

sig i lavtliggende rum og områder (eksempel: kælderrum, fyrrum, kloakker, dårligt ventilerede rum etc.), og eksplosioner vil så kunne indtræffe. Naturgas er lettere end luft og vil søge at stige til vejrs, og ulykker af den natur, som skete på Grønland, vil ikke kunne ske med naturgas. Der henvises endvidere til svar på spørgsmål nr. 56.

I Dansk Olie & Naturgas A/S's indstilling side 60, afs. 3.2.2.2. er der redegjort for en undersøgelse om personrisici ved indførelse af naturgas. Undersøgelserapporten er fremsendt til energipolitisk udvalg, mrk. bilag K 3 og redegør på grundlag af udenlandske, offentlige statistikker for den forventede personrisiko ved indførelse af naturgas i Danmark. Konklusionen peger på, at risikoen ved anvendelse af naturgas er af samme størrelsesorden som risikoen ved anvendelse af elektricitet. Statistikkerne angiver antallet af omkomne pr. år ved ulykker forårsaget af eksplosive stoffer, herunder gas. Antallet af omkomne pr. ulykke er ikke oplyst.

#### Spørgsmål 23:

Hvad er de beregningsmæssige forudsætninger for den samfundsøkonomiske rentabilitet vedrørende gasprojektet?

#### Svar:

Grundlaget for beregningen af de samfundsøkonomiske konsekvenser af gasprojektet er det af Dansk Olie & Naturgas A/S (DONG) fremlagte projekt.

DONG's beregningsforudsætninger fremgår af vedlagte bilag, hvoraf det ligeledes fremgår, hvor de pågældende oplysninger findes i projektfremstillingen.

De forudsætninger, der er gjort for at transformere DONG's driftsøkonomiske beregning til en samfundsøkonomisk beregning fremgår af »Vurdering af gasprojektets samfundsøkonomiske konsekvenser«, der er bilag til ER-79.

#### DANSK OLIE & NATURGAS A/S

Nedenfor gennemgås de væsentligste beregningsmæssige forudsætninger for naturgasprojektet:

1. *Gaskøbs priser og øvrige købsbetingelser* er angivet i DONG/DUC købskontrakten:

2. *Lineføring og udbygningstakt* som angivet i afsnit 3.1.5. og 3.4.2.3. og 3.4.4.3.

Transmissionsledning Esbjerg-København, samt Egtved-Bov er klar til brug 1/10 1984, ledningen Egtved-Lager i L. Torup klar til brug 1/10 1989. Fordeleings- og distributionsnet etableres over 1 henholdsvis 2 år til ibrugtagning i 1984 til 1986.

3. *DONG-Investeringer og øvrige kapitaludlæg* er vist i indstillingens afsnit 3.4.6. total invest DONG 3.475 mill. kr. Øvrige kapitaludlæg 470 mill. kr. For de dele af projektet, hvor der foreligger et skitseprojekt, er overslaget udarbejdet ved opmåling og vurdering af mængder, og kalkulation af tilhørende enhedspriser eller anvendelse af erfaringspriser. For dele af projektet f. eks. behandlingsanlægget er prisen beregnet på grundlag af priser for enheder fra tilsvarende eksisterende anlæg justeret for størrelser, geografisk placering og markedsudvikling. Se i øvrigt bilag fra teknisk afdeling.

4. *Initial-investeringer for distributionssystemet* er vist i afsnit 3.3.4.6. Forudsætningerne for disse beregninger er beskrevet i kapitel 3 samt i bilag

K 1 Distributionssystemet sammenfattende redegørelse januar 1979 samt bilag K 5 Projekthåndbog for naturgas distributionsanlæg 1. december 1978.

K 6 Lægning af PE ledninger 6. oktober 1978.

K 7 Sammenfatning af pilotprojekter marts 1979.

K 12 planlægning af naturgasmarkedet.

5. *Øvrige kapitaludlæg distributionssystemet. Arbejdskapital* distributionssystemet beregnes som  $\frac{1}{2}$  af forskellen i driftsomkostningerne pr. år, dog  $\frac{1}{2}$  af de totale driftsomkostninger i 1984.

*Debitorforskydninger* beregnes som  $\frac{1}{2}$  af forskellen i kredittid på salgsværdi »individuel rumvarme«, dog  $\frac{1}{2}$  af salgsindtægten i det første år.

*Fornyelser og materiellagre* er incl. biler og diverse.

*Ekspropriationserstatninger* udregnes som antal kilometer fordelingsledning multi-