

af bemærkningerne vedrørende forskydninger i brændselspriserne.

Yderligere bør nævnes, at de angivne balancevarmepriser udtrykker driftsøkonomiske produktionsomkostninger. Varmeprisen an forbruger vil indeholde en række øvrige faste omkostningselementer, som ikke påvirkes af en brændselsomlægning.

Dette indebærer bl.a., at prisen an forbruger vil variere relativt mindre end angivet i tabel 2 og 3. Samtidig betyder det, at i de tilfælde, hvor balanceprisen er mindst ved decentral kraftvarmeproduktion, vil det være hensigtsmæssigt at foretage omlægningen umiddelbart, uafhængig af om det eksisterende anlæg er helt afskrevet regnskabsmæssigt, idet fortsatte afskrivninger er faste omkostninger, som skal afholdes under alle omstændigheder, og som ikke påvirker det forhold, at varmeproduktionen faktisk bliver billigere ved omlægningen.

Det bør dog bemærkes, at for et givet fjernvarmeværk kan individuelle forhold have væsentlig betydning for resultatet af en konkret

beregning. Blandt andet er afstanden til eksisterende naturgasnet samt den aktuelle brændselsanvendelse parametre, som kan have betydning ved individuelle vurderinger.

Forudsætninger

De i det foregående angivne beregningsresultater baserer sig på de brændselsprisprognoser, som er anvendt i EP 2000, medens overslagene for anlægsinvesteringer ved etablering af decentral kraftvarmeproduktion er opstillet på baggrund af energihandlingsplanens bilag vedrørende elproduktionsteknologier.

Hvad angår de selskabsøkonomiske beregninger er for den del af naturgassen, som afregnes til fjernvarmetarif, anvendt en konstant pris på 77 kr./GJ for hele den 20-årige periode.

Tilsvarende er for kul til fjernvarmeproduktion, som er afgiftsbelagt, og som indgår i beregningerne for fortsat kulfyring, anvendt en konstant pris på 49 kr./GJ.

Ved beregningerne for decentral kraftvarme er i øvrigt anvendt følgende forudsætninger:

Varme	Cm	MW	Total virkningsgrad	Invest. i mio./MW Middel	Lave	D & V i % af invest.
75 TJ	1	3.5	90	8	7	4
150 TJ	1	7.0	90	8	7	3
300 TJ	1	14.0	90	7	6	3
750 TJ	1	35.0	90	6	6	3

Med hensyn til fordelingen af elproduktionen er følgende forudsat:

Spidslast	1140 timer/år	22 pct.
Højlast	1610 timer/år	31 pct.
Lavlast	2450 timer/år	47 pct.
Samlet benyttelsestid	5200 timer/år	

Den angivne benyttelsestid fører til en dækningsgrad af varmeproduktionen på 87 pct.

Endelig er der ved beregningerne for fortsat kulfyring forudsat en virkningsgrad på 88 pct. og driftsomkostninger på 6 kr./GJ produceret varme.

Spørgsmål 27:

»Det bedes oplyst, i hvilket omfang sildeolie bruges i fjernvarmeværker, og hvor meget staten skønnes at tabe i omkostninger.«

Svar:

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen, som har svaret følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

»Som det fremgår af besvarelsen af spørgsmål 20 (L 60 – bilag 13), forefindes der ikke en central oversigt over fjernvarmeværker, der anvender sildeolie i varmeproduktionen. Efter Energistyrelsens skøn drejer det sig aktuelt om en samlet årlig mængde på ca. 30.000–40.000 t, fordelt på ca. 30–40 værker.

Tages der udgangspunkt i 40.000 t sildeolie, svarer dette brændværdimæssigt til ca. 37.000 t fuelolie. Afgiften på fuelolie udgør 1980 kr./t, og afgiftsbeløbet for 37.000 t udgør herefter ca. 70 mio. kr.

Sildeolien fortrænger dog formentlig flere brændselstyper, olie, naturgas, kul og lokale brændsler og dermed brændsler med forskelli-