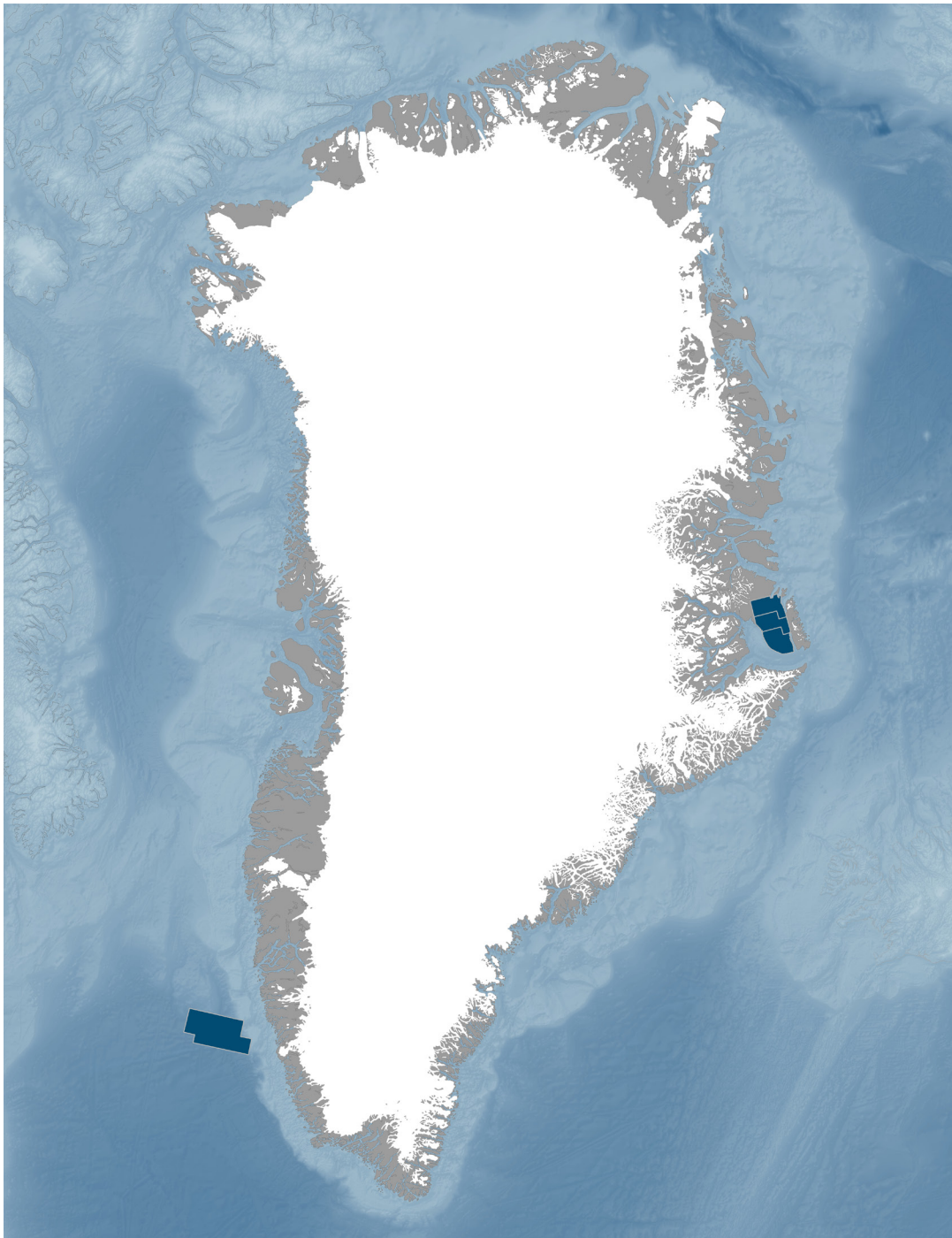


ÅRSRAPPORT 2019

1. Januar - 31. December



Årsrapporten er fremlagt og godkendt på selskabets ordinære generalforsamling den 28. maj 2020.

Thor Suhr
Dirigent



Tuapannguit 38 · Postboks 579 · 3900 Nuuk · Grønland
CVR-nr. 77 74 43 12

Indhold

Hoved- og nøgletal	3	Selskabsledelse	15
Bestyrelsens forord	4	Retningslinjer og politikker	16
Ledelsesberetning	5	Ledelsespåtegning	18
Forventninger til 2020	7	Den uafhængige revisors påtegning	20
Ressourceevalueringsprojektet	8	Anvendt regnskabspraksis	22
Jameson Land	10	Resultatopgørelse	25
Nuuk Vest	11	Balance	26
NUNAOIL's erhvervs Ph.D. projekt	12	Pengestrømsopgørelse	27
Risikostyring	14	Noter	28

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

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 28. maj 2020

Forside: Kort over Grønland med efterforskningslicenser 2019.

Billederne i årsrapporten er fra Jameson Land, Østgrønland.

REDAKTION: NUNAOIL A/S | **LAYOUT & PRODUKTION:** ICICERO, NUUK | **OFFENTLIGGØRELSE:** MAJ 2020

Hoved- og nøgletal

	2019	2018	2017	2016	2015
t.kr.					
Resultatopgørelse					
Nettoomsætning	231	104	0	185	755
Bruttoresultat	-1.005	-1.121	-1.147	-1.006	-626
Resultat af ordinær primær drift	-1.676	-2.817	-3.140	-5.772	-6.909
Finansielle poster, netto	-24	32	108	19	330
Årets resultat	-1.700	-2.785	-3.032	-5.753	-6.579
Balance					
Balancesum	31.095	35.717	36.829	42.603	45.800
Egenkapital	9.643	11.343	14.129	17.161	22.913
Pengestrømme					
Driftsaktivitet	-4.710	2.402	-7.761	-2.340	-4.529
Investeringsaktivitet	0	11	4.713	2.815	0
Finansieringsaktivitet	0	0	0	-568	0
Pengestrømme i alt	-4.710	2.413	-3.048	-93	-4.529
Medarbejdere					
Gennemsnitligt antal heltidsansatte medarbejdere	2	2	4	5	7
Nøgletal i %:					
Soliditetsgrad	31,0	31,8	38,4	40,3	50,0
Egenkapitalforrentning	-16,2	-21,9	-19,4	-28,7	-25,1

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

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.

Bestyrelsens forord

Antallet af efterforsknings- og udnyttelseslicenser i Grønland, hvori NUNAOIL deltager som båreren (ikke betalende) partner blev i 2019 øget fra 3 til 4. På trods af dette er der fortsat ikke den store interesse fra store ressourcestærke internationale energiselskaber i forhold til det at lave olie/gas efterforskning i Grønland. Det er bestyrelsens vurdering, at dette ikke udelukkende skyldes en fortsat lav oliepris på verdensplan, men også at der er en anden stemning i verden med langt større politisk bevågenhed i forhold til miljø og klima. Efterforskning, som vi kender den, har ændret sig, og den globale trend synes i højere grad at gå mod den mere klimavenlige gas. Om end gas er et fossilt brændstof, så udleder den mindre CO₂ end både kul og olie. Dermed ikke sagt at gas/olie efterforskning i Grønland er uinteressant, men der er behov for at forstå andre dynamikker.

2019 har i høj grad været præget af det af NUNAOIL igangsatte ressource-evalueringsprojekt, som har til formål

at pege på de områder i Grønland, der har det største efterforskningspotentiale samt få kvantificeret, hvor meget gas/olie der sandsynligvis er tilstede i de forskellige områder. Det første område blev færdigevalueret i 2019, og resultaterne er allerede blevet brugt aktivt i forbindelse med markedsføring af olie/gas potentialet i Grønland. NUNAOIL har ikke deltaget i selve markedsføringen af projektresultaterne. Den del har udelukkende været udført af Departementet for Erhverv, Energi, Forskning og Arbejdsmarked i samarbejde med De Nationale Geologiske Undersøgelser for Danmark og Grønland (GEUS).

Det er fortsat bestyrelsens vurdering at det at kunne fremlægge nye resultater på en detaljeret og standardiseret måde i forhold til mulige gas/olie forekomster i den grønlandske undergrund er nødvendigt for at kunne tiltrække de ressourcestærke energiselskaber og dermed yderligere investeringer til det grønlandske område.

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 ressource-evalueringsprojektet.

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 undergrund særligt med henblik på olie/gas potentialet, som er oparbejdet i selskabet gennem årene, bliver nyttiggjort 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.



Ledelsesberetning

Udvikling i aktiviteter

I 2019 deltog NUNAOIL som bårn partner i 4 efterforsknings- og udnyttelseslicenser, heraf 3 onshore Jameson Land i Østgrønland og 1 offshore Vestgrønland. Selskabets licensandel i hver af de fire licenser er på 6,25%. Som bårn 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 Grønland i relation til efterforskningsindsatsen, fremdriften i licenserne og for opbygning af egen olieindustri, viden og know-how indenfor olie/gas geologi, teknologi, miljø og jura.

Efterforskningsarbejdet i de 4 licenser forløb i 2019 som planlagt med fortsat fokus på at evaluere olie/gaspotentialet, risici og muligheder i de enkelte licensområder med henblik på at tage en velkvalificeret 'drill-or-drop' beslutning inden udgangen af 1. delperiode.

Ressourceevalueringsprojektet, som blev igangsat af NUNAOIL i slutningen af 2018, blev videreført i 2019. Projektet har til formål at pege på de områder i Grønland, der har det største efterforskningspotentiale. Projektgruppen bestående af geologer fra NUNAOIL, GEUS, Departementet for Erhverv, Energi, Forskning og Arbejdsmarked samt andre eksterne internationale samarbejdspartnere fik i 2019 færdigevalueret ét ud af i alt 7 områder. Det færdigevaluede område er Davis Stræde/Labradorhavet (AU1). Resultaterne er offentligt tilgængelige for energiselskaberne og kan hentes omkostningsfrit via projekthjemmesiden www.greenland-resource-assessment.gl. I tillæg til færdiggørelsen af AU1 påbegyndte projektgruppen evalueringen af AU2 (Baffin Bugt). Dette arbejde fortsættes i 2020.

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 relaterede projekter som dette.

Namminersorlutik Oqartussat, Grønlands Selvstyre, udsendte i sommeren 2019 udkast til en olie- og gasstrategi, som afløsning for Grønlands olie- og mineralstrategi 2014-2018, i offentlig høring. I strategiudkastet beskrives flere scenarier for rammevilkår, hvor der ikke er deltagelse af et selvstyrejet selskab dvs. NUNAOIL. Ved årets udgang er det endnu uvist hvilke(t) af de beskrevne scenarier, der vil blive implementeret i den nye olie/gas strategi for Grønland, samt hvilke konsekvenser det eventuelt vil få for NUNAOIL A/S.

Grønlands nye olie/gas strategi for perioden 2020-24 blev offentliggjort d. 31. januar 2020. Heraf fremgår det, at Naalakkersuisut har godkendt en ny model for Government Take, hvor NUNAOIL's bårn andel på 6,25% er fjernet. Det betyder, at der i de efter-



forsknings- og udnyttelseslicenser, som vil blive tildelt indenfor den angivne strategiperiode, ikke vil være deltagelse af Grønland's selvstyrejede nationale olieselskab, NUNAOIL A/S.

Som det må være alle bekendt, da er data og kommerciel viden om Grønlands undergrund og efterforskningspotentiale en form for valuta – og måske endda den vigtigste, når der kigges ind i fremtiden og udviklingen af en selv bærende økonomi.

Det overordnede sigte for NUNAOIL's virksomhed siden selskabets stiftelse i 1985 har været at varetage grønlandske kommercielle interesser i forbindelse med udviklingen af en energisektor i Grønland, og herigennem sikre kontrol over landets ressourcer. Denne opgave har NUNAOIL løftet ved at sidde med i tekniske og økonomiske komitéer sammen med de store multinationale selskaber, som har udvist stor professionalisme i forhold til det at drive efterforskning i Grønland. Komitéerne har mødtes hvert kvartal, og her har NUNAOIL opnået medbestemmelse på de kommercielle overvejelser, der har været helt centrale for fremdriften af efterforskningsarbejdet i de enkelte licenser og på tværs af disse således at det fulde efterforskningspotentiale har kunne udforskes. Det er netop de kommercielle beslutninger, der tages i licenserne, der har direkte betydning for den fremtidige indtjening fra energisektoren i Grønland. De selskaber der i dag viser interesse for at udføre efterforskning i Grønland arbejder på en

helt anden måde end de store velkendte selskaber, som hidtil har været aktive i Grønland. Det er NUNAOIL's erfaring at det her er særligt vigtigt med en aktiv statslig partner i forhold til det at fastholde selskabernes professionelle tilgang til efterforskning i Grønland. Vi mener, at NUNAOIL uden at være båret partner stadig vil kunne deltage i efterforsknings- og udnyttelseslicenserne for herigennem af sikre og videreudvikle professionel kommerciel vidensopsamling, værdiskabelse, markedsforståelse og relationer. Vi er optaget af, at også den viden forankres i Grønland. Det er derfor selskabets anbefaling, at man bibeholder NUNAOIL i de efterforsknings- og udnyttelseslicenser, der også fremover vil blive tildelt i Grønland for herigennem at sikre grønlandsk kommerciel deltagelse i de økonomiske beslutninger i licenserne og på den måde bidrage til den fremtidige opbygning af en egentlig energisektor i landet. En sådan opgave kan med fordel løftes af en aktiv statslig partner, som Grønland allerede har i NUNAOIL A/S.

Selskabet har fulgt sit opdrag, og tager strategien til efterretning.

Økonomiske forhold

Årets resultat blev et underskud på 1,7 mio. kr., hvilket er bedre end forventet bl.a. grundet mindre forbrug på mange områder.

Ressourceevalueringsprojektet, som NUNAOIL fik igangsat i 2018, fortsatte i 2019. Projektet er primært finan-

sieret 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 båret 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 af de fire tildelte efterforsknings- og udnyttelseslicenser er der afsat midler til kompetenceopbygning af NUNAOIL's personale. Disse kaldes Bilag 4 midler. De samlede udgifter til denne refundérbare kompetenceopbygning udgjorde i 2019 805 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 2019 udgjorde 9,643 mio. kr.

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

I 2020 budgetteres med et underskud på 1,8 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.

Forventninger til 2020

På trods af at olie/gas efterforskning har fundet sted i Grønland siden slutningen af 1970'erne, så er Grønland i efterforskningsmæssige sammenhænge stadig at betragte som et frontier område. Kendskabet til de geologiske forhold er forholdsvis begrænset, de teknologiske udfordringer er større end i mere modne områder og infrastrukturen er mange steder meget begrænset. Samlet set gør det Grønland til et omkostningstungt land at lave efterforskning i. Det betyder, at de selskaber, som ønsker at foretage olie/gas efterforskning i Grønland ikke blot skal have stor teknisk og geologisk ekspertise men også den nødvendige finansielle kapacitet.

For at guide selskaberne mod de mest prospektive områder og dermed reducere selskabernes efterforskningsrisiko igangsatte NUNAOIL i 2018 et omfattende ressourceevalueringsprojekt. Projektet munder ud i et estimat for

mængden af potentielle Yet-To-Find olie/gas ressourcer på hele den grønlandske sokkel. Resultaterne fra projektet giver et nemt og hurtigt overblik over, hvor sandsynligheden for at finde disse olie/gas ressourcer er størst. I løbet af projektperioden evalueres 7 områder:

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

Ved udgangen af 2019 forelå resultaterne for AU1, og i 2020 er det forventningen at yderligere tre områder (AU2-AU4) er færdigevalueret.

Interessen for at udføre efterforskning i Grønland er fortsat noget mindre end, hvad den var for blot nogle få år siden. Resultaterne fra ressourceevalueringsprojektet er et vigtigt strategisk redskab for den grønlandske energimyndighed, som i samarbejde med NUNAOIL vil kunne anvende dem direkte i kvalificeret markedsføringsøjemed af det grønlandske olie/gas potentiale over for den globale olieindustri i forhold til at få øget disse selskabers interesse for at lave olie/gas efterforskning i Grønland.

I 2020 er det forventeligt at NUNAOIL i samarbejde med partnerne i de eksisterende efterforskning- og udnyttelseslicenser vil fortsætte arbejdet med at få evalueret licensområdernes prospektivitet med henblik på at tage beslutning om det videre efterforskningsarbejde.



Ressourceevalueringsprojektet – Davis Stræde og Labradorhavet – Evalueringsområde 1 (AU1)

Davis Stræde og Labradorhavet er det første af i alt syv områder, som er blevet færdigevalueret i forbindelse med det af NUNAOIL igangsatte ressourceevalueringsprojekt. Formålet med projektet er at give det bedst mulige estimat for det samlede potentiale (Yet-To-Find) for konventionelle kulbrinte ressourcer i Grønland baseret på den mest opdaterede viden.

Arbejdsprocessen har i første omgang involveret en evaluering af alle de sedimentære bassiner herunder den strukturelle og stratigrafiske ramme, konstruktion af palæogeografiske kort og identifikation af kildebjergart, modenhed, reservoir samt regionale forseglingsenheder. Resultaterne fra bassin-evalueringen har dannet fundamentet for den efterfølgende play-analyse og evaluering af alle leads og prospekter kortlagt af både NUNAOIL, GEUS og industrien på baggrund af hvilke den identificerede prospektivitet er blevet beregnet. Selve Yet-to-Find analysen er lavet ved anvendelse af Player softwarepakken udviklet af GIS-PAX.

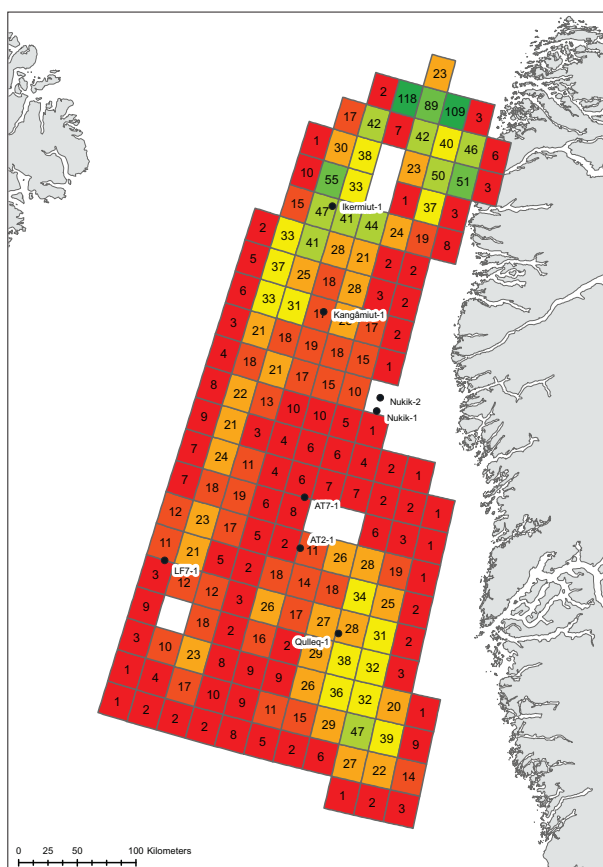
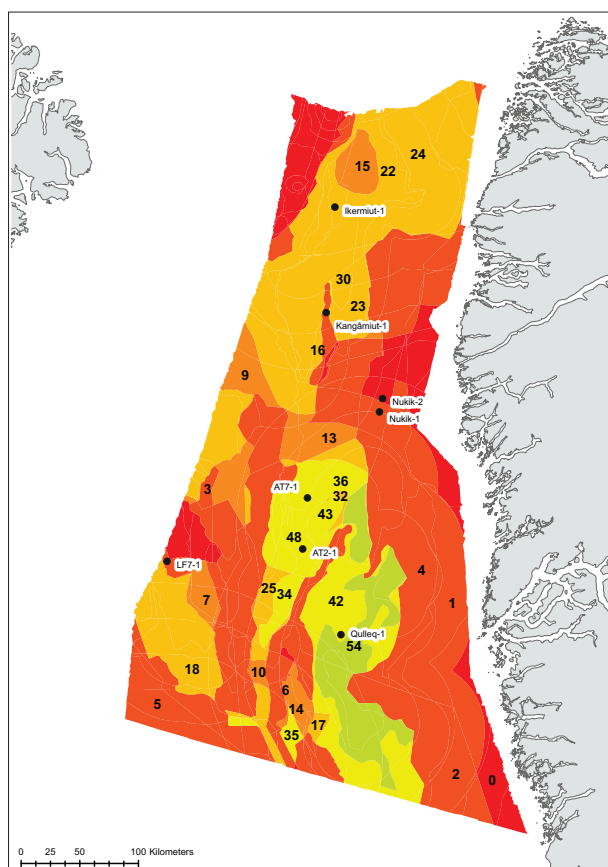
Resultaterne er baseret på alle tilgængelige data herunder både 2D og 3D seismiske datasæt, magnetiske og gravimetrisk data, data fra efterforskningsbrønde samt adskillige videnskabelige artikler og rapporter udarbejdet af industrien, enestående analoge områder på land fra Nuussuaq Bassinet i Vestgrønland og Bylot Island i Canada, og evalueringen repræsenterer således et øjebliksbillede. Fremtidige efterforskningsboringer og evaluering af petroleumssystemer og plays baseret på nye data vil tilføje ny geologisk viden og dette vil naturligvis nødvendiggøre en revurdering af de foreliggende resultater.

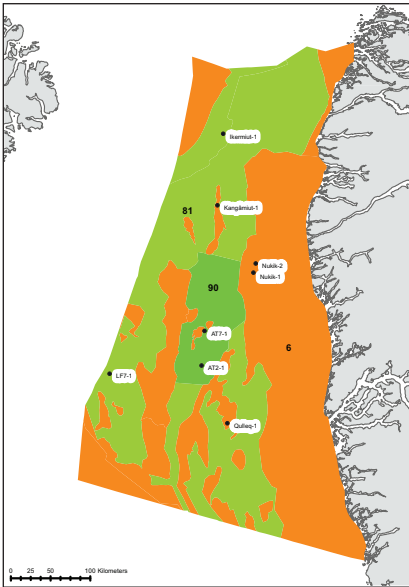
På grund af meget store forskelle i datatætheden er AU1 blevet underinddelt i et nordligt og et sydligt område. Den nordlige del af AU1 er karakteriseret ved at have en rigtig god seismisk datadækning. Der er desuden boret 8 efterforskningsbrønde, og det har derfor været muligt at lave en fuldstændig play-analyse. I den sydlige del af AU1 er der indsamlet langt færre seis-

miske data og der er ingen efterforskningsbrønde boret. Det har derfor ikke været muligt i den del af lave en fuld play-analyse og bassinmodellering til brug for Yet-to-Find analysen.

Fire play-niveauer er blevet evalueret: Midt Kridt, Sen Kridt, Sen Kridt – Tidlig Paleogen samt Tidlig – Midt Paleogen. Den totale identificerede prospektivitet for AU1 er estimeret til at være 1,083 Bboe, mens den uidentificerede prospektivitet er estimeret til at være 4,473 Bboe. Det mest prospektive play er det midt kretassiske. Det mest prospektive område er omkring Sisimiut og Kangâmiut Ryggen samt Fylla komplekset. Volumen for de enkelte kortlagte leads er på 23-431 MMBOE.

På projekthjemmesiden www.greenland-resource-assessment.gl ligger der en detaljeret beskrivelse af metodikken bag resultaterne, som i øvrigt er tilgængelig for interesserede energiselskaber og kan downloades uden beregning.





Hvad er et play?

Et ofte benyttet begreb indenfor olieeftersforskning er termen "play". Begrebet har ikke rigtig nogen dansk ækvivalent, men kan løst oversættes til efterforskningsmodel.

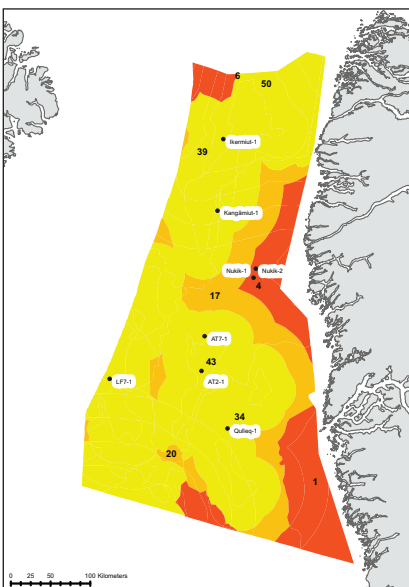
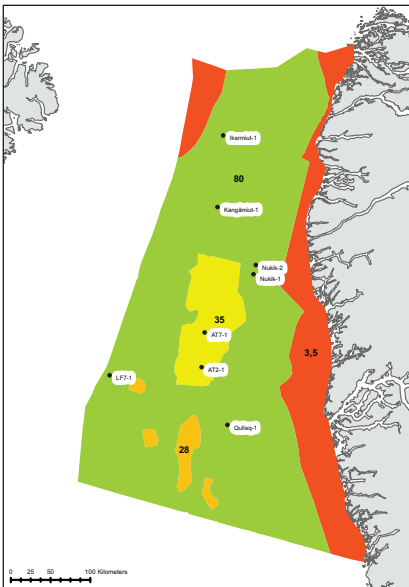
I sin simpleste form benyttes "play" simpelthen for et afgrænset geografisk område, der er kontrolleret af de samme geologiske omstændigheder.

Afhængig af detaljegraden, hvormed man kender et områdes geologi og geologiske udvikling, kan et "play" ændre sig med tiden. I udforskede områder, som f.eks. det grønlandske område, benyttes "play" ofte for områder, hvor bjergarter af en given alder f.eks. Sen Kridt alder, formodes at være til stede og, hvor disse aflejringer af Sen Kridt alder er kontrolleret af de samme geologiske omstændigheder.

I områder, hvor der er meget lidt eller næsten ingen geologisk viden kan et "play" være en form for konceptuel model.

Som den geologiske forståelse bliver bedre, kan udtrykket "play" benyttes mere detaljeret, og her kan det f.eks. referere til et område, hvor et særligt aflejringsmiljø på et givent geologisk tidspunkt har eksisteret eller et tektonisk miljø (f.eks. områder influeret af salt tektonik), hvor de samme geologiske omstændigheder er til stede. Eller et område, hvor fundne olieletter har de samme geologiske omstændigheder til fælles.

Der kan således eksistere flere overlappende "plays" indenfor et geografisk område på samme tid og ofte vil de områder, der indeholder flere "plays", være attraktive at efterforske.



Jameson Land

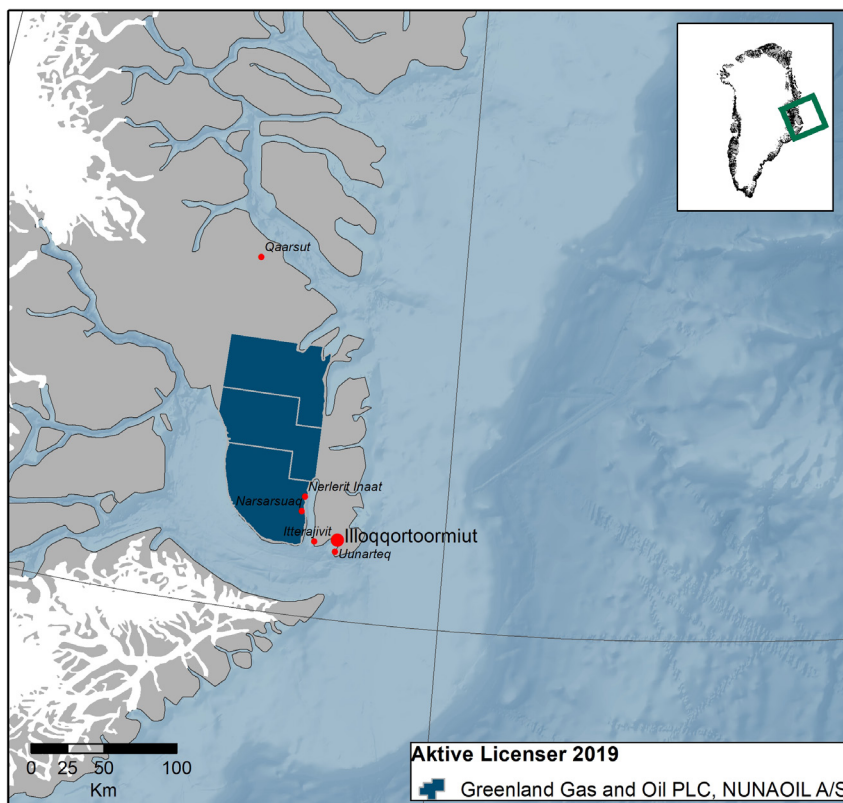
Det er 35 år siden, at NUNAOIL for første gang deltog i olie/gas efterforskning på Jameson Land i Østgrønland. Atlantic Richfield Company (ARCO) havde fået tilladelse til at indsamle seismiske data som led i et større efterforskningsprogram, og i samme ombering blev NUNAOIL A/S stiftet med henblik på at udøve dansk/grønlandsk offentlig deltagelse i efterforskningsarbejdet. NUNAOIL deltog i efterforskningsarbejdet sammen med ARCO med en licensandel på 25%.

I dag er NUNAOIL båren partner i 3 efterforsknings- og udnyttelseslicenser på Jameson Land med en licensandel i hver af disse på 6,25%. To af licenserne – Licens 2015/13 og Licens 2015/14 - blev tildelt i 2015, og i 2019 forhandlede partnerskabet sig frem til en 2-årig forlængelse af begge licenser, således at de løber frem til og med 2027. Samtidigt hermed fik partnerskabet tildelt en ny licens (Licens 2018/40) med en efterforskningsperiode på 10 år. Licensen ligger umiddelbart nord for Licens 2015/13 og Licens 2015/14. Greenland Gas & Oil er operatør for alle tre licenser.

Der har i 2019 ikke været nogle operationelle aktiviteter i licensområderne, og partnerskabets efterforskningsarbejde har udelukkende været fokuseret på at anvende allerede eksisterende data i forbindelse med prospektivitetsvurderingen af licensområderne inden der tages beslutning om eventuel yderligere dataindsamling og boring af en efterforskningsbrønd.

FAKTA – JAMESON LAND

Aktive licenser	3
Licenseret areal	8.117 km ²
Efterforskningsboringer	0
3D seismik	0 km ²
2D seismik	ca. 1.800 km



Nuuk Vest

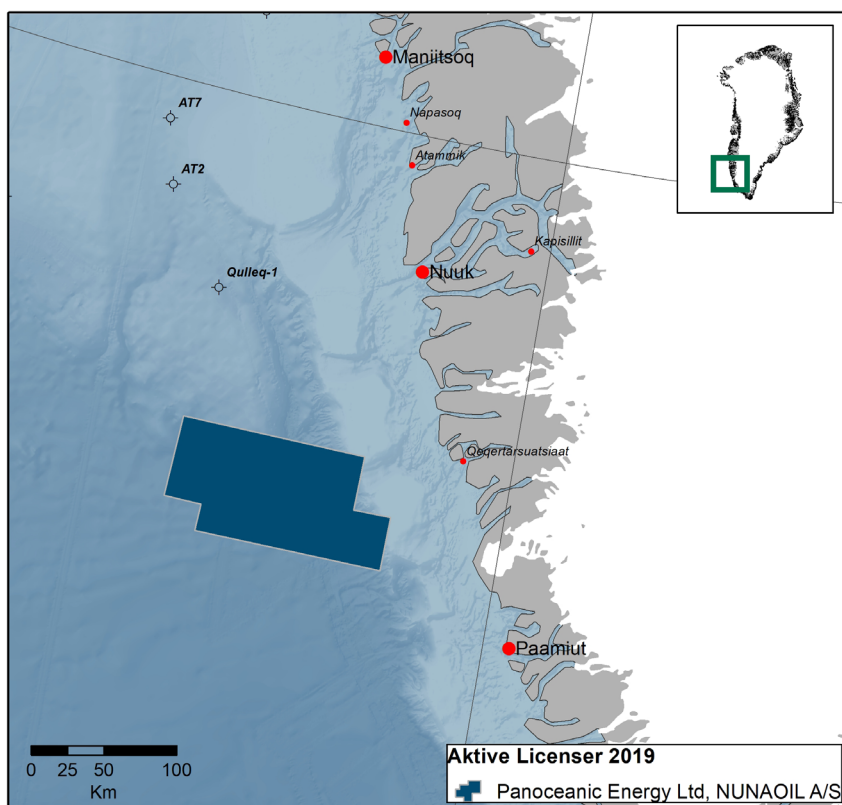
I 2019 blev der offshore Vestgrønland tildelt en ny efterforsknings- og udnyttelseslicens (Licens 2017/14) til Panoceanic Energy Limited (Operatør) med NUNAOIL som eneste partner. NUNAOIL deltager som bårer partner med en licensandel på 6,25%. Licensen er blevet tildelt for en 10-årig efterforskningsperiode.

Licensen ligger i havområdet vest for Nuuk, som siden 1970'erne har været omfattet af olieefterforskningsaktiviteter i form af både seismisk dataindsamling og boring af efterforskningsbrønde. På trods af at havområdet vest for Nuuk er et af de mest efterforskede offshore områder i Grønland er der endnu ikke gjort kommercielle fund af kulbrinter. Påvisning af både reservoirbjergarter og kulbrinter i flere af efterforskningsbrøndene gør, at Nuuk Vest området stadig er interessant rent efterforskningsmæssigt. Derudover er området rent operationelt let tilgængeligt med gunstige isforhold en stor del af året.

Partnerskabet er i gang med at evaluere områdets kulbrintepotentiale på basis af eksisterende data, og vil i løbet af det næste års tid beslutte, hvorvidt der vil blive indsamlet nye data som led i det fortsatte efterforskningsarbejde.

FAKTA – NUUK VEST

Aktive licenser	1
Licenseret areal	9.999,7 km ²
Efterforskningsboringer	8
3D seismik	0 km ²
2D seismik	63.500 km



NUNAOIL's erhvervs Ph.D. projekt

Erhvervs Ph.D. projektet, som NUNAOIL startede i 2016, fortsatte sit forløb i 2019.

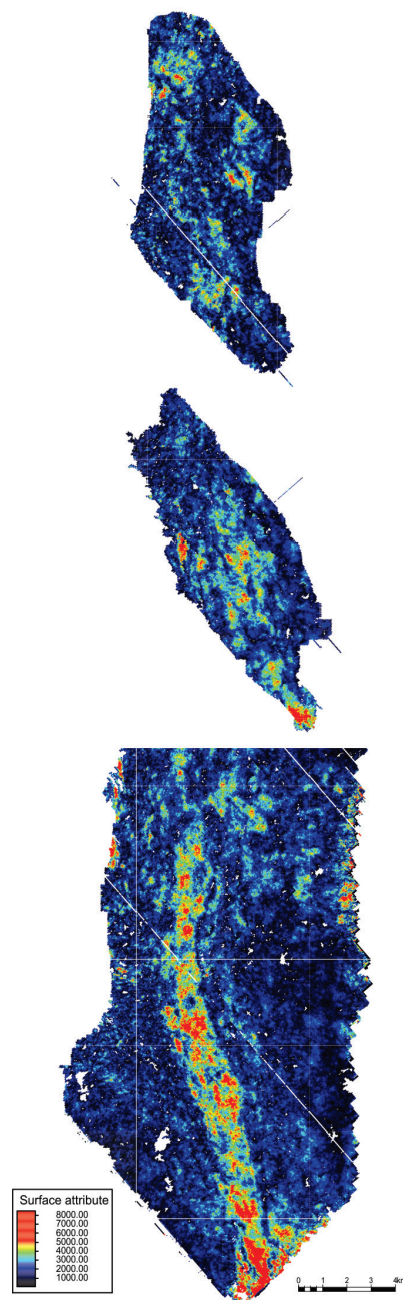
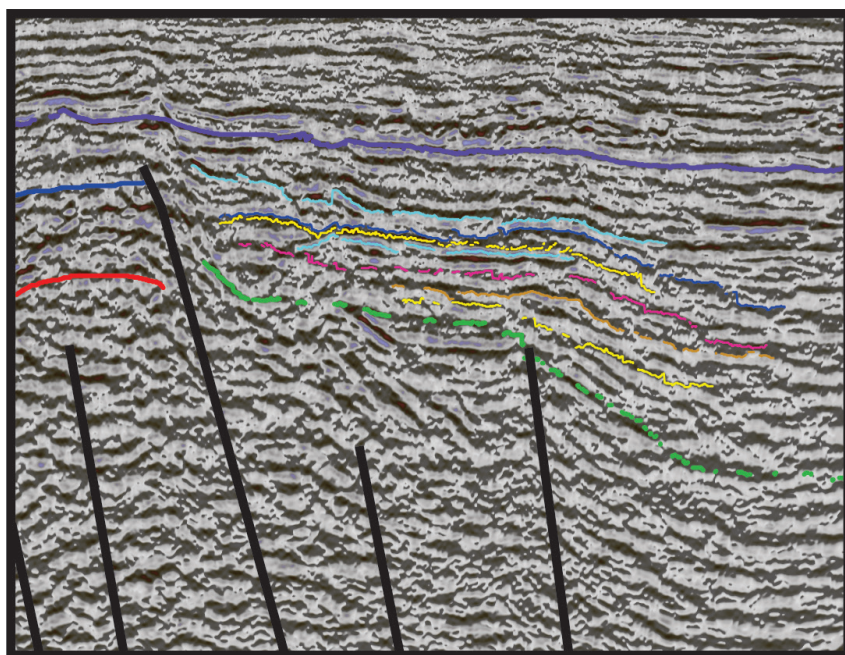
Studiet har fokuseret på den nordvestlige del af Ikermiut Bassinet og området omkring Kangerluk Strukturen i den vestlige del af Disko Vest området, hvor multi-attribut analyse af de seismiske data tyder på tilstedeværelsen af et kystnært post-vulkansk sedimentært system i Paleocæn tid i området sydøst for Kangerluk Strukturen. Dette tyder på, at Kangerluk Strukturen har været en eksponeret høj og har ageret som sediment oplandsområde for dette kystnære sedimentsystem.

Ligeledes er opdaterede tykkelseskort og palæogeografiske kort udviklet for området i væsentlig højere detaljegrad end hidtil set og disse vil indgå i resourcevurderingsprojektet.

I projektet er der kortlagt mere end 90 stratigrafiske fælder som er kategoriseret i tre typer: amplitudebåren, sediment dynger (mound) og syn-rift sediment kiler.

Det er planen, at erhvervs Ph.D. projektet afsluttes i starten af 2020.

Projektet finansieres ligeligt mellem 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 bårn 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.



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.

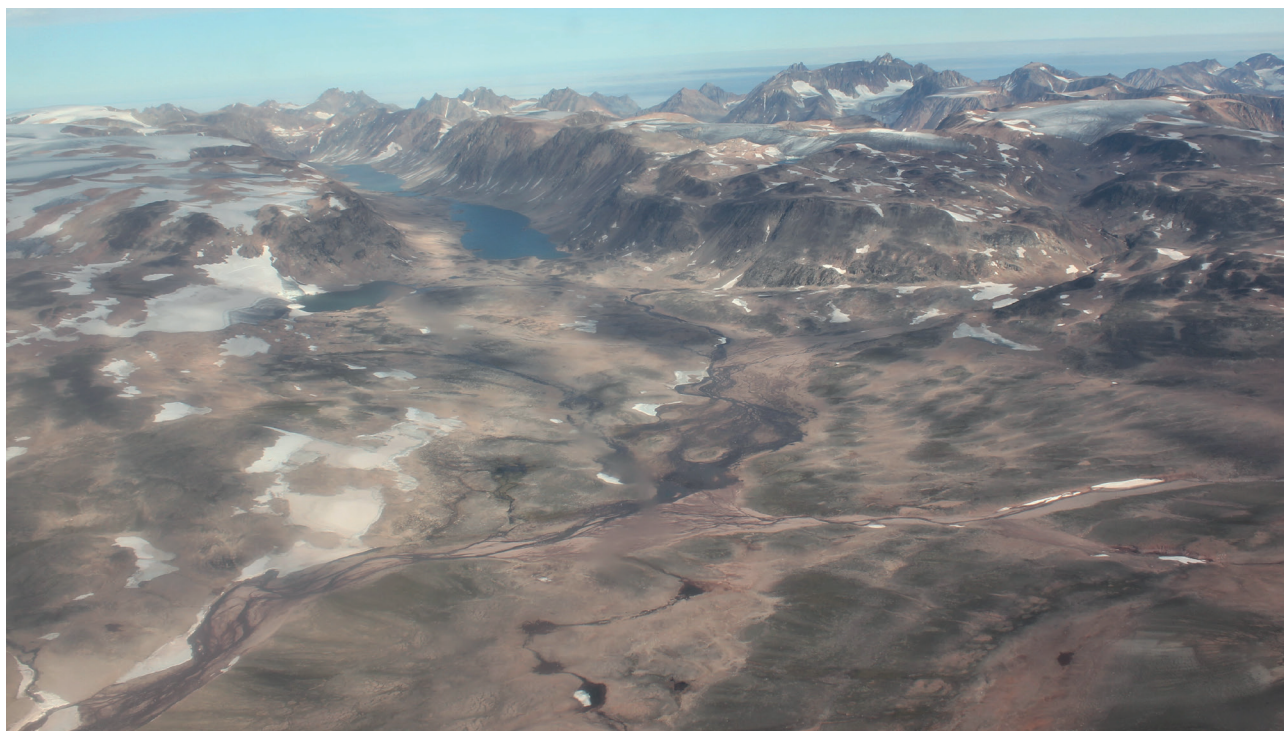
Direktionen i NUNAOIL

NUNAOIL's direktør, Signe Ulfeldt Hede, er geolog og tiltrådte 1. januar 2018. Direktionen modtager en fast årlig løn inklusiv pension på 921.764 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 2019

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 interessenter 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 længde 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 tillidskabende 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, Energi, Forskning og Arbejdsmarked 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 2019

Jameson Land		Nuuk Vest	
2015/13 - "Blok 2"		2017/14	
Greenland Gas & Oil	93,75%	Panoceanic Energy Limited	93,75%
NUNAOIL	6,25%	NUNAOIL	6,25%
2015/14 - "Blok 3"			
Greenland Gas & Oil	93,75%		
NUNAOIL	6,25%		
2018/40 - "Blok 1"			
Greenland Gas & Oil	93,75%		
NUNAOIL	6,25%		

Ledelsepåtegning

LEDELSEPÅTEGNING

Bestyrelse og direktion har dags dato aflagt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2019 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 2019 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2019.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Nuuk, den 3. marts 2020

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 2019, 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 2019 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2019 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 regnskabsbrugerne 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 udeladelser, 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 3. marts 2020

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.

Ændring i anvendt regnskabspraksis

Klassifikationen af regnskabsposten "personaleomkostninger" er ændret, således at visse omkostningsarter, der hidtil er blevet indregnet under personaleomkostninger fremover indregnes under regnskabsposten "andre eksterne omkostninger".

Den foretagne klassifikationsændring har ingen beløbsmæssig effekt på årets resultat eller balancen for hverken indeværende eller forrige regnskabsår. Sammenligningstal samt hoved- og nøgletal er tilpasset den ændrede klassifikation.

Bortset herfra er anvendt regnskabspraksis uændret i forhold til sidste år.

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, 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.

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. Afskrivningsperioden og restværdien fastsættes på anskaffelsestidspunktet og revideres årligt. Overstiger restværdien aktivets regnskabsmæssige værdi, ophører afskrivningen.

Ved ændring i afskrivningsperioden eller restværdien indregnes virkningen for afskrivninger fremadrettet som en ændring i regnskabsmæssigt skøn.

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 og restværdier:

	Brugstid	Restværdi
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	3-5 år	0

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.

Finansielle anlægsaktiver

Deposita

Deposita måles til amortiseret kostpris og udgøres af husleje-deposita mv.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi. Der nedskrives til nettorealiseringsværdien 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 2019

Note	2019	2018
t.kr.		
Nettoomsætning	231	104
Andre driftsindtægter	0	18
Andre eksterne omkostninger	-1.236	-1.243
Bruttoresultat	-1.005	-1.121
2 Personaleomkostninger	-671	-1.709
3 Af- og nedskrivninger af materielle anlægsaktiver	0	13
Driftsresultat	-1.676	-2.817
Andre finansielle indtægter	7	38
4 Øvrige finansielle omkostninger	-31	-6
Resultat før skat	-1.700	-2.785
Årets resultat	-1.700	-2.785
Forslag til resultatdisponering:		
Disponeret fra overført resultat	-1.700	-2.785
Disponeret i alt	-1.700	-2.785

Balance 31. december 2019

Note	2019	2018
t.kr.		
AKTIVER		
Anlægsaktiver		
5		
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	0	0
Materielle anlægsaktiver i alt	0	0
Deposita	41	41
Finansielle anlægsaktiver i alt	41	41
Anlægsaktiver i alt	41	41
Omsætningsaktiver		
Aktiver bestemt for salg	36	36
Varebeholdninger i alt	36	36
Andre tilgodehavender	209	88
Periodeafgrænsningsposter	60	55
Tilgodehavender i alt	269	143
Likvide beholdninger	30.749	35.497
Omsætningsaktiver i alt	31.054	35.676
Aktiver i alt	31.095	35.717
PASSIVER		
Egenkapital		
6		
Virksomhedskapital	10.000	10.000
7		
Overført resultat	-357	1.343
Egenkapital i alt	9.643	11.343
Gældsforpligtelser		
Gæld til pengeinstitutter	16	61
Leverandører af varer og tjenesteydelser	104	95
Anden gæld	276	276
8		
Periodeafgrænsningsposter	21.056	23.942
Kortfristede gældsforpligtelser i alt	21.452	24.374
Gældsforpligtelser i alt	21.452	24.374
Passiver i alt	31.095	35.717
1		
Honorar til generalforsamlingsvalgt revisor		
9		
Nærtstående parter		

Pengestrømsopgørelse 1. januar - 31. december 2019

Note	2019	2018
t.kr.		
Årets resultat	-1.700	-2.785
10 Reguleringer	24	-45
11 Ændring i driftskapital	-3.003	5.210
Pengestrømme fra drift før finansielle poster	-4.679	2.380
Renteindbetalinger og lignende	0	28
Renteudbetalinger og lignende	-31	-6
Pengestrøm fra ordinær drift	-4.710	2.402
Pengestrømme fra driftsaktivitet	-4.710	2.402
Salg af materielle anlægsaktiver	0	16
Køb af finansielle anlægsaktiver	0	-41
Andre pengestrømme fra (brugt i) investeringsaktivitet	0	36
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	0	11
Ændring i likvider	-4.710	2.413
Likvider 1. januar 2019	35.436	33.012
Valutakursreguleringer (likvider)	7	11
Likvider 31. december 2019	30.733	35.436
Likvider		
Likvide beholdninger	30.749	35.497
Kortfristet gæld til pengeinstitutter	-16	-61
Likvider 31. december 2019	30.733	35.436

Noter

	2019	2018
t.kr.		
1. Honorar til generalforsamlingsvalgt revisor		
Grønlands Revisionskontor A/S, statsautoriserede revisorer	121	172
Honorar vedrørende lovpligtig revision	55	60
Erklæringsopgaver med sikkerhed	6	0
Andre ydelser	60	112
	121	172
2. Personaleomkostninger		
Lønninger og gager	517	1.538
Pensioner	149	166
Andre omkostninger til social sikring	5	5
	671	1.709
Direktion	921	918
Bestyrelse	275	275
	1.196	1.193
Gennemsnitligt antal beskæftigede medarbejdere	2	2
I lønninger og gager er indtægtsført 573 t.kr. der vedrører viderefaktivering af lønninger jf. bilag 4 samt 463 t.kr. der vedrører ressourcevurderingsprojekt. For 2018 udgør beløbet 335 t.kr.		
3. Af- og nedskrivninger af materielle anlægsaktiver		
Fortjeneste/tab ved salg af matr. anl.aktiver	0	-13
	0	-13
4. Øvrige finansielle omkostninger		
Andre finansielle omkostninger	31	6
	31	6
5. Materielle anlægsaktiver		
t.kr.		Andre anlæg, driftsmateriel og inventar
Kostpris 1. januar 2019		755
Kostpris 31. december 2019		755
Afskrivninger 1. januar 2019		755
Afskrivninger 31. december 2019		755
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2019		0

	2019	2018
t.kr.		
6. Virksomhedskapital		
Virksomhedskapital 1. januar 2019	10.000	10.000
	10.000	10.000
Aktiekapitalen består af 10.000 aktier a 1.000 kr. og multipla heraf. Kapitalen er ikke opdelt i klasser.		
7. Overført resultat		
Overført resultat 1. januar 2019	1.343	4.128
Årets overførte overskud eller underskud	-1.700	-2.785
	-357	1.343
8. Periodeafgrænsningsposter		
Hensættelse til efterforskningsaktiviteter	14.554	17.729
Endnu ikke anvendte bilag 4 midler	6.502	6.117
Andre periodeafgrænsningsposter	0	96
	21.056	23.942

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, Energi, Forskning og Arbejdsmarkeds godkendelse, anvendes til kulbrinterelaterede efterforskningsaktiviteter i Grønland hvor tilvejebragte oplysninger fra efterforskningsaktiviteter vederlagsfrit skal stilles til rådighed for Kanumasgruppen.

I regnskabsåret er der anvendt 3.175 t.kr. af KANUMAS midlerne til ressource-evalueringsprojektet.

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.

	2019	2018
t.kr.		
10. Reguleringer		
Af- og nedskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	0	-13
Andre finansielle indtægter	-7	-38
Øvrige finansielle omkostninger	31	6
	24	-45
11. Ændring i driftskapital		
Ændring i varebeholdninger	0	-36
Ændring i tilgodehavender	-127	3.612
Ændring i leverandørgæld og anden gæld	-2.876	1.634
	-3.003	5.210

