

[Energiministeren]

Såfremt de pågældende forslag gennemføres og selskaberne og deres interessentkommuner forbedrer afsætningen over for villakunder samtidig med, at der gennemføres en effektiv omkostningsstyring, må det med udgangspunkt i selskabernes 1990-budgetter forventes, at flere af selskaberne vil være i stand til at afvikle gælden senest i år 2005 uden yderligere kapitalindskud.

Dette gælder for Naturgas Midt/Nord, Naturgas Fyn og Naturgas Sjælland. Derimod vil det for Hovedstadsregionens Naturgas og Naturgas Syd formentlig kun være muligt at afvikle gælden inden år 2005 uden yderligere kapitalindskud, såfremt der opnås en meget hurtig og høj yderligere tilslutning og gennemføres meget drastiske omkostningsreduktioner.

Regeringen finder, at der må lægges betydelig vægt på, at de fastsatte lånerammer og den hertil knyttede gældsafviklingsperiode kan oplevs som realistisk af selskaberne og deres interessentkommuner. Det skal i den forbindelse understreges, at sigtet med lånerammerne først og fremmest er at etablere en fast og holdbar styringsramme for projektet, således at der sættes klare grænser for selskabernes fortsatte finansiering af løbende underskud med nye lån.

På denne baggrund vil regeringen udforme de enkelte lånerammer således, at selskabernes gældsforpligtelser – afhængigt af den endelige vurdering af selskabernes økonomi – skal være afviklet til et nærmere fastlagt tidspunkt i perioden omkring år 2005 og ikke senere end år 2010.

Såfremt selskaberne får nye opgaver, der ligger uden for deres hidtidige virkefelt, vil det kunne blive nødvendigt at justere de fastsatte lånerammer. Bortset herfra vil de fastsatte lånerammer kun kunne ændres under helt særlige forhold. Ordningen vil samtidig blive udformet således, at såvel selve fastsættelsen af lånerammerne som eventuelle justeringer heraf skal forelægges Folketingets Energipolitiske Udvalg, inden energiministeren træffer afgørelse i sagen.

I forbindelse med de regionale selskabers gældsforhold og de omtalte lånerammer kan der være grund til at være opmærksom på, at selskabernes vedtægter er udformet således, at den enkelte interessentkommunes hæftelse (i det indbyrdes forhold) hovedsagelig reguleres efter det forventede salg i kommunen.

Hæftelsen afhænger således ikke af, i hvilket omfang det forventede salg faktisk realiseres. Denne ordning er efter regeringens opfattelse ikke hensigtsmæssig, når det drejer sig om at give kommunerne de bedst mulige incitamenter til at virke for en optimal udnyttelse af naturgassystemet.

Regeringen har derfor bedt de regionale selskaber om en samlet redegørelse for hæftelsesforholdene i de regionale selskaber og i forbindelse hermed om en vurdering af, hvilke alternative ordninger der vil kunne gennemføres med henblik på en optimal udnyttelse af naturgassystemet.

Regeringen vil på dette grundlag sammen med de regionale selskaber overveje, hvorledes hæftelsesforholdene i naturgasprojektet kan indrettes på den mest hensigtsmæssige måde.

4. Økonomi, priser m.v.

Der kan konstateres et betydeligt behov for etablering af ny elkapacitet i 1990'erne, i det væsentligste i Elsam's forsyningsområde. Med forslagene opnås, at en væsentlig del af den nye elproduktionskapacitet kan etableres med samproduktion af el og varme.

Forslagene giver således grundlag for, at der i tilknytning til eksisterende fjernvarmecentraler og store blokcentraler i de nærmest følgende år kan gennemføres en yderligere udbygning med decentral kraftvarme af størrelsesordenen 500 MW, og at der for tiden herefter vil være yderligere udbygningsmuligheder, formentlig af samme omfang. Hertil kommer den samproduktion af el og varme, der vil kunne gennemføres ved etablering af industrielle kraftvarmeværker og minikraftvarmeværker.

Den decentrale udbygning vil omfatte en række forskellige typer anlæg med hensyn til størrelse og teknologi, og udbygningen må tilrettelægges under hensyntagen til lokale forhold. De nærmere rammer for omstilling til decentral kraftvarme vil blive fastlagt således, at alene samfundsøkonomisk rentable projekter gennemføres. Dette indebærer bl.a., at varmeværkerne udnyttes optimalt i forhold til den elkapacitet, der etableres, samt at værdien af elproduktionen fra decentrale kraftvarmeværker relateres til de samfundsøkonomiske omkostninger i det øvrige elproduktionssystem.

Elpriserne vil derfor ikke stige som følge af forslagene, medmindre der sker en væsentlig