



SKATTEMINISTERIET

J.nr. 2006-418-0305

Dato: 24.05.2006

Til

Folketingets Lovsekretariat

Hermed sendes endeligt svar på spørgsmål S 3689 indleveret af Søren Ege Ramussen, (EL).

Kristian Jensen

/Per Bach Jørgensen

Spørgsmål: Vil ministeren besvare spørgsmål 93 til behandlingen af L62 - Lov om ændring af kulbrinte skatteloven, vedtaget i samling 2003/2004, under forudsætning af, at olie og gasmængder, efter Energistyrelsens nyeste skøn, og kendte indvundne mængder, d.v.s. reserver plus prospektive ressourcer for DUC-koncessionens område, og et scenarium for 2004 med en oliepris svarende til gennemsnittet for 2004 stigende med 0,4 USD pr. år frem til 2042 i 2006 priser, med den gennemsnitlige dollarkurs for 2004, inflationsrate og diskonteringsrente for 2004, og tilsvarende et scenarium for 2005, med en oliepris svarende til gennemsnittet for 2005 stigende med 0,4 USD pr. år frem til 2042 i 2006 priser, med den gennemsnitlige dollarkurs for 2005, inflationsrate og diskonteringsrente for 2005?

Svar:

Som en del af Nordsøaftalen 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.

Den samlede kompensation til DUC kan maksimalt udgøre summen af statens nettofordel fra 2004 og frem til 2042. Ifølge kompensationsaftalen opgøres statens nettofordel som summen af overskudsdeling/nettoafkast af statsdeltagelse og værdien af gasovervæltningssklausulen på DONG med fradrag af royalty.

I tabel 1 angives den kulbrinteskattesats, der netop sikrer, at forhøjelsen dækker kompensationsbeløbet under to forskellige prisscenarier. I scenario 1 dannes olieprisen med udgangspunkt i gennemsnittet for 2005, mens den i scenario 2 dannes med udgangspunkt i gennemsnittet for 2004, jf. også bilag 1. Forhøjelsen foretages fra og med hhv. 2006, 2007, 2012, 2018, 2024, 2030, 2036 og 2040.

Tabel 1. Kulbrinteskatteprocenter med merprovenu svarende til kompensationsbeløbet

År	Scenario 1	Scenario 2
	Pct.	Pct.
2006	76	78
2007	78	80
2012	87	90
2018	108	110
2020	118	121
2024	142	147
2030	215	230
2036	335	470
2040	1175	1300

Anm:

- 1) Ved udregning af værdien af gasovervæltningssklausulen anvendes bruttoindtægterne ved hhv. gas- og oliesalget – beregningsteknisk – til at fordele skatterne på hhv. gas- og olieproduktionen.

Kilde: Egne beregninger. Beregningerne er baseret på en prognose for produktionen, investeringerne og driftsudgifterne. Prognosen er udarbejdet af Energistyrelsen og svarer til den aktuelt forventede. Endvidere er anvendt oplysninger fra virksomhedernes selvangivelser.

Beregningen er alene illustrativ. Det skyldes blandt andet, at den konkrete kompensation vil blive udregnet på baggrund af et realiseret produktionsforløb, mens denne beregning foretages på baggrund af et hypotetisk produktionsforløb mv.

Ved opdateringen og test af beregningsmodellen til brug for besvarelsen af dette spørgsmål er det konstateret, at de beregninger, der lå til grund for besvarelsen af spørgsmål 93 til behandling af L62, var fejlbehæftede. På den ene side forudsatte den tidligere nutidsværdiberegning implicit, at kompensationen til DUC udbetales i takt med, at nettofordelen for staten konstateres. Det bør retteligt forudsættes, at kompensationen udbetales i takt med, at merbetalingen (i forhold til de regler, der blev vedtaget ved aftalen) konstateres. På den anden side var kompensationen for skattepligten af kompensationsbeløbet ikke medregnet.

Den korrigerede besvarelse af spørgsmål 93 (L62) er gengivet nedenfor, jf. scenario 3 i tabel 2.

Table 2. Carbon tax rates with revenue corresponding to compensation amount

Year	Scenario 3	Scenario 4
	Corrected answer to question 93 (L62)	Assumptions corresponding to scenario 3. Production- and investment forecasts etc. corresponding to scenario 1 and 2.
	Pct.	Pct.
2006	88	80
2007	89	81
2012	99	87
2018	123	101
2020	136	109
2024	175	127
2030	310	185
2036	660	350
2040	1750	925

Anm:

- 1) In the calculation of the value of the gas overvaluation clause, the gross revenues from gas and oil sales – calculation technical – are distributed to the taxes on gas and oil production.

Source: Own calculations. Calculations are based on forecasts for production, investments and operating expenses. Forecasts are developed by the Energy Agency. Furthermore, information from the companies' disclosures is used.

Scenario 3 is not immediately comparable to scenario 1 and 2. This is due to, among other things, the expectations for future production and the future investment scope being revised since the time point for the signing of the agreement. Therefore, there is also a calculation of a scenario with price- and return assumptions corresponding to the assumptions, which were used in connection with the agreement, but with the new production forecast etc., cf. scenario 4.

Bilag 1. Pris- og renteforudsætninger bag de fire scenarier

I scenario 1 er olieprisen i 2004 fastsat til den – for det enkelte selskab – realiserede. I 2005 udgør olieprisen den i året gennemsnitlige, dvs. 55,5 USD pr. tønde i 2006 priser. Efter 2005 stiger olieprisen med 0,4 USD pr. tønde opgjort i 2006 priser. Dermed udgør olieprisen i 2042 70,3 USD/td. i 2006 priser. Inflationen er i dette scenario fastsat til 2,1 pct., svarende til forbrugerprisinflationen i 2005. Diskonteringsraten er 5,5 pct. svarende til den på FL2005 anvendte diskonteringsrente, og dollarkursen udgør 600 DKK/USD fra 2005 og frem. I 2004 udgør dollarkursen 598 DKK/USD svarende til gennemsnittet for året.

I scenario 2 er olieprisen i 2004 fastsat til den – for det enkelte selskab – realiserede. I 2005 udgør den gennemsnitlige oliepris den gennemsnitlige reale oliepris i 2004 plus 0,4 USD/td. – opgjort i 2006 priser. Dermed udgør olieprisen i 2005 39,9 USD/td. i 2006 priser. Efter 2005 stiger den reale oliepris årligt med 0,4 USD pr. tønde - opgjort i 2006 priser. Dermed udgør olieprisen i 2042 54,7 USD/td. – opgjort i 2006 priser. Inflationen i dette scenario er 1,4 pct. svarende til forbrugerprisinflationen i året. Diskonteringsraten fastsættes til 5,5 pct. svarende til den på FL2004 anvendte diskonteringsrente. Valutakursen svarer i alle år til gennemsnittet for 2004, dvs. 598 DKK/USD.

Stigningen i olieprisen i scenario 1 og 2 svarer til den af spørgeren præciserede, men ikke til den i forbindelse med aftalen forventede. I de beregninger, der blev foretaget i forbindelse med aftalen, udgjorde olieprisen i 2004 22,4 USD/td. opgjort i 2003 priser. Olieprisen blev i de beregninger, der lå til grund for aftalen, fastholdt realt til og med 2010. Derefter steg olieprisen med 0,43 USD pr. tønde – opgjort i 2003 priser. Samtidig udgjorde inflationen 2 pct., diskonteringsrenten 6 pct. og dollarkursen 695 DKK/USD. Dette svarer til forudsætningerne i scenario 3 og 4.

I tabel 3 gengives oliepriserne i danske kroner i de fire scenarier

Tabel 3. Olieprisen i DKK pr. tønde i de fire scenarier, løbende priser

	Scenario 1	Scenario 2	Scenario 3 og 4
		DKK pr. tønde, løbende priser	
2005	326	235	162
2006	335	241	165
2007	345	247	168
2008	355	253	172
2009	364	259	175
2010	375	265	178
2011	385	271	186
2012	396	278	193
2013	407	284	200
2014	418	291	208
2015	429	298	216
2016	441	305	224
2017	453	312	232
2018	466	319	241
2019	479	326	250
2020	492	334	259
2021	505	342	268
2022	519	349	278
2023	533	357	288
2024	548	366	298
2025	562	374	309
2026	578	382	320
2027	593	391	331
2028	609	400	342
2029	626	409	354
2030	643	418	366
2031	660	427	379
2032	678	436	392
2033	696	446	405
2034	715	456	418
2035	734	466	432
2036	753	476	447
2037	774	487	461
2038	794	497	476
2039	815	508	492
2040	837	519	508
2041	859	530	524
2042	882	542	541

Kilde: Egne beregninger.