



Medlem af Inatsisartut Kristian Jeremiassen,  
Siumut

## Besvarelse af § 36 spørgsmål 2010-175 fra Kristian Jeremiassen

I medfør af Inatsisartuts forretningsordens § 36, stk. 1, har Kristian Jeremiassen stillet følgende spørgsmål:

30. september 2010.

### 1. Kræves der betaling til landskassen upfront, for tildeling af licenser til olieeftersøgnings- og forskningsaktiviteter?

Naalakkersuisut vedtog på i andet halvår 2009, den samlede model for skatter, royalty og offentlig deltagelse – det der under eet betegnes som "Government Take". Skatte og royalty modellen er en del af den samlede vedtagne Kulbrintestrategi, som har til hensigt at sikre, at udviklingen af kulbrintesektoren sker på en måde, som er til størst mulig gavn for det grønlandske samfund.

Postboks 930  
3900 Nuuk  
Tlf. (+299) 34 68 00  
Fax (+299) 32 43 02  
E-mail: bmp@nanoq.gl  
www.nanoq.gl

Samfundet skal sikres en rimelig andel af overskuddet ved udvinding. En forudsætning for, at der kan gøres kulbrintefund, som kan udvindes kommercielt, er, at efterfølgende aktiviteter til stadighed er tilstrækkelig høj. Strategien tilsigter derfor også, at vilkårene for de udbudte kulbrintelicenser giver olieselskaber incitament til at foretage risikofyldte efterfølgende aktiviteter, og at de økonomiske vilkår er konkurrencedygtige.

Kulbrintesektoren i Grønland er karakteriseret ved høje efterfølgende- udbygnings- og driftsomkostninger, på grund af fysiske forhold så som is, vind, vejr, lys/mørke etc. Som følge af dette høje omkostningsniveau er det af stor betydning, at olieindustrien varetager en væsentlig del af de samlede efterfølgende aktiviteter. Det er således et væsentligt strategisk mål at gøre industrien interesseret i at investere i olieeftersøgning i Grønland. Det er i den forbindelse vigtigt, at myndighederne offentliggør klare målsætninger med hensyn til hvordan, hvornår og på hvilke vilkår, der agtes udbudt efterfølgende- og udnyttelsestilladelser i Grønland.

De økonomiske rammer og vilkår, som fastsættes i forbindelse med kulbrinteudbudsrunder, har dels til hensigt at sikre samfundet en rimelig del af indtjeningen fra værdier i undergrunden dels at sikre industriens interesse i at foretage risikofyldte investeringer. En forudsætning for at få olieselskaber til at søge efterfølgende- og udnyttelsestilladelser i Grønland er derfor, at de økonomiske vilkår er tilstrækkeligt konkurrencedygtige.

På denne baggrund har Naalakkersuisut fastlagt de økonomiske rammer og vilkår, der gælder for olieaktiviteter i Grønland.

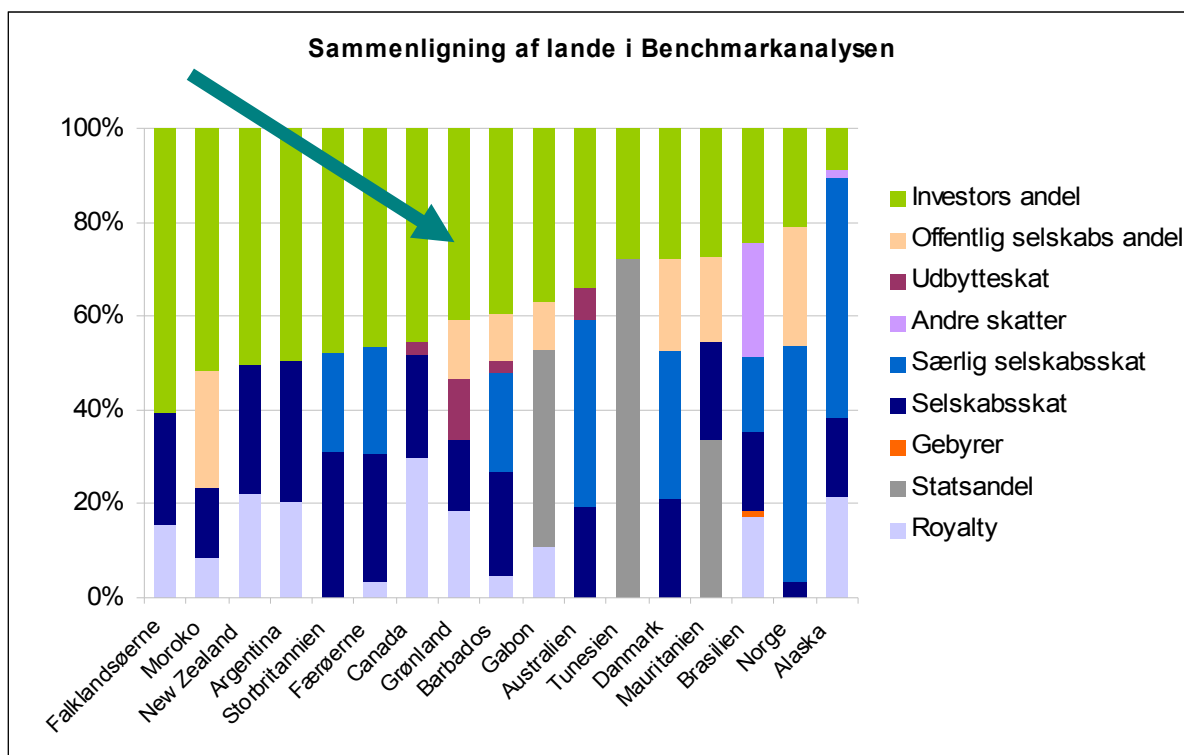
### 2. Hvor stort et beløb opkræves der til betaling?

På baggrund af en benchmark-analyse, udarbejdet af det internationalt anerkendte energikonsulentselskab IHS Energy, vedrørende de økonomiske vilkår for efterfølgende og udnyttelse af olie og gas i en række lande, er der fastlagt følgende konkurrencedygtige "Government Take"-model for Grønland, bestående af:

- Selskabsskat og udbytteskat på i alt 37 %
- En overskudsroyalty på 7,5 % når den interne forrentning før skat er højere end 21,75 % + diskontoen, stigende til 17,5 % og 30 % når den interne forrentning er højere end henholdsvis 29,25 % + diskontoen og 36,75 % + diskontoen
- En 12,5 % bæring af NUNAOIL A/S i efterforskningsfasen
- Diverse afgifter og gebyrer til dækning af omkostninger ved myndighedsbehandling

Modellen betyder, at Grønland opkræver 59 % af overskuddet fra olieaktiviteter i Grønland i skat, royalty og offentlig andel af overskuddet. Desuden forpligtes olieselskaberne i Grønland til at gennemføre meget omfattende og dyre efterforskningsprogrammer, med det formål at finde olie og gas, som kan give meget store skatte- og royaltyindtægter.

Med henblik på at sikre et opdateret vidensniveau blev der forud for den seneste udbudsrunde som nævnt foretaget en ny benchmark-analyse omfattende 17 lande. Analysen blev som nævnt udarbejdet af det internationalt anerkendte konsulentselskab IHS Energy. Resultatet fremgår af nedenstående tabel:



I beregningseksemplet opkræver Grønland med den nugældende model 59 % i skatter, afgifter og offentlig deltagelse (Government Take).

Det fremgår i sammenligningen, at Grønland ligger højere end såvel en del modne olielande som frontier- og nabolande. Grønland opkræver således mere i Government Take end Canada NWF, Færøerne, Storbritannien, Argentina, New Zealand, Marokko og Falklandsøerne, som er nogle af de værste konkurrenter.

Det er Naalakkersuisuts vurdering efter samråd med en række specialister, at det ikke vil være klogt hæve det nuværende niveau for skatter, royalty og offentlig deltagelse,

som samlet set indebærer en opkrævning på 59 %. Da olieaktiviteter i Grønland er karakteriseret ved vanskelige operative forhold og høje omkostninger, er det væsentligt ikke at gennemføre en beskatningsmodel, som er investeringshæmmende, idet dette vil forhindre efterforskning i området. Det er således sandsynligt, at selskaberne ikke vil gennemføre investeringer i Grønland hvis det nuværende beskatningsniveau hæves.

Samtidig skal det huskes at licensvilkårene indeholder meget skrappe krav til tilbagelevering af licensarealer. Ved udgangen af hver delperiode skal 30 % af licensområdet som hovedregel tilbageleveres. Dette sikrer, at såfremt der gøres kommercielle oliefund, så kan de omkring liggende arealer udbydes på ny til et højere beskatningsniveau.

### **3. Er der planer om, at fastsætte et fast beløb som afgift der skal indbetales til landskassen som opkrævning af uddeling af licenser til olieefterforskning?**

IHS Energy undersøgte også i den internationale benchmark analyse, hvilke lande der kan kræve en underskriftsbonus for at tildele licenser, og hvilke lande der ikke kræver underskriftsbonusser. Resultatet fremgår af nedenstående tabel:

Opkræver IKKE underskriftsbonus før til- deling af licens	Kan opkræve underskriftsbonus før tilde- ling af licens
Australien	Alaska
Argentina	Barbados
Danmark	Brasilien
Falklandsøerne	Canada
Færøerne	Gabon
Marokko	Kazakhstan
New Zealand	Mauretanien
Norge	
Tunesien	
Storbritannien	
Grønland	

Såfremt Grønland stillede krav om betaling af store betalinger for overhovedet, at tildele licenser eller for at få lov at bore efter olie i Grønland, ville industrien efter alt at dømme flytte deres investeringer til lande som ikke opkræver sådanne bonusser, såsom eksempelvis Australien, Argentina, Danmark, Falklandsøerne, Færøerne, Marokko, New Zealand, Norge, Tunesien, Storbritannien.

Naalakkersuisut har på nuværende tidspunkt ingen planer om at der skal betales en underskriftsbonus ved tildeling af olielicenser.

Inussiarnersumik inuulluaqqusilluta  
Med venlig hilsen

Naalakkersuisoq for Erhverv og Råstoffer  
Ove Karl Berthelsen