økonomiske situation, som er beskrevet i notatet af 22. september 1999, ikke vil være i stand til at bære strandede omkostninger og omkostninger forbundet med opfyldelsen af miljøforpligtelserne uden, at indtjeningsevnen og selskabernes kapitalgrundlag styrkes.

På den baggrund vil ikraftsættelsen af elforsyningsloven ske på følgende grundlag:

- Kraftværkerne kompenseres for merudgifter ved miljøvenlig elproduktion og gaskøbsaftaler ved at
- kraftværksselskabernes eksisterende VE-anlæg tildeles VE-beviser for deres elproduktion
 - kraftværkernes eksisterende VE-anlæg og naturgasfyrede decentrale kraftvarmeværker vil i en 4-årig overgangsperiode tillige få et reguleret tillæg til salgsprisen.

- kraftværksselskaberne vil få dækket strandede omkostninger ved gaskøbsforpligtelser.

Disse ordninger skal holdes inden for en samlet ramme på 700 mio. kr. årligt. Hvis kraftværksselskabernes salgspris stiger i forhold til det i beregningsgrundlaget forudsatte, reduceres de regulerede pristillæg ned med henblik på at undgå overkompensation. Ordningerne gennemføres på en sådan måde, at der ikke sker indskrænkninger i den mængde el, som forbrugerne får mulighed for at handle på markedet. Det nuværende loft for elintensive virksomheders betaling af pristillæg vil også gælde for pristillæggene til ovennævnte anlæg.

Kraftværksselskaberne vil endvidere få mulighed for at styrke kapitalgrundlaget ved at

- kraftværksselskaberne får lov at beholde ikke-anvendte henlæggelser
- kraftværksselskaberne i forbindelse med opskrivning af værdierne i åbningsbalancerne for transmissionsnet mv. ved overgangen fra "hvile-i-sig-selv"-prisreguleringen til den nye prisregulering kan få tilført kapital,
- kraftværkerne får en betaling for ydelser, som systemansvaret skal have sikkerhed for bliver leveret i forbindelse med, at de systemansvarlige selskaber overtager ansvaret for forsyningssikkerheden fra kraftværksselskaberne.

Kraftværksselskaberne vil med dette styrkede kapitalgrundlag selv kunne afholde øvrige strandede omkostninger til skrotninger, pensioner, mv. De systemansvarlige selskaber samt transmissionsnetvirksomhederne finansierer denne kapitaltilførsel ved låneoptagelse under overholdelse af forsvarlige regnskabsprincipper inden for rammerne af den nye prisregulering. Kraftværksselskaberne vil endvidere kunne opfylde varmforsyningsforpligtelserne uden, at der bliver behov for at udløse kraftvarmegarantien for de kulfyrede, centrale kraftvarmeværker.

For visse centrale kraftvarmeværker, hvor kraftvarmefordelen endnu tilfalder varmesiden fuldt ud, som f.eks. kraftvarme fra Amagerværk blok 3 og Avedøreværkerne, indføres en overgangsordning, jf. Skatteministeriets skitse til en omlægning af kraftvarmeafgiftsreglerne fra foråret 1999.

Disse ordninger etableres i forbindelse med overgangen til markedsvilkår under forudsætning af, at selskaberne gennemfører en maksimal indsats for strukturrationaliseringer, herunder ved fusioner så de nuværende 8 produktionsselskaber og 2 kraftværkssammenslutninger reduceres i antal til højst to fusionerede selskaber.

Der skal forhandles særlige vilkår for gennemførelsen af restforpligtelserne under biomasseaftalen og udbygningen med havmøller. Parterne er enige om, at investeringerne skal gennemføres på en måde, så de ikke belaster kraftværksselskabernes konkurrenceevne. Miljø- og energiministeren vil snarest indkalde partierne bag biomasseaftalen til disse drøftelser.

Der skal som led i gennemførelsen af aftalen i samarbejde med de systemansvarlige virksomheder fastsættes en tidsplan for udjævning af omkostninger til prioriteret produktion og andre systemudgifter.

Med henblik på at undgå meromkostninger for elforbrugere er der enighed om, at fastsættelsen af åbningsbalancerne for distributionsnetvirksomhederne og iværksættelsen af den nye incitamentregulering af disse selskaber skal sikre størst mulig reduktion i forbrugernes udgifter til eldistribution. Der sigtes mod, at forbrugernes udgifter - ved gennemførelse af effektiviseringer, omlægning af kapitalforhold mv. i netselskaberne - reduceres med ca. 1 øre/kWh ud over de omkostningsreduktioner, der hidtil har været forventet, samtidig med at fordelene ved markedsåbningen fastholdes.

Der er endvidere enighed om, at distributionsselskabernes hæftelse for eksisterende gældsforpligtelser i produktionsvirksomhed kan videreføres inden for rammerne af den nye regulering af netvirksomhed. I forbindelse med afslutningen af "hvile-i-sig-selv"-regnskabet for distributionsselskaberne skal størrelsen af netvirksomhedernes garantier for gæld til finansiering af historiske forpligtelser derfor også opgøres. Herved påføres kommuner og andre ejere af elproduktionsvirksomhed ikke nogen øget risiko for tab på eksisterende gældsforpligtelser som følge af liberaliseringen af elproduktionsvirksomheden.

Ovennævnte gennemføres dels i forbindelse med udstedelse af bekendtgørelser under den vedtagne lov dels ved visse ændringer i den vedtagne lov inden ikraftsættelse.

Aftaleparterne vil årligt følge prisudviklingen og vurdere, om der er behov for at revidere aftalen ikke mindst under hensyn til at undgå overkompensation af kraftværkselskaberne.