

Oversigt over forrentningsprocenter

	Intern rente					
	Volumen	Faste priser	Realstigning m. m.	Marginalforrentning	IRR af egenkapital	Inflateret
Fase 1						
Hovedprojekt	2,5	5,8	12,0	–	11,0	19,3
Fase 1						
Start 1982	2,5	5,7	12,0	–	–	–
Fase 1						
Optimal løsning (merinv. 408 mill. kr.)	2,5	6,0	12,2	16,5	–	–
Fase 1						
Energibesparelser	2,5	6,7	12,8	–	–	–
Fase 1						
incl. brugerstatn. (1.000 kr.)	2,5	5,5	–	–	–	–
Fase 1						
Ingen nyttevirkningsfordel	2,5	4,9	–	–	–	–
Fase 1						
+ beredskabslagerafgift	2,5	6,8	–	–	–	–
Fase 1						
Sveriges alternativ	2,5	7,8	13,0	16,5	–	–
Mervolumen alt. 1	3,0	6,6	12,7	–	–	–
Fase 2						
Hovedprojekt tidlig start	3,4	7,0	12,7	17,1	12,7	–
Fase 2						
Sen start	3,4	6,7	12,4	15,9	–	–

Kontrakten med D.U.C. indeholder en fast aftale om levering af 55 mia m³ naturgas mellem oktober 1984 og oktober 2009 fra 4 felter i Nordsoen. Derudover indeholder den en rammeaftale for resten af den gas, som måtte være i de 4 strukturer (efter vort skøn ca. 20–40 mia m³). Det årlige volumen er aftalt til ca. 2,5 mia m³, og mulighederne for en udvidelse til 3,5 mia m³ i en anden fase i slutningen af 1980'erne er rimeligt gode. Aftalen fastlægger, at DONG A/S kober naturgassen på D.U.C.'s platform i Nordsoen. I henhold til aftalen af 15. juli 1976 mellem Handelsministeren og bevillingshaverne har DONG A/S en forforhandlingsret til køb af al anden D.U.C. gas. På baggrund af hidtidige og potentielle fund i Nordsoen er der en sandsynlighed for, at DONG A/S senere vil få tilbudt yderligere gas i størrelsesorden 1–2

mia m³ pr. år, således at man – om ønskeligt – kan nå op på en forsyning fra danske ressourcer på i størrelsesorden 4–5 mia m³ hen mod århundredeskiftet (og dermed realistisk opretholde 1976 energiplanens målsætning på 4 mia m³ i 1995).

Kontrakten med Ruhrgas AG rummer mulighed for en »blod« opstart af naturgasforsyningen i 1982/83 med begrænsede forsyninger i 3 år på fra 3–700 mill. m³ p. a. i vort valg. En »blod« opstart (i Sydjylland og på Fyn) vil resultere i en bedre spredning af investeringerne og give muligheder for bedre indlæring af arbejdskraft. Prisen for gas fra Ruhrgas, AG er ca. 25 pct. over D.U.C. prisen, og en udnyttelse af Ruhrgas-aftalen betyder en helt marginal forringelse af rentabiliteten.