

## Åbent samråd om beskatning af olie og gas i Nordsøen

Forfatter: Jan Rasmussen  
Oprettet: 11-01-2008 11:00  
Opdateret: 11-01-2008 16:05

Det Energipolitiske Udvalg har kaldt klima- og energiminister Connie Hedegaard (KF) i samråd om beskatning af olie og gas i Nordsøen. Samrådet er åbent og finder sted torsdag den 17. januar 2008 kl. 14.30 i værelse 2-080 på Christiansborg.

Udvalget har bedt ministeren svare på, om det er rimeligt, at de selskaber, der indvinder olie og naturgas fra Nordsøen, kan øge deres indtægter markant på grund af en prisstigning på olie og gas. Endvidere spørger udvalget, om ministeren vil tage initiativer for at øge beskatningen af selskaberne, således at gevinsten på prisstigninger på den olie og gas, som tilhører det danske samfund, også tilfalder dette.

Samrådsspørgsmålene er stillet efter ønske fra medlem af Det Energipolitiske Udvalg Per Clausen (EL) på baggrund af den tidligere transport- og energiministers besvarelse af to spørgsmål om ekstraindtægter til staten og olieselskaberne og om prognoser for den kommende indtjening fra Nordsøen (svar på spm. 59 og 60 i folketingsåret 2006-07)

Samrådsspørgsmål A kan læses her:

<http://www.ft.dk/doc.aspx?/Samling/20072/almde/EPU/samspm/A/index.htm>

Samrådsspørgsmål B kan læses her:

<http://www.ft.dk/doc.aspx?/Samling/20072/almde/EPU/samspm/B/index.htm>

Svar på spm. 59 kan læses her:

<http://www.ft.dk/samling/20061/almde/EPU/spm/59/svar/endeligt/20071004/401000.PDF>

Svar på spm. 60 kan læses her:

<http://www.ft.dk/samling/20061/almde/EPU/spm/60/svar/endeligt/20071004/401003.PDF>

Samrådet er åbent for alle, men der vil være et begrænset antal tilhørerpladser. Enkelte er forbeholdt pressen. De øvrige pladser går efter først til mølle-princippet. Hvis man ønsker at overvære det åbne samråd, kontaktes udvalgets sekretariat på tlf. 33 37 55 33 eller via e-mail [Gitte.Jensen@ft.dk](mailto:Gitte.Jensen@ft.dk) senest onsdag den 16. januar 2008 kl. 12.00. For gæster, der kommer udefra og skal ind på Christiansborg, må der beregnes ekstra tid på grund af sikkerhedstjek ved Besøgsindgangen.

Der vil være adgang til lyd- og tv-optagelse, fotografering m.v., såfremt dette kan ske uden anbringelse af mikrofoner på bordene, kameraer på stativ og uden forstyrrelse af samrådets afvikling.

En cd med optagelse af det åbne samråd vil senere kunne fås hos Folketingets Oplysning, tlf. 33 37 33 38.

Yderligere oplysninger:

Udvalgssekretær Jan Rasmussen, tlf. 33 37 55 20.

Tilmelding:

Udvalgsassistent Gitte Ravn Jensen, e-mail: [Gitte.Jensen@ft.dk](mailto:Gitte.Jensen@ft.dk) eller tlf. 33 37 55 33.

Oprettet af: Allan Køhler-Andersen

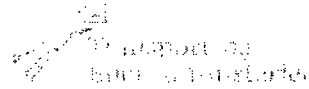
Emneord: samråd, det energipolitiske udvalg

### Kontakt

Jan Rasmussen  
lokal 5520

<b>Journaloplysninger</b>	
Folketingsår:	2007-08 (2. samling)
Dokument	Alm. del - Samrådsspørgsmål A
Sagstitel:	EPU alm. del
Offentliggør:	Offentligt
Afsendt:	04/12-07
Omdelt:	04/12-07
Titel:	Samrådssp. om det er rimeligt, at de selskaber, der indvinder olie og naturgas fra Nordsøen, kan øge deres indtægter markant på grund af en prisstigning på olie og gas, som tilhører samfundet, til transport- og energiministeren
Spørgsmålets ordlyd:	Mener ministeren, det er rimeligt, at de selskaber, der indvinder olie og naturgas fra Nordsøen, kan øge deres indtægter markant på grund af en prisstigning på olie og gas, som tilhører samfundet, jf. EPU (2006-07) svar på spørgsmål 59 og 60?  Samrådsspørgsmålet har tidligere været stillet i folketingsåret 2007-08, 1. samling, jf. EPU alm. del - samrådssp. A.
Spørger:	Per Clausen (EL)
Dok.type:	Samrådsspørgsmål (SA)
Dokumentrelation	Se også: EPU alm. del - Samrådsspørgsmål A Samrådssp. om det er rimeligt, at de selskaber, der indvinder olie og naturgas fra Nordsøen, kan øge deres indtægter markant på grund af en prisstigning på olie og gas, som tilhører samfundet, til transport- og energiministeren

<b>Journaloplysninger</b>	
Folketingsår:	<b>2007-08 (2. samling)</b>
Dokument	<b>Alm. del - Samrådspørgsmål B</b>
Sagstitel:	EPU alm. del
Offentliggør:	Offentligt
Afsendt:	04/12-07
Omdelt:	04/12-07
Titel:	Samrådspm. om at øge beskatningen af selskaberne, sådan at genvinsten på prisstigninger på den olie og gas, som tilhører det danske samfund, tilfalder dette, til transport- og energiministeren
Spørgsmålets ordlyd:	Vil ministeren tage nogen initiativer for at øge beskatningen af selskaberne, sådan at genvinsten på prisstigninger på den olie og gas, som tilhører det danske samfund, tilfalder dette?  Samrådspørgsmålet har tidligere været stillet i folketingsåret 2007-08, 1. samling, jf. EPU alm. del - samrådspm. B.
Spørger:	Per Clausen (EL)
Dok.type:	Samrådspørgsmål (SA)
Dokumentrelation	Se også: EPU alm. del - Samrådspørgsmål B Samrådspm. om at øge beskatningen af selskaberne, sådan at genvinsten på prisstigninger på den olie og gas, som tilhører det danske samfund, tilfalder dette, til transport- og energiministeren



Folketingets Energpoltiske Udvalg  
Christiansborg  
1240 København K

Dato 4. oktober 2007  
J nr. 004-U03-42

Frederiksholms Kanal 27 F  
1220 København K

Telefon 33 92 33 55

Energpoltisk Udvalg har i brev af 26. juni 2007 stillet mig følgende spørgsmål 60 alm. del, som jeg hermed skal besvare.

**Spørgsmål 60:**

"Ministeren bedes opdatere svaret på udvalgets spørgsmål 22 a og b fra folketingsåret 2005-06 vedrørende prognoser for kommende indtjening fra Nordsøen, gerne med indregning af de i Energistyrelsens rapport om Danmarks olie- og gasproduktion 2006 nye forudsætninger vedrørende indvindingsgrad."

**Svar:**

Jeg har forelagt spørgsmålet for skatteministeren, der har svaret følgende:

"Udvalgets spørgsmål 22 a og b fra samlingen 2005-06 lyder:

*"Hvordan ser prognoser for den kommende indtjening ud beregnet med den nye oliepris plus de stigninger i de kommende år, der var forudsat i de tidligere prognoser? Beregningerne bedes lavet i to varianter: a) Med udgangspunkt i den nuværende produktion og dermed stort set uændret udgift til indvinding og b) Med udgangspunkt i de stigninger i produktionen, der må påregnes som følge af den højere oliepris. Indtjeningen skal fordeles på stat og olieselskaberne, herunder A.P. Møller - Mærsk m.fl."*

Idet oplysninger om enkelte selskabers skattemæssige forhold ikke kan udleveres, besvares spørgsmålet i det følgende samlet for de kulbrinteskattepligtige selskaber.

I forbindelse med lovforslaget (L 62, samling 2003-04) blev der sigtet mod en fordeling af overskuddet på ca. 40 pct. til bevillingshaverne og 60 pct. til staten. Dette er allerede blevet indfriet fra 2004, bl.a. som følge af de høje realiserede oliepriser. Således betyder de høje oliepriser, at effekten af fremførte underskud og kulbrintefradrag får en relativt mindre betydning, hvorved gennemsnitsskatten nærmer sig marginalskatten. I denne forbindelse bemærkes det, at der er forskel på marginalskatten efter nye og gamle regler.

I nedenstående beregninger er virkningen af både selskabsskattelettelsen, afskrivningsstramningerne og begrænsningen af rentefradraget i L 213 fra samlingen 2006-07 således indregnet. Det skal understreges, at der i beregningen er tale om stiliserede forudsætninger, der særligt på sigt afviger fra Finansministeriets skøn for olieprisen. I Finansministeriets seneste fremskrivning fra august 2007 forventes olieprisen i 2010 således at udgøre 63,0 USD pr. tønde (løbende priser).

### Besvarelse af delspørgsmål a)

I tabel 1 er angivet det skønnede provenu på indkomstår ved en oliepris på 70 US dollar pr. tønde fra 2007 og frem samt efterfølgende stigninger i olieprisen svarende til det, der blev forudsat i forbindelse med udarbejdelsen af aftalen.

**Tabel 1. Forventning til provenu mv. fra kulbrinteskattepligtige selskaber baseret på Energistyrelsens prognose for reservebidraget (indkomstår)**

År	Forudsat oliepris		Statens samlede		Gennemsnitsskat	
	pr. tønde	Overskud før skat <sup>1)</sup>	indtægter <sup>2)</sup>	Overskud efter skat	(Statens samlede indtægter/overskud før skat) <sup>3)</sup>	
	USD, løbende priser		Mia. kr., løbende priser			Pct.
2007	70,0	46,9	28,5	18,4		61
2008	71,2	44,3	26,6	17,7		60
2009	72,4	42,8	26,2	16,7		61
2010	73,7	43,2	26,0	17,2		60
2011	75,4	40,2	23,6	16,6		59
2012	77,2	39,8	22,8	17,0		57
2013	79,0	36,1	22,6	13,5		63
2014	80,9	31,2	19,5	11,7		62
2015	82,7	26,4	16,8	9,6		64
2016	84,7	23,3	15,1	8,1		65
2017	86,7	20,4	14,1	6,3		69
2018	88,7	19,0	13,0	5,9		69
2019	90,7	17,3	12,0	5,3		69
2020	92,8	15,8	10,9	4,8		69
2021	95,0	12,6	8,7	3,9		69
2022	97,2	5,7	3,8	1,8		68
2023	99,4	10,6	7,5	3,2		70
2024	101,7	10,0	7,0	2,9		71
2025	104,1	9,2	6,6	2,6		72
2026	106,5	8,9	6,3	2,6		71
2027	108,9	6,7	6,0	0,6		91
2028	111,4	7,9	5,7	2,2		72
2029	113,9	7,5	5,4	2,0		73

2030	116,6	7,0	5,1	1,9	Side 3/7	73
2031	119,2	7,2	4,9	2,3		68
2032	121,9	6,7	4,6	2,1		68
2033	124,7	6,4	4,4	2,0		69
2034	127,6	6,1	4,2	1,9		69
2035	130,5	5,8	4,0	1,8		69
2036	133,4	5,5	3,8	1,7		69
2037	136,4	5,3	3,6	1,6		69
2038	139,5	5,0	3,4	1,6		69
2039	142,7	4,8	3,3	1,5		69
2040	145,9	4,5	3,1	1,4		69

Anm.: 1) Overskud for skatter og afgifter defineres her som den selskabsskattepligtige indkomst før afregning for overskudsandel og statsdeltagelse.  
 2) Inkl. statsdeltagelse og overskudsandel.  
 3) Der er i beregningerne taget højde for omkostninger i forbindelse med lukning af felter. Dette påvirker især gennemsnitsskatten i 2027.

Kilde: Egne beregninger foretaget på baggrund af Energistyrelsens produktionsprognose for reservebidraget. Fra 2007 og frem antages dollarkursen at svare til Finansministeriets seneste langsigtede prognose. Olieprisen svarer til 70 USD pr. tønde i 2007 følgende Finansministeriets seneste prognose fra august 2007, og ventes herefter at udvikle sig som forventet ved lovforslaget. Der forudsættes inflation på 2 pct.

Det skønnede provenu i tabel 1 er beregnet under forudsætning af, at prisstigningen ikke påvirker hverken produktions- og investeringsomfanget eller omkostningerne til indvinding. Beregningerne forudsætter således en produktionsprognose for reservebidraget svarende til den aktuelt forventede. Dermed medregnes alene effekten af, at selskaberne – ved de beregningsteknisk forudsatte høje oliepriser – sælger til en højere pris. Effekten af, at en permanent olieprisstigning også påvirker bl.a. produktion, investeringer og omkostninger til indvinding, medregnes derimod ikke. I beregningen tages heller ikke hensyn til Energistyrelsens forventninger til hverken bidrag fra ny teknologi eller bidrag fra nye fund som følge af efterforskning.

Det skal endvidere understreges, at der er tale om beregningstekniske forudsætninger, som afviger fra Finansministeriets mellemfristede skøn for oliepris og dollarkurser.



**Besvarelse af delspørgsmål b)**

Side 4/7

En permanent olieprisstigning må forventes at lede til et større produktions- og investeringsomfang. Dette vil særligt på sigt medføre et større statsligt provenu fra selskabernes kulbrinteindvinding. Tabel 2 angiver det skønnede provenu fra selskabernes kulbrinteindvinding beregnet på baggrund af Energistyrelsens aktuelle prognose for reservebidraget, bidraget fra ny teknologi samt bidraget fra nye fund som følge af efterforskning. Det skal bemærkes, at denne prognose for produktion mv. baserer sig på Finansministeriets forventninger til oliepris og dollarkurs. Som nævnt ovenfor afviger Finansministeriets forventninger til olieprisen fra den i spørgsmålet ønskede prisforudsætning. Den i beregningen forudsatte oliepris svarer til den, der er anvendt ved besvarelsen af delspørgsmål a).

**Tabel 2. Forventning til provenu mv. fra kulbrinteskattepligtige selskaber baseret på Energistyrelsens prognose for reservebidraget, bidraget fra ny teknologi samt bidraget fra nye fund baseret på efterforskning (indkomstår)**

Side 5/7

År	Forudsat oliepris	Overskud før skat <sup>1)</sup>	Statens samlede		Gennemsnitsskat
	pr. tonde		indtægter <sup>2)</sup>	Overskud efter skat	(Statens samlede indtægter/overskud for skat) <sup>3)</sup>
	USD, løbende priser		Mia. kr., løbende priser		Pct.
2007	70,0	49,8	30,1	19,7	61
2008	71,2	46,5	28,0	18,5	60
2009	72,4	44,9	27,4	17,5	61
2010	73,7	44,1	26,7	17,3	61
2011	75,4	48,7	29,0	19,8	59
2012	77,2	51,3	29,9	21,3	58
2013	79,0	50,3	30,9	19,4	61
2014	80,9	51,4	32,6	18,8	63
2015	82,7	50,9	31,5	19,4	62
2016	84,7	52,1	31,9	20,2	61
2017	86,7	51,6	31,3	20,3	61
2018	88,7	51,5	31,1	20,4	60
2019	90,7	52,1	30,8	21,2	59
2020	92,8	52,6	31,0	21,6	59
2021	95,0	52,1	30,2	21,8	58
2022	97,2	44,7	24,5	20,2	55
2023	99,4	50,3	28,5	21,8	57
2024	101,7	50,6	29,0	21,6	57
2025	104,1	51,6	30,2	21,5	58
2026	106,5	51,8	30,7	21,1	59
2027	108,9	50,2	31,3	18,9	62
2028	111,4	50,0	30,4	19,7	61
2029	113,9	49,4	30,6	18,8	62
2030	116,6	48,2	30,3	17,9	63
2031	119,2	48,0	30,8	17,2	64
2032	121,9	46,9	30,7	16,1	66
2033	124,7	45,1	30,1	15,0	67
2034	127,6	43,7	29,8	13,9	68
2035	130,5	42,1	29,2	12,9	69
2036	133,4	39,9	28,1	11,8	70
2037	136,4	37,4	26,8	10,7	72
2038	139,5	34,9	25,3	9,6	73
2039	142,7	32,2	23,5	8,7	73
2040	145,9	29,5	21,7	7,8	73

Anm.:

- 1) Overskud før skatter og afgifter defineres her som den selskabsskattepligtige indkomst før afregning for overskudsandel og statsdeltagelse.
- 2) Inkl. statsdeltagelse og overskudsandel.



3) Der er i beregningerne taget højde for omkostninger i forbindelse med lukning af felter.

Side 6/7

Kilde: Egne beregninger foretaget på baggrund af Energistyrelsens aktuelle produktionsprognose for reservebidraget, bidraget fra ny teknologi samt bidraget fra nye fund som følge af efterforskning. Fra 2007 og frem antages dollarkursen at svare til Finansministeriets seneste langsigtede prognose. Olieprisen svarer som i tabel 3 til 70 USD pr. tonde i 2007 følgende Finansministeriets seneste prognose fra august 2007, og ventes herefter at udvikle sig som forventet ved lovforslaget. Der forudsættes en inflation på 2 pct.

Af tabel 3 fremgår forskellen på de to prognoser for produktionen mv. anvendt i besvarelsen af henholdsvis delspørgsmål a) og b).

**Tabel 3. Forskelle mellem produktionsprognoserne anvendt i besvarelsen af delspørgsmål a) og b)**

År	Forskel i olieproduktion	Forskel i driftsudgifter	Forskel i investeringer og efterforsknings-udgifter
	Mio. tønder	Mia. kr., 2006-niveau	
2007	0,8	0,0	0,0
2008	0,8	0,0	0,0
2009	0,6	0,0	0,0
2010	0,6	0,1	0,7
2011	2,8	0,4	1,0
2012	3,7	0,6	1,4
2013	4,1	0,8	2,4
2014	4,9	1,1	2,9
2015	6,5	1,5	5,1
2016	7,9	2,0	5,1
2017	8,8	2,3	7,2
2018	9,4	2,6	7,9
2019	9,8	2,8	7,6
2020	10,1	3,0	6,5
2021	10,5	3,1	6,3
2022	10,2	3,2	7,9
2023	10,0	3,2	7,9
2024	10,1	3,4	7,2
2025	10,1	3,4	4,3
2026	10,0	3,5	4,1
2027	9,7	3,5	1,9
2028	9,3	3,4	1,9
2029	9,0	3,4	0,9
2030	8,6	3,3	0,9
2031	8,4	3,3	0,7
2032	8,0	3,2	0,0

2033	7,5	3,1	0,0
2034	7,1	3,1	0,0
2035	6,7	3,0	0,0
2036	6,2	2,8	0,0
2037	5,6	2,6	0,0
2038	5,1	2,4	0,0
2039	4,6	2,2	0,0
2040	4,0	1,9	0,0
2041	4,0	1,7	0,0
2042	2,0	0,8	0,0

Side 7/7

Kilde: Energistyrelsens aktuelle produktionsprognoser for hhv. reservebidraget, bidraget fra ny teknologi samt bidraget fra nye fund som følge af efterforskning.

Det skal understreges, at der er tale om beregningstekniske forudsætninger.”

Med venlig hilsen

Jakob Axel Nielsen

10. oktober 2007  
EPU alm. del - Svar på Spørgsmål 59

Folketingets Enerkipolitiske Udvalg  
Christiansborg  
1240 København K

Dato 14. oktober 2007  
J.nr. 004-U03-41

Frederiksholms Kanal 27 F  
1220 København K

Telefon 33 92 33 55

Enerkipolitisk Udvalg har i brev af 26. juni 2007 stillet mig følgende spørgsmål 59 alm. del, som jeg hermed skal besvare.

**Spørgsmål 59:**

"Ministeren bedes opdatere svaret på udvalgets spørgsmål 21 fra folketingsåret 2005-06 vedrørende ekstraindtægter til staten og olieselskaberne, herunder A.P.Møller-Mærsk m.fl. med udgangspunkt i de reelle oliepriser og indvundne mængder"

**Svar:**

Jeg har forelagt svaret for skatteministeren, der har svaret følgende:

"Udvalgets spørgsmål 21 fra folketingsåret 2005-06 lyder:

*"I forbindelse med aftalen om Nordsøolien fra 2003 blev der lavet scenarier over en stigning i olieprisen fra de daværende 22,4 US dollar pr. tønde til 26,8 US dollar pr. tønde, mens der ikke blev lavet beregninger over de nuværende oliepriser på ca. 60 US dollar pr. tonde. Ministeren bedes på den baggrund oplyse, hvilke ekstraindtægter henholdsvis staten og olieselskaberne, herunder A.P. Møller - Mærsk m.fl., har opnået årligt som følge af de stigende oliepriser siden aftalens indgåelse i 2003."*

Oplysninger vedrørende enkelte selskaber kan ikke udleveres. Derfor besvares spørgsmålet i det følgende samlet for de kulbrinteskattepligtige selskaber, herunder Eneretsbevillingen.

Det er forbundet med betydelig usikkerhed at skønne over proventet fra beskatningen af kulbrinteindvindingsaktiviteterne i Nordsøen. Usikkerheden skyldes blandt andet udsvingene i olieprisen og dollarkursen. Ved beregningerne af konsekvenserne af Nordsøaftalen i lovforslaget (L 62) forudsattes en oliepris på 22,4 US dollar pr. tønde (2003-prisniveau) og en dollarkurs på 6,95 DKK/USD i 2004-06, jf. tabel 1.

**Tabel 1. Prisforudsætninger i L 62 og årets faktiske gennemsnitlige priser**

	Forudsætninger i lovforslag (L 62)			Årets faktiske gennemsnitlige priser		
	2004	2005	2006	2004	2005	2006
Oliepris USD pr. tønde, 2003-priser	22,4	22,4	22,4	37,6	52,3	61,1
Dollarkurs, DKK/USD	6,95	6,95	6,95	5,98	6,00	5,95
Oliepris DKK pr. tønde, løbende priser	158	162	165	230	326	385

Anm.: Ved omregning fra 2003-priser til løbende priser er anvendt en inflation på 2 pct.

Kilde: Finansministeriet og egne beregninger

Som det ses af tabellen, har den faktiske oliepris ligget noget over den forudsatte. I 2006 udgjorde den gennemsnitlige oliepris således 385 kr. pr. tønde i årets priser mod forventningen på 165 kr. pr. tønde ved fremsættelsen af L 62.

De højere faktiske olie- og gaspriser i forhold til forudsætningerne ved fremsættelsen af lovforslaget skønnes *isoleret set* at lede til et statsligt merprovenu på 24,9 mia. kr. i 2006, jf. tabel 2. Den højere oliepris målt i dollar trækker i denne forbindelse i positiv retning, mens den lavere dollarkurs trækker i negativ retning.

**Tabel 2. Isoleret effekt af prisændring og faktisk merprovenu fra kulbrinteskattepligtige selskaber, løbende priser (indkomstår)**

Mia. kr.	Isoleret effekt af prisændring: Merprovenu som følge af ændrede olie- og gaspriser <sup>3)</sup>			Faktisk merprovenu i forhold til lovforslag <sup>4)</sup>		
	2004	2005	2006 <sup>5)</sup>	2004	2005	2006 <sup>5)</sup>
Overskud før skatter og afgifter <sup>1)</sup>	11,9	24,4	33,8	7,9	16,4	26,9
Heraf:						
Tilfalder staten <sup>2)</sup>	7,6	17,4	24,9	4,6	11,4	18,5
Tilfalder selskaberne	4,3	7,0	8,9	3,3	5,0	8,4

Anm.: Opgjort på indkomstår.

- 1) Overskud før skatter og afgifter defineres her som den selskabsskattepligtige indkomst før afregning af overskudsandel og statsdeltagelse efter 2012.
- 2) Inkluderer rørledningsafgift, overskudsandel og statsdeltagelse samt selskabs- og kulbrinteskate.
- 3) Beregningen er foretaget ved at sammenligne to scenarier: I det ene scenarium svarer prisforudsætningerne til forudsætningerne bag udarbejdelsen af L 62. Det vil sige, at olieprisen udgør hhv. 158, 162 og 165 DKK pr. tønde i 2004, 2005 og 2006. Gasprisen udgør hhv. 0,66, 0,68 og 0,69 DKK/m<sup>3</sup> i 2004, 2005 og 2006. I det andet scenarium svarer olie- og gasprisen til den værdi, som det enkelte selskab faktisk kunne opnå.
- 4) Opgjort som forskellen mellem forventningerne ved udarbejdelsen af lovforslaget og oplysningerne på selskabernes selvangivelser.
- 5) Tallet for 2006 er foreløbigt.

Kilde: Egne beregninger foretaget på baggrund af oplysninger fra selskabernes selvangivelser samt forudsætninger om olie- og gaspriser samt dollarkurser mv. Beregningerne er endvidere baseret på Energistyrelsens produktions- og investeringsprognose.

Forskellen mellem de faktiske gennemsnitlige olie- og gaspriser og de på lovforslaget forudsatte priser anslås således *isoleret set* at lede til en stigning i sel-

skabernes overskud før skat på 33,8 mia. kr. i 2006. Af denne merindtægt skønnes 24,9 mia. kr. at tilfalde staten i form af øget provenu (rørledningsafgift, overskudsandel og senere statsdeltagelse, samt selskabs- og kulbrinteskot), mens den resterende andel tilfalder selskaberne.

Det er dog ikke alene olie- og gaspriserne, der har ændret sig siden fremsættelsen af lovforslaget, men også bl.a. produktion, omkostninger herved samt omfanget af investeringer. Derfor udgør den faktiske stigning i selskabernes overskud før skatter og afgifter 26,9 mia. kr. mod et beregnet meroverskud udelukkende som følge af de ændrede olie- og gaspriser på 33,8 mia. kr. Det faktiske merproveneru – i forhold til det på lovforslaget forudsatte proveneru – blev 18,5 mia. kr. i 2006, jf. tabel 2. Dette er ligeledes lidt mindre end den isolerede effekt af ændringen af olie- og gaspriserne. Forskellen mellem på den ene side den beregnede effekt af prisændringerne med alle øvrige forudsætninger uændrede og på den anden side de faktiske afvigelser fra forventningerne på lovforslaget forklares således især af, at selskabernes faktiske produktion, omkostninger og investeringer i 2006 ikke blev som forudsat. Hertil kommer, at selskaberne ikke nødvendigvis har solgt olie- og gasproduktionen til den gennemsnitlige pris i et givent år. Det skyldes dels, at olieselskaberne sælger en andel af olien på terminkontrakter, og dels at selskaberne sikrer sig mod valutakursudsving.

I nedenstående tabel 3 angives marginalsatterne for de kulbrinteskattepligtige i årene 2004-06.

**Tabel 3. Kulbrinteskattepligtiges marginalskat efter nye og gamle regler**

Pct.	2004	2005	2006	2007
Nye regler (kap. 3A)	73,1	72,4	72,4	71,2
Gamle regler (kap. 3)	81,7	81,2	81,2	80,4
Gamle regler ekskl. kulbrinteskot	39,2	37,4	37,4	34,8

Anm.: Marginalsatteren opgøres generelt som  $1 - (1-s)^s \cdot (1-r)^r \cdot (1-\tau^b)^b$ , hvor s angiver statsdeltagelsen, r angiver bruttoafgiften,  $\tau^s$  angiver selskabsskattesatsen og  $\tau^b$  angiver kulbrinteskattesatsen.

Som det ses af tabellen er marginalsatteren efter de gamle regler godt 81 pct. i 2006, såfremt der betales kulbrinteskot. Det samlede proveneru fra kulbrinteskatten i 2004-06 blev dog betalt efter de nye regler i Kulbrinteskattelovens kapitel 3A. Marginalsatteren efter de gamle regler, når der ikke betales kulbrinteskot, udgør godt 37 pct. i 2006. Til sammenligning er marginalsatteren efter de nye regler godt 72 pct. i 2006. Det skal dog bemærkes, at marginalsatterne ikke er et udtryk for, hvor hård beskatningen faktisk er. Dette angives af gennemsnitsbeskatningen, svarende til skatternes andel af indkomsten. Den gennemsnitlige faktiske skat er således højere efter de nye regler end efter de gamle.

I denne forbindelse skal det bemærkes, at andelen af selskabernes faktiske overskud, der tilfalder staten, er markant større end forventet ved lovforslaget. Således tilfaldt ca. 63 pct. af selskabernes overskud for skatter og afgifter i 2006 staten, mod en historisk fordeling med ca. 45 pct. til staten som nævnt i lovforslaget. Det skyldes, at effekten af fremførte underskud og kulbrintefradrag får en relativt mindre betydning med den stigende oliepris, således at gennemsnitsskatten nærmer sig marginals-katten. Det kan endvidere oplyses, at 85 pct. af olieproduktionen og 97 pct. af gasproduktionen i 2006 blev indvundet fra felter, der beskattes efter de nye regler med en marginals-kat på 71,2 pct. fra 2007 og frem."

Jeg vil gerne benytte lejligheden til i lighed med sidste år at orientere udvalget om nedenstående tal for Dansk Undergrunds Consortiums (DUC) produktion og indtjening.

I nedenstående tabel 4 er vist produktionstal for 2005 og 2006 dels for de felter, der er omfattet af A.P. Møller – Mærsk eneretsbevilling af 8. juli 1962 (i tabellen anført som DUC) dels for alle de danske felter som helhed.

**Tabel 4**  
**Olie- og gasproduktion fra DUCs felter og fra alle de danske felter.**

	Olieproduktion Mio. m <sup>3</sup>		Gasproduktion Mia. Nm <sup>3</sup>	
	DUC	Alle felter	DUC	Alle felter
2005	18,0	21,9	8,8	9,2
2006	16,9	19,8	8,8	9,2

For de selskaber, der deltager i DUC (Shell Olie- og Gasudvinding Danmark BV, A.P. Møller – Mærsk og Chevron Denmark Inc.), sammenfatter tabel 5 Energistyrelsens skøn for DUC-selskabernes resultat før skat.

**Tabel 5**  
**DUC-selskabernes resultat før skat mio. kr. (årets priser)**

Side 5/5

	<b>2005***</b>	<b>2006</b>
Indtægter	45.765	54.355
Driftsudgifter*	4.161	4.575
Renteudgift mv.	215	233
Kursregulering**	1.212	67
Bruttoindtjening	40.177	49.480
Afskrivninger	3.622	4.262
<b>Resultat før skatter og af-</b> <b>gifter</b>	<b>36.555</b>	<b>45.218</b>

\*Omkostninger ved produktion, administration og efterforskning

\*\*Inkl. valutakurstab og tab på terminen

\*\*\*Tallene svarer til det i spørgsmål. 32 til  
EPU oplyste juni 2006

Med venlig hilsen

Jakob Axel Nielsen