

- 10000kcal. vil gi ca. 3.5 kwh ilandført effekt).
3. Årlige udgifter eksklusive gass men inklusive driftsudgifter er anslått til ca. 600 millioner Nkr. Avskrivning og kapitaludgifter er satt til 25 år og 10 pct. p. a. Total investering er anslått til ca. 2500 millioner Nkr. – basert på ovennevnte anslag og driftskostnader vil produksjonsutgifterne for el. kraft levert på dansk nett bli ca. 9 n.øre/kwh.
 4. På havdyp fra 40–50 meter er OPP basert på en bunnfast konstruksjon. Utrustning og prøvekjøring er avsluttet før uttauing. Driftklart 4–5 år etter kontakt.
 5. I tilfelle cora som vi antar forspørselen gjelder vil investeringene muligens bli noe lavere, grunnet dybdeforholdene på feltet. De økonomiske beregninger som er fortratt hittil, gjelder felt på 70 m. En struktur på 40–50 m vil ventelig bli noe billigere.
 6. Dersom et dansk/svensk/norsk prosjekt kan komme på tale, er vi blitt informert om at prosjektet vil for en stor del kunne bli finansiert av/gjennom nordisk investeringsbank. Svensk leveringsgaranti for kraftleveranser kan dessuten diskuteres. Vi håper at ovenstående gir svar på deres henvendelse.«

Til ovenstående har energistyrelsen knyttet følgende bemerkninger:

»Det fremgår af Akergruppens opplysninger, at effektivitet i el-produktion i OPP er ca. 30 pct. I danske kul/oliefyrede kraftværker er effektiviteten i brændselsudnyttelsen ca. 40 pct., og hvor overskudsvarmen kan udnyttes til fjernvarme, bliver ca. 85 pct. af energiindholdet i brændslet udnyttet. Elproduktion ude på gasfelterne i Nordsøen giver ikke mulighed for udnyttelse af spildvarmen, og er derfor energiøkonomisk u hensigtsmæssig, når der består mulighed for at få gassen i land.

Investeringsudgiften for anvendelsen af ca. 2.5 mia m³ gas i OPP ville ifølge Akergruppen være ca. 5 mia kr., (muligvis noget mindre på grund af lavere vanddybde), hvilket omtrentligt svarer til udgiften ved etableringen af det danske naturgasnet, i hvilket gassen vil blive udnyttet med en effektivitet på 80–85 pct. Til Akergruppens prisoplysninger bemærkes, at OPP alene er på planlægningsstadiet, hvorfor fordyrelser og forsinkelser

må påregnes. Den af Akergruppen angivne tidsfrist kan komme i konflikt med tidsplanen for gasproduktion i henhold til aftalen med DUC. Med hensyn til oplysninger om at OPP kan levere det til det danske net for ca. 9 øre/kwh eksklusive omkostninger til gas-køb bemærkes, at med indregning af gasprisen fås en el-produktionspris på godt 20 øre/kwh. I et kulfyret dansk kraftværk er el-produktionsprisen til nettet ca. 8 øre/kwh.«

Jeg kan henholde mig til det af energistyrelsen anførte med bemærkning at jeg ikke kan anse Aker-projektet for noget realistisk alternativ til det af regeringen fremlagte projekt.

Spørgsmål 48:

Der udbedes en redegørelse for, hvorfor Danmark afslog at blive tilkoblet Emdenledningen i Nordsøen, da det blev tilbudt, hvilket har bevirket, at ledningen er dimensioneret således, at der i øjeblikket ikke er kapacitet til dansk gas.

Svar:

Der har aldrig fra norsk side været givet noget tilbud om tilkobling til Ekofisk-Emden ledningen. Under forhandlingerne mellem norske og danske embedsmænd for nogle år siden om dansk tilladelse til etablering af Ekofisk-Emden ledningen over dansk kontinentalsokkelområde blev der ganske vist fra norsk side fremlagt en skitse til en regeringsaftale som supplement til den danske tilladelse. I denne skitse havde man fra norsk side indsat en bestemmelse, der – såfremt aftale måtte blive indgået med rørlednings-selskabet Norpipe om transport af gas fra dansk område i Ekofisk-Emden ledningen – fastslog, at sådan transport krævede den norske regerings tilladelse, uanset om tilkobling skete på dansk område. Skitsen var endvidere baseret på samme principper som den norsk-tyske aftale, der forudsætter, at hele Ekofisk-Emden rørledningen (incl. landingsanlægget i Emden) er norsk skatteterminium.

Det var ligeledes en norsk forudsætning, at den danske suverænitet med hensyn til sikkerhedsmæssig godkendelse og med hensyn til fastlæggelse af erstatningsansvarsregler for Ekofisk-Emden ledningsstrækningen på dansk område blev begrænset.