

en tilsvarende afkortning i leveringerne i de senere kontraktår, og dels ydes et prisnedslag på merkvanta på 7½ pct.

- 3) Når produktionserfaring m.v. foreligger, skal der på et tidspunkt, som sælgerne vælger, mellem 1985 og 1990, foretages en fælles vurdering af de indvindelige gas-mængder i de 4 strukturer. Sælgerne skal dog kunne dokumentere, hvis de har behov for at udskyde denne vurdering udover 1988.

Når resultat af vurderingen foreligger, kan sælgerne indenfor 1 år efter eget valg forlange de daglige leveringer øget udover de under 2) ovenfor nævnte mængder med et varsel på 3 år. I så fald har køber ret til at forhandle om reviderede købsbetingelser for dette ekstra kvantum. Fører disse forhandlinger ikke indenfor 60 dage til et resultat, kan køber forlange helt eller delvis at få de ekstra mængder leveret på de oprindelige betingelser. Den del, køber ikke aftager, og som ikke må være mindre end ½ mia m³/år, kan sælgerne så frit afsætte til tredjepart. Køber vil i det omfang, kapacitet findes, transportere denne gas i sit rørsystem mod en betaling, som fastsættes under hensyntagen til parternes nære samarbejde.

- 4) Hvis produktionsforholdene tilsiger det, kan sælgerne énsidigt fra tid til anden i tiden efter den fælles vurdering af indvindelige gasmængder forlange de daglige leverings- og aftageforpligtelser justeret med op til 1,2 mill. m³/dag mod, såvidt det er teknisk muligt, at give 3 års varsel, men dog mindst 12 måneders varsel. Forøgelse udover 1,2 mill. m³/dag kræver købers accept. Ved formindskelser udover 1,2 mill. m³/dag eller under de oprindeligt aftalte leveringer (de 55 mia m³) kan køber kræve en uafhængig ekspertvurdering af, om der er rimelig teknisk og økonomisk baggrund for sælgerne til ikke at opfylde de indgæede leveringsforpligtelser.
- 5) Sælgerne opretholder den i aftalen af 15. juli 1976 aftalte ret til at substituere gas fra de 4 strukturer med anden gas.
- 6) Sælgerne reserverer sig forlods ret til at anvende gas fra de 4 strukturer til produktions- og driftsformål i forbindelse med indvinding og behandling samt levering til staten (royalty in kind). Sælgerne reserverer sig endvidere ret til uden kø-

bers indblanden at drive sin virksomhed inden for aftalens ramme og at udtrække gasvæsker (f. eks. flaskegas).

Kapitel III indeholder kvalitetsbestemmelser med tilhørende tekniske bestemmelser.

Sælgerne skal levere naturgas af en specificeret kvalitet og med et specificeret tryk, f. eks. brændværdi mellem 10.000 og 11.000 kcal/m³ (øvre brændværdi).

Hvis den leverede gas ikke opfylder disse krav, skal parterne søge at løse de opståede problemer tilfredsstillende ved teknisk samarbejde. Hvis der er tale om væsentlige afvigelser, og de opståede problemer ikke kan løses ved teknisk samarbejde, kan køber nægte at modtage gassen, og i fald køber vælger at tage gassen helt eller delvis, da forlange godtgørelse, evt. under medvirken af opmænd. Køber har ret til at forlange, at sælger for købers regning modificerer sit udstyr, hvis der er risiko for beskadigelse af købers rørledning på grund af kvalitetsafvigelse.

De gasvæsker (LPG), som måtte blive udskilt i købers søledning og landingsanlæg, og som køber ikke anvender som brændsel, skal tilbageleveres til sælgerne til kostpris (købspris plus omkostninger), hvorimod indvundet svovl (S) tilhører køberen. I det omfang, der er teknisk behov derfor, skal køber for sælgers regning afbrænde overskydende gasvæsker.

Sælgerne og køber vil i fællesskab planlægge forarbejdningsudstyr på platforme og i land, således at unødigt doublering ikke finder sted.

Kapitel IV fastslår, at sælger leverer gassen til køber på sælgers platform på Gorm-feltet i Nordsøen.

Kapitel V indeholder de tekniske målebestemmelser.

Afregning af gassen sker på basis af leverede kaloriemængder målt i gigakalorier (øvre brændværdi).

Alt måle- og kommunikationsudstyr på platform leveres af D.U.C., tilsvarende udstyr i land af DONG A/S. Parterne har gensidig adgang til at kontrollere hinandens målinger og godkende anvendt måleudstyr.