

tunge USA-biler, før der kan foretages pålidelige uheldsanalyser.

Færdselsstyrelsen har estimeret, at der højst vil blive importeret 200 af disse USA-biler om året som følge af accepten af flere USA-standarder, så jeg er enig i styrelsens brug af ordet marginal i denne forbindelse.

### Spm. nr. S 4713

Til skatteministeren (12/7 04) af:

**Keld Albrechtsen (EL):**

»Vil ministeren bevare spørgsmål 93 til behandlingen af L 62 – lov om ændring af kulbrinteskatteloven, vedtaget i indeværende folketingsår, men under de forudsætninger, at olie og gasmængder ansættes efter Energistyrelsens nyeste skøn, dvs. reserver plus prospektive ressourcer for DUC-koncessionens område, en oliepris på 30 USD stigende med 0,4 USD pr. år frem til 2042 i 2003 priser, samme dollarkurs, inflationsrate og diskonteringsrente?«

### Svar (23/7 04)

**Skatteministeren (Svend Erik Hovmand):**

Til besvarelsen af spørgsmålet har Energistyrelsen oplyst følgende vedrørende prognoser:

»I Energistyrelsens rapport »Danmarks olie- og gasproduktion 2003« er der udarbejdet en prognose, som indeholder forventninger til produktionen for de næste 20 år (2004-2023), samt forventninger til investeringer og driftsudgifter for de næste 5 år (2004-2008). Disse prognoser er således ikke lige så omfattende som de prognoser, der blev udarbejdet i forbindelse med økonomi- og erhvervsministerens Nordsøredegørelse i 2003, der omfatter produktion, investeringer og driftsudgifter for perioden 2004-2042.

De reserver, der ligger til grund for produktionsprognosen i Energistyrelsens rapport, er i god overensstemmelse med de reserver, der lå til grund for de produktionsprognoser (lavt, middel og højt), der blev udarbejdet i forbindelse med Nordsøredegørelsen. I de produktionsprognoser, som blev anvendt i forbindelse med Nordsøredegørelsen, indgår desuden produktion fra teknologiudvikling, samt produktion fra *prospektive* ressourcer. I middelscenariet indgår således produktion fra et nyt fund på 20 mio. m<sup>3</sup>

olie. I det høje scenarie indgår produktion fra yderligere et nyt fund på 20 mio. m<sup>3</sup> olie.

De prospektive ressourcer, der er opgjort i Energistyrelsens rapport omfatter områder både indenfor og udenfor A.P. Møllers eneretsbevilling fra 1962. Fordeles de prospektive ressourcer, der er opgjort i Energistyrelsens rapport, med en simpel forholdsmaæssig beregning, kan det opgøres, at der kan findes nye reserver i eneretsbevillingens område svarende til 21 mio. m<sup>3</sup> olie, hvilket er i god overensstemmelse med forudsætningen, der blev anvendt i middelscenariet i forbindelse med Nordsøredegørelsen.

Det middelscenarie (for produktion, investeringer og driftsudgifter) der dækker perioden 2004-2042, der blev anvendt i forbindelse med Nordsøredegørelsen, indeholder således produktion fra prospektive ressourcer, i god overensstemmelse med Energistyrelsens seneste produktionsprognoser.«

Et opdateret svar på spørgsmål 93 (L 62) kan derfor ikke foretages på baggrund af Energistyrelsens prognoser i årsrapporten. Tages der derimod udgangspunkt i den samme prognose som for L 62, er der i tabel 1 vist en opdateret tabel fra svaret på spørgsmål 93 (L 62).

**Tabel 1. Eksempel på kulbrinteskatteprocenter, hvor merprovenu netop modsvarer kompensationsbeløbet.**

År	Kulbrinteskattesats, pct.
2006	77
2012	99
2018	156
2024	308
2030	771
2036	2206

Der gøres opmærksom på, at beregningerne bygger på en oliepris på 30 USD pr. tønde stigende med 0,4 USD pr. år frem til 2042. Det skal understreges, at der er tale om spørgerens egen forudsætning, og at der ikke deri ligger, at den på nogen måde er realistisk.

Det er lagt til grund, at compensationen udbetales kontant, og at kompensationsmaksimum reduceres hermed. Det bemærkes, at den stignende kulbrinteskattesats afspejler, at den resterende