



Medlem af Inatsisartut Randi Vestergaard Evaldsen, Demokraterne

Sendt via e-mail til: inatsisartut@inatsisartut.gl

Besvarelse af § 37-spørgsmål nr. 314 om oversigt over projektmidler fra kulbrintetilladelser og deres anvendelse i Grønland

20-12-2018
2018-22863

Postboks 1601
3900 Nuuk
Tlf. (+299) 34 50 00
E-mail: isiin@nanoq.gl
www.naalakkersuisut.gl

Kære Randi Vestergaard Evaldsen

I medfør af Inatsisartuts forretningsorden § 37, stk. 1, har du fremsat spørgsmål til Naalakkersuisut om emner relateret til evt. resterende kontomidler fra olieselskaber samt deres anvendelsesmuligheder. Spørgsmålene er henvist til besvarelse hos mit område.

Spørgsmål 1:

Konto 64.16.03: Jeg vil gerne have en oversigt over de olieselskaber (konto 64.16.03), der er i besiddelse af en licens siden 2009 til i dag.

I nedenstående tabel anføres meddelte efterforsknings- og udnyttelsestilladelser i henhold til råstofloven i perioden fra 2009 og indtil i d.d.

| Rettighedshaver, tilladelse, geografisk område | Sagens aktuelle stilling |
|--|--------------------------|
| ConocoPhillips Global NVE Greenland Ltd., DONG Qamut (2011/11), Baffin Bugt, Nordvestgrønland | Under tilbagelevering |
| Shell Kanumas A/S, Statoil Greenland AS, GDF SUEZ S.A. Anu (2011/12), Baffin Bugt, Nordvestgrønland | Tilbageleveret |

| | |
|---|-----------------------|
| Capricorn Greenland Exploration 1 Ltd. Pitu (2011/13), Baffin Bugt, Nordvestgrønland | Under tilbagelevering |
| Shell Kanumas A/S, Statoil Greenland AS, GDF SUEZ S.A. Napu (2011/14), Baffin Bugt, Nordvestgrønland | Tilbageleveret |
| Maersk Oil Kalaallit Nunaat A/S Tooq (2011/15), Baffin Bugt, Nordvestgrønland | Tilbageleveret |
| Capricorn Greenland Exploration 1 Ltd. Naparuaq (2011/16), Baffin Bugt, Nordvestgrønland | Tilbageleveret |
| Capricorn Greenland Exploration 1 Ltd. Ingoraq (2011/17), Baffin Bugt, Nordvestgrønland | Tilbageleveret |
| Statoil Greenland AS, ConocoPhillips East Greenland Exploration Ltd. Avinngaq (2013/41), Grønlandshavet, Nordøstgrønland | Under tilbagelevering |
| BP Exploration Operating Company Ltd., Eni Denmark BV, DONG E&P Grønland A/S Amaroq (2013/40), Grønlandshavet, Nordøstgrønland | Under tilbagelevering |
| Chevron East Greenland Exploration A/S, Greenland Petroleum Exploration Co. Ltd., Shell Greenland A/S Umimmak (2013/45), Grønlandshavet, Nordøstgrønland | Under tilbagelevering |

| | |
|--|---|
| Chevron East Greenland Exploration A/S, Greenland Petroleum Exploration Co. Ltd., Shell Greenland A/S Nerleq (2013/46), Grønlandshavet, Nordøstgrønland | Under tilbagelevering |
| Eni Denmark BV, BP Exploration Operating Company Ltd. Qialivaq (2014/14), Grønlandshavet, Nordøstgrønland | Under tilbagelevering |
| Greenland Gas and Oil A/S 2015/13, Jameson Land, Østgrønland | Aktiv (1. delperiode) |
| Greenland Gas and Oil A/S 2015/14, Jameson Land, Østgrønland | Aktiv (1. delperiode) |
| Greenland Gas and Oil A/S | Ansøgning indsendt Jameson Land Åben Dør Procedure |
| Panoceanic Energy Limited 2017/14, et havområde ud for Sydvestgrønland | Tilladelse godkendt |
| Panoceanic Energy Limited | Ansøgning modtaget 14. december 2018 med dato |
| Panoceanic Energy Limited | Ansøgning modtaget 14. december 2018 |

Spørgsmål 2:

I den forbindelse vil jeg gerne have oplyst, i hvilket omfang disse selskaber har opfyldt deres forpligtelser, som disse er beskrevet i lovgivningen?

Når et selskab tilbageleverer en kulbrintetilladelse, skal alle forpligtelser være opfyldt. Når den ansvarlige myndighed har færdigforhandlet en tilbagelevering med

rettighedshaver, skal denne godkendes af Naalakkersuisut, herunder at rettighedshaver har opfyldt alle sine forpligtelser.

Det er endvidere råstofmyndighedens opgave løbende at påse, at den gældende lovgivning overholdes.

Hvad angår de tilladelser, der er blevet tilbageleveret, så er de relevante forpligtelser altså opfyldt.

I forbindelse med sagsbehandlingen af GGO's aktive tilladelser, så påses det løbende bl.a., at de har opfyldt deres forpligtelser.

Spørgsmål 3:

I forlængelse af spørgsmål 2? Hvor mange ubenyttede midler henstår, som efterfølgende automatisk tilgår Departementet for Erhverv?

Når en eller flere rettighedshavere får meddelt en kulbrintetilladelse udmøntes et arbejdsprogram i tilladelsens bilag 3. I denne henseende skal rettighedshaver bidrage med midler til projekter og studier (projektmidler) i relation til olieeftersforskning i Grønland. Det er derfor ikke Departementet for Erhverv og Energi eller departementet for råstoffer m.m. som administrerede området indtil maj 2018, som midlerne tilgår. Det kan nævnes, at institutioner som Naturinstituttet, Ilisimatusarfik samt Asiaq alle har modtaget midler til at udføre olie/gas relevante studier.

Midlerne bliver ind- og udbetalt på konto 66.01.06, der videreføres som hovedkonto 64.16.03 fra 2019. På nuværende tidspunkt er alle projektmidler under kulbrintetilladelserne allokert til projekter, som udføres med henblik på den fortsatte udvikling af olie og gas i Grønland.

Følgende projekter er stadig under afvikling.

| Licens | Projekt | Bevilling | Disponeret (årstal, jf. samarbejdsaftale) | Naalakkersuisoq |
|---------------------------|---|-------------|---|-----------------|
| 2013/40 | Establishment of test facilities at Daneborg | USD 500.000 | 2017 | Mute B. Egede |
| 2013/45, 2013/46, 2015/13 | Mapping the Coastal Zone in Northeast Greenland | USD 306.000 | 2017 | Mute B. Egede |

| | | | | |
|--|--|-------------------|------|---|
| og 2015/14 | | | | |
| 2013/45 og 2013/46 | Oil Spill Sensitivity Atlas | USD 400.000 | 2017 | Mute B. Egede |
| 2013/45 og 2013/46 | Oceanographic Research Equipment | USD 315.000 | 2017 | Mute B. Egede |
| 2013/40 og 2014/14 | Stratigraphic Database in Greenland | USD 320.902 | 2017 | Mute B. Egede |
| 2013/40 og 2014/14 | Geological mapping source and reservoir potential | USD 949.694 | 2017 | Mute B. Egede |
| 2013/40 og 2014/14 | Popular Geoscience publications in Greenland | USD 422.088 | 2017 | Mute B. Egede |
| 2013/40 og 2014/14 | GEUS update Northeast Greenland update 2017- 2018 | USD 578.200 | 2017 | Mute B. Egede |
| 2013/40 og 2014/14 | Detrital Zircon and K-feldspar isotopic signatures | USD 122.232 | 2017 | Mute B. Egede |
| 2013/40, 2013/41, 2013/45, 2013/46 og 2014/14 | Northeast Greenland Strategic Environmental Impact Assessment | USD 10.432.351 | 2016 | Randi Evaldsen Vestergaard |
| 2013/40, 2013/41 | Nuuk Nature and Geopark | USD 6.656.400 | 2018 | Mute B. Egede/ Aqqalu Jerimiassen |

| | | | | |
|--|---|------------------|-----------|--|
| og 2014/14 | | | | |
| 2013/40, 2013/45, 2013/46 og 2014/14 | Greenland Oil Spill Response purchase of new equipment | USD 4.000.000 | 2017/2018 | Mute B. Egede |
| 2013/41 | Greenland Oil Spill Response (GOSR) competence building | USD 1.000.000 | 2018 | Aqqalu Jerimiassen |
| 2013/40, 2013/41, 2013/45, 2013/46 og 2014/14 | Three year social science professorship | USD 450.000 | 2016 | Randi Evaldsen Vestergaard |
| 2013/40, 2013/45 og 2013/46 | GINR competence building 2016- 2018 | USD 2.150.000 | 2017 | Mute B. Egede |
| 2013/41 | Geoscience Capacity building | USD 993.797 | 2018 | Mute B. Egede/Aqqalu Jerimiassen |
| 2013/45, 2013/46 og 2014/14 | Inkubatorordning | USD 2.000.000 | 2017 | Mute B. Egede |
| 2013/45 og 2013/46 | Northeast Greenland photoflying | USD 210.000 | 2017 | Mute B. Egede |
| 2013/40, 2013/41, 2013/45, 2013/46 | Greenland National Petroleum Data Repository | USD 2.800.000 | 2015 | Andreas Uldum |

| | | | | |
|---------------|-----------------------|----------------|------|---------------|
| og 2014/14 | | | | |
| 2014/14 | New Licence System | USD 500.000 | 2017 | Mute B. Egede |

Alle projekt- og studiemidler under aktive kulbrintetilladelserne er allokeret ud til specifikke projekter.

Spørgsmål 4:

Vedrørende de midler, som tilgår Departementet for Erhverv, er der oplyst en række emner, som midlerne kan anvendes til, blandt andet "kapacitetsopbyggende tiltag". Naalakkersuisut bedes fremkomme med en udtømmende beskrivelse af, hvad disse to ord dækker over?

"Local capacity building initiatives" er tiltag rettet mod at opbygge viden til og for Grønland med hensyn til olie/gas udvikling. Selskaber, som får meddelt en kulbrintetilladelse i Grønland, skal afholde forpligtelser til projekter og studier til olie/gas inden for olieefterforskning i Grønland. Foruden kapacitetsopbygning, skal rettighedshavere også bidrage til studier inden for geologi, teknik, fysiske forhold samt miljø.

Spørgsmål 5:

Kan Naalakkersuisut oplyse andet af interesse for sagen?

Der henvises til svarene på spørgsmål 1 til 4.

Hvad angår de omtalte projektmidler, der indbetales til hovedkonto 66.01.06 (64.16.03), så kan det oplyses, at det følger af råstofloven, at Naalakkersuisut kan opkræve betalinger fra rettighedshavere efter deres kulbrintetilladelser til blandt andet socioøkonomiske formål og forhold, herunder kulbrinterelaterede forsknings- og udviklingsprojekter.

De nærmere vilkår for sådanne betalinger fastsættes som nævnt i de enkelte kulbrintetilladelser i overensstemmelse med særligt råstoflovens §§ 16 og 84 og råstoflovens formål med videre. Det retlige grundlag for fastsættelsen af sådanne vilkår er først og fremmest råstoflovens § 16. Det følger af § 16, sammenholdt med § 22, at Naalakkersuisut kan meddele kulbrintetilladelser "på nærmere fastsatte vilkår". Desuden følger det af § 84, sammenholdt med §§ 1 og 83, at Naalakkersuisut i en kulbrintetilladelse kan fastsætte vilkår om blandt andet samfundsmæssig

bæredygtighed. Det følger blandt andet af disse bestemmelser, at Naalakkersuisut kan fastsætte de ovennævnte vilkår om rettighedshaveres betaling af beløb til Naalakkersuisut med det formål at dække Naalakkersuisuts udgifter til kulbrinterelaterede forsknings- og udviklingsprojekter.

Sådanne betalinger er ikke betalinger af vederlag (royalty) efter råstoflovens § 17 eller generelle indtægter til det offentlige i form af skatter eller afgifter.

De beløb (tilladelsesmidler, licensmidler), som indbetales af rettighedshavere efter kulbrintetilladelser til et eller flere bestemte formål, skal anvendes til det eller de bestemte formål, som beløbene er modtaget til.

Naalakkersuisut skal generelt anvende beløbene i overensstemmelse med de formål, der fremgår af de enkelte rettighedshaveres kulbrintetilladelser, herunder tilladelsernes bilag 3, og en eventuel aftale om anvendelse af beløbet mellem Naalakkersuisut og de enkelte rettighedshavere.

Optrækning af skatter og afgifter uden tilstrækkeligt grundlag derfor (hjemmel dertil) i en lov er i strid med grundlovens § 43. Det følger af grundlovens § 43, at "ingen skat kan pålægges, forandres eller ophæves uden ved lov".

Tilladelsesmidler (licensmidler) indbetalt af rettighedshavere efter kulbrintetilladelser til Naalakkersuisut til dækning af Naalakkersuisuts udgifter til bestemte formål, herunder kulbrinterelaterede forsknings- og udviklingsprojekter, kan generelt ikke og bør generelt ikke anvendes til andre formål, herunder som generelle offentlige indtægter, for eksempel som skatter eller afgifter.

Inussiarnersumik inuulluaqqusillunga
Med venlig hilsen


Aqqalu Jerimiassen