

Den samfundsøkonomiske besparelse ligger overvejende i brændselsbesparelsen ved samproduktion.

I de samfundsøkonomiske beregninger er ikke indregnet værdien af de miljømæssige fordele ved en yderligere udbygning med decentral kraftvarme. Etablering af 1.400 MW decentral kraftvarme på fjernvarmeområdet vil ifølge Energistyrelsen føre til en nedgang i udledning af CO₂ på 4 mio. tons, af NO_x på 8.000 tons og af SO₂ på 6.000 tons (der er forudsat afsvovling på kulkraftværkerne).

Hurtig udbygning

Der er flere forhold, der taler for en hurtig udbygning med decentral kraftvarme.

Der vil i 90'erne være behov for ny elkapacitet. Hvis denne ikke baseres på decentral kraftvarme, bliver det nødvendigt med en udbygning i områder, hvor varmen ikke kan nyttiggøres. Dette vil gøre det vanskeligt at leve op til de miljømæssige målsætninger, som regeringen har tilkendegivet.

En udskydelse af den decentrale kraftvarmeudbygning vil endvidere kolliderer med elbesparelser, der eventuelt kan slå igennem sidst i 90'erne.

De kulfyrede fjernvarmeværker vil helt overvejende være afskrevne ved omlægningen til decentral kraftvarme. Den restværdi, der i praksis måtte være bundet i kulkedlerne, vil langt fra opveje de økonomiske fordele, der er forbundet med etablering af samproduktion. Dertil kommer, at kulkedlerne forventes nyttiggjorte som spids- og reservelast.

Energiministeriet vil lægge en ramme for omstillingen til decentral kraftvarme, som dels indebærer, at kun samfundsøkonomisk fornuftige projekter iværksættes, dels at varmemarkederne udnyttes optimalt i forhold til den ønskede elkapacitet, og dels at udbygningstakten tilpasses behovene for ny elkapacitet.

Elprisen

I den samfundsøkonomiske beregning er den producerede elektricitet fra decentrale værker værdisat i overensstemmelse med de omkostninger, elproduktionen på nye store kulfyrede enheder ville medføre.

I overensstemmelse hermed afregner elforsyningen elektriciteten fra decentrale værker til elselkabernes egen produktionspris.

Det betyder, at elprisen ikke vil stige som følge af den decentrale udbygning, idet det er forudsat, jf. afsnittet om brugerøkonomi, at varmepriserne om fornødent øges ved omlægning af de kulfyrede værker.

Derimod vil en omlægning af naturgasbaserede fjernvarmeværker ikke i al væsentlighed føre til højere varmepriser med den gældende gastarif og ovennævnte elafregningspris.

Brugerøkonomi

Der er i dag generelt store variationer i varmeprisen mellem de enkelte kulfyrede fjernvarmeværker.

En overgang fra kulfyret fjernvarme til naturgasfyret decentral kraftvarme vil kunne medføre mindre prisstigninger for forbrugerne. Prisstigninger vil variere bl.a. efter fjernvarmeværkernes størrelse, således at stigningerne forventes at være mindst på store fjernvarmeværker og størst på mindre fjernvarmeværker. Prisstigningerne pr. år for et almindeligt parcelhus skønnes til:

| | |
|---|-----------|
| Årlig prisstigning ved overgang fra et mindre kulfyret fjernvarmeanlæg til decentral kraftvarme | 1.400 kr. |
| Årlig prisstigning ved overgang fra et større kulfyret fjernvarmeanlæg til decentral kraftvarme | 200 kr. |

Det skal understreges, at skønnet er baseret på gennemsnitsbetragtninger. I praksis vil prisændringen variere for de enkelte fjernvarmeværker alt efter virkningsgraden, valg af teknologi m.v. Der er i beregningerne ikke taget hensyn til fremtidige miljøomkostninger ved røgrensning m.v. for de kulfyrede fjernvarmeværker.

For værker, der i dag er baseret på naturgas, vil en omlægning til kraftvarme ikke føre til prisstigninger samlet set, jf. ovenfor.

Dansk industri

I fremtiden vil det være af afgørende betydning med en effektiv energiudnyttelse i elproduktionen. Derfor forventes traditionelle kulfyrede kraftværker at udgøre et vigende marked med en skærpet konkurrence fra store internationale koncerner, mens elteknologier, der baseres på naturgas og kulgase, forventes at vinde frem. Det gælder ikke kun i Danmark, men og-