

- pliceret med de i bilag K 7 afsnit 7.2. angivne planlægningspriser.
6. *Driftsomkostninger DONG.*  
er beskrevet i indstillingen afsnit 3.4.5. og 3.4.6.2. samt desuden i bilagsmaterialet fra teknisk afdeling og K 4 Markedsføring af Naturgas.
7. *Driftsudgifter Distributionssystemet.*  
er angivet i indstillingen afsnit 3.3.4.6. samt i bilag K 1 afsnit 7.4. og K 4 Budget del. De årlige driftsudgifter i det fuldt udbyggede hovedprojekt fase 1 er 101 mill. kr.  
*Ledningstab/måledifference.*  
Det totale tab regnes fra producent til forbruger, dvs. incl. positiv/negativ måledifference. Det totale tab er fastsat til 5 pct. af de totale gasmængder i første salgsår, derefter 3 pct. i næstfølgende 2 år og derefter 2 pct. pr. år. – Tab indregnes til købspris.  
*Eget forbrug.*  
Eget forbrug fastsættes til 1,5 pct. af de totale gasmængder pr. år.  
Eget forbrug inkluderer processvind på behandlingsanlæg samt brændselsforbrug i behandlingsanlæg, kompressorer og M/R stationer. Eget forbrug indregnes til købspris.  
*Forsikringsomkostninger.* Dækker både transmissionssystemet og distributionssiden.  
Forsikringen omfatter »all risk« og ansvar incl. paragraf 7 ansvar i etablerings- og driftfase. De i kalkulationerne indsatte beløb er baseret på overslag af 10.11.1978 fra Baltica.  
*Tab på debitorer* fastsættes til 1 pct. af gassalgssindtægten.  
For eksisterende gasnet/forsyningsområder estimeres 35 mill. kr. i år 1983 til omstilling af gasbrændere samt udskylning af gadenet.
8. *Indtægter.*  
*Diverse produkter.*  
Der estimeres en serviceindtægt for svovl og evt. liquids indtægten sættes til 1 mia kr./år.  
*Målerleje* sættes til 100 kr. pr. måler pr. år.

*Ikke udnyttet kapacitet i nordsøledningen.*  
Se besvarelse af spørgsmål 29 samt indstillingens afsnit 3.5.3.3.

*Anlæggets restværdi,* dvs. et udtryk for anlæggets indtjenings evne i slutåret 2005 er beskrevet i indstillingens afsnit 3.5.2.3.

*Salgspriser for gassen.*

Salgsprisen er fastsat efter substitutionspris princippet dvs. det skal ikke være dyrere for forbrugerne at anvende naturgas end olieprodukter, se indstillingens afsnit 3.2.1.4. samt bilag K 16 og bilag F 2 tabel IX.

9. *Realenergiprisstigning.*

De forventede realværdi stigninger i energipriser er omtalt i indstillingens afsnit 3.5.3.2. samt bilag K 16.

10. *Generel inflation.*

Forudsætningerne omkring, og effekten af indregning af den generelle inflation af samtlige priser er vist i indstillingens afsnit 3.6.5.

11. *Naturgasmarkedet.*

Det potentielle marked og udvælgelsen af det afgrænsede marked ses i indstillingens afsnit 3.1., desuden henvises til besvarelsen af spørgsmål 26.

DONG's ØKONOMIBEREGNINGER ER VIST I BILAG F 2 Tabel IX, X og XI, hvor samtlige investeringer, omkostninger og indtægter er fordelt pr. år. Beregningerne viser den resulterende pengestrøm og projektets interne rente.

Ovenstående er en del af de vigtigste forudsætninger for Naturgas projektet, i øvrigt henvises til DONG's rapport »Indstilling om indførelse af naturgas i Danmark«, samt de tilhørende bilag, herunder F 1 Følsomhedsanalyse af investeringer, drift og rentabilitet februar 1979.

*Spørgsmål 24:*

De samme beregningsmæssige forudsætninger bedes opgivet for kollektiv varmforsyning fordelt på kraft/varmeværker, fjernvarme, udnyttelse af spildvarme for industri etc.

*Svar:*

De beregningsmæssige forudsætninger for kollektiv varmforsyning baseret på kraftvarme eller anden overskudsvarme fremgår af