

MW. Prisen for selve kraftvarmeenhederne er ca. 4.000 kr. pr. installeret kW. I alt 1.900 mill. kr. Fjernvarmenet til levering af 23 PJ ab værk à ca. 160 mill. kr. giver ca. 3.600 mill. kr. I alt altså 550 mill. kr. pr. år.

Beskæftigelse: Med en lønkvote på 0,6 kræves

ansættelse af ca. 2.750 personer pr. år.

Samfundsmæssig nettoudgift: Fra anlægsudgiften på 550 mill. kr. pr. år trækkes 85,8 pct. af lønsummen på 330 mill. kr. Nettoudgiften bliver altså 270 mill. kr. pr. år.

Heraf import: 40 pct. af 550 mill. kr. = 220 mill. kr.

Sparet brændselsimport:

31 PJ varme, heraf	
80 pct. fyringsolie à 55,5 mill. kr.	1.375 mill. kr. pr. år
20 pct. fuelolie à 34 mill. kr.	210 mill. kr. pr. år
24 PJ brændsel i elværker heraf	
85 pct. kul à 17 mill. kr.	345 mill. kr. pr. år
15 pct. fuelolie à 34 mill. kr.	120 mill. kr. pr. år
40 PJ naturgas à 30 mill. kr.	÷ 1.200 mill. kr. pr. år
Besparelse i alt	850 mill. kr. pr. år

Hvis samme mængde naturgas i stedet blev brugt udelukkende til opvarmning, mens elektriciteten fortsat blev produceret på elværker som de nuværende, ville det samlede energiforbrug være væsentligt større, men besparelsen alligevel godt 100 mill. kr. større. Det skyldes de nuværende prisrelationer mellem olie og kul. Men dels er det ikke sandsynligt, at prisforskellen vedbliver at være lige så stor, dels er dette alternativ under alle omstændigheder uacceptabelt på grund af forureningen.

III.2. Kraftvarme fra eksisterende kraftværker

Den vedvarende energi og de decentrale kraftvarmeværker gør det overflødigt at bygge store transmissionsledninger til at aftage spildvarme fra danske elværkers storslåede fejlinvesteringer. I stedet nedsættes de store elværkers produktion mest muligt. De henstår som reservekapacitet.

I de tilfælde hvor eksisterende værker ligger tilstrækkelig tæt på større boligområder, kan der dog udnyttes lidt mere spildvarme end i dag. Det gælder Nordkraft i Ålborg, Enerstedsværket i Åbenrå, Fynsværket i Odense og Amagerværk 1 og 2 samt Amagerforbrændingen og rensningsanlægget Lynetten i København.

Nedsat brændselsforbrug: Fra de tre førstnævnte værker antages udnyttet yderligere 2½ PJ. Ved udbygning af fjernvarmenet i København udnyttes 4,2 PJ fra de fire sidstnævnte. Med en gennemsnitlig virkningsgrad i de nye fjernvarmeledninger på 0,85 og en gennemsnitlig virkningsgrad i de anlæg der erstattes på 0,7 fås en brændselsfortrængning på 8 PJ.

Anlægsudgift: Fjernvarmenet til 6,7 PJ ab værk à 160 mill. kr. giver 1.070 mill. kr. Transmissionsledninger, pumper og varmevekslere i Københavnsområdet antages at koste ca. 150 mill. kr. pr. PJ, dvs. 650 mill. kr. Centralvarmeinstallationer i 15.000 lejligheder à 35.000 kr.: 525 mill. kr. I alt altså ca. 225 mill. kr. pr. år.

Beskæftigelse: Med en gennemsnitlig lønkvote på 0,6 kræves ansættelse af ca. 1.100 personer pr. år.

Samfundsmæssig nettoudgift: Den offentlige besparelse er 85,8 pct. af lønsummen på 135 mill. kr. = 116 mill. kr. pr. år. Nettoudgiften altså 110 mill. kr. pr. år.

Heraf import: ca. 40 pct. af 225 mill. kr. = 90 mill. kr. pr. år.

Sparet brændselsimport: Der fortrænges olieprodukter, elvarme og petroleum. Idet gennemsnitsprisen for de fortrængte opvarmningsformer sættes til 50 kr. pr. GJ fås en besparelse på 400 mill. kr. pr. år.

III.3. Udnyttelse af industrispildvarme

Som tidligere nævnt må der som forudsætning for gennemgribende ressourcebesparelser kræves kortlægning af alt procesenergiforbrug og afleveringspligt for energispild. Udnyttet i integrerede kraftvarmesystemer er der her formodentlig tale om et ret stort bidrag til landets opvarmningsbehov.

Her er imidlertid blot medtaget den beskedne mængde, som regeringens Varmeplanudvalg har oplyst, at man umiddelbart kan udnytte på de eksisterende fjernvarmecentraler (Varmeplanudval-