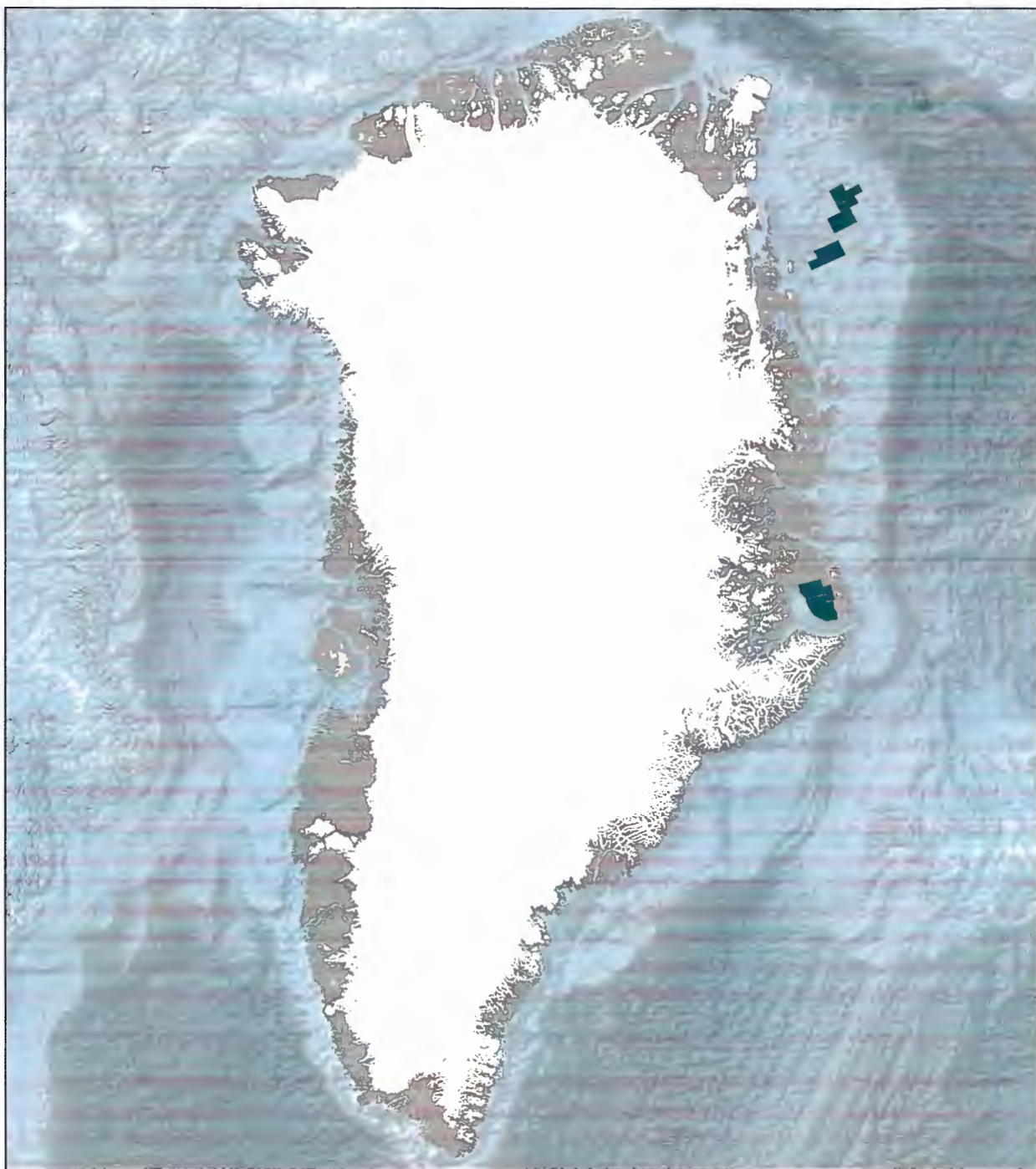


ÅRSRAPPORT 2018



Godkendt på ordinær generalforsamling
den 2. maj 2019

Som dirigent:

Peter Schriver



Indhold

Hoved- og nøgletal	3	Retningslinjer og politikker	12
Bestyrelsens forord	4	Ledelsespåtegning	14
Ledelsesberetning	5	Den uafhængige revisors påtegning	16
Forventninger til 2019	6	Anvendt regnskabspraksis	18
Grønlandshavet	7	Resultatopgørelse	21
Jameson Land	8	Balance	22
NUNAOIL's erhvervs Ph.D. projekt	9	Pengestrømsopgørelse	23
Risikostyring	10	Noter	24
Selskabsledelse	11		

Selskabsoplysninger

SELKAB

NUNAOIL A/S
Tuapannguit 38
Postboks 579
3900 Nuuk
Grønland

Telefon: +299 32 87 03
Internet: www.nunaoil.gl
E-mail: nunaoil@nunaoil.gl
[Følg NUNAOIL på LinkedIn](#)

CVR-nr.: 77 74 43 12
Stiftet: 23. januar 1985
Hjemsted: Kommuneqarfik Sermersooq

Regnskabsår: 1. januar - 31. december

BESTYRELSE

Stine Bosse, Formand
Søren Lennert Mortensen, Næstformand
Peter Helmer Steen

DIREKTION

Signe Ulfeldt Hede

REVISION

Grønlands Revisionskontor A/S, statsautoriserede revisorer

GENERALFORSAMLING

Ordinær generalforsamling afholdes torsdag den 2. maj 2019

Forside: Kort over Grønland med efterforskningslicenser 2018.

Billederne i årsrapporten er fra geologiekскурsion til Trail Ø og Ella Ø, som ligger umiddelbart nord for Jameson Land, Østgrønland.

REDAKTION: NUNAOIL A/S | **LAYOUT & PRODUKTION:** ICICERO, NUUK | **OFFENTLIGGØRELSE:** MAJ 2019

Hoved- og nøgletal

	2018	2017	2016	2015	2014
t.kr.					
Resultatopgørelse					
Nettoomsætning	103	0	185	755	1.612
Bruttoresultat	-932	-1.147	-1.006	-626	-1.543
Resultat af ordinær primær drift	-2.817	-3.140	-5.772	-6.909	-8.235
Finansielle poster, netto	32	108	19	330	1.298
Årets resultat	-2.785	-3.032	-5.753	-6.579	-6.733
Balance					
Balancesum	35.717	36.829	42.603	45.800	50.549
Egenkapital	11.343	14.129	17.161	22.913	29.492
Pengestrømme					
Driftsaktivitet	2.402	-7.761	-2.340	-4.529	-3.398
Investeringsaktivitet	11	4.713	2.815	0	-13
Finansieringsaktivitet	0	0	-568	0	0
Pengestrømme i alt	2.413	-3.048	-93	-4.529	-3.411
Medarbejdere					
Gennemsnitligt antal heltidsansatte medarbejdere	2	4	5	7	7
Nøgletal i %:					
Soliditetsgrad	31,8	38,4	40,3	50,0	58,3
Egenkapitalforrentning	-21,9	-19,4	-28,7	-25,1	-20,5

Beregningen af hoved- og nøgletal følger i al væsentlighed Finansforeningens anbefalinger og afviger kun på nogle punkter herfra.

De i hoved- og nøgletalsoversigten anførte nøgletal er beregnet således:

Soliditetsgrad:

$$\frac{\text{Egenkapital ultimo} \times 100}{\text{Aktiver i alt ultimo}}$$

Egenkapitalforrentning:

$$\frac{\text{Årets resultat} \times 100}{\text{Gennemsnitlig egenkapital}}$$

REDEGØRELSE TIL INATSISARTUT

Denne årsrapport opfylder lovkravene i forbindelse med regnskabsaflæggelse i Grønland, og udgør samtidig den lovpligtige årlige redegørelse til Inatsisartut i henhold til Inatsisartutlov nr. 15 af 7. december 2009 om NUNAOIL A/S. Ledelsesberetningen er endvidere udarbejdet med udgangspunkt i anbefalinger om god selskabsledelse udarbejdet af Naalakkersuisut.

Årsrapporten er udarbejdet på dansk, grønlandsk og engelsk. I tvivlstilfælde er den danske udgave gældende.

Bestyrelsens forord

NUNAOIL's bestyrelse har i 2018 haft fokus på restruktureringen af selskabet for at sikre dets fremtidige udvikling og drift i en tid, som fortsat er udfordret af en lav oliepris på verdensplan og deraf følgende nedgang i efterforskningsaktiviteten i Grønland.

Antallet af efterforsknings- og udnyttelseslicenser, hvori NUNAOIL deltager som børen (ikke betalende) partner, blev i 2018 yderligere reduceret fra 5 til 2 (31/12 2018). Dette er det laveste antal eneretstilladelser i Grønland siden 2005. På trods af dette spores der en ny interesse for at udføre efterforskning i Grønland både fra nye aktører og fra selskaber, som har udført efterforskning i Grønland tidligere. Der er derfor en forventning om, at efterforskningsaktiviteten i de kommende år vil stige, og i den forbindelse er det NUNAOIL's intention overfor industrien at kunne fremvise, at den grønlandske sokkel vil være et attraktivt sted at investere i efterforskning efter nye ressourcer.

Det er bestyrelsens klare vurdering, at det at kunne fremlægge en detaljeret og standardiseret opgørelse over muli-

ge olie/gas forekomster i den grønlandske undergrund baseret på den nyeste viden og de mange data, der er genereret i efterforskningsmæssig sammenhæng gennem årene, er nødvendig for at kunne tiltrække ressourcestærke olieselskaber og dermed yderligere investeringer til det grønlandske område.

Netop derfor fik NUNAOIL i 2018 igangsat et flerårigt ressourceevalueringsprojekt, som har til formål at pege på de områder i Grønland, der har det største efterforskningspotentiale samt få kvantificeret, hvor meget olie/gas der sandsynligvis er tilstede i de forskellige områder. Derudover vil projektet etablere en oversigt over, hvor der mangler information samt pege på initiativer, der kan minimere efterforskningsrisiko- og omkostninger i Grønland.

Dette er ikke gjort tidligere, og der er ingen tvivl om, at det vil være til stor nytte ikke kun for olieindustrien, men også for den grønlandske energimyndighed. Projektet bliver derfor koordineret med det oliestrategiarbejde, som de grønlandske myndigheder har igangsat for perioden 2019-2023.

NUNAOIL er som den eneste deltager med i samtlige eneretstilladelser, der bliver tildelt i Grønland, og selskabet spiller derfor en central rolle i forhold til at fastholde og forankre viden om olie/gasefterforskning i Grønland. Selskabet er i besiddelse af store mængder geologiske og geofysiske data, tolkninger, kortlægninger, tilbageleveringsrapporter og erfaringer fra mange års omfattende efterforskningsarbejde. Alle disse oplysninger bliver stillet til rådighed i forbindelse med ressourceevalueringsprojektet.

Det betyder, at NUNAOIL udover fortsat at danne ramme for de kommercielt orienterede olie/gas aktiviteter i Grønland, sikrer, at den omfattende viden og know-how om Grønland's olie/gas potentiale, som er oparbejdet i selskabet gennem årene, bliver nyttegjort for herigennem at få skabt fornyet interesse for at udføre efterforskning i Grønland og på sigt medvirke til udviklingen af en olie/gas sektor i Grønland.



Udvikling i aktiviteter

I 2018 deltog NUNAOIL som børen partner i 5 efterforsknings- og udnyttelseslicenser, heraf 2 onshore Jame-son Land i Østgrønland og 3 offshore Nordøstgrønland. Selskabets licensandel varierer i disse licenser fra henholdsvis 6,25% til 12,5%. Som børen partner deltager NUNAOIL på lige fod med de andre partnere i licenserne. Selve bæringen betyder, at de øvrige selskaber betaler NUNAOIL's omkostninger, men kun i efterforskningsfasen. NUNAOIL's engagement i øvrigt ligger på linje med de øvrige partnere i licenserne, og er af stor betydning for forankring af viden i Grønland indenfor olie/gas geologi, teknologi, miljø og jura.

Efterforskningsarbejdet i de 5 licenser forløb i 2018 som planlagt med fortsat fokus på at evaluere olie/gaspotentialer, risici og muligheder i de enkelte licensområder med henblik på at tage en velkvalificeret 'drill-or-drop' beslutning inden udgangen af 1. delperiode. Tre ud af fem partnerskaber besluttede at tilbagelevere deres respektive licenser til de grønlandske myndigheder, og ved udgangen af 2018 var der således 2 aktive efterforsknings- og udnyttelseslicenser.

NUNAOIL fik i 2018 igangsat et omfattende ressourceevalueringsprojekt, som har til formål at pege på de områder i Grønland, der har det største efterforskningspotentialer. Projektet udføres i tæt samarbejde med geologer fra Departementet for Erhverv og Energi og De Nationale Geologiske Undersøgelser for Danmark og Grønland (GEUS) samt andre eksterne internationale samarbejdspartnere med NUNAOIL som projektleder. Selve projektet baseres på den nyeste geologiske viden og de mange data, der er genereret i efterforskningsmæssig sammenhæng gennem årene. Resultaterne fra et erhvervs-Ph.D. projekt, som udføres af selskabets Ph.D. studerende, indgår ligeledes heri.

Projektet involverer dermed al den geologiske viden, der findes fra både grønlandsk og dansk side, om olie/gas ressourcerne i Grønland, hvilket er ganske unikt.

Ressourceevalueringsprojektet bliver primært finansieret af eksisterende midler i NUNAOIL – de såkaldte KANUMAS midler, som igennem årene er blevet akkumuleret i selskabet via salg af seismiske data indsamlet af KANUMAS gruppen med NUNAOIL som operatør i perioden 1991-1994. KANUMAS midlerne er netop forbeholdt olie/gas relaterede projekter som dette.

Økonomiske forhold

Årets resultat blev et underskud på 2,7 mio. kr., hvilket er bedre en forventet bl.a. grundet ikke-budgetteret salg af seismiske data.

NUNAOIL besluttede i 2018 at igangsætte et ressourceevalueringsprojekt primært finansieret af de såkaldte KANUMAS midler, hvilket yderligere har påvirket resultatet positivt.

Indtil der gøres et kommercielt fund af olie og det sættes i produktion, forventer NUNAOIL underskud i selskabet. Status som børen partner i efterforskningsfasen begrænser i væsentlig grad den økonomiske eksponering indtil en egentlig olieproduktion påbegyndes i Grønland, hvilket er et scenarie, der ligger flere år frem.

I tilknytning til hver udstedt efterforsknings- og udnyttelseslicens i Grønland er der afsat midler til kompetenceopbygning af NUNAOIL's personale. Disse kaldes Bilag 4 midler. De samlede udgifter til denne refundérbare kompetenceopbygning udgjorde i 2018 717 t.kr. Bestyrelsen og direktion følger udviklingen i brugen af midlerne tæt, så der sikres størst mulig kompetenceopbygning i selskabet.

NUNAOIL's aktiekapital udgør 10 mio. kr, mens egenkapitalen ultimo 2018 udgjorde 11.343 mio. kr. Selskabets samlede pengestrøm var positiv med 2,4 mio. kr., hvilket primært består i modtaget betaling af ejendomssalg i 2017 samt modtaget ikke-udnyttede Bilag 4 midler i forbindelse med tilbagelevering af efterforsknings- og udnyttelseslicenser.

Der er efter balancedagen ikke indtruffet forhold, som har væsentlig indflydelse på regnskabet.

I 2019 budgetteres med et underskud på 2,3 mio. kr. Eventuelt salg af seismiske data vil påvirke resultatet positivt, men ud fra et forsigtighedsprincip budgetteres der ikke med yderligere salg af seismiske data.

Det forventes, at Namminersorlutik Oqartussat, Grønlands Selvstyre, i 2019 udsender en olie- og gasstrategi, som afløsning for Grønlands olie- og mineralstrategi 2014-2018. Om den nye strategi vil medføre ændringer for NUNAOIL er uvist.

Forventninger til 2019

Efterforskning efter olie og gas i Grønland har været i gang i snart 50 år. I løbet af perioden er der blevet investeret enorme summer i efterforskningen og til projekter af miljø- og socioøkonomisk karakter, og interessen har skabt arbejdspladser både lokalt og internationalt. De første olieefterforskningslicenser blev tildelt i havet ud for Vestgrønland i 70'erne. Sidenhen flyttede interessen for olieefterforskning sig geografisk i takt med, at de grønlandske myndigheder annoncerede nye udbudsrunder, først mod nord og dernæst mod øst.

I dag er interessen for at udføre efterforskning i Grønland noget mindre end, hvad den var for blot nogle få år siden. De væsentligste årsager til dette er, at Grønland anses som værende et meget omkostningstungt område med stor geologisk usikkerhed at lave efterforskning i og et boreprogram i 2010-2011, som ikke førte til et kommercielt fund.

I løbet af de mange år med intensiv efterforskningsaktivitet i Grønland, er der blevet indsamlet knap 300.000 km² 2D seismik i både Vest- og Østgrønland, der er gennemført stratigrafiske boringer til havs og på land, der er boret 14 offshore efterforskningsbrønde heraf nogle langt mod nord og Grønlands største – og nogle af verdens nordligste – 3D seismiske undersøgelser er blevet gennemført med indsamling af mere end 35.000 km² data til følge. Disse data udgør en ganske stor videnskabelig værdi for Grønland, og har vist, at de geologiske omstændigheder for at gøre fund af enten olie eller gas er tilstede.

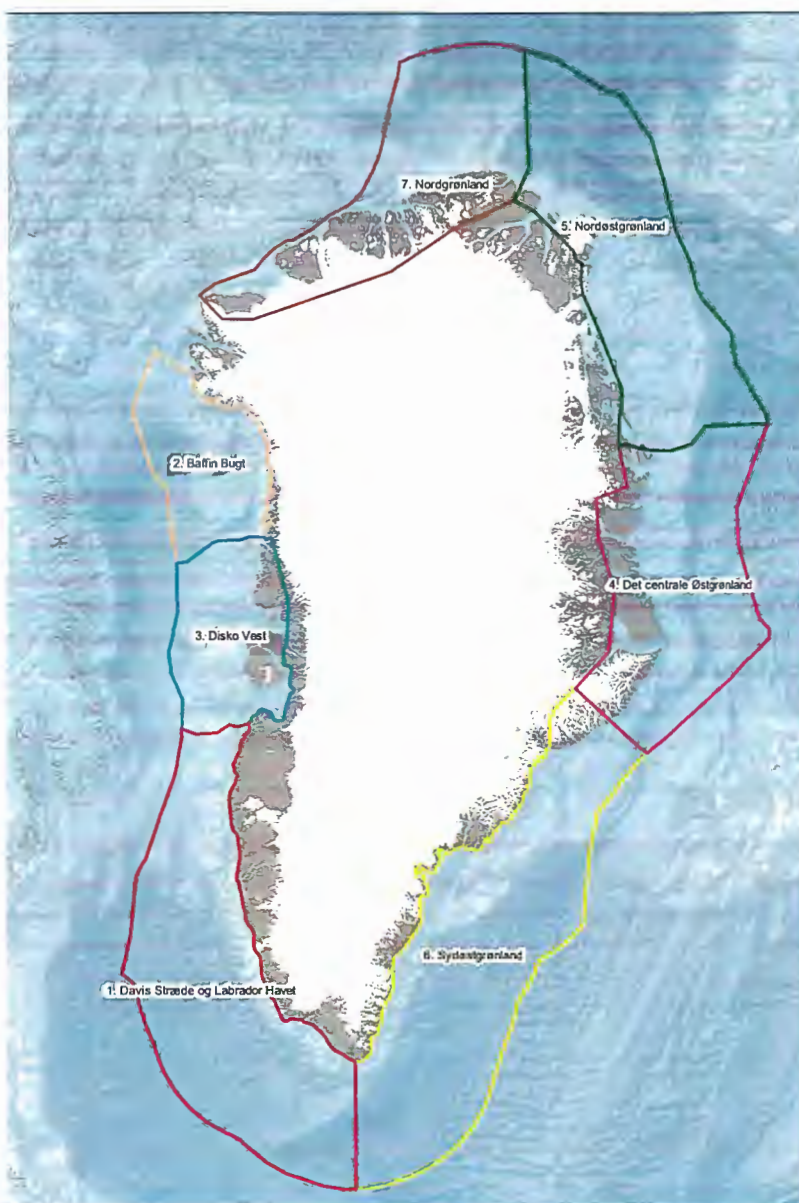
For at kvantificere, hvor meget olie og/eller gas der sandsynligvis er tilstede i de forskellige områder, samt hvor sandsynligheden for at finde disse ressourcer er størst, har NUNAOIL igangsat et ressourcevurderingsprojekt, som har til formål at pege på netop de områder i Grønland, der har det største efterforskningspotentiale. Ressourcevurderingsprojektet blev igangsat i 2018, og fortsætter frem til midten af 2022.

De områder, som vil blive evalueret i løbet af projektperioden, er:

1. Davis Stræde og Labrador Havet
2. Baffin Bugt
3. Offshore Disko Vest og onshore Disko-Nuussuaq
4. Det centrale Østgrønland
5. Nordøstgrønland
6. Sydøstgrønland
7. Nordgrønland

Projektet munder ud i en ensartet og standardiseret ressourcevurdering af hele den grønlandske undergrund, hvilket ikke er gjort tidligere, og dermed gør projektet ganske unikt. Resultater-

ne bliver gjort offentligt tilgængelige og offentliggøres i det tempo, de foreligger i løbet af de 3,5 år, som projektet varer, og de forventes at være af stor værdi for den videre strategiske planlægning og til fortsat kvalificeret markedsføring af det grønlandske olie/gas potentiale over for den globale olieindustri.



Grønlandshavet

Efterforskning efter olie/gas i Grønlandshavet tog sin begyndelse i 1991, hvor NUNAOIL som operatør for et konsortie af 7 internationale olieselskaber – også kaldet KANUMAS (Kalaallit Nunaat Marine Seismic) konsortiet - indsamlede seismiske data med den danske flådes inspektionsskib 'Thetis'. Dette var det første større omfattende seismiske projekt, som blev gennemført offshore Nordøstgrønland. I løbet af fire sæsoner blev der indsamlet knap 7000 km seismiske data, og disse var med til at skabe den første efterforskningsmæssige interesse for området.

I 2013 blev de første efterforsknings- og udnyttelsestilladelser offshore Nordøstgrønland tildelt forskellige partnerskaber i forbindelse med en udbudsrunder afholdt af de grønlandske myndigheder. Nogle af disse licenser er dog sidenhen blevet tilbageleveret til de grønlandske myndigheder, og i 2018 var NUNAOIL således baren partner i blot tre efterforsknings- og udnyttelseslicenser med en licensandel på 12,5%. To af disse, 'Amaroq' og 'Avinngaq', blev tildelt i 2013, og har et areal på henholdsvis 2630 km² og 2548 km². Disse to licenser opereres af henholdsvis ENI og Equinor. Den tredje licens, 'Qialivag', som opereres af ENI, blev tildelt i 2014 og har et areal på 2260 km².

Licenserne i Grønlandshavet er nogle af de nordligste beliggende eneretstilladelser, der nogensinde er blevet tildelt i grønlandsk farvand. Rent operationsmæssigt er området kendetegnet ved at have forholdsvis vanskelige is-forhold og afsides beliggenhed i forhold til eksisterende infrastruktur. Ikke desto mindre er det lykkedes partnerskaberne i de tre licenser at få indsamlet adskillige tusinde km 2D seismik med stor operationel succes. Disse data har dannet fundamentet for den geologiske kortlægning af licensområderne, og der er således blevet kortlagt flere prospekter, som alle har potentiale for kommercielle fund af kulbrinter.

I 2018 har partnerskaberne fokuseret på at få færdiggjort det omfattende arbejdsprogram, som har været en del af licensbetingelserne for 1. delperiode. Det har drejet sig om projekter af både geologisk, teknisk, miljø- og socioøkonomisk karakter.

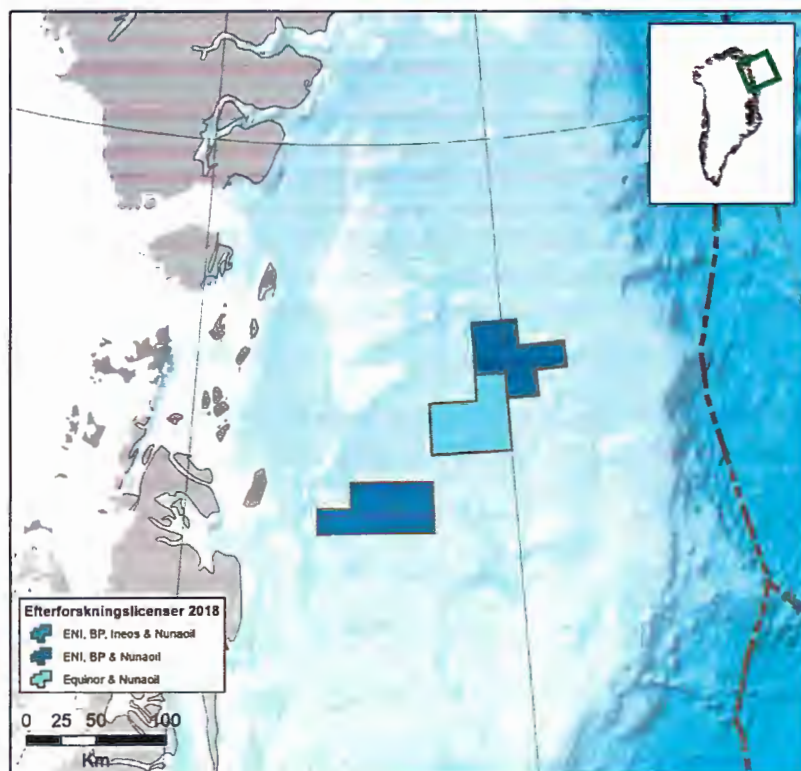
Ved udgangen af året besluttede partnerskabet for alle tre licenser uafhængigt af hinanden, at tilbagelevere licenserne til de grønlandske myndigheder. Især lønsomheden har været afgørende for denne beslutning. Offshore NØ Grønland er et omkostningstung område at foretage efterforskning i, og den nuværende lave oliepris presser lønsomheden voldsomt. Med den beslutning vil det nordøstgrønlandske

havområde ved udgangen af året ikke længere vil være licensbelagt.

For alle tre licenser gælder, at de blev tilbageleveret ved udgangen af 1. delperiode uden at teste de kortlagte prospekter i form af efterforskningsboringer.

FAKTA – GRØNLANDSHAVET

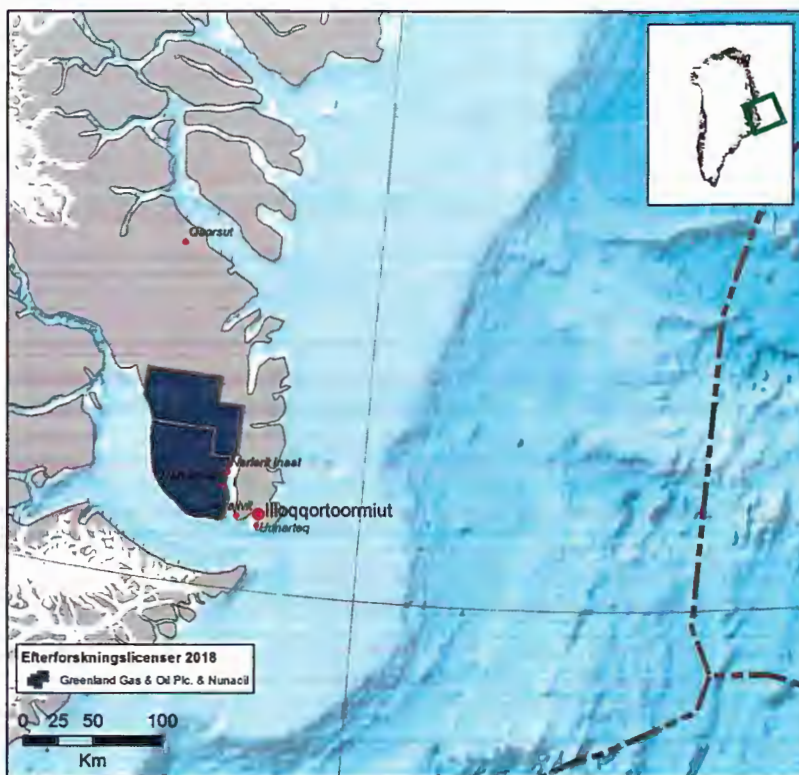
Aktive licenser	3
Licenseret areal	7.438 km ²
Efterforskningsboringer	0
3D seismik	0 km ²
2D seismik	ca. 94.700 km



Jameson Land

NUNAOIL er båren partner i 2 efterforsknings- og udnyttelseslicenser onshore Jameson Land i Østgrønland med en licensandel på 6,25%. Licenserne blev tildelt i 2015 med en efterforskningsperiode på 10 år. Greenland Gas & Oil er operatør for begge licenser.

Der har i 2018 ikke været nogle operationelle aktiviteter i licensområderne, og partnerskabets efterforskningsarbejde har således været fokuseret på at anvende allerede eksisterende data i forbindelse med prospektivitetsvurdering af licensområderne.



FAKTA – JAMESON LAND

Aktive licenser	2
Licenseret areal	5.495 km ²
Efterforskningsboringer	0
3D seismik	0 km ²
2D seismik	ca. 1.800 km

NUNAOIL's erhvervs Ph.D. projekt

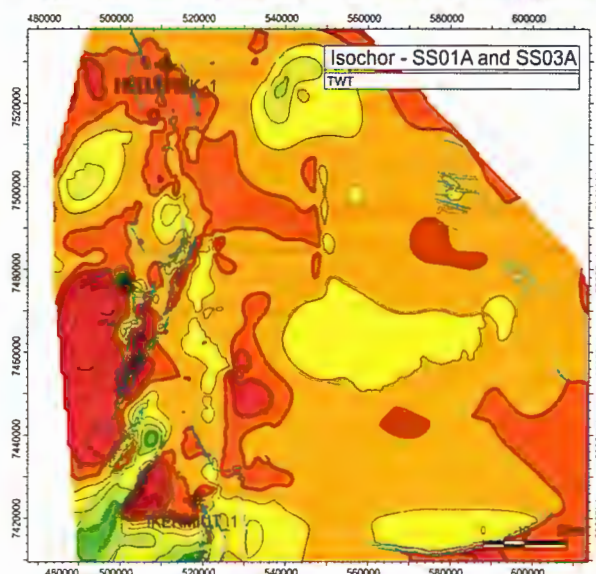
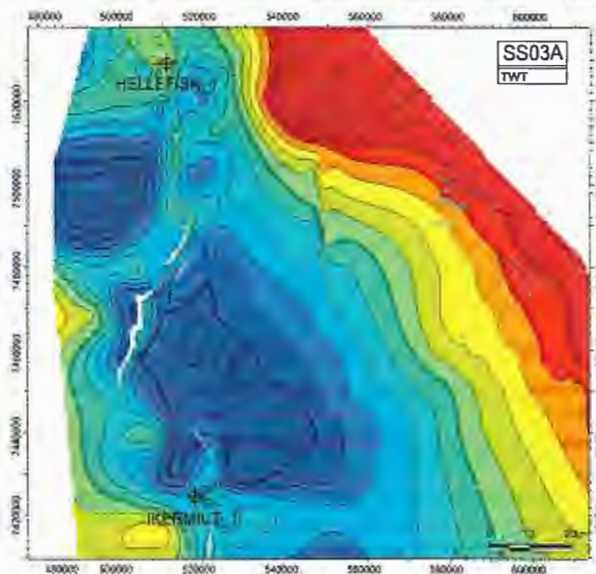
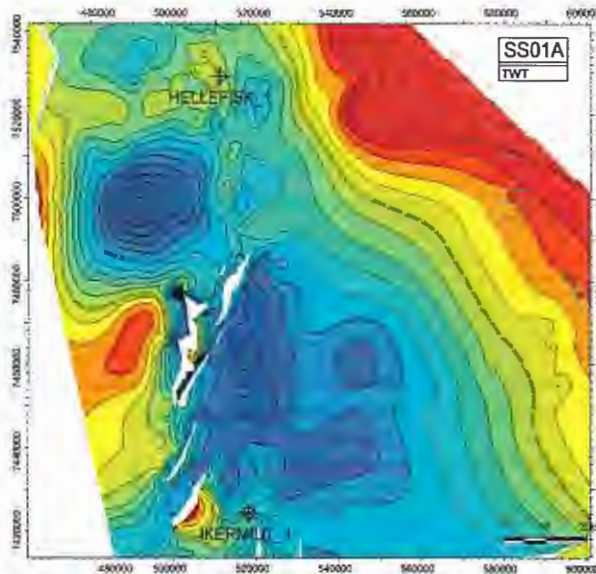
Det erhvervs-Ph.D. projekt, som NUNAOIL startede i 2016, fortsatte sit forløb i 2018, hvor fokus har været på at kortlægge og udvikle den seismisk stratigrafiske model for det Paleocæne-Eocæne tidsinterval for flere af bassinerne i den sydlige del af Disko Vest og den nordlige del af Davis Strædet. Fokus har især været på Sisimiut Bassinet, Ikermiut Bassinet samt den sydlige del af Aasiaat Bassinet. Dette er bassiner, der er afgrænset af Ikermiut Forkastningszone, Hellefisk Strukturen, Davis Stræde Højen samt Kangeq Højen.

Studiet har også fokuseret på den tektoniske og strukturelle udvikling af Ikermiut Forkastningszone og dennes potentiale som kilde for sedimenter i hhv. Sisimiut og Ikermiut Bassinerne. Ud fra både multi-attribut kort samt strukturel rekonstruktion af udvalgte seismiske profiler tyder det på, at Ikermiut Forkastningszone har ageret som sedimentkilde i den østlige del af Ikermiut Bassinet. Undersøgelserne har ligeledes belyst, at fokus for sediment inputtet fra Ikermiut Forkastningszone har ændret sig igennem tiden således, at forskellige dele af Ikermiut Forkastningszone har været sedimentkilde for den østlige del af Ikermiut Bassinet.

Ligeledes tyder resultaterne på, at nogle af de mindre høje i Ikermiut Bassinet også kan have været sedimentkilde i den sydlige del af Ikermiut Bassinet, hvilket komplicerer kortlægningen af de sedimentære facies i bassinet.

Resultaterne er ved at blive videreført som videnskabelige publikationer i internationale tidsskrifter. Det er planen, at erhvervs-Ph.D. projektet afsluttes i første halvdel af 2019 og resultaterne vil indgå i det ressource-evalueringsprojekt, som NUNAOIL har igangsat.

Projektet finansieres ligeligt af hhv. Innovationsfonden og NUNAOIL.



NUNAOIL arbejder struktureret med risikostyring gennem en etableret risikostyringsproces. Væsentlige risici med indflydelse på selskabets drift og strategiske situation identificeres og vurderes for at understøtte ledelsen i at træffe de rigtige forretningsmæssige beslutninger.

Risikostyring er centralt for ethvert olieselskab. NUNAOIL's risici er i efterforskningsfasen forholdsvis begrænsede, da risiciene er begrænsede til driften af selskabet og de nuværende aktiver og forpligtelser. Hovedårsagen er, at NUNAOIL er båret partner i licenserne i Grønland og derfor ikke selv bærer omkostningerne frem til tidspunktet, hvor en kulbrintetilladelse overgår til udnyttelsesfasen, hvilket ligger en del år ude i fremtiden. Kortlægning af de finansielle risikofaktorer er et kontinuerligt indsatsområde for NUNAOIL.

De væsentligste risikofaktorer for selskabet er på nuværende tidspunkt:

Myndigheder og lovgivning

Lovgivningsændringer og administrativ praksis i Grønland har stor betydning for NUNAOIL. Det kan være i relation til tildeling, forlængelse, udvidelse og overførsel af licenser samt ændringer i beskatning, ansættelsesforhold, miljøbeskyttelse, sikkerhedsforhold med videre. Alle forhold og områder, hvor de relevante ressortmyndigheder og ikke NUNAOIL har beslutningskompetencen. Derudover er indgåelse og opfyldelse af partnerskabsaftaler underlagt myndighedernes godkendelse. NUNAOIL kan ikke garantere, at sådanne myndighedsgodkendelser kan opnås på tilfredsstillende vilkår og betingelser for selskabet.

Medarbejdere

Udviklingen af olieefterforskningsaktiviteter i NUNAOIL afhænger af bidrag fra selskabets ansatte. Interne dokumentationskrav og procesbeskrivelser udarbejdes og tilpasses kontinuerligt for at mindske selskabets sårbarhed ved udskiftninger i selskabets begrænsede medarbejderstab.

Finansiering

NUNAOIL vil få brug for yderligere kapital i fremtiden og der kan ikke stilles garanti for, at NUNAOIL vil være i stand til at tiltrække den nødvendige finansiering. I den forbindelse er der risiko for følgende:

- NUNAOIL kan ikke opretholde sin stab
- NUNAOIL kan ikke udvikle eksisterende eller nye projekter i det ønskede tempo
- NUNAOIL's andel i projekter med partnere udvandes eller ophører

Samarbejde og partnere

Såfremt NUNAOIL ikke opnår tilfredsstillende finansiering, kan NUNAOIL ikke bidrage i forhold til aftalte ideelle andele i etablerede eller fremtidige partnerskaber. Selskabets andele i sådanne projekter vil derfor blive udvandet og eventuelt ophøre, ligesom NUNAOIL risikerer at miste indflydelse og andre rettigheder i sådanne samarbejder.

Valuta

NUNAOIL har placeret en andel af sine likvider i amerikanske dollars, men da selskabet har afbalanceret tilgodehavender og forpligtelser i samme valuta er valutakursrisikoen minimeret.

Selskabsledelse

Det er en højt prioriteret opgave for NUNAOIL, at selskabet drives i overensstemmelse med principperne for god selskabsledelse.

NUNAOIL har derfor en fuld redegørelse vedrørende retningslinjer for de selvstyrejede aktieselskaber liggende på sin hjemmeside. Denne redegørelse er en samlet oversigt over selskabets arbejde med retningslinjernes anbefalinger efter "følg eller forklar"-princippet for hver enkelt anbefaling. Hensigten med den samlede oversigt er at lette tilgængelighed og overskuelighed for selskabets interessenter. I det følgende gives et kort resume over retningslinjerne for ledelsen i selskabet.

Medlemmerne af bestyrelsen aflønnes med et fast honorar på 50.000 kroner om året. Formanden modtager 150.000 kroner om året og næstformanden 75.000 kroner om året. Honoraret stemmer overens med ejerens anbefalinger for selskaber i kategori med NUNAOIL. Der er ingen medarbejderrepræsentanter i selskabets bestyrelse. Bestyrelsen for NUNAOIL afholder mindst fire ordinære bestyrelsesmøder om året.

Bestyrelsen gennemfører hvert år en "selvevaluering" og meddeler aktionæren, Grønlands Selvstyre, resultat og indstillinger.

Direktionen i NUNAOIL

NUNAOIL's direktør, Signe Ulfeldt Hede, er geolog og tiltrådte 1. januar 2018. Direktionen modtager en fast årlig løn inklusiv pension på 917.820 kr. Udgifter til telekommunikation dækkes af NUNAOIL efter almindelige regler herfor. Opsigelsesvarsel for direktøren er 12 måneder fra selskabets side og 6 måneder fra direktørens side. Der er ikke aftalt bonusordninger eller aldersgrænse.

Ledelse i NUNAOIL i 2018

Bestyrelsen i NUNAOIL består af:

- Stine Bosse, *formand*
- Søren Lennert Mortensen, *næstformand*
- Peter Helmer Steen



Retningslinjer og politikker

NUNAOIL har udarbejdet en række retningslinjer og politikker, der gælder for selskabet og dets medarbejdere og som er med til at sikre, at NUNAOIL tilgodeser sine interesser og samfundet på den bedst mulige måde. I årsrapporten gengives retningslinjerne og de forskellige politikker i resumé, men de kan findes og downloades i sin fulde længe på selskabets hjemmeside.

Corporate Social Responsibility (CSR) - NUNAOIL's samfundsansvar

CSR-politikken er et styringsværktøj for direktionen og bestyrelsen, som løbende og mindst en gang årligt har CSR på dagsordenen i forbindelse med udarbejdelse af årsrapporten. NUNAOIL's CSR-politik er en integreret del af selskabets personalehåndbog, og forpligter derfor alle medarbejdere i selskabet.

NUNAOIL's overordnede mål som selvstyrejet grønlandsk olieselskab er at bidrage til, at det grønlandske samfund gennem NUNAOIL får bedst muligt udbytte og udnyttelse af landets potentielle olie- og gasressourcer inden for en forsvarlig og bæredygtig ramme. NUNAOIL arbejder for denne målsætning gennem et forsvarligt og tillidsskabende samarbejde med vores interessenter og samarbejdspartnere, ejer, myndigheder, licenspartnere, forretningsforbindelser, og det samfund vi arbejder i.

Vi forpligter os til at gennemføre vores forretning på en etisk, bæredygtig og ansvarlig måde i henhold til grønlandsk og anden lovgivning, tildelte licenser, samarbejdsaftaler med licenspartnere og forretningsforbindelser, samt Naalakkersuisut's retningslinjer for god selskabsledelse i de selvstyrejede aktieselskaber.

Forholdet til forretningsforbindelser

Vi arbejder på at synliggøre CSR-området over for vores licenspartnere og forretningsforbindelser med henblik på at sikre Grønland en forsvarlig forvaltning af CSR-forpligtelserne fra vores samarbejdspartnere, retvisende afrapporteringer og risikovurderinger. Inden for selskabets påvirkningsramme er det målet at påvirke licenspartnere og forretningsforbindelser, samt drive NUNAOIL's forretning på en bæredygtig måde, der minimerer skadelige virkninger på miljøet og med respekt for internationalt anerkendte menneskerettigheder.

NUNAOIL's rolle i samfundet

NUNAOIL deltager som Selvstyrets repræsentant i alle licenser i Grønland i efterforskningsfasen efter olie i Grønland. NUNAOIL skal i sin nuværende organisation opbygge viden og knowhow i forhold til olieefterforskning i Grønland. Selskabets videre udvikling vil være knyttet til at optimere en eventuel udnyttelse af Grønlands olieressourcer, når der bliver gjort kommercielle fund, til gavn for det grønlandske samfund.

Målene i efterforskningsfasen er:

- Optimere olieefterforskningen, så Grønland snarest muligt får bevist oliepotentialet ved et kommercielt fund
- Udbredelse af viden om Grønlands oliepotentiale til interessenter inden for olieindustrien for at øge industriens interesse for Grønland
- Opbygning af databaser af geologisk og anden olierelevant information og kompetence til brug for myndighedernes fremtidige planlægning af olieindustrien i Grønland, herunder bidrage ved behov i myndighedernes fremtidige licens-høringsrunder
- Konstruktiv og aktiv deltagelse i licensarbejdet med henblik på at øge mulighederne for at gøre kommercielle fund af olie til gavn for det grønlandske samfund
- Information til offentligheden om relevante samfundsforhold knyttet til olieaktiviteter, lokalt og nationalt i forhold til fakta, muligheder, konsekvenser og risici

Vi forpligter os til kontinuerligt at bidrage med foredrag, deltagelse ved konferencer, møder i lokalsamfundet eller andet relevant for at støtte og øge Grønlands indsats og fokus på uddannelse, efteruddannelse og kompetenceopbygning inden for råstofindustrien.

Sundhed, Miljø og Sikkerhed - SMS-politik i NUNAOIL

NUNAOIL's virksomhed tager udgangspunkt i sundhed, miljø og sikkerhed og betragter SMS som en prioriteret og integreret del af selskabets virksomhed og kultur. Efterlevelse af de forpligtelser, der påhviler selskabet ved love, bestemmelser og licensaftaler i den grønlandske olieindustri, er med til at drive NUNAOIL's virksomhed på en bæredygtig måde, der tager sigte på at minimere skadelige virkninger på miljøet og tager vare på de ansattes sikkerhed og sundhed. Alle ansatte i NUNAOIL har medansvar for at arbejdet i selskabet sker under trygge forhold og på en måde som varetager og fremmer sundhed hos det enkelte menneske og tager vare på miljøet.

Fundamentet for NUNAOIL's SMS-politik er den grønlandske råstoflovgivning. Råstoflovens sigte er at sikre, at kulbrinteaktiviteterne i Grønland sker på en forsvarlig måde med hensyn til sundhed, miljø og sikkerhed, ressourceudnyttelse, social indvirkning og ellers i henhold til anerkendte og bedste internationale standarder for olie- og gasindustrien. Disse standarder skal følges både inden for den tekniske arena og i forhold til den sociale indvirkning. Råstofloven specificerer kravene til licenshaveren om i videst muligt omfang at sikre at aktiviteter i forbindelse med kulbrinteaktiviteter finder sted i forhold til kontrol, risikoidentifikation, risikovurdering og risikominimering. Lovgivningen understreger at det endelige ansvar ved offshore-aktiviteter påhviler operatøren i licensen. Som licensdeltager følger NUNAOIL aktivt operatørernes SMS-arbejde op med henblik på at give input til operatører og licensdeltagere, hvor det anses som påkrævet i forhold til gældende love og regler.

Departementet for Erhverv og Energi og Miljøstyrelsen for Råstofområdet skal sikre, at selskaberne efterlever alle SMS-krav, der stilles i forhold til ansatte og i relation til offentligheden og miljøet i den udstrækning, de er påvirket af beslutninger inden for design, konstruktion, den operative gennemførelse, vedligeholdelse og opgivelse af aktiviteter eller faciliteter. NUNAOIL arbejder for at påvirke operatørerne og partnerne i licenserne så de systemer og løsninger, der vælges, er de mest optimale i forhold til myndighedernes SMS-krav.

Forretningsetiske retningslinjer i NUNAOIL

Formålet med NUNAOIL's forretningsetiske retningslinjer er at tydeliggøre de principper, som skal styre virksomhedens drift og medarbejdernes adfærd i samspil med øvrige politikker og personalehåndbog. Retningslinjerne indeholder emner som arbejdsmiljø, ansvarlig adfærd, sprogpolitik, interessekonflikter og fortrolighed, etik og bestikkelse, kommunikation, IT, klager og bekymringsmeldinger. Hele politikken kan læses eller downloades på selskabets hjemmeside.

Efterforsknings- og udnyttelsestilladelser i Grønland 2018

Jameson Land		Grønlandshavet*	
2015/13 - "Blok 2"		2013/40 - "Amaroq"	
Greenland Gas & Oil	93,75%	ENI	35,00%
NUNAOIL	6,25%	BP	35,00%
		INEOS	17,50%
		NUNAOIL	12,50%
2015/14 - "Blok 3"		2013/41 - "Avinngaaq"	
Greenland Gas & Oil	93,75%	Equinor	87,50%
NUNAOIL	6,25%	NUNAOIL	12,50%
		2014/14 - "Qialivaaq"	
		ENI	43,75%
		BP	43,75%
		NUNAOIL	12,50%

* Alle licenser i Grønlandshavet er tilbageleveret pr. 31/12 2018

Ledelsepåtegning

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelse og direktion har dags dato aflagt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2018 for NUNAOIL A/S.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig, og efter vores opfattelse giver årsrapporten et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31.

december 2018 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2018.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for de forhold, som beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Nuuk, den 19. februar 2019

DIREKTION


Signe Ulfeldt Hede

BESTYRELSE


Stine Bosse
Formand


Søren Lennert Mortensen
Næstformand


Peter Helmer Steen



Den uafhængige revisors påtegning

TIL AKTIONÆREN I NUNAOIL A/S

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for NUNAOIL A/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2018, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse og noter. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2018 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2018 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Grønland. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA's Etiske regler) og de yderligere krav, der er gældende i Grønland, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere selskabets evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere selskabet, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Grønland, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugere træffer på grundlag af årsregnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Grønland, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udødelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.

- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

Nuuk, den 19. februar 2019

Grønlands Revisionskontor A/S

statsautoriserede revisorer

CVR-nr. 12 24 49 67



Per Jansen
statsautoriseret revisor
mne21323

Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for NUNAOIL A/S er i henhold til bekendtgørelse for Grønland om anvendelsen af reglerne for statslige aktieselskaber (undtagelsesbestemmelser) aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for en klasse B-virksomhed. Herudover har virksomheden valgt at følge enkelte regler for klasse C-virksomheder.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som sidste år og aflægges i DKK 1.000.

Generelt om indregning og måling

I resultatopgørelsen indregnes indtægter i takt med, at de indtjenes. Herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser. I resultatopgørelsen indregnes ligeledes alle omkostninger, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn af beløb, der tidligere har været indregnet i resultatopgørelsen.

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå selskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet nedenfor for hver enkelt regnskabspost.

Ved indregning og måling tages hensyn til forudsigelige tab og risici, der fremkommer inden årsrapporten aflægges, og som vedrører forhold, der eksisterede på balancedagen.

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes til transaktionsdagens kurs. Valutakursdifferencer, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiell post.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, omregnes til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældsforpligtelsens opståen eller indregning i seneste årsregnskab indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

RESULTATOPGØRELSEN

Nettoomsætning

Nettoomsætning indregnes i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang, og såfremt indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedaktiviteter.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger til køb af efterforskningsrelevante data, projekter, omkostninger til lokaler, rejseaktiviteter, personaleboliger, marketing samt administration mv.

Selskabets beholdning af seismiske data værdiansættes ikke, da indtjeningsmulighederne ved salg heraf er uforudsigelige. Udgifter til fremskaffelse af dataene udgiftsføres derfor løbende.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger omfatter løn og gager, inklusive feriepenge og pensioner samt andre omkostninger til social sikring mv. til selskabets medarbejdere samt rejser og ophold til bestyrelsen mv.

Af- og nedskrivninger

Af- og nedskrivninger indeholder årets af- og nedskrivninger samt fortjeneste og tab ved salg af materielle anlægsaktiver.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renter, realiserede og urealiserede kursgevinster og kurstab vedrørende finansielle aktiver og forpligtelser, amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser samt tillæg og godtgørelser under acontoskatteordningen mv. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

BALANCEN

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger og nedskrivninger.

Afskrivningsgrundlaget er kostpris med fradrag af eventuel forventet restværdi efter afsluttet brugstid.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug.

Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Brugstid 3-5 år
---	--------------------

Småaktiver med en forventet levetid under 1 år indregnes i anskaffelsesåret som omkostninger i resultatopgørelsen.

Fortjeneste eller tab ved afhændelse af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgspris med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under af- og nedskrivninger.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi. Der nedskrives til nettorealisationsværdien med henblik på at imødegå forventede tab.

Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter, som er indregnet under aktiver, omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Likvide beholdninger

Likvide beholdninger omfatter indeståender i pengeinstitutter og kontantbeholdninger.

Gældsforpligtelser

Finansielle gældsforpligtelser indregnes ved lånoptagelse til det modtagne provenu med fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder indregnes de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, således at forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Andre gældsforpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi.

Periodeafgrænsningsposter

Under periodeafgrænsningsposter indregnes modtagne betalinger vedrørende indtægter i de efterfølgende år.



PENGESTRØMSOPGØRELSE

Pengestrømsopgørelsen viser selskabets pengestrømme for året fordelt på driftsaktivitet, investeringsaktivitet og finansieringsaktivitet for året, årets forskydning i likvider samt likvider ved årets begyndelse og afslutning.

Pengestrømme fra driftsaktivitet

Pengestrømme fra driftsaktivitet opgøres som årets resultat reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital samt betalt selskabsskat.

Pengestrømme fra investeringsaktivitet

Pengestrømme fra investeringsaktivitet omfatter betaling i forbindelse med køb og salg af virksomheder og aktiviteter samt køb og salg af immaterielle, materielle og finansielle anlægsaktiver.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet omfatter ændringer i størrelse eller sammensætning af selskabskapital og omkostninger forbundet hermed. Herudover omfatter pengestrømmene optagelse af lån, afdrag på rentebærende gæld og betaling af udbytte til selskabsdeltagere.

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger med fradrag af kortfristet gæld til pengeinstitutter samt kortfristede værdipapirer med en løbetid under 3 måneder, der uden hindring kan omsættes til likvide beholdninger, og som kun er forbundet med ubetydelig risiko for værdiændringer.



Resultatopgørelse 1. januar - 31. december 2018

Note	2018	2017
t.kr.		
Nettoomsætning	103	0
Andre driftsindtægter	19	191
Andre eksterne omkostninger	-1.054	-1.338
Bruttoresultat	-932	-1.147
2 Personaleomkostninger	-1.898	-4.046
3 Af- og nedskrivninger af materielle anlægsaktiver	13	2.053
Driftsresultat	-2.817	-3.140
Andre finansielle indtægter	38	123
4 Øvrige finansielle omkostninger	-6	-15
Resultat før skat	-2.785	-3.032
Årets resultat	-2.785	-3.032
Forslag til resultatdisponering:		
Disponeret fra overført resultat	-2.785	-3.032
Disponeret i alt	-2.785	-3.032

Balance 31. december 2018

Note		2018	2017
t.kr.			
AKTIVER			
	Anlægsaktiver		
5	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	0	39
	Materielle anlægsaktiver i alt	0	39
	Deposita	41	0
	Finansielle anlægsaktiver i alt	41	0
	Anlægsaktiver i alt	41	39
	Omsætningsaktiver		
	Aktiver bestemt for salg	36	0
	Varebeholdninger i alt	36	0
	Andre tilgodehavender	88	3.690
	Periodeafgrænsningsposter	55	66
	Tilgodehavender i alt	143	3.756
	Likvide beholdninger	35.497	33.034
	Omsætningsaktiver i alt	35.676	36.790
	Aktiver i alt	35.717	36.829
PASSIVER			
	Egenkapital		
6	Virksomhedskapital	10.000	10.000
7	Overført resultat	1.343	4.129
	Egenkapital i alt	11.343	14.129
	Gældsforpligtelser		
	Gæld til pengeinstitutter	61	22
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	95	156
	Anden gæld	276	700
8	Periodeafgrænsningsposter	23.942	21.822
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	24.374	22.700
	Gældsforpligtelser i alt	24.374	22.700
	Passiver i alt	35.717	36.829
1	Honorar til generalforsamlingsvalgt revisor		
9	Nærtstående parter		

Pengestrømsopgørelse 1. januar - 31. december 2018

Note	2018	2017
t.kr.		
Årets resultat	-2.785	-3.032
10 Reguleringer	-45	-2.161
11 Ændring i driftskapital	5.211	-2.684
Pengestrømme fra drift før finansielle poster	2.381	-7.877
Renteindbetalinger og lignende	27	124
Renteudbetalinger og lignende	-6	-8
Pengestrøm fra ordinær drift	2.402	-7.761
Pengestrømme fra driftsaktivitet	2.402	-7.761
Salg af materielle anlægsaktiver	16	4.713
Køb af finansielle anlægsaktiver	-41	0
Andre pengestrømme fra (brugt i) investeringsaktivitet	36	0
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	11	4.713
Ændring i likvider	2.413	-3.048
Likvider 1. januar 2018	33.012	36.067
Valutakursreguleringer (likvider)	11	-7
Likvider 31. december 2018	35.436	33.012
Likvider		
Likvide beholdninger	35.497	33.034
Kortfristet gæld til pengeinstitutter	-61	-22
Likvider 31. december 2018	35.436	33.012

Noter

	2018	2017
t.kr.		
1. Honorar til generalforsamlingsvalgt revisor		
Grønlands Revisionskontor A/S, statsautoriserede revisorer	172	140
Honorar vedrørende lovpligtig revision	60	60
Andre ydelser	112	80
	172	140
2. Personaleomkostninger		
Lønninger og gager	1.538	3.262
Pensioner	166	384
Andre omkostninger til social sikring	28	46
Personaleomkostninger i øvrigt	166	354
	1.898	4.046
Direktion	918	1.592
Bestyrelse	275	353
	1.193	1.945
Gennemsnitligt antal beskæftigede medarbejdere	2	4
I lønninger og gager er indtægtsført 335 t.kr. der vedrører viderefakturering af lønninger jf. bilag 4, for 2017 udgør beløbet t.kr. 335.		
3. Af- og nedskrivninger af materielle anlægsaktiver		
Afskrivning på bygninger	0	162
Fortjeneste/tab ved salg af matr. anl.aktiver	-13	-2.215
	-13	-2.053
4. Øvrige finansielle omkostninger		
Andre finansielle omkostninger	6	15
	6	15
5. Materielle anlægsaktiver		
t.kr.		Andre anlæg, driftsmateriel og inventar
Kostpris 1. januar 2018		794
Afgang		-3
Overførsler		-36
Kostpris 31. december 2018		755
Afskrivninger 1. januar 2018		755
Afskrivninger 31. december 2018		755
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2018		0

	2018	2017
t.kr.		
6. Virksomhedskapital		
Virksomhedskapital 1. januar 2018	10.000	10.000
	10.000	10.000
<p>Aktiekapitalen består af 10.000 aktier a 1.000 kr. og multipla heraf. Kapitalen er ikke opdelt i klasser.</p>		
7. Overført resultat		
Overført resultat 1. januar 2018	4.128	7.161
Årets overførte overskud eller underskud	-2.785	-3.032
	1.343	4.129
8. Periodeafgrænsningsposter		
Hensættelse til efterforskningsaktiviteter	17.729	19.319
Endnu ikke anvendte bilag 4 midler	6.117	2.503
Andre periodeafgrænsningsposter	96	0
	23.942	21.822

Hensættelse til efterforskningsaktiviteter

Efter Kanumasaftalen tilfalder indtægter ved salg af data Nunaoil A/S, og skal efter drøftelser med Kanumasgruppen og efter Departementet for Erhverv og Energis godkendelse, anvendes til kulbrinterelaterede efterforskningsaktiviteter i Grønland hvor tilvejebragte oplysninger fra efterforskningsaktiviteter vederlagsfrit skal stilles til rådighed for Kanumasgruppen.

Endnu ikke anvendte bilag 4 midler

I forbindelse med tilbagelevering af licenser fra operatørene er der overført ikke-udnyttede bilag 4 midler til Nunaoil A/S. Nunaoil A/S kan anvende beløbene til træning og uddannelsesformål. Beløbene indtægtsføres i takt med at der afholdes omkostninger til træning og uddannelse.

9. Nærtstående parter

Nærtstående parter er bestyrelsens og direktionens medlemmer samt ejeren, Grønlands Selvstyre.

Der har i årets løb, bortset fra almindeligt vederlag, ikke været gennemført transaktioner med bestyrelse, direktion, ledende medarbejdere eller aktionær.

	2018	2017
t.kr.		
10. Reguleringer		
Af- og nedskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	-13	-2.053
Andre finansielle indtægter	-38	-123
Øvrige finansielle omkostninger	6	15
	-45	-2.161
11. Ændring i driftskapital		
Ændring i varebeholdninger	-36	0
Ændring i tilgodehavender	3.612	81
Ændring i leverandørgæld og anden gæld	1.635	-2.765
	5.211	-2.684

