

ÅRSRAPPORT 2017



Indhold

Hoved- og nøgletal	3	Retningslinjer og politikker	12
Bestyrelsens forord	4	Ledelsespåtegning	14
Ledelsesberetning	5	Den uafhængige revisors påtegning	15
Forventninger til 2018	6	Anvendt regnskabspraksis	16
Grønlandshavet	7	Resultatopgørelse	19
Jameson Land	8	Balance	20
NUNAOIL's erhvervs Ph.D. projekt	9	Pengestrømsopgørelse	21
Risikostyring	10	Noter	22
Selskabsledelse	11		

Selskabsoplysninger

SELSKAB

NUNAOIL A/S
Tuapannguit 38
Postboks 579
3900 Nuuk
Grønland

Telefon: +299 32 87 03
Telefax: +299 32 87 04
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 3. maj 2018

Forside: Kort over Grønland med efterforskningslicenser 2017.

Billederne i årsrapporten er fra Nordøstgrønland, sommeren 2017.

REDAKTION: NUNAOIL A/S | **LAYOUT & PRODUKTION:** ICICERO, NUUK | **OFFENTLIGGØRELSE:** MAJ 2018

Hoved- og nøgletal

	2017	2016	2015	2014	2013
t.kr.					
Resultatopgørelse					
Nettoomsætning	0	185	755	1.612	3.418
Bruttoresultat	-1.148	-1.006	-626	-1.543	-129
Resultat af ordinær primær drift	-3.141	-5.772	-6.909	-8.235	-8.455
Finansielle poster, netto	109	19	330	1.298	-329
Årets resultat	-3.032	-5.753	-6.579	-6.733	-8.784
Balance					
Balancesum	36.829	42.603	45.800	50.549	55.336
Egenkapital	14.129	17.161	22.913	29.492	36.225
Pengestrømme					
Driftsaktivitet	-7.768	-2.340	-4.529	-3.398	-2.407
Investeringsaktivitet	4.713	2.815	0	-13	-177
Finansieringsaktivitet	0	-568	0	0	0
Pengestrømme i alt	-3.055	-93	-4.529	-3.411	-2.584
Medarbejdere					
Gennemsnitligt antal heltidsansatte medarbejdere	4	5	7	7	8
Nøgletal i %: *)					
Soliditetsgrad	38,4	40,3	50,0	58,3	65,5
Egenkapitalforrentning	-19,4	-28,7	-25,1	-20,5	-21,6

* Nøgletallene er udarbejdet i overensstemmelse med Den Danske Finansanalytikerforenings "Anbefalinger & Nøgletal 2015".

Nøgletallenes definitioner fremgår af afsnittet om anvendt regnskabspraksis.

REDEGØRELSE TIL INATSIARTUT

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 igennem de seneste 18 måneder arbejdet detaljeret med NUNAOIL's strategi med fokus på både udfordringer og muligheder i en industri, som på grund af den lave oliepris på verdensplan har ændret sig drastisk i løbet af de seneste par år, og som har resulteret i en nedgang i efterforskningsaktiviteten i Grønland. Den nye strategi betyder, at NUNAOIL ud over fortsat at danne ramme for de kommercielt orienterede olie/gas aktiviteter i Grønland vil skulle sikre at den omfattende viden og knowhow om Grønland's olie/gas potentiale, som er oparbejdet gennem årene i selskabet, bliver nyttegjort og forbliver forankret i Grønland.

Det fortsatte fald i antallet af efterforsknings- og udnyttelseslicenser fra syv til fem (31/12 2017) har selvsagt påvirket NUNAOIL's rammebetingelser både økonomisk, fysisk og medarbejdermæssigt. Bestyrelsens fortsatte fokus på den økonomiske udvikling i selskabet betød, at selskabets kontor og medarbejderbolig blev frasolgt ved udgangen af 2017. Derudover blev medarbejderstaben incl. selskabets direktør igennem 13 år, Hans Kristian Olsen, afskediget med undtagelse af selskabets erhvervs Ph.D.-studerende. Afskedigelsen skete udelukkende som en del af spareplanen. Bestyrelsen ansatte pr. 1/1 2018 en ny direktør for selska-

bet, Signe Ulfeldt Hede, som i samarbejde med bestyrelsen vil tilrettelægge NUNAOIL's videre arbejde. Et betydeligt mindre NUNAOIL vil kunne konsolidere og vedligeholde de data og den viden, som findes i selskabet, så selskabet er klar, når den dag kommer, hvor der igen bliver brug for den.

Antallet af bestyrelsesmedlemmer blev i 2017, som følge af en ændring i inatsartutloven om NUNAOIL A/S, reduceret fra fem til tre.

Bestyrelsen vil fremadrettet lægge vægt på at sikre den viden, der allerede er skabt i selskabet og gennem tæt samarbejde med internationale olieselskaber medvirke til udviklingen af en olie/gas sektor i Grønland. NUNAOIL er som den eneste deltager med i samtlige enerettstilladelser, og selskabet spiller derfor en central rolle i forhold til at fastholde og forankre viden om olie/gasefterforskning i Grønland.

Hos NUNAOIL ligger der i dag store mængder geologiske og geofysiske data, tolkninger, kortlægninger, tilbageleveringsrapporter og erfaringer fra de mange års omfattende efterforskningsarbejde. Disse oplysninger repræsenterer en stor værdi for det grønlandske samfund. En nyttiggørelse af denne værdi kræver imidlertid, at alle disse oplysninger og vurderinger sam-

menfattes og kvalificeres. De oversigter der herved samles over potentielle olie/gas ressourcer og eventuelle usikkerhedselementer vil være af stor værdi for den videre strategiske planlægning og til fortsat kvalificeret markedsføring af det grønlandske olie/gas potentiale overfor den globale olieindustri.

I tillæg hertil har NUNAOIL initieret igangsættelsen af et ressourceevalueringsprojekt mellem Råstofdepartementet og internationale samarbejdspartnere med henblik på at sammenfatte og sammenstille de geologiske modeller, der er benyttet i forbindelse med olie/gasefterforskningen i Grønland, etablere en systematisk ressourceopgørelse samt etablere en oversigt over, hvor der mangler information og pege på initiativer, der kan minimere efterforskningsrisiko- og omkostninger. Projektet vil blive koordineret med det strategiarbejde, som de grønlandske råstofmyndigheder vil have for nye udbudsrunder. Tidspunktet for et sådant initiativ er nu, hvor projektets partnere stadig har opdateret viden, beredskab og netværk.

Bestyrelsen takker de afgåede bestyrelsesmedlemmer og ikke mindst Hans Kristian Olsen for godt og konstruktivt samarbejde.

Ledelsesberetning

Ikke siden 2007 har antallet af efterforsknings- og udnyttelseslicenser været så lavt, som det var i 2017. Året forinden var de resterende licenser offshore Vestgrønland blevet tilbageleveret, og i 2017 pågik der således udelukkende efterforskningsaktivitet i fem licenser offshore Nordøstgrønland, samt i to licenser onshore Jameson Land, Østgrønland. Efterforskningsarbejdet i de eksisterende licenser er forløbet som planlagt. Siden licensernes tildeling er der blevet indsamlet store mængder data, og licenshaverne har i 2017 primært haft fokus på at evaluere olie/gaspotentialet, risici og muligheder med henblik på at tage en velkvalificeret 'drill-or-drop' beslutning inden udgangen af 1. delperiode. NUNAOIL deltager som børen (ikke betalende) partner med en

licensandel på 12,5% i de nordøstgrønlandske licenser og med 6,25% i de to licenser på Jameson Land. Bæringen af NUNAOIL i efterforskningsfasen betyder, at selskabets økonomiske eksponering er begrænset.

NUNAOIL forventes ikke at give overskud før der er gjort kommercielle fund af olie/gas i Grønland, og disse er sat i produktion. Men selskabets beholdning af geologiske og geofysiske data og viden har en væsentlig udviklingsmæssig værdi ikke kun for selskabet, men for Grønland. Derfor fortsatte NUNAOIL sammen med Råstofdepartementet i 2017 arbejdet med at få igangsat et større ressourceevalueringsprojekt finansieret af KANUMAS midlerne, der er fremkommet ved salg af seismiske da-

ta indsamlet af KANUMAS-gruppen i perioden 1991-95 med NUNAOIL som operatør. Disse midler er netop forbeholdt denne type af projekter. Projektet forventes at bidrage til den kommende grønlandske oliestrategi for perioden 2019-23.



Forventninger til 2018

Efter et årti med meget stor efterforskningsaktivitet i Vestgrønland og en tiltagende efterforskningsaktivitet i Østgrønland, er store mængder af geologiske og geofysiske data blevet indsamlet. Disse data udgør en ganske stor videnskæssig værdi og har vist, at de geologiske omstændigheder for at gøre fund af enten olie eller gas i Grønland er tilstede.

Desværre er det ikke tilstrækkeligt blot at konstatere, at de geologiske omstændigheder for et muligt olie/gas fund er tilstede. Det er mindst ligeså vigtigt, at kvantificere, hvor meget olie/gas, der sandsynligvis er tilstede i de forskellige områder, samt hvor sandsynligheden for at finde disse ressourcer er størst. Med den viden i hånden er det muligt for Grønland at sætte strategisk ind overfor udvælgelsen af nye licensområder, og under hvilke betingelser disse udbydes til.

Den seneste ressourceevaluering omfattende store dele af Grønland blev udarbejdet i 2007 (udført af USGS og GEUS) og baserede sig på et væsentligt mindre datasæt, end hvad der er tilgængeligt i dag. I perioden 2007-2017 er der blevet indsamlet tusindvis af km 2D seismik, der er blevet indsamlet 3D datasæt – de første nogensinde i grøn-

landsk farvand – og der er blevet gennemført stratigrafiske borer og boret otte efterforskningsbrønde. Der er ikke foretaget en større samlet ressourceevaluering af hele det grønlandske område siden 2007.

I en periode, hvor efterforskningsaktiviteten er lav i Grønland - og generelt på verdensplan - er det oplagt at lave en ny opgørelse over de mulige olie/gas ressourcer, der potentielt ligger i offshore områderne omkring Grønland ved at medtage den nyeste viden og de mange nye data, der er blevet indsamlet i løbet af den sidste tiårige periode.

NUNAOIL vil i løbet af 2018 sammen med Råstofdepartementet og eksterne samarbejdspartnere påbegynde en analyse af samtlige data i et større ressourceevalueringssprojekt således, at NUNAOIL og Grønland besidder den mest opdaterede viden omkring olie/gas ressourcerne i offshore områderne omkring Grønland. NUNAOIL vil fungere som projektleder for dette ressourceevalueringssprojekt, og resultaterne fra Ph.D.-projektet udført af selskabets erhvervs Ph.D.-studerende forventes at indgå heri.

Resultaterne vil blive offentligt tilgængelige og offentliggøres i det tempo de forelægger og skal bl.a. bruges i markedsførings- og strategi-øjemed.

I de seneste par år har efterforskningsaktiviteten på verdensplan – og især i Arktis - været faldende således, at der globalt set er blevet anvendt færre penge på at efterforske efter nye ressourcer i forhold til perioden ledende op til det dramatiske fald i olieprisen i slutningen af 2014. Der er således opbygget et efterslæb på efterforskning efter nye ressourcer, som på sigt skal indhentes, hvis olieselskaberne skal kunne vedligeholde eller øge deres tilgængelige ressourcer i de kommende år.

Det forventes, 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.

Tidligere har NUNAOIL tjent penge på indsamling og salg af KANUMAS seismik, og en del af disse penge vil blive anvendt på en samlet revurdering af den grønlandske sokkels ressource potentiale.



Grønlandshavet

NUNAOIL var i 2017 båren partner i fem efterforsknings- og udnyttelseslicenser offshore Nordøstgrønland med en licensandel på 12,5%. De fem licenser blev tildelt i forbindelse med en udbudsrunde, som blev åbnet 1. december 2011 med deadline for indsendelse af ansøgninger 15. december 2012. 19 blokke blev sendt i udbud – heraf blev fire tildelt i 2013 og én i 2014, og alle til store internationale olieselskaber. Licenserne er blevet tildelt en efterforskningsperiode på 16 år, og de befinder sig således alle i 1. delperiode af deres arbejdsprogram. Den seismiske del af de respektive arbejdsprogrammer blev færdiggjort i 2016, og partnerskabernes efterforskningsarbejde har i 2017 således været fokuseret på at få finpudset den seismiske tolkning, få kortlagt undergrundens strukturelle opbygning og få vurderet prospektiviteten for på sigt at kunne tage en velkvalificeret 'drill-or-drop' beslutning.

I sommeren 2017 blev der i Nordøstgrønland i området fra Daneborg til Danmarkshavn udført traditionelt geologisk feltarbejde samt gennemført kerneboringer af betydning for olieefterforskningen i Danmarkshavn-bassin. Resultaterne herfra indgår i partnerskabernes endelige vurdering af prospektiviteten i området. Arbejdet blev udført af GEUS, og NUNAOIL deltog i den fire uger lange feltsæson som et led i efteruddannelse og kompetenceopbygning i selskabet.

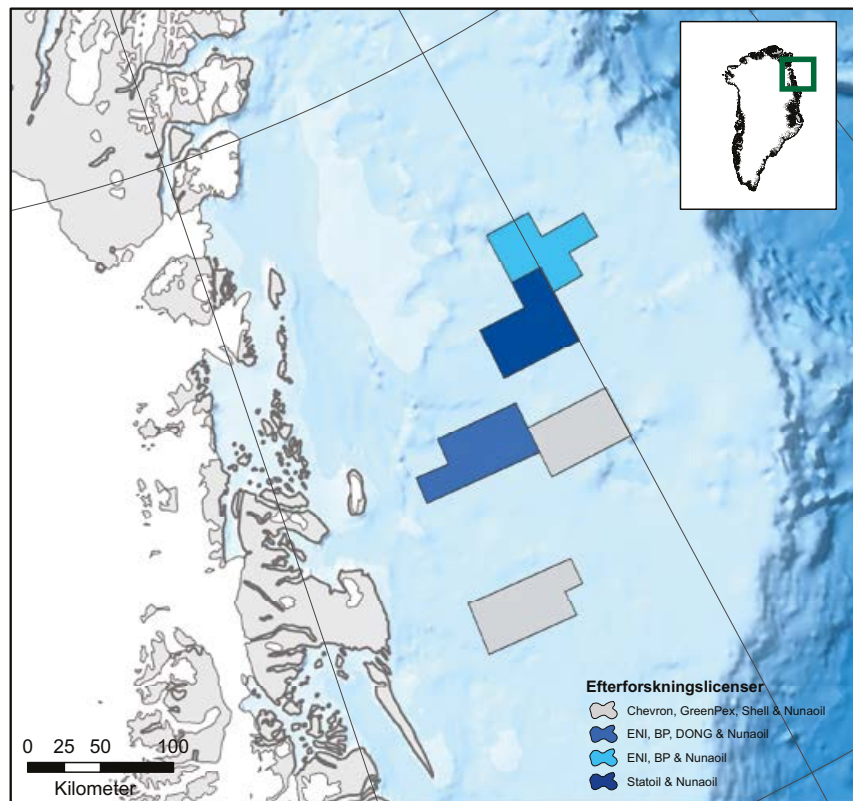
På tidspunktet for licenstildelingen i Grønlandshavet lå olieprisen over 100\$/tønde, og forventningerne til efterforskningen var store. Det skyldtes den store interesse for at udføre efterforskningsarbejde i Nordøstgrønland, som flere internationale olieselskaber udviste og som bundede i forventnin-

gen om at gøre fund tilsvarende dem, der er gjort på den norske kontinentalsokkel. Til forskel fra Norge er efterforskningen i Nordøstgrønland noget mere omkostningstung. De vanskelige is-forhold og områdets afsides beliggenhed i forhold til eksisterende infrastruktur fordyrer de fleste operationer i området væsentligt, hvilket presser lønsomheden.

Partnerskabet i de to licenser Umimmak og Nerieq besluttede derfor ved udgangen af 2017 at tilbagelevere begge licenser til de grønlandske myndigheder. For begge licenser gælder, at de blev tilbageleveret inden udløb af 1. delperiode.

FAKTA – GRØNLANDSHAVET

Aktive licenser	5
Licenseret areal	12.328 km ²
Efterforskningsboringer	0
3D seismik	0 km ²
2D seismik	ca. 94.700 km

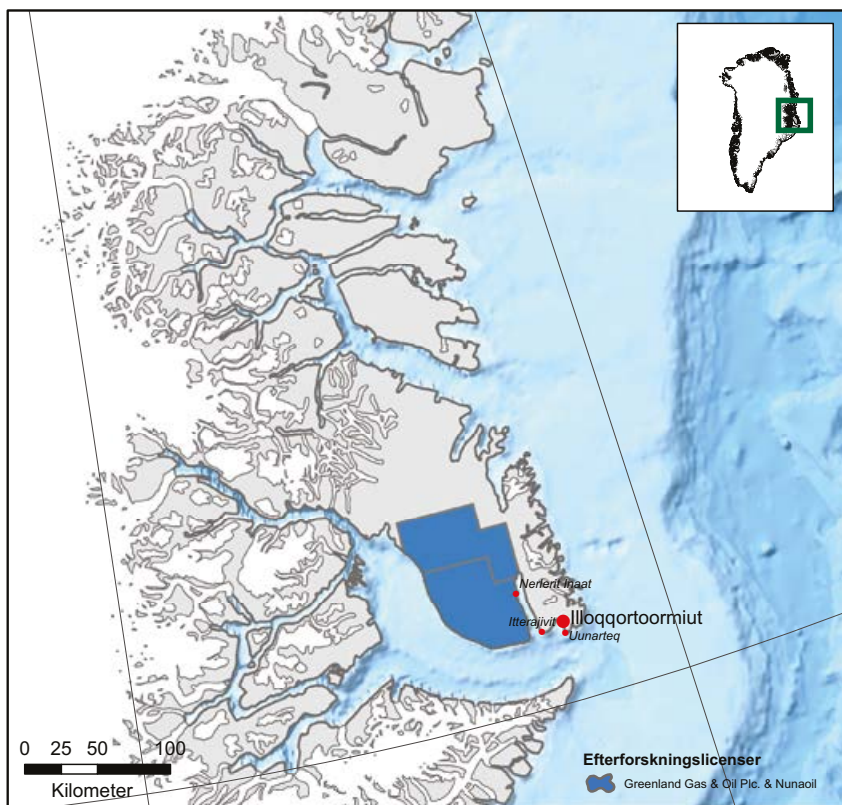


Jameson Land

Greenland Gas & Oil har siden 2015 været operatør af to efterforsknings- og udnyttelseslicenser onshore Jameson Land i Østgrønland. NUNAOIL deltager i begge licenser som bårer partner med en licensandel på 6,25%. Begge licenser er tildelt en efterforskningsperiode på 10 år, og befinder sig på nærværende tidspunkt i 1. delperiode af efterforskningsfasen.

Efterforskningen på Jameson Land tog sin begyndelse i 1980'erne, og de seismiske data, der blev indsamlet dengang, har partnerskabet til sin rådighed.

I 2017 blev der indsamlet 7.607 km iFTG data over en periode på otte dage. Disse data vil give et detaljeret billede af undergrundens geologiske strukturer og forkastninger, og vil sammen med de øvrige data indgå i partnerskabets kommende prospektivitets vurdering af området.



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

I 2016 startede NUNAOIL sammen med Innovationsfonden, Københavns Universitet og GEUS et erhvervs Ph.D. projekt omkring formuleringen af en stratigrafisk efterforskningsmodel for det Paleocæne-Eocæne tidsinterval. Titlen på projektet er *"Den Paleocæne-Midt Eocæne stratigrafiske efterforskningsmodel langs den sydlige Vestgrønlandske Margin og dens efterforskningspotentiale"*.

Projektet har regionalt gentolket de seismiske data og kortlagt vigtige regionale horisonter langs den Vestgrønlandske margin. Projektet har derudover fokuseret på de nyere 3D seismiske datasæt og anvendelsen af multi-attribut analyse i kortlægningen af mulige reservoir legemer.

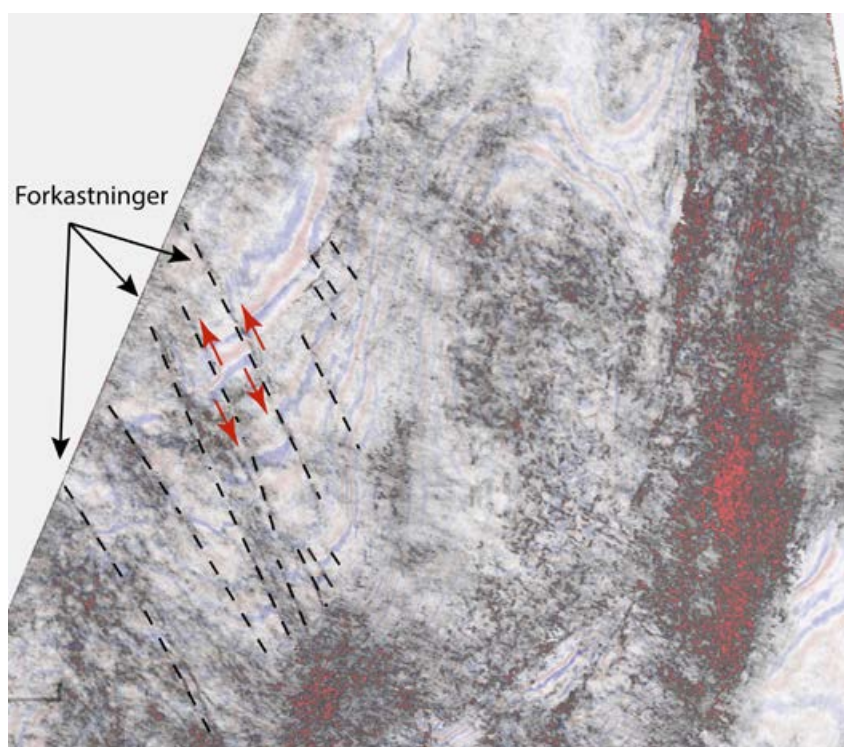
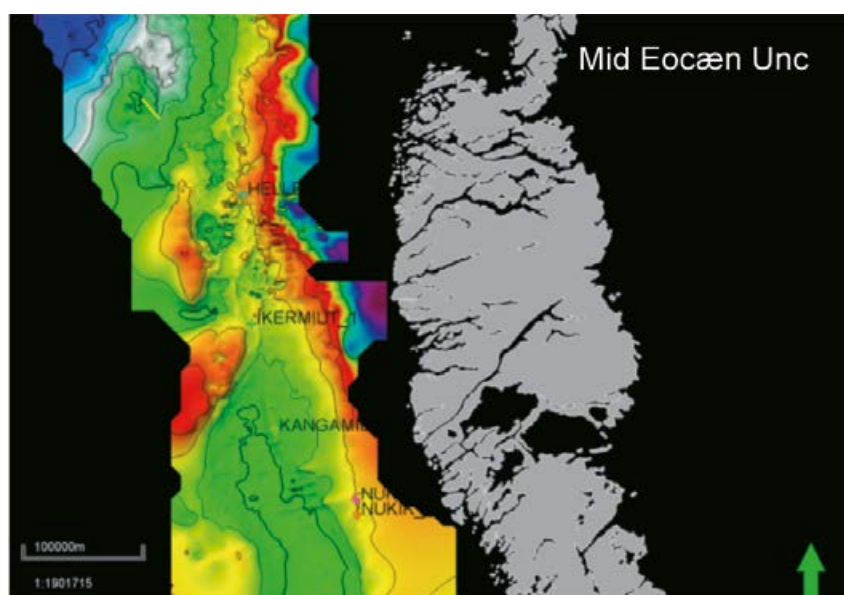
En vigtig observation fra disse studier, er, at der er tegn på, at nogle af de store strukturelle elementer bl.a. Kangerluk Strukturen og Ikermiut Forkastningszone har været eksponeret og været kildeområde for dannelsen af sedimentet i perioder af Paleocæn og Eocæn. Dette er vigtig ny information i udviklingen af nye palæogeografiske kort for området.

Resultaterne indikerer, at nogle af disse sedimentet er sandede og kan være mulige reservoir legemer.

Ligeledes har attribut analysen vist, at området vest for Ikermiut Forkastningszone har været udsat for sinistral strike-slip forkastningsaktivitet i løbet af Eocæn tid. Dette er i overensstemmelse med tidligere tolkninger af områdets udvikling, men på 3D seismikken ses forkastningsaktiviteten tydeligere.

Den sinistrale strike-slip forkastningsaktivitet betyder, at nogle af de mulige Paleocæne-Eocæne reservoir legemer er gennemsat af forkastninger og deler disse reservoir legemer op i mindre enheder. Dette vil komplicere en eventuel feltudvikling.

De foreløbige resultater har været præsenteret med foredrag på to internationale konferencer i 2017 (EAGE i Paris og AAPG i London).



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 båren partner i licenserne i Grønland og derfor ikke selv bærer omkostningerne frem til tidspunktet, hvor en eventuel udbygningsbeslutning skal tages. En beslutning som 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 909.600 kr.. Udgifter til telekommunikation dækkes af NUNAOIL efter almindelige regler herfor. Opsigelsesvarsel for direktøren er 12 måneder fra selskabets side og seks måneder fra direktørens side. Der er ikke aftalt bonusordninger eller aldersgrænse.

Ledelse i NUNAOIL i 2017

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 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 tillidsskabende samarbejde med vores interesser og samarbejdspartnere, ejere, 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 den nuværende efterforskningsfase 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 kulbrintepotentialet ved et kommercielt fund
- Udbredelse af viden om Grønlands oliepotentiale til interesser 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 helse. Alle ansatte i NUNAOIL har medansvar for at arbejdet i selskabet sker under trygge forhold og på en måde som varetager og fremmer helse 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.

Råstofdepartementet 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.

Ledelsepåtegning

LEDELSEPÅTEGNING

Bestyrelse og direktion har dags dato aflagt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2017 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 2017 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2017.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Nuuk, den 19. februar 2018

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

Påtegning på årsrapporten

Vi har revideret årsrapporten for NUNAOIL A/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2017, der omfatter ledelsespåtegning, ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse og noter. Årsrapporten udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Ledelsens ansvar for årsrapporten

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

Revisors ansvar

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om årsrapporten på grundlag af vores revision. Vi har udført revisionen i overensstemmelse med internationale standarder om revision og yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning. Dette kræver, at vi overholder etiske krav samt planlægger og udfører revisionen for at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsrapporten er uden væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandlinger for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i årsrapporten. De valgte revisionshandlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurdering af risici for væsentlig fejlinformation i årsrapporten, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for selskabets udarbejdelse af en årsrapport, der giver et retvisende billede. Formålet hermed er at udføre revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol. En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige samt den samlede præsentation af årsrapporten.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsrapporten giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2017 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2017 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Nuuk, den 19. februar 2018

Grønlands Revisionskontor A/S

statsautoriserede revisorer



Knud Østergaard
statsautoriseret revisor

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, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældens opståen 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 og driftsomkostninger

Andre driftsindtægter og driftsomkostninger 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 indeholder gager og lønninger til personale og bestyrelsen, lønafhængige poster 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 poster

Finansielle poster omfatter renteindtægter og -omkostninger samt realiserede og urealiserede kursavancer og -tab vedrørende finansielle aktiver og forpligtelser. 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 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:

Bygninger	50 år
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	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 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.

Likviditetsvirkningen af køb og salg af virksomheder vises separat under pengestrømme fra investeringsaktivitet. I pengestrømsopgørelsen indregnes pengestrømme vedrørende købte virksomheder fra anskaffelsestidspunktet, og pengestrømme vedrørende solgte virksomheder indregnes frem til salgstidspunktet.

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 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, der uden hindring kan omsættes til likvide beholdninger, og som kun er forbundet med ubetydelig risiko for værdiændringer.

Nøgletal

Nøgletal er udarbejdet i overensstemmelse med Den Danske Finansanalytikerforenings "Anbefalinger & Nøgletal 2015".

Hoved- og nøgletallene i oversigten er beregnet således:

Soliditetsgrad:

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

Egenkapitalforrentning:

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

Resultatopgørelse 1. januar - 31. december 2017

Note	2017	2016
t.kr.		
Nettoomsætning	0	185
Andre driftsindtægter	190	243
Andre eksterne omkostninger	-1.338	-1.434
Bruttoresultat	-1.148	-1.006
1 Personaleomkostninger	-4.046	-4.742
2 Af- og nedskrivninger af materielle anlægsaktiver	2.053	-24
Driftsresultat	-3.141	-5.772
Andre finansielle indtægter	124	25
3 Øvrige finansielle omkostninger	-15	-6
Resultat før skat	-3.032	-5.753
Årets resultat	-3.032	-5.753
Forslag til resultatdisponering:		
Disponeret fra overført resultat	-3.032	-5.753
Disponeret i alt	-3.032	-5.753

Balance 31. december 2017

Note	2017	2016
t.kr.		
AKTIVER		
Anlægsaktiver		
4 Bygninger	0	5.990
4 Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	39	39
Materielle anlægsaktiver i alt	39	6.029
Anlægsaktiver i alt	39	6.029
Omsætningsaktiver		
Andre tilgodehavender	3.690	479
Periodeafgrænsningsposter	66	28
Tilgodehavender i alt	3.756	507
Likvide beholdninger	33.034	36.067
Omsætningsaktiver i alt	36.790	36.574
Aktiver i alt	36.829	42.603
PASSIVER		
Egenkapital		
5 Virksomhedskapital	10.000	10.000
6 Overført resultat	4.129	7.161
Egenkapital i alt	14.129	17.161
Gældsforpligtelser		
Gæld til pengeinstitutter	22	0
Leverandører af varer og tjenesteydelser	156	229
Anden gæld	700	761
7 Periodeafgrænsningsposter	21.822	24.452
Kortfristede gældsforpligtelser i alt	22.700	25.442
Gældsforpligtelser i alt	22.700	25.442
Passiver i alt	36.829	42.603
8 Honorar til generalforsamlingsvalgt revisor		
9 Nærtstående parter		

Pengestrømsopgørelse 1. januar - 31. december 2017

Note	2017	2016
t.kr.		
Årets resultat	-3.032	-5.753
10 Reguleringer	-2.162	4
11 Ændring i driftskapital	-2.684	3.388
Pengestrømme fra drift før finansielle poster	-7.878	-2.361
Renteindbetalinger og lignende	125	27
Renteudbetalinger og lignende	-15	-6
Pengestrøm fra ordinær drift	-7.768	-2.340
Pengestrømme fra driftsaktivitet	-7.768	-2.340
Salg af materielle anlægsaktiver	4.713	2.815
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	4.713	2.815
Afdrag på langfristet gæld	0	-568
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	0	-568
Ændring i likvider	-3.055	-93
Likvider 1. januar 2017	36.067	36.160
Likvider 31. december 2017	33.012	36.067
Likvider		
Likvide beholdninger	33.034	36.067
Kortfristet gæld til pengeinstitutter	-22	0
Likvider 31. december 2017	33.012	36.067

Noter

	2017	2016
t.kr.		
1. Personalemkostninger		
Lønninger og gager	3.597	4.087
Pensioner	384	433
Andre omkostninger til social sikring	46	45
Personalemkostninger i øvrigt	354	451
Viderefaktureret bilag 4	-335	-274
	4.046	4.742
Direktion	1.592	1.593
Bestyrelse	353	375
	1.945	1.968
Gennemsnitligt antal beskæftigede medarbejdere	4	5
2. Af- og nedskrivninger af materielle anlægsaktiver		
Afskrivning på bygninger	162	182
Afskrivning på anlæg, driftsmateriel og inventar	0	44
Fortjeneste/tab ved salg af matr. anl.aktiver	-2.215	-202
	-2.053	24
3. Øvrige finansielle omkostninger		
Andre finansielle omkostninger	15	6
	15	6
4. Materielle anlægsaktiver		
t.kr.	Bygninger	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar
Kostpris 1. januar 2017	8.101	794
Afgang	-8.101	0
Kostpris 31. december 2017	0	794
Af- og nedskrivninger 1. januar 2017	2.110	755
Årets afskrivninger	162	0
Tilbageførsel af af- og nedskrivninger på afhændede aktiver	-2.272	0
Af- og nedskrivninger 31. december 2017	0	755
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2017	0	39

	2017	2016
t.kr.		
5. Virksomhedskapital		
Aktiekapital 1. januar 2017	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.		
Der har indenfor de seneste 5 år ikke været bevægelser på virksomhedskapitalen.		
6. Overført resultat		
Overført resultat 1. januar 2017	7.161	12.914
Årets overførte overskud eller underskud	-3.032	-5.753
	4.129	7.161
7. Periodeafgrænsningsposter		
Hensættelse til efterforskningsaktiviteter	19.319	21.949
Endnu ikke anvendte bilag 4 midler	2.503	2.503
	21.822	24.452
Hensættelse til efterforskningsaktiviteter		
Efter Kanumasaftalen tilfalder indtægter ved salg af data Nunaoil A/S, og skal efter drøftelser med Kanumasgruppen og efter Råstofstyrelsens godkendelse, anvendes til kulbrinte-relaterede efterforskningsaktiviteter i Grønland hvor tilvejebragte oplysninger fra efterforskningsaktiviteter vederlagsfrit skal stilles til rådighed for Kanumasgruppen. Forpligtigelsen er i USD og forskydningen i forpligtigelsen skyldes alene ændring i kursen på USD. Kursrisikoen er afdækket ved et tilsvarende indestående i pengeinstitut i USD.		
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.		
8. Honorar til generalforsamlingsvalgt revisor		
Grønlands Revisionskontor A/S, statsautoriserede revisorer	140	146
Honorar vedrørende lovpligtig revision	60	60
Andre ydelser	80	86
	140	146

9. Nærtstående parter

Øvrige nærtstående parter

Stine Bosse, Nationernes Alle 26, 3000 Helsingør
Søren Lennert Mortensen, Jagtvej 13 0501, 3900 Nuuk
Peter Helmer Steen, Åtoften 27, 2990 Nivå
Signe Ulfeldt Hede, Innannguaq 38, 3900 Nuuk

Bestyrelsesformand
Bestyrelsesnæstformand
Bestyrelsesmedlem
Direktør

Transaktioner

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

Ejerforhold

Følgende er noteret i selskabets fortegnelse som ejer af minimum 5% af stemmerne eller minimum 5% af selskabskapitalen:

Grønlands Selvstyre,

	2017	2016
t.kr.		
10. Reguleringer		
Af- og nedskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	-2.053	23
Andre finansielle indtægter	-124	-25
Øvrige finansielle omkostninger	15	6
	-2.162	4
11. Ændring i driftskapital		
Ændring i tilgodehavender	81	236
Ændring i leverandørgæld og anden gæld	-2.765	3.152
	-2.684	3.388

Efterforsknings- og udnyttelsestilladelser i Grønland 2017

Jameson Land	Grønlandshavet		
2015/13 - "Blok 2"	2013/40 - "Amaroq"		
Greenland Gas & Oil 93,75%	ENI 35,00%		
NUNAOIL 6,25%	BP 35,00%		
	DONG 17,50%		
	NUNAOIL 12,50%		
2015/14 - "Blok 3"	2013/41 - "Avinngaq"		
Greenland Gas & Oil 93,75%	Statoil 87,50%		
NUNAOIL 6,25%	NUNAOIL 12,50%		
	2013/45 - "Umimmak"		
	Chevron 29,17%		
	Greenpex 29,17%		
	Shell 29,17%		
	NUNAOIL 12,50%		
	2013/46 - "Nerieq"		
	Chevron 29,17%		
	Greenpex 29,17%		
	Shell 29,17%		
	NUNAOIL 12,50%		
	2014/14 - "Qialivaq"		
	ENI 43,75%		
	BP 43,75%		
	NUNAOIL 12,50%		