

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 holdpunkter 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 (royaltien) 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 nettorenteudgifter. 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 basisscenario, 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.