



ÅRSBERETNING

2017

Innholdsfortegnelse

1	SAMMENDRAG	4
2	KVALITET OG HMS	4
3	STYRENDE ORGAN	5
3.1	GENERALFORSAMLING	5
3.2	NOFOS STYRE	5
4	ORGANISASJON	6
4.1	FAGLIG FORUM	6
5	ØKONOMI	7
6	NOFOS STRATEGI FOR PERIODEN 2016 - 2020	8
6.1	KOMMUNIKASJON OG SAMFUNNSKONTAKT	8
6.2	PLANVERK	8
7	OLJEVERNÅKSJONER	8
7.1	OLJEVERNBEREDSKAP – LETEBORING	9
7.2	BARENTSHAVET	9
7.3	NOFOS BEREDSKAPSFLÅTE	10
7.4	KYST OG STRAND	10
7.4.1	<i>IUA - Interkommunalt Utvalg mot Akutt forurensning</i>	10
7.4.2	<i>IGSA – Innsatsgruppe Strand Akutt</i>	11
7.4.3	<i>Innsatsgruppe Kyst, IGK Finnmark</i>	11
7.4.4	<i>Innsatsgruppe Kyst, IGK sør</i>	11
7.4.5	<i>Spesialteamet</i>	11
7.4.6	<i>World Wildlife Fund (WWF)</i>	12
8	FJERNMÅLING	12
8.1	SATELITT OVERVÅKING	12
8.2	FORSKNING RUNDT PRODUSERT VANN	12
8.3	FLYOVERVÅKING	12
8.4	MARITIME BROADBAND RADIO, (MBR)	13
8.5	RESSURSER TIL LOKAL OVERVÅKING	14
9	ØVELSER OG OPPLÆRING	14
9.1	ØVELSER I UKE 37, 43 OG 46 OG ØVELSE SCOPE	14
9.2	OLJEVERN I KALDT KLIMA	15
9.3	KURS	15
10	STATUS OLJEVERNUTSTYR	15
10.1	BASER OG DEPOT	15
10.2	UTSTYR	16
10.3	STRATEGISK INVESTERINGS PLAN, (SIP), OG ANSKAFFELSER	16
10.4	VEDLIKEHOLDSSSTYRING OG LOGISTIKK	16
11	TEKNOLOGIUTVIKLING	16
12	AVTALER	17
12.1	NOFO AVTALEN OG FARTØYSAVTALEN	17
12.2	INTERNASJONALT SAMARBEID	17



Richard Miller – styreleder

FORORD

NOFO har i 2017 hatt nok et år med høy aktivitet og mange oppgaver.

Gjennom sin høye aktivitet med øvelser og trening har NOFO vist at de kan dekke medlemmenes behov for en robust oljevernberedskap på norsk kontinentalsokkel. Risikovurderinger har vært gjennomført for aktiviteter og HMS har vært i fokus og godt ivaretatt.

Gjennom 2017 har NOFO vektlagt aktiviteter i tilknytning til oljevern i områder med kulde og innslag av is. Gjennom denne aktiviteten har NOFO demonstrert industriens evne til å kunne operere i fjerntliggende områder i Barentshavet.

Oppfølging og implementering av den strategi og handlingsplan som ble vedtatt av Generalforsamlingen i 2015, har vært styrende også i 2017.

NOFOs administrasjon har fortsatt arbeidet med videreutvikling av styringssystemer, og i februar 2017 ble organisasjonen sertifisert etter ISO 9001:2015.

I 2017 har det vært nedlagt et betydelig arbeid i utvikling av et nettbasert planverk med tanke på samling og standardisering av nødvendig grunnlag for analyser og beredskapsbygging.

NOFO har gjennom 2017 deltatt i internasjonalt arbeid, både som representant i programkomiteen til International Oil Spill Conference (IOSC) 2017, og som aktivt medlem i Global Response Network (GRN) hvor NOFO overtok lederskapet i mai. Gjennom dette har NOFO ytterligere styrket samarbeidet og den internasjonale anerkjennelsen av norsk oljevern.

I løpet av året ble arbeidet med Strategisk Investeringsplan (SIP) intensivert. Planen dannet grunnlaget for Generalforsamlingens vedtak. Gjennom denne beslutningen ble NOFO gitt muligheten å øke sin kapasitet for å ivareta beredskapen i Barentshavet i forbindelse med økt aktivitet i 2018, og generell robushet.

Oppfølging, kostnadskontroll og rapporteringsrutiner har vært ivaretatt på en god måte og i nær kontakt med styret.

NOFO har gjennom 2017 levert i henhold til virksomhetsplanen og styrets forventninger.

Forus 20. mars 2018

1 SAMMENDRAG

NOFO har gjennomført alle oppgaver i henhold til plan og innenfor gitte økonomiske rammer. Det var en personskade og syv uønskede hendelser. Organisasjonen er godt forberedt til å løse primæroppgaven som er å bygge en robust oljevernberedskap på vegne av operatørene på norsk kontinentalsokkel.

NOFOs oppgaver, ansvar og prioriteringer fremgår av vedtatt strategi for årene 2016-2020. Strategiens hovedmål er:

1. Effektivt og robust oljevern
2. Samarbeid
3. Utvikling

2 KVALITET OG HMS

NOFOs internkontrollsystem dekker både ledelse, HMS-, kvalitet- og operative aspekter. Internkontrollsystemet er en integrert del av NOFOs arbeidshverdag og ivaretar aspekter som avvikshåndtering, virksomhetsplan, risikovurdering, styrende dokumentasjon, dokumenthåndtering mm. Primo 2017 ble NOFO sertifisert etter ISO 9001:2015 standard. Interne og eksterne revisjoner er gjennomført i henhold til plan. Gjennom året har alle avdelinger i NOFO aktivt jobbet med kontinuerlig forbedring av internkontrollsystemet.

NOFO hadde en personskade i løpet av 2017, og syv uønskede hendelser. I 2017 var sykefraværet på ca. 3,2%, noe som tilsvarer ca. 270 virkedager. NOFO legger til rette for likestilling i sin virksomhet, og har som policy bestemmelser som tar sikte på at det ikke forekommer kjønnsmessig forskjellsbehandling i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. Ved årsskiftet var det 9 kvinner og 25 menn ansatt i foreningen. Da NOFO arbeider innenfor en mannsdominert næring, oppfordres spesielt kvinner til å søke på aktuelle stillinger. Styret består av 5 menn og 2 kvinner.

Virksomheten drives fra hovedkontoret på Forus samt fra et regionalt kontor i Hammerfest. I tillegg har NOFO aktivitet på fem baser og to depoter som er lokalisert langs kysten fra Rogaland i sør til Finnmark i nord. Alle NOFOs lokaler er i henhold til gjeldende krav og det er egnede forhold til den aktivitet som blir utført på den enkelte lokasjon.

Alle fartøysøvelser og samhandlingsøvelser i NOFOs regi ble i 2017 gjennomført i henhold til plan.

I løpet av 2017 ble det formelt etablert et AMU i NOFO.

Ultimo 2017 meldte NOFO seg inn i NHO gjennom medlemskapet i Norsk Olje Gass. Det er etablert en lokal fagforening (IE) i NOFO. Samarbeidet følger av lov eller avtale.

3 STYRENDE ORGAN

3.1 Generalforsamling

Det er avholdt tre generalforsamlinger i 2017.

Pr. 31.12.2017 var det 22 medlemmer i NOFO, hvorav 18 er fullt medlem. Reduksjon i antall medlemmer skyldes både fusjoner/oppkjøp og at selskap uten aktiv portefølje har medt seg ut av NOFO.

Medlem	Representant
AS Norske Shell	Stig Aune
Aker BP ASA	Asbjørn Hide
Spirit Energy	Toralf Kaland
ConocoPhillips Skandinavia AS	Bjørn Saxvik
DEA Norge AS	Jan Andreassen
Neptune Energy	Eva Fagernes
Eni Norge AS	Erik Bjørnbom
Faroe Petroleum Norge AS	Ingvild Anfinsen
Lundin Norway AS	Axel Kelley
MOL Norge AS	Bernt Natvig
OMV (Norge) AS	Svein Olav Drangeid
Point Resources AS	Laurits Hosar
Repsol Expl. Norge AS	Øyvind Hebnes
Statoil Petroleum AS	Hermod O. Johansen
TOTAL E&P NORGE AS	Trond Bergan
VNG Norge AS	Rolf Holmboe
Wellesley Petroleum AS	Trond Gravem
Wintershall Norge ASA	Randi Morvik

Assosierte medlemmer:

INEOS E&P Norge AS	Lill-Gøril Seljelv
Edison Norge AS	Kristin Greig King
Maersk Oil Norway AS	Hans-Henrik Rønnau
Suncor Energy Norge AS	Lorey K. Lund

3.2 NOFOs styre

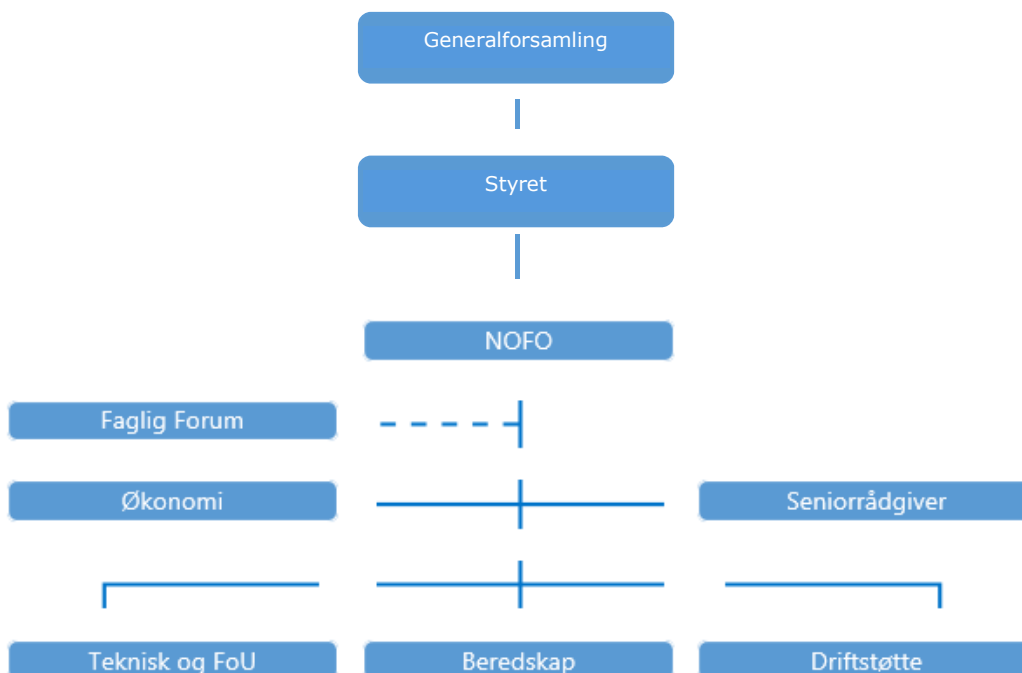
Det er avholdt 4 styremøter i 2017.

Styrets sammensetning pr 31.12.2017 var:

Selskap	Representant	Styreverv
Aker BP ASA	Richard Miller	Styreleder
Spirit Energy	Siri Nesbø	Nestleder
Eni Norge AS	Erik Bjørnbom	Styremedlem
Faroe Petroleum Norge AS	Stein Arild Tonning	Styremedlem
Repsol Norge AS	Espen Enge	Styremedlem
Statoil Petroleum AS	Philippe F. Mathieu	Styremedlem
Wintershall AS	Janne Lea	Styremedlem

4 ORGANISASJON

Pr. 31.12.2017 var det 34 fulltidsansatte i NOFO. Skisse av NOFOs organisasjon er vist nedenfor.



4.1 Faglig Forum

Faglig forum har funnet sin form etter sammenslåingen av tidligere faglig forum operasjoner og faglig forum teknologiutvikling i 2016. Dette gjenspeiles i noe høyere deltakelse fra selskapene enn hva som var tilfellet i foregående år. 2017 er det første hele året under nytt mandat. Faglig forum har gitt 4 anbefalinger i løpet av året.

Utvalgte tema for 2017 var:

- NOFO planverk og dialog med Miljødirektoratet
- Modellering av bekjempelsestiltak
- HF-radar, prosjektforslag
- Styrets revisjon av NOFO
- Halvårsrapport KSAT
- Deling av satellittscener
- Fastsetting av fremtidig beredskapsbehov
- Prosjektforslag in-situ brenning (ISB)
- Oljesøl separator container (OSSC)
- Fatelce prosjektet
- Områdefordeling av fartøysressurser
- Status OPV-2018
- Implementering av nytt utstyr
- Transferøvelse – rapport

5 ØKONOMI

NOFOs inntekter kommer i sin helhet fra NOFOs medlemmer og var i 2017 på MNOK 344, fordelt med MNOK 283 i medlemsavgifter, MNOK 17 i innmeldingsavgift og øvrige inntekter på MNOK 46.

Årsregnskapet er gjort opp med et underskudd på MNOK 17,8 og egenkapitalen er redusert tilsvarende. Foreningens egenkapital er fortsatt solid.

Basert på innmeldt behov fra operatørselskapene om systembehov for 2018 vil det være behov for å øke NOFOs kapasitet for å kunne møte beredskapskraven.

Det er løpende fokus på effektivisering og kostnadsbesparende tiltak. Alle planlagte aktiviteter er gjennomført. NOFO har gjennom året hatt utfordringer med å holde alle lenser i barriere 1 i driftsmessig stand. Dette er kompensert ved nyanskafelser og større reoperasjoner.

I 2017 ble det gjennomført investeringer på MNOK 64, av dette er MNOK 44 lånefinansiert, og MNOK 20 er egenfinansiert.

Foreningen har utarbeidet langsiktig investeringsplan (SIP) for å håndtere langsiktig investeringsbehov basert på innmeldt behov for beredskap for medlemsbedriftene.

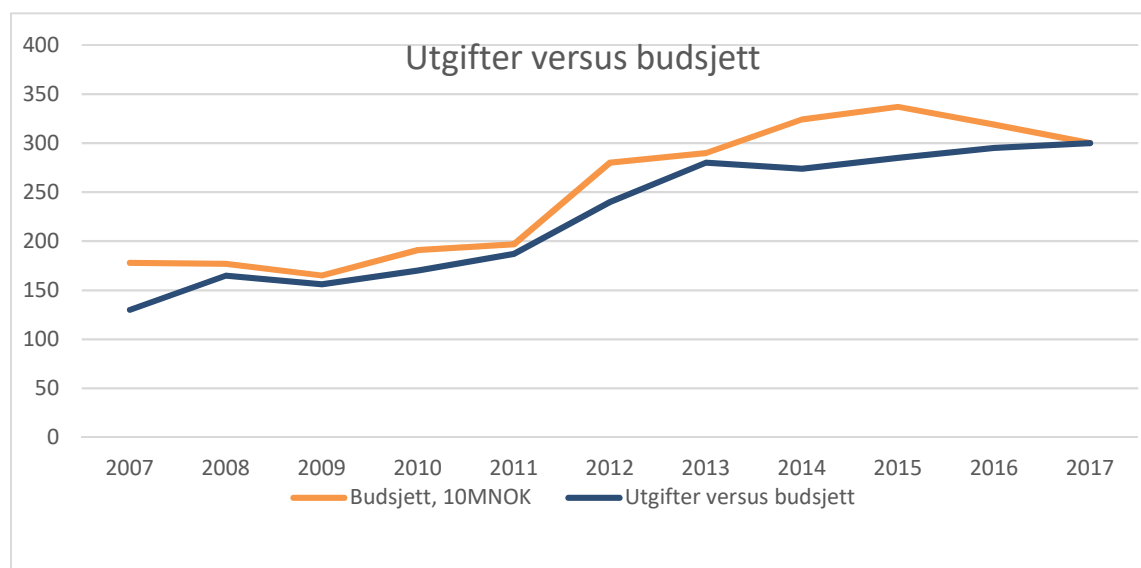
Pr. 31.12.2017 var det 18 medlemmer i NOFO. Dette er en netto reduksjon på 2 medlemmer sammenholdt med 2016. Det har vært 2 innmeldinger i 2017, og 4 selskap har endret status til assosiert medlem.

Pr. 31.12.2017 var NOFOs låneforpliktelser på MNOK 174. Dette er lån til finansiering av oljevernustyr og depoter. Avdragsprofilen følger driftsmidlenes antatte tekniske/økonomiske levetid. Foreningen har en solid likviditet og likviditetsbeholdningen pr 31.12.17 var på MNOK 45.

Virksomheten finansieres med medlemsavgift. Den finansielle risiko anses å være lav. Foreningens eksponering mot markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko anses også å være lav, selv om foreningen foretar noen innkjøp i USD og EUR. Regnskapet er satt opp under forutsetning om fortsatt drift og gir et rettviseende bilde av virksomheten og resultatet.

Totalkapitalen var ved utgangen 2017 MNOK 423 og ved utgangen av 2016 MNOK 424. Egenkapitalandelen var hhv 42,2% og 46,3% i 2017 og 2016.

Nedenstående figur viser utviklingen av utgifter vs budsjett for perioden 2007 til 2017.



6 NOFOs STRATEGI FOR PERIODEN 2016 - 2020

Gjeldende strategi for årene 2016-2020 ble vedtatt av NOFO generalforsamling 02/2015.

For å sikre faglig eierskap og tett oppfølging av strategien, har NOFO prosjektorganisert delmålene. Det er utpekt en prosjektleder for hvert av de 13 delmålene.

Prosjektlederen har det faglige oppfølgingsansvaret gjennom hele strategiperioden. Prosjektleder knytter til seg andre fagpersoner internt i NOFO, fra våre medlemmer og øvrige samarbeidspartnere.

På denne måten sikrer vi god samhandling, erfaringsoverføring og rett fokus i forhold til strategien. Ledelsens oppfølging ivaretas gjennom kvartalsvise statusmøter, samt halvårlig rapportering til NOFO's styre. Det har i 2017 ikke framkommet behov for endringer av strategiens hovedmål og delmål. Strategien har vært videreført gjennom 2017.

6.1 Kommunikasjon og samfunnskontakt

NOFO har i 2017 revidert sin kommunikasjonsplan slik at strategi og tiltak er mer konkretisert. Dette er forankret i ledergruppen og formidlet i organisasjonen.

For oppfølging av kommunikasjon i forhold til strategi og handlingsplan, har NOFO inngått en samarbeidsavtale med Gambit H&K.

Under International Oil Spill Conference (IOSC) i Los Angeles i mai, ble NOFOs introduksjonsfilm kåret til 2. plass av deltakerne. Dette er en internasjonal anerkjennelse av NOFO. NOFOs nettsider har i 2017 blitt revidert og fått ny layout.

Det har vært regelmessig dekning av saker via NOFO nettsider. I tillegg har en noe større artikkel om bruk av droner og Maritime Broadband Radio (MBR) fått internasjonal oppmerksomhet. NOFO samarbeider med Norsk Olje og Gass i saker av prinsipiell betydning (policy).

6.2 Planverk

NOFOs viktigste oppgave er å sikre at oljevernberedskapen til enhver tid er dimensjonert i samsvar med operatørenes oljevernplaner og tilhørende behov. Målet er at det nye Planverket skal bli en «industristandard» i forhold til planlegging og dimensjonering av oljevernberedskapen. Som et ledd i dette har NOFO, sammen med operatørselskapene utviklet et nettbasert planverk. Med planverket ønsker en bla.:

- Sikre et enhetlig og kvalitetssikret grunnlag for analyser og planer, og sammenlignbarhet av operatørenes beredskapsbehov
- Verifisere NOFOs beredskapsevne
- Legge til rette for tilpassede, fleksible og kosteffektive beredskapsløsninger som tilfredsstillende vilkårene i operatørenes planer og tillatelser.

7 OLJEVERNAKSJONER

Det har ikke vært behov for å mobilisere NOFO for deltakelse i oljevernaksjoner. NOFOs vaktlag er avropt flere ganger i løpet av 2017 for å verifisere status.

BEREDSKAP

ICS tilpasning er videreført ved at samtlige i beredskapsgruppene har gjennomført grunnkurs ICS 100 og 200 kurs, samt at det er gjennomført 2 fullskala øvelser sammen med Statoil og CoPNo.

2 NOFO ansatte har i tillegg gjennomført kurs i «train the trainer» for gjennomføring av ICS 300 opplæring. Dette medfører at vi kan trene opp våre beredskapslag i ICS organisering.

Beredskapssentralen har blitt forbedret ved installering av nye presentasjonsvegger med mulighet for valgfri presentasjon av informasjon, samt presentasjon med høyoppløselig informasjon.

NOFO COP er videreført sammen med Kystverket og verktøyet har vært i bruk som hovedkilde for presentasjon av situasjonsoversikt under øvelser/aksjoner. I løpet av året er ytterligere tjenester knyttet til løsningen, og denne er nå tatt i bruk som kartløsning i beredskapssentral.

I løpet av 2017 er oppbygging av beslutning støtte system som erstatning for NORA igangsatt. Denne bygger på eksisterende løsninger og har fått arbeidstittelen MIMIR.

Det er innført vaktoverlevering med fast vaktbrief hver mandag klokken 1200. Under vaktoverleveringen gjennomgås status på alle operative verktøy og oversikter.

I tillegg er det gjennomført øvelser for vaktlaget hver mandag og flere table top øvelser med operatørselskapene.

Det er gjennomført en fullskala øvelse med statlig overtagelse sammen med AkerBP.

NOFO bidro betydelig under Kystverkets øvelse Scope, med bla. deltakelse i Kystverkets aksjonsledelse.

I tillegg har Operasjon hatt prosjektledelsen for NOFOs is & kulde prosjekt, samt å ha vært NOFO's representant i SARINOR.

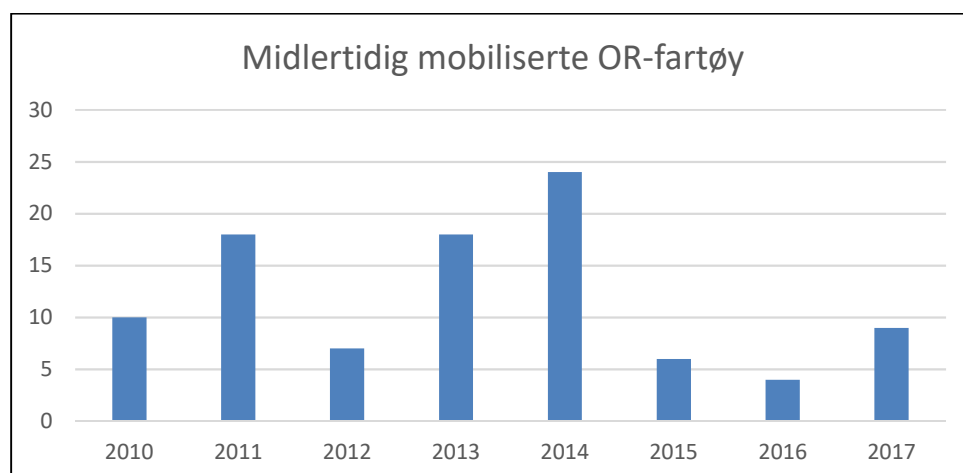
7.1 Oljevernberedskap – leteboring

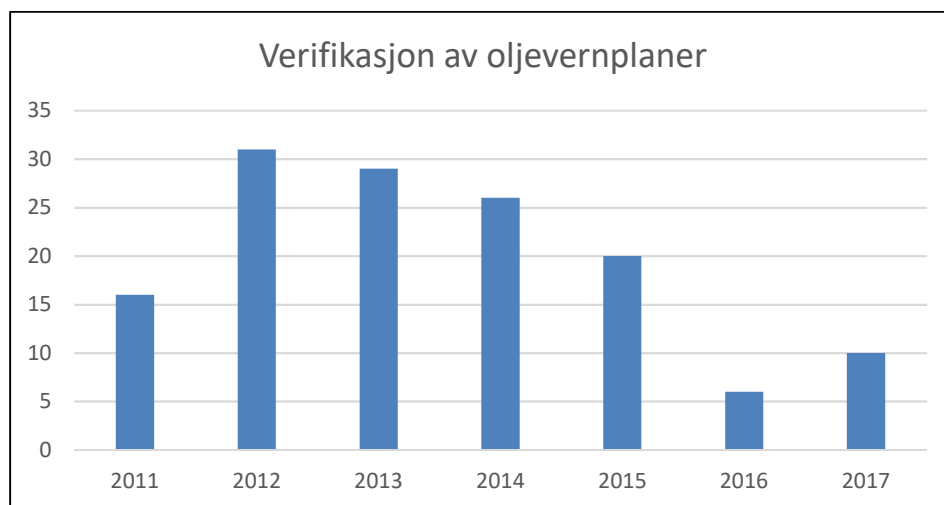
I 2017 ble det bygget beredskap for 29 oljevernplaner relatert til letebrønner, mot 26 året før. 9 av disse oljevernplanene krevde midlertidig mobilisering av beredskapsressurser for å nå responstidene, mot 4 brønner i 2016.

Det ble gjennomført 10 verifikasjoner av oljevernplaner i 2017, mot 6 året før. 9 ble gjort i forbindelse med leteprospekter, 1 i forbindelse med produksjonsboring.

7.2 Barentshavet

Beredskapsbygging for operasjoner i Barentshavet krever tett oppfølging gjennom hele året, for å realisere synergier mellom operatørene og for å kunne justere eller forsterke som nødvendig i tide. Kvartalsvise koordineringsmøter for operatørselskap med aktivitet i Barentshavet ble etablert av NOFO i 2012. Dette har vist seg å være et godt verktøy gjennom de 5 siste årene og videreføres.





Det ble gjennomført 10 verifikasjoner av oljevernplaner i 2017, mot 6 året forut.

7.3 NOFOs beredskapsflåte

NOFOs beredskapsflåte er en fellesbetegnelse for de fartøy NOFO har avtalemessig tilgang til.

For 2017 bestod NOFOs bestod av:

- 27 OR-fartøy, hvorav 12 fartøy i stående beredskap.
- 25 oljevern fartøy barriere 1 og 2,
- 26 oljevern fartøy barriere 3 og 4, nord
- 27 oljevern fartøy barriere 3 og 4, sør
- 9 oljevern fartøy fra Redningsselskapet

Fartøyene er øvd, trent og verifisert i henhold til program, totalt 54 øvelser.

I tillegg har NOFO øvd og trent 4 OR-fartøyer med totalt 7 øvelser i forbindelse med midlertidige mobiliseringer.

Alle oljevern fartøyer i NOFO's beredskapsflåte er øvd og trent sammen med OR-flåten.

Under øvelse Tambar, ble det benyttet 3 OR-fartøy samtidig. Målet med øvelsen var å få øvet å kjøre i formasjon, trening av innsatsleder sjø samt kommunikasjon mellom fartøyer og fly.

NOFO gjennomførte transferoperasjoner med kystnære fartøyer og OR fartøy, samt OR fartøy til tankfartøy. Transferoperasjoner vil bli videreført også i 2018.

7.4 Kyst og strand

7.4.1 IUA - Interkommunalt Utvalg mot Akutt forurensning

For å sikre en dokumenterbar tilgang til personell og utstyr til innsats i strandsonen har NOFO avtale med 21 IUA'er langs kysten fra Vest-Agder i sør og til Finnmark i nord. NOFO utøvet 1. opsjonsperiode med oppstart 1. januar 2017. Denne opsjonsperioden utløper 31.12.2019.

I løpet av året ble det gjennomført en oljevernøvelse i samhandling med IUA Helgeland og en tabletopøvelse med IUA Vest-Finnmark. Det ble videre gjennomført kontaktmøte med IUA Nordmøre.

I tillegg deltok NOFO på:

- fellesmøte med IUA Sunnmøre, IUA Romsdal og IUA Nordmøre
- Kystverkets tiltakskortseminar for IUA Sør-Trøndelag, IUA Romsdal, IUA Nordmøre, IUA Sunnmøre, IUA Nordfjord, IUA Sogn og Sunnfjord, IUA Bergen og IUA Haugesund.
- IUA Vest-Agder Årsmøte
- Kystverkets Nasjonalt seminar for beredskap mot akutt forurensning, der alle landets IUA var invitert.

7.4.2 IGSA – Innsatsgruppe Strand Akutt

Ved årsskiftet 2017/2018 bestod IGSA teamet av 33 personer. Det ble gjennomført 3 øvelser med deltakelse fra IGSA, hvor gjennomgående fokusområde var øvelser i kulde og mørke i samhandling med andre av NOFOs bereskaressurser. Dette inkluderer samhandling med den kystnære beredskapsflåten (IGK – fiskefartøy til kystnær beredskap) og NOFO sesialteam. Øvelsene ble gjennomført i uke 11, 42 og 46, og øvelsene ble holdt i områdene rundt Ingøya og Forsøl.

Det ble i tillegg kjørt is og kulde kurs for 20 personer fra IGSA-teamet ved Norges brannskole i Tjeldsund i uke 9.

Ved øvelsene i uke 42 og 46 ble ressurser fra begge depotene mobilisert samtidig og i samhandling med andre kontraktsfestede ressurser, IGSA og spesialteam. En gjode seg noen positive erfaring fra disse øvelsene.

Depotene i Hasvik og Havøysund har levert utstyr til samtlige øvelser for IGSA og IGK på en tilfredsstillende måte.

Basert på erfaringer fra øvelser i kulde og is har personlig arbeidstøy og verneutstyr gjennomgått betydelige forbedringer og oppgraderinger i løpet av året.

7.4.3 Innsatsgruppe Kyst, IGK Finnmark

Ved årsskiftet var det 26 fiskefartøy med i IGK flåten i Finnmark. Fartøyene er rekruttert fra kommunene Hasvik, Hammerfest, Måsøy og Nordkapp. Det er relativt stor «turnover» på fartøy slik at NOFO rekruttering til flåten er en kontinuerlig prosess.

IGK har gjennomført 8 øvelser med forskjellige øvingsmål med spesiell fokus på øvelser i is og kulde og i samhandling med IGSA.

7.4.4 Innsatsgruppe Kyst, IGK sør

Pr. 31.12.2017 var 27 deltakende oljevernartøy i IGK sør. I tillegg venter en på ytterligere ett fartøy, nybygg, som skal sertifiseres og klargjøres for beredskapsflåte. Innfasing i beredskapsflåten vil være primo 2018.

Fartøyene er lokalisert fra Lofoten i nord til Måløy i sør. Samtlige, unntatt ett av de kontrakterte fartøyene deltok på øvelser i 2017.

7.4.5 Spesialteamet

Spesialteamet består pr. 31.12.2017 av 61 personer. Medlemmene i spesialteamet skal bistå i strandaksjoner og har oppgaver som stabsrådgivere, skadestedsledere og teigledere.

Det ble gjennomført spesialteam samling på Svalbard, 27. – 30. mars 2017. På samlingen deltok 54 personer fra spesialteamet. Hovedmålet for samlingen var å organisere kystnære oljevernaksjoner i is og kulde. Delmålene var:

1. Utholdenhet i kulde (ressursbehov, bekledning, logistikk),
2. Samhandling og rolletrening
3. Bruk av NOFO COP Oljevern og StrandApp.

NOFO og arbeidsutvalget (tre personer fra spesialteamet) fikk gode tilbakemeldinger fra deltakerne på faglig innhold og påfyll.

Enkelte medlemmer fra NOFO spesialteam deltok også på øvelser gjennom året, både sammen med Kystverket, enkelte IUA og IGSA.

7.4.6 World Wildlife Fund (WWF)

I 2017 gjennomførte WWF Ren Kyst! ett (1) oljevernkurs i Bergen. Utover dette deltok WWF Ren Kyst! med personell på IUA Østfolds Interkommunale Leder Øvelse (IKLØ), og senere med ett strandrenselag (a 10 personer) under Kystverkets Øvelse SCOPE i Vestfold.

I november holdt WWF Ren Kyst! innlegg om egen beredskap på Kystverkets Nasjonalt Beredskapsseminar i Sandvika.

8 FJERNMÅLING

NOFO har tilgang på flere plattformer og sensorer for å avdekke et oljesøl. De viktigste mediene for NOFO er satellitt og overvåkingsfly.

Satellitt og overvåkingsfly benyttes i operativ sammenheng. Sammen med tilgang på oljedriftsmodell og miljøundersøkelser, danner dette stammen for deteksjon av oljesøl, og også NOFOs operative konsepter.

8.1 Satelitt overvåking

Som et element i deteksjon av oljesøl har NOFO siden 2005 hatt en avtale med Kongsberg Satelittjeneste (KSAT), hvor det var dekning av alle felt med frekvens ca. 1,5 pr.uke.

Fra 1. oktober 2016 ble frekvensen på denne tjenesten øket kraftig til å dekke alle felt en gang pr. 28 time. Hensikten med avtalen er å sikre deteksjon og tidlig varsling av akutt oljeutslipp. Ved deteksjon varsler NOFO operatørselskapet. For å kunne levere denne dekningen må KSAT prosessere ca. 2400 bilder årlig. 2017 er første året med helårsdrift for den utvidede avtalen med KSAT.

8.2 Forskning rundt produsert vann

NOFO, KSAT og UiT hadde et møte på forsommeren hvor en ønsket å fokusere på operasjonalisering av forskningsresultater. KSAT og UiT har gjennom flere år deltatt i felles forsknings- og utviklingsprosjekt hvor fokus har vært å utvikle nye metoder for deteksjon, klassifikasjon og karakterisering av olje på hav. Begge organisasjonene har deltatt på OPV og data fra OPV har vært sentrale i UiT sitt F&U arbeid.

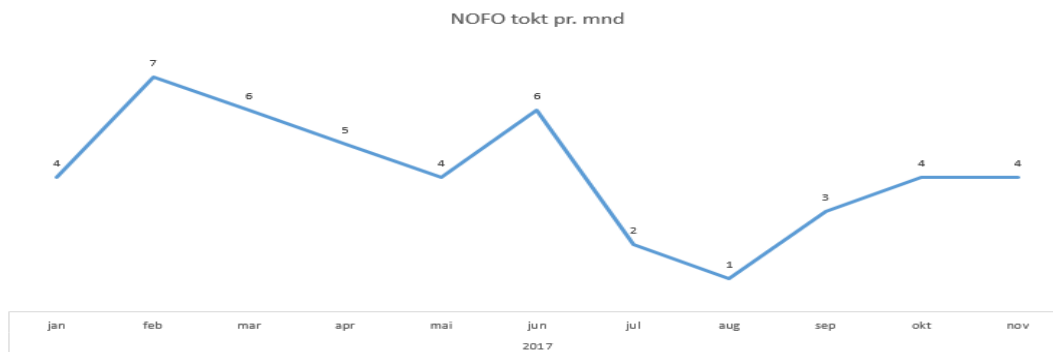
NOFO understreket viktigheten av videre utvikling og forbedring av oljetjenesten, og ønsker en oppdatert status på F&U samarbeidet mellom UiT og KSAT, samt presentasjon av planer for operasjonalisering av F&U resultater og forbedring av oljedeteksjonstjenesten.

UiT ønsker å benytte andre muligheter for å samle inn multipolarisasjonsdata med tilhørende bakkesannhet, foruten OPV 2018. Eksempler kan være installasjoner som jevnlig slipper ut produsert vann, samt mer fokus på datainnsamling over typiske look-alikes, som tynn is og algeoppblomstring.

8.3 Flyovervåking

NOFO har siden 2011 sammen med Kystverket og Kystvakten hatt en samarbeidsavtale om bruk av overvåkingsfly. Tjenesten dekkes av 2 fly, LN-KYV og LN-TRG. Sundt Air opererer og eier flyene. Flyene har samme tekniske utrustning.

I 2017 hadde NOFO 96 eksklusive flytimer. Av disse timene er flyet brukt under 10 øvelser (OR fartøy og IKG/IGSA) øvelser).



Oppdrag som LN-KYV har deltatt på følgende gjennom året:

- Generell overvåking av sokkelen (Sørfeltene, Vest, Haltenbanken og Barents)
- Verifisering av Maritime Broadband Radio, (MBR) på stående beredskapsfartøy
- Isovervåking ifm letekampanje i Barentshavet
- Dropp av nyutviklede AIS bøyer fra LN-KYV – for å verifiserer drivegenskaper og funksjon
- Operativ støtte til innsatsleder under OR fartøysøvelser
- Operativ støtte til innsatsleder strand under IGSA øvelser
- Operativ støtte til innsatsleder sjø (ILS) under IGK øvelser
- Operativ støtte under transferøvelse mellom OR fartøy og tankfartøy



8.4 Maritime Broadband Radio, (MBR)

MBR er et digitalt bredbånd. Bruk av MBR gjør at alle deltakende enheter i en oljevernaksjon kan dele bilde, video, tale, polygoner for mengdemåling av olje mm. Dette blir som et felles « Common Operational Picture» (COP). Dette digitale bredbåndet kan sammenliknes med et modem. Alt som kan sendes gjennom internett kan sendes gjennom radioen, opptil 16Mbit overføringsrate.

NOFO har per nå 12 stk. MBR 179 system stående om bord på fartøy stående beredskap som er fast ute på sokkelen. Overvåkingsflyet LN-KYV er også utstyrt med MBR 179 om bord.

MBR systemene (179) om bord på fartøy stående beredskap verifiseres jevnlig opp mot overvåkingsflyet LN-KYV. MBR systemene har også blitt brukt under ulike fartøysøvelser hvor en har sett nytten av et slikt verktøy.

MBR 144 ble installert til Is og Kulde øvelsen i Barentshavet på to fartøy. Det ble gjennomført diverse tester på streaming av data og filoverføring. I tillegg ble det installert MBR 144 om bord på North Barents under en midlertidig mobilisering for OMV i august.

Høsten 2017 startet NOFO et prosjekt som gikk ut på å kartlegge muligheten for å bygge en nettverksstruktur rundt MBR'ene.

8.5 Ressurser til lokal overvåking

Aerostat:

Aerostaten er utstyrt med forskjellige typer kamera og sender og benyttes til statisk overvåking i aktuelt område. Fra et operativt synspunkt er aerostaten viktig for at innsatsleder skal kunne se utbredelse av oljeflak og områder i flakene som viser «bekjempbar olje».

I 2017 har aerostat blitt brukt som et fjernmålingsverktøy i 19 øvelser;

- 5 ganger i forbindelse med OR fartøysøvelser
- 11 ganger i forbindelse med IGK/IGSA øvelser.
- 3 ganger i forbindelse med operatørkurs

Droner:

Under is og kulde øvelsen i Barentshavet ble det gjort flere oppdrag med droner for lokal overvåking og dokumentasjon for de ulike forsøkene som ble gjennomført.

9 ØVELSER OG OPPLÆRING

Alle planlagte øvelser er gjennomført. Her inngår standard fartøysøvelser, fullskalaøvelser, øvelser kystnært herunder øvelser i arktisk miljø/isfylt farvann, for 2017 var det ikke planlagt noen OPV.

9.1 Øvelser i uke 37, 43 og 46 og øvelse Scope

NOFO gjennomførte fullskala øvelser med ConocoPhillips, Statoil og Aker BP gjennom høsten 2017. Under en fullskala øvelse er personell og materiell fysisk mobilisert.

Under uke 37 gjennomførte vi en ICS øvelse med CoPNo og deres internasjonale støtteteam. Den ble gjennomført i Tananger, og NOFO var der med hovedvekt på operasjon, situasjon og plan/miljø. Dette var første øvelsen hvor NOFO COP (Common Operating Picture) ble brukt aktivt, med godt resultat.

Uke 43 gjennomførte vi tilsvarende øvelse på Sandsli der CoPNo og NOFO gikk sammen med Statoil og deres internasjonale støtte team for å håndtere en hendelse. Det ble lagt til grunn ICS som organisasjons og prosess form og man brukte format for utarbeidelse av aksjonsplan (IAP) som er tilpasset den amerikanske ICS oppbyggingen. Også her ble NOFO COP brukt som presentasjonsverktøy.

Disse to øvelsene ga godt grunnlag for å vurdere hvordan NOFO best kan operere med operatør som benytter ICS som organiserings og prosess form, og hvordan NOFO best kan integreres i slik organisasjon.

I uke 46 gjennomførte vi en fullskala øvelse med AkerBP der vi først startet opp i egne lokaler på Forus for så å flytte over til AkerBP i Jättåvågen. Der øvet vi sammen med AkerBP før prosess med statlig overtagelse ble gjennomført, med påfølgende gjennomføring med Kystverket som Aksjonsleder. Øvelsen ga godt utbytte i samhandlingsproblematikk mellom NOFO og operatør, samt godt grunnlag for å gå inn i revisjon av veileder for statlig overtagelse av aksjon.

Alle høstens fullskala øvelser ble avviklet uten større styrker i felt. Dewt var et enkelt «live» spill under øvelsen mot Statoil i uke 43. Dette ble gjennomført i Finnmark ved hjelp av IUA og IGK.

9.2 Oljevern i kaldt klima

Det ble i 2017 gjennomført 3 kurs i oljevern is og kulde, 2 øvelser i kulde og mørke i Finnmark samt 1 større øvelse avviklet på 75 grader Nord. Siste øvelse ble gjennomført i samarbeid med Basec. Med kursene ved brannskolen ble halvparten av innsatsgruppe i Finnmark, flere IUA, spesialteam medlemmer og andre kurset i opptreden, taktikker og sikkerhet rundt bekjempelse av olje i is. Kursene blir nå normal del av kursporteføljen til NOFO.

Øvelser i Finnmark er også innført som normal aktivitet. Disse ble i år gjennomført i mørket i tillegg til langs iskanten i dagslys som før. En av øvelsene ble avbrutt på grunn av kraftig vind.

Øvelsen på 75 grader Nord ble gjennomført med 2 OR fartøy og et slepefartøy, samt overvåkingsfly. Det ble øvet med Desmi lenser, MOS Sweeper, dispergerings system, drone med system for antenning av olje, drone for overvåking, MBR, satellitt dekning mm.

Under øvelsen var det mulig å etablere et overvåkingsbilde av is og olje, samband mellom enheter og samband til fra land. Det ble utarbeidet en egen rapport etter øvelsen.

9.3 Kurs

Gjennom 2017 hadde vi 245 kursdeltakere fordelt på 14 kurs. I kursporteføljen har vi grunnkurs oljevern, grunnkurs oljevern for skipsbesetninger, fjernmålingskurs, dispergeringskurs samt innsatsleder sjø kurs som NOFO og Kystverket kjører sammen.

Det er meget gode tilbakemeldinger på kursene, både på innhold og gjennomføring. Trenden for antall deltakere har vært økende utover i 2017.

Det faglige innholdet er hele tiden under utvikling, s og NOFO gjennomfører årlige instruktørsamlinger.



Bilde: Praktisk dispergeringsforsøk utført på dispergeringskurs oktober 2017

10 STATUS OLJEVERNUTSTYR

10.1 Baser og depot

NOFOs oljevernutstyr er lagret på 5 baser langs kysten og 2 depot i Finnmark.

NOFO har avtaler med 3. part om drift av basene og depotene. Disse ivaretar ettersyn av alt utstyr NOFO har på de enkelte lokasjoner og foretar nødvendig vedlikehold, mobilisering, deltakelse på øvelser og vaktordning. Funksjonstesting og vedlikehold av oljevernutstyret er gjennomført i henhold til plan.

10.2 Utstyr

Det er også i 2017 utført en teknisk gjennomgang av oljelensene, skimmere og oljeopptakere i barriere 1 og 2, for å fastslå teknisk tilstand på utstyret. Det ble konkludert med at flere av lensene er slitt, har kort restlevetid og ble anbefalt utskiftet. I tillegg er det behov for å oppgradere flere oljeopptakere (transrec), slik at de får forlenget levertiden med nye 10 år. Dette er hensyntatt i arbeidet med Strategisk investeringsplan, se nedenfor.

10.3 Strategisk Investerings Plan, (SIP), og anskaffelser

Arbeidet med SIP ble intensivert på forsommeren 2017. Arbeidet ble kraftig aktualisert i forbindelse med økt aktivitet og at en parallelt med dette så for seg et større utfall av oljevernustyr i barriere 1 og 2, da en erfarte at flere komponenter hadde meget begrenset restlevetid.

Dette er en plan som synliggjør behovet for beredskapsutstyr for de neste årene. Planen ivaretar endringer i beredskapsbehovet og inkluderer behov for utskifting av gammelt oljevernustyr. Til sammen gir dette det totale behovet for anskaffelser. I tillegg ble det tatt hensyn til teknologiutvikling og NOFO's strategi når det ble valgt nytt oljevernustyr.

Før SIP ble ferdigstilt ble det på ekstraordinær GF i august 2017 besluttet i å anskaffe 2 stk konvensjonelle oljevernssystemer for å kunne ivareta beredskapsbehovet for første halvår 2017.

Rapporten fra SIP ble ferdigstilt før GF2/2017, og viser at det er behov for et større antall anskaffelser av oljevernssystemer for å kunne ivareta beredskapsbehovet for de neste årene. Under GF2/2017 ble det besluttet å gå til anskaffelse av ytterligere oljevernssystemer.

Av disse er 5 stk. høyhastighetssystemer, som representerer en annen type utstyr som er bedre egnet under forhold som sterk strøm og «jakt» på mindre oljeflak.

Arbeidet med forespørsel, evaluering av tilbud ble startet umiddelbart etterpå og allerede i november og desember ble størstedelen bestilt. Oljevernustyret er forventet å bli levert i første halvår 2018.

I tillegg til anskaffelser av nytt utstyr ble det også besluttet i GF2/2017 å oppgradere 5 stk oljeopptakere. Dette ble bestilt i november.

10.4 Vedlikeholdsstyring og logistikk

For å få en bedre vedlikeholdsstyring av oljevernustyret har NOFO utviklet og tatt i bruk et nytt styringssystem. Dette er integrert i NOFOs øvrige styringssystem og er i tillegg til status på utstyret og vedlikeholdsstatus utviklet for å ivareta viktige logistikkfunksjoner. Dette sikrer en effektiv utnyttelse av ressursene, samtidig som det også er et vesentlig element i grunnlaget for NOFOs arbeid med SIP (Strategisk Investerings Plan). En er med dette bedre i stand til å kunne forutse behovet for utskiftinger, nyanskaffelser og/eller oppgraderinger.

11 TEKNOLOGIUTVIKLING

Det har vært stort fokus på gjennomføring og implementering av de fleste prosjektene under programmet «oljevern 2015». De fleste prosjektene er enten ferdigstilt eller terminert. Enkelte av prosjektene er aktuelle for anskaffelser og implementering i oljevernberedskapen.

I den pågående anskaffelsesprosessen er det også åpnet for å anskaffe oljevernustyr som er utviklet gjennom NOFOs oljevern program.

12 AVTALER

NOFO må ha en etterrettelig og dokumenterbar tilgang på riktige og tilstrekkelige ressurser for å møte kravene til oljevernberedskapen. For å oppnå dette har NOFO inngått avtaler med et større antall aktører. På denne måten sikrer en tilgang til kompetente og tilstrekkelig ressurser.

Avtalene favner alt fra enkeltressurser til større private og offentlige samarbeidspartnere. Hovedtyngden av den operative oljevernberedskapen er lokalt forankret. I tillegg inngår også nasjonale og regionale samarbeidspartnere.

Det er løpende fokus på avtaleporteføljen slik at en skal ha en så optimal ressursallokering som mulig. Dette innbefatter både antall og type ressurser.

12.1 NOFO avtalen og fartøysavtalen

NOFO avtalen med vedtekter regulerer samarbeidet og ansvarsområdet mellom NOFO og operatørselskapene. Erfaringene viser at NOFO avtalen fungerer etter hensikten. Sist reviderte NOFO avtale og vedtekter ble enstemmig vedtatt på NOFO generalforsamling 01/2017. Hensikten med denne revisjon var å åpne opp for assosiert medlemskap.

Fartøysavtalen fungerer etter sin hensikt og gir NOFO tilgang til det antall OR-fartøy som NOFOs medlemmer skal bidra med. Fartøyene tilfredsstillende de krav som er nedfelt i avtalen.

12.2 Internasjonalt samarbeid

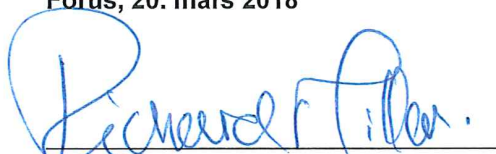
NOFO har også i 2017 deltatt aktivt i internasjonale virksomheter, spesielt i regi av Global Response Network med tilhørende Operational Teams. Fra mai 2017 overtok NOFO formannskapet i GRN for en toårsperiode.

En delegasjon fra NOFO deltok under International Oil Spill Conference (IOSC) i Los Angeles i mai. Deltagelsen innebar å være representert i Programkomiteen, ansvar for deler av en teknisk demonstrasjon, filmfestival (se kommunikasjon) samt antagelse og fremføring av fire foredrag under konferansen. NOFO markerte seg positivt under denne konferansen og fikk stor internasjonal anerkjennelse.

NOFO har hatt flere bilaterale møter og samarbeid i 2017. Spesielt gjelder dette forholdet mot Oil Spill Response (OSRL) og ECRC (Eastern Canada). Sistnevnte i stor grad relatert til oljevern i arktiske strøk (kulde og is).

* * * * *

Forus, 20. mars 2018




Richard Miller (Styreleder)
Aker BP Norge AS



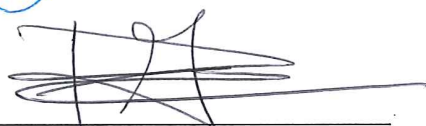
Siri nesbø (Nestleder)
Spirit Energy



Janne Lea (Styremedlem)
Wintershall Norge AS



Stein Tønning (Styremedlem)
Faroe Petroleum Norge AS



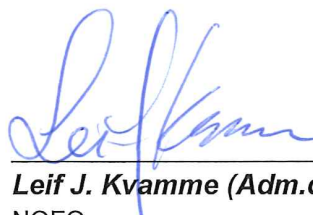
Philippe F. Mathieu (Styremedlem)
Statoil Petroleum AS



Espen Enge (Styremedlem)
Repsol Norge AS



Erik Bjørnbom (Styremedlem)
Eni Norge AS



Leif J. Kvamme (Adm.dir.)
NOFO