

DOKUMENTSAMLING
AFTALER, REDEGØRELSER
OG LOVÆNDRINGER

Nordsøaftalen
af
29. september 2003

mellem

økonomi- og erhvervsministeren
og
bevillingshaverne i henhold til
eneretsbevilling af 8. juli 1962

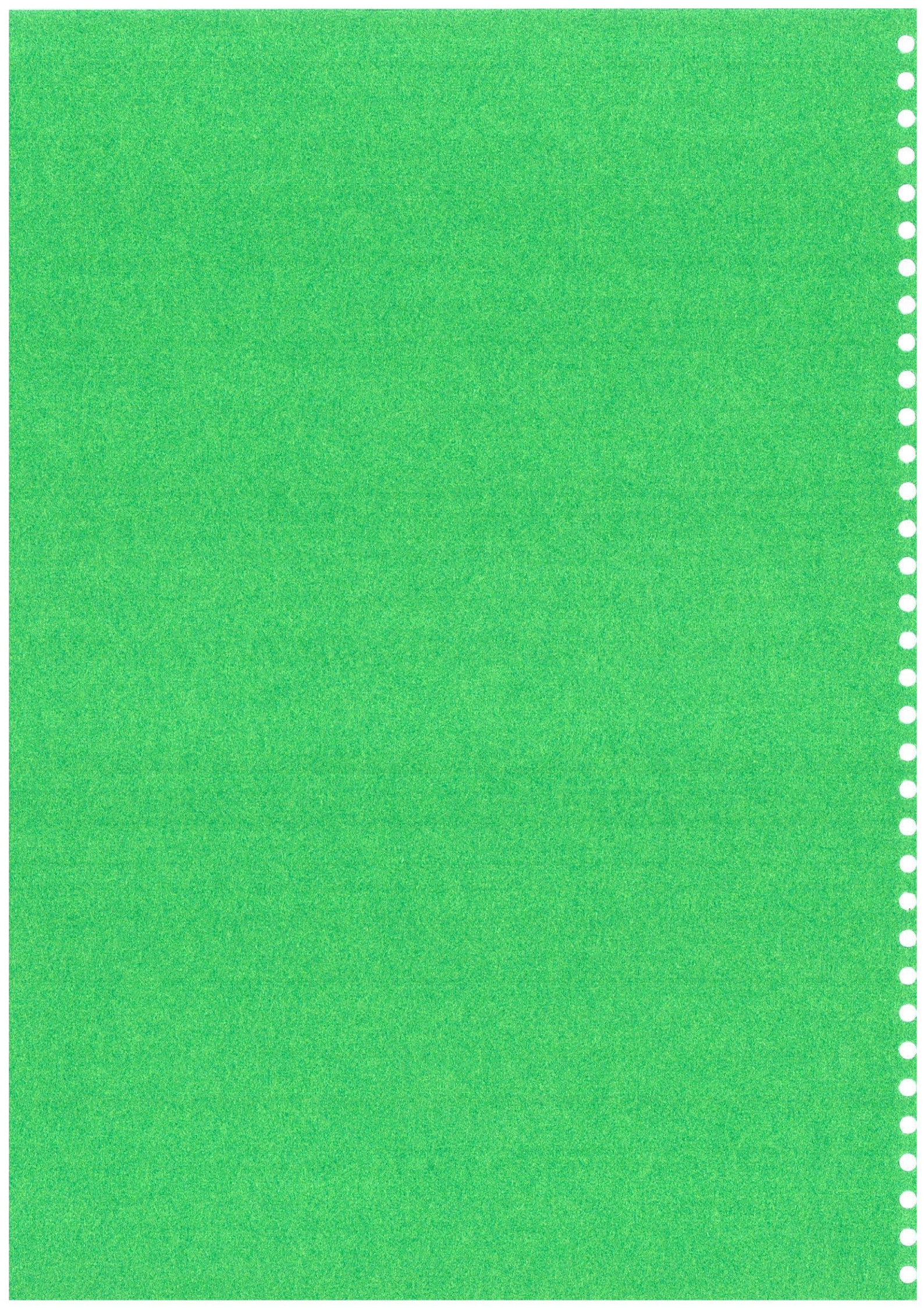
Energistyrelsen
Oktober 2004

DOKUMENTSAMLING – NORDSØAFTALEN AF 29. SEPTEMBER 2003 AFTALER, REDEGØRELSER OG LOVÆNDRINGER

1. Tillæg til aftale af 29. september 2003 (dateret 18. oktober 2004)
 - 1.1. Bilag A, Tillæg til eneretsbevilling af 8. juli 1962
 - 1.1.1. Bilag 1, Koordinatliste med kort
 - 1.1.2. Bilag 2, Om beregning af 20 pct. af overskuddet
 - 1.1.3. Bilag 3, Kompensationsaftalen (dateret 11. november 2003)
 - 1.1.4. Bilag 4, Gældende vilkår og bestemmelser pr. 1. januar 2004
 - 1.1.4.1. Bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963 om eneretsbevilling
 - 1.1.4.2. Protokol af 16. juli 1962 til eneretsbevilling
 - 1.1.4.3. Tillæg af 10. oktober 1963 til protokol af 16. juli og 14. august 1962
 - 1.1.4.4. Aftale af 15. juli 1976
 - 1.1.4.5. Aftale af 19. maj 1981
 - 1.1.4.6. Bilag 1 til aftale af 19. maj 1981
 - 1.1.4.7. Aftale af 17. juli 2000 om arealafgivelse og feltafgrænsning
2. Aftale af 29. september 2003 (Nordsøaftalen)
- mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til Eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund
3. Redegørelse til Folketinget vedrørende Nordsøen
Økonomi- og erhvervsministeren, 7. oktober 2003
4. Notat om samfundsøkonomien (med bilag)
Udarbejdet af økonomi- og erhvervsministeriet og sendt til Folketingets Energipolitisk Udvalg den 9. december 2003
5. Kompensationsbestemmelsen i aftalen, notat af 17. december 2003
Udarbejdet af økonomi- og erhvervsministeriet og sendt til Folketingets Energipolitiske Udvalg den 17. december 2003
6. Lovændringer som følge af Nordsøaftalen (inkl. lovforslag)
 - 6.1. Lov nr. 1230 af 27. december 2003 om ændring af undergrundsloven
 - 6.2. Lov nr. 1216 af 27. december 2003 om ændring af kulbrinteskatteloven
 - 6.3. Lov nr. 206 af 29. marts 2004 om ændring af rørledningsloven

Desuden foreligger der en særskilt og større dokumentssamling til supplement af denne samling. I denne større samling findes referat af Folketingets forhandlinger vedr. de fremsatte lovforslag, betænkninger, besvarelse af spørgsmål fra Folketingsudvalg, besvarelse af samrådsspørgsmål, notat fra Justitsministeriet om kompensationsaftalen, referat fra høring i Folketinget om de statsretlige aspekter af kompensationsaftalen, dokumenter der indgik ved orientering af EU, samt engelske oversættelser af centrale dokumenter m.m.

1. Tillæg til aftale af 29. september 2003 (dateret 18. oktober 2004)
 - 1.1. Bilag A, Tillæg til eneretsbevilling af 8. juli 1962
 - 1.1.1. Bilag 1, Koordinatliste med kort
 - 1.1.2. Bilag 2, Om beregning af 20 pct. af overskuddet
 - 1.1.3. Bilag 3, Kompensationsaftalen (dateret 11. november 2003)
 - 1.1.4. Bilag 4, Gældende vilkår og bestemmelser pr. 1. januar 2004
 - 1.1.4.1. Bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963 om eneretsbevilling
 - 1.1.4.2. Protokol af 16. juli 1962 til eneretsbevilling
 - 1.1.4.3. Tillæg af 10. oktober 1963 til protokol af 16. juli og 14. august 1962
 - 1.1.4.4. Aftale af 15. juli 1976
 - 1.1.4.5. Aftale af 19. maj 1981
 - 1.1.4.6. Bilag 1 til aftale af 19. maj 1981
 - 1.1.4.7. Aftale af 17. juli 2000 om arealafgivelse og feltafgrænsning



TILLÆG TIL
AFTALE AF 29/9 2003

MELLEM

ØKONOMI- OG ERHVERVSMINISTEREN

OG

BEVILLINGSHAVERNE I HENHOLD TIL
ENERETSBEVILLING AF 8/7 1962 TIL
EFTERFORSKNING OG INDVINDING AF
KULBRINTER I DANMARKS UNDERGRUND

Indledning

I overensstemmelse med aftalen af 29. september 2003 er der opnået enighed om udformningen af den konkrete bevilling til fortsættelse af bevillingshavernes virksomhed til den 8. juli 2042, og der er af Folketinget vedtaget forslag til de i aftalen omtalte lovændringer. De øvrige betingelser for aftalens ikrafttræden er blevet opfyldt.

I dette tillæg til aftale bekræfter parterne, at aftalen af 29. september 2003 og den konkrete bevilling herefter træder i kraft pr. den 1. januar 2004.

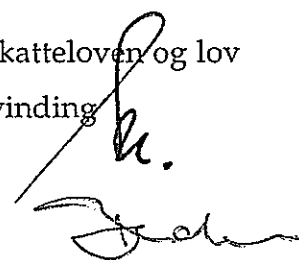
§ 1

Økonomi- og erhvervsministeren meddeler herved bevillingshaverne forlængelse af eneretsbevillingen af 8. juli 1962 på de vilkår, der fremgår af det som bilag A vedføjede tillæg til eneretsbevilling med dertil knyttede bilag 1-4. Bevillingshaverne erklærer sig herved indforståede med de nævnte vilkår, som de forpligter sig til at overholde.

§ 2

Til gennemførelse af de i aftalen af 29. september 2003, afsnit V, omtalte ændringer af kulbrintebeskatningen og den nødvendige ændring af undergrundsloven er der af Folketinget vedtaget følgende love:

- Lov nr. 1230 af 27. december 2003 om ændring af lov om anvendelse af Danmarks undergrund
- Lov nr. 1216 af 27. december 2003 om ændring af kulbrinteskatteloven og lov om ansættelse og opkrævning m.v. af skat ved kulbrinteindvinding



- Lov nr. 206 af 29. marts 2004 om ændring af lov om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat

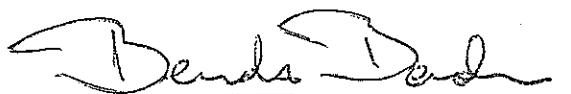
§ 3

De i aftalen af 29. september 2003 indeholdte betingelser for aftalens endelighed er blevet opfyldt.

Aftalen af 29. september 2003 og de ændrede vilkår for eneretsbevillingen af 8. juli 1962 træder herefter i kraft pr. den 1. januar 2004.

København, den 18/10 2004

Økonomi- og Erhvervsministeren:



For Bevillingshaverne:



Bilag A

TILLÆG TIL ENERETSBEVILLING AF 8. JULI 1962
TIL EFTERFORSKNING OG INDVINDING AF KULBRINTER
MED SENERE ÆNDRINGER

AW *AW*

INDLEDNING

Der er mellem økonomi- og erhvervsministeren på den ene side og A.P. Møller - Mærsk A/S og Mærsk Olie og Gas A/S ("bevillingshaverne") på den anden side ved aftale af 29. september 2003 opnået enighed om fortsættelse af bevillingshavernes eneretsbevilling frem til og med 8. juli 2042. I dette tillæg til eneretsbevillingen udmøntes aftalen af 29. september 2003, således at eneretsbevillingen tilpasses koncessionsdirektivets bestemmelser.

Eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, jf. bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963, med tilhørende protokoller af 16. juli 1962, 10. oktober 1963 og 3. marts 1972 samt aftaler af 15. juli 1976, 19. maj 1981 og 17. juli 2000 (under ét benævnt "eneretsbevillingen") er herefter gældende med nedenstående ændringer (inklusive ændringerne benævnt "bevillingen").

Forlængelse af eneretsbevillingen m.v.

§ 1

Eneretsbevillingen forlænges, således at bevillingen ophører den 8. juli 2042.

Inden for det af bevillingen omfattede område, jf. § 2, giver bevillingen bevillingshaverne eneret til fortsat at efterforske og indvinde flydende og luftformige kulbrinter.

Det nuværende arbejdsfællesskab mellem partnerne i Dansk Undergrunds Consortium (DUC) kan fortsætte.

Fra og med den 9. juli 2012 indtræder staten som partner i DUC med en andel på 20 pct., jf. § 5.

AW
MS

Området for bevillingen m.v.

§ 2

Bevillingen omfatter de arealer, der er omfattet af eneretsbevillingen pr. 31. december 2003. De nuværende aftaler om tilbagelevering af areal opretholdes, bortset fra tilbageleveringen i 2012. Bevillingen vil således pr. 9. juli 2012 omfatte alle de arealer, som i henhold til eneretsbevillingen er til rådighed den 8. juli 2012.

Bevillingens område pr. 1. januar 2004 er indtegnet på et af parterne godkendt kort med tilhørende koordinatlistor, der vedføjcs dette tillæg som bilag 1.

I det omfang felterne i det sammenhængende område, jf. aftalen af 19. maj 1981 § 5, endnu ikke er afgrænset, sker dette i forbindelse med arealtilbageleveringen i 2005 efter de hidtil gældende regler og aftaler.

§ 3

I eneretsbevillingen af 1962 udgår hele den nuværende § 2, og der indsættes følgende som § 2, stk. 6-11:

Stk. 6. Enhver igangsat indvinding skal gennemføres på effektiv måde inden for indvindingsrettens gyldighedsområde og skal opretholdes, så længe produktion eller aktiviteter i øvrigt kan finde sted på et både for samfundet og bevillingshaverne økonomisk forsvarligt grundlag, idet afgørelse herom træffes for hver enkelt produktions- og injektionssystem eller delsystem.

Stk. 7. Såfremt produktionen fra et felt indstilles i overensstemmelse med stk. 6, skal det pågældende felt tilbageleveres til staten, uanset om de tilhørende platforme, rørledninger m.v. fortsat skal være i drift som led i indvindingen fra andre felter. Tilbagelevering skal dog kun ske i den udstræk-

AW

ning, det ikke har negativ betydning for bevillingshavernes fortsættende aktiviteter.

Stk. 8. Når bevillingshaverne ikke længere ønsker at drive en selvstændig platform, gruppe af platforme eller rørledningsanlæg, hvad enten dette sker i forbindelse med tilbagelevering af et felt efter stk. 7 eller på et senere tidspunkt inden bevillingens ophør, er bevillingshaverne berettigede til at søge at sælge de nævnte anlæg på forretningsmæssige vilkår med tilhørende rettigheder og forpligtelser. Overdragelse af koncessionsmæssige rettigheder følger de derom gældende regler. Såfremt bevillingshaverne ikke har afhændet det eller de omhandlede anlæg inden for en periode på 18 måneder, og staten ikke har godkendt en forlængelse af perioden, gælder for sådanne anlæg samme regler som ved hele bevillingens ophør, jf. § 12, stk. 5 og 6.

Stk. 9. Tvister om de i stk. 6, 7 og 8 nævnte forhold afgøres ved voldgift, jf. § 14, stk. 2, som ændret ved § 18 i aftalen af 19. maj 1981.

Stk. 10. Bevillingshaverne skal fremover i tillæg til de årlige redegørelser til Energistyrelsen om den fremtidige produktion af olie og gas angive planer for fremtidig nedlukning af felter.

Stk. 11. Hvis al produktion ophører inden 8. juli 2042, ophører bevillingen samtidig."

Arbejdsprogram, efterforskning og udbygning.

§ 4

Bevillingshavernes forpligtelser til fortsat efterforskning fastsættes med udgangspunkt i 1981-aftalens bestemmelser herom. Det godkendte arbejdsprogram for efterforskning i 2003-2008 fortsættes. Energistyrelsen godkender efter forhandling med bevillingshaverne med udgangspunkt i oplæg fra bevillingshaverne et arbejdsprogram for 6-års perioder. Arbejdsprogrammerne skal løbende hvert 3. år fastsættes for den kommende 6-års periode.

AW RD

Arbejdsprogrammerne skal i henhold til god praksis omfatte de forpligtelser, bevillingshaverne skal opfylde over for myndighederne med hensyn til et fagmæssigt udført efterforskningsprogram, der sigter på at konstatere, om der findes udnyttelige forekomster af kulbrinter, idet der herved tages udgangspunkt i samfundets interesse i en effektiv efterforskningsindsats på et både for samfundet og bevillingshaverne økonomisk forsvarligt grundlag.

På tilsvarende vis skal bevillingshaverne på et både for samfundet og bevillingshaverne økonomisk forsvarligt grundlag bestræbe sig på fortsat at fremme indvindingen af olie og gas fra den danske del af Nordsøen, under anvendelse af den mest effektive teknologi og med løbende optimering af indvindingen.

Ved uenighed om arbejdets omfang eller indhold afgøres tvisten ved voldgift efter § 14, stk. 2, i eneretsbevillingen af 1962 som ændret ved § 18 i 1981-aftalen.

Klager over tilsynsmyndighedens afgørelser i henhold til gældende lovgivning følger de almindelige forvaltningsmæssige regler.

Statsdeltagelse.

§ 5

Fra 1. januar 2004 og frem til og med 8. juli 2012 betaler bevillingshaverne og deres partnere årligt et beløb til staten svarende til 20 pct. af overskuddet ved deres virksomhed i henhold til bevillingen, jf. bilag 2 til denne aftale.

Fra og med den 9. juli 2012 deltager staten som partner i DUC, og staten overtager en andel på 20 pct. af anlæggene (platforme, behandlingsanlæg, rørledninger m.v.). Staten overtager ikke en andel af likvide midler i DUC. Staten overtager ikke gæld, bortset fra normale driftskreditter.

Staten betaler ikke for overtagelsen.

AW RP

Det er en forudsætning for overtagelsen, at den ikke udløser skattemæssig fortjeneste eller tab hos bevillingshaverne og deres partnere, at bevillingshaverne og deres partnere beholder 80 pct. af saldi for skattemæssige afskrivninger på anlæg og 80 pct. af andre skattemæssige værdier af aktiver og passiver, som staten overtager en andel af, og at uudnyttede skattemæssige underskud og grundlaget for beregning af kulbrintefradrag ikke reduceres som følge af statens deltagelse.

Staten deltager i rettigheder og forpligtelser i forhold til sin 20 pct. andel fra og med den 9. juli 2012, herunder med 20 pct. i alle udgifter inkl. nye investeringer, driftsudgifter, fjernelsesomkostninger etc. og modtager sin andel af den producerede olie og gas.

Bevillingshaverne har meddelt, at den eksisterende Joint Operating Agreement - JOA - mellem DUC-partnerne opretholdes frem til den 9. juli 2012. Med virkning fra den 9. juli 2012 udformes en opdateret JOA om parternes indbyrdes forhold. På samme tidspunkt indtræder staten i Operating Committee (OPCOM), deltager i tekniske møder i DUC og modtager samme rapporter, planer og anden dokumentation som de øvrige partnere.

Andre økonomiske vilkår.

§ 6

Bestemmelsen vedrørende betaling af royalty i § 10, stk. 1, i eneretsbevillingen af 1962 ophæves pr. 1. januar 2004. Royalty af produktion i 2003 beregnes og betales efter de hidtil gældende regler.

Fortjenesteelement i henhold til 1981-aftalen § 8, stk. 3 (rørledningsafgift) ophæves med virkning for produktion, hvorefter afgiftspligten indtræder den 9. juli 2012 eller senere.

AW per

Øvrige bestemmelser.

§ 7

Om genoprettelse af den økonomiske balance, såfremt bevillingshavernes stilling forringes ved nye eller ændrede love og regler, der specifikt rammer producenter af kulbrinter i den danske del af Nordsøen, gælder reglerne i bilag 3.

§ 8

Bevillingshaverne skal behandles på en objektiv og ikke-diskriminerende måde.


§ 9

Til opfyldelse af artikel 3 i direktiv 93/38/EØF kan Energistyrelsen bestemme, at bevillingshaverne skal

- a) følge principperne om ikke-diskrimination og udbud ved tildeling af indkøbs-, bygge- og anlægskontrakter og tjenesteydelseskontrakter,
- b) meddele EU-Kommissionen de oplysninger, der vedrører tildelingen af kontrakter på de betingelser, som denne fastlægger i overensstemmelse med artikel 40 i ovennævnte direktiv.

Energistyrelsen kan fastsætte nærmere regler om de procedurer, bevillingshaverne skal følge med henblik på opfyldelsen af en forpligtelse i henhold til litra

a).

AW 

Ajourføring af hidtil gældende bestemmelser.

§ 10

En række bestemmelser i eneretsbevillingen ophæves ved dette tillæg.

De bestemmelser i det hidtidige bevillingsgrundlag, der opretholdes - omend eventuelt med ændringer ved nærværende tillæg - samles i bilag 4 til dette tillæg. Af praktiske grunde udelades heri dog bilagene til aftalen af 17. juli 2000.

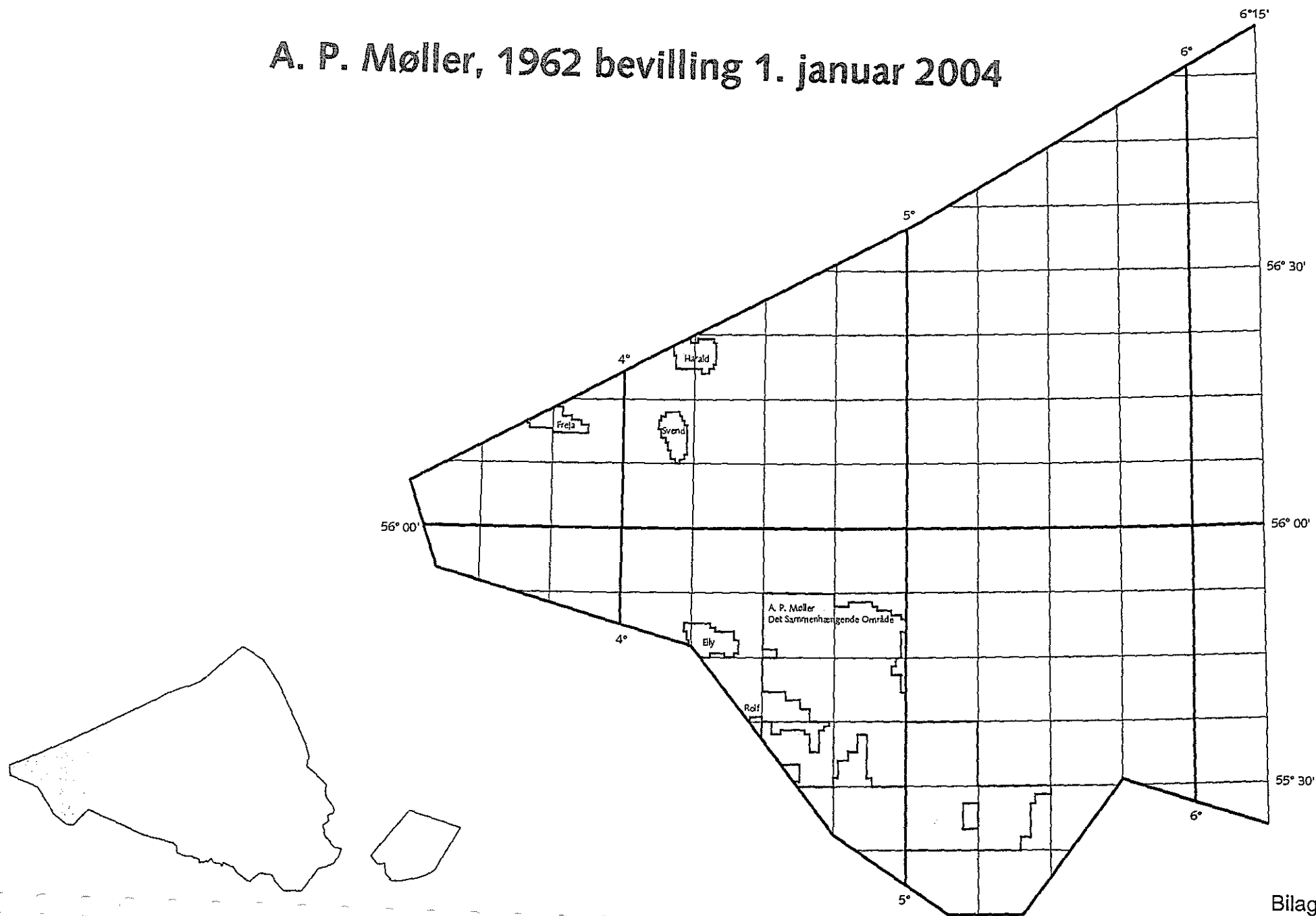
Tilsagn i eneretsbevillingen om forhandlinger m.v. gælder kun i den udstrækning, det ikke strider mod EU-retten at forhandle om det pågældende emne.

§ 11

Dette tillæg til eneretsbevillingen har virkning fra og med den 1. januar 2004.

AW
AKP

A. P. Møller, 1962 bevilling 1. januar 2004



BILAG 1 - Koordinatliste

Eneretsbevilling af 8. juli 1962 omfatter pr. 1. januar 2004 de områder, som fremgår af kortbilaget, og som neden for er nærmere defineret med hjørnekoordinater. Koordinaterne refererer til Europæisk Datum 1950.

Det Sammenhængende Område:

Punkt	Bredde			Længde		
	Grader	Minutter	Sekunder	Grader	Minutter	Sekunder
1	55	52	30	04	30	00
2	55	52	30	04	45	00
3	55	51	00	04	45	00
4	55	51	00	04	48	00
5	55	51	30	04	48	00
6	55	51	30	04	53	00
7	55	51	00	04	53	00
8	55	51	00	04	54	00
9	55	50	30	04	54	00
10	55	50	30	04	57	00
11	55	50	00	04	57	00
12	55	50	00	04	59	00
13	55	49	30	04	59	00
14	55	49	30	05	00	00
15	55	48	00	05	00	00
16	55	48	00	04	59	00
17	55	45	00	04	59	00
18	55	45	00	04	58	00
19	55	44	00	04	58	00
20	55	44	00	04	57	00
21	55	43	00	04	57	00
22	55	43	00	04	59	00
23	55	41	00	04	59	00
24	55	41	00	05	00	00
25	55	37	30	05	00	00
26	55	37	30	05	15	00
27	55	30	00	05	15	00
28	55	30	00	05	30	00
29	55	29	00	05	30	00
30	55	29	00	05	27	00
31	55	28	00	05	27	00
32	55	28	00	05	26	00
33	55	24	00	05	26	00
34	55	24	00	05	24	00
35	55	22	30	05	24	00
36	55	22	30	05	00	00
37	55	30	00	05	00	00
38	55	30	00	04	53	00
39	55	31	00	04	53	00
40	55	31	00	04	52	00

AW 

41	55	36	00	04	52	00
42	55	36	00	04	50	00
43	55	34	00	04	50	00
44	55	34	00	04	48	00
45	55	33	00	04	48	00
46	55	33	00	04	46	00
47	55	31	00	04	46	00
48	55	31	00	04	45	00
49	55	30	00	04	45	00
50	55	30	00	Tysk/danske grænse ^{*)}		
51	Tysk/danske grænse ^{*)}			04	37	00
52	55	30	30	04	37	00
53	55	30	30	04	38	00
54	55	32	30	04	38	00
55	55	32	30	Tysk/danske grænse ^{**)}		
56	Tysk/danske grænse ^{**)}			04	30	00
57	55	37	30	04	30	00
58	55	37	30	04	32	00
59	55	36	00	04	32	00
60	55	36	00	04	34	00
61	55	36	30	04	34	00
62	55	36	30	04	39	00
63	55	36	00	04	39	00
64	55	36	00	04	40	00
65	55	34	00	04	40	00
66	55	34	00	04	42	00
67	55	36	30	04	42	00
68	55	36	30	04	43	00
69	55	37	00	04	43	00
70	55	37	00	04	44	00
71	55	37	30	04	44	00
72	55	37	30	04	40	00
73	55	39	00	04	40	00
74	55	39	00	04	38	00
75	55	40	00	04	38	00
76	55	40	00	04	35	00
77	55	41	00	04	35	00
78	55	41	00	04	30	00
79	55	45	00	04	30	00
80	55	45	00	04	33	00
81	55	46	00	04	33	00
82	55	46	00	04	30	00
1	55	52	30	04	30	00

^{*)} Punkterne ligger på den tysk/danske grænse, og afgrænsningen mellem punkterne udgøres af grænsen.

^{**)} Punkterne ligger på den tysk/danske grænse, og afgrænsningen mellem punkterne udgøres af grænsen.

I øvrigt afgrænses området ved at forbinde hjørnekoordinaterne i den oven for nævnte rækkefølge med bredde- eller længdegrader.

AW *MS*

Dog indgår følgende område ikke i Det Sammenhængende Område:

Punkt	Bredde			Længde		
	Grader	Minutter	Sekunder	Grader	Minutter	Sekunder
1	55	28	00	05	15	00
2	55	28	00	05	12	00
3	55	25	00	05	12	00
4	55	25	00	05	15	00
1	55	28	00	05	15	00

Området afgrænses ved at forbinde hjørnekoordinaterne i den oven for nævnte rækkefølge med bredde- eller længdegrader.

Elly feltafgrænsningen

Punkt	Bredde			Længde		
	Grader	Minutter	Sekunder	Grader	Minutter	Sekunder
1	55	49	00	04	13	30
2	55	49	00	04	19	00
3	55	48	30	04	19	00
4	55	48	30	04	20	00
5	55	48	00	04	20	00
6	55	48	00	04	24	00
7	55	47	00	04	24	00
8	55	47	00	04	25	00
9	55	45	30	04	25	00
10	55	45	30	04	24	00
11	55	45	00	04	24	00
12	55	45	00	04	22	00
13	55	45	30	04	22	00
14	55	45	30	04	19	00
15	55	45	00	04	19	00
16	55	45	00	Tysk/danske grænse ^{*)}		
17	55	46	21,8 ^{*)}	04	15	00 ^{*)}
18	Tysk/danske grænse ^{*)}			04	14	30
19	55	47	00	04	14	30
20	55	47	00	04	14	00
21	55	48	00	04	14	00
22	55	48	00	04	13	30
1	55	49	00	04	13	30

^{*)} Punkterne ligger på den tysk/danske grænse, og afgrænsningen mellem punkterne udgøres af grænsen.

I øvrigt afgrænses området ved at forbinde hjørnekoordinaterne i den oven for nævnte rækkefølge med bredde- eller længdegrader.

AW 12

Freja feltafgrænsningen

Punkt	Bredde			Længde		
	Grader	Minutter	Sekunder	Grader	Minutter	Sekunder
1	56	12	00	03	39	30
2	Norsk/danske grænse ¹⁾			03	39	30
3	Norsk/danske grænse ¹⁾			03	46	00
4	56	14	00	03	46	00
5	56	14	00	03	47	00
6	56	13	00	03	47	00
7	56	13	00	03	49	00
8	56	12	30	03	49	00
9	56	12	30	03	51	00
10	56	12	00	03	51	00
11	56	12	00	03	52	30
12	56	11	00	03	52	30
13	56	11	00	03	45	00
14	56	11	30	03	45	00
15	56	11	30	03	40	00
16	56	12	00	03	40	00
1	56	12	00	03	39	30

¹⁾ Punkterne ligger på den norsk/danske grænse, og afgrænsningen mellem punkterne udgøres af grænsen.

I øvrigt afgrænses området ved at forbinde hjørnekoordinaterne i den oven for nævnte rækkefølge med bredde- eller længdegrader.

Rolf feltafgrænsningen

Punkt	Bredde			Længde		
	Grader	Minutter	Sekunder	Grader	Minutter	Sekunder
1	55	38	00	04	27	30
2	55	38	00	04	30	00
3	Tysk/danske grænse ¹⁾			04	30	00
4	55	37	30	Tysk/danske grænse ¹⁾		
5	55	37	30	04	27	30
1	55	38	00	04	27	30

¹⁾ Punkterne ligger på den tysk/danske grænse, og afgrænsningen mellem punkterne udgøres af grænsen.

I øvrigt afgrænses området ved at forbinde hjørnekoordinaterne i den oven for nævnte rækkefølge med bredde- eller længdegrader.

AW

Svend feltafgrænsningen

Punkt	Bredde			Længde		
	Grader	Minutter	Sekunder	Grader	Minutter	Sekunder
1	56	07	30	04	11	00
2	56	08	00	04	11	00
3	56	08	00	04	10	00
4	56	09	00	04	10	00
5	56	09	00	04	09	30
6	56	10	00	04	09	30
7	56	10	00	04	09	00
8	56	10	30	04	09	00
9	56	10	30	04	08	00
10	56	11	30	04	08	00
11	56	11	30	04	07	30
12	56	12	30	04	07	30
13	56	12	30	04	08	00
14	56	13	00	04	08	00
15	56	13	00	04	09	00
16	56	13	30	04	09	00
17	56	13	30	04	12	00
18	56	13	00	04	12	00
19	56	13	00	04	12	30
20	56	12	30	04	12	30
21	56	12	30	04	13	00
22	56	12	00	04	13	00
23	56	12	00	04	13	30
24	56	08	30	04	13	30
25	56	08	30	04	13	00
26	56	08	00	04	13	00
27	56	08	00	04	12	00
28	56	07	30	04	12	00
1	56	07	30	04	11	00

Området afgrænses ved at forbinde hjørnekoordinaterne i den oven for nævnte rækkefølge med bredde- eller længdegrader.

Harald feltafgrænsningen

Punkt	Bredde			Længde		
	Grader	Minutter	Sekunder	Grader	Minutter	Sekunder
1	56	18	30	04	11	00
2	56	20	00	04	11	00
3	56	20	00	04	10	30
4	Norsk/danske grænse ^{*)}			04	10	30
5	56	22	00	Norsk/danske grænse ^{*)}		
6	56	22	00	04	14	00
7	56	21	30	04	14	00

AW AD

8	56	21	30	04	15	30
9	56	22	00	04	15	30
10	56	22	00	04	19	00
11	56	21	30	04	19	00
12	56	21	30	04	19	30
13	56	19	00	04	19	30
14	56	19	00	04	19	00
15	56	18	30	04	19	00
16	56	18	30	04	18	00
17	56	18	00	04	18	00
18	56	18	00	04	16	30
19	56	18	30	04	16	30
1	56	18	30	04	11	00

) Punkterne ligger på den norsk/danske grænse, og afgrænsningen mellem punkterne udgøres af grænsen.

I øvrigt afgrænses området ved at forbinde hjørnekoordinaterne i den oven for nævnte rækkefølge med bredde- eller længdegrader.

AW RSD

BILAG 2

Om beregning af 20 pct. af overskuddet jf. § 5 om statsdeltagelse

Fra 1. januar 2004 og frem til og med 8. juli 2012 betaler bevillingshaverne og deres partnere årligt et beløb til staten svarende til 20 pct. af positiv selskabsskattepligtig indkomst opgjort i henhold til den til enhver tid værende udformning af kulbrinteskattelovens kapitel 2 med tillæg af nettorenteudgifter (kan være både positive og negative). Overskudsandelen beregnes alene på grundlag af den andel af den selskabsskattepligtige indkomst efter fradrag for fremførselsberettigede underskud opstået efter 1. januar 2004, der vedrører virksomhed i henhold til bevillingen, og som dermed er en del af grundlaget for påligning af skatter, der kan fradrages ved opgørelsen af den skattepligtige kulbrinteindkomst efter kulbrinteskattelovens kapitel 3 A. Tilsvarende tillægges kun de nettorenteudgifter, der indgår ved opgørelsen af den nævnte andel af den selskabsskattepligtige indkomst. Ved opgørelse af beløbet kan der ikke foretages fradrag efter overgangsreglen i kulbrinteskattelovens § 20 A, stk. 2, og der tages ikke hensyn til, at overskudsandelen kan fradrages ved opgørelsen af skattepligtig indkomst hos bevillingshaverne og deres partnere. Overskudsandelen kan fradrages ved opgørelsen af grundlaget for selskabsskatten og kulbrinteskatten.

Beløbet betales a conto en gang årligt den 1. november for det pågældende indkomstår. Første gang der betales, er den 1. november 2004. Beløbet skal svare til den forventede statslige overskudsandel for det pågældende indkomstår. I forbindelse med betalingen skal der redegøres for, hvordan beløbet er udregnet. Endelig afregning af overskudsandelen foretages på baggrund af skatteansættelsen og på det tidspunkt, hvor en sådan foreligger det efterfølgende år. Hvis beregningsgrundlaget for overskudsandelen efterfølgende ændres i forbindelse med den endelige ligning af selskabsskatten, skal der finde en efterregulering sted af overskudsandelen.

Vedrørende indkomståret 2012 skal der foretages en særlig opgørelse for perioden 1. januar 2012 til 8. juli 2012. De almindelige skatteretlige regler for periodisering af indtægter og udgifter vedrørende indkomstår anvendes tilsvarende for denne periode. For så vidt angår afskrivninger anvendes reglerne i kulbrinteskattelovens § 27 B. Beløb, der skal betales i henhold til den særlige opgørelse, forfalder til betaling den 1. november 2012, og der skal i forbindelse med betalingen redegøres for, hvordan beløbet er udregnet. Den særlige opgørelse efterprøves af Energistyrelsen inden for de almindelige frister for ligning af selskabsskatter for indkomståret 2012. Hvis Energistyrelsen korrigerer opgørelsen, efterreguleres overskudsandelen. En foretaget korrektion vil kunne anfægtes ved sagsanlæg mod Energistyrelsen ved de almindelige domstole, idet sagsanlæg ikke har opsættende virkning for betalingspligten.

AW 

Der foretages endvidere en særlig opgørelse, såfremt bevillingshavernes og/eller deres partneres skattepligtige kulbrinteindkomst efter kulbrinteskattelovens kapitel 3 A i det pågældende indkomstår både vedrører virksomhed i henhold til aftalen og anden virksomhed, idet kun virksomhed i henhold til aftalen er relevant ved opgørelsen af overskudsandelen. I så fald finder de fordelingsprincipper, der anvendes ved afgørelsen af, om selskabsskatter skal fradrages ved opgørelsen af kulbrinteindkomst, der beskattes efter henholdsvis kulbrinteskattelovens kapitel 3 og kapitel 3 A, tilsvarende anvendelse. Beløb, der skal betales i henhold til en særlig opgørelse efter dette afsnit, betales a conto den 1. november i det pågældende indkomstår og skal svare til den forventede statslige overskudsandel for det pågældende indkomstår. I forbindelse med betalingen skal der redegøres for, hvordan beløbet er udregnet. Endelig opgørelse af overskudsandelen foretages samtidig med fristen for indsendelse af selvangivelse for det pågældende indkomstår, og afregning sker, når skatteansættelsen for det pågældende indkomstår foreligger. De i foregående afsnit indeholdte regler om efterprøvelse, korrektion og anfægtelse af eventuelle korrektioner af den særlige opgørelse finder tilsvarende anvendelse.

Ved for sen betaling gælder reglerne i rentelovens §§ 1-7.

Nye eller ændrede love og regler, der medfører forøgede byrder for bevillingshaverne og deres partnere i forbindelse med statsdeltagelsen, udløser ret til kompensation under de i bilag 3 fastsatte betingelser og inden for de deri fastsatte grænser. Bestemmelserne i dette bilag 2 medfører således ingen ændringer i bilag 3.

Eksempel på beregningen af overskudsandelen (OD)

1. Selskabsskattepligtig indkomst ¹ opgjort uden fradrag for OD	90	
2. Korrektion for fratrukne nettorenteudgifter	10	
3. Grundlag for beløbet (1+2)	100	
4. Beløbet (20 pct. af 3)		20
5. Selskabsskattepligtig indkomst opgjort med fradrag for OD (1-4)	70	
6. Selskabsskat (30 pct. af 5)		21

¹ Som vedrører virksomhed i henhold til aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962.

AW PDP

BILAG 3

AFTALE OM KOMPENSATION EFTER AFSNIT VI I AFTALE AF 29/9 2003

MELLEM

ØKONOMI- OG ERHVERVSMINISTEREN

OG

BEVILLINGSHAVERNE I HENHOLD TIL
ENERETSBEVILLING AF 8/7 1962.

AW 

AFTALE OM KOMPENSATION EFTER AFSNIT VI I AFTALE AF 29/9 2003

MELLEM

ØKONOMI- OG ERHVERVSMINISTEREN

OG

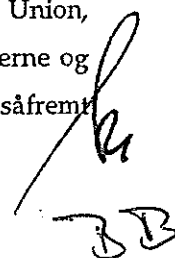
BEVILLINGSHAVERNE I HENHOLD TIL
ENERETSBEVILLING AF 8/7 1962.

Indledning:

Denne aftale er indgået i henhold til afsnit VI i aftale af 29. september 2003 (her-
efter benævnt Aftalen) og indeholder de regler om kompensation, der skal indgå
i den endelige udformning af de fremtidige vilkår for bevillingen.

Baggrunden for kompensationsaftalen er, at bevillingshaverne ved Aftalen er
indgået på skærpede vilkår for den fremtidige udnyttelse af den gældende ene-
retsbevilling ud fra en forudsætning om, at staten ikke ved indgreb i form af
gennemførelse af lovgivning og andre regler af specifik betydning for bevillings-
haverne og deres partnere i Dansk Undergrunds Consortium (DUC) forringer de
økonomiske vilkår, der danner baggrund for Aftalen.

Da Aftalen ikke berører lovgivningsmagtens beskatningsret, andre lovgivnings-
beføjelser eller regeludstedelse inden for rammerne af Den Europæiske Union,
indebærer kompensationsordningen, at de ved Aftalen af bevillingshaverne og
de øvrige partnere i DUC påtagne forpligtelser reduceres tilsvarende, såfremt

Handwritten signature and initials BB.

der sker forringelse af bevillingshavernes og de øvrige DUC-partners økonomiske stilling ved nye eller ændrede love og regler som nærmere fastsat i denne aftale.

§ 1

Kompensation efter §§ 2-5 kan kræves af bevillingshaverne og de øvrige partnere i DUC i den udstrækning, nye eller ændrede love og regler, jf. § 2, vedrører den virksomhed, som de udøver i henhold til bevillingen.

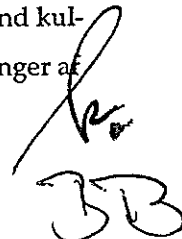
§ 2

Stk. 1. Kompensation kan kræves, når den økonomiske stilling for bevillingshaverne og deres partnere i DUC forringes ved nye eller ændrede love og regler i forhold til den retstilstand, der gælder ifølge de danske love og andre i Danmark gældende regler, der er vedtaget på tidspunktet for indgåelse af denne aftale, eller som bevillingshaverne og de øvrige partnere i DUC erklærer sig bekendt med og accepterer i den endelige udmøntning af Aftalen.

Stk. 2. Nye eller ændrede love og regler, som nævnt i stk. 1, giver kun ret til kompensation i den udstrækning, sådanne ændringer af retstilstanden specifikt rammer producenter af kulbrinter på dansk område, mens generelle og ikke-diskriminerende ændringer af retstilstanden ikke medfører ret til kompensation. Det anses ikke i sig selv for diskriminerende, at en ændring af generelle beskatningsregler får større økonomisk betydning for bevillingshaverne og deres partnere i DUC end for andre.

Stk. 3. Kompensation efter stk. 2 omfatter eksempelvis skærpelse af den danske kulbrintebeskatning eller indførelse af andre fiskale skærper, der alene vedrører kulbrinteproducenter på dansk område.

Stk. 4. Kompensation efter stk. 2 kan ikke kræves ved ikke-diskriminerende ændringer af retstilstanden, der også gælder for andre virksomheder end kulbrinteproducenter på dansk område, eksempelvis almindelige stramninger af



selskabsbeskatning eller andre generelle skatter og afgifter, herunder afgifter pålagt såvel importerede som indenlandsk producerede kulbrinter, indførelse af EU-regler med virkning også for kulbrinteproducenter uden for dansk område, f.eks. indførelse af CO₂-kvoter som følge af EU-lovgivning, eller generel regulering af forhold mellem arbejdsgivere og ansatte.

Stk. 5. Selv om en ændret eller ny lov eller regel er formuleret således, at dens adressater alene er kulbrinteproducenter på dansk område, udløser den ikke ret til kompensation, når den gennemføres som led i en mere generel og ikke-diskriminerende regulering med et adfærdsregulerende, ikke-fiskalt sigte, eksempelvis tiltag som led i en generel politik til beskyttelse af miljøet, forbedring af arbejdsmiljø- og sikkerhedsregler.

Stk. 6. Kommende skattelovforslag om tynd kapitalisering mv., som fremsættes med udgangspunkt i EU-pakken, der er sendt i høring den 28. august 2003, medfører ikke ret til kompensation.

Stk. 7. Eksemplerne i stk. 3 - 5 er ikke udtømmende, men er forhold, der med sikkerhed falder ind under de pågældende hovedregler.

§ 3

Stk. 1. Ved beregningen af kompensation skal der ses på den samlede konkrete nettoeffekt for bevillingshaverne og de øvrige partnere i DUC af såvel øgede byrder som lempelser ved sådanne nye eller ændrede love og regler, der ifølge § 2 tages i betragtning i relation til kompensation.

Stk. 2. Hvis der som led i en samlet lovgivningspakke om omlægning af beskatning gennemføres såvel generelle skattelempelser for erhvervslivet som helhed som øget beskatning herunder beskatning, der specifikt rammer producenter af kulbrinter i Nordsøen, er der dog højst adgang i forbindelse med den konkrete anledning til kompensation i den udstrækning, lovgivningspakken set som en helhed giver bevillingshaverne og deres partnere i DUC en relativ mindre økonomisk lempelse end gennemsnittet af alle danske erhvervsvirksomheder.

§ 4

Handwritten signature and initials in black ink, consisting of a stylized name and the letters 'BB' below it.

Stk. 1. Den samlede kompensation til bevillingshaverne og de øvrige DUC-partnere kan maksimalt udgøre den nettofordel, som staten opnår ved Aftalen.

Stk. 2. Kompensation kan ikke overstige den nettofordel, som staten løbende opnår fra og med den 1. januar 2004.

Stk.3 I denne sammenhæng opgøres statens nettofordel ved Aftalen som overskudsdeling/nettoafkast af statsdeltagelse i henhold til Aftalens afsnit IV samt værdien af ikke-anvendelse af muligheder for overvæltning på DONG af virkningerne af Aftalen og lovgivning i tilknytning hertil, jf. aftaler mellem DUC-parterne og DONG, med fradrag af den fordel, som bevillingshaverne og de øvrige DUC - partnere opnår ved afskaffelse af royalty i henhold til § 10, stk.1, i 1962 - bevillingen.

§ 5

Stk. 1. Kompensation skal fastsættes med henblik på, at der sker genopretning af den økonomiske balance mellem staten og bevillingshaverne og de øvrige DUC-partnere, således at formålet med og følgen af kompensation (inden for rammen i § 4) skal være at stille bevillingshaverne og de øvrige DUC-partnere økonomisk på samme måde, som de ville være stillet, såfremt gennemførte ændringer i retstilstanden, jf. § 2, ikke eksisterede.

Stk. 2. Bevillingshaverne og de øvrige DUC-partnere skal rejse krav om kompensation senest 3 måneder efter offentliggørelse af en ændring af retstilstanden, jf. § 2, som de vil påberåbe sig, for at bevare retten til kompensation i anledning deraf. Den tidsmæssige betingelse er opfyldt ved bevillingshavernes notifikation af et krav uden hensyntagen til, om et krav kan specificeres eller dokumenteres inden for denne tidsfrist.

Stk. 3. Såfremt der ikke opnås enighed om, hvorvidt kompensation kan kræves, kompensationens størrelse og/eller formen for kompensation, afgøres uenigheden ved voldgift efter bevillingens regler herom.

Handwritten signature and initials in black ink, consisting of a stylized signature above the letters 'BB'.

§ 6

Statens almindelige beskatningsret berøres ikke af denne aftale.

§ 7

Denne aftale er undergivet samme betingelser og forudsætninger som Aftalen og får således først virkning samtidig med Aftalen.

§ 8

Der er enighed om, at spørgsmål og problemer, som måtte opstå i forbindelse med bevillingen, herunder nærværende aftale, gøres til genstand for forhandling.

Økonomi- og erhvervsministeren



København, den 11/11 - 2003

For bevillingshaverne:



København, den 11/11 - 2003

BILAG 4

**GÆLDENDE VILKÅR OG BESTEMMELSER PR. 1. JANUAR 2004
I ENERETSBEVILLING AF 8. JULI 1962 TIL EFTERFORSKNING OG
INDVINDING AF KULBRINTER I DANMARKS UNDERGRUND
MED TILHØRENDE PROTOKOLLER, AFTALER OG TILLÆG**

AW
BB

INDHOLDSFORTEGNELSE:

Bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963 om eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund	3
Protokol af 16. juli 1962 til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund	6
Tillæg af 10. oktober 1963 til protokol af 16. juli og 14. august 1962 til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund med senere ændringer.	8
Aftale af 15. juli 1976 mellem Bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 og Handelsministeren	9
Aftale af 19. maj 1981 mellem Energiministerens og Bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund.....	10
Bilag 1 til aftale af 19. maj 1981 mellem Energiministerens og Bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund.....	16
Aftale af 17. juli 2000 om arealafgivelse og feltafgrænsning for Det Sammenhængende Område pr. 1. januar 2000	20

AW
RD

Bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963 om eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund

Bevillingshaverne er, for så vidt angår efterforskning og indvinding på det nævnte område af kontinentalsoklen, pligtige ikke at udøve deres virksomhed på nogen måde, der er uforenelig med den i Geneve den 29. april 1958 undertegnede konvention om den kontinentale sokkel.

Bevillingen meddeles på de i undergrundsloven indeholdte betingelser samt i øvrigt på de nedenfor angivne særlige vilkår.

§ 1. *Stk. 3.* Eventuel tvist om bevillingens omfang, der ikke berører anden bevillingshavers rettigheder, afgøres af det i § 14 omhandlede voldgiftsnævn, dog at spørgsmålet om, hvorvidt et råstof har været undergivet privatøkonomisk udnyttelse her i landet forud for ikrafttrædelsen den 23. februar 1932 af lov nr. 27 af 19. februar 1932, henhører under domstolenes afgørelse.

§ 3. *Stk. 2.* Bevillingshaverne må respektere, at der er eller bliver meddelt bevilling til anden side med eneret til efterforskning og indvinding i Danmarks undergrund af andre råstoffer end de af nærværende bevilling omfattede.

§ 4. På bevillingshavernes begæring og på deres bekostning vil der overensstemmende med undergrundslovens regler herom kunne ske ekspropriation af sådanne arealer m.v., som efter ministeren for offentlige arbejders skøn måtte være nødvendige for efterforsknings- eller indvindingsvirksomheden.

§ 5. Med det af bevillingens § 12, stk. 5, følgende forbehold tillades det bevillingshaverne overensstemmende med de til enhver tid gældende bestemmelser at udføre fra Danmark maskinel, varer eller andet, som disse har tilført Danmark til brug i sammenhæng med efterforsknings- eller indvindingsvirksomheden. Denne ret skal ligeledes, men uanset § 12, stk. 5, tilkomme danske eller udenlandske statsborgere eller i selskaber, som i forbindelse med bevillingshaverne på tilsvarende måde måtte have anbragt maskinel, varer eller andet her i landet, for udenlandske statsborgere eller selskaber tillige kapital.


Stk. 2. Ligeledes skal al dividende eller fortjeneste, som hidrører fra bevillingshavernes virksomhed, og som tilkommer personer eller selskaber uden for Danmark, kunne udføres her fra landet overensstemmende med de til enhver tid gældende bestemmelser.

§ 6. Forinden bevillingshaverne iværksætter geofysiske eller geologiske arbejder, skal de give ministeren for offentlige arbejder meddelelse om planerne for sådanne arbejder. Når bevillingshaverne i medfør af bevillingen iværksætter en boring, skal de efter den instruktion, som måtte blive givet af Danmarks geologiske undersøgelse, til samme indsende de i undergrundslovens § 3 foreskrevne meddelelser om boringens beliggenhed og resultater. Foreløbige rapporter over de geofysiske og geologiske arbejder indsendes hver måned til ministeren. Udførlige geofysiske og geologiske rapporter over udførte arbejder, bilagt kopier af alle originale data, skal indsendes til Danmarks geologiske undersøgelse hvert halvår.

Stk. 2. Eventuelle borehuller og mineskakter, som opgives af bevillingshaverne, skal af disse lukkes og tildækkes på en i enhver henseende forsvarlig måde efter tilsynets nærmere bestemmelse.

Stk. 3. Også for så vidt angår foranstaltninger i internationalt farvand med henblik på efterforskning i den i indledningen omhandlede del af kontinentalsoklen, gælder bestemmelsen i nærværende paragrafs stk. 1. Ønsker bevillingshaverne til brug ved sådanne efterforskninger at etablere faste indretninger i internationalt farvand, er de pligtige forinden at indhente ministeren for offentlige arbejders samtykke til disse anlægs etablering og indretning i hvert enkelt tilfælde. Bevillingshaverne er pligtige at underkaste sig sådan inspektion og kontrol med de pågældende faste indretningers tilstand og drift, som måtte være nødvendig for at påse, at de nævnte installationer og deres benyttelse ikke giver anledning til retsstridigt indgreb i de andre interesser, der knytter sig til udnyttelsen af havets frihed. Bevillingshaverne refunderer de med en sådan kontrol for statskassen forbundne udgifter efter ministerens nærmere bestemmelser.

§ 7. Forinden indvinding eller dertil sigtende foranstaltninger iværksættes, skal de i så henseende fornødne anlæg og det eller de områder, der ønskes omfattet af indvindingsvirksomheden, være godkendt af ministeren for offentlige arbejder, for hvem det endvidere skal være godtgjort, at de efter ministerens skøn til indvindingsvirksomheden fornødne pengemidler er sikret, jf. undergrundslovens § 2, stk. 3.

AW 

Stk. 2. For så vidt angår faste indretninger i internationalt farvand til brug ved indvindingsforanstaltninger på den i indledningen omhandlede del af kontinentalsoklen, finder de i § 6, stk. 3, 2. punktum, omhandlede bestemmelser tilsvarende anvendelse.

§ 8. Ministeren for offentlige arbejders tilsynsførende samarbejder med bevillingshavernes driftsledelse og udøver det efter undergrundslovens § 4, stk. 1, nr. 3, fornødne tilsyn med bevillingshavernes virksomhed.

§ 9. Senest 6 måneder efter udgangen af hvert regnskabsår skal bevillingshaverne til ministeren for offentlige arbejder indsende et eksemplar af deres reviderede regnskab, der skal være påtegnet af en af ministeren godkendt statsautoriseret revisor.

Stk. 3. Bevillingshaverne er pligtige at efterkomme de påbud, som ministeren for offentlige arbejder måtte give til muliggørelse eller lettelse af kontrol med mængden af indvundne, solgte eller i selve virksomheden anvendte råstoffer, ligesom bevillingshaverne i det hele taget er pligtige at afgive alle oplysninger, som ministeren til kontrol af bevillingshavernes virksomhed eller regnskab måtte finde påkrævet.

§ 10. Bevillingshaverne skal betale afgifter til den danske stat i overensstemmelse med følgende regler:

a. Kulbrinter.

Stk. 2. Hvis råstofferne sælges i deres oprindelige form til levering på produktionsstedet, skal den virkelige værdi være lig med salgsprisen.

Stk. 3. Hvis råstofferne sælges i deres oprindelige form til levering andetsteds end på produktionsstedet, skal den virkelige værdi være salgsprisen med fradrag af transportudgifter og eventuelle andre udgifter, der bæres af sælgeren og følgelig er indbefattet i eller har påvirket salgsprisen.

Stk. 4. Hvis råstofferne er solgt efter foretagens raffinering eller anden videregående behandling, skal den virkelige værdi, der anvendes ved fastsættelsen af afgiften, være den salgsværdi, som bevillingshaverne senest har modtaget for salget af det pågældende råstof i dets oprindelige form med fradrag af transportudgifter og andre udgifter som foran fastsat. Hvis bevillingshaverne ikke har foretaget noget salg af råstoffet i dets oprindelige form eller hvis den salgsværdi, bevillingshaverne senest har opnået, ikke længere svarer til den virkelige værdi af det pågældende råstof i dets oprindelige form på produktionsstedet, skal den virkelige værdi, der anvendes ved fastsættelsen af afgiften, være den salgsværdi, som bevillingshaverne kunne have opnået på verdensmarkedet under fri konkurrence ved tilsvarende salg fra produktionsstedet af det pågældende råstof i dets oprindelige form, jfr. også stk. 3.

Stk. 5. Tilsvarende bestemmelse som i stk. 4, sidste punktum, finder anvendelse ved fastsættelsen af afgiften i tilfælde af salg fra bevillingshaverne til en virksomhed inden for deres koncern eller en virksomhed, i hvilken de direkte eller indirekte er interesserede. Det samme gælder ved salg til virksomheder, med hvilke de har aftale om deltagelse i efterforsknings- og/eller indvindingsvirksomhed under bevillingen.

Stk. 6. I tilfælde af uenighed om afgiftsberegningen afgøres spørgsmålet af det i § 14 omhandlede voldgiftsnævn.

c. Fælles bestemmelse for samtlige råstoffer.

Ved bevillingens ophør af en hvilken som helst grund tilsvares bevillingshaverne staten afgift af indvundne og endnu ikke solgte salgbar råstoffer. Bestemmelsen i a, stk. 6, finder tilsvarende anvendelse.

§ 11. Samtlige i § 10 nævnte afgifter skal betales årligt samtidig med, at det årlige regnskab af bevillingshaverne indsendes til ministeriet, og indbetalingen skal være ledsaget af den nødvendige dokumentation til kontrol af beregningen af de respektive afgiftsbetalinger.

Stk. 2. Af afgiftsbeløb, der ikke er betalt inden 6 måneder efter udløbet af regnskabsåret, betales en årlig rente, svarende til Nationalbankens diskonto fra udgangen af de nævnte 6 måneder at regne, til betaling sker.

§ 12. Såfremt nogen af de i undergrundsloven for bevillingens meddelelse eller opretholdelse fastsatte betingelser ikke opfyldes, bortfalder bevillingen.

Stk. 2. Såfremt noget af de ved bevillingen fastsatte særlige vilkår ikke overholdes, vil ministeren for offentlige arbejder give bevillingshaverne meddelelse om den efter ministerens opfattelse foreliggende tilsidesættelse af vilkårene, og forholdet skal da bringes i orden inden en af ministeren fastsat rimelig frist.

Stk. 3. Foreligger der, medens en efter bevillingen gældende tidsfrist løber, en tilstand af „force majeure“, forlænges fristen med et til denne tilstands varighed svarende tidsrum. Dog kan bevillingens samlede gyldighedstid ikke herved forlænges.

Stk. 4. Bevillingshaverne kan på ethvert tidspunkt opgive bevillingen og derved frasige sig rettigheder og forpligtelser efter denne.

AW

Stk. 5. Såfremt bevillingen udløber uden at være blevet forlænget eller bortfalder af anden grund, er staten berettiget til at overtage de bevillingshaverne tilhørende og til selve indvindingsvirksomheden tilvebragte anlæg til en pris, der i mangel af enighed fastsættes af det i §14 omhandlede voldgiftsnævn ved vurdering. Undtaget fra denne overtagelsesret skal dog være maskinel, materiel og lignende, som af bevillingshaverne er indført eller anskaffet til en midlertidig anvendelse eller udførelse af et specielt arbejde, og som bevillingshaverne ønsker at udbringe af landet.

Stk. 6. I det omfang, staten ikke overtager de til selve indvindingsvirksomheden hørende anlæg, er bevillingshaverne berettiget til at fjerne disse, og de er pligtige på ministerens forlangende at fjerne sådanne, hvis forbliven efter ministerens skøn er til ulempe for det offentlige eller private.

§ 13. Denne bevilling kan ikke overføres til andre uden samtykke fra ministeren for offentlige arbejder, bortset fra overførslser imellem de i bevillingshavernes konsortium deltagende juridiske personer.

§ 14. Spørgsmål, som efter nærværende bevillings indhold beror på ministeren for offentlige arbejders skøn eller bestemmelse, afgøres endeligt af ministeren, medmindre bevillingen, for så vidt det pågældende spørgsmål angår, udtrykkeligt hjemler adgang til voldgiftsavgørelse.

Stk. 2. Tvistigheder, der efter bevillingens indhold kan henvises til voldgift, afgøres endeligt af et voldgiftsnævn på 3 medlemmer, af hvilke ministeren vælger et og bevillingshaverne et medlem; de to således valgte medlemmer udpeger i forening en opmand, og ifald de ikke kan enes herom, udpeges opmanden af højesterets præsident. Nævnet fastsætter selv reglerne for behandling af det rejste spørgsmål og bestemmer, hvem der skal afholde omkostningerne ved voldgiften. Nævnet træffer om fornødent sin afgørelse ved stemmeflerhed.

Stk. 3. Andre tvistigheder, som måtte opstå mellem staten og bevillingshaverne i noget spørgsmål angående denne bevilling, afgøres af de danske domstole. Værneting er København.

Ministeriet for offentlige arbejder, den 7. november 1963.

Kai Lindberg./ J. Bang Christensen.

AW PS

Protokol af 16. juli 1962 til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund

I.

Skibsreder A. P. Møller har på bevillingshavernes vegne meddelt, at han og de af ham ledede selskaber er gået ind i denne opgave af nationale grunde, og har anmodet om statens forståelse af, at bevillingshaverne er uden erfaringer i den virksomhed, bevillingen omfatter, og heller ikke har den internationale eller økonomiske position som de store udenlandske oliekoncerner.

Ministeren for offentlige arbejder vil søge at yde bevillingshaverne al sådan bistand og hjælp, som lovgivningen og administrativ praksis muliggør, for at bevillingshaverne kan få den fulde udnyttelse af bevillingen.

II.

I tilslutning til bevillingens enkelte bestemmelser er der enighed om følgende:

ad bevillingens § 2

Ministeren for offentlige arbejder vil fremdeles, hvor bevillingshaverne - uden for tilfælde af "force majeure" - bliver ude af stand til at overholde fastsatte ikke-lovbestemte frister, være sindet at indrømme bevillingshaverne en efter forholdets beskaffenhed passende fristforlængelse.

ad bevillingens § 3.

Ligesom en anden bevillingshaver ikke inden for et af bevillingshaverne til indvinding anvendt område må iværksætte nogen efterforskning eller indvinding, der kan volde afbræk i bevillingshavernes produktionsvirksomhed, må bevillingshaverne afholde sig fra tilsvarende virksomhed inden for områder, der anvendes i en anden bevillingshavers produktionsvirksomhed eller af ministeren er forbeholdt indehaveren af bevilling til indvinding af inddampningssalt (opskyningssalt).

Såfremt der i forbindelse med en senere bevillingsudstedelse i henhold til undergrundsloven bliver spørgsmål om at forbeholde et begrænset område for en ny bevillingshaver, vil ministeren give bevillingshaverne ifølge nærværende bevilling lejlighed til forhandling og ved afgørelsen tage rimeligt hensyn til deres interesser.

ad bevillingens § 6.

Der vil ikke af staten blive udleveret nogen af de fra bevillingshaverne modtagne prøver, rapporter eller regnskaber eller andet af disse udleveret materiale eller oplysninger derom, undtagen dog - efter forudgående udtalelse fra bevillingshaverne - geologiske oplysninger til statens egne institutioner eller statens egen indvinding.

Efter 5 års forløb, regnet fra materialets udlevering til staten, har denne dog fri rådighed over det pågældende geologiske materiale. Hvis bevillingshavernes eneret måtte bortfalde, for så vidt angår et eller flere af de i § 1 omhandlede råstoffer, vil staten dog straks frit kunne disponere over alt materiale, der alene vedrører efterforskningen eller indvindingen af det eller de pågældende råstoffer.

I tilslutning til § 6, stk. 1, 4. punktum, er der enighed om, at Danmarks geologiske undersøgelse hos bevillingshaverne kan undersøge alle originale data og selv udpege de enkelte data, af hvilke kopi ønskes.

I tilslutning til § 6, stk. 2, er der enighed om, at tilsynets nærmere bestemmelser med hensyn til lukning og tildækning udformes i overensstemmelse med god praksis.

ad bevillingens § 7.

Der er enighed om, at bevillingshaverne - overensstemmende med de til enhver tid gældende bestemmelser - har ret til at fremskaffe de midler, der udkræves til efterforsknings- eller indvindingsvirksomheden, ved optagelse af lån i Danmark eller i udlandet.

RW RS

ad bevillingens § 12.

Det forudsættes, at det ved bevillingens ophør eller snarest derefter opgøres, hvilke af de til selve indvindingsvirksomheden hørende anlæg, der skal fjernes og hvilke ikke.

ad bevillingens § 13.

Ministeren vil tillade, at skibsreder A. P. Møller overfører sin del af bevillingen til en af ham nyoprettet fond eller til et af ham nystiftet aktieselskab, hvori han selv ejer den altovervejende del af aktiekapitalen. Det må dog være en forudsætning herfor, at fondens fundats, respektive selskabets vedtægter kan godkendes af ministeren for offentlige arbejder, jf. undergrundslovens § 4, stk. 1, nr. 4, og at selskabets aktier - bortset fra overgang ved arv til enke eller livsarvinger - ingensinde kan overføres til nogen, der ikke er medindehaver af bevillingen, medmindre ministeren giver samtykke hertil.

Såfremt skibsreder A. P. Møller skulle afgå ved døden uden at have foretaget nogen sådan disposition, har A/S Dampskibsselskabet Svendborg og Dampskibsselskabet af 1912 A/S ret og pligt til at fortsætte som bevillingshavere, dog at ministeren i så fald vil tillade, at skibsrederens part - under samme forudsætninger som ovenfor - overføres til et af de to selskaber nystiftet aktieselskab.

I anledning af, at bevillingshaverne har til hensigt at søge videregående sagkyndig og teknisk bistand til den af bevillingen omfattede efterforsknings- og indvindingsvirksomhed, er der enighed om, at bevillingshaverne har adgang til at søge sådan bistand og til at indgå de fornødne aftaler herom under forudsætning af,

at en bistandyder i enhver henseende respekterer eneretsbevillingen og nærværende protokol,

at en bistandyders eventuelle ejendomsret til anlæg, maskinel og materiel og lignende ikke kan gøres gældende over for staten, for så vidt disse er omfattet af de i bevillingens § 12, stk. 5, omhandlede anlæg,

at en bistandyder ikke erhverver ejendomsret eller selvstændig brugsret til de arealer m.v., der af bevillingshaverne erhverves ved ekspropriation i henhold til bevillingens § 4.

Det følger af bevillingens § 10, at de heri omhandlede afgifter erlægges af bevillingshaverne og ikke af en bistandyder. De råstoffer, der overgår til en bistandyder, er afgiftspligtige straks ved overgangen. Afgiften erlægges i overensstemmelse med § 11.

ad bevillingens § 14.

Spørgsmål, som efter bevillingens indhold beror på ministeren for offentlige arbejders skøn eller bestemmelse, og som afgøres endeligt af ministeren, omhandles i § 4, § 7, § 9, stk. 3, § 12, stk. 6, og § 13.

Spørgsmål, som er genstand for voldgiftsavgørelse, omhandles i § 1, stk. 3, § 2, stk. 5 og 8, § 10, a, stk. 6, b og c, og § 12, stk. 5.

III

Der tilsiges bevillingshaverne forhandling om spørgsmål, der måtte opstå i forbindelse med bevillingen, således at der i alle tilfælde søges tilvejebragt en praktisk, fornuftig løsning, hvorved bevillingen og den virksomhed, den giver anledning til, kan blive til nytte og fremgang. Dette gælder også spørgsmålet om virksomheden efter bevillingens ophør, således at der i god tid forud optages forhandling om en eventuel fortsættelse og vilkårene herfor.

Ministeriet for offentlige arbejder, den 16. juli 1962.

Kai Lindberg

AW *[Signature]*

Tillæg til protokol af 16. juli og 14. august 1962 til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund med senere ændringer.

I anledning af, at den under 8. juli 1962 i henhold til lov nr. 181 af 8. maj 1950 udfærdigede eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund ved kongelig resolution af 5. oktober 1963 er ændret, er der enighed om, at de ovenstående bestemmelser i protokol af 16. juli og 14. august 1962, I - III, som ændret, der er vedtaget som gældende for nævnte eneretsbevilling, fortsat skal være gældende for bevillingen, således som den er ændret.

Såfremt der i øvrigt skulle opstå særlige spørgsmål med hensyn til efterforskning og indvinding på kontinentalsoklen, vil ministeren til enhver tid være villig til at optage sådanne spørgsmål til velvillig forhandling med bevillingshaverne.

Ministeriet for offentlige arbejder, den 10. oktober 1963.

Kai Lindberg

J. Bang Christensen.

AW PD

Aftale af 15. juli 1976 mellem Bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 og Handelsministeren

4. Afbrænding af associerede kulbrinter.

Bevillingshaverne og deres partnere vil i videst mulige omfang tilrettelægge indvindingsforanstaltninger, således at afbrænding af kulbrinter i det væsentlige undgås. I tilfælde, hvor foranstaltninger til undgåelse af afbrænding af kulbrinter efter bevillingshavernes skøn vil medføre en i forhold til den planlagte produktion og den potentielt mulige produktion af kulbrinter, der agtes afbrændt, uforholdsmæssig meromkostning, vil bevillingshaverne og deres partnere dokumentere dette over for handelsministeriet gennem udarbejdelsen af en detaljeret rapport indeholdende geologiske, tekniske og økonomiske vurderinger, der belyser forholdene.

5. Arealafgivelse.

a) Med henblik på nedennævnte gradvise arealafgivelse opdeles koncessionsområdet som illustreret på vedlagte kort i blokke, afgrænset af hele grader længde og halve grader bredde.


d) Uanset reglerne i 5 a)-c) ovenfor er bevillingshaverne ikke pligtige at tilbagelevere noget areal, der omfatter et olie- eller gasfelt, fra hvilket der sker indvinding af kulbrinter, eller fra hvilket planer for indvinding er forelagt for handelsministeriet. Ved "areal, der omfatter et olie- eller gasfelt" forstås i denne sammenhæng feltets afgrænsning ved dybest lukkede konturlinie med tillæg af 35% angivet ved linier følgende hele minutter længde og hele minutter bredde; afgrænsningen følger i dybden zonens ydergrænser infinitivt mod jordens geometriske centrum. Feltets afgrænsning med tillæg af 35% fastlægges ved forhandling i forbindelse med handelsministeriets behandling af bevillingshavernes forelæggelse af udviklingsplanerne for feltet; for Dan-feltet indsender bevillingshaverne afgrænsningsforslag i overensstemmelse med ovenstående.

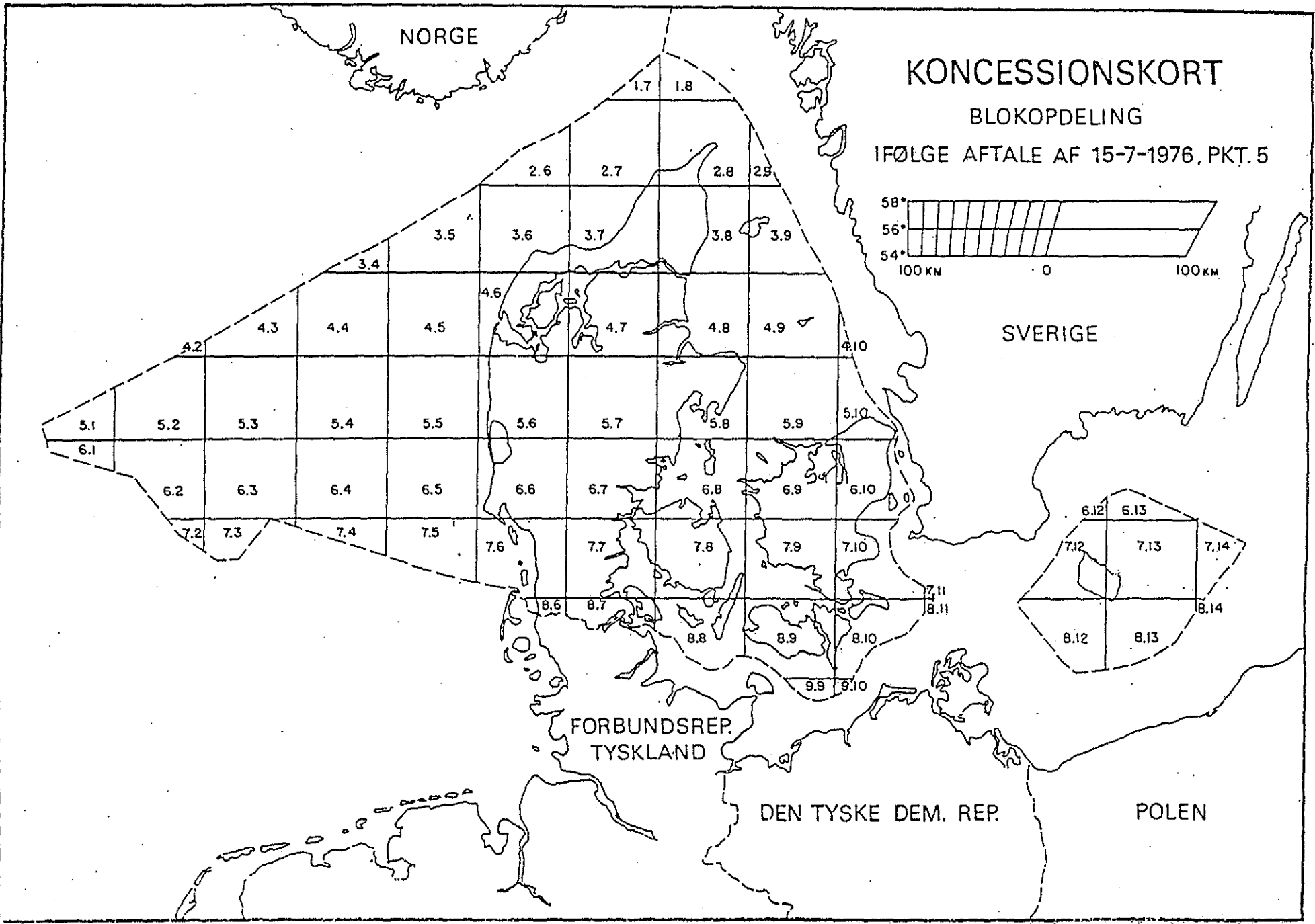
6. Ændring i D.U.C. samarbejdsaftalerne.

Bevillingshaverne og deres partnere vil ændre de af dem indgåede samarbejdsaftaler, således at det sikres, at en eller flere af D.U.C. partnerne kan gennemføre en efterforskningsboring eller udvikle et olie- eller gasfelt på eget ansvar og uden deltagelse af de øvrige partnere.

København, den 15. juli 1976.

For bevillingshaverne:

AW 



Handwritten mark: A 60



Aftale af 19. maj 1981 mellem Energiministeren og Bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund

INDLEDNING.

Efter forhandlinger mellem energiministeren på den ene side, og Dansk Boreselskab A/S, A/S Dampskibsselskabet Svendborg og Dampskibsselskabet af 1912 A/S (bevillingshaverne) på den anden side, er der opnået enighed om nedenstående ændringer af eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, jfr. bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963, med tilhørende protokoller af 16. juli 1962, 10. oktober 1963 og 3. marts 1972 samt aftale af 15. juli 1976 (herefter under eet benævnt "bevillingen"), der herefter er gældende som ændret.

Aftalen har følgende indhold:

I. Arealafgivelse

§ 1

Stk. 1. Bevillingshavernes ret i henhold til bevillingen til at efterforske og indvinde kulbrinter i Danmarks undergrund ændres i geografisk henseende. Med de i §§ 2 og 5 nævnte undtagelser bortfalder retten til efterforskning og indvinding på

- 1) 50 pct. af arealet den 1. januar 1982,
- 2) 25 pct. af arealet den 1. januar 1984 og
- 3) resten af arealet den 1. januar 1986.

Stk. 2. Størrelsen af de arealer, hvortil retten bortfalder, beregnes på grundlag af det område, som bevillingen omfattede før de pr. 1. januar 1981 skete arealafgivelser i henhold til pkt. 5 i aftalen af 15. juli 1976.

Stk. 3. Med henblik på den i stk. 1 nævnte geografiske ændring opdeles de ved aftalen af 15. juli 1976 fastlagte blokke, i hvilke bevillingsområdet er opdelt, i kvarte blokke afgrænset af halve grader længde og kvarte grader bredde.

Stk. 4. Bortfaldet af retten sker med de i stk. 1 nævnte andele af det i stk. 2 nævnte område inden for hver kvartblok. Tilsvarende gælder, uanset disses størrelse, i kvartblokke, der ligger i grænseområder, og som udover linier følgende halve grader længde og kvarte grader bredde er fastlagt af grænsen for dansk højhedsområde. Ved beregningen af de arealer, der skal afstås indenfor kvartblokke, hvori sekstendedelsblokke bevares i henhold til § 5, ses der bort fra de bevarede sekstendedelsblokke.

Stk. 5. I de arealer, der skal afstås pr. 1. januar 1982, indgår de pr. 1. januar 1981 afståede arealer inden for de kvartblokke, hvori de befinder sig, og i disse kvartblokke afstås der således den 1. januar 1982 det yderligere areal, der er nødvendigt for at bringe det i alt afståede areal op på 50 pct. af hver kvartbloks samlede areal.

Stk. 6. Kan et område, hvortil retten bortfalder, ikke fastlægges uden at omfatte et areal, hvortil retten bevares ifølge § 2, formindskes området i det nødvendige omfang.

Stk. 7. Fastlæggelsen 1. januar 1982 og 1. januar 1984 skal foretages således, at såvel områder, hvortil retten bevares, som områder, hvortil retten bortfalder, udgør kompakte områder af en størrelse og form følgende gradnettet, der gør dem egnede til efterforskning og indvinding. De enkelte grænselinier bør i videst mulig udstrækning udtrykkes i hele minutter.

Stk. 8. Bevillingshaverne er berettiget til at udpege de områder, hvortil retten bortfalder. Energiministeren skal godkende, at områdernes størrelse og form er i overensstemmelse med bestemmelserne i stk. 7. Energiministeren vil tilstræbe at tage stilling til bevillingshavernes udpegning hurtigst muligt.

Stk. 9. Såfremt bevillingshaverne ikke inden en af energiministeren fastsat frist fremkommer med forslag til sådanne ændringer i områdernes størrelse og form, som findes nødvendige for at godkende fastlæggelsen, foretager energiministeren denne. Er bevillingshaverne ikke enige i energiministerens fastlæggelse, kan de inden 30 dage kræve spørgsmålet afgjort ved voldgift, jfr. afsnit VI.

AW MS

Stk. 10. Har bevillingshaverne ikke senest på de tidspunkter, der er angivet i stk. 1, meddelt, til hvilke områder retten skal bortfalde, foretager energiministeren fastlæggelsen heraf.

§ 2

Stk. 1. Eneretten bevares til:

- 1) Arealer, der omfatter et felt, fra hvilket der sker indvinding af kulbrinter, eller for hvilket energiministeren har godkendt indvindingsforanstaltninger m.m.
- 2) Arealer, der omfatter et felt, for hvilket en fyldestgørende ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m. er forelagt energiministeren.
- 3) Arealer, hvorom bevillingshaverne over for energiministeren har erklæret, at der er konstateret forekomster af kulbrinter under sådanne forhold, at produktion af forekomsterne er teknisk mulig og må anses for økonomisk lønnende (kommercielt udnyttelige), og at indvinding herfra vil blive iværksat.
- 4) Arealer, i hvilke bevillingshaverne ved boring har påvist forekomster af kulbrinter efter den 1. juli 1981.

For at eneretten kan bevares efter nr. 1-4, skal de deri nævnte forhold foreligge på det tidspunkt, da bevillingshaverne afgiver det område, hvori det pågældende areal befinder sig.

Stk. 2. Bevarelse af eneretten i henhold til stk. 1, nr. 1, til felter, hvor indvinding ikke er iværksat, er betinget af, at indvinding iværksættes til det tidspunkt, der er fastsat i den af energiministeren godkendte indvindingsplan.

Stk. 3. Bevarelse af eneretten i henhold til stk. 1, nr. 2, er betinget af, at energiministeren godkender de foreslåede indvindingsforanstaltninger m.m., og at indvinding iværksættes til det tidspunkt, der er fastsat i den af energiministeren godkendte indvindingsplan. Ved fastsættelsen af tidspunktet for påbegyndelse af indvinding skal det påses, at forekomsten på hensigtsmæssig måde vil kunne bidrage til Danmarks energiforsyning og sikre udnyttelsen af eksisterende eller planlagte behandlings- og transportsystemer, ligesom der skal tages hensyn til bevillingshavernes behov for et bæredygtigt økonomisk grundlag. Uenighed om fastsættelsen af tidspunkter for påbegyndelse af indvinding afgøres ved voldgift, jfr. afsnit VI.

Stk. 4. Bevarelse af eneretten i henhold til stk. 1, nr. 3, er betinget af, at fyldestgørende ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m. forelægges energiministeren senest 1 år efter afgivelsen af erklæring om, at forekomsten er kommercielt udnyttelig, og at indvinding vil blive iværksat. Bestemmelsen i stk. 3 gælder tilsvarende.

Stk. 5. Bevarelse af eneretten i henhold til stk. 1, nr. 4, er betinget af, at bevillingshaverne senest 6 måneder efter afslutningen af den boring, hvorved forekomsten er påvist, tilstiller energiministeren en rapport. Rapporten skal indeholde en beskrivelse af fundet og en plan over de yderligere arbejder, der er nødvendige til konstatering af, hvorvidt forekomsten er kommercielt udnyttelig (arbejdsprogram for vurdering af gjorte fund). Det er en betingelse, at arbejdsprogrammet godkendes af energiministeren og udføres inden for en frist på 2 år fra godkendelsen. Energiministeren kan i særlige tilfælde fastsætte en længere frist. Bevarelse af retten er endvidere betinget af, at der inden udløbet af fristen forelægges energiministeren en fyldestgørende ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m., eller at der afgives en erklæring om, at forekomsten er kommercielt udnyttelig, og at indvinding vil blive iværksat. I førstnævnte tilfælde gælder bestemmelsen i stk. 3 tilsvarende. I sidstnævnte tilfælde gælder stk. 4 tilsvarende.

Stk. 6. Energiministeren kan i særlige tilfælde tillade, at bestemmelsen i stk. 1, nr. 4, anvendes med hensyn til en forekomst, der ved boring er påvist inden 1. juli 1981.

§ 3

Afgrænsning af et areal skal ske, såfremt bevillingshaverne i henhold til § 2 vil bevare arealet i forbindelse med bortfald af retten til efterforskning og indvinding i området. Energiministeren fastsætter afgrænsningen efter forhandling med bevillingshaverne og med udgangspunkt i principperne herom i aftalen af 15. juli 1976. I tilfælde af uenighed fastlægges afgrænsningen ved voldgift, jfr. afsnit VI.

AW RB

§ 4

Energiministeren fastsætter regler om indholdet af en ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m. og om hvilke oplysninger, der skal indsendes i forbindelse med afgivelse af erklæring i henhold til § 2, stk. 1, nr. 3. Det er hensigten i det væsentlige at fastholde hidtidig praksis og i øvrigt at udforme reglerne som angivet i bemærkningerne til nærværende § 4 i bilag 1.

§ 5

Stk. 1. Bevillingshaverne bevarer med henblik på fortsat efterforsknings- og indvindingsaktivitet eneretten til et sammenhængende område på ca. 1 pct. af det oprindelige bevillingsområde svarende til 7 sekstendedelsblokke (på gennemsnitlig 212,5 km²) i sydvestområdet. Sekstendedelsblokkene afgrænses af kvarte grader længde og ottendedels grader bredde. Såfremt hele det sammenhængende område er beliggende i blokkene 6.2, 6.3, 7.2 og 7.3 (bortset fra de vestlige sekstendedelsblokke i blok 6.2, der grænser op til blok 6.1 på den danske sokkel), bevarer bevillingshaverne 8 sekstendedelsblokke eller 9, såfremt det sammenhængende areal omfatter hele Tyrafeltet. Sekstendedelsgrænseblokke, der måtte indgå i det sammenhængende område, medregnes som hele sekstendedelsblokke.

Stk. 2. Det sammenhængende areal skal være kompakt, således at de udpegede sekstendedelsblokke skal have mindst 2 sider fælles med de øvrige udpegede sekstendedelsblokke, på nær en blok, der kun behøver at have en side fælles.

Stk. 3. Bevillingshaverne vil bestræbe sig for at fastlægge det sammenhængende areal inden 1. oktober 1981 og skal under alle omstændigheder fastlægge det senest 31. december 1981.

Stk. 4. For det sammenhængende område skal der ske arealafgivelse efter følgende tidsfrister:

- 1. januar 2000: 25 pct. af det oprindelige sammenhængende areal.
- 1. januar 2005: 25 pct. af det oprindelige sammenhængende areal.

Ved bevillingens udløb resten.

Stk. 5. Afgivelserne sker med de i stk. 4 nævnte andele indenfor hver sekstendedelsblok. Endvidere gælder bestemmelserne i § 1, stk. 7 - 10. Kan et område, der skal afgives den 1. januar 2000 eller 1. januar 2005, ikke fastlægges uden at omfatte et olie- eller gasfelt, fra hvilket der sker indvinding af kulbrinter, eller for hvilket planer for indvinding er forelagt for energiministeren, formindskes området i det nødvendige omfang. Feltet afgrænses efter reglerne i § 3.

Stk. 6. Energiministeren godkender efter forudgående forhandlinger med udgangspunkt i oplæg fra bevillingshaverne, fremsendt inden 1. januar 1982, inden for en frist af 3 måneder derefter et arbejdsprogram for 6-års perioder for hver sekstendedelsblok. Disse arbejdsprogrammer skal løbende hvert 3. år fastsættes for den kommende 6-års periode.

Arbejdsprogrammerne skal i henhold til god praksis omfatte de forpligtelser, bevillingshaverne skal opfylde over for myndighederne med hensyn til et fagmæssigt udført efterforskningsprogram, der sigter på inden for 6-års perioden at konstatere, om der findes udnyttelige forekomster af kulbrinter, idet der herved tages udgangspunkt i samfundets interesse i en effektiv efterforskningsindsats. Arbejdsprogrammerne skal særligt specificere den egentlige efterforskningsindsats. Arbejdsprogrammerne skal angive en tidsfølge for de konkrete aktiviteter, såsom borerier m.v. inden for de 6 år. Med henblik herpå aftales en procedure og en specifik tidsplan for deres fastsættelse omfattende såvel det første sæt arbejdsprogrammer som de følgende sæt, der udarbejdes hvert tredje år. Bevillingshaverne indsender løbende - første gang samtidig med fastlæggelsen af det sammenhængende område - deres fortolkninger af seismiske data og andre oplysninger, som skal foreligge for myndighederne, forinden arbejdsprogrammerne godkendes af energiministeren. Hver af parterne kan foreslå velbegrundede ændringer i arbejdsprogrammerne.

Stk. 7. Når der ved boring er påvist forekomster af kulbrinter, skal bevillingshaverne gå frem efter reglerne i § 2, stk. 5, for fortsat at bevare retten til fundet.

Stk. 8. Såfremt der ikke kan opnås enighed om fastlæggelsen af arbejdsprogrammer i henhold til stk. 6, afgøres disse spørgsmål ved voldgift, jfr. afsnit VI.

AW AB

Stk. 9. Såfremt bevillingshaverne ikke forelægger eller ikke efterlever arbejdsprogrammer efter stk. 6, eller bevillingshaverne ikke efterlever en voldgiftskendelse efter stk. 8, skal bevillingshaverne tilbagelevere den eller de pågældende sekstendedelsblokke. Afståelsen omfatter dog ikke de arealer, som bevillingshaverne kan bevare retten til efter § 2.

§ 7

Energiministeren kan tillade, at indehavere af tilladelser til at foretage seismiske og andre former for forundersøgelser af Danmarks undergrund med henblik på efterforskning af kulbrinter foretager sådanne undersøgelser også på arealer, der er omfattet af eneretsbevillingen.

II. Olierørledning

§ 8

Stk. 1. Der forventes på grundlag af energiministerens forslag til lov om etablering og benyttelse af en rørledning (L 156) gennemført en lov, hvorefter Dansk Olie & Naturgas A/S eller et datterselskab heraf (i det følgende betegnet D.O.N.G. A/S) anlægger og driver en rørledning med tilhørende pumpe- og terminalfaciliteter til transport af råolie og kondensat.

Stk. 2. Bevillingshaverne og deres partnere skal lade råolie og kondensat, der i henhold til bevillingen indvindes fra tilslutningspligtige felter, transportere gennem rørledningen, medmindre energiministeren undtager fra denne pligt, jfr. lovforslagets § 2, stk. 3.

Stk. 3. Bestemmelsen i lovforslagets § 3, stk. 1, nr. 3, finder ikke anvendelse på bevillingshaverne og deres partnere. I stedet beregnes et fortjenesteelement på 5 pct. af værdien af den transporterede mængde råolie og kondensat. Værdien opgøres som ved beregningen af produktionsafgift i henhold til bevillingen. Energiministeren kan tillade, at fortjenesteelementet nedsættes efter reglen i lovforslagets § 3, stk. 3, 2. pkt.

Stk. 4. Beløbet ifølge stk. 3 betales i penge. Bestemmelsen i lovforslagets § 3, stk. 4, finder således ikke anvendelse på bevillingshaverne og deres partnere. Mellem D.O.N.G. A/S og deltagerne i Dansk Undergrunds Consortium (i det følgende betegnet D. U. C.) kan det dog aftales, at betalingen sker i form af råolie og kondensat.

Stk. 5. Ved tilslutning af nye brugere vil energiministeren ved fastsættelsen af regler i henhold til lovforslagets § 3, stk. 3, 1. pkt., om fordelingen af de i lovforslagets § 3, stk. 1, omhandlede beløb i princippet tilstræbe en ligelig fordeling mellem brugerne under hensyntagen til benyttelsen af rørledningen.

Stk. 6. Energiministeren vil tilstræbe en ligelig behandling af felter, for hvilke der i henhold til lovforslagets § 3, stk. 3, 2. pkt., kan ske nedsættelse af det i stk. 3 og i lovforslagets § 3, stk. 1, nr. 3, omhandlede beløb.

§ 10

Følgende spørgsmål afgøres ved uenighed mellem bevillingshaverne og energiministeren ved voldgift, jfr. afsnit VI.

- 1) Spørgsmål om afslag på ansøgning fra bevillingshaverne om dispensation i henhold til lovforslagets § 2, stk. 3.
- 2) Spørgsmål om energiministerens eventuelle fastsættelse af de nærmere vilkår for bevillingshaverne for tilslutning og transport i henhold til lovforslagets § 2, stk. 4.
- 3) Spørgsmål om beregning af værdien af den transporterede mængde i henhold til § 8, stk. 3.

III. Køberet m. m.

§ 11

Stk. 1. Med henblik på at sikre en stabil forsyning med olieprodukter har staten, eller et af staten ejet selskab efter energiministerens nærmere bestemmelse, køberet til en andel af de flydende kulbrinter, der indvindes i henhold til bevillingen. Andelen udgør indtil 40 pct. af mængden af den pågældende kulbrinte, der indvindes fra 1. januar 1982.

AW
P

Stk. 2. Køberetten udøves for et kalenderår ad gangen og omfatter de i året indvundne kulbrinter. Køberetten kan tidligst få virkning 6 måneder efter, at meddelelse herom fra køber er kommet frem til sælger. Leveringen sker i Fredericia, medmindre andet aftales. Leveringerne gennem olierørledningen skal ske således, at der så vidt muligt opnås en jævn fordeling over året af de indvundne mængder og kvaliteter.

Stk. 3. Prisen og øvrige vilkår for leveringen afgøres ved kommerciel forhandling mellem parterne. Er der ikke senest 3 måneder efter, at meddelelse i henhold til stk. 2 er kommet frem til sælger, opnået enighed mellem køber og sælger om prisen og leveringsvilkårene i øvrigt, kan enhver af parterne fordrø spørgsmålet afgjort ved voldgift, jfr. afsnit VI.

Stk. 4. I tilfælde af voldgift om prisen skal køber á conto udrede de købesummer, som efter købers opfattelse er de rette.

§ 13

Sælger har forkøbsret til leverede kvanta af råolie og kondensat, som køber ikke selv disponerer over eller har sikret afsætning for i henhold til aftaler, såsom den eksisterende aftale af 19. december 1979 med en række olieselskaber.

§ 14

Køberetten indskrænker ikke statens ret til i medfør af bevillingens øvrige bestemmelser eller statens adgang til ved eller i henhold til særlig lov, såsom lov nr. 236 af 6. juni 1968 om forsyningsmæssige foranstaltninger, at træffe bestemmelse om salg eller levering af flydende kulbrinter.

IV. Aftalens fortolkning

§ 15

I bilag 1 til nærværende aftale er optaget bemærkninger til en del af aftalens bestemmelser. Disse bemærkninger skal danne grundlag for fortolkning af de pågældende bestemmelser i aftalen.

V. Forhandling

§ 16

Der er enighed om, at spørgsmål og problemer, der fremover måtte opstå i forbindelse med bevillingen, gøres til genstand for forhandling.

§ 17

Såfremt bevillingshavernes virksomhed udsættes for forsinkelser, der ikke med rimelighed kunne forudses eller afværiges, tilsiges der indenfor rammerne af lovgivningen bevillingshaverne velvillig forhandling om forlængelse af de i nærværende aftales afsnit I. fastsatte frister.

VI. Voldgift

§ 18

Stk. 1. De tvister, der er nævnt i § 1, stk. 9, § 2, stk. 3, § 3, § 5, stk. 8, § 10 og § 11, stk. 3, afgøres af det voldgiftsnævn, der er omhandlet i § 14, stk. 2, i bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963. Det samme gælder tvist om ændringer af godkendte indvindingsplaner og regulering af indvindinger i henhold til § 15, stk. 2, i forslag til lov om anvendelse af Danmarks undergrund (Lovforslag nr. L 187, folketingsåret 1980-81). Parterne er enedes om følgende yderligere regler for voldgiftsnævnets nedsættelse og virke.

Stk. 2. Voldgiftsnævnet nedsættes på begæring af en af parterne. Når begæring er fremsat, skal hver af parterne inden 30 dage udpege en voldgiftsmand. Denne skal i tvister som nævnt i § 5, stk. 8, være en person med særligt kendskab til kulbrinteefterforskning. Udlændinge kan udpeges som voldgiftsmænd.

Stk. 3. De udpegede voldgiftsmænd skal i forening inden 10 dage udpege opmanden, der skal være voldgiftsnævnets formand. Kan enighed herom ikke opnås, udpeges formanden af Præsidenten for Højesteret blandt Højesterets dommere.

AW [Signature]

Stk. 4. Voldgiftsnævnets sæde er i København, medmindre parterne aftaler andet.

Stk. 5. Voldgiftsnævnet skal træffe sine afgørelser på grundlag af dansk ret.

Stk. 6. Såfremt der ikke er flertal blandt voldgiftsnævnets medlemmer for et resultat, er formandens stemme afgørende.

Stk. 7. Voldgiftsnævnets afgørelser er endelige og bindende for parterne.

VII. Andre bestemmelser

§ 19

Regeringen og bevillingshaverne er enige om betydningen af så vidt muligt at få fremskyndet produktionen af kulbrinter i de kommende år.

§20

Aftalen bygger på §§ 40 og 42 i det fremsatte forslag til lov om anvendelse af Danmarks undergrund (Lovforslag nr. L 187, folketingsåret 1980-81) og på det fremsatte forslag til lov om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat (Lovforslag nr. L 156, folketingsåret 1980-81). Der vil til disse lovforslag blive fremsat de ændringsforslag, som nærværende aftale nødvendiggør.

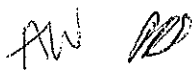
København, den 19. maj 1981.

For bevillingshaverne:

Sign. A. P. Møller

For energiministeriet:

Sign. Poul Nielson



Bilag 1 til aftale af 19. maj 1981 mellem Energiministeren og Bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund

I henhold til aftalens § 15 skal de i nærværende bilag indeholdte bemærkninger til en del af aftalens bestemmelser danne grundlag for fortolkning af de pågældende bestemmelser.

Grundlaget for forhandlingerne om aftalen var følgende lovforslag med bemærkninger, som fremsattes af energiministeren den 30. januar 1981:

1. Forslag til lov om regulering af eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund (Lovforslag nr. L 155, folketingsåret 1980-81).
2. Forslag til lov om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat (Lovforslag nr. L 156, folketingsåret 1980-81).
3. Forslag til lov om køberet for staten til flydende kulbrinter (Lovforslag nr. L 157, folketingsåret 1980-81).

Bemærkningerne nedenfor hidrører - med enkelte omskrivninger og tilføjelser - fra bemærkningerne til forslaget til lov om regulering af eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund og forslaget til lov om køberet for staten til flydende kulbrinter.

BEMÆRKNINGER TIL AFTALENS BESTEMMELSER.

Til § 1.

Til stk. 4:

I grænsekvartblokke, der ligger overfor lande, med hvilke der ikke er indgået grænseaftaler, beregnes indskrænkningen ud fra midterlinien, jfr. § 2, stk. 2, i anordning nr. 259 af 7. juni 1963 vedrørende udøvelse af dansk højhedsret over den kontinentale sokkel.

Til stk. 6:

Bestemmelsen indebærer, at retten bortfalder med de i stk. 1 angivne andele af en kvartblok, medmindre dette ikke kan ske uden at afgive arealer, hvortil eneretten ønskes bevaret efter aftalens § 2. Udgør arealer, der bevares efter § 2, således f.eks. 28 pct. af kvartblokkens areal, bortfalder retten til 50 pct. den 1. januar 1982 og til 22 pct. den 1. januar 1984.

Til § 2.


Til stk. 1 - 8:

Bestemmelserne i § 2 angiver nogle områder, hvor bevillingshaverne kan bevare eneretten til efterforskning og indvinding af kulbrinter, og som således ikke vil være omfattet af reguleringen i § 1. Endvidere fastslås, under hvilke betingelser disse områder kan bevares.

Formålet med bestemmelserne er at give bevillingshaverne mulighed for, inden for rimelige tidsfrister, at skabe fornøden klarhed omkring alle de forekomster, som de har påvist ved deres efterforskningsarbejde i perioden fra bevillingens meddelelse i 1962 og frem til den 1. januar 1986, idet også fund, der konstateres umiddelbart før denne dato, kan friholdes med henblik på endelig vurdering af fundets betydning og iværksættelse af produktion. Samtlige forekomster, der er påvist af bevillingshaverne, vil kunne udnyttes frem til bevillingens udløb år 2012.

Til stk. 1, nr. 1:

På det danske område sker der i dag kun indvinding af kulbrinter fra Danfeltet, som blev sat i produktion i juli 1972. Bevillingshaverne har herudover fået meddelt godkendelse af indvindingsplaner for olieelterne Gorm og Skjold samt gasfeltet Tyra. Produktionen fra Gormfeltet vil i overensstemmelse med myndighedernes godkendelse blive påbegyndt i løbet af foråret 1981. Gasproduktionen fra Tyrafeltet skal ifølge de godkendte planer iværksættes oktober 1984. I overensstemmelse med stk. 1, nr. 1, kan retten til disse felter bevares.

AW 

Særlige forhold gør sig gældende for gasfeltet Roar, hvor det i forbindelse med godkendelsen af naturgasprojektet fastsættes, at feltet under opfyldelse af en række nærmere angivne vilkår skal sættes i produktion senest den 1. oktober 1989. Roarfeltet bevares således, såfremt feltet sættes i produktion senest til det nævnte tidspunkt.

Bestemmelsen indebærer endvidere, at arealer, der omfatter felter udover ovennævnte, kan bevares, såfremt der er iværksat produktion, inden retten til området bortfalder. Det samme gælder felter, for hvilke der foreligger godkendte indvindingsplaner under forudsætning af, at produktionen iværksættes i overensstemmelse med godkendelsen.

Til stk. 5:

Bestemmelsen giver bevillingshaverne mulighed for inden for de fastsatte tidsrammer og på baggrund af et godkendt arbejdsprogram at gennemføre nødvendige videre undersøgelser til konstatering af, om forekomsten kan udnyttes kommercielt.

For forekomster, der ønskes bevaret, gives der bevillingshaverne 6 måneder efter boringens afslutning, d.v.s. når borehullet er forsvarligt lukket, til de nødvendige vurderinger for udarbejdelse af et program for videre arbejder. Et sådant program skal indeholde angivelse af, hvilke arbejder (seismiske undersøgelser, afgrænsningsboringer m.v.) der agtes iværksat til nærmere vurdering af forekomsten.

Programmet skal herudover indeholde en plan for de enkelte arbejders udførelse, idet det i aftalen er angivet, at de samlede arbejder skal afsluttes inden for en frist på 2 år. Kun hvor særlige forhold gør sig gældende, eksempelvis hvor vurdering af en forekomst kræver ekstraordinære og tidskrævende undersøgelser, eller hvor forekomsten strækker sig ind på et andet lands kontinentalsokkelområde, kan fristen fastsættes til mere end 2 år.

Efter gennemførelsen af et godkendt arbejdsprogram er betingelsen for fortsat at bevare retten, enten at bevillingshaverne inden udløbet af den fastsatte frist indsender en erklæring som nævnt i stk. 1, nr. 3, eller indsender en fyldestgørende ansøgning om indvinding. I sidstnævnte tilfælde er bevarelsen yderligere betinget af, at bevillingshavernes ansøgning godkendes af energiministeren, og at indvinding iværksættes i overensstemmelse hermed. I tilfælde, hvor bevillingshaverne ved fristens udløb afgiver erklæring som nævnt i stk. 1, nr. 3, gives der bevillingshaverne op til 1 år til at udarbejde en ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m. Herefter er bevarelse af eneretten afhængig af de samme betingelser.

Til stk. 6:

Bestemmelsen giver energiministeren mulighed for i særlige tilfælde at lade bestemmelsen i stk. 1, nr. 4, jfr. stk. 5, finde tilsvarende anvendelse for forekomster, der ved boring er påvist inden den 1. juli 1981. Der tænkes i denne forbindelse navnlig på forekomster, hvor en endelig vurdering af, om disse er kommercielt udnyttelige, kræver så langvarige undersøgelser, at disse ikke kan forventes at være afsluttet inden tidspunktet, da retten til området bortfalder. Dette indebærer, at bevillingshaverne i forbindelse med ansøgning om dispensation redegør for de særlige forhold og forlægger det i stk. 5 nævnte arbejdsprogram til godkendelse. I stk. 7 og 8 findes nærmere regler om dispensation for hidtil ved boring påviste forekomster.

Til § 3.

Hensigten med feltafgrænsning er at skabe en zone omkring forekomsten, hvor andre rettighedshavere ikke vil have adgang til efterforskning og indvinding. Vedrørende forundersøgelsestilladelser henvises til bemærkningerne til § 7.

Afgrænsning af alle de arealer, som bevillingshaverne bevarer i henhold til § 2, er nødvendig for at sikre en entydig fastlæggelse af grænserne over for de arealer, hvor retten bortfalder.

Til § 4.

Ifølge den hidtidige praksis med hensyn til ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m. har bevillingshaverne forelagt en udbygningsplan for den forekomst, der påtænkes udnyttet.

I de regler, der påtænkes fastsat om indholdet af en ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m. m., er det hensigten i det væsentlige at fastholde denne praksis.

Det materiale, der skal indgå i en sådan ansøgning, skal bl.a. omfatte:

AW 105

- a) beskrivelse af den eller de kulbrinteforekomster, som planlægges indvundet, med detaljerede analyser og vurderinger af geologiske, reservoirtekniske, indvindingstekniske og økonomiske forhold,
- b) indvindingsplan med oplysning om tidspunktet for igangsætning af produktion samt om den forventede størrelse af den årlige produktion for hvert år, forekomsten er planlagt at være i produktion. Omfatter planen flere forekomster, skal denne oplysning gives for hver forekomst, der indgår i planen, samt for den samlede produktion, der forventes efter planen,
- c) generel beskrivelse af anlæggene, der planlægges installeret, herunder antal og type af borer, udstyr til indvinding og reinjektion, måling, lagring og behandling samt rørledninger mellem enkelte dele af anlæggene tillige med nærmere redegørelse for de planlagte transportsystemer for de indvundne kulbrinter,
- d) risikoanalyse for de planlagte anlæg med angivelse af tiltag til nedbringelse af de identificerede risici,
- e) bevillingshavernes plan for, hvorledes indvindingsprojektet agtes gennemført, herunder tidsplan og plan for den organisation, hvormed bevillingshaverne vil gennemføre projektet, og
- f) udførlig redegørelse for eventuelle usikkerhedsmomenter i projektet med hensyn til reserver, tidsplan og økonomi etc., samt i øvrigt alle sådanne data, studier, fortolkninger, kortmodeller m.v., der er nødvendige for vurdering af projektet.

I de påtænkte regler vil det blive specificeret, at erklæringen skal indeholde sådanne oplysninger, som er nødvendige for vurdering af forekomsten, herunder de tekniske og økonomiske forudsætninger, der har dannet grundlag for beslutningen om at erklære forekomsten kommercielt udnyttelig og at iværksætte indvinding.

Til § 7.

Med bestemmelsen åbnes der mulighed for, at energiministeren kan meddele indehavere af forundersøgelsestilladelser ret til at gennemføre nærmere specificerede undersøgelser også i de områder, hvor bevillingshaverne bevarer eneretten. Sådanne undersøgelser omfatter seismiske undersøgelser m.m., men ikke dybe borer.

Formålet med bestemmelsen er at sikre den bedst mulige kortlægning af undergrunden i de tilbageleverede arealer. For at opnå dette kan det være af afgørende betydning, at undersøgelserne udstrækkes til områder, hvortil bevillingshaverne har retten, f.eks. for at kunne sammenholde oplysninger fra nye seismiske undersøgelser i et tilbageleveret areal med den faktiske viden om de geologiske lagserier fra en efterforskningsboring på et areal, hvortil bevillingshaverne har eneretten. Mere end 5 år gamle geologiske og geofysiske data, tilvejebragt af bevillingshaverne, har staten fri rådighed over, hvorimod tilsvarende oplysninger yngre end 5 år alene kan stilles til rådighed for nye selskaber af bevillingshaverne. Undersøgelsesarbejder, der gennemføres på områder omfattet af eneretsbevillingen, forudsættes specificeret samt gennemført under hensyntagen til bevillingshavernes aktiviteter i området. Det vil blive fastsat som vilkår, at bevillingshaverne skal underrettes, inden der udføres aktiviteter i området.

Sådanne forundersøgelsesarbejder må ikke finde sted inden for midlertidigt eller permanent fastsatte sikkerhedsafstande omkring bevillingshavernes efterforsknings- og indvindingsanlæg.

Til § 11.

Til stk. 1:

Ved flydende kulbrinter forstås i aftalen råolie og kondensat. Kondensat er kulbrinter, der fremkommer i flydende form i forbindelse med behandling af naturgas.

Til stk. 3:

I betragtning af de meget ustabile forhold, der igennem de seneste år har kunnet konstateres på råolie markedet, har man ikke anset det for hensigtsmæssigt i aftalen at forsøge at præcisere det grundlag, hvorpå prisen bør fastsættes.

AW AS

Det må dog anses for naturligt ved prisfastsættelsen at tage hensyn til bl.a. de forskellige olietyperes kvalitet og transportafstanden.

Købeaftalen må i øvrigt baseres på de sædvanlige vilkår, der gælder for oliehandel .

Bestemmelsen udelukker ikke, at der på kommercielt grundlag kan foretages en periodisk fastsættelse af prisen eller beregningsgrundlaget herfor.

Til § 14.

Bevillingshaverne og deres partnere har ikke med denne bestemmelse givet afkald på over for eventuel fremtidig lovgivning at påberåbe sig, at denne indebærer erstatningspådragende indgreb i deres rettigheder.

AW
MST

Aftale af 17. juli 2000 om arealafgivelse og feltafgrænsning for Det Sammenhængende Område pr. 1. januar 2000

i medfør af § 5, stk. 4, i aftale af 19. maj 1981

mellem
energiministeren

og

Bevillingshaverne i henhold til Eneretsbevillingen af 8. juli 1962
til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund

Indledning

Efter forhandling mellem Energistyrelsen på vegne af miljø- og energiministeren på den ene side og Bevillingshaverne i henhold til Eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund (Bevillingshaverne) på den anden side er der opnået enighed om afgivelse af arealer den 1. januar 2000 i henhold til § 5, stk. 4, i den mellem parterne indgåede aftale af 19. maj 1981.

Parterne er enige om, at den valgte forståelse af aftalen af 19. maj 1981 udelukkende skal gælde for nærværende arealafgivelse og således ikke danner præcedens for fremtidige aftaler om arealafgivelse.

Parterne er endvidere enige om, at afgrænsningen af felterne inden for Dan, Igor, Skjold, Tyra, Adda og Roar blokkene jf. figur 1, tabel 1 – 15 er endelig, med mindre andet er anført nedenfor. I Emma, Jens og Rosa blokkene er der ikke foretaget endelig afgrænsning af felterne. Afgrænsningen inden for de i afsnit 2 nævnte blokke vil dog kunne ændres i forbindelse med de i afsnittet fastsatte betingelser.

Følgende er aftalt:

1. Emma, Jens, Adda og Rosa blokkene

Der afgives 25 % af arealet i blokkene Emma, Jens, Adda og Rosa. Arealerne fremgår af figur 1 og tabel 16 - 19. Arbejdsprogrammet for Det Sammenhængende Område, 2000 – 2005, fremsendt den 30. december 1999, justeres for så vidt angår ovennævnte arealer således, at arbejdsforpligtelser bortfalder for alle arealer, der afgives.

2. Dan, Igor, Skjold, Tyra, Adda og Roar blokkene

Et eller flere af områderne A-H i blokkene Dan, Igor, Skjold, Tyra og Roar afgives i det omfang, det fremgår af nedenstående. Områderne fremgår af figur 1. I disse områder er der ikke i dag tilstrækkelige oplysninger til at foretage endelig feltafgrænsning, hvorfor

AW 

områderne kun er taget med på foreløbig basis. I de områder, der ikke afleveres i deres helhed 31. december 2001 (Område E 31. december 2002), foretages afgrænsningen af Energistyrelsen senest 30. juni 2003 (Område E 30. juni 2004) efter forhandling med Bevillingshaverne. De områder, som herefter ligger uden for feltafgrænsningen, tilbageleveres umiddelbart.

Såfremt der i et eller flere af områderne A-H findes gas, afhænger udbygningen af sådanne områder dels af den årlige efterspørgsel efter gas og dels af tilfredsstillende aftale om gassalg. Tidspunkt for iværksættelse af udbygning og produktion fra konstaterede gasforekomster i områderne A-H fastlægges derfor årligt i lighed med Energiministeriets godkendelse af idriftsættelse af visse felter af 30. marts 1990, hvori Bevillingshaverne pålægges en gang årligt at forelægge et ajourført grundlag for eventuelle revisioner af tidspunkterne for idriftsættelse af felterne.

De i paragraf 2.1 til 2.8 anførte muligheder for afgivelse af et eller flere af områderne A-H er udtømmende, og yderligere afgivelse skal ikke finde sted i Dan, Igor, Skjold, Tyra, Adda og Roar blokkene. Der skal således ikke ske yderligere arealafgivelse per 1. januar 2005.

I ingen blok afgives mere end 25% før 1. januar 2005.

Bevillingshaverne fremsender en redegørelse angående de enkelte områder til Energistyrelsen senest 31. december 2001 (Område E 31. december 2002). Såfremt områderne A-H ikke afgives, skal ajourførte udbygningsplaner være fremsendt (men ej godkendt) senest 31. december 2001 (for Område E dog senest 31. december 2002).

De aftalte boringer i de enkelte områder kan eventuelt også være forlængelser af brønde, som tjener andre formål i naboområdet.

Ved stillingtagen til områderne A-H den 31. december 2002 (for Område E dog 31. december 2003) skal der tages hensyn til 35% tillægsareal, når det afgøres, om en igangsat eller planlagt aktivitet kan føre til indvinding fra det pågældende område. Tilsvarende gælder for en eventuel afgrænsning, der måtte foretages af Energistyrelsen efter forhandling med Bevillingshaverne den 30. juni 2003 (Område E dog 30. juni 2004).

2.1 Dan blokken, Område A

Ny seismik, der indsamles i sammenhæng med det igangværende arbejdsprogram for Tilladelse 5/99 ("Kraka Extension"), vil dække Dan området. De nye seismiske data forventes at forbedre kortlægningen af områdets reservoiregenskaber og kulbrintefordeling og udstrækning mod øst. Den seismiske tolkning og modellering forventes afsluttet 30. september 2001.

AW 10

På baggrund af den nye seismiske tolkning og produktionserfaring fra Dan feltets sydøstflanke planlægges udført et integreret reservoirstudie omfattende muligheden for videre udbygning af Dan østflanken. Dette studie forventes færdigt 31. december 2001.

Den videre udbygning kan forventes at omfatte en eller flere horisontale produktionsbrønde boret fra Dan A platformen.

Område A tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

2.2 Igor blokken, Område B

Den nye seismik over Dan området, der indsamles i sammenhæng med det igangværende arbejdsprogram for Tilladelse 5/99 ("Kraka Extension"), vil blive integreret med eksisterende seismiske data fra Dan – Igor området. Den nye seismiske tolkning og modellering forventes at forbedre kortlægningen af områdets reservoiregenskaber og kulbrintefordelingen i området. Den seismiske tolkning og modellering forventes afsluttet 30. september 2001.

På baggrund af data fra Dan, Igor, Sif og Halfdan områderne samt integration af den seismiske kortlægning planlægges udført et integreret reservoirstudie omfattende muligheden for udbygning af Igor sydflanke, område B. Dette studie forventes færdigt 31. december 2001.

Den videre udbygning kan forventes at omfatte en eller flere horisontale produktionsbrønde boret fra en fælles fremtidig Sif/Igor platform position, ref. Sif Field Development Plan, Mærsk Olie og Gas AS, December 1999.

Område B tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

2.3 Skjold blokken, Område C/Lola afgrænsningen

Den nye seismik, der indsamles i sammenhæng med det igangværende arbejdsprogram for Tilladelse 5/99 ("Kraka Extension"), vil dække Lola området. De nye seismiske data forventes at forbedre kortlægningen af områdets reservoiregenskaber og kulbrintefordeling. Den seismiske tolkning og modellering forventes afsluttet 30. september 2001.

AW RB

På baggrund af den nye seismiske tolkning vil placeringen af den planlagte produktionsbrønd, Lola Flank-1, ref. Lola Field Development Plan, December 1999, blive optimeret inden 31. december 2001.

Lola Flank-1, der forventes boret fra Skjold platformen, er planlagt boret i 2002.

Området omfattende Lola afgrænsningen tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

2.4 Skjold blokken, Område D

Den nordvestlige del af Halfdan planlægges videre udbygget med en lang horisontal brønd, Skjold 30, der bores fra Skjold platformen. Skjold-30 er planlagt boret inden 31. december 2000.

Den nye seismik, der indsamles i sammenhæng med det igangværende arbejdsprogram for Tilladelse 5/99 ("Kraka Extension"), vil dække den nordvestlige del af Halfdan området. De nye seismiske data forventes at forbedre kortlægningen af områdets reservoiregenskaber og kulbrintefordeling. Den seismiske tolkning og modellering forventes afsluttet 30. september 2001.

På baggrund af den nye seismiske tolkning og produktionserfaring fra den nordvestlige del af Halfdan området planlægges den videre udbygning af Halfdan mod nordvest vurderet. Denne vurdering forventes færdig 31. december 2001.

Den videre udbygning kan forventes at omfatte en eller flere horisontale produktionsbrønde boret fra Halfdan mod nordvest.

Område D tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

2.5 Tyra og Skjold blokkene, Område E

Den nye seismik over den sydligste del af Tyra blokken, der indsamles i sammenhæng med det igangværende arbejdsprogram for Tilladelse 5/99 ("Kraka Extension"), vil blive integreret med eksisterende data fra Tyra området. Den nye seismiske tolkning forventes at forbedre kortlægningen af

AW 

områdets reservoirregenskaber og kulbrintefordelingen i området. Den seismiske tolkning og modellering forventes afsluttet 30. september 2001.

På baggrund af data fra Halfdan, Tyra Sydøst, Tyra Nose, Tyra og Lily samt integration af den seismiske kortlægning vil placeringen af den planlagte produktionsbrønd i Tyra Syd blive optimeret. Dette arbejde forventes afsluttet inden 31. december 2002, idet nye data fra boringer i Tyra sydøst og Nose først forventes tilvejebragt i løbet af 2002.

Den horisontale produktionsbrønd, TSMO-SF, der er planlagt boret fra en kommende Tyra Sydøst platform, ref. Tyra Field, Tyra South Flank Development Plan, Mærsk Olie og Gas AS December 1999, forventes udført inden 31. december 2003.

Område E tilbageleveres 31. december 2002, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2003, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2003.

2.6 Tyra blokken, Område F

Reservoirpotentiallet på Tyra østflanke, område F, planlægges vurderet ved anvendelse af eksisterende seismik samt produktionserfaring fra planlagte brønde. I den seismiske kortlægning planlægges anvendt akustisk impedans og attribut-analyse. Den seismiske kortlægning forventes udført inden 31. december 2001.

Tyra udbygningsplanen omfatter to produktionsbrønde, der er planlagt boret fra Tyra Øst mod nord og nordøst (TEG-4 og TEG-5), ref. Tyra Field Development Plan, af marts 1999. Brøndene er planlagt som horisontale brønde, der forlænges mod flanken for at vurdere dennes produktionspotentialle. Brøndene planlægges for nærværende boret inden 31. december 2001.

På baggrund af den seismiske tolkning og produktionserfaring fra Tyra Øst brøndene vil mulighederne for videre udbygning af Tyra østflanken blive vurderet. Den videre udbygning kan omfatte en eller flere boringer, der forventes boret i 2002.

Område F tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

AW [Signature]

2.7 Valdemar, Område G

Olieforekomsten i Øvre Kridt kalken i området fra Nord Jens mod Bo i syd er planlagt drænet med en horisontal produktionsbrønd (Valdemar-5), ref. Valdemar Field Development Plan, af december 1999. Boringen, der bores fra Valdemar platformen, er planlagt boret inden 30. juni 2001. Valdemar-5 forventes dog udført i løbet af første halvår 2001.

Øvre Kridt reservoirpotentialet og muligheden for videre udbygning i Bo området vil blive revurderet på baggrund af nye geologiske data og produktionserfaring fra Valdemar-5 brønden. Bo Øvre Kridt reservoirvurderingen forventes tilendbragt inden 31. december 2001.

Bo Øvre Kridt kalkreservoiret planlægges, på basis af en positiv reservoirvurdering, videre udbygget med en lang horisontal produktionsbrønd, ref. Valdemar Field Development Plan, December 1999. Brønden, der bores fra Roar platformen, planlægges boret inden 1. april 2002. Brøndene, der planlægges boret i Bo og Roar området, vil have produktionszoner, der optimerer dræningen af den sydvestlige flanke af Bo, område G.

Område G tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

2.8 Boje, Område H

Område H tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

3 Indvinding fra andre reservoir-horisonter herunder Øvre Jura skifer

Produktionspotentialet af dybtliggende skifer af Øvre Jura alder i Valdemar og Skjold områderne revurderes, og der planlægges iværksat prøveproduktion i løbet af 2001 fra en vandret brønd i Valdemar området, hvor skiferen vurderes at være mest opsprækket. Afhængig af resultatet heraf, vil yderligere udbygning med vandrette brønde blive vurderet. Såfremt resultaterne herfra, senest 31. december 2001, fører til planer for indvinding, der med tillæg af 35 % omfatter dele af områderne A-H, afgives de pågældende dele ikke.

AW RD

Med hensyn til indvinding fra andre reservoir-horisonter samt yderligere arbejdsforpligtelser skal de planlagte arbejder indarbejdes i et program for hver enkelt sekstendedel blok med klar tidsmæssig angivelse.

4 Yderligere arbejdsforpligtelser

Bevillingshaverne forpligter sig yderligere til at gennemføre følgende aktiviteter, der vil blive yderligere beskrevet i arbejdsprogrammerne for hver af de ni blokke, der snarest efter indgåelsen af nærværende aftale skal fremsendes til Energistyrelsens godkendelse:

- 4.1 Reevaluering af Lola strukturens kulbrintepotentiale på Mellem Jura niveau. Reevalueringen af Mellem Jura er betinget af resultaterne af udbygningen af Alma feltet. Reevalueringen forventes udført i perioden 2003-2005.
- 4.2 Reevaluering af Mellem Jura i Dan Øst strukturen. Reevalueringen er betinget af resultaterne af udbygningen af Alma feltet. Arbejdet forventes udført i perioden 2003-2005.
- 4.3 Nye forskningsresultater synes ifølge Energistyrelsen at underbygge formodningen om tilstedeværelse af reservoirsand i Øvre Jura, Volgien intervallet. Endvidere forekommer der, ifølge Energistyrelsen, i Øvre Jura pakken en række interessante seismiske anomalier. På den baggrund reevalueres reservoirpotentialet i Øvre Jura intervallet, herunder i "Pocket Lead" i Skjold og Tyra blokkene. Arbejdet forventes udført i perioden 2000-2005.
- 4.4 Reevaluering af Mellem Jura "leads" og prospekter, omfattende dels en vurdering af mulighederne for at kortlægge yderligere potentiale ved anvendelse af nye forskningsresultater indenfor seismisk modellering og dels en reevaluering af de kortlagte "leads" og prospekter under hensyntagen til muligheden for, at "leads" og prospekter er gasansamlinger. Arbejdet forventes udført i perioden 2000-2005.
- 4.5 Nedre Kridt lagenes potentiale i Roar, Jens, Adda, Tyra og Rosa blokkene reevalueres på grundlag af blandt andet "Priority" forskningens resultater, herunder seismik modellering med henblik på porøsitetkortlægning og strukturel udviklingshistorie. Arbejdet forventes udført i perioden 2002-2005.
- 4.6 Vurdering og eventuel reevaluering af leads og prospekter, der måtte fremkomme ved undersøgelserne nævnt under punkterne 4.1 – 4.5 ovenfor, forventes udført i perioden 2000 – 2005.

5.0 Force majeure

AW 10

Alle tidsfrister i nærværende aftale er med sædvanligt forbehold for force majeure etc.

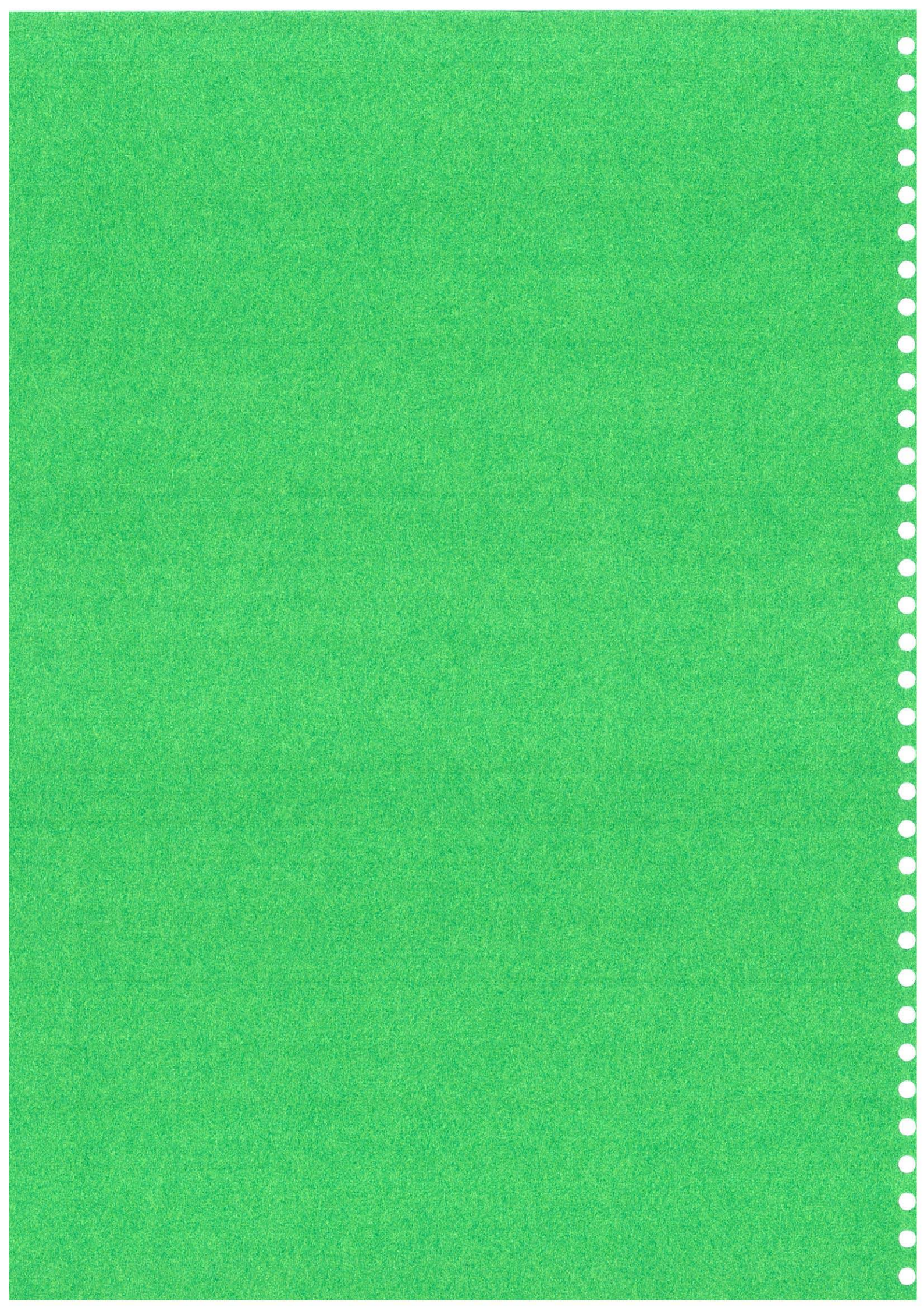
6.0 Afslutning

Eventuelle uoverensstemmelser mellem parterne i forbindelse med denne aftale afgøres ved voldgift, som fastsat i § 18 i aftalen af 19. maj 1981.

AW 

2. Aftale af 29. september 2003 (Nordsøaftalen)

- mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til Eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund



29. september 2003

**Aftale
mellem
økonomi- og erhvervsministeren
og
bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til
efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund**

Børge Børge
la.

Der er mellem økonomi- og erhvervsministeren på den ene side og A.P. Møller – Mærsk A/S og Mærsk Olie og Gas AS (bevillingshaverne) på den anden side, opnået enighed om fortsættelse af A.P. Møller – Mærsk's eneretsbevilling frem til og med 8. juli 2042 med nedenstående ændringer af eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, jf. bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963, med tilhørende protokoller og aftaler (herefter under ét benævnt "bevillingen"), der herefter er gældende som ændret.

Aftalen sigter mod at skabe stabile og langsigtede rammer for bevillingshavernes og deres partners efterforsknings- og indvindingsvirksomhed og samtidig sikre en robust fordeling mellem staten og bevillingshaverne og deres partnere af værdierne fra aktiviteterne i Nordsøen.

Aftalen har følgende indhold:

I. Fortsættelse af eneretsbevillingen frem til 2042

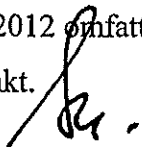
Fortsættelse af bevillingen meddeles til bevillingshaverne for perioden 1. januar 2004 til 8. juli 2042. Fra og med 9. juli 2012 indtræder staten som partner i DUC med en andel på 20 pct., jf. afsnit IV.

Det nuværende arbejdsfællesskab mellem parterne i DUC kan fortsætte.

1962-bevillingens § 2, stk. 6, ajourføres, således at opretholdelse af produktion eller aktiviteter i øvrigt afgøres for hver enkelt produktions- eller injektionssystem eller delsystem på grundlag af, hvorvidt aktiviteterne kan finde sted på et både for samfundet og bevillingshaverne økonomisk forsvarligt grundlag. I tilfælde af uenighed afgøres tvisten ved voldgift.

II. Areal

Bevillingen omfatter ret til fortsat efterforskning og indvinding af kulbrinter på de arealer, den nuværende eneretsbevilling omfatter pr. 31. december 2003. De nuværende aftaler om tilbagelevering af areal opretholdes, bortset fra tilbageleveringen i 2012. Bevillingen vil således pr. 9. juli 2012 omfatte alle de arealer, som i henhold til 1962-bevillingen er til rådighed på dette tidspunkt.



I det omfang felterne i det sammenhængende område endnu ikke er afgrænset, sker dette i forbindelse med arealtilbageleveringen i 2005.

Arealer, omfattet af bevillingen, tilbageleveres feltvis til staten, i den udstrækning produktionen indstilles, uanset om de tilhørende platforme, rørledninger m.v. fortsat skal være i drift.

Tilbageleveringen skal dog kun ske, hvis dette kan gøres uden at have negativ betydning for bevillingshavernes fortsættende aktiviteter.

Bevillingshaverne skal fremover i tillæg til den årlige redegørelse til Energistyrelsen om den fremtidige produktion af olie og gas, angive planer for fremtidig nedlukning af felter.

Hvis bevillingshaverne ikke længere ønsker at drive en selvstændig platform, gruppe af platforme eller rørledningsanlæg, og bevillingshaverne efter en periode på 18 måneder (med mindre der godkendes forlængelser) ikke på forretningsmæssige vilkår har kunnet sælge denne eller disse anlæg med tilhørende rettigheder og forpligtelser, gælder reglerne for fjernelse. Ved uenighed afgøres tvister ved voldgift. Overdragelse af koncessionsmæssige rettigheder følger de derom gældende regler.

Hvis al produktion ophører inden 8. juli 2042, ophører bevillingen samtidig.

III. Arbejdsprogram, efterforskning og udbygning

Forpligtelserne til fortsat efterforskning fastsættes med udgangspunkt i 1981-aftalens bestemmelser herom. Det nuværende arbejdsprogram for efterforskningen fortsættes. Energistyrelsen godkender efter forhandling med bevillingshaverne med udgangspunkt i oplæg fra bevillingshaverne et arbejdsprogram for 6-års perioder. Arbejdsprogrammerne skal løbende hvert 3. år, fastsættes for den kommende 6-års periode.

Arbejdsprogrammet skal i henhold til god praksis omfatte de forpligtelser, bevillingshaverne skal opfylde over for myndighederne med hensyn til et fagmæssigt udført efterforskningsprogram, der sigter på at konstatere, om der findes udnyttelige forekomster af kulbrinter, idet der herved tages udgangspunkt i samfundets interesse i en effektiv efterforskningsindsats på et både for samfundet og bevillingshaverne økonomisk forsvarligt grundlag.



På tilsvarende vis skal bevillingshaverne på et både for samfundet og bevillingshaverne økonomisk forsvarligt grundlag bestræbe sig på fortsat at fremme indvindingen af olie og gas fra den danske del af Nordsøen, under anvendelse af den mest effektive teknologi og med løbende optimering af indvindingen.

Ved uenighed om arbejdets omfang eller indhold afgøres tvisten ved voldgift. Klager over tilsynsmyndighedens afgørelser i henhold til gældende lovgivning følger de almindelige forvaltningsmæssige regler.

IV. Statsdeltagelse

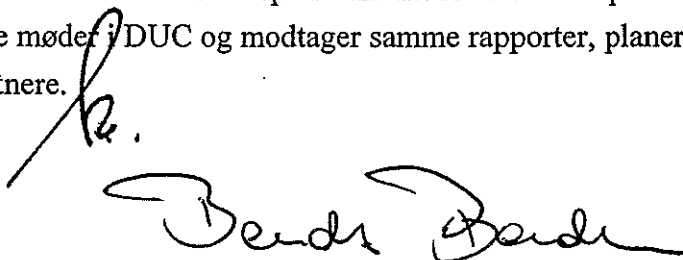
Fra 1. januar 2004 og frem til og med 8. juli 2012 betaler bevillingshaverne og deres partnere årligt et beløb til staten svarende til 20 pct. af overskuddet, jf. bilag 1 til denne aftale.

Fra og med den 9. juli 2012 deltager staten som partner i DUC og staten overtager en andel på 20 pct. af anlæggene (platforme, behandlingsanlæg, rørledninger m.v.). Staten overtager ikke en andel af likvide midler i DUC. Staten overtager ikke gæld, bortset fra normale driftskreditter.

Staten betaler ikke for overtagelsen. Overtagelsen udløser ikke skattemæssig fortjeneste eller tab hos bevillingshaverne og deres partnere. Bevillingshaverne og deres partnere beholder 80 pct. af saldi for skattemæssige afskrivninger på anlæg og 80 pct. af andre skattemæssige værdier af aktiver og passiver, som staten overtager en andel af. Uudnyttede skattemæssige underskud og grundlaget for beregning af kulbrintefradrag reduceres ikke som følge af statslig deltagelse.

Staten deltager i rettigheder og forpligtelser i forhold til sin 20 pct. andel fra og med 9. juli 2012, herunder med 20 pct. i alle udgifter inkl. nye investeringer, driftsudgifter, fjernelsesomkostninger etc. og modtager sin andel af den producerede olie og gas.

Frem til den 9. juli 2012 har A.P. Møller - Mærsk meddelt, at den eksisterende Joint Operating Agreement - JOA - mellem DUC-partnerne opretholdes. Med virkning fra 9. juli 2012 udformes en opdateret JOA om parternes indbyrdes forhold. På samme tidspunkt indtræder staten i Operating Committee (OPCOM), deltager i tekniske møder i DUC og modtager samme rapporter, planer og anden dokumentation, som de øvrige partnere.



Børge Børge

V. Andre økonomiske vilkår

Regeringen vil søge gennemført nedenstående ændringer i kulbrintebeskatningen, der skal omfatte denne og nye tilladelser. Bevillingshaverne er bekendt med og accepterer, at der med virkning for denne aftale vil blive indført sådanne ændringer i kulbrinteskatteloven.

- Fra og med indkomståret 2004 nedsættes kulbrintefradraget til 5 pct. i 6 år i stedet for 25 pct. i 10 år. For investeringer afholdt inden 1. januar 2004 nedsættes kulbrintefradraget med virkning fra 1. januar 2004 fra 25 pct. til 10 pct. årligt. Fradragsretten bortfalder, når investeringen er 10 år gammel.
- Feltbeskatningen ophæves fra og med indkomståret 2004. Uudnyttede feltunderskud opgøres ved udgangen af indkomståret 2003 og fradrages med 2,5 pct. i hvert af årene 2004-2005 og 6 pct. i hvert af årene 2006-2016 (begge år inklusive). De resterende 29 pct. kan ikke fradrages. Det er en forudsætning, at bevillingshaverne og deres partnere foretager maksimale skattemæssige afskrivninger for indkomståret 2003. De nævnte underskud fortabes ikke for en DUC-partner, som er modtagende selskab i en skattefri omstrukturering efter fusionsskattelovens regler.
- Den særlige pay-back regel i kulbrinteskattelovens § 17 ophæves fra 1. januar 2004. Anmodninger om dispensation fra pay back-reglerne vedrørende investeringer før 1. januar 2004 vil blive afgjort efter gældende praksis.
- Rørledningsafgiften modregnes i kulbrinteskatten fra 1. januar 2004 og ikke i indkomstgrundlaget for hverken kulbrinteskatten eller selskabsskatten. Ikke udnyttede fradrag i ét år kan fremføres til efterfølgende år.
- Kulbrinteskattesatsen nedsættes fra 70 pct. til 52 pct.

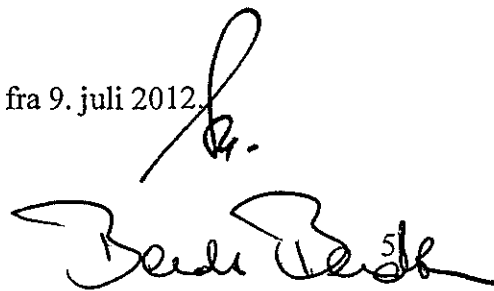
I kulbrinteskatteloven indsættes endvidere bestemmelser om en carry back-ordning.

Fjernelsesomkostninger fradrages i det år, de afholdes. Såfremt der ikke er tilstrækkelig positiv kulbrinteindkomst til fuld udnyttelse af fradraget, når produktion i henhold til bevillingen er ophørt, refunderer staten skatteværdien af det uudnyttede fradrag. Det refunderede beløb kan dog ikke overstige den akkumulerede kulbrinteskattebetaling minus beløb tidligere refunderet vedrørende fjernelser under samme ordning.

Parterne er herudover enige om, at:

Bestemmelsen vedrørende betaling af royalty i § 10, stk. 1, i 1962-bevillingen, ophæves pr. 1. januar 2004.

Rørledningsafgiften i henhold til 1981-aftalen ophæves med virkning fra 9. juli 2012.



Denne aftale berører ikke de forhold om overvæltning af afgifter på naturgas, som er aftalt imellem DUC-partnerne og DONG. Dog erklærer bevillingshaverne og deres partnere, at eventuelle muligheder for overvæltning som følge af denne aftale og lovgivning i tilknytning hertil ikke vil blive anvendt overfor DONG. Hvis DONG ønsker at udnytte eventuelle muligheder for overvæltning på DUC-selskaberne, tilpasses aftalen, så den økonomiske balance mellem parterne opretholdes.

VI. Andet

Det aftales, at DUC-selskaberne kompenseres for virkningerne af ændringer i eksisterende eller af nye love og andre regler, der specifikt rammer producenter af kulbrinter i den danske del af Nordsøen. Kompensationen fastsættes med henblik på, at den økonomiske balance mellem staten og bevillingshaverne og deres partnere genoprettes, og kan maksimalt udgøre den nettofordel, som staten opnår ved denne aftale.¹

Eventuel uenighed herom afgøres ved voldgift.

Statens almindelige beskatningsret berøres ikke af denne bestemmelse.

Bevillingshaverne skal i øvrigt behandles på en objektiv og ikke-diskriminerende måde.

Regeringen vil hurtigst muligt fremsætte forslag i Folketinget til de nødvendige lovændringer samt gennemføre de tilpasninger af regelgrundlaget, som nærværende aftale nødvendiggør.

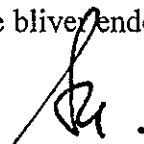
Det er en forudsætning for aftalens indgåelse, at regeringen opnår den fornødne tilslutning fra Folketinget og Folketingets Energpoltiske Udvalg, og herunder får gennemført de nødvendige og forudsatte lovændringer.

Det er endvidere fra statens side en forudsætning for indgåelse af aftalen, at den nye bevilling ikke giver anledning til indsigelser fra EU-Kommissionen.

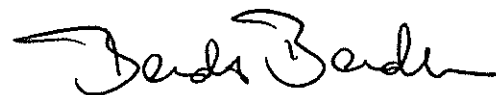
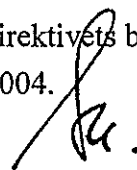
A.P. Møller – Mærsk tager forbehold for bestyrelsesgodkendelser.

Parterne forudsætter, at udmøntningen af denne aftale i love, bestemmelser og detaljerede aftaler, vil ske på en for begge parter tilfredsstillende måde i overensstemmelse med nærværende aftales bestemmelser. Herunder skal der inden nærværende aftale bliver endelig, opnås enighed om

¹ Der udformes en detaljeret aftale om kompensationsbestemmelsen.



udformningen af den konkrete bevilling. Bevillingen tilpasses koncessionsdirektivets bestemmelser.
Parterne bestræber sig på, at aftalens bestemmelser træder i kraft 1. januar 2004.



Bilag 1 til aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund.

Om beregning af 20 pct. af overskuddet jf. afsnit IV Statsdeltagelse

Fra 1. januar 2004 og frem til og med 8. juli 2012 betaler bevillingshaverne og deres partnere årligt et beløb til staten svarende til 20 pct. af positiv skattepligtig indkomst opgjort i henhold til kulbrinteskattelovens kapitel 2 med tillæg af nettorenteudgifter (kan være både positive og negative). Ved opgørelse af beløbet tages ikke hensyn til, at overskudsandelen kan fradrages ved opgørelsen af skattepligtig indkomst hos bevillingshaverne og deres partnere. Overskudsandelen kan fradrages ved opgørelsen af grundlaget for selskabsskatten og kulbrinteskatten.

Beløbet betales a conto en gang årligt i november for det pågældende indkomstår, første gang den 1. november 2004. Beløbet skal svare til den forventede statslige overskudsandel for det pågældende indkomstår. Endelig afregning af overskudsandelen foretages på baggrund af skatteansættelsen. Hvis beregningsgrundlaget efterfølgende ændres, korrigeres overskudsandelen tilsvarende.

Eksempel på beregningen af overskudsandelen (OD)

1. Selskabsskattepligtig indkomst opgjort uden fradrag for OD	90	
2. Korrektion for fratrukne nettorenteudgifter	10	
3. Grundlag for beløbet (1+2)	100	
4. Beløbet (20 pct. af 3)		20
5. Selskabsskattepligtig indkomst opgjort med fradrag for OD (1-4)	70	
6. Selskabsskat (30 pct. af 5)		21

Be.
Bent Bør

3. Redegørelse til Folketinget vedrørende Nordsøen
Økonomi- og erhvervsministeren, 7. oktober 2003



**Redegørelse til Folketinget
vedrørende Nordsøen**

Økonomi- og erhvervsministeren
Oktober 2003

1. Indledning

I forbindelse med Folketingets forespørgselsdebat den 20. februar 2003 om beskatningen af olie- og gasressourcerne i Nordsøen blev følgende tekst vedtaget (V 54):

"Folketinget opfordrer regeringen til, inden den 1. oktober 2003, i en redegørelse til Folketinget at fremlægge de muligheder, der er for – på en samfundsøkonomisk hensigtsmæssig og afbalanceret måde – at sikre, at staten får en større andel af værdierne i forbindelse med den nuværende og fremtidige udnyttelse af olie- og gasressourcerne i Nordsøen.

Det forudsættes herunder, at der samtidig kan ske en drøftelse med bevillingshaverne af de koncessioner, der udløber i 2012, med henblik på en mulig forlængelse".

Denne redegørelse følger op på vedtagelse nr. V 54. Redegørelsen beskriver den historiske fordeling af værdierne mellem staten og bevillingshaverne og redegør for forventningerne til den fremtidige olie- og gasproduktion fra den danske del af Nordsøen. Endelig præsenteres resultatet af regeringens drøftelser med A.P. Møller - Mærsk om en fortsættelse af eneretsbevillingen til efterforskning og indvinding af olie og gas i Nordsøen, som udløber i 2012.

Olie- og gasaktiviteterne i den danske del af Nordsøen har udviklet sig langt mere positivt, end man oprindeligt forestillede sig i begyndelsen af 1960'erne. Dette skyldes ikke mindst en dygtig indsats fra de selskaber, som har engageret sig i efterforskning og indvinding i Nordsøen.

Samtidig bidrager olie- og gasaktiviteterne positivt til betalingsbalancen og skaber arbejdspladser og erhvervsudvikling. Danmark har siden 1997 været selvforsynende med energi, primært på grund af olie- og gasproduktionen i Nordsøen.

Regeringen ønsker at skabe grundlag for, at de tilbageværende olie- og gasressourcer i Nordsøen udnyttes bedst muligt. Derfor er der behov for at etablere stabile og langsigtede rammer for den fremtidige indsats, så samfundet de kommende år kan få mest muligt ud af værdierne i Nordsøen.

A.P. Møller - Mærsk står sammen med partnerne i Dansk Undergrunds Consortium (DUC) for størstedelen af aktiviteterne i den danske del af Nordsøen. Derfor er der i denne redegørelse også størst fokus på forholdene vedrørende A.P. Møller - Mærsk's eneretsbevilling, selv om redegørelsen som udgangspunkt behandler hele den danske del af Nordsøen.

2. Olie- og gasaktiviteterne i den danske del af Nordsøen¹

Udviklingen af olie- og gasaktiviteterne i Nordsøen har langt oversteget de forventninger, man havde, da A.P. Møller i 1962 fik tildelt en eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter mv. for en periode på 50 år. Da man startede med at lede efter olie og gas i 1960'erne, var der ikke megen viden om mulighederne for overhovedet at finde olie og gas i Danmark. Den første olie blev fundet i 1966, og olieproduktionen blev indledt i 1972.

Langt den største del af den olie, der indtil nu er fundet i Danmark, findes i meget tætte kalklag. Da produktionen fra disse lag startede, forventede man kun at kunne hente meget små mængder af den olie, der findes i lagene, op. Eksempelvis var vurderingen for 20 år siden, at der kun kunne indvindes ca. 6 pct. af olien i Dan feltet. Siden har man udviklet nye produktionsmetoder (vandinjektion og vandrette borer), så der i dag kan hentes større og større dele af den mængde olie, der findes i

¹ Bilag 1 beskriver de nuværende lovgivningsmæssige og økonomiske rammer for aktiviteterne i Nordsøen.

de tætte kalklag, op. Derfor vurderes det nu, at man kan indvinde mere end 26 pct. af den olie, der er i Dan feltet. Den samme tendens gælder også andre af de danske oliefelter.

Det har bl.a. medvirket til, at der forsat er interesse fra andre selskaber end DUC-selskaberne for at deltage i olie- og gasaktiviteterne. I dag har 25 olieselskaber tilladelse til at efterforske og indvinde olie og gas i den danske del af Nordsøen. Heraf har 10 selskaber igangsat produktion samt salg af olie og gas. DUC, som i dag består af Shell (46%), Texaco (15%) og A.P. Møller - Mærsk (39%), er den klart største producent. I 2002 stod DUC for 82 pct. af den samlede danske olieproduktion og 92 pct. af gasproduktionen. Den resterende del af olie- og gasproduktionen stammer hovedsageligt fra felter, hvor henholdsvis det statslige selskab DONG samt Amerada Hess er operatører.

Statens indtægter fra olie- og gasaktiviteterne inden for eneretsbevillingen er hidtil kommet fra især selskabsskatten. Af de samlede indtægter på knap 80 mia. kr. (2003-priser) i perioden 1962-2003 kommer 55 pct. fra selskabsskat, 31 pct. fra royalty, 13 pct. fra rørledningsafgift samt 1 pct. fra kulbrinteskate.

Fra 2000 er der sket en væsentlig forøgelse af statens indtægter fra olie- og gasproduktionen i Nordsøen. Dette skyldes den positive udvikling i produktionen kombineret med høje oliepriser. De sidste tre år har indtægterne fra skatter og afgifter været på ca. 10 mia. kr. årligt, jf. tabel 1.

Tabel 1 - Statens samlede indtægter fra Nordsøen 1998-2002, 2003-priser

Mio. kr.	1998	1999	2000	2001	2002*
Kulbrinteskate	0	0	0	0	67
Selskabsskat	1.940	2.303	6.657	6.578	6.957
Royalty	1.237	944	1.244	2.356	2.160
Olierørlednings- /dispensationsafgift	349	685	1.512	1.168	952
I alt	3.526	3.933	9.413	10.101	10.136
DUC-selskabernes andel	100%	97%	96%	93%	93%

*Tallene er ikke endelige.

Anm. Finanslovens periodisering (indbetalingsår)

Det er svært at angive præcist, hvor god en forretning olie- og gasaktiviteterne i Nordsøen har været for A.P. Møller - Mærsk. Beregninger heraf forudsætter, at der laves antagelser bl.a. om den faktiske værdi af aktiverne. Gøres der relativt forsigtige antagelser om værdien af selskabernes aktiver i dag, har A.P. Møller - Mærsk i perioden 1962-2003 opnået et gennemsnitligt, nominelt afkast på 16 pct. p.a. efter skat². Over perioden har der været betydelige udsving i afkastene. I de første år var der stort set ingen forretning af investeringerne. Derimod har A.P. Møller - Mærsk navnlig i de senere år opnået meget høje afkast på aktiviteterne i Nordsøen.

A.P. Møller - Mærsk's vilkår er i stor udstrækning reguleret i 1981-aftalen og i eneretsbevillingen fra 1962. Det fremgår af protokollen til eneretsbevillingen, at der i god tid før bevillingens udløb skal optages forhandlinger om en eventuel fortsættelse samt vilkårene herfor. Såfremt parterne ikke kan blive enige om at forlænge bevillingen, kan staten i henhold til eneretsbevillingen overtage de eksisterende anlæg i Nordsøen til en pris, der i tilfælde af uenighed fastsættes ved voldgift. Hvis staten ikke vil bruge anlæggene, fordi man i praksis ikke vil fortsætte indvindingen efter 2012, kan de kræves fjernet.

Foruden DUC opererer som nævnt oven for i dag også en række andre selskaber i den danske del af Nordsøen. Disse selskaber har vundet retten til at efterforske og indvinde olie og gas via udbud.

² I bilag 2 redegøres nærmere for forudsætninger i relation til rentabilitetsanalyserne. Der henvises endvidere til Økonomi- og Erhvervsministeriets baggrundsnotat "Rentabilitetsanalyser af olie- og gasaktiviteterne i den danske del af Nordsøen i perioden 1962-2003", som snarest vil blive fremsendt til Folketingets Energpoltiske Udvalg.

Siden 1984 har der været afholdt i alt 5 udbudsrunder. Herudover blev der i 1997 indført en såkaldt "Åben Dør"-procedure i de mindre attraktive områder i Danmark. I "Åben Dør"-proceduren kan olieselskaberne uafhængigt af udbudsrunderne løbende ansøge om koncessioner i en årlig åbningsperiode fra 2. januar til 30. september. I disse nyere tilladelser har selskaberne fået tildelt 30-årige produktionstilladelser.

Situationen for selskaberne i de nyere tilladelser er lidt anderledes end DUC's. For det første er investeringerne blevet foretaget på et langt senere tidspunkt. Det var således først i 1998, at der blev igangsat produktion fra områder uden for A.P. Møller - Mærsk's eneretsbevilling. For det andet gælder der på en række punkter andre koncessionsvilkår for de nyere tilladelser, bl.a. vedrørende statsdeltagelse. Således deltager staten i alle nyere tilladelser via det 100 pct. statsejede DONG A/S's datterselskab DONG Efterforskning & Produktion A/S og får på den måde del i værdien af olie- og gasforekomsterne.

Der vil også fremover være interesse fra olie- og gasselskaber i at deltage i efterforskning og indvinding i Nordsøen, hvis de økonomiske vilkår er fornuftige. Det spiller dog ind, at der på det seneste rundt om i verden er åbnet mange nye muligheder for at foretage investeringer i olieindvinding. Dette gælder ikke mindst i de centralasiatiske lande, hvor der er meget store potentialer og langt større felter, end tilfældet er i den danske del af Nordsøen.

3. De tilbageværende olie- og gasressourcer i den danske del af Nordsøen

Der er stadig værdifulde olie- og gasressourcer tilbage i den danske del af Nordsøen. Hvert år offentliggør Energistyrelsen en såkaldt reserveopgørelse, dvs. en opgørelse af, hvor meget olie der kan hentes op fra de kendte felter med den teknologi, der er til rådighed i dag. Opgørelserne viser, at langt den største del af de tilbageværende olie- og gasressourcer vedrører eneretsbevillingen.

Da der i spørgsmålet om eneretsbevillingen er tale om en meget lang tidshorisont, er der med udgangspunkt i Energistyrelsens reserveopgørelse lavet tre produktionsscenarier (et lav-, middel- og højscenarium), hvor der er gjort forskellige antagelser om teknologiudviklingen og opdagelsen af nye fund. De tre scenarier er baseret på en aftaleløsning. Det betyder, at den ekstra værdi, der ligger i at indgå en aftale i form af mere hensigtsmæssig tilrettelæggelse af produktion og investeringer, er indregnet i fremskrivningerne, jf. afsnit 5.

Det såkaldte lavscenarium baserer sig på Energistyrelsens reserveopgørelser, hvor der ikke er indregnet hverken ny teknologiudvikling eller nye fund.

Historisk har det imidlertid vist sig, at disse opgørelser altid har undervurderet, hvor meget olie der faktisk produceres. Det skyldes dels, at der gøres nye fund, og dels at teknologien hele tiden udvikler sig, jf. afsnit 2.

I hovedscenariet (middelscenariet) - der har dannet udgangspunkt for statens drøftelser med A.P. Møller - Mærsk - indregnes derfor en teknologiudvikling, som vil medføre en øgning i produktionen på i gennemsnit 0,7 pct. pr. år. Det svarer til en merproduktion på 125 mio. m³ olie. Samtidig antages det, at der omkring 2012 igangsættes produktion fra yderligere et nyt, mellemstort oliefund på 20 mio. m³. Samlet er der tale om en antaget merproduktion på i gennemsnit 1,2 pct. pr. år sammenlignet med Energistyrelsens seneste 20 års-prognose for perioden 2003-2022. Til sammenligning kan det nævnes, at der i perioden fra 1990 til 2003 er sket en forøgelse af den samlede olieproduktion fra en række felter inden for eneretsbevillingen på i gennemsnit ca. 4 pct. pr. år set i forhold til prognoser for den forventede olieproduktion fra disse felter, som blev lavet i 1990, jf. bilag 3. I middelscenariet forventes det således, at teknologiudviklingen og opdagelsen af nye fund vil ske i et noget langsommere tempo, end det har været tilfældet de seneste ca. 15 år.

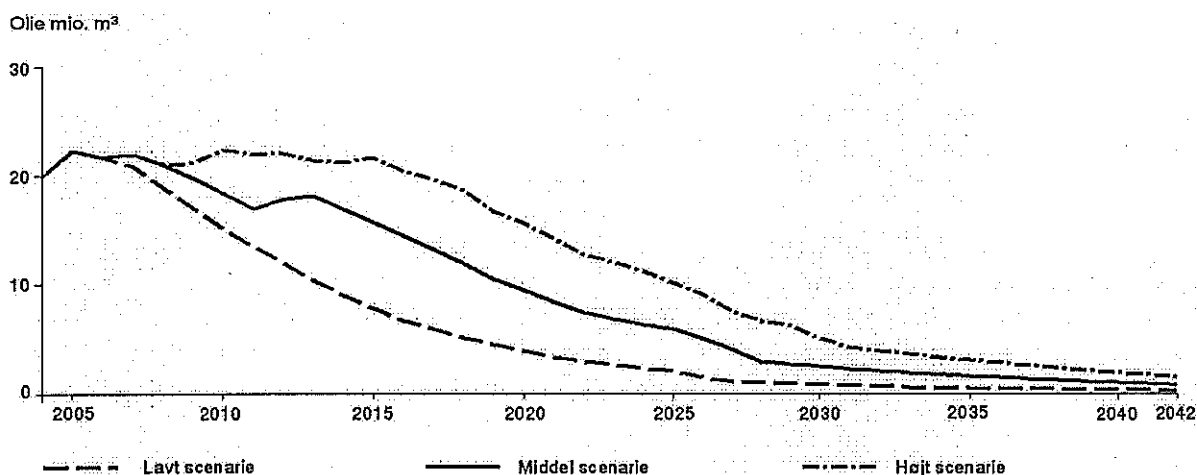
I det høje produktionsscenarium forudsættes, at der gøres et yderligere middelstort fund på 20 mio. m³, og at der sker en hurtigere teknologiudvikling. Dette vil samlet set medføre en antaget merproduktion på i gennemsnit 2,1 pct. pr. år sammenlignet med Energistyrelsens seneste 20-års prognose for perioden 2003-2022.

De anvendte lavere stigningstakter (sammenlignet med den historiske udvikling) afspejler en erkendelse af, at det bliver stadig vanskeligere at opnå en yderligere indvinding fra de kendte felter, ligesom det bliver stadig vanskeligere at gøre nye fund, efterhånden som eneretsbevillingens områder bliver bedre og bedre efterforsket.

Ud over antagelser om teknologiudvikling og nye fund indeholder scenarierne også en række forudsætninger vedrørende de fremtidige investeringer og driftsomkostninger. Forudsætningerne om fremtidige investeringer og driftsomkostninger er baseret på historiske data, erfaringer fra A.P. Møller - Mærsk eksisterende felter samt andre felter uden for eneretsbevillingen. Der forudsættes gradvist stigende driftsomkostninger pr. produceret mængde olie og gas. Især mod slutningen af perioden forventes der at komme stadig mere vand op i forbindelse med olieindvindingen, hvilket medfører øgede omkostninger til håndtering af disse vandmængder.

Figur 1 viser forventninger til den fremtidige olieproduktion illustreret ved de tre forskellige produktionsscenarier. Den samlede olieproduktion fra områderne inden for A.P. Møller - Mærsk's eneretsbevilling forventes ifølge middelscenariet at være på 357 mio. m³ i perioden 2004 til 2042. Heraf vil omkring halvdelen blive produceret i perioden 2004-2012 begge år inklusive. Til sammenligning har den samlede danske olieproduktion i perioden fra 1972, hvor den første produktion blev igangsat, og frem til 1. januar 2003 været på 211 mio. m³.

Figur 1 - Statens produktionsprognoser for DUC



Produktionen fra andre rettighedshavere end A.P. Møller - Mærsk vurderes at blive 43 mio. m³ olie for perioden 2004-2026, hvoraf 32 mio. m³ olie forventes produceret i perioden 2004-2012. Heri er ikke medregnet produktion fra eventuelle nye tilladelser.

Den samlede produktionsværdi af de tilbageværende olie- og gasressourcer i områderne inden for A.P. Møller - Mærsk's eneretsbevilling kan med udgangspunkt i statens middelscenarium opgøres til 295 mia. kr. for perioden 2004-2042 ved en dollarkurs på 6,95 DKK/USD og en oliepris på 22,4 dollar pr. tønde fra 2004-2010 (fra 2011 stigende med 0,4 dollar pr. år). Den fremtidige produktionsværdi er opgjort i nutidsværdier. Dvs. at der ved hjælp af en forrentning på 6 pct. tages højde for inflation og muligheden for en alternativ anvendelse af ressourcerne.

4. Statens andel af værdierne fra A.P. Møller - Mærsk's eneretsbevilling

A. P. Møller - Mærsk's eneretsbevilling har fra 1962 til 2003 skabt en produktionsværdi på 309 mia. kr. og et samlet overskud på 166 mia. kr. målt i 2003-priser. Heraf har staten fået 78 mia. kr. set over hele perioden. Statens andel af overskuddet har varieret betydeligt over årene. Som gennemsnit har den historiske fordeling været 47 pct. til staten og 53 pct. til DUC. I de senere år har statens andel af overskuddet dog ligget på ca. 40 pct., jf. tabel 2.

Tabel 2 - Overskud 2000-2003 fra eneretsbevillingen

Mia. kr. 2003-priser	2000	2001	2002	2003	Årligt gns. 2000-2003
Statens overskud	9,6	8,9	9,4	7,9	9,0
DUC's overskud	15,8	12,4	11,5	13,6	13,3
Samlet overskud	25,4	21,4	20,9	21,5	22,3
Fordeling staten : DUC	38:62	42:58	45:55	37:63	40:60

For nye tilladelser peger internationale sammenligninger på, at den danske stats andel af værdier fra Nordsøen med nugældende regler ligger over niveauet i England men væsentligt under niveauet i Norge og Holland³.

Forekomsterne af olie og gas i den danske del af Nordsøen repræsenterer betydelige samfundsværdier. Det er afgørende, at den danske stat, som ejer af forekomsterne, fremover sikres en væsentlig større andel af disse værdier. Følgende forhold taler herfor:

- I dag har man langt større kendskab til ressourcerne i den danske del af Nordsøen, end da eneretsbevillingen blev tildelt i 1962, hvilket taler for en lavere risikopræmie til de involverede selskaber i fremtiden.
- Selv i de seneste år, hvor produktion og overskud fra Nordsøen har ligget på et højt niveau, har staten ikke fået nævneværdige indtægter fra kulbrinteskatten. Der er derfor behov for et mere robust skattesystem, som sikrer staten en større andel af værdierne.
- Danmark har sammenlignet med Norge og Holland hidtil opnået en mindre statslig andel af overskuddet fra de udtømmelige olie- og gasressourcer.

Hertil kommer, at en række ydre rammevilkår har ændret sig væsentligt, siden olie- og gasaktiviteterne i Nordsøen blev indledt. Selskabsskatten er fx nedsat flere gange gennem årene, uden at andre skatter og afgifter på kulbrintevirksomhed er øget. Rente- og inflationsniveauet er også markant lavere i dag sammenlignet med begyndelsen af 1980'erne, hvilket har øget realværdien af det særlige kulbrintefradrag.

Samtidig er det dog, for at samfundet også fremover kan få noget ud af de danske olie- og gasressourcer, afgørende fortsat at have kompetente selskaber til at varetage efterforsknings- og indvindingsaktiviteterne i Nordsøen. Det skal fortsat være attraktivt for selskaberne at efterforske og producere i den danske del af Nordsøen. Som led heri skal der skabes stabile og fornuftige økonomiske rammer for de fremtidige aktiviteter i Nordsøen. Herved skabes grundlag for, at selskaberne kan følge langsigtede strategier og investere i tillid til, at der er stabilitet om vilkårene for efterforskning og indvinding af olie og gas i Danmark.

5. Aftalen med A.P. Møller - Mærsk

Regeringen har som opfølgning på vedtagelse nr. V 54 af 20. februar 2003 haft drøftelser med A.P. Møller - Mærsk om mulighederne for at fortsætte eneretsbevillingen, som udløber i 2012. Drøftel-

³ Vurderingerne bygger på modelberegninger af felter. I England er der for tilladelser tildelt før 1993 en højere beskatning af olie- og gasaktiviteter.

serne har taget afsæt i Folketingets ønske om at sikre staten en større andel af værdierne i forbindelse med nuværende og fremtidig udnyttelse af olie - og gasressourcerne i Nordsøen.

Økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne (A.P. Møller - Mærsk A/S og Mærskolie og Gas AS) har den 29. september 2003 indgået en aftale om de nærmere vilkår for fortsættelse af eneretsbevillingen med 30 år frem til og med 8. juli 2042, jf. vedlagte bilag 5.

Aftalen forudsætter, at regeringen opnår den fornødne tilslutning fra Folketinget og Folketingets Energipolitiske Udvalg, og herunder får gennemført de nødvendige og forudsatte lovændringer. Aftalen forudsætter endvidere, at den nye bevilling ikke giver anledning til indsigelse fra Europa-Kommissionen. A.P. Møller - Mærsk har taget forbehold for bestyrelsesgodkendelser.

Aftalen indeholder de i boks 1 angivne hovedelementer:

Boks 1: Hovedelementer i aftalen med A.P. Møller - Mærsk

Fortsættelse af eneretsbevillingen med 30 år.

Der meddeles A.P. Møller - Mærsk en fortsættelse af eneretsbevillingen for perioden 1. januar 2004 til 8. juli 2042. Aftalen indeholder bestemmelser om, at bevillingshaverne skal forsætte det aktive efterforskningsarbejde og løbende redegøre overfor myndighederne om planerne for fremtidig produktion og nedlukning af felter. Ved uenighed om arbejdets omfang eller indhold afgøres tvisten ved voldgift.

Statsdeltagelse

Fra 1. januar 2004 og frem til og med 8. juli 2012 betaler bevillingshaverne og deres partnere årligt et beløb til staten svarende til 20 pct. af overskuddet før skat og før nettorenteudgifter. Fra og med 9. juli 2012 deltager staten som partner i DUC. Staten overtager en andel på 20 pct. af anlæggene (platforme, behandlingsanlæg, rørledninger mv.). Staten betaler ikke for overtagelsen.

Kulbrinteskatten

Fra og med indkomståret 2004 nedsættes det særlige fradrag for investeringer i kulbrinteskatteloven - kulbrintefradraget - til 5 pct. i 6 år i stedet for 25 pct. i 10 år. For investeringer afholdt inden 1. januar 2004 nedsættes kulbrintefradraget fra 25 pct. til 10 pct. årligt. Fradragsretten bortfalder, når investeringen er 10 år gammel. Kulbrinteskattesatsen nedsættes fra 70 pct. til 52 pct. Feltbeskatningen ophæves fra og med indkomståret 2004. Uudnyttede feltunderskud opgøres ved udgangen af indkomståret 2003 og fradrages med 2,5 pct. i hvert af årene 2004-2005 og 6 pct. i hvert af årene 2006-2016. De resterende 29 pct. kan ikke fradrages. Den særlige "pay-back"-regel i kulbrinteskatteloven ophæves fra 1. januar 2004.

Royalty og rørledningsafgift

Bestemmelsen vedrørende betaling af royalty i § 10, stk. 1, i 1962-bevillingen, ophæves pr. 1. januar 2004. Rørledningsafgiften i henhold til 1981-aftalen ophæves med virkning fra 9. juli 2012. Rørledningsafgiften modregnes i kulbrinteskatten fra 1. januar 2004 og ikke i indkomstgrundlaget for hverken kulbrinteskatten eller selskabsskatten. Ikke udnyttede fradrag i ét år kan fremføres til efterfølgende år.

Fjernelsesomkostninger

Fjernelsesomkostninger afholdes af DUC og partnere. Skattemæssigt behandles fjernelsesomkostninger ved, at omkostninger fradrages i det år, de afholdes. Såfremt der ikke er tilstrækkelig positiv kulbrinteindkomst til fuld udnyttelse af fradraget, når produktion i henhold til bevillingen er ophørt, refunderer staten skatteværdien af det uudnyttede fradrag. Det refunderede beløb kan dog ikke overstige den akkumulerede kulbrinteskattebetaling minus beløb tidligere refunderet vedrørende fjernelser under samme ordning.

Kompensationsordning

DUC-selskaberne kompenseres for virkningerne af ændringer i eksisterende eller af nye love og andre regler, der specifikt rammer producenter af kulbrinter i den danske del af Nordsøen. Kompensationen fastsættes med henblik på, at den økonomiske balance mellem staten og bevillingshaverne og deres partnere gendannes, og kan maksimalt udgøre den nettofordel, som staten opnår ved denne aftale. Eventuel uenighed herom afgøres ved voldgift. Der udformes en detaljeret aftale om kompensationsbestemmelsen. Statens almindelige beskatningsret berøres ikke af denne ordning.

Aftalen skaber for det første stabile og langsigtede rammer for DUC på økonomiske vilkår, der er væsentlig strammere end de hidtidige. Aftalen sikrer DUC arbejdsro om aktiviteterne i Nordsøen de næste mange år. Samtidig undgås et operatørskifte i 2012. Derved bliver det samlede overskud til fordeling mellem staten og DUC større. Såfremt A.P. Møller-Mærsk's bevilling ikke fortsatte efter 2012, må det forventes, at DUC i perioden frem til 2012 ikke ville følge en langsigtet strategi med implementering af ny teknologi og yderligere efterforskning. Et operatørskift i 2012 ville indebære risiko for, at den teknologiske udvikling først ville komme i anvendelse senere i forløbet samtidig med, at det kunne give bevillingshaverne et incitament til at lukke knapt så givtige felter før tid.

Med aftalen om at fortsætte aktiviteterne efter 2012 skønnes det samlede overskud til fordeling mellem staten og DUC at blive over 20 mia. kr. højere sammenlignet med en situation uden en aftale.

Aftalen sikrer også staten større indsigt i olie- og gasaktiviteterne inden for eneretsbevillingen. Som led i den årlige rapportering om den fremtidige produktion af olie og gas skal DUC fremover redegøre om deres planer for nedlukning af felter, så dette kan drøftes med Energistyrelsen som tilsynsmyndighed. Er der uenighed om planerne for nedlukning, er der indsat en bestemmelse i aftalen om voldgift. Der er endvidere krav om at fortsætte det aktive efterforskningsarbejde for at finde nye olie- og gasfelter. Fra 2012 indtræder staten som partner i DUC med en ejerandel på 20 pct.

Aftalen indebærer for det andet, at ressourcerne i Nordsøen udnyttes på en samfundsøkonomisk sund måde. Derfor skal statens indtægter komme fra overskudsdeling samt beskatning af overskud frem for bruttoafgifter. Staten sikres direkte en større andel af overskuddet via overskudsdeling i perioden frem til 2012 og herefter statsdeltagelse i alle igangværende og nye aktiviteter i perioden 2012-2042. Med afskaffelsen af royalty og fra 2012 rørledningsafgiften⁴ fjernes til gengæld to bruttoafgifter. Bruttoafgifterne fungerer i praksis som en ekstra omkostning ved produktionen og kan derigennem betyde mindre produktion og mindre udnyttelse af marginale forekomster. Derved kan bruttoafgifterne tilskynde til at lukke felterne tidligere, end hvad der må betragtes som samfundsøkonomisk fornuftigt. I andre lande går udviklingen også i retning af afskaffelse af bruttoafgifter.

Til trods for en skattesats på 70 pct. har kulbrinteskatten hidtil kun givet staten et meget lille prove-nu. En meget væsentlig årsag hertil er de nuværende regler om et kulbrintefradrag på 250 pct. over en tiårig periode, hvilket i praksis har medført, at selskaberne på grund af de store investeringer i Nordsøen kun har betalt meget beskedne beløb i kulbrinteskate. Det reducerede kulbrintefradrag er et af de helt centrale elementer i aftalen, som skaber et udvidet og mere robust skattegrundlag og dermed øgede skatteindtægter til staten. Et kulbrintefradrag på 30 pct. for nye investeringer svarer i øvrigt til, hvad der gælder i Norge.

De ændrede fradragsregler mindsker en række uhensigtsmæssige forvridninger i den nuværende beskatning markant og skaber således et samfundsøkonomisk mere sundt system. Som følge af det bredere skattegrundlag er det naturligt at nedsætte kulbrinteskattesatsen fra 70 pct. til 52 pct.

Ophævelse af feltafgrænsningen bidrager også til en mere fleksibel og effektiv tilrettelæggelse af produktionen. Feltafgrænsningen er den regel, der betyder, at hvert felt både skatte- og regnskabsmæssigt skal behandles separat. Feltafgrænsningen var hovedsageligt begrundet i det meget store kulbrintefradrag, som med aftalen beskæres kraftigt. Ophævelsen af feltafgrænsningen betyder sammenlignet med de eksisterende regler, at der skabes et større incitament til at foretage risikobetonede investeringer såvel i nye felter som i nye teknologier. Hertil kommer, at det med teknikken med vandrette borer kan være vanskeligere fremover at adskille felterne geologisk.

Som led i ophævelsen er der aftalt en overgangsordning, som betyder, at uudnyttede feltunderskud ultimo 2003 fradrages med 2,5 pct. i hvert af årene 2004-2005 og 6 pct. i hvert af årene 2006-2016.

⁴ Rørledningsafgiften afskaffes reelt fra 2004 som følge af modregningen i kulbrinteskatten.

Underskuddene fremføres uforrentet. Aftalen indebærer, at selskaber opgiver 29 pct. af disse hidtil uudnyttede feltunderskud. Det er vurderingen fra skattemyndighedernes side, at overgangsordningen på rimelig vis afspejler, hvor stor en del af disse underskud, selskaberne ville kunne udnytte under de gældende regler.

Når felterne lukkes, og der skal ryddes op i Nordsøen, skal det ske på en god og miljømæssig forsvarelig måde. Som det er i dag, kan selskaberne som udgangspunkt opnå fradrag for afholdelse af omkostninger til fjernelse af anlæg. Dvs. at staten i praksis betaler for at få fjernet anlæggene via lavere indtægter fra skatterne. Problemet med de gældende regler vurderes først og fremmest at være, at selskaberne ikke kan udnytte fradraget i situationer, hvor der ikke er positiv indkomst at modregne udgifterne i, som fx når et selskab afvikler sit sidste felt i Nordsøen. Det kan give et incitament til at lukke hurtigere for at få glæde af fradraget.

Aftalen fastlægger klare regler for den skattemæssige behandling af fjernelsesomkostninger. Omkostningerne fradrages i det år, de afholdes. Hvis der ikke er tilstrækkelig positiv indkomst til fuld udnyttelse af fradraget ved ophør af produktion, refunderer staten skatteværdien af det uudnyttede fradrag - dog ikke mere end den betalte kulbrinteskat. Omkostningerne til at fjerne anlæggene i Nordsøen skal som hidtil afholdes af partnerne i DUC. Når staten fra 2012 uden betaling overtager en andel på 20 pct. af DUC's anlæg, afholder staten også 20 pct. af omkostningerne til at fjerne anlæggene.

For det tredje betyder den aftalte kompensationsordning, at der skabes sikkerhed om de økonomiske rammevilkår i aftaleperioden, hvor der som nævnt er sket en markant skærpelse af de økonomiske vilkår. Kompensationen kan maksimalt udgøre den nettofordel, som staten opnår ved den nye aftale. Kompensationsbestemmelsen vedrører alene lovgivning, der specifikt rammer producenter af kulbrinter i den danske del af Nordsøen. Ændringer af generelle danske eller EU-retlige regler vedrørende fx selskabsbeskatning, miljø, sikkerhed eller arbejdsforhold mv. vil således ikke blive omfattet af bestemmelsen. Det nærmere indhold af kompensationsbestemmelsen vil fremgå af en detaljeret aftale, som skal udarbejdes, og som vil blive forelagt Folketinget.

Kompensationsbestemmelser kendes bl.a. fra aftalerne mellem DUC og DONG. Det skal i den forbindelse bemærkes, at det fremgår af aftalen, at DUC-selskaberne frasiger sig muligheden for at overvælte aftalens strammere økonomiske vilkår på DONG og dermed reducere DONG's overskud til staten, hvilket de ville have mulighed for, for så vidt angår gasdelen.

6. Aftalens økonomiske virkninger

Med aftalen sikres staten en større andel af værdierne i forbindelse med den nuværende og fremtidige udnyttelse af olie- og gasressourcerne i Nordsøen. Fra 2004 og frem til 2042 forventes fordelingen af overskuddet mellem staten og DUC at blive 61:39 under givne forudsætninger om bl.a. produktionsmængder og oliepris. Dette må anses som en væsentlig forbedring sammenlignet med de 47 pct., som staten har fået i gennemsnit historisk, og de 40 pct. som staten har fået i de seneste år.

Tabel 3 neden for opsummerer - med de opstillede forudsætninger - de økonomiske virkninger af aftalen mellem staten og A.P. Møller - Mærsk sammenlignet med de historiske tal. Staten skønnes med aftalen at få et samlet provenu fra områderne inden for eneretsbevillingen på 133 mia. kr. i nutidsværdi for hele perioden 2004-2042. I perioden 2004-2012 skønnes statens samlede indtægter at blive ca. 80 mia. kr. i nutidsværdi.

Tabel 3 – Statens provenu ved aftalen (opgjort i nutidsværdi)

Mia. kr.	Historisk	Aftalen					
	1962 – 2003	2004-12		2013-42		2004-2042	
	*)	I alt	Årlig gns.	I alt	Årlig gns.	I alt	Årlig gns.
	----- mia. kr. -----						
Overskud i alt	166	139	15,4	81	2,7	220	5,6
Statens indtægter	78	80	8,9	54	1,8	133	3,4
Heraf							
- Overskudsdeling/statsdeltagelse	0	26	2,9	16	0,5	43	1,1
- Selskabsskat	43	32	3,5	18	0,6	49	1,3
- Royalty	24	0	0	0	0	0	0
- Rørledningsafgift	10	7	0,8	0	0	7	0,2
- Kulbrinteskate	1	15	1,7	20	0,7	35	0,9
	----- pct. -----						
Fordeling: Staten:DUC	47 : 53	57 : 43		66 : 34		61 : 39	

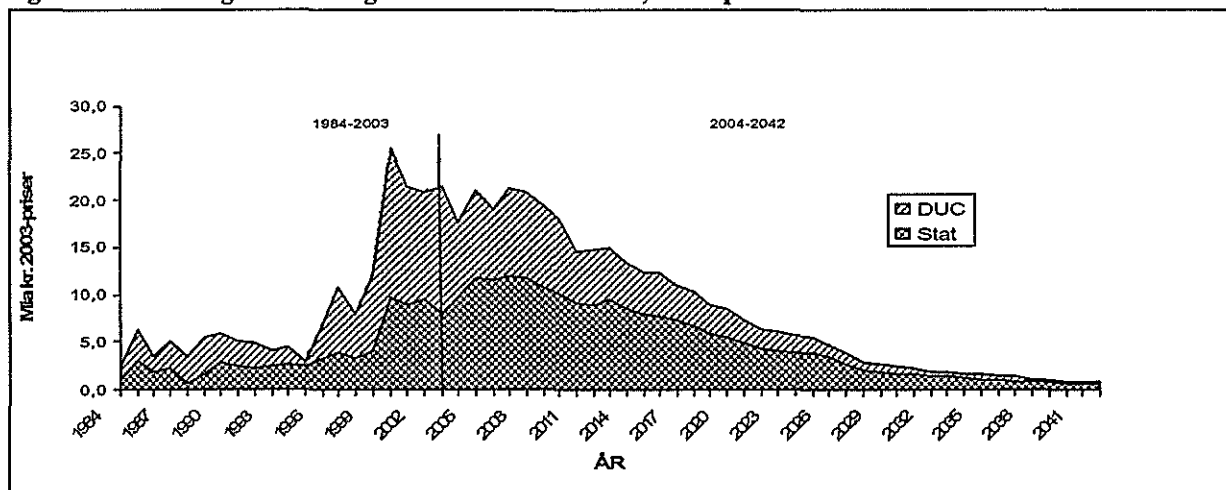
*) 2003-priser

Anm.: Der kan forekomme afvigelser fra totaler som følge af afrunding.

Med en statsandel på 61 pct. af overskuddet fra Nordsøen i perioden 2004-2042 kommer den danske stats andel af værdierne fremover til at ligge højere end fordelingen i England og væsentlig tættere på niveauet i Norge og Holland. Sammenligningen af den danske statsandel med Norge og Holland skal endvidere ses i lyset af, at især Norge har meget større felter. Herudover er der bedre geologiske forhold end i Danmark, hvilket gør det lettere at hente olien op.

Figur 2 viser udviklingen i det samlede overskud for perioden 1984-2042. Figuren illustrerer, hvorledes det særligt er i perioden frem til 2012, at der kan forventes store overskud fra olie- og gasproduktionen i Nordsøen. Efter 2020 forventes overskuddet at blive væsentlig mindre i takt med, at ressourcerne udtømmes, og driftsomkostningerne ved at få hentet den sidste olie op stiger.

Figur 2 - Udviklingen i de årlige overskud 1984-2042, 2003-priser



I tabel 3 er der i de fremadrettede provenuskøn regnet i nutidsværdier. Nutidsværdi-beregninger bruges oftest i forbindelse med lange tidshorisonter, hvor der skal tages højde for inflation og det faktum, at pengene kunne være placeret alternativt, fx i statsobligationer. Dvs. når man skal betragte noget som en investering. Nutidsværdi-beregninger siger imidlertid ikke så meget om, hvad der konkret kommer ind af beløb til de offentlige finanser. For at få et billede heraf er det nødvendigt at regne i faste priser, hvor der alene tages højde for inflationen.

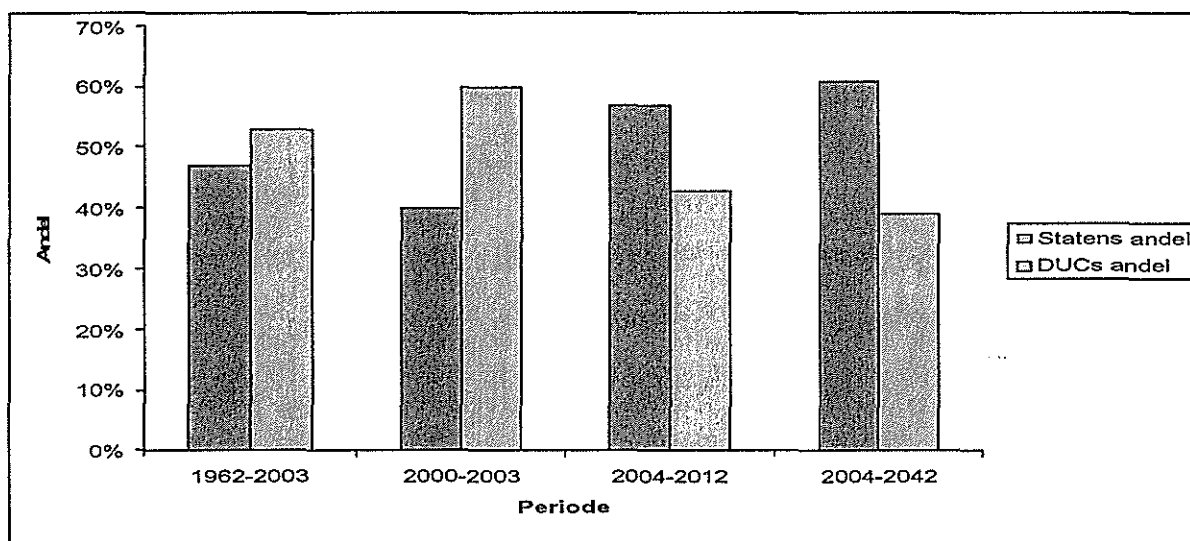
Tabel 4 viser statens provenu i perioden 1998-2003 i faste priser og sammenholder dette med det skønnede provenu i perioden 2004-2012 som følge af aftalen.

Tabel 4. - Statens provenu historisk og 2004-2012 med aftalen. Faste priser

mia. kr. 2003-priser	1998-2003 Årlig gns.	2004	2005	2006	2007-2012 Årlig gns.	2004-2012 Årlig gns.
Statens indtægter,	7,2	9,8	11,9	11,4	10,4	10,6
Heraf						
- Overskudsdeling/statsdeltagelse	-	3,6	4,0	3,9	3,3	3,5
- Selskabsskat	4,4	4,3	4,8	4,6	4,0	4,2
- Royalty	1,8	0	0	0	0	0
- Rørledningsafgift	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9
- Kulbrinteskatt	0	1,0	2,0	2,0	2,2	2,0
Fordeling: Staten : DUC, pct.	40:60					57:43

Figur 4 nedenfor viser statens historiske andel af overskuddet fra eneretsbevillingen, samt hvorledes andelen forventes at udvikle sig over tid med aftalen.

Figur 4 – Udviklingen i statens andel af overskud



7. Statslige merindtægter og følsomhedsberegninger

For at vurdere værdien af aftalen kan der foretages en sammenligning af statens provenu ved en aftale sammenlignet med en situation, hvor de nugældende regler fortsætter til 2012, hvorefter der ved udbud findes en operatør. Vilkaerne for operatøren efter 2012 antages at være de samme, som gælder for nye koncessioner. Fremskrivningerne er foretaget med udgangspunkt i middelscenariet for produktionen af olie og gas inden for eneretsbevillingen, jf. afsnit 3.

Problemet ved denne type fremskrivninger er, at de forudsætter indtægter fra kulbrinteskatten, som ellers stort set ikke har givet indtægter. Der er i fremskrivningen ikke taget hensyn til, at der med de nuværende store kulbrintefradrag på 250 pct. er mulighed for skattetænkning i forbindelse med investeringerne. I praksis betyder det, at statens indtægter i fremskrivningen på uændrede vilkår og med et operatørskifte i 2012 overvurderer statens provenu. I perioden 2004-2012 er der således indregnet 12 mia. kr. i kulbrinteskatteindtægter. Det er skattemyndighedernes vurdering, at disse indtægter er højst usikre.

På trods af dette viser beregningerne, at statens provenu i perioden frem til 2012 vil være i gennemsnit 2,4 mia. kr. mere om året, svarende til en samlet merindtægt i perioden fra 2004 til 2012 på omkring 22 mia. kr., jf. tabel 5.

Tabel 5. - Statens indtægter uden en aftale og med aftalen, 2003-priser

Mia. kr. 2003-priser	2004	2005	2006	2007-2012 Årlig gns.	2004-12 I alt	2004-2012 Årlig gns.
Uden en aftale	8,7	9,8	9,6	7,6	73,5	8,2
Med aftalen	9,8	11,9	11,4	10,4	95,6	10,6
Merprovenu ved aftalen	1,1*)	2,1	1,8	2,8	22,1	2,4

*) Opgjort efter optjeningsår. Det er aftalt, at der i 2004 både forfalder royalty og overskudsandel. Ved samme periodisering af de faktiske betalinger som på finansloven skønnes merprovenuet i 2004 at udgøre 3,3 mia. kr., jf. nedenstående tabel 6.

Anm.: I tilfældet uden en aftale forudsættes beskatningen at foregå på uændrede vilkår frem til 2012. Det underliggende produktionsforløb er forudsat at være anderledes end i tilfældet med aftale, da DUC-selskaberne uden en aftale måtte forventes at ændre indvindingstakt, således at overskuddet blev størst muligt inden bevillingens ophør i 2012.

Opgjort i nutidsværdi udgør merprovenuet til staten fra aftalen ca. 18 mia. kr. frem til 2012. Også i perioden fra 2012 til 2042 vil aftalen give et ikke ubetydeligt merprovenu (omkring 13 mia. kr. i nutidsværdi), jf. bilag 4.

Aftalen kan endvidere vurderes med historiske tal. Der er i bilag 4 foretaget en beregning af, hvilket merprovenu staten havde opnået, hvis aftalen var indgået med virkning fra 2001 i stedet for 2004. Disse beregninger baserer sig på faktiske tal for både produktion, overskud, investeringer, betalt skat mv. Beregningerne viser opgjort i nutidsværdier, at staten ved at indgå aftalen med virkning fra 2001 kunne have opnået et merprovenu på 2,3 mia. kr. i 2001 og 2,5 mia. kr. i hvert af årene 2002 og 2003. Altså resulterer det i samme størrelsesorden, som når der regnes på fremtidige tal.

Samlet set tyder de forskellige sammenligninger på, at størrelsen af statens merprovenu med den nye aftale er temmelig stabilt, uanset om aftalen testes mod positive fremskrivninger af statens provenuer eller faktisk realiserede data.

Herudover kan der foretages en sammenligning med de forventede indtægter i finanslovsforslaget for 2004. Sammenlignet med budet for FFL 04, som dog er baseret på andre mængder og oliepriser end i aftaleberegningerne, er der tale om et merprovenu på 3,3 mia. kr. i 2004. Under forudsætning af at indtægten fra selskabsskatten og kulbrinteskatten mv. ikke ændrer sig i budgetoverslagsårene på FFL 04, vil statens merprovenu i perioden 2005 til 2007 ligge på omkring samme beløb, jf. tabel 6.

Tabel 6. - Statens provenu ved aftalen i forhold til Finanslovsforslaget 2004

Mia. kr., 2003-priser	2004	Gns. 2005-2007
Aftalen	11,2	11,5
FFL 2004	7,9	7,9
Forskel	3,3	3,5

På FFL 04 er der forudsat en lavere produktion og en højere oliepris end i aftaleberegningerne. Der forudsættes stort set samme dollarkurs. Beregningsteknisk forudsættes det, at statens provenu fra DUC udgør 93 pct. af statens provenu for alle selskaber i Nordsøen. Tabellens opgørelse baserer sig endvidere på indbetalingsår svarende til princippet på finansloven.

Endelig er der foretaget følsomhedsberegninger ved ændrede forudsætninger om oliepris, dollarkurs og produktion. Dette fremgår af den efterfølgende tabel 7. Tabellen viser, at statens andel af værdierne inden for eneretsbevillingen svinger fra 58 pct. til 62 pct. fra det lave til det høje produktionsscenario. Tilsvarende vil en 20 pct. positiv eller negativ ændring i oliepriserne eller dollarkursen få statens andel til at svinge mellem 63 og 56 pct.

Samlet set indikerer beregningerne, at der med ændrede forudsætninger kan ske udsving i statens provenu og statens andel af overskuddet. Det skyldes, at aftalen i kraft af en sammensat marginalskat på 73 pct. er således indrettet, at den gennemsnitlige beskatningsprocent vokser med stigende overskud. I modsætning til det hidtidige beskatningssystem, der formelt set har en endnu højere marginal beskatning, er der med aftalen nu skaffet sikkerhed for en effektiv højere beskatning. Det skyldes, at der til forskel fra det nuværende system er et langt mere stabilt skattegrundlag på grund af de reducerede fradragsmuligheder.

Tabel 7. - Følsomhedsberegninger for statens provenu (statsandel i parentes)

Mia. kr. 2003-priser	2004	2005	2006	2007	2008	Årligt gns. 2004-2012	2004 -2012	2013 -2042	2004 -2042
	----- Mia. kr. 2003-priser -----						- Mia. kr. nutidsværdi -		
1. Aftale på statens middelscenarium*)	9,8	11,9	11,4	11,9	11,8	10,6 (57%)	80 (57%)	54 (66%)	133 (61%)
<i>Følsomheder overfor ændret produktion</i>									
2. Som 1 men lavt produktionsscenarium	9,8	11,9	11,5	11,3	10,6	9,6 (56%)	73 (56%)	25 (65%)	98 (58%)
3. Som 1 men højt produktionsscenarium	9,8	11,9	11,2	11,9	11,6	11,4 (58%)	85 (58%)	80 (67%)	165 (62%)
<i>Følsomheder overfor oliepriser</i>									
4. Som 1 men oliepris -20% (2004-10: 17,9 USD/t)	6,2	7,9	7,5	8,0	8,0	7,1 (52%)	53 (52%)	40 (64%)	93 (56%)
5. Som 1 men oliepris -10% (2004-10: 20,1 USD/t)	8,0	9,9	9,5	9,9	9,9	8,9 (55%)	66 (55%)	47 (65%)	113 (59%)
6. Som 1 men oliepris +10% (2004-10: 24,6 USD/t)	11,6	13,9	13,4	13,9	13,7	12,4 (59%)	93 (59%)	61 (67%)	154 (62%)
7. Som 1 men oliepris +20% (2004-10: 26,8 USD/t)	13,4	15,8	15,3	15,8	15,6	14,1 (61%)	106 (61%)	68 (67%)	174 (63%)

Anm.: En 10 pct. ændring i dollarkursen har samme virkning på statens provenu som en 10 pct. ændring i olieprisen. En 10 pct. højere dollarkurs svarer til en dollarkurs på 7,65 (i stedet for 6,95). Historisk har olieprisen udvist langt større relative udsving end dollarkursen.

*)Statens middelforudsætninger, bl.a. oliepris: 22,355 USD/t i 2004-10 herefter gradvist stigende til 36 USD/t i 2042 (2003-priser); dollarkurs på 6,95; middel produktionsscenarium. Primo oktober 2003 er olieprisen over 27 USD/t.

Sammenlignet med de nuværende regler er der alt i alt skabt et mere robust beskatningsgrundlag, som sikrer staten en højere andel af værdierne i Nordsøen, uanset om olieprisen er høj eller lav, eller om det pludselig viser sig muligt at hente langt større mængder op fra Nordsøen end forventet med dagens viden. Robusthed er navnlig vigtig i lyset af, at produktionen fra Nordsøen historisk har udviklet sig væsentlig mere positivt end forventet, og i lyset af de ofte kraftige udsving i olieprisen.

8. Afslutning

Det er regeringens opfattelse, at der er tale om en god og solid aftale med A.P. Møller - Mærsk, som samlet set indeholder klare forbedringer sammenlignet med de nuværende regler. Merprovenuet skal efter regeringens opfattelse gå til at nedbringe statens gæld og dermed øge det fremtidige råderum.

I forbindelse med udmøntningen af aftalen mellem økonomi- og erhvervsministeren og A.P. Møller - Mærsk vil regeringen fremsætte beslutningsforslag samt de dertil knyttede lovforslag om ændring af kulbrinteskatteloven og ændring af undergrundsløven. Det er hensigten, at aftalen skal have virkning fra 1. januar 2004.

For de øvrige selskaber med igangværende tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas i den danske del af Nordsøen medfører kvænderingerne ikke ændrede betingelser, idet de nye vilkår kun vil have virkning i forhold til nye tilladelser. Såfremt de øvrige selskaber skulle ønske ændrede vilkår i overensstemmelse med aftalen, er regeringen indstillet på at tage drøftelser herom.

Bilag 1 - Nuværende lovgivningsmæssige og økonomiske rammer for aktiviteterne i Nordsøen

Lovgivningsmæssige rammer

Udnyttelsen af Danmarks undergrund reguleres i undergrundsloven, som bl.a. indeholder bestemmelser vedrørende tildeling af tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter.

De nærmere vilkår for efterforskning og produktion er fastlagt i særskilte tilladelser (koncessioner), som staten tildeler selskaberne. For DUC's vedkommende drejer det sig om eneretsbevillingen af 8. juli 1962, som blev meddelt A.P. Møller for en periode på 50 år. For de øvrige selskaber drejer det sig om særskilte tilladelser, som staten har tildelt i forbindelse med de i alt 5 udbudsrunder, der er gennemført siden 1984. Hertil kommer tilladelser tildelt i forbindelse med "Åben Dør"-proceduren, som blev indført i 1997.

En væsentlig forskel mellem eneretsbevillingen og de nyere tilladelser er, at de nyere tilladelser er blevet tildelt i udbudsrunder, hvor flere selskaber har konkurreret om at få tilladelse til efterforskning og indvinding i et bestemt område. Herudover gælder der også andre vilkår vedr. beskatning og statsdeltagelse, jf. nedenfor.

Eneretsbevillingen, som oprindeligt dækkede hele det danske område, er blevet reguleret flere gange. Den mest vidtgående regulering blev foretaget i 1981 gennem en aftale mellem A.P. Møller og energiministeren, hvor store områder blev leveret tilbage til staten. 1981-aftalen blev indgået på baggrund af et politisk ønske om at intensivere aktiviteterne i Nordsøen.

Som led i etableringen af EU's indre energimarked indeholder koncessionsdirektivet fælles regler vedrørende betingelserne for tildeling af tilladelser til efterforskning og produktion af kulbrinter. De arealer i Nordsøen, der er omfattet af A.P. Møller - Mærsk's eneretsbevilling, er imidlertid undtaget fra koncessionsdirektivets regler om udbud. Det indebærer, at staten kan tildele en ny tilladelse til A.P. Møller - Mærsk eller til en anden operatør inden udgangen af 2012 uden at gennemføre en udbudsrunde for de områder, som er omfattet af eneretsbevillingen. En ny tilladelse vil i henhold til EU-reglerne skulle tildeles på grundlag af objektive og ikke-diskriminerende kriterier.

Den nuværende beskatning og statsdeltagelse

Statens indtægter fra olie- og gasaktiviteterne i Nordsøen stammer fra fem kilder.

- Selskabsskat
- Kulbrinteskatt
- Rørledningsafgift/dispensationsafgift
- Royalty (produktionsafgift)
- Statsdeltagelse

Selskabsskat

På linie med alle andre virksomheder betaler virksomhederne i Nordsøen selskabsskat på 30 pct. Selskabsskatten opgøres særskilt for kulbrinteaktiviteterne i Danmark. Det betyder, at eventuelle underskud fra andre aktiviteter ikke kan fratrækkes, inden der skal betales selskabsskat af kulbrinteaktiviteterne. Dermed adskiller reglerne sig lidt fra almindelige beregning af selskabsskat, hvor underskud og overskud fra forskellige aktiviteter kan modregnes.

Kulbrinteskatten

Kulbrinteskatten er en særlig beskatning af indkomster fra kulbrinteaktiviteter. Kulbrinteskatten blev indført i 1982 med det formål at sikre den danske stat en andel af ekstraordinært store afkast, fx som følge af høje oliepriser.

Grundlaget for kulbrinteskatten er som udgangspunkt det samme som for selskabsskatten - med tre væsentlige undtagelser. For det første opgøres indkomsten feltvis, således at underskud fra et felt ikke kan modregnes i overskud fra et andet felt. For det andet kan den betalte selskabsskat fradragges. For det tredje gives et særligt kulbrintefradrag på 25 pct. af investeringerne. Fradraget gives over 10 år - dvs. i alt 250 pct. Kulbrinteskattesatsen er 70 pct.

Kulbrintefradraget for investeringer indebærer, at hvis en virksomhed investerer 1 mia. kr., får den et fradrag på 2,5 mia. kr. over ti år eller 250 mio. kr. om året. De 250 mio. kr. fratrækkes, før der beregnes kulbrinteskate. Dertil kommer de almindelige afskrivninger på investeringen. Den samlede virkning af fradragene i både selskabsskat og kulbrinteskate er, at en investering på en krone udløser en skatterabat på over 2 kroner (i nutidsværdi) - forudsat at investoren er i en position, hvor han ellers ville have betalt kulbrinteskate. Det er nærmere vist i "Rapport fra Kulbrinteskatteudvalget", Skatteministeriet 2001.

Det gælder dog, at Energistyrelsen efter forhandlinger med bevillingshaverne skal godkende selskabernes arbejdsprogrammer.

Rørledningsafgift og royalty

Alle olieproducenter betaler en rørledningsafgift/dispensationsafgift på 5 pct. af produktionsværdien af olie med fradrag for transportomkostninger. Satsen for DUC-selskabernes betaling af rørledningsafgift er reguleret i aftalen fra 1981 mellem A.P. Møller og energiministeren. For de øvrige selskaber betales afgiften efter bestemmelserne i rørledningsloven.

Herudover betaler DUC-selskaberne i henhold til eneretsbevillingen *royalty* (produktionsafgift) på 8,5 pct. af den samlede værdi af den producerede olie og gas efter fradrag for transportomkostninger. For alle øvrige tilladelser betales - bortset fra det meget lille Lulita-felt - ikke royalty.

Rørledningsafgift og royalty er fradragsberettiget i opgørelsen af selskabsskatte- og kulbrinteskattegrundlaget.

Statsdeltagelse

Staten har siden første udbudsrunde i 1984 deltaget i alle nyere tilladelser som hovedregel med en andel på 20 pct. Der er ikke statsdeltagelse i forbindelse med A.P. Møller - Mærskes eneretsbevilling.

Bilag 2 - Forudsætninger for rentabilitetsberegninger af A.P. Møller - Mærsk-selskabernes aktiviteter i den danske del af Nordsøen i perioden 1962-2003

Økonomi- og Erhvervsministeriet har gennemført rentabilitetsanalyser af A.P. Møller-Mærsk-selskabernes årlige pengestrømme. Beregningen af det gennemsnitlige afkast for perioden 1962-2003 er baseret på pengestrømsopgørelsen i en rapport udarbejdet af Handelshøjskolen i København⁵ suppleret med oplysninger fra Energistyrelsen for årene 2002 og 2003.

For året 2003 er der endvidere indberegnet en såkaldt terminalværdi i pengestrømmen. Denne terminalværdi udgør den forventede værdi af A. P. Møller - Mærsk's aktiver i Nordsøen. Eftersom denne størrelse ikke kendes med sikkerhed, er der i nærværende analyse foretaget beregninger af det gennemsnitlige afkast for forskellige terminalværdier. Resultaterne fra disse beregninger er angivet i tabellen nedenfor.

Gennemsnitlige afkastgrader for perioden 1962-2003 for forskellige terminalværdier.

Forudsat terminalværdi (mia. kr.)	Forventet gennemsnitligt afkast for perioden 1962-2003
0	16,2 pct.
10	16,4 pct.
14,4	16,6 pct.
30	16,9 pct.
45	17,2 pct.
60	17,4 pct.
100	18,0 pct.

Anm. Der er tale om nominelle afkast

Således er det gennemsnitlige afkast på 16 pct. for perioden 1962-2003 angivet for en terminalværdi i intervallet 0 - 10 mia. kr.

De 16 pct. udtrykker det gennemsnitlige nominelle afkast, som A. P. Møller - Mærsk har kunnet realisere efter skat i perioden 1962-2003. Dette afkast på 16 pct. kan deles op i en såkaldt risikofri forrentning og en risikopræmie. En risikofri forrentning er kendetegnet ved et afkast, der på forhånd kendes ved kontraktindgåelse. Et eksempel på en risikofri forrentning kunne være afkastet på en statsobligation. En risikopræmie er et mål for det merafkast, der opnås som kompensation, for den risiko man har været pålagt ved eksempelvis at foretage en given investering.

For perioden 1962-2003 kan den gennemsnitlige risikopræmie for A. P. Møller - Mærsk beregnes til at ligge i intervallet 5-9 pct., afhængigt af om der anvendes lange eller korte renter.⁶

⁵ "Rentabilitetsanalyse af A.P. Møller-selskaberne i den danske del af Nordsøen i perioden 1962-2001", Handelshøjskolen i København, 2003.

⁶ Således har de gennemsnitlige risikofri renter implicit ligget i intervallet 7-11 pct. for henholdsvis korte- og lange renter.

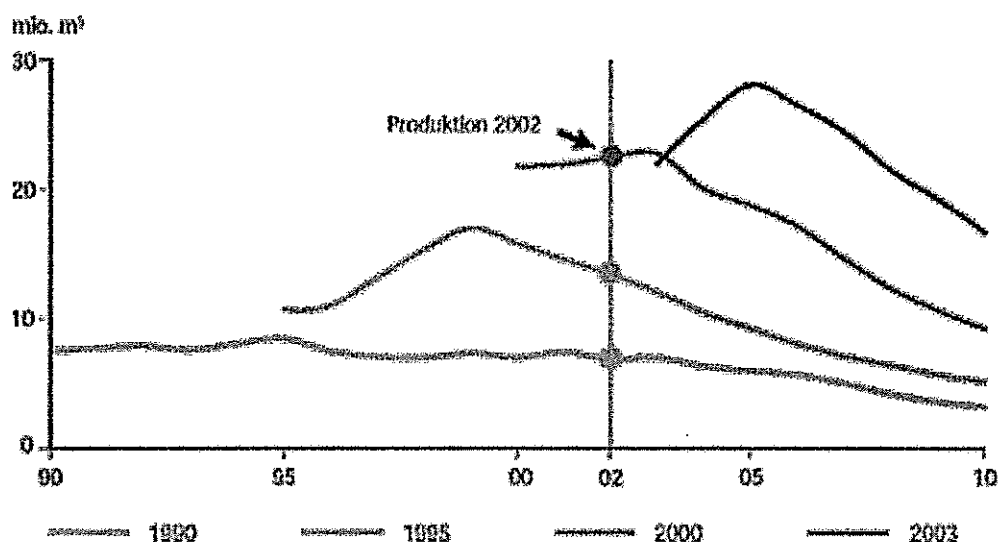
Bilag 3 – Reserver og produktionsprognoser

Energistyrelsen opgør årligt størrelsen af de danske olie- og gasreserver og udarbejder på baggrund heraf prognoser for produktionen. Reserverne er den mængde olie og gas, der kan indvindes med kendt teknologi fra kendte forekomster. Det følger af denne definition, at reserverne kan vokse, enten fordi der opdages nye forekomster, eller fordi der udvikles ny teknologi, der gør indvindingen mere effektiv. I de senere år har vi i Danmark nydt godt af både nye fund og teknologiudvikling, og det må forventes, at der vil være en fortsat positiv udvikling også i de kommende år.

For at illustrere hvordan reserverne og de tilhørende produktionsprognoser er vokset over årene, er der på figuren nedenfor vist, hvordan produktionsprognoserne så ud i 1990, 1995, 2000 samt 2003. I prognosen fra 1990 skønnedes olieproduktionen i 2002 til 6,8 mio. m³ kubikmeter. Produktionen i 2002 var på 21,5 mio. m³. Det vil sige, at den faktiske produktion var næsten 3 gange så stor, som den blev anslået til i 1990. I prognosen fra 1995 blev produktionen i 2002 skønnet til 13,2 mio. m³, altså ca. 2/3 af den faktiske produktion i 2002.

Fremgangen fra 1990 til 1995 skyldes teknologiudvikling, mens nye fund var den største bidragyder til udviklingen fra 1995 til 2000.

Figur 4. – Prognoser for perioden 1990-2010



Bilag 4 - Skøn over provenuvirkning, hvis aftalen var blevet indgået i 2001.

I det følgende er der beregnet, hvad en helt identisk aftale, men gældende for en længere periode, ville have indbragt, hvis den var indgået i 2001. Det er et helt hypotetisk regnestykke, som ser bort fra modpartens betalingsvilje.

Der er her gjort følgende forudsætninger:

- Historiske oliepriser, dollarkurser, produktion, investeringer, skattemæssige regnskabsstørrelser for 2001 og 2002.
- For 2003 er olieprisen skønsmæssigt forudsat til 25 USD/td., dollarkurs til 6,95 DKK/USD
- Fra 2004 og frem bygger på IEAs prognose for olieprisen på 22,35 USD/td. med en årlig realvækst på 0,426 USD/td. fra 2011 og frem til 2042. Dollarkursen er forudsat at være 6,95 DKK/USD i hvert af de efterfølgende år.
- Gældende regler er beregnet på baggrund af en prognose for den samlede olieproduktion på ca. 302 mio. m³ for perioden 2004-42 med operatørskifte i 2012. Aftalen bygger på en olieprognose på ca. 357 mio. m³ for samme periode. Olieproduktionen for 2001-03 udgør ca. 52 mio. m³.

For det hypotetiske tilfælde, at aftalen var blevet indgået i 2001 skønnes staten under stor usikkerhed og på ovennævnte forudsætninger at kunne have opnået et merprovenu i størrelsesordenen ca. 10 mia. kr. i perioden 2001-42 i forhold til at indgå aftalen i 2004. I tabel 1 er vist en oversigt over statens samlede indtægter efter gældende regler og et skønnet merprovenu ved at indgå aftalen i henholdsvis 2001 og 2004.

Tabel 8. Statens indtægter efter gældende regler og merprovenuet ved aftale i 2001 og 2004, mia. kr. i nutidsværdi

År	Gældende regler	Aftale	
	Statens samlede indtægter	Merprovenu ved indførelse i 2001	Merprovenu ved indførelse i 2004
2001-2003	25,3	7,3	0
2004-2012	62,0	19,7	17,7
2013-2042	40,4	14,3	13,3

Anm.: Efter gældende regler foretages et operatørskifte i 2012. Beløbene er opgjort i nutidsværdi, dvs. alle er tilbagediskonteret med 6 pct. p.a. Et beløb med en nutidsværdi på fx 2,0 mia. kr. vil i 2016 blive til et indbetalt beløb på 4,3 mia. kr. i løbende priser.

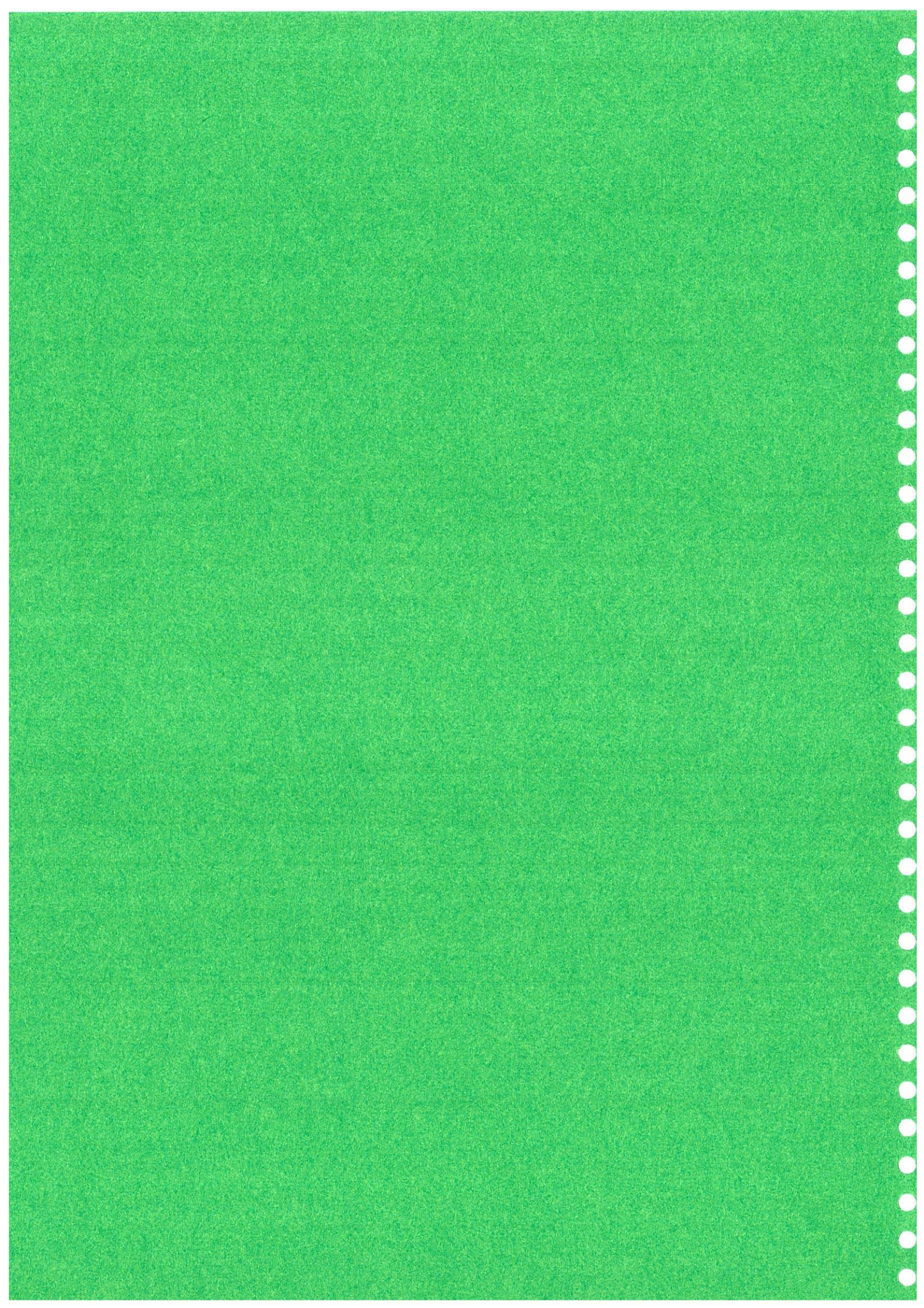
Det bemærkes, at merprovenuerne er beregnet i forhold til et forløb af gældende regler, der giver kulbrinteskate. Om et sådant ville kunne realiseres, er særdeles usikkert bl.a. pga. de store kulbrintefradrag.

Det skal understreges, at for perioden 2001-03 er der anvendt tal for historiske dispositioner med hensyn til investeringer og skat. Dvs. der er ikke taget højde for adfærdsvirkninger, som indgåelsen af aftalen i 2001 kunne have medført.

Desuden skal det fremhæves, at en fremrykning af indgåelsen af aftalen ikke alene har virkning for perioden 2001-03, men har i kraft af de kraftigt reducerede kulbrintefradrag og overgangsreglerne for feltunderskuddene også betydning for provenuet de efterfølgende år – i alt yderligere ca. 3 mia. kr.

Sammenfattende skønnes en indgåelse af aftalen i 2001 at ville have medført et anslået merprovenu til staten på ca. 10 mia. kr. i nutidsværdi for perioden 2001-42 i forhold til at indgå aftalen i 2004. Dette merprovenu fordeler sig skønsmæssigt med ca. 7,5 mia. kr. i perioden 2001-03, og ca. 2 mia. kr. i perioden 2004-12 samt ca. 1 i alt i årene lige efter 2012.

4. Notat om samfundsøkonomien (med bilag)
Udarbejdet af økonomi- og erhvervsministeriet og sendt til
Folketingets Enerkipolitisk Udvalg den 9. december 2003



Samfundsøkonomien i aftalen
mellem
A.P. Møller - Mærsk
og
staten
om forlængelse af eneretsbevillingen
i Nordsøen

1. Indledning

Der blev i september måned indgået aftale om forlængelse af A. P. Møller - Mærsk eneretsbevilling i den danske del af Nordsøen, og regeringen har i forlængelse heraf fremsat beslutningsforslag om aftalen i Folketinget samt lovforslag om ændring af kulbrintebeskatningsloven og undergrundsloven.

Det er staten, der har ejendomsretten til den danske undergrund. Olie- og gasforekomsterne i den danske del af Nordsøen er knappe naturressourcer, der i sig selv har en værdi. Den danske stat har i lighed med en række andre lande valgt at lade private virksomheder få koncession til at forestå indvindingen af olie og gas, for derved at drage fordel af den viden og teknologi virksomhederne besidder. Der er tale om lange koncessioner (typisk 30 år), der afspejler, at der ved indvinding af olie og gas er behov for langsigtede investeringer. Dette skal bidrage til, at der samfundsøkonomisk opnås størst mulig værdi af olie- og gasressourcerne i Nordsøen, hvilket også beror på, at koncessionsvilkår og skatteregler udformes, så virksomhederne har økonomisk interesse i at investere i efterforskning og teknologiudvikling, uden at det fører til væsentlige forvriddinger, eller at staten ikke får sin passende andel.

Den indgåede aftale indebærer, at staten får en betydelig større del af overskuddet fra udnyttelse af eneretsbevillingen i Nordsøen. Fra 2004 opnår staten 20 pct. af overskudsdeling/statsdeltagelse, ligesom der gennemføres en effektivisering af kulbrintebeskatning med reduktion i investeringsfradraget fra 250 pct. til 30 pct., hvorved forvriddinger væsentligt minimeres. Samtidig med at produktionen kan tilrettelægges mere økonomisk optimalt ved at ophæve feltafgrænsningen og fjerne de såkaldte bruttoafgifter som royalty og rørledningsafgift. Hertil kommer, at aftalen (inkl. kompensationsbestemmelse) skaber ro om Nordsøen, så der kan investeres og planlægges langsigtet, hvilket er helt afgørende for, om værdierne udnyttes effektivt. Der er i Redegørelse om Nordsøen, oktober 2003, redegjort mere detaljeret for de enkelte elementer i aftalen

Når økonomien i aftalen skal vurderes - set ud fra en samfundsøkonomisk synsvinkel - er det især følgende forhold, som må anses for væsentlige:

1. Aftalen bidrager til, at de værdier, der er i Nordsøen, udnyttes samfundsøkonomisk optimalt.
2. Hvilket provenu aftalen giver staten.
3. Aftalen er robust (følsomhedsanalyser).
4. Der er en rimelig fordeling af overskuddet fra aktiviteterne i Nordsøen mellem staten og bevillingshaver, givet at undergrunden tilhører staten (rentabilitetsanalyser).

Neden for søges disse forhold belyst for at give et samlet billede af aftalen fra en samfundsøkonomisk synsvinkel. Dette sammenfatter samtidig en række af de oplysninger og beregninger, som er givet i svarene til Folketinget.

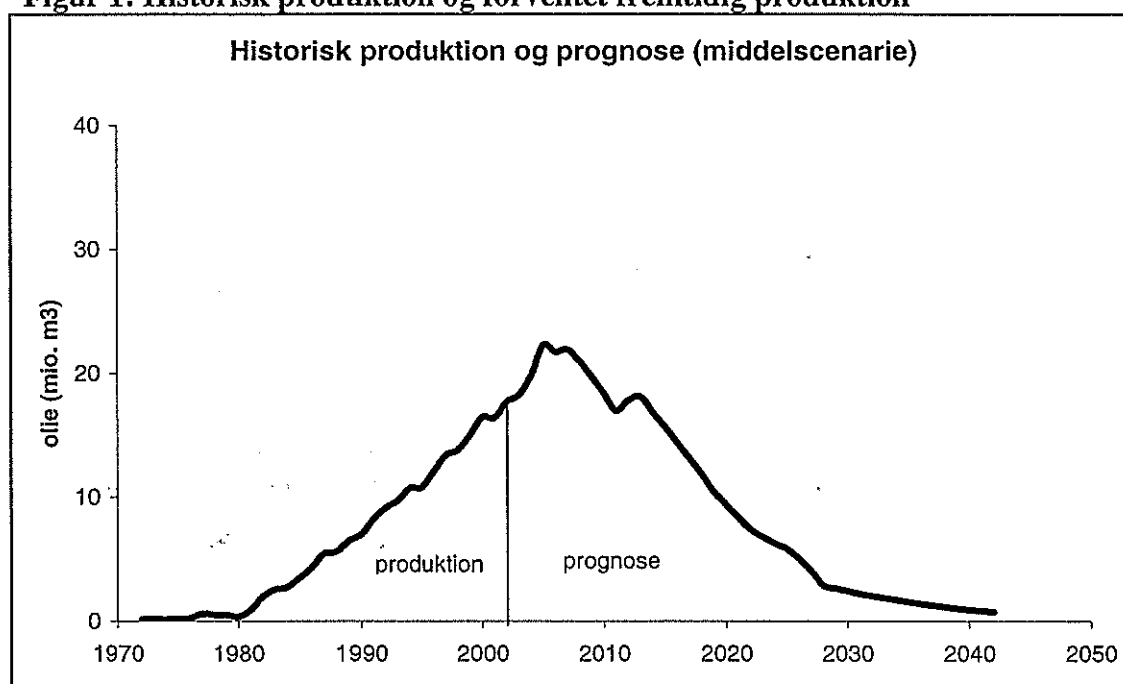
2. Olie og gas produktionen i Nordsøen

Da man startede med at lede efter olie og gas i 1960'erne, var der ikke meget viden om mulighederne for at finde olie og gas i Danmark. Den første olie blev fundet tilbage i 1966, og olieproduktionen blev indledt i 1972. Imidlertid var det først fra omkring starten

af 1980'erne, at olie- og gasproduktionen for alvor tog fart. Indtil da var aktiviteterne i Nordsøen relativt begrænsede. Både hvad angår produktion og investeringer. Siden starten af 1980'erne er der sket kraftig vækst i olieproduktionen, der bl.a. har bevirket, at Danmark i dag er selvforsynende med olie og gas. Udviklingen i olie- og gasproduktionen har således langt oversteget forventningerne tilbage i 1960'erne.

I de kommende år forventes produktionen at stige lidt i forhold til i dag. Men derefter tyder prognoserne på, at forekomsterne langsomt tømmes, og produktionen falder. Langt den største del af de tilbageværende værdier i Nordsøen forventes således at ligge inden for den eksisterende bevilling, der udløber i 2012, jf. nedenstående figur 1.

Figur 1: Historisk produktion og forventet fremtidig produktion



A.P. Møller - Mærsk står sammen med partnerne i Dansk Undergrunds Consortium (DUC) for størstedelen af aktiviteterne i den danske del af Nordsøen. I 2002 kom 82 pct. af den danske olieproduktion på 21,5 mio. m³ fra DUC. For gassens vedkommende var det 92 pct. af 7,3 mia. m³

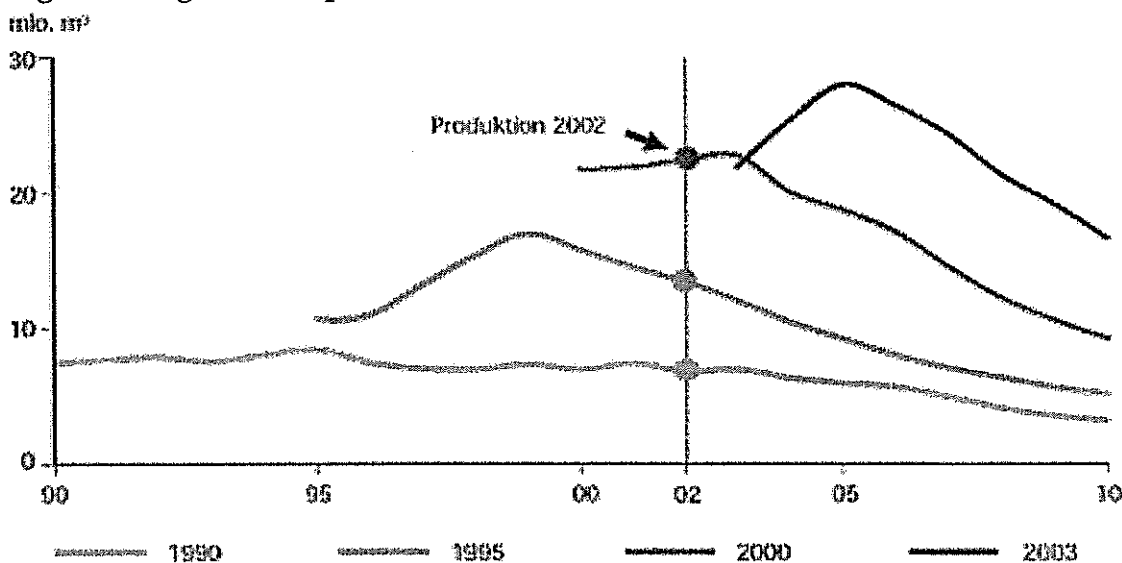
Når der i dag produceres så store værdier i Nordsøen, så skyldes det især to forhold. For det første er der løbende blevet investeret i at udvikle teknologien, så en stadig større mængde af den olie, der findes i undergrunden, kan udnyttes. For det andet er der blevet investeret i efterforskning og på den baggrund løbende gjort nye fund.

Langt den største del af den olie, der indtil nu er fundet i Danmark, findes i meget tætte kalk lag. Da produktionen herfra startede, forventede man kun at kunne hente meget små mængder af olien op. Eksempelvis var vurderingen for 20 år siden, at der kun kunne indvindes ca. 6 pct. af olien i Dan feltet. Siden har man udviklet nye produktionsmetoder (vandinjektion og vandrette borer), så der i dag kan hentes stadig større dele af olien i felterne op. Derfor vurderes det nu, at man kan indvinde mere end 26 pct. af den olie, der er i Dan feltet.

En måde at illustrere betydningen af teknologiudviklingen og den løbende efterforskning efter olie og gas er ved at sammenholde forventningerne til produktionen i produktionsprognoserne fra 1990, 1995 og 2000 med den faktiske produktion de pågældende år.

I prognosen fra 1990 skønnedes olieproduktionen i 2002 til 6,8 mio. m³ kubikmeter. Produktionen i 2002 var på 21,5 mio. m³. Det vil sige, at den faktiske produktion var mere end 3 gange så stor, som den blev anslået til i 1990. I prognosen fra 1995 blev produktionen i 2002 skønnet til 13,2 mio. m³, altså ca. 2/3 af den faktiske produktion i 2002, jf. nedenstående figur 2.

Figur 2. Prognoser for perioden 1990-2010



2.1 Olie- og gasproduktionen fremover

For at der samfundsøkonomisk kommer mest muligt ud af værdierne i Nordsøen, er det afgørende, at teknologien fortsat forbedres med henblik på at hente større mængder af den tilbageværende olie op. Det er ligeledes afgørende, at efterforskningsaktiviteterne fortsætter, så der også i fremtiden kan gøres nye fund. Hertil kommer, at det i takt med at de enkelte felter tømmes også har betydning, hvordan de marginale oliereserver udnyttes. Altså om produktionen fortsætter til den sidste dråbe, eller om den stopper før.

Der er naturligvis mange forhold, som afgør, hvordan teknologiudvikling, efterforskning og udnyttelsen af marginale felter forløber fremover. Herunder bl.a. udviklingen inden for teknologi, oliepriser og dollarkursen.

Et helt centralt element er, at der med aftalen skabes ro og stabile rammer om fremtiden i Nordsøen. Det har stor betydning for investeringsklimaet i Nordsøen, fordi der er tale om meget langsigtede investeringer.

Hvis der omvendt ikke er sikkerhed for, at A.P. Møller - Mærsk kan fortsætte aktiviteterne efter 2012 skønnes det, at DUC-selskaberne vil søge at optimere det kortsigtede udbytte frem til udløbet af eneretsbevillingen. Det vil sandsynligvis betyde, at DUC vil investere mindre i at udvikle boreteknologien, da investeringerne har kortere tid at blive forrentet i. Ligeledes må det forventes, at de relativt omkostningsfulde investeringer i nye efterforskninger bliver minimeret, da evt. nye fund næppe kan nå at blive udnyttet inden 2012. Endelig kan det forventes, at produktionen fra mindre givtige felter, der i dag opretholdes på grund af forventninger om fremtidig indtjening, bliver lukket hurtigere ned. Konsekvensen heraf er sandsynligvis, at den tilbageværende olie i sådanne felter kun i begrænset omfang kan udnyttes på et senere tidspunkt, fordi de nødvendige investeringer forbundet med at genstarte produktionen ikke vil kunne svare sig.

Alene det forhold, at der med aftalen er skabt sikkerhed om fremtiden vurderes således at have en gunstig indvirkning på det fremtidige efterforsknings- og investeringsniveau og dermed på overskuddets størrelse.

Hertil kommer så, at aftalen indeholder en række incitamentter til at udnytte de tilbageværende ressourcer effektivt. Således ophæves feltbeskatningen. Det betyder, at der ikke længere skal opgøres en indkomst fra hvert felt. I stedet skal der udarbejdes en samlet indkomstopgørelse for alle felter, hvor alle indtægter og udgifter for alle felter opgøres samlet.

Det nuværende skattesystem indebærer, at kulbrinteskattefradrag fra marginalfelter ikke kan overføres til andre felter, før produktionen er indstillet fra feltet. Alt andet lige kan dette tilskynde en operatør til at lukke et skuffende felt før tid (det vil sige, før de løbende udgifter overstiger de løbende indtægter) for at frigøre fradragene til andre felter med et stort overskud. Endvidere ophæves royalty og rørledningsafgiften på 5 pct. af produktionsværdien modregnes i kulbrinteskatten frem til 2012, hvorefter den afskaffes.

Rørledningsafgift er skat på bruttoproduktionen uden fradrag for omkostninger. Royalty og rørledningsafgift virker på samme måde som en omkostning ved produktionen og tilskynder derfor ligeledes til at lukke produktion tidligere, end hvad der må betragtes som samfundsøkonomisk fornuftigt.

For fremtiden får staten således primært sit provenu fra tre kilder, der alle relaterer sig til overskuddet. Det drejer sig om; overskudsdeling/statsdeltagelse, almindelig selskabsbeskatning og kulbrintebeskatningen, der er en særlig overskudsskat rettet mod produktion af olie og gas i Nordsøen. Det betyder, at en meget stor del af proventet til staten opkræves på en sådan måde, at det ikke forvrider produktions- og investeringsbeslutningerne.

Som grundlag for aftalen er der foretaget analyser af, hvordan produktionen vil udvikle sig i en situation med en aftale og en situation uden en aftale. De væsentligste forudsætninger for analyserne er skitseret i nedenstående boks 1.

Boks 1: Beregningsforudsætninger

Oliepris

I alle beregninger er fremskrivninger af oliepriser baseret på Det Internationale Energiagenturs fremskrivninger. Det betyder en oliepris på 22,355 dollar pr. tønde i dag og langsomt stigende til 36 dollar i 2042.

Dollarkurs

I alle beregninger er der anvendt en dollarkurs svarende til Finansministeriets mellemfristede fremskrivninger. Dvs. en dollarkurs på 6,95.

Forekomster

Vurderingen af oliereserverne er de samme i alle beregningerne og baserer sig på Energistyrelsens reserveopgørelser.

Forlængelse af koncessionen

I aftaleforløbet forlænges koncessionen fra 2012 og frem til 2042. I forløbet uden aftale foretages udbud i 2012.

Skatteregler

I aftaleforløbet er der forudsat de skatteregler, der fremgår af aftalen. Det vil bl.a. sige reduktion af kulbrintefradraget fra 250 pct. til 30 pct. Endvidere er der forudsat de overgangsregler, som fremgår af aftalen. Dvs. at allerede foretagne investeringer kan fradrage med 10 pct. i indtil 10 år fra tidspunktet, hvor investeringen er foretaget. I forløbet uden aftale er det forudsat, at de nuværende skatteregler fortsætter uændret frem til 2042.

Statsdeltagelse

I aftaleforløbet er der forudsat overskudsdeling på 20 pct. indtil 2012, og herefter at staten indtræder som partner med en andel på 20 pct. I forløbet uden aftale er der forudsat statsdeltagelse fra 2012.

Bruttoafgifter

I aftaleforløbet er der forudsat, at royalty afskaffes fra 2004 og rørledningsafgift modregnes i kulbrinteskatten frem til 2012, hvorefter den afskaffes. I forløbet uden aftale er det forudsat at royalty opretholdes.

Produktion, investeringer og omkostninger

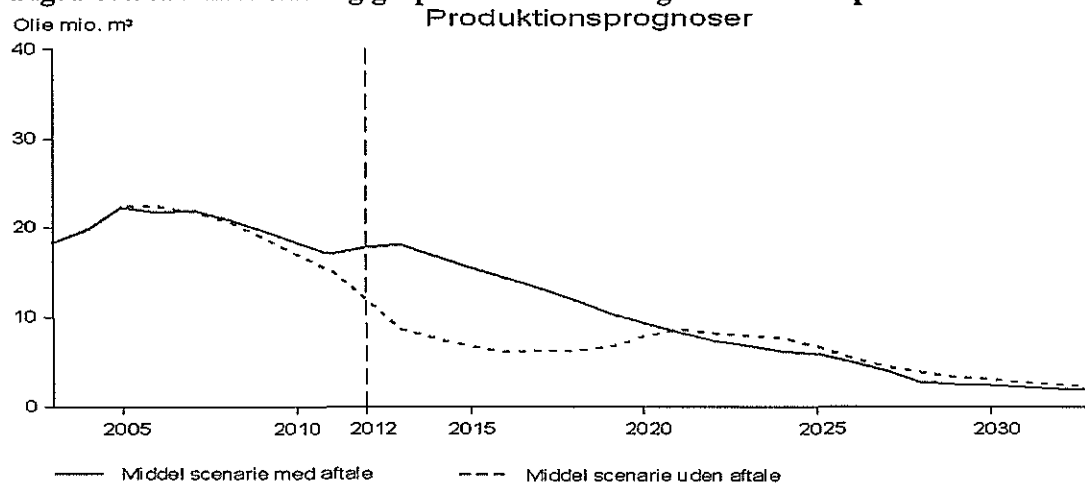
I aftaleforløbet er produktionsforløbet en fremskrivning baseret på historiske data, erfaringer fra A.P. Møller - Mærsk eksisterende felter samt andre felter uden for eneretsbevillingen med hensyn til investeringer og driftsomkostninger. For produktionsforløbet uden aftale ligger den vigtigste forskel i en nedgang i investeringerne før og efter 2012 med en manglende efterforskning og teknologiudvikling til følge.

I forløbet med en aftale vurderes det, at indvindingsgraden vil stige med 5 pct. point set over hele perioden svarende til en årlig stigning på 0,7 pct. Endvidere vurderes det, at der fra omkring 2012 igangsættes produktion fra et nyt mellemstort fund. Samlet er det tale om en forventet årlig stigning i produktionen på ca. 1,2 pct. Til sammenligning skete der

i perioden fra 1990 til 2003 en forøgelse af den samlede olieproduktion fra en række felter inden for eneretsbevillingen på i gennemsnit ca. 4 pct. pr. år set i forhold til de prognoser for olieproduktion fra disse felter, som blev lavet i 1990.

I forløbet uden en aftale vurderes det, at de lavere investeringer især omkring 2012 vil resultere i en noget langsommere teknologiudvikling, svarende til 0,5 pct. pr år eller 3 procentpoint over hele perioden, samtidig med at opdagelsen af et nyt fund sker noget senere, jf. nedenstående figur 3.

Figur 3. Forventet olie- og gasproduktion med og uden aftale i perioden 2004-2012



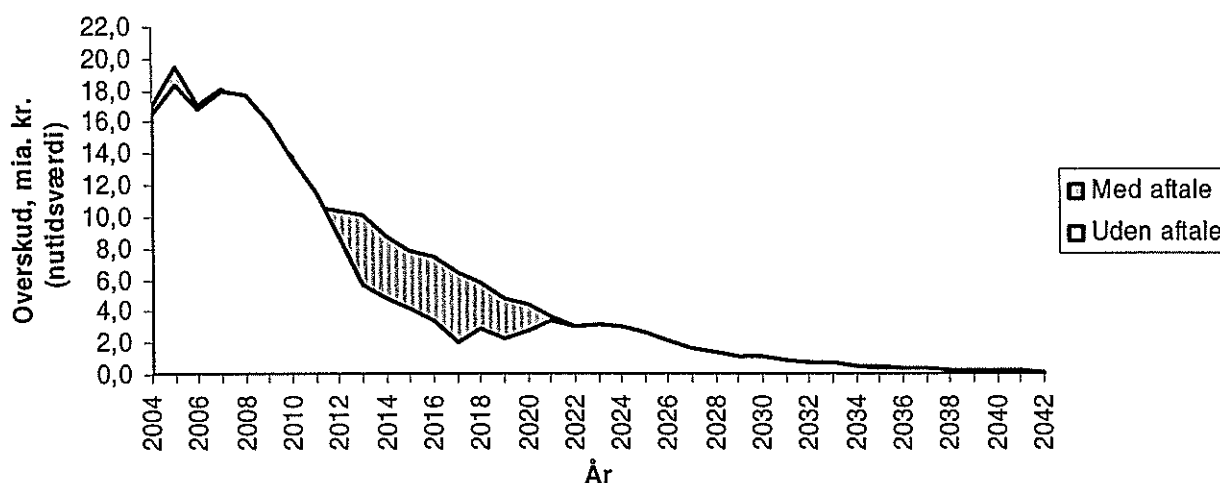
- 1) Ud over vurderingen af produktionsforløb bygger de forskellige fremskrivninger også på forventede investeringer og omkostninger. En samlet oversigt over investeringer, produktion, omkostninger mv. er vedlagt som bilag.
- 2) Beregningerne er foretaget med en oliepris: 22,355 USD/t i 2004-10 herefter gradvist stigende til 36 USD/t i 2042 (2003-priser) og en dollarkurs på 6,95. Primo oktober 2003 er olieprisen over 27 USD/t.

De produktionsfremskrivninger, som fremgår af figuren, angiver statens middelscenario. Der er i vedhæftede bilag angivet et højt og et lavt produktionsscenario med forskellige forudsætninger om teknologiudvikling og størrelsen af nye fund. For hvert af disse produktionsforløb er der lavet beregninger over udviklingen i produktionen med og uden aftale.

2.2 Samfundsøkonomisk værdi af at indgå en aftale

På baggrund af ovenstående produktionsforløb med og uden aftale er der lavet beregninger over de årlige overskud til fordeling mellem staten og DUC fra olieproduktionen inden for eneretsbevillingen, jf. figur 4. Forskellen i overskuddene med og uden aftale udgøres af det skraverede areal mellem de to kurver, og kan opgøres til 27 mia. kr. i nutidsværdi set over hele perioden 2004 til 2042. Dvs. at aftalen som følge af merproduktion giver en samfundsøkonomisk gevinst af denne størrelsesorden.

Figur 4: Samlede årlige overskud til fordeling mellem DUC og staten i perioden 2004 til 2042 med og uden aftale



Ved en vurdering af aftalen er det således ikke tilstrækkeligt at fokusere på, hvor stor en andel staten får af overskuddet fra produktionen i Nordsøen. Det er også afgørende at vurdere, om aftalen bidrager til, at olie- og gasforekomsterne i Nordsøen udnyttes effektivt. En høj statsandel af overskuddet på fx 70 pct. giver ikke større provenu til staten, hvis den højere statsandel medfører lavere investerings- og produktionsforløb og dermed et lavere kronebeløb til staten.

3. Statens andel af overskuddet

Med aftalen får staten frem til 2042 i det centrale produktionsforløb i gennemsnit lidt over 60 pct. af overskuddet fra produktionen af olie og gas inden for eneretsbevillingen. Historisk har statens andel af overskuddet svinget ganske betydeligt, men har i gennemsnit ligget på omkring 47 pct. Inden for de seneste år har andelen af overskuddet dog kun udgjort ca. 40 pct. Så set i forhold til den historiske andel er der tale om en ikke ubetydelig stramning.

Selvom en sammenligning med den historiske fordeling af overskuddet kan give et indtryk af den stramning, der ligger i aftalen, så er den mest reelle sammenligning at se på, hvilken fordeling de nugældende regler ville give anledning til, hvis de blev fortsat. Det er imidlertid ikke en helt nem opgave. Det største problem knytter sig til vurderingen af kulbrinteskattebetalingerne. Historisk har det vist sig, at kulbrinteskatten ikke virker. Kun i ganske få år er der betalt kulbrinteskat, og det samlede provenu fra kulbrinteskatten har siden indførelsen i 1982 været på under 1 mia. kr.

I et bilag til Kulbrinteskatteudvalgets rapport fra 2001 blev det bl.a. på den baggrund vurderet, at DUC-selskaberne først ville komme til at betale kulbrinteskat ved en oliepris på 30 dollar pr. tønde. Statens andel af overskuddet for perioden 2000 til 2012 blev i et regneeksempel beregnet til 36 pct. med de nugældende regler og under forudsætning af den nævnte oliepris.

I de produktionsprognoser, der er præsenteret i afsnittet ovenfor, er der indlagt investeringer, der alene er baseret på ingeniørtekniske beregninger. Der er således ikke

taget højde for, hvad der for selskaberne er privatøkonomisk optimalt set i lyset af et kulbrintefradrag på 250 pct. Der er således indregnet kulbrinteskattebetalinger på i alt 25 mia. kr. Disse indtægter må anses for meget usikre. I notat af 25. oktober 2000 fra Skatteministeriet blev det således bl.a. konkluderet, at "Rationelle virksomheder vil således have incitament til at indrette sig således at uanset, hvor høj olieprisen er, og uanset hvor store fund de gør, foretager så store investeringer, at de kun ved overraskende gunstige forhold i kort tid kommer til at betale kulbrinteskate".

Med en forudsætning om fuld kulbrinteskattebetaling i perioden fremover ligger den statslige andel i gennemsnit med nugældende regler på 45 pct. i perioden frem til 2012 og på ca. 53 pct. set over hele perioden 2004 til 2042. Afhængig af forudsætningerne om kulbrinteskattebetalinger i fremtiden ligger den forventede statsandel af overskuddet med de nugældende regler således og svinger mellem 36 pct. og 53 pct.

Tages der udgangspunkt i, at selskaberne fremover vil bringe sig i fuld kulbrinteskatteposition forventes statens merprovenu ved aftalen sammenlignet med gældende regler at blive på 31 mia. kr. i nutidsværdi set over hele perioden, jf. tabel 1.

Tabel 1: Sammenligning af provenu med gældende regler og aftalen

Mia. kr., nutidsværdi 2004-2042	Gældende regler ¹⁾	Aftalen
Overskudsandel/statsdeltagelse	11,2	42,5
Rørledningsafgift	10,1	6,9
Produktionsafgift (royalty)	14,2	0,0
Selskabsskat	42,1	49,4
Kulbrinteskate	24,8	34,6
I alt	102,4	133,4

Anm.: Den anførte kulbrinteskate under aftalen er efter modregning af rørledningsafgiften.

1) Med operatørskifte og indførelse af statsdeltagelse på 20 pct. samt afskaffelse af royalty i 2012. Den gældende beskatning opretholdes i hele perioden frem til 2042.

I lyset af usikkerhederne om kulbrinteskatten er der i nedenstående tabel foretaget en sammenligning mellem aftalen og gældende regler med forskellige forudsætninger om kulbrinteskattebetalinger i fremtiden. Som det fremgår, forventes statens merprovenu med aftalen at udgøre mindst 31 mia. kr.

Tabel 2: Sammenligning af statens provenu ved aftalen med de nuværende regler, under forskellige forudsætninger om kulbrinteskattebetaling

	Mia. kr. i nutidsværdi 2004-2042
Aftalen	133
Aftalen uden samfundsøkonomisk gevinst (merproduktion)	112
Gældende regler med fuld kulbrinteskattebetaling (25 mia.kr.)	102
Gældende regler, men uden kulbrinteskattebetalinger	77

Anm.: For at komme ud af kulbrinteskatteposition skal der foretages investeringer, som reducerer overskuddet. Disse investeringer er ikke indregnet, hvor de 56 mia. kr. ikke tages som udtryk for det maksimale merprovenu ved sammenligningen mellem aftalen og de gældende regler.

Derudover kan de gældende regler og aftalen sammenlignes ved at lave beregninger på historiske tal. Dvs. ved at antage, at aftalen var indgået 2001 og sammenligne de

indtægter, som staten rent faktisk har fået i perioden 2001 til 2003 med de indtægter, som aftalen ville give ved at bruge historiske tal for produktion, investeringer mv. Disse beregninger viser, at aftalen i perioden 2001 til 2003 ville have givet 7,3 mia. kr. mere, end der kommet ind til staten i den pågældende periode. Altså et beløb der årligt ligger nær det, som forventes fremover med aftalen, jf. redegørelsen til Folketinget.

3.1 Sammenligning med andre skattemodeller

Ud over at sammenligne med de gældende regler er der lavet sammenligninger med den såkaldte neutrale beskatningsmodel, som blev foreslået af Kulbrinteskatteudvalget for nye bevillinger. Tanken bag det konkrete forslag til neutral beskatning er, at kulbrintefradrag afskaffes og der i stedet indføres et fradrag for forrentning af egenkapital, samt at skattemæssige underskud kan fremføres med rente, handles og i sidste ende udbetales skatteværdien af underskuddet. Kulbrinteudvalget foreslog også, at royalty og rørledningsafgift afskaffes via modregning i kulbrinteskatten samt en ophævelse af feltafgrænsningen. Formålet hermed er at øge incitamenterne til at udnytte marginale felter.

I aftalen mellem regeringen og A.P. Møller - Mærsk sker der en markant reduktion af kulbrintefradraget (fra 250 pct. til 30 pct.) samtidig med, at royalty og rørledningsafgift afskaffes, og feltafgrænsningen ophæves. Således ligger aftalen ikke langt fra de anbefalinger, der lå i Kulbrinteudvalgets rapport. Den væsentligste forskel ligger i, at regeringen gennem aftalen ydermere får del af overskuddet allerede fra 2004 i en eksisterende bevilling. I vedlagte bilag er Kulbrinteudvalgets anbefalinger sammenlignet nærmere med aftalen.

Kulbrinteudvalget tog ikke stilling til skatteprocenten. Det fremgik af udvalgets rapport, at skattesatsen er en politisk beslutning. For at sammenligne den neutrale beskatningsmodel med aftalen, er det derfor nødvendigt at antage en skattesats.

Herudover tog Kulbrinteudvalget ikke stilling til overgangsregler, fordi anbefalingerne var møntet på nye koncessioner. Der blev altså ikke taget stilling til, hvordan man i et nyt skattesystem skulle behandle de investeringer, som allerede var foretaget skattemæssigt. Baggrunden for at lave overgangsregler er, at virksomhederne tidligere har investeret i tillid til de gældende regler. Dertil kommer, at de oparbejdede underskud ikke kan fjernes, med mindre det sker gennem en aftale.

Endvidere tog Kulbrinteudvalget ikke stilling til overskudsdeling/statsdeltagelse i en eksisterende bevilling, da alle beregninger var møntet på nye bevillinger. For at sammenligne den neutrale beskatningsmodel med aftalen er der derfor lavet to typer af beregninger med forskellige forudsætninger om skattesats og statsdeltagelse. Der er i begge beregninger forudsat en rente på 3 pct. vedrørende fradraget for normalforrentningen af egenkapitalen.

I den første beregning er skattesatsen sat til 52 pct. ligesom i aftalen. Overgangsreglerne er de samme som i aftalen, og der forudsættes statsdeltagelse fra 2012. Herudover er beregningen lavet på et produktionsforløb svarende til aftalen. Staten vil først opnå statsdeltagelse fra 2012. Beregningen viser, at aftalen sammenlignet med en model med neutral beskatning giver et merprovenu til staten på 3 mia. kr. i nutidsværdi for hele perioden 2004 til 2042.

I den anden beregning er der forudsat en skattesats på 70 pct., og overgangsregler som i aftalen, men der forudsættes ikke statsdeltagelse, og produktionsforløbet svarer til forløbet uden aftale. Indførelse af neutral beskatning med en kulbrinteskattesats på 70 pct. ville næppe kunne ske gennem en aftale. Derfor synes produktionsforløbet uden aftale mest sandsynlig. Med en kulbrinteskattesats på 70 pct. vil det desuden være vanskeligt at stille et yderligere krav om 20 pct. statsdeltagelse efter operatørskifte i 2012. En sådan samlet beskatning må forventes at gøre det vanskeligt at tiltrække operatører.

Samlet set viser beregningerne, at den neutrale skattemodel vil give mindre provenu i nutidsværdi for hele perioden end den indgåede aftale, jf. tabel 3.

Tabel 3. Statens provenu i perioden 2004-42 ved aftalen og ved neutral skat, mia. kr. nutidsværdi i 2003, skattesats 52 pct.

	Statens provenu 2004 til 2042, mia. kr. nutidsværdi
<i>Aftalen</i>	133
Neutral skat (52 pct.), m. statsdeltagelse efter 2012 med aftale produktionsforløb	130
Neutral skat (70 pct.), u statsdeltagelse, med produktionsforløb uden aftale	122

Der er ikke kendskab til, at andre lande har anvendt neutral beskatning inden for oliebranchen. Der har været overvejelser fremme i Norge om neutral beskatning, uden man dog har valgt at følge modellen. Der er derfor tale om et uprøvet skattesystem, hvor der ikke er gjort erfaringer med virkningerne og administration. Dertil kommer at en neutral beskatningsmodel som fremlagt af kulbrinteudvalget vil give problemer i relation til EU's statsstøtteregler. Den nuværende kulbrintebeskatningsmodel er derimod kendt og gennemprøvet. Også det må naturligvis indgå i bedømmelsen af, om den neutrale beskatningsmodel er bedre end aftalen

4. Følsomhedsanalyser

Aftalen skal sikre staten en højere og mere stabil andel af værdierne i Nordsøen. Derfor er der foretaget en række følsomhedsberegninger, under forskellige forudsætninger om oliepris, dollarkurs og produktion, jf. nedenstående tabel 4.

Aftalen er skruet sådan sammen, at den effektive beskatning falder, hvis produktionen falder. Og omvendt stiger den effektive beskatning, hvis indtjeningen i Nordsøen stiger. Årsagen hertil er, at sikre et incitament til at fortsætte produktionen, selvom det mod forventning skulle vise sig, at der ikke er så meget olie at hente op, eller prisen på olie falder dramatisk.

Den laveste andel, staten får i de foretagne følsomhedsberegninger, er 56 pct. i gennemsnit over hele perioden ved en oliepris, der ligger 20 pct. under den pris som i beregningerne. Omvendt stiger statens andel til 63 pct., hvis olieprisen stiger med 20 pct.,

Tabel 4. Følsomhedsberegninger for statens provenu (statsandel i parentes)

Mia. kr.	2004	2005	2006	2007	2008	Årligt gns. 2004-2012	2004 -2012	2013 -2042	2004 -2042
	----- Mia. kr. 2003-priser -----						- Mia. kr. nutidsværdi -		
1. Aftale på statens middelscenarium*)	9,8	11,9	11,4	11,9	11,8	10,6 (57%)	80 (57%)	54 (66%)	133 (61%)
<i>Følsomheder overfor ændret produktion</i>									
2. Som 1 men lavt produktionsscenarium	9,8	11,9	11,5	11,3	10,6	9,6 (56%)	73 (56%)	25 (65%)	98 (58%)
3. Som 1 men højt produktionsscenarium	9,8	11,9	11,2	11,9	11,6	11,4 (58%)	85 (58%)	80 (67%)	165 (62%)
<i>Følsomheder overfor oliepriser</i>									
4. Som 1 men oliepris -20% (2004-10: 17,9 USD/t)	6,2	7,9	7,5	8,0	8,0	7,1 (52%)	53 (52%)	40 (64%)	93 (56%)
5. Som 1 men oliepris -10% (2004-10: 20,1 USD/t)	8,0	9,9	9,5	9,9	9,9	8,9 (55%)	66 (55%)	47 (65%)	113 (59%)
6. Som 1 men oliepris +10% (2004-10: 24,6 USD/t)	11,6	13,9	13,4	13,9	13,7	12,4 (59%)	93 (59%)	61 (67%)	154 (62%)
7. Som 1 men oliepris +20% (2004-10: 26,8 USD/t)	13,4	15,8	15,3	15,8	15,6	14,1 (61%)	106 (61%)	68 (67%)	174 (63%)
8. Som 1 men oliepris på 50 USD/t i 2004-10 (og herefter gradvist stigende)	31,9	36,5	35,5	36,2	35,3	32,5 (67%)	244 (67%)	140 (70%)	384 (68%)
9. Som 1 men oliepris på 100 USD/t i 2004-10 (og herefter gradvist stigende)	71,9	80,9	79,1	80,1	77,7	71,9 (70%)	541 (70%)	297 (72%)	838 (71%)

Anm.: En 10 pct. ændring i dollarkursen har samme virkning på statens provenu som en 10 pct. ændring i olieprisen. En 10 pct. højere dollarkurs svarer til en dollarkurs på 7,65 (i stedet for 6,95). Historisk har olieprisen udvist langt større relative udsving end dollarkursen.

*)Statens middelforudsætninger, bl.a. oliepris: 22,355 USD/t i 2004-10 herefter gradvist stigende til 36 USD/t i 2042 (2003-priser); dollarkurs på 6,95; middel produktionsscenarium. Primo oktober 2003 er olieprisen over 27 USD/t.

5. Får staten en tilstrækkelig andel af værdierne

Ved indvinding af olien og gassen opnås et overskud, der er sammensat af et normalt afkast og en overnormal profit - ressourcerenten. Der er forskellige modeller for, hvordan man mest hensigtsmæssigt kan beskutte ressourcerenter. Det kan ske ved fx statsdeltagelse, statslig udlicitering eller kulbrintebeskatning. I de olieproducerende lande i Nordsøen har man valgt forskellige modeller. Danmark har, som i de fleste andre lande, valgt en "blandet model", dvs. at de statslige indtægter inddrives ved hjælp af instrumenter, der retter sig direkte mod ressourcerenten (kulbrinteskate, statsdeltagelse, royalty), der supplerer de instrumenter, der retter sig mod generelt at beskutte aflønningen af kapitalen - selskabsskatten.

Med aftalen vil det statslige provenu fortsat blive inddrevet ved hjælp af forskellige instrumenter, hvor nogle retter sig mod beskatning af kapital og andre direkte mod beskatning af ressourcerenten. Sammenlignet med situationen før aftalen er der imidlertid den væsentlige ændring, at en langt større del af provenuet bliver inddrevet

ved hjælp af instrumenter, der retter sig direkte mod ressourcerenten, fx statsdeltagelse og effektiv kulbrintebeskatning.

Med aftalen er der samtidig opnået enighed om, at ressourcerenten fremover skal fordeles således, at en væsentlig større andel skal tilfalde staten. Omvendt er det også klart, at DUC-selskaberne har krav på en normal aflønning inklusiv risikopræmie af den investerede kapital i Nordsøen.

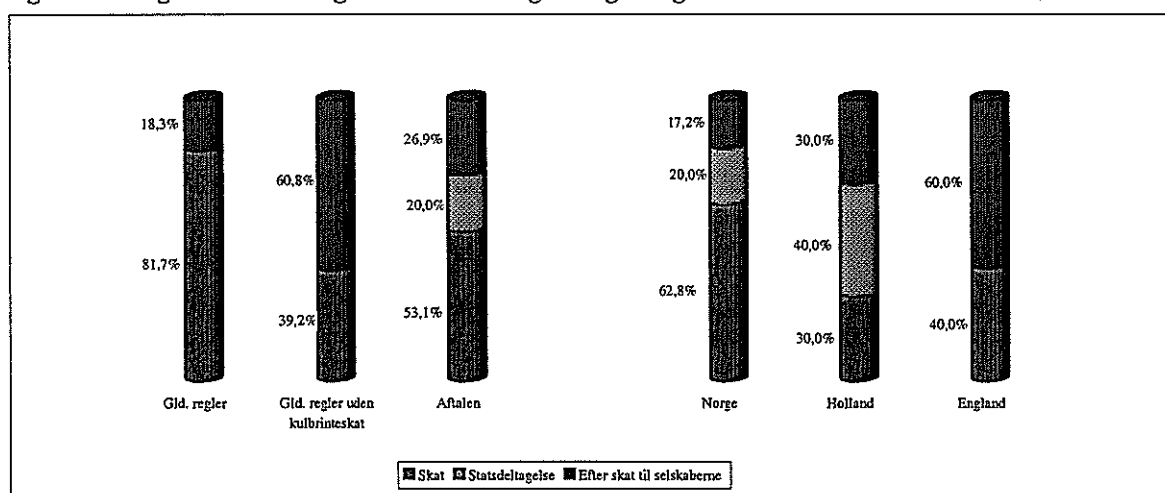
Det er en politisk vurdering om statens andel er tilstrækkelig stor. Som grundlag for denne vurdering kan det være relevant på den ene side at belyse A.P. Møller- Mærskes rentabilitet ved aftalen og på den anden side at se aftalen i et internationalt perspektiv. Det skal dog understreges, at der er meget betydelig usikkerhed forbundet med at vurdere den rentabiliteten.

5.1 Forholdene i de andre Nordsø-lande

Under de gældende regler udgør den samlede marginalbeskatning – dvs. de samlede skatter og afgifter m.v. til staten af en ekstra kroners indtægter – for eneretsbeviglingen knap 82 pct., såfremt der betales kulbrinteskot. Betales der ikke kulbrinteskot, er den samlede marginalbeskatning derimod ca. 39 pct.

Aftalen indebærer en samlet marginalbeskatning på ca. 73 pct. inklusive overskudsandelen, når der betales kulbrinteskot. Internationalt kan det sammenlignes med en samlet marginalbeskatning i Norge på knap 83 pct., ca. 70 pct. i Holland og ca. 40 pct. i England, jf. nedenstående figur.

Figur 5. Marginalbeskatning for DUC efter gld. regler og aftalen samt for andre Nordsølande



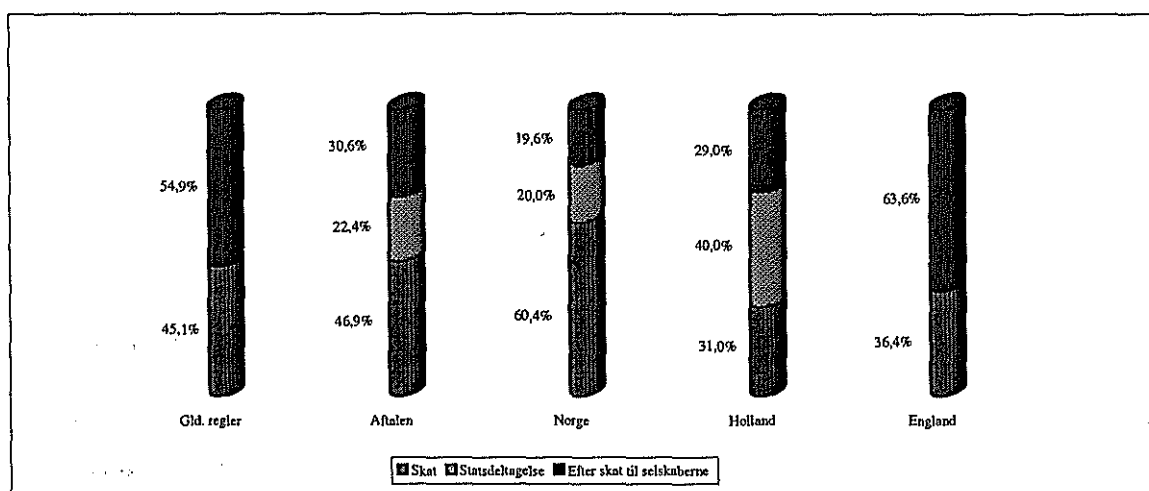
Anm.: Statsdeltagelsesandelen indeholder også den skat, som statens selskab betaler til staten. Statsdeltagelsen i Norge tildeles ikke med en fast andel ved hver udbudsrunde. Der er derfor forudsat en statsdeltagelse på 20 pct.

Ser man på gældende regler i det tilfælde, hvor der ikke betales kulbrinteskot er den danske samlede marginalbeskatning på niveau med den samlede engelske marginalbeskatning og væsentlig lavere end i Norge og Holland.

Med aftalen bliver den samlede marginalbeskatning noget lavere end det norske niveau, på linje med det hollandske og markant over det engelske.

Men marginalsatserne siger ikke noget om, hvor hård beskatningen rent faktisk er. Det gør gennemsnitsbeskatningen derimod. Gennemsnitsskatten måler skatternes andel af indkomsten. Modelberegninger viser at gennemsnitsskatten for modelfelter i Danmark vil gå fra ca. 45 pct. efter gældende regler til ca. 70 pct. under aftalen, når overgangsregler er udfaset. Det ligger på niveau med Holland, hvor gennemsnitsskatten også udgør ca. 70 pct. og lidt under Norge, hvor gennemsnitsskatten udgør ca. 80 pct. Igen ligger England væsentlig lavere, idet gennemsnitsskatten her kun udgør ca. 36 pct., jf. nedenstående figur

Figur 6. Modelfeltsberegning af gennemsnitsbeskatning for DUC efter gld. regler og aftalen samt for andre Nordsølande



Anm.: Modelfelterne afspejler sandsynlige fremtidige fund på dansk område.

Sammenlignet med de andre lande i Nordsøen synes aftalen altså at bringe den danske skat på niveau med den hollandske, men lidt under den norske. Det er i denne sammenhæng vigtigt at være opmærksom på, at i Norge er felterne typisk større samtidig med, at omkostningerne ved at bringe olien op er mindre. Derfor er det heller ikke unaturligt, at Norge kan tillade sig en lidt højere skat.

5.2 Rentabiliteten i Nordsøen

At beregne rentabiliteten er vanskeligt, og det er forbundet med betydelige usikkerheder. For perioden 1962 til 2003 viser analyserne, at det nominelle afkast har ligget på mellem 17 og 18 pct. afhængig af, hvilke antagelser der gøres om værdien af DUC's aktiver ved udgangen af 2003. Realt (dvs. korrigeret for inflation) har afkastet ligget på ca. 11. pct. og den såkaldte risikopræmie på ca. 6 pct. Risikopræmien angiver det merafkast, der kommer fra given aktivitet, som ligger ud over, hvad der kan opnås ved fx at placere pengene sikkert i statsobligationer.

Det giver imidlertid et skævt billede at se på forrentningen for hele perioden 1962 til 2003. Således var de første 20 år præget af meget lav produktion og lave investeringer. Hertil kommer, at beskatningen i Nordsøen de første 20 år var markant anderledes, da kulbrintebeskatningen først blev indført i 1982. For at sammenligne den historiske forrentning med den fremtidige forrentning er det derfor nødvendigt at finde en periode, hvor produktionsforløbet er nogenlunde sammenligneligt samtidig med, at beskatningen

kan sammenlignes. Her synes perioden 1982 til 2003 derfor mest oplagt, jf. figur 1 i dette papir.

Fra 1982 til 2003 lå den nominelle forrentning på 18-19 pct., den reale forrentning på 15 til 16 pct., mens risikopræmien kan beregnes til ca. 8 pct.

For at beregne rentabiliteten er det nødvendigt at gøre en række antagelser om værdien af DUC's aktiver - den såkaldte terminalværdi. Dvs. værdien af udstyr, knowhow mv., som er grundlaget for produktionen i Nordsøen. Når der skal laves beregninger af det forventede fremtidige afkast af aktiviteterne i Nordsøen, får antagelserne om værdien af DUC's aktiver endog meget stor betydning for beregningerne. DUC's aktivmasse forventes at blive bogført til en værdi på ca. 30 mia. kr. ultimo 2003. Samtidig forventes de samlede investeringer ultimo 2003 at udgøre ca. 80 mia. kr. (2003-priser).

I DUC-selskabernes regnskabsmæssige opgørelser indgår ikke alle investeringer i forskning, efterforskning og udvikling. På samme måde indgår der heller ikke værdien af den knowhow om fx vandrette borer, som er udviklet samt de teknologiske fremskridt, der er foretaget i den sammenhæng. Hertil kommer, at værdien af aktiverne naturligvis må ses i forhold til, hvilken forventet fremtidig indtjening de kan generere.

På den anden side er det også klart, at værdien af aktiverne næppe er lig den samlede værdi af de foretagne investeringer. Således er en række investeringer af ældre dato og har derfor næppe samme værdi i dag. Værdien af aktiverne må derfor ligge over de 30 mia. kr., men under 80 mia. kr. Det bedste skøn på baggrund af regnskabsoplysninger mv. er, at terminalværdien er ca. 60 mia. kr. Med denne terminalværdi vil det forventede nominelle afkast for perioden 2004 til 2042 ligge mellem 11 og 12 pct. og realt på mellem 9 og 10 pct. Altså en kraftig reduktion sammenlignet med perioden fra 1982 til 2003, jf. tabel 5.

Når den fremtidige risikopræmie skal vurderes, er der ud over usikkerhederne med terminalværdierne også en række usikkerheder knyttet til at fastlægge den risikofrie rente. Historisk har den risikofrie rente svinget mellem 5 og 20 pct. i perioden fra 1962 til 2003. Der er altså en vis sandsynlighed for, at den risikofrie rente også fremover vil variere betragteligt.

I økonomiske fremskrivninger forventes den risikofrie rente dog at ligge på omkring 5 pct. i gennemsnit set over hele perioden fra 2004 til 2042. Tages det som udgangspunkt, kan risikopræmien skønnes til lidt under 7 pct. Altså under den risikopræmie, som DUC-selskaberne har fået i perioden 1982 til 2003, hvor olieproduktionen for alvor har taget fart. Sammenlignes der med den risikopræmie, som ville blive opnået uden aftale er der også tale om et mærkbart fald. Uden en aftale forventes risikopræmien for perioden 2004-2042 at ligge på omkring 9 pct.

Tabel 5. Afkastgrader og risikopræmier for DUC for perioderne 1962-1981, 1982-2003, og 2004-2042.

Periode	Afkast (nominelt)	Gennemsnitlig inflation	Afkast (realt)	Risikopræmie
	----- pct. -----			
1962-1981	16-17	8	5-6	Ca. 3
1982-2003	18-19	3	15-16	Ca. 8
2004-2042	11-12	2	9-10	Ca. 7
2004-2042. (uden aftale)	12-13	2	10-11	Ca. 9

Anm.: Det forventede afkast for perioden 2004-2042 uden aftale er baseret på et forløb, hvor DUC fortsætter med de nuværende vilkår frem til 2012 og herefter efter et udbud fortsætter frem til 2042 på de samme vilkår, som gælder i de andre bevillinger. Beregningerne er gennemført for en terminalværdi ultimo 2003 på 60 mia. kr. Forventede afkast og risikopræmier for perioden 2004-2042 falder typisk 0,2-0,3 pct. point, når der ses bort fra de betalingsstrømme, der ligger senere end 2025. Der er for perioden 1962-1981 ikke en simpel sammenhæng mellem nominelt afkast, inflation og reelt afkast på grund af tilbagediskonteringsmetoden.

Det er vanskeligt at vurdere om en risikopræmie på 7 pct. svarer til, hvad der i øvrigt forventes i oliebranchen. Risikopræmierne varierer således betragteligt fra selskab til selskab og afspejler endvidere, hvilke forhold produktionen af olie foregår under. Er det fx vanskeligt at få olien op følger det, at risikopræmien skal være højere. Endvidere ligger der i den fremtidige risikopræmie, at DUC skal gøre et nyt fund samt sikre en effektiv teknologiudvikling. En risikopræmie på 7 pct. vurderes imidlertid at ligge inden for rammerne af, hvad der i øvrigt forventes i oliebranchen i fremtiden under antagelse af samme produktionsforhold.

DONG A/S har oplyst, at i de tilfælde, hvor DONG har købt eller har givet tilbud på at købe eller har anbefalet forøgelse af sin andel i olieletter, har selskabet anvendt et kriterium om et afkast på 10 pct. reelt efter skat (nominelt ca. 12,2 pct.) for at vurdere, om købet eller forøgelsen var kommercielt interessant. Med antagelsen om en gennemsnitlig risikofri rente på knap 5 pct. for perioden 2004-2042 kan det således konkluderes, at DONG implicit ville kræve en risikopræmie på mindst 7 pct. for perioden 2004-2042.

Afslutning

Med aftalen går regeringen efter en balance mellem på den ene side at sikre staten en rimelig andel af overskuddet og på den anden side fastholde en indtjening til de selskaber, der efterforsker og producerer i Nordsøen, så der fortsat er interesse for at investere i efterforskning, teknologiudvikling og produktion. Således indebærer aftalen:

- at de tilbageværende ressourcer i Nordsøen udnyttes mere effektivt og dermed bidrager til at øge det samfundsøkonomiske afkast af investeringerne i Nordsøen
- at staten får et væsentligt større provenu - både sammenlignet med gældende regler og alternative skattemodeller
- at der skabt en robust løsning med et langt mere stabilt beskatningsgrundlag
- at den fremtidige forrentning af aktiviteterne i Nordsøen ikke adskiller sig fra, hvad der i øvrigt forventes i branchen

Bilag

Bilag 1A.

Olieproduktion, mio. m³, 2004 – 2042

År	Med aftale			Uden aftale		
	Lavt scenarie	Middel scenarie	Højt scenarie	Lavt scenarie	Middel scenarie	Højt scenarie
2004	20	20	20	20	20	20
2005	22	22	22	22	22	22
2006	22	22	22	22	22	22
2007	21	22	22	22	22	22
2008	19	21	21	21	21	21
2009	17	20	21	19	19	19
2010	15	18	22	17	17	17
2011	13	17	22	15	15	15
2012	12	18	22	11	12	12
2013	10	18	21	8	9	9
2014	9	17	21	6	8	8
2015	8	16	22	5	7	7
2016	7	14	20	4	6	6
2017	6	13	20	4	6	6
2018	5	12	19	4	6	8
2019	4	10	17	4	7	10
2020	4	9	16	3	8	10
2021	3	8	14	3	9	10
2022	3	7	13	2	8	11
2023	3	7	12	2	8	12
2024	2	6	11	2	8	12
2025	2	6	10	2	7	11
2026	1	5	9	1	6	10
2027	1	4	8	1	4	9
2028	1	3	7	1	4	8
2029	1	3	6	1	3	7
2030	1	2	5	1	3	6
2031	1	2	4	0	3	6
2032	1	2	4	0	2	5
2033	1	2	4	0	2	5
2034	0	2	3	0	1	4
2035	0	2	3	0	1	3
2036	0	1	3	0	1	3
2037	0	1	2	0	1	3
2038	0	1	2	0	1	3
2039	0	1	2	0	1	2
2040	0	1	2	0	1	2
2041	0	1	2	0	1	2
2042	0	1	1	0	1	2

Bilag 1B.

Investeringer, mio. kr., 2003-priser, 2004 – 2042

År	Med aftale			Uden aftale		
	Lavt scenarie	Middel scenarie	Højt scenarie	Lavt scenarie	Middel scenarie	Højt scenarie
2004	4260	4260	4260	4760	4760	4760
2005	3506	3506	3506	4756	4756	4756
2006	4633	4883	4883	5633	5633	5633
2007	2653	2903	2903	2903	2903	2903
2008	2000	2250	3600	1500	1500	1500
2009	1000	1500	2500	250	250	250
2010	500	1000	1250	0	0	0
2011	250	2600	1500	0	0	0
2012	0	1750	1500	0	0	0
2013	0	2000	3850	0	125	125
2014	0	2000	3750	0	125	125
2015	0	2000	3000	0	125	125
2016	0	1000	3000	0	250	250
2017	0	1000	3000	0	250	1600
2018	0	500	2500	0	500	1375
2019	0	500	1500	0	1850	625
2020	0	250	1250	0	1750	1125
2021	0	250	750	0	1000	2600
2022	0	250	750	0	1000	2000
2023	0	0	250	0	500	1000
2024	0	0	250	0	500	1000
2025	0	0	250	0	250	1250
2026	0	0	0	0	250	1250
2027	0	0	0	0	125	1125
2028	0	0	0	0	125	625
2029	0	0	0	0	125	625
2030	0	0	0	0	0	250
2031	0	0	0	0	0	250
2032	0	0	0	0	0	125
2033	0	0	0	0	0	125
2034	0	0	0	0	0	125
2035	0	0	0	0	0	0
2036	0	0	0	0	0	0
2037	0	0	0	0	0	0
2038	0	0	0	0	0	0
2039	0	0	0	0	0	0
2040	0	0	0	0	0	0
2041	0	0	0	0	0	0
2042	0	0	0	0	0	0

Bilag 1C.

Driftsomkostninger, DKK. pr. m³*, 2003-priser

År	Med aftale			Uden aftale		
	Lavt scenarie	Middel scenarie	Højt scenarie	Lavt scenarie	Middel scenarie	Højt scenarie
2004	97	97	97	98	98	98
2005	101	101	101	104	104	104
2006	110	110	110	113	113	113
2007	115	114	114	117	117	117
2008	121	119	121	121	121	121
2009	131	130	132	130	130	130
2010	145	144	144	143	143	143
2011	164	166	163	161	161	161
2012	191	194	191	191	190	190
2013	188	192	193	172	173	173
2014	186	194	196	174	175	175
2015	188	200	201	180	181	181
2016	192	206	209	187	189	189
2017	196	212	215	193	196	202
2018	201	218	222	199	205	211
2019	213	230	235	212	223	221
2020	229	244	250	229	243	240
2021	251	265	272	251	265	267
2022	282	294	300	282	298	298
2023	283	291	297	283	297	297
2024	284	291	296	284	298	298
2025	290	294	300	290	303	305
2026	297	300	304	297	310	312
2027	303	305	308	303	318	319
2028	310	311	313	310	321	325
2029	322	323	325	322	333	338
2030	339	339	341	339	346	353
2031	362	362	363	362	366	373
2032	392	392	393	392	397	402
2033	393	393	393	393	396	401
2034	394	394	395	394	398	402
2035	400	400	400	400	403	407
2036	407	407	407	407	408	411
2037	413	413	413	413	413	416
2038	420	420	420	420	420	421
2039	432	432	432	432	432	434
2040	449	449	449	449	449	450
2041	472	472	472	472	472	472
2042	502	502	502	502	502	502

*) Inkl. finansielle omkostninger. Når enhedsomkostningerne ganges på den producerede mængde gas, skal den oplyste gasproduktion divideres med 1000.

Bilag 2:**Hvor tæt er aftalen på at følge Kulbrintebeskatningsudvalgets anbefalinger?**

Formålet med Kulbrintebeskatningsudvalgets arbejde var at komme med forslag til at modernisere kulbrintebeskatningen med henblik på at minimere dennes forvridende virkninger.

Kulbrintebeskatningsudvalget anbefalede i 2001 en neutral skat. Udvalget fremlagde en principskitse, der kunne finde anvendelse på nye bevillinger. Derimod findes ikke i udvalgets rapport noget forslag, der uden videre kan anvendes på eksisterende bevillinger. Hvis principskitsen skulle bringes i anvendelse på eksisterende bevillinger, ville det kræve, at flere konkrete problemer blev løst.

For det første skulle der laves passende overgangsordninger, der sikrede, at bestående rettigheder, som for eksempel adgangen til at udnytte oparbejdede, men endnu uudnyttede skattemæssige fradrag, ikke blev antastet på en måde, der ville være i strid med andre hensyn fx forholdet til grundloven.

For det andet skulle kulbrinteskattesatsen fastsættes på et niveau, der stod i rimeligt forhold til udvidelsen af beskatningsgrundlaget. Kulbrintebeskatningsudvalget afstod eksplicit fra at tage stilling til dette politiske spørgsmål. I udvalgets regneeksempler er nødvendigvis gjort nogle rent beregningstekniske antagelser om blandt andet kulbrinteskattesatsen, men de har ikke karakter af et egentligt forslag.

For det tredje skulle det afklares, om der konkret ville opstå problemer i forhold til EU-regler, fx hvorvidt EU-Kommissionen ville tillade udbetaling af skatteværdien af fremførte underskud, eller om det ville blive anset for statsstøtte.

Selvom aftalen rummer elementer af neutral skat og derfor også reducerer det såkaldte forvridningstab betragteligt, er der dog ikke tale om en egentlig neutral skat. I nedenstående tabel er vist skatteelementerne under henholdsvis aftalen og den neutrale skat.

Tabel. Elementerne i aftalens kulbrintebeskatning og den neutrale kulbrintebeskatning

Aftalen	Neutral kulbrinteskate
<ul style="list-style-type: none"> • Det særlige kulbrintefradrag reduceres til i alt 30 pct. • Rørledningsafgift afskaffes i praksis ved modregning i kulbrinteskatten og formelt efter 2012. Royalty afskaffes fra og med 2004. Ikke længere fradrag i grundlaget for skatterne. • Kulbrinteskattesatsen nedsættes fra 70 pct. til 52 pct. • <i>Pay back</i>-regel afskaffes. • Tidsubegrænset underskudsfremførelse. • Feltafgrænsning afskaffes. • Overgangsregler for kulbrintefradrag og underskud. • Skatteværdien af fjernelsesomkostningerne vedr. de sidste felter udbetales ved ophør af produktion – dog maksimalt svarende til den betalte kulbrinteskate. • Kompensationsordning. 	<ul style="list-style-type: none"> • Det særlige kulbrintefradrag på i alt 250 pct. afskaffes, og erstattes med et nyt fradrag for forrentning af egenkapital. • Bruttoafgifterne (rørlednings- og produktionsafgift) afskaffes i praksis ved modregning i kulbrinteskatten. Ikke længere fradrag i grundlaget for skatterne. • Kulbrinteskattesats? • <i>Pay back</i>-regel afskaffes. • Underskud kan fremføres med risikofri rente efter skat, og der kan handles med underskud. • Feltafgrænsning afskaffes. • Ikke fastlagt overgangsregler for kulbrintefradrag og underskud. • Skatteværdien af underskud udbetales i sidste ende. • Evt. en skatteovervæltningssklausul.

Forskellene mellem aftalen og den neutrale kulbrinteskate består primært i 4 forhold.

For det første videreføres kulbrintefradraget i aftalen med i alt 30 pct., og erstattes ikke et fradrag for forrentningen af egenkapital. Her har hensynet til den fortsatte efterforskning vejet tungt i aftalen, fordi der hermed også er 30 pct. kulbrintefradrag for (aktiverede) efterforskningsudgifter til de selskaber, som endnu ikke har gjort fund.

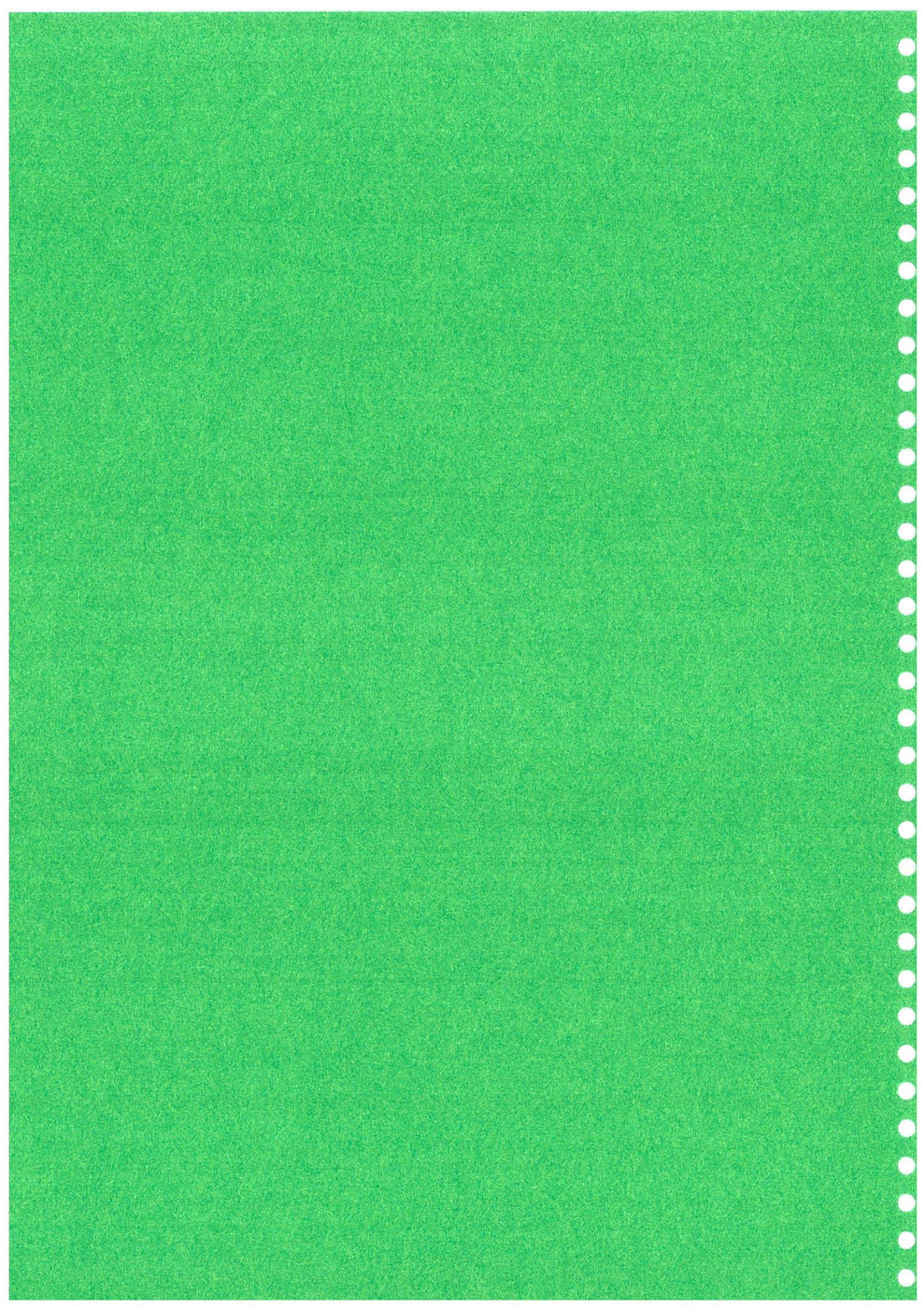
Den anden forskel er, at under aftalen fremføres underskud ikke med risikofri rente. Dvs. underskud fortaber deres værdi over tid. Dette er dog ikke forskelligt fra den generelle skattemæssige behandling af underskud.

For det tredje indføres et fradrag for egenkapitalforrentningen under den neutrale kulbrinteskate. Det er ikke tilfældet i forbindelse med aftalen.

Endelig udbetales skatteværdien af underskud i sidste ende under den neutrale kulbrinteskate. I aftalen er udbetaling afgrænset til kun at omfatte skatteværdien af fjernelsesomkostningerne for de "sidste" felter ved ophør og maksimalt svarende til den betalte kulbrinteskate.

Alt i alt er der således kun tale om tre nuance forskelle, således at aftalens kulbrintebeskatning går langt i retning af en neutral skat.

5. Kompensationsbestemmelsen i aftalen, notat af 17. december 2003
Udarbejdet af økonomi- og erhvervsministeriet og sendt til
Folketingets Enerkipolitiske Udvalg den 17. december 2003



17. december 2003

Kompensationsbestemmelsen
i aftalen
mellem A.P. Møller - Mærsk
og staten om
forlængelse af eneretsbevillingen
i Nordsøen

1. Indledning

Regeringen indgik i september måned aftale om forlængelse af A. P. Møller-Mærskes eneretsbevilling i den danske del af Nordsøen.

Som en del af aftalen indgik: "*...at DUC-selskaberne kompenseres for virkningerne af ændringer i eksisterende eller af nye love og andre regler, der specifikt rammer producenter af kulbrinter i den danske del af Nordsøen. Kompensationen fastsættes med henblik på, at den økonomiske balance mellem staten og bevillingshaverne genoprettes, og kan maksimalt udgøre den nettofordel staten opnår ved denne aftale.*"

Kompensationsbestemmelsen blev efterfølgende uddybet i et særskilt dokument, der indgår i den samlede aftale mellem A.P. Møller - Mærsk og staten. Den detaljerede kompensationsbestemmelse (jf. bilag 1) er i oktober oversendt til Folketinget med henblik på at indgå i den samlede beslutning om aftalen.

I det følgende gives en oversigt over væsentlige elementer i kompensationsbestemmelsen. Dette baserer sig bl.a. på de spørgsmål der er stillet fra Folketinget og spørgsmål rejst under høringen i Folketinget d. 9. december.

2. Baggrunden for kompensationsaftalen

Kompensationsbestemmelsen må bedømmes i sammenhæng med de fordele samfundet opnår ved aftalen. Med aftalen incl. den ændrede skattelovgivning opnås at:

- de tilbageværende ressourcer i Nordsøen udnyttes mere effektivt og dermed bidrager til at øge det samfundsøkonomiske afkast af investeringerne i Nordsøen. Aftalen giver en samfundsøkonomisk gevinst på 27 mia. kr.
- staten får et væsentligt større provenu. Fra i de senere år at have fået ca. 40 pct. af overskuddet fra olie- og gasproduktionen inden for eneretsbevillingen kan staten se frem til i det centrale scenarie i gennemsnit at opnå 61 pct. set over hele perioden 2004-2042. Det svarer til et merprovenu på 31 mia. kr. i nutidsværdi sammenlignet med gældende regler
- der er skabt en robust løsning med et langt mere stabilt beskatningsgrundlag og en effektiv marginalbeskatning på 73 pct.. Kulbrinteskatten er under gældende regler højst usikker.
- den fremtidige forrentning af aktiviteterne i Nordsøen ikke adskiller sig fra, hvad der må forventes i branchen, herunder i statens selskab DONG.

Det ville næppe være muligt gennem en aftale at opnå en så væsentlig ændring i fordelingen af overskuddet fra aktiviteterne i Nordsøen mellem staten og DUC uden kompensationsbestemmelsen.

Med aftalen er der skabt ro om Nordsøen, som kan danne baggrund for langsigtede investeringer i teknologiudvikling og efterforskning. Kompensationsaftalen bidrager til at skabe denne sikkerhed, og øger på den måde chancerne for at få et højt samfundsøkonomisk afkast ved indvindingen af de tilbageværende værdier i Nordsøen.

Med forlængelsen af A.P. Møller - Mærsk's eneretsbevilling frem til 2042 bliver koncessionsperioden 39 år. Det er en lang periode, men olie- og gasindvinding kræver langsigtede investeringer. En så lang periode indebærer en usikkerhed ikke kun for staten, men også for de selskaber, der skal investere. Derfor er det afgørende for selskaberne, at rammerne er stabile.

Endvidere må kompensationsbestemmelsen ses i lyset af, at det historisk er tredje gang, at der sker indgreb i den nuværende 50-årige koncession med A.P. Møller - Mærsk.

Der er ikke praksis for aftaler om kompensation i de danske licenser. Omvendt er tanken ikke helt fremmed. I rapporten fra 2001 fra det under den tidligere regering nedsatte Kulbrinteudvalg indgik således overvejelsen om en kompensationsbestemmelse. Det blev nævnt, at en kompensationsbestemmelse "*... kunne være til fordel for både staten - gennem større forventet provenu - og koncessionshaverne, der kan disponere mere sikkert. Omvendt vil sådanne klausuler kunne fastlåse et skattesystem, som ikke er optimalt indrettet....*". Herudover kendes princippet i kompensationsaftalen også fra DONG/DUC-kontrakterne, hvor parterne har aftalt, at evt. nye skatter, som bliver pålagt DUC som gasproducent, kan overvælttes på den pris, som DONG betaler for gassen.

Ved vurderingen af bestemmelsen må også indgå, at olieproduktionen når sit maksimum de kommende år og derefter vil være faldende. Således forventes ca. halvdelen af værdierne i Nordsøen at blive produceret frem til 2012, og allerede omkring 2020 vil ca. 80 pct. af olien være produceret. Samtidig gælder det, at efterforskningen inden for eneretsbevillingens område har været ganske omfattende og sandsynligheden for at gøre mange nye fund, der radikalt ændrer på forudsætningerne for aftalen, er mere begrænsede nu end tidligere.

3. Hovedelementer i kompensationsaftalen

Baggrunden for kompensationsbestemmelsen er, at A. P. Møller-Mærsk har indgået aftale om skærpede vilkår for den fremtidige udnyttelse af eneretsbevillingen, mod at staten ved forringelse af de

økonomiske vilkår genopretter den økonomiske balance, som ligger i aftalen.

Kompensationsbestemmelsen er gjort detaljeret for at præcisere og afgrænse rækkevidden af bestemmelsen, herunder at bestemmelsen ikke hindrer, at der kan gennemføres skatteomlægninger og regler til varetagelse af miljø, arbejdsmiljø og sikkerhed i Nordsøen.

Generelle indgreb giver ikke adgang til kompensation

Det er et grundlæggende princip i kompensationsaftalen, at A. P. Møller - Mærsk og partnere hverken skal behandles bedre eller dårligere end resten af dansk erhvervsliv.

Generelle og ikke-diskriminerende stramninger, der rammer erhvervslivet bredt giver derfor ikke ret til kompensation. Heller ikke selv om de rammer hårdere i Nordsøen end andre steder. Det giver således ikke ret til kompensation, at generelle beskatningsregler får større økonomisk betydning for A.P. Møller - Mærsk og partnere end for andre.

Som eksempler på generelle indgreb, som ikke giver grundlag for kompensation, kan nævnes forhøjelse af selskabsskatten, arbejdsmarkedsafgifter, indførelse af generelle miljøafgifter (f. eks. kemikalieafgift), indførelse af CO₂-kvoter, mv.

Sker der en skatteomlægning skal A.P. Møller - Mærsk og partnere behandles som andre. Det betyder, at sker der en lempelse af selskabsskatten og finansieringen af denne lempelse også skal komme fra erhvervslivet, skal A.P. Møller - Mærsk og partnere også bære sin andel, evt. i form af en forøget kulbrinteskate.

Gennemføres der en lettelse af selskabsskatten uden tilhørende medfinansiering fra erhvervslivet vil også A.P. Møller - Mærsk og partnere få fordel af en sådan lettelse. Dog vil kun halvdelen af lettelsen komme selskaberne til gode, da den reducerede selskabsskat vil forøge grundlaget for at betale kulbrinteskate. Kulbrinteskattesatsen er på 52 pct., og derfor vil kun ca. halvdelen af en lettelse i selskabsskatten komme selskaberne til gode. Gennemfører Folketinget en ufinansieret selskabsskattelettelse på 5 pct-point. vil marginals-katten således kun ændres fra aftalens ca. 73 pct. til ca. 70,5 pct. Der er dog generelt en række muligheder for, at erhvervslivet kan medfinansiere fremtidige selskabsskatteletter, såfremt dette skulle komme på tale.

Specifikke indgreb kan give adgang til kompensation

Gennemfører staten specifikke indgreb, som alene er rettet mod kulbrinteproducenter i den danske del af Nordsøen, kan det give ret til kompensation.

Som eksempel på specifikke indgreb, som kan give grundlag for kompensation kan nævnes forhøjelse af den særlige olieskat - kulbrinteskatten - som selskaber, der producerer olie eller gas, betaler ud over den almindelige selskabsskat. Sker en sådan forhøjelse som nævnt tidligere imidlertid som led i en skatteomlægning, og A.P. Møller - Mærsk og partnere derved behandles som gennemsnittet af erhvervslivet, vil der ikke være kompensation.

Indgreb, der ganske vist er formuleret som alene rettet mod kulbrinteproducenter på dansk område, men som er led i en generel politik, giver ikke adgang til kompensation. Som eksempler kan nævnes forbud mod brug af bestemte stoffer i produktionen, påbud om indretninger af arbejdspladser, indførelse af grænseværdier ved brug af visse skadelige stoffer mv.

Hvis man ikke søger at opnå de nævnte formål ved direkte forbud eller påbud, men ved såkaldte grønne afgifter - der pålægges danske kulbrinteproducenter, men ikke andre virksomheder - skelnes der i kompensationsbestemmelsen mellem om det er for at få flere afgiftskroner til statskassen eller ej. Er formålet at få flere penge til statskassen og dermed ændre den økonomiske balance i aftalen, er der mulighed for kompensation - er det ikke tilfældet er der ikke mulighed for kompensation. Spørgsmålet må afgøres i de konkrete tilfælde. Er der tale om kompensation kan det sammenlignes med tilbageførsel af provenu, som det kendes ved tilbageføring af CO₂-afgifter og pesticidafgifter til erhvervslivet.

En indførelse af CO₂-afgift for kulbrinteproducenter er et helt særligt forhold, som ikke kan overføres på andre situationer. Det skyldes, at det blev aftalt under den tidligere regering, at off-shore sektoren specifikt er undtaget fra CO₂-afgift. Ændring heraf vil derfor være et indgreb, der retter sig specifikt mod producenter i den danske del af Nordsøen. I denne vurdering må det indgå, at den fremtidige CO₂-kvoteregulering i henhold til EU's kvotedirektiv også vil omfatte olie- og gasproduktionen i Nordsøen. CO₂-kvoter vil ikke give grundlag for kompensation, idet det sker på et objektivi grundlag.

Kompensationens størrelse

Kompensation kan kun komme på tale, hvis staten ensidigt ved et specifikt indgreb vil øge statens økonomiske fordel, f. eks. således at marginalbeskatningen bliver større end 73%.

Beslutter Folketinget ved specifikke indgreb at øge statens andel f. eks. ved en forøgelse af kulbrinteskatten, kompenserer staten A. P. Møller - Mærsk og deres partnere det opnåede årlige merprovener til staten som følge af de gennemførte skærpelser i forhold til de ved aftalen forudsatte regler.

Der er imidlertid indlagt et loft over, hvor meget A.P. Møller - Mærsk og partnere kan kræve i kompensation.

Den maksimale kompensation fastlægges ud fra statens årlige akkumulerede nettofordel ved aftalen siden 2004 fratrukket evt. tidligere udbetalt kompensation. Statens årlige nettofordel ved aftalen skønnes at være 1½ -2 mia. kr. i årets priser de første år og beregnes som:

+ overskudsdeling/statsdeltagelse
+ ikke-anvendelse af muligheder for overvæltning på DONG
- mistet royalty
= Statens nettofordel ved aftalen

Under hidtil gældende regler har DUC-selskaberne mulighed for at overvælte visse skattestramninger vedrørende gasproduktion på DONG, hvilket i givet fald mindsker DONGs overskud og dermed statens provenu fra DONG. Med aftalen har DUC-selskaberne fraskrevet sig denne mulighed..

Mistet royalty udgør den royalty, som DUC-selskaberne skulle have betalt efter hidtil gældende regler anvendt på værdien af den faktiske produktion.

I beregningen af nettofordelen indregnes ikke den øgede betaling af kulbrinteskate. Nettofordelen beregnes ud fra de faktiske forhold. Hvis overskuddet i Nordsøen bliver mindre, bliver statens fordel mindre og dermed bliver kompensationens maksimum tilsvarende mindre. I svar til Folketingets Energipolitiske udvalg på spørgsmål 84 (B7 - bilag 54) er angivet en beregning over statens nettofordel i perioden 2004-2042 (jf. bilag 2).

Ydet kompensation fratrækkes den samlede nettofordel staten har opnået med aftalen. Det betyder at ydelse af kompensation sænker loftet for den maksimale kompensation ved evt. fremtidige indgreb.

4. Kompensationsaftalen og grundloven

Den samlede aftale herunder kompensationsbestemmelsen rejser ikke spørgsmål til statens beskatningsret, således som det også fremgår af den detaljerede kompensationsbestemmelse. Dette er der redegjort for af Justitsministeriets lovafdeling jf. vedlagte notat (jf. bilag 3), som er oversendt til Folketinget og af de juridiske eksperter, der deltog ved høringen i Folketinget d. 9. december.

5. Sikring af skattegrundlaget

Som grundlag for aftalen har det været vigtigt at sikre et stabilt skattegrundlag. Derfor er der også foretaget en grundig gennemgang

af rammerne for aftalen, herunder ikke mindst med fokus på at undgå en udhuling af skattegrundlaget.

Bl.a. foreligger der i Nordsøen muligheden for en udhuling af skattegrundlaget ved tynd kapitalisering. Tynd kapitalisering mv. indebærer, at måden at finansiere aktiviteterne evt. kunne muliggøre, at beskatningen af overskuddet i Danmark reduceredes. Regeringen har derfor fremsat lovforslag rettet mod tynd kapitalisering, og der er allerede taget højde for dette ved, at det af kompensationsbestemmelsen fremgår, at det fremsatte lovforslag (L 119) rettet mod spekulation i tynd kapitalisering mv. ikke giver ret til kompensation..

Ligeledes har Skatteministeriet fremsat en ændring til lovforslaget om kulbrinteskatten, så der eksplicit gives hjemmel til, at skatteministeren kan gribe ind over for "transfer-pricing".

Herudover har været rejst spørgsmål til, om selskaber kunne registreres og betale skat uden for Danmark. Hertil skal bemærkes, at indtægter ved indvinding af kulbrinter fra den danske del af Nordsøen er skattepligtige i Danmark, derfor skal såvel overskudsdeling, selskabsskat og kulbrinteskate betales i Danmark. Der er således ikke mulighed for, at selskaberne lader sig beskatte uden for Danmark af indtægterne. Beskatning er et nationalt anliggende i henhold til EU-traktaten.

Endelig er det værd at bemærke, at det er den skattefaglige vurdering, hvilket bl.a. fremgik fra eksperterne under Folketingshøringen d. 9. december, at opstår der "huller" i lovgivningen, vil det være inden for selskabsskatten, og lukning af disse vil være en generel ændring, som ikke giver ret til kompensation.

6. EU

I EU's koncessionsdirektiv har Danmark i artikel 13 en undtagelse fra den udbudspligt, der ellers gælder for tildeling af licenser. Undtagelsen omfatter de arealer, som A.P. Møller – Mærsk har eneret til frem til 2012 i henhold til den eksisterende bevilling.

Danmark skal selvsagt overholde de øvrige bestemmelser i licensdirektivet, herunder at A.P. Møller – Mærsk og deres partnere i DUC ikke skal behandles mere fordelagtigt end andre. Endvidere gælder EU's almindelige regler om statsstøtte.

På den baggrund vil regeringen grundigt orientere Europa-Kommissionen om den nye aftale med tilhørende kompensationsaftale, og herunder redegøre for, at aftalen er i overensstemmelse med EU's regler.

Fra Konkurrencekommissær Monti's kabinet vurderes der umiddelbart ikke at være grundlag for at rejse spørgsmål vedrørende statsstøtte.

7. Voldgift

Det er helt almindeligt i kommercielle aftaleforhold, at parterne enes om, at uenighed om aftalens indhold afgøres ved voldgift. Generelle regler herom kan man finde i voldgiftsloven. I lighed hermed fremgår det af den eksisterende bevilling, at nogle spørgsmål afgøres ved voldgift. Det ligger på linje hermed, at uenighed om kompensationsaftalen henhører under voldgift.

Voldgiftsnævnet består af to voldgiftsmænd, én udpeget af hver aftalepart. De to udnævnte voldgiftsmænd udpeger i fællesskab en formand for voldgiftsnævnet. Hvis de ikke kan blive enige, udpeger Højesterets præsident voldgiftsrettens formand blandt Højesterets dommere.

En kendelse afsagt af voldgiftsretten i en sag om uenighed om f.eks. kompensationsaftalen er bindende for aftalens parter og kan fuldbyrdes på samme måde som domme efter reglerne i retsplejeloven. Domstolene kan dog i enkelte tilfælde prøve, om en voldgiftskendelse er ugyldig, f.eks. fordi kendelsen strider imod ufravigelige retsgrundsætninger.

8. Juridisk/tekniske muligheder for ændringer

Aftalen fastslår - i lighed med den gældende bevilling - at spørgsmål og problemer, som måtte opstå i forbindelse med bevillingen, gøres til genstand for forhandling mellem parterne. Det vil sige, at staten såvel som A.P. Møller - Mærsk har mulighed for at tage spørgsmål op til drøftelse, herunder ændrede forudsætninger.

Statens almindelige beskatningsret gælder fortsat. Hvis et fremtidigt Folketing - f. eks. i en situation med væsentlig højere oliepriser - skulle ønske at stramme beskatningen i Nordsøen med sigte på at forøge statens andel af værdierne, foreligger der i princippet forskellige juridisk/tekniske muligheder herfor. Dette vil kunne give anledning til kompensation, idet en skærpelse af beskatningen vil ligge ud over det der ligger i aftalen, og må ske under hensyn til, at A.P. Møller - Mærsk med aftalen har givet staten en nettofordel.

Juridisk/teknisk er der mulighed for skærpe kulbrintebeskatningen samtidig med at der ydes kompensation. Hvorvidt det vil være en økonomisk fordel for staten vil afhænge af den fremtidige situation. Forestiller man sig for eksempel, at oliepriserne med virkning fra 2008 stiger til det dobbelte og staten ønsker en større andel af overskuddet, vil en mulighed være, at staten mod at betale kompensation kunne hæve kulbrintebeskatningen til f. eks. 90 pct. Det vil give en marginalsat på 83 pct. og en øget statslig andel af

overskuddet. I den tænkte situation vil staten opnå et merprovenu på knap 10 mia. kr. mere i nutidsværdi over hele perioden frem til 2042, end under en fortsættelse af aftalen. Det skal dog bemærkes, at jo længere tid der går desto mindre vil statens øgede provenu blive, men tilsvarende vil også en stadig stigende del af olieforekomsterne være udnyttet og staten have fået sin større del af overskuddet.

Det er ikke fastlagt i kompensationsaftalen, hvorledes kompensation skal ydes. Der kan derfor tænkes andre muligheder end kontant udbetaling. Men grundprincippet er, at staten bliver frit stillet ved at tilbagebetale de årligt akkumulerede nettofordele og give afkald på de aftalte fordele fremover.

Det er naturligvis en forudsætning, at A.P. Møller beholder forlængelsen af sin bevilling.

Regeringen lægger vægt på, at der med aftalen er skabt et langsigtet og stabilt grundlag for efterforskning og produktion for at nå den samfundsøkonomisk største indtjening, som giver en væsentlig større indtjening. Dette er også vigtigt for at fastholde den fremtidige interesse for aktiviteterne i Nordsøen. Der er med aftalen endvidere skabt et stabilt og effektivt grundlag for statens beskatning af værdierne. Viser forudsætningerne sig at ændre sig markant, må det søges ved forhandling at ændre aftalen.

9. Forholdet til andre koncessionshavere

Et gennemgående princip i kompensationsaftalen er, at A.P. Møller - Mærsk og partnere ikke stilles bedre end andre kulbrinteproducenter i Nordsøen.

Det betyder, at også andre selskaber i den danske del af Nordsøen, der ønsker at gå over til beskatning efter samme regler som A.P. Møller - Mærsk og partnere, vil få tilbudt mulighed for at indgå en kompensationsaftale.

Der er dog individuelle forskelle imellem vilkårene i de forskellige tilladelser. I følge aftalen med A.P. Møller - Mærsk får staten en andel på 20 pct. af overskuddet uden at skulle betale for de eksisterende anlæg. I de andre tilladelser skal staten betale for sin andel af investeringerne. Der er også andre forskelle.

For at få en så retfærdig generel løsning som muligt, er det hensigtsmæssigt at maksimere kompensationen for andre koncessionshavere på en måde, der ligger tæt på pgf. 4 i kompensationsaftalen med A. P. Møller - Mærsk. På den anden side er det rimeligt tillige at begrænse kompensationen til øvrige bevillingshavere til den fordel, som de frivilligt afgiver til staten, dvs.

den øgede beskatning som følge af overgangen til det nye system for kulbrintebeskatning.

Princippet bag fastlæggelsen af den maksimale kompensation i en aftale med andre koncessionshavere i Nordsøen, vil derfor være, at der er et dobbelt maksimum. Det ene beregnes på lignende måde som i aftalen med A.P. Møller - Mærsk og partnere. Det andet maksimum beregnes med udgangspunkt i de skattefordele, som selskaberne giver staten ved at overgå til den nye beskatning.

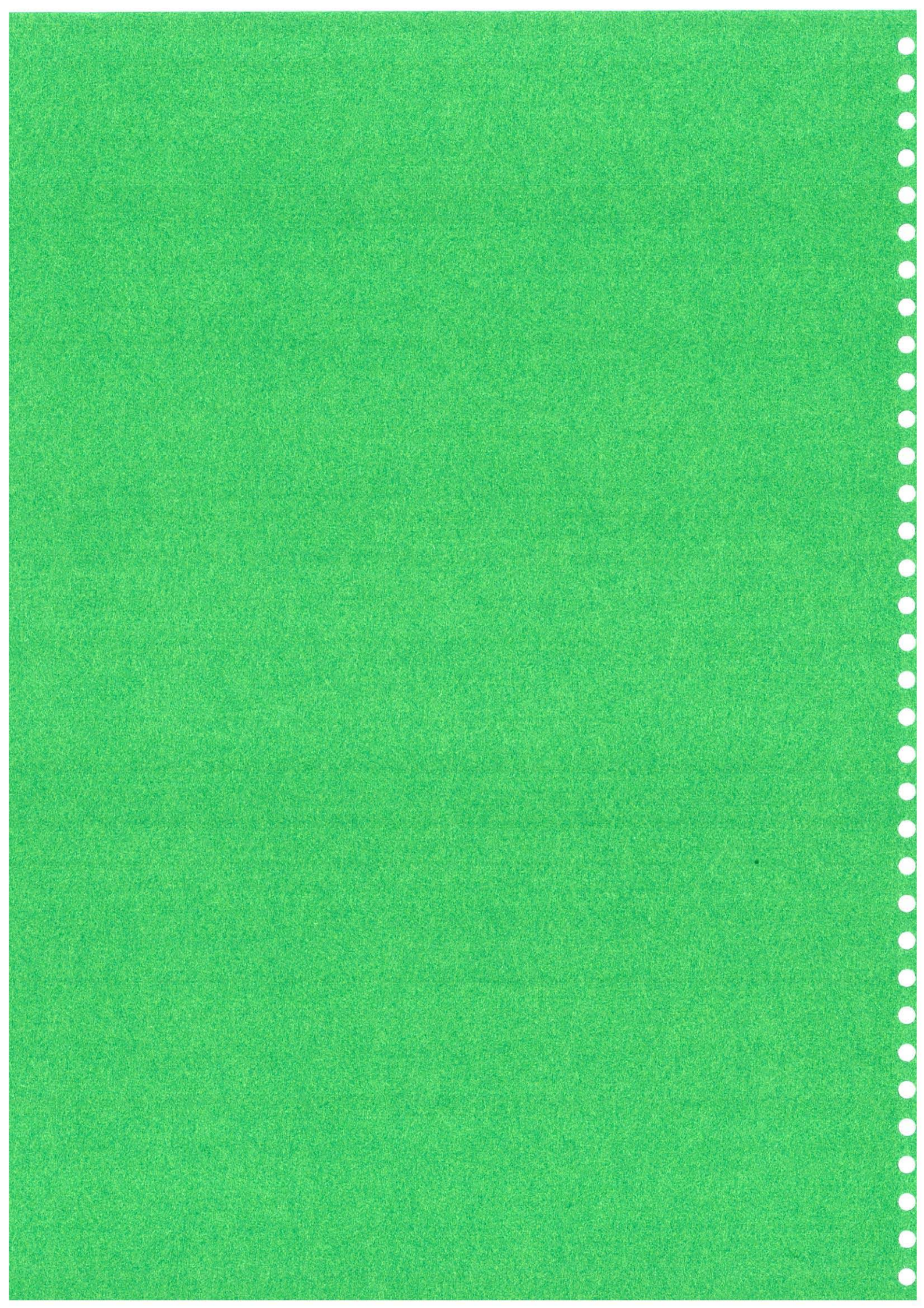
Andre koncessionshavere skal inden indsendelse af selvangivelse for indkomståret 2004 tage stilling til, om de ønsker at overgå på de nye vilkår.

6. Lovændringer som følge af Nordsøaftalen (inkl. lovforslag)

6.1. Lov nr. 1230 af 27. december 2003 om ændring af undergrundsloven

6.2. Lov nr. 1216 af 27. december 2003 om ændring af kulbrinteskatteloven

6.3. Lov nr. 206 af 29. marts 2004 om ændring af rørledningsloven



Lov om ændring af lov om anvendelse af Danmarks undergrund

(Implementering af aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og A.P. Møller – Mærsk A/S om efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund)

VI MARGRETHE DEN ANDEN, af Guds Nåde Danmarks Dronning, gør vitterligt:

Folketinget har vedtaget og Vi ved Vort samtykke stadfæstet følgende lov:

§ 1

I lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 526 af 11. juni 2002, foretages følgende ændringer:

1. § 13, stk. 4, affattes således:

»Stk. 4. Det tidsrum for indvinding, der er fastsat i medfør af stk. 2 og 3 eller i den pågældende tilladelse, kan forlænges, når særlige omstændigheder taler herfor. Såfremt det samlede tidsrum for tilladelsen dermed vil overstige 50 år, finder reglerne i § 6 tilsvarende anvendelse.«

2. I § 13 indsættes som stk. 5:

»Stk. 5. Økonomi- og erhvervsministeren kan, såfremt særlige forhold gør det påkrævet, meddele tilladelser for tidsrum, der er længere end de i stk. 1-3 nævnte.«

§ 2

Loven træder i kraft dagen efter bekendtgørelsen i Lovtidende.

Givet på Marselisborg Slot, den 27. december 2003.

Under Vor Kongelige Hånd og Segl

MARGRETHE R.

/ Bendt Bendtsen

Fremsat den 5. november 2003 af økonomi- og erhvervsministeren (Bendt Bendtsen)

Forslag

til

Lov om ændring af lov om anvendelse af Danmarks undergrund

(Implementering af aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og A.P. Møller - Mærsk A/S om efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund)

§ 1

I lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 526 af 11. juni 2002, foretages følgende ændringer:

1. § 13, stk. 4, affattes således:

»Det tidsrum for indvinding, der er fastsat i medfør af stk. 2 og 3, eller i den pågældende tilladelse, kan forlænges, når særlige omstændigheder taler herfor. Såfremt det samlede tidsrum

for tilladelsen dermed vil overstige 50 år, finder regleme i § 6 tilsvarende anvendelse.«

2. I § 13 indsættes som *stk. 5*:

»*Stk. 5.* Økonomi- og erhvervsministeren kan, såfremt særlige forhold gør det påkrævet, meddele tilladelser for tidsrum, der er længere end de i stk. 2 og 3 nævnte.«

§ 2

Loven træder i kraft dagen efter bekendtgørelse i Lovtidende.

Bemærkninger til lovforslaget

Almindelige bemærkninger

Lovforslaget har til formål at give økonomi- og erhvervsministeren adgang til at meddele tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter med en længere varighed, end den gældende lov giver mulighed for.

Undergrundsloven af 1981, der trådte i kraft den 1. juli 1981, tilvejebragte en nyordning vedrørende meddelelser af enerettstilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter, således at tilladelser fremover kunne meddeles på koncessionsvilkår, der reflekterede forholdene i de øvrige Nordsø-lande med et kulbrintepotentiale. For så vidt angår varigheden af sådanne tilladelser, giver loven mulighed for at udstede kombinerede efterforsknings- og indvindingstilladelser med en efterforskningsperiode på 6 år, med mulighed for mindre forlængelser, og en indvindingsperiode på højst 30 år med mulighed for forlængelse, når særlige omstændigheder taler herfor. Dette er begrundet i, at virksomheder ikke kan forventes at ville investere de betydelige beløb, der er nødvendige, f.eks. for at gennemføre dybe borer, medmindre de på forhånd er sikret en længevarende eneret til indvinding af kulbrintefund og kender de økonomiske og andre vilkår herfor. Efter lovens § 7 kan den samlede varighed af en tilladelse til efterforskning og indvinding af råstoffer ikke overstige 50 år. De i lovens § 13, stk. 1 og 3, fastsatte maksimale tidsrum for varigheden af efterforsknings- og indvindingstilladelser har været anvendt som fast praksis i de mange tilladelser, der siden 1984 har været meddelt på området, og de pågældende tidsrum har generelt virket tilfredsstillende for såvel staten som rettighedshaverne. Det har endnu ikke været aktuelt at forlænge gældende kulbrintetilladelser ud over 50 år.

Imidlertid kan der i særlige tilfælde forventes at blive behov for at meddele nye tilladelser af længere varighed, end det for tiden er muligt, eller at forlænge gældende kulbrintetilladelser ud over 50 år, særligt i tilfælde, hvor det forudses, at indvindingen på grund af teknologiske fremskridt kan opretholdes i en længe-

re periode, end det hidtil har været muligt. Lovændringen skal give mulighed for at tage højde for denne eventualitet.

Når lovforslaget fremsættes på nuværende tidspunkt, er det begrundet i den mellem økonomi- og erhvervsministeren og A.P. Møller Mærsk A/S indgåede aftale af 29. september 2003 om en fortsættelse af virksomheden i henhold til sejskabets eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, der udløber i 2012. Lovændringen skal give ministeren mulighed for at implementere aftalens bestemmelser om en videreførelse af virksomheden i henhold til eneretsbevillingen. Også for andre eksisterende koncessioner kan der på et tidspunkt opstå behov for at fortsætte virksomheden ud over det samlede tidsrum, som den nuværende lov giver mulighed for.

1. Lovforslagets miljømæssige konsekvenser

Lovforslaget forventes ikke at have miljømæssige konsekvenser, da en fortsættelse af eneretsbevillingen vil angå samme område som den nuværende eneretsbevilling og også vil indebære en fortsættelse af den nuværende indvinding. Tilsvarende vil gælde ved en eventuel fortsættelse af andre tilladelser til efterforskning og indvinding. Det bemærkes i øvrigt, at det er fast praksis forud for meddelelse af alle nye tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter at høre bl.a. de statslige miljømyndigheder herom.

2. Lovforslagets økonomiske og administrative konsekvenser for det offentlige

Formålet med lovforslaget er først og fremmest at give mulighed for, at økonomi- og erhvervsministeren kan implementere aftalen af 29. september 2003 med A. P. Møller – Mærsk A/S. Der henvises i den anledning til den redegørelse til Folketinget om Nordsøen, der den 7. oktober 2003 er fremsendt til Folketinget.

Lovforslaget har ikke administrative eller økonomiske konsekvenser for stat, amter og kommuner.

3. Lovforslagets økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet

Formålet med lovforslaget er først og fremmest at give mulighed for, at økonomi- og erhvervsministeren kan implementere aftalen af 29. september 2003 med A. P. Møller – Mærsk A/S. Der henvises til den redegørelse til Folketinget om Nordsøen, der den 7. oktober 2003 er fremsendt til Folketinget.

4. Forholdet til EU-retten

Nye tilladelser og forlængelser af tilladelser er omfattet af Europa Parlamentets og Rådets direktiv 94/22/EF, der er gennemført i dansk ret ved lov nr. 310 af 17. maj 1995 om ændring af undergrundsloven. Forlængelse m.v. af tilladelser er hjemlet i direktivets art. 3, stk. 5, litra C) og i art. 4, litra b). Direktivet indeholder herudover i art. 13 en særlig undtagelse vedrø-

rende Danmark, hvorefter Danmark ikke skal følge direktivets udbudsprocedure, for så vidt angår tilladelser meddelt inden 31. december 2012 for de områder, som opgives den 8. juli 2012 ved udløb af eneretsbevillingen af 8. juli 1962. Der vil blive taget kontakt til Europa-Kommissionen om forholdet til EU-retten.

5. Hørte myndigheder og organisationer

Lovforslaget har været sendt i høring hos følgende:

A.P. Møller-Mærsk A/S, North Sea Operators Committee – Denmark, Danmarks Rederiforening, Dansk Arbejdsgiverforening, Dansk Industri, Landsorganisationen i Danmark, CO-industri, SID, Arbejderbevægelsens Erhvervsråd, Danmarks Fiskeriforening, Organisationen for Vedvarende Energi, Danmarks Naturfredningsforening og Greenpeace Danmark.

Vurdering af konsekvenser for lovforslaget

	Positive konsekvenser/ Mindreudgifter	Negative konsekvenser/ Merudgifter
Økonomiske konsekvenser for stat, kommuner og amtskommuner	Ingen	Ingen
Administrative konsekvenser for stat, kommuner og amtskommuner	Ingen	Ingen
Økonomiske konsekvenser for erhvervslivet	Ingen	Ingen
Administrative konsekvenser for erhvervslivet	Ingen	Ingen
Miljømæssige konsekvenser	Ingen	Ingen
Forholdet til EU-retten	Der vil blive taget kontakt til Europa-Kommissionen om forholdet til EU-retten	

Bemærkninger til lovforslagets enkelte bestemmelser

Til § 1

Til nr. 1 (§ 13, stk. 4)

Efter lovens § 7 kan den samlede varighed af en tilladelse til efterforskning og indvinding af råstoffer ikke overstige 50 år. Ændringen skal give mulighed for at forlænge kulbrintetilladelser ud over 50 år, såfremt der er behov herfor i de situationer, hvor indvinding allerede foregår og forventes at ville kunne oprettholdes længere end oprindeligt forudsat. Med ændringen bliver der ligeledes givet mulighed for at forlænge gældende eneretsbevillinger, der ikke er udstedt i medfør af undergrundsloven af 1981. Forlængelserne skal forelægges for et af Folketinget nedsat udvalg efter reglerne i § 6.

Til nr. 2 (§ 13, stk. 5)

Den nuværende lov giver kun mulighed for at udstede tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter med en samlet efterforskningsperiode på 6 år med mulighed for forlængelse med to år ad gangen. Den samlede efterforskningsperiode kan dog kun undtagelsesvis overstige 10 år.

Indvindingsperioden fastsættes efter de gældende regler og praksis til 30 år, hvilket kan forlænges, når særlige omstændigheder taler herfor.

Det tilsigtes med lovændringen at åbne mulighed for, når særlige forhold gør det påkrævet, at meddele nye tilladelser, der fra udstedelsen har en længere varighed end det er muligt at give i dag, dog højst 50 år, som er lovens maksimale tidsrum for tilladelser til de af loven omfattede råstoffer, jf. lovens § 7. Meddelelse af en tilladelse med en længere varighed vil f.eks. kunne komme på tale, dersom en ny tilladelse erstatter en eksisterende tilladelse med en allerede igangvæ-

rende indvinding, der forventes at fortsætte i en længere periode, f.eks. på grund af teknologiske fremskridt.

Til § 2

Det foreslås, at loven træder i kraft dagen efter bekendtgørelse i Lovtidende.

Lovforslaget sammenholdt med gældende lov

Gældende formulering

§ 13....

Stk. 4. Det tidsrum for forlængelse med henblik på indvinding, der er fastsat i medfør af stk. 2 og stk. 3, kan forlænges, når særlige omstændigheder taler herfor.

Lovforslaget

§ 1

I lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 526 af 11. juni 2002, foretages følgende ændringer:

1. § 13, stk. 4, affattes således:

»Det tidsrum for indvinding, der er fastsat i medfør af stk. 2 og 3, eller i den pågældende tilladelse, kan forlænges, når særlige omstændigheder taler herfor. Såfremt det samlede tidsrum for tilladelsen dermed vil overstige 50 år, finder reglerne i § 6 tilsvarende anvendelse.«

2. I § 13 indsættes som *stk. 5*:

»*Stk. 5.* Økonomi- og erhvervsministeren kan, såfremt særlige forhold gør det påkrævet, meddele tilladelser for tidsrum, der er længere end de i stk. 2 og 3 nævnte.«

§ 2

Loven træder i kraft dagen efter bekendtgørelse i Lovtidende.

Lov om ændring af kulbrinteskatteloven og lov om ansættelse og opkrævning m.v. af skat ved kulbrinteindvinding

(Ændringer af skattelovgivningen, som er lagt til grund for aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund)

VI MARGRETHE DEN ANDEN, af Guds Nåde Danmarks Dronning, gør vitterligt:

Folketinget har vedtaget og Vi ved Vort samtykke stadfæstet følgende lov:

§ 1

I lov om beskatning af indkomst i forbindelse med kulbrinteindvinding i Danmark (kulbrinteskatteloven), jf. lovbekendtgørelse nr. 792 af 29. september 1993, som ændret senest ved § 6 i lov nr. 313 af 21. maj 2002, foretages følgende ændringer:

1. I § 2, stk. 2, ændres »kapitel 3« til: »kapitel 3 eller 3 A«.

2. Efter § 6 indsættes:

»§ 6 A. Ved opgørelsen af den skattepligtige indkomst efter § 4 skal den skattepligtige for handelsmæssige og økonomiske transaktioner med andre koncessionshavere eller med andre selskaber, hvormed den skattepligtige samarbejder om udnyttelse af en koncession, eller med selskaber, der kontrollerer, kontrolleres af eller er koncernforbundet med en koncessionshaver, eller disse i fællesskab, anvende priser og vilkår i overensstemmelse med, hvad der kunne være opnået, hvis transaktionerne var afsluttet mellem uafhængige parter.

Stk. 2. Ved kontrol forstås ejerskab eller rådgiv-

hed over stemmerettigheder som nævnt i selskabsskattelovens § 32, stk. 6, 1. pkt., og ligningslovens § 16 H, stk. 2, 2. pkt., dog således at der direkte eller indirekte skal ejes mere end 50 pct. af aktiekapitalen eller rådes over mere end 50 pct. af stemmerne. Ved koncernforbundne selskaber forstås selskaber, der kontrolleres af samme kreds af aktionærer.«

3. Efter § 10 indsættes:

»§ 10 A. Ved opgørelsen af den i § 4 nævnte skattepligtige indkomst kan fradrages beløb, som den skattepligtige afholder til fjernelse af anlæg også efter, at virksomhed med indvinding af kulbrinter er ophørt.

§ 10 B. Ved opgørelsen af den i § 4 nævnte skattepligtige indkomst kan ikke fradrages beløb, som skal betales i henhold til § 2, stk. 4, 1. pkt., eller § 3, stk. 2 og 3, i lov om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat, i det omfang beløbet vedrører indkomst, der beskattes efter reglerne i kapitel 3 A. 1. pkt. finder tilsvarende anvendelse, hvor beløbet, som den skattepligtige skal betale for etable-

ring og benyttelse af rørledning, er fastsat i aftale med staten.«

4. Overskriften til *kapitel 3* affattes således:

»Kapitel 3

Kulbrinteskatt for indkomst fra koncessioner tildelt med virkning fra før 1. januar 2004 bortset fra eneretsbevillingen m.v.»

5. I § 14, stk. 1, ændres »§§ 4-10« til: »§§ 4-10 A«.

6. I § 14, stk. 1, indsættes efter 1. pkt.:

»§ 7, stk. 4, og § 8, stk. 3, finder tilsvarende anvendelse for afskrivningsberettigede aktiver, der både anvendes i forbindelse med virksomhed omfattet af kapitel 3 og virksomhed omfattet af kapitel 3 A.«

7. I § 16, stk. 4, 3. pkt., indsættes efter »til anvendelse på et andet felt«: », i tilfælde, hvor et aktiv overgår fra henholdsvis til anvendelse i tilknytning til en koncession, der er omfattet af kapitel 3, og i tilfælde, hvor et aktiv overgår til henholdsvis fra anvendelse i tilknytning til en koncession, der er omfattet af kapitel 3 A.«

8. I § 16, stk. 5, indsættes efter »delvis i forbindelse med anden virksomhed,«: »herunder virksomhed omfattet af kapitel 3 A.«

9. § 20 affattes således:

»§ 20. Ved opgørelsen af den skattepligtige kulbrinteindkomst fradrages skatter, der for det pågældende indkomstår pålignes den skattepligtige efter reglerne i kapitel 2, og som vedrører indkomst, der beskattes efter dette kapitel.«

10. Efter § 20 indsættes som nyt kapitel:

»Kapitel 3 A

Kulbrinteskatt for indkomst fra eneretsbevillingen m.v. og koncessioner, der tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere

§ 20 A. Reglerne i dette kapitel finder anvendelse for indkomst, der erhverves i tilknytning til koncessioner, der tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere. Reglerne omfatter endvidere indkomst, der erhverves i tilknytning til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund. Indkomst omfattet af dette kapitel opgø-

res særskilt og uafhængigt af indkomst efter kapitel 3.

Stk. 2. Efterforskningsudgifter vedrørende tilfaldelserne 7/95 (Anja), 9/95 (Maja), 15/98 (Maja Extension), 17/98 (Sine) og 5/99 (Kraka Extension) kan dog fradrages ved opgørelsen af indkomst efter dette kapitel, i det omfang efterforskningsudgifterne ikke kan rummes i positiv indkomst efter kapitel 3.

Stk. 3. Indkomst som nævnt i § 10 B behandles efter kapitel 3, medmindre den skattepligtige i forbindelse med indgivelse af selvangivelse for indkomståret 2004 vælger at anvende reglerne i dette kapitel med virkning fra og med indkomståret 2004 for indkomst erhvervet i tilknytning til samtlige koncessioner.

§ 20 B. Den skattepligtige ansættes særskilt til kulbrinteskatt af de indtægter, som er nævnt i § 4, stk. 1 og 2. Den særskilte ansættelse foretages første gang for det indkomstår, hvori forundersøgelsen og efterforskningen påbegyndes.

Stk. 2. Den skattepligtige kulbrinteindkomst opgøres efter reglerne i §§ 4-10 B samt § 14, stk. 1, 2. pkt., med de ændringer, der følger af §§ 20 C-20 E.

Stk. 3. Kulbrinteskatten udgør 52 pct. af den skattepligtige kulbrinteindkomst, jf. dog stk. 4. Kulbrinteskatten tilfalder staten.

Stk. 4. I kulbrinteskatten fradrages beløb, som er omfattet af § 10 B, og hvor afgiftspligten indtræder den 1. januar 2004 eller senere. Hvis kulbrinteskatten derved bliver negativ, kan det negative beløb modregnes i kulbrinteskatt for de efterfølgende indkomstår.

§ 20 C. Ved opgørelsen af kulbrinteindkomsten kan fratrækkes et beløb på 5 pct. (kulbrintefradrag) af anskaffelsessummen for aktiver, der er omfattet af § 8, stk. 1. Kulbrintefradraget indrømmes i det indkomstår, hvori den skattepligtige har påbegyndt afskrivning på aktivet, og hvert af de følgende 5 indkomstår.

Stk. 2. Der indrømmes desuden et kulbrintefradrag på 5 pct. af de forundersøgelser- og efterforskningsudgifter, som efter § 7 fradrages over 5 år. Kulbrintefradraget indrømmes i det indkomstår, hvori den 5-årige fradragsordning er påbegyndt, og hvert af de følgende 5 indkomstår.

Stk. 3. Afstår den skattepligtige et aktiv, der giver adgang til kulbrintefradrag, fragår afståelsessummen i grundlaget for beregning af kulbrintefradraget fra og med afståelsesåret. Der

fragår dog højst et beløb svarende til anskaffelsessummen for det solgte aktiv. Erstatningssummer og forsikringssummer sidestilles med afståelsessummer.

Stk. 4. Overgår et aktiv, der giver adgang til kulbrinteafdrag, til anden anvendelse end den i § 8, stk. 1, nævnte, fragår et beløb svarende til aktivets skattemæssigt nedskrevne værdi i grundlaget for beregning af kulbrinteafdraget fra og med det indkomstår, hvori overgangen finder sted. Overgår et aktiv til anvendelse, der omfattes af § 8, stk. 1, forhøjes grundlaget for beregning af kulbrinteafdrag med aktivets skattemæssigt nedskrevne værdi fra og med det indkomstår, hvori overgangen finder sted. Tilsvarende regler finder anvendelse i tilfælde, hvor et aktiv overgår til og fra anvendelse i forbindelse med virksomhed omfattet af kapitel 3.

Stk. 5. Anvendes et aktiv, der giver adgang til kulbrinteafdrag, delvis i forbindelse med anden virksomhed, herunder virksomhed omfattet af kapitel 3, fragår en andel af anskaffelsessummen eller aktivets nedskrevne værdi, der forholdsmæssigt svarer til aktivets anvendelse ved anden virksomhed, i grundlaget for beregning af kulbrinteafdraget.

§ 20 D. Ved opgørelsen af den skattepligtige kulbrinteindkomst fradrages skatter, der for det pågældende indkomstår pålignes den skattepligtige efter reglerne i kapitel 2, og som vedrører indkomst, der beskattes efter dette kapitel.

§ 20 E. Såfremt den skattepligtige kulbrinteindkomst udviser underskud, kan underskuddet fremføres til modregning i tilsvarende indkomst for senere indkomstår. Underskud kan kun fremføres til et senere indkomstår, i det omfang underskuddet ikke kan modregnes i tidligere års indkomst.

Stk. 2. Underskud fra anden indkomst kan ikke fradrages i kulbrinteindkomsten.

Stk. 3. Hvis der resteret et uudnyttet underskud ved endeligt ophør af virksomhed omfattet af dette kapitel, kan skatteværdien af den del af underskuddet, som vedrører fradrag efter § 10 A, udbetales til den skattepligtige. Skatteværdien beregnes med skattesatsen for de senest pålignede kulbrinteskatter. Udbetalingen kan højst udgøre den kulbrinteskate, som den skattepligtige har betalt i henhold til reglerne i dette kapitel, med tillæg af den kulbrinteskate, som den skattepligtige har betalt vedrørende indkomståret forud

for indkomståret 2004. Det i 3. pkt. nævnte kulbrinteskatebeløb opgøres før fradrag af betalte olierørlednings- og dispensationsafgifter, jf. § 20 B, stk. 4. Kulbrinteskate vedrørende kulbrinteindkomst hos selskaber, der er eller har været sambeskattet med den skattepligtige, medregnes ikke efter 3. og 4. pkt. Udbetalingen medregnes ikke til den skattepligtige indkomst. Skatteministeren kan fastsætte nærmere regler for gennemførelsen af udbetalinger som nævnt i 1. pkt.«

11. Efter § 27 indsættes:

»§ 27 A. Ved opgørelsen af skattepligtig kulbrinteindkomst for de skattepligtige, der har indkomst i tilknytning til koncessioner, som overgår fra beskatning efter kapitel 3 til beskatning efter kapitel 3 A med virkning fra indkomståret 2004, gælder reglerne i stk. 2-6.

Stk. 2. Skattemæssige afskrivninger foretages med udgangspunkt i den skattemæssigt nedskrevne værdi pr. 31. december 2003. For aktiver omfattet af § 7, stk. 3, foretages skattemæssige afskrivninger fra og med indkomståret 2004 på grundlag af den skattemæssigt nedskrevne værdi pr. 31. december 2003 med et beløb, som svarer til den forholdsmæssige anvendelse af aktiverne ved efterforskningsvirksomhed i tilknytning til koncessioner omfattet af kapitel 3 A.

Stk. 3. Kulbrinteafdrag efter § 20 C foretages med udgangspunkt i grundlaget for kulbrinteafdrag efter § 16 pr. 31. december 2003 for de aktiver, der anvendes i tilknytning til koncessioner, hvorfra indkomst fra og med indkomståret 2004 beskattes efter kapitel 3 A. For de aktiver, som indgår i grundlaget efter 1. pkt., beregnes kulbrinteafdrag med 10 pct. af anskaffelsessummen for den resterende del af den 10-årsperiode, der begyndte med det indkomstår, hvori den skattepligtige påbegyndte afskrivning på aktiverne.

Stk. 4. Uudnyttede underskud, jf. § 18, stk. 1, ved udgangen af indkomståret 2003 vedrørende felter, hvorfra indkomst fra og med indkomståret 2004 beskattes efter reglerne i kapitel 3 A, kan fradrages i den skattepligtige kulbrinteindkomst med 2,5 pct. i hvert af indkomstårene 2004 og 2005 og 6 pct. i hvert af indkomstårene 2006-2016. De resterende uudnyttede underskud bortfalder. 1. pkt. finder kun anvendelse, hvis den skattepligtige for indkomståret 2003 har foretaget maksimale skattemæssige afskrivninger på aktiver omfattet af § 7, stk. 3, og § 8.

Stk. 5: Uudnyttede underskud, jf. § 19, stk. 2, ved udgangen af indkomståret 2003 fordeles mellem de koncessioner, der fra og med indkomståret 2004 omfattes af henholdsvis kapitel 3 og 3 A.

Stk. 6: Fusionsskattelovens § 8, stk. 6, finder ikke anvendelse på underskud omfattet af stk. 4 og underskud under stk. 5, som kan henføres til kapitel 3 A ved udgangen af indkomståret 2003, hvis den skattepligtige er modtagende selskab i den pågældende fusion, spaltning eller tilførsel af aktiver.

§ 27 B. Ved statens indtræden den 9. juli 2012 som partner i DUC's aktiviteter vedrørende eneretsbevillingen og statens overtagelse af en andel på 20 pct. af DUC's produktionsanlæg m.v., der anvendes til aktiviteter i henhold til eneretsbevillingen, jf. aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, gælder reglerne i 2.-5. pkt. Afståelsestidspunktet i skattemæssig henseende er den 9. juli 2012. Der beregnes ikke skattemæssig fortjeneste eller tab vedrørende de overdragne aktiver og passiver. Partnerne i DUC beholder 80 pct. af afskrivningsgrundlag og 80 pct. af andre skattemæssige værdier vedrørende aktiver og passiver, som staten overtager en andel af. Afståelsen påvirker ikke grundlaget for kulbrinteafdrag eller eventuelle uudnyttede underskud hos partnerne i DUC og kan ikke danne grundlag for afskrivning.

Stk. 2. Pr. 8. juli 2012 opgør partnerne i DUC afskrivningsgrundlag efter samme regler som ved udløbet af et indkomstår. På dette afskrivningsgrundlag kan der afskrives for perioden fra og med 1. januar 2012 til og med 8. juli 2012. Afskrivningerne for denne periode beregnes efter de almindelige regler, hvorefter de reduceres med 176/366 og fratrækkes afskrivningsgrundlaget efter 1. pkt. Afskrivningsgrundlaget pr. 31. december 2012, hvorpå der kan afskrives for perioden fra og med 9. juli 2012 til og med 31. december 2012, opgøres herefter som 80 pct. af det efter 1.-3. pkt. resterende afskrivningsgrundlag med tillæg og fradrag efter de almindelige regler af anskaffelses- og afståelsessummer for perioden fra og med 9. juli 2012 til og med 31. december 2012. Afskrivningerne for denne periode beregnes ligeledes efter de almindelige regler, hvorefter de reduceres med 190/366 og fratræk-

kes afskrivningsgrundlaget efter 4. pkt. De reducerede afskrivninger efter 3. og 5. pkt. fradrages ved indkomstopgørelsen.

Stk. 3. Det årlige beløb svarende til 20 pct. af positiv skattepligtig indkomst opgjort efter kapitel 2 med tillæg af nettorenteudgifter, som den skattepligtige skal betale til staten i henhold til aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, fradrages ved opgørelsen af den i § 4 nævnte skattepligtige indkomst og kan ikke danne grundlag for afskrivning.

§ 2

I lov om ansættelse og opkrævning m.v. af skat ved kulbrinteindvinding, jf. lovbekendtgørelse nr. 793 af 29. september 1993, som ændret bl.a. ved § 2 i lov nr. 198 af 14. marts 1997, § 12 i lov nr. 166 af 24. marts 1999 og senest ved § 38 i lov nr. 165 af 15. marts 2000, foretages følgende ændringer:

1. I § 1, stk. 3, § 2, stk. 1, 1. pkt., § 11, stk. 3, og § 12, stk. 1, ændres »kapitel 2 og 3« til: »kapitel 2 og 3 eller 3 A«.

2. I § 2, stk. 1, nr. 2, og § 4, stk. 1, 1. pkt., ændres »kapitel 3« til: »kapitel 3 og 3 A«.

3. I § 5, stk. 1, 1. pkt., indsættes efter »den forventede kulbrinteindkomst«: »og de forventede rørlednings- og dispensationsafgifter omfattet af kulbrinteskattelovens § 20 B, stk. 4«.

§ 3

Stk. 1: Loven træder i kraft dagen efter bekendtgørelsen i Lovtidende.

Stk. 2. Loven har virkning for indkomståret 2004 og senere indkomstår.

Stk. 3. Skattepligtige, som har indkomst fra koncessioner, der er omfattet af kulbrinteskattelovens kapitel 3, kan ved tilkendegivelse i forbindelse med indgivelse af selvangivelse for indkomståret 2004 vælge, at reglerne i kapitel 3 A og § 27 A, jf. § 1, nr. 10 og 11, skal anvendes for indkomst fra disse koncessioner. Den skattepligtige som nævnt i 1. pkt. kan ved tilkendegivelse i forbindelse med indgivelse af selvangivelse for indkomståret 2004 ændre de skattemæssige afskrivninger for indkomståret 2003 således, at den skattepligtige opfylder kravet om maksimale

skattemæssige afskrivninger for indkomståret 2003 efter kulbrinteskattelovens § 27 A, stk. 4, 3. pkt., jf. § 1, nr. 11. Ved efterfølgende erhvervelse af indkomst i henhold til andre koncessioner, der er omfattet af kapitel 3, kan erhververen ved tilkendegivelse i forbindelse med indgivelse

af selvangivelse for det første indkomstår, hvori indkomst herfra erhverves, vælge, at reglerne i kapitel 3 A skal anvendes for indkomst fra disse koncessioner med virkning fra og med dette indkomstår.

Givet på Marselisborg Slot, den 27. december 2003

Under Vor Kongelige Hånd og Segl

MARGRETHE R.

/ Svend Erik Hovmand

Fremsat den 5. november 2003 af skatteministeren (Svend Brjk Hovmand)

Forslag

til

Lov om ændring af kulbrinteskatteloven og lov om ansættelse og opkrævning m.v. af skat ved kulbrinteindvinding

(Ændringer af skattelovgivningen, som er lagt til grund for aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevillingen af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund)

§ 1

I lov om beskatning af indkomst i forbindelse med kulbrinteindvinding i Danmark, jf. lovbe- kendtgørelse nr. 792 af 29. september 1993, som ændret senest ved § 6 i lov nr. 313 af 21. maj 2002, foretages følgende ændringer:

1. I § 2, stk. 2, ændres »kapitel 3« til: »kapitel 3 eller 3 A«.

2. Efter § 10 indsættes:

»§ 10 A. Ved opgørelsen af den i § 4 nævnte skattepligtige indkomst kan fradrages beløb, som den skattepligtige afholder til fjernelse af anlæg også efter, at virksomhed med indvinding af kulbrinter er ophørt.

§ 10 B. Ved opgørelsen af den i § 4 nævnte skattepligtige indkomst kan ikke fradrages beløb, som skal betales i henhold til § 2, stk. 4, 1. pkt., eller § 3, stk. 2 og 3, i lov om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat, i det omfang beløbet vedrører indkomst, der beskattes efter reglerne i kapitel 3 A. 1. pkt. finder tilsvarende anvendelse, hvor beløbet, som den skattepligtige skal betale for etablering og benyttelse af rørledning, er fastsat i aftale med staten.«

3. Overskriften til kapitel 3 affattes således:

»Kapitel 3

Kulbrinteskate for indkomst fra koncessioner tildelt med virkning fra før 1. januar 2004 bortset fra eneretsbevillingen m.v.«

4. I § 14, stk. 1, indsættes efter 1. pkt.:

»§ 7, stk. 4, og § 8, stk. 3, finder tilsvarende anvendelse for afskrivningsberettigede aktiver, der både anvendes i forbindelse med virksomhed omfattet af kapitel 3 og virksomhed omfattet af kapitel 3 A.«

5. I § 16, stk. 4, 3. pkt., indsættes efter »til anvendelse på et andet felt«: », i tilfælde, hvor et aktiv overgår fra henholdsvis til anvendelse i tilknytning til en koncession, der er omfattet af kapitel 3, og i tilfælde, hvor et aktiv overgår til henholdsvis fra anvendelse i tilknytning til en koncession, der er omfattet af kapitel 3 A.«

6. I § 16, stk. 5, indsættes efter »delvis i forbindelse med anden virksomhed,«: »herunder virksomhed omfattet af kapitel 3 A,«.

7. § 20 affattes således:

»§ 20. Ved opgørelsen af den skattepligtige kulbrinteindkomst fradrages skatter, der for det pågældende indkomstår pålignes den skattepligtige efter reglerne i kapitel 2, og som vedrører indkomst, der beskattes efter dette kapitel.«

8. Efter § 20 indsættes som nyt kapitel:

»Kapitel 3 A

Kulbrinteskatt for indkomst fra eneretsbevillingen m.v. og koncessioner, der tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere

§ 20 A. Reglerne i dette kapitel finder anvendelse for indkomst, der erhverves i tilknytning til koncessioner, der tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere. Reglerne omfatter endvidere indkomst, der erhverves i tilknytning til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund. Indkomst omfattet af dette kapitel opgøres særskilt og uafhængigt af indkomst efter kapitel 3.

Stk. 2. Efterforskningsudgifter vedrørende tiladelserne 7/95 (Anja), 9/95 (Maja), 15/98 (Maja Extension), 17/98 (Sine) og 5/99 (Kraka Extension) kan dog fradrages ved opgørelsen af indkomst efter dette kapitel i det omfang, efterforskningsudgifterne ikke kan fradrages i indkomst efter kapitel 3.

Stk. 3. Indkomst som nævnt i § 10 B behandles efter kapitel 3, medmindre den skattepligtige i forbindelse med indgivelse af selvangivelse for indkomståret 2004 vælger at anvende reglerne i dette kapitel med virkning fra og med indkomståret 2004 for indkomst erhvervet i tilknytning til samtlige koncessioner.

§ 20 B. Den skattepligtige ansættes særskilt til kulbrinteskatt af de indtægter, som er nævnt i § 4, stk. 1 og 2. Den særskilte ansættelse foretages første gang for det indkomstår, hvori forundersøgelsen og efterforskningen påbegyndes.

Stk. 2. Den skattepligtige kulbrinteindkomst opgøres efter reglerne i §§ 4-10 B samt § 14, stk. 1, 2. pkt., med de ændringer, der følger af §§ 20 C-20 E.

Stk. 3. Kulbrinteskatten udgør 52 pct. af den skattepligtige kulbrinteindkomst, jf. dog stk. 4. Kulbrinteskatten tilfalder staten.

Stk. 4. I kulbrinteskatten fradrages beløb, som er omfattet af § 10 B, og hvor afgiftspligten indtræder den 1. januar 2004 eller senere. Hvis kulbrinteskatten derved bliver negativ, kan det negative beløb modregnes i kulbrinteskatt for de efterfølgende indkomstår.

§ 20 C. Ved opgørelsen af kulbrinteindkomsten kan fratrækkes et beløb på 5 pct. (kulbrinte-
fradrag) af anskaffelsessummen for aktiver, der

er omfattet af § 8, stk. 1. Kulbrinte-
fradraget indrømmes i det indkomstår, hvori den skattepligtige har påbegyndt afskrivning på aktivet, og hvert af de følgende 5 indkomstår.

Stk. 2. Der indrømmes desuden et kulbrinte-
fradrag på 5 pct. af de forundersøgel- og ef-
terforskningsudgifter, som efter § 7 fradrages
over 5 år. Kulbrinte-
fradraget indrømmes i det
indkomstår, hvori den 5-årige fradragsordning er
påbegyndt, og hvert af de følgende 5 indkomstår.

Stk. 3. Afstår den skattepligtige et aktiv, der
giver adgang til kulbrinte-
fradrag, fragår afståel-
sessummen i grundlaget for beregning af kul-
brinte-
fradraget fra og med afståelsesåret. Der
fragår dog højst et beløb svarende til anskaffel-
sessummen for det solgte aktiv. Erstatningssum-
mer og forsikringssummer sidestilles med afstå-
elsessummen.

Stk. 4. Overgår et aktiv, der giver adgang til
kulbrinte-
fradrag, til anden anvendelse end den i
§ 8, stk. 1, nævnte, fragår et beløb svarende til
aktivets skattemæssigt nedskrevne værdi i
grundlaget for beregning af kulbrinte-
fradraget fra og med det indkomstår, hvori overgangen
finder sted. Overgår et aktiv til anvendelse, der
omfattes af § 8, stk. 1, forhøjes grundlaget for
beregning af kulbrinte-
fradrag med aktivets skat-
temæssigt nedskrevne værdi fra og med det ind-
komstår, hvori overgangen finder sted. Tilsva-
rende regler finder anvendelse i tilfælde, hvor et
aktiv overgår til og fra anvendelse i forbindelse
med virksomhed omfattet af kapitel 3.

Stk. 5. Anvendes et aktiv, der giver adgang til
kulbrinte-
fradrag, delvis i forbindelse med anden
virksomhed, herunder virksomhed omfattet af
kapitel 3, fragår en andel af anskaffelsessummen
eller aktivets nedskrevne værdi, der forholdsmæssigt
svarer til aktivets anvendelse ved anden
virksomhed, i grundlaget for beregning af kul-
brinte-
fradraget.

§ 20 D. Ved opgørelsen af den skattepligtige
kulbrinteindkomst fradrages skatter, der for det
pågældende indkomstår pålignes den skattepligtige
efter reglerne i kapitel 2, og som vedrører
indkomst, der beskattes efter dette kapitel.

§ 20 E. Såfremt den skattepligtige kulbrinte-
indkomst udviser underskud, kan underskuddet
fremføres til modregning i tilsvarende indkomst
for senere indkomstår. Underskud kan kun frem-
føres til et senere indkomstår, i det omfang un-

derskuddet ikke kan modregnes i tidligere års indkomst.

Stk. 2. Underskud fra anden indkomst kan ikke fradrages i kulbrinteindkomsten.

Stk. 3. Hvis der resterer et uudnyttet underskud ved endeligt ophør af virksomhed omfattet af dette kapitel, kan skatteværdien af den del af underskuddet, som vedrører fradrag efter § 10 A, udbetales til den skattepligtige. Skatteværdien beregnes med skattesatsen for de senest pålignende kulbrinteskatter. Udbetalingen kan højst udgøre den kulbrinteskate, som den skattepligtige har betalt i henhold til reglerne i dette kapitel, med tillæg af den kulbrinteskate, som den skattepligtige har betalt vedrørende indkomstår forud for indkomståret 2004. Det i 3. pkt. nævnte kulbrinteskatebeløb opgøres før fradrag af betalte olierørlednings- og dispensationsafgifter, jf. § 20 B, stk. 4. Kulbrinteskate vedrørende kulbrinteindkomst hos selskaber, der er eller har været sambeskattet med den skattepligtige, medregnes ikke efter 3. og 4. pkt. Udbetalingen medregnes ikke til den skattepligtige indkomst. Skatteministeren kan fastsætte nærmere regler for gennemførelsen af udbetalinger som nævnt i 1. pkt.

9. Efter § 27 indsættes:

»§ 27 A. Ved opgørelsen af skattepligtig kulbrinteindkomst for de skattepligtige, der har indkomst i tilknytning til koncessioner, som overgår fra beskatning efter kapitel 3 til beskatning efter kapitel 3 A med virkning fra indkomståret 2004, gælder reglerne i stk. 2-6.

Stk. 2. Skattemæssige afskrivninger foretages med udgangspunkt i den skattemæssigt nedskrevne værdi pr. 31. december 2003. For aktiver omfattet af § 7, stk. 3, foretages skattemæssige afskrivninger fra og med indkomståret 2004 på baggrund af den skattemæssigt nedskrevne værdi pr. 31. december 2003 med et beløb, som svarer til den forholdsmæssige anvendelse af aktiverne ved efterforskningsvirksomhed i tilknytning til koncessioner omfattet af kapitel 3 A.

Stk. 3. Kulbrintefradrag efter § 20 C foretages med udgangspunkt i grundlaget for kulbrintefradrag efter § 16 pr. 31. december 2003 for de aktiver, der anvendes i tilknytning til koncessioner, hvorfra indkomst fra og med indkomståret 2004 beskattes efter kapitel 3 A. For de aktiver, som indgår i grundlaget efter 1. pkt., beregnes kulbrintefradrag med 10 pct. af anskaffelsessummen for den resterende del af den 10 års periode,

der begyndte med det indkomstår, hvori den skattepligtige påbegyndte afskrivning på aktiverne.

Stk. 4. Uudnyttede underskud, jf. § 18, stk. 1, ved udgangen af indkomståret 2003 vedrørende felter, hvorfra indkomst fra og med indkomståret 2004 beskattes efter reglerne i kapitel 3 A, kan fradrages i den skattepligtige kulbrinteindkomst med 2,5 pct. i hvert af indkomstårene 2004 og 2005 og 6 pct. i hvert af indkomstårene 2006-2016. De resterende uudnyttede underskud bortfalder 1. pkt. finder kun anvendelse, hvis den skattepligtige for indkomståret 2003 har foretaget maksimale skattemæssige afskrivninger på aktiver omfattet af § 7, stk. 3, og § 8.

Stk. 5. Uudnyttede underskud, jf. § 19, stk. 2, ved udgangen af indkomståret 2003 fordeles mellem de koncessioner, der fra og med indkomståret 2004 omfattes af henholdsvis kapitel 3 og 3 A.

Stk. 6. Fusionsskattelovens § 8, stk. 6, finder ikke anvendelse på underskud omfattet af stk. 4 og underskud under stk. 5, som kan henføres til kapitel 3 A ved udgangen af indkomståret 2003, hvis den skattepligtige er modtagende selskab i den pågældende fusion, spaltning eller tilførsel af aktiver.

§ 27 B. Ved statens indtræden den 9. juli 2012 som partner i DUCs aktiviteter vedrørende eneretsbevillingen og statens overtagelse af en andel på 20 pct. af DUCs produktionsanlæg m.v., der anvendes til aktiviteter i henhold til eneretsbevillingen, jf. aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, gælder reglerne i 2.-5. pkt. Afståelsestidspunktet i skattemæssig henseende er den 9. juli 2012. Der beregnes ikke skattemæssig fortjeneste eller tab vedrørende de overtagne aktiver og passiver. Partnerne i DUC beholder 80 pct. af afskrivningsgrundlag og 80 pct. af andre skattemæssige værdier vedrørende aktiver og passiver, som staten overtager en andel af. Afståelsen påvirker ikke grundlaget for kulbrintefradrag eller eventuelle uudnyttede underskud hos partnerne i DUC og kan ikke danne grundlag for afskrivning.

Stk. 2. Pr. 8. juli 2012 opgør partnerne i DUC de enkelte afskrivningssaldi, som saldiene ved indkomstårets begyndelse med tillæg af anskaffelsessummen for driftsmidler og skibe, der er

anskaffet i perioden 1. januar 2012 til og med 8. juli 2012 og med fradrag af salgssummen for skibe og driftsmidler, der er solgt og leveret i denne periode. På disse saldi kan der foretages afskrivninger for perioden 1. januar 2012 til og med 8. juli 2012. De opgjorte afskrivninger efter 2. pkt. reduceres med 176/366. For perioden 9. juli 2012 til og med 31. december 2012 kan partnerne foretage afskrivninger på grundlag af 80 pct. af saldiene efter 1. pkt. med fradrag af 80 pct. af de foretagne afskrivninger efter 3. pkt. og med tillæg af anskaffelsessummen for driftsmidler og skibe, der er anskaffet i perioden 9. juli 2012 til og med 31. december 2012 og med fradrag af salgssummen for skibe og driftsmidler, der er solgt og leveret i denne periode. De beregnede afskrivninger efter 4. pkt. reduceres med 190/366. Summen af afskrivninger opgjort efter 3. og 5. pkt. kan fradrages ved indkomstopgørelsen for 2012.

Stk. 3. Det årlige beløb svarende til 20 pct. af positiv skattepligtig indkomst opgjort efter kapitel 2 med tillæg af nettorenteudgifter, som den skattepligtige skal betale til staten i henhold til aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, fradrages ved opgørelsen af den i § 4 nævnte skattepligtige indkomst og kan ikke danne grundlag for afskrivning.

§ 2

I lov om ansættelse og opkrævning m.v. af skat ved kulbrinteindvinding, jf. lovbekendtgørelse nr. 793 af 29. september 1993, som ændret

bl.a. ved § 12 i lov nr. 166 af 24. marts 1999, og senest ved § 38 i lov nr. 165 af 15. marts 2000, foretages følgende ændringer:

1. I § 1, *stk. 3*, § 2, *stk. 1, 1. pkt.*, § 11, *stk. 3*, og § 12, *stk. 1*, ændres »kapitel 2 og 3« til: »kapitel 2 og 3 eller 3 A«.

2. I § 2, *stk. 1, nr. 2*, og § 4, *stk. 1, 1. pkt.*, ændres »kapitel 3« til: »kapitel 3 og 3 A«.

3. I § 5, *stk. 1, 1. pkt.*, indsættes efter »den forventede kulbrinteindkomst«: »og de forventede rørlednings- og dispensationsafgifter omfattet af kulbrinteskattelovens § 20 B, *stk. 4*«.

§ 3

Stk. 1. Loven træder i kraft dagen efter bekendtgørelsen i Lovtidende.

Stk. 2. Loven har virkning for indkomståret 2004 og senere indkomstår.

Stk. 3. Skattepligtige, som har indkomst fra koncessioner, der er omfattet af kulbrinteskattelovens kapitel 3, kan ved tilkendegivelse i forbindelse med indgivelse af selvangivelse for indkomståret 2004 vælge, at reglerne i kapitel 3 A og § 27 A, jf. § 1, nr. 8 og 9, skal anvendes for indkomst fra disse koncessioner. Ved efterfølgende erhvervelse af indkomst i henhold til andre koncessioner, der er omfattet af kapitel 3, kan erhververen ved tilkendegivelse i forbindelse med indgivelse af selvangivelse for det første indkomstår, hvori indkomst herfra erhverves, vælge, at reglerne i kapitel 3 A skal anvendes for indkomst fra disse koncessioner med virkning fra og med dette indkomstår.

Bemærkninger til lovforslaget

I: Indledning

Formålet med lovforslaget er at gennemføre ændringer af skattelovgivningen, som er lagt til grund for aftalen af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevillingen af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund.

I forbindelse med Folketingets forespørgselsdebat F 28 den 20. februar 2003 om regeringens eventuelle planer om ændring af beskatningen af olie- og gasressourcerne i Nordsøen blev følgende vedtaget:

»Folketinget opfordrer regeringen til, inden den 1. oktober 2003, i en redegørelse til Folketinget at fremlægge de muligheder, der er for – på en samfundsøkonomisk hensigtsmæssig og afbalanceret måde – at sikre, at staten får en større andel af værdierne i forbindelse med den nuværende og fremtidige udnyttelse af olie- og gasressourcerne i Nordsøen.

Det forudsættes herunder, at der samtidig kan ske en drøftelse med bevillingshaverne af de koncessioner, der udløber i 2012, med henblik på en mulig forlængelse.

Som opfølgning på denne vedtagelse V 54 har økonomi- og erhvervsministeren i »Redegørelse til Folketinget vedrørende Nordsøen« af 7. oktober 2003 beskrevet den historiske fordeling af værdierne mellem staten og bevillingshaverne og redegjort for forventningerne til den fremtidige olie- og gasproduktion fra den danske del af Nordsøen.

Redegørelsen præsenterede endvidere resultatet af regeringens drøftelser med A.P. Møller – Mærsk om en fortsættelse af eneretsbevillingen til efterforskning og indvinding af olie og gas i Nordsøen, som udløber i 2012.

Som det fremgår af redegørelsen har drøftelserne taget afsæt i Folketingets ønske om at sikre staten en større andel af værdierne i forbindelse med nuværende og fremtidig udnyttelse af olie- og gasressourcerne i Nordsøen. Resultatet af drøftelserne var, at økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne (A.P. Møller – Mærsk A/S og Mærsk Olie og Gas A/S) den

29. september 2003 indgik en aftale om de nærmere vilkår for fortsættelse af eneretsbevillingen med 30 år frem til og med den 8. juli 2042.

Formålet med nærværende lovforslag er at gennemføre de ændringer af skattelovgivningen, som er forudsat i aftalen. De foreslåede ændringer får umiddelbart størst betydning for A.P. Møller – Mærsk og partnerne i Dansk Undergrunds Consortium (DUC), idet andre bevillingshavere og producenter i den danske del af Nordsøen som udgangspunkt ikke omfattes af ændringerne. De nye skattemæssige vilkår vil imidlertid få virkning for de selskaber, der fremover får tildelt koncessioner til at efterforske og indvinde olie og gas i den danske del af Nordsøen.

Bevillingshaverne i henhold til eneretsbevillingen er bekendt med og accepterer, at der med virkning for aftalen vil blive gennemført sådanne ændringer i kulbrinteskatteloven.

Det er bl.a. aftalt, at DUC-selskaberne kompenseres for virkningerne i eksisterende eller nye love og andre regler, der specifikt rammer producenter af kulbrinter i den danske del af Nordsøen. Kompensationen fastsættes med henblik på, at den økonomiske balance mellem staten og bevillingshaverne og deres partnere genoprettes, og kan maksimalt udgøre den nettofordel, som staten opnår ved denne aftale.

Lovforslaget skal ses i sammenhæng med Forslag til folketingsbeslutning om indgåelse af aftale mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund (B 7), der blev fremsat den 8. oktober 2003 af økonomi- og erhvervsministeren, og det samtidig med dette lovforslag fremsatte Forslag til lov om ændring af lov om anvendelse af Danmarks undergrund.

For indkomst, der erhverves i tilknytning til den fortsatte eneretsbevilling og nye koncessioner som følge af udbudsrunder pr. 1. januar 2004 eller senere, indeholder lovforslaget følgende hovedelementer:

- Kulbrintefradraget nedsættes fra 250 pct. til 30 pct. af investeringerne.

- Feltbeskatningen ophæves, hvorefter bl.a. underskud i forbindelse med opbygningen af et felt modregnes i overskud fra et felt i produktion.
- Ved ophør af al produktion efter en koncession kompenseres selskaberne for fradrag for en eventuel uudnyttet skatteværdi af fjernelsesomkostninger, dog ikke med mere end den betalte kulbrinteskate.
- Rørledningsafgiften modregnes i kulbrinteskatten.
- *Pay back*-reglen (begrænsningsregel vedrørende kulbrinte-fradrag) ophæves.
- Kulbrinteskattesatsen nedsættes fra 70 til 52 pct.

Herudover foreslås særlige regler for partnerne i DUC i forbindelse med overgangen til de nye regler og særlige regler for disse selskaber som følge af aftalens bestemmelser om statens indtræden den 9. juli 2012 som partner i DUCs aktiviteter vedrørende eneretsbevillingen.

Der gives mulighed for, at andre kulbrinteselskaber kan vælge at overgå til beskatning efter kapitel 3 A på samme skattemæssige vilkår som eneretsbevillingen.

2. Den gældende beskatning i hovedtræk

2.1. Kulbrinteskatteloven

Kulbrinteskattesystemet er overordnet set opbygget således, at gennemsnitsskatten stiger i takt med et øget afkast af de foretagne investeringer samtidig med, at mindre fund, hvor investeringerne er relativt store i forhold til de forventede indtægter, beskattes lempeligt eller slet ikke belastes af den særlige kulbrinteskate.

Beskatningen af virksomheder omfattet af kulbrinteskatteloven sker dels via en »almindelig« selskabsskat, dels via en særskilt kulbrinteskate. Der foretages en særskilt opgørelse af indkomsten ved kulbrinteindvinding (*ring fence*).

Den *selskabsskattepligtige kulbrinteindkomst* beskattes med 30 pct. Opgørelsen sker som udgangspunkt efter de almindelige regler. Den væsentligste undtagelse – bortset fra opgørelsen af en særskilt indkomst – er, at underskud fra anden indkomst ikke kan fratregkes i indkomst ved kulbrinteindvinding. Derimod kan den skattepligtige vælge mellem at overføre underskud i den selskabsskattepligtige kulbrinteindkomst til fradrag i anden indkomst eller at fremføre underskuddet til fradrag i kulbrinteindkomst i senere år.

Udover den almindelige selskabsskat skal den skattepligtige betale en *særlig kulbrinteskate* af indkomsten ved kulbrinteindvinding. Der er tre væsentlige afvigelser mellem opgørelsen af den kulbrinteskatepligtige

ge indkomst og den indkomst, der betales selskabsskat af.

For det første skal der opgøres en indkomst for hvert felt. Udgifter kan som udgangspunkt kun fratregkes, i det omfang de vedrører indkomsten fra feltet, og kun positive feltindkomster indgår ved opgørelsen af den samlede kulbrinteskatepligtige indkomst. Efterforskningsudgifter holdes uden for feltopgørelserne, men kan fratregkes ved den samlede opgørelse.

For det andet er selskabsskatten af kulbrinteindkomsten fradragsberettiget i grundlaget for kulbrinteskatten.

For det tredje har virksomhederne ved opgørelsen af den kulbrinteskatepligtige indkomst for hvert felt et *kulbrinte-fradrag* på 25 pct. af investeringerne på feltet, der skal sikre, at felter med relativt høje investeringer i forhold til feltets forventede indtægter bliver lempeligere beskattet end felter med relativt lave investeringer i forhold til feltets forventede indtægter. Fradraget gives i 10 år, dvs. et fradrag på 250 pct. af investeringen.

Den herved opgjorte kulbrinteindkomst beskattes med 70 pct. Et underskud i kulbrinteindkomsten kan ikke modregnes i anden positiv indkomst, ligesom underskud i anden indkomst ikke kan modregnes i positiv kulbrinteindkomst. Såvel underskud i den samlede kulbrinteindkomst, som underskud i feltindkomsten kan fremføres til modregning i senere år.

2.2 Andre beskatningsformer

Staten får også andel i det økonomiske udbytte ved produktionen af kulbrinter i Nordsøen på anden måde end gennem selskabsskat og kulbrinteskate.

Ifølge olierørledningsloven skal af olie, der produceres fra danske felter i Nordsøen, transporteres gennem rørledningen, medmindre der er givet dispensation fra denne transportpligt. I loven er der fastsat regler vedrørende betaling for benyttelse af rørledningen. Betalingen består bl.a. af et fortjenstelement på 5 pct., der skal betales af alle, som ifølge loven har pligt til at transportere olie gennem rørledningen. Det gælder også i de tilfælde, hvor der er givet dispensation for transportpligten. Indbetalingen sker – bortset fra dispensationsafgiften – ikke direkte til staten men til det statsejede selskab DONG (Dansk Olierør A/S). I henhold til olierørledningsloven kan økonomi- og erhvervsministeren årligt med tilslutning fra Folketingets Finansudvalg indgå aftale med DONG om indbetaling til staten af en afgift for selskabets virksomhed i henhold til olierørledningsloven. I de senere år har denne afgift været på 95 pct. af fortjenstelementet.

Ud over rørledningsafgift betaler visse koncessioner også produktionsafgift (royalty) af værdien af de indvundne kulbrinter. For eneretsbevillingen betales et royaltybidrag på 8,5 pct. Ved opgørelsen af royaltybidraget er der fradrag for ovennævnte fortjenstelement. For Lulita-feltet betales også royalty men med en sats, som er afhængig af produktionens størrelse (glideskala). For andre koncessioner betales der ikke royalty.

Endelig deltager staten via det statsejede selskab DONG E&P i alle koncessioner udstedt siden 1984. Det vil sige alle koncessioner undtagen eneretsbevillingen. Vilklærene og andelen for statsdeltagelsen har løbende været justeret siden gennemførelsen af undergrundsloven i 1981. DONG E&P deltager i de senere udbudsrunder i 1995 og 1998 med en fast, ikke-båret andel på 20 pct. og har i visse tilfælde suppleret andelen med køb af yderligere andele i tilladelser på kommercielle vilkår.

3. Lovforslaget

Som nævnt er formålet med lovforslaget at gennemføre de ændringer af de skattemæssige vilkår, som er forudsat i aftalen mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevillingen af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund (i det følgende benævnt aftalen).

De foreslåede ændringer kan opdeles i to. For det første indeholder lovforslaget de generelle ændringer af kulbrintebeskatningen, som også skal gælde for andre koncessioner, der tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere. Det vil sige de regler, som skal gælde ved eventuelle fremtidige koncessionstildelinger. Disse ændringer vedrører hovedsageligt opgørelsen af grundlaget for kulbrinteskatten, som har givet et beskedent provenu siden indførelsen i 1982. Derimod foreslås som udgangspunkt ingen ændringer af beregningen af selskabsskat af kulbrinteindkomsten (kapitel 2-indkomsten).

For det andet indeholder lovforslaget de særlige skattemæssige regler, som skal gælde for de nuværende partnere i DUC i forbindelse med overgangen til de nye regler m.v. Årsagen til, at det er nødvendigt med sådanne særlige regler, er først og fremmest, at disse selskaber som de foreløbig eneste har indkomst i tilknytning til en koncession, der går fra at være beskattet efter de gældende regler (kapitel 3) til beskatning efter de foreslåede regler (kapitel 3 A). Det er derfor nødvendigt at fastsætte regler for denne overgang mellem de to sæt skatteregler. Derudover kræves der særlige regler for disse selskaber som følge af aftalens

bestemmelser om statens indtræden i DUC den 9. juli 2012.

3.1. Generelle ændringer

Ændringerne foreslås kun at gælde for indkomst, der erhverves i tilknytning til den fortsatte eneretsbevilling og tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas i Nordsøen, der tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere. Dermed beværes andre selskaber, der efterforsker og producerer i den danske del af Nordsøen, de skattemæssige vilkår, som de har i dag.

Konsekvensen af, at ændringerne ikke kommer til at omfatte alle selskaber, der efterforsker og producerer i Nordsøen, er, at der kommer til at gælde forskellige skatteregler for indkomst, der erhverves i tilknytning til forskellige koncessioner. Det betyder, at et selskab kan være omfattet af både de gældende regler og de foreslåede skattemæssige vilkår, hvis selskabet erhverver kulbrinteindkomst i tilknytning til flere forskellige koncessioner. Det vil således være tilfældet for partnerne i DUC, der også driver virksomhed med efterforskning og indvinding af kulbrinter i henhold til andre tilladelser end eneretsbevillingen. Det vil også være tilfældet, hvis andre selskaber, der efterforsker og producerer på dansk område i dag, erhverver en ny tilladelse i en fremtidig udbudsrunde.

Som følge heraf er det nødvendigt at fordele den samlede kulbrinteindkomst mellem indkomst, der beskattes efter gældende regler, og indkomst, der beskattes efter nye regler. Det betyder bl.a., at der skal foretages en fordeling af omkostninger, der ikke umiddelbart kan henføres til indkomst vedrørende den enkelte koncession. Det gælder i særlig grad finansieringsomkostninger og ledelses- og administrationsomkostninger. Der skal også foretages en fordeling af skattemæssige afskrivninger på aktiver, der anvendes i tilknytning til koncessioner, som er omfattet af hvert sit regelsæt for beregning af kulbrinteskate.

Problemstillingen kendes allerede efter de gældende regler, hvor der skal opgøres en indkomst felt for felt. Kulbrinteafdrag og skattemæssige afskrivninger på produktionsanlæg m.v., der anvendes til indvinding fra flere felter, skal fordeles mellem felterne. Ledelses- og administrationsomkostninger og finansieringsomkostninger skal ligeledes allerede i dag fordeles mellem forskellige felter, ligesom disse omkostninger også skal fordeles mellem produktions- og efterforskningsaktivitet. Det sker efter en række forskellige fordelingsnøgler og fordelingsprincipper. Disse fordelingsnøgler vil i vidt omfang også kunne anvendes til at fordele indkomst og omkostninger mellem de

tilladelser, der er omfattet af kapitel 3, og de tilladelser, der er omfattet af kapitel 3 A.

Indførelsen af to sideløbende regelsæt til beregning af kulbrinteskatt giver samlet set ikke anledning til større vanskeligheder med at fordele fælles omkostninger m.v. Det skyldes, at der i de foreslåede regler ikke opereres med en opdeling af indkomsten på felter, jf. nedenfor under 3.1.2. Tværtimod vurderes det, at det administrative besvær ved at fordele fælles omkostninger m.v. mellem kapitel 3 og 3 A vil være mindre end den administrative lettelse ved ophævelsen af feltbeskatningen.

Der skal dog efter forslaget ske en fordeling af den betalte selskabsskat af kulbrinteindkomsten efter kapitel 2, mellem tilladelser omfattet af kapitel 3 og 3 A. Det skyldes, at selskabsskatten er fradragsberettiget ved opgørelsen af kulbrinteskattegrundlaget – både efter de gældende og de foreslåede regler. Det har ikke hidtil været nødvendigt at foretage en fordeling af selskabsskatten, fordi den betalte selskabsskat efter gældende regler fradrages uden for feltopgørelserne.

Nedenfor under 3.1.1.-3.1.6. redegøres nærmere for de foreslåede ændringer i forhold til gældende regler og dermed for forskellen mellem beregningen af kulbrinteskatt efter kapitel 3 og det foreslåede kapitel 3 A.

3.1.1. Væsentligt mindre kulbrintefradrag

Kulbrintefradraget indebærer, at selskaberne ved opgørelsen af kulbrinteskatten får et ekstra fradrag på 250 pct. af investeringerne (25 pct. i 10 år). Det vil sige, at et selskab, der investerer 100 kr., får et fradrag på 250 kr. foruden de almindelige afskrivninger på investeringen.

Kulbrintefradragets størrelse blev fastsat på et tidspunkt, hvor renten var på omkring 20 pct. og inflationen var ca. 10 pct. Da kulbrintefradraget ikke varierer med ændringer i rente- og inflationsniveauet, har faldet i renteniveauet m.v. siden kulbrinteskattelovens indførelse betydet, at realværdien og nutidsværdien af kulbrintefradraget er blevet væsentligt forøget.

Forudsat at selskabet kan udnytte afskrivninger og kulbrintefradrag fuldt ud, vil selskabet således ved en rente på f.eks. 6 pct. spare mere end 200 kr. i skat, hver gang selskabet investerer 100 kr. Med andre ord betaler staten investeringen og giver yderligere et tilskud på mere end 100 kr. til selskabet. Tilskuddet kan opnås, uanset om investeringen i sig selv er rentabel og derfor også ville blive foretaget uden tilskuddet.

Samtidig har selskaberne et incitament til at investere (helt uanset afkastet af investeringen), så længe skattebesparelsen overstiger investeringen. Et rationelt selskab vil derfor forsøge at undgå at betale kul-

brinteskatt ved at øge investeringerne. Disse investeringer medfører et samfundsøkonomisk tab og gør det fremtidige provenu fra kulbrinteskatten usikkert. Provenuet vil afhænge af, i hvilket omfang det lykkes selskaberne at investere sig ud af kulbrinteskatten.

Det er derfor en afgørende forudsætning for at skabe en mere effektiv og robust kulbrinteskatt, at der sker en kraftig beskæring af kulbrintefradraget. Det foreslås, at kulbrintefradraget nedsættes til 5 pct. i 6 år, dvs. i alt 30 pct. Et kulbrintefradrag af denne størrelse svarer til den friindtægt, som gives ved beregningen af den norske særskat af kulbrinteindkomst. Det vurderes, at et kulbrintefradrag af denne størrelse ikke indebærer væsentlige forvridninger af selskabernes investeringsbeslutninger.

Der foreslås ikke ændringer af grundlaget for beregning af kulbrintefradraget.

3.1.2. Samlet indkomstopgørelse

Efter gældende regler opgøres indkomsten felt for felt. Efterforskningsudgifter og selskabsskat holdes dog uden for feltopgørelserne og kan således fratrækkes fuldt ud ved den samlede indkomstopgørelse.

Den feltbaserede indkomstopgørelse indebærer, at underskud f.eks. i forbindelse med opbygningen af et felt ikke bliver modregnet i overskud fra et andet felt, som er i produktion.

Den gældende feltbeskatning har nær sammenhæng med kulbrintefradraget. Ved indførelsen af kulbrinteskatteloven blev feltbeskatningen således især begrundet med, at et system, hvor der ydes et investeringsafhængigt kulbrintefradrag, nødvendiggør en feltbeskatning, hvis indvindingsvirksomheden først og fremmest skal tilrettelægges ud fra sædvanlige driftsøkonomiske betragtninger.

Når kulbrintefradraget foreslås beskåret kraftigt, bortfalder denné begrundelse for feltbeskatningen i realiteten. Det virker rimeligt og i overensstemmelse med almindelige skatteretlige principper, at der gives adgang til at modregne overskud og underskud opstået ved samme type virksomhed, når der ikke foreligger særlige hensyn, der kan begrunde, at modregning afskræres.

I konsekvens heraf foreslås feltafgrænsningen afskaffet. Det vil sige, at underskud fra ét felt i fremtiden modregnes i positiv indkomst fra et andet felt, og at der foretages en samlet indkomstopgørelse af al kulbrinteindkomst omfattet af de foreslåede regler.

Ophævelsen af feltbeskatningen vil alt andet lige indebære en administrativ lettelse for både virksomheder og skattemyndighederne. Når feltopdelingen opgives, forsvinder endvidere det skattemæssige incita-

ment til indkomstforvridning mellem felterne, der er en følge af, at underskud fra et felt ikke bliver fradraget i overskud fra et andet felt. På den baggrund opnås en enklere og mere gennemskuelig beskatning med færre incitamenter til og muligheder for indkomstforvridning.

3.1.3. Fjernelsesomkostninger

Siden indførelsen af kulbrinteskatten i 1982 har spørgsmålet om fjernelsesomkostninger været udsendt til yderligere overvejelser. Det har dog hele tiden været hensigten, at selskaberne skulle sikres fradrag for disse omkostninger.

Når der ikke er fastsat særlige regler for sådanne omkostninger i Nordsøen, gælder de almindelige regler i statskatteloven, hvorefter der er fradrag for de udgifter, som i årets løb er anvendt til at erhverve, sikre og vedligeholde indkomsten, derunder ordinære afskrivninger.

Når driften af en virksomhed er ophørt, vil de udgifter, der tidligere havde karakter af driftsomkostninger, som udgangspunkt ikke længere være fradragsberettigede, fordi de typisk mangler den tilknytning til den indkomstskabende aktivitet, som er en betingelse for fradrag. Selskabet vil heller ikke kunne tage fradraget på forhånd ved – med skattemæssig virkning – at hensætte beløb til dækning af fjernelsesomkostninger, jf. betingelsen om at udgifterne skal være anvendt i årets løb.

Spørgsmålet om fradrag for driftsomkostninger efter en virksomheds ophør er behandlet i Skatteretsrådets redegørelse fra juni 1999. I redegørelsen konkluderes efter en gennemgang af praksis, »at udgifter, der først afholdes efter en virksomheds ophør, men i nærtidsmæssig tilknytning hertil, kan fradrages, når udgiften har driftsmæssig forbindelse med den nu ophørte virksomhed. Derimod er der ikke fradrag for udgifter, der afholdes også længere tid efter virksomhedens ophør, selv om udgiften har driftsmæssig forbindelse med den ophørte virksomhed.«

I relation til den type fjernelsesomkostninger, der vil opstå i Nordsøen, kan nævnes, at der i praksis er godkendt fradrag for opgravning af benzintanke efter, at den pågældende skatteyder var ophørt med at drive virksomhed som benzinfohandler. Der anerkendes også fradrag for udgifter til retablering af lossepladser, når udgifterne afholdes.

På den baggrund synes problemet vedrørende fjernelsesomkostninger i relation til kulbrinteskattepligtige ikke at være manglende fradragsret. Det må anses for overvejende sandsynligt, at selskaberne vil kunne opfylde kriterierne for fradrag i forbindelse med oprydningen i Nordsøen.

For at undgå tvivl foreslås det dog at skabe udtrykkelig hjemmel i kulbrinteskatteloven til, at fjernelsesomkostninger kan fradrages i både grundlaget for selskabsskat og kulbrinteskate. Det foreslås, at denne præcisering kommer til at gælde for alle selskaber, der efterforsker og producerer i den danske del af Nordsøen.

Det reelle problem i relation til fjernelsesomkostninger opstår i de tilfælde, hvor selskabet ikke kan udnytte fradraget – det vil sige de situationer, hvor der ikke er positiv indkomst at modregne udgifterne i. Det vil eksempelvis være tilfældet, når et selskab afvikler sit sidste eller eneste felt i den danske del af Nordsøen.

Den fradragsværdi, som selskabet mister, vil afhænge af, om selskabet har andre indtægter, der er skattepligtige i Danmark. Er det tilfældet, vil fradraget for afviklingsomkostningerne i den selskabsskattepligtige kulbrinteindkomst kunne føres ud af ring fence, dvs. den særskilte opgørelse af indkomsten ved kulbrinteindvinding, til fradrag i anden skattepligtig indkomst. Derimod vil fradragsværdien i relation til kulbrinteskattegrundlaget være tabt, medmindre selskabet på et senere tidspunkt genoptager kulbrinteaktiviteter på dansk område.

Er der tale om et selskab uden anden skattepligtig indkomst, kan selskabet miste fradragsværdien både i relation til selskabsskat og kulbrinteskate.

Formålet med at fastsætte særlige regler for fjernelsesomkostninger er således – i højere grad end at sikre fradrag – at kompensere selskaberne for det »tab«, som skyldes, at der ved denne type virksomhed skal afholdes betydelige udgifter, efter at virksomheden er afsluttet. Disse udgifter har nær tilknytning til driften af virksomheden og vil alt andet lige være fradragsberettigede, i det omfang de afholdes, mens virksomheden er i drift og har en indtjening. På den baggrund virker det rimeligt at søge en løsning, hvor selskaberne stilles tilnærmelsesvis som om, udgifterne var afholdt, mens virksomheden kastede indtægter af sig.

Det foreslås, at der først kompenseres, når al produktion i henhold til koncessioner, der omfattes af kapitel 3 A, endeligt er ophørt. Det vil sige, når alle fjernelsesomkostninger er afholdt og dermed kendt. Det foreslås derfor, at der indføres en carry back-ordning, hvor staten betaler en andel af fjernelsesomkostningerne, der opgøres under hensyn til selskabets tidligere skattebetaling. Der skal tages hensyn til selskabets tidligere skattebetaling for at undgå, at selskabet stilles bedre end den situation, hvor omkostningerne løbende havde kunnet fradrages.

Det foreslås, at carry back-reglen kun skal gælde i relation til kulbrinteskatten. Carry back-reglen skal ikke gælde i relation til selskabsskatten af kulbrinte-

indkomst. Der ses ingen grund til at fastsætte særligt gunstige regler i relation til selskabsskatten, der opgøres på tilnærmelsesvis samme måde som for andre brancher.

3.1.4. Modregning af rørlædningsafgift/dispensationsafgift i kulbrinteskatt

Bruttoomsætningsafgifter som royalty og rørlædningsafgift indebærer en forvridning af selskabernes investeringsbeslutninger. Selskaberne vil således undlade produktion, selv om produktionsværdien før skat overstiger omkostningerne, hvis forskellen mellem produktionsværdi og omkostninger ikke er tilstrækkelig til at dække rørlædningsafgift og royalty. Bruttoomsætningsafgifterne trækker i retning af, at olieindvindingen bliver for lille, og hindrer derved en samfundsøkonomisk optimal indvinding af marginale felter.

Rørlædningsafgiften opkræves i henhold til olieerhvervsloven. Loven gælder imidlertid ikke i relation til eneretsbevillingen, hvor rørlædningsafgiften i stedet er aftalebestemt.

Royalty er aftalebestemt og gælder med enkelte undtagelser kun i relation til eneretsbevillingen. Det er et led i aftalen, at den hidtidige royalty af produktionsværdien ophæves i relation til eneretsbevillingen med virkning fra 1. januar 2004, mens rørlædningsafgiften formelt fortsætter til og med 8. juli 2012.

Efter gældende regler er betaling af royalty og rørlædningsafgift fradragsberettiget både ved opgørelsen af grundlaget for selskabsskat og kulbrinteskatt.

Det foreslås, at rørlædningsafgiften i stedet kan modregnes i kulbrinteskatten, der opgøres efter de foreslåede regler i kapitel 3 A. Derved ophæves rørlædningsafgiften reelt, hvilket forbedrer muligheden for en samfundsøkonomisk optimal indvinding især af marginale felter.

I konsekvens af at rørlædningsafgiften kan fradrages direkte i kulbrinteskatten, skal afgiften til gengæld ikke længere kunne fradrages ved indkomstopgørelsen – hverken ved beregning af selskabsskat eller kulbrinteskatt.

Der foreslås ingen ændringer i relation til den skattemæssige behandling af royalty. Det skyldes, at der som nævnt ikke længere skal betales royalty af produktionsværdien i henhold til eneretsbevillingen, og at royalty heller ikke forventes at indgå i koncessionsvilkårene ved fremtidige udbudsrunder.

3.1.5. Ingen pay back-regel

Pay back-reglerne indebærer, at den automatiske adgang til kulbrintefradrag på 250 pct. af fremtidige

investeringer bortfalder, når nettooverskuddet på et felt har nået en vis størrelse. Baggrunden for reglerne har været, at når en skattepligtig gennem sine indtægter fra feltet har fået dækket sine investeringer på feltet samt en forrentning heraf, er der ikke længere grundlag for at yde det særlige incitament til nye investeringer, som kulbrintefradraget er udtryk for.

Det vurderes, at der ikke er behov for en sådan begrænsning af adgangen til at opnå kulbrintefradrag, når kulbrintefradraget beskæres så meget, som det foreslås.

Dertil kommer, at de gældende pay back-regler ikke er effektive. Det skyldes, at der er mulighed for at opnå dispensation fra reglerne, når hensynet til en forsvarlig og hensigtsmæssig indvinding taler herfor. De krav, der skal opfyldes for at få dispensationen, er dermed de samme, som skal opfyldes for at få Energistyrelsens godkendelse af investeringerne efter undergrundslovens § 10. På den baggrund vil dispensation kun kunne nægtes i klare omgælsesstiltælde, hvor de faktiske omstændigheder først kommer for dagen, efter at Energistyrelsens godkendelse i henhold til undergrundsloven er givet.

3.1.6. Lavere kulbrinteskattesats

I lyset af den kraftige nedsættelse af kulbrintefradraget foreslås det, at kulbrinteskattesatsen nedsættes fra 70 pct. til 52 pct. for kulbrinteindkomst, der beskattes efter de foreslåede regler i kapitel 3 A.

3.2. Særlige regler for partnerne i DUC

3.2.1. Overgangen til de nye skattemæssige vilkår

Aftalen mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevillingen fastsætter en række særlige regler for den overgang fra beskatning efter de gældende regler i kulbrinteskattelovens kapitel 3 til beskatning efter de foreslåede regler i kapitel 3 A, som skal ske for partnerne i DUC med virkning fra og med indkomståret 2004. Dog indeholder aftalen ingen regler om grundlaget for skattemæssige afskrivninger efter overgangen.

Reglerne vil ikke gælde for andre selskaber, idet der ikke er – og heller ikke i den nærmeste fremtid forventes at være – selskaber, der vil erhverve indkomst i henhold til en koncession, der først har været beskattet efter reglerne i kapitel 3 og herefter overgår til beskatning efter kapitel 3 A, jf. dog valgmuligheden efter lovforslagets § 3, stk. 3.

De to regelsæt for beregning af kulbrinteskatt i kapitel 3 og 3 A er meget ensartede i deres opbygning, og behovet for overgangsregler er derfor forholdsvist begrænset. Overgangsreglerne vil som udgangspunkt

kun være nødvendige; hvor de to systemer adskiller sig fra hinanden.

Udgangspunktet er herefter, at de skattemæssige værdier blot videreføres ved overgangen fra beskatning efter kapitel 3 til beskatning efter kapitel 3 A. Der udløses ingen beskatning af kapitalgevinster eller beskatning af genvundne afskrivninger, idet overgangen ikke kan betragtes som en afståelse af de pågældende aktiver. Det vil sige, at afskrivningsgrundlag og andre skattemæssige anskaffelsessummer vedrørende de aktiver og passiver, som fra og med indkomståret 2004 er undergivet beskatning efter kapitel 3 A, videreføres fra den hidtidige beskatning efter kapitel 3.

Som følge af feltafgrænsningen i de gældende regler vil det som udgangspunkt ikke være nødvendigt at opdele afskrivningsgrundlag i forbindelse med overgangen. Der vil være opgjort et afskrivningsgrundlag for produktionsanlæg og platforme m.v. på hvert enkelt felt. Afskrivningsgrundlaget efter overgangen til beskatning efter kapitel 3 A vil derfor udgøres af afskrivningsgrundlagene for anlæggene vedrørende de felter, som er omfattet af eneretsbevillingen.

Fællesanlæg, som både anvendes til indvinding på felter, der er omfattet af eneretsbevillingen (og dermed vedrører indkomst, der beskattes efter kapitel 3 A) og felter, der ligger uden for eneretsbevillingen (og dermed vedrører indkomst, der beskattes efter kapitel 3) vil allerede efter gældende regler skulle afskrives særskilt, og afskrivningerne fordeles mellem felterne. Denne fordeling videreføres; selv om indkomst fra det ene felt i fremtiden beskattes efter kapitel 3 A, som ikke opererer med feltbeskatning.

Afskrivningsberettigede aktiver, der anvendes til efterforskningsvirksomhed, afskrives efter gældende regler samlet uden for feltopgørelserne, medmindre aktiverne også anvendes i forbindelse med anden virksomhed. Man kan derfor forestille sig, at der ved overgangen vil være aktiver, der både anvendes til efterforskning i relation til eneretsbevillingen og til efterforskning i relation til andre tilladelser i den danske del af Nordsøen, som partnerne i DUC deltager i. Det foreslås derfor, at der foretages skattemæssige afskrivninger med udgangspunkt i afskrivningsgrundlaget pr. 31. december 2003 for disse efterforskningsaktiver. Afskrivningerne fordeles mellem kapitel 3 og 3 A efter den forholdsmæssige anvendelse, jf. princippet i § 7, stk. 4. Afskrivning skal dog ikke foretages særskilt for hvert aktiv.

Afskrivningsberettigede aktiver, der anvendes til efterforskningsvirksomhed, og som anskaffes efter 31. december 2003, vil skulle behandles efter reglerne for den koncession, som aktiverne anskaffes i tilknyt-

ning til. Hvis efterforskningsaktivet både anvendes i relation til en koncession, der er omfattet af kapitel 3 og en koncession, der er omfattet af kapitel 3 A, skal aktivet afskrives særskilt, og afskrivningerne fordeles på samme måde som efter gældende regler, når aktivet både anvendes i kulbrintevirksomhed og anden virksomhed, jf. kulbrinteskattelovens § 7, stk. 4.

Som nævnt er ovennævnte regler ikke fastsat i aftalen, men der er reelt tale om en fortsættelse af de allerede gældende principper for afskrivning i kulbrinteskatteloven.

Derimod er der i aftalen fastsat en overgangsregel i relation til kulbrintefradrag vedrørende investeringer; der er foretaget før 1. januar 2004. I henhold til overgangsreglen kan der ved opgørelsen af den skattepligtige kulbrinteindkomst efter kapitel 3 A opnås kulbrintefradrag med 10 pct. i 10 år for disse investeringer. Er investeringen foretaget i indkomståret 1996, vil der således kunne gives et kulbrintefradrag på 10 pct. for indkomstårene 2004 og 2005.

Grundlaget for kulbrintefradraget er de aktiver, der anvendes i tilknytning til eneretsbevillingen. Det vil sige, at der tages udgangspunkt i grundlaget for beregning af kulbrintefradrag vedrørende de felter, som er omfattet af eneretsbevillingen.

Hvis der er aktiver, der anvendes både i tilknytning til eneretsbevillingen og anden virksomhed – herunder virksomhed som fortsat er omfattet af de gældende regler i kapitel 3 – fastsættes grundlaget for kulbrintefradrag forholdsmæssigt efter anvendelsen i tilknytning til eneretsbevillingen. Beregningsgrundlaget for kulbrintefradrag i relation til sådanne »fælles« aktiver opgøres efter gældende regler særskilt. Det vil fortsat være tilfældet efter overgangen.

Der foretages en samlet indkomstopgørelse vedrørende indkomst, der fra og med indkomståret 2004 erhverves i tilknytning til eneretsbevillingen. Det betyder, at der skal fastsættes regler for, i hvilket omfang udnyttet underskud vedrørende de enkelte felter kan fradrages ved den samlede indkomstopgørelse fra og med indkomståret 2004. I henhold til gældende regler vil disse feltunderskud – indtil produktionen fra feltet endeligt ophører – kun kunne udnyttes i positiv indkomst fra det samme felt. Det vil sige, at modregningsadgangen udvides, i det omfang disse uudnyttede feltunderskud fremover vil kunne modregnes i den samlede kulbrinteindkomst i tilknytning til eneretsbevillingen.

Aftalen indeholder detaljerede regler om behandlingen af disse uudnyttede feltunderskud. Det fremgår direkte af aftalen, at uudnyttede feltunderskud ved udgangen af indkomståret 2003 kan fradrages med 2,5

pct. i hvert af indkomstårene 2004 og 2005 og 6 pct. i hvert af indkomstårene 2006-2016. Det indebærer, at i alt 71 pct. af de uudnyttede feltunderskud ved udgangen af indkomståret 2003 – over en årrække – kan fradrages ved den samlede indkomstopgørelse efter kapitel 3 A i kulbrinteskatteloven. De resterende 29 pct. af feltunderskuddene fortabes ved overgangen til de nye regler.

Det vurderes, at overgangsordningen for feltunderskud på rimelig vis afspejler, hvor stor en del af disse underskud selskaberne ville have kunnet udnytte efter gældende regler. Denne vurdering bygger på nogle antagelser om underskuddenes størrelse ved udgangen af indkomståret 2003. For at opnå det sikreste grundlag for disse antagelser, fremgår det af aftalen, at det er en forudsætning for at anvende overgangsreglen vedrørende feltunderskud, at partnerne i DUC foretager maksimale skattemæssige afskrivninger for indkomståret 2003. I modsat fald bortfalder de uudnyttede feltunderskud ved udgangen af indkomståret 2003.

Endvidere er det fastsat i aftalen, at de uudnyttede feltunderskud ved udgangen af indkomståret 2003 ikke fortabes, hvis en af partnerne i DUC efterfølgende er modtagende selskab i en skattefri omstrukturering efter fusionsskatteloven. Fusionsskattelovens § 8, stk. 6, indebærer ellers som udgangspunkt, at uudnyttede underskud i både det modtagende og det indskydende selskab bortfalder ved fusionen, spaltningen eller tilførslen af aktiver. Undtagelsen fra fusionsskattelovens § 8, stk. 6, gælder kun, hvis DUC-selskabet er modtagende selskab. Hvis selskabet ophører ved den skattefri omstrukturering, kan de uudnyttede feltunderskud således ikke videreføres til det selskab, der fortsætter efter omstruktureringen.

Udover uudnyttede feltunderskud, jf. kulbrinteskattelovens § 18, kan partnerne i DUC også have udnyttet underskud i den samlede kulbrinteindkomst, jf. kulbrinteskattelovens § 19, ved udgangen af indkomståret 2003. Et sådant uudnyttet underskud kan både vedrøre kulbrinteaktiviteter i tilknytning til eneretsbevillingen og kulbrinteaktiviteter i tilknytning til andre tilladelser. Det er derfor nødvendigt at opdele et eventuelt uudnyttet underskud efter kulbrinteskattelovens § 19 ved udgangen af indkomståret 2003 i en del, der kan fremføres til modregning i fremtidig indkomst omfattet af de gældende regler i kapitel 3, og en del, der kan fremføres til modregning i fremtidig indkomst omfattet af de nye regler i kapitel 3 A. Opdelingen kan ske efter forholdet mellem efterforskningsudgifter, der er afholdt i indkomståret 2003, i tilknytning til henholdsvis eneretsbevillingen og andre tilladelser, som partnerne i DUC deltager i:

3.2.2. Overskudsandel/statsdeltagelse

Det fremgår af aftalen, at partnerne i DUC fra 1. januar 2004 og frem til og med 8. juli 2012 skal betale et beløb til staten svarende til 20 pct. af overskuddet vedrørende eneretsbevillingen. Overskudsandelen opgøres som 20 pct. af positiv skattepligtig indkomst vedrørende eneretsbevillingen opgjort i henhold til kulbrinteskattelovens kapitel 2 korrigeret for fratrukne nettørenteuudgifter til aktiviteter vedrørende eneretsbevillingen. Overskudsandelen skal ifølge aftalen betales á conto én gang årligt i november for det pågældende indkomstår. Endelig afregning af overskudsandelen foretages på baggrund af skatteansættelsen.

I overensstemmelse med aftalen fastsættes det, at overskudsandelen fradrages i såvel grundlaget for beregning af selskabsskat som grundlaget for beregning af kulbrinteskate. Endvidere præciseres det, at overskudsandelen ikke kan anses for betalinger, der udgør en anskaffelsessum, der kan danne grundlag for afskrivning.

Fra og med den 9. juli 2012 deltager staten som partner i DUC i forhold til eneretsbevillingen, og staten modtager vederlagsfrit en andel på 20 pct. af anlæggene (platforme, behandlingsanlæg, rørledninger m.v.). Det foreslås præciseret, at den 9. juli 2012 betragtes som afståelsestidspunktet i skattemæssig henseende. Præciseringen skønnes nødvendig, da de skattemæssige konsekvenser ved overdragelse af en erhvervsvirksomhed efter de almindelige regler indtræffer, når parterne har indgået en bindende aftale om overdragelsen. Det giver imidlertid ingen mening i relation til denne overdragelse, hvor en række af de aktiver, som vil blive overdraget til staten i 2012, endnu ikke er anskaffet af partnerne i DUC.

Skatteretligt er DUC ikke et selvstændigt skattesubjekt, hvorfor de enkelte deltagers indkomst fra aktiviteterne beskattes hos de enkelte deltagere. Deltagerne betragtes som direkte ejere af en til deres ideelle andel svarende andel i hvert enkelt aktiv i DUC. Det har den konsekvens, at ind- og udtræden samt overdragelse af andele skatteretligt betragtes som erhvervelse og afståelse af en forholdsmæssig del af hvert af DUCs aktiver.

Når staten indtræder i DUC, har de nuværende ejere afstået en ideel andel af aktiverne. Den samlede afståelsessum fordeles på de enkelte aktiver og de enkelte selskaber i DUC.

Efter gældende regler vil afståelsen udløse avancebeskatning hos de nuværende ejere, uanset at vederlaget er 0 kr. Konsekvensen heraf kan eksemplificeres for den vigtigste gruppe aktiver, der i den forbindelse

vil være de afskrivningsberettigede driftsmidler – herunder produktionsanlæg, platforme og andre anlæg, der ikke er bygninger. Afskrivningsberettigede driftsmidler (og skibe) føres på en eller flere saldi, hvorpå der hvert år afskrives maksimalt 25 pct. I salgsåret kan der ikke afskrives.

Når staten erhverver en andel på 20 pct., anses hver enkelt af de nuværende ejere for at have solgt 20 pct. af deres ideelle andel af driftsmidlerne. Den skattepligtige fortjeneste opgøres som forskellen mellem vederlaget til den enkelte ejer og 20 pct. af saldo-værdien af den enkelte ejers aktiver. Da vederlaget alt andet lige er mindre end 20 pct. af saldo-værdien, er der tale om et tab, som kan fradrages i den skattepligtige indkomst for den pågældende ejer. Tabets størrelse vil afhænge af de nuværende ejeres individuelle afskrivninger.

Det har imidlertid ikke været hensigten, at partnerne i DUC skulle kunne opnå et sådant skattemæssigt fradrag som følge af overdragelsen. Derfor fremgår det af aftalen, at statens overtagelse af en 20 pct. andel af DUC ikke udløser skattemæssig fortjeneste eller tab for partnerne i DUC. Overdragelsen medfører således eksempelvis ikke, at partnerne i DUC hver især kan fradrage et tab på 20 pct. af saldo-værdien af deres driftsmidler.

Da denne skattemæssige konsekvens af overdragelsen ikke følger af de gældende regler, foreslås der indsat en særlig bestemmelse herom i overgangsbestemmelserne til kulbrinteskatteloven.

Selv om afståelsen ikke udløser skattemæssig fortjeneste eller tab, skal der korrigeres i de skattemæssige værdier hos partnerne i DUC i forbindelse med overdragelsen, idet selskaberne nu tilsammen kun ejer 80 pct. af hvert af de overdragne aktiver og passiver. Partnerne mister således 20 pct. af deres afskrivningsgrundlag og 20 pct. af de skattemæssige anskaffelsessummer ved overdragelsen. Det svarer helt til konsekvenserne ved en afståelse efter gældende regler, men er præciseret i aftalen.

Denne præcisering foreslås også lovfæstet i overgangsreglerne, således som det fremgår af aftalen, at partnerne i DUC beholder 80 pct. af saldi for skattemæssige afskrivninger på anlæg og 80 pct. af andre skattemæssige værdier af aktiver og passiver, som staten overtager en andel af. Med andre ord vil eksempelvis et afskrivningsgrundlag på 100 før overdragelsen blive reduceret til et afskrivningsgrundlag på 80 efter overdragelsen.

Derimod indebærer afståelsen ikke en reduktion af grundlaget for kulbrintefradrag. Det følger også af de gældende regler. I henhold til kulbrinteskattelovens

§ 16, stk. 3; (og den foreslåede § 20 C, stk. 3) fragår afståelsessummen – eller anskaffelsessummen, hvis den er mindre – for et aktiv, der giver adgang til kulbrintefradrag, i grundlaget for beregning af kulbrintefradraget fra og med afståelsesåret. Da overdragelsen sker vederlagsfrit, er der ikke nogen afståelsessum, der skal nedbringe grundlaget for kulbrintefradraget.

Denne konsekvens, som også fremgår af aftalen, foreslås ligeledes præciseret i overgangsreglerne. Tilsvarende foreslås det præciseret, at overdragelsen til staten ikke påvirker størrelsen af eventuelle uundnyttede underskud hos bevillingshaverne på overdragelsestidspunktet. Det er ligeledes i overensstemmelse med gældende regler.

Samlet kan det konkluderes, at overdragelsen til staten af en 20 pct.-andel af DUCs produktionsanlæg m.v., der anvendes til aktiviteter i henhold til eneretsbevillingen, i vidt omfang behandles efter de almindelige skattemæssige regler for afståelse af en ideel andel af en kulbrintevirksomhed med den væsentlige undtagelse, at skattemæssig fortjeneste og tab ved afståelsen ikke indgår ved indkomstopgørelsen for partnerne i DUC. Det præciseres endvidere, at afståelsen ikke kan anses for betalinger, der udgør en anskaffelsessum, der kan danne grundlag for afskrivning.

4. Kulbrintebeskatningen i England, Norge og Holland

Nedenfor omtales kort beskatningssystemerne i de tre Nordsø-lande, som den danske kulbrintebeskatning typisk sammenlignes med.

4.1. England

Gældende regler

Den engelske beskatning af kulbrinteaktiviteter består af en generel selskabsskat på 30 pct. og en særskat på 10 pct. Den engelske marginalskat er 40 pct. for nye felter.

I særskatten gives der ikke fradrag for renteudgifter som følge af en værnregel mod tynd kapitalisering. Til gengæld gives der adgang til straksfradrag for de fleste investeringsudgifter.

For felter, som har fået licens til at producere før 15. april 1993, opkræves en kulbrinteskate på 50 pct. Underskud kan ikke føres ind under denne kulbrintebeskatning, idet der er *ring fence* på selskabsskatten.

Historisk

Tidligere har der været betalt en royalty på 12,5 pct., som der har været givet fradrag for i selskabs-

skatten og kulbrinteskatten. I dag er royaltyen afskaffet for alle felter.

Særskatten blev indført i 2002. Samtidig med denne stramning blev den engelske beskatning lempet i form af ovennævnte straksfradrag for investeringsudgifter.

Tidligere har der været adgang til afskrivninger med 25 pct. saldo, inens aktiver med lang levetid blev afskrevet med 6 pct.

Det engelske beskatningssystem har bevæget sig i retning væk fra bruttoafgifter og over mod kun at have selskabsskat og særskat.

4.2. Norge

Gældende regler

Den norske kulbrintebeskatning er ligesom den danske opdelt på to skatter – selskabsskat på 28 pct. og særskat (petroleumsskat) på 50 pct. Udover selskabsskat og særskat betales der også CO₂-afgift på 0,73 NKR pr. m³.

I modsætning til den danske beskatning gives der ikke fradrag for selskabsskat i grundlaget for særskatten. Det medvirker til, at den norske marginalbeskatning er ca. 78 pct.

Grundlaget for selskabsskatten opgøres som indtægterne fratrukket driftsomkostninger, afskrivninger (lineært over 6 år), betalt royalty (som er under udfasning, jf. nedenfor), renteudgifter og efterforskningsudgifter. Efterforskningsudgifterne kan enten aktiveres og afskrives med 20 pct. årligt fra produktionsstart og frem eller fradrages straks.

Grundlaget for særskatten opgøres på samme måde som for selskabsskatten med en enkelt tilføjelse i form af fradrag for friindtægt på 5 pct. i 6 år af investeringerne.

Skattemæssige underskud kan fremføres med en risiko fri efter skat rente, og samtidig er der indført *ring fence*, således at underskud fra anden virksomhed ikke kan fradrages i grundlaget for særskatten. I selskabsskattegrundlaget kan fradrages indtil halvdelen af underskud ved anden virksomhed.

I forbindelse med fjernelsen af platforme betaler den norske stat en andel heraf svarende til forholdet mellem den samlede betalte skat for koncessionen i den pågældende periode og skattebasen for den kommunale skat i samme periode. Skattebasen opgøres som de samlede bruttoindtægter fratrukket de samlede driftsomkostninger, betalt royalty (som er under ud-

fasning) og de samlede afskrivninger. Det vil sige en beregnet gennemsnitlig skattesats for koncessionsperioden.

Historisk

Tidligere betaltes der også royalty i Norge, men den er afskaffet nu for nye felter og er under udfasning for felter tildelt før 1. januar 1986.

Det norske beskatningssystem har historisk bevæget sig i retning af en afskaffelse af bruttoafgifter og indførelse af et mere neutralt beskatningssystem.

4.3. Holland

Gældende regler

Den nuværende hollandske beskatning af kulbrintevirksomhed består af selskabsskat på 34,5 pct. og en særskat (kulbrinteskate) på 50 pct. Der gives fradrag for selskabsskatten i særskatten og omvendt.

I grundlaget for særskatten indgår bruttoindtægter fratrukket driftsudgifter inklusiv renteudgifter. Efterforskningsudgifter kan enten udgiftsføres, hvis der er produktion, eller aktiveres og afskrives. Der kan afskrives svarende til den økonomiske nedslidning af aktivet. Fjernelsesomkostninger kan fradrages over feltets levetid.

Der ydes desuden et ekstra fradrag på 10 pct. af summen af driftsomkostninger, afskrivninger og renteudgifter. Underskud i særskatten kan fremføres tidsubegrænset.

Grundlaget for selskabsskatten udgør det samme som for særskatten. I selskabsskattegrundlaget gives der dog et fradrag for egenkapital på 1 pct. p.a., og fremførelse af underskud er begrænset til 8 år.

Historisk

Holland lempede beskatningen med virkning fra 2001. Særskatten blev nedsat fra 70 pct. til 50 pct., og *ring fence* mellem licenser blev ophævet. Endvidere blev royalty af produktion til havs afskaffet. Holland har således – ligesom Norge og England – bevæget sig væk fra bruttoafgifter.

5. Sammenligning af den forslåede beskatning med den gældende samt beskatning i de andre Nordsølande

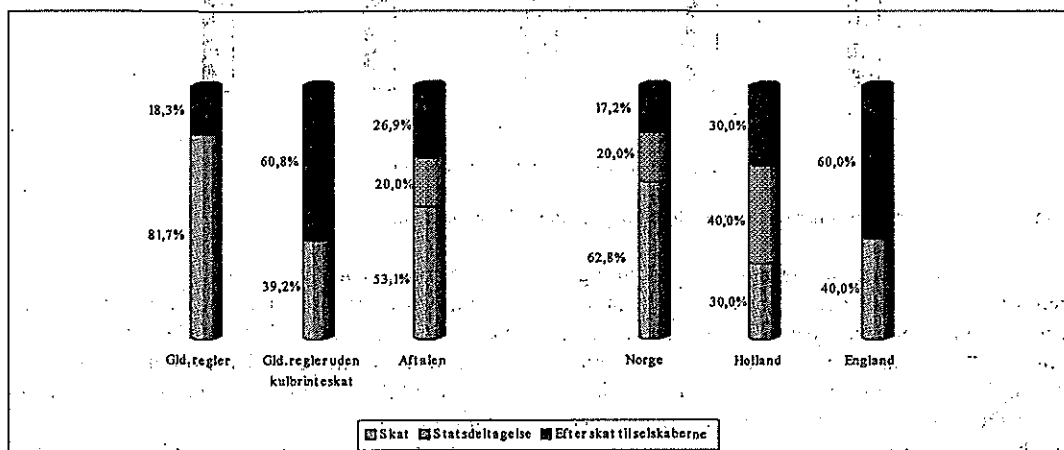
Den samlede marginalbeskatning¹⁾ – dvs. de samlede skatter og afgifter m.v. til state af en ekstra kronen

¹⁾ Marginalbeskatningen opgøres som $1 - (1-s) \cdot (1-r) \cdot (1-\tau) \cdot (1-t)$, hvor s er statsdeltagelse, r er bruttoafgifter (rørledningsafgift og royalty, hvor der er fradragsret i royalty for rørledningsafgift), τ er selskabsskattesatsen og t er kulbrinteskattesatsen. For Danmark efter gældende regler er marginalsatsen for eneretsbevillingen: $1 - (1-0) \cdot (1-0,13) \cdot (1-0,3) \cdot (1-0,7) = 0,82$.

indtægter – er efter gældende regler for eneretsbevil-
lingen knap 82 pct., såfremt der betales kulbrinteskaf.
Betales der ikke kulbrinteskaf, er den samlede margi-
nalbeskatning derimod ca. 39 pct. Til sammenligning
indebærer aftalen en samlet marginalbeskatning på ca.
73 pct. inklusiv overskudsandelen, når der betales kul-
brinteskaf. Internationalt kan det sammenlignes med
den samlede marginalbeskatning i Norge²⁾ på knap 83
pct., ca. 70 pct. i Holland³⁾ og ca. 40 pct. i England.

Den samlede marginalbeskatning i den foreslåede kul-
brintebeskatning er noget under det norske niveau, på
linie med Holland og markant over England. Det be-
mærkes endvidere, at den danske samlede marginal-
beskatning uden kulbrinteskaf efter gældende regler er
på niveau med den samlede engelske marginalbeskat-
ning. I figur 1 er vist marginalbeskatningen efter gæl-
dende regler med og uden kulbrinteskaf og for aftalen
samt for de andre Nordsølande.

Figur 1. Marginalbeskatning for DUC efter gld. regler og aftalen samt for andre Nordsølande



Anm.: Statsdeltagelsesandelen indeholder også den skat, som statens selskab betaler til staten. Statsdeltagelsen i Norge tildeles ikke med en fast andel ved hver udbudsrunde. Der er derfor forudsat en statsdeltagelse på 20 pct.

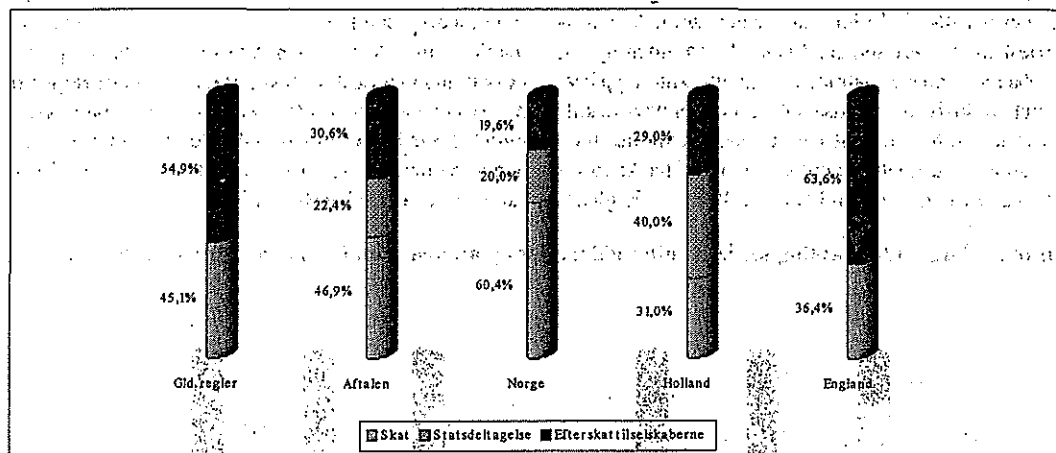
Marginalskatterne siger ikke noget om, hvor hård beskatningen rent faktisk er. Det gør gennemsnitsbeskatningen, da den måler skatternes andel af indkomsten. Af figur 2 fremgår beregninger af den gennem-

snitlige beskatning med udgangspunkt i modelfelter. Det vil sige, at sammenligningen går på skattesystemerne, og afspejler således ikke de faktiske skatter af felter i de pågældende lande.

²⁾ Inklusiv en forudsat statsdeltagelse på 20 pct. I Norge tildeles statsdeltagelsen ikke med en fast andel ved hver udbuds-
runde, og derfor svinger statsdeltagelsen fra koncession til koncession.

³⁾ Inklusiv statsdeltagelse på 40 pct.

Figur 2. Modelfeltsberegning af gennemsnitsbeskatning for DUC efter gld. regler og aftalen samt for andre Nordsølande



Anm.: Modelfelterne afspejler sandsynlige fremtidige fund på dansk område.

Ved sammenligning af gennemsnitsbeskatningen med marginalbeskatningen i figur 1 og 2 fremgår det, at de nye vilkår for eneretsbevillingen indebærer, at gennemsnitsbeskatningen kommer væsentlig tættere på marginalbeskatningen end den er efter gældende regler. Det nye system vil dermed være mere robust med hensyn til statens andel af grundrenten.

Beskatning med så høje marginalskatteprocenter, som der typisk er tale om i forbindelse med kulbrinte-virksomhed, kan indebære betydelige tab som følge af skatte- og afgiftsmotiverede dispositioner, når skatterne og afgifterne ikke er neutrale.

Modelfeltsberegninger tyder på, at den gældende kulbrintebeskatning m.v. kan medføre et forvriddings-tab i størrelsesordenen 10 pct. af den mulige gevinst ved indvinding. Den foreslåede kulbrintebeskatning med et langt mindre kulbrintefradrag og lavere skattesats anslås at medføre en kraftig reduktion af forvriddningstabt til i størrelsesordenen et par procent. Hermed vil forvriddningstabt i de danske regler være på niveau med Holland og England, mens tabet i det norske er omkring 4 pct. som følge af den meget høje marginalbeskatning.

Provenumæssige konsekvenser

Lovforslaget får kun virkning for nye koncessioner, og omfatter i første omgang kun den kulbrintevirksomhed, som DUC – dvs. Shell, A.P. Møller – Mærsk og ChevronTexaco – udøver i henhold til den fortsatte eneretsbevilling. Det er derfor alene disse selskaber, som indgår i provenuvurderingen, idet det ikke forudsættes, at andre selskaber vil vælge beskatning efter de nye regler.

I 2002 omfattede eneretsbevillingen 82 pct. af den samlede danske olieproduktion og 92 pct. af naturgasproduktionen. Det vil sige, at den altovervejende produktion af dansk olie og gas i dag kommer fra DUC og vil for fremtiden være omfattet af de foreslåede beskatningsregler.

Den meget lange tidshorizont for aftalen og dermed for provenuberegningerne medfører, at det er nødvendigt med en række stiliserede beregningsforudsætninger. Det gælder bl.a. vedrørende størrelsen af de tilbageværende reserver, udviklingen i indvindingsomkostningerne samt udviklingen i energipriserne.

I provenuvurderingen er Energistyrelsens prognoser for produktion, driftsomkostninger, efterforskning og investeringer lagt til grund. Med hensyn til investeringerne er det vigtigt at understrege, at de er fastlagt ud fra en teknisk vurdering af, hvor store investeringerne skønsmæssigt skal være for at hente den anslåede mængde olie og gas op af undergrunden. Der er således ikke tale om økonomisk optimale investeringer fastlagt ud fra en optimering af overskuddet. Dertil kommer den generelle usikkerhed forbundet med udviklingen i olieprisen og dollarkursen.

1. Forudsætninger

Af de benyttede centrale forudsætninger kan bl.a. nævnes:

- Olieproduktionen er anslået til ca. 303 mio. m³ for det tilfælde, at der ikke blev indgået en aftale med A.P. Møller – Mærsk. Med indgåelse af en aftale anslås olieproduktionen til ca. 357 mio. m³. Forskellen i olieproduktionen i de to tilfælde skyldes især bedre muligheder for selskaberne til at plan-

lægge de fremtidige investeringer uden hensyn til, at koncessionen udløber i 2012 samt større teknologudvikling.

- Olieprisen er baseret på Det Internationale Energiagenturs aktuelle prognose og forudsættes med mindre andet er anført at være 22,35 USD pr. tønde fra 2004 til 2010, hvorefter olieprisen stiger gradvist med 0,4 USD pr. tønde pr. år til knap 36 USD pr. tønde i 2042, alt i 2003-priser.
- Dollarkursen er baseret på Økonomisk Redegørelse, maj 2003, og forudsættes at være 6,95 DKK pr. USD pr. år frem til 2042.
- Inflationen forudsættes at være 2 pct. pr. år frem til 2042.
- Diskonteringsrenten er forudsat at være nominelt 6 pct. p.a., dvs. der diskonteres med en realrente på ca. 4 pct. p.a. Diskonteringsrenten udtrykker den rente, som staten kan optage langfristede lån til.

Dertil kommer, at der i beregningerne ikke eksplicit er taget højde for, at et ændret skattesystem kan påvirke selskabernes adfærd med hensyn til størrelsen af de fremtidige investeringer og finansieringsforhold. Derimod er der regnet med forskellige produktionsprofiler afhængig af om eneretsbevillingen fortsætter eller ej, jf. ovenfor.

Lovforslaget indebærer en række justeringer af den gældende kulbrintebeskatning. Det gælder bl.a. nedsættelsen af kulbrintefradraget fra 250 pct. (25 pct. i 10 år) til 30 pct. (5 pct. i 6 år). En så kraftig beskæring af kulbrintefradraget medfører isoleret set et merprovenu til staten, idet skattegrundlaget for kulbrinteskatten forøges. Provenueffekten slår dog ikke fuldt igennem med det samme som følge af overgangsreglerne for investeringer foretaget før 1. januar 2004.

Ophævelse af feltafgrænsningen indebærer, at selskaberne fremover skal opgøre kulbrinteindkomsten for alle felterne under ét. Det vil sige, at underskud i et felt modregnes i overskud i et andet felt i samme år. Det har umiddelbart den provenumæssige virkning for staten, at skat af overskudsgivende felter udskydes til senere. Dette er parallelt med en situation, hvor et selskab udenfor kulbrintesektoren har to aktiviteter, hvoraf den ene giver overskud, og den anden giver underskud.

Indførelse af *carry back* for fjernelsesomkostninger vedrørende det sidste felt kan indebære et provenutab for staten. Der er imidlertid ingen faste holdepunkter for at vurdere størrelsen af dette provenutab, som dog i givet fald først vil blive aktuelt ved slutningen af koncessionsperioden, dvs. omkring 2040.

Endeligt nedsættes kulbrinteskatten fra 70 pct. til 52 pct. Dette skal ses i lyset af, at skattegrundlaget for

kulbrinteskatten bliver større, når kulbrintefradraget nedsættes. Nedsættelsen har isoleret set en negativ virkning på statens provenu.

Aftalen mellem økonomi- og erhvervsministeren og A.P. Møller – Mærsk indeholder tillige en række økonomiske elementer uden for skattelovgivningen, som påvirker skatteprovenuet efter denne lov. Dette gælder bl.a. afskaffelse af produktionsafgiften (royaltyen) og rørledningsafgiften. Sidstnævnte opretholdes dog frem til 2012, men får næppe reel økonomisk betydning, da den kan modregnes i den betalte kulbrinteskate. Bortfaldet af disse afgifter indebærer en forøgelse af skattegrundlaget for både selskabsskatten og kulbrinteskatten. Dertil kommer, at der på sigt er en gevinst ved, at det bliver mere rentabelt at indvinde en større del af ressourcerne i olie- og gasfelterne.

Endelig indføres betaling af en overskudsandel på 20 pct. indtil 2012 efterfulgt af statsdeltagelse på 20 pct. frem til 2042. Overskudsandelen beregnes på grundlag af den selskabsskattepligtige indkomst uden fradrag for nettorentudgifter. Overskudsandelen kan fratrækkes i både grundlaget for selskabsskatten og kulbrinteskatten på linje med den gældende royalty. Både overskudsandelen og den efterfølgende statsdeltagelse vil medføre en samlet provenugevinst for staten, men mindsker isoleret set provenuet af selskabsskatten og kulbrinteskatten.

De ikke-skattemæssige elementer er medtaget her af hensyn til et samlet overblik over økonomien i aftalen. En oversigt over provenuvirkningen af lovforslagets elementer inklusiv de øvrige økonomiske elementer i aftalen er vist i tabel 1.

2. Nærmere om de beregningsmæssige forudsætninger

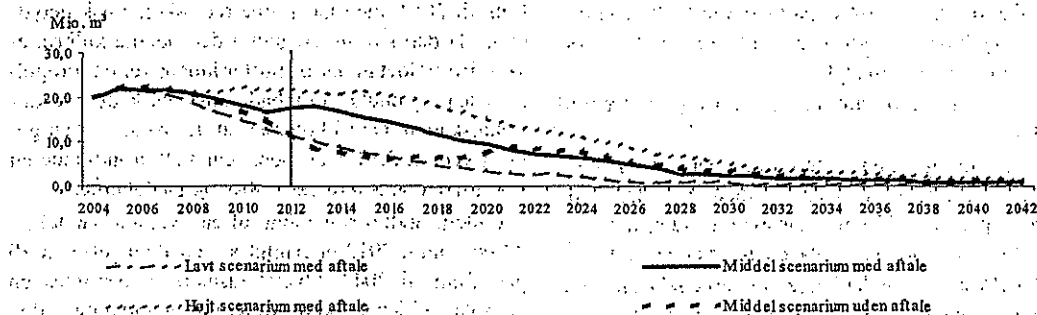
Udgangspunktet for vurdering af de provenumæssige konsekvenser af aftalen er et basisscenarium, der er baseret på Energistyrelsens prognoser for produktionsforløb m.v., de gældende beskatningsregler og de gældende koncessionsvilkår med et par modifikationer vedrørende gældende regler efter 2012. Her er der forudsat en indførelse af 20 pct. statsdeltagelse og afskaffelse af den eksisterende royalty i 2012 i forbindelse med en ny udbudsrunde.

Udstedelsen af en ny koncession i 2012 i basisscenariet indebærer en profil for den anslåede olieproduktion, der falder fra 2006 indtil 2016, idet en ny operatør antages først at skulle have opbygget et kendskab til området. Dertil kommer, at det forudsættes, at der gøres et mellemstort oliefund i 2020 på i alt 20 mio. m³ i de områder, der er omfattet af eneretsbevillingen.

Aftalescenariet er baseret på, at den nuværende operatør fortsætter frem til 2042 med indvinding af olie og gas fra det område i Nordsøen, som falder ind under eneretsbevillingen. I forhold til basisscenariet indebærer aftalescenariet en større produktion især som følge af øget kontinuitet og stabilitet i selskabernes planlægning af de fremtidige investeringer, som ikke

længere vil være påvirket af, at koncessionen ophører i 2012. Der er desuden forudsat en større teknologisk udvikling end i basisscenariet samtidig med, at det antages, at der i 2012 gøres et nyt mellemstort oliefund på i alt 20 mio. m³. De to produktionsprofiler er vist i figur 3.

Figur 3: Statens produktionsprognoser, 2004-2042



Skøn over de økonomiske konsekvenser af aftalen fås ved sammenligning af statens samlede provenu i de to skitserede scenarier, hvilket fremgår af nedenstående tabel 1 og 2.

3. Provenu m.v.

Lovforslaget skal sammen med aftalens øvrige elementer som udgangspunkt sikre staten en større andel af de fremtidige værdier i Nordsøen. Det anslås, at fordelingen mellem staten og selskaberne for perioden 2004-2042 vil blive ca. 61:39 givet de tidligere omtalte forudsætninger. Denne fordeling skal ses i lyset af en historisk fordeling på 47:53 vedrørende eneretsbevillingen.

I aftalescenariet skønnes et samlet provenu til staten i størrelsesordenen 133 mia. kr. i nutidsværdi for hele perioden frem til 2042. Heraf anslås ca. 80 mia. kr. at vedrøre perioden frem til 2012. Den samlede grundrente (overnormal profit)⁴⁾, der skal fordeles mellem staten og selskaberne, skønnes at udgøre ca. 220 mia.

kr. i nutidsværdi for perioden 2004-2042. Heraf kan skønsmæssigt 139 mia. kr. henføres til perioden inden 2012. I basisscenariet anslås den samlede grundrente at udgøre ca. 193 mia. kr. i nutidsværdi for perioden 2004-2042.

Den øgede kontinuitet og stabilitet i de fremtidige koncessionsvilkår som følge af koncessionsforlængelsen skønnes at medføre en samlet gevinst til fordeling mellem staten og selskaberne i størrelsesordenen 27 mia. kr. i nutidsværdi for perioden 2004-2042 i forhold til en situation uden en aftale. Statens andel heraf udgør 21,3 mia. kr., jf. tabel 1.

I tabel 1 er vist en samlet oversigt over lovforslagets prøvenumæssige virkninger i årene 2004-2007 samt den samlede prøvenumvirkning for staten i hele koncessionsperioden. Beregningerne er foretaget i den anførte rækkefølge. Det skal understreges, at beregningsrækkefølgen er afgørende for elementernes isolerede prøvenumvirkning.

⁴⁾ Grundrente eller overnormal profit er defineret som bruttoindtægterne fratrukket driftsudgifter til produktion, administration, transport, forsikringer m.v. samt omkostninger til investeringer i driftsmidler og efterforskning. Dvs. den profit som er tilbage efter aflønningen af alle produktionsfaktorerne. Der vil normalt altid være en grundrente forbundet med indvinding af udtømmelige naturressourcer som f.eks. olie og gas.

Tabel 1. Provenuvirkning af aftalen for indkomstårene 2004-2007

Mia. kr., 2003-priser	2004	2005	2006	2007	Nutidsværdi 2004-2042
Gældende regler ¹⁾	8,7	9,8	9,6	9,5	102,4
Afskaffelse af royalty og rørledningsafgift (netto) ²⁾	-0,9	-1,0	-1,0	-1,0	-7,5
Overskudsandel/statsdeltagelse på 20 pct. (netto)	0,8	0,8	0,8	0,8	5,8
Nedsættelse af kulbrintefradrag til 5 pct. i 6 år m.v. ³⁾	2,4	2,9	3,1	3,3	23,5
Ophævelse af feltafgrænsning m.v. ⁴⁾	-0,6	0,0	-0,2	-0,1	-0,3
Nedsættelse af kulbrinteskattesats til 52 pct.	-0,7	-1,0	-1,0	-1,1	-11,8
Højere produktion som følge af aftalen	0,1	0,4	0,1	0,5	21,3
I alt	9,8	11,9	11,4	11,9	133,4
Merprovenu ved aftalen	1,1	2,1	1,8	2,4	31,0

Anm.: - = provenutab. Der kan forekomme afvigelse fra totaler pga. afrundinger. Provenuvirkningen af de enkelte elementer er beregnet i den anførte rækkefølge. Dette er afgørende for elementernes isolerede provenuvirkning. For finansåret 2004 skønnes aftalen samlet at medføre et merprovenu på ca. 3,5 mia. kr.

- 1) Skønnet på baggrund af statens basisscenarium med operatørskifte og indførelse af statsdeltagelse på 20 pct. samt afskaffelse af royalty i 2012. Den gældende beskatning opretholdes i hele perioden frem til 2042. I perioden 2004-2042 er der indregnet ca. 25 mia. kr. kulbrinteskæt i nutidsværdi, som vurderes at være højst usikre som følge af incitamentet til skattemotiverede investeringer.
- 2) Rørledningsafgiften afskaffes reelt ved modregning i selve kulbrinteskatten frem til 2012, hvorefter betaling af rørledningsafgift ophører.
- 3) Inklusiv overgangsregel med 10 pct. kulbrintefradrag i 10 år for investeringer gennemført før 1. januar 2004.
- 4) Inklusiv overgangsregel for uudnyttede feltunderskud. For hvert af indkomstårene 2004 og 2005 kan 2,5 pct. af uudnyttede feltunderskud pr. 31. december 2003 fradrages, mens 6 pct. kan fradrages for hvert af indkomstårene 2006-2016.

Set under ét frem til 2012 skønnes aftalens elementer at udløse en gennemsnitlig årlig provenugevinst på ca. 2,5 mia. kr. begyndende med ca. 1,1 mia. kr. i 2004. Merprovenuet vil være svagt stigende frem til 2012, hvor det topes primært pga. en anden produktionsprofil i basisscenariet, jf. figur 3. Efter 2012 vil provenuet være aftagende i takt med, at ressourcerne udtømmes, og det bliver dyrere at producere olie og gas.

For selskabsskatten og kulbrinteskatten skønnes finansårsvirkningen af lovforslaget i 2004 med stor usikkerhed til et provenutab på ca. 0,3 mia. kr. Det skyldes, at grundlaget for selskabsskatten reduceres med overskudsandelen, som mere end opvejer effekten af det afskaffede fradrag for royalty og rørledningsafgift. De samme effekter gør sig gældende for kulbrinteskatten, men dertil kommer et større grundlag for kulbrinteskatten som følge af det reducerede kulbrintefradrag, der dog modvirkes af overgangsreglen for gamle feltunderskud. Endelig reduceres kulbrinteskatten med modregningen af rørledningsafgiften. For finansåret 2004 skønnes aftalen samlet at medføre et merprovenu på ca. 3,5 mia. kr. Finansårsvirkningerne er skønnet på baggrund af en aktuel olie-

pris svarende til forudsætningerne i finanslovforslaget for 2004.

Merprovenuet ved aftalen er ovenfor beregningsmæssigt opgjort til ca. 31 mia. kr., jf. tabel 1. Ved vurdering heraf skal man være opmærksom på, at beregningerne på basisscenariet resulterer i kulbrinteskæt efter gældende regler. Dette provenu er særdeles usikkert og skyldes primært, at de forudsatte investeringer alene er baseret på tekniske forhold og ikke på økonomiske forhold. Der er tale om et provenu fra kulbrinteskatten på ca. 25 mia. kr. i nutidsværdi for perioden 2004-42, jf. tabel 2. Det er utvivlsomt udtryk for en overvurdering af de fremtidige indtægter fra kulbrinteskatten efter gældende regler. Det skyldes, at det gældende kulbrintefradrag på 250 pct. (25 pct. i 10 år) af investeringerne giver selskaberne mulighed for helt eller delvist at investere sig ud af kulbrinteskatten, jf. rapporten fra Kulbrintebeskatningsudvalget 2001, betænkning nr. 1408. Overvurderes provenuet efter gældende regler af denne grund, sker der samtidig en undervurdering af merprovenuet efter aftalen og lovforslaget, idet et kulbrintefradrag på 30 pct. (5 pct. i 6 år) ikke gør det økonomisk attraktivt at investere sig ud af kulbrinteskæt.

Tabel 2. Provenu med og uden aftalen fordelt på statens indtægtskilder for indkomstårene 2002-2007

Mia. kr., 2003-priser	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Nutidsværdi 2004-2042
Gældende regler ¹⁾	9,2	7,9	8,7	9,8	9,6	9,5	102,4
Overskudsandel/statsdeltagelse	-	-	-	-	-	-	11,2
Rørledningsafgift	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	10,1
Produktionsafgift (royalty)	2,2	1,9	2,0	2,2	2,2	2,2	14,2
Selskabsskat	5,9	4,6	4,4	4,9	4,8	4,7	42,1
Kulbrinteskatt	0,1	0,4	1,4	1,7	1,6	1,6	24,8
Aftalen	-	-	9,8	11,9	11,4	11,9	133,4
Overskudsandel/statsdeltagelse	-	-	3,6	4,0	3,9	3,9	42,5
Rørledningsafgift	-	-	0,9	1,0	1,0	1,0	6,9
Produktionsafgift (royalty)	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Selskabsskat	-	-	4,3	4,8	4,6	4,7	49,4
Kulbrinteskatt ²⁾	-	-	1,0	2,0	2,0	2,3	34,6

Anm.: Der kan forekomme afvigelser fra totaler pga. afrundinger. For finansåret 2004 skønnes aftalen samlet at medføre et merprovenu på ca. 3,5 mia. kr.

- 1) Skønnet på baggrund af statens basis-scenarium med operatørskifte og indførelse af statsdeltagelse på 20 pct. samt afskaffelse af royalty i 2012. Den gældende beskatning opretholdes i hele perioden frem til 2042.
2) Er efter modregning af rørledningsafgiften.

4. Følsomheder

Det må understreges, at beregningsresultaterne er følsomme over for ændrede forudsætninger. Resultaterne vil især være følsomme overfor ændringer i olie-

pris, dollarkurs og produktion. For at få en indikation af følsomheden vedrørende eneretsbevillingen er der i tabel 3 vist en række følsomhedsberegninger.

Tabel 3. Følsomheder vedrørende ændringer i oliepris og produktion for indkomstårene 2004-2007

Mia. kr., 2003-priser	2004	2005	2006	2007	Nutidsværdi 2004-2042	Fordeling stat : DUC i pct. (2004-2042)
Provenu ved aftalen	9,8	11,9	11,4	11,9	133,4	61:39
<i>Ændring i produktion</i>						
- lav produktion (ca. 236 mio. m ³)	9,8	11,9	11,5	11,3	98,0	58:42
- høj produktion (ca. 475 mio. m ³)	9,8	11,9	11,2	11,9	165,2	62:38
<i>Ændring i oliepris</i>						
- oliepris -20 pct. (17,9 USD pr. tønde i 2004-2010)	6,2	7,9	7,5	8,0	92,8	56:44
- oliepris -10 pct. (20,1 USD pr. tønde i 2004-2010)	8,0	9,9	9,5	9,9	113,1	59:41
- oliepris +10 pct. (24,6 USD pr. tønde i 2004-2010)	11,6	13,9	13,4	13,9	153,7	62:38
- oliepris +20 pct. (26,8 USD pr. tønde i 2004-2010)	13,4	15,8	15,3	15,8	174,0	63:37

Anm.: For olieprisen er der efter 2010 i henhold til IEAs prognose forudsat en gradvis stigning med 0,4 USD pr. tønde pr. år.

Afvigelsen mellem middelforprognosen og henholdsvis høj og lav olieproduktion udgør et spænd i størrelsesordenen 120 mio. m³ for hele perioden frem til 2042. Produktionsprofilen for både høj og lav produktion er angivet i ovenstående figur 3. Følsomheden i olieprisen spænder fra 17,9 USD pr. tønde til 26,8

USD pr. tønde. Dette afviger ikke væsentligt fra OPECs aktuelle prisbånd på 22-28 USD pr. tønde.

Som det fremgår af tabel 3 er fordelingen mellem staten og DUC ikke helt symmetrisk i forhold til, om olieprisen stiger eller falder, selvom det progressionskabende element i den foreslåede kulbrintebeskat-

ning er beskedent – de nye kulbrinteafdrag. Variationerne skyldes, at overgangsordningen vedrørende kulbrinteafdrag og fremførte underskud bidrager til, at den gennemsnitlige beskatningsprocent vokser med stigende overskud. Følsomheden i det nye system er derfor reelt mindre – og systemet derfor mere robust – end variationerne i tabel 3 giver udtryk for. Den gældende kulbrintebeskatning er derimod principielt indrettet som et stærkt progressivt system – med de meget store kulbrinteafdrag – som har gjort systemet meget lidt robust og sårbart.

Økonomiske konsekvenser for erhvervslivet

Den frivillige aftale mellem økonomi- og erhvervsministeren og A.P. Møller – Mærsk indebærer samlet set et positivt resultat for begge parter. For DUC-selskaberne indebærer aftalen en fortsættelse af eneretsbevillingen frem til 2042. Selskaberne opnår derved større kontinuitet og stabilitet med hensyn til langtidsplanlægning af fremtidige investeringer og undgår en situation, hvor udbyttet skal øges mest muligt inden den gældende koncession ophører i 2012. Gevinsten ved en forlængelse er i beregningen oven for opgjort til i størrelsesordenen 27 mia. kr. i nutidsværdi. Heraf anslås DUC-selskaberne at få i størrelsesordenen 6 mia. kr. i nutidsværdi.

Aftalen indebærer omvendt også en stramning af de økonomiske vilkår for nye koncessioner – herunder fortsættelsen af eneretsbevillingen – til ugunst for selskaberne. På den anden side medfører aftalen, at opgø-

relsen af kulbrinteindkomsten gøres administrativt lettere, idet feltopgørelsen afskaffes. Endelig indebærer lovforslaget, at selskaber omfattet af både nye og gamle regler vil skulle foretage to opgørelser efter forskellige regelsæt. Den administrative byrde herved skønnes at være begrænset.

Administrative konsekvenser for stat, amter og kommuner

Lovforslaget vil ikke medføre administrative omkostninger.

Administrative konsekvenser for erhvervslivet

Lovforslaget har været forelagt Erhvervs- og Selskabsstyrelsens Center for Kvalitet i ErhvervsRegulering, som har vurderet, at forslaget ikke indeholder administrative konsekvenser for erhvervslivet på samfundsniveau eller pr. virksomhed i et omfang, der berettiger, at det bliver forelagt et af Økonomi- og Erhvervsministeriets virksomhedspaneler.

Miljømæssige konsekvenser

Lovforslaget skønnes ikke at have miljømæssige konsekvenser. De forbedrede skattemæssige regler vedrørende fjernelsesomkostninger skønnes dog at medvirke til, at fjernelser af anlæg m.v. vil ske i overensstemmelse med de miljømæssige hensyn.

Forholdet til EU-retten

Lovforslaget indeholder ikke EU-retlige aspekter.

Samlet vurdering af konsekvenserne af lovforslaget

	Positive konsekvenser	Negative konsekvenser
Økonomiske konsekvenser for stat, amter og kommuner	Lovforslaget skønnes sammen med de øvrige elementer i aftalen at medføre et merprovenu til staten på ca. 1,1 mia. kr. for indkomståret 2004, ca. 2,1 mia. kr. for indkomståret 2005 og ca. 1,8 mia. kr. for indkomståret 2006. For finansåret 2004 skønnes lovforslaget at medføre et provenutab på skatteområdet på ca. 0,3 mia. kr., mens aftalen under ét skønnes at medføre et merprovenu på ca. 3,5 mia. kr. på baggrund af den aktuelle oliepris i finanslovforslaget for 2004.	
Administrative konsekvenser for stat, amter og kommuner	Ingen	Ingen
Økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet	Lovforslaget giver større stabilitet omkring den fremtidige beskatning af kulbrintevirksomhed. Desuden opnår selskaberne en forlængelse af eneretsbevillingen til 2042.	Lovforslaget medfører en stramning af beskatningen for nye koncessioner.
Miljømæssige konsekvenser	Ingen	Ingen
Administrative konsekvenser for borgerne	Ingen	Ingen
Forholdet til EU-retten	Lovforslaget indeholder ikke EU-retlige aspekter	

Bemærkninger til lovforslagets enkelte bestemmelser

Til § 1

Til nr. 1

Der er tale om en redaktionel ændring som følge af, at der fremover vil findes to sæt regler vedrørende beregningen af kulbrinteskate – nemlig de gældende regler i kapitel 3 og de foreslåede regler i kapitel 3 A.

Til nr. 2

Det foreslås, at det præciseres, at omkostninger, som den skattepligtige afholder til fjernelse af anlæg, også efter at virksomhed med indvinding af kulbrinter er ophørt, skal kunne fradrages ved opgørelsen af den skattepligtige kulbrinteindkomst, der danner grundlag for beregningen af både selskabsskat og kulbrinteskate. Formålet med den foreslåede bestemmelse er at sikre, at der løbende opnås fradragsret for afholdte omkostninger i takt med, at anlæggene fjernes, idet der enten vil være tale om driftsomkostninger, der er fradragsberettigede efter de almindelige regler, eller fjernelsesomkostninger, hvor fradragsretten udtrykkeligt er

hjemlet i den foreslåede § 10 A. Bestemmelsen vedrører kun de direkte omkostninger til fjernelse af anlæggene. Der sker ingen udvidelse af fradragsretten vedrørende andre afviklingsomkostninger.

De afholdte direkte omkostninger, som den skattepligtige kan fradrage, efter at virksomhed med indvinding af kulbrinter er ophørt, omfatter ikke generalomkostninger.

Der henvises i øvrigt til pkt. 3.1.3 i de almindelige bemærkninger.

Det foreslås endvidere, at rørledningsafgift og dispensationsafgift ikke længere skal kunne fradrages ved opgørelsen af den skattepligtige kulbrinteindkomst, der danner grundlag for beregningen af både selskabsskat og kulbrinteskate. Det gælder både rørledningsafgift/dispensationsafgift, der betales med hjemmel i olieledningsloven, og rørledningsafgift, der betales i henhold til aftale med staten, hvilket er tilfældet i relation til eneretsbevillingen.

Ændringen, der kun gælder rørledningsafgift vedrørende indkomst, der beskattes efter kapitel 3 A, skal ses i sammenhæng med forslaget om, at rørledningsafgiften fremover vil kunne fradrages direkte i kul-

brinteskatt efter kapitel 3 A, jf. forslaget til § 20 B, stk. 4, jf. lovforslagets § 1, nr. 8. Derved afskaffes rørdningsafgiften reelt.

Der henvises i øvrigt til pkt. 3.1.4 i de almindelige bemærkninger.

Til nr. 3

Det foreslås, at overskriften til kapitel 3 ændres, så det tydeliggøres, at disse regler gælder for indkomst, der erhverves i tilknytning til koncessioner, der er tilknyttet med virkning fra før 1. januar 2004. Det modsvare den foreslåede overskrift til kapitel 3 A, jf. forslagens 1, nr. 8. Der er således tale om en redaktionel ændring.

Til nr. 4

Som beskrevet i de almindelige bemærkninger afsnit 4 kan der med forslaget opstå den situation, at et selskab kan have afskrivningsberettigede aktiver, der både anvendes i tilknytning til koncessioner, der er omfattet af kapitel 3, og i tilknytning til koncessioner, der er omfattet af kapitel 3 A.

Det foreslås, at sådanne afskrivningsberettigede aktiver behandles på samme måde, som det er tilfældet efter gældende regler, når et aktiv anvendes både i forbindelse med kulbrintevirksomhed og anden virksomhed. I disse tilfælde kan der foretages skattemæssige afskrivninger i kulbrinteindkomsten med et beløb, som svarer til den forholdsmæssige anvendelse af aktivet i relation til kulbrintevirksomheden, jf. kulbrinteskattelovens § 7, stk. 4, og § 8, stk. 3. Disse blandt benyttede aktiver afskrives særskilt.

På tilsvarende måde foreslås særskilt afskrivning af aktiver, der benyttes både i tilknytning til koncessioner, der er omfattet af kapitel 3, og i tilknytning til koncessioner, der er omfattet af kapitel 3 A. De skattemæssige afskrivninger kan herefter fordeles efter forholdet mellem aktivets anvendelse i tilknytning til koncessionen omfattet af kapitel 3 henholdsvis kapitel 3 A.

Til nr. 5

Kulbrinteskattelovens § 16, stk. 4, giver regler for beregningen af kulbrintefradrag i de tilfælde, hvor et aktiv overgår fra anvendelse ved kulbrintevirksomhed til anvendelse ved anden virksomhed, og hvor et aktiv overgår fra anvendelse ved anden virksomhed til anvendelse ved kulbrintevirksomhed. I disse tilfælde fratrækkes henholdsvis tillægges aktivets skattemæssigt nedskrevne værdi grundlaget for kulbrintefradraget fra og med det indkomstår, hvori overgangen finder sted.

Tilsvarende regler gælder, hvor et aktiv ændrer anvendelse inden for kulbrintevirksomheden – dvs. overgår fra anvendelse på et felt til anvendelse på et andet felt.

Det foreslås, at disse regler skal gælde tilsvarende, når et aktiv overgår fra henholdsvis til anvendelse i tilknytning til en koncession, der er omfattet af kapitel 3, og til henholdsvis fra anvendelse i tilknytning til koncessioner, der er omfattet af kapitel 3 A.

Til nr. 6

Anvendes et aktiv, der giver adgang til kulbrintefradrag, delvis i forbindelse med anden virksomhed, ned sættes grundlaget for beregning af kulbrintefradrag i forhold til aktivets anvendelse ved anden virksomhed, jf. kulbrinteskattelovens § 16, stk. 5.

Det foreslås, at anvendelse i tilknytning til en koncession omfattet af kapitel 3 A sidestilles med anvendelse ved anden virksomhed. Derved fordeles grundlaget for kulbrintefradrag vedrørende aktiver, der anvendes både ved kulbrintevirksomhed omfattet af kapitel 3 og af kapitel 3 A, forholdsmæssigt efter aktivets anvendelse i tilknytning til de to koncessioner.

Til nr. 7

Reglerne om selskabsskat af kulbrinteindkomst opretholdes i det store hele uændret. Det indebærer, at der ved beregningen af selskabsskat af kulbrinteindkomst ikke skelnes mellem, om indkomsten vedrører fra en koncession, der er omfattet af kapitel 3, eller en koncession, der er omfattet af kapitel 3 A. Derved vil det eksempelvis være muligt for nuværende koncessionshavere i den danske del af Nordsøen – ved beregningen af selskabsskat efter kapitel 2 – at modregne efterforskningsudgifter i relation til en eventuel ny koncession omfattet af kapitel 3 A i produktionsindtægter fra den »gamle« koncession.

Konsekvensen af, at et selskab i fremtiden kan have koncessioner, der beskattes efter forskellige regler; er, at der skal ske en fordeling af den betalte selskabsskat af kulbrinteindkomsten efter kapitel 2, mellem indkomst i tilknytning til koncessioner omfattet af kapitel 3 og 3 A. Det skyldes, at selskabsskatten er fradragsberettiget ved opgørelsen af kulbrinteskattegrundlaget – både efter kapitel 3 og kapitel 3 A. Det har ikke hidtil været nødvendigt at foretage en sådan fordeling af selskabsskatten, fordi den betalte selskabsskat efter gældende regler fradrages uden for feltopgørelserne.

Det foreslås på den baggrund, at der ved indkomstopgørelsen efter kapitel 3 kan fradrages den selskabsskat, som vedrører indkomsten, der beskattes efter kapitel 3. Opdelingen kan foretages efter forholdet mellem indkomstårets kulbrinteindkomst opgjort efter ka-

pitel 3 opgjort uden feltbeskatning og kulbrintefradrag og indkomstfrets kulbrinteindkomst efter kapitel 3 A uden kulbrintefradrag.

Til nr. 8

Det foreslås, at der indsættes et nyt kapitel 3 A i kulbrinteskatteloven. Herefter vil reglerne for opgørelsen og ansættelsen til kulbrinteskat for gældende koncessioner fortsat være i kulbrinteskattelovens kapitel 3, mens reglerne for opgørelsen og ansættelsen af kulbrinteskat for nye koncessioner vil fremgå af det nye kapitel 3 A.

Til § 20 A:

Med den foreslåede bestemmelse fremgår det direkte af loven, at de foreslåede regler i kapitel 3 A finder anvendelse på indkomst, der erhverves i tilknytning til koncessioner, der tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere. Det anføres endvidere direkte, at de foreslåede regler også skal gælde for den fortsættelse af eneretsbeviglingen, som er en del af aftalen.

Reglerne vil dermed gælde for de koncessioner, som tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere i henhold til undergrundslovens § 12, typisk i forbindelse med en eventuel ny udbudsrunde eller efter »Åben Dør«-proceduren. I »Åben Dør«-proceduren, der gælder i områderne øst for 6°, 15' (»Øst-Danmark«), kan selskaberne uafhængigt af udbudsrunderne løbende ansøge om koncessioner i en årlig åbningsperiode fra 2. januar til 30. september.

De foreslåede regler gælder ikke for indkomst, der erhverves i tilknytning til koncessioner, som er tildelt med virkning fra før 1. januar 2004, jf. dog § 3, stk. 3.

Hvis et selskab i perioden 2. januar til 30. september 2003 har indsendt en ansøgning til Energistyrelsen i »Åben Dør«-proceduren, og hvis dette selskab tildeles en koncession med virkning fra før 1. januar 2004, vil de skattemæssige vilkår, der er forudsat i ansøgningen, dvs. reglerne i kapitel 3, gælde for denne koncession. Hvis selskabet tildeles en koncession med virkning fra 1. januar 2004 eller senere, vil de foreslåede regler i kapitel 3 A gælde for koncessionen.

Da ansøgningsfristen i »Åben Dør«-proceduren i 2003 udløb den 30. september, og da proceduren først åbnes igen den 2. januar 2004, vil andre selskaber ikke kunne komme i en tilsvarende situation med hensyn til spørgsmålet om, hvorvidt en koncession eventuelt tildeles på de skattemæssige vilkår i kapitel 3 eller kapitel 3 A. De foreslåede regler i kapitel 3 A vil under alle omstændigheder få virkning for alle andre selskaber, der fremover får tildelt nye koncessioner til at efterforske og indvinde olie og gas på dansk område.

Ifølge en mangeårig praksis tildeles koncessioner i henhold til undergrundsløven som *kombinerede efterforsknings- og indvindingstilladelser*. Dette indebærer, at rettighedshaveren har en 6-årig efterforskningsperiode, hvori rettighedshaveren skal udføre et godkendt arbejdsprogram med henblik på at finde olie- og gasforekomster. Hvis fund ikke gøres inden for denne periode – eller en kortvarig forlængelse heraf – skal området tilbageleveres til staten. Hvis der derimod gøres et fund, der er kommercielt, og som rettighedshaveren agter at indvinde, har denne *ret til en forlængelse af tilladelsen* med henblik på indvinding på højst 30 år. Der er således ikke tale om udstedelse af en ny koncession til indvinding.

Det er stadig muligt, at en af de nuværende rettighedshavere fra 5. udbudsrunde i 1998, der har fået tildelt en koncession med virkning fra før 1. januar 2004, efter denne dato gør et fund, der agtes indvundet og dermed udløser en 30-årig forlængelse af koncessionen. Indkomst vedrørende en sådan koncession er ikke omfattet af de foreslåede regler i kapitel 3 A.

Hvis koncessionen forlænges yderligere efter udløbet af de nævnte 30 år, vil indkomsten vedrørende koncessionen være omfattet af de foreslåede regler i kapitel 3 A.

Det vil kunne forekomme, at der bliver gjort fund, som ligger i to eller flere koncessionsområder, der er omfattet af forskellige sæt skatteregler. I sådanne tilfælde fordeles indtægterne fra fundet på hver enkelt koncession.

Også efter 1. januar 2004 vil der kunne ske udvidelse af koncessionsområder, der er tildelt med virkning fra før 1. januar 2004. Det forudsætter, at rettighedshaveren ansøger Energistyrelsen om et få tildelt et tilstødende, ledigt område som led i den såkaldte nablokprocedure i henhold til undergrundsløvens § 12, stk. 1, litra d.

En sådan udvidelse af en rettighedshavers koncessionsområde (arealudvidelse) kan ske enten ved, at den eksisterende koncession udvides til også at omfatte det nye område, eller ved, at der udstedes en ny koncession for det nye område. I begge tilfælde kan der fastsættes særlige vilkår for det nye område.

Den skattemæssige behandling af arealudvidelser følger begrebet koncession.

En arealudvidelse, der tildeles ved udstedelse af en ny koncession med virkning fra 1. januar 2004 eller senere, vil således være omfattet af de foreslåede regler i kapitel 3 A.

En arealudvidelse, som ikke medfører udstedelse af en ny koncession, og som sker i forhold til en eksiste-

rende koncession tildelt med virkning fra før 1. januar 2004, vil være omfattet af kapitel 3.

Arealudvidelser godkendes sjældent af Energistyrelsen; da hovedreglen i henhold til undergrundsloven er, at koncessionstildelingen skal i offentligt udbud.

Det præciseres direkte i lovteksten, at indkomsten efter de foreslåede regler i kapitel 3 A opgøres særskilt og uafhængigt af indkomstopgørelsen efter kapitel 3.

Efter det foreslåede § 20 A, stk. 2, kan efterforskningsudgifter vedrørende tilladelse 7/95 (Anja), 9/95 (Maja), 15/98 (Maja Extension), 17/98 (Sine) og 5/99 (Kraka Extension) dog fratages ved opgørelsen af indkomst efter kapitel 3 A i det omfang, efterforskningsudgifterne ikke kan rummes i indkomst efter kapitel 3. Der er tale om en overgangsregel.

Som § 20 A, stk. 3, foreslås, at indkomst fra rørledningsafgift, jf. § 10 B, fortsat skal være omfattet af kapitel 3, medmindre den skattepligtige i forbindelse med indgivelse af selvangivelse for indkomståret 2004 vælger at anvende reglerne i kapitel 3 A med virkning fra og med indkomståret 2004 for indkomst erhvervet i tilknytning til samtlige koncessioner. Formålet med dette forslag er bl.a. at sikre, at Dansk Olierør A/S, som oppebærer indtægter fra rørledningsafgift, og som ikke er omfattet af aftalen mellem økonomi- og erhvervsministeren og DUC, har mulighed for at fortsætte under uændrede skattevilkår.

Der er ikke ved beregningen af kulbrinteskatt – i modsætning til opgørelsen af selskabsskat af kulbrinteindkomst efter kulbrinteskattelovens kapitel 2 – en samlet indkomstopgørelse vedrørende indkomst, der erhverves i tilknytning til koncessioner, der er tildelt henholdsvis før og efter den 1. januar 2004.

Det betyder, at et selskab, der deltager i flere forskellige tilladelser, både kan have indkomst, der beskattes efter kapitel 3, og indkomst, der beskattes efter det foreslåede kapitel 3 A. Det vil bl.a. være tilfældet for partnerne i DUC fra og med indkomståret 2004, idet disse selskaber også deltager i andre tilladelser end eneretsbevillingen. Der er ikke tale om, at den samme indkomst beskattes efter to sæt regler. Der er tale om, at selskabernes samlede indkomst ved kulbrinteindvinding i den danske del af Nordsøen fordeles mellem de to sæt regler.

Der er ingen sambeskatningseffekter mellem de to indkomstopgørelser. Det er eksempelvis ikke muligt at modregne underskud ved indkomstopgørelsen efter kapitel 3 i overskud ved indkomstopgørelsen efter kapitel 3 A eller omvendt. Det er således ikke muligt at modregne underskud, der – bl.a. som følge af kulbrintefradraget på i alt 250 pct. – opstår eller er opstået under gældende regler, i positiv kulbrinteindkomst op-

gjort efter det nye og bredere skattegrundlag i kapitel 3.

Til § 20 B:

Det foreslås, at de skattepligtige indtægter afgrænses på samme måde, som det er tilfældet ved beregning af selskabsskat og kulbrinteskatt efter gældende regler. Det foreslås også, at den særskilte ansættelse – som efter gældende regler – foretages første gang for det indkomstår, hvori forundersøgelsen og efterforskningen påbegyndes. Det indebærer, at den særskilte ansættelse foretages første gang for det år, hvor den skattepligtige opnår en efterforskningsstilladelse, der giver vedkommende en eneret til det pågældende område.

Den foreslåede bestemmelse i stk. 2 indebærer, at der ved beregningen af grundlaget for kulbrinteskatten tages udgangspunkt i indkomstopgørelsen, der anvendes til beregning af selskabsskatten. Forskellen mellem de to beregningsgrundlag følger af de foreslåede bestemmelser i §§ 20 C-20 E.

I stk. 3 foreslås, at skatteprocenten for kulbrinteskatten fastsættes til 52 pct. Den herved beregnede skat nedsættes med rørledningsafgift m.v., som den skattepligtige har betalt, og hvor afgiftspligten indtræder den 1. januar 2004 eller senere, jf. det foreslåede stk. 4.

Hvis kulbrinteskatten herved bliver negativ, foreslås det, at den negative skat kan fremføres til modregning i kulbrinteskatt vedrørende de efterfølgende indkomstår.

Til § 20 C:

De foreslåede bestemmelser fastsætter de samme regler om grundlaget for kulbrintefradrag, som foreslås at gælde i relation til reglerne i kapitel 3. Forskellen til de gældende regler ligger således ikke i grundlaget for kulbrintefradraget. Forskellen er alene størrelsen af kulbrintefradraget.

I forhold til gældende regler er kulbrintefradraget nedsat fra 25 pct. af anskaffelsessummen i 10 år til 5 pct. af anskaffelsessummen i 6 år. Nedsættelsen gælder både i relation til kulbrintefradrag vedrørende investeringer i produktionsanlæg, platforme og rørledninger m.v., der er omfattet af § 8, stk. 1, og kulbrintefradraget vedrørende efterforskningsudgifter, der er valgt aktiveret efter § 7, stk. 1, 2. pkt.

Til § 20 D:

Bestemmelsen fastsætter – ligesom det er tilfældet ved beregning af kulbrinteskatt efter de gældende regler (kapitel 3) – at selskabsskat vedrørende indkomst,

som beskattes efter kapitel 3 A, kan fradrages ved opgørelsen af grundlaget for kulbrinteskatten.

Der gælder den tilsvarende problemstilling vedrørende fordeling af selskabsskat mellem kapitel 3 og kapitel 3 A, som er beskrevet i bemærkningerne til § 1, nr. 7, ovenfor. Der henvises til disse bemærkninger.

Til § 20 E:

Den foreslåede bestemmelse fastsætter reglerne for behandling af underskud, hvis den skattepligtige kulbrinteindkomst udviser underskud. I disse tilfælde kan underskuddet fremføres til modregning i positiv kulbrinteindkomst efter kapitel 3 A for senere indkomstår. Der gælder ingen tidsbegrænsning for fremførselsadgangen. Reglerne svarer til de regler, der gælder for behandling af underskud uden for feltopgørelserne efter de gældende regler, jf. § 19.

Tilsvarende svarer den foreslåede bestemmelse i stk. 2 om, at underskud fra anden indkomst ikke kan fradrages i positiv kulbrinteindkomst, til de gældende regler i § 19. Det understreges i den forbindelse, at indkomst omfattet af kapitel 3 betragtes som anden indkomst i denne relation. Underskud i kulbrinteindkomst efter kapitel 3 kan således ikke modregnes i positiv kulbrinteindkomst efter kapitel 3 A. Tilsvarende kan underskud efter kapitel 3 A ikke modregnes i positiv kulbrinteindkomst efter kapitel 3.

§ 20 E, stk. 3, indeholder den foreslåede *carry back*-regel vedrørende fjernelsesomkostninger. Det foreslås således, at hvis der resterer et udnyttet underskud ved endeligt ophør af virksomhed omfattet af kapitel 3 A, udbetales skatteværdien af den del af underskuddet, som udgøres af fjernelsesomkostninger. Fjernelsesomkostninger, som effektivt har nedbragt kulbrinteskatt, kan ikke medregnes til den del af underskuddet, der udgøres af fjernelsesomkostninger. Skatteværdien beregnes med skattesatsen for de senest pålignede kulbrinteskatter. Denne regel betyder, at skatteværdien af underskud på grund af fjernelsesomkostninger først beregnes med satsen for den senest pålignede kulbrinteskatt, og hvis der herefter fortsat resterer et underskud, som udgøres af fjernelsesomkostninger, anvendes skattesatsen for den næstsenest pålignede kulbrinteskatt og så fremdeles. Udbetalingen sker så vidt muligt i indkomståret efter ophør og endelig ligning.

Udbetalingen er maksimeret til den kulbrinteskatt, som selskabet har betalt i henhold til reglerne i kapitel 3 A, med tillæg af den kulbrinteskatt, som selskabet har betalt vedrørende indkomstår forud for indkomståret 2004. I modsat fald ville selskaberne blive stillet

bedre, end hvis fjernelsesomkostningerne havde været fordelt på de indkomstår, hvor selskabet havde indtægter fra produktion. Det er maksimalt selskabets egen betalte kulbrinteskatt, der kan tilbagebetales ved *carry back*-reglen. Der ses bort fra eventuel kulbrinteskatt, der er betalt af indkomst i andre selskaber, der er eller har været sambeskattet med det pågældende selskab. Maksimumbeløbet opgøres som betalt kulbrinteskatt før fradrag af betalte olierørlednings- og dispensationsafgifter.

Det foreslås endvidere, at en eventuel udbetaling ikke medregnes til den skattepligtige indkomst.

Endelig foreslås, at skatteministeren bemyndiges til at fastsætte nærmere regler for gennemførelsen af sådanne udbetalinger. Bemyndigelsen tænkes ikke udnyttet med det samme, men skal give mulighed for at fastsætte nogle praktiske regler, der kan lette udbetalingen, når reglen bliver aktuel. Det sker formodentlig først om mange år.

Til nr. 9

De foreslåede bestemmelser i kulbrinteskattelovens § 27 A og § 27 B fastsætter de særlige vilkår, der ifølge aftalen skal gælde for partnerne i DUC.

§ 27 A fastsætter de nødvendige regler om overgangen fra beskatning efter gældende regler til beskatning efter de foreslåede nye regler i kulbrinteskattelovens kapitel 3 A. Det gælder regler om videreførelse af afskrivningsgrundlag og andre skattemæssige værdier, grundlag for kulbrintefradrag, behandlingen af uudnyttede feltunderskud ved overgangen samt behandlingen af udnyttet underskud ved den samlede indkomstopgørelse ved overgangen samt i forbindelse med fusion m.v.

Der henvises til omtalen af overgangsreglerne i de almindelige bemærkninger afsnit 3.2.1.

§ 27 B vedrører den særlige situation, at det i aftalen mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevilningshaverne i henhold til eneretsbevillingen er aftalt, at staten den 9. juli 2012 vederlagsfrit erhverver en andel på 20 pct. af DUC.

Bestemmelsen fastsætter regler om de skattemæssige konsekvenser af denne overdragelse. Overdragelsen behandles i vidt omfang efter de almindelige skattemæssige regler for afståelse af en ideel andel af en kulbrintevirksomhed med den væsentlige undtagelse, at skattemæssig fortjeneste og tab ved afståelsen ikke indgår ved indkomstopgørelsen for partnerne i DUC. Det præciseres endvidere, at afståelsen ikke kan danne grundlag for afskrivning.

Efter det foreslåede § 27 B, stk. 2, opgør partnerne i DUC pr. 8. juli 2012 de enkelte afskrivningssaldi

som saldiene ved indkomstårets begyndelse med tillæg af anskaffelsessummen for driftsmidler og skibe, der er anskaffet i perioden 1. januar 2012 til 8. juli 2012 og med fradrag af salgssummen for skibe og driftsmidler, der er solgt og leveret i denne periode. På disse saldi kan der foretages afskrivninger for perioden fra 1. januar 2012 til 8. juli 2012. De således opgjorte afskrivninger reduceres med 176/366. For perioden fra 9. juli 2012 til og med 31. december 2012 kan partnerne foretage afskrivninger på grundlag af 80 pct. af saldiene pr. 8. juli 2012 med fradrag af 80 pct. af de foretagne afskrivninger for perioden 1. januar 2012 til

8. juli 2012 reduceret med 176/366 og med tillæg af anskaffelsessummen for driftsmidler og skibe, der er anskaffet i perioden 9. juli 2012 til 31. december 2012 og med fradrag af salgssummen for skibe og driftsmidler, der er solgt og leveret i denne periode. De således beregnede afskrivninger reduceres med 190/366. Summen af afskrivninger opgjort for de to perioder kan fradrages ved indkomstopgørelsen for 2012.

Til illustration af principperne for beregning af afskrivninger efter § 27 B, stk. 2, er der i nedenstående eksempel vist et eksempel på beregning af afskrivninger for en (tænkt) partner i DUC.

Eksempel 1. Beregning af afskrivninger m.v. 2012 for partner i DUC.

<i>Beregningsforudsætninger:</i>		
Afskrivningssaldo ultimo 2011		1.000
Tilgang, netto 1. januar - 8. juli 2012		80
Tilgang, netto 9. juli - 31. december 2012 (100 pct.)		220
<i>Afskrivninger 2012:</i>		
Perioden 1/1 - 8/7 2012	$(1000+80)*0,25*190/366$	140
Perioden 9/7 - 31/12	$(1000+80-140+220)*0,25*176/366*0,8$	112
Afskrivninger 2012 i alt		252
<i>Opgørelse af afskrivningssaldo primo 2013</i>		
Afskrivningssaldo ultimo 2011		1.000
Tilgang 2012	$80+220*0,8$	256
Afskrivninger 2012		-252
Afgang ved statsdeltagelse	$0,20*(1000+80-140)$	-188
Afskrivningssaldo primo 2013		816

Overgangsreglen indebærer, at der foretages en opgørelse af afskrivningssaldi pr. 8. juli 2012, og at der beregnes forholdsmæssige afskrivninger på grundlag af denne saldo. Dette afskrivningsgrundlag kan anvendes ved såvel indkomstopgørelsen for 2012 som ved opgørelsen af grundlaget for overskudsandelen for perioden 1. januar 2012 – 8. juli 2012. For den resterende del af 2012 opgøres afskrivningerne på grundlag af saldoen pr. 8. juli 2012 efter fradrag af afskrivninger vedrørende første del af indkomståret og efter fradrag af en statsandel på 20 pct. og med tillæg af nye anskaffelser i denne periode.

I overensstemmelse med aftalen fastsættes det i § 27 B, stk. 3, at overskudsandelen fradrages i såvel

grundlaget for beregning af selskabsskat som grundlaget for beregning af kulbrinteskate. Endvidere præciseres det, at overskudsandelen ikke kan danne grundlag for afskrivning.

Der henvises i øvrigt til de almindelige bemærkninger afsnit 3.2.2.

Til § 2

Til nr. 1 og 2

Det foreslås, at kulbrinteskatten efter det foreslåede kapitel 3 A i kulbrinteskatteloven opkræves efter samme regler som den gældende kulbrinteskate efter kulbrinteskattelovens kapitel 3, jf. dog nr. 3.

Til nr. 3

Det foreslås, at skattepligtige omfattet af det foreslåede kapitel 3 A i kulbrinteskatteloven, jf. § 1, nr. 8, til brug ved beregning og opkrævning af foreløbig kulbrinteskatt skal give told- og skattemyndighederne oplysning om de forventede rørlædnings- og dispensationsafgifter for indkomståret sammen med den oplysning, som den skattepligtige efter de gældende regler skal give om den forventede kulbrinteindkomst. Dermed har told- og skattemyndighederne grundlag for at modregne de forventede rørlædnings- og dispensationsafgifter ved fastsættelsen af den foreløbige kulbrinteskatt, der opkræves efter reglerne i kulbrinteopkrævningslovens § 4.

Dette forslag skal ses i sammenhæng med det foreslåede § 20 B i kulbrinteskatteloven, jf. § 1, nr. 8, hvorefter rørlædnings- og dispensationsafgifterne for skattepligtige omfattet af det foreslåede kapitel 3 A i kulbrinteskatteloven fradrages i kulbrinteskatten.

Til § 3

Det foreslås i stk. 1 og 2, at loven træder i kraft dagen efter bekendtgørelsen i Lovtidende, og at den har virkning for indkomståret 2004 og senere indkomstår.

I stk. 3 foreslås, at skattepligtige, som har indkomst fra koncessioner, der er omfattet af kapitel 3, ved tilkendegivelse i forbindelse med indgivelse af selvangivelse for indkomståret 2004 kan vælge, at reglerne i kapitel 3 A og § 27 A, jf. § 1, nr. 8 og 9, skal anvendes for indkomst fra disse koncessioner. Ved efterfølgende erhvervelse af indkomst i henhold til andre konces-

sioner, der er omfattet af kapitel 3, kan erhververen ved tilkendegivelse i forbindelse med indgivelse af selvangivelse for det første indkomstår, hvori indkomst herfra erhverves, vælge, at reglerne i kapitel 3 A skal anvendes for indkomst fra disse koncessioner med virkning fra og med dette indkomstår.

Med dette forslag kan selskaber under nuværende koncessioner uden for eneretsbevillingen vælge med virkning fra og med indkomståret 2004 at overgå til beskatning efter kapitel 3 A under samme skattemæssige vilkår som eneretsbevillingshaverne, hvis selskaberne tilkendegiver dette ved indgivelse af selvangivelse for indkomståret 2004. Det valg, som selskabet træffer i denne forbindelse, vil gælde for al nuværende kapitel 3-indkomst.

Hvis selskabet senere erhverver kapitel 3-indkomst fra nye koncessioner, vil selskabet kunne vælge fra og med det første indkomstår med den nye indkomst fra disse koncessioner at overgå til kapitel 3 A for denne indkomst uafhængigt af det valg, som selskabet har truffet vedrørende indkomst fra nuværende koncessioner. Det er en betingelse herfor, at selskabet træffer sit valg i forbindelse med indgivelse af selvangivelse for det første indkomstår, hvori den nye kapitel 3-indkomst erhverves fra den pågældende koncession.

Hvis selskabet senere køber en andel af en koncession, som selskabet i forvejen har en andel af, vil selskabet være bundet af det valg, som selskabet traf i forbindelse med den først erhvervede andel af den pågældende koncession.

Lovforslaget sammenholdt med gældende lov

Gældende formulering

§ 2. ---

Stk. 2. Endvidere svares der en kulbrinteskatefter bestemmelserne i kapitel 3.

Lovforslaget

§ 1

I lov om beskatning af indkomst i forbindelse med kulbrinteindvinding i Danmark, jf. lovbe-kendtgørelse nr. 792 af 29. september 1993, som ændret senest ved § 6 i lov nr. 313 af 21. maj 2002, foretages følgende ændringer:

1. I § 2, stk. 2, ændres »kapitel 3« til: »kapitel 3 eller 3 A«.

2. Efter § 10 indsættes:

»§ 10 A. Ved opgørelsen af den i § 4 nævnte skattepligtige indkomst kan fradrages beløb, som den skattepligtige afholder til fjernelse af anlæg også efter, at virksomhed med indvinding af kulbrinter er ophørt.

§ 10 B. Ved opgørelsen af den i § 4 nævnte skattepligtige indkomst kan ikke fradrages beløb, som skal betales i henhold til § 2, stk. 4, 1. pkt., eller § 3, stk. 2 og 3, i lov om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat, i det omfang beløbet vedrører indkomst, der beskattes efter reglerne i kapitel 3 A. 1. pkt. finder tilsvarende anvendelse, hvor beløbet, som den skattepligtige skal betale for etablering og benyttelse af rørledning, er fastsat i aftale med staten.«

3. Overskriften til kapitel 3 affattes således:

»Kapitel 3

Kulbrinteskatefter indkomst fra koncessioner tildelt med virkning fra før 1. januar 2004 bortset fra eneretsbevillingen m.v.«.

Gældende formulering

§ 14. Ved opgørelsen af indkomsten for de enkelte felter finder reglerne i §§ 4-10 samt §§ 15-18 anvendelse. Udgifter kan kun fratrækkes i det omfang, de vedrører indkomsten fra feltet. Der bortses fra forundersøgelles- og efterforskningsudgifter.

Stk. 2. ---

§ 16. ---

Stk. 2-3. ---

Stk. 4. Overgår et aktiv, der giver adgang til kulbrinteinddrag, til anden anvendelse end den i § 8, stk. 1, nævnte, fragår et beløb svarende til aktivets skattemæssigt nedskrevne værdi i grundlaget for beregning af kulbrinteinddraget fra og med det indkomstår, hvori overgangen finder sted. Overgår et aktiv til anvendelse, der omfattes af § 8, stk. 1, forhøjes grundlaget for beregning af kulbrinteinddrag med aktivets skattemæssigt nedskrevne værdi fra og med det indkomstår, hvori overgangen finder sted. Tilsvarende regler finder anvendelse i tilfælde, hvor et aktiv overgår fra anvendelse på ét felt til anvendelse på et andet felt.

Stk. 5. Anvendes et aktiv, der giver adgang til kulbrinteinddrag, delvis i forbindelse med anden virksomhed, fragår en andel af anskaffelsessummen eller aktivets nedskrevne værdi, der forholdsmæssigt svarer til aktivets anvendelse ved anden virksomhed, i grundlaget for beregning af kulbrinteinddraget.

§ 20. Ved opgørelsen af den skattepligtige kulbrinteindkomst fradrages skatter, der for det pågældende indkomstår pålignes den skattepligtige af den efter reglerne i kapitel 2 opgjorte indkomst.

Lovforslaget

4. I § 14, stk. 1, indsættes efter 1. pkt.:

»§ 7, stk. 4, og § 8, stk. 3, finder tilsvarende anvendelse for afskrybningsberettigede aktiver, der både anvendes i forbindelse med virksomhed omfattet af kapitel 3 og virksomhed omfattet af kapitel 3 A.«

5. I § 16, stk. 4, 3. pkt., indsættes efter »til anvendelse på et andet felt«: », i tilfælde, hvor et aktiv overgår fra henholdsvis til anvendelse i tilknytning til en koncession, der er omfattet af kapitel 3, og i tilfælde, hvor et aktiv overgår til henholdsvis fra anvendelse i tilknytning til en koncession, der er omfattet af kapitel 3 A.«

6. I § 16, stk. 5, indsættes efter »delvis i forbindelse med anden virksomhed,«: »herunder virksomhed omfattet af kapitel 3 A,«.

7. § 20 affattes således:

»§ 20. Ved opgørelsen af den skattepligtige kulbrinteindkomst fradrages skatter, der for det pågældende indkomstår pålignes den skattepligtige efter reglerne i kapitel 2, og som vedrører indkomst, der beskattes efter dette kapitel.«

Gældende formulering

Lovforslaget.

8. Efter § 20 indsættes som nyt kapitel:

»Kapitel 3 A

Kulbrinteskat for indkomst fra eneretsbevillingen m.v. og koncessioner, der tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere

§ 20 A. Reglerne i dette kapitel finder anvendelse for indkomst, der erhverves i tilknytning til koncessioner, der tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere. Reglerne omfatter endvidere indkomst, der erhverves i tilknytning til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund. Indkomst omfattet af dette kapitel opgøres særskilt og uafhængigt af indkomst efter kapitel 3.

Stk. 2. Efterforskningsudgifter vedrørende tildelelserne 7/95 (Anja), 9/95 (Maja), 15/98 (Maja Extension), 17/98 (Sine) og 5/99 (Kraka Extension) kan dog fradrages ved opgørelsen af indkomst efter dette kapitel i det omfang, efterforskningsudgifterne ikke kan fradrages i indkomst efter kapitel 3.

Stk. 3. Indkomst som nævnt i § 10 B behandles efter kapitel 3, medmindre den skattepligtige i forbindelse med indgivelse af selvangivelse for indkomståret 2004 vælger at anvende reglerne i dette kapitel med virkning fra og med indkomståret 2004 for indkomst erhvervet i tilknytning til samtlige koncessioner.

§ 20 B. Den skattepligtige ansættes særskilt til kulbrinteskat af de indtægter, som er nævnt i § 4, stk. 1 og 2. Den særskilte ansættelse foretages første gang for det indkomstår, hvori forundersøgelsen og efterforskningen påbegyndes.

Stk. 2. Den skattepligtige kulbrinteindkomst opgøres efter reglerne i §§ 4-10 B samt § 14, stk. 1, 2. pkt., med de ændringer, der følger af §§ 20 C-20 E.

Stk. 3. Kulbrinteskatten udgør 52 pct. af den skattepligtige kulbrinteindkomst, jf. dog stk. 4. Kulbrinteskatten tilfalder staten.

Stk. 4. I kulbrinteskatten fradrages beløb, som er omfattet af § 10 B, og hvor afgiftspligten indtræder den 1. januar 2004 eller senere. Hvis kulbrinteskatten derved bliver negativ, kan det negative beløb modregnes i kulbrinteskat for de efterfølgende indkomstår.

Gældende formulering

Lovforslaget

§ 20 C. Ved opgørelsen af kulbrinteindkomsten kan fratrækkes et beløb på 5 pct. (kulbrintefradrag) af anskaffelsessummen for aktiver, der er omfattet af § 8, stk. 1. Kulbrintefradraget indrømmes i det indkomstår, hvori den skattepligtige har påbegyndt afskrivning på aktivet, og hvert af de følgende 5 indkomstår.

Stk. 2. Der indrømmes desuden et kulbrintefradrag på 5 pct. af de forundersøgelles- og efterforskningsudgifter, som efter § 7 fradrages over 5 år. Kulbrintefradraget indrømmes i det indkomstår, hvori den 5-årige fradragsordning er påbegyndt, og hvert af de følgende 5 indkomstår.

Stk. 3. Afstår den skattepligtige et aktiv, der giver adgang til kulbrintefradrag, fragår afståelsessummen i grundlaget for beregning af kulbrintefradraget fra og med afståelsesåret. Der fragår dog højst et beløb svarende til anskaffelsessummen for det solgte aktiv. Erstatningssummer og forsikringssummer sidestilles med afståelsessummer.

Stk. 4. Overgår et aktiv, der giver adgang til kulbrintefradrag, til anden anvendelse end den i § 8, stk. 1, nævnte, fragår et beløb svarende til aktivets skattemæssigt nedskrevne værdi i grundlaget for beregning af kulbrintefradraget fra og med det indkomstår, hvori overgangen finder sted. Overgår et aktiv til anvendelse, der omfattes af § 8, stk. 1, forhøjes grundlaget for beregning af kulbrintefradrag med aktivets skattemæssigt nedskrevne værdi fra og med det indkomstår, hvori overgangen finder sted. Tilsvarende regler finder anvendelse i tilfælde, hvor et aktiv overgår til og fra anvendelse i forbindelse med virksomhed omfattet af kapitel 3.

Stk. 5. Anvendes et aktiv, der giver adgang til kulbrintefradrag, delvis i forbindelse med anden virksomhed, herunder virksomhed omfattet af kapitel 3, fragår en andel af anskaffelsessummen eller aktivets nedskrevne værdi, der forholdsmæssigt svarer til aktivets anvendelse ved anden virksomhed, i grundlaget for beregning af kulbrintefradraget.

§ 20 D. Ved opgørelsen af den skattepligtige kulbrinteindkomst fradrages skatter, der for det pågældende indkomstår pålignes den skattepligtige efter reglerne i kapitel 2, og som vedrører indkomst, der beskattes efter dette kapitel.

§ 20 E. Såfremt den skattepligtige kulbrinteindkomst udviser underskud, kan underskuddet fremføres til modregning i tilsvarende indkomst for senere indkomstår. Underskud kan kun fremføres til et senere indkomstår, i det omfang underskuddet ikke kan modregnes i tidligere års indkomst.

Stk. 2. Underskud fra anden indkomst kan ikke fradrages i kulbrinteindkomsten.

Stk. 3. Hvis der resterer et udnyttet underskud ved endeligt ophør af virksomhed, omfattet af dette kapitel, kan skatteværdien af den del af underskuddet, som vedrører fradrag efter § 10 A, udbetales til den skattepligtige. Skatteværdien beregnes med skattesatsen for de senest pålignede kulbrinteskatter. Udbetalingen kan højst udgøre den kulbrinteskate, som den skattepligtige har betalt i henhold til reglerne i dette kapitel, med tillæg af den kulbrinteskate, som den skattepligtige har betalt vedrørende indkomståret forud for indkomståret 2004. Det i 3. pkt. nævnte kulbrinteskatebeløb opgøres før fradrag af betalte olierørlednings- og dispensationsafgifter, jf. § 20 B, stk. 4. Kulbrinteskate vedrørende kulbrinteindkomst hos selskaber, der er eller har været sambeskattet med den skattepligtige, medregnes ikke efter 3. og 4. pkt. Udbetalingen medregnes ikke til den skattepligtige indkomst. Skatteministeren kan fastsætte nærmere regler for gennemførelsen af udbetalinger som nævnt i 1. pkt.«

9. Efter § 27 indsættes:

»§ 27 A. Ved opgørelsen af skattepligtig kulbrinteindkomst for de skattepligtige, der har indkomst i tilknytning til koncessioner, som overgår fra beskatning efter kapitel 3 til beskatning efter kapitel 3 A med virkning fra indkomståret 2004, gælder reglerne i stk. 2-6.

Stk. 2. Skattemæssige afskrivninger foretages med udgangspunkt i den skattemæssigt nedskrevne værdi pr. 31. december 2003. For aktiver omfattet af § 7, stk. 3, foretages skattemæssige afskrivninger fra og med indkomståret 2004 på baggrund af den skattemæssigt nedskrevne værdi pr. 31. december 2003 med et beløb, som svarer til den forholdsmæssige anvendelse af aktiverne ved efterforskningsvirksomhed i tilknytning til koncessioner omfattet af kapitel 3 A.

Gældende formulering

Udgangspunktet for beregningen af kulbrinteafdraget er grundlaget for kulbrinteafdraget efter § 16 pr. 31. december 2003 for de aktiver, der anvendes i tilknytning til koncessioner, hvorfra indkomst fra og med indkomståret 2004 beskattes efter kapitel 3 A. For de aktiver, som indgår i grundlaget efter 1. pkt., beregnes kulbrinteafdraget med 10 pct. af anskaffelsessummen for den resterende del af den 10 års periode, der begynder med det indkomstår, hvori den skattepligtige påbegynder afskrivning på aktiverne.

Uudnyttede underskud, jf. § 18, stk. 1, ved udgangen af indkomståret 2003 vedrørende felter, hvorfra indkomst fra og med indkomståret 2004 beskattes efter reglerne i kapitel 3 A, kan fradrages i den skattepligtige kulbrinteindkomst med 2,5 pct. i hvert af indkomstårene 2004 og 2005 og 6 pct. i hvert af indkomstårene 2006-2016. De resterende uudnyttede underskud bortfalder. 1. pkt. finder kun anvendelse, hvis den skattepligtige for indkomståret 2003 har foretaget maksimale skattemæssige afskrivninger på aktiver omfattet af § 7, stk. 3, og § 8.

Uudnyttede underskud, jf. § 19, stk. 2, ved udgangen af indkomståret 2003 fordeles mellem de koncessioner, der fra og med indkomståret 2004 omfattes af henholdsvis kapitel 3 og 3 A.

Fusionskattelovens § 8, stk. 6, finder ikke anvendelse på underskud omfattet af stk. 4 og underskud under stk. 5, som kan henføres til kapitel 3 A ved udgangen af indkomståret 2003, hvis den skattepligtige er modtagende selskab i den pågældende fusion, spaltning eller tilførsel af aktiver.

Lovforslaget

Stk. 3. Kulbrinteafdraget efter § 20 C foretages med udgangspunkt i grundlaget for kulbrinteafdraget efter § 16 pr. 31. december 2003 for de aktiver, der anvendes i tilknytning til koncessioner, hvorfra indkomst fra og med indkomståret 2004 beskattes efter kapitel 3 A. For de aktiver, som indgår i grundlaget efter 1. pkt., beregnes kulbrinteafdraget med 10 pct. af anskaffelsessummen for den resterende del af den 10 års periode, der begynder med det indkomstår, hvori den skattepligtige påbegynder afskrivning på aktiverne.

Stk. 4. Uudnyttede underskud, jf. § 18, stk. 1, ved udgangen af indkomståret 2003 vedrørende felter, hvorfra indkomst fra og med indkomståret 2004 beskattes efter reglerne i kapitel 3 A, kan fradrages i den skattepligtige kulbrinteindkomst med 2,5 pct. i hvert af indkomstårene 2004 og 2005 og 6 pct. i hvert af indkomstårene 2006-2016. De resterende uudnyttede underskud bortfalder. 1. pkt. finder kun anvendelse, hvis den skattepligtige for indkomståret 2003 har foretaget maksimale skattemæssige afskrivninger på aktiver omfattet af § 7, stk. 3, og § 8.

Stk. 5. Uudnyttede underskud, jf. § 19, stk. 2, ved udgangen af indkomståret 2003 fordeles mellem de koncessioner, der fra og med indkomståret 2004 omfattes af henholdsvis kapitel 3 og 3 A.

Stk. 6. Fusionskattelovens § 8, stk. 6, finder ikke anvendelse på underskud omfattet af stk. 4 og underskud under stk. 5, som kan henføres til kapitel 3 A ved udgangen af indkomståret 2003, hvis den skattepligtige er modtagende selskab i den pågældende fusion, spaltning eller tilførsel af aktiver.

Gældende formulering

§ 27 B. Ved statens indtræden den 9. juli 2012 som partner i DUCs aktiviteter vedrørende eneretsbevillingen og statens overtagelse af en andel på 20 pct. af DUCs produktionsanlæg m.v., der anvendes til aktiviteter i henhold til eneretsbevillingen, jf. aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, gælder reglerne i 2.-5. pkt. Afståelsestidspunktet i skattemæssig henseende er den 9. juli 2012. Der beregnes ikke skattemæssig fortjeneste eller tab vedrørende de overtagne aktiver og passiver. Partnerne i DUC beholder 80 pct. af afskrivningsgrundlag og 80 pct. af andre skattemæssige værdier vedrørende aktiver og passiver, som staten overtager en andel af. Afståelsen påvirker ikke grundlaget for kulbrintefradrag eller eventuelle uudnyttede underskud hos partnerne i DUC og kan ikke danne grundlag for afskrivning.

Stk. 2. Pr. 8. juli 2012 opgør partnerne i DUC de enkelte afskrivningssaldi, som saldiene ved indkomstårets begyndelse med tillæg af anskaffelsessummen for driftsmidler og skibe, der er anskaffet i perioden 1. januar 2012 til og med 8. juli 2012 og med fradrag af salgssummen for skibe og driftsmidler, der er solgt og leveret i denne periode. På disse saldi kan der foretages afskrivninger for perioden 1. januar 2012 til og med 8. juli 2012. De opgjorte afskrivninger efter 2. pkt. reduceres med 176/366. For perioden 9. juli 2012 til og med 31. december 2012 kan partnerne foretage afskrivninger på grundlag af 80 pct. af saldiene efter 1. pkt. med fradrag af 80 pct. af de foretagne afskrivninger efter 3. pkt. og med tillæg af anskaffelsessummen for driftsmidler og skibe, der er anskaffet i perioden 9. juli 2012 til og med 31. december 2012 og med fradrag af salgssummen for skibe og driftsmidler, der er solgt og leveret i denne periode. De beregnede afskrivninger efter 4. pkt. reduceres med 190/366. Summen af afskrivninger opgjort efter 3. og 5. pkt. kan fradrages ved indkomstopgørelsen for 2012.

Lovforslaget

§ 27 B. Ved statens indtræden den 9. juli 2012 som partner i DUCs aktiviteter vedrørende eneretsbevillingen og statens overtagelse af en andel på 20 pct. af DUCs produktionsanlæg m.v., der anvendes til aktiviteter i henhold til eneretsbevillingen, jf. aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, gælder reglerne i 2.-5. pkt. Afståelsestidspunktet i skattemæssig henseende er den 9. juli 2012. Der beregnes ikke skattemæssig fortjeneste eller tab vedrørende de overtagne aktiver og passiver. Partnerne i DUC beholder 80 pct. af afskrivningsgrundlag og 80 pct. af andre skattemæssige værdier vedrørende aktiver og passiver, som staten overtager en andel af. Afståelsen påvirker ikke grundlaget for kulbrintefradrag eller eventuelle uudnyttede underskud hos partnerne i DUC og kan ikke danne grundlag for afskrivning.

Stk. 2. Pr. 8. juli 2012 opgør partnerne i DUC de enkelte afskrivningssaldi, som saldiene ved indkomstårets begyndelse med tillæg af anskaffelsessummen for driftsmidler og skibe, der er anskaffet i perioden 1. januar 2012 til og med 8. juli 2012 og med fradrag af salgssummen for skibe og driftsmidler, der er solgt og leveret i denne periode. På disse saldi kan der foretages afskrivninger for perioden 1. januar 2012 til og med 8. juli 2012. De opgjorte afskrivninger efter 2. pkt. reduceres med 176/366. For perioden 9. juli 2012 til og med 31. december 2012 kan partnerne foretage afskrivninger på grundlag af 80 pct. af saldiene efter 1. pkt. med fradrag af 80 pct. af de foretagne afskrivninger efter 3. pkt. og med tillæg af anskaffelsessummen for driftsmidler og skibe, der er anskaffet i perioden 9. juli 2012 til og med 31. december 2012 og med fradrag af salgssummen for skibe og driftsmidler, der er solgt og leveret i denne periode. De beregnede afskrivninger efter 4. pkt. reduceres med 190/366. Summen af afskrivninger opgjort efter 3. og 5. pkt. kan fradrages ved indkomstopgørelsen for 2012.

Gældende formulering

Lovforslaget

Stk. 3. Det årlige beløb svarende til 20 pct. af positiv skattepligtig indkomst opgjort efter kapitel 2 med tillæg af nettorenteudgifter, som den skattepligtige skal betale til staten i henhold til aftale af 29. september 2003 mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, fradrages ved opgørelsen af den i § 4 nævnte skattepligtige indkomst og kan ikke danne grundlag for afskrivning.«

§ 2

I lov om ansættelse og opkrævning m.v. af skat ved kulbrinteindvinding, jf. lovbekendtgørelse nr. 793 af 29. september 1993, som ændret bl.a. ved § 12 i lov nr. 166 af 24. marts 1999, og senest ved § 38 i lov nr. 165 af 15. marts 2000, foretages følgende ændringer:

§ 1. ---

Stk. 2. ---

Stk. 3. Skattepligtige, der er omfattet af kulbrinteskattelovens kapitel 2 og 3, skal indgive selvangivelse senest den 1. maj i året efter indkomståret.

§ 2. Skattepligtige, der er omfattet af kulbrinteskattelovens kapitel 2 og 3, skatteansættes af told- og skatteforvaltningen. Skattestyrelseslovens § 12 A finder tilsvarende anvendelse. Ansættelsen omfatter:

- 1) særskilt indkomst efter kulbrinteskattelovens kapitel 2;
- 2) kulbrinteindkomst efter kulbrinteskattelovens kapitel 3; anden indkomst, der er skattepligtig her til landet.

Stk. 2. ---

§ 4. Kulbrinteskatefter kulbrinteskattelovens kapitel 3 svares med foreløbige beløb i to rater, som forfalder til betaling den 1. oktober i indkomståret og den 1. juni i året efter indkomståret. Sidste rettidige betalingsdag er den 20. i forfaldsmåned. Falder sidste rettidige betalingsdag på en helligdag eller en lørdag, forlænges fristen til den følgende hverdag.

1. I § 1, stk. 3, § 2, stk. 1, 1. pkt., § 11, stk. 3, og § 12, stk. 1, ændres »kapitel 2 og 3« til: »kapitel 2 og 3 eller 3 A«.

2. I § 2, stk. 1, nr. 2, og § 4, stk. 1, 1. pkt., ændres »kapitel 3« til: »kapitel 3 og 3 A«.

Lov om ændring af lov om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat

(Ændring af reglerne om betaling af rørledningsafgift og dispensationsafgift)

VI MARGRETHE DEN ANDEN, af Guds Nåde Danmarks Dronning, gør vitterligt:

Folketinget har vedtaget og Vi ved Vort samtykke stadfæstet følgende lov:

§ 1

I lov nr. 291 af 10. juni 1981 om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat, som ændret ved § 7 i lov nr. 254 af 8. juni 1983, lov nr. 432 af 10. juni 1997 og § 2 i lov nr. 74 af 12. februar 2002, foretages følgende ændring:

1. I § 6 indsættes som *stk. 3*:

»*Stk. 3.* Bestemmelserne i § 2, stk. 4, og § 3, stk. 2, finder fra og med den 9. juli 2012 ikke an-

vendelse for de rettighedshavere, der er omfattet af kulbrinteskattelovens regler om beskatning af indkomst fra eneretsbevillingen m.v., og for de koncessioner, der tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere.«

§ 2

Loven træder i kraft dagen efter bekendtgørelsen i Lovtidende.

Givet i Jagtøuset, Trendskov, den 29. marts 2004

Under Vor Kongelige Hånd og Segl

MARGRETHE R.

/ Bendt Bendtsen

Fremsat den 17. december 2003 af økonomi- og erhvervsministeren (Bendt Bendtsen)

Forslag

til

Lov om ændring af lov om etablering og benyttelse af en rørlledning til transport af råolie og kondensat

(Ændring af reglerne om betaling af rørlledningsafgift og dispensationsafgift)

§ 1

§ 1 i lov nr. 291 af 10. juni 1981 om etablering og benyttelse af en rørlledning til transport af råolie og kondensat, som ændret ved § 7 i lov nr. 254 af 8. juni 1983; lov nr. 432 af 10. juni 1997 og ved § 2 i lov nr. 74 af 12. februar 2002, foretages følgende ændring:

1. I § 6 indsættes som *stk. 3*:

»*Stk. 3.* Bestemmelserne i § 2, stk. 4, og § 3, stk. 2, finder fra og med den 9. juli 2012 ikke anvendelse for de rettighedshavere, der er omfattet

af kulbrinteskattelovens regler om beskatning af indkomst fra eneretsbevillingen m.v. og for de koncessioner, der tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere.«

§ 2

Loven træder i kraft dagen efter bekendtgørelsen i Lovtidende.

Bemærkninger til lovforslaget

Almindelige bemærkninger

Lovforslaget skal ses i sammenhæng med forslaget til ændring af kulbrinteskatteloven.

Baggrunden for lovforslaget.

Den 20. februar 2003 vedtog Folketinget, jf. V 54, at opfordre regeringen til at optage drøftelser med A.P. Møller – Mærsk om mulighederne for at fortsætte eneretsbevillingen af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af olie og naturgas i Nordsøen. Eneretsbevillingen udløber i 2012. Drøftelserne har taget afsæt i Folketingets ønske om at sikre staten en større andel af værdierne i forbindelse med nuværende og fremtidig udnyttelse af olie- og gasressourcerne i Nordsøen.

Den 29. september 2003 blev der, med forbehold for Folketingets samtykke, indgået aftale mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevillingen af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund om en fortsættelse af bevillingen frem til og med 8. juli 2042 med visse ændringer af den hidtidige eneretsbevilling.

Aftalen vil medføre, at der gennemføres en omlægning af kulbrintebeskatningen, således at statens indtægter i fremtiden hovedsageligt kommer fra overskudsdeling samt beskatning af overskud i stedet for fra bruttoafgifter.

Som følge heraf er det aftalt, at rørledningsafgiften, som bevillingshaver betaler i medfør af aftale fra 1981, modregnes i den nye kulbrinteskate, der skal betales fra 1. januar 2004. Modregningen sker indtil 2012. Herefter bortfalder rørledningsafgiften. Andre rettighedshavere betaler rørledningsafgift eller dispensationsafgift i medfør af rørledningsloven.

Lovforslagets indhold.

For at stille alle rettighedshavere lige ønsker regeringen at give andre rettighedshavere med tilladelse, meddelt før 1. januar 2004, mulighed for at vælge mellem fortsat at være omfattet af kapitel 3 i forslaget

til kulbrinteskatteloven (L62) eller at overgå til at blive omfattet af de nye regler i kapitel 3A. Denne valgmulighed fremgår af forslaget til ændring af kulbrinteskatteloven.

Som følge heraf foreslås rørledningsloven ændret, således at bestemmelserne om betaling af rørledningsafgift og dispensationsafgift ikke finder anvendelse fra og med den 9. juli 2012 for rettighedshavere, der betaler kulbrinteskate efter reglerne i kulbrinteskattelovens kapitel 3 A, herunder de rettighedshavere, som vælger at betale kulbrinteskate efter kapitel 3 A.

Økonomiske konsekvenser for erhvervslivet

Det må forventes, at kun selskaber, der kan opnå en økonomisk fordel ved at overgå til den nye kulbrinteskateordning, vil vælge at benytte denne mulighed.

Økonomiske konsekvenser for stat, amter og kommuner

Forslaget er omkostningsneutralt i forhold til rørledningsloven

Administrative konsekvenser for stat, amter og kommuner

Lovforslaget vil ikke medføre administrative omkostninger.

Administrative konsekvenser for erhvervslivet

Lovforslaget vil ikke medføre administrative omkostninger.

Miljømæssige konsekvenser

Lovforslaget skønnes ikke at have miljømæssige konsekvenser.

Forholdet til EU-retten

Lovforslaget indeholder ikke EU-retlige aspekter.

Høring

Lovforslaget har været hørt i Skatteministeriet, Finansministeriet og Justitsministeriet.

Vurdering af konsekvenser for lovforslaget

	Positive konsekvenser/ Mindreudgifter	Negative konsekvenser/ Merudgifter
Økonomiske konsekvenser for stat, kommuner og amtskommuner	Ingen	Ingen
Administrative konsekvenser for stat, kommuner og amtskommuner	Ingen	Ingen
Økonomiske konsekvenser for erhvervslivet	Selskaber, der kan opnå en økonomisk fordel ved at overgå til den nye kulbrinteskatteordning vil benytte denne mulighed.	Ingen
Administrative konsekvenser for erhvervslivet	Ingen	Ingen
Miljømæssige konsekvenser	Ingen	Ingen
Forholdet til EU-retten	Ingen	

*Bemærkninger til lovforslagets enkelte bestemmelser**Til § 1*

I § 6, stk. 3, fastsættes, at dispensationsafgiften og rørledningsafgiften ophæves fra og med den 9. juli 2012 for de selskaber, der er omfattet af den nye kulbrintebeskatning i medfør af kulbrinteskattelovens kapitel 3 A. Ophævelsen er en konsekvens af et forslag

til ændring af kulbrinteskatteloven, således at statens indtægter i fremtiden hovedsageligt kommer fra overskudsdeling samt beskatning af overskud i stedet for fra bruttoafgifter.

Til § 2

Lovens ikrafttræden vil ske samtidig med ikrafttræden af ændringen af kulbrinteskatteloven.

Lovforslaget sammenholdt med gældende lov

Gældende formulering

§ 6. Loven træder i kraft den 1. juli 1981.
Stk. 2. Bestemmelserne i § 2, stk. 1, 2. pkt., § 3, stk. 2, og § 3, stk. 6, finder ikke anvendelse på virksomhed, der udøves i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund med tilhørende protokoller og aftaler. Energiministerens afgørelser efter bestemmelser i § 2, stk. 3 og 5, kan af bevillingshaverne indbringes for det voldgiftsnævn, der er omhandlet i § 14, stk. 2, i bevillingen, jfr. bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963, med senere aftalte ændringer.

Lovforslaget

§ 1

I lov nr. 291 af 10. juni 1981 om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat, som ændret ved § 7 i lov nr. 254 af 8. juni 1983, lov nr. 432 af 10. juni 1997 og ved § 2 i lov nr. 74 af 12. februar 2002, foretages følgende ændring:

1. I § 6 indsættes som *stk. 3*:

»*Stk. 3.* Bestemmelserne i § 2, stk. 4, og § 3, stk. 2, finder fra og med den 9. juli 2012 ikke anvendelse for de rettighedshavere, der er omfattet af kulbrinteskattelovens regler om beskatning af indkomst fra eneretsbevillingen m.v. og for de koncessioner, der tildeles med virkning fra 1. januar 2004 eller senere.«

§ 2

Loven træder i kraft dagen efter bekendtgørelsen i Lovtidende.